

ДОГОВОР ПОСТАВКИ № 0064/22/КП

г. Новомосковск

«14» февраля 2022 г.

ООО «Гермес-Трейд Комплект», именуемое в дальнейшем Поставщик, в лице директора Сахненко Сергея Федоровича, действующего на основании устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Гарантирующий поставщик и специализированный застройщик Новомосковская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем Покупатель, в лице генерального директора Зайцевой Е.А., действующей на основании устава, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Поставщик обязуется поставить Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить на условиях настоящего договора поставленный в его адрес товар, наименование, характеристики и количество которого указаны в Техническом задании (Приложении к настоящему договору).

1.2. Товар поставляется партиями. Наименование, ассортимент, количество поставляемого товара, цена единицы и общая стоимость поставляемой каждой партии товара, условия поставки, указываются в заявке, являющейся неотъемлемой частью настоящего договора. Форма заявки приведена в Приложении № 1 к Техническому заданию.

2. Условия поставки

2.1. Поставщик осуществляет доставку товара до адреса: Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 9.

2.2. Товар должен полностью соответствовать требованиям:

- Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 г. № 890 «Об утверждении правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)». Качество товара должно соответствовать установленным требованиям (техническим регламентам, ГОСТам и иным обязательным требованиям, действующим на территории РФ);

- Письма Министерства энергетики РФ от 29 июня 2021 г. N НШ-7491/07 "О базовой модели угроз безопасности информации в интеллектуальных системах учета электрической энергии (мощности)";

- Федерального закона от 26.07.2017 г. № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;

- стандартов, установленных в Российской Федерации к такому виду товара, а также экологическим, санитарно-гигиеническим правилам и другим нормам, и правилам, действующим на территории Российской Федерации.

2.3. Качество товара должно соответствовать установленным требованиям (техническим регламентам, ГОСТам и иным обязательным требованиям, действующим на территории РФ).

2.4. Приборы учета, поставляемые в рамках настоящего договора, должны быть зарегистрированы в Государственном реестре средств измерений и допущены к применению в РФ, иметь сертификат соответствия.

2.5. Товар должен быть произведен на территории Российской Федерации, с присвоением статуса оборудования российского происхождения.

2.6. Электротехническая продукция, предлагаемая участником к поставке, должна быть новой, поверенной, не бывшей в употреблении, не восстановленная и не собранная из восстановленных компонентов.

2.7. Дата выпуска каждой позиции партии товара должна быть не раньше 6 месяцев с даты подписания Покупателем товарно-транспортной накладной.

2.8. Поставка товара осуществляется партиями на основании заявок Покупателя. Общий срок выборки товара – до 31 декабря 2022 года. Заявка направляется по выбору Покупателя на адрес электронной почты Поставщика, посредством факсимильной связи на телефонный номер Поставщика либо вручается Поставщику непосредственно. При направлении заявки факсимильной связью или на электронную почту, Исполнитель в день ее получения обязан направить ее копию обратно в адрес Покупателя с отметкой о дате получения и должности, фамилии, имени, отчестве лица, её принявшего. Независимо от направления Поставщиком или не

направления сведений о получении им заявки, заявка, направленная факсимильной связью или электронной почтой, считается полученной Поставщиком в момент направления её Покупателем.

2.9.Срок поставки – в течение 5 (пяти) рабочих дней после направления Покупателем Поставщику заявки в соответствии с Приложением № 1 к Техническому заданию.

2.10.Гарантийный срок на товар составляет 60 (шестьдесят) месяцев, с даты ввода в эксплуатацию, которая фиксируется в акте допуска прибора учета, но не более 66 месяцев со дня подписания универсального передаточного документа Покупателем.

2.11. Одновременно с передачей партии товара Поставщик обязан передать Покупателю: паспорта завода-изготовителя, руководства по эксплуатации на всю поставляемую продукцию. Поставщик направляет на адрес электронной почты terkin_ds@nesk71.ru файл в формате Excel по форме, приведенной в Приложении № 2 к Техническому заданию, содержащий по каждой позиции поставляемого товара: заводской номер, дату изготовления и поверки, межповерочный интервал, срок эксплуатации. При невыполнении настоящего условия обязанность Поставщика по поставке Товара считается не исполненной.

2.12. Право собственности на товар переходит к Покупателю после передачи ему партии товара, документов, удостоверяющих его качество, информации, указанной в Приложении №2 к Техническому заданию и подписания им универсального передаточного документа.

2.13. Обязательство Поставщика по поставке товара Покупателю считается исполненным в момент передачи товара в полном объеме, согласно Техническому заданию, всех предусмотренных настоящим договором документов, информации и подписания Сторонами универсального передаточного документа при отсутствии претензий Покупателя по количеству и качеству товара.

2.14. Приемка поставленного товара по количеству и качеству на предмет выявления видимых дефектов осуществляется Покупателем в момент его передачи. При обнаружении несоответствия по количеству или выявлении видимых дефектов универсальный передаточный документ не подписывается. Покупатель должен в течение двух рабочих дней с момента обнаружения дефектов в письменной форме уведомить Поставщика о выявленных недостатках и вызвать его представителя для составления акта.

2.15. При получении уведомления о выявленных недостатках при приемке товара, Поставщик обязан в течение двух дней с момента получения такого уведомления, предоставить Покупателю письменное согласие на составление акта в отсутствие Поставщика, либо явиться в установленной в уведомлении срок для составления акта совместно с Покупателем.

2.16. При неполучении согласия Поставщика на составление акта в его отсутствие и/или неявке Поставщика для его составления в срок, указанный в уведомлении Покупателя, Покупатель вправе составить акт в отсутствие Поставщика, один экземпляр которого направляется Поставщику. В таком случае претензии Покупателя по качеству товара считаются обоснованными и признанными Поставщиком.

2.17. Акт составляется по месту нахождения Покупателя в двух экземплярах. По соглашению сторон дефектный товар может быть принят Покупателем на ответственное хранение. В случае отсутствия при передаче товара представителя Поставщика акт составляется Покупателем в одностороннем порядке, один экземпляр которого направляется Поставщику, претензии Покупателя считаются обоснованными и принятыми Продавцом.

2.18. Допоставка товара и (или) замена некачественного товара, выявленного при приемке, осуществляется в двухдневный срок с момента составления акта за счет Поставщика.

2.19. После приёмки товара, при выходе товара из строя или обнаружения его дефектов, неисправности или иных недостатков в период гарантийного срока Покупатель не позднее двух дней с момента их выявления обязан уведомить об этом Поставщика.

2.20. Поставщик обязан в трехдневный срок явиться в место нахождения Покупателя для осмотра товара и составления акта, в котором указываются причины неисправности/недостатка товара (при возможности их определения), либо дать согласие на составление акта в свое отсутствие.

2.21. При неявке Поставщика и (или) отсутствии его согласия на составление акта в его отсутствие, акт составляется Покупателем в одностороннем порядке, претензии Покупателя относительно качества и причины неисправности/недостатка товара/конструкций считаются обоснованными и принятыми Поставщиком.

2.22. Замена некачественного товара, недостатки которого выявлены после приемки, в период гарантийного срока, осуществляется Поставщиком в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента составления акта за счет Поставщика.

2.23. Стороны вправе привлечь экспертную организацию для разрешения спора по качеству товара или причины его неисправности/недостатка. Выбор экспертной организации определяется Покупателем. Заключение экспертной организации является обязательным для каждой из сторон. Расходы по проведению экспертизы несет Поставщик, за исключением случаев, когда экспертизой будет доказано, что товар вышел из строя по вине Покупателя.

2.24. Расходы, связанные с допоставкой, возвратом некачественного товара, поставкой замененного товара в рамках исполнения гарантийных обязательств возлагаются на Поставщика. В случае, если экспертизой или соглашением сторон будет признано, что неисправность или недостаток не является гарантийным случаем, расходы по ремонту и/или замене товара несет Покупатель.

2.25. В случае признания случая гарантийным и замены товара на новый, гарантия на замененный товар исчисляется заново.

2.26. Поставщик, по требованию покупателя, обязан предоставить документальное подтверждение интерпретации событий, тревог поставляемого оборудования.

3. Права и обязанности сторон

3.1. Покупатель обязан:

3.1.1. Совершить все необходимые действия, обеспечивающие принятие товара.

3.1.2. Оплатить поставляемый товар с соблюдением порядка и форм расчетов, предусмотренных настоящим договором.

3.2. Поставщик обязан:

3.2.1. Произвести поставку товара Покупателю в предусмотренный договором срок.

3.2.2. Обеспечить поставку Товара, качество которого соответствует действующим на момент поставки установленным требованиям для данной группы товаров.

4. Цена и порядок расчетов

4.1. Цена настоящего договора определена на основании Технического задания и составляет 30 370 700 (тридцать миллионов триста семьдесят тысяч триста) руб., в том числе НДС 20 % и включает в себя все расходы Поставщика, связанные с поставкой товара Покупателю. Цена на товар не подлежит изменению. Товар поставляется партиями. Стоимость отдельных партий товара определяются в заявках, произведением цены единицы товара умноженной на количество по каждой позиции поставляемого товара в партии.

4.2. Покупатель производит оплату поставляемого ему товара поэтапно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 180 календарных дней после передачи Покупателю партии товара, документов и информации в соответствии с п.2.11 и подписания универсального передаточного документа по каждой поставляемой партии.

4.3. Обязательства Покупателя по оплате партии товара считаются исполненными после списания денежных средств с расчетного счета Покупателя.

5. Изменение и расторжение договора

5.1. Покупатель вправе в одностороннем порядке изменить или расторгнуть договор, если Поставщик поставляет продукцию ненадлежащего качества, неудовлетворяющую характеристикам и требованиям Технического задания, либо нарушает сроки поставки.

5.2. Поставщик вправе приостановить поставку Товара в случае нарушения Покупателем условий оплаты.

6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством.

6.2. За нарушение сроков оплаты Покупатель по требованию Поставщика выплачивает последнему пени в размере 0,1 % от неоплаченной или несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки.

6.3. За нарушение сроков поставки Поставщик по требованию Покупателя выплачивает последнему пени в размере 0,1 % от недопоставленного товара за каждый день просрочки.

7. Форс-мажор

7.1. Ни одна из сторон не несет ответственности перед другой стороной за невыполнение обязательств, обусловленных обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания сторон и которые нельзя предвидеть и избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия.

8. Разрешение споров

8.1. Все споры и разногласия по настоящему договору рассматриваются в Арбитражном суде Тульской области. Спор передается на рассмотрение суда по истечении 7 (семи) дней после направления претензии другой стороне договора.

9. Заключительные положения

9.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его подписания Покупателем.

9.2. Стороны обязаны информировать друг друга об изменении адресов и реквизитов.

9.3. Договор составлен в 2-х экземплярах, по одному для каждой из сторон. Все дополнения и изменения по настоящему договору считаются действительными в случае их оформления в письменном виде в качестве дополнения к договору и подписания уполномоченными представителями сторон.

Приложение:

Техническое задание.

Покупатель: ООО «Гарантирующий поставщик и специализированный застройщик Новомосковская энергосбытовая компания»
ИНН 7116127560 КПП 711601001
301650, г. Новомосковск, ул. Калинина, д.15
Тел./факс (48762) 6-22-36; 6-24-72
р/с 40702810266210102440
в Отделении № 8604 Сбербанк России
к/с 30101810300000000608
БИК 047003608

Генеральный директор
ООО «ГП СЗ НЭСК»

Е.А. Зайцева



Поставщик:

ООО «Гермес-Трейд Комплект»
ИНН 2536141529 КПП 772401001
117403, г. Москва, Никопольская улица,
дом 4 строение 1, помещение 7
Тел. +7 (495) 647-00-94
р/с: 40702810500030320691
в Филиале "Корпоративный"
ПАО "Совкомбанк" Москва
к/с: 30101810445250000360
БИК 044525360

Директор ООО «Гермес-Трейд Комплект»

С.Ф. Сахненко



Техническое задание

на поставку счетчиков электрической энергии, устройств сбора и передачи данных.

Покупатель: ООО «Гарантирующий поставщик и специализированный застройщик Новомосковская энергосбытовая компания»

Предмет договора:

- Поставщик обязуется поставить Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить на условиях настоящего договора поставленный в его адрес товар, наименование, характеристики и количество которого указаны в настоящем Техническом задании.

- Товар поставляется партиями. Наименование, ассортимент, количество поставляемого товара, цена единицы и общая стоимость поставляемой каждой партии товара, условия поставки, указываются в заявке, являющейся неотъемлемой частью настоящего договора. Форма заявки приведена в Приложении № 1 к Техническому заданию.

- Гарантийный срок на товар составляет 60 (шестьдесят) месяцев, с даты ввода в эксплуатацию, которая фиксируется в акте допуска, но не более 66 месяцев со дня подписания универсального передаточного документа Покупателем.

- Каждая единица поставляемого товара полностью соответствует требованиям:

- Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 г. № 890 «Об утверждении правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)». Качество товара должно соответствовать установленным требованиям (техническим регламентам, ГОСТам и иным обязательным требованиям, действующим на территории РФ);
- Письма Министерства энергетики РФ от 29 июня 2021 г. N НИШ-7491/07 "О базовой модели угроз безопасности информации в интеллектуальных системах учета электрической энергии (мощности)";
- Федерального закона от 26.07.2017 г. № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».
- стандартов, установленных в Российской Федерации к такому виду товара, а также экологическим, санитарно-гигиеническим правилам и другим нормам, и правилам, действующим на территории Российской Федерации.

№ п/п	Наименование продукции	Ед. изм.	Кол-во
1.	Счётчик электрической энергии ФОБОС 1 (или эквивалент)	шт.	4500
2.	Счётчик электрической энергии ФОБОС 3 (или эквивалент)	шт.	150
3.	Счётчик электрической энергии ФОБОС 3Т (или эквивалент)	шт.	30
4.	Устройство сбора и передачи данных «ВАВИОТ» (или эквивалент)	шт.	10

Счётчик электрической энергии ФОБОС 1 80А (или эквивалент) – однофазный счетчик электрической энергии прямого включения.

Счетчик электрической энергии однофазный ФОБОС 1 (или эквивалент) предназначен для измерения активной, реактивной электрической энергии и измерения показателей качества электрической энергии в однофазных двухпроводных электрических сетях переменного тока частотой 50 Гц на объектах жилого, коммерческого и промышленного назначения.

Счетчик электроэнергии ФОБОС 1 (или эквивалент) содержит встроенный LPWAN-модуль с технологией двусторонней связи NB-Fi (ПНСТ 354-2019), и обеспечивают передачу результатов измерений на УСПД «ВАВИОТ».

Однофазный счетчик ФОБОС 1 (или эквивалент) обеспечивает автономное функционирование часов, дисплея и датчиков счетчика от встроенной батареи при отсутствии питающей сети.

Счетчик электроэнергии ФОБОС 1 (или эквивалент) поддерживает международный протокол обмена данными DLMS/COSEM, в том числе, в спецификации ПАО «Россети» СПОДЭС.

Трехфазный счетчик ФОБОС 1 (или эквивалент) защищен от неавторизованного доступа российским алгоритмом шифрования «Магма» (ГОСТ Р 34.12-2015) с ключом шифрования 256 бит.

Счетчик электроэнергии ФОБОС 1 (или эквивалент) интегрирован в информационно-вычислительный комплекс Пирамида 2.0.

Для размещения прибора учета в корпусе модульном навесном типа КМПн, габаритные размеры ФОБОС 1 (или эквивалента) не должны превышать: по высоте 140 мм, по ширине 100 мм, по глубине 60 мм.

Основные характеристики счетчика электрической энергии ФОБОС 1 (или эквивалент).

Класс точности: активная энергия: 1, реактивная энергия: 1.

Номинальное напряжение переменного тока: 230 В.

Базовый (максимальный) ток: 5 (80) А.

Технология основного информационного обмена данными: встроенный радиомодем NB-Fi.

Частотный диапазон: 868,8 МГц.

Мощность передачи: до 25 мВт.

Дальность передачи данных: до 5 км. в городской среде, до 10 км. в открытом пространстве.

Поддержка протоколов обмена: СПОДЭС.

Диапазон рабочих температур: от -40 до +70 °С.

Срок службы: не менее 30 лет.

Счётчик электрической энергии ФОБОС 3 (или эквивалент) – трехфазный счетчик электрической энергии трансформаторного включения.

Счетчик электрической энергии трехфазный ФОБОС 3 (или эквивалент) прямого включения предназначен для измерения активной и реактивной электрической энергии, показателей качества электрической энергии в трехфазных трехпроводных и трехфазных четырехпроводных электрических сетях переменного тока частотой 50 Гц на объектах жилого, коммерческого и промышленного назначения.

Счетчик электроэнергии ФОБОС 3 (или эквивалент) содержит встроенный LPWAN-модуль с технологией двусторонней связи NB-Fi (ПНСТ 354-2019), и обеспечивают передачу результатов измерений на УСПД «ВАВИОТ».

Трехфазный счетчик ФОБОС 3 (или эквивалент) обеспечивает автономное функционирование часов, дисплея и датчиков счетчика от встроенной батареи при отсутствии питающей сети.

Трехфазный счетчик ФОБОС 3 (или эквивалент) защищен от неавторизованного доступа российским алгоритмом шифрования «Магма» (ГОСТ Р 34.12-2015) с ключом шифрования 256 бит.

Счетчик электроэнергии ФОБОС 3 (или эквивалент) интегрирован в информационно-вычислительный комплекс Пирамида 2.0.

Основные характеристики счётчика электрической энергии Фобос 3 (или эквивалент).

Класс точности: активная энергия: 0.5S, реактивная энергия: 0.5.

Номинальное напряжение переменного тока: 3×230/400 В.

Базовый (максимальный) ток: 5 (100) А.

Технология основного информационного обмена данными: встроенный радиомодем NB-Fi.

Частотный диапазон: 868,8 МГц.

Мощность передачи: до 25 мВт.

Дальность передачи данных: до 5 км. в городской среде, до 10 км. в открытом пространстве.

Поддержка протоколов обмена: СПОДЭС.

Диапазон рабочих температур: от -40 до +70 °С.

Срок службы: не менее 30 лет.

Счётчик электрической энергии ФОБОС 3Т (или эквивалент) – трехфазный счетчик электрической энергии трансформаторного включения.

Счетчик электрической энергии трехфазный ФОБОС 3Т (или эквивалент) трансформаторного включения предназначен для измерения активной и реактивной электрической энергии, показателей качества электрической энергии в трехфазных трехпроводных и трехфазных четырехпроводных электрических сетях переменного тока частотой 50 Гц на объектах жилого, коммерческого и промышленного назначения. Счетчик электроэнергии ФОБОС 3Т (или эквивалент) содержит встроенный LPWAN-модуль с технологией двусторонней связи NB-Fi (ПНСТ 354-2019), и обеспечивают передачу результатов измерений на «ВАВИОТ».

Трехфазный счетчик ФОБОС 3Т (или эквивалент) обеспечивает автономное функционирование часов, дисплея и датчиков счетчика от встроенной батареи при отсутствии питающей сети.

Трехфазный счетчик ФОБОС 3Т (или эквивалент) защищен от неавторизованного доступа российским алгоритмом шифрования «Магма» (ГОСТ Р 34.12-2015) с ключом шифрования 256 бит.

Счетчик электроэнергии ФОБОС 3Т (или эквивалент) интегрирован в информационно-вычислительный комплекс Пирамида 2.0.

Основные характеристики счётчика электрической энергии Фобос 3Т (или эквивалент).

Класс точности: активная энергия: 0.5S, реактивная энергия: 0.5.

Номинальное напряжение переменного тока: 3×230/400 В.

Базовый (максимальный) ток: 5 (10) А.

Технология основного информационного обмена данными: встроенный радиомодем NB-Fi.

Частотный диапазон: 868,8 МГц.

Мощность передачи: до 25 мВт.

Дальность передачи данных: до 5 км. в городской среде, до 10 км. в открытом пространстве.

Поддержка протоколов обмена: СПОДЭС.

Диапазон рабочих температур: от -40 до +70 °С.

Срок службы: не менее 30 лет.

Устройство сбора и передачи данных «ВАВИОТ» (или эквивалент).

Устройство сбора и передачи данных УСПД «ВАВИОТ» (или эквивалент) предназначено для измерений электрической энергии, мощности, синхронизации собственной шкалы времени относительно UTC (SU) и синхронизации времени приборов учета, имеющих встроенные часы, а также сбора, накопления, хранения и передачи накопленной информации с приборов учета энергоресурсов на верхний уровень информационно-измерительных систем.

Принцип действия УСПД «ВАВИОТ» (или эквивалент) основан на обмене данными в цифровой форме по радиоканалу с приборами учета электрической энергии по протоколу двусторонней связи NB-Fi (ПНСТ 354-2019) с последующей обработкой, хранением полученной информации в энергонезависимой памяти и выдачей накопленной информации по интерфейсам GSM\GPRS, Ethernet, спутниковой связи или RS-485 периодически по регламенту, спорадически или по запросу на верхний уровень.

УСПД «ВАВИОТ» (или эквивалент) предназначено преимущественно для наружного применения. Для достижения наилучшей работоспособности антенно-фидерные компоненты УСПД устанавливаются на верхних элементах конструкций зданий, опорах, вышках и других сооружениях, имеющих преобладающую высоту на местности.

УСПД «ВАВИОТ» оснащен датчиком открытия наружной дверцы, срабатывание датчика интегрировано информационно-вычислительный комплекс Пирамида 2.0.

УСПД «ВАВИОТ» (или эквивалент) позволяет развернуть NB-Fi сеть на технологии LPWAN на расстоянии до 30 км, что достаточно для бесперебойного покрытия части города или населенного района.

УСПД «ВАВИОТ» (или эквивалент) выполняет функцию предоставления интерфейса прямого доступа с верхнего уровня непосредственно к приборам учета электрической энергии и позволяет как передавать информацию с приборов учета электрической энергии, так и осуществлять выполнение команд с верхнего уровня.

УСПД «ВАВИОТ» (или эквивалент) защищен от неавторизованного доступа российским алгоритмом шифрования «Магма» (ГОСТ Р 34.12-2015) с ключом шифрования 256 бит.

УСПД «ВАВИОТ» (или эквивалент) интегрирован в информационно-вычислительный комплекс Пирамида 2.0.

Основные характеристики устройства сбора и передачи данных УСПД «ВАВИОТ» (или эквивалент).

Степень защиты IP: IP66 (по ГОСТ 14254-2015).

Номинальное напряжение тока (основного/резервного) источника питания: 230/12 В.

Температурный режим: от -50° до +70 (50) °С.

Относительная влажность (без конденсации влаги), не более: 98%.

Технология информационного обмена данными с приборами учета электрической энергии: радио NB-Fi.

Частотный диапазон: 868,8 МГц.

Мощность передачи: до 100 мВт

Дополнительные интерфейсы связи: Ethernet 1×10/100 (RJ45), GSM/GPRS.

Дальность передачи данных: до 5 км. в городской среде, до 10 км. в открытом пространстве.

Межповерочный интервал: 10 лет.

Срок службы: не менее 30 лет.

Перечень функций приборов учета электроэнергии и требования к ним.

№ п/п	Функция прибора учета электроэнергии
1.	Измерение активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях с классом точности не хуже 1,0 по активной энергии и не хуже 2,0 по реактивной энергии для приборов учета электрической энергии прямого включения.
2.	Измерение активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях с классом точности не хуже 0,5S по активной энергии и не хуже 1,0 по реактивной энергии для приборов учета электрической энергии трансформаторного включения.
3.	Интервал между поверками не менее 16 лет для однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии.
4.	Для приборов учета электрической энергии трансформаторного включения выполнение измерений с применением коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.
5.	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.
6.	Синхронизация и коррекция времени с внешним источником сигналов точного времени.
7.	Учет 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.
8.	Измерение и вычисление:
8.1.	фазного напряжения в каждой фазе
8.2.	для трехфазных приборов учета электрической энергии линейного напряжения
8.3.	фазного тока в каждой фазе
8.4.	активной, реактивной и полной мощности в каждой фазе и суммарной мощности
8.5.	для однофазного прибора учета электрической энергии значения тока в нулевом проводе
8.6.	для однофазного прибора учета электрической энергии небаланса токов в фазном и нулевом проводах
8.7.	частоты электрической сети
9.	Фиксация нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения (погрешность измерения параметров должна соответствовать классу S или выше согласно ГОСТ 30804.4.30-2013).
10.	Контроль наличия внешнего переменного и постоянного магнитного поля.
11.	Отображение на встроенном и (или) выносном цифровом дисплее:
11.1.	текущих даты и времени
11.2.	текущих значений потребленной электрической энергии суммарно и по тарифным зонам
11.3.	текущих значений активной и реактивной мощности, напряжения, тока и частоты
11.4.	значения потребленной электрической энергии на конец последнего программируемого расчетного периода суммарно и по тарифным зонам
11.5.	индикатора режима приема и отдачи электрической энергии
11.6.	индикатора факта нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения
11.7.	индикатора вскрытия электронных пломб на корпусе и клеммной крышке прибора учета электрической энергии
11.8.	индикатора факта события воздействия магнитных полей со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) на элементы прибора учета электрической энергии
11.9.	индикатора неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя
12.	Отображение информации в единицах величин, допущенных к применению в Российской Федерации Положением о единицах величин, допускаемых 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).
13.	Индикация функционирования (работоспособного состояния) на корпусе.
14.	Индикация функционирования (работоспособного состояния) на выносном дисплее.
15.	Для приборов учета прямого включения наличие радио интерфейса связи NB-Fi и любого иного интерфейса для организации канала связи с УСПД, программным обеспечением верхнего уровня.
16.	Для приборов учета трансформаторного включения наличие NB-Fi, оптического, RS-485 и Ethernet интерфейсов для организации канала связи с УСПД, программным обеспечением верхнего уровня.
17.	Защита прибора учета электрической энергии от несанкционированного доступа с помощью реализации в приборе учета:
17.1.	идентификации и аутентификации
17.2.	контроля доступа
17.3.	контроля целостности

17.4.	регистрации событий безопасности в журнале событий
18.	Фиксация несанкционированного доступа к прибору учета посредством энергонезависимой электронной пломбы, фиксирующей вскрытие клеммной крышки и вскрытие корпуса (для разборных корпусов).
19.	Фиксация воздействия постоянного или переменного магнитного поля с указанием даты и времени воздействия со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение).
20.	Запись событий в отдельные выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической энергии (с указанием даты и времени) в объеме не менее чем на 500 записей.
21.	Запись результатов нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения в отдельные выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической в объеме не менее чем на 500 записей.
22.	Ведение журнала событий, в котором должно фиксироваться следующее:
22.1.	дата и время вскрытия клеммной крышки
22.2.	для разборных корпусов дата и время вскрытия корпуса прибора учета электрической энергии
22.3.	дата, время и причина включения и отключения встроенного коммутационного аппарата
22.4.	дата и время последнего перепрограммирования
22.5.	дата, время, тип и параметры выполненной команды
22.6.	попытка доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией
22.7.	попытка доступа с нарушением правил управления доступом
22.8.	попытка несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров
22.9.	для однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии изменение направления перетока мощности
22.10.	дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации
22.11.	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)
22.12.	дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов
22.13.	для однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии трансформаторного включения отсутствие или низкое напряжение при наличии тока в измерительных цепях с конфигурируемыми порогами
22.14.	отсутствие напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения
22.15.	для трехфазных приборов учета электрической энергии инверсия фазы или нарушение чередования фаз
22.16.	превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности
22.17.	для однофазных приборов учета электрической энергии небаланс тока в нулевом и фазном проводе
22.18.	превышение заданного предела мощности
23.	Формирование по результатам автоматической самодиагностики обобщенного события или каждого факта события.
24.	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.
25.	Возможность полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии, приостановление или ограничение предоставления коммунальной услуги (управление нагрузкой) с использованием встроенного коммутационного аппарата.
26.	Для приборов учета прямого включения фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено" непосредственно на приборе учета электрической энергии.
27.	Отключение коммутационного аппарата в случаях:
27.1.	запрос интеллектуальной системы учета
27.2.	превышение заданных в приборе учета электрической энергии пределов параметров электрической сети
27.3.	превышение заданного в приборе учета электрической энергии предела электрической энергии (мощности)
27.4.	несанкционированный доступ к прибору учета электрической энергии (вскрытие клеммной крышки, вскрытие корпуса (для разборных корпусов) и воздействие постоянным и переменным магнитным полем)
28.	Возобновление подачи электрической энергии по запросу интеллектуальной системы учета, в том числе путем фиксации встроенного коммутационного аппарата в положении "включено" непосредственно на приборе учета электрической энергии.
29.	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).
30.	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.
31.	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.
32.	Организация, с использованием защищенных протоколов передачи данных, информационного обмена с интеллектуальной системой учета, в том числе 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.
33.	Информационный обмен приборов учета электрической энергии с интеллектуальной системой учета включает:
33.1.	корректировку текущей даты и (или) времени, часового пояса
33.2.	изменение тарифного расписания
33.3.	программирование состава и последовательности вывода сообщений и измеряемых параметров на дисплей
33.4.	программирование параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения
33.5.	программирование даты начала расчетного периода
33.6.	программирование параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов
33.7.	изменение паролей доступа к параметрам
33.8.	изменение ключей шифрования
33.9.	для приборов учета электрической энергии прямого включения управление встроенным коммутационным аппаратом путем его фиксации в положении "отключено".
34.	Передача зарегистрированных событий в интеллектуальную систему учета по инициативе прибора учета электрической энергии в момент их возникновения и выбор их состава.
35.	Для приборов учета электрической энергии непосредственного включения необходимо наличие возможности физической (аппаратной) блокировки срабатывания встроенного коммутационного аппарата, используемого для полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии, приостановления или ограничения предоставления коммунальной услуги (управление нагрузкой). Реализация физической (аппаратной) блокировки должна сопровождаться процессом опломбирования.
36.	Шифрование (применение средств криптографической защиты) информации при ее передаче по каналам связи приборов учета электрической энергии, узлов сбора и передачи данных.
37.	Реализация механизма идентификации и аутентификации по логину и паролю в приборе учета электрической энергии, узла сбора и передачи данных.

В УСПД должны быть реализованы меры по защите от угроз безопасности информации:

№ п/п	Угроза безопасности информации.
1.	Внедрение кода или данных
2.	Воздействие на УСПД с высокими привилегиями
3.	Восстановление и/или повторное использование аутентификационной информации
4.	Деструктивное изменение конфигурации/среды окружения программ
5.	Длительное удержание вычислительных ресурсов пользователями
6.	Доступ к защищаемым файлам с использованием обходного пути
7.	Доступ/перехват/изменение HTTP cookies
8.	Заражение DNS-кеша
9.	Избыточное выделение оперативной памяти
10.	Изменение компонентов информационной (автоматизированной) системы
11.	Изменение системных и глобальных переменных
12.	Использование альтернативных путей доступа к ресурсам
13.	Использование информации идентификации/аутентификации, заданной по умолчанию
14.	Использование механизмов авторизации для повышения привилегий
15.	Использование слабостей кодирования входных данных
16.	Использование слабостей протоколов сетевого/локального обмена данными
17.	Исследование механизмов работы программы
18.	Исследование приложения через отчёты об ошибках
19.	Нарушение целостности данных кеша
20.	Некорректное задание структуры данных транзакции
21.	Некорректное использование функционала программного и аппаратного обеспечения
22.	Неправомерное ознакомление с защищаемой информацией
23.	Неправомерное/некорректное использование интерфейса взаимодействия с приложением
24.	Неправомерные действия в каналах связи
25.	Несанкционированный доступ к аутентификационной информации

26.	Несанкционированное изменение аутентификационной информации
27.	Несанкционированное копирование защищаемой информации
28.	Несанкционированное создание учётной записи пользователя
29.	Несанкционированное удаление защищаемой информации
30.	Несанкционированное управление буфером
31.	Несанкционированное управление синхронизацией и состоянием
32.	Несанкционированное управление указателями
33.	Обнаружение открытых портов и идентификация привязанных к ним сетевых служб
34.	Обнаружения хостов
35.	Обход некорректно настроенных механизмов аутентификации
36.	Опосредованное управление группой программ через совместно используемые данные
37.	Определение типов объектов защиты
38.	Определение топологии вычислительной сети
39.	Отключение контрольных датчиков
40.	Перебор всех настроек и параметров приложения
41.	Передача данных по скрытым каналам
42.	Перезагрузка аппаратных и программно-аппаратных средств вычислительной техники
43.	Переполнение целочисленных переменных
44.	Перехват данных, передаваемых по вычислительной сети
45.	Перехват привилегированного потока
46.	Перехват привилегированного процесса
47.	Повышение привилегий
48.	Подделка записей журнала регистрации событий
49.	Подмена действий пользователя путём обмана
50.	Подмена доверенного пользователя
51.	Подмена содержимого сетевых ресурсов
52.	Подмена субъекта сетевого доступа
53.	Получение предварительной информации об объекте защиты
54.	Приведение системы в состояние "отказ в обслуживании"
55.	Программное выведение из строя средств хранения, обработки и (или) ввода/вывода/передачи информации
56.	Пропуск проверки целостности программного обеспечения
57.	Сбой обработки специальным образом изменённых файлов
58.	Удаление аутентификационной информации
59.	Усиление воздействия на вычислительные ресурсы пользователей при помощи сторонних серверов
60.	Утрата вычислительных ресурсов
61.	Физическое выведение из строя средств хранения, обработки и (или) ввода/вывода/передачи информации
62.	Форматирование носителей информации
63.	Эксплуатация цифровой подписи программного кода
64.	Перехват исключения/сигнала из привилегированного блока функций
65.	Включение в проект недостоверно испытанных компонентов
66.	Внедрение системной избыточности
67.	Наличие механизмов разработчика
68.	Неправомерное шифрование информации
69.	Неподтверждённый ввод данных оператором в систему, связанную с безопасностью
70.	Несанкционированное использование системных и сетевых утилит
71.	Несанкционированная модификация защищаемой информации
72.	Физическое устаревание аппаратных компонентов
73.	Перехват управления автоматизированной системой управления технологическими процессами
74.	Несанкционированное изменение параметров настройки средств защиты информации
75.	Несанкционированное воздействие на средство защиты информации
76.	Маскирование действий вредоносного кода
77.	Внедрение вредоносного кода в дистрибутив программного обеспечения
78.	Использование уязвимых версий программного обеспечения
79.	Утечка информации за счет применения вредоносным программным обеспечением алгоритмов шифрования трафика
80.	Хищение аутентификационной информации из временных файлов cookie
81.	Несанкционированный доступ к защищаемой памяти ядра процессора
82.	Нарушение работы информационной системы, вызванное обновлением используемого в ней программного

	обеспечения
83.	Использование непроверенных пользовательских данных при формировании конфигурационного файла, используемого программным обеспечением администрирования информационных систем
84.	Несвоевременное выявление и реагирование компонентами информационной (автоматизированной) системы (в том числе средствами защиты информации) на события безопасности информации
85.	Использование скомпрометированного доверенного источника обновлений программного обеспечения

В приборах учета должны быть реализованы меры по защите от угроз безопасности информации:

№ п/п	Угроза безопасности информации.
1.	Внедрение кода или данных
2.	Воздействие на программы с высокими привилегиями
3.	Восстановление и/или повторное использование аутентификационной информации
4.	Деструктивное изменение конфигурации/среды окружения программ
5.	Доступ к защищаемым файлам с использованием обходного пути
6.	Изменение компонентов информационной (автоматизированной) системы
7.	Изменение системных и глобальных переменных
8.	Использование альтернативных путей доступа к ресурсам
9.	Использование информации идентификации/аутентификации, заданной по умолчанию
10.	Использование механизмов авторизации для повышения привилегий
11.	Использование слабостей кодирования входных данных
12.	Использование слабостей протоколов сетевого/локального обмена данными
13.	Исследование механизмов работы программы
14.	Исследование приложения через отчёты об ошибках
15.	Некорректное задание структуры данных транзакции
16.	Некорректное использование функционала программного и аппаратного обеспечения
17.	Неправомерное ознакомление с защищаемой информацией
18.	Неправомерное/некорректное использование интерфейса взаимодействия с приложением
19.	Неправомерное действие в каналах связи
20.	Несанкционированное изменение аутентификационной информации
21.	Несанкционированное копирование защищаемой информации
22.	Несанкционированное создание учётной записи пользователя
23.	Несанкционированное удаление защищаемой информации
24.	Несанкционированное управление буфером
25.	Несанкционированное управление синхронизацией и состоянием
26.	Несанкционированное управление указателями
27.	Обход некорректно настроенных механизмов аутентификации
28.	Опосредованное управление группой программ через совместно используемые данные
29.	Отключение контрольных датчиков
30.	Перебор всех настроек и параметров приложения
31.	Передача данных по скрытым каналам
32.	Переполнение целочисленных переменных
33.	Перехват данных, передаваемых по вычислительной сети
34.	Перехват привилегированного потока
35.	Перехват привилегированного процесса
36.	Повышение привилегий
37.	Подделка записей журнала регистрации событий
38.	Подмена действия пользователя путём обмана
39.	Подмена доверенного пользователя
40.	Подмена содержимого сетевых ресурсов
41.	Подмена субъекта сетевого доступа
42.	Преодоление физической защиты
43.	Приведение системы в состояние "отказ в обслуживании"
44.	Программное выведение из строя средств хранения, обработки и (или) ввода/вывода/передачи информации
45.	Пропуск проверки целостности программного обеспечения
46.	Сбой обработки специальным образом изменённых файлов
47.	Удаление аутентификационной информации

48.	Усиление воздействия на вычислительные ресурсы пользователей при помощи сторонних серверов
49.	Утрата вычислительных ресурсов
50.	Физическое выведение из строя средств хранения, обработки и (или) ввода/вывода/передачи информации
51.	Эксплуатация цифровой подписи программного кода
52.	Перехват исключения/сигнала из привилегированного блока функций
53.	Включение в проект недостоверно испытанных компонентов
54.	Внедрение системной избыточности
55.	Наличие механизмов разработчика
56.	Неправомерное шифрование информации
57.	Несанкционированная модификация защищаемой информации
58.	Физическое устаревание аппаратных компонентов
59.	Перехват управления автоматизированной системой управления технологическими процессами
60.	Маскирование действий вредоносного кода
61.	Внедрение вредоносного кода в дистрибутив программного обеспечения
62.	Использование уязвимых версий программного обеспечения
63.	Утечка информации за счет применения вредоносным программным обеспечением алгоритмов шифрования трафика
64.	Скрытая регистрация вредоносной программой учетных записей администраторов
65.	Нецелевое использование вычислительных ресурсов средства вычислительной техники
66.	Несанкционированный доступ к защищаемой памяти ядра процессора
67.	Нарушение работы информационной системы, вызванного обновлением используемого в ней программного обеспечения
68.	Несвоевременное выявление и реагирование компонентами информационной (автоматизированной) системы (в том числе средствами защиты информации) на события безопасности информации
69.	Использование скомпрометированного доверенного источника обновлений программного обеспечения

Условия поставки:

- Поставщик осуществляет доставку товара до адреса: Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 9.

- Поставщик обязан поставить товар в полном объеме согласно Техническому заданию. Товар поставляется партиями.

- Поставка товара осуществляется партиями на основании заявок Покупателя. Общий срок выборки товара – до 31 декабря 2022 года. Заявка направляется по выбору Покупателя на адрес электронной почты Поставщика, посредством факсимильной связи на телефонный номер Поставщика либо вручается Поставщику непосредственно. При направлении заявки факсимильной связью или на электронную почту, Поставщик, в день ее получения обязан направить ее копию обратно в адрес Покупателя с отметкой о дате получения и должности, фамилии, имени, отчестве лица, её принявшего. Независимо от направления Поставщиком или не направления сведений о получении им заявки, заявка, направленная факсимильной связью или электронной почтой, считается полученной Поставщиком в момент направления её Покупателем.

- Срок поставки – в течение 5 (пяти) рабочих дней после направления Покупателем Поставщику заявки в соответствии с Приложением № 1 к Техническому заданию.

- Поставляемый товар должен соответствовать требованиям:

- Счетчики электрической энергии, устройства сбора и передачи данных должны содержать встроенный LPWAN-модуль с технологией двусторонней связи и обеспечивать передачу данных в протоколе NB-Fi (ПНСТ 354-2019).

- Качество товара должно соответствовать установленным требованиям (техническим регламентам, ГОСТам и иным обязательным требованиям, действующим на территории РФ).

- Приборы учета, устройство сбора и передачи данных должны быть зарегистрированы в Государственном реестре средств измерений и допущены к применению в РФ, иметь сертификат соответствия.

- Товар должен быть произведен на территории Российской Федерации, с присвоением статуса оборудования российского происхождения.

- Электротехническая продукция, предлагаемая участником к поставке, должна быть новой, не бывшей в употреблении, не восстановленная и не собранная из восстановленных компонентов.

- Дата выпуска каждой позиции партии товара должна быть не раньше 6 месяцев с даты подписания Покупателем товарно-транспортной накладной.

- Одновременно с передачей партии товара Поставщик передает Покупателю сопутствующую техническую документацию на товар: паспорт завода-изготовителя, руководство по эксплуатации. Поставщик направляет на адрес электронной почты `terkin_ds@nesk71.ru` файл в формате Excel по форме, приведенной в Приложении № 2 к Техническому заданию, содержащий по каждой позиции поставляемого товара: заводской номер, дата изготовления и поверки, межповерочный интервал, срок эксплуатации.

- Право собственности на товар переходит к Покупателю после передачи ему партии товара, документов, удостоверяющих его качество, информации, указанной в Приложении №2 к Техническому заданию и подписания им универсального передаточного документа.

- Обязательство Поставщика по поставке товара Покупателю считается исполненным в момент передачи товара в полном объеме, согласно Техническому заданию, всех предусмотренных настоящим договором документов, информации и подписания Сторонами универсального передаточного документа при отсутствии претензий Покупателя по количеству и качеству товара.

- Приемка поставленного товара по количеству и качеству на предмет выявления видимых дефектов осуществляется Покупателем в момент его передачи. При обнаружении несоответствия по количеству или выявлении видимых дефектов универсальный передаточный документ не подписывается. Покупатель должен в течение двух рабочих дней с момента обнаружения дефектов в письменной форме уведомить Поставщика о выявленных недостатках и вызвать его представителя для составления акта.

- При получении уведомления о выявленных недостатках при приемке товара, Поставщик обязан в течение двух дней с момента получения такого уведомления, предоставить Покупателю письменное согласие на составление акта в отсутствие Поставщика, либо явиться в установленной в уведомлении срок для составления акта совместно с Покупателем.

- При неполучении согласия Поставщика на составление акта в его отсутствие и/или неявке Поставщика для его составления в срок, указанный в уведомлении Покупателя, Покупатель вправе составить акт в отсутствие Поставщика, один экземпляр которого направляется Поставщику. В таком случае претензии Покупателя по качеству товара считаются обоснованными и признанными Поставщиком.

- Акт составляется по месту нахождения Покупателя в двух экземплярах. По соглашению сторон дефектный товар может быть принят Покупателем на ответственное хранение. В случае отсутствия при передаче товара представителя Поставщика акт составляется Покупателем в одностороннем порядке, один экземпляр которого направляется Поставщику, претензии Покупателя считаются обоснованными и принятыми Продавцом.

- Допоставка товара и (или) замена некачественного товара, выявленного при приемке, осуществляется в двухдневный срок с момента составления акта за счет Поставщика.

- После приёмки товара, при выходе товара из строя или обнаружения его дефектов, неисправности или иных недостатков в период гарантийного срока Покупатель не позднее двух дней с момента их выявления обязан уведомить об этом Поставщика.

- Поставщик обязан в трехдневный срок явиться в место нахождения Покупателя для осмотра товара и составления акта, в котором указываются причины

неисправности/недостатка товара (при возможности их определения), либо дать согласие на составление акта в свое отсутствие.

- При неявке Поставщика и (или) отсутствии его согласия на составление акта в его отсутствие, акт составляется Покупателем в одностороннем порядке, претензии Покупателя относительно качества и причины неисправности/недостатка товара/конструкций считаются обоснованными и принятыми Поставщиком.

- Замена некачественного товара, недостатки которого выявлены после приемки, в период гарантийного срока, осуществляется Поставщиком в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента составления акта за счет Поставщика.

- Стороны вправе привлечь экспертную организацию для разрешения спора по качеству товара или причины его неисправности/недостатка. Выбор экспертной организации определяется Покупателем. Заключение экспертной организации является обязательным для каждой из сторон. Расходы по проведению экспертизы несет Поставщик, за исключением случаев, когда экспертизой будет доказано, что товар вышел из строя по вине Покупателя.

- Расходы, связанные с допоставкой, возвратом некачественного товара, поставкой замененного товара в рамках исполнения гарантийных обязательств возлагаются на Поставщика. В случае, если экспертизой или соглашением сторон будет признано, что неисправность или недостаток не является гарантийным случаем, расходы по ремонту и/или замене товара несет Покупатель.

- В случае признания случая гарантийным и замены товара на новый, гарантия на замененный товар исчисляется заново.

- Поставщик, по требованию покупателя, обязан предоставить документальное подтверждение интерпретации событий, тревог поставляемого оборудования.

Порядок оплаты:

Покупатель производит оплату поставляемого ему товара поэтапно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 180 календарных дней после передачи Покупателю партии товара, технической документации, файла в формате Excel по форме, приведенной в Приложении № 2 к Техническому заданию, и подписания универсального передаточного документа по каждой поставляемой партии.

Обязательства Покупателя по оплате партии товара считаются исполненными после списания денежных средств с расчетного счета Покупателя.

Приложения:

1. Форма Заявки.
2. Форма предоставления данных поставляемых приборов учета электроэнергии.

Покупатель:

Генеральный директор
ООО «ГПСЗ НЭСК»


Е.А. Зайцева


Поставщик:

Директор
ООО «Гермес-Трейд Комплект»


С.Ф. Сахненко


от «14» февраля 2022 г.

№ 0064/22/КП

ЗАЯВКА № _____

« _____ » _____ 2022 г.

ООО «Гарантирующий поставщик и специализированный застройщик Новомосковская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице генерального директора Зайцевой Елены Анатольевны, действующего на основании Устава с одной стороны, и **ООО «Гермес-Трейд Комплект»**, именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице директора Сахненко Сергея Федоровича, с другой стороны, направляет настоящую Заявку № _____ (далее по тексту – Заявка) к Договору поставки от _____ № _____ . (далее по тексту – Договор поставки) на поставку партии товара:

№	Наименование оборудования	Кол-во	Цена за единицу, руб. с НДС	Стоимость, руб. с НДС
1				
2				
Итого:				
В том числе НДС 20%:				

1. Общая стоимость Товара, поставляемого по настоящей Заявке, составляет _____ (_____) рублей _____ копеек, в том числе НДС 20% в размере _____ руб.

2. Дата отгрузки: _____.

3. Место поставки: склад Грузополучателя по адресу _____.

4. Грузополучатель: ООО «Гарантирующий поставщик Новомосковская энергосбытовая компания».

5. Доставка товара до места нахождения Грузополучателя осуществляется силами и средствами Поставщика.

6. Настоящая Заявка является неотъемлемой частью Договора поставки, составлена в двух оригинальных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

Покупатель: ООО «Гарантирующий поставщик и специализированный застройщик Новомосковская энергосбытовая компания»

ИНН 7116127560 КПП 711601001

301650, г. Новомосковск, ул. Калинина, д.15

Тел./факс (48762) 6-22-36; 6-24-72

р/с 40702810266210102440

в Отделении № 8604 Сбербанка России

к/с 301018103000000000608

БИК 047003608

Генеральный директор

ООО «ГП СЗ НЭСК»

Е.А. Зайцева

Приложение № 2 к Техническому заданию

от «14» февраля 2022 г.

№ 0064/22/КП

Информация по поставленным приборам учета в соответствие
с универсальным передаточным документом № _____ от «___» _____ 2022 г.

№ п/п	Наименование прибора учета	Заводской номер	Дата изготовления	Дата предыдущей поверки	Межповерочный интервал	Срок эксплуатации
1.						
2.						
3.						
4.						
5.						

Покупатель:

Генеральный директор
ООО «ГП СЗ НЭСК»

Е.А. Зайцева



Поставщик:

Директор
ООО «Гермес-Трейд Комплект»

С.Ф. Сахненко

