

Блок обработки данных ВЕГА-03.

Блок обработки данных VEGA-03 предназначен для вычисления объема и расхода жидкости на узлах учета нефти в составе турбинных счетчиков типа НОРД-М, МИГ и других счетчиков-расходомеров с магнитоиндукционными датчиками НОРД-И2У-02 или НОРД-И2У-04.

Функциональное назначение:

- преобразование частотного электрического сигнала с учетом токового сигнала в единицы объема и вычисления расхода по результатам предварительной градуировки;
- прием входного токового сигнала влияющей величины 4 ... 20 мА от средств измерений (например, датчика давления, датчика температуры и т.д.) по каналам измерения объема;
- накопление и прекращение накопления информации по дистанционному сигналу пуска «СТАРТ» и останова «СТОП», а также сброс накопленного значения;
- ввод с панели управления прибора и хранение таблиц коэффициентов преобразования в энергонезависимой памяти блока;
- выдача звукового сигнала при выходе значений входных частотных и токовых сигналов за пределы градуировочных таблиц;
- выдача токового сигнала 4 ... 20 мА соответствующего значению расхода, с линейным преобразованием.

Параметры преобразований вводятся потребителем и хранятся в памяти блока	
Блок предназначен для установки вне взрывоопасных зон	
Вид климатического исполнения – УХЛ 4.2 для работы при температуре	от +5 до +40 °С
Верхнее значение относительной влажности – 95% при	+30°С
Габаритные размеры, мм, не более	190x206x113
Масса, кг, не более	1,5
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	24000
Средний срок службы, лет, не менее	8

Технические характеристики:

Предел относительной погрешности преобразования входных частотных сигналов в диапазоне от 16 до 5000 Гц и входных токовых сигналов в диапазоне от 4 до 20 мА в показаниях в единицах объема, расхода и в выходные сигналы, %, не более	± 0,01
Количество точек градуировки по параметру частоты:	
расход, точек	7
Количество градуировочных таблиц по параметру влияющей величины	
расход	4
Параметры цепей дистанционных сигналов пуска и останова накопления информации:	
входное сопротивление, кОм	10
входная емкость, пФ, не более	50
длительность, мкс	10
амплитуда входного импульса - от 3 до 15 В, активный уровень	низкий
Параметры входных сигналов от ТПР:	
код единичный	по ГОСТ 26.014-81
уровень логической «1», В	12 ± 2,4
уровень логического «0», В, не более	0,6
длительность, не менее - 100 мкс, активный уровень,	логическая «1»
Параметры выходных сигналов объема жидкости в систему телеметрии:	
<i>с электрическим носителем:</i>	
код единичный	по ГОСТ 26.014-81
уровень логической «1», В	12 ± 2,4
уровень логического «0», В, не более	0,6
длительность - (2 . . . 999) мс, активный уровень	логическая «1»
<i>с носителем в виде замыкающего контакта:</i>	
код единичный	по ГОСТ 26.014-81
длительность, мс	2 ... 999

Выходной токовый сигнал измерения текущего расхода, мА	от 4 до 20 (на внешней нагрузке 0... 500 Ом)
Параметры сигнала по выходу MODBUS соответствуют стандарту EIA RS-485.	
Параметры питающей сети:	
напряжение, В	220
частота, Гц	50
Потребляемая мощность, ВА, не более	5
Длина линии связи соединяющая датчики с блоком, м, не более	500
Электрические параметры линии связи по каналу измерения объема:	
максимально допустимая емкость, мкФ, не более	0,3
максимально допустимая индуктивность, мГн, не более	1





Омега Энергетик

ООО «ОмегаЭнергетик» www.omegaen.ru
 443107, Россия, г. Самара, а/я 14948
 ИНН 6311073940 КПП631701001 ОГРН 1046300026959
omegaenergetik@mail.ru, omegaen@inbox.ru
 +7 (846) 922-74-30, +7 (846) 922-74-05,
 +7 (846) 922-74-29, +7 (846) 278-74-52, +7(846) 957-50-05