

Влагомер сырой нефти ВСН-04

Влагомер сырой нефти ВСН предназначен для непрерывного измерения объемного процентного содержания нефти и воды в водонефтяной смеси после предварительной сепарации свободного газа и вычисления среднего объемного содержания нефти при работе со счетчиком-расходомером.

Принцип действия **влагомера** комбинированный, основан на двух методах: диэлькометрическом и оптическом. **Диэлькометрический метод** основан на зависимости диэлектрической проницаемости водонефтяной смеси от содержания в ней воды (вода в нефти). **Оптический метод** основан на зависимости оптических свойств водонефтяной смеси от содержания в ней воды (нефть в воде). Переключение влагомера при изменении фазы смеси производится автоматически.

Состав изделия:

- преобразователь первичный ПП ВОЕСН;
- блок обработки данных, который имеет исполнения БОД-ВОЕСН или БОД-ВОЕСН-01;
- барьер искробезопасности БИБ-04-7.

Измеряемая среда – сырая нефть после предварительной сепарации свободного газа:

температура, °С +5 ... +85

содержания солей, массовая доля, % 0,3 ... 0,15

остаточное содержание свободного газа, объемная доля, %, не более 5

ПП ВОЕСН имеет взрывозащищенное исполнение, вид взрывозащиты – «искробезопасная цепь», маркировка по взрывозащите – 1ExibIBT3, предназначен для установки во взрывоопасных зонах.

Барьер искробезопасности БИБ-04-7 имеет взрывозащищенное исполнение, вид взрывозащиты – «искробезопасная цепь», маркировка по взрывозащите – [Exib]IB и устанавливается вне взрывоопасных зон.

БОД ВОЕСН – изделие общего назначения, предназначен для установки вне взрывоопасных зон.

При эксплуатации температура окружающей среды для:

- ПП ВОЕСН, °С -40... +50

- БОД ВОЕСН, °С +5...+70

Технические характеристики

Диапазон измерений содержания нефти, объемная доля, % 2,0-99,9

Диапазон измерений содержания воды, объемная доля, % 0,1-99,9

Пределы допускаемого значения относительной погрешности содержания нефти, объемная доля, %:

30,0 – 99,9% ± 4,0

5,0 – 30,0% ± 10,0

2,0 – 5,0% ± 18,0

Пределы допускаемого значения абсолютной погрешности содержания воды, объемная доля, %:

0,1 – 70,0% ± 1,0

70,0 – 99,9% ± 1,5

Содержание солей в сырой нефти от 0,3 до 15,0%, массовые доли соли, не влияет на величины погрешности влагомера.

Условный проход ПП ВОЕСН, мм 50; 80; 100

Рабочее давление, МПа 4,0; 6,3

Электропитание БОД ВОЕСН:

напряжение переменного тока частотой 50 Гц, В 187 ... 242

Электропитание ПП:

напряжение постоянного тока, В 7,5

Изменение напряжения питающей сети в пределах от 187 В до 242 В не влияет на величины погрешностей влагомера.

Потребляемая мощность, ВА, не более:

ПП ВОЕСН 2

БОД ВОЕСН 10

Максимальные входные электрические параметры искробезопасных цепей ПП ВОЕСН:

напряжение, U_i , В 7,9

ток, I_i , мА 630

емкость, C_i , мкФ 10
 индуктивность, L_i , мкГн

Максимальные выходные электрические параметры барьера искробезопасности:

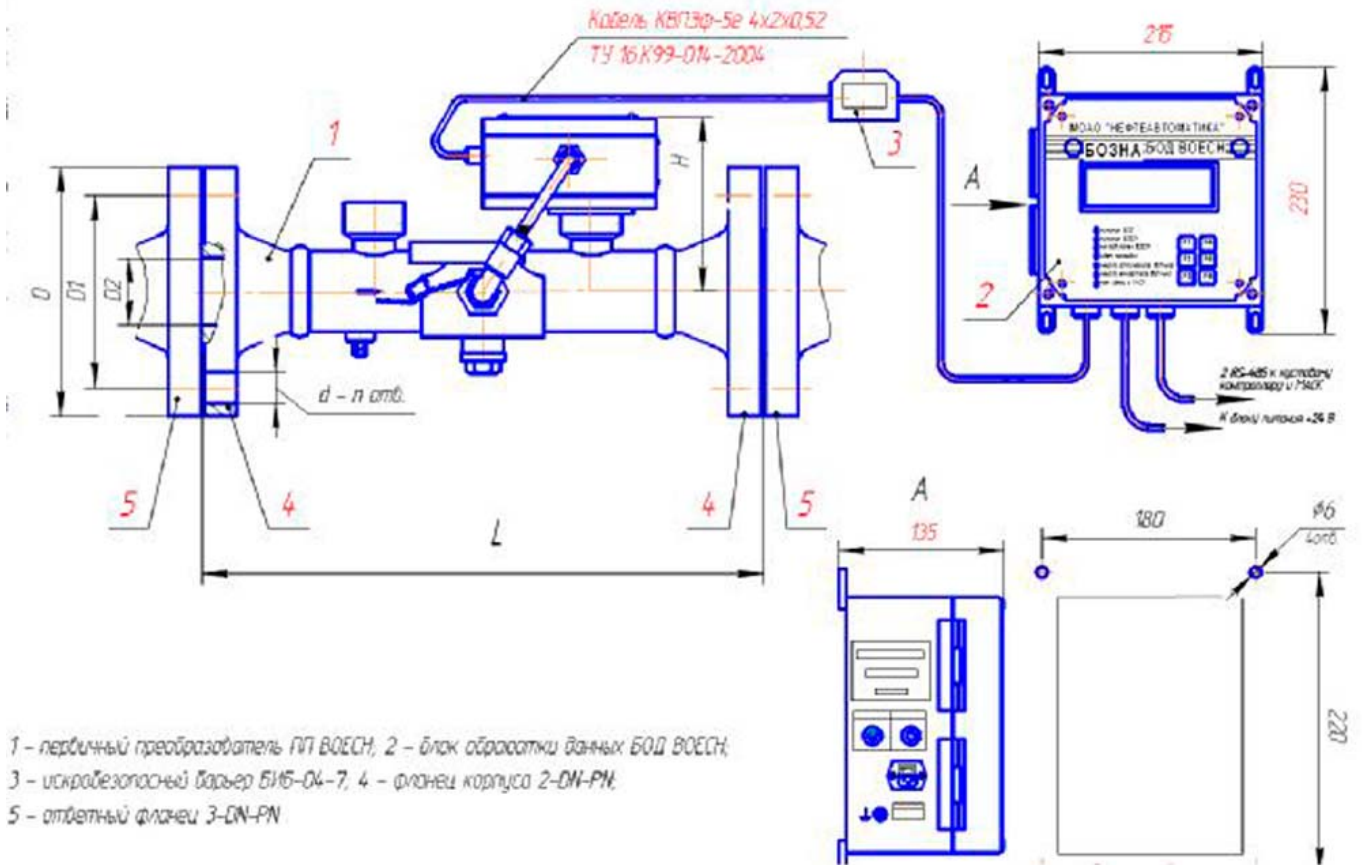
- напряжение, U_o , В 7,88
- ток, I_o , мА 630
- емкость, C_o , мкФ 12
- индуктивность, L_o , мкГн 150
- Представление результатов измерения в цифровом виде с ценой деления, % 0,01
- Порт связи с верхним уровнем RS485
- Протокол связи MODBUS RTU
- Максимальное расстояние от ПП ВОЕСН до барьера искробезопасности
 С БОД ВОЕСН, м 200

Габаритные размеры и масса

	Диаметр условного прохода, DN, мм	Условное давление, PN, МПа	Длина, L, мм	Высота, H, мм	Масса, кг
ПП ВОЕСН 50-63	50	6,3	400	212	12,02
ПП ВОЕСН 50-40		4,0		204	10,65
ПП ВОЕСН 80-63	80	6,3	500	248	15,83
ПП ВОЕСН 80-40		4,0		240	14,35
ПП ВОЕСН 100-63	100	6,3		276	19,00
ПП ВОЕСН 100-40		4,0		266	17,69
БОД ВОЕСН	-	-	230x215x135		1,8



Влагомер сырой нефти ВОЕСН



По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
 Астана +7(7172)727-132
 Астрахань (8512)99-46-04
 Барнаул (3852)73-04-60
 Белгород (4722)40-23-64
 Брянск (4832)59-03-52
 Владивосток (423)249-28-31
 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
 Краснодар (861)203-40-90
 Красноярск (391)204-63-61
 Курск (4712)77-13-04
 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
 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
 Пермь (342)205-81-47
 Ростов-на-Дону (863)308-18-15
 Рязань (4912)46-61-64
 Самара (846)206-03-16
 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
 Тверь (4822)63-31-35
 Томск (3822)98-41-53
 Тула (4872)74-02-29
 Тюмень (3452)66-21-18
 Ульяновск (8422)24-23-59
 Уфа (347)229-48-12
 Хабаровск (4212)92-98-04
 Челябинск (351)202-03-61
 Череповец (8202)49-02-64
 Ярославль (4852)69-52-93

Киргизия (996)312-96-26-47

Казахстан (772)734-952-31

Таджикистан (992)427-82-92-69

Эл. почта bna@nt-rt.ru || Сайт: <http://bozna.nt-rt.ru>