|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| C:\Users\Полина\Desktop\Logo.jpg | | | | Т: +7 (495) 992 38 60  Ф: +7 (495) 992 38 60 (доб. 105)  Е: dedovsk@npovympel.ru  [WWW.VYMPEL.GROUP](http://WWW.VYMPEL.GROUP) | | |
| **Опросный лист** | | | | | | | | |
| **для заказа преобразователей точки росы серии «КОНГ-Прима-2М»** | | | | | | | | |
| dxdddvxx | | | | | | | | |
| Наименование организации и объекта установки измерителя | | | | | | | | |
| xxxxxx | | | | | | | | |
| Ф.И.О. ответственного лица, контактные телефоны, Email | | | | | | | | |
| **1. Характеристики измеряемой среды** | | | | | | | | |
| **1.1. Измеряемая газовая среда:**  природный газ, прочее | | | | Xxxxffwwwdw | | | | |
|  | | | | прочее (указать) | | | | |
| 1.2. Условия эксплуатации:  магистральный газ,  газовый промысел, | | | | | | | | |
| газ из подземного хранилища,  попутный газ, прочее | | | |  | | | | |
|  | | | | прочее (указать) | | | | |
| 1.3. Способ технологической подготовки измеряемой среды | | | | | | | | |
| **Наименование** | | | | | | **Да/нет** | | |
| Адсорбционная осушка (используется твердотельный осушитель) | | | | | |  | | |
| Абсорбционная осушка (используется жидкий осушитель) | | | | | |  | | |
| Установка низкотемпературной сепарации (НТС) | | | | | |  | | |
| Мехочистка (очистка от механических и аэрозольных примесей) | | | | | |  | | |
| 1.4. Компонентный состав измеряемой среды по ГОСТ 31371.1-2020 и ГОСТ Р 53367-2009 (ориентировочно) | | | | | | | | |
| **Наименование показателя** | | **Фактическое значение,  % объем.** | **Наименование показателя** | | | **Фактическое значение,  % объем.** | | |
| 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 и меркаптановой серы, мг/м3 | | |  | | |
| и-пентан (iC5H12) | |  |
| водород(H2) | |  |
|  | | | | | | | | |
| 1.5. Температура измеряемой среды, °С, min/max: | | | | | | | / | |
| 1.6. Избыточное давление измеряемой среды, кгс/см2, min/max: | | | | | | | / | |
| 1.7. Предполагаемый диапазон изменения точки росы по влаге, °С, min/max: | | | | | | | / | |
| 1.8. Предполагаемый диапазон изменения точки росы по углеводородам, °С  (при необходимости измерения) min/max: | | | | | | | / | |
|  | | | | | | |  | |
| **2. Условия проведения измерения** | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |
| 2.1. Диапазон изменения температуры окружающего воздуха в месте установки преобразователя, °С, min/max: | | | | | | / | | |
| 2.2. Диаметр трубопровода в предполагаемом месте отбора, мм: | | | | | |  | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | |
| **3. Метрологические характеристики** | | |
|  |  | |
| |  |  | | --- | --- | | 3.2. Диапазон измерения: |  | | Точки росы |  | | I — от минус 30 °C до Токр\* |  | | II — от минус 60 °C до Токр\* |  | | Конденсации углеводородов |  | | — от минус 30 °C до Токр\* |  | | \*но не более 50 °C | |  |  | | |  |  | | --- | --- | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | | |
| 3.2. Пределы абсолютной погрешности при измерении точки росы по воде, °С:  Класс точности А: ± 0,5  Класс точности В:  - в диапазоне свыше минус 30 °C до Токр. ср : ± 1,0  - в диапазоне свыше минус 60 °C до минус 30 включительно: ± 1,5 |  | |
| 3.3. Пределы абсолютной погрешности при измерении точки росы по углеводородам, °С: | ± 1,0 | |
| **4. Тип выходного сигнала** | | |
|  | |  |
| 4.1. Только Аналоговый (4…20 мА) (предустановлен на заводе-изготовителе) | |  |
| **или** | |  |
| 4.2. Только Цифровой (RS485 по протоколу Modbus/RTU) (предустановлен на заводе-изготовителе). | |  |
|  | |  |
| **5. Исполнения преобразователя** | | |
|  |  | |
| 5.1. Проточный преобразователь исполнение КРАУ2.848.015-01 для установки в системы подготовки газа.  Максимальное рабочее давление 23 МПа. |  | |
| 5.2. Проточный преобразователь исполнение КРАУ2.848.015-01 для установки в систему подготовки газа СПГ-003.  Максимальное рабочее давление 16 МПа. |  | |
| 5.3. Проточный преобразователь исполнение КРАУ2.848.015-01 в сборе с погружной системой подготовки газа ПСПГ-003 или ПСПГ-004  Максимальное рабочее давление 16 МПа. |  | |
| 5.4. Преобразователь в сборе с погружным газоподводом исполнение КРАУ2.848.015-02 со встроенным мембранным фильтром с изменяемой глубиной зонда под рабочим давлением. |  | |
|  |  | |
| **6. Дополнительное оборудование и принадлежности** | | |
|  |  | |
| 6.1. Преобразователь интерфейсов RS485/RS232/USB для подключения анализатора к технологическому компьютеру. |  | |
| 6.2. Комплект контроля расхода «Model-001» (только для исполнений с газоподводом погружного типа) |  | |
| 6.3. Система подготовки газа СПГ-003: |  | |
| 6.3.1. с комплектом для измерения температуры точки росы и температуры конденсации углеводородов при рабочем и редуцированном с помощью основного (Конг-Прима-2М) и контрольного прибора |  | |
| 6.3.2. с комплектом для сброса газа под высоким давлением (при использовании дополнительного анализатора Hygrovision-BL в качестве потокового прибора) |  | |
| 6.3.3. с системой дополнительного охлаждения «Model-001» с сервисным блоком (для измерения температуры точки росы по воде, при температуре ниже -30°C и давлении более 10 МПа); |  | |
| 6.3.4. с комплектом подключения к трубопроводу: |  | |
| * Пробоотборное устройство |  | |
| * Диэлектрическая вставка |  | |
| * Длина импульсной трубки для подвода газа, м |  | |
| * Длина обогреваемой трубки для подвода газа, м |  | |
| 6.4. Шкаф всепогодный (ТШВ) |  | |
| 6.5. Термочехол для погружного газоподвода преобразователя исполнения КРАУ2.848.015-02 |  | |
| 6.6 Погружная система подготовки газа |  | |
| 6.6.1 ПСПГ-003 (диаметр трубопровода в месте установки ПСПГ до 700мм.) |  | |
| 6.6.2 ПСПГ-004 (диаметр трубопровода в месте установки ПСПГ свыше 700мм.) |  | |
| 6.7 Шкаф для ПСПГ-003/ПСПГ-004 |  | |
|  |  | |
| **7. Примечание** | | |
|  | | |