**Форма 2 «Требование к предмету оферты» (Техническое задание)**

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**ПДО №КНГ-РН/190-МТР-2016**

1. **Общие положения**

Предмет закупки:

**«Поставка трубной продукции» в количестве 489,681 т.** (далее – МТР).

* 1. Инициатор закупки - ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (далее – Общество).
  2. Количество предлагаемого участником товара указывается в форме 6т и 6к, 6к.1 и не должно быть менее заявленной потребности, указанной Обществом в этих формах.
  3. При невозможности поставить требуемую продукцию, либо отсутствии в таблице ГОСТ/ТУ участник закупки (далее также – поставщик) может предложить ее аналог. Возможность замены будет согласовываться с ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз". В случае замены поставщик обязан предоставить текст предлагаемых ТУ с информацией, техническое описание, необходимые ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз" для принятия решения о возможности/невозможности применения данной продукции.
  4. Отгрузочные реквизиты грузополучателя:

• Для доставки товара автомобильным транспортом: Грузополучатель: ООО "Терминал", п. Таёжный, ул. Чапаева 3В, строение 1, контейнерная площадка, для ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз";

• Для доставки товара железнодорожным транспортом: Станция назначения: Карабула Красноярской ЖД, Код станции: 895807, Получатель: ООО «Кройл» (код 1275), ОКПО 49691895.

* 1. Плановые сроки поставки – август, сентябрь 2016г., согласно формам 6т и 6к, 6к.1.

1. **Основные требования к предмету оферты**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Требование (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствие требованиям** | **Критерии оценки соответствия требованию** | **Ед. изм.** | **Кол-во** |
| 1 | Труба стальная бесшовная горячедеформированные сталь марки 09Г2С Ударная вязкость KCU при -60оС – не менее 39,2Дж/см2 Ø 114х6,0 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 1,600 |
| 2 | Трубы стальные бесшовные горячедеформированные 159х8-09Г2С Ударная вязкость KCU при -60оС – не менее 39,2Дж/см2 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 3,217 |
| 3 | Трубы стальные бесшовные горячедеформированные 219х8-09Г2С Ударная вязкость KCU при -60оС – не менее 39,2Дж/см2 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 9,990 |
| 4 | Трубы стальные бесшовные горячедеформированные 325х8-09Г2С Ударная вязкость KCU при -60оС – не менее 39,2Дж/см2 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 14,079 |
| 5 | Труба стальная бесшовная горячедеформированные сталь марки 09Г2С Ударная вязкость KCU при -60оС – не менее 39,2Дж/см2 Ø 114х6,0 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 0,112 |
| 6 | Труба стальная электросварная 159х8-09Г2С Ударная вязкость KCU при -60оС – не менее 39,2Дж/см2 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 4,469 |
| 7 | Трубы стальные бесшовные горячедеформированные 159х6-09Г2С Ударная вязкость KCU при -60оС – не менее 39,2Дж/см2 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 1,131 |
| 8 | Трубы стальные бесшовные горячедеформированные 159х8-09Г2С Ударная вязкость KCU при -60оС – не менее 39,2Дж/см2 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 9,829 |
| 9 | Трубы стальные бесшовные горячедеформированные 219х8-09Г2С Ударная вязкость KCU при -60оС – не менее 39,2Дж/см2 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 17,536 |
| 10 | Трубы стальные бесшовные горячедеформированные 325х8-09Г2С Ударная вязкость KCU при -60оС – не менее 39,2Дж/см2 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 9,006 |
| 11 | Труба б/ш г/д 325Х10 В ст09Г2С | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 121,400 |
| 12 | Труба б/ш г/д 114Х5 В ст09Г2С с фаской | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 1,100 |
| 13 | Труба б/ш г/д 114Х6 В ст09Г2С | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 0,360 |
| 14 | Труба б/ш г/д 114Х6 В ст09Г2С ГОСТ 8732-78\*/В ГОСТ 8731-74\* С заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа по ТУ 1390-008-01297858-02 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 0,340 |
| 15 | Труба б/ш г/д 114Х6 В ст09Г2С 100 % контроль качества неразрушающими методами. Трубы должны быть испытаны на ударную вязкость при Т минус 60 °С в соответствии с доп. треб. П1-01.05 Р-0107 ОАО «НК «Роснефть» от 16.08.2013 г. Для основного металла трубы значение КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 0,210 |
| 16 | Труба б/ш г/д 114Х12 В ст09Г2С С зав. наруж. полиэтиленовым покрытием усил. типа по ТУ1390-008-01297858-02. Трубы должны испытаны на удар. вязкость при Т минус 60 °С в соответ. с доп. треб. П1-01.05 Р-0107 ОАО «НК «Роснефть» от 16.08.2013 г. Для основного метал.КСU-60°C 4,0 кгс м/см². | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 26,600 |
| 17 | Труба б/ш г/д 114Х12 В ст09Г2С 100 % контроль качества неразрушающими методами. Трубы должны быть испытаны на ударную вязкость при Т минус 60 °С в соответствии с доп. треб. П1-01.05 Р-0107 ОАО «НК «Роснефть» от 16.08.2013 г. Для основного металла трубы значение КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 0,330 |
| 18 | Труба б/ш г/д 159Х6 В ст09Г2С 100 % контроль качества неразрушающими методами. Трубы должны быть испытаны на ударную вязкость при Т минус 60 °С в соответствии с доп. треб. П1-01.05 Р-0107 ОАО «НК «Роснефть» от 16.08.2013 г. Для основного металла трубы значение КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 13,840 |
| 19 | Труба б/ш г/д 159Х6 В ст09Г2С С покрытием по ТУ 1390-008-01297858-02. Трубы должны быть испытаны на ударную вязкость при Т минус 60 °С в соответствии с доп. треб. П1-01.05 Р-0107 ОАО «НК «Роснефть» от 16.08.2013 г. Для основного металла трубы значение КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 37,110 |
| 20 | Труба б/ш г/д н/п пк/ст 159х6-13ХФА | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 0,136 |
| 21 | Труба б/ш г/д н/п пк/ст 159х6-13ХФА С покрытием по ТУ 1390-008-01297858-02. Для основного металла трубы значение КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 0,363 |
| 22 | Труба б/ш г/д 219Х6 В ст09Г2С 100 % контроль качества неразрушающими методами. Трубы должны быть испытаны на ударную вязкость при Т минус 60 °С в соответствии с доп. треб. П1-01.05 Р-0107 ОАО «НК «Роснефть» от 16.08.2013 г. Для основного металла трубы значение КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 7,300 |
| 23 | Труба б/ш г/д н/п пк/ст 219х8-13ХФА 100 % контроль качества неразрушающими методами. Трубы должны быть испытаны на ударную вязкость при Т минус 60 °С в соответствии с доп. треб. П1-01.05 Р-0107 ОАО «НК «Роснефть» от 16.08.2013 г. Для основного металла трубы значение КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 0,350 |
| 24 | Труба б/ш г/д н/п пк/ст 219х8-13ХФА С покрытием по ТУ 1390-008-01297858-02. Для основного металла трубы значение КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 46,900 |
| 25 | Труба б/ш г/д 273Х7 В ст09Г2С с фаской С покрытием по ТУ 1390-008-01297858-02. Для основного металла трубы значение КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 1,500 |
| 26 | Труба э/св 273Х4 В ст20 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 0,300 |
| 27 | Труба б/ш н/п и общ. назнач. Ф273 Труба б/ш повышенной коррозийной стойкости 273х6 13ХФА. Трубы должны быть испытаны на ударную вязкость при Т минус 60 °С в соответствии с доп. треб. П1-01.05 Р-0107 ОАО «НК «Роснефть» от 16.08.2013 г. КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 35,900 |
| 28 | Труба э/св 325Х6 В ст09Г2С Трубы должны быть испытаны на ударную вязкость при Т минус 60 °С в соответствии с доп. треб. П1-01.05 Р-0107 ОАО «НК «Роснефть» от 16.08.2013 г. КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 8,030 |
| 29 | Труба э/св 426х6 В ст09Г2С Трубы должны быть испытаны на ударную вязкость при Т минус 60 °С в соответствии с доп. треб. П1-01.05 Р-0107 ОАО «НК «Роснефть» от 16.08.2013 г. КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 14,920 |
| 30 | Труба б/ш н/п и общ. назнач. Труба 426х6 09Г2С. КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 7,500 |
| 31 | Труба э/св п/ш 530х8-13ХФА КСU-60 °C= 4,0 кгс м/см² | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 43,300 |
| 32 | Труба стальная бесшовная горячедеформированная 325x8 09Г2С ГОСТ 8732-78 ГОСТ 19281-2014 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 49,540 |
| 33 | Труба стальная бесшовная горячедеформированная 219x8 09Г2С ГОСТ 8732-78 ГОСТ 19281-2014 | Техническая часть оферты, сертификат качества | Соответствует/не соответствует | т. | 1,383 |

2.2. Год изготовления – не ранее 2016г.

2.3. МТР должны быть новыми, не бывшими в использовании, иметь гарантию качества завода изготовителя (На этапе предварительной квалификации Участник должен предоставить сертификат качества на предлагаемые МТР).

1. **Требования к поставке МТР**
   1. С целью обеспечения идентификации МТР, поставляемого по договору для ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», Поставщик обязан указывать на упаковке (или емкости) наименование МТР, наименование объекта.

Упаковка грузов должна соответствовать требованиям [Межгосударственного стандарта ГОСТ 15846-2002 "Продукция, отправляемая в районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности. Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение" (введен постановлением Государственного комитета РФ по стандартизации и метрологии от 24 марта 2003 г. N 91-ст)](garantF1://6079706.0) и [ГОСТ 10692](garantF1://3824857.0)-80 (Трубы стальные, чугунные и соединительные части к ним). Упаковка должна обеспечивать сохранность груза и свою целостность при многократной погрузке-выгрузке при транспортировании до места назначения и хранении на складах открытого типа (с даты поставки при температуре от плюс 50 до минус 60 градусов по Цельсию) до истечения гарантийных обязательств поставщика.

* 1. В транспортные пакеты увязывают трубы диаметром свыше 159 до 250 мм включительно и холоднодеформированные трубы диаметром до 450 мм включительно.
  2. Пакеты труб массой от 3 до 5 т должны быть увязаны не менее чем в трех местах, а массой свыше 5 до 10 т - не менее чем в четырех местах. Допускается увязывать пакеты массой до 10 т не менее чем в трех местах при увязке их в поперечном направлении не менее чем в 5 витков.
  3. При применении для увязки пакетов проволоки диаметром 6 мм по [ГОСТ 3282-74](http://sniphelp.ru/constructing/017.008/GOST_3282-74_7399/) допускается увязывать пакеты массой до 10 т не менее чем в четырех местах по два витка в поперечном направлении и пакеты труб длиной от 6 до 8 м не менее чем в трех местах по три витка.
  4. Увязку пакетов проволокой проводят с укруткой не менее чем в три оборота.
  5. Концы ленты при обвязке соединяют с помощью замков, двойного точечного сварного шва или другим методом, обеспечивающим плотную увязку
  6. Маркировка грузов должна соответствовать требованиям ГОСТ 14192-96 «Маркировка грузов».

3.7.1. Транспортная маркировка должна содержать манипуляционные знаки, основные, дополнительные и информационные надписи и должна быть нанесена на каждое грузовое место.

**А - Манипуляционные знаки** - изображения, указывающие на способы обращения с грузом,

**В - Основные надписи** должны содержать:

- полное или условное зарегистрированное в установленном порядке наименование грузополучателя;

- наименование пункта назначения с указанием, при необходимости, станции перегрузки. Если пунктом назначения является железнодорожная станция (порт), должно быть указано полное наименование станции (порта) и сокращенное наименование дороги (пароходства) назначения;

-наименование объекта (в соответствии с тендерной документацией) и номер и дата опросного листа;

количество грузовых мест в партии и порядковый номер места внутри партии указывают отдельно (место №\_\_\_ всего мест\_\_\_).

- надпись «груз собственность ООО «Славнефть-КНГ».

3.7.2.  **Дополнительные надписи** должны содержать:

- полное или условное зарегистрированное в установленном порядке наименование грузоотправителя;

- наименование пункта отправления с указанием железнодорожной станции отправления и сокращенное наименование дороги отправления;

- надписи транспортных организаций (содержание надписей и порядок нанесения устанавливаются правилами транспортных министерств).

3.7.3**. Информационные надписи** должны содержать:

- массы брутто и нетто грузового места в килограммах.

- габаритные размеры грузового места в сантиметрах (длина, ширина и высота или диаметр и высота).

3.8. Транспортная маркировка (основные, дополнительные, информационные надписи и манипуляционные знаки) должна быть нанесена непосредственно на тару или ярлыки, которые должны быть прочно прикреплены и защищены или изготовлены из материалов, обеспечивающих сохранность маркировки. Основные, дополнительные и информационные надписи располагают на одной из боковых сторон.

3.9.Расходы по доставке продукции, тара, упаковка и маркировка включены в цену МТР и возмещению не подлежат.

3.10.Одновременно с передачей МТР грузополучатель получает также следующие документы на МТР:

* товарные накладные, товарно-транспортные накладные по формам, утвержденным Госкомстатом РФ, ж.д накладные/ТТН, иные товаросопроводительные документы, соответствующие способу транспортировки Товара (копия)
* заверенный поставщиком сертификат качества, паспорт (копия)
* гарантийный талон/книга (копия)
* руководство (инструкции) по эксплуатации Товара (копия)
* упаковочные листы на каждое грузовое место

Документация на МТР должна быть на бумажном и электронном носителе. На электронном носителе в виде скан образов в формате PDF.

Оригиналы документации (паспорт, сертификаты, проч.) на МТР должны отправляться по адресу ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»: 660012, г. Красноярск, ул. Гладкова, д. 2А с пометкой «для ДМТО», копии документации (паспорт, сертификаты, проч.) должны направляться совместно с поставляемым МТР до пункта назначения.

3.11. При некомплектной поставке Товара, Поставщик обязан за свой счет

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, Товар считается не поставленным.

3.12. Отклонение в количестве поставленного Товара по причинам, связанным с технологией транспортировки или затаривания (фасовки), не превышающее +10% от количества (объема) для позиций указанных в перечне Товаров, настоящего ПДО, не требует письменного согласования Сторон. Оплате подлежит количество фактически поставленного Товара.

**4. Основные требования к Контрагенту**

4.1 К участию в тендере допускаются производители, торговые дома производителей в случае, если производитель не осуществляет реализацию МТР, дилеры/дистрибьюторы с опытом работы с производителем не менее 1 года. Контрагенты, являющиеся торговыми домами, дилерами/дистрибьюторами должны предоставить надлежащим образом оформленные документы, подтверждающие их статус.

4.2. Участник обязуется изготовить и поставить МТР не позднее сроков, ука.занных в формах 6т, 6к, 6к.1. (Поз. №№1-10 – август 2016г., Поз. №№11-31 – сентябрь 2016г.)

4.3. Отсутствие признанных поставщиком неудовлетворенных претензий по качеству и срокам поставки ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», со сроком более полугода по результатам претензионной работы с Контрагентом, либо в соответствии с судебным решением.

**5*. Особые условия***

В случае отказа или уклонения Победителя тендера от подписания договора Победитель будет обязан, безусловно и безоговорочно, не позднее пяти календарных дней до истечения срока, установленного для подписания договора (или дня отказа), уплатить ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» штрафную неустойку в размере 5% от суммы, принятой ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» в Оферте Победителя. При несвоевременной или неполной уплате штрафной неустойки ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» вправе начислить, а Победитель обязан будет уплатить, пени в размере 0,5% в день от несвоевременно уплаченной суммы до момента полного погашения. Условия, изложенные в настоящем пункте, Победитель обязан будет исполнить, как при полном, так и частичном уклонении от подписания договора.

Директор Департамента МТО\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.С. Чурбаков