|  |
| --- |
| **СВЕДЕНИЯ О ЗАКАЗЧИКЕ** |
| Ф.И.О. Место для ввода текста. |
| Должность: Место для ввода текста. | Телефон: Место для ввода текста. |
| Организация: Место для ввода текста. | E-mail: Место для ввода текста. |
| Город: Место для ввода текста. | Дата заполнения: Место для ввода даты. |
| Конечный заказчик: Место для ввода текста. |
| Регион эксплуатации оборудования: Место для ввода текста. |
| **ПРИМЕНЕНИЕ** |
| Количество точек учета:  | [ ]  1  | [ ]  2  | [ ]  3  | [ ]  4 | [ ]  другое  |
| Измеряемая среда: | [ ]  газ  | [ ]  пар  | [ ]  жидкость  | [ ]  другое  |
| Полное название среды, состав: Место для ввода текста. |
| (для газовых смесей состав обязателен) |
| Тип учета:  | [ ]  коммерческий  |  [ ]  технологический |
| Требуемая точность комплекса учета, %:  |
| **ПАРАМЕТРЫ ПРОЦЕССА** |
| Расход:  | [ ]  раб. [ ]  станд.  | мин. | ном. | макс. | ед. изм. |
| Давление: | [ ]  абс. [ ]  изб.  | мин. | ном. | макс. | ед. изм. |
| Температура измеряемой среды: | мин. | ном. | макс. | ед. изм. |
| Температура окружающей среды:  | мин. | ном. | макс. | ед. изм. |
| Плотность:  |  | ед. изм. |
| Вязкость: |  | ед. изм. |
| **МЕСТО УСТАНОВКИ**  |
| Параметры трубопровода:  | внутренний диаметр  мм  | толщина стенки  мм  |
| Материал трубопровода: Место для ввода текста. |
| Длина прямого участка, мм: | перед прибором  мм | после прибора  мм |
| Требования к взрывозащите (укажите маркировку):  |
| Общепромышленное исполнение, без взрывозащиты [ ]  | Exi [ ]  | Exd [ ]   |
| **ПОТРЕБНОСТЬ В ИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ:** |
| [ ]  10 Ду перед прибором, 5 Ду после прибора (стандартное исполнение для ЭМИС-ВИХРЬ 200)  |
| [ ]  Измерительный участок не требуется | [ ]  Другое |
| **КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ:** |
| [ ]  В (визуально измерительный контроль) - 100% |  |
| [ ]  УЗК (ультразвуковой контроль) - 100%  |
| **ТИП ПРИМЕНЯЕМОГО ВЫЧИСЛИТЕЛЯ/КОРРЕКТОРА** |
| [ ]  ТЭКОН-19  | [ ]  СПГ (742, 761, 762, 763)  | [ ]  ИМ 2300  | [ ]  УВП 280  |
| [ ]  Подобрать специалисту | [ ]  Другое  |  |  |

|  |
| --- |
| **ИНТЕРФЕЙС ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ С ВЫЧИСЛИТЕЛЯ** |
| [ ]  RS–232 / CAN-BUS  | [ ]  GPRS/GSМ | [ ]  RS-485 (Modbus) | [ ]  Ethernet |
| [ ]  Другое  |
|  |
| **ВЫБОР РАСХОДОМЕРА** |
| [ ]  ЭМИС-ВИХРЬ 200  | [ ]  ЭМИС-МАГ 270 | [ ]  ЭМИС-МАСС 260  | [ ]  Диафрагма  |
| [ ]  Подобрать специалисту |  |  |  |
| **ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ КОМПЛЕКТАЦИЯ УЗЛА УЧЕТА** |
| [ ]  Участки измерительные |
| [ ]  Монтажный шкаф для установки контроллеров и функциональной аппаратуры (ШМ) |
| [ ]  Шкаф трубный для установки комплекса учета и функциональной аппаратуры (ШШ) |
| [ ]  Шкаф трубный для установки комплекса учета (ШТ, ШТО) |
| [ ]  Блок питания |
| [ ]  Соединительный кабель от точки учета до щитовой (расстояние, м)  |
| [ ]  Монтажная вставка для расходомера |
| [ ]  Переходы при сужении и расширении |
| [ ]  Другое  |
| Автономный источник питания:  | [ ]  Термоэлектрический генератор (Только для пара)  | [ ]  Другое  |
| **ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ \* *если необходимы согласно пункту «*Дополнительная комплектация узла учета»** |
| Место для ввода текста. |  |  |
| **ПЕРЕЧЕНЬ ДОСТУПНЫХ АЛГОРИТМОВ УЧЕТА** |
| [ ]  вода ГСССД МР 147-2008; |
| [ ]  насыщенный пар ГСССД МР 147-2008; |
| [ ]  перегретый пар по ГСССД МР 147-2008; |
| [ ]  сухой воздух по ГСССД МР 112-2003; |
| [ ]  природный газ по ГОСТ 30319.2-2015; |
| [ ]  природный газ по ГОСТ 30319.3-2015; |
| [ ]  природный газ по ГОСТ Р 8.662-2009; |
| [ ]  природный газ по ISO 20765-2 (алгоритм GERG-2008); |
| [ ]  нефтяной газ по ГСССД МР 113-2003; |
| [ ]  кислород по ГСССД МР 134-2007; |
| [ ]  диоксид углерода по ГСССД МР 134-2007; |
| [ ]  азот по ГСССД МР 134-2007; |
| [ ]  аргон по ГСССД МР 134-2007; |
| [ ]  водород по ГСССД МР 134-2007; |
| [ ]  ацетилен по ГСССД МР 134-2007; |
| [ ]  аммиак по ГСССД МР 134-2007; |
| [ ]  гелиевый концентрат по ГСССД МР 232-2014; |
| [ ]  смесь газов по ГСССД МР 118-2005; |
| [ ]  смесь газов по ГСССД МР 273-2018. |
| **КОММЕНТАРИИ:**  |
| Место для ввода текста. |