

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Системы измерений массы нефтепродуктов VEEDER-ROOT

Назначение средства измерений

Системы измерений массы нефтепродуктов VEEDER-ROOT (далее – система VEEDER-ROOT или система) предназначены для непрерывных измерений уровня, температуры и плотности нефтепродуктов, уровня подтоварной воды в резервуарах автозаправочных станций (далее - АЗС) и нефтебаз, вычислений объёма и массы нефтепродуктов при хранении, отпущенных и полученных в резервуары АЗС и нефтебаз, а также для индикации утечек нефтепродуктов из резервуаров.

Описание средства измерений

В системах реализован косвенный метод статических измерений массы светлых нефтепродуктов по ГОСТ Р 8.595-2004. В соответствии с ГОСТ Р 8.596-2002 системы относятся к типу ИС-2.

Системы состоят из каналов измерений количества нефтепродуктов, число которых равно числу резервуаров на объекте (АЗС или нефтебаза), а также блоков индикации утечек нефтепродуктов.

Каждый из каналов измерений количества нефтепродуктов состоит из следующих функциональных элементов (рисунок 1):

- магнестрикционный зонд уровнемера модели 8462, 8463 и Mag plus 1 Mag-FLEX (далее – зонд 8462, 8463 и Mag plus 1 Mag-FLEX соответственно) с закрепленными на стержне зонда пятью термисторными измерительными преобразователями температуры и электронным преобразователем измеренных сигналов в цифровые значения уровня и температуры;

- устройство для определения плотности нефтепродукта (далее – плотномер, показан на рисунке 2), плотномером комплектуются только зонды 8463;

- контроллеры моделей TLS-450X¹, TLS-350X, TLS-300X, TLS-50, TLS4 и TLS-2X, показаны на рисунках 4 – 8 (далее - контроллеры TLS-450X, TLS-350X, TLS-300X, TLS-50, TLS4 и TLS-2X соответственно).

Зонды 8462 и 8463 (рисунок 2) устанавливаются в горизонтальные цилиндрические резервуары и резервуары других типов с базовой высотой до 3,6 м. Зонды Mag Plus 1 Mag-FLEX (рисунок 3) предназначены для установки в резервуары с базовой высотой до 15,0 м.

В верхней части зонда имеется магнестрикционный преобразователь с излучателем и приемником. Вниз отходит стержень из нержавеющей стали с расположенными на нем двумя поплавками (верхний - для измерений уровня нефтепродуктов, нижний - для измерений уровня подтоварной воды). Внутри стержня проходит магнитопровод, состоящий из алюминиево-магниевого стержня специального профиля и струны из железо-никелевого сплава. Зонд Mag Plus 1 Mag-FLEX имеет гибкое исполнение. В поплавках находятся кольцевые магниты. Электромагнитная волна, пришедшая от магнестрикционного преобразователя-излучателя, взаимодействует с полем магнитов и возбуждает в струне акустический сигнал, распространяющийся по струне вверх и вниз. Сигнал, распространяющийся вверх, регистрируется и обрабатывается в магнестрикционном преобразователе-приёмнике (при этом значение сигнала пропорционально уровню жидкости) и передается в контроллер по интерфейсу. Контроллер подключается к компьютеру по интерфейсу RS232, RS485, USB, и / или TCP/IP.

Имеется три вида поплавков для разных групп нефтепродуктов (бензины, дизельное топливо и СУГ). Измерительные преобразователи температуры (термисторы), закреплённые

¹ Здесь и далее знаки X обозначают варианты исполнений контроллеров и зондов согласно документации изготовителя.

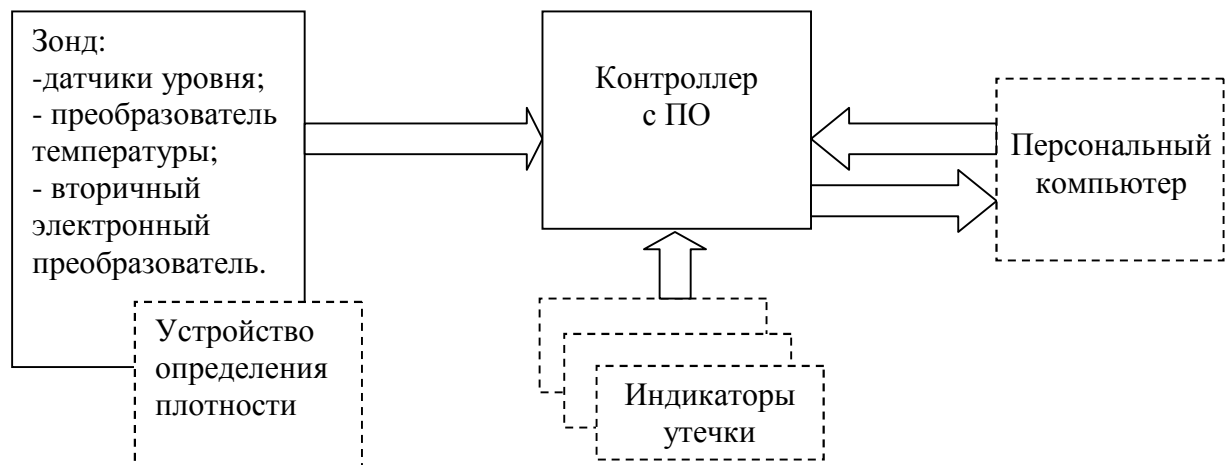
равномерно в пяти точках по длине стержня зонда вырабатывают сигналы, соответствующие температуре жидкости. В электронном преобразователе зонда формируются сигналы в цифровом формате, соответствующие значениям уровней и температуры, а также плотности нефтепродукта при использовании зонда с плотномером.

Плотномер состоит из корпуса и поплавка. Корпус прикреплен к поплавку воды. Корпус может свободно двигаться на стержне зонда, поплавок – находится внутри корпуса и может перемещаться. При этом его перемещение зависит от плотности нефтепродукта. Плотномер устанавливается на стержне зонда в зоне нижнего уровня нефтепродукта над поплавком для измерения уровня подтоварной воды.

Если зонд, установленный в резервуаре, не имеет плотномера, то плотность нефтепродукта определяется в лаборатории в соответствии с Р 50.2.075-2010 и Р 50.2.076-2010 на пробе, отобранной из резервуара в соответствии с требованиями ГОСТ 2517-85, и результаты измерений плотности вводятся в контроллер с его панели.

К контроллеру можно подключать одновременно до 32 зондов. Также возможно подключение к контроллеру до 64 датчиков утечки.

Система имеет возможность автоматически вычислять массу светлых нефтепродуктов в резервуаре и объем нефтепродуктов при рабочей температуре, а также объем приведенный к 20 °С или к 15 °С. Эти возможности системы реализуются только при комплектации зондами модели 8463 и контроллерами TLS-2X, TLS-4X и TLS-450X.



Пунктиром обозначены опциональные блоки и устройства.

Рисунок 1 – Блок-схема системы измерений массы нефтепродуктов в резервуарах VEEDER-ROOT для одного резервуара

Уровнемер позволяет обнаружить утечку нефтепродуктов из резервуаров при расходе на резервуар 0,378 л/ч или 0,756 л/ч.

Для обнаружения утечек возможна также комплектация системы следующими моделями индикаторов утечки:

- Mag Sump Sensor 857060-XXX (индикация наличия нефтепродуктов в земле, прямых или межстенном пространстве резервуаров).
- Discriminating Pan and Sump Sensor 794380-3XX (индикация утечки жидкости в шахте резервуара, поддоне ТРК и выявление пролива НП на датчик).
- Containment sump sensor 794380-2XX (индикация жидкости в индикационных колодцах межстенного пространства резервуара).
- Twin wall piping sensor 794380-4XX (индикация жидкости в межстенном пространстве трубопровода).
- Solid-State Discriminating Sensor for Fiberglass Tanks 794360-343 (индикация наличия жидкости в межстенном пространстве резервуара).

- Liquid sensor with header tank 711-002-1000 (бачок под тосол для регистрации нарушения целостности межстенного пространства резервуара).
- Solid – State discriminating interstitial sensor for dry intence tanks 794360-343 (индикация наличия жидкости в межстенном пространстве резервуаров).
- MicroSensor 794360-344 (индикация наличия жидкости в межстенном пространстве резервуаров).
- Groundwater Sensor 794380-62X (индикация наличия топлива в грунтовых водах)
- Vapor Sensor 794390-7XX (индикация наличия паров нефтепродуктов в прямках или межстенном пространстве резервуаров).

Метрологические характеристики индикаторов утечки не нормируются.

Вся информация о функционировании системы, результатах измерений и индикации утечек выводится на дисплей компьютера и принтер.

В минимальную базовую комплектацию систем входят зонд, контроллер.

Пломбировки компонентов систем от несанкционированного доступа не требуется.



Рисунок 2 - Зонд 8463X с плотномером



Рисунок 3 - Зонд Mag plus 1 Mag-FLEX



Рисунок 4 – Контроллер
TLS-450X



Рисунок 5 – Контроллер
TLS-350X



Рисунок 6 – Контроллер
TLS-300X



Рисунок 7 – Контроллер
TLS-4X



Рисунок 8 – Контроллер
TLS-2X

Программное обеспечение

Встроенное прикладное программное обеспечение (ПО) разработано специально для решения задач непрерывного преобразования значений измеряемых параметров - уровня нефтепродукта и подтоварной воды, температуры и плотности нефтепродукта в электрические выходные сигналы. ПО устанавливается изготовителем в контроллер системы и позволяет выполнять следующие функции:

- вычислять массу нефтепродукта в резервуарах косвенным методом статических измерений и объём нефтепродукта при рабочей температуре, а также объём, приведенный к 20 °С или к 15 °С.

- выполнять сверку остатков в целях обнаружения не идентифицированных потерь;
- формировать отчеты по приёмке и отпуску нефтепродуктов;
- формировать журнал событий;
- обнаруживать утечки жидкости из резервуаров;
- формировать сменные отчеты и балансы;
- вырабатывать сигналы тревоги.

Влияние ПО учтено при нормировании метрологических характеристик системы.

Идентификационные данные ПО приведены в таблице 1.

Программное обеспечение не может быть модифицировано потребителем.

Системы VEEDER-ROOT имеют защиту встроенного ПО от преднамеренных или непреднамеренных изменений, реализованную системой паролей.

Уровень защиты встроенного программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «С» по МИ 3286-2010.

Таблица 1

| Наименование ПО | Идентификационное наименование ПО | Номер версии (идентификационный номер) ПО | Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода) | Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО |
|--|-----------------------------------|---|---|---|
| TLS-450 (TLS450R) серии 8600X | 342001-00X.bin | 342001-00X | - | - |
| TLS4 серии 8601X; TLS-XB серии 8580X | 342004-00X.bin | 342004-00X | - | - |
| TLS2, TLS2P серии 8560X | 349849-00X.bin | 349849-00X | - | - |
| TLS-300 серии 8485X, TLS-350 серии 8470X; TLS-350R серии 8482X | 346XXX-109.bin | 346XXX-109 | - | - |

Метрологические и технические характеристики

Диапазон измерений массы нефтепродукта в резервуаре, кг

по вместимости резервуара.

Диапазон измерений объёма нефтепродукта в резервуаре, м³

по вместимости резервуара.

Диапазон измерений уровня нефтепродукта, мм:

- зонд 8462

от 82 до 3660;

- зонд 8463:

- без плотномера

от 82 до 3660;

- с плотномером

от 180 до 3660;

- зонды Mag Plus 1 Mag-FLEX

от 185 до 15000.

| | |
|---|-------------------------------------|
| Диапазон измерений уровня подтоварной воды, мм: | |
| - зонды 8462 и 8463 | от 22 до 1000; |
| - зонд Mag Plus 1 Mag-FLEX | от 150 до 1000. |
| Диапазон измерений температуры рабочей среды, °С | от минус 40 до плюс 50. |
| Диапазон измерений плотности нефтепродукта, кг/м ³ | от 690 до 900. |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефтепродукта в резервуаре или массы партии нефтепродукта, принятой в резервуар или отпущенной из резервуара, % | |
| - массы нефтепродукта от 120 т и более | ± 0,50; |
| - массы нефтепродукта до 120 т | ± 0,65. |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений уровня нефтепродукта, мм: | |
| - зонды 8462 и 8463, при первичной поверке | ± 1,0; |
| - зонды 8462 и 8463, в эксплуатации: | |
| - от 82 до 1000 мм | ± 1,0; |
| - свыше 1000 мм | ± [1+0,15(L-1)] ² ; |
| - зонд Mag Plus 1 Mag-FLEX | ± 2,0. |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений уровня подтоварной воды, мм | |
| - зонды 8462 и 8463 | ± 1,5; |
| - зонд Mag Plus 1 Mag-FLEX | ± 3. |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений температуры рабочей среды в резервуарах, °С: | |
| - зонды 8462 и 8463 | ± 0,5; |
| - зонд Mag Plus 1 Mag-FLEX | ± 1,5. |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений плотности нефтепродукта в резервуаре (зонд 8463), кг/м ³ | ±1,0. |
| Параметры рабочей среды: | |
| - температура, °С | от минус 40 до плюс 50; |
| - избыточное рабочее давление, МПа | до 0,034. |
| Рабочие условия эксплуатации: | |
| - температура окружающей среды, °С: | |
| - для зондов 8462, 8463 и Mag Plus 1 Mag-FLEX | от минус 40 до плюс 50; |
| - для контроллеров | от 0 до плюс 40; |
| - для индикаторов утечки | от минус 40 до плюс 60; |
| - относительная влажность при 25 °С, % | до 95, без конденсации; |
| - атмосферное давление, кПа | от 84 до 106,7. |
| Напряжение электропитания от сети переменного тока с частотой (50±1) Гц, В | 220 ⁺²² ₋₃₃ . |
| Потребляемая мощность (базовый комплект), В×А, не более | 240. |
| Количество зондов, подключаемых к контроллеру: | |
| - TLS-450X | до 32; |
| - TLS-350X | до 16; |
| - TLS-300X | до 4; |
| - TLS-4X | до 12; |
| - TLS-2X | до 6. |
| Габаритные размеры (диаметр х длина), мм: | |
| - зондов 8462, 8463 | 80 х (от 1000 до 4110); |
| - зонда Mag Plus 1 Mag-FLEX | 80 х (от 1000 до 15350). |
| Габаритные размеры (высота х длина х ширина), мм: | |

² Здесь L – число полных метров измеряемого уровня нефтепродуктов.

| | |
|-----------------------------|-----|
| - контроллера TLS-450X | |
| - контроллера TLS-350X | |
| - контроллера TLS-300X | |
| - контроллера TLS-2X | |
| - контроллера TLS-4X | |
| Масса, кг, не более: | |
| - зондов 8462, 8463 | 6; |
| - зонда Mag Plus 1 Mag-FLEX | 12; |
| - контроллера TLS-450X | 18; |
| - контроллера TLS-350X | 16; |
| - контроллера TLS-300X | 14; |
| - контроллера TLS-4X | 3; |
| - контроллера TLS-2X | 4. |
| Средний срок службы, лет | 12. |

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации (руководство по эксплуатации системы) типографским способом и наклейкой на боковую поверхность корпуса контроллера.

Комплектность средства измерений

Таблица 2

| Наименование и условное обозначение | Количество |
|---|--|
| Зонд модели 846X | Определяется условиями договора поставки |
| Зонд модели Mag Plus 1 Mag-FLEX | |
| Контроллер модели TLS-450X | |
| Контроллер модели TLS-350X | |
| Контроллер модели TLS-300X | |
| Контроллер модели TLS-2X | |
| Контроллер модели TLS-4X | |
| Устройство определения плотности (для зондов модели 8463) | |
| Индикаторы утечки | |
| Руководство по эксплуатации | 1 экз. |
| Методика поверки МЦКЛ.0154.МП | 1 экз. |

Поверка

осуществляется в соответствии с документом МЦКЛ.0154.МП «Системы измерений массы нефтепродуктов в VEEDER-ROOT. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ ЗАО КИП «МЦЭ» 22.09.2014 г.

Основные средства поверки:

- установка поверочная уровнемерная с диапазоном измерений от 10 до 15000 мм и пределами допускаемой погрешности $\pm 0,3$ мм;
- рулетка измерительная металлическая с лотом 2 класса точности по ГОСТ 7502-98, длина измерительной ленты в зависимости от базовой высоты резервуара, ц.д. 1 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\Delta = \pm 0,3 + 0,15 \cdot (L - 1)$ мм, где L – уровень в м;
- термометр цифровой малогабаритный типа ТЦМ 9410 Ex/M1 в комплекте с термопреобразователем ТТЦ 01 (и) -180, номер в Госреестре СИ РФ 32156-06, диапазон измерений, °С, от минус 50 до плюс 200, цена деления 0,1 °С, пределы абсолютной погрешности $\Delta = \pm (0,05 + 0,0005 \cdot |t| + 0,1)$ °С, где t - измеряемая температура, °С;
- плотномер лабораторный автоматический типа ВИП2-МР, номер в Госреестре СИ РФ 27163-09, диапазон измерений плотности от 500 до 1600 кг/м³, пределы абсолютной погрешности $\Delta = \pm 0,1$ кг/м³.

Сведения о методиках (методах) измерений

изложены в документе «МЦКЛ.0274М-2014. Масса нефтепродуктов. Методика измерений с использованием системы измерений массы нефтепродуктов VEEDER-ROOT», и в эксплуатационном документе «Системы измерений массы нефтепродуктов VEEDER-ROOT. Руководство пользователя».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системам измерений массы нефтепродуктов в резервуарах VEEDER-ROOT

1 ГОСТ 8.477-82. ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений уровня жидкости.

2 ГОСТ 8.558-2009. ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений температуры.

3 ГОСТ 8.024-2002. ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений плотности.

4 ГОСТ Р 8.595-2004. ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений.

5 ГОСТ Р 8.596-2002. ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.

6 Техническая документация изготовителя.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

при осуществлении торговли.

Изготовитель

Veeder-Root Company, США.

2709 Rout 764, Duncansville, PA, 16635, USA.

Phone: 814 695 4476.

Fax: 814 695 7605.

www.veeder.com

Заявитель

Представительство общества с ограниченной ответственностью

«Данахер ЮКей Индастриз Лимитед» («Гилбарко Видер-Рут СНГ и Монголия»),

125167, Москва, Ленинградский проспект, д. 37, корп. 9.

Тел./Факс: +7 (495) 664 7575.

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений ЗАО КИП «МЦЭ»,

Адрес: 125424 г. Москва, Волоколамское шоссе, 88, стр. 8.

Тел.: (495) 491 78 12, (495) 491 86 55.

E-mail: sittek@mail.ru, kip-mce@nm.ru

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ЗАО КИП «МЦЭ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30092-10 от 01.05.2010 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. «___» _____ 2014 г.