Извещение

о проведении открытого запроса предложений

в электронной форме № 163585

по отбору организации на поставку товаров

 по номенклатурной группе:

Пункты редуцирования газа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | лот: | для нужд | АО "Газпром газораспределение Оренбург" |

|  |  |
| --- | --- |
| Лот 1 |  |
| **Заказчик:** | АО "Газпром газораспределение Оренбург" |
| Юридический адрес: | 460000, г.Оренбург, ул. Краснознаменная, 39. |
| Почтовый адрес: | 460000, г.Оренбург, ул. Краснознаменная, 39. |
| Фактический адрес: | 460000, г.Оренбург, ул. Краснознаменная, 39. |
| Адрес сайта в сети Интернет: | http://www.oblgaz56.ru |
| Адрес электронной почты: | oren@oblgaz56.ru, o011105@oblgaz56.ru |
| Телефон: | (3532) 341-202 |
| Факс: | (3532) 341-313 |

| № п/п | Наименование пункта | Текст пояснений |
| --- | --- | --- |
|  | Способ закупки | Открытый запрос предложений в электронной форме. |
|  | Наименование Организатора, контактная информация | Наименование: ООО «Газэнергоинформ»Почтовый адрес: 196140, г. Санкт-Петербург, пос. Шушары, Петербургское ш., д. 66, корп. 2, лит. А, БЦ № 2, 4-й этажТелефон: (812) 775-00-47Контактное лицо по техническим вопросам: Кукушкин Илья ВикторовичАдрес электронной почты: info@gazenergoinform.ru Контактные данные по Организационным и процедурным вопросам: электронный адрес –info@gazenergoinform.ru |
|  | Адрес электронной площадки (сайта Торговой системы) в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, на которой проводится открытый запрос предложений в электронной форме | www.gazneftetorg.ru |
|  | Предмет договора с указанием количества поставляемого товара и места поставки товара | Таблица из технического задания к закупочной процедуре 163585 |

| №п/п | Наименование предмета закупки | Ед.изм. | Количество | Допустимость аналога | Грузополучатель | Место (адрес) поставки товара |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VenioВН6-1-В.2.2414-600 СЯМИ.422411-630 ТУ | Штука | 1 | Нет | Филиал АО "Газпром газораспределение Оренбург" - "Газснабсервис" | дом 2А, ул.Бр.Башиловых, г.Оренбург (склад филиала Оренбургцентрсельгаз) |
| Технические характеристики предмета закупки | Изготовитель: ООО ЭЗОТ «Сигнал», технические условия указаны в соотвествии с проектной документацией.Пункт редуцирования газа шкафной должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» «ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования»; ГОСТ 34011-2016.Количество линий редуцирования: основных: 1 резервных:1Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,6Рвх. мин., МПа:0,6\_Параметры линии редуцирования №1:Тип регулятора давления: VENIO-B-H-6-1Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 340Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч:Выходное давление Рвых., МПа(кПа): 0,003 МПаПараметры линии редуцирования №2Тип регулятора давления: VENIO-B-H-6-1 Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 340 Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: Выходное давление Рвых., МПа(кПа): 0,003 МПаНаличие обогрева: нет Строительные и габаритные размеры: в соответствии с монтажной схемойТребования к газопроводам и линиям редуцирования: газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:• диаметр входного газопровода, мм: 50 • диаметр выходного газопровода №1, мм: 65 • диаметр выходного газопровода №2 , мм:• резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования; соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой; антикоррозионное покрытие (порошковая окраска), обеспечивающие защиту линий редуцирования в течение среднего срока службы ПРГ. Средний срок службы антикоррозионного покрытия должен составлять не менее 20 лет; выводы продувочных свечей и свечей безопасности, а также присоединительных патрубков импульсных линий, через боковые стенки ограждающих конструкций шкафа;Требования к запорной арматуре:  запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016; герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редукционной арматуры ГРПШ должна соответствовать классу А. запорная арматура должна быть полнопроходная стальная, преимущественно приварная. Разъёмные соединения предусматривать фланцевыми или с использованием накидных гаек (американка).Требования к конструкции шкафа (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): отсек для оборудования АСУ ТП:нет  материалы для утепления шкафа должны быть сертифицированы на соответствие требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; двери шкафа должны быть оборудованы приспособлениями от самооткрывания, запираться ключом и обеспечивать фиксацию в открытом положении. Двери шкафа должны быть оборудованы запирающими устройствами, обеспечивающими фиксацию в верхней и нижней точках. Должна быть предусмотрена возможность установки дополнительного запирающего устройства.  в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; крыша шкафа –скатная, исключающая скапливание атмосферных осадков на её поверхности, с водоотводящим жёлобом; наличие герметичного бокса (внутри шкафа) для хранения эксплуатационной документации; Требования к материалам шкафа - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):  Шкаф должен быть выполнен из негорючих материалов;Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:  Все элементы ГРПШ, включая шкаф, должны быть защищены от атмосферной коррозии; Защита металлических поверхностей должна быть осуществлена с применением коррозионно-стойких материалов или с применением лакокрасочных покрытий, стойких к воздействию окружающей среды в соответствии с требованиями ГОСТ 9.032, ГОСТ 9.104, ГОСТ 9.402.Дополнительное оборудование: оборудование АСУ ТП:нет  узел учёта газа: нет  два комплекта манометров (в/д и с/д типа «МПЗ», н/д типа «ДМГ» в комплекте поставки (диапазон измерения манометров в соответствии с диапазоном входного и выходного давления)Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Все обработанные не окрашенные поверхности деталей, узлов и комплектующих изделий (уплотнительные поверхности фланцев и резьбы), присоединительные элементы и заземляющие устройства должны быть законсервированы консервационным маслом К-17 по ГОСТ 10877 или другими смазками, предназначенными для консервации изделий группы II-I по варианту ВЗ-1 ГОСТ 9.014, на срок до 1 года. Эксплуатационная документация на ГРПШ должна быть упакована в защитную упаковку для предохранения ее от попадания влаги. Упаковка ГРПШ должна обеспечивать его сохранность на период транспортирования и хранения и соответствовать требованиям ГОСТ Р 54960.Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав; в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в шкаф; наличие принципиальной схемы технологического оборудования (нанесение на внутреннюю поверхность двери ПРГ). Наличие привязок технических устройств к технологической схеме и стрелок указывающих направление потока газа на газопроводах. Способ нанесения информации должен обеспечивать её сохранность в течение среднего срока службы ПРГ.Требования к сопроводительной документации: товаросопроводительная документация; руководство по эксплуатации; паспорт; протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); карта сварных стыков (оригинал); копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; паспорта на комплектующие технические устройства; копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке. |
| 2 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГК10М-1-90 | Штука | 1 | Нет | Филиал АО "Газпром газораспределение Оренбург" - "Газснабсервис" | дом 2А, ул.Бр.Башиловых, г.Оренбург (склад филиала Оренбургцентрсельгаз) |
| Технические характеристики предмета закупки | Должен быть изготовлен по СЯМИ.422411-630 ТУ в соответствии с проектной документацией. Изготовитель: ООО ЭЗОТ «Сигнал».Пункт редуцирования газа шкафной должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» «ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования»; ГОСТ 34011-2016.Количество линий редуцирования: основных:1 резервных: 1Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа:0,6 Рвх. мин., МПа: 0,6Параметры линии редуцирования №1:Тип регулятора давления:РДНК-10М-2 Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 80Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: Входное давление Рвых., МПа(кПа): 0,003 МПа Параметры линии редуцирования №2 Тип регулятора давления: РДНК-10М-2 Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 80 Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: Выходное давление Рвых., МПа(кПа): 0,003 МПаНаличие обогрева: нет Строительные и габаритные размеры: в соответствии с монтажной схемой Требования к газопроводам и линиям редуцирования: газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб;  диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:• диаметр входного газопровода, мм: 20 • диаметр выходного газопровода №1, мм: 32 • диаметр выходного газопровода №2 , мм:• резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования; соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой; антикоррозионное покрытие (порошковая окраска), обеспечивающие защиту линий редуцирования в течение среднего срока службы ПРГ. Средний срок службы антикоррозионного покрытия должен составлять не менее 20 лет; выводы продувочных свечей и свечей безопасности, а также присоединительных патрубков импульсных линий, через боковые стенки ограждающих конструкций шкафа;Требования к запорной арматуре:  запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016; герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редукционной арматуры ГРПШ должна соответствовать классу А. запорная арматура должна быть полнопроходная стальная, преимущественно приварная. Разъёмные соединения предусматривать фланцевыми или с использованием накидных гаек (американка).Требования к конструкции шкафа (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): отсек для оборудования АСУ ТП:нет  материалы для утепления шкафа должны быть сертифицированы на соответствие требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; двери шкафа должны быть оборудованы приспособлениями от самооткрывания, запираться ключом и обеспечивать фиксацию в открытом положении. Двери шкафа должны быть оборудованы запирающими устройствами, обеспечивающими фиксацию в верхней и нижней точках. Должна быть предусмотрена возможность установки дополнительного запирающего устройства.  в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; крыша шкафа –скатная, исключающая скапливание атмосферных осадков на её поверхности, с водоотводящим жёлобом; наличие герметичного бокса (внутри шкафа) для хранения эксплуатационной документации; Требования к материалам шкафа - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):  Шкаф должен быть выполнен из негорючих материалов;Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:  Все элементы ГРПШ, включая шкаф, должны быть защищены от атмосферной коррозии; Защита металлических поверхностей должна быть осуществлена с применением коррозионно-стойких материалов или с применением лакокрасочных покрытий, стойких к воздействию окружающей среды в соответствии с требованиями ГОСТ 9.032, ГОСТ 9.104, ГОСТ 9.402.Дополнительное оборудование: оборудование АСУ ТП:нет  узел учёта газа:нет два комплекта манометров (в/д и с/д типа «МПЗ», н/д типа «ДМГ» в комплекте поставки (диапазон измерения манометров в соответствии с диапазоном входного и выходного давления)Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Все обработанные не окрашенные поверхности деталей, узлов и комплектующих изделий (уплотнительные поверхности фланцев и резьбы), присоединительные элементы и заземляющие устройства должны быть законсервированы консервационным маслом К-17 по ГОСТ 10877 или другими смазками, предназначенными для консервации изделий группы II-I по варианту ВЗ-1 ГОСТ 9.014, на срок до 1 года.Эксплуатационная документация на ГРПШ должна быть упакована в защитную упаковку для предохранения ее от попадания влаги. Упаковка ГРПШ должна обеспечивать его сохранность на период транспортирования и хранения и соответствовать требованиям ГОСТ Р 54960.Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав; в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в шкаф; наличие принципиальной схемы технологического оборудования (нанесение на внутреннюю поверхность двери ПРГ). Наличие привязок технических устройств к технологической схеме и стрелок указывающих направление потока газа на газопроводах. Способ нанесения информации должен обеспечивать её сохранность в течение среднего срока службы ПРГ.Требования к сопроводительной документации: товаросопроводительная документация; руководство по эксплуатации; паспорт; протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); карта сварных стыков (оригинал); копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; паспорта на комплектующие технические устройства; копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке. |
| 3 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH6-1-В.2.2414-600 | Штука | 1 | Нет | Филиал АО "Газпром газораспределение Оренбург" - "Газснабсервис" | г.Сорочинск, ул.Фурманова, 107 |
| Технические характеристики предмета закупки | Пункт редуцирования газа шкафной должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:- ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» «ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования»;ГОСТ 34011-2016. Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требованияВ соответствии с проектной документацией должны соответствовать СЯМИ.422411-630 ТУ.Количество линий редуцирования:- основных: 1- резервных: 1Входное избыточное давление:Рвх. макс., МПа: 0,6Рвх. мин., МПа: 0,05Параметры линии редуцирования №1:Тип регулятора давления: Venio-В-Н-6-1Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 600Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 30;Выходное давление Рвых., МПа(кПа): 0.003 (3);Параметры линии редуцирования №2:Тип регулятора давления: Venio-В-Н-6-1Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 600Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 30Выходное давление Рвых., МПа(кПа): 0.003 (3) Наличие обогрева: -нет; Строительные и габаритные размеры: в соответствии с монтажной схемой.Требования к газопроводам и линиям редуцирования: газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: диаметр входного газопровода, мм: 50• диаметр выходного газопровода №1, мм: 65• диаметр выходного газопровода №2 , мм: - резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования; соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой; вывод продувочных свечей и свечей безопасности, а также присоединительных патрубков импульсных линий, через боковые стенки ограждающих конструкций шкафа;Требования к запорной арматуре: запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016; герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редукционной арматуры ГРПШ должна соответствовать классу А. полнопроходная стальная, преимущественно приварная запорная арматура. Разъемные соединения предусматривать фланцевыми или с использованием накидных гаек (американка).Требования к конструкции шкафа (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): отсек для оборудования АСУ ТП: НЕТ Негорючие утеплители, должны быть сертифицированы на соответствие требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; Двери шкафа должны быть оборудованы приспособлениями от самооткрывания, запираться ключом и обеспечивать фиксацию в открытом положении. Двери шкафа должны быть оборудованы запирающими устройствами, обеспечивающими фиксацию в верхней и нижней точках. Должна быть предусмотрена возможность установки дополнительного запирающего устройства. крыша шкафа - скатная, исключающая скапливание атмосферных осадков на ее поверхности, с водоотводящим желобом; наличие герметичного бокса для хранения эксплуатационной документации.Требования к материалам шкафа - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):- Шкаф должен быть выполнен из негорючих материалов, для ГРПШ с обогревом - с негорючим утеплителем.- Материалы для утепления шкафа должны быть сертифицированы на соответствие требованиям Федерального закона.- Сортамент швеллеров, уголков, листов для изготовления шкафа должен соответствовать ГОСТ 27772 и СП 16.13330.2011.- Толщина стенок шкафа, а также толщина утеплителя (при наличии обогрева) должны определяться расчетами удельного расхода энергии на отопление по СП 50.13330.2012, СП 23-101-2004 и потерь теплоты через ограждающие конструкции по СП 60.13330.2012.Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:антикоррозионные покрытия (порошковая окраска, обеспечивающие защиту линий редуцирования в течении среднего срока службы ПРГ. Средний срок службы антикоррозионного покрытия должен составлять не менее 20 лет.- Все элементы ГРПШ, включая шкаф, должны быть защищены от атмосферной коррозии. Защита металлических поверхностей должна быть осуществлена с применением коррозионно-стойких материалов или с применением лакокрасочных покрытий, стойких к воздействию окружающей среды в соответствии с требованиями ГОСТ 9.032, ГОСТ 9.104, ГОСТ 9.402.- Лакокрасочные покрытия по внешнему виду должны соответствовать класу VII ГОСТ 9.032, по условиям эксплуатации - группе УХЛ 1 ГОСТ 9.104.- в соответствии с ГОСТ 34011-2016 п.4.2.12Дополнительное оборудование: оборудование АСУ ТП: НЕТ; узел учёта газа НЕТ;- два комплекта манометров (в/д и с/д типа «МПЗ», н/д типа «ДМГ» в комплекте поставки (диапазон измерения манометров в соответствии с диапазоном входного и выходного давления)Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 54960-2012;- Все обработанные неокрашенные поверхности деталей, узлов и комплектующих изделий (уплотнительные поверхности фланцев и резьбы), присоединительные элементы и заземляющие устройства должны быть законсервированы консервационным маслом К-17 по ГОСТ 10877 или другими смазками, предназначенными для консервации изделий группы II-I по варианту ВЗ-1 ГОСТ 9.014, на срок до 1 года.- Эксплуатационная документация на ГРПШ должна быть упакована в защитную упаковку для предохранения ее от попадания влаги.- Упаковка ГРПШ должна обеспечивать его сохранность на период транспортирования и хранения и соответствовать требованиям ГОСТ Р 54960.Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав; в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в шкаф; наличие принципиальной схемы технологического оборудования (нанесенной на внутреннюю поверхность двери ПРГ). Наличие привязок технических устройств к технологической схеме и стрелок указывающих направление потока газа на газопроводах. Способ нанесения информации должен обеспечивать в течении среднего срока службы ПРГ.Требования к сопроводительной документации: товаросопроводительная документация; руководство по эксплуатации; паспорт; протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); карта сварных стыков (оригинал); копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; паспорта на комплектующие технические устройства; копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке. полный перечень документации в соответствии с оборудованием.Копии разрешительных документов и сертификатов соответствия, передаваемые одновременно с поставкой товара, должны быть заверены оригинальной печатью завода-изготовителя. |
| 4 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1-Б.2.2414-900 | Штука | 1 | Нет | Филиал АО "Газпром газораспределение Оренбург" - "Газснабсервис" | г. Орск, ул.Крупской, 17 |
| Технические характеристики предмета закупки | Технические характеристики предмета закупки Пункт редуцирования газа шкафной должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» «ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования»; ГОСТ 34011-2016. В соответствии с проектной документацией должны соответствовать СЯМИ.422411-630 ТУ. Количество линий редуцирования: основных: 1, резервных: 1. Входное избыточное давление: Рвх. макс - 0,6 МПа, Рвх. мин - 0,55 МПа, Рвых. макс - 0,003 МПа, Рвых. мин - 0,002 МПа. Параметры линии редуцирования: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9. Пропускная способность максимальная Qмакс 670 м3/ч. Пропускная способность минимальная Qмин 670 м3/ч. Наличие обогрева: ОГШН без счетчика на обогрев. Строительные и габаритные размеры: в соответствии с монтажной схемой, содержащейся в приложении. Требования к газопроводам и линиям редуцирования: газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: диаметр входного газопровода, мм: 57. диаметр выходного газопровода, мм: 76. резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования;  соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой; Требования к запорной арматуре:  запорная арматура должна соответствовать требованиям ГОСТ 34011 - 2016; герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редукционной арматуры ГРПШ должна соответствовать классу А. полнопроходная стальная. Требования к конструкции шкафа (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): крыша шкафа – скатная, исключающая скапливание атмосферных осадков на ее поверхности, с водоотводящим желобом; наличие герметичного бокса для хранения эксплуатационной документации. отсек для оборудования АСУ ТП: нет. Утепление: нет; зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; на внутренней стороне боковой стенки шкафа должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; Требования к материалам шкафа - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): металлический шкаф. Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: антикоррозийное покрытие (порошковая окраска), обеспечивающая защиту линий редуцирования в течение среднего срока службы ПРГ. Средний срок антикоррозийного покрытия должен составлять не менее 20 лет. Дополнительное оборудование: оборудование АСУ ТП: нет; узел учёта газа: нет. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011 - 2016: наличие принципиальной схемы технологического оборудования (нанесенной на внутреннюю поверхность двери ПРГ). Наличие привязок технических устройств к технологической схеме и стрелок указывающих направление потока газа на газопроводах. Способ нанесения информации должен обеспечивать её сохранность в течение среднего срока службы ПРГ. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011 - 2016: пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав; в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в шкаф; газовый фильтр в ГРПШ должен быть оборудован ИПД (индикатором перепада давления). Требования к сопроводительной документации: товаросопроводительная документация; руководство по эксплуатации; паспорт; протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); карта сварных стыков (оригинал); копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; паспорта на комплектующие технические устройства; копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке.2 Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-РДГК10М-1-ОГ-90 Штука 1,000 Нет Филиал АО "Газпром газораспределение Оренбург" - "Газснабсервис" г. Орск, ул. Крупской, 17Технические характеристики предмета закупки Пункт редуцирования газа шкафной должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» «ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования»; ГОСТ 34011-2016. СЯМИ.422411-630 ТУ. Количество линий редуцирования: основных: 1, резервных: 1. Входное избыточное давление: Рвх. макс - 0,6 МПа, Рвх. мин - 0,55 МПа, Рвых. макс - 0,003 МПа, Рвых. мин - 0,002 МПа. Параметры линии редуцирования: Тип регулятора давления: РДГК-10М. Пропускная способность максимальная Qмакс 10 м3/ч. Пропускная способность минимальная Qмин 10 м3/ч. Наличие обогрева: ОГШН, без счетчика на обогрев. Строительные и габаритные размеры: в соответствии с монтажной схемой, содержащейся в приложении. Требования к газопроводам и линиям редуцирования: газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: диаметр входного газопровода, мм: 20. диаметр выходного газопровода, мм: 32. резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования; соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой; Требования к запорной арматуре: запорная арматура должна соответствовать требованиям ГОСТ 34011 - 2016; герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редукционной арматуры ГРПШ должна соответствовать классу А. полнопроходная стальная. Требования к конструкции шкафа (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): крыша шкафа – скатная, исключающая скапливание атмосферных осадков на ее поверхности, с водоотводящим желобом; наличие герметичного бокса для хранения эксплуатационной документации. отсек для оборудования АСУ ТП: нет. Утепление: нет. ;зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;  в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; на внутренней стороне боковой стенки шкафа должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; Требования к материалам шкафа - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): металлический шкаф. Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: антикоррозийное покрытие (порошковая окраска), обеспечивающая защиту линий редуцирования в течение среднего срока службы ПРГ. Средний срок антикоррозийного покрытия должен составлять не менее 20 лет. Дополнительное оборудование: оборудование АСУ ТП: нет; узел учёта газа: нет. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011 - 2016: наличие принципиальной схемы технологического оборудования (нанесенной на внутреннюю поверхность двери ПРГ). Наличие привязок технических устройств к технологической схеме и стрелок указывающих направление потока газа на газопроводах. Способ нанесения информации должен обеспечивать её сохранность в течение среднего срока службы ПРГ. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011 - 2016: пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав; в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в шкаф; газовый фильтр в ГРПШ должен быть оборудован ИПД (индикатором перепада давления). Требования к сопроводительной документации: товаросопроводительная документация; руководство по эксплуатации; паспорт; протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); карта сварных стыков (оригинал); копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; паспорта на комплектующие технические устройства; копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке. |
| 5 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГК-10М-1-А.1.1214-50-ТУ4859-002-82683626-2008 | Штука | 1 | Нет | Филиал АО "Газпром газораспределение Оренбург" - "Газснабсервис" | г. Орск, ул.Крупской, 17 |
| Технические характеристики предмета закупки | Пункт редуцирования газа шкафной должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» «ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования»; ГОСТ 34011-2016. В соответствии с проектной документацией должны соответствовать СЯМИ.422411-630 ТУ. Количество линий редуцирования: основных: 1, резервных: 1. Входное избыточное давление: Рвх. макс - 0,6 МПа, Рвх. мин - 0,55 МПа, Рвых. макс - 0,003 МПа, Рвых. мин - 0,002 МПа. Параметры линии редуцирования: Тип регулятора давления: РДГК-10М. Пропускная способность максимальная Qмакс 10 м3/ч. Пропускная способность минимальная Qмин 10 м3/ч. Наличие обогрева: ОГШН, без счетчика на обогрев. Строительные и габаритные размеры: в соответствии с монтажной схемой, содержащейся в приложении. Требования к газопроводам и линиям редуцирования: газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: диаметр входного газопровода, мм: 20. диаметр выходного газопровода, мм: 32. резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования; соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой; Требования к запорной арматуре: запорная арматура должна соответствовать требованиям ГОСТ 34011 - 2016; герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редукционной арматуры ГРПШ должна соответствовать классу А. полнопроходная стальная. Требования к конструкции шкафа (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): крыша шкафа – скатная, исключающая скапливание атмосферных осадков на ее поверхности, с водоотводящим желобом; наличие герметичного бокса для хранения эксплуатационной документации. отсек для оборудования АСУ ТП: нет. Утепление: нет. ;зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;  в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; на внутренней стороне боковой стенки шкафа должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; Требования к материалам шкафа - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): металлический шкаф. Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: антикоррозийное покрытие (порошковая окраска), обеспечивающая защиту линий редуцирования в течение среднего срока службы ПРГ. Средний срок антикоррозийного покрытия должен составлять не менее 20 лет. Дополнительное оборудование: оборудование АСУ ТП: нет; узел учёта газа: нет. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011 - 2016: наличие принципиальной схемы технологического оборудования (нанесенной на внутреннюю поверхность двери ПРГ). Наличие привязок технических устройств к технологической схеме и стрелок указывающих направление потока газа на газопроводах. Способ нанесения информации должен обеспечивать её сохранность в течение среднего срока службы ПРГ. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011 - 2016: пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав; в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в шкаф; газовый фильтр в ГРПШ должен быть оборудован ИПД (индикатором перепада давления). Требования к сопроводительной документации: товаросопроводительная документация; руководство по эксплуатации; паспорт; протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); карта сварных стыков (оригинал); копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; паспорта на комплектующие технические устройства; копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке. |

| № п/п | Наименование пункта | Текст пояснений |
| --- | --- | --- |
|  | Сведения о начальной (максимальной) цене предмета закупки | Начальная (максимальная) цена предмета закупки для участников, не освобожденных от уплаты НДС (с НДС):872 000,00 руб.Начальная (максимальная) цена предмета закупки для участников, использующих право на освобождение от уплаты НДС или не являющихся налогоплательщиками НДС (без НДС):738 983,06 руб. |
|  | Срок предоставления Документации о запросе предложений | До окончания срока подачи Заявок на участие в Запросе предложений. |
|  | Место предоставления Документации о запросе предложений | Документация о запросе предложений в электронной форме предоставляется на сайте Торговой системы «ГазНефтеторг.ру» в сети Интернет по адресу: www.gazneftetorg.ru.Документация о запросе предложений в бумажной форме предоставляется по адресу: 196140, г. Санкт-Петербург, пос. Шушары, Петербургское ш., д. 66, корп. 2, лит. А, БЦ № 2, 4-й этаж. |
|  | Порядок предоставления Документации о запросе предложений | В электронном виде Документация о запросе предложений размещается на сайте Торговой системы «ГазНефтеторг.ру» в сети Интернет по адресу: www.gazneftetorg.ru. |
|  | Наименование и сайт электронной торговой площадки,на которой размещена Документация о запросе предложений | Торговая система «ГазНефтеторг.ру» www.gazneftetorg.ru (далее – Торговая система). |
|  | Плата за предоставление копии Документации о запросе предложений на бумажном носителе | Не требуется. |
|  | Место, дата и время начала, дата и время окончания срока подачи Заявок на участие в Запросе предложений | Заявка на участие в Запросе предложений подается в форме электронных документов через сайт Торговой системы.Дата и время начала приема Заявок на участие в Запросе предложений: «29» июня 2018 года с момента публикации Документации и Извещения о запросе предложений на сайте Торговой системы.Дата окончания приема Заявок на участие в Запросе предложений: «12» июля 2018 года, 11:59 (время московское).  |
|  | Место, дата и время открытия доступа к заявкам на участие в Запросе предложений, поданным в форме электронных документов на сайт Торговой системы | Открытие доступа к Заявкам на участие в Запросе предложений, поданным в форме электронных документов, производится в автоматическом режиме на сайте Торговой системы: «12» июля 2018 года, 12:00 (время московское). |
|  | Место и дата рассмотрения Заявок участников Запроса предложений и подведения итогов Запроса предложений | 196140, г. Санкт-Петербург, пос. Шушары, Петербургское ш., д. 66, корп. 2, лит. А, БЦ № 2, 4-й этаж.Рассмотрение Заявок: не позднее «19» июля 2018 года 13.00 (время московское).Подведение итогов: не позднее «19» июля 2018 года 14.00 (время московское).  |
|  | Требование о предоставлении обеспечения заявок на участие в запросе предложений и исполнения условий договора | В соответствии с Документацией о запросе предложений. |
|  | Сведения о праве Заказчика вносить изменения в Извещение о проведении запроса предложений в документацию о запросе предложений | Заказчик имеет право вносить изменения в Извещение о проведении запроса предложений и Документацию о запросе предложений в любое время до истечения срока подачи Заявок на участие в Запросе предложений, а также отказаться от проведения Запроса предложений в любое время до подведения его итогов.Заказчик имеет право не заключать Договор по результатам проведения Запроса предложений. |
|  | Дата публикации Извещения | «29» июня 2018 |
|  | Требование о том, что Участниками Запроса предложений могут являться только субъекты малого и среднего предпринимательства | В соответствии с Документацией о запросе предложений. |

Запрос предложений не является торгами (конкурсом, аукционом) или публичным конкурсом в соответствии со статьями 447 – 449 части первой и статьями 1057 – 1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации, и не накладывает на Организатора и Заказчика обязательств, установленных указанными статьями Гражданского кодекса Российской Федерации.