**Проект**

***ВНИМАНИЕ!***

***Проект договора обязателен как по существу изложенных требований, так и по форме. Условия проекта договора являются неизменными. Заказчик оставляет за собой право рассмотреть и принять перед подписанием договора предложения и дополнительные (не носящие принципиального характера) изменения к договору, в том числе исключить из текста договора положения, связанные с НДС, в случае выбора в качестве победителя закупки участника, применяющего упрощенный режим налогообложения. В случае, если стороны не придут к соглашению в отношении этих изменений, стороны будут обязаны подписать договор на условиях, изложенных в настоящем извещении.***

***Участник Запроса котировок должен представить локально - сметный расчет как приложение к проекту договора (если это предусмотрено условиями проекта договора) в составе заявке на бумажном носителе и электронную копию на CD или «флэш карте» .***

**ДОГОВОР № 39-зк/24**

г. Павлово \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024г.

ООО «Павловоэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Орловой Юлии Николаевны, действующего на основании устава, с одной стороны и,

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой 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 закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «Павловоэнерго», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Настоящий договор заключается с Поставщиком, как с победителем в проведении запроса котировок в электронной форме.

1.2. Поставщик обязуется поставить товар и организовать перевозку, а Покупатель принять и оплатить товарно-материальные ценности (далее Товар).

1.3. Ассортимент, количество, качество, технические и функциональные характеристики, цена товара, сроки поставок, определяются в Спецификации и Техническом задании, (Приложением № 1 к настоящему договору).

**2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

2.1. Покупатель обязан:

2.1.1. Принять и оплатить Товар согласно условиям настоящего договора.

2.1.2. Осуществить в установленные настоящим договором сроки проверку Товара по количеству, ассортименту и качеству, составить и подписать соответствующие документы.

2.2. Поставщик обязан:

2.2.1. Передать Покупателю Товар на условиях и в сроки, предусмотренные настоящим договором.

2.2.2. Обеспечить Покупателя документами, указанными в п. 3.1 настоящего договора.

2.3. Гарантийный срок на товар – 60 месяца если иное не предусмотрено паспортами или сертификатами соответствия, выданных заводом изготовителем или иной организацией при условии:

- выполнения правил эксплуатации оборудования Покупателем;

- отсутствия изменений и дополнений, выполненных Покупателем после приема товара у Поставщика, без согласования с последним;

- отсутствия действий третьих лиц.

Если в период приема товара или в период гарантийной эксплуатации обнаружатся недостатки, Поставщик обязан устранить выявленные недостатки в срок, указанный в дефектном акте. Гарантийный срок при этом продлевается на период устранения недостатков. Срок устранения недостатков и дефектов в период гарантийного срока составляет 3 дня с даты уведомления Покупателем Поставщика о наличии недостатков.

**3. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ ТОВАРА**

3.1 Качество поставляемого Товара должно соответствовать ГОСТу, утвержденным стандартам и удостоверяется сертификатом предприятия-изготовителя (Паспортом качества), которые Поставщик передает Покупателю на каждую партию Товара.

3.2. Риск случайной гибели или случайного повреждения Товара несет его собственник в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.3. Право собственности на Товар переходит к Покупателю в момент передачи Товара Покупателю (Грузополучателю).

3.4. В случае несоответствия количества, товарного вида или ассортимента Товара заказу Покупателя в накладной должна быть сделана отметка о фактически принятом количестве и ассортименте Товара. При этом Покупатель имеет право требовать:

- соразмерного уменьшения покупной цены;

- безвозмездного устранения недостатков Товара в разумный срок;

- возмещения своих расходов на устранение недостатков Товара. \*

3.5. В случае существенного нарушения требований к качеству Товара (обнаружения неустранимых недостатков, недостатков, которые не могут быть устранены без несоразмерных расходов или затрат времени, или выявляются неоднократно, либо проявляются вновь после их устранения, и других подобных недостатков) Покупатель вправе по своему выбору:

- отказаться от исполнения Договора и потребовать возврата уплаченной за Товар денежной суммы;

- потребовать замены товара ненадлежащего качества Товаром, соответствующим Договору

3.6. При обнаружении несоответствия полученного Товара по качеству и количеству Покупатель уведомляет об этом Поставщика в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Товара. При этом вызов представителя Поставщика обязателен. В случае если представитель Поставщика не прибудет в течение 3 (трех) календарных дней с момента получения соответствующего уведомления для приемки Товара по количеству и качеству и для составления акта рекламации, претензии Покупателя по количеству и качеству Товара считаются установленными и принятыми Поставщиком.

**4. УСЛОВИЯ ПЛАТЕЖА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

4.1. Цена на Товар является договорной и определяется в Спецификациях, прилагаемых к настоящему договору.

4.2. Покупатель производит оплату в размере 100% стоимости товара, работ (услуг) в течение 180 (сто восемьдесят) календарных дней со дня подписания сторонами полученных оригиналов отгрузочных документов (счет-фактура, накладная по форме ТОРГ12, либо УПД).

4.3. Под оплатой понимается дата поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

4.4. Поставщик вправе потребовать у Покупателя в подтверждение оплаты товара копию платежного поручения с отметкой банка об исполнении.

4.5. Цена на Товар, поставляемый на условиях настоящего договора, включает стоимость упаковки, невозвратной тары, погрузки, страховых и других сборов, предусмотренных действующим законодательством, стоимость услуг по доставке на склад Покупателя.

4.6. Оплата Товара, поставляемого по настоящему договору, производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

4.7. Стороны договорились, что законные проценты на сумму долга за период пользования любыми денежными средствами по любому денежному обязательству каждой из Сторон в соответствии со ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ не начисляются и не подлежат к уплате противоположной Стороне по Договору.

**5. ПОРЯДОК И СРОКИ ПОСТАВКИ ПРОДУКЦИИ**

5.1. Доставка товара осуществляется по отгрузочным реквизитам, указанным в Спецификациях.

5.2. Поставщику предоставлено право досрочной поставки Товара при согласии на это Покупателя, выраженном в письменной форме.

5.3. Ответственность за сохранность Товара и риск случайной гибели Товара несет Поставщик до момента приемки Товара в соответствии с п. 2.2. настоящего Договора

5.4. Обязательства поставщика по поставке товара считаются выполненными с момента передачи товара уполномоченному Представителю Покупателя, и подписанием сторонами товарно-сопроводительных документов.

5.5. Срок поставки оговаривается в Спецификациях к настоящему Договору.

**6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

6.1. В случае: задержки оплаты Товара Поставщик вправе предъявить Покупателю требование об уплате штрафной неустойки в размере ставки рефинансирования ЦБ РФ от стоимости неоплаченной части соответствующей партии Товара за каждый день просрочки, а Покупатель обязан такое требование удовлетворить.

6.2. В случае нарушения сроков поставки Товара, установленных в настоящем Договоре Покупатель вправе предъявить Поставщику требование об уплате штрафной неустойки в размере Ставки рефинансирования ЦБ РФ, а Поставщик обязан такое требование удовлетворить

6.3. Уплата штрафных санкций. Не освобождает стороны от полного выполнения своих обязательств по настоящему договору.

6.4. Во всех остальных случаях, не предусмотренных настоящим Договором за невыполнение или ненадлежащее выполнение принятых на себя обязательств по настоящему Договору Стороны несут, ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

**7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

7.1. Все Споры и разногласия, возникающие между Сторонами при исполнении настоящего Договора, разрешаются путем переговоров в претензионном порядке. Срок ответа на претензию составляет 10 (десять) календарных дней с момента ее получения.

7.2. При невозможности урегулирования споров и разногласий, споры по настоящему договору рассматриваются в установленном порядке арбитражным судом города ответчика.

**8- ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему договору, если указанное неисполнение явилось следствием форс-мажорных обстоятельств (обстоятельств непреодолимой силы).

8.2 . Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются такие обстоятельства, которые возникли после заключения Сторонами настоящего Договора, в результате непреодолимых и необратимых для сторон событий чрезвычайного характера (наводнения, землетрясение и других стихийных бедствий, международных санкций), а также издания федеральными органами государственной власти и управления актов, запрещающих исполнение обязательств по настоящему Договору.

8.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств вследствие действия непреодолимой силы, обязана в течение 10 (десяти) календарных дней с момента их наступления известить другую сторону об указанных обстоятельствах в письменной форме.

8.4. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает соответствующую сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство, как на основании для освобождения от ответственности за невыполнение обязательств.

**9. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА**

9.1. Условия настоящего Договора имеют равную обязательную силу для Сторон и могут быть изменены в порядке и случаях, установленных действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

9.2. Покупатель вправе вносить изменения в Приложение в сторону увеличения или уменьшения объемов поставки, изменения номенклатуры, количества Товара, сроков поставки, только после письменного согласования с Поставщиком. Все изменения оформляются дополнительными соглашениями, которые являются неотъемлемой частью договора.

9.3. Изменение наименования Грузополучателя или других отгрузочных реквизитов возможно путем направления Покупателем Поставщику письменного уведомления с указанием новых отгрузочных реквизитов Грузополучателя.

9.4. Стороны имеют право досрочно расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке при существенном нарушении обязательств другой стороной, письменно поставив в известность другую сторону не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до расторжения.

9.5. При расторжении договора стороны не освобождаются от обязательств, возникающих из операций, совершенных до истечения срока действия Договора, в частности — при урегулировании расчетов за поставленную продукцию.

**10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и действует до момента полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.

10.2. Настоящий Договор может быть изменен и дополнен только по письменному соглашению Сторон. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны надлежаще уполномоченными на, то представителями сторон.

Приложение к договору:

1. Спецификация, Техническое задание.

**11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| **Поставщик** | **Покупатель**  **ООО «Павловоэнерго»**  606100, Нижегородская область, г. Павлово, переулок Гаражный,1  ИНН 5252021872, КПП 525201001  р/с 40702810842360106045 Волго-Вятский банк ПАО Сбербанк РФ к/с 30101810900000000603  БИК 042202603 |

Поставщик: Покупатель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_//\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_//Орлова Ю.Н.

М.П. М.П.

Приложение №1

к договору № 39-зк/24 от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2024г.

**Спецификация**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Цена за единицу, руб., без НДС (** | **Общая цена, руб., без НДС** |
| 1 | Счетчик МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1В-KNQ-E-D с дисплеем потребителя МИР ДП-01.П и кронштейном (сплит) | шт | 60 |  |  |
| 2 | Счетчик МИР С-04.10-230-5(100)-GPZ1В-KNQ-E-D с дисплеем потребителя МИР ДП-01.П и кронштейном (сплит) | шт | 75 |  |  |
| 3 | Счетчик МИР С-04.10-230-5(100)-G2RPZ1B-KQ-G-D | шт | 30 |  |  |
| 4 | Счетчик МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1-KNQ-D | шт | 30 |  |  |
| 5 | Счетчик МИР С-07.05S-230-5(10)-G-Q-G-D | шт | 15 |  |  |
| 6 | Счетчик МИР С-07.05S-57-5(10)-G-Q-G-D | шт | 15 |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Спецификация** | | | | | | | |
| **Поставка интеллектуальных приборов учета электроэнергии в связи с истечением сроков межповерочного интервала в 2025 год** | | | | | | | |
| **Срок поставки: с даты заключения договора до 30.11.2024г.** | | | | | | | |
| № | **Наименование** | **Номинал** | **Пояснение** | **Ед. измер.** | **Кол-во** | **Цена за единицу, руб., без НДС (** | **Общая цена, руб., без НДС** |
| 1 | МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1B-KNQ-E-D |  | 220 сплит | шт. | 91 |  |  |
| 2 | МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1-KNQ-D |  | 220 РУ | шт. | 6 |  |  |
| 3 | МИР С-04.10-230-5(100)-G2RPZ1B-KQ-G-D |  | 380 РУ | шт. | 5 |  |  |
| 4 | МИР С-04.10-230-5(100)-GPZ1B-KNQ-E-D |  | 380 сплит | шт. | 183 |  |  |
| 5 | МИР С-07.05S-230-5(10)-G-Q-G-D |  | 380 РУ ТТ | шт. | 60 |  |  |
| 6 | МИР С-07.05S-57-5(10)-G-Q-G-D |  | 6кВ ТТ и ТН | шт. | 4 |  |  |
| 1 | Т-0,66УЗ | 30/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 2 | Т-0,66УЗ | 50/5 | 0,4кВ | шт. | 15 |  |  |
| 3 | Т-0,66УЗ | 75/5 | 0,4кВ | шт. | 6 |  |  |
| 4 | Т-0,66УЗ | 100/5 | 0,4кВ | шт. | 51 |  |  |
| 5 | Т-0,66УЗ | 150/5 | 0,4кВ | шт. | 36 |  |  |
| 6 | Т-0,66УЗ | 200/5 | 0,4кВ | шт. | 39 |  |  |
| 7 | Т-0,66УЗ | 250/5 | 0,4кВ | шт. | 12 |  |  |
| 8 | Т-0,66УЗ | 300/5 | 0,4кВ | шт. | 33 |  |  |
| 9 | Т-0,66УЗ | 400/5 | 0,4кВ | шт. | 18 |  |  |
| 10 | Т-0,66УЗ | 600/5 | 0,4кВ | шт. | 24 |  |  |
| 11 | Т-0,66УЗ | 750/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 12 | Т-0,66УЗ | 800/5 | 0,4кВ | шт. | 6 |  |  |
| 13 | Т-0,66УЗ | 1500/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 14 | ТОЛ-10 | 100/5 | 6-10кВ | шт. | 2 |  |  |
| 15 | ТОЛ-10 | 200/5 | 6-10кВ | шт. | 4 |  |  |
| 16 | ТОЛ-10 | 300/5 | 6-10кВ | шт. | 2 |  |  |
| **Поставка интеллектуальных приборов учета электроэнергии в связи с истечением сроков межповерочного интервала в 2026 год** | | | | | | | |
| **Срок поставки: с 01.08.2025г. до 30.11.2025г.** | | | | | | | |
| 1 | МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1B-KNQ-E-D |  | 220 сплит | шт. | 91 |  |  |
| 2 | МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1-KNQ-D |  | 220 РУ | шт. | 9 |  |  |
| 3 | МИР С-04.10-230-5(100)-G2RPZ1B-KQ-G-D |  | 380 РУ | шт. | 20 |  |  |
| 4 | МИР С-04.10-230-5(100)-GPZ1B-KNQ-E-D |  | 380 сплит | шт. | 96 |  |  |
| 5 | МИР С-07.05S-230-5(10)-G-Q-G-D |  | 380 РУ ТТ | шт. | 9 |  |  |
| 6 | МИР С-07.05S-57-5(10)-G-Q-G-D |  | 6кВ ТТ и ТН | шт. | 3 |  |  |
| 1 | Т-0,66УЗ | 30/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 2 | Т-0,66УЗ | 50/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 3 | Т-0,66УЗ | 75/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 4 | Т-0,66УЗ | 100/5 | 0,4кВ | шт. | 15 |  |  |
| 5 | Т-0,66УЗ | 150/5 | 0,4кВ | шт. | 12 |  |  |
| 6 | Т-0,66УЗ | 200/5 | 0,4кВ | шт. | 9 |  |  |
| 7 | Т-0,66УЗ | 250/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 8 | Т-0,66УЗ | 300/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 9 | Т-0,66УЗ | 400/5 | 0,4кВ | шт. | 15 |  |  |
| 10 | Т-0,66УЗ | 600/5 | 0,4кВ | шт. | 24 |  |  |
| 11 | Т-0,66УЗ | 750/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 12 | Т-0,66УЗ | 800/5 | 0,4кВ | шт. | 6 |  |  |
| 13 | ТОЛ-10 | 100/5 | 6-10кВ | шт. | 2 |  |  |
| 14 | ТОЛ-10 | 150/5 | 6-10кВ | шт. | 2 |  |  |
| **Поставка интеллектуальных приборов учета электроэнергии в связи с истечением сроков межповерочного интервала в 2027 год** | | | | | | | |
| **Срок поставки: с 01.08.2026г. до 30.11.2026г.** | | | | | | | |
| 1 | МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1B-KNQ-E-D |  | 220 сплит | шт. | 99 |  |  |
| 2 | МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1-KNQ-D |  | 220 РУ | шт. | 4 |  |  |
| 3 | МИР С-04.10-230-5(100)-G2RPZ1B-KQ-G-D |  | 380 РУ | шт. | 34 |  |  |
| 4 | МИР С-04.10-230-5(100)-GPZ1B-KNQ-E-D |  | 380 сплит | шт. | 88 |  |  |
| 5 | МИР С-07.05S-230-5(10)-G-Q-G-D |  | 380 РУ ТТ | шт. | 9 |  |  |
| 6 | МИР С-07.05S-57-5(10)-G-Q-G-D |  | 6кВ ТТ и ТН | шт. | 3 |  |  |
| 1 | Т-0,66УЗ | 30/5 | 0,4кВ | шт. | 6 |  |  |
| 2 | Т-0,66УЗ | 50/5 | 0,4кВ | шт. | 6 |  |  |
| 3 | Т-0,66УЗ | 75/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 4 | Т-0,66УЗ | 100/5 | 0,4кВ | шт. | 12 |  |  |
| 5 | Т-0,66УЗ | 150/5 | 0,4кВ | шт. | 6 |  |  |
| 6 | Т-0,66УЗ | 200/5 | 0,4кВ | шт. | 9 |  |  |
| 7 | Т-0,66УЗ | 250/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 8 | Т-0,66УЗ | 300/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 9 | Т-0,66УЗ | 400/5 | 0,4кВ | шт. | 9 |  |  |
| 10 | Т-0,66УЗ | 600/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 11 | Т-0,66УЗ | 750/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 12 | Т-0,66УЗ | 800/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 13 | Т-0,66УЗ | 1000/5 | 0,4кВ | шт. | 6 |  |  |
| 14 | ТОЛ-10 | 150/5 | 6-10кВ | шт. | 2 |  |  |
| 15 | ТОЛ-10 | 300/5 | 6-10кВ | шт. | 4 |  |  |
| 16 | ТОЛ-10 | 400/6 | 6-10кВ | шт. | 2 |  |  |
| **Поставка интеллектуальных приборов учета электроэнергии в связи с истечением сроков межповерочного интервала в 2028 год** | | | | | | | |
| **Срок поставки: с 01.08.2027г. до 30.11.2027г.** | | | | | | | |
| 1 | МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1B-KNQ-E-D |  | 220 сплит | шт. | 172 |  |  |
| 2 | МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1-KNQ-D |  | 220 РУ | шт. | 10 |  |  |
| 3 | МИР С-04.10-230-5(100)-G2RPZ1B-KQ-G-D |  | 380 РУ | шт. | 29 |  |  |
| 4 | МИР С-04.10-230-5(100)-GPZ1B-KNQ-E-D |  | 380 сплит | шт. | 111 |  |  |
| 5 | МИР С-07.05S-230-5(10)-G-Q-G-D |  | 380 РУ ТТ | шт. | 26 |  |  |
| 6 | МИР С-07.05S-57-5(10)-G-Q-G-D |  | 6кВ ТТ и ТН | шт. | 6 |  |  |
| 1 | Т-0,66УЗ | 30/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 2 | Т-0,66УЗ | 50/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 3 | Т-0,66УЗ | 75/5 | 0,4кВ | шт. | 9 |  |  |
| 4 | Т-0,66УЗ | 100/5 | 0,4кВ | шт. | 18 |  |  |
| 5 | Т-0,66УЗ | 150/5 | 0,4кВ | шт. | 12 |  |  |
| 6 | Т-0,66УЗ | 200/5 | 0,4кВ | шт. | 24 |  |  |
| 7 | Т-0,66УЗ | 250/5 | 0,4кВ | шт. | 6 |  |  |
| 8 | Т-0,66УЗ | 300/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 9 | Т-0,66УЗ | 400/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 10 | Т-0,66УЗ | 600/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 11 | Т-0,66УЗ | 750/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 12 | Т-0,66УЗ | 800/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 13 | Т-0,66УЗ | 1000/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 14 | ТОЛ-10 | 75/5 | 6-10кВ | шт. | 2 |  |  |
| 15 | ТОЛ-10 | 100/5 | 6-10кВ | шт. | 2 |  |  |
| 16 | ТОЛ-10 | 200/5 | 6-10кВ | шт. | 4 |  |  |
| **Поставка интеллектуальных приборов учета электроэнергии в связи с истечением сроков межповерочного интервала в 2029 год** | | | | | | | |
| **Срок поставки: с 01.08.2028г. до 30.11.2028г.** | | | | | | | |
| 1 | МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1B-KNQ-E-D |  | 220 сплит | шт. | 230 |  |  |
| 2 | МИР С-05.10-230-5(80)-GPZ1-KNQ-D |  | 220 РУ | шт. | 5 |  |  |
| 3 | МИР С-04.10-230-5(100)-G2RPZ1B-KQ-G-D |  | 380 РУ | шт. | 41 |  |  |
| 4 | МИР С-04.10-230-5(100)-GPZ1B-KNQ-E-D |  | 380 сплит | шт. | 170 |  |  |
| 5 | МИР С-07.05S-230-5(10)-G-Q-G-D |  | 380 РУ ТТ | шт. | 19 |  |  |
| 1 | Т-0,66УЗ | 30/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 2 | Т-0,66УЗ | 50/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 3 | Т-0,66УЗ | 75/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 4 | Т-0,66УЗ | 100/5 | 0,4кВ | шт. | 12 |  |  |
| 5 | Т-0,66УЗ | 150/5 | 0,4кВ | шт. | 6 |  |  |
| 6 | Т-0,66УЗ | 200/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 7 | Т-0,66УЗ | 250/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 8 | Т-0,66УЗ | 300/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 9 | Т-0,66УЗ | 400/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 10 | Т-0,66УЗ | 600/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 11 | Т-0,66УЗ | 750/5 | 0,4кВ | шт. | 3 |  |  |
| 12 | Т-0,66УЗ | 800/5 | 0,4кВ | шт. | 0 |  |  |
| 13 | Т-0,66УЗ | 1000/5 | 0,4кВ | шт. | 18 |  |  |
| 14 | ТОЛ-10 | 600/6 | 6-10кВ | шт. | 6 |  |  |

Общая цена Товара: \_\_\_\_\_\_(\_\_\_\_\_\_\_\_) руб. 00 копеек без НДС.

Всего на сумму \_\_\_\_\_\_(\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей 00 копеек с НДС

Гарантийные обязательства: 60 месяца.

Адрес доставки: Склад ООО «Павловоэнерго» Нижегородская обл., г. Павлово, переулок Гаражный, д.1

**Техническое задание.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **1. Наименование закупаемых товаров, работ (услуг)** | | |
| **ЛОТ №1**  **Поставка интеллектуальных приборов учета электроэнергии в связи с истечением сроков межповерочного интервала в период с 2025 по 2029 год включительно.** | | |
| **Порядок формирования начальной (максимальной) цены** | Начальная (максимальная) цена договора включает все возможные расходы участника, в том числе транспортные расходы на доставку товара в адрес Грузополучателя. | |
| **Применяемая при расчете начальной (максимальной) цены ставка НДС** | - 20%. | |
| **2. Требования к товарам** | | |
| **ЛОТ №1** | | |
| **Поставка интеллектуальных приборов учета электроэнергии в связи с истечением сроков межповерочного интервала в период с 2025 по 2029 год включительно.** | Нормативные документы, согласно которым установлены требования | - *Соответствие поставляемой продукции требованиям Постановления Правительства РФ № 890 от 19.06.2020 года*  *- Соответствие действующим ГОСТам, ОСТам, ТУ и прочим применяемым в Российской Федерации стандартам.*  *- Паспорт завода изготовителя*  *- Опросный лист* |
| Технические и функциональные характеристики товара | 1. ОПИСАНИЕ И РАБОТА ИПУЭ  1.2 Назначение ИПУЭ  1.2.1 Интеллектуальные приборы учета электроэнергии серии, МИР-04, МИР-05, МИР-07 или эквивалент (далее – ИПУЭ), являются многофункциональными приборами, которые предназначены для измерения:  -активная электрическая энергия прямого и обратного направлений;  -реактивная электрическая энергия прямого и обратного направлений;  -активная, реактивная и полная мощность по каждой фазе и суммарной по трем фазам;  -среднеквадратические (действующие) значения силы тока и напряжения по каждой фазе;  -среднеквадратические (действующие) значения линейных напряжений;  -коэффициент мощности по каждой фазе и суммарный;  -частота сети, отклонения частоты сети  -ПКЭ  2. ИПУЭ состоит из однофазных и трехфазных (полукосвенных) приборов учета, дисплея потребителя для отображения показаний ИПУЭ.  -Эксплуатация автономно или в составе системы учета АСКУЭ РРЭ, АСТУЭ;  2.1. Интерфейсы и коммуникации:  - совместимость с оборудованием УСО-2 для конфигурирования, параметрирования и локального обмена данным;  - совместимость с модемом с возможностью организации беспроводного канала связи между уже установленными интеллектуальными приборами учета электроэнергии МИР С-04, МИР С-05, МИР С-07 производства ООО «НПО «МИР» и персональным компьютером. Модем должен позволять конфигурирование по Bluetooth каналу выданных ранее дисплеев потребителям МИР ДП-01.П и опроса приборов учета МИР С-04, МИР С-05, МИР С-07.  Дальность связи с приборами учета в условиях прямой видимости, м, не менее: 100  Рабочая частота, МГц 2400  Спецификация беспроводного интерфейса Bluetooth 5.1  Мощность передатчика, мВт, не более 100  Питание От USB-порта ПК  Средняя наработка на отказ, ч, не менее 160000  Средний срок службы, лет 30  Масса, кг не более 0,06  Габаритные размеры, мм: не более  70х23х15 (без учета длины антенны)  Диапазон рабочих температур, от минус 20 до плюс 70  Типы антенн в комплекте поставки  две внешние штыревые антенны:  • антенна, подключаемая непосредственно к модему;  • антенна, подключаемая через 2 метровый кабель, выполненная на магнитном основании.  -оптический порт;  -PLC  -ZigBee 2,4 ГГц с внутренней антенной (опционально);  -GSM – с внутренней антенной  -Радиоинтерфейс 866 МГц для связи с дисплеем потребителя.  -для снятия показаний ПУ имеет переносной дисплей потребителя;  -самоорганизующаяся сеть для интерфейсов PLC и ZigBee;  -возможность управления нагрузкой с помощью встроенного реле по команде оператора и по превышению уставок;  -защита от хищений электроэнергии;  - наличие датчика магнитного поля и индикатора воздействия магнитным полем; - наличие электронных пломб вскрытия крышек корпуса и клеммного отсека; -разрушаемый при вскрытии корпус;  -прозрачная крышка зажимов; -протокол передачи данных: DLMS/COSEM, СПОДЭС;  -самодиагностика  2.1.1 Основные характеристики ИПУЭ приведены в таблице 1.  Таблица 1.   |  |  | | --- | --- | | Наименование параметра | Значение | | Тип включения цепей напряжения и тока | Прямое/ полукосвенное/косвенное | | Класс точности при измерении активной/реактивной энергии | Не ниже 1/1 | | Номинальное напряжение фазное/линейное В | 3 х 230/400; 230 | | Базовый (максимальный) ток, А | 5 (100); 5(80); 5(60); 5(7,5) | | Номинальная частота сети, Гц | 50 | | Количество тарифов/тарифных зон | 4/12 | | Межповерочный интервал, лет: | 16 | | Гарантийный срок эксплуатации, лет | 5 | | Средний срок службы, лет, не менее | 30 | | Степень защиты от проникновения воды и посторонних предметов по ГОСТ 14254 | IP54 | | Диапазон рабочих температур, °С | от минус 40 до плюс 70 |   2.1.2 ИПУЭ соответствуют требованиям ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.22-2012,  ГОСТ 31819.23-2012 в части метрологических характеристик при измерении активной и реактивной энергии.  2.1.3 ДИЭ соответствуют требованиям электромагнитной совместимости ГОСТ 30805.22-2013 (класс Б), ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ Р 51317.6.5-2006.  2.1.4 ИПУЭ выполняют учёт потребления активной электрической энергии прямого (импорт) и обратного (экспорт) направления по 4 квадрантам (импорт – многотарифный учет, экспорт не тарифицируется), учет реактивной энергии по 4 квадрантам. Расположение квадрантов соответствует геометрическому представлению С.1 ГОСТ Р 31819.23-2012.  2.1.5 ИПУЭ измеряют среднеквадратические (действующие) значения фазных токов,  среднеквадратические значения линейных напряжений, частоту, значения активной, реактивной  и полной мощностей (суммарно), удельную энергию потерь в цепях тока, коэффициента реактивной мощности цепи tg φ, коэффициента мощности cos φ.  2.1.6 ИПУЭ определяет показатели качества электроэнергии – длительность провалов/перенапряжений /отключения фаз согласно ГОСТ 32144-2013, ГОСТ 30804.4.30-2013 :   длительность провала напряжения ΔtП в интервале от 1 до 60 с;   остаточное напряжение провала напряжения δUП;   длительность перенапряжения ΔtПЕРU в интервале от 1 до 60 с;   напряжение прямой и обратной последовательности U1, U2;   токи прямой и обратной последовательности I1, I2;.   коэффициенты несимметрии по обратной последовательности напряжения и тока K2U K2I.  2.1.7 Для конфигурирования, параметрирования и локального обмена данными в ИПУЭ используются:   интерфейс RF1, который совместно с МТ работает на расстоянии до 50 м от ИПУЭ;   GSM/GPRS модем;   Интерфейс RS-485;   Оптопорт.  2.1.8 ИПУЭ имеют тарификатор, работающий по сигналам времени спутников GPS/GLONASS, и реализуют многотарифный учет активной электрической энергии по временным тарифным зонам.  2.1.9 При превышении установленного порога мощности нагрузки УПМт ИПУЭ реализует учет по специальному тарифу, если эта функция активирована при конфигурировании.  2.1.10 ИПУЭ начинают нормально функционировать в многотарифном режиме не более чем через 5 с после подачи номинального напряжения. Синхронизация времени ЧРВ производится после захвата спутников GPS.  2.1.11 Отсутствие самохода - ИПУЭ соответствует требованиям ГОСТ 31819.22-2012,  ГОСТ 31819.23-2012.  2.1.12 Интерфейс RF1 ИПУЭ соответствуют требованиям электромагнитной совместимости ГОСТ Р 52459.3 - 2009 для устройств группы 1, класса 1.  2.1.13 ИПУЭ выполняют архивирование показаний в журналах  2.1.14 При фиксации ИПУЭ события «Превышение установленного порога мощности нагрузки» (УПМк), ИПУЭ отправляет служебные SMS сообщения согласно маске, которое может использоваться для реализации функции управления нагрузкой потребителя.  2.1.15 ИПУЭ выполняют измерение температуры внутри корпуса в диапазоне от минус 40 до 85°С (справочный параметр).  2.1.16 ИПУЭ диагностируют и отображают в статусной информации и на дисплее МТ -время/дату, температуру внутри корпуса, факт наличия связи с ДИЭ.  2.1.17 ИПУЭ обеспечивает контроль правильности подключения измерительных цепей конструктивно за счет того, что первичные преобразователи каждого ДИЭ – датчики напряжения и тока размещены в общем корпусе с измерителем, что исключается возможность воздействия на вторичные измерительные цепи.  2.1.18 ИПУЭ выполняют фиксацию показаний на заданный произвольный момент времени (режим Стоп-кадр, далее – СК) для расчета баланса потребленной электроэнергии.  2.1.19 ИПУЭ обеспечивают скорость передачи данных по интерфейсам:   RF1 38400 Бод;   GSM/GPRS 9600/115200 Бод;   RS-485 4800 - 115200 Бод;   оптопорт до 19200 Бод.  2.1.20 Защита данных и параметров ИПУЭ выполнена с помощью 2-х уровнего пароля.  2.1.21 Конструкция ДИЭ (с полной заливкой его герметиком) обеспечивает невозможность вмешательства в него извне без вывода ДИЭ из строя.  2.1.22 Степень защиты оболочек корпуса ДИЭ – IP61, корпуса БИ – IP51 по ГОСТ 14254-2015.  2.1.23 Условия эксплуатации: У2 по ГОСТ 15150-69 - в палатках, металлических и иных помещениях без теплоизоляции, при отсутствии прямого воздействия солнечного излучения и  атмосферных осадков, при температуре окружающего воздуха от минус 40 до плюс 60°С, верхнем значении относительной влажности окружающего воздуха 100 % при температуре 25°С.  **2.2 Основные функциональные возможности ИПУЭ:**  а) сохранение в энергонезависимой памяти: - измерительной информации по всем измеряемым величинам; - установленных служебных параметров (тарифного расписания, и др.);  б) защита информации – пароль доступа и аппаратная защита памяти метрологических коэффициентов; в) самодиагностика – ИПУЭ формируют обобщённое событие (код режима работы - статус), отражающие работоспособность таймера, блока питания, блока памяти и т.д. События, связанные с изменением статуса, регистрируются в соответствующем журнале ИПУЭ с указанием времени наступления события; г) обмен данными с устройствами АС по интерфейсу RF1, скорость обмена 38400 Бод; д) обмен данными с устройствами АС по интерфейсу GSM/GPRS , скорость обмена 9600/115200 Бод. е) реализация многотарифного учета; ж) конфигурирование ИПУЭ по интерфейсам RF1, RS-458, GSM/GPRS с использованием устройств АС; з) тарификатор поддерживает: -до 8 тарифов; -до 256 тарифных зон; -переключение по временным тарифным зонам; -переключение тарифов по превышению лимита заявленной мощности; -автопереход на летнее/зимнее время; -календарь выходных и праздничных дней; -перенос рабочих и выходных дней; и) ведение журналов: Журнал ежемесячных срезов (сохранение показаний на РДЧ), не менее 36 записей (3 года), в котором сохраняются показания активной энергии (импорт) по каждому из используемых тарифов на РДЧ, активной энергии (импорт) суммарно по тарифам на РДЧ, активной энергии (экспорт) без тарификации на РДЧ и др. Журнал ежесуточных показаний (на начало суток), не менее 186 записей (6 месяцев) в котором сохраняются показания активной энергии (импорт) по каждому из используемых тарифов; активной энергии (импорт) суммарно по тарифам; активной энергии (экспорт) без тарификации; реактивной энергии (импорт); реактивной энергии (экспорт); флаги выхода за пороги ± 10% напряжения сети и частоты за пределы ± 0,4 Гц и др.; к) ведение 3-х профилей нагрузки и напряжения с программируемым интервалом из ряда 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60 мин, не менее 8928 записей суммарно. В профиль включены: − количество потребленной активной энергии на выбранном интервале (приращение показаний по активной энергии) (импорт); − количество потребленной активной энергии на выбранном интервале (приращение показаний по активной энергии) (экспорт); − количество потребленной реактивной энергии на выбранном интервале, импорт (приращение показаний); Лист ист ВНКЛ.411152.100 РЭ Изм Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата. Инв. № подл Подп. и дата Взам. инв.№ Инв. № дубл. Подп. и дата 12 − количество потребленной реактивной энергии на выбранном интервале, экспорт (приращение показаний); − профиль напряжения сети л) ведение профиля мощности - активной и реактивной мощности поквадрантно на 30 минутном интервале, не менее 8928 записей (6 месяцев). В профиль включены значения средней активной (импорт и экспорт) и реактивной мощности (импорт и экспорт) за получасовой интервал; м) счетчики ведут журнал событий, в котором отражены события, связанные с отсутствием напряжения, включением/отключением нагрузки, перепрограммирования служебных параметров, результатов самодиагностики. События в журнале сгруппированы в отдельные разделы по группам событий, с привязкой ко времени наступления и окончания события, в т.ч: -журнал «Коррекций» - не менее 1024 записей -журнал «Вкл/Выкл» - не менее 1024 записей: -журнал «Качества сети» - не менее 1024 записей -журнал tg φ - не менее 1024 записей; -журнал самодиагностики – не менее 128 записей; -журнал внешних воздействий – не менее 1024 записей; -журнал провалов /перенапряжений – не менее 1024 записей. Все события в журналах привязаны ко времени. Все журналы недоступны корректировке при помощи внешних программ, в том числе при помощи программ – конфигураторов. н) При наступлении событий «Отсутствие напряжения», «Коррекция служебных параметров», «Отсутствие связи между ББ и ДИЭ», «Превышение установленного порога мощности нагрузки», «Нет захвата спутников GPS», « Нет соответствия служебных данных между ДИЭ» ИПУЭ выступает как инициатор связи, посылая соответствующие сообщения по интерфейсам RF1, GSM/GPRS. Все события привязаны ко времени. Журналы недоступны корректировке при помощи внешних программ.  **3.Технические характеристики:**  Номинальный ток, А см. табл.1  Максимальный ток, А см. табл.1  Номинальное напряжение, В см. табл.1  Номинальная частота, Гц 50  Класс точности при измерении активной/реактивной энергии см. табл.1  Максимальная дальность действия интерфейса RF1, м, не менее 50  Погрешность установки времени от спутников GPS/GLONASS, c, не более 0,1  Время автономности ЧРВ при отсутствии напряжения сети, ч, не менее 48  Время сохранения данных в энергонезависимой памяти, лет, не менее 40  Суточный ход ЧРВ, с/сут, не более ±0,5  Погрешность измерения линейного напряжения в диапазоне напряжений от 0,9 до 1,1 Uном, %, не более ±0,5  Погрешность измерения среднеквадратических значений тока, %, не более ±1,0  Погрешность измерения мощности:  активной, %, не более ±1,0  реактивной, %, не более ±1,5  полной1), %, не более ±2,0  Погрешность измерения частоты, Гц, не более ±0,01  Номинальное напряжение питания БИ, В 3\*230/400; 230  Рабочий диапазон фазных напряжение питания БИ, В от 85 до 264  Полная мощность, потребляемая БИ, не более, В·А 15  Средняя наработка до отказа, То, ч, не менее 220 000  Средний срок службы Тсл, лет, не менее 30  1) Измерение полной мощности – для технического учета.  2) Цепи напряжения – параллельные цепи, цепи тока- последовательные цепи.  3) При штатном аккумуляторе в БИ.  4) Общий вид.  http://mir-omsk.ru/upload/iblock/18f/a_%D0%A1_07%20%D0%BF%20%D1%84%200189%D0%B0%20.png  4. Все средства измерения, входящие в состав ПУ, должны иметь действующее свидетельство о поверке не старше 1-го года.  5.Транспортные расходы за счет исполнителя. |
| Требования к безопасности товара | 1. Требования к безопасности товара **установлены** **(не установлены)** законодательством о техническом регулировании Российской Федерации, законодательством о стандартизации Российской Федерации. |
| Требования к качеству товара | Качество поставляемого товара должно соответствовать требованиям технического задания и подтверждаться одновременно с поставкой каждой партии товара, надлежащим образом оформленными сопроводительными документами, подтверждающими качество и безопасность товара: сертификат качества, выданный заводом-производителем. Сертификат в обязательном порядке должен быть предоставлен в оригинальном виде, либо в виде копии, заверенной оригинальным оттиском печати Поставщика.  Поставляемый товар должен быть новым (не бывшим в эксплуатации, не восстановленным).  В случае выхода из строя оборудования в течение гарантийного срока Исполнитель обязуется устранить недостатки, отремонтировать или заменить на новые в течение 10 дней с момента получения уведомления от Заказчика |
| Требования к упаковке, отгрузке, маркировке, хранению товара | Поставщик обязан поставить товар в упаковке, обеспечивающей его сохранность, товарный вид, предохраняющей от всякого рода повреждений при перевозке.  Отгрузка товара производится Поставщиком по указанным Покупателем реквизитам автомобильным или железнодорожным транспортом по согласованию с Покупателем.  Разгрузка осуществляется за счет поставщика. |
| **3. Требования к результатам** | | |
| Товар должен быть поставлен в полном объеме, в установленный срок и соответствовать предъявляемым в соответствии с документацией и договором требованиям (Приложение № 1 к техническому заданию). | | |
| **4.****Место, условия и порядок поставки товаров** | | |
| Место поставки товаров | Нижегородская область , г. Павлово, пер. Гаражный, д.1 | |
| Условия поставки товаров | Поставка товара осуществляется в сроки, предусмотренные договором (спецификацией к договору). Отгруженный товар принимается исключительно по фактическому количеству (Приложение № 1 к техническому заданию).  Товар, подлежащий обязательной сертификации, поставляется с соответствующими сертификатами. | |

**Подписи Сторон**

От имени Поставщика От имени Покупателя

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (Орлова Ю.Н.)

М.П. М.П.