



Системы измерений количества и показателей качества товарной нефти (СИКН), сырой нефти (СИКНС), нефтепродуктов (СИКНП)

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
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
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
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

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
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
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

сайт: www.tesla.nt-rt.ru || единый адрес: tas@nt-rt.ru

Назначение

СИКН(-С,-НП) предназначены для автоматизированного измерения количества и физико-химических показателей качества товарной, сырой нефти и нефтепродуктов, соответственно, а именно:

- массы нефти и нефтепродуктов методом прямых или косвенных динамических измерений;
- технологических и качественных параметров нефти и нефтепродуктов; и отображения (индикации), обработки и регистрации результатов измерений;

Погрешности измерений определяются согласно ГОСТ Р8.595, ГОСТ Р 8.615 и «Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти» и работы в составе информационно-вычислительного комплекса предприятия.

Описание

В общем случае функционально СИКН(-С,-НП) поставляются без укрытия и в укрытии.

Блоки технологические без укрытий относятся к наружным взрывоопасным установкам, классу В-1г, в укрытиях- классу В-1а, в которых могут образовываться взрывоопасные смеси категории IIA по ГОСТР 51330.11 и группы ТЗ по классификации ГОСТ Р 51330.5. Степень огнестойкости блоков – не ниже IV по СНиП 21-01.

Климатическое исполнение - У, УХЛ по ГОСТ 15150.

Функции:

Системы осуществляют измерения в автоматическом режиме:

- массового и объемного расхода через ИЛ, СИКН(-С, -НП);
- температуры в ИЛ, СИКН(-С, -НП), БИК, ПУ;
- давления ИЛ, СИКН(-С, -НП), БИК, ПУ;
- плотности нефти в БИК;
- объемной и массовой доли воды в нефти;
- вязкости нефти;
- перепада давления на фильтрах БФ;

Комплектность

СИКН(-С,-НП) конструируются по блочному принципу и могут состоять из конструктивно законченных блоков и линий:

- Входной и выходной коллектор;
- Блок фильтров тонкой или грубой очистки;
- Блок измерительных линий (БИЛ);
- Блок измерений показателей качества нефти (БИК);
- Блок стационарной трубопоршневой поверочной установки (ТПУ);
- Узел подключения передвижной поверочной установки (ПУ);
- Узел регулирования расхода через ПУ;
- Узел регулирования давления;
- Щелевое пробозаборное устройство (ЩПУ);
- Система сбора и обработки информации (СОИ);
- Технологические и дренажные трубопроводы;

Технические характеристики

| Параметры | Единица измерения | Значение параметра |
|---|----------------------------|------------------------|
| Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении массы брутто нефти | % | ±0,25 |
| Измеряемая среда | нефть по ГОСТ Р 51858-2002 | |
| Диапазон расхода измеряемой среды | м³/час | от 10 до 1300 |
| Диапазон давления измеряемой среды | МПа | от 0,2 до 10 |
| Диапазон температуры измеряемой среды | °С | от плюс 15 до плюс 80 |
| Диапазон плотности измеряемой среды | кг/м³ | от 150 до 1300 |
| Вязкость кинематическая измеряемой среды | мм²/с | (от 0,2 до 100,0)*10-6 |
| Давление насыщенных паров при максимальной температуре измеряемой среды, не более | кПа | 66,7 |
| Массовая доля воды, не более | % | 85 |
| Массовая концентрация хлористых солей, не более | мг/дм³ | 900 |
| Массовая доля механических примесей, не более | % | 0,5 |
| Содержание парафина, не более | % | 6,0 |
| Содержание свободного газа | - | не допускается |
| Режим работы системы | непрерывный | |
| Режим работы ТПУ | периодический | |
| Напряжение питания | В | 380±38/220±22В |

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
 Астана +7(7172)727-132
 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
 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
 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

Смоленск (4812)29-41-54
 Сочи (862)225-72-31
 Ставрополь (8652)20-65-13
 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
 Челябинск (351)202-03-61
 Череповец (8202)49-02-64
 Ярославль (4852)69-52-93

сайт: www.tesla.nt-rt.ru || единый адрес: tas@nt-rt.ru