

ответственное лицо заказчика

2021 г.

Вставка электроизолирующая (ВЭИ) для трубопроводов

В соответствии с применением при разработке проектной документации на строительство «Модернизация ГРС «Бешенковичи»

наименование объекта строительства

подлежит закупке вставка электроизолирующая для трубопроводов

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

1 Перечень параметров (характеристик) закупаемого товара приведен в прилагаемом опросном листе (см. листы 4, 5).

1.1 Наличие в Едином Реестре материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующие требованиям ПАО «Газпром» и СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ.

1.2 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;
- расчетное проектное, либо номинальное (условное) давление, МПа;
- рабочее давление, МПа;
- дата изготовления (месяц, год);
- масса изделия, кг;
- клеймо ОТК.

1.3 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.

1.4 Все закупаемые изделия должны быть новым, не бывшим в употреблении.

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

2.1 ВЭИ должна быть сертифицирована в Республике Беларусь и иметь разрешение к применению Департамента по надзору за безопасным ведением работ в промышленности

1	Всё	Зам.	04-21		01.04.21
Изм.	Колич	Лист	№ док.	Подпись	Дата

01-19/11-2019-T3 5.TX

Инв. № подл.	ГИП	Прояев		04.21
	Составил	Бовбель		04.21
	Проверил	Прояева		04.21
	Утвердил	Прояева		04.21
	Н. контроль	Прояева		04.21

Техническое задание на закупку.
Вставка электроизолирующая для
трубопроводов (ВЭИ)

Стадия	Лист	Листов
С	1	5

Общество с ограниченной ответственностью
Белгазэнергопроект

Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь (Госпромнадзор); продукция, в отношении которой принят технический регламент Таможенного союза, выпускаемая в обращение на территории Таможенного союза (опасных производственных объектах Республики Беларусь) должна пройти необходимые процедуры оценки (подтверждения) соответствия, установленные техническим регламентом Таможенного союза и в отношении такой продукции должны быть сертификат(ы) о соответствии, выданные (зарегистрированные) соответствующим аккредитованным органом, без дополнительных разрешительных документов Госпромнадзора.

2.2 Эксплуатационная (техническая) документация:

- руководство по эксплуатации с инструкцией по монтажу и эксплуатации (на стадии подачи предложений);
- паспорт (на стадии поставки);
- обучающие материалы персонала, участвующего в обслуживании поставляемого оборудования, при этом предоставить: учебно-методические материалы, обучающие видеоматериалы, макеты (на стадии поставки);

Эксплуатационная (техническая) документация должна соответствовать требованиям ГОСТ 2.601-2013, ГОСТ 2.610-2006; эксплуатационная (техническая) документация должна содержать: габаритные и монтажные размеры, весовые характеристики, схемы строповки (схемы погрузочно-разгрузочных работ); предоставляемая документация должна быть на русском языке, либо сопровождаться переводом на русский язык, как на бумажном носителе, так и в электронном виде (CD, DVD в формате pdf); документация должна иметь исчерпывающий перечень входящих в состав документов и сквозную нумерацию страниц; допускается по дополнительному согласованию с Заказчиком, предоставление части документации (сертификаты на материалы и т.п.) без полного перевода на русский язык; документация на бумажном носителе должна быть сшита и упакована в архивные лотки с «замком».

2.3 Положительные отзывы эксплуатирующих организаций аналогичных изделий (на стадии подачи предложений).

2.4 При наличии - полный (бумажный и электронный) каталог комплектующих (с указанием серийного номера изделия) и ЗИП с указанием наименования, типа (марки) и кодов завода-изготовителя (формат данных - .xls) (на стадии поставки).

2.5 Поставщик не позднее 30 дней с даты подписания договора поставки ВЭИ должен представить исходные данные для возможности выполнения проекта привязки к трубопроводам ГРС (габаритные и монтажные размеры оборудования, чертежи общего вида, весовые характеристики).

2.6 Гарантийный срок эксплуатации ВЭИ в течение не менее 24 месяцев с даты ввода 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.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	01-19/11-2019-ТЗ 5.ТХ			2

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 Предполагаемые тип, марка, изготовитель товара: муфта изолирующая монолитная (вставка электроизолирующая) типа ИММ, ЗАО «Трубопроводные системы и технологии», РФ или аналог.

Критерии (технические) для выбора наилучшего предложения и поставщика (подрядчика, исполнителя) – соответствие требованиям настоящего технического задания

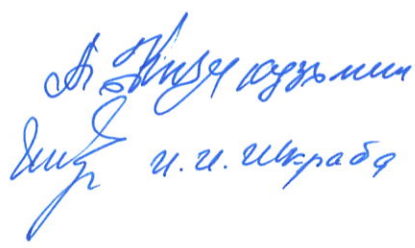
(технические критерии оценки, которые необходимо использовать при выборе элементов оборудования, технологической линии, конструкций, изделий, материалов и прочих товаров (работ, услуг))

Ответственное лицо за составление технического задания:

Главный специалист технологического отдела


(должность, подпись, инициалы, фамилия)


К.Б. Бовбель


инж. А.А. Шкреб

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							01-19/11-2019-ТЗ 5.ТХ		Лист
											3
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						


Копировал:

Формат А4

Изм.	№ док.	Подпись	Дата
1 (Нов.)	04-21		01.04.21

Опросный лист на вставку электроизолирующую (ВЭИ) для трубопроводов
(читать совместно с 01-19/11-2019-ТЗ 5.ТХ)

Основные параметры		
Условный диаметр, DN	100	200
Количество (объем) закупаемого товара, шт.	1	1
Наружный диаметр примыкающего трубопровода, мм	108	219
Толщина стенки примыкающего трубопровода, мм	6	8
Материал примыкающего трубопровода	Труба стальная бесшовная К50 ст. 09Г2С	
Рабочее давление, МПа, не менее	5,4	
Климатическое исполнение	У1 по п. 2.1 табл. 1 ГОСТ 15150 (установка на открытом воздухе, с диапазоном температур от минус 45 °С до +40 °С)	
Транспортируемая среда	Неагрессивный природный газ	
Место установки (надземно или подземно)	Надземно, под приварку	
Прочее		
Наружное покрытие	Наружное: система защитного покрытия (ЛКМ) из числа включенных в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующие требованиям ПАО «Газпром». Цвет наружного покрытия в соответствии Типовой книгой фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром» утвержденной постановлением Правления Общества № 48 от 16.12.2019 (желтый RAL 1021). Внутреннее: эпоксидное, толщиной не менее 50 мкм	
Внутреннее покрытие		
Разделка сварных кромок концевых патрубков	СТО Газпром 2-2.2-136-2007, СНиП 2.05.06-85, ВСН 006-89	
Срок службы, лет	33	
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	Давлением, равным 1,5 рабочего давления и в соответствии с ВСН 39-1.8-008-2002	
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	

Изм.	№ док.	Подпись	Дата
1 (Нов.)	04-21		01.04.21

ПРОДОЛЖЕНИЕ

Основные параметры			
Условный диаметр, DN	150	80	50
Количество (объем) закупаемого товара, шт.	2	1	1
Наружный диаметр примыкающего трубопровода, мм	159	89	57
Толщина стенки примыкающего трубопровода, мм	6	5	5
Материал примыкающего трубопровода	Труба стальная бесшовная K50 ст. 09Г2С		
Рабочее давление, МПа, не менее	5,4		
Климатическое исполнение	У1 по п. 2.1 табл. 1 ГОСТ 15150 (установка на открытом воздухе, с диапазоном температур от минус 45 °С до +40 °С)		
Транспортируемая среда	Неагрессивный природный газ		
Место установки (надземно или подземно)	Подземно, под приварку		
Прочее			
Наружное покрытие	Система защитного покрытия (ЛКМ) из числа включенных в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующие требованиям ПАО «Газпром». Наружное: полиуретановое PROTEGOL UR-Coating 32-60 или UR-Coating 32-55Н, толщиной не менее 2000 мкм. Внутреннее: эпоксидное, толщиной не менее 50 мкм		
Внутреннее покрытие			
Разделка сварных кромок концевых патрубков	СТО Газпром 2-2.2-136-2007, СНиП 2.05.06-85, ВСН 006-89		
Срок службы, лет	33		
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	Давлением, равным 1,5 рабочего давления и в соответствии с ВСН 39-1.8-008-2002		
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		