**Форма 1 «Извещение о проведении тендера»**

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № 344 |
|  | «15» декабря 2022 г. |

№ 760-СС-2022 от «15» декабря 2022 г.

ПАО «Славнефть-ЯНОС» (далее – Общество) приглашает вас сделать предложение (оферту) на закупку **термометров, термопар для технологических объектов ПАО «Славнефть-ЯНОС».**

По результатам рассмотрения предложений Общество определит контрагента, предложившего наилучшие условия в соответствии с (формой 4 Приложения 4) при выполнении Требований к предмету оферты (форма 2): наименьшая цена, минимальные сроки поставки и прочее.

Оферта может быть представлена как на всю номенклатуру МТР, так и на любой из неделимых Лотов, указанных в Требованиях к предмету оферты.

В случае нарушения данного требования Общество оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

Общество оставляет за собой право уменьшить объем закупки, указанный в настоящем ПДО, в процессе проведения тендера и подписании договора по итогам тендера без внесения изменений в ПДО.

Подача одним участником закупки альтернативных оферт не допускается

Существенные условия (объем, цена, сумма, сроки, условия поставок и платежей, обязательства сторон, гарантии, ответственность сторон, прочее) сделки, которая может быть заключена на основе результатов выбора контрагента, оговариваются в планируемом к заключению договоре (форма 3 Приложения 4).

Условия проекта договора (форма 3 Приложения 4) являются окончательными и не подлежат каким-либо изменениям в процессе его заключения. Протокол разногласий, полученный от участника закупки в составе коммерческой/улучшенной коммерческой части, в рамках проведения двухэтапного тендера, Обществом к рассмотрению не принимается. В случае получения от участника закупки протокола разногласий к указанному проекту договора Общество оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

Тендер проводится в два этапа: оценка технической части оферт и оценка коммерческой части оферт.

В ходе технической оценки оферт с участником закупки могут проводиться технические переговоры, целью которых является выяснение соответствия технической части оферты участника закупки требованиям настоящего предложения делать оферты. У участников закупки могут быть запрошены уточнения технических частей оферт. Участник закупки вправе вместе с уточненной технической частью оферты представить в установленный в запросе срок соответствующую ей коммерческую часть оферты (в отдельном конверте), либо подтвердить действительность коммерческой части оферты, направленной ранее. Коммерческие части оферт, поступившие в Общество позже установленного срока, к рассмотрению не принимаются.

В ходе коммерческой оценки оферт Обществом вскрывается и рассматривается последняя из принятых коммерческая часть оферты участника закупки, допущенного до этапа коммерческой оценки.

Участник закупки допускается до участия в коммерческой оценке оферт, если его оферта соответствует всем требованиям к предмету оферты (согласно форме 2).

Оповещение участников закупки, не прошедших этап технической оценки, осуществляется на основании заключения о соответствии технических частей оферт требованиям предложения делать оферты в течение не более 3 (Трех) рабочих дней после утверждения указанного заключения. Оповещение содержит информацию о том, по каким из критериев, указанных в требованиях к предмету оферты (Форма 2), участник закупки не прошел техническую оценку.

Участникам закупки, допущенных до участия в коммерческой оценке оферт, будет предложено повысить привлекательность своих оферт путем предоставления улучшенных коммерческих частей оферт, либо в ходе коммерческих переговоров. О порядке и сроках предоставления улучшенных коммерческих частей оферт и/или проведения коммерческих переговоров участники закупки будут оповещены дополнительно. Если участник закупки не предоставит улучшенную коммерческую часть оферты и/или откажется от участия в коммерческих переговорах, действующей будет считаться последняя из поданных им коммерческая часть оферты.

При повышении привлекательности оферты не допускается ухудшение ранее поданной оферты, в том числе по отдельным позициям оферты (в том числе, смет). Общество оставляет за собой право не рассматривать оферты, не удовлетворяющие указанному требованию; при этом действующей будет считаться последняя из поданных участником закупки коммерческая часть оферты.

Общество оставляет за собой право акцептовать любое из поступивших предложений, либо не акцептовать ни одно из них.

В случае Вашей заинтересованности в участии в закупке предлагаем направить на ЭТП <https://zakupki.tektorg.ru/#auth/login> оферту по прилагаемой форме. Подавать предложения могут участники, зарегистрированные на электронной торговой площадке АО «ТЭК-Торг»

Офертой контрагента будет считаться следующий комплект документов:

**техническая часть:**

- Форма 4 Приложения 4 для технической части, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);

- Формы 6,7 Приложения 4;

- Подписанный проект договора (при отсутствии разногласий), проект договора и протокол разногласий (в случае наличия разногласий) без указания информации о стоимости

- Техническое предложение;

- Перечень аффилированных организаций (форма 5 Приложения 4, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);

- Комплект документов в соответствии с разделом 3.«Общие требования»: «**Требования к предмету закупки**» и «**Требования к Контрагенту**» (форма 2 «Техническое задание»);

- Копия уведомления о прохождении аккредитации участника закупки, при условии, что статус «аккредитован» действителен в течение не менее 4 (Четырех) месяцев после даты окончания приема оферт (если участник закупки не относится к категориям контрагентов, для которых, согласно Процедуре закупочной деятельности, аккредитация не проводится);

- Опись документов технической части оферты (подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);

**коммерческая часть:**

- Форма 4 Приложения 4 для коммерческой части, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);

- Подписанный проект договора

- Опись документов коммерческой части оферты (подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки).

Участник закупки вправе приложить к оферте иные документы, которые, по мнению участника закупки, подтверждают соответствие установленным требованиям, с соответствующими комментариями, разъясняющими цель предоставления этих документов.

Оферта предоставляется на русском языке.

Все суммы денежных средств в оферте и приложениях к ней могут быть выражены в российских рублях, долларах США, евро. Если сумма оферты выражена в иностранной валюте, а оплата будет осуществляться в российских рублях, в оферте должно быть указано на какой момент (дату) будет определяться курс рубля, установленный ЦБ РФ, по отношению к валюте оферты.

Оферта должна предоставляться в соответствии с требованиями к форме и содержанию оферты, установленными в настоящем предложении делать оферты. В случае получения от участника закупки оферты, не соответствующей указанным требованиям, Общество оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

В случае проведения процедуры на ЭТП:

|  |  |
| --- | --- |
| Техническая  часть | 1. **Архив документов** с надписью «**Техническая часть**», содержащий копии документов технической части оферты, а также их редактируемые форматы. |
| Коммерческая  часть | 2. **Архив документов** с надписью «**Коммерческая часть**», содержащий надлежащим образом заверенные копии документов коммерческой части оферты, а также их редактируемые форматы. |

Скан-копии копии документов должны быть представлены не единым, а отдельными файлами по каждому из представляемых документов; наименование файла должно соответствовать содержанию соответствующего документа. Необходимо также предоставить редактируемые версии (в формате **MS Excel, MS Word**) заполненных Форм и Договора с приложением.

**Начало приема оферт – «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ года (указано на ЭТП)**

**Окончание приема оферт – \_\_\_:\_\_\_ «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ (указано на ЭТП)**

**Срок для определения победителя – до «30» марта 2023 года.**

**Оферты, полученные позже указанного срока, к рассмотрению не принимаются.**

Общество имеет право продлить срок приема оферт.

Общество имеет право внести изменения в условия настоящего предложения делать оферты вплоть до указанного выше срока окончания приема оферт. При этом срок подачи оферт будет продлен так, чтобы со дня размещения внесенных изменений до окончания срока подачи оферт новый срок составлял не менее 6 (Шести) рабочих дней, а в случае изменения предмета закупки – не менее 10 (Десяти) рабочих дней.

Общество ответит на Ваши письменные запросы, касающиеся разъяснений настоящего предложения, полученные не позднее «10» января 2023 года. Ответ с разъяснениями вместе с указанием сути поступившего запроса одновременно будет доведен до сведения всех получателей настоящего предложения без указания источника поступления.

По всем вопросам обращаться к специалисту Тендерного комитета:

Степанова Ольга Алексеевна, телефон (4852)-49-87-36

e-mail: [StepanovaOA@post.yanos.slavneft.ru](mailto:StepanovaOA@post.yanos.slavneft.ru)

Настоящее предложение делать оферты, изменения и дополнения к нему, разъяснения настоящего предложения для участников закупки размещаются на <http://www.refinery.yaroslavl.su>.

**Внимание: настоящее предложение ни при каких обстоятельствах не может расцениваться как публичная оферта. Соответственно, Общество не несет какой бы то ни было ответственности за отказ заключить договор с лицами, обратившимися с предложением заключить соответствующую сделку.**

Общество имеет право на основании соответствующего решения Тендерной комиссии в любое время отказаться от проведения тендера, либо завершить тендер без заключения договора по его результатам, не неся никакой ответственности перед участниками закупки или третьими лицами, которым такое действие может принести убытки (в том числе, не возмещая участнику закупки расходы, понесенные им в связи с участием). Информация о таком решении размещается Обществом на официальном сайте не позднее следующего рабочего дня после утверждения такого решения Тендерной комиссией.

Общество имеет право на основании соответствующего решения Тендерной комиссии признать тендер несостоявшимся, если по окончании срока приема оферт:

- не подана ни одна оферта (с учетом оферт, отозванных участниками закупки);

- ни одна оферта не соответствует требованиям к предмету оферты, установленным в настоящем предложении делать оферты;

- все поданные оферты отклонены.

Внимание: участник закупки может быть признан победителем, только если он имеет статус «аккредитован» на дату принятия решения о признании победителем. В случае если на дату принятия решения о признании победителем контрагент имеет со стороны ПАО «Славнефть-ЯНОС» неурегулированные претензии, предъявленные ему последним не позднее даты публикации ПДО (с приложениями) на интернет-сайте ПАО «Славнефть-ЯНОС», Общество оставляет за собой право не признавать данного контрагента победителем тендера.

Участники закупки, не прошедшие аккредитацию в установленном порядке или действие аккредитации которых истекает в течение одного месяца с даты получения настоящего предложения, должны пройти аккредитацию в соответствии с правилами, размещенными на <http://www.refinery.yaroslavl.su/index.php?module=tend&page=stop>.

Если участник закупки имеет статус «Не аккредитован на дату подачи предложения и не направил документы для прохождения повторной аккредитации заблаговременно или вместе с предложением (офертой), то его предложение не вскрывается и не рассматривается.

В случае участия в закупке группы потенциальных контрагентов (на стороне одного участника закупки), прохождение аккредитации обязательно для каждого члена указанной группы, в том числе, субподрядчиков, по отдельности.

Для подтверждения имеющегося статуса «аккредитован» участник закупки, если он не относятся к категориям контрагентов, для которых, согласно Процедуре закупочной деятельности, аккредитация не проводится, должен направить в составе технической части оферты копию уведомления о прохождении аккредитации (при условии, что статус «аккредитован» действителен в течение не менее 4 (Четырех) месяцев после даты окончания приема оферт). В противном случае участник закупки должен направить в отдельном конверте с пометкой «На аккредитацию» пакет документов на аккредитацию в соответствии с правилами, размещенными на <http://www.refinery.yaroslavl.su/index.php?module=tend&page=stop>.

Если участник закупки не выполнил условия настоящего предложения делать оферты в отношении оформления и представления документов на аккредитацию (при предоставлении документов на аккредитацию вместе с офертой), Общество не гарантирует рассмотрение документов в срок, позволяющий такому участнику закупки стать победителем процедуры закупки.

Участник закупки вправе обжаловать в Конкурсной комиссии Общества действия (бездействие) Общества в рамках проведения тендера, если полагает, что такие действия (бездействие) нарушают его права и законные интересы, в любое время с момента размещения настоящего предложения делать оферты на интернет-сайте Общества и не позднее, чем через 10 (Десять) рабочих дней со дня размещения информации о результатах тендера на интернет-сайте Общества. Жалоба на установленные в настоящем предложении делать оферты условия и положения может быть подана не позднее окончания срока подачи оферт.

Жалоба в письменном виде направляется в Тендерный комитет Общества по адресу 150023, г. Ярославль, Московский пр., д.130, **в Тендерный комитет**. В жалобе указываются: обжалуемое вынесенное решение Общества, обжалуемые действия (бездействие) Общества; нормы Процедуры закупочной деятельности, которые, по мнению подателя жалобы, были нарушены; предложения подателя жалобы. К жалобе прилагаются документы, обосновывающие позицию подателя жалобы.

Решения, принятые по результатам рассмотрения жалобы, доводятся до участника закупки в течение не более 30 (Тридцати) календарных дней со дня ее получения.

Сообщаем, что в целях выявления и предупреждения фактов коррупции, мошенничества и иных злоупотреблений ПАО «Славнефть-ЯНОС» организована круглосуточная «Горячая линия», по которой Вы можете сообщить о ставших известными Вам случаях совершения противоправных действий как работниками Общества, так и в отношении них.

Телефон «Горячей линии»: +7 (4852) 49-93-33, электронная почта hotline@yanos.slavneft.ru

Перечень документов в составе Предложения делать оферты № 760-СС-2022 от15.12.2022 года:

1. Форма 1 Извещение о проведении тендера (настоящий документ) на 6 л. в 1 экз.;

2. Форма 2 Требования к предмету оферты на 4 л. в 1 экз.;

3. Форма 3 Приложения 4 Проект договора с приложением на 15 л. в 1 экз.;

4. Форма 4 Приложения 4 Безотзывная оферта

5. Форма 5 Приложения 4 «Перечень аффилированных организаций» на 3 л. в 1 экз

6. Формы 6,7

7. Заказная документация в 1 экз.

Директор по снабжению \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю.Уржумов

подпись Ф.И.О.

**Форма 2 «Техническое задание»**

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**(техническое задание)**

***1.Общие положения.***

Предмет закупки: **термометров, термопар для технологических объектов ПАО «Славнефть-ЯНОС»;**

* Участник может подать оферту как на всю номенклатуру МТР, так и на её часть;
* Инициатор закупки: ПАО «Славнефть-ЯНОС»;
* Плановый срок поставки Товара: май 2023г.
* Полные отгрузочные реквизиты грузополучателя: 150023, г. Ярославль, ул. Гагарина,77, База оборудования ПАО «Славнефть-ЯНОС»;

***2. Основные требования к предмету закупки.***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ном. № | Наименование товара | ГОСТ/ТУ/ЗАКАЗНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ | ЕИ | Кол-во | № Цеха и наименование установки | Срок поставки на склад Покупателя |
| **Лот №1 (неделимый)** | | | | | | | |
| 1 | 405156 | Термометр сопр.с проводом №05140 тип2 | 05140 0101 | ШТ | 2 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 2 | 405157 | Термометр сопр.с проводом №05140 тип3 | 05140 0101 | ШТ | 2 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 3 | 405007 | Термометр сопротивления №05128 тип18 | 05128 0101 | ШТ | 2 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 4 | 404991 | Термометр сопротивления №05128 тип2 | 05128 0101 | ШТ | 45 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 5 | 404992 | Термометр сопротивления №05128 тип3 | 05128 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 6 | 404992 | Термометр сопротивления №05128 тип3 | 05128 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 7 | 404992 | Термометр сопротивления №05128 тип3 | 05128 0101 | ШТ | 96 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 8 | 404994 | Термометр сопротивления №05128 тип5 | 05128 0101 | ШТ | 61 | Цех № 15 | 01.05.2023 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Ном. № | Наименование товара | ГОСТ/ТУ/ЗАКАЗНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ | ЕИ | Кол-во | № Цеха и наименование установки | Срок поставки на склад Покупателя |
| **Лот №2 (неделимый)** | | | | | | | | |
| 1 | | 415277 | Термометр сопротивления поз.TRA 1114 | 05915 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 2 | | 415278 | Термометр сопротивления поз.TRA 1115 | 05915 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 3 | 415279 | | Термометр сопротивления поз.TRA 1116 | 05915 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 4 | 415280 | | Термометр сопротивления поз.TRA 1117 | 05915 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 5 | 415293 | | Термометр сопротивления поз.TRA 1124 | 05928 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 6 | 415294 | | Термометр сопротивления поз.TRA 1126 | 05928 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 7 | 415269 | | Термометр сопротивления поз.TRA 4107 | 05913 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 8 | 415270 | | Термометр сопротивления поз.TRA 4108 | 05913 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 9 | 415271 | | Термометр сопротивления поз.TRA 4109 | 05913 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 10 | 415272 | | Термометр сопротивления поз.TRA 4110 | 05913 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ном. № | Наименование товара | ГОСТ/ТУ/ЗАКАЗНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ | ЕИ | Кол-во | № Цеха и наименование установки | Срок поставки на склад Покупателя |
| **Лот №3 (неделимый)** | | | | | | | |
| 1 | 415268 | Термопара поз.TIA 0105 | 05912 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 2 | 415230 | Термопара поз.TIA 1051A | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 3 | 415231 | Термопара поз.TIA 1051B | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 4 | 415232 | Термопара поз.TIA 1051C | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 5 | 415233 | Термопара поз.TIA 1051D | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 6 | 415234 | Термопара поз.TIA 2037A | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 7 | 415235 | Термопара поз.TIA 2037B | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 8 | 415236 | Термопара поз.TIA 2037C | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 9 | 415237 | Термопара поз.TIA 2037D | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 10 | 415238 | Термопара поз.TIA 2085A | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 11 | 415239 | Термопара поз.TIA 2085B | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 12 | 415240 | Термопара поз.TIA 2085C | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 13 | 415241 | Термопара поз.TIA 2085D | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 14 | 415242 | Термопара поз.TIA 2098A | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 15 | 415243 | Термопара поз.TIA 2098B | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 16 | 415244 | Термопара поз.TIA 2098C | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 17 | 415245 | Термопара поз.TIA 2098D | 05880 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 18 | 415273 | Термопара поз.TR 8188 | 05914 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 19 | 415274 | Термопара поз.TR 8189 | 05914 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 20 | 415297 | Термопара поз.TRA 1122 | 05932 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 21 | 415298 | Термопара поз.TRA 1127 | 05932 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 22 | 415384 | Термопара поз.TRA 4-1 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 23 | 415385 | Термопара поз.TRA 4-2 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 24 | 415386 | Термопара поз.TRA 4-6 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 25 | 415387 | Термопара поз.TRA 5-1 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 26 | 415396 | Термопара поз.TRA 5-10 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 27 | 415397 | Термопара поз.TRA 5-11 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 28 | 415398 | Термопара поз.TRA 5-12 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 29 | 415388 | Термопара поз.TRA 5-2 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 30 | 415389 | Термопара поз.TRA 5-3 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 31 | 415390 | Термопара поз.TRA 5-4 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 32 | 415391 | Термопара поз.TRA 5-5 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 33 | 415392 | Термопара поз.TRA 5-6 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 34 | 415393 | Термопара поз.TRA 5-7 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 35 | 415394 | Термопара поз.TRA 5-8 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 36 | 415395 | Термопара поз.TRA 5-9 | 05946 0103 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 37 | 415226 | Термопара поз.TRA 6105 | 05808 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 38 | 415227 | Термопара поз.TRA 6106 | 05808 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 39 | 415228 | Термопара поз.TRA 6107 | 05808 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 40 | 415229 | Термопара поз.TRA 6108 | 05808 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 41 | 415252 | Термопара поз.TRSA 1003-1К-1 | 05907 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 42 | 415255 | Термопара поз.TRSA 1003-1К-2 | 05907 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 43 | 415256 | Термопара поз.TRSA 1003-2К-1 | 05907 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 44 | 415257 | Термопара поз.TRSA 1003-2К-2 | 05907 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 45 | 415253 | Термопара поз.TRSA 1004-2К-1 | 05907 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 46 | 415254 | Термопара поз.TRSA 1004-2К-2 | 05907 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 47 | 415258 | Термопара поз.TRSA 1014-1Н | 05907 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 48 | 415259 | Термопара поз.TRSA 1014-2Н | 05907 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 49 | 415260 | Термопара поз.TRSA 1014А-1Н | 05907 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 50 | 415261 | Термопара поз.TRSA 1014А-2Н | 05907 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 51 | 415246 | Термопара поз.TXIRSA 3010 | 05889 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 52 | 415247 | Термопара поз.TXIRSA 3013 | 05889 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 53 | 415248 | Термопара поз.TXIRSA 3021 | 05889 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 54 | 415249 | Термопара поз.TXIRSA 3022 | 05889 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 55 | 415250 | Термопара поз.TXIRSA 3023 | 05889 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 56 | 415251 | Термопара поз.TXIRSA 3024 | 05889 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 57 | 415275 | Термопара поз.ЗИП TR 8188 | 05914 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 58 | 415276 | Термопара поз.ЗИП TR 8189 | 05914 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ном. № | Наименование товара | ГОСТ/ТУ/ЗАКАЗНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ | ЕИ | Кол-во | № Цеха и наименование установки | Срок поставки на склад Покупателя |
| **Лот №4 (неделимый)** | | | | | | | |
| 1 | 421461 | Термопара с гильз.поз.TRSA1200D/TR1200C | (2566)-74\_3-АТХ.ОЛ-36\_004 | КМП | 2 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 2 | 421460 | Термопара с гильз.поз.TRSA1221D/TR1221C | (2566)-74\_3-АТХ.ОЛ-36\_004 | КМП | 2 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 3 | 415358 | Термопара с гильзой поз.TIR-0023 | 05897 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 4 | 415367 | Термопара с гильзой поз.TIR-3174 | 05943 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 5 | 415368 | Термопара с гильзой поз.TIR-3187 | 05943 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 6 | 415325 | Термопара с гильзой поз.TIR1073 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 7 | 415326 | Термопара с гильзой поз.TIR1074 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 8 | 415338 | Термопара с гильзой поз.TIR1359 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 9 | 415327 | Термопара с гильзой поз.TIR1360 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 10 | 415328 | Термопара с гильзой поз.TIR1439 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 11 | 415329 | Термопара с гильзой поз.TIR1440 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 12 | 415330 | Термопара с гильзой поз.TIR1445 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 13 | 415331 | Термопара с гильзой поз.TIR1447 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 14 | 415332 | Термопара с гильзой поз.TIR1448 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 15 | 415333 | Термопара с гильзой поз.TIR1449 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 16 | 415353 | Термопара с гильзой поз.TIRA-0013 | 05897 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 17 | 415355 | Термопара с гильзой поз.TIRA-0018 | 05897 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 18 | 415369 | Термопара с гильзой поз.TIRA-3171 | 05943 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 19 | 415324 | Термопара с гильзой поз.TIRA1068 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 20 | 415352 | Термопара с гильзой поз.TIRSA-0012 | 05897 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 21 | 415354 | Термопара с гильзой поз.TIRSA-0016 | 05897 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 22 | 415356 | Термопара с гильзой поз.TIRSA-0019 | 05897 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 23 | 415357 | Термопара с гильзой поз.TIRSA-0022 | 05897 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 24 | 415370 | Термопара с гильзой поз.TIRSA-3172 | 05943 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 25 | 415334 | Термопара с гильзой поз.TIRSA1450 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 26 | 415335 | Термопара с гильзой поз.TIRSA1451 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 27 | 415336 | Термопара с гильзой поз.TIRSA1452 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 28 | 415337 | Термопара с гильзой поз.TIRSA1459 | 05823 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 29 | 415347 | Термопара с гильзой поз.TR-1-1011 | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 30 | 415348 | Термопара с гильзой поз.TR-1-1013 | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 31 | 415376 | Термопара с гильзой поз.TR-1084 | 05945 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 32 | 415377 | Термопара с гильзой поз.TR-1085 | 05945 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 33 | 415378 | Термопара с гильзой поз.TR-1086 | 05945 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 34 | 415371 | Термопара с гильзой поз.TR-1088A/B | 05944 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 35 | 415372 | Термопара с гильзой поз.TR-1089A/B | 05944 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 36 | 415373 | Термопара с гильзой поз.TR-1090A/B | 05944 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 37 | 415379 | Термопара с гильзой поз.TR-1101 | 05945 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 38 | 415374 | Термопара с гильзой поз.TR-1106A/B | 05944 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 39 | 415375 | Термопара с гильзой поз.TR-1107A/B | 05944 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 40 | 415380 | Термопара с гильзой поз.TR-1109 | 05945 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 41 | 415381 | Термопара с гильзой поз.TR-1110 | 05945 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 42 | 415382 | Термопара с гильзой поз.TR-1111 | 05945 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 43 | 415383 | Термопара с гильзой поз.TR-1112 | 05945 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 44 | 415359 | Термопара с гильзой поз.TR-1327A | 05931 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 45 | 415360 | Термопара с гильзой поз.TR-1327B | 05931 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 46 | 415363 | Термопара с гильзой поз.TR-1356C | 05931 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 47 | 415366 | Термопара с гильзой поз.TR-1357C | 05931 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 48 | 415350 | Термопара с гильзой поз.TR-2-1011 | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 49 | 415351 | Термопара с гильзой поз.TR-2-1013 | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 50 | 415304 | Термопара с гильзой поз.TR1108 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 51 | 415305 | Термопара с гильзой поз.TR1109 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 52 | 415306 | Термопара с гильзой поз.TR1110 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 53 | 415339 | Термопара с гильзой поз.TR1352 | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 54 | 415340 | Термопара с гильзой поз.TR1353 | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 55 | 415341 | Термопара с гильзой поз.TR1357 | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 56 | 415342 | Термопара с гильзой поз.TR1358 | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 57 | 415301 | Термопара с гильзой поз.TR82-2 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 58 | 415302 | Термопара с гильзой поз.TR84-19 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 59 | 415303 | Термопара с гильзой поз.TR84-20 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 60 | 415349 | Термопара с гильзой поз.TRA-2-1003 | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 61 | 415300 | Термопара с гильзой поз.TRA82-1 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 62 | 415361 | Термопара с гильзой поз.TRSA-1356A | 05931 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 63 | 415362 | Термопара с гильзой поз.TRSA-1356B | 05931 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 64 | 415364 | Термопара с гильзой поз.TRSA-1357A | 05931 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 65 | 415365 | Термопара с гильзой поз.TRSA-1357B | 05931 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 66 | 415307 | Термопара с гильзой поз.TRSA103-4 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 67 | 415308 | Термопара с гильзой поз.TRSA103-5 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 68 | 415309 | Термопара с гильзой поз.TRSA103-6 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 69 | 415319 | Термопара с гильзой поз.TRSA1118 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 70 | 415320 | Термопара с гильзой поз.TRSA1119 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 71 | 415321 | Термопара с гильзой поз.TRSA1120 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 72 | 415310 | Термопара с гильзой поз.TRSA1123 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 73 | 415311 | Термопара с гильзой поз.TRSA1124 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 74 | 415312 | Термопара с гильзой поз.TRSA1125 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 75 | 415313 | Термопара с гильзой поз.TRSA1126 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 76 | 415314 | Термопара с гильзой поз.TRSA1127 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 77 | 415315 | Термопара с гильзой поз.TRSA1128 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 78 | 415316 | Термопара с гильзой поз.TRSA1129 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 79 | 415322 | Термопара с гильзой поз.TRSA1129-R | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 80 | 415317 | Термопара с гильзой поз.TRSA1130 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 81 | 415323 | Термопара с гильзой поз.TRSA1130-R | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 82 | 415318 | Термопара с гильзой поз.TRSA1131 | 05813 0102 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 83 | 415343 | Термопара с гильзой поз.TRSA1351A | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 84 | 415344 | Термопара с гильзой поз.TRSA1351B | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 85 | 415345 | Термопара с гильзой поз.TRSA1356A | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 86 | 415346 | Термопара с гильзой поз.TRSA1356B | 05825 0103 | КМП | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ном. № | Наименование товара | ГОСТ/ТУ/ЗАКАЗНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ | ЕИ | Кол-во | № Цеха и наименование установки | Срок поставки на склад Покупателя |
| **Лот №5 (неделимый)** | | | | | | | |
| 1 | 405056 | Термопреобраз.с гильзой №05130 тип18 | 05130 0103 | ШТ | 2 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 2 | 405058 | Термопреобраз.с гильзой №05130 тип20 | 05130 0103 | ШТ | 2 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 3 | 405059 | Термопреобраз.с гильзой №05130 тип21 | 05130 0103 | ШТ | 26 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 4 | 405060 | Термопреобраз.с гильзой №05130 тип22 | 05130 0103 | ШТ | 14 | Цех № 15 | 01.05.2023 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ном. № | Наименование товара | ГОСТ/ТУ/ЗАКАЗНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ | ЕИ | Кол-во | № Цеха и наименование установки | Срок поставки на склад Покупателя |
| **Лот №6 (неделимый)** | | | | | | | |
| 1 | 413883 | Термопреобразователь d8 мм №05810 тип 1 | 05810 0090 | ШТ | 17 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 2 | 413884 | Термопреобразователь d8 мм №05810 тип 2 | 05810 0090 | ШТ | 7 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 3 | 413885 | Термопреобразователь d8 мм №05810 тип 3 | 05810 0090 | ШТ | 88 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 4 | 405015 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип1 | 05129 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 5 | 405028 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип14 | 05129 0090 | ШТ | 5 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 6 | 405029 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип15 | 05129 0090 | ШТ | 4 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 7 | 405030 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип16 | 05129 0090 | ШТ | 4 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 8 | 405031 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип17 | 05129 0090 | ШТ | 3 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 9 | 405032 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип18 | 05129 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 10 | 405033 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип19 | 05129 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 11 | 405034 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип20 | 05129 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 12 | 405035 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип21 | 05129 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 13 | 405036 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип22 | 05129 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 14 | 405037 | Термопреобразователь d8мм №05129 тип23 | 05129 0103 | ШТ | 4 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 15 | 415836 | Термопреобразователь поз.TT01 | АПТ39\_ОХР-3\_3293-ЛГ35\_11-АПТ\_ОЛ39 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Ном. № | Наименование товара | ГОСТ/ТУ/ЗАКАЗНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ | ЕИ | Кол-во | № Цеха и наименование установки | Срок поставки на склад Покупателя |
| **Лот №7 (неделимый)** | | | | | | | | |
| 1 | 415262 | | Термопара поверхностная поз.TIA 0104 | 05909 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 2 | 415263 | | Термопара поверхностная поз.TIA 0222 | 05909 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 3 | 415225 | | Термопара поверхностная поз.TR 1143 | 05778 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 4 | 415281 | | Термопара поверхностная поз.TRA 1141 | 05916 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 5 | 415282 | | Термопара поверхностная поз.TRA 1142 | 05924 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 6 | 415295 | | Термопара поверхностная поз.TRA 1143 | 05929 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 7 | 415264 | | Термопара поверхностная поз.TRA 1530 | 05910 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 8 | 415267 | | Термопара поверхностная поз.TRA 1540 | 05910 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 9 | 415265 | | Термопара поверхностная поз.TRA 1813 | 05910 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 10 | 415266 | | Термопара поверхностная поз.TRA 1823 | 05910 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 11 | 415284 | | Термопара поверхностная поз.TRA1121 | 05927 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 12 | 415285 | | Термопара поверхностная поз.TRA1147 | 05927 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 13 | 415286 | | Термопара поверхностная поз.TRA1148 | 05927 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 14 | 415287 | | Термопара поверхностная поз.TRA1149 | 05927 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 15 | 415288 | | Термопара поверхностная поз.TRA1163 | 05927 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 16 | 415289 | | Термопара поверхностная поз.TRA1164 | 05927 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 17 | 415290 | | Термопара поверхностная поз.TRA1173 | 05927 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 18 | 415291 | | Термопара поверхностная поз.TRA1175 | 05927 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 19 | 415292 | | Термопара поверхностная поз.TRA1177 | 05927 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 20 | 415283 | | Термопара поверхностная поз.ЗИП TRA 1142 | 05924 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |
| 21 | 415296 | | Термопара поверхностная поз.ЗИП TRA 1143 | 05929 0090 | ШТ | 1 | Цех № 15 | 01.05.2023 |

***3. Общие требования.***

***Требования к предмету закупки***

| **№ п/п** | **Требование  (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствия требованию** | **Условия соответствия** |
| --- | --- | --- | --- |
|
| **1** | **2** | **3** | **5** |
| **1** | Соответствие, предлагаемого товара требованиям заказной документации (ОЛ, ЗТП, артикулу, ТЗ, ТУ, ТТ).  Наличие опыта эксплуатации предлагаемого оборудования, соответствующего требованиям заказной документации (ОЛ, ЗТП, ТУ,ТЗ,ТТ), в ПАО  «Славнефть-ЯНОС» / предприятиях ПАО «НК «Роснефть» / ПАО «Газпром нефть». Отсутствие отрицательного опыта эксплуатации\* предлагаемого оборудования в ПАО «Славнефть-ЯНОС» / предприятиях ПАО «НК «Роснефть» / ПАО «Газпром нефть». | Техническая спецификация с расшифровкой каждого символа кода заказа предлагаемого товара. Полный комплект разрешительной документации на предлагаемый товар в соответствии с действующим законодательством РФ.  Заполненная форма опыта эксплуатации предлагаемого оборудования в ПАО «Славнефть-ЯНОС» / предприятиях ПАО «НК «Роснефть» / ПАО «Газпром нефть». | Соответствие технической спецификации и комплекта разрешительной документации требованиям заказной документации (ОЛ, ЗТП, артикулу, ТЗ, ТУ, ТТ).  Наличие опыта эксплуатации предлагаемого оборудования, соответствующего требованиям заказной документации (ОЛ, ЗТП, ТУ, ТЗ, ТТ), в ПАО «Славнефть-ЯНОС» / предприятиях ПАО «НК «Роснефть» / ПАО «Газпром нефть», не менее одного года.  При наличии опыта эксплуатации предлагаемого оборудования, соответствующего требованиям заказной документации (ОЛ, ЗТП, ТУ, ТЗ, ТТ), в ПАО «Славнефть-ЯНОС»:  отсутствие отрицательного опыта эксплуатации оборудования в ПАО «Славнефть-ЯНОС», указанного участником закупочной процедуры и подтвержденного инициатором закупки.  При отсутствии опыта эксплуатации предлагаемого оборудования, соответствующего требованиям заказной документации (ОЛ, ЗТП, ТУ, ТЗ, ТТ), в ПАО «Славнефть-ЯНОС»»:  отсутствие отрицательного опыта эксплуатации оборудования на предприятиях ПАО «НК «Роснефть» / ПАО «Газпром нефть», указанного участником закупочной процедуры и подтвержденного инициатором закупки (на основании официальных писем, полученных от предприятий ПАО «НК «Роснефть» / ПАО «Газпром нефть», эксплуатирующих предлагаемое оборудование). |

Вся информация, предоставленная участником закупочной процедуры должна быть достоверной. В случае выявления факта предоставления недостоверной информации участником закупочной процедуры ПАО «Славнефть-ЯНОС» оставляет за собой право не рассматривать предложение участника в данной закупочной процедуре.

\*Отрицательный опыт эксплуатации оборудования:

1. Невозможность эксплуатации, массовые отказы оборудования и его элементов вследствие заводского брака, конструктивных особенностей, некачественных комплектующих, некачественной сборки, неправильного подбора оборудования производителем.

2. Несоответствие заявленных производителем и отраженных в документации технических характеристик оборудования (функционал, безопасность, надежность, долговечность, метрологические и др.) в течение назначенного срока службы.

3. Наличие отрицательного опыта подтверждается актами, протоколами, техническими отчетами и другими официальными документами, при необходимости согласовывается с производителем.

**Требования к Контрагенту:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Требование  (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствия требованию** | **Условия соответствия** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1. | Участник закупочной процедуры должен являться Изготовителем Товара или Торговым домом /официальным дилером/ представителем Изготовителя Товара: т.е. иметь право заниматься сбытовой деятельностью продукции производимой Изготовителем Товара на территории РФ. | Для Изготовителя Товара: Официальное письмо Изготовителя, подтверждающее статус Изготовителя Товара с указанием местонахождения производственной площадки.  Официальное подтверждение – действующие сертификаты/письма Изготовителя Товара, на фирменном бланке с печатью за подписью руководителя о работе через Торговый дом, либо о наделении полномочиями официального дилера / представителя Изготовителя Товара правами поставки, полного технического сопровождения Товара, правами на оказание услуг на территории РФ. | Для Изготовителя Товара:  Подтверждения наличия у участника закупочной процедуры статуса Изготовителя Товара либо подтверждение права заниматься сбытовой деятельностью продукции изготовителя.  Предоставление действующих сертификатов/писем Изготовителя Товара, на фирменном бланке с печатью за подписью руководителя о работе через Торговый дом, либо о наделении полномочиями официального дилера / представителя Изготовителя Товара правами поставки, полного технического сопровождения Товара, правами на оказание услуг на территории РФ.  Сертификаты/письма должны иметь актуальный к поставке Товара срок действия.  При этом ПАО «Славнефть-ЯНОС» оставляет за собой право проверить информацию предоставленную Участником закупочной процедуры |
| 2. | Референц лист на поставку аналогичного оборудования в течении последних 3-х лет на нефтеперерабатывающие предприятия отрасли РФ. | Референц лист на поставку аналогичного оборудования в течении последних 3-х лет на нефтеперерабатывающие предприятия отрасли РФ. | Предоставление референц листа на поставку аналогичного оборудования в течении последних 3-х лет на нефтеперерабатывающие предприятия отрасли РФ.  Вся информация, указанная в референц-листе должна быть достоверной.  ПАО «Славнефть-ЯНОС» оставляет за собой право проверить информацию, указанную в референц листе по средствам запроса на нефтеперерабатывающие предприятия отрасли. |

Вся информация, предоставленная участником закупочной процедуры должна быть достоверной. В случае выявления факта предоставления недостоверной информации участником закупочной процедуры ПАО «Славнефть-ЯНОС» оставляет за собой право не рассматривать предложения участника в данной закупочной процедуре.

***4. Условия оплаты.***

Покупатель оплачивает 100% стоимости Товара не ранее 45 и не более 60 календарных дней от даты получения товара на складе Покупателя в г. Ярославле на основании оригинальных экземпляров счетов, счетов-фактур, товарных накладных, при условии надлежащего исполнения Поставщиком принятых на себя обязательств по передаче Товара и получения Покупателем вместе с Товаром всех необходимых принадлежностей на Товар, а также относящихся к нему документов предусмотренных законом, иными правовыми актами, Договором и Приложением к нему.

***5. Особые условия***

*Стоимость товара включает:*

- разработки и согласования с Покупателем рабочей конструкторской документации на изготовление Товара; оформление всей технической документации на Товар в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации;

- изготовление, контроль и испытания Товара на заводе-изготовителе в объеме, предусмотренном требованиями заказной документации и действующей НТД РФ;

- техническую приемку (приемо-сдаточных испытаний) товара на заводе-изготовителе, в объеме, предусмотренном требованиями заказной документации и действующей НТД РФ;

- консервацию, маркировку, упаковку, обеспечивающую сохранность товара при погрузочно-разгрузочных работах и транспортировке товара;

- погрузку товара в транспортное средство, транспортные, страховые расходы по доставке Товара склад ПАО «Славнефть-ЯНОС»;

*Условия выполнения поставки товаров.*

1. **Условия поставки –DDP Ярославль (для резидентов РФ) / DAP Ярославль, Россия (для нерезидентов РФ)**

2. В случае доставки товара транспортом Поставщика или Перевозчика, транспортные расходы по доставке товара на склад Покупателя в г. Ярославле должны быть включены в цену товара.

3. Приёмка Товара по количеству и качеству производится на складе ПАО «Славнефть-ЯНОС» в г. Ярославле.

4. Датой поставки является дата получения товара Покупателем на складе ПАО «Славнефть-ЯНОС» в г. Ярославле в комплекте с документами на Товар.

5. Право собственности на Товар, а также риск случайной гибели или повреждения товара переходит от Поставщика к Покупателю с момента получения товара Покупателем.

6. Поставщик обязан при передаче Товара оформлять и передавать вместе с Товаром (на каждую единицу) все необходимые документы, оформленные в соответствии с требованиями действующей НТД РФ, в т.ч.:

- комплект ЗИП;

- пакет документов согласно перечню заказной документации

- упаковочные листы на каждое грузовое место;

-товарные накладные, счета фактуры по формам, утвержденным Госкомстатом РФ, ж.д накладные/ТТН, иные товаросопроводительные документы, соответствующие способу транспортировки Товара.

При некомплектной поставке Товара либо его поставке без вышеуказанных документов Поставщик обязан за свой счёт доукомплектовать товар либо допоставить недостающие документы на него в срок не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты установления некомплектности Товара либо отсутствия документов. В случае невыполнения данного условия договора Товар считается не поставленным;

Директор по снабжению \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю. Уржумов