

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 9341121355
(для категории Бюджетные организации)

г. Донецк

«21» мая 2023 г.

Идентификационный код

закупки 232931101454993110100100030033512244

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбыт Донецк» (ООО «Энергосбыт Донецк»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице руководителя районного участка сбыта электроэнергии г. Ясиноватая Коломак Светланы Владимировны, действующего на основании доверенности № 25.08/17 от 25/08/23, с одной стороны, и **МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ОСНОВНАЯ ШКОЛА № 48 ГОРОДА МАКЕЕВКИ"** (МБОУ "ОШ № 48"), именуемая в дальнейшем «Потребитель»,

лице директора Зайченко В.В., действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) на нижеследующих условиях.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

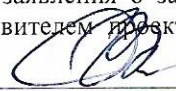
Потребитель – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту Договора – Основные положения) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), 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 (мощности) в случаях 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 (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

Бездоговорное потребление электроэнергии – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту Договора – Правила ограничения). Бездоговорным потреблением не признается потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках:

- в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

- в период заключения указанного договора в случае обращения потребителя, имеющего намерение заключить с гарантирующим поставщиком договор энергоснабжения, за заключением такого договора в случае смены собственника энергопринимающего устройства и в случае заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, до завершения технологического присоединения энергопринимающих устройств при условии соблюдения сроков, установленных для предоставления гарантирующему поставщику заявления о заключении договора энергоснабжения (возвращения гарантирующему поставщику подписанного заявителем проекта договора (протокола разногласий, дополнительного соглашения к

Гарантирующий поставщик 

Потребитель 

действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке).

Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) – совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890 (далее – Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)).

Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), – прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг по электроснабжению и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

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.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам потребителей, в том числе и при применении гарантирующими поставщиками дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей бытовых надбавок, определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Потребителю, а в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными Правилами в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая заключение договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Наименование и контактная информация Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, указана в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Юридически значимый электронный документооборот (ЭДО) – обмен электронными документами, которые имеют юридическую силу и однозначно признаются всеми участниками документооборота.

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные федеральными законами, постановлениями Правительства Российской Федерации и иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Стороны при поставке и потреблении (покупке) электрической энергии обязуются руководствоваться настоящим Договором, федеральными законами, постановлениями Правительства Российской Федерации и иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими деятельность в сфере электроэнергетики с учетом Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2023 № 1230 (далее – законодательство Российской Федерации).

В целях исполнения настоящего Договора применяются положения законодательства Российской Федерации об электроэнергетике, регулирующие отношения на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, если иное не предусмотрено Положением об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2023 № 1230.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и нормами законодательства Российской Федерации.

1.2. Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, осуществляется начиная с указанных в настоящем Договоре даты и времени.

1.3. Объем взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору определяется в точках поставки, находящихся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении.

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении, до их составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.4. Точки поставки и адреса энергопринимающих устройств Потребителя указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу электроэнергии (мощности), качество и параметры которой должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации;

2.1.2. В порядке, установленном законодательством Российской Федерации, урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии;

2.1.3. В случае реорганизации, изменения формы собственности, видов деятельности по ОКВЭД, банковских и почтовых реквизитов своевременно сообщать в течение всего срока действия настоящего Договора об изменениях Потребителю;

2.1.4. Публиковать цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) на официальном сайте в сети «Интернет» согласно законодательству Российской Федерации;

2.1.5. Доводить до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В случаях и в порядке, установленных законодательством Российской Федерации, инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему Договору;

2.2.2. В порядке, установленном законодательством Российской Федерации, требовать компенсации затрат, понесенных при проведении работ по введению ограничения режима потребления электрической энергии и последующему его возобновлению;

2.2.3. Контролировать значения показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и Сетевой организации;

2.2.4. Рекомендовать Потребителю перечень организационных и технических мероприятий по эффективному использованию электроэнергии;

2.2.5. Беспрепятственного доступа к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) и пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Потребителя, для:

- участия в проведении мероприятий по ограничению режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

- осуществления контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, условий эксплуатации и сохранности средств измерений и снятия показаний расчетных и контрольных приборов учета;

- осуществления по согласованию и в присутствии Потребителя работы (переключения, отключения) на оборудовании Потребителя (в том числе в измерительных цепях);

2.2.6. В порядке, установленном законодательством Российской Федерации, осуществлять проверки условий эксплуатации и сохранности средств измерений и снятие показаний расчетных и контрольных приборов учета;

2.2.7. Требовать от Потребителя представления информации, предусмотренной настоящим Договором и законодательством Российской Федерации, в том числе информации, необходимой для надлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком настоящего Договора и договора оказания услуг по передаче электрической энергии

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

и взаимодействия с лицами, обеспечивающими предоставление услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения;

2.2.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Потребителя за 10 рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора;

2.2.9. Гарантирующий поставщик имеет иные права и несет иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Договором, в том числе необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату потребленной электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором, а также производить другие платежи, предусмотренные настоящим Договором;

3.1.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему объекты энергетического хозяйства, в том числе средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечить установку автономных резервных источников питания в случае если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Потребителя и поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

3.1.3. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя;

3.1.4. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпущенную электрическую энергию для покрытия технологической и аварийной брони;

3.1.5. Поддерживать в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, показатели качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в случаях и порядке, определенных законодательством Российской Федерации;

3.1.6. Выполнять требования Сетевой организации и (или) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, направленные на введение ограничения режима потребления электроэнергии в случаях 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, а также проведения плановых ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства, использовать в этих целях средства противоаварийной автоматики в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативно-техническими документами;

3.1.7. Представлять по письменному запросу Гарантирующему поставщику и (или) в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования, документы, подтверждающие величину максимальной мощности энергопринимающего оборудования в границах балансовой принадлежности по соответствующим точкам поставки) в срок не позднее 5-ти рабочих дней;

3.1.8. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

3.1.9. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) и пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии Потребителя для осуществления контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных (контрольных) приборов учета, для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности);

3.1.10. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (при их наличии);

3.1.11. Обеспечивать проведение замеров потокораспределения мощности в порядке и сроки, предусмотренные Основными положениями;

3.1.12. Составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в течение 30-ти дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони или после заключения настоящего Договора возникли предусмотренные законодательством Российской Федерации основания для изменения ранее составленного акта (применяется в случаях, если Потребитель относится к категории потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, определенным в приложении к Правилам ограничения, либо энергопринимающие устройства Потребителя отнесены к первой категории надежности), а также передать копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони Гарантирующему поставщику не позднее 5-ти дней после дня согласования с Сетевой организацией.

В случае, если Потребитель на момент заключения настоящего Договора имеет акт согласования технологической и (или) аварийной брони и такой акт не нуждается в изменении в связи с ненаступлением предусмотренных законодательством Российской Федерации оснований для его изменения, Потребитель обязан передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5-ти дней после дня заключения настоящего Договора;

3.1.13. Ежемесячно, по окончании расчетного периода в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от Гарантирующего поставщика акта приема-передачи электроэнергии (мощности) возвращать Гарантирующему поставщику один экземпляр подписанного руководителем или иным доверенным лицом и скрепленного печатью акта приема-передачи электроэнергии (мощности). При возникновении разногласий по объему и (или) стоимости поставленной электрической энергии Потребитель обязан с актом приема-передачи электроэнергии (мощности), подписанным в неоспариваемой части, направить обоснованные разногласия по объему продаваемой электроэнергии, с указанием причин таких разногласий;

В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Потребителя надлежащим образом оформленного акта приема-передачи электроэнергии (мощности) и (или) разногласий к акту, электрическая энергия считается принятой Потребителем в полном объеме и по стоимости, указанным в акте, при этом акт приема-передачи электроэнергии (мощности) считается подписанным Потребителем без возражений;

3.1.14. Ежеквартально оформлять с Гарантирующим поставщиком акт сверки взаимных расчетов с обязательным указанием даты его подписания;

3.1.15. Ежемесячно снимать показания приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и передавать снятые показания приборов учета Сетевой организации и Гарантирующему поставщику.

Снятие и передача показаний приборов учета производятся в порядке и сроки, установленные в Приложении № 2 к настоящему Договору.

В случаях расположения приборов учета в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, а также при присоединении приборов электрической энергии к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) обязанность по снятию показаний таких приборов учета возлагается на Сетевую организацию;

3.1.16. Самостоятельно производить ограничение режима потребления электрической энергии путем отключения принадлежащих ему энергопринимающих устройств под контролем Сетевой организации или владельца электрических сетей согласно уведомлению Гарантирующего поставщика;

3.1.17. В течение 5-и дней письменно уведомлять Гарантирующего поставщика об изменениях места нахождения, адреса для переписки, электронного адреса (e-mail), банковских реквизитов, наименования, формы собственности, реорганизации, начале стадии ликвидации, банкротства, смене руководителя, а также об изменении других реквизитов и обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, с представлением копий соответствующих документов;

3.1.18. Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающим оборудованием (объектами), присоединенным к энергопринимающим устройствам Потребителя и имеющим договоры с Гарантирующим поставщиком;

3.1.19. Компенсировать Гарантирующему поставщику (или лицу, указанному Гарантирующим поставщиком) расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления электрической энергии и последующему его возобновлению в течение 3-х рабочих дней с момента получения счета;

3.1.20. Оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления;

3.1.21. Уведомлять Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию:

- обо всех ему известных нарушениях схемы учета и неисправности в работе средств измерений, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета незамедлительно по их обнаружении;

Гарантирующий поставщик



Потребитель



- о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате расчетного прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов), принадлежащего Потребителю и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, в течение одних суток;
- о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала;
- незамедлительно об авариях на энергетических объектах, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;
- незамедлительно обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Гарантирующему поставщику или Сетевой организации, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя;

Потребитель уведомляет Гарантирующего поставщика с использованием контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», Сетевую организацию – контактных данных, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.1.22. Возмещать Гарантирующему поставщику (Сетевой организации) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности);

3.1.23. Потребитель не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии;

3.1.24. Предоставлять Гарантирующему поставщику информацию об общей площади занимаемых помещений (в случае, если помещения Потребителя расположены в многоквартирном доме). Первоначальная информация (с подтверждающими документами) предоставляется непосредственно при заключении настоящего Договора. Информация (с подтверждающими документами) об изменении общей площади занимаемых помещений, расположенных в многоквартирном доме, предоставляется в течение 3-х дней с момента ее изменения;

3.1.25. Обеспечивать доступ к собственным энергопринимающим устройствам (на объекты электросетевого хозяйства) представителей Сетевой организации и Гарантирующего поставщика для ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в сроки, указанные в уведомлении Гарантирующего поставщика.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Осуществлять присоединение к собственным сетям энергопринимающих устройств энергопринимающее оборудование (объекты) иных лиц в установленном действующим законодательством порядке с обязательной установкой приборов учета, измерительных комплексов, с последующим внесением Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор;

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной даты расторжения и осуществления оплаты не позднее, чем за 10 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения (изменения) настоящего Договора счета, выставленного Гарантирующим поставщиком;

3.2.3. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами;

3.2.4. Потребитель имеет иные права и несет иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА, УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Определение объема электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точках поставки за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных с использованием приборов учета электрической энергии, а при их отсутствии, неисправности, утрате или истечении интервала между поверками, истечении срока эксплуатации расчетного прибора учета – в соответствии с расчетными способами, предусмотренными законодательством Российской Федерации и настоящим Договором¹.

4.2. В случае непредставления показаний прибора учета электрической энергии в установленные сроки, для определения объема потребления электрической энергии применяются способы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Договором¹.

4.3. В случае выявления неисправности или утраты расчетного прибора учета, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором¹.

4.4. Приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным законодательством Российской Федерации и настоящим Договором¹ требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном законо-

¹ С учетом особенностей раздела 12 настоящего Договора

дательством Российской Федерации порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.5. Установка и допуск установленного прибора учета в эксплуатацию, а также взаимодействие сторон в процессе обеспечения учета осуществляются в порядке и в соответствии с условиями, предусмотренными законодательством Российской Федерации.

4.6. В случае, 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 критериев, установленных Основными положениями.

При этом прибор учета, расположенный по иную сторону границы балансовой принадлежности от расчетного прибора учета по соглашению Сторон Договора может быть определен как контрольный прибор учета.

4.7. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления (производства) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета.

4.8. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную таким образом электрическую энергию.

4.9. Расчет объема и стоимости безучетного потребления электрической энергии производится в порядке и сроки, определенные разделом X Основных положений.

4.10. В случае если к энергопринимающим устройствам Потребителя присоединено энергопринимающее оборудование (объекты) лиц, имеющих договоры энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком, соответствующие изменения в Приложение № 1 к настоящему Договору в части исключения (вычитания) объемов потребления такими лицами из объемов электрической энергии, поставляемой Потребителю, вносятся Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке, путем направления уведомления Потребителю.

4.11. Расчетным периодом для осуществления расчетов Потребителя с Гарантирующим поставщиком по настоящему Договору является 1 (один) месяц.

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Поставка электрической энергии (мощности) осуществляется по ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность), установленным уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для категорий потребителей, по которым осуществляется дифференциация тарифов.

5.2. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) применяются с даты, указанной в решении уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, без предварительного уведомления Потребителя.

Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой Гарантирующим поставщиком Потребителю, устанавливается законодательством Российской Федерации и настоящим Договором¹.

5.3. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- назначение платежа;
- номер и дату Договора;
- стоимость электрической энергии (мощности);
- номер и дату счета-фактуры (счета);
- период, за который производится платеж;
- сумму НДС (если иное не предусмотрено налоговым законодательством).

В случае если в платежных документах не указаны: назначение платежа, номер и дата настоящего Договора, а также номер и дата счета-фактуры (счета), платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Потребителем указанных реквизитов.

В случае если в платежных документах указаны только назначение платежа и (или) номер и дата настоящего Договора, платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Потребителя по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

Обязательства Потребителя по оплате поставленной Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. В случае письменного уведомления Гарантирующего поставщика об изменении реквизитов платежа Потребитель обязан исполнить обязательства по оплате электроэнергии на указанные в уведомлении расчетные счета.

5.4. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Договору производится Потребителем в следующие периоды (сроки) платежа:

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

Гарантирующий поставщик

Потребитель

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

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае, если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет погашения имеющейся задолженности за предыдущие периоды, а в случае отсутствия таковых – в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

5.5. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленных уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для категорий потребителей, по которым осуществляется дифференциация тарифов.

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.

5.6. Потребитель, энергопринимающие устройства которого находятся в многоквартирном доме, также оплачивает объем электрической энергии, потребленной при содержании общего имущества в многоквартирном доме, рассчитываемый в случаях и порядке, установленных законодательством Российской Федерации.

5.7. В случае изменения стоимости оказанных услуг, в том числе в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнения объема оказанных услуг, Гарантирующий поставщик оформляет документы о перерасчете, в том числе корректировочный акт к акту приема-передачи электроэнергии (мощности) и соглашение об изменении стоимости к акту приема-передачи электроэнергии (мощности).

Подписанные руководителем или иным доверенным лицом Потребителя и скрепленные печатью корректировочный акт к акту приема-передачи электроэнергии (мощности) и соглашение об изменении стоимости к акту приема-передачи электроэнергии (мощности) возвращаются Потребителем Гарантирующему поставщику в течение 5-ти рабочих дней с момента получения указанного акта и соглашения.

В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Потребителя надлежащим образом оформленных корректировочного акта к акту приема-передачи электроэнергии (мощности), соглашения об изменении стоимости к акту приема-передачи электроэнергии (мощности), электрическая энергия считается принятой Потребителем в полном объеме и по стоимости, указанным в корректировочном акте к акту приема-передачи электроэнергии (мощности), соглашения об изменении стоимости к акту приема-передачи электроэнергии (мощности), при этом указанные акт и соглашение считаются подписанными Потребителем без возражений.

5.8. Цена настоящего Договора составляет двадцать два руб. 88 коп. (сумма прописью) рублей, включая НДС двадцать два руб. 88 коп. (сумма прописью) рублей, в том числе за счет средств внебюджетного финансирования НДС (сумма прописью) рублей.

Цена Договора может быть изменена (увеличена или уменьшена) путем оформления дополнительного соглашения к настоящему Договору. Планируемый объем потребления 15 174 кВтч.

Отсутствие дополнительного соглашения об изменении условий настоящего Договора или наличие соглашения о расторжении настоящего Договора не может являться основанием для отказа Потребителя от выполнения обязательств по оплате Гарантирующему поставщику потребленной электрической энергии сверх согласованной настоящим Договором цены.

6. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

6.2. Уведомление о введении ограничения режима потребления электрической энергии направляется Потребителю с использованием контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», любым из способов, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором², в том числе: по электронной почте, смс-сообщением на номер мобильного телефона, телефонограммой, нарочным, заказным почтовым отправлением, посредством направления по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи, посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет», посредством включения текста уведомления в документы на оплату потребленной электрической энергии (мощности), посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти субъекта Российской Федерации. Неполучение Потребителем направленного уведомления по

² С учетом особенностей раздела 12 настоящего Договора

обстоятельствам, не зависящим от воли Гарантирующего поставщика, считается надлежащим уведомлением Потребителя.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что Гарантирующий поставщик направил Потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления, направленное по электронной почте на адрес, указанный в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления такого уведомления.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления, направленное по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи, считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом, уведомленным в день направления повторного уведомления при условии, что Гарантирующий поставщик направил Потребителю повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления.

В случае, если Потребитель своевременно письменно не уведомил Гарантирующего поставщика об изменении контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», то Потребитель будет считаться надлежащим образом уведомленным о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии при направлении ему уведомления с использованием информации, ранее отраженной в настоящем Договоре.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения и электронной почты осуществляется с номеров мобильного телефона и с адресов электронной почты Гарантирующего поставщика, размещенных на официальном сайте Гарантирующего поставщика.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

7.2. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии в порядке и размере, установленными законодательством Российской Федерации.

7.3. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.4. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Потребителя при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.5. Если энергопринимающее оборудование Потребителя присоединено к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.6. Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем предусмотренного законодательством Российской Федерации порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии.

7.7. Потребитель несет ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Сетевой организации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.8. При несоблюдении Потребителем условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения настоящего Договора Потребитель продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.9. При нарушении Потребителем сроков исполнения обязательств по оплате, в том числе промежуточных платежей, установленных п. 5.4 Договора, Гарантирующий поставщик имеет право начислять Потребителю пеню (неустойку) в размере, определенном законодательством Российской Федерации, от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки исполнения указанных обязательств до момента фактической оплаты.

7.10. Расторжение настоящего Договора не влечет за собой прекращение обязательств Потребителя по оплате стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также обязанности Потребителя оплатить пени (неустойку) в порядке, установленном настоящим Договором, до даты фактического исполнения обязательств по настоящему Договору.

7.11. Все разногласия Сторон, возникающие в ходе заключения, исполнения, изменения и/или расторжения настоящего Договора, могут быть разрешены в досудебном порядке путем переговоров. Стороны пришли к соглашению, что переговоры могут проводиться представителями Сторон как путем проведения встреч с составлением протокола переговоров, так и путем обмена сообщениями с использованием контактных данных,

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», любым из следующих способов: по электронной почте, смс-сообщением на номер мобильного телефона, нарочным, почтовым отправлением. Переговоры считаются состоявшимися в момент составления протокола переговоров или в момент направления одной из Сторон в адрес другой Стороны сообщения с указанием возникших разногласий или суммы возникшей по настоящему Договору задолженности. Неполучение адресатом направленного сообщения по обстоятельствам, не зависящим от воли направляющей стороны, считается надлежащим уведомлением.

По истечении 5-ти календарных дней после направления сообщения обязательный досудебный порядок урегулирования считается соблюденным, и разногласия могут быть переданы на рассмотрение в Арбитражный суд Донецкой Народной Республики.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

8.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимают такие обстоятельства, которые возникли на территории Российской Федерации после заключения настоящего Договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных Сторонам, включая, но не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, а также возникновение ситуаций, которые создают угрозу стабильности энергетической системы и энергетической безопасности, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по настоящему Договору и имеют подтверждение, выданное уполномоченными органами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.3. Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 5-ти рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться документом, выданным уполномоченным органом в соответствии с законодательством Российской Федерации. Сторона, не уведомившая другую Сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

8.4. Если после прекращения действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение настоящего Договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему Договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

8.5. В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 3-х месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения настоящего Договора.

9. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

9.1. При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

9.2. Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты или любые лица, действующие от имени или в интересах, или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим Договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего Договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

10. ЗАВЕРЕНИЯ И ГАРАНТИИ

10.1. Каждая Сторона гарантирует другой Стороне, что:

Сторона вправе заключать и исполнять настоящий Договор, представители Сторон имеют необходимые полномочия на подписание настоящего Договора;

заключение и/или исполнение Стороной настоящего Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Стороны, судебным решениям;

Стороной получены все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения настоящего Договора (в том числе в соответствии с законодательством Российской Федерации или учредительными документами Стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки).

10.2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации или по соглашению Сторон).

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ, СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 00 часов 00 минут _____ 23 г. Настоящий Договор действует по 24 час. 00 мин. «31» 12 2023 г.

Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору может быть не ранее:

- даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства, энергоснабжение которого осуществляется по настоящему Договору;
- даты фактической подачи Сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, – в случае заключения настоящего Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств;
- дня составления и размещения на официальном сайте Сетевой организации или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, в личном кабинете потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны Сетевой организации – в отношении Потребителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по второй или третьей категории надежности, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- даты возникновения у нового собственника права собственности на энергопринимающее устройство, если иное не определено соглашением между предыдущим собственником и новым собственником энергопринимающего устройства (такое соглашение подлежит направлению Гарантирующему поставщику), в случае смены собственника энергопринимающего устройства; при этом новым собственником должны быть соблюдены предусмотренные Основными положениями сроки направления Гарантирующему поставщику заявления о заключении договора в отношении соответствующего энергопринимающего устройства.

11.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

11.3. Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему, если иное не предусмотрено настоящим Договором, могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими Сторонами, в течение всего срока действия настоящего Договора.

11.4. Настоящий Договор может быть изменен (дополнен) или расторгнут:

- по соглашению Сторон;
- по решению суда в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- любой из Сторон в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

11.5. Уведомление Потребителя по настоящему Договору производится путем вручения уведомления Потребителю или направлением его Потребителю одним из следующих способов:

- заказное почтовое отправление - уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному в Договоре. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не находится по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;
- включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);
- электронная почта – по адресу электронной почты, который указан в Договоре;
- направление короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее – номер мобильного телефона), который указан в Договоре;
- другие телекоммуникационные каналы связи – при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано.

При этом уведомление, направленное посредством электронной почты, смс-сообщения или иных телекоммуникационных каналов связи считается полученным в момент его направления.

11.6. В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения настоящего Договора или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика или Потребителя, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

11.7. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, Приложение № 1 к настоящему Договору оформляется Сторонами в течение 30 дней с момента получения Гарантирующим поставщиком документов, подтверждающих технологическое присоединение, документа о допуске в эксплуатацию прибора учета электрической энергии. Указанные документы предоставляются Гарантирующему поставщику Потребителем в течение 2-х рабочих дней с даты их подписания.

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

До завершения процедуры технологического присоединения, адресом нахождения таких энергопринимающих устройств является:

До подписания Сторонами Приложения № 1 к настоящему Договору необходимые для его исполнения сведения определяются документами, указанными в абзаце 1 настоящего пункта Договора.

11.8. Представленные в ходе исполнения настоящего Договора Потребителем или Сетевой организацией копии надлежащим образом оформленных технических документов в отношении энергопринимающих устройств, отраженных в Приложении № 1 к настоящему Договору (документы о технологическом присоединении, акт согласования технологической и (или) аварийной брони, акты допуска в эксплуатацию и демонтажа приборов учета), становятся неотъемлемой частью настоящего Договора с даты их поступления в адрес Гарантирующего поставщика.

11.9. Все изменения и дополнения к настоящему Договору в части номеров телефонов, почтовых адресов, адресов электронных почт Сторон, могут быть осуществлены в том числе путем направления почтового отправления, по электронной почте, смс-сообщением на номер мобильного телефона, посредством иной связи, позволяющей достоверно установить, что информация исходит от Стороны по настоящему Договору. Документы, полученные путем такого обмена, имеют полную юридическую силу.

11.10. Стороны договорились, что принятие приглашения об обмене документами в системе ЭДО, либо подписание Сторонами первого электронного документа в системе ЭДО означает согласие сторон на обмен (отправление/получение/подписание) документами, включая, но не ограничиваясь: любые дополнительные соглашения к договору, протоколы разногласий, письма, обращения, заявления, заявки, уведомления, а также иную деловую корреспонденцию и документы, направление которых предусмотрено действующим законодательством, в том числе и первичные документы, с использованием систем ЭДО (Диадок и пр.), дополнительного подписания сторонами соглашения о переходе на электронный документооборот не требуется.

12. ОСОБЕННОСТИ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СТОРОН

12.1. На территории Донецкой Народной Республики заключение, исполнение и прекращение договоров, регулирующих отношения, связанные в том числе с куплей-продажей электрической энергии, оказанием услуг по ее передаче, осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике с учетом особенностей, предусмотренных Положением об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2023 № 1230 (далее – Положение).

12.2. Потребитель, энергопринимающее устройство которого фактически технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства до _____ 2023, обязан направить в Сетевую организацию запрос на оформление акта об осуществлении технологического присоединения указанного энергопринимающего устройства в случае, если такой акт ранее не оформлялся в соответствии с законодательством Российской Федерации. В запросе на оформление акта об осуществлении технологического присоединения, независимо от лица, направившего запрос, дополнительно указывается информация о собственнике энергопринимающего устройства (лице, которому энергопринимающее устройство принадлежит на праве хозяйственного ведения или оперативного управления) с приложением документов, подтверждающих право собственности (хозяйственного ведения или оперативного управления) (при их наличии) (в случае оформления акта об осуществлении технологического присоединения по запросу потребителя).

12.3. Приборы учета и измерительные трансформаторы, которые на _____ 2023 используются для целей коммерческого учета электрической энергии в отношении объектов электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств, признаются введенными в эксплуатацию.

Приборы учета, измерительные трансформаторы, не соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и (или) техническим параметрам, предусмотренным Основными положениями и Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), допускаются к применению для целей коммерческого учета электрической энергии в указанных точках поставки до истечения 12-месячного срока, указанного в абзаце 3 п.12.4 настоящего Договора, выхода их из строя или утраты, если иное не предусмотрено п.12.4 настоящего Договора.

12.4. При отсутствии, выходе из строя, утрате приборов учета, измерительных трансформаторов, при истечении их срока эксплуатации или истечении интервала между поверками подлежат установке и применению приборы учета и измерительные трансформаторы, соответствующие требованиям Основных положений, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.

В указанных случаях обязанности Сетевых организаций и Гарантирующего поставщика по приобретению, установке и вводу в эксплуатацию приборов учета, соответствующих требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), подлежат выполнению в течение 12 месяцев со дня возникновения оснований для выполнения указанных обязанностей, а обязанность по присоединению указанных приборов учета к соответствующей интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) – начиная с _____ 2026.

Показания приборов учета, срок эксплуатации или интервал между поверками которых истек, принимаются для целей коммерческого учета до истечения 12 месяцев с даты истечения срока их эксплуатации или интервала между их поверками, за исключением случаев их поверки после истечения межповерочного интервала в соответствии с настоящим пунктом, или до их утраты, выхода из строя либо до ввода в эксплуатацию приборов учета и

измерительных трансформаторов, соответствующих требованиям Основных положений, в зависимости от того, какое из указанных событий наступит ранее.

В целях обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) до _____ включительно при истечении интервала между поверками приборов учета, в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены допускается осуществление поверки в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений. С даты истечения интервала между поверками приборов учета и до даты проведения поверки или замены соответствующего прибора учета его показания используются для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства.

12.5. В случае отсутствия приборов учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств Сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком, допускается самостоятельное обеспечение установки (замены) приборов учета собственниками (владельцами) энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства), в том числе с привлечением третьих лиц. В таком случае собственник (владелец) энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) самостоятельно организывает их допуск в эксплуатацию с приглашением представителей Сетевой организации, в границах балансовой принадлежности которой расположены точки поставки соответствующего собственника (владельца) энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства), и представителей Гарантирующего поставщика, а также осуществляют их дальнейшую эксплуатацию.

В случае самостоятельного обеспечения собственником (владельцем) энергопринимающего устройства установки (замены) приборов учета, такие приборы учета должны соответствовать следующим требованиям:

для учета электрической энергии, потребляемой гражданами, подлежат использованию приборы учета класса точности 2,0 и выше, а в многоквартирных домах на границе раздела объектов электросетевого хозяйства и внутридомовых инженерных систем многоквартирного дома - класса точности 1,0 и выше;

для учета электрической энергии, потребляемой индивидуальными предпринимателями и юридическими лицами:

потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше;

потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше подлежат использованию приборы учета класса точности 0,5S и выше;

потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт подлежат использованию приборы учета класса точности 0,5S и выше, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более;

Для учета реактивной мощности, потребляемой (производимой) потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в случае если в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном в отношении энергопринимающих устройств таких потребителей между Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией, имеется условие о соблюдении соотношения потребления активной и реактивной мощности, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

Приборы учета, введенные в эксплуатацию, установка (замена) которых обеспечена самостоятельно собственником (владельцем) энергопринимающего устройства, используются в целях коммерческого учета электрической энергии до выполнения сетевыми организациями обязанностей по установке и вводу в эксплуатацию в отношении данного энергопринимающего оборудования приборов учета, соответствующих требованиям, указанным в Правилах предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). После выполнения сетевыми организациями указанных обязанностей приборы учета электрической энергии, установка (замена) которых обеспечена самостоятельно собственником (владельцем) энергопринимающего устройства, используются в качестве контрольных приборов учета электрической энергии.

12.6. В случае отсутствия в отношении точек поставки, указанных в настоящем Договоре, введенных в эксплуатацию приборов учета, а также при выходе из строя приборов учета, их утрате объем потребления электрической энергии в отношении таких точек поставки определяется исходя из показаний контрольных приборов учета, а в случае их отсутствия - на основании замещающей информации:

показаний расчетных приборов учета в отношении таких точек поставки за аналогичный расчетный период предыдущего года;

показаний расчетных приборов учета в отношении таких точек поставки за ближайший расчетный период, в котором такие показания имелись, - при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года.

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

При отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года и за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись, Потребитель начиная с _____, самостоятельно определяет объем потребления электрической энергии за расчетный период в отношении указанных точек поставки и до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, направляет Гарантирующему поставщику и Сетевой организации письменное уведомление по форме Приложения №3 к Договору с указанием объема потребления электрической энергии в каждой точке поставки, в отношении которой отсутствуют расчетный и контрольный приборы учета.

При вводе в эксплуатацию приборов учета в отношении точек поставки, объем потребления электрической энергии в которых определялся на основании уведомления Потребителя по форме Приложения №3 к Договору или в его отсутствие - в соответствии с настоящим пунктом, объем потребления электрической энергии, определенный на основании указанного уведомления или в его отсутствие, подлежит перерасчету исходя из разницы между объемом потребления электрической энергии, указанным в уведомлении, или в его отсутствие - нулем, и средним арифметическим значением объема потребления электрической энергии, определенным на основании показаний приборов учета за 3 расчетных периода, следующих друг за другом после ввода в эксплуатацию указанных приборов учета, если иное не предусмотрено настоящим абзацем. Перерасчет объема потребления электрической энергии в соответствии с настоящим абзацем осуществляется в отношении расчетных периодов с 01.10.2023, до даты ввода в эксплуатацию приборов учета в отношении указанных точек поставки, но не более чем за 12 месяцев, предшествующих дню ввода прибора учета в эксплуатацию. В случае если отклонение указанного в настоящем абзаце среднего арифметического значения объемов потребления электрической энергии, определенных на основании показаний приборов учета, от среднего арифметического значения объемов потребления электрической энергии, указанных в уведомлениях, рассчитанного с _____, до даты ввода в эксплуатацию приборов учета в отношении указанных точек поставки, но не более чем за 12 месяцев, предшествующих дню ввода прибора учета в эксплуатацию, составляет не более 15 процентов, перерасчет объема потребления электрической энергии в таких точках поставки не производится.

12.7. В случае возникновения чрезвычайных обстоятельств, препятствующих заключению и (или) исполнению договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии), объем электрической энергии, принятой в электрическую сеть и (или) отпущенной из электрической сети (объем производства электрической энергии (мощности), определяется в месте, указанном в решении штаба по обеспечению безопасности электроснабжения нового субъекта Российской Федерации, на территории которого расположены данные объекты электросетевого хозяйства (объекты по производству электрической энергии (мощности), при условии обеспечения в этом месте коммерческого учета электрической энергии.

Наличие или отсутствие чрезвычайных обстоятельств, препятствующих заключению и (или) исполнению договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии), устанавливается решением штаба по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующего нового субъекта Российской Федерации. В решении о наличии чрезвычайных обстоятельств также указываются точки поставки (при их наличии), в которых исполнение обязательств не представляется возможным в связи с чрезвычайными обстоятельствами, и приборы учета, измерительные трансформаторы (при необходимости их установки), обеспечивающие коммерческий учет электрической энергии в месте, в котором в соответствии с данным решением определяется объем принятой в электрическую сеть и (или) отпущенной из электрической сети электрической энергии (мощности) (объем производства электрической энергии (мощности) (место установки прибора учета или измерительного трансформатора, тип, заводской номер и иные их характеристики, необходимые для их идентификации).

Определение объема электрической энергии, принятой в электрическую сеть и (или) отпущенной из электрической сети (объема производства электрической энергии (мощности), в соответствии с настоящим пунктом осуществляется до дня принятия штабом по обеспечению безопасности электроснабжения решения о прекращении чрезвычайных обстоятельств, препятствующих заключению и (или) исполнению договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии).

12.8. Установленное Правилами ограничения уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления до _____ может направляться по месту нахождения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя.

12.9. Раздел 12 настоящего Договора действует до _____, если отдельными положениями указанного раздела не установлен иной срок.

В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила применения Положения, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ

13.1. Приложение № 1 Перечень точек поставки и средств измерения;

13.2 Приложение № 1.1 Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых осуществляется расчет технологических потерь электроэнергии при определении объемов отпущенной электроэнергии;

13.3. Приложение № 2 Контактная информация и порядок передачи показаний приборов учета;

14. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Общество с ограниченной ответственностью
«Энергосбыт Донецк»

Потребитель

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
"ОСНОВНАЯ ШКОЛА № 48 ГОРОДА МАКЕЕВКИ"

Адрес местонахождения: 115432, г. Москва,

Адрес местонахождения: Донецкая Народная
Республика, Г. О. МАКЕЕВСКИЙ, Г. МАКЕЕВКА,
УЛ. ПИОНЕРСКАЯ, Д. 2 "А"

вн. тер. г. муниципальный округ Даниловский,
проезд Проектируемый 4062-й, д. 6 стр. 25, помещ.
1н/6

Почтовый адрес: *г. Макеевка*
ул. Пионерская, д. 2 а

ИНН/КПП 9725129199/772501001

e-mail: *gschool48@mail.ru*

Обособленное подразделение «Энергосбыт Донецк»

Телефон:

Почтовый адрес: Донецкая Народная Республика,
городской округ Донецк, г. Донецк, ул. Щорса, д. 87

Мобильный телефон:

e-mail: info@Donetsk.e-sbt.ru, www: Donetsk.e-sbt.ru

ИНН/КПП 9311014549 / 931101001

Телефон:

p/c *03221043210000003200*

ИНН/КПП 9725129199/930945001

к/с *40102810745370000095*

p/c 40702810909300324506

Наименование банка *Отделение Донецк*
Банка России

к/с 30101810400000000555

БИК

Наименование банка ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК»

ОКПО *96050267*

Открытый в ДО Центральный г. Донецк, ул. Мира, 8

ОКВЭД

БИК 044525555

ОГРН 1229300096750

ОКПО 53360454

Реквизиты для оформления счетов-фактур:

ОКВЭД 35.14

Наименование Грузополучателя:

ОГРН 1237700478036

Адрес Грузополучателя:

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

/Коломак С. В./



Потребитель

Зайцев В.В.

М.П.



Гарантирующий поставщик

Потребитель

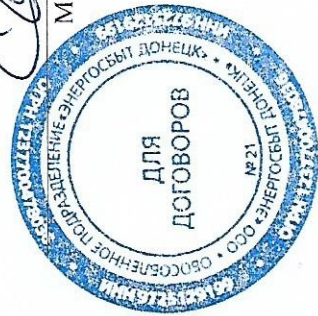
Перечень точек поставки и средств измерения

№ п/п	Наименование и адрес энергопринимающего устройства (объекта)	Схема присоединения (ПС, ТП, РП, фид., яч и т.д.)	Точка поставки (описание границы балансовой принадлежности сетей)	Место установки прибора учета	Расчетный уровень напряжения (ВН, ГН, СН1, СН2, НН)	Максимальная мощность по точке поставки, кВт	Решенный коэффициент		Коэффициент трансформации напряжения (ТН)	Коэффициент трансформации тока (ТТ)	Технические характеристики средства измерения								Примечание										
							в единицах балансовой принадлежности	по точкам поставки			Заводской №	Тип прибора учета	Класс точности	Значимость	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Назначение учета (расчетный / кон-трольный)		Расчет потерь: да/нет	Потери электрической энергии, гВт*								
1	МБОУ ОШ №48 286182, Г.О. Макеевский, г. Макеевка, ул. Пионерская, 2 "А", Ясиновата-2	Бутовка-1-Глубокая->ПС 110 Бутовка Глуб. прис 6 Бутовка Северная-1 (г. Макеевка)->ПС 110 Бутовка Глубокая прис 6 Т-1 (г. Макеевка)->ПС 110 Бутовка Глуб. 1СШ 110->ПС Бутовка Глубокая прис. 110 ввод от ВЛ 110 Макеевка-Ясиновата->отпайка на ПС Бутовка Гл. от ВЛ 110 Макеевка 330-Ясиновата-2	на ботовом соединении в месте подключения кабельного отведения КЛ-0,4 кВ к коммутационному аппарату Р-2 КТП-70	на фасаде ТП	В соответствии с законодательством РФ	104,3	104,3	1											01.04.2018			01.04.2034	16	9	01	011076129592962	ПЗ6803В М7 Р32	12	13

* Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых осуществляется расчет технологических потерь электроэнергии, указан в Приложении № 1 к Договору.

Гарантирующий поставщик

С.В. Колосак
С. В. Колосак С. В.
М.П.



С.В. Колосак

Гарантирующий поставщик

Потребитель

В.В. Заватом
В. В. Заватом
М.П.



В.В. Заватом
Потребитель

Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых осуществляется расчет технологических потерь электроэнергии при определении объемов отпущенной электроэнергии**

1. Сведения о 2-обмоточных силовых трансформаторах

Диспетчерское наименование ТП	Номинальная мощность, кВт	Паспортные (каталожные) данные силовых трансформаторов			Число часов работы в месяц, час
		Номинальное напряжение обмотки ВН, Ун, кВ	ΔРхх, кВт	ΔРкз, кВт	
1	3	4	5	6	7

Схема присоединения (ПС, ТП, РП, фид., яч. и т.д.)

2. Сведения о 3-обмоточных силовых трансформаторах и автотрансформаторах

Диспетчерское наименование ТП	Номинальная мощность, кВт	Паспортные (каталожные) данные силовых трансформаторов					Число часов работы в месяц, час
		Номинальное напряжение обмотки ВН, Ун, кВ	ΔРхх, кВт	ΔРкз ВН, кВт	ΔРкз СН, кВт	ΔРкз НН, кВт	
2	3	4	5	6	7	8	9

Схема присоединения (ПС, ТП, РП, фид., яч. и т.д.)

3. Сведения о линиях электропередачи (ВЛ и КЛ)

Диспетчерское наименование ЛЭП	Номинальное напряжение, Ун, кВ	Паспортные (каталожные) данные ЛЭП					Число часов работы в месяц, час	
		Марка	Сечение, мм ²	Длина, км	Количество параллельных цепей	Уд. сопротивление, Ом/км		
2	3	4	5	6	7	8	9	
МБОУ ОШ №48	0.38	ПВЗ 10.0.4	16.0	0.004	1	1	1	с 8.00 до 17.00 вых. суббота, воскр

** Расчет технологических потерь электроэнергии осуществляется на основании документов о технологических потерях, утвержденных в установленном порядке.

Гарантирующая организация
М.П. Колотомас С.В.



М.П. Колотомас С.В.

Гарантирующая организация

Потребитель
М.П. В.В. Зисман

Потребитель

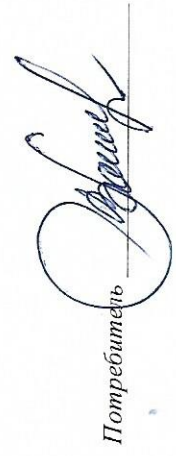
Контактная информация и порядок передачи показаний приборов учета

1. Общая информация и реквизиты Гарантирующего поставщика

№ п/п	Контактная информация	Примечание
1.1.	почтовый адрес: ул. Октябрьская, 49, г. Ясиновата, 286000, ДНР официальный сайт: https://donetsk.e-sbt.ru e-mail: dp_roseyas@donetsk.e-sbt.ru	Общая информация
1.2.	руководитель подразделения: Коломак Светлана Владимировна контактный телефон руководителя: (085636) 4-61-00 e-mail руководителя: KolomakSV@donetsk.e-sbt.ru контактные телефоны: (+7949)314-54-20	Сопровождение Договора
1.3.	руководитель подразделения: Суховая Ирина Андреевна контактный телефон руководителя: (+7949)314-54-19 e-mail руководителя: suhovayana@donetsk.e-sbt.ru	Организация расчетов



Гарантирующий поставщик



Потребитель

2.2. Контактные данные Гарантирующего поставщика для передачи показаний приборов учета

№ п/п	Контактная информация	Порядок снятия и передачи показаний приборов учета
2.2.1.	<p>контактные телефоны: e-mail: dp_goseyas@donetsk.e-sbt.ru почтовый адрес: ул. Октябрьская, 49, г. Ясиновата, 286000, ДНР</p>	<p>Снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, с предоставлением снятых показаний приборов учета в адрес Сетевой организации и Гарантирующего поставщика до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, с последующим подтверждением в течение 3 рабочих дней с момента снятия показаний в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, - акта снятия показаний расчетного прибора учета.</p> <p>В случае, если прибор учета Потребителя попадает под учет коллективного (общедомового) прибора учета, установленного в многоквартирном доме, снятие показаний по такому прибору учета осуществляется с 20-го до окончания 25-го дня расчетного периода с предоставлением снятых показаний приборов учета в адрес Сетевой организации и Гарантирующего поставщика до окончания 26-го дня расчетного месяца, с последующим подтверждением в течение 3 рабочих дней с момента снятия показаний в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, - акта снятия показаний расчетного прибора учета.</p> <p>При расторжении (заключении) Договора снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) Договора с предоставлением снятых показаний приборов учета в адрес Сетевой организации и Гарантирующего поставщика в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) Договора, с последующим подтверждением в течение 3 рабочих дней с момента снятия показаний в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, - акта снятия показаний расчетного прибора учета.</p> <p>Акт снятия показаний расчетного прибора учета подписывается лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, а также представителями Сетевой организации.</p> <p>Форматы передачи показаний расчетных (контрольных) приборов учета предоставляются Потребителю Гарантирующим поставщиком.</p>

Гарантирующий поставщик


М.П. Коломак С. В./





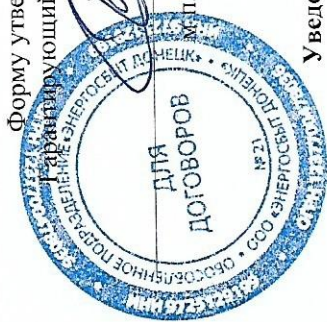
Потребитель


М.П.




Потребитель

Форму утверждаю:
Гарантирующий поставщик



А. Коломак С. В.

Форму утверждаю:
Потребитель

В.В. Зайчич



(ФОРМА)

Уведомление* об использовании электрической энергии за _____ от "____" _____
по договору энергоснабжения № _____

№ п/п	Наименование энергопринимающего устройства (объекта)	Адрес энергопринимающего устройства (объекта)	Перечень электроустановок	Объем потребленной электроэнергии, кВт*ч
1				
2				
3				
Итого:				

* направляется ежемесячно Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации при отсутствии приборов учета (выходе из строя, их утрате) и отсутствии данных об объеме потребления электрической энергии за аналогичный расчетный период предыдущего года и за ближайший расчетный период (когда имелись показания приборов учета).

Потребитель

В.В. Зайчич

М.П.



В.В. Зайчич

Гарантирующий поставщик

Потребитель

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1

к договору энергоснабжения
№ 9341121355 от 21.11.2023

г. Донецк

21 ноября 2023

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбыт Донецк» (ООО «Энергосбыт Донецк»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице руководителя районного участка сбыта электроэнергии г. Ясиноватая Коломак Светланы Владимировны, действующего на основании доверенности № 25.08/17 от 25/08/23, и МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОСНОВНАЯ ШКОЛА № 48 ГОРОДА МАКЕЕВКИ» далее - ПОТРЕБИТЕЛЬ, в лице директора Заложных Виктории Витальевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору энергоснабжения (далее - Договор) о нижеследующем.

Принимая во внимание требования Федерального закона Российской Федерации от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», Стороны договорились внести в Договор следующие изменения и дополнения:

1. Внести изменения в Преамбулу Договора заменив слова: «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее - Договор) на нижеследующих условиях», на слова: «Стороны», на основании пункта 29 части 1 статьи 93 Федерального закона Российской Федерации от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее - Договор), на нижеследующих условиях».

2. Пункт 5.4 Раздела 5 Договора дополнить новым абзацем следующего содержания: «Порядок осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) установлен в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» (пункт 82), утвержденными Постановлением Правительства от 04.05.2012 г. № 442 (с изменениями и дополнениями).

3. Пункт 5.8 Раздела 5 Договора изложить в следующей редакции: «Гарантирующий поставщик обязуется поставлять Потребителю ОКПД2: 35.11.1 (услуги по торговле электроэнергией), КТРУ: 35.14.10.000-00000001 (услуги по торговле электроэнергией), а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

Идентификационный код закупки (ИКЗ), сформированный в соответствии со ст. 23 Федерального закона № 44-ФЗ, 232931101454993110100160030033512244, код расхода по БК 90807021400002010244. Финансирование по данному договору осуществляется из средств бюджета Донецкой Народной Республики

Цена настоящего Договора составляет 89 422,88 руб. (восемьдесят девять тысяч четыреста двадцать два руб. 88 коп), включая НДС 20% 14 903,81 руб. (четырнадцать тысяч девятьсот три руб. 81 коп.) рублей, в том числе за счет средств внебюджетного финансирования 0,00 (наль)

(сумма прописью) рублей.

Цена Договора может быть изменена (увеличена или уменьшена) путем оформления дополнительного соглашения к настоящему Договору. Планируемый объем потребления 15 177 кВтч.

Отсутствие дополнительного соглашения об изменении условий настоящего Договора или наличие соглашения о расторжении настоящего Договора не может являться основанием для отказа Потребителя от выполнения обязательств по оплате Гарантирующему поставщику потребленной электрической энергии сверх согласованной настоящим Договором цены.

4. Раздел 5 Договора дополнить пунктом 5.9, изложив в следующей редакции:
«Тариф на электрическую энергию (мощность) на дату заключения настоящего Договора составляет: без НДС - 4,91 рублей за 1 кВт*час, с учетом НДС 20% - 5,892 рублей за 1 кВт*час», согласно

Установлению Республиканской службы по тарифам Донецкой Народной Республики (РСТ ДНР) от 31.08.2023г. № 22/1. Страна происхождения товара Российская Федерация.

5. Абзац первый пункта 11.1 Договора изложить в редакции: « Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 00 часов 00 минут «01» октября 2023 г. в соответствии с ч. 2 ст. 425 Гражданского кодекса Российской Федерации. Настоящий Договор действует по 24 час. 00 мин. «31» октября 2023 г.

6. Внести изменения в раздел 14 договора и изложить его в следующей редакции:

<p>Гарантирующий поставщик Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбыт Донецк» Адрес местонахождения: 115432, г. Москва вн. тер. г. муниципальный округ Даниловский, Проезд Проектируемый 4062-й, д.6 стр 25, помещен. 1н/6 ИНН/КПП 9725129199/772501001 ОКПО 53360454 ОКВЭД 35.14 ОГРН 1237700478036 Банковские реквизиты: р/с 40702810909300324506 к/с 30101810400000000555 Наименование банка ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК» Открытый в ДО Центральный, г. Донецк, ул. Мира, 8 БИК банка 044525555 e-mail: info@Donetsk.e-sbt.ru Телефон: +79493145419</p>	<p>ПОТРЕБИТЕЛЬ Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Основная школа № 48 города Макеевки» Адрес: 286182, Г.О.Макеевский г. Макеевка, ул. Пионерская, Д. 2 «А» Юридический адрес: 286182, Г.О.Макеевский г. Макеевка, ул. Пионерская, Д. 2 «А» КОД УБП 212J2099 ОГРН 1229300096750 ИНН 9311014549 КПП 931101001 Лицевой счёт 03822J20990 Банк: Отделение Донецк Банка России//УФК по Донецкой Народной Республике, г.Донецк БИК 042157901 40102810745370000095 Счёт № получателя денежных средств 03221643210000008200 Эл. адрес: sckool48z@mail.ru Телефон: +7949406-90-16 _____/В.В.Заложных/ М.П.</p>
--	---

7. Остальные условия договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются без изменений, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

8. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу со дня его подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

9. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Гарантирующий поставщик:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГОСБЫТ ДОНЕЦК»

Потребитель:

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОСНОВНАЯ ШКОЛА № 48 ГОРОДА МАКЕЕВКИ»

Руководитель районного участка
сбыта электроэнергии



М.П.

Директор МБОУ «ОШ № 48»



В.В.Заложных