

КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № ЭЭ0433-85567/12024

(для потребителей, финансируемых из бюджетов различных уровней)

р.п. Тугулым

«01» января 2024 г.

24366550033956633010010000000244

(идентификатор контракта, заполняется Потребителем после регистрации в реестре)

Акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице руководителя отдела продаж ЮЛ отделения Восток Свердловского филиала Алимпиевой Натальи Анатольевны, действующей на основании доверенности от 01.09.2022 г. за № R114/R114/512/2022, с одной стороны, и

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Яровская средняя общеобразовательная школа № 30, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Плехановой Веры Павловны, действующей на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Контракт о нижеследующем:

1. Предмет контракта

1.1. Гарантирующий поставщик (далее – ГП) обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим контрактом.

1.2. Место исполнения обязательств по настоящему контракту, используемое для определения объема взаимных обязательств определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего контракта.

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

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему контракту. Потребитель подтверждает, что энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), указанные в Приложении №2 к настоящему контракту принадлежат ему на законных основаниях.

1.3. Понятия, используемые в настоящем контракте, имеют значения, определенные федеральными законами и нормативно-правовыми актами в сфере электроснабжения.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.1.1. Беспрепятственного доступа к приборам учета (измерительным комплексам и системам учета) электрической энергии Потребителя в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ, для:

- снятия (контрольного снятия) показаний приборов учета и систем учета, в том числе перепрограммирования и считывания информации с приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, обеспечивающих хранение профиля нагрузки посредством специальных технических средств (переносных компьютеров с необходимым программным обеспечением);

- проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;

Гарантирующий поставщик _____ Потребитель _____

Передан через Диадок 19.11.2023 22:23 GMT+03:00
7e3d787a-7dc6-4d41-891c-766113e7b40f
Страница 1 из 20



- контроля величины мощности электроприемников Потребителя;
- проведения измерений показателей качества электрической энергии;
- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя;
- ввода ограничения режима электропотребления, возобновления подачи электрической энергии;
- допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители сетевой организации (далее – СО) (иного владельца сетей (далее – ИВС)), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по контракту путем инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) – не ниже уровня аварийной брони)) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим контрактом и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего контракта.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, установленных действующим законодательством РФ, осуществляется ГП любым из перечисленных способов:

- посредством направления факсограммы, телеграммы, телетайпограммы, телефонограммы. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день получения соответствующего уведомления;
- посредством направления уведомления почтовым отправлением. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего уведомления;
- посредством направления уведомления в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с использованием электронной подписи. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день получения (доставки) соответствующего уведомления;
- посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в разделе 8 настоящего контракта. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что ГП направил Потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения;
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты (E-mail), указанный в разделе 8 настоящего контракта. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день направления сообщения на адрес электронной почты;
- посредством публикации в личном кабинете Потребителя на официальном сайте ГП в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - сеть «Интернет»). В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;



- посредством публикации на официальном сайте ГП в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве СМИ. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;
- включением текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности). В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;
- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;
- посредством вручения непосредственно Потребителю под расписку. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день вручения (получения) соответствующего уведомления.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления не позднее чем через 24 часа со времени получения ГП уведомления об устранении Потребителем оснований для введения ограничения.

ГП вправе потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации понесенных расходов на оплату действий исполнителя (субисполнителя), по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи электрической энергии, при условии, если указанные расходы не учтены уполномоченным органом субъекта РФ в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

2.1.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей, возложенных на ГП настоящим контрактом, ГП имеет право предоставлять СО следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении контракта, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1.4. Запрашивать у Потребителя планируемый объем потребления электрической энергии и мощности по форме Приложения №1 к настоящему контракту.

2.2. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.2.1. Подавать электрическую энергию (мощность) Потребителю в точки поставки, определенные Приложением №2 к настоящему контракту.

2.2.2. Заключить с СО в интересах Потребителя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя. Представление ГП в соответствии с настоящим контрактом интересов Потребителя в отношениях с СО не требует специальных полномочий.

2.2.3. Обеспечивать, совместно с СО, показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросети между СО и Потребителем в соответствии с п. 3.1. настоящего контракта. В случае, если энергопринимающее оборудование (точки поставки) потребителя находятся на границе Потребителя и ИВС, ГП несет ответственность за качество э/э до границ СО, обеспечивающей передачу э/э.

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

2.3. Потребитель имеет право:

2.3.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, что влечет его расторжение при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в полном объеме, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного ГП в соответствии с действующим законодательством РФ. При

Гарантирующий поставщик _____

Передан через Диадок 19.11.2023 22:23 GMT+03:00
Потребитель [7e3d787a-7dc6-4d41-891c-766113e7b40f](#)
Страница 3 из 20



этом письменное уведомление об отказе от исполнения контракта Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.2. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ГП, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии на розничном рынке, что влечет изменение условия настоящего контракта в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного ГП по настоящему контракту за расчетный период, при условии выполнения обязанностей, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства 04.05.2012г №442, (далее – ОПФРР). При этом письменное уведомление об уменьшении объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у ГП, Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты изменения контракта, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.3. Обращаться к ГП с предложением о заключении дополнительного соглашения к настоящему контракту сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской и иной, приносящей доход, деятельности.

2.3.4. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных ОПФРР условий заключения контрактов с указанными субъектами.

2.3.5. Выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

2.3.6. Изменить выбранную ценовую категорию в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.7. На получение неустойки, которую уплачивает СО, в размере и случаях, предусмотренных разделом X ОПФРР. ГП учитывает неустойку при определении обязательств по контракту энергоснабжения в том же расчетном периоде и в том размере, в котором неустойка была учтена СО при определении стоимости услуг по передаче.

2.3.8. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

2.3.9. Уведомить ГП о факте подачи заявки на технологическое присоединение в сетевую организацию в случае присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств

В течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания с сетевой организацией Потребителя вправе предоставить в адрес ГП оформленные (переоформленные) документы о технологическом присоединении. После поступления от Потребителя указанных документов Стороны обязаны внести соответствующие изменения в настоящий Контракт.

2.4. Потребитель обязуется:

2.4.1. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию (мощность) и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего контракта.

2.4.2. В случае недостаточности выделенных бюджетных средств для оплаты объемов потребления электрической энергии обеспечить получение дополнительных лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований) или заключить дополнительное соглашение к настоящему контракту на поставку



электрической энергии сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской или иной, приносящей доход деятельности.

2.4.3. Ежемесячно снимать и передавать показания приборов учета в соответствии с разделом 4 настоящего контракта.

2.4.4. Ежемесячно подписывать с ГП акты приема-передачи электрической энергии (мощности).

2.4.5. В течение 7 (семи) рабочих дней со дня получения акта сверки, надлежащим образом оформить, подписать уполномоченными лицами и возвратить его ГП. Акт сверки составляется не реже 1 (одного) раза в квартал, а также в случае расторжения настоящего контракта.

Если Потребитель в установленный в настоящем пункте срок не направит в адрес ГП надлежащим образом оформленный и подписанный уполномоченным лицом акт сверки и не представит мотивированных возражений, считается, что акт сверки принят без возражений и подписан Потребителем.

2.4.6. Предоставлять по запросу ГП планируемый объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину заявленной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения №1 к настоящему контракту.

2.4.7. Регулярно проводить на объектах электроэнергетики Потребителя замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в порядке и в соответствии с действующим законодательством РФ по заданию диспетчерских центров системного оператора, СО.

2.4.8. Соблюдать предусмотренный настоящим контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.4.9. В случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим контрактом и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего контракта, самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

2.4.10. Выполнять требования СО (ИВС) и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, при выводе электроустановок СО (ИВС) в ремонт, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

Потребитель уведомляется об утвержденных графиках аварийного ограничения в порядке, предусмотренном контрактом оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным ГП в интересах Потребителя.

СО, включенные в перечень первичных или вторичных получателей команд об аварийных ограничениях, также публикуют утвержденные графики аварийного ограничения на своих сайтах в сети "Интернет" в соответствии с требованиями Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

2.4.11. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) вопросы в части организации коммерческого учета, оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.

Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика, СО (ИВС) об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего СО (ИВС),



находящегося в помещении или на территории Потребителя, а также, не менее чем за 30 календарных дней о начале планового текущего и/или капитального ремонта на энергетических объектах Потребителя.

2.4.12. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определенные в Приложении №2 к настоящему контракту в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности ($\text{tg}\varphi$), в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить доступ ГП к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее – ПНД) и ОПФРР.

2.4.13. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю 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, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечивать 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.

2.4.14. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СО.

2.4.15. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через СО) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в контракте оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном ГП в интересах потребителя в соответствии с ПНД.

2.4.16. Соблюдать заданные в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.4.17. Информировать СО об объеме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.4.18. Осуществлять эксплуатацию, принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами



технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными правилами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

2.4.19. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или СО (ИВС) к месту установки прибора учета Потребителя на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, в том числе для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего контракта, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений, в случаях и в порядке, которые предусмотрены ОПФРР.

2.4.20. Представлять ГП и СО действующую технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.

2.4.21. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении контракта энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего контракта оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном ПНД, составить (изменить) и обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и аварийной брони в адрес СО (ГП) в течение 30 дней с даты заключения настоящего контракта или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и согласовать его с СО, а также передать ГП его копию не позднее 5 дней со дня согласования с СО.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони после его согласования с СО подлежит включению в настоящий контракт в качестве приложения.

2.4.22. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им 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.

2.4.23. В случае если Потребитель (отдельные используемые им объекты) относится в соответствии с действующим законодательством РФ к категориям потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ежегодно, до 01 июля, направлять в адрес уполномоченного федерального органа (Минэнерго РФ), уполномоченного органа субъекта РФ (Правительство субъекта РФ) обращения с целью его включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы РФ особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.4.24. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) и оформить в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

2.4.25. В случае наличия у Потребителя помещений, расположенных в многоквартирном доме, производить оплату электроэнергии, потребленной при содержании общего имущества в многоквартирном доме, в порядке, предусмотренном жилищным законодательством РФ, если ГП является исполнителем коммунальной услуги по электроснабжению в многоквартирном доме в случаях, установленных жилищным законодательством РФ.



2.4.26. Не менее чем за 20 рабочих дней, письменно уведомить ГП об исключении точек поставки из контракта, прекращении (досрочном прекращении) договора аренды или выбытии из владения энергопринимающего оборудования Потребителя по другим основаниям. Датой уведомления считается дата получения сообщения (заявления) ГП. При несвоевременном уведомлении Потребитель обязан возместить ГП убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

2.4.27. Сообщать ГП об изменениях адресов, реквизитов, уполномоченного лица, номера мобильного телефона и адреса электронной почты для направления уведомлений об ограничении режима потребления Потребителя, указанных в разделе 8 настоящего контракта, о введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего контракта, письменно в течение 5 дней со дня наступления вышеуказанных обстоятельств.

3. Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения Потребителя

3.1. Качество электрической энергии, продаваемой ГП Потребителю на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности СО должно соответствовать обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами РФ, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.2. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему контракту и его расторжением, а также обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность ГП в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего контракта, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, определены в Приложении № 2 к настоящему контракту.

4. Определение объема и учет электрической энергии (мощности). Контроль электропотребления

4.1. ГП и СО обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), в случае и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

Приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

4.2. Потребитель, являющийся собственником (владельцем) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в границах балансовой принадлежности которого установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязан обеспечить допуск 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), представителей СО (ГП - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) и иных собственников соответствующих приборов учета.

4.3. Потребитель обязан обеспечить сохранность и целостность приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.



Потребитель в соответствии с законодательством РФ обязан возместить СО (ГП) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных СО (ГП) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

4.4. СО и ГП осуществляют установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Потребителя, в порядке, предусмотренном ОПФРР.

4.5. СО или ГП направляет запрос на установку (замену) прибора в соответствии с ОПФРР.

Потребитель в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса, указанного в настоящем пункте, обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

Если место установки прибора учета предложено СО или ГП в границах балансовой принадлежности Потребителя, то Потребитель вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета.

В подтвержденные дату и время СО или ГП осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

При ненаправлении Потребителем в СО (ГП) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении СО (ГП) ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением Потребителя о смене места установки с указанием адреса такого места.

При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии определяется в порядке, предусмотренном пунктом 4.18 настоящего контракта.

4.6. Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска, указанный в п. 4.5. настоящего контракта.

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

При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

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

В случае если настоящий контракт заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, указанного в пункте 12¹ или 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих СО и иным лицам, к электрическим сетям, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, к электрическим сетям СО, то со дня размещения акта допуска прибора учета в



эксплуатацию в личном кабинете потребителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

4.7. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Потребитель, имеющий намерение демонтировать, принадлежащие ему приборы учета и (или) иное оборудование, а также приборы учета и (или) иное оборудование, находящиеся в границах балансовой принадлежности Потребителя, используемые для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязан направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес СО, ГП и лицу, в отношении которого установлен прибор учета. Уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

Демонтаж осуществляется в порядке ОПФРР с оформлением акта демонтажа.

4.8. Определение объемов потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), указанных в Приложении №2 к настоящему контракту, или на основании расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

4.9. Определение расчетных и контрольных приборов учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ.

Расчетные и контрольные приборы учета, имеющиеся на дату заключения настоящего контракта, указаны в Приложении №2 к настоящему контракту.

В случае замены указанных в Приложении №2 к настоящему контракту расчетных и контрольных приборов учета, Приложение №2 к настоящему контракту в части сведений о приборах учета считается измененным с даты составления акта допуска прибора учета в эксплуатацию, в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, без оформления соответствующего дополнительного соглашения к настоящему контракту.

Новые установленные и допущенные в эксплуатацию расчетные и (или) контрольные приборы учета, согласовываются сторонами в Приложении №2 к настоящему контракту, с оформлением соответствующего дополнительного соглашения к настоящему контракту, в этом случае акт допуска прибора учета в эксплуатацию является приложением к настоящему договору.

4.10. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.11. Лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, является:

СО в отношении прибора учета, присоединенного к ее интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), а также иного расчетного прибора учета, расположенного в границах ее объектов электросетевого хозяйства или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

ГП в отношении приборов учета, установленных в МКД, в т.ч. приборов учета, присоединенных к внутридомовым электрическим сетям МКД, и присоединенных к его интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности);



Потребитель в отношении расчетного прибора учета, установленного в границах его объектов и не присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)

4.12. При выявлении фактов повреждения, истечения межповерочного интервала прибора учета, измерительного комплекса и системы учета, нарушения целостности пломб Потребитель обязан сообщить об этом ГП в течение суток с момента обнаружения.

4.13. Снятие показаний расчетных приборов учета осуществляется:

- в отношении приборов учета в нежилом помещении в МКД - с 23-го до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) настоящего контракта;

- в отношении иных приборов учета - по состоянию на 00 часов 00 минут 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) настоящего контракта.

4.14. Потребитель, являющийся лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, в соответствии с п. 4.11 настоящего контракта предоставляет показания ГП в следующем порядке:

- в отношении приборов учета, присоединенных к внутридомовым электрическим сетям МКД, (в т.ч. в отношении нежилого помещения, расположенного в МКД) - до окончания 25-го дня расчетного месяца;

- в отношении иных приборов учета - до окончания 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) настоящего контракта.

Показания представляются одним из следующих способов: по факсу, электронной почте, через «Личный кабинет» на сайте ГП, а также в течение 3 рабочих дней в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, - акта снятия показаний расчетных приборов учета.

Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по третьей, четвертой ценовым категориям, Потребитель предоставляет ГП фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением №3 к настоящему контракту.

Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по пятой, шестой ценовым категориям, Потребитель предоставляет ГП плановые и фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением №3 к настоящему контракту.

4.15. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в п. 4.13 настоящего контракта.

Потребитель, являющийся лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, в соответствии с п. 4.11 настоящего контракта, предоставляет показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с ОПФРР в качестве расчетного прибора учета, по запросу ГП (СО) в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

4.16. Если Потребитель рассчитывается за электрическую энергию (мощность), с применением интервального (почасового) учета, фактическое потребление электрической энергии в каждый час определяется в соответствии с Приложением №3 к настоящему контракту.

4.17. Расчет ГП фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем в виде акта согласно п. 4.14 настоящего контракта, в случае отсутствия данного акта – на основании данных СО (ИВС), определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.18. При непредставлении показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем контракте, а также отсутствии, неисправности, утере, истечении интервала между поверками, истечении срока эксплуатации расчетного прибора учета либо его демонтажа в порядке, предусмотренном

Гарантирующий поставщик _____

Передан через Диадок 19.11.2023 22:23 GMT+03:00
Потребитель 7e3d787a-7dc6-4d41-891c-766113e7b40f
Страница 11 из 20



п. 4.7. настоящего контракта, при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, к проведению контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки прибора учета, определение объема потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период, производится в соответствии с ОПФРР, а в случаях, предусмотренных ОПФРР, на основании контрольного прибора учета (при его наличии).

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

В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления электрической энергии определяется в порядке, установленном ОПФРР.

4.19. Потребитель, являющийся собственником расчетного прибора учета и (или) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах балансовой принадлежности (земельного участка) которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты обязан в течение 1 (одних) суток сообщить об этом в адрес ГП и СО по реквизитам, указанным в 8 и 9 разделах настоящего контракта или на официальном сайте ГП.

4.20. Объем безучетного потребления электрической энергии, за исключением безучетного потребления в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с применением расчетного способа, предусмотренного ОПФРР.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по контракту, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с ОПФРР.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с действующим законодательством РФ) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

5. Цена контракта. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов

5.1. Цена настоящего контракта на 2024 год составляет _____ руб. _____ (в _____ том числе НДС 20% - _____ руб.). Цена настоящего контракта является ориентировочной.

5.2. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему контракту (за исключением объема электрической энергии (мощности) поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей) производится по нерегулируемым ценам, не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата объема электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей производится по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным в установленном порядке органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

Предельные уровни нерегулируемых цен ежемесячно определяются ГП и доводятся до сведения Потребителя в порядке, установленном ОПФРР, в том числе публикуются на сайте ГП.

5.3. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему контракту осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую



надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

5.4. Потребитель уведомляет ГП о выбранной ценовой категории в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

5.5. Расчетным периодом для осуществления расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) является один календарный месяц.

Оплата за электрическую энергию (в том числе платежи в течение месяца) производится Потребителем платежными поручениями путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа, месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер оплаты, внесенной в течение месяца, превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены ГП в течение месяца, в который осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, а до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки для применения настоящего пункта контракта принимается равным определенному в соответствии с ОПФРР объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащей оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

ГП выставляет Потребителю счет-фактуру и акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в сроки, установленные законодательством РФ. Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем ГП в течение 7 (семи) рабочих дней с момента его получения.

В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии (мощности) либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема-передачи электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий.

5.6. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи.

5.7. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу ГП. Потребитель вправе производить оплату в рамках настоящего контракта наличными денежными средствами в кассы ГП (Агента ГП) в пределах лимитов, установленных законодательством РФ для расчетов

Гарантирующий поставщик _____

Передан через Диадок 19.11.2023 22:23 GMT+03:00
Потребитель 7e3d787a-7dc6-4d41-891c-766113e7b40f
Страница 13 из 20



наличными денежными средствами. Информация об Агентах ГП, осуществляющих сбор денежных средств, доводится до Потребителя путем размещения ее на сайте ГП и в офисах ГП.

5.8. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии (мощности) платежными поручениями, Потребитель указывает в них дату и номер контракта, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

Оплата по счету-фактуре: «Оплата за _____(вид платежа*) по контракту №____, по с/ф №____от _____(дата с/ф), в т.ч. НДС ____ (сумма НДС)».

При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

Оплата текущих (авансовых) платежей: «Оплата за _____(вид платежа*) по контракту №____, за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС ____ (сумма НДС)».

Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №____ по контракту №____ по с/ф № от _____(дата с/ф) за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС ____ (сумма НДС)».

*Вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучетное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), введение ограничения режима потребления и (или) возобновление подачи электрической энергии.

В случае если Потребитель в платежных поручениях не указал назначение платежа, ГП вправе полученным платежом погасить задолженность Потребителя в порядке календарной очередности. В этом случае в дальнейшем порядок погашения долга может быть изменен на основании взаимного согласия ГП и Потребителя.

5.9. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Потребителя от выполнения требований СО по обеспечению соблюдения установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, ГП применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию настоящему контракту).

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

5.10. При условии соблюдения Потребителем срока, предусмотренного абзацем пятым пункта 19(1) ПНД, Потребитель оплачивает объем электрической энергии, потребленный энергопринимающими устройствами, до завершения мероприятий по технологическому присоединению, в отсутствие заключенного контракта, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, до момента заключения настоящего контракта, исходя из цены (тарифа) за первый расчетный период действия настоящего контракта в сроки, установленные п. 5.5. настоящего контракта.

5.11. ГП учитывает неустойку при определении обязательств по контракту энергоснабжения в том же расчетном периоде и в том размере, в котором неустойка была учтена СО при определении стоимости услуг по передаче.

5.12. Потребитель по совокупности точек поставки, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по 5-ой или 6-ой ценовой категории оплачивает стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены ОПФРР».



6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего контракта, за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

6.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему контракту, в том числе нарушение условий поставки ГП обязан возместить Потребителю причиненный по его вине реальный ущерб, при этом ГП не несет ответственности в случаях если:

6.2.1. Потребителем не обеспечено поддержание автономного резервного источника питания мощностью, достаточной для обеспечения электроснабжения соответствующих электроприемников Потребителя, в состоянии готовности к его использованию и (или) не введен в работу имеющийся автономный резервный источник питания.

6.2.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автомата ввода резерва;

6.2.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;

6.2.4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников;

6.2.5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии устройства релейной защиты и автоматики в соответствии с п. 2.4.12 настоящего контракта;

6.2.6. Потребителем не соблюдается установленный контрактом режим потребления электрической энергии.

6.2.7. СО осуществлено аварийное ограничение посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6.3. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему контракту, исключается обязанность ГП и СО (ИВС) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим контрактом при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

6.4. Потребитель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования СО (ИВС), а также за повреждения оборудования СО (ИВС), вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

6.5. Ответственность Потребителя и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и Потребителя и фиксируется в документах о технологическом присоединении.

6.6. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ГП и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

6.7. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения контракта, как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению условий настоящего контракта.

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

Гарантирующий поставщик _____

Передан через Диадок 19.11.2023 22:23 GMT+03:00
Потребитель 7e3d787a-7dc6-4d41-891c-766113e7b40f
Страница 15 из 20



6.9. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, права и обязанности, не предусмотренные настоящим контрактом, регулируются Гражданским кодексом РФ, ОПФРР, ПНД, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

6.10. В случае несвоевременной и (или) не полной оплаты электрической энергии, предусмотренной настоящим контрактом, Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством.

В случае несвоевременной и (или) не полной оплаты промежуточных платежей, предусмотренных п.5.5. настоящего контракта, Потребитель обязан уплатить ГП пени в размере одной сотридесятной ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7. Срок действия и прочие условия контракта

7.1. Настоящий контракт вступает в силу с даты его заключения и действует по 31 декабря 2024 г.

Стороны установили, что условия настоящего контракта применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут 1 января 2024 г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения контракта аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством РФ контракту аренды либо концессионному соглашению в случае, если контракт либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в отношении такого энергопринимающего устройства.

В случае если настоящий контракт заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то условия настоящего контракта исполняются ГП:

- с даты фактической подачи СО напряжения и мощности на такие энергопринимающее устройства, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения.

- в отношении юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, технологически присоединяемых по второй или третьей категории надежности таких энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику со дня составления и размещения в соответствии с Правилами технологического присоединения на официальном сайте СО или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемом Правительством РФ, в личном кабинете Потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны СО.

Если в отношении точек поставки, указанных в настоящем контракте, СО было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему контракту энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии



(мощности) по настоящему контракту начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.1.1. Если настоящий контракт в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств Потребителя заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то в случае расторжения (прекращения действия) контракта о технологическом присоединении до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, обязательства ГП прекращаются с даты расторжения (прекращения действия) контракта о технологическом присоединении энергопринимающего устройства Потребителя к электрическим сетям СО в отношении тех энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО была прекращена.

7.2. Контракт считается ежегодно продленным на тех же условиях, если не менее чем за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового контракта.

Если за 30 дней до окончания срока действия контракта Потребителем внесено предложение об изменении контракта или заключении нового контракта, то отношения сторон до изменения контракта или до заключения нового контракта регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного контракта.

7.3. Изменение условий настоящего контракта возможно путем подписания дополнительных соглашений к настоящему контракту, в том числе в случаях изменения перечня точек поставки, объектов, установки новых расчетных и (или) контрольных приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность), предусмотренных Приложением № 2 к настоящему контракту.

При изменении адресов и реквизитов Сторон, лица, номера мобильного телефона и адреса электронной почты для направления уведомлений об ограничении режима потребления Потребителя, указанных в разделе 8 настоящего контракта, Стороны уведомляют друг друга в течение 5 дней со дня их изменения, в этом случае оформление дополнительного соглашения к настоящему контракту не требуется.

7.4. Настоящий контракт заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего контракта законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему контракту с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

7.4.1. В случае если настоящий контракт в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, Стороны настоящего контракта обязаны в отношении таких энергопринимающих устройств в течение 30 календарных дней с момента подписания Потребителем и СО Акта об их технологическом присоединении к электрическим сетям СО подписать Приложение №2 к настоящему контракту.

До подписания Сторонами Приложения №2 к настоящему контракту необходимые для исполнения настоящего контракта сведения определяются исходя из документов о технологическом присоединении.

7.5. Исполнение/прекращение обязательств по настоящему контракту (в т.ч. реализация расчетов) может производиться зачетом встречных однородных требований в порядке, установленном законодательством РФ.

7.6. При разрешении возникающих из настоящего контракта споров, реализация мер по их досудебному урегулированию обязательна. Претензия направляется стороне, нарушившей обязательства, в письменной форме на юридический адрес, либо на адрес электронной почты, указанный в реквизитах

Гарантирующий поставщик _____

Передан через Диадок 19.11.2023 22:23 GMT+03:00
Потребитель 7e3d787a-7dc6-4d41-891c-766113e7b40f
Страница 17 из 20



сторон, либо по факсу, либо в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. В этом случае спор может быть передан на рассмотрение Арбитражного суда Свердловской области по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии стороне, нарушившей обязательства.

В случае, если стороны при заключении настоящего контракта не пришли к соглашению по урегулированию разногласий во внесудебном порядке, то такие действия расцениваются как согласие сторон на передачу урегулирования разногласий по данному контракту в суд соответствующей подведомственности.

7.7. Стороны определили возможность использования аналога собственноручной подписи для подписания документов, связанных с исполнением настоящего контракта (за исключением первичных учетных документов), в том числе путем проставления представителями Сторон собственноручной подписи на электронном документе, составленном на планшетном компьютере, с помощью стилуса.

Стороны признают, что документы, подписанные с использованием аналога собственноручной подписи в электронной форме и на электронном носителе, имеют равную юридическую силу с документами, оформляемыми на бумажном носителе.

Обмен (передача) документов, оформленных в электронном виде, осуществляется по электронной почте, указанной в п.8 настоящего контракта. По письменному требованию одной из Сторон, участвующей в подготовке такого документа, другая Сторона обязана предоставить такой документ, распечатанный на бумажном носителе.

7.8. Местом исполнения настоящего контракта является Свердловская область.

7.9. Настоящий контракт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у Потребителя.

7.10. Приложения к контракту №№ 1; 2; 2.1; 3; 4; 5; 6; 7 являются неотъемлемой частью контракта.

Приложение №1 – Планируемый объем электрической энергии (мощности) на 2024 год;

Приложение №2 – Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность).

Приложение №2.1 – Перечень энергопринимающих устройств потребителя, относительно которых проводится процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО (*Приложение №2.1 подписывается Сторонами в отношении энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к сетям не завершена - и действует до момента заключения Сторонами Приложения №2 в отношении этих энергопринимающих устройств*).

Приложение №3 – Порядок информационного взаимодействия;

Приложение №4 - Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета;

Приложение №5 - Форма «Акт о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности)»;

Приложение №6 - Форма «Акт сверки расчетов за энергию»;



Приложение №7 – Соглашение по оплате электрической энергии в пределах лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований), подлежащих доведению Потребителю.

8. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

Полное наименование: Акционерное общество
«ЭнергосбыТ Плюс»
Сокращенное наименование: АО «ЭнергосбыТ
Плюс»
Юридический адрес: 143421, Московская область,
г.о. Красногорск, тер. автодорога Балтия, 26-й км,
д 5, стр.3, офис 513
ОГРН 1055612021981
ИНН 5612042824
КПП 502401001
ОКПО 77255638
Наименование филиала: Свердловский филиал АО
«ЭнергосбыТ Плюс»
Почтовый адрес филиала: 620075, г. Екатеринбург,
ул. Кузнечная, 92
ИНН 5612042824
КПП 667043001
Расчетный счет: 40702810516540000161
Банк: Уральский банк ПАО Сбербанк
К/с 30101810500000000674 БИК 046577674

Наименование и почтовый адрес отделения:

Отделение Восток
623530, г.Богданович, ул.Первомайская, 15
Тел./факс 8(800)600-03-90 610
Адрес сайта и e-mail www.ekb.esplus.ru/,
ekb@esplus.ru.

Потребитель:

Муниципальное бюджетное общеобразовательное
учреждение Яровская средняя общеобразовательная
школа № 30
Адрес (место нахождения):
Свердловская обл, Тугулымский р-н, с. Яр, ул. Ленина,
д 1
Фактический адрес: 623663, Свердловская обл,
Тугулымский р-н, с. Яр, ул. Ленина, д 1
Почтовый адрес: 623663, Свердловская обл,
Тугулымский р-н, с. Яр, ул. Ленина, д 1
Тел./факс: 83436727161 /
Расчетный счет: 03234643657250006200
Банк: Уральское ГУ Банка России/УФК по
Свердловской области г.Екатеринбург
К/с 40102810645370000054 БИК 016577551
ИНН/КПП 6655003395 / 663301001
ОГРН 1026602234768
ОКВЭД 85.14 ОКПО 48567271
Адрес сайта и e-mail yarshkola30@mail.ru

Ответственное лицо за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя:

Ф.И.О. Плеханов Роман Сергеевич

Телефон/факс 83436727161 /
e-mail

Информация для направления уведомлений об ограничении режима потребления в соответствии с п.2.1.2 настоящего контракта:

Мобильный телефон
E-mail yarshkola30@mail.ru

9. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ СО:

Полное наименование СО:
ПАО "Россети Урал"
Тел./факс: 8-800-220-0-220, 8-912-2901-220
Адрес сайта: www.mrsk-ural.ru
Почтовый адрес: 620026 г.Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик

Алимпиева Н.А.
м.п.





Потребитель

Плеханова В.П.
м.п.





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

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС" Алимпиева Наталья Анатольевна, Руководитель	 Не требуется для подписания	024C0BAF0005B0A2BE451C76B5 5BC7CA8A с 17.05.2023 13:27 по 17.08.2024 13:27 GMT+03:00	19.11.2023 22:23 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 МБОУ ЯРОВСКАЯ СОШ № 30 ПЛЕХАНОВА ВЕРА ПАВЛОВНА, ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	017780AD0066B025B5489AB3B4 069EF65E с 22.08.2023 13:21 по 22.11.2024 13:21 GMT+03:00	20.11.2023 07:20 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

1. Порядок информационного взаимодействия

1.1. В настоящем Приложении определяется:

- порядок сбора и передачи данных о величинах фактических почасовых объемов потребления электрической энергии по окончании расчетного периода по точкам поставки электрической энергии, указанным в Приложении № 2 к настоящему Контракту (далее – Объекты) при организации почасового учета электроэнергии;

2. Порядок сбора и передачи оперативных данных о величинах фактических почасовых объемов потребления электрической энергии по окончании расчетного периода в точках поставки по Объектам

2.1. Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по третьей, четвертой ценовым категориям, Потребитель предоставляет ГП фактические почасовые значения электропотребления по форме Приложения №1 к настоящему Приложению.

2.2. Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по пятой, шестой ценовым категориям, Потребитель предоставляет ГП плановые и фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением №1 к настоящему Приложению.

2.3. Показания приборов учета, необходимые для формирования интегральных величин фактических объемов потребления электрической энергии по точкам поставки по Объектам за расчетный период должны быть зафиксированы на 00-00 часов уральского времени (GMT +05:00) 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

2.3. Данные о величинах фактических почасовых объемов потребления электрической энергии по точкам поставки по Объектам фиксируются за период с 00-00 часов уральского времени (GMT +05:00) 1-го числа расчетного месяца по 00-00 часов уральского времени (GMT +05:00) 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

2.4. Почасовые данные и показания, полученные с приборов учета, Потребитель передает Гарантирующему поставщику с использованием электронной почты до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным, по адресу: Elena.V.Sidorova@esplus.ru (вне зависимости от выходных и праздничных дней) в формате EXCEL по форме Приложения №1 к настоящему Приложению. Так же данное Приложение в письменной форме, подписанное уполномоченным лицом, передается в течение 3 рабочих дней в адрес Гарантирующего поставщика. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета будет применен расчетный способ, установленный действующим законодательством. Данное требование распространяется на клиентов, снимающих показания самостоятельно.

2.5. Почасовые данные, полученные с приборов учета, являются переданными Потребителем, если информация о почасовых объемах потребления предоставлена за каждый час расчетного периода.

Приложения:

Приложение №1 - Форма Акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии (в формате EXCEL)

Гарантирующий поставщик

_____/Алимпиева Н.А./





Потребитель

_____/Плеханова В.П./





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

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС" Алимпиева Наталья Анатольевна, Руководитель	 Не требуется для подписания	024C0BAF0005B0A2BE451C76B5 5BC7CA8A с 17.05.2023 13:27 по 17.08.2024 13:27 GMT+03:00	19.11.2023 22:23 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 МБОУ ЯРОВСКАЯ СОШ № 30 ПЛЕХАНОВА ВЕРА ПАВЛОВНА, ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	017780AD0066B025B5489AB3B4 069EF65E с 22.08.2023 13:21 по 22.11.2024 13:21 GMT+03:00	20.11.2023 07:20 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Соглашение
по оплате электрической энергии в пределах лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований), подлежащих доведению Потребителю

р.п. Тугулым

«01» января 2024 г.

Акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице руководителя отдела продаж ЮЛ отделения Восток Свердловского филиала Алимпиевой Натальи Анатольевны, действующей на основании доверенности от 01.09.2022 г. за № R114/R114/512/2022, с одной стороны, и

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Яровская средняя общеобразовательная школа № 30, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Плехановой Веры Павловны, действующей на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. **Потребитель** подтверждает **Гарантирующему поставщику** выделение ему главным распорядителем средств местного бюджета лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований), предназначенных для оплаты электрической энергии в расчетном году.

2. Выделенные лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) на 2024 год составляют, **всего:**

рублей _____ руб.

В случае изменения лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований) **Потребитель** представляет **Гарантирующему поставщику** утвержденные главным распорядителем средств местного бюджета лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) в течение 5 дней с момента получения измененных лимитов (объемов бюджетных ассигнований).

3. **Потребитель** оформляет платежный документ и предъявляет его с приложением необходимых документов на лицевой счет, открытый в Казначействе:

л/счет
ОГРН 1026602234768
ИНН 6655003395
КПП 663301001
ОКПО 48567271
ОКВЭД 85.14
р/ счет 40204810800000126255
БИК 016577551

В случае изменения реквизитов **Потребителя**, указанных в настоящем Соглашении, **Потребитель** обязан поставить **Гарантирующего поставщика** в известность не позднее 3-х рабочих дней с момента изменения.

4. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания представителями Сторон и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 1 января 2024 г., и действует в течение финансового года по 31.12. 2024 г.

5. Настоящее Соглашение составлено в двух идентичных подлинниках (экземплярах), по одному экземпляру для каждой Стороны.

6. Соглашение является неотъемлемой частью Контракта от «___» _____ г. № ЭЭ0433-85567/12024.

Подписи представителей Сторон:

От Гарантирующего поставщика:

Алимпиева Н.А.
М.П.





От Потребителя:

Плеханова В.П.
М.П.





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



	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС" Алимпиева Наталья Анатольевна, Руководитель	 Не требуется для подписания	024C0BAF0005B0A2BE451C76B5 5BC7CA8A с 17.05.2023 13:27 по 17.08.2024 13:27 GMT+03:00	19.11.2023 22:23 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 МБОУ ЯРОВСКАЯ СОШ № 30 ПЛЕХАНОВА ВЕРА ПАВЛОВНА, ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	017780AD0066B025B5489AB3B4 069EF65E с 22.08.2023 13:21 по 22.11.2024 13:21 GMT+03:00	20.11.2023 07:20 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Согласование

МБОУ Яровская СОШ №30

АО «ЭнергосбыТ Плюс» Контракт № ЭЭ0433-85567/12024 от 01.01.2024 года

на сумму рублей электроэнергия

Должность	Фамилия и инициалы	Сроки и результаты согласования		
		Дата поступления на согласование	Дата согласования	Замечания и подпись
Начальник Управления образования ТГО	Свитцева ЛИ.	01.01.2024	01.01.2024	
Специалист Управления образования администрации ТГО	Отцукова ЮВ.	01.01.2024	01.01.2024	В пределах ИБО ст.247,223 Лиц.счет 2090.. Замечаний нет 

АКТ № 1 - 2024 от 31.01.2024 г.
о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности)
по контракту № ЭЭ0433-85567/12024 от 01.01.2024 г.
к счету-фактуре № 0004308/0433 от 31.01.2024 г.

Поставщик: АО «ЭнергосбыТ Плюс»
143421, Московская область, г.о. Красногорск, тер. автодорога Балтия, 26-й км, д 5, стр.3, офис 513
Потребитель: Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Яровская средняя общеобразовательная школа № 30
623663 Свердловская обл, Тугулымский р-н, с. Яр, ул. Ленина, д 1

Активная электроэнергия

МБОУ Яровская СОШ №30_1

Период	Наименование показателей	Кол-во, кВтч (кВт)	Цена(тариф), руб.	Сумма без НДС, руб.	НДС, руб.	Всего с НДС, руб.
01.2024	1 ЦК менее 670 кВт НН	0	7,4147	0,00	0,00	0,00
Начислено за период		0		0,00	0,00	0,00

Номер счетчика	Место установки	Показание старое	Показание новое	Разность показаний	Расчетный коэффициент	Основной расход, кВтч	Неучтенный расход, кВтч
011321176309958	Мастерские, с.Яр, ул.Ленина, 1	197	197	0	50	0	0

МБОУ Яровская СОШ №30_2

Период	Наименование показателей	Кол-во, кВтч (кВт)	Цена(тариф), руб.	Сумма без НДС, руб.	НДС, руб.	Всего с НДС, руб.
01.2024	1 ЦК менее 670 кВт НН	2 000	7,4147	14 829,40	2 965,88	17 795,28
Начислено за период		2 000		14 829,40	2 965,88	17 795,28

Номер счетчика	Место установки	Показание старое	Показание новое	Разность показаний	Расчетный коэффициент	Основной расход, кВтч	Неучтенный расход, кВтч
011321176366558	Здание школы(резерв)	380	420	40	50	2 000	0

Общий расход электроэнергии, кВтч	2 000
ИТОГО НАЧИСЛЕНО БЕЗ НДС, РУБ	14 829,40
НДС 20 %, РУБ	2 965,88
ИТОГО НАЧИСЛЕНО С НДС, РУБ	17 795,28

Потребитель к АО «ЭнергосбыТ Плюс» претензий не имеет

АО «ЭнергосбыТ Плюс»

Потребитель
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Яровская средняя общеобразовательная школа № 30

Руководитель или иное
уполномоченное лицо

Электронная подпись

Вахрамеева Оксана
Ивановна

Подпись

МП

МП

тел.:8(800)600-03-90

610

Идентификатор документа 70cc45b6-1af2-4924-b62b-b2b168c0644a

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

Организация, сотрудник		Доверенность: рег. номер, период действия и статус		Сертификат: серийный номер, период действия		Дата и время подписания	
Подписи отправителя:	АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС"	Не требуется для подписания	01320C7200C7AFC0A145F74581C	FF5C853	с 16.03.2023 09:45 по 16.06.2024 09:45 GMT+03:00	14.02.2024 01:15 GMT+03:00	Подпись соответствует файлу документа
	Вахрамеева Оксана Ивановна, Главный специалист						
Подписи получателя:	МБОУ ЯРОВСКАЯ СОШ № 30	Не требуется для подписания	017780AD0066B025B5489AB3B4	069EF65E	с 22.08.2023 13:21 по 22.11.2024 13:21 GMT+03:00	14.02.2024 07:11 GMT+03:00	Подпись соответствует файлу документа
	ПЛЕХАНОВА ВЕРА ПАВЛОВНА, ДИРЕКТОР						

Счет-фактура №0004308/0433 от 31.01.2024

Исправление № — от —

Продавец:	АО «ЭнергосбыТ Плюс»	(1)
Адрес:	Россия, 143421, Московская область, г.о. Красногорск, тер. автодорога Балтия, 26-й км, д 5, стр.3, офис 513	(1a)
ИНН/КПП продавца:	5612042824 / 667043001	(2)
Грузоотправитель и его адрес:	Свердловский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс», Россия, 620075, г.Екатеринбург, ул. Кузнечная, 92	(2a)
Грузополучатель и его адрес:	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Яровская средняя общеобразовательная школа № 30, Россия, 623663, Свердловская обл, Тугулымский р-н, с. Яр, ул. Ленина, д 1	(26)
К платежно-расчетному документу:	—	(3)
Документ об отгрузке	№п/п 1 №0004308/0433 от 31.01.2024	(4)
Покупатель:	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Яровская средняя общеобразовательная школа № 30	(5)
Адрес:	Россия, 623663, Свердловская обл, Тугулымский р-н, с. Яр, ул. Ленина, д 1	(6)
ИНН/КПП покупателя:	6655003395 / 663301001	(6a)
Валюта: наименование, код	Российский рубль, 643	(66)
Идентификатор государственного контракта, договора (соглашения)		(7)
(при наличии) КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБ	ЕНИЯ № ЭЭ0433-85567/12024 от 01.01.2024 года	(8)

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единица измерения		Коли- чество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имуществен- ных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, предъяв- ляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имуществен- ных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Регистраци- онный номер декларации на товары или реги- страционный номер партии товара, подлежаще- го просле- живаемости
			Код	Условное обозначение (нацио- нальное)								Циф- ро- вой код	Краткое наимено- вание	
1	1a	16	2	2a	3	4	5	6	7	8	9	10	10a	11
1	Электрoэнергия	—	245	кВт.ч	2 000	7,4147	14 829,40	без акциза	20%	2 965,88	17 795,28	—	—	—
Всего к оплате (9)							14 829,40	x		2 965,88	17 795,28			



Руководитель организации или иное уполномоченное лицо	Электронная подпись (подпись)	Вахрамеева О.И. (ф.и.о.)	Главный бухгалтер или иное уполномоченное лицо	(подпись)	(ф.и.о.)
Индивидуальный предприниматель или иное уполномоченное лицо	(подпись)	(ф.и.о.)	(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)		

Идентификатор документа 47bab1bf-2534-4606-bdff-f7257f684512



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

Подписи отправителя:		Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
	Организация, сотрудник		01320C7200C7AFC0A145F74581CFF5C853 с 16.03.2023 09:45 по 16.06.2024 09:45 GMT+03:00	14.02.2024 01:15 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
	АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС" Вахрамеева Оксана Ивановна, Главный специалист			

Планируемый объем электрической энергии (мощности) на 2024 год

		ВН (110 кВ и выше)	СН 1 (35кВ)				СН 2 (20-1кВ)				НН (0,4кВ и ниже)				тыс. кВтч						
№ п/ п	Наименование	Напряже ние (тарифное)	Электрическая энергия (тыс. кВтч)																Итого по году	Заявленна я мощность (МВт)	
			1 квартал				2 квартал				3 квартал				4 квартал						
			январь	февраль	март	итого	апрель	май	июнь	итого	июль	август	сентябрь	итого	октябрь	ноябрь	декабрь	итого			
1.Всего		Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	0,114
		ВН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		СН1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		СН2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:	НН0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	0,114
1.1	Потребитель по точкам поставки от сетей ПАО "Россети	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	0,114
	МБОУ Яровская СОШ №30_2	НН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	0,114

Потребитель:

Гарантирующий поставщик:

Плеханова В.П.
м.п.

Алимпиева Н.А.
м.п.



№ п.п.	Наименование энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства, адрес	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей) точки поставки	Перечень приборов учета, измерительных комплексов									Потери		Макси- мальная мощность (кВт)	Предельный коэффициент реактивной мощности (tg фи)	Категория надежности	Ценовая категория (цена) или тариф
				Место установки прибора учета	Тип электросчетчика	Номер электросчетчика	Класс точности электро-счетчика	Дата поверки электро-счетчика	Расчетный коэффициент	Начальные показания для расчетов по договору	Постоянные (кВт.ч./мес.)	Уровень напряжения в точке присоединения, (кВ)	Допустимое число часов отключения в год (час.)	Уровень напряжения (для определения тарифа (цены))				
					Тип трансформатора тока	Номер трансформатора тока	Класс точности трансформатора тока	Дата поверки трансформатора тока	Коэффициент трансформации трансформаторов тока									
																	А	В
				Балансовая принадлежность учета	Тип трансформатора напряжения	Номер трансформатора напряжения	Класс точности трансформации напряжения	Дата поверки трансформатора напряжения	Коэффициент трансформации трансформаторов напряжения									
А	В	С	А	В	С													
1	2	3	4	5	6	7			8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Потребитель: МБОУ Яровская СОШ № 30																		
1	Тугулымский Городской округ																	
Граница балансовой принадлежности ПАО "Россети Урал" (Сетевая организация) и Потребителя																		
1.1.	Мастерские, с.Яр, ул.Ленина, 1, Тугулымский район, с.Яр, ул.Ленина, 1	На контактных соединениях проводов ВЛ-0,4 кВ с кабелем на изоляторах приемного портала на вводе в здание мастерской	ПС 110/10 "Яр", ВЛ 10кВ "Яровской", ТП 7454/250 кВА, ВЛ 0,4 кВ ф. "Школа"	в ш/у мастерских потребитель	ЦЭ6803В/1 1Т	011321176309958	1	16.06.2022	50	180		43,2	0,35	ТРЕТЬЯ	1			
					ТТИ-30	AA5773AA5756AA57540	,5	15.06.2022	250/5									
								0/0										
1.2.	Здание школы(резерв), Тугулымский район, с. Яр, ул. Ленина,1	На контактных соединениях на опоре №5 ВЛ-0,4кВ СДК с ВЛИ-0,4кВ ввода в здание мастерских	ПС 110/10 "Яр", ВЛ 10кВ "Яровской", ТП 7454, ВЛ-0,4кВ СДК, Опора №5 ВЛ-0,4 кВ СДК	ВРУ-0,4кВ здания школьной мастерской потребитель	ЦЭ6803 ВМ	011321176366558	1	16.06.2022	50	245		113,9	0,35	ВТОРАЯ	1			
					ТТИ-30	AA5750AA5746AA57600	,5	15.06.2022	250/5									
								0/0										

Гарантирующий поставщик:

Алимпиева Н.А.
м.п.

Потребитель:

Плеханова В.П.
м.п.



Расчетный период: _____ 20__ г.
Контракт №ЭЭ0433-85567/12024 от _____ г.

Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета

№п/п	Наименование точки поставки	№ эл. счетчика	Показания *		Расход по показаниям прибора учета	Расч. коэф. (трансформатор тока, трансформатор напряжения)	Технологи-ческий расход (процент потерь)	Условно-постоянные потери	количество электроэнергии
			на 00:00 часов 01.__.20__ г.	на 00:00 часов 01.__.20__ г.					
1									
2									
3									
...									
ИТОГО:									

* если ПУ двузонный, показания указываются отдельно по каждой зоне (день, ночь)

Потребитель _____ / _____ Сетевая организация _____ / _____

Согласовано:
Гарантирующий поставщик:

_____ Алимпиева Н.А.
м.п.

Согласовано:
Потребитель:

_____ Плеханова В.П.
м.п.



Форма Акта

Акт № от _____

О количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности)

по Контракту № _____ от _____ г.
(к счету-фактуре № _____ от _____ г.)

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Яровская средняя общеобразовательная школа № 30

Адрес: Свердловская обл, Тугулымский р-н, с. Яр, ул. Ленина, д 1

и АО «ЭнергосбыТ Плюс»

Адрес: 143421, Московская область, г.о. Красногорск, тер. автодорога Балтия, 26-й км, д 5, стр.3, офис 513

Активная электроэнергия
ТУ _____

Период	Наименование показателей	Кол-во, кВтч(кВт)	Цена (тариф), руб.	Сумма без НДС, руб.	НДС, руб.	Всего с руб.НДС

Начисленно за период

Номер счетчика	Место установки	Показание старое	Показание новое	Разность показаний	Расчетный коэффиц.	Расход, кВтч

Общий расход электроэнергии, кВтч

Итого начислено без НДС, руб.

НДС _____, руб.

Итого начислено с НДС, руб.

Потребитель к АО «ЭнергосбыТ Плюс» претензий не имеет

АО «ЭнергосбыТ Плюс»

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Яровская средняя общеобразовательная школа



Согласовано:
Гарантирующий поставщик:

_____ Алимпиева Н.А.
м.п.

Согласовано:
Потребитель:

_____ Плеханова В.П.
м.п.



ФОРМА Акта сверки

Акт сверки взаимных расчетов по Контракту №ЭЭ0433-85567/12024 от г.
между Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Яровская средняя общеобразовательная школа № 30 и АО «ЭнергосбыТ Плюс»
период сверки с ____ по ____

Период потребления	Счет-фактура/ Корректировочный счет-фактура			Фактическая оплата					Сумма оплаты счета-фактуры данным платежом, руб	Сумма оплаты данного счета-фактуры (всего), руб	Задолженность на конец периода, руб (остаток)	В том числе НДС, руб	Примечания (возражения)
	Номер	Дата	Сумма, руб	Сумма по счету- фактуре с учетом коррект.с-ф., руб.	Вид платежа	Номер документа	Дата	Сумма, руб					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Всего на ____ задолженность составляет ____ руб. __ коп., в том числе НДС ____ руб. __ коп.

Всего
Всего по состоянию на ____ задолженность ____ перед ____ составляет ____ руб. __ коп., в том числе НДС ____ руб. __ коп.

Гарантирующий поставщик:
АО «ЭнергосбыТ Плюс»

Руководитель отдела продаж ЮП отделения Восток Свердловского филиала

Алиппиева Н.А.

Специалист по обслуживанию клиентов

Сидорова Е.В.

Реквизиты
Юридический адрес:
143421, Московская область, г.о. Красногорск, тер.
автодорога Балтия, 26-й км, д 5, стр.3, офис 513

Банковские реквизиты:
ИНН/КПП 5612042824 / 667043001
р/счет 40702810516540000161
Корр/счет 30101810500000000674
Уральский банк ПАО Сбербанк
БИК 046577674

Потребитель :
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Яровская
средняя общеобразовательная школа № 30

Руководитель

Плеханова В.П.

Главный бухгалтер

Т.Е. Сохарева

Реквизиты
Юридический адрес:
Адрес: Свердловская обл, Тугулымский р-н, с. Яр, ул.

Ленина, д 1
Банковские реквизиты:
ИНН/КПП 6655003395 / 663301001, УФК по Свердловской области л/с
, Расчетный счёт 40204810800000126255
Уральское ГУ Банка России/УФК по Свердловской области
г.Екатеринбург, БИК 016577551

Согласовано:
Гарантирующий поставщик

Согласовано:
Потребитель





Алиппиева Н.А.
м.п.

Плеханова В.П.
м.п.





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

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС" Алимпиева Наталья Анатольевна, Руководитель	 Не требуется для подписания	024C0BAF0005B0A2BE451C76B55BC7CA8A с 17.05.2023 13:27 по 17.08.2024 13:27 GMT+03:00	19.11.2023 22:23 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 МБОУ ЯРОВСКАЯ СОШ № 30 ПЛЕХАНОВА ВЕРА ПАВЛОВНА, ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	017780AD0066B025B5489AB3B4069EF65E с 22.08.2023 13:21 по 22.11.2024 13:21 GMT+03:00	20.11.2023 07:20 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа