

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
Киргизия (996)312-96-26-47

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
Казахстан (772)734-952-31

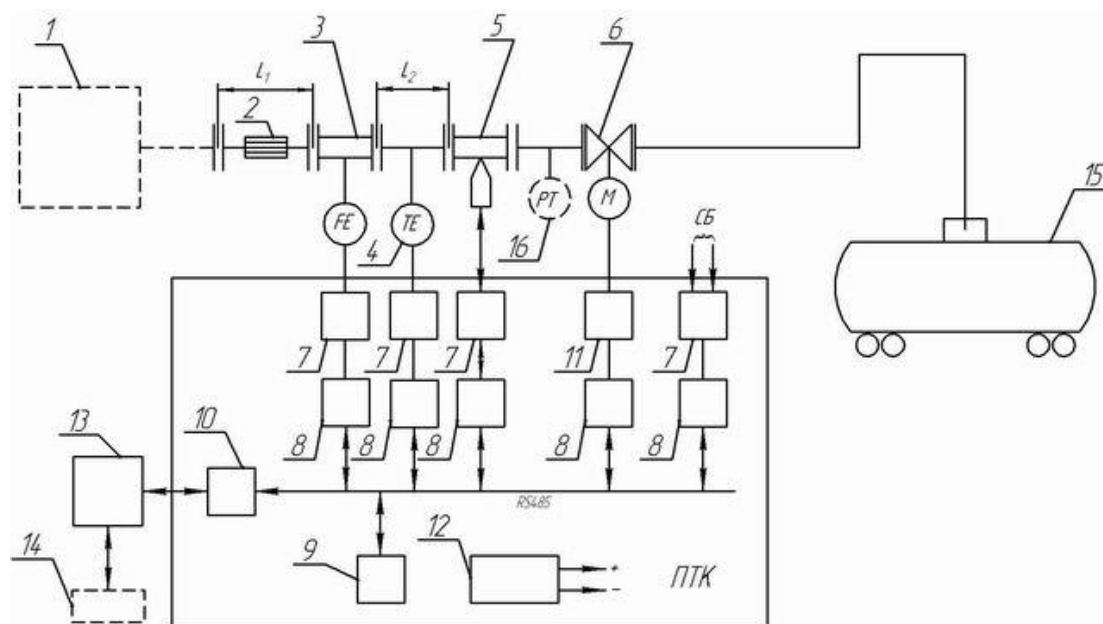
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Таджикистан (992)427-82-92-69

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

Эл. почта ptf@nt-rt.ru || Сайт: <http://belen.nt-rt.ru>

Автоматизированная система измерения, учета и дозирования нефти, и нефтепродуктов в объемных и массовых единицах измерения

Функциональная схема автоматизированной системы измерения, учета и дозирования объема, и массы нефти, и нефтепродуктов



1. Побудитель потока измеряемой среды;
2. Струевопрямитель;
3. ТПР с преобразователем сигнала индукционным ПСИ-90Ф;
4. Датчик температуры;
5. Датчик плотности ПЛОТ-3М;
6. Запорно-регулирующий орган;
7. Барьеры искробезопасности;
8. Модули связи с объектом (адаптеры);
9. Измерительно - управляющий контроллер;
10. Адаптер связи с ПЭВМ (RS 485 / RS 232);
11. Силовой блок управления исполнительным механизмом запорно-регулирующего органа;
12. Блок питания;
13. ПЭВМ
14. Принтер (при необходимости);
15. Цистерна, танкер, резервуар или емкость;

16. Датчик давления (при необходимости);

С.Б. – сигналы от датчиков безопасности;

L1 – прямой участок трубопровода, $L1 \geq 10 D_y$ при использовании струевыпрямителя, $L1 \geq 20 D_y$ без струевыпрямителя;

L2 – прямой участок трубопровода, $L2 \geq 5 D_y$;

D_y – диаметр условного прохода ТПР, мм.

ПТК – программно-технический комплекс СИМОН-1;

Автоматизированная система измерения учета и дозирования нефти, и нефтепродуктов в объемных и массовых единицах измерения построена на основе программно-технического комплекса (ПТК) СИМОН-1 (система измерения массы и объема нефтепродуктов) с использованием в ней в качестве датчика расхода и объема нефтепродуктов турбинных преобразователей расхода (ТПР) РТФ и РНФ или турбинных преобразователей расхода мультивязкостных РТФ-Н.

Система измерения и дозирования предназначена для комплектации узлов учёта нефтепродуктов при их приёме или отпуске.

Система измерения и дозирования обеспечивает:

- Измерение расхода и объема нефти и нефтепродуктов при рабочих условиях с относительной погрешностью $\pm 0,15\%$, с применением индивидуальной калибровочной кривой;
- Измерение рабочей температуры нефтепродукта с абсолютной погрешностью $\Delta t = \pm 0,3^\circ\text{C}$;
- Измерение рабочего давления с приведенной погрешностью $\pm 0,5\%$ (при необходимости);
- Измерение вязкости нефтепродукта с абсолютной погрешностью $\Delta \nu = \pm (0,4 + 0,04 \cdot \nu_{\text{изм}})$ мм²/сек (сСт);
- Вычисление массы нефти и нефтепродуктов с относительной погрешностью от $\pm 0,25\%$ (погрешность вычисления массы уточняется изготовителем для каждого конкретного заказа);
- Коррекцию измерения расхода и массы нефти и нефтепродуктов по вязкости с помощью универсальной градуировочной характеристики ТПР;
- Отображение и архивация измеряемой информации по времени и по каждому отпуску с возможностью распечатки;
- Контроль и блокировку налива при нештатных ситуациях (перелив, отключение электропитания, неисправность расходомера и т.д.).

Диапазон расходов от 0,5 до 1200 м³/час, в зависимости от типоразмера используемого турбинного преобразователя расхода (ТПР).

Допустимая кинематическая вязкость измеряемого продукта до 20 мм²/с (20 сСт) для ТПР РТФ, до 50 мм²/с (50 сСт) для ТПР РНФ, до 200 мм²/с (200 сСт) для мультивязкостных ТПР РТФ-Н.

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
Киргизия (996)312-96-26-47

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
Казахстан (772)734-952-31

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
Таджикистан (992)427-82-92-69

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