Приложение № 3

к Регламенту закупок

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На разработку методики выполнения измерений на коммерческом узле учета газа УПГ «Вьюжное»

наименование товаров (работ, услуг)

Технические и потребительские показатели (характеристики) закупаемых товаров (работ, услуг)

1. Перечень основных технических, потребительских показателей (характеристик) закупаемых товаров (работ, услуг) и критерии выбора поставщика (подрядчика, исполнителя):
	1. Наименование методика выполнения измерений на коммерческом узле учета газа;
	2. Наименование объекта: Коммерческий узел учёта газа УПГ «Вьюжное» ОАО «НК «Янгпур».
	3. Метод измерения:
		1. Метод определения расхода измеряемой среды: метод переменного перепада давления.
		2. Метод измерения объема, приведенного с стандартным условиям: косвенный метод динамических измерений.
		3. Измеряемая среда: природный газ;
		4. Средства измерений, применяемые для измерений объема, приведенного к стандартным условиям, природного газа, установленные непосредственно в трубопроводе:
			1. Диафрагма камерная УСБМ-100 ХЛ относительный диаметр отверстия при 20 ºС 52,07 мм (допуск на диаметр отверстия по ГОСТ 8.586.5 п. 10.3), материал сталь 12Х18Н10Т;
			2. Преобразователь давления Метран-150 ТА3, выходной сигнал 4-20 мА, верхний предел измерений абсолютного давления 6 МПа, пределы допускаемой основной приведенной погрешности ± 0,075 %, (регистрационный номер в Госреестре СИ 32854-13);
			3. Преобразователь дифференциального давления Метран-150 СD2, выходной сигнал 4-20 мА, верхний предел измерений разности давлений 63 кПа, пределы допускаемой основной приведенной погрешности ± 0,075 %, (регистрационный номер в Госреестре СИ 32854-13);
			4. Преобразователь температуры Метран-286, выходной сигнал 4-20 мА, диапазон измерений температуры от 0 до плюс 40 °С, пределы допускаемой основной абсолютной погрешности ± 0,4 °С, (регистрационный номер в Госреестре СИ 23410-13).
			5. Преобразователь расчётно-измерительный ТЭКОН-19, пределы допускаемой абсолютной погрешности ИК силы тока в диапазоне от 4 до 20 мА ± 0,02 мА, пределы допускаемой приведенной погрешности расчета разности давления, давления, температуры по результатам измерения унифицированных токовых сигналов 4-20 мА в цифровое значение измеряемых параметров ± 0,0001 %, пределы допускаемой относительной погрешности вычислений объема природного газа, приведенного к стандартным условиям, ± 0,005 %, пределы допускаемого суточного хода часов ± 9 с (регистрационный номер в Госреестре СИ 61953-15).
		5. Средства измерений, применяемые для контроля условий измерений:
			1. Показывающее средство измерений давления (манометр) любого типа, верхний предел измерений 6,0 МПа; класс точности не ниже 1,5;
			2. Показывающее средство измерений температуры (термометр) любого типа, диапазон измерений от 0 °С до плюс 100 °С; пределы допускаемой абсолютной погрешности ± 1°С;
			3. Барометр-анероид метеорологический БАММ-1, регистрационный номер в Госреестре СИ 5738-76; диапазон измерений от 80 до 106 кПа; пределы допускаемой основной абсолютной погрешности после введения поправок ± 0,5 кПа.
			4. Преобразователь температуры точки росы Конг-прима 10, регистрационный номер в Госреестре СИ 28228-15;
		6. Средства измерений м технические устройства, применяемые в испытательной лаборатории:
			1. Для отбора проб газа по ГОСТ 31370: пробоотборный контейнер БМК300В-2-2-1-2-88.
			2. Для определения компонентного состава газа: газовый хроматограф: Кристалл 5000;
		7. Параметры измерительного трубопровода:
			1. Внутренний диаметр измерительного трубопровода 96,1 мм; сталь марки 09Г2С.
			2. Расстояние перед СУ до первого МС (заглушенный тройник, не изменяющий направление потока) 3100 мм.
			3. Расстояние между первым и вторым МС (кран шаровой полнопроходной): 200 мм.
			4. Расстояние после СУ до ближайшего МС (кран шаровой полнопроходной) 1190 мм.
			5. Расстояние между гильзой термометра и СУ 720 мм, место установки гильзы термометра после СУ, наружный диаметр гильзы термометра 16 мм.
	4. Потребительские (качественные) характеристики:
		1. Разработка методики выполнения измерений в соответствии с ГОСТ 8.563-2009.
		2. Аттестация методики выполнения измерений в соответствии с требованиями приказа Минпромторга от 15.12.2015 года № 4091 с оформлением свидетельства об аттестации МВИ.
	5. Обязательные требования к участникам и закупаемым товарам (работам, услугам): наличие аккредитации в национальной системе аккредитации на выполнение заявленных работ.
	6. Рекомендуемые критерии оценки предложений участников закупки по технической части (указываются по значимости в порядке убывания): нет.
2. Перечень дополнительных технических и потребительских показателей (характеристик) закупаемых товаров (работ, услуг):
	1. Место поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): ЯНАО, г. Губкинский, промзона, панель 8, производственная база № 0010;
	2. Срок (график) поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): июль 2020 г.;
	3. Требования по гарантии и обслуживанию товара, работ, услуг: гарантийный срок эксплуатации не менее 12 месяцев с даты ввода в эксплуатацию.
	4. Основания приобретения товара только определённого производителя (поставляемого только определённым поставщиком): нет;
	5. Иные характеристики (требования): нет.
3. Техническое и экономическое обоснование закупки: выполнение требований законодательства РФ в области стандартизации и метрологии.

Заместитель начальника службы МАС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Р.В. Гранатов

 (подпись) (инициалы, фамилия)

 « 19 » февраля 2021 г.

Приложение А



Приложение Б

Компонентный состав и ФХП природного газа на 05 февраля 2021 года.





Заместитель начальника службы МАС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Р.В. Гранатов

 (подпись) (инициалы, фамилия)

 «19» февраля 2021 г.