|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Опросный лист № 3** | | | | | | |
| **для заказа комплекса измерительного ультразвукового «Вымпел-500»**  Опросный лист является основой для определения характеристик, комплектации и стоимости комплекса.  Пожалуйста, полностью отвечайте на все вопросы | | | | | | |
| **1. Общие сведения** | | | | | | |
|  | | | | | | |
| Измерительный комплекс узла учета газа ОАО «Территориальная генерирующая компания №2», ТЭЦ-2 | | | | | | |
| Наименование организации и объекта установки, адрес | | | | | | |
|  | | | | | | |
| Ф.И.О. ответственного лица, контактные телефоны, E-mail | | | | | | |
| * 1. Условия применения: 🗹 коммерческий учет,  технологический учет   2. Для объектов эксплуатации ПАО «Газпром» указать классификацию узла измерений в соответствии с   СТО Газпром 5.37-2020: класс —       категория —   * 1. Количество заказываемых приборов: 1 шт. | | | | | | |
| **2. Характеристики измеряемой среды** | | | | | | |
| 2.1. Измеряемая газовая среда: 🗹 природный газ  прочее | | | |  | | |
|  | | | | прочее (указать) | | |
| 2.2. Условия эксплуатации: 🗹 магистральный газ  газовый промысел | | | | | | |
| газ из подземного хранилища  попутный газ  прочее | | | |  | | |
|  | | | | прочее (указать) | | |
| 2.3. Диапазон расхода газа, ст. м³/ч, min/max: | | | | | | 106/24740 |
| 2.4. Абсолютное давление среды, МПа, min/max: | | | | | | 0,05/1,6 |
| 2.5. Температура среды, °С, min/max: | | | | | | -20/+40 |
| 2.6. Плотность среды в стандартных условиях, кг/м³: | | | | | | 0,7 |
| 3.7. Компонентный состав измеряемой среды | | | | | |  |
| в соответствии с ГОСТ 5542-2014 (СТО Газпром 089-2010) | | | | | | 🗹 |
| другой (пожалуйста, заполните таблицу или приложите паспорт газа) | | | | | |  |
|  |
| **Наименование показателя** | | **Фактическое значение,  % объём.** | **Наименование показателя** | | | **Фактическое значение,  % объём.** |
| метан (CH4) | |  | н-пентан (nC5H12) | | |  |
| этан (C2H6) | |  | гексан (C6H14) и выше | | |  |
| пропан (C3H8) | |  | азот (N2) | | |  |
| и-бутан (iC4H10) | |  | диоксид углерода (CO2) | | |  |
| н-бутан (nC4H10) | |  | массовая доля сероводорода, мг/м3 | | |  |
| и-пентан (iC5H12) | |  | содержание воды | | |  |
|  | | | | |  | |
| **3. Технические требования к расходомеру** | | | | | | |
|  | | | | | |  |
| 3.1. Номинальный диаметр: DN | | | | | | 500 |
| 3.2. Условное прочностное давление корпуса и прямых участков: PN | | | | | | 1,6 |
| 3.3. Стыковая труба: | | | | | |  |
| наружный диаметр | | | | | | мм |
| толщина стенки | | | | | | мм |
| 3.4. Погрешность в рабочих условиях, %: | | | | | | 1,5 |
| 3.5. Фланцы по ГОСТ 33259, тип/исполнение: | | | | | | / |
| 3.6. Другие фланцы: | | | | | | Тип 5 фланец с пазом |
| 3.7. Дублирование средств измерения: | | | | | |  |
| дублирование СИ температуры, давления, расхода и вычислительных устройств | | | | | |  |
| дублирование СИ температуры, давления и вычислительных устройств | | | | | |  |
| 3.8. Входной прямой участок: | | | | | |  |
| 10 DN | | | | | |  |
| 20 DN | | | | | |  |
| другой: | | | | | |  |
| Наличие формирователя потока | | | | | |  |
| Контроль степени загрязнённости формирователя потока с помощью датчика перепада давления: | | | | | |  |
| датчик перепада давления ДП-022 | | | | | |  |
| другой: | | | | | |  |
| 3.9. Выходной прямой участок: | | | | | |  |
| 5 DN | | | | | |  |
| другой | | | | | |  |
| 3.10. Направление газа:  🗹 ,  ,  ,  , | | | | | |  |
| 3.11. Материал корпуса и составных частей: | | | | | |  |
| сталь 09Г2С | | | | | | 🗹 |
| другой | | | | | |  |
| 3.12. Наличие в поставке ответных фланцев: | | | | | |  |
| 3.13. Наличие в поставке замещающей катушки: | | | | | |  |
| 3.14. Температура окружающей среды, °С, min/max: | | | | | | -40/+60 |
| 3.15. Калибровка: | | | | | |  |
| на воздухе | | | | | | 🗹 |
| на газе при рабочем давлении | | | | | |  |
| 3.16. Дополнительное оборудование: | | | | | |  |
| интерфейсный блок | | | | | | 🗹 |
| источник бесперебойного питания 24 В | | | | | | 🗹 |
| обогреваемый термочехол | | | | | | 🗹 |
| 3.17. Передача данных в систему линейной телеметрии (СЛТМ) на месте эксплуатации: | | | | | | 🗹 |
| наименование СЛТМ ПК «ГАЗСЕТЬ» | | | | | |  |
|  |
| **4. Примечания** | | | | | | |
| Другие требования/комментарии/особенности | | | | | |  |
|  | | | | | | |