|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Алматы (7273)495-231  Ангарск (3955)60-70-56  Архангельск (8182)63-90-72  Астрахань (8512)99-46-04  Барнаул (3852)73-04-60  Белгород (4722)40-23-64  Благовещенск (4162)22-76-07  Брянск (4832)59-03-52  Владивосток (423)249-28-31  Владикавказ (8672)28-90-48  Владимир (4922)49-43-18  Волгоград (844)278-03-48  Вологда (8172)26-41-59  Воронеж (473)204-51-73  Екатеринбург (343)384-55-89 | | Иваново (4932)77-34-06  Ижевск (3412)26-03-58  Иркутск (395)279-98-46  Казань (843)206-01-48  Калининград (4012)72-03-81  Калуга (4842)92-23-67  Кемерово (3842)65-04-62  Киров (8332)68-02-04  Коломна (4966)23-41-49  Кострома (4942)77-07-48  Краснодар (861)203-40-90  Красноярск (391)204-63-61  Курск (4712)77-13-04  Курган (3522)50-90-47  Липецк (4742)52-20-81 | | Магнитогорск (3519)55-03-13  Москва (495)268-04-70  Мурманск (8152)59-64-93  Набережные Челны (8552)20-53-41  Нижний Новгород (831)429-08-12  Новокузнецк (3843)20-46-81  Ноябрьск (3496)41-32-12  Новосибирск (383)227-86-73  Омск (3812)21-46-40  Орел (4862)44-53-42  Оренбург (3532)37-68-04  Пенза (8412)22-31-16  Петрозаводск (8142)55-98-37  Псков (8112)59-10-37  Пермь (342)205-81-47 | | | Ростов-на-Дону (863)308-18-15  Рязань (4912)46-61-64  Самара (846)206-03-16  Саранск (8342)22-96-24  Санкт-Петербург (812)309-46-40  Саратов (845)249-38-78  Севастополь (8692)22-31-93  Симферополь (3652)67-13-56  Смоленск (4812)29-41-54  Сочи (862)225-72-31  Ставрополь (8652)20-65-13  Сургут (3462)77-98-35  Сыктывкар (8212)25-95-17  Тамбов (4752)50-40-97  Тверь (4822)63-31-35 | | | Тольятти (8482)63-91-07  Томск (3822)98-41-53  Тула (4872)33-79-87  Тюмень (3452)66-21-18 Ульяновск (8422)24-23-59  Улан-Удэ (3012)59-97-51  Уфа (347)229-48-12  Хабаровск (4212)92-98-04 Чебоксары (8352)28-53-07 Челябинск (351)202-03-61 Череповец (8202)49-02-64  Чита (3022)38-34-83  Якутск (4112)23-90-97 Ярославль (4852)69-52-93 | |
| |  |  |  | | --- | --- | --- | | Россия +7(495)268-04-70 | Казахстан +7(7172)727-132 | Киргизия +996(312)96-26-47 | | Опросный лист отправлять на почту: [**gtg@nt-rt.ru**](mailto:gtg@nt-rt.ru) | | | | | | | | | | | | | | |
| **Опросный лист** | | | | | | | | | |
| **для заказа преобразователей точки росы серии «КОНГ-Прима-2М»** | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |
| Наименование организации и объекта установки измерителя | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |
| Ф.И.О. ответственного лица, контактные телефоны, Email | | | | | | | | | |
| **1. Характеристики измеряемой среды** | | | | | | | | | |
| **1.1. Измеряемая газовая среда:**  природный газ, прочее | | | | |  | | | | |
|  | | | | | 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: | | | | | | |  | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | |
|  | | |
|  |  | |
| |  |  | | --- | --- | | 3.2. 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** | | |
|  | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Алматы (7273)495-231  Ангарск (3955)60-70-56  Архангельск (8182)63-90-72  Астрахань (8512)99-46-04  Барнаул (3852)73-04-60  Белгород (4722)40-23-64  Благовещенск (4162)22-76-07  Брянск (4832)59-03-52  Владивосток (423)249-28-31  Владикавказ (8672)28-90-48  Владимир (4922)49-43-18  Волгоград (844)278-03-48  Вологда (8172)26-41-59  Воронеж (473)204-51-73  Екатеринбург (343)384-55-89 | Иваново (4932)77-34-06  Ижевск (3412)26-03-58  Иркутск (395)279-98-46  Казань (843)206-01-48  Калининград (4012)72-03-81  Калуга (4842)92-23-67  Кемерово (3842)65-04-62  Киров (8332)68-02-04  Коломна (4966)23-41-49  Кострома (4942)77-07-48  Краснодар (861)203-40-90  Красноярск (391)204-63-61  Курск (4712)77-13-04  Курган (3522)50-90-47  Липецк (4742)52-20-81 | Магнитогорск (3519)55-03-13  Москва (495)268-04-70  Мурманск (8152)59-64-93  Набережные Челны (8552)20-53-41  Нижний Новгород (831)429-08-12  Новокузнецк (3843)20-46-81  Ноябрьск (3496)41-32-12  Новосибирск (383)227-86-73  Омск (3812)21-46-40  Орел (4862)44-53-42  Оренбург (3532)37-68-04  Пенза (8412)22-31-16  Петрозаводск (8142)55-98-37  Псков (8112)59-10-37  Пермь (342)205-81-47 | Ростов-на-Дону (863)308-18-15  Рязань (4912)46-61-64  Самара (846)206-03-16  Саранск (8342)22-96-24  Санкт-Петербург (812)309-46-40  Саратов (845)249-38-78  Севастополь (8692)22-31-93  Симферополь (3652)67-13-56  Смоленск (4812)29-41-54  Сочи (862)225-72-31  Ставрополь (8652)20-65-13  Сургут (3462)77-98-35  Сыктывкар (8212)25-95-17  Тамбов (4752)50-40-97  Тверь (4822)63-31-35 | Тольятти (8482)63-91-07  Томск (3822)98-41-53  Тула (4872)33-79-87  Тюмень (3452)66-21-18 Ульяновск (8422)24-23-59  Улан-Удэ (3012)59-97-51  Уфа (347)229-48-12  Хабаровск (4212)92-98-04 Чебоксары (8352)28-53-07 Челябинск (351)202-03-61 Череповец (8202)49-02-64  Чита (3022)38-34-83  Якутск (4112)23-90-97 Ярославль (4852)69-52-93 |
| |  |  |  | | --- | --- | --- | | Россия +7(495)268-04-70 | Казахстан +7(7172)727-132 | Киргизия +996(312)96-26-47 | | Опросный лист отправлять на почту: [**gtg@nt-rt.ru**](mailto:vey@nt-rt.ru) | | | | | | | |