

ДОГОВОР ПОСТАВКИ № ____

г. Томск

«____» _____ 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ООО «Томские электрические сети»), именуемое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице Директора Ключева Ивана Владимировича действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью, Торговый Дом «МИРТЕК» (ООО ТД «МИРТЕК»), именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице Заместителя директора по развитию Ступака Романа Игоревича, действующего на основании Доверенности № ТДМ-011 от 25.08.2020г., с другой стороны, а вместе именуемые Стороны в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Положением о закупках ООО «Томские электрические сети» заключили по итогам проведения открытого запроса предложений (протокол рассмотрения заявок от 22.02.2023 № 32312109675-01) договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется осуществить поставку **интеллектуальных приборов учета электроэнергии прямого включения напряжением 6/10кВ** (далее по тексту «Товар») в ассортименте и по ценам, определенным сторонами в Спецификации (Приложение №1 к настоящему договору) и Техническом задании (Приложение №2 к настоящему Договору), а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар на условиях, предусмотренных настоящим договором.

1.2. Условие поставки, наименование, ассортимент, количество, цена Товара, сроки поставки и предъявляемые к Товару требования Стороны согласовали в Техническом задании, а также в Спецификации. Несоответствие Товара Спецификации и техническому заданию является нарушением условий настоящего Договора.

1.3. Поставщик гарантирует, что поставляемый по настоящему Договору Товар не обременен правами третьих лиц, в том числе: не заложен, не находится под арестом, выпущен в свободное обращение на территории РФ, и что Поставщик вправе распоряжаться данным Товаром, в том числе поставить его Покупателю в соответствии с условиями настоящего Договора.

2. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТА

2.1. Цена настоящего Договора составляет **1 197 000,00 (один миллион сто девяносто семь тысяч рублей 00 копеек)**, в том числе НДС 20 % - 199 500,00 рублей.

2.2. Цена Товара включает в себя стоимость товара, расходы Поставщика на транспортировку товара Покупателю, расходы на изготовление технической документации, расходы на упаковку и маркировку, страхование, налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления.

2.3. Цена Договора является твердой и не подлежит увеличению. Цена Договора может быть уменьшена в случаях, предусмотренных законодательством РФ или настоящим договором.

2.4. Оплата Товара производится в следующем порядке:

- 20% от стоимости Товара – в течение 5 дней с даты заключения Договора и выставления Поставщиком счета;

- 80% от стоимости Товара - в течение 30 календарных дней со дня поставки Товара и подписания товарных сопроводительных накладных, счета-фактур, или универсально-передаточных документов (УПД).

2.5. Оплата товаров производится в рублях. Форма оплаты – безналичный расчет.

2.6. Покупатель производит оплату по настоящему Договору в рублях путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика. Моментом исполнения обязательств по оплате считается дата списания денежных средств с корреспондентского счета Покупателя.

3. СРОКИ И ПОРЯДОК ПОСТАВКИ

3.1. Сроки поставки Товара определяются Сторонами в Спецификациях и Техническом задании, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.2. Поставка товаров осуществляется не позднее 40 (сорока) календарных дней с момента оплаты аванса Покупателем.

3.3. Место и способ поставки: доставка транспортом Поставщика до склада Покупателя, расположенного по адресу: г. Томск, ул. Муса Джалиля, 28а.

3.4. Право собственности и риск случайной гибели или случайного повреждения Товара переходят к Покупателю с момента передачи Поставщиком Товара Покупателю.

3.5. На основании согласованных условий поставки Товара Поставщик формирует Товар и сопроводительную документацию. Поставка Товара Покупателю должна сопровождаться следующими сопроводительными документами:

3.5.1. товаросопроводительными документами: товарной накладной по форме ТОРГ-12, утвержденной постановлением Госкомстата РФ № 132 от 25.12.1998 года, либо универсальным передаточным актом, форма рекомендована письмом ФНС России от 21.03.2013 № ММВ-20-3/96@;

3.5.2. счетом-фактурой. Стороны могут оформлять в рамках настоящего Договора на каждую отдельную партию Товара вместо счета-фактуры (за исключением авансового счета-фактуры) и товарной накладной;

3.5.3. товарно-транспортной накладной (ТТН) по форме Т-1, утвержденной постановлением Госкомстата РФ № 132 от 25.12.1998 года либо транспортной накладной, утвержденной постановлением Правительства РФ от 15.04.2011 года № 272 либо экспедиторскими документами;

3.5.4. документами, подтверждающими качество товара в соответствии нормативными документами.

3.6. Поставщик обязуется по первому требованию Покупателя или налоговых органов (в том числе встречная проверка) предоставить, надлежащим образом заверенные копии документов, относящиеся к поставке Товара по настоящему Договору, в срок, не превышающий 5 (пять) рабочих дней с момента получения соответствующего запроса/требования от Покупателя или налогового органа.

4. КАЧЕСТВО ТОВАРА. ТАРА И УПАКОВКА

4.1. Поставляемый Поставщиком по настоящему Договору Товар по своему качеству должен соответствовать требованиям Спецификации, Технического задания, утвержденных ГОСТов, ТУ и/или другим требованиям к качеству Товара, установленными уполномоченными органами.

4.2. Поставщик обязан при отгрузке Товара по настоящему Договору прилагать к товаросопроводительным документам сертификаты соответствия/декларации о соответствии, сертификаты качества/безопасности на этот Товар, санитарно-гигиенические сертификаты и/или иные документы, подтверждающие соответствие качества и безопасности Товара требованиям, установленным в п.4.1 настоящего Договора, заключения экспертизы промышленной безопасности или документы, подтверждающие разрешение на проведение промышленных испытаний/применение Товара, инструкции по монтажу, эксплуатации и обслуживанию, а также документы, подтверждающие происхождение Товара, и иную документацию, указанную в Спецификации, Техническом задании.

4.3. Товар, поставляемый по настоящему Договору, должен быть упакован и затарен в соответствии с требованиями утвержденных стандартов, способом, исключающем возможность порчи, утраты и /или повреждения поставляемого Товара в период его загрузки (разгрузки) и транспортировки до места эксплуатации.

4.4. Поставка Товара по настоящему Договору может производиться железнодорожным, автомобильным, авиационным транспортом в зависимости от условий поставки, предусмотренных в Спецификации.

4.5. Поставщик заверяет Покупателя, что он имеет в необходимом объеме все интеллектуальные права, относящиеся к поставляемому Товару, и поставляемый по настоящему Договору Товар может быть использован Покупателем без нарушения прав третьих лиц, поставляемый Товар не является контрафактным и/или фальсифицированным.

В случае если в состав поставляемого Товара входит встроенное программное обеспечение, то Поставщик заверяет Покупателя, что поставляемые экземпляры программного обеспечения не являются контрафактными, и Поставщик обладает правами на их распространение.

В случае недостоверности заверений, содержащихся в настоящем пункте Договора, Поставщик обязан возместить Покупателю все убытки, причиненные недостоверностью заверений.

5. ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК

5.1. Гарантийный срок на переданный по настоящему Договору Товар составляет **60 (шестьдесят) месяцев** с момента приемки товара и подписания товаросопроводительных документов.

В пределах гарантийного срока завод-изготовитель отвечает за недостатки Товара, если не докажет, что недостатки Товара возникли после его передачи Поставщику.

5.2. В случае выявления Покупателем некачественной продукции, претензия предъявляется заводу-изготовителю в порядке, предусмотренном настоящим договором, по адресу: **3479257, Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Поляковское шоссе, д. 15-К.**

5.3. Поставщик гарантирует, что товар ненадлежащего качества будет заменен заводом-изготовителем в течение 14 (Четырнадцати) календарных дней со дня получения такого товара заводом-изготовителем.

5.4. Покупатель, обнаруживший после приемки Товара скрытые недостатки, обязан сообщить об этом заводу-изготовителю путем выставления претензии в виде акта неисправностей (ведомости дефектов), направляемого заводу-изготовителю, и обеспечить ответственное хранение некачественного Товара до выяснения причин их возникновения.

5.5. Завод-изготовитель организует бесплатный ремонт (включая доставку к месту ремонта), поставляемой продукции в период гарантийного срока, при условии отсутствия вины Покупателя, при наличии паспорта устройства и ведомости выявленных дефектов. Отсутствие паспорта на устройство не является причиной для отказа в гарантийном ремонте. По истечении гарантийного срока завод-изготовитель организует ремонт, поставляемой продукции на платной основе по отдельному договору.

5.6. В случае, если недостатки Товара возникли по вине Поставщика, вследствие нарушения Поставщиком правил транспортировки Товара или его хранения, либо действий третьих лиц, либо непреодолимой силы, то гарантийные обязательства перед Покупателем несет Поставщик.

5.6.1. Поставщик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней от даты получения рекламационного акта рассмотреть его и сообщить Покупателю о принятии одного из следующих решений: об отказе в удовлетворении претензии, о признании претензии или о необходимости, сроках и видах предполагаемых мероприятий по исследованию материалов рекламационного акта.

5.6.2. Срок мероприятий по исследованию материалов рекламационного акта и недостатков Товара не может превышать 14 (четырнадцати) календарных дней. В течение указанного срока, Поставщик направляет в адрес Покупателя результаты экспертизы. Доставка Товара со склада Покупателя на склад Поставщика для проведения экспертиз и исследований осуществляется за счет Поставщика.

5.6.3. В случае если экспертиза установит причину неисправности Товара, возникшие по вине Поставщика, то Поставщик в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения результатов экспертизы, заменяет некачественный товар на аналогичный качественный и доставляет до склада Покупателя за свой счет.

5.6.4. В случае если экспертиза установит причину неисправности Товара, возникшие по вине Покупателя, Поставщик, в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения результатов экспертизы, направляет Покупателю информацию о стоимости ремонта некачественного товара.

5.6.5. В случае разногласий между Поставщиком и Покупателем относительно качества Товара и/или соответствия Товара условиям настоящего договора, Покупатель вправе назначить и провести экспертизу качества поставляемого Поставщиком по настоящему договору Товара. В случае если независимая экспертиза или совместная проверка качества Товара установит несоответствие качества Товара условиям настоящего договора и действующему законодательству РФ, возникшие по вине Поставщика, расходы, связанные с проведением независимой экспертизы возмещаются Поставщиком Покупателю в полном объеме путем их оплаты в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения соответствующего требования и счета.

5.6.6. Покупатель, которому поставлен товар ненадлежащего качества, вправе предъявить Поставщику требования, предусмотренные статьей 475 Гражданского кодекса РФ, за исключением случая, когда Поставщик, получивший уведомление покупателя о недостатках поставленного Товара, в течение 14 (Четырнадцати) календарных дней заменит поставленные товары товарами надлежащего качества. При этом в любом случае Поставщик своими силами и за свой счет производит вывоз некачественного Товара от Покупателя не позднее 5-ти рабочих дней после получения уведомления от Покупателя.

6. ВОЗМЕЩЕНИЕ ИМУЩЕСТВЕННЫХ ПОТЕРЬ (в смысле ст. 406.1 ГК РФ)

6.1. Поставщик обязуется возместить имущественные потери Покупателя, возникшие при наступлении следующих обстоятельств (не связанных с нарушением Поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором):

6.1.1. предъявление налоговыми органами требований к Покупателю об оплате сумм налогов, пени, штрафов, отказа налоговыми органами Покупателю в налоговых вычетах по НДС по итогам налоговых проверок по основаниям, связанным с неполнотой, недостоверностью и противоречивостью документов (сведений), полученных от Поставщика, а также в связи с привлечением Поставщиком контрагентов без проявления должной степени осмотрительности и осторожности, обладающие признаками «фирм-однодневок» в том понимании, в каком этот термин используется судебной практикой и налоговыми органами, в том числе, в связи с привлечением Поставщиком контрагентов, не обладающих признаками действующих организаций;

6.1.2. предъявление со стороны налоговых и таможенных органов претензий в связи с перемещением Товара через таможенную границу Евразийского экономического союза или таможенную границу РФ, не уплатой таможенных пошлин, налогов в отношении Продукции, несоблюдением любых таможенных требований, в том числе с не указанием/недостоверным указанием в счет-фактуре регистрационного номера таможенной декларации и цифрового кода и краткого наименования страны происхождения Товара;

6.1.3. конфискация таможенными органами поставленного по настоящему договору Товара.

6.2. Поставщик обязуется возместить Покупателю все возникшие у него потери, вызванные обстоятельствами, указанными в п. 7.1. настоящего Договора.

6.3. Размер потерь, связанных с претензиями налоговых и таможенных органов, определяется Покупателем на основании соответствующих актов государственных органов (решений, постановлений, предписаний, требований и д.р.) и /или судебных актов, вступивших в законную силу.

6.4. Поставщик возмещает имущественные потери Покупателя в течение 5 (пяти) календарных дней со дня получения от Покупателя письма с требованием о возмещении таких потерь. К письму Покупателя прилагаются документы, подтверждающие, что Покупатель понёс имущественные потери, или что имущественные потери с неизбежностью будут понесены Покупателем в будущем. Это могут быть копии актов государственных органов (решения, постановления, предписания, требования и др.), копии платежных поручений, копии вступивших в законную силу судебных актов, иные документы.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств, одна Сторона обязана возместить другой Стороне причиненные ею убытки согласно действующему законодательству Российской Федерации.

7.2. В случае нарушения Поставщиком срока поставки Товара, а также сроков, предусмотренных п.п. 5.3-5.5 Договора, Покупатель вправе потребовать уплаты пени в размере 0,5 % стоимости товара за каждый день просрочки.

7.3. В случае нарушения Покупателем срока оплаты Товара Поставщик вправе потребовать уплаты пени в размере 0,5% от размера просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% от общей суммы Товара.

7.4. Покупатель и Поставщик признают, что установленный п.п. 7.2.-7.3. Договора размер пени является справедливой и соразмерной мерой ответственности за нарушение условий настоящего Договора.

7.5. В случае поставки некомплектного оборудования, а равно выявления недостатков какой-либо части оборудования, являющегося составной частью Товара, Покупатель вправе по своему выбору предъявить Поставщику требования, предусмотренные ст. 480 Гражданского кодекса РФ.

7.6. В случае поставки Товара, не соответствующего спецификации (в том числе, в случае несоответствия ассортимента, количества, технических характеристик и т.д.), а также нарушения сроков поставки

Товара указанных в настоящем Договоре и приложениях к нему, Покупатель вправе потребовать уплаты Поставщиком штрафа в размере 20 % от цены поставляемого согласно спецификации Товара.

7.7. Если в результате действий/бездействий Поставщика, Покупатель понесет убытки, Поставщик обязан в полном объеме компенсировать Покупателю указанные убытки в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента получения соответствующей претензии.

7.8. Стороны освобождаются от обязательства по настоящему Договору в случае возникновения форс-мажорных обстоятельств при уведомлении другой Стороны в установленном порядке о начале и прекращении действий форс-мажорных обстоятельств, подтвержденных надлежащим образом.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего договора, разрешаются путем переговоров между Сторонами. Срок ответа на претензию – 5 рабочих дней.

8.2. Споры Сторон, не урегулированные в претензионном порядке, разрешаются в Арбитражном суде Томской области.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Договор вступает в силу в день его подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения, в том числе в части гарантийных обязательств.

9.2. Если в течение месяца до окончания срока действия договора ни одна из сторон не заявила возражение о продлении срока его действия, он автоматически продлевается до полного исполнения обязательств на тех же условиях.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

10.2. Телефонограммы, электронные письма и т.д., по настоящему Договору, товарные накладные являются его неотъемлемой частью.

10.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

Приложение № 1 – Спецификация.

Приложение № 2 – Техническое задание

11. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик:

ООО ТД «МИРТЕК»

3479257, Ростовская обл., г. Таганрог, ул.

Поляковское шоссе, д. 15-К

ИНН 2635819741, КПП 615401001

ОГРН 1132651008335, ОКПО 10267170

р/сч № 407028106020700000002

к/сч. № 30101810007020000793

БИК 040702793

ФИЛИАЛ АКБ «ФОРА-БАНК» (АО) в г.

СТАВРОПОЛЬ

Тел. 8 (8652) 99-12-10

Заместителя директора по развитию

Р.И. Ступак

МП

Покупатель

ООО «Томские электрические сети»

634050, г. Томск, ул. Гагарина д. 7, 6 этаж, пом. 1-6,

ИНН 7017380970, КПП 701701001,

ОГРН 1157017012448, ОКПО 28829645

р/сч № 40702810209540000960

к/сч. № 301018101000000000850

БИК 045004850

Банк «Левобережный» г. Новосибирск

Бух. тел. 90-61-28

Дисп. тел. 32-48-91

E-mail: tes012016@mail.ru

Директор

И.В. Ключев

МП

СПЕЦИФИКАЦИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ООО «Томские электрические сети»), в лице директора Ключева Ивана Владимировича, действующего на основании Устава обязуется принять и оплатить,

а **Общество с ограниченной ответственностью, Торговый Дом «МИРТЕК» (ООО ТД «МИРТЕК»)**, в лице Заместителя директора по развитию Ступака Романа Игоревича, действующего на основании Доверенности № ТДМ-011 от 25.08.2020г., обязуется поставить (отгрузить) товар:

№ п/п	Наименование	Период гарантийного обслуживания	Единица измерения	Количество
1	МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-A0,5R1-6K-10-200A-RGC2-RF433/1-G/1-RF2400/6-P2-HMV4-D с МИРТ-141 (L=0,5) с компл. шин	60 мес.	Шт.	3

Срок поставки товара: не позднее 40 (сорока) календарных дней с момента оплаты аванса Покупателем.

Условия оплаты:

- 20% от стоимости Товара – в течение 5 дней с момента оплаты аванса Покупателем;
- 80% от стоимости Товара - в течение 30 календарных дней со дня поставки Товара по Заявке и подписания товарных сопроводительных накладных, счета-фактур, или универсально-передаточных документов (УПД).

Гарантийный срок – 60 (шестьдесят) месяцев с момента поступления товара на место поставки товара.

Условия поставки:

Место и способ поставки: доставка транспортом Поставщика до склада Покупателя, расположенного по адресу: г. Томск, ул. М. Джалиля, 28 а.

Требование к товару:

1. Товар не должен иметь недостатков (вмятин, трещин и т.д.) связанных с материалами и/или работой по его производству либо проявляющихся в результате действия или упущения производителя и /или упущения Поставщика. Качество товара должно соответствовать требованиям стандартов и технических условий, установленных в Российской Федерации.
2. Товар должен быть качественным, безопасным при эксплуатации.
3. Товар должен быть новым, выпущенным не ранее 4 квартала 2022 года выпуска.
4. Товар должен иметь пломбу госповерителя с датой не ранее I квартала 2023 года.
5. Качество и безопасность поставляемого товара должны соответствовать действующим стандартам, сертификатам качества, утвержденным в Российской Федерации.

Поставщик:

Заместителя директора по развитию

Р.И. Ступак
МП

Покупатель:

Директор

И.В. Ключев
МП

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Интеллектуальные приборы учета электроэнергии прямого включения напряжением 6/10кВ

Назначение / наименования товаров и цели их использования:				
<p>Интеллектуальный прибор учета электроэнергии прямого включения напряжением 6/10кВ является многофункциональным прибором и предназначен для измерений: активной и реактивной электрической энергии, а также активной, реактивной и полной мощности, линейных напряжений, фазных токов, частоты сети, удельной энергии потерь в цепях тока, тока прямой и обратной последовательности, коэффициента несимметрии тока обратной последовательности, коэффициента реактивной мощности tg φ, коэффициента мощности cos φ в трехфазных трехпроводных электрических сетях переменного тока промышленной частоты с изолированной нейтралью напряжением 10 кВ.</p> <p>Цель создания интеллектуальных систем учета электроэнергии юридических потребителей – своевременное и надежное обеспечение участников розничного рынка электроэнергии достоверной информацией о величине фактически отпущенной/принятой электроэнергии и мощности. Организация системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных (далее – системы учета электроэнергии) на границе балансовой принадлежности филиала с потребителями юридических лиц, в том числе для построения балансов электрической энергии и мониторинга режимов потребления.</p>				
Непосредственное описание товаров (необходимый перечень функциональных и технических характеристик, потребительских свойств, комплектации, их количественные, качественные и иные показатели, требуемые с учётом потребности заказчика):				
№ п/п	Наименование товара	Показатели, позволяющие определить соответствие закупаемого товара, работы, услуги установленным заказчиком требованиям		Ед. изм.
		Наименование показателя	Значение показателя	
1	МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-A0,5R1-6K-10-200A-RGC2-RF433/1-G/1-RF2400/6-P2-HMV4-D с МИРТ-141 (L=0,5) с компл. Шин	Модель:	РиМ 389.01 или эквивалент	Шт.
		Номинальный ток, А	10	
		Максимальный ток, А	200	
		Номинальное напряжение, кВ	6	
		Установленный диапазон напряжений, кВ	от 4,5 до 7,2	
		Расширенный диапазон напряжений, кВ	от 4,5 до 7,2	
		Номинальная частота, Гц	50	
		Класс точности при измерении активной энергии	0,5S	
		Класс точности при измерении реактивной энергии	1	
		Стартовый ток при измерении активной энергии, мА	10	
		Стартовый ток при измерении реактивной энергии, мА	20	
		Постоянная ИПУЭ (ДИЭ) при измерении активной энергии, имп./кВт*ч	от 4 до 500	

	Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента мощности $\cos \varphi$	$\pm 0,01$	
	Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента мощности $\lg \varphi$	$\pm 0,01$	
	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений среднеквадратических значений фазного тока δI , %, в диапазоне: $0,01 I_N \leq I < 0,05 I_N$ $0,05 I \leq I \leq I_{\text{макс}}$	$\pm 1,0$ $\pm 0,5$	
	Пределы допускаемой приведенной погрешности измерений токов прямой I_1 и обратной I_2 последовательностей относительно $I_{\text{макс}}$ в диапазоне значений от $0,1 I_N$ до $I_{\text{макс}}$, %	$\pm 0,5$	
	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений удельной энергии потерь в цепях тока, %, в диапазоне: $0,05 I \leq I \leq I_{\text{макс}}$	не измеряем	
	Постоянная ИПУЭ (ДИЭ) при измерении реактивной энергии, имп./квар*ч	от 4 до 500	
	Полная потребляемая мощность в цепи напряжения, не более, В*А	70	
	Активная потребляемая мощность в цепи напряжения, не более, Вт	8,5	
	Количество тарифов	4	
	Время сохранения данных, лет	40	
	Время начального запуска, с	5	
	Габаритные размеры ИПУЭ (высота х ширина х длина х длина провода), мм, не более Блок измерительный: 328х306х108 ДИЭ: 400х115х450х1500 - в корпусе внешнем тип II	246х169х440х500	
	Масса ИПУЭ, кг	7	
	Масса ДИЭ, кг	2,3	
	Условия эксплуатации: Установленный рабочий диапазон:	от -45 до +70 от 30 до 100	

		- температура окружающей среды, °С - относительная влажность, %, при 25(30)°С - атмосферное давление, кПа	от 70 до 106,7
		Предельный рабочий диапазон температур, °С	от -45 до +70
		Межповерочный интервал, лет	16
		Средний срок службы, лет	30
		Средняя наработка на отказ, ч	220000
		Степень защиты оболочек от проникновения пыли и воды БИ - IP51, ДИЭ - IP64	IP64
		Условия эксплуатации У2 по ГОСТ 15150-69	соответствие
		Нормальные условия измерений - температура окружающей среды, °С - относительная влажность, % - атмосферное давление, кПа	от +15 до +25 от 30 до 80 от 84 до 106
		Общие данные: -ведение времени независимо от наличия напряжения в питающей сети с абсолютной погрешностью хода внутренних часов не более 5 секунд в сутки, а также с возможностью смены часового пояса; - возможность синхронизации и коррекции времени с внешним источником сигналов точного времени; - возможность учета активной и реактивной энергии с фиксацией на конец программируемых расчетных периодов и по не менее чем 4 программируемым тарифным зонам с не менее чем 4 диапазонами суммирования в каждом (далее - тарифное расписание); измерение и вычисление: - фазного напряжения в каждой фазе; -линейного напряжения (для трехфазных приборов учета электрической энергии); -фазного тока в каждой фазе; -активной, реактивной и полной мощности в каждой фазе и суммарной мощности; - частоты электрической сети;	Общие данные: -ведение времени независимо от наличия напряжения в питающей сети с абсолютной погрешностью хода внутренних часов не более 5 секунд в сутки, а также с возможностью смены часового пояса; - возможность синхронизации и коррекции времени с внешним источником сигналов точного времени; - возможность учета активной и реактивной энергии с фиксацией на конец программируемых расчетных периодов и по не менее чем 4 программируемым тарифным зонам с не менее чем 4 диапазонами суммирования в каждом (далее - тарифное расписание); измерение и вычисление: - фазного напряжения в каждой фазе; -линейного напряжения (для трехфазных приборов учета электрической энергии); -фазного тока в каждой фазе; -активной, реактивной и полной мощности в каждой фазе и суммарной мощности; - частоты электрической сети;

	<ul style="list-style-type: none"> - нарушение индивидуальных параметров качества электроснабжения (погрешность измерения параметров должна соответствовать классу S или выше согласно ГОСТ 30804.4.30-2013); - контроль наличия внешнего переменного и постоянного магнитного поля; - отображение на встроенном и (или) выносном цифровом дисплее: <ul style="list-style-type: none"> текущих даты и времени; текущих значений потребленной электрической энергии суммарно и по тарифным зонам; текущих значений активной и реактивной мощности, напряжения, тока и частоты; значения потребленной электрической энергии на конец последнего программируемого расчетного периода суммарно и по тарифным зонам; индикатора режима приема и отдачи электрической энергии; индикатора факта нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения; индикатора вскрытия электронных пломб на корпусе и клеммной крышке прибора учета электрической энергии; индикатора факта события воздействия магнитных полей со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) на элементы прибора учета электрической энергии; индикатора неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя; - отображение информации в единицах величин, допущенных к применению в Российской Федерации Положением о единицах величин, допускаемых 	<ul style="list-style-type: none"> - нарушение индивидуальных параметров качества электроснабжения (погрешность измерения параметров должна соответствовать классу S или выше согласно ГОСТ 30804.4.30-2013); - контроль наличия внешнего переменного и постоянного магнитного поля; - отображение на выносном цифровом дисплее: <ul style="list-style-type: none"> текущих даты и времени; текущих значений потребленной электрической энергии суммарно и по тарифным зонам; текущих значений активной и реактивной мощности, напряжения, тока и частоты; значения потребленной электрической энергии на конец последнего программируемого расчетного периода суммарно и по тарифным зонам; индикатора режима приема и отдачи электрической энергии; индикатора факта нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения; индикатора вскрытия электронных пломб на корпусе и клеммной крышке прибора учета электрической энергии; индикатора факта события воздействия магнитных полей со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) на элементы прибора учета электрической энергии; индикатора неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя; - отображение информации в единицах величин, допущенных к применению в Российской Федерации Положением о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации, утвержденным 	
--	--	---	--

	<p>к применению в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2009 г. N 879 "Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации" (обозначение активной электрической энергии - в кВт·ч, реактивной - в кВАр·ч);</p> <p>- индикацию функционирования (работоспособного состояния) на корпусе и выносном дисплее (при наличии выносного дисплея);</p> <p>- наличие 2 интерфейсов связи для организации канала связи (оптического и иного другого), а в отношении приборов учета электрической энергии трансформаторного включения также по цифровому электрическому интерфейсу связи RS-485 или цифровому электрическому интерфейсу связи Ethernet;</p> <p>- защита прибора учета электрической энергии от несанкционированного доступа с помощью реализации в приборе учета:</p> <p>идентификации и аутентификации;</p> <p>контроля доступа;</p> <p>контроля целостности;</p> <p>регистрации событий безопасности в журнале событий;</p> <p>- фиксирование несанкционированного доступа к прибору учета посредством энергонезависимой электронной пломбы, фиксирующей вскрытие клеммной крышки и вскрытие корпуса (для разборных корпусов);</p> <p>- фиксацию воздействия постоянного или переменного магнитного поля с указанием даты и времени воздействия со</p>	<p>постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2009 г. N 879 "Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации" (обозначение активной электрической энергии - в кВт·ч, реактивной - в кВАр·ч);</p> <p>- индикацию функционирования (работоспособного состояния) выносном дисплее;</p> <p>- наличие 2 интерфейсов связи для организации канала связи RF433,GSM);</p> <p>- защита прибора учета электрической энергии от несанкционированного доступа с помощью реализации в приборе учета:</p> <p>идентификации и аутентификации;</p> <p>контроля доступа;</p> <p>контроля целостности;</p> <p>регистрации событий безопасности в журнале событий;</p> <p>-фиксирование несанкционированного доступа к прибору учета посредством энергонезависимой электронной пломбы, фиксирующей вскрытие клеммной крышки и вскрытие корпуса (для разборных корпусов);</p> <p>- фиксацию воздействия постоянного или переменного магнитного поля с указанием даты и времени воздействия со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение);</p> <p>- запись событий в отдельные выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической энергии (с указанием даты и времени), результатов нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения - в отдельные</p>	
--	---	--	--

		<p>значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение);</p> <ul style="list-style-type: none"> - запись событий в отдельные выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической энергии (с указанием даты и времени), результатов нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения - в отдельные выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической энергии (далее соответственно - журнал событий, ведение журнала событий) в объеме не менее чем на 500 записей; - ведение журнала событий, в котором должно фиксироваться следующее: <ul style="list-style-type: none"> дата и время вскрытия клеммной крышки; дата и время вскрытия корпуса прибора учета электрической энергии (для разборных корпусов); дата, время и причина включения и отключения встроенного коммутационного аппарата; дата и время последнего перепрограммирования; дата, время, тип и параметры выполненной команды; попытка доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией; попытка доступа с нарушением правил управления доступом; попытка несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров; изменение направления перетока мощности (для однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии); дата и время воздействия 	<p>выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической энергии (далее соответственно - журнал событий, ведение журнала событий) в объеме 1000 записей;</p> <ul style="list-style-type: none"> - ведение журнала событий, в котором фиксируется следующее: <ul style="list-style-type: none"> дата и время вскрытия клеммной крышки; дата и время вскрытия корпуса прибора учета электрической энергии (для разборных корпусов); дата, время и причина включения и отключения встроенного коммутационного аппарата; дата и время последнего перепрограммирования; дата, время, тип и параметры выполненной команды; попытка доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией; попытка доступа с нарушением правил управления доступом; попытка несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров; изменение направления перетока мощности (для однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии); дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации; факт связи с прибором учета электрической энергии, приведшей к изменению параметров конфигурации, режимов функционирования (в том числе введение полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима 	
--	--	---	---	--

	<p>постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации;</p> <p>факт связи с прибором учета электрической энергии, приведшей к изменению параметров конфигурации, режимов функционирования (в том числе введение полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии (управление нагрузкой);</p> <p>дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов;</p> <p>отсутствие или низкое напряжение при наличии тока в измерительных цепях с конфигурируемыми порогами (кроме однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии прямого включения);</p> <p>отсутствие напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения;</p> <p>инверсия фазы или нарушение чередования фаз (для трехфазных приборов учета электрической энергии);</p> <p>превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности;</p> <p>небаланс тока в нулевом и фазном проводе (для однофазных приборов учета электрической энергии);</p> <p>превышение заданного предела мощности;</p> <p>- формирование по результатам автоматической самодиагностики обобщенного события или каждого факта события;</p>	<p>потребления электрической энергии (управление нагрузкой);</p> <p>дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов;</p> <p>отсутствие или низкое напряжение при наличии тока в измерительных цепях с конфигурируемыми порогами (кроме однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии прямого включения);</p> <p>отсутствие напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения;</p> <p>инверсия фазы или нарушение чередования фаз (для трехфазных приборов учета электрической энергии);</p> <p>превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности;</p> <p>небаланс тока в нулевом и фазном проводе (для однофазных приборов учета электрической энергии);</p> <p>превышение заданного предела мощности;</p> <p>- формирование по результатам автоматической самодиагностики обобщенного события или каждого факта события;</p> <p>- изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени с фиксацией в журнале событий времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано значение;</p> <p>- хранение профиля принятой и отданной активной и реактивной энергии (мощности) с программируемым интервалом времени интегрирования от 1 минуты до 60 минут и периодом</p>	
--	--	---	--

	<ul style="list-style-type: none"> - изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени с фиксацией в журнале событий времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано значение; - хранение профиля принятой и отданной активной и реактивной энергии (мощности) с программируемым интервалом времени интегрирования от 1 минуты до 60 минут и периодом хранения не менее 90 суток (при времени интегрирования 30 минут); - хранение в энергонезависимом запоминающем устройстве прибора учета электрической энергии данных по принятой и отданной активной и реактивной энергии с нарастающим итогом на начало текущего расчетного периода и не менее 36 предыдущих программируемых расчетных периодов; - обеспечение энергонезависимого хранения журнала событий, выявление фактов изменения (искажения) информации, влияющих на информацию о количестве и иных параметрах электрической энергии, а также фактов изменения (искажения) программного обеспечения прибора учета электрической энергии; - возможность организации с использованием защищенных протоколов передачи данных из состава протоколов, утвержденных Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, информационного обмена с интеллектуальной системой учета, в том числе 	<p>хранения 128 суток (при времени интегрирования 30 минут);</p> <ul style="list-style-type: none"> - хранение в энергонезависимом запоминающем устройстве прибора учета электрической энергии данных по принятой и отданной активной и реактивной энергии с нарастающим итогом на начало текущего расчетного периода и не менее 36 предыдущих программируемых расчетных периодов; - обеспечение энергонезависимого хранения журнала событий, выявление фактов изменения (искажения) информации, влияющих на информацию о количестве и иных параметрах электрической энергии, а также фактов изменения (искажения) программного обеспечения прибора учета электрической энергии; - возможность организации с использованием защищенных протоколов передачи данных из состава протоколов, утвержденных Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, информационного обмена с интеллектуальной системой учета, в том числе <p>передачи показаний, предоставления информации о результатах измерения количества и иных параметров электрической энергии, передачи журналов событий и данных о параметрах настройки, а также удаленного управления прибором учета электрической энергии, не влияющих на результаты выполняемых приборами учета электрической энергии измерений, включая: корректировку текущей даты и (или) времени, часового пояса;</p>
--	---	--

		<p>передачи показаний, предоставления информации о результатах измерения количества и иных параметров электрической энергии, передачи журналов событий и данных о параметрах настройки, а также удаленного управления прибором учета электрической энергии, не влияющих на результаты выполняемых приборами учета электрической энергии измерений, включая: корректировку текущей даты и (или) времени, часового пояса; изменение тарифного расписания; программирование состава и последовательности вывода сообщений и измеряемых параметров на дисплей; программирование параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения; программирование даты начала расчетного периода; программирование параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов; изменение паролей доступа к параметрам; изменение ключей шифрования; - возможность передачи зарегистрированных событий в интеллектуальную систему учета по инициативе прибора учета электрической энергии в момент их возникновения и выбор их состав.</p> <p>Прибор учета электрической энергии, присоединяемый к интеллектуальной системе учета, должен соответствовать требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" и</p>	<p>изменение тарифного расписания; программирование состава и последовательности вывода сообщений и измеряемых параметров на дисплей; программирование параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения; программирование даты начала расчетного периода; программирование параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов; изменение паролей доступа к параметрам; изменение ключей шифрования; - возможность передачи зарегистрированных событий в интеллектуальную систему учета по инициативе прибора учета электрической энергии в момент их возникновения и выбор их состав.</p> <p>Прибор учета электрической энергии, присоединяемый к интеллектуальной системе учета, должен соответствовать требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" и постановления Правительства Российской Федерации от 10 июля 2019 г. N 878 "О мерах стимулирования производства радиоэлектронной продукции на территории Российской Федерации при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2016 г. N 925 и признании утратившими силу</p>	
--	--	--	--	--

	<p>постановления Правительства Российской Федерации от 10 июля 2019 г. N 878 "О мерах стимулирования производства радиоэлектронной продукции на территории Российской Федерации при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2016 г. N 925 и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" при условии наличия таких приборов учета в свободном доступе на соответствующем товарном рынке.</p> <p>Приборы учета электрической энергии, присоединенные к интеллектуальной системе учета, могут передавать информацию по проводным и (или) беспроводным сетям связи, а также по линиям электропередачи с применением соответствующих технологий.</p> <p>Передачу управляющих воздействий по введению полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии и передачу критических событий безопасности (нарушение электронных пломб на корпусе и клеммной крышке, воздействие магнитным полем) устройствами (компонентами) интеллектуальной системы учета между собой в беспроводных сетях связи рекомендуется осуществлять по радиоканалу, организованному в выделенных на разрешительной основе диапазонах радиочастот, разрешенных для использования</p>	<p>некоторых актов Правительства Российской Федерации" при условии наличия таких приборов учета в свободном доступе на соответствующем товарном рынке.</p> <p>Приборы учета электрической энергии, присоединенные к интеллектуальной системе учета, могут передавать информацию по проводным и (или) беспроводным сетям связи, а также по линиям электропередачи с применением соответствующих технологий.</p> <p>Передачу управляющих воздействий по введению полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии и передачу критических событий безопасности (нарушение электронных пломб на корпусе и клеммной крышке, воздействие магнитным полем) устройствами (компонентами) интеллектуальной системы учета между собой в беспроводных сетях связи рекомендуется осуществлять по радиоканалу, организованному в выделенных на разрешительной основе диапазонах радиочастот, разрешенных для использования</p>
--	--	---

	<p>в соответствии с решениями Государственной комиссии по радиочастотам.</p> <p>Передачу управляющих воздействий по введению полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии и передачу критических событий безопасности (нарушение пломб корпуса, воздействие магнитным полем, вскрытие клеммной крышки) непосредственно между устройством (компонентом) интеллектуальной системы учета и отдельным прибором учета электрической энергии, присоединенным к интеллектуальной системе учета, в беспроводных сетях связи допускается осуществлять по радиоканалу, организованному в выделенных диапазонах частот, использование которых не требует оформления отдельных решений Государственной комиссии по радиочастотам и разрешений на использование радиочастот или радиочастотных каналов для каждого конкретного пользователя.</p> <p>Принцип действия ИПУЭ основан на цифровой обработке аналоговых входных сигналов токов и напряжений при помощи микроконтроллера со встроенными аналогово-цифровыми преобразователями. Каждый ДИЭ оснащен гальванически развязанными интерфейсами:</p> <ul style="list-style-type: none"> * RF1 (радиоканал 433,92 МГц); * RF2 (служебный радиоканал на частоте 2,4 ГГц); * GSM/GPRS (2 слота SIM-карт); * GPS/GLONASS (синхронизация времени и 	<p>электрической энергии, присоединенным к интеллектуальной системе учета, в беспроводных сетях связи допускается осуществлять по радиоканалу, организованному в выделенных диапазонах частот, использование которых не требует оформления отдельных решений Государственной комиссии по радиочастотам и разрешений на использование радиочастот или радиочастотных каналов для каждого конкретного пользователя.</p> <p>Принцип действия ИПУЭ основан на цифровой обработке аналоговых входных сигналов токов и напряжений при помощи микроконтроллера со встроенными аналогово-цифровыми преобразователями. Каждый ДИЭ оснащен гальванически развязанными интерфейсами:</p> <ul style="list-style-type: none"> * RF1 (радиоканал 433,92 МГц); Оптический канал передачи данных между блоками (служебный канал); * GSM/GPRS (2 слота SIM-карт); * GPS/GLONASS (синхронизация времени и определения фазовых сдвигов). * RF1; * GSM/GPRS; <p>Конструктивно ВПУ состоит из трех блоков: двух измерительных и одного соединительного. В измерительном модуле размещены: измеритель, интерфейсы и высоковольтный узел.</p>	
--	---	--	--

		<p>определения фазовых сдвигов).</p> <ul style="list-style-type: none"> * RF1; * GSM/GPRS; * RS-485; * оптопорт. <p>Каждый ДИЭ состоит из измерительного модуля и защитного блока, соединенных изолированным высоковольтным проводом. В измерительном модуле размещены: измеритель, источник питания, интерфейсы и высоковольтный узел. В защитном блоке размещен защитный резистор, ограничивающий ток через элементы высоковольтного узла.</p>	
		<p>Комплект поставки ИПУЭ РИМ 389.01 или эквивалент: ДИЭ соответствующего исполнения (в упаковке) – 2 шт Блок измерительный в составе – 1 шт: - Базовый блок– 1 шт; - Адаптер питания– 1 шт; - Аккумулятор DJW12-3.2 – 1 шт. - Выключатель автоматический ВА47-29 3Р 4А – 1шт. - Антенна 433 МГц...- 1шт. - Антенна комбинированная GSM GPS – 1 шт. - Паспорт ИПУЭ – 1 экз. - Руководство по эксплуатации – 1 экз. - Инструкция по монтажу, пуску, регулированию и обкатке изделия- 1 экз. - Дисплей дистанционный – 1 шт. Комплект монтажных частей (кабель оптоволоконный, ввод кабельный, уплотнитель ввода кабельного, зажим контактный) – 1 шт.</p>	<p>Комплект поставки МИРТЕК-135-РУ: Высоковольтный прибор учета МИРТЕК-135-РУ с комплектом шин - 1 шт Модуль отображения информации (пульт) - 1 шт Мастер считывания данных МИРТ-141 (для конфигурирования по RF1 через персональный компьютер) - 1 шт Комплект монтажных частей - 1 шт Комплект шин и зажимов - 1шт Комплект отверток (Отвертка PH2, Отвертка HEX 3) - 1 шт. Пакет с пломбами и леской пломбировочной из нержавеющей стали - 1 шт. Эксплуатационная документация, комплект - 1 шт. Кабель USB- mini-USB (для питания БИ до установки в РУ) - 2 шт. Упаковка -1 шт.</p>

Указание на то, что товар новый, ранее не использованный, не эксплуатируемый либо допустимый срок бывшей эксплуатации

Поставляемый Товар новый (ранее не находившийся в использовании у поставщика или третьих лиц), не подвергавшимся ранее ремонту (восстановлению), не находится в залоге, под арестом или иным

<i>обременением. Поставляемый Товар обеспечен необходимой комплектацией, а также эксплуатационной документацией производителя в объеме 1 комплекта документации на каждую единицу товара. Товар является серийной моделью и не снятым с производства производителем на момент поставки. Дата производства Товара 4 кв 2022 года.</i>
Требования о соответствии закупаемого товара образцу, макету товара или изображению товара в трехмерном измерении (данное требование возможно устанавливать в тех случаях, когда закупается полиграфическая продукция, геральдические знаки, официальные символы, знаки отличия и различия, награды, форменная одежда, жетоны и удостоверения, сувенирная продукция)
<i>Не предъявляются.</i>
Требование о необходимости обеспечения взаимодействия поставляемых товаров с товарами, используемыми заказчиком
<i>Интеллектуальные приборы учета электроэнергии при создании интеллектуальной системы учета электроэнергии имеет возможность интеграции в ПО верхнего уровня ПК _____.</i>
Требования к размерам, упаковке, отгрузке товаров
<i>Товар поставляется в упакованном виде в соответствии с техническими условиями и в упаковке, обеспечивающей сохранность Товара по количеству и качеству при транспортировке и хранению, исключающей возможность его порчи, утраты и/или повреждения в период загрузки (разгрузки). Упаковка должна быть целой, сухой, недеформированной. На упаковке должна быть четко нанесена следующая информация: - Наименование Товара. - Количество в упаковке. - Дата, месяц, год изготовления.</i>
Требования к обслуживанию товара
<i>Не требуется.</i>
Требования к расходам на эксплуатацию товара
<i>Не предъявляются.</i>
Требования к остаточному сроку годности, хранения, гарантии качества
<i>Гарантийные обязательства Производителя Товара распространяются на весь поставляемый Товар. Срок гарантии составляет 5 лет с момента поставки Товара. Начальной датой гарантии является дата подписания товарной накладной.</i>
Требования к проведению гос. поверки средств измерений (в том числе, входящих в состав товара)
<i>Товар внесен в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений; имеет действующее свидетельство об утверждении типа средства измерения; СИ имеет отметку о проведении первичной/заводской поверки, при этом давность проведения первичной/заводской поверки (на момент поставки) не превышает 6 месяцев.</i>
Требования к качеству, безопасности (в том числе приводятся ссылки на нормы, правила, стандарты, или другие нормативные документы, касающиеся качества товара и сопутствующих услуг)
<i>Поставляемый Товар изготовлен и промаркирован в соответствии с НТД (техническими условиями и/или ГОСТом) и соответствует сертификатам качества, что подтверждено представленными копиями сертификатов (качества) и декларацией о соответствии. Качество поставляемого Товара соответствует требованиям стандартов РФ, не угрожает безопасности жизни, здоровью сотрудников Заказчика, охране окружающей среды. Товар (его система учета электроэнергии) должен удовлетворять требованиям действующих нормативных документов РФ по безопасности.</i>
Требования к гарантийному и послегарантийному обслуживанию (срок, место)
<i>Гарантийные обязательства производителя Товара распространяются на весь поставляемый Товар. Срок гарантии на поставляемый товар составляет 5 лет с момента поставки Товара.</i>
Требования по объему гарантий качества услуг (минимально приемлемые для заказчика либо жестко установленные обязанности поставщика в гарантийный период)
<i>Гарантийный срок эксплуатации товара, устанавливается в течение гарантийного срока, указанного производителем в паспорте Товара с даты поставки.</i>

Требования по передаче заказчику с товаром технических и иных документов
<i>Поставщик передает Заказчику товарно-сопроводительные документы: унифицированную форму первичной документации ТОРГ-12 или накладную (расходную накладную), товарно – транспортную накладную или транспортную накладную, а также паспорт Товара, свидетельство о внесении в Государственный реестр средств измерений (ГРСИ РФ), сертификат соответствия (качества) и декларацию о соответствии и/или иные документы, подтверждающие качество Товара в соответствии с законодательством Российской Федерации.</i>
Требования по сопутствующему монтажу (если монтаж осуществляется поставщиком) поставленного оборудования, пусконаладочным и иным работам
<i>Не предъявляются.</i>
Требования по выполнению сопутствующих работ, оказанию сопутствующих услуг (доставке, разгрузке, предоставлению иллюстративных материалов, поставкам комплекта расходных материалов и др.)
<i>Доставка Товара Заказчику силами и за счет средств Поставщика. Защита от утечки информации должна обеспечиваться в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.</i>
Авторские права с указанием условий о передаче заказчику исключительных прав на объекты интеллектуальной собственности, возникшие в связи с исполнением обязательств поставщика по поставке товара
<i>Не предъявляются.</i>
Правовое регулирование приобретения и использования поставляемого товара (осуществляется по усмотрению заказчика для тех видов товара, в отношении которых законодательством РФ предусмотрены особые требования)
<i>Правовое регулирование осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.</i>
Порядок сдачи и приёмки товара (указываются мероприятия по обеспечению сдачи и приёмки товара по каждому этапу закупки и в целом, содержание отчётной, технической и иной документации, подлежащей оформлению и сдаче по каждому этапу и в целом (требование испытаний, контрольных пусков, подписанию актов технического контроля, иных документов при сдаче товара)
<i>Приём Товара оформляется двусторонним подписанием товарно - сопроводительных документов (унифицированной формы первичной документации ТОРГ-12) или накладной (расходной накладной, товарно-транспортной накладной или транспортной накладной), а также паспорт Товар, свидетельство о внесении в Государственный реестр средств измерений (ГРСИ РФ), сертификат соответствия (качества) и декларацию о соответствии и/или иные документы, подтверждающие качество Товара в соответствии с законодательством Российской Федерации</i>
Порядок оплаты (условия, сроки и размер оплаты по каждому этапу поставки товара и в целом, в том числе без аванса/аванс)
<i>Поставка Товара осуществляется в течение 40 календарных дней с момента оплаты аванса.</i>
Иные требования к товарам и условиям их поставки по усмотрению заказчика (для включения в контракт)
<i>Требования к информационному обмену: К средствам коммуникаций между устанавливаемыми компонентами систем учета электроэнергии Товара предъявляются следующие требования: - обеспечение синхронизации компонентов системы с местным временем.</i>

Поставщик:

Заместителя директора по развитию

Р.И. Ступак

МП

Покупатель:

Директор

И.В. Ключев

МП

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"

Номер договора:

2023.29613

Исполнитель:

Дата подписания:

07.03.2023 10:22 (МСК)

Организация:

ООО ТД "МИРТЕК"

ФИО:

Ступак Роман Игоревич

Должность:

Заместитель директора по развитию

Сертификат ЭП

действителен с:

08.06.2022 12:54 (МСК)

действителен до:

08.06.2023 13:04 (МСК)

Серийный номер сертификата ЭП:

024820A600AEAE7BD48E76EF7C7A4BF91

Заказчик:

Дата подписания:

07.03.2023 10:28 (МСК)

Организация:

ООО "ТОМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"

ФИО:

Клюев Иван Владимирович

Должность:

ДИРЕКТОР

Сертификат ЭП

действителен с:

11.05.2022 08:00 (МСК)

действителен до:

11.08.2023 08:10 (МСК)

Серийный номер сертификата ЭП:

01194A550092AED0844759D6A2772D34D9