Договор поставки № 0693/24

г. Сыктывкар «____» октября 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗТЕХНИКА» (ООО «ГАЗТЕХНИКА»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице генерального директора Чайка Владимира Михайловича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Акционерное общество «Коми коммунальные технологии» (АО «ККТ»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Сосновского Николая Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется в обусловленный срок передать в собственность Покупателю **блочно-автоматизированную электрическую станцию контейнерного типа с ДГУ мощностью 50кВт** (далее по тексту – Товар) и провести **пуско-наладочные работы** (далее по тексту - Работы) , а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар и Работы в соответствии с условиями Договора.

1.2. Ассортимент, количество, комплектность, стоимость Товара указываются в Спецификации, которая является Приложением №1 к Договору и его неотъемлемой частью.

1.3. Поставляемый Товар должен быть новым, не бывшим в употреблении (в эксплуатации, в консервации), по своему качеству должен соответствовать стандартам, действующим на территории Российской Федерации, ГОСТам, ОСТу, ТУ завода изготовителя, либо согласованным в соответствующей спецификации, подтверждаться сертификатом (паспортом) качества завода-изготовителя при оформлении изготовителем.

1.4. Поставщик обязуется поставить Товар свободный от притязаний третьих лиц, товар не должен быть обременен залоговыми отношениями, не находиться под арестом и т.п. За нарушение этого положения всю ответственность за неблагоприятные последствия несет Поставщик.

2. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Цена договора составляет: **4 773 810 (четыре миллиона семьсот семьдесят три тысячи восемьсот десять) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20%.**

Стоимость Товара составляет: **4 554 450 (четыре миллиона пятьсот пятьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят) руб. 00 коп. в т.ч. НДС 20%;**

Стоимость пусконаладочных работ составляет: **219 360 (двести девятнадцать тысяч триста шестьдесят) руб. 00 коп. в т.ч. НДС 20%.**

2.3. Поставщик, не позднее 5 (пяти) календарных дней со дня подписания Сторонами Акта приема-передачи Товара, Акта выполненных работ, товарной накладной ТОРГ-12 (или УПД) без разногласий, должен направить Покупателю счет на оплату, счет-фактуру (в случае применения Поставщиком основной системы налогообложения), оформленные в соответствии с требованиями действующего законодательства.

2.4. Оплата по Договору производится Покупателем в порядке и сроки, установленные в Спецификации (Приложение № 1 к Договору).

2.5. В случае некомплектной поставки Товара либо поставки Товара, несоответствующего требованиям Спецификации, Технического задания, оплата такого товара не производится до момента устранения Поставщиком указанных нарушений и подписания Сторонами документов о приемке товара без разногласий.

2.6. В случае некачественных работ по пусконаладке либо выполнения работ по пусконаладке, несоответствующих требованиям Технического задания, оплата работ не производится до момента устранения Поставщиком указанных нарушений и подписания Сторонами документов о приемке работ без разногласий.

2.7. Расчёты между сторонами производятся в рублях РФ путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

2.8. Исполнение обязательства по оплате по договору считается выполненным

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

Покупателем в день поступления денежных средств на корреспондентский счет банка Поставщика.

2.9. Покупатель вправе задержать оплату до предоставления Поставщиком надлежащим образом оформленных исполнительных и финансовых документов без применения за это санкций к Покупателю со стороны Поставщика.

3. СРОК И ПОРЯДОК ПОСТАВКИ

3.1. Товар поставляется Покупателю в сроки, количестве, комплектности и ассортименте, согласно Спецификации (Приложение № 1 к Договору).

3.2. Товар должен быть упакован надлежащим образом, обеспечивающим его сохранность при перевозке и хранении. На тару (упаковку) Товара должна быть нанесена маркировка в соответствии с требованиями законодательства РФ.

3.3. Поставщик не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до отгрузки товара, уведомляет (факс, телефонограмма, электронная почта) Покупателя об предполагаемой дате поставки Товара.

3.4. Поставка Товара осуществляется путем его доставки Поставщиком по адресу, указанному в Спецификации (Приложение № 1 к Договору).

3.5. Одновременно с передачей Товара Поставщик обязан передать Покупателю всю необходимую техническую и эксплуатационную документацию (паспорт на Товар, сертификат качества и соответствия и проч.) на Товар в соответствии с действующими нормативно – правовыми актами и назначением Товара, заполненные гарантийные талоны, если они предусмотрены для данного вида Товара.

3.6. Покупатель обязан обеспечить приемку товара на соответствие товарной накладной по форме ТОРГ 12 (или УПД) и условиям Договора о количестве, качестве, ассортименте, стоимости и комплектности производятся Покупателем в течении 10 (десяти) рабочих дней с даты поставки Товара. В случае отсутствия несоответствия Товара условиям Договора и рекламационного акта в соответствии с п. 3.7. в указанный в настоящем пункте срок, Товар считается принятым Покупателем по качеству, ассортименту и комплектности соответствующим условиям Договора. При отсутствии разногласий, товарная накладная по форме ТОРГ 12 (или УПД) подписывается Покупателем и один экземпляр передается Поставщику. Датой приемки Товара считается дата подписания Покупателем товарной накладной.

При поступлении с Товаром транспортной (товарно-транспортной) накладной при приемке проверяется соответствие Товара по количеству тарных мест (упаковок товара) указанным документам и целостности упаковки. При этом транспортная (товарно-транспортная) накладная подписывается Покупателем в день поступления Товара.

3.7. В случае если при осмотре и проверке поставленного Товара Покупателем будет выявлено несоответствие Товара условиям Договора по количеству, качеству, ассортименту, комплектности, Покупатель обязан незамедлительно уведомить об этом Поставщика. Уведомление производится в течении 24 часов по факсу, электронной почте, указанных в Договоре. Ответ на уведомление о вызове представителя, содержащий информацию о дате приезда представителя Поставщика либо о его согласии на осуществление Покупателем приемки в одностороннем порядке, Поставщик обязан направить в течение 1 (одного) рабочего дня с даты получения уведомления. Уполномоченный представитель Поставщика обязан прибыть на склад Покупателя в течение 5 дней с момента получения уведомления от Покупателя для участия в совместной приемке Товара.

После проведения осмотра и проверки поставленного Товара Сторонами составляется Акт о несоответствии поставленного Товара условиям Договора (рекламационный акт), который является основанием для предъявления Покупателем требований к Поставщику, связанных с ненадлежащим исполнением Договора.

При получении Покупателем уведомления Поставщика о невозможности или отказе от выезда представителя Поставщика для составления рекламационного акта, а равно не направления ответа на уведомление в указанный в настоящем пункте срок, Покупатель составляет рекламационный акт в одностороннем порядке, а Поставщик лишается права ссылаться на недействительность акта или его недостатки.

3.8. Положения, отраженные в рекламационном Акте, будут являться основанием для

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

следующих действий Покупателя:

3.8.1. В случае недопоставки Товара Поставщик обязан восполнить непоставленное количество Товара в согласованные с Покупателем сроки.

3.8.2. В случае поставки Товара ненадлежащего качества Покупатель вправе по своему выбору потребовать от Поставщика:

- соразмерного уменьшения цены товара;
- безвозмездного устранения недостатков товара в разумный срок;
- возмещения своих расходов на устранение недостатков товара.

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, в согласованные с Покупателем сроки.

3.8.3. В случае передачи некомплектного товара Покупатель вправе по своему выбору потребовать от Поставщика:

- соразмерного уменьшения покупной цены;
- доукомплектования товара в срок, согласованный сторонами.

Если Поставщик в согласованный сторонами срок не выполнил требования Покупателя о доукомплектовании товара, Покупатель вправе по своему выбору:

- потребовать замены некомплектного товара на комплектное в течение семи рабочих дней с даты предъявления требования Покупателем;
- отказаться от исполнения Договора.

3.9. В случае обнаружения недостатков, указанных в п. 3.8.1- п.3.8.3. Договора, Поставщик обязан за свой счет доставить Товар Покупателю, а также за свой счет нести все расходы, связанные с устранением недостатков Товара.

3.10. Поставщик при оформлении отгрузочных и финансовых документов (УПД, товарная накладная ТОРГ-12, акт приема-передачи и т.д.) в обязательном порядке указывает реквизиты Договора (дату договора и номер договора). Покупатель оставляет за собой право не принимать документы без вышеуказанного оформления.

3.11. Покупатель вправе в одностороннем порядке отказаться от поставляемого Товара в полном объеме или в части при условии уведомления Поставщика не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до срока поставки Товара.

3.12. Риск случайной гибели несет собственник Товара в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Право собственности на Товар переходит от Поставщика к Покупателю в момент поставки и подписания товарной накладной.

3.13. Порядок пусконаладочных работ

3.13.1. До начала выполнения пусконаладочных работ, Покупатель обязан самостоятельно осуществить подготовительные работы на объекте, в том числе:

- подготовить Товар и площадку для проведения пусконаладочных работ;
- обеспечить возможность подключения Товара к электрической сети с учетом мощности Товара;
- осуществить иные необходимые действия по подготовке Товара к работам в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 2 к Договору).

3.13.2. Покупатель обязан обеспечить Поставщику все необходимые условия для надлежащего выполнения работ. Работы на территории Покупателя выполняются в период с 8 ч 00 мин. до 17 ч 00 мин с понедельника по пятницу (в рабочие дни).

3.13.3. В течение 15 календарных дней с даты направления Покупателем уведомления в адрес Поставщика, Поставщик обязан прибыть на объекты (местоположение указано в Спецификации (Приложение №1 к Договору) и выполнить работы по пусконаладке Товара.

3.13.4. Поставщик обязан выполнить пусконаладочные работы в соответствии с Техническим

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

заданием (Приложение №2 к Договору), действующими нормами и правилами, для данного вида работ.

3.13.5. Поставщик обязан предоставить для пусконаладочных работ квалифицированный персонал, аттестованный для данных работ по договору. Работы выполняются Поставщиком с использованием своего оборудования и своих инструментов.

3.13.6. Поставщик обязан неукоснительно выполнять при пусконаладочных работах необходимые меры по технике безопасности, меры по охране окружающей среды и меры по пожарной безопасности, нести ответственность за причиненный вред имуществу Покупателя, нанесенный в момент пусконаладочных работ, нести ответственность за жизнь и здоровье своего персонала.

3.13.7. Пусконаладочные работы считаются принятыми после подписания Сторонами акта выполненных работ без разногласий.

4.ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору Стороны несут ответственность согласно условиям Договора и нормам действующего законодательства Российской Федерации.

4.2. В случае нарушения сроков поставки товара, проведения Работ, установленных Договором, Поставщик по требованию Покупателя уплачивает пени в размере 0,1 % от суммы Договора за каждый день просрочки исполнения обязательств по поставке и/или проведению Работ, а в случае несоблюдения сроков, предусмотренных п.3.8.1. - п.3.8.3. Договора, - от стоимости товара, подлежащего передаче взамен, либо допоставке или устранению недостатков Товара и/или Работ за каждый день просрочки.

4.3. Покупатель вправе удержать сумму неустойки из суммы, подлежащей перечислению Поставщику, на основании письменного расчета неустойки, направленного в адрес Поставщика. Расчет может быть направлен Поставщику на адрес электронной почты, указанный в Договоре. Направленный таким образом документ будет считаться полученным Поставщиком в день его направления Покупателем. При неполучении замечаний к расчету от Поставщика в течении двух рабочих дней с даты его отправки, он признается сторонами обоснованным. При наличии обоснованных замечаний, в расчете указывается согласованный размер неустойки.

4.4. За нарушение сроков оплаты, предусмотренных п. 2.4. Договора Поставщик вправе требовать с Покупателя уплаты неустойки (пеней) в размере 0,01% от неуплаченной суммы за каждый день просрочки.

4.5. Поставщик несет ответственность за своевременность предоставления и соответствие оформления выставляемых счетов/счетов-фактур требованиям, установленным налоговым законодательством. Поставщик обязуется предоставить Покупателю надлежащее подтверждение полномочий лиц, подписывающих коммерческие документы от имени Поставщика, до получения которых Покупатель вправе не производить оплату, что не является просрочкой исполнения обязательств со стороны Покупателя.

4.6. В случае нарушения Поставщиком Договора, которое повлекло отказ налогового органа в зачете НДС или санкции со стороны налогового органа, Поставщик возмещает Покупателю убытки.

4.7. В случае нарушения Поставщиком сроков предоставления документов, предусмотренных Договором, Покупатель имеет право начислить штраф в размере 1 000 (одна тысяча) рублей за каждый день нарушения сроков до исполнения обязательств по предоставлению этих документов.

4.8. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Договора Поставщиком, которые повлекли за собой убытки Покупателя, Поставщик обязан возместить Покупателю такие убытки. Убытки возмещаются в полном объеме сверх неустойки.

4.9. В случае нарушения Поставщиком положений п. 11.4. Договора, также в случае если Поставщик при заключении Договора либо до или после его заключения дал Покупателю недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения Договора, его исполнения или прекращения (в том числе относящихся к предмету Договора, полномочиям на его заключение, соответствию Договора применимому к нему праву, наличию необходимых лицензий и

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

разрешений, своему финансовому состоянию либо относящихся к третьему лицу), Поставщик обязан возместить Покупателю по его требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений, или уплатить неустойку в размере 0,1% от общей стоимости Товара поставляемой по Договору. Покупатель, полагавшийся на недостоверные заверения Поставщика, имеющие для Покупателя существенное значение, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки также вправе отказаться от Договора в уведомительном (внесудебном порядке) или потребовать признания Договора недействительным.

4.10. При поставке Товара ненадлежащего качества или некомплектного Товара, не соответствующего по качеству требованиям государственных стандартов, отраслевых стандартов, технических условий и/или условиям Договора, а также некачественного проведения Работ, в том числе при выявлении указанных недостатков в период гарантийного срока, все расходы, связанные с возвратом, заменой и/или доукомплектованием Товара, устранения недостатков Работ относятся на Поставщика.

4.11. В случае поставки Поставщиком контрафактного Товара с нарушением авторских и иных охраняемых законом прав на результат интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, Покупатель имеет право начислить Поставщику штраф в размере 30 % от стоимости контрафактного Товара и предъявить требования о его замене на надлежащий за счет Поставщика в течение 20 (двадцати) календарных дней с даты выявления нарушения.

4.12. Уплата пеней, штрафных санкций и возмещение убытков, причиненных Покупателю ненадлежащим исполнением Договора Поставщиком, не освобождает Поставщика от исполнения обязательств по Договору.

4.13. За односторонний отказ Поставщика от поставки Товара по Договору, проведения Работ, Покупатель вправе потребовать от Поставщика уплаты штрафа в размере 10 (десяти) процентов от стоимости непоставленного Товара, не проведенных Работ..

4.14. Подписывая настоящий договор, Поставщик подтверждает, что ему известно, что поставляемый Товар будет использоваться для производства электрической энергии и электроснабжения социально-значимых объектов и населения в децентрализованных районах Республики Коми, в том числе приравненных к районам крайнего севера, с ограниченной транспортной и периодической доступностью в течение календарного года, а также понимает возможные последствия и убытки в случае выхода оборудования из строя по причине поставки некачественного Товара.

5. ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

5.1. Гарантийный срок на товар устанавливается согласно документации завода-изготовителя, но не менее гарантийного срока, указанного в техническом задании.

5.2. Гарантийный срок, установленный п. 5.1. Договора, распространяется и на все составляющие части Товара (комплектующие изделия).

5.3. Гарантийный срок на работы устанавливается не менее 12 календарных месяцев с даты подписания Сторонами акта выполненных работ к Договору.

5.4. Гарантийный срок начинает течь с момента передачи Товара Покупателю (п. 3.6. Договора).

5.5. Гарантийный срок продлевается на время, в течение которого Товар не мог использоваться из-за обнаруженных в нем недостатков, при условии извещения Поставщика о недостатках Товара.

5.6. Если на комплектующее изделие в Договоре установлен гарантийный срок большей продолжительности, чем гарантийный срок на основное изделие, покупатель вправе предъявить требования, связанные с недостатками товара, если недостатки комплектующего изделия обнаружены в течение гарантийного срока на него, независимо от истечения гарантийного срока на основное изделие.

5.7. На Товар (комплектующее изделие), переданный Поставщиком взамен Товара (комплектующего изделия), в котором в течение гарантийного срока были обнаружены недостатки, устанавливается и начинает течь гарантийный срок той же продолжительности, что и на замененный, с даты замены данного товара.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

5.8. В случаях, когда предусмотренный Договором гарантийный срок составляет менее двух лет и недостатки товара обнаружены покупателем по истечении гарантийного срока, но в пределах двух лет со дня передачи товара покупателю, поставщик несет ответственность, если покупатель докажет, что недостатки товара возникли до передачи товара покупателю или по причинам, возникшим до этого момента.

5.9. Требования по гарантии могут быть предъявлены Покупателем Поставщику или изготовителю Товара.

6. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ СТОРОН

6.1. Все споры по Договору и из него разрешаются путем переговоров Сторон.

6.2. В случае не достижения согласия в процессе переговоров споры передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Республики Коми, с соблюдением претензионного порядка (срок рассмотрения претензии – 15 дней).

7. ДЕЙСТВИЕ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

7.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за задержку или невыполнение обязательств по Договору, обусловленные обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания Сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, землетрясения, пожары и другие непреодолимые обстоятельства.

7.2. Сторона, которая не исполняет своего обязательства, должна дать извещение другой Стороне о препятствии и его влиянии на исполнение обязательств по Договору не позднее 3 (трех) дней с момента начала их воздействия или прекращения.

7.3. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение взятых на себя по Договору обязательств.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с момента подписания уполномоченными представителями сторон и действует до исполнения сторонами принятых на себя по Договору обязательств.

8.2. Любые изменения и/или дополнения к Договору действительны только в том случае, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

8.3. Договор может быть расторгнут досрочно по соглашению Сторон, либо по требованию одной из Сторон в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством и/или условиями Договора.

9. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

9.1. Стороны принимают все необходимые меры для того, чтобы их сотрудники, агенты, правопреемники без предварительного согласия другой стороны не информировали третьих лиц о деталях Договора и приложений к нему.

9.2. Стороны обязаны сохранять конфиденциальность информации, полученной в ходе исполнения Договора. Обе стороны соглашаются не предоставлять Конфиденциальную информацию другой Стороны в какой бы то ни было форме третьим сторонам во время действия Договора и в течение 5 (пяти) лет после прекращения действия Договора. Все приложения и весь текст данного договора считается Конфиденциальной информацией. Передача конфиденциальной информации третьим лицам, опубликование или иное разглашение такой информации может осуществляться только с письменного согласия Поставщика, независимо от причины прекращения действия Договора.

10. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

10.1. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.2. В случае возникновения у Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в данном разделе действий и (или) неполучения другой Стороной в установленный Договором срок подтверждения, что нарушение не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут Договор в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Во всем ином, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

11.2. Стороны договорились о том, что все документы, согласованные и подписанные обеими Сторонами в процессе исполнения Договора и переданные по каналам факсимильной или электронной средств связи, позволяющие однозначно идентифицировать Сторону-отправителя, имеют юридическую силу до представления оригиналов указанных документов.

11.3. Стороны обязуются незамедлительно уведомить друг друга об изменении своих реквизитов (адреса местонахождения, банковских реквизитов, телефонных номеров и пр.). В противном случае документы (либо иная информация), переданные по указанным в Договоре реквизитам, считаются полученными (т.е. надлежащим образом переданными).

11.4. Поставщик в отношении себя подтверждает, что:

- является должным образом созданным юридическим лицом, действующим в соответствии с законодательством РФ;

- полномочия Поставщика на право заключения Договора оформлены надлежащим образом и позволяют в полном объеме выполнить обязательства;

- получены все необходимые разрешения и согласования, в том числе внутренние, а также все необходимые разрешения от уполномоченных органов или организаций, чтобы подписать Договор и осуществлять права и выполнять обязательства по ним;

- подписание Договора не будет противоречить каким-либо применимым к Поставщику законам, нормативным актам, решениям, приказам, разрешениям, договорам или обязательствам и не повлекут их нарушения или не будут противоречить или нарушать положения учредительных документов Покупателя или влечь за собой превышение полномочий, предоставленных Покупателю или ее представителям;

- на момент подписания Договора не ведутся и не планируются какие-либо судебные дела, способные повлиять на возможность стороны выполнять свои обязательства по Договору;

- не имеет просроченной задолженности по уплате налогов, сборов и подобных обязательных платежей;

- вся предоставленная стороной информация является достоверной, Поставщик несет ответственность за достоверность информации, стороне Договора неизвестно о каких-либо фактах, которые не были доведены до другой Стороны и которые могли бы повлиять на решение другой Стороны при заключении Договора.

11.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из экземпляров находится у Поставщика, другой – у Покупателя.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

11.1. Приложение к Договору является его неотъемлемой частью:
Приложение № 1 – Спецификация;
Приложение №2 – Техническое задание.
Приложение №2 – Форма акта приема-передачи.

13. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик:	Покупатель:
ООО «ГАЗТЕХНИКА»	АО «ККТ»
Юридический и почтовый адрес: 353823, Краснодарский край, Красноармейский район, ст.Марьянская, ул. Северная, 1	Юридический и почтовый адрес: 167001, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Димитрова, стр. 10
тел. +7 86165-96-97-8	тел. 8212-39-16-22
РНКБ БАНК (ПАО) г. Симферополь	Р/с № 40702810128000000845
Р/с 40702810842980000040	Банковские реквизиты: БИК 048702640,
К/с 30101810335100000607	К/с № 30101810400000000640
БИК 043510607	ОТДЕЛЕНИЕ № 8617 СБЕРБАНКА РОССИИ г. Сыктывкар
ИНН 2336022612; ОГРН 1112336000149	ИНН 1101056139, ОГРН 1151101010620
КПП 233601001	КПП 110101001
Электронный адрес tender@gazteh.ru	Электронный адрес mail@komikt.ru
Директор	Генеральный директор
В.М. Чайка	Сосновский Н.А.
М.п.	М.п.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

СПЕЦИФИКАЦИЯ

№ п/п	Наименование	Тип, марка	Страна происхождения товара / Производитель товара	Ед. изм.	Кол-во	Итоговая стоимость позиции (руб. с НДС)
1	БАЭКТ с ДГУ 50 кВт	Электростанция дизельная ERP-63 с ДГУ 50 кВт контейнерного типа	Россия/ ООО «ГАЗТЕХНИКА»	шт	1	4 554 450,00
2	Пусконаладочные работы			Усл.ед.	1	219 360,00
				ИТОГО с НДС 20%:		**4 773 810,00**

ИТОГО: 4 773 810 (четыре миллиона семьсот семьдесят три тысячи восемьсот десять) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20%.

Цена Товара сформирована на условиях франко-склад Покупателя и включает все, расходы, связанные с хранением и страховкой товара, проведением пусконаладочных работ, расходы на уплату налогов, таможенных пошлин и иных обязательных платежей, накладные расходы, требования и условия, сформированные в извещении, документации и договоре, наличие финансовых, технических, организационных возможностей для выполнения обязательств по договору.
Цена остается неизменной в течение всего периода поставки.

Место поставки товара	Поставка товара осуществляется до склада Покупателя, находящегося по адресу: ✓ Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Савина, д. 131/2
Место проведения работ:	Пусконаладочные работы производятся на объекте Покупателя, находящегося по адресу: ✓ Республика Коми, Усть-Куломский район, с. Дзель, территория ДЭС «Дзель».
Сроки и условия поставки товара	Поставка товара производится в согласованное сторонами дату и время и осуществляется в количестве и ассортименте согласно Спецификации: ✓ в течение 150 календарных дней с даты подписания договора.
Сроки проведения работ:	Пусконаладочные работы производятся в согласованное сторонами время согласно Технического задания в сроки: ✓ в течение 15 (пятнадцати) календарных дней, с даты направления письменного уведомления Покупателя в адрес Поставщика о готовности оборудования к подключению и пусконаладочным работам.
Форма, сроки и порядок оплаты товара	Оплата производится на основании счетов на оплату, выставленных Поставщиком, в срок не более 7 рабочих дней: ✓ За поставленный товар – с даты поставки и подписания Сторонами товарной накладной (или УПД) и акта приема-передачи товара без разногласий; ✓ За выполненные пусконаладочные работы – с даты подписания Сторонами акта выполненных работ без разногласий.

Поставщик: ООО «ГАЗТЕХНИКА» Покупатель: АО «ККТ»

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

Директор	Генеральный директор
В.М. Чайка	Сосновский Н.А.
М.п.	М.п.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

1. Общие:

Предмет закупки/договора:	Поставка блочно - автоматизированной электрической станции контейнерного типа с ДГУ мощностью 50кВт на ДЭС Дзель с выполнением пусконаладочных работ на объекте Заказчика

2.Спецификация:

(объем поставки, технические характеристики)

№ п/п	Наименование	Ед. изм	Кол-во
1	БАЭКТ с ДГУ 50 кВт	шт	1
2	Пусконаладочные работы на объекте Заказчика	усл. ед.	1

1. Характеристика объекта:

1.1. Дизель-генераторная электростанция мощностью 50 кВт в БАЭКТ, для выполнения инвестиционной программы «Модернизация ДЭС Дзёль - замена ДГУ ЭД-50-Т400-1РН в БК на ДГУ 50 кВт в БАЭКТ для работы в параллель»

1.2. Адрес объекта: Республика Коми, Усть-Куломский район, с. Дзёль.

2. Общие технические требования к оборудованию.

2.1. Станция предназначена для питания электроэнергией потребителей трехфазного переменного тока, подключенных к распределительным сетям электроснабжения Покупателя **в качестве основного источника питания**.

2.2. Мощность электростанции 50кВт согласно ГОСТ ISO 8528-6-2017 Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания.

2.3. Дизельную электростанцию автоматизировать по 2 степени согласно ГОСТ Р 55437-2013 Двигатели внутреннего сгорания поршневые. Классификация по объему автоматизации и технические требования к автоматизации.

2.4. Дизельная электростанция должна соответствовать следующим нормативным документам действующих в Российской Федерации:

2.4.1. ГОСТ Р ИСО 8528-2-2007 Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 2. Двигатели внутреннего сгорания.

2.4.2. ГОСТ ISO 8528-3-2011 Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 3. Генераторы переменного тока.

2.4.3. ГОСТ Р 53988-2010 (ИСО 8528-4:2005) Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 4. Устройства управления и аппаратура коммутационная (Докипедия: ГОСТ Р 53988-2010 (ИСО 8528-4:2005) Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 4. Устройства управления и аппаратура коммутационная)

2.4.4. ГОСТ ISO 8528-5-2017 Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 5. Электроагрегаты

2.4.5. ГОСТ 31420-2010 (ISO 8528-10:1998) Шум машин. Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Измерение шума методом охватывающей поверхности

2.4.6. ГОСТ Р 55006-2012 "Стационарные дизельные и газопоршневые электростанции с двигателями внутреннего сгорания. Общие технические условия"

2.5. Технические характеристики ДГУ согласно разделам 4-8 настоящего технического задания.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

3. Технические характеристики дизель-генераторной установки.

3.1. Технические характеристики двигателей Таблица 1:

Таблица 1

№	Наименование параметров	Характеристики
1	Производитель:	Perkins (Англия) 1104D-44TG2 (аналоги не допускается ввиду принятого технического решения перехода дизельной электростанции (ДЭС) на двигателя указанных марок, с целью обеспечения единообразия, возможности проведения технического обслуживания взаимозаменяемыми расходными материалами и запасными частями, ввиду ограниченного транспортного сообщения, удаленности и труднодоступности объекта от крупных населенных пунктов, складов запасных частей и затрудненной оперативной поставки в случае поломки)
2	Двигатель:	дизельный
3	Год выпуска:	2024
4	Применение:	Выработка электроэнергии в режиме основного источника энергопитания
5	Расположение цилиндров:	рядное
6	К-во оборотов в мин:	1500 об/мин.
7	Регулятор частоты вращения	электронный
8	Рабочий ресурс двигателя (назначенный ресурс)	30 000 м/ч.
9	Датчик уровня ОЖ	Да
10	Датчик уровня моторного масла	Да
11	Рабочая мощность двигателя	50 кВт
12	Межсервисный интервал ТО	500 м/ч.
13	Внешняя система подогрева ДВС	~220В
14	Система впуска воздуха:	• воздушный фильтр; • индикатор загрязнения фильтра.
15	Система выхлопа:	• Коллектор выхлопа теплоизолированный; • Глушитель низкошумный 35 дБ; • Сильфон в комплекте с монтажным набором (виброустойчивый)
16	Система подачи топлива:	• Фильтр грубой очистки; • Фильтр тонкой очистки; • Насосы электрический и ручной подачи топлива в бак ДГУ; • Топливопроводы; • Рама из стального профиля • Металлический топливный бак, встроенный в раму ДГУ.
17	Система пуска:	• Электростартер; • Стартерные AGM аккумуляторные батареи со сроком гарантии 3 лет; • Зарядный генератор.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

18	Система охлаждения:	• Радиатор с ограждением; • Вентилятор с ограждением ременной передачи; • ОЖ от производителя, объем – согласно паспортным данным; • Датчик уровня ОЖ на радиаторе; • Датчик температуры ОЖ; • Автоматический подогреватель ОЖ, питание от сети собственных нужд ~220В.
19	Система смазки:	• Моторное масло (рекомендованное заводом изготовителем двигателя); • Масляный фильтр; • Линии слива масла в БК с запорным шаровым краном.
20	Регулирование оборотов двигателя:	• Электронный регулятор оборотов ДВС с возможностью управления от панели DSE.
21	Основание / рама ДГУ:	• Демпферы линейных вибраций, установленные между основанием и дизель-генераторной установкой • Узкая рама из стального профиля • Транспортировочный крепеж установки

3.2. Технические параметры генератора:

Таблица 2

№	Наименование параметров	Характеристики
1	Производитель	LEROY-SOMER (Италия) TAL A42 H
2	Тип:	Синхронный, бесщёточный
3	Режим работы:	Продолжительный при изменяющейся межфазной нагрузке ГОСТ ISO 8528-5-2017 Электроагрегаты генераторные переменного тока с приводом от двигателя внутреннего сгорания. Часть 5. Электроагрегаты
4	Основная мощность (PRP):	50 кВт
5	Напряжение:	400 В
6	Частота:	50 Гц
7	Скорость:	1500 об/мин
8	Изоляция:	Класс "H"
9	К-во подшипников:	Один подшипник
10	Выравнивание:	С помощью ведущего вала
11	Возбуждение:	С самовозбуждением
12	Допустимое превышение скорости:	125% синхронной скорости
13	Форма сигнала:	Отклонение 1,9%
14	Регулятор напряжения:	да
15	Регулирование напряжения:	± 0.45% (в условиях стабильной работы) +/- 0,9/1,8% (2,8% при изменении скорости)
16	Коэффициент помех проводной	45

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

	связи:	
17	Коэффициент синусоидальности:	2,8%
18	Автоматический выключатель:	CHINT с моторным приводом и электронным расцепителем

4. Система автоматизации контроля и управления:

4.1. Контроллер для работы в параллель DeepSea 8610 (Англия). Устанавливается в металлическом шкафу с торца ДГУ со стороны альтернатора. На лицевой стороне шкафа переключатель подпитки топлива («Ручн.» «Автом.») и кнопка управления сброс «Аварии». Питание и управление контроллера выполнить через автоматические выключатели необходимых параметров, систему коммутации сигналов предусмотреть через реле.

4.2. Требования к степени автоматизации:

4.2.1. Автоматический режим - переход на другой ДГУ без перебоя электроснабжения (в режиме параллель). При включении *Автоматического режима*, в случае отключения или неисправности работающего ДГУ (аварии), обеспечить включение и переход нагрузки на ДГУ по приоритету мощности;

4.2.2. Автоматическое управление подогревом ОЖ системы охлаждения ДВС при температурах ниже рекомендованных для ДВС и автоматическом отключении при работе ДГУ. Питание подогрева выполнить от СН, через автоматический выключатель необходимого номинала.

4.2.3. Автоматическое управление (открытие, закрытие) вентиляционных клапанов по температуре внутри БК и по температуре ДГУ;

4.2.4. Возможность управления ДГУ в ручном режиме;

4.2.5. Стабилизацию и контроль выходных электрических параметров;

4.2.6. Аварийно-предупредительную сигнализацию и аварийную защиту ДГУ;

4.2.7. Управление и контроль основных параметров работы при пуске, работе и остановке ДГУ.

4.2.8. Автоматическое управление системой подпитки топлива в бак ДГУ – включение при min уровне – и отключение при мах уровне, и ручное управление через пульт управления;

4.2.9. Автоматическая остановка при срабатывании ОПС.

4.2.10. Аварийная кнопка «Останов», установленная рядом с входной дверью контейнера.

5. Требования к изготовлению блок-контейнера:

5.1. Блок контейнер цельносварной утепленный «Север» - имеет климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Теплоизоляция корпуса контейнера включая днище, потолок и стены должна быть выполнена с применением негорючей минеральной ваты (URSA толщиной 100 мм, плотностью 75 кг/м³ и рассчитана для работы в диапазоне температур окружающего воздуха от t = -50 ^{0}С до +45˚С. при ветре до 30м/с.

5.2. Корпус контейнера – цельнометаллический сварной, из профилированного листа толщиной 1,5 мм, основание контейнера изготовить из швеллера 14П, каркас контейнера изготовить из профильной трубы 100х50х4,0. **Контейнер из сэндвич-панелей и переделанного грузового контейнера НЕ ДОПУСКАЕТСЯ!**

5.3. Внутренняя обшивка — профлист окрашенный в светлые тона или оцинкованный толщина 0,7;

5.4. Окраска всех наружных поверхностей контейнера кроме крыши, соответствуют V классу, а внутренних поверхностей и крыши – VI классу покрытий по ГОСТ 9.032-74. Толщина антикоррозионного покрытия должна составлять III – 120 мкм. Цвет окраски наружных поверхностей контейнера – синий (RAL5005). Все покрасочные материалы совместимы. По периметру контейнера в верхней части (отступив от верха 300 мм) выполнить желтую (RAL1004) полосу шириной 300 мм. Для обеспечения III степени огнестойкости несущие конструкции каркаса контейнера окрашиваются огнезащитными красками типа ТЕРМОБАРЬЕР. Толщина нанесения краски выбирается в зависимости от приведенной толщины и требуемых пределов огнестойкости металлоконструкций. Срок гарантии к лакокрасочному покрытию 36 месяцев.

5.5. Окраску пола выполнить с применением материалов устойчивых к растворению горючими жидкостями и износу с гарантией сохранности окраски 5 лет.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

5.6. В составе блок-контейнера необходимо предусмотреть следующие конструктивные элементы:

5.6.1. Пол контейнера из рифлёной стали (рисунок «Чечевица) толщиной 4 мм по ГОСТ 8568-77. Пол должен обеспечивать слив жидкости в специальные лотки со сливными отверстиями.

5.6.2. Рама контейнера усилена (швеллером), внутри пола контейнера изготовлены закладные устройства для крепления дизель - генератора и вспомогательного оборудования с помощью болтовых соединений, обеспечивающего работу ДГУ без вибраций;

5.6.3. Наружную обшивку, выполненную, из профилированных листов стали толщиной 1,5 мм;

5.6.4. Снизу корпус закрыт сплошным 2 мм окрашенным стальным листом;

5.6.5. Вентиляционные люки с установленными в них автоматическими жалюзийными клапанами с электроприводом от ~220В, а также защитными крышками и шторками над ними с наружной стороны контейнера. Крышки люков – утепленные, из стального листа толщиной 1,5 мм оборудовать боковыми шторками с фиксаторами для открытого положения под углом 60^0 и фиксаторами закрытого положения;

5.6.6. Установить дверь для монтажа и демонтажа основного оборудования на стене контейнера. Дверь установить на петли для открывания, соответствующие весу. На двери установить уплотнитель и козырьки для предотвращения попадания атмосферных осадков и утеплители.

5.6.7. Пакет «вандалоустойчивость» (усиление несущего каркаса контейнера, усиление проемов дверей, ворот и вентиляции по периметру, антивандальные сварные стальные решетки (3 мм) на вентиляционных проемах, усиление рамы контейнера в зонах проемов, усиленные антивандальные петли и арматура на дверях и воротах, наличие запорных устройств- замков);

5.6.8. Конструкция крыши – двухскатная утепленная рассчитанная на снеговую нагрузку для районов крайнего севера согласно требованиям СП 20.13330.2016. с водоотводами;

5.6.9. Над всеми технологическими проемами, приборами наружного освещения и т.д. установлены защитные козырьки для предотвращения попадания атмосферных осадков. В конструкции козырьков предусмотрена возможность их складывания при транспортировке электростанции. Козырьки над входными дверями будут выступать 0,5м от стены контейнера

5.6.10. Желоб для отвода воды с крыши по длинным сторонам БК;

5.6.11. Технологические проёмы в верхней части контейнера на двух боковых стенках контейнера для кабельного ввода по 2 шт. сальника (PGM 19);

5.6.12. Технологические проёмы в нижней части контейнера на двух боковых стенках контейнера для кабельного основного ввода по 2 шт., под кабель КГ 3*95+1;

5.6.13. Эластичные уплотнения дверей, крышек и люков для уменьшения тепловых потерь в режиме ожидания;

5.6.14. Входная дверь с промышленной фурнитурой и замком улучшенной конструкции оборудованная с возможностью эксплуатации при температурах от +35 до -50° С.

5.6.15. Предусмотреть верхние и нижние строповочные элементы для крепления, подъема и транспортировки на автотранспорте.

5.6.16. Система приточно-вытяжной вентиляции с вентиляционными клапанами ручного и автоматического управления определить проектом.

5.6.17. Система выпуска отработавших газов с глушителем, термоизоляция тракта по европейскому стандарту безопасности (до 550^0С внутри контейнера). Размещение глушителя должно исключать попадание выхлопных газов в вентиляционные люки БАЭКТ. Газовыхлопные трубопроводы поднять над уровнем крыши на 250 мм.

5.6.18. Система внутреннего обогрева настенными конвекторами с терморегуляторами –определить проектом;

5.6.19. Для демонтажа агрегатов ДВС и генератора при помощи ручной тали необходимо разместить в потолке контейнера 4 закладные металлические элементы с внутренним диаметром 50 мм (над центром ГБЦ ДВС и генератора и на стороне ТКР для спуска ГБЦ в проход), должны выдерживать массу до 0,5тн.

5.6.20. Расположение ДГУ должно обеспечивать нормативные расстояния ПУЭ (необходимый свободный доступ персонала к установке для проведения ТО и ремонта).

5.6.21. Основание БАЭКТ изготовить цельносварной.

6. Система электроснабжения и освещения.

6.1. Для питания потребителей в БК выполнить от электросети собственных нужд РУ ДЭС (СН 220В) и аварийное от сети АКБ ДГУ:

- однофазного переменного тока напряжением 220 В;

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

- постоянного тока напряжением от АКБ ДГУ (автоматическое аварийное включение при отключении ДГУ).

6.2. Конструкция БК должна обеспечивать безопасность обслуживающего персонала от поражения электрическим током в соответствии с нормативными документами. В качестве защитной меры электробезопасности применить систему TN-C-S с глухозаземленной нейтралью.

6.3. Заземление контейнера с помощью двух заземляющих болтовых зажимов М10 на основании контейнера, имеющие специальные знаки, выполненные по ГОСТ 12.4.026-2015.

6.4. Всё электрооборудование заземлено видимыми перемычками.

6.5. Электроосвещение установки предусмотреть от двух независимых источников: основного – от сети однофазного переменного тока напряжением 220 В и аварийного – от сети постоянного тока напряжением 12-24В, получающей питание от аккумуляторных батарей ДГУ. Система должна обеспечивать уровень освещенности при комбинированном освещении (люкс) в соответствии с ГОСТ Р 55710-2013;

6.5.1. Тип светильников должен быть предназначен для работы с перебоями и вибрациями:

а). от сети 12-24 В – светодиодный – 3 шт., внутри автоматическое включение при отключении сети 220В

б). от сети ~220 В – светодиодный – 3 шт. (по два установленные на боковых стенах контейнера, один на потолке, над ЩУ и ЩО).

в) от сети 12-24 В - светильник светодиодный IP65 – 1 шт. автоматического и ручного включения с наружной стороны контейнера над входной дверью.

6.6. Основная система освещения и розетки для переносных электроприемников ~220В должны быть защищены устройством защитного отключения с дифференциальным током до 30 мА.

6.7. Кабели и провода должны быть уложены в кабельные металлические закрытые лотки. Прокладка силовых кабелей в усиленных кабельных лотках с крышкой 3мм должна осуществляться отдельно от кабелей управления. Силовые кабельные линии выполнить кабелем $ВВГ_{нг\text{-}LS}$ соответствующего сечения. Предусмотреть закрытые металлические кабель лотки с крышкой 3мм по полу от технологических проёмов контейнера до выходного автоматического выключателя ДГУ.

6.8. Для прокладки электропроводки управления и контроля ДГУ должны быть верхнего исполнения. Кабельные лотки перфорированными металлическими оцинкованными толщина металла 0,7мм.

6.9. Щит управления ДГУ (ЩУ) выполнить на задней части рамы на высоту 1,5 м от пола до верхней части щита (для удобства управления).

6.10. Щит собственных нужд с автоматическими выключателями и УЗО монтаж электрооборудования произвести в соответствии с требованиями нормативных документов. Для монтажа применить оборудование компании CHINT. (Автоматы, реле и клеммники в ЩСН, розетки, выключатели, датчики должны иметь четкую маркировку, выполненную типографским способом.)

Однолинейную схему ЩСН заламинировать и разместить на дверце ЩСН.

7. **Требования к системе подачи топлива**.

7.1. Электростанцию оборудовать системой подпитки топлива от внешнего источника в топливный бак дизель-генераторной установки.

7.2. ДГУ получает топливо напрямую из собственного топливного бака, установленного в раме установки. Объем бака из расчета потребления ДТ при максимальной нагрузке 12 часов.

7.3. Подпитка в бак осуществляется в ручном и в автоматическом режиме от внешнего источника (коллектор склада ГСМ) по системе трубопровода через фильтр сепаратор на высоте 0,5 м от пола, подавая через насос подкачки WallTech с высотой сухого всасывания 4 м), и счетчик учета топлива с выводом сигнала данных к системе мониторинга и визуальным контролем расхода.

7.4. Счетчик топлива разместить в доступном месте, на внутренней стене контейнера на высоте 1,5 м. от пола;

7.5. Трубопровод забора топлива предусмотреть от внешней стороны контейнера до насоса трубой диаметром 1 дюйма, с установкой запорного шарового крана внутри контейнера и заглушкой снаружи. Размещение по размерам Покупателя;

7.6. Управление насосом подачи топлива предусмотреть как в автоматическом, так и в ручном режиме от щита (типа КМПн 2/5-IP 55)

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

7.7. Фильтр сепаратор разместить в доступном месте, позволяющем производить слив воды с отстойника (в ведро 10л.).

7.8. Топливопровод и соединения внутри должны обеспечивать надежность линии при эксплуатации и транспортировке. Топливные трубопроводы смонтировать из металла на сварных и резьбовых соединениях, обеспечивающих демонтаж при замене агрегата.

7.9. Топливная расходная емкость суточной потребности, установленная на раме ДГУ, должна быть оборудована:

- дыхательным клапаном;

- визуальным датчиком на баке ДГУ

- электронный датчик уровня - для отображения на панели ДГУ и системе удаленного мониторинга в БК дежурного персонала (БКДП) на ДЭС.

7.10. Система подпитки расходного бака ДГУ должна обеспечивать автоматическое управление насоса подпитки по уровню топлива через открытие обратного клапана после счетчика учета, и шаровыми кранами с ручным управлением до сепаратора, для обеспечения ручного управления.

8. Требования к прибору учета эл. энергии:

8.1. В отдельном металлическом шкафу установить на ДИН рейку: счетчик учета вырабатываемой электроэнергии Энергомера CE301R33043JAZ 2024 года (аналог не допускается ввиду применения данного оборудования на всех дизельных электростанциях, с целью обеспечения единообразия, возможности проведения аудита и технического обслуживания), и Счетчик (СН) учета собственных нужд 2024г.

8.2. Подключение трансформаторов тока узла учёта выполнить по десяти проводной схеме. Класс точности трансформаторов 0,5S, межповерочный интервал 8 лет.

9. **Требование по обеспечению пожарной безопасности**.

9.1. БАЭКТ должен отвечать требованиям пожарной безопасности по ГОСТ 12.1.004-91.

9.2. Для защиты оборудования от пожара предусмотреть установку автоматической пожарной сигнализации и пожаротушения.

9.3. В целях предотвращения пожара предусмотреть автоматическую систему пожаротушения (аэрозольного) модульного типа.

9.4. Дополнительно для обеспечения требований пожарной безопасности установить в БАЭКТ:

9.5. - на расстоянии1 метра от входной двери углекислотные огнетушители «ОУ-5» 2 шт.;

9.6. - автоматическую сигнализацию о возможном возгорании с выдачей сигналов в БК (операторная) на рабочее место машиниста ДВС (сделать подключение к существующей системе) и дублированием сигнала на звуковой оповещатель (разместить на наружной стене БАЭКТ);

9.7. - предусмотреть два шлейфа, с установкой в каждом из них двух извещателей пламени (ИФ+УФ) с температурой срабатывания 80ºС. Температура эксплуатации приборов автоматической пожарной сигнализации и пожаротушения должна быть рассчитана для работы в диапазоне температур окружающего воздуха и работы дизель-генератора от -45ºС до +80ºС. Соединения выполнить через огнестойкие коробки.

9.8. - для обеспечения охранной сигнализации предусмотреть монтаж системы охранной сигнализации с магнитно-контактным датчиком, установленным на входной двери в БАЭКТ с выдачей сигнала на панель мониторинга работы ДЭС на рабочем месте машиниста ДВС.

9.9. Автоматическую систему пожаротушения (аэрозольного) модульного типа запроектировать в соответствии с СП 485.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Установки пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования». В состав системы автоматического пожаротушения в соответствии с ГОСТ к данному виду продукции должно входить звуковое и световое оповещение о срабатывании установки и наличие в ней огнетушащего вещества, а также предусмотреть:

9.10. Задержку выпуска огнетушащего вещества.

9.11. Переключение автоматического пуска на ручной.

9.12. Дистанционный пуск с помощью устройства ручного пуска.

9.13. Выключение режима автоматического пуска при открывании двери.

9.14. Отключение технологического оборудования.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

С целью обеспечения единообразия, возможности проведения технического обслуживания и ремонта, ввиду удаленности и труднодоступности объекта от крупных населенных пунктов, наличия дорог, складов запасных частей и затрудненности оперативной поставки в случае поломки) предусмотреть установку в БАЭКТ модулей аэрозольного пожаротушения марки ТОР-1500 (гражданский) на базе приемно-контрольного прибора Bolid. Выбор остального оборудования, кол-во, тип, марка пожарных извещателей, информационных табло, их размещение определяет завод-изготовитель.

9.15. Поставщик предоставляет документацию по идентификации БАЭКТ согласно статье 6_1 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и предусматривает обозначение на входной двери БАЭКТ обозначение категории помещения и класс зоны помещения по взрывопожарной и пожарной опасности по ГОСТ 12.4.026-2015 «Система стандартов безопасности труда. Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная. Назначение и правила применения. Общие технические требования и характеристики»:

- класс функциональной пожарной опасности;

- степень огнестойкости, класс конструктивной пожарной опасности;

- категория наружной установки по пожарной опасности, категория зданий, сооружений и помещений по пожарной и взрывопожарной опасности (для производственных объектов).

10. Требования к системе мониторинга ДГУ в БКДП

Подключить ДГУ к существующей системе мониторинга SCADA с отображением состояния основных параметров работы и аварийной сигнализации:

10.1. Фазного и линейного напряжения ДГУ (цифровом виде);

10.2. Отображение токовой нагрузки ДГУ (по всем трём фазам в цифровом виде);

10.3. Отображение частоты сети (электронный частотомер с пределом 45-55 Гц, с отображением десятых долей частоты);

10.4. Отображение текущей нагрузки кВт, А;

10.5. Отображение температуры ОЖ ДГУ;

10.6. Вывод сигналов на индикаторы рабочее место машиниста ДВС (световые и звуковые) при:

10.6.1. Превышении температуры ОЖ выше допустимой;

10.6.2. Превышении/понижении частоты от пределов Гц;

10.6.3. Повышение понижение напряжения выше нормативных значений;

10.6.4. Срабатывание охранно-пожарной сигнализации;

10.6.5. Критический уровень топлива в баке.

11. **Другие требования**

11.1. Поставщик должен предоставить действующую Лицензию МЧС «На осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений», включающей право выполнения работ по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту систем пожаротушения и их элементов, систем пожарной и охранно-пожарной сигнализации и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ», в случаях если Поставщик приобретает оборудование (контейнер) у своих контрагентов данная лицензия должна быть у данных контрагентов по договору подряда.

11.2. Поставщик в обязательном порядке предоставляет паспорта и сертификаты на используемое оборудование.

11.3. Изменения, возникшие в процессе изготовления дизель-генератора в модульном блок-контейнере, связанные с изменением ее комплектации подлежат обязательному согласованию с Покупателем.

11.4. Поставщик предоставляет оригинальный сервис-комплект до 2000 м/ч работы ДГУ;

- топливные фильтра (в количестве необходимом для технического обслуживания, согласно межсервисных интервалов, завода изготовителя ДГУ);

- масляные фильтра (в количестве необходимом для технического обслуживания, согласно межсервисных интервалов, завода изготовителя ДГУ);

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

- воздушные фильтра (в количестве необходимом для технического обслуживания, согласно межсервисных интервалов, завода изготовителя ДГУ);

- фильтр сепаратора – 2 шт.;

- комплект термостатов с уплотнительными прокладками;

- комплект датчиков (давления масла и температуры охлаждающей жидкости);

- комплект ремней привода вентилятора и зарядного генератора по 2 шт.;

- ремонтный комплект основного генератора (регулятор напряжения) 1 шт.;

- комплект предохранителей по 10 штук каждого токового номинала; (при наличии на ДГУ).

- охлаждающая жидкость в количестве необходимом для технического обслуживания согласно требованиям изготовителя ДГУ.

- эмаль по 0,5 каждого цвета для подкрасок возможных повреждений БАЭКТ при транспортировке.

11.5. Поставщик в объеме поставки обязан предоставить пакет эксплуатационной и рабочей документации в соответствии с требованиями ГОСТ Р 2.601-2019 Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Эксплуатационные документы. В том числе:

11.5.1. Протокол испытаний электрооборудования электростанции.

11.5.2. Паспорт, руководство по эксплуатации, формуляр на каждую дизель-генераторную установку, содержащую в том числе сведения:

- нормы удельного расхода топлива г/кВт.ч.;

- нормы расхода топлива л/ч;

- нормы, марки расходных материалов для эксплуатации и ТО.

11.5.3. сертификаты или декларации соответствия на установленное оборудование и комплектующие примененные в пакетировании БАЭКТ, а также сертификаты пожарной безопасности.

11.5.4. принципиальные электрические схемы ДГУ

11.5.5. принципиальные электрические схем на смонтированное оборудование, протоколы электротехнических испытаний электрооборудования, в том числе на электрогенератор.

11.5.6. инструкции, руководства по эксплуатации и документы, подтверждающие гарантии изготовителей на всё оборудование и комплектующие, примененные при пакетировании БАЭКТ.

11.6. Комплект рабочей документации ДГУ в контейнере в составе:

- габаритные чертежи;

- чертеж установки ДГУ и оборудования в контейнере со спецификацией;

- комплект схем по электротехнической части;

- исполнительная документация на установки и системы противопожарной защиты, используемые при изготовлении и пакетировании БАЭКТ, в объеме требований нормативных актов, действующих на территории Российской Федерации, включая схему монтажа, план размещения и спецификацию (перечень) установленного оборудования охранно-пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения.

- отгрузочная ведомость с указанием места размещения оборудования и комплектующих, демонтированных для перевозки, их количество, наименование и номер места.

12. Состав поставляемого оборудования

Таблица 3.

№	*Наименование устанавливаемого оборудования*	*Марка*	*Кол-во (шт.)*

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

1	2	3	4
1	ДГУ мощностью 63/50 кВА/кВт	Определить проектом	1
2	Аккумуляторные батареи стартерные (AGM)	Определить проектом	к-т.
3	Автоматическое зарядное устройство АКБ 12В от 220В	Определить проектом	к-т.
4	Автоматический приточный вентиляционный клапан с уплотнением и электроприводом.	Марку определить проектом	к-т.
5	Автоматический выпускной вентиляционный клапан с уплотнением и электроприводом	Марку определить проектом	к-т.
6	Блок-контейнер для размещения оборудования (Д*Ш*В) 4000х2500х2800 мм	В соответствии с ТЗ	к-т.
7	Глушитель (снижение шума)	Определить проектом	к-т.
8	Датчик температуры в БК	Определить проектом	1 шт.
9	Дверной доводчик	Определить проектом	к-т.
10	Комплект документации	В соответствии с ТЗ	к-т.
11	Кран шаровой для нефтепродуктов Ду 25	Определить проектом	к-т.
	Огнетушитель	Определить проектом	к-т.
12	Охранно-пожарная сигнализация	Определить проектом	1
13	Подогреватель охлаждающей жидкости 220В	Определить проектом	к-т.
14	Панель управления дизель – генератором с контроллером	Deep Sea 8610	1
15	Система подпитки топлива	Определить проектом	1
16	Сильфонный компенсатор под хомут	Определить проектом	к-т.
17	Сервис-комплект до 2000 м/ч.	В соответствии с ТЗ	к-т.
18	ЩСН оборудованный счетчиком учета собственных нужд	На автоматических выключателях CHINT	к-т.
19	Система освещения на базе светодиодных светильников (основное-~220В -3 шт., аварийное-=12-24В -3шт.)	Определить проектом	к-т.
20	Сепаратор топлива	Определить проектом	1 шт.
21	Счетчик учета выработанной электроэнергии	В соответствии с ТЗ	2 шт.
22	Сервис-комплект до 2000 м/ч.	В соответствии с ТЗ	к-т.
23	Топливоподкачивающий узел (в комплекте со счётчиком учёта входного топлива и насосом с высотой сухого всасывания 4 м)	В соответствии с ТЗ	к-т.
24	ЗИП	В соответствии с ТЗ	к-т.
25	ЩУЭ (щит учета электроэнергии)	Определить проектом	к-т.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

13. **Гарантийные Обязательства.**

Поставщик предоставляет гарантию качества товара в течение гарантийного срока, установленного заводом-изготовителем, 18 месяцев или 2000 моточасов, со дня ввода в эксплуатацию оборудования.

14. **Требования по доставке оборудования и выполнению пусконаладочных работ на объектах Покупателя**.

14.1. В стоимость поставляемого оборудования входят:

- поставка оборудования до места Покупателя;

- пуско-наладка электростанций на объекте Покупателя (ДЭС Дзель).

14.2. Перечень работ пуско-наладочных работ, выполняемых Поставщиком по Договору:

- Подключение кабельной линии коммутации СМ на новый ДГУ – БКДП;

- Визуальная проверка наличия заземления ДГУ;

- Регламентные работы по подготовке оборудования после транспортировки;

- Внешний осмотр агрегатов и устройств ДГУ, настройка параметров;

- Подключение противопожарной системы;

- Проверка топливной системы на герметичность, удаление воздуха.

- Проверка АКБ, подключение на ДГУ.

- Подключение кабеля для подачи сигналов к панели управления;

- Подключение кабеля собственных нужд (1ф, 220В, 50Гц) к БАЭКТ.

- Проверка работы приточно-вытяжной вентиляции.

- Визуальная проверка работы системы газовыхлопа.

- Запуск и проверка функционирования ДГУ без нагрузки, контроль параметров, проверка режима защиты и аварийного останова;

- Пуск и испытание под нагрузкой 12 часов. Проверка функционирования ДГУ, контроль (регулировка) параметров;

- Проверка работоспособности работы в синхронизации (параллель с ДГУ на ДЭС).

- Инструктаж (обучение) персонала ДЭС.

- Оформление и предоставление документации по результатам работ.

14.3. После выполнения монтажных и пуско-наладочных работ системы противопожарной защиты на объекте Покупателя Поставщик предоставляет Покупателю следующие акты:

- Об окончании монтажных работ.

- Об окончании пусконаладочных работ и приемке оборудования на гарантию.

- Вводе оборудования системы противопожарной защиты в эксплуатацию.

15. Сроки поставки и выполнения ПНР:

15.1. Дата поставки оборудования – 1 квартал 2025 года;

15.2. Дата проведения ПНР – 2 квартал 2025г.

Поставщик – ООО «ГАЗТЕХНИКА»
Директор
В.М. Чайка

М.п.

Покупатель - АО «ККТ»
Генеральный директор
Н.А. Сосновский

М.п.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

ФОРМА

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ

«__» _____ 20___ года.

_____ *(указывается наименование контрагента)* _____, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора _____ *(указывается должность и ФИО подписанта)* _____, действующего на основании **Устава** *(или указывается иное основание),* с одной стороны и

Акционерное общество «Коми коммунальные технологии» (АО «ККТ»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава, являясь Сторонами по Договору поставки № ____/____ от «___» _____ 20__ (далее «Договор»), подписали настоящий акт приема-передачи:

1. Поставщик поставил и передал в собственность, а Покупатель принял «__» _____ 20__ года:

- _____,

(далее «Товар») имеющую характеристики по количеству, качеству, ассортименту, стоимости и комплектности Товара в соответствии со Спецификацией и_____.

2. Претензий по количеству, качеству, ассортименту, стоимости и комплектности к Товару у Покупателя не имеется.

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

4. Подписи Сторон:

Поставщик:	Покупатель:
_____	АО «ККТ»
Генеральный директор	Генеральный директор
_____	_____
м.п.	м.п.
Дата подписания «__» _____ 20__ г.	Дата подписания «__» _____ 20__ г.

Поставщик – ООО «ГАЗТЕХНИКА»
Директор

В.М. Чайка

М.п.

Покупатель - АО «ККТ»
Генеральный директор

Н.А. Сосновский

М.п.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №0693/24

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"

Номер договора:	0693/24

Исполнитель:

Дата подписания:	25.10.2024 16:03 (МСК)
Организация:	ООО "ГАЗТЕХНИКА"
ФИО:	ЧАЙКА ВЛАДИМИР МИХАЙЛОВИЧ
Должность:	ДИРЕКТОР
Сертификат ЭП	
действителен с:	03.10.2024 11:30 (МСК)
действителен до:	03.01.2026 11:40 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП:	02AC098F00FEB164AE464C0A2711DBF5C4

Заказчик:

Дата подписания:	29.10.2024 10:14 (МСК)
Организация:	АО "ККТ"
ФИО:	СОСНОВСКИЙ НИКОЛАЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ
Должность:	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Сертификат ЭП	
действителен с:	03.06.2024 09:23 (МСК)
действителен до:	03.09.2025 09:33 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП:	02DD1D6C0084B1EF96472A1B6100D84D2B