

УТВЕРЖДАЮ

Зам. генерального директора

М.М. Грищенко
ответственное лицо заказчика

«25» 12 2020 г.

Техническое задание на закупку
01-19/4-2019-ТЗ 3.ГСН**Изолирующая монолитная муфта (вставка электроизолирующая)**

укрупнённое наименование закупаемого оборудования, технологической линии, конструкций, изделий, материалов или иных товаров (работ и услуг) без указания конкретного производителя

В соответствии с применением при разработке проектной документации на строительство

Реконструкция газопровода-отвода к ГРС «Светлогорск» в части устройства
камер запуска и приема очистных устройств

наименование объекта строительства

1. Изолирующая монолитная муфта (вставка электроизолирующая)

перечень подлежащих закупке элементов оборудования, технологической линии, конструкции, изделий, материалов и прочих товаров (работ, услуг)

Подробное описание технических требований.

Параметр	Значение
Номинальный диаметр, DN	150
Количество (объем) закупаемого товара, шт.	3
Наружный диаметр примыкающего трубопровода, мм	159
Толщина стенки примыкающего трубопровода, мм	6
Материал примыкающего трубопровода	Труба стальная бесшовная K52
Максимальное рабочее давление, МПа	5,4
Климатическое исполнение	«У» по п. 2.1 табл. 1 ГОСТ 15150 (установка на открытом воздухе, с диапазоном температур от минус 45°C до +40°C)
Транспортируемая среда	неагрессивный природный газ
Место установки	подземно

01-19/4-2019-ТЗ 3.ГСН

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Прояев			08.20
Разработал		Бовбель			08.20
Проверил		Прояева			08.20
Утвердил		Прояева			08.20
Н. контроль		Прояева			08.20

Техническое задание
на закупку

Стадия	Лист	Листов
С	1	6
Общество с ограниченной ответственностью Белгазэнергопроект		

Копировал:

Формат А4

104

Антикоррозионное покрытие поверхности	Защитное покрытие усиленного типа , по ГОС Р 51164-98 в соответствии с Единым Реестром МТР ПАО «Газпром» , разрешенное к применению на территории Республики Беларусь
Тип внутреннего покрытия	Разрешенное к применению ПАО «Газпром» и на территории Республики Беларусь
Разделка сварных кромок концевых патрубков	СТО Газпром 2-2.2-136-2007, СНиП 2.05.06-85, ВСН 006-89
Срок службы, лет	35
Допустимые эксплуатационные нагрузки и виды испытаний	
Классификация вставки электроизолирующей по допустимым механическим нагрузкам (в соответствии с п. 6.3.1 и п. 6.3.2 Временных технических требований ОАО «Газпром» к вставкам (муфтам) электроизолирующим, утв. 28.04.2010 г.)	Категория А – для вставок электроизолирующих, выдерживающих повышенные механические нагрузки
Неразрушающий контроль сварных соединений, %	100
Испытание внутренним гидравлическим давлением на прочность (гидростатическое испытание)	Давлением, равным 1,5 рабочего давления в течение 120 мин (100%)
Проверка электрического сопротивления	При напряжении 1000В постоянного тока на сухом воздухе электрическое сопротивление не менее 5МОм (100%)
Проверка толщины и диэлектрической сплошности защитного покрытия	100 %
Иные требования в соответствии с ВСН 39-1.8-008-2002, СТБ ГОСТ Р 51164-2001	
Дополнительное оборудование	
Искроразрядник	Да
Контрольно-измерительный пункт	Нет

1.1 Изолирующая монолитная муфта(вставка электроизолирующая) должна соответствовать требованиям ВСН 39-1.8-008-2002 «Указания по проектированию вставок электроизолирующих на магистральных и промысловых трубопроводах» и разрешена к применению на территории Республики Беларусь.

1.2 Цветовое решение – согласно « Типовой книге фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром» , утвержденной постановлением Правления Общества №48 от 16.12.2019.

1.3 Изолирующая монолитная муфта(вставка электроизолирующая) должна быть разрешена к применению в ПАО «Газпром» и «Госпромнадзор» МЧС Республики Беларусь, а также на стадии подачи предложений должна быть включена в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром».

1.4 ВЭИ должна иметь заводскую маркировку (табличку) по ГОСТ 12969-67 «Таблички для машин и приборов», содержащую:

- товарный знак или наименование, или знак предприятия-изготовителя;
- шифр изделия;
- номер изделия по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- технические характеристики, присоединительные размеры;

Инв. № ... Л. Подпи ата Взап №

Изм.	Кюлич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

01-19/4-2019-ТЗ 3.ГСН

Лист
2

Копировал:

Формат А4

105

- расчетное проектное, либо номинальное (условное) давление, МПа;
- рабочее давление, МПа;
- дата изготовления (месяц, год);
- масса изделия, кг;
- клеймо ОТК.

1.5 Все закупаемые изделия должны быть новыми, не бывшими в употреблении.

2 Необходимая документация, требуемая в качестве приложения к поставляемой продукции:

- Декларация о соответствии и (или) сертификат(ы) соответствия всем техническим регламентам Таможенного союза, действие которых распространяется на поставляемую продукцию, выданные (зарегистрированные) соответствующим аккредитованным органом.

- Разрешение на применение на объектах ПАО «Газпром» (выписка из Единого Реестра материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующие требованиям ПАО "Газпром".

- Выписка о соответствии СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ.

2.1 Эксплуатационная (техническая) документация:

- руководство по эксплуатации (на стадии подачи предложений);

- инструкция по монтажу (на стадии поставки).

2.2 Эксплуатационная (техническая) документация должна содержать габаритные и монтажные размеры оборудования, весовые характеристики.

2.3 Предоставляемая документация должна быть на русском языке, либо сопровождаться переводом на русский язык.

2.4 Должна быть предусмотрена дополнительная маркировка оборудования, деталей, сборочных единиц, запасных частей и др. – QR-коды с информацией об изделии, размещенной в информационной системе завода-изготовителя.

2.5 Гарантийный срок эксплуатации оборудования не менее 24 месяцев с даты ввода оборудования в эксплуатацию.

3 Требования к упаковке

3.1 Упаковка должна обеспечивать сохранность ВЭИ при хранении и транспортировании в части воздействия климатических факторов в условиях по ГОСТ 15150-69.

3.2 Эксплуатационная документация должна быть герметично упакована в пакет из полиэтиленовой пленки ГОСТ 10354-82 «Плёнка полиэтиленовая, технические условия» и уложена в упаковочный ящик (при наличии).

4 Требования к транспортировке и хранению

4.1 ВЭИ должна быть приспособлена к транспортировке в заводской упаковке.

4.2 Поставщик ВЭИ должен разработать и представить в составе комплекта документации комплектующую ведомость, в которой должно быть отражено количество грузовых мест, их габариты и масса.

4.3 Поставщик должен разработать технологию погрузочно-разгрузочных работ; способы погрузки и разгрузки должны гарантировать сохранность изделия от механических повреждений.

4.4 Для хранения ВЭИ должна быть подвергнута консервации по ГОСТ 9.014-78 «Единая система защиты от коррозии и старения. Временная противокоррозионная защита изделий. Общие требования».

4.5 Присоединительные концы ВЭИ на период транспортирования и хранения должны быть закрыты заглушками, защищены герметизирующим материалом с целью предохранения от попадания грязи и посторонних предметов

5. Дополнительная информация к поставляемой продукции:

- Опыт изготовления и поставки газотранспортным организациям не менее 5-и лет;

Инв. №	Взаг	Подп	Дата	Л.	01-19/4-2019-ТЗ 3.ГСН						Лист
											3
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

- Отзывы 2–3 покупателей о качестве поставленных ВЭИ за последние 3 года.

6 Требования по гарантии закупаемого товара: не менее 2-х лет после ввода в эксплуатацию (монтаж в газопровод) при условии соблюдения условий хранения.

7 Предполагаемые марки: ИММ-159-5,4-У или другие, технические характеристики которых соответствуют настоящему техническому заданию.

8 Взаимозаменяемые аналоги - отвечающие требованиям технического задания.


Критерии (технические) для выбора наилучшего предложения и поставщика (подрядчика, исполнителя)

– соответствие требованиям настоящего технического задания

(технические критерии оценки, которые необходимо использовать при выборе элементов оборудования, технологической линии, конструкций, изделий, материалов и прочих товаров (работ, услуг))

Ответственные лица за составление технического задания:

Главный специалист технологического отдела


(должность, подпись, инициалы, фамилия)

К.Б. Бовбель

(должность, подпись, инициалы, фамилия)



 А.И. Кузьмин

Инв. №	Л.	Подпи...	ата	Взаг...	№	01-19/4-2019-ТЗ 3.ГСН						Лист
						Изм.	Колич.	Лист	№док.	Подпись	Дата	4

Копировал:

Формат А4

107

Опросный лист на изолирующую монолитную муфту
(вставку электроизолирующую) DN 150
(читать совместно с 01-19/4-2019-ТЗЗ.ГСН)

Наименование изделия		Изолирующая монолитная муфта (вставка электроизолирующая)	
Параметр	Ед. изм.	Значение	
Количество	шт.	3	
Наружный диаметр	мм	159	
Толщина стенки	мм	6	
Номинальное давление PN	МПа	5,4	
Температура окружающей среды	°C	min: абс. минус 45	max: абс. плюс 40
Рабочая среда		Неагрессивный природный газ	
Характеристики рабочей среды		Неагрессивный природный газ	
Температура рабочей среды	°C	min: 0	max: плюс 23
Давление рабочей среды	МПа	min: 0,0	max: 5,4
Тип размещения		Подземно	
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69		У , от плюс 40°C до минус 45°C включ.	
Колористические решения		Согласно « Типовой книге фирменного стиля дочернего общества ПАО "Газпром", утвержденной постановлением Правления Общества № 48 от 16.12.2019.	
Сейсмичность района строительства в соответствии с ТКП 45-3.02-108-2008 в баллах шкалы MSK - 64		6	
Тип наружного покрытия		Защитное покрытие усиленного типа , по ГОС Р 51164-98 в соответствии с Единым Реестром МТР ПАО «Газпром» , разрешенное к применению на территории Республики Беларусь	
Тип внутреннего покрытия		Разрешенное к применению ПАО «Газпром» и на территории Республики Беларусь	
Разделка сварных кромок концевых патрубков		СТО Газпром 2-2.2-136-2007, СНиП 2.05.06-85, ВСН 006-89	
Классификация вставки электроизолирующей по допустимым механическим нагрузкам (в соответствии с п. 6.3.1 и п. 6.3.2 Временных технических требований ОАО «Газпром» к вставкам (муфтам) электроизолирующим, утв. 28.04.2010 г.)		Категория А – для вставок электроизолирующих, выдерживающих повышенные механические нагрузки	
Срок службы изделия	лет	35	
Неразрушающий контроль сварных соединений		100%	

Испытание внутренним гидравлическим давлением на прочность (гидростатическое испытание)		Давлением, равным 1,5 рабочего давления в течение 120 мин (100%)
Проверка электрического сопротивления		При напряжении 1000В постоянного тока на сухом воздухе электрическое сопротивление не менее 5 МОм (100%)
Испытание на электрическую прочность		Напряжение 5 кВ переменного тока в течение 1 мин при частоте 50Гц (100%)
Испытание внутренним пневматическим давлением		Давлением , равным $0,6 \pm 0,2$ МПа в течение 30 мин (100%)
Проверка толщины и диэлектрической сплошности защитного покрытия		100%
Гидравлическое испытание на циклическую усталость		40циклов давлением от 1,0 МПа до 85% от давления гидростатического испытания (100%)
Искроразрядник		Да

Дополнительные требования:

1. Изолирующая монолитная муфта(вставка электроизолирующая) должна соответствовать требованиям ВСН 39-1.8-008-2002 «Указания по проектированию вставок электроизолирующих на магистральных и промысловых трубопроводах» и разрешена к применению на территории Республики Беларусь.
2. Изолирующая монолитная муфта (вставка электроизолирующая) на момент поставки должна быть включена в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром».
3. Назначенный срок службы - не менее 35 лет, срок службы до списания - не менее 40 лет.
4. Гарантийный срок эксплуатации не менее 24 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но более 36 месяцев со дня отгрузки с завода-изготовителя.