|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Предприятие: |  | Дата: |  |
| Адрес: |  |  |  |
|  |  | Страница № |  |
| Контактное лицо: |  |  |
| Тел./факс: |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **ПАРАМЕТР** |  |
| Позиция |  |
| Количество |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Среда |  |
| Коррозионные примеси |  |
| Плотность, г/см3 |  |
| Давление, кг/см2 | *мин макс* |
| Температура, °С | *мин макс* |
| Вязкость, сСт |  |
| Расход, кг/час | *мин макс* |
| Допустимый перепад давления, кг/см2 |  |

Требуемая погрешность измерения расхода, %

|  |  |
| --- | --- |
| Диаметр трубопровода |  |
| Материал трубопровода |  |
| Форма уплотнительной поверхности фланцев |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Электропитание | 🞏 220 В / 50 Гц🞏 24 В пост.тока |
| Исполнение вторичного блока электроники (преобразователя) | 🞏 щитовой монтаж (с индикатором)🞏 полевой монтаж (без индикатора) |
| Расстояние от сенсора до преобразователя, м |  |
| Требования по взрывозащите |  |
| Дополнительное оборудование | 🞏 не требуется 🞏 цифровой сумматор расхода🞏 счетчик-дозатор🞏 полевой индикатор🞏 компьютер чистой нефти🞏 компьютер чистого расхода🞏 система контроля плотности |
| Портативный пульт конфигурации | 🞏 не требуется 🞏 ручной коммуникатор🞏 интерфейс с ПЭВМ |
| Примечания |  |