



Автоматические системы измерения уровня и контроля резервуаров

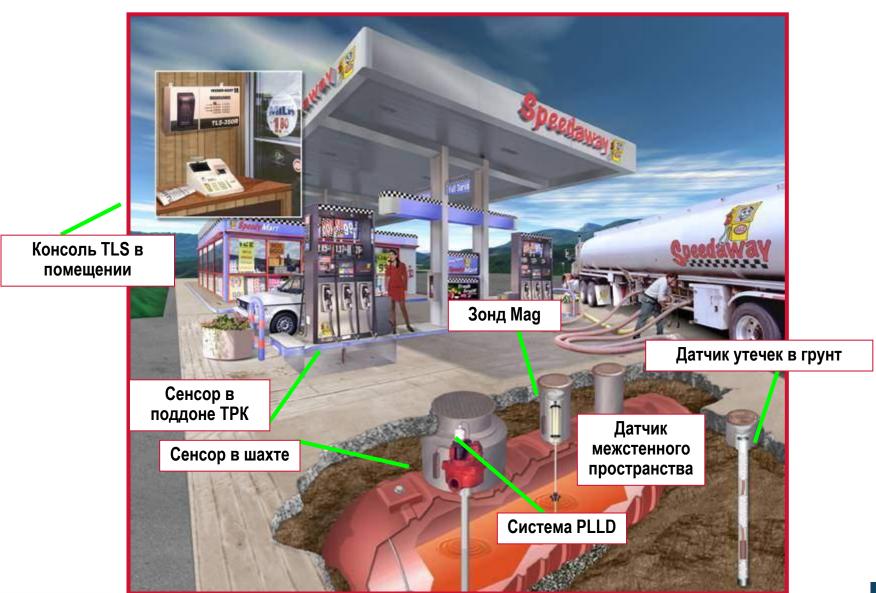
Системы TLS Видер-Рут: консоли, зонды и датчики

Содержание

- Состав системы TLS
- Обзор консолей
- Обзор зондов и датчиков
- Архитектура системы TLS
- Калибровка резервуаров
- Обнаружение утечек
- Термины



Типовая конфигурация системы TLS



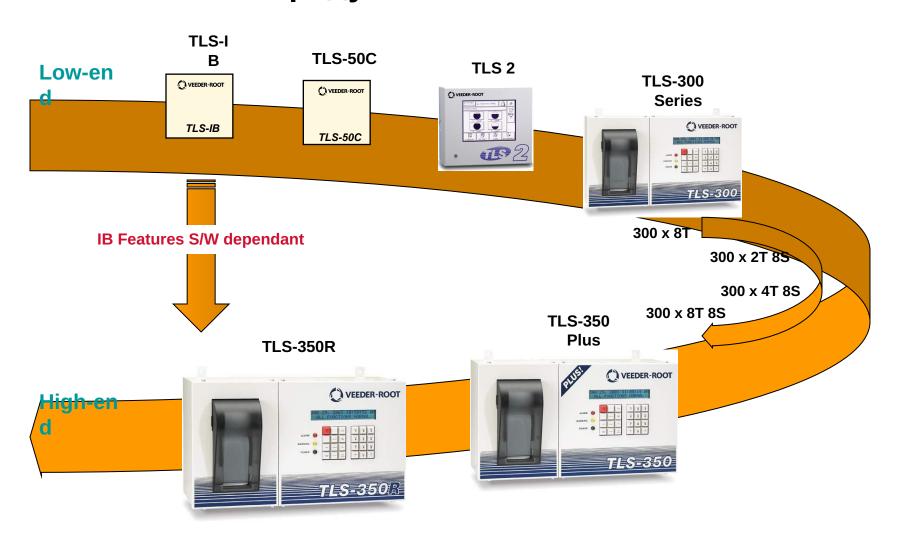


Состав системы TLS

Тип системы	Необход. оборуд-е	Опцион-е оборуд-е	Зонды и датчики	Поплавки
TLS-50C				
1) TLS-50C	-	-	Mag Plus Inv Only - WD Mag Plus Inv Only - no WD	3", 2" & 1" 3", 2" & 1"
TLS 2			,	•
1) TLS 2	-	Внешний модем HLA Sounder	Mag Plus Mag1 Mag Plus Mag2 Mag Plus Inv Only - WD Mag Plus Inv Only - no WD	3" & 2" 3" & 2" 3", 2" & 1" 3", 2" & 1"
TLS-300 Series				- ,
1) TLS-300 8T 2) TLS-300 2T, 8S 3) TLS-300 4T, 8S 4) TLS-300 8T, 8S 5) TLS-PC 300 8T 6) TLS-PC 300 4T, 8S TLS-350 Series	S/W консоль (станд. или IFSF) PC S/W (PC)	Принтер (не РС) 2-й комм-й порт и / или внешний / внутр. модем HLA Sounder Дополнительное ПО (SEM) PC S/W (STD)	Mag Plus Mag1 Mag Plus Mag2 Mag Plus Inv Only - WD Mag Plus Inv Only - no WD датчики 2-wire	3" & 2" 3" & 2" 3", 2" & 1" 3", 2" & 1"
1) TLS-350 Plus 2) TLS-350R 3) TLS-PC 350 Plus 4) TLS-PC 350R	S/W консоль (станд. или IFSF) DIM (350R) Модуль/и зонда PC S/W (PC)	Принтер (не РС) Модуль доп. памяти DIM (350 Plus) Модуль/и зонда PC S/W (STD) Модули PLLD Модуль/и коммуникаций внешний / внутр. модем Релейные модули HLA Sounder Дополнительное ПО (SEM)	Mag Plus Mag1 3" & 2" Mag Plus Mag2 3" & 2" датчики 2-wire датчики 3-wire датчики PLLD Замечание: зонды Inventory Only не рекомендованы для режимов Сверка или AccuChart	



Консоли TLS – Позиционирование продуктовой линейки





Консоли TLS – Обзор основных функций

TLS-I B

TLS-50C

TLS₂

TLS-300 Series

VEEDER-ROOT



TLS-350R



○ VEEDER-ROOT

TLS-IB

Температура

Коммуникации (1 / 2)

обнаружение утечек,

эти опции

главном

устройстве

Отсутствие

интерфейса

пользователя.

ть измерений

подобной-

системой

функциональнос

обеспечивается

ПО TLS-NT или

Отсутствуют –

зависят от ПО.

(PC/POS/BOS)

установленн. на

RS232

IFSF

Калибровка,

сверка и реле

Общее





Контроль запасов (8) Контроль запасов (3)

- Уровень топлива Уровень и объем Уровень воды Топлива
 - Уровень воды
 - Температура

Коммуникации (1)

RS232

Калибровка

 Таблица по 1 и 4 точкам

Обнаружение утечек

• Отсутствует

Сверка

• Отсутствует

Реле

• Отсутствует

Общее

 Отсутствие интерфейса пользователя, исп-ся совместно с СУ 3-х производителей

Контроль запасов (6)

- Уровень и объем топлива
- Уровень и объем воды
- Температура

Коммуникации (3)

- RS232, RS485
- Паралл. принтер

Калибровка

Таблица по 1, 4 и 20 точкам

Обнаружение утечек

SLD

Сверка

• Отсутствует

Реле

1 выход

Общее

 Только внешний принтер

Контроль запасов (8 / 4 / 2)

- Уровень и объем топлива
- Уровень и объем воды
- Температура

Коммуникации (1 / 2)

- RS232, RS485
- TCP/IP, IFSF
- Внутренний модем

Калибровка

Таблица по 1, 4 и 20 точкам

Обнаружение утечек

- SLD, CSLD
- Датчики (огранич. число)

Сверка

• Отсутствует

Реле

• 2 входа / выхода

Общее

- Встр. принтер (опц.)
- Доступна РС версия
- Опции SEM

Контроль запасов (16)

TLS-350

Plus

VEEDER-ROOT

- Уровень и объем топлива
- Уровень и объем воды
- Температура

Коммуникации (4 / 5)

- RS232, RS485
- TCP/IP, IFSF
- Внутренний модем

Калибровка

- Таблица по 1, 4 и 20 точкам
- AccuChart

Обнаружение утечек

- SLD, CSLD
- Датчики (все)
- PLLD

Сверка

HRM

Реле

 32 выхода или 16 входов / выходов

Общее

- Встр. принтер (опц.)
- Доступна РС версия
- Опции SEM

Контроль запасов (16)

- Уровень и объем топлива
- Уровень и объем воды
- Температура

Коммуникации (4 / 5)

- RS232, RS485
- TCP/IP, IFSF
- Внутренний модем

Калибровка

- Таблица по 1, 4 и 20 точкам
- AccuChart

Обнаружение утечек

- SLD, CSLD
- Датчики (все)
- PLLD

Сверка

HRM и BIR / VA

Реле

32 выхода или 16 входов / выходаов

Общее

- Встр. принтер (опц.)
- Возможна РС версия
- Опции SEM



TLS 2 – система с установленным функционалом



Основные функции

- До 6 резервуаров, без датчиков
- 3 коммуникационных порта
- Статическое тестирование резервуара (SLD)
- Внешний принтер (не включен в поставку)
- Дисплей ¼ VGA, Touch-screen
- 1 релейный выход

Мониторинг запасов

- Комплексная инвентаризация
- Обнаружение воды
- Температурная компенсация
- Предупредительная и аварийная сигнализация
- История поставок (чистое увеличение)
- История аварийной сигнализации
- Интерфейс к POS

Коммуникации

- 1 x RS232
- 1 x RS232 / 485 (возможно переключение)
- 1 х порт параллельного принтера для подключения внешнего принтера
- Внешний GSM модем или модем наземной связи
- Совместимость с Inform / FMS

Обнаружение утечек

- Только SLD обнаружение утечек в статическом режиме для точного тестирования резервуара (0.38 или 0.76 л/мин.) с использованием зондов Mag 1 или Mag 2, сертифицировано US EPA
- Сверка данные по запасам доступны для ручной сверки или сверки через POS

Общее

- Ручная калибровка по 1, 4 и 20 точкам (данные по резервуару)
- Зонды Mag 1, Mag 2 или Inventory Only
- Аудио-визульная аварийная сигнализация
- Подключение к Inform / СУ



Возможности TLS 2

- 1. Система комплексного контроля запасов с простым управлением через сенсорный экран
- 2. Автоматический контроль топливных запасов
- Компактный и недорогой аппаратный пакет TLS 2 предлагает операторам A3C все необходимое для контроля топливных запасов. Непрерывный мониторинг запасов, автоматические сигнализаторы уровня в резервуарах и "интуитивно понятное" управление позволяют упростить процесс и исключить факторы неопределенности при контроле топливных запасов. Благодаря простым экранным меню сенсорного управления вы сможете знать ключевые параметры и значения буквально как свои пять пальцев.
- 3. Данные по топливным запасам
- Детальная информация о топливных запасах во всех резервуарах графически изображается на контрольном дисплее. Вызов дополнительных меню пользователя по Поставкам, Аварийным Сигналам, Установке параметров и Окружающей среде выполняется простым образом в главном меню. Поставки топлива регистрируются в обновляющемся 10-блочном запоминающем устройстве для упрощения контроля и подтверждения поставок.
- 4. Локальные интерфейсы
- Высокоуровневая система взаимодействия и связи обеспечивается за счет наличия трех встроенных коммуникационных портов. Они позволяют установить локальное взаимодействие с системами POS или BOS, дистанционным управляющим дисплеем и принтером с последовательным интерфейсом. Опционные модемы GSM и наземной телефонной связи дополняют устройство средствами дистанционного мониторинга систем TLS 2.
- 5. Дистанционный мониторинг
- Программный пакет дистанционной связи Inform™ позволяет управлять несколькими объектами с центрального пункта управления. Средства сигнализации TLS могут программироваться на автоматическую коммутацию сигналов возможного аварийного состояния, требующего принятия срочных мер, например, при низком уровне топлива или в случае проникновения воды.
- Дистанционный диагностический контроль также способствует сокращению времени и снижению стоимости работ по обслуживанию.
- 6. Обнаружение утечек
- При использовании совместно с измерительными зондами Mag 1 или Mag 2, система позволяет проводить высокоточное тестирование резервуаров в соответствии с утвержденными в США стандартами EPA. Контрольное тестирование может выполняться по требованию или в запрограммированном режиме с предварительно заданной периодичностью.
- 7. Область применения
- TLS 2 может применяться на различных объектах хранения топлива, а не только на заправочных станциях. Фактически система
 TLS 2 может применяться с потенциальной выгодой на любых объектах хранения углеводородного топлива или сжиженного
 нефтяного газа.



Серия TLS-300 - системы с установлен. / конфигурируемым функционалом



Основные функции

- 2, 4 или 8 резервуаров
- 8 датчиков (за искл-м стандартной 300-й модели)
- 1 или 2 коммуникационных порта
- Сертифицированное тестирование резервуара
- Встроенный принтер (или без него)
- 2 х релейных входа / выхода
- Совместимость с IFSF или TCP/IP

Мониторинг запасов

- Комплексная инвентаризация
- Обнаружение воды
- Температурная компенсация
- Предупредительная и аварийная сигнализация
- История поставок (чистое увеличение)
- История аварийной сигнализации

Коммуникации

- 1 x RS232, фиксированное
- 1 х, конфигурируемое
 - RS232, RS485, IFSF, TCP/IP, внутренний GSM модем или модем наземной связи
- Внешний GSM модем или модем наземной связи

Обнаружение утечек

- SLD обнаружение утечек в статическом режиме для точного тестирования резервуара (0.38 или 0.76 л/мин.), сертифицировано US EPA
- CSLD 0.76 л/мин., статистическое
- Данные от датчиков
- Сверка данные по запасам доступны для ручной сверки или сверки через POS

Общее

- Ручная калибровка по 1, 4 и 20 точкам (данные по резервуару)
- Зонды Mag 1, Mag 2 или Inventory Only
- Аудио-визульная аварийная сигнализация
- Дополнительное ПО (SEM)
- Доступна РС версия



TLS-350 Plus



Основные функции

- До 16 резервуаров
- Калибровка AccuChart™
- HRM
- Мониторинг всех датчиков VR
- PLLD для погружн. турбин. насосов – обнаружение утечки на линии под давлением
- До 5 комм-х портов
- Сертифицированное тестирование резервуара
- Встроенный принтер (или без него)
- Несколько релейных входов / выходов

Модульная система с опциональным интерфейсом ТРК через DIM

- Функциональность зависит от сменных модулей
- HRM и AccuChart™ стандартная опция (необходим интерфейс DIM)
- Опции коммуникационных портов
 - DIM модуль интерфейса ТРК
 - RS232 Sitelink (необходим для передачи данных)
 - Двойной порт RS232 / 485
 - IFSF
 - TCP/IP
 - Внутренний модем (GSM или наземная телефонная связь)
- Дополнительное ПО (SEM)
 - VA Variance Analysis и BIR Business Inventory Reconciliation (DIM)
 - Точное тестирование PLLD x 3 опции
 - CSLD Continuous Statistical Leak Detection
 - TLC Tanker Loading Control
 - Fuel Manager
- Доступна РС версия (без клавиатуры, монитора и принтера)



TLS-350R



Основные функции

- До 16 резервуаров
- Калибровка AccuChart™
- HRM
- Variance Analysis и BIR
- Мониторинг всех датчиков VR
- PLLD для погружн. турбин. насосов – обнаружение утечки на линии под давлением
- До 5 комм-х портов
- Сертифицированное тестирование резервуара
- Встроенный принтер (или без него)
- Несколько релейных входов / выходов

Модульная система, требующая интерфейс ТРК через DIM

- Функциональность зависит от сменных модулей
- HRM и AccuChart™
- VA Variance Analysis и BIR Business Inventory Reconciliation
- Опции коммуникационных портов
 - DIM модуль интерфейса ТРК
 - RS232 Sitelink (необходим для передачи данных)
 - Двойной порт RS232 / 485
 - IFSF
 - TCP/IP
 - Внутренний модем (GSM или наземная телефонная связь)
- Дополнительное ПО (SEM)
 - Точное тестирование PLLD x 3 опции
 - CSLD Continuous Statistical Leak Detection
 - TLC Tanker Loading Control
 - Fuel Manager
- Доступна РС версия (без клавиатуры, монитора и принтера)



Магнитострикционные зонды





Магнитострикционные зонды

Mag 1

 Сертифицирован US EPA по статической проверке емкостей при утечках 0.38 литра в час

Mag 2

 Сертифицирован US EPA по статической проверке емкостей при утечках 0.76 литра в час

Inventory Only

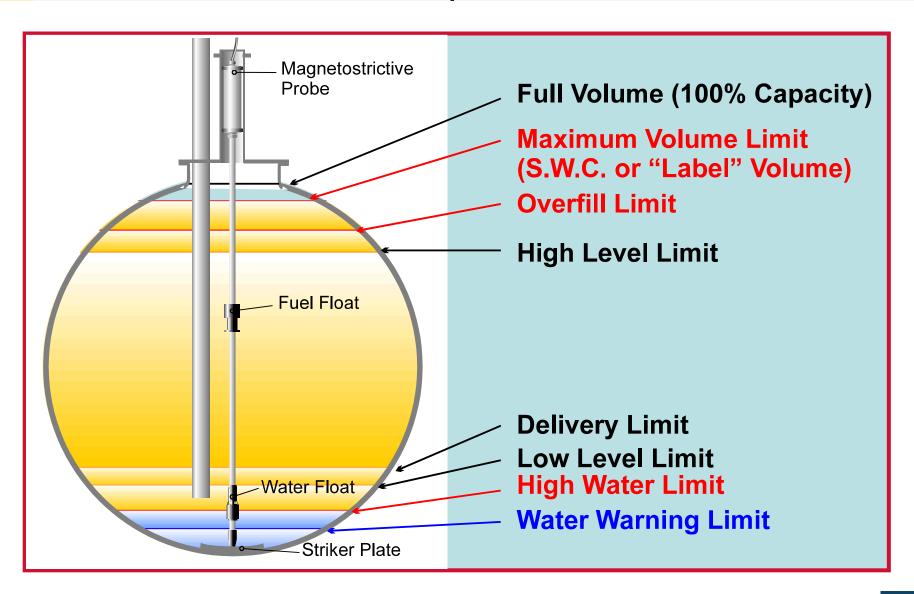
- Предназначен только для измерений уровня топлива в резервуаре, утечки не определяет
- Совместим с любой консолью управления TLS

Global

- Предназначен только для измерений уровня топлива в резервуаре, утечки не определяет
- Совместим только с TLS-50 и TLS 2
- Mag Plus не доступен в версии Global

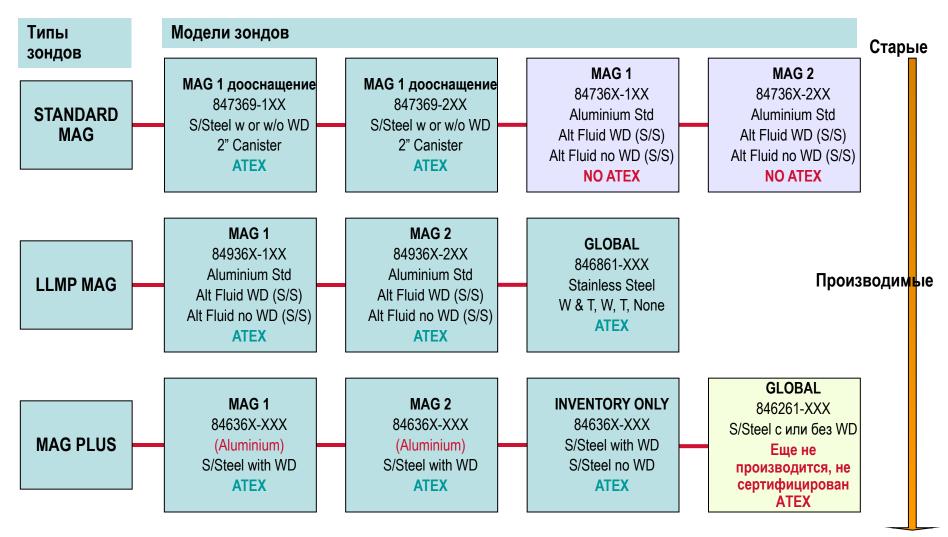


Система предупреждения и аварийной сигнализации в TLS





Типы и модели магнитострикционных зондов







Методика поверки зондов

Одним из важных преимуществ автоматических систем измерения уровня является наличие **утвержденной методики** их поверки контролирующими органами **исключающей демонтаж** / **извлечение зонда** из резервуара.

Преимущества:

- весьма существенная экономия времени при проведении поверки;
- снижение затрат на проведение работ по монтажу / демонтажу, настройке и тестированию зондов;
- отсутствие простоев в работе АЗС и уменьшение объема недополученной прибыли.



Определение утечек – контроль с помощью датчиков

Серия TLS-300 и TLS-350

Датчики 2-wire

- Датчик межстенного пространства
- Дискриминационный датчик резервуара и шахты
- Датчик в технологической нише резервуара (на наличие жидкости)
- Датчик межстенного пространства для двустенных труб (на наличие жидкости)
- Датчик отводного коллектора

Серия TLS-350

Датчики 3-wire

- Датчик определения топлива в грунтовых водах
- Датчик воздушных пробок

PLLD - контроль утечек на линии под давлением

Контроль PLLD



Датчик контроля межстенного пространства

Определяет наличие жидкости в межстенном пространстве:

двустенных фиберглассовых емкостей

двустенных стальных емкостей



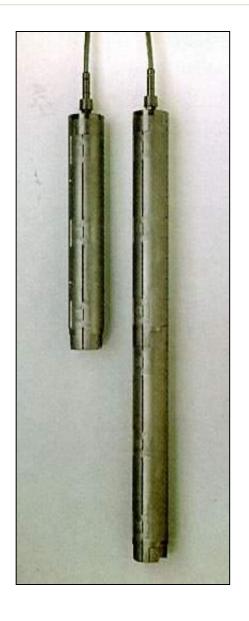
- Контроль состояния с применением TRI-State технологии
- Normal: 55K-135K
- Fuel (Alarm): 0K-55K
- Open (Sensor Out): >150K





Датчик контроля за состоянием поддона ТРК и шахты

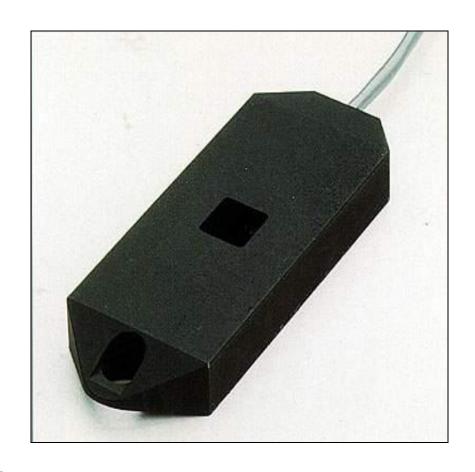
- Надежный и точный датчик не имеет изнашивающихся движущихся элементов
- Ультразвуковая технология позволяет точно фиксировать утечки топлива
- Сигнализация срабатывает, когда уровень жидкости достигает 1.0"





Дискриминационный датчик контроля межстенного пространства для двустенных фиберглассовых емкостей

- Точное определение наличия жидкостей в межстенном пространстве двустенных емкостей и способность отличить углеводороды от других жидкостей
- Применение ультразвуковой емкостной технологий для обнаружения утечек
- Ультразвуковая технология позволяет определять жидкости помимо углеводородов
- Емкостная технология служит для обнаружения углеводородных топлив





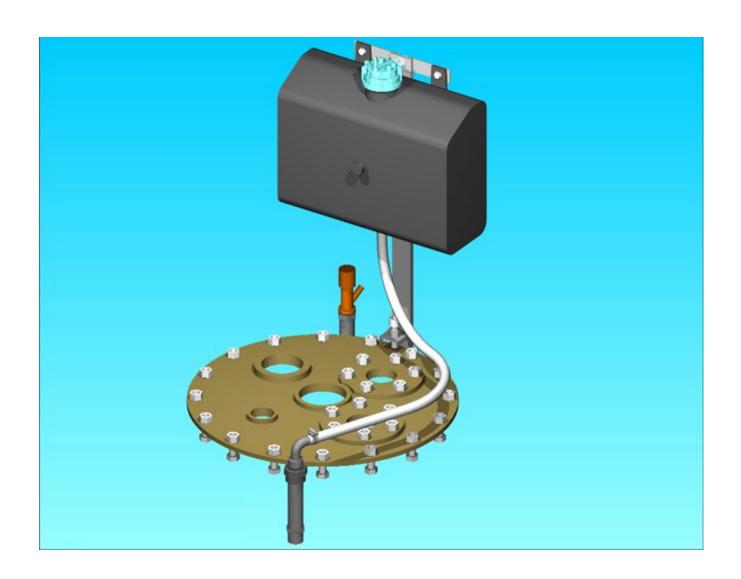
Датчик определения топлива в грунтовых водах

- Определение наличия углеводородов в грунтовых водах до 20"
- Обнаружение пятен топлива размером менее 1/10" на поверхности воды
- "Water Out" сигнал информирует о снижении уровня грунтовых вод и об отсутствии связанных с этим угроз





Жидкостный датчик межстенного пространства





Архитектура системы: TLS 2

Зонды

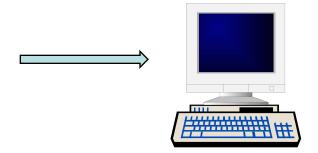
- Уровень топлива
- Уровень воды
- Температура



Консоль TLS 2



POS/BOS/PC



- Функциональность консоли TLS
 - Пересчет уровня в объем
 - Обнаружение утечек
 - Поставки (чистые)
- Полный интерфейс пользователя
 - Touch-screen дисплей
 - Внешний принтер (опционально)
- Защита от искр

- Локальные интерфейсы
 - Выход с TLS через RS232 или RS485
 - Дисплей водителя DIS
- Удаленное соединение
 - Внешний модем
 - Сбор данных
 - Отчеты FMS / Inform
 - Передача аварийной сигнализации (FMS / Inform)
 - Диагностика



Архитектура системы: TLS-300

Зонды и датчики

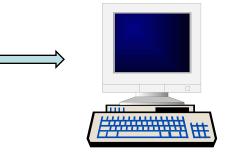
- Уровень топлива
- Уровень воды
- Температура
- Данные датчиков



Консоль TLS-300



POS/BOS/PC



- Функциональность консоли TLS
 - Пересчет уровня в объем
 - Обнаружение утечек
 - Поставки (чистые)
- Полный интерфейс пользователя
 - Клавиатура
 - Дисплей
 - Принтер (опционально)
- Защита от искр

- Локальные интерфейсы
 - Выход с TLS через RS232 , RS485, TCP/IP или IFSF
 - Дисплей водителя DIS
 - Добавочное ПО ПК для дополнительного интерфейса пользователя
- Удаленное соединение
 - Внешний модем
 - Сбор данных
 - Отчеты FMS / Inform
 - Передача аварийной сигнализации (FMS / Inform)
 - Диагностика



Архитектура системы: серия TLS-350

Зонды и датчики

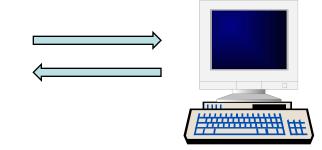
- Уровень топлива
- Уровень воды
- Температура
- Данные датчиков
- Сигналы PLLD



Консоль TLS-350 Plus / R







• Функциональность консоли TLS

- Пересчет уровня в объем
- AccuChart
- Сверка
- Обнаружение утечек
- Поставки (чистые и скорректированные)
- Полный интерфейс пользователя
 - Клавиатура
 - Дисплей
 - Принтер (опционально)
- Защита от искр

• Локальные интерфейсы

- Выход с TLS через RS232 , RS485, TCP/IP или IFSF
- Данные продаж в TLS через DIM
- Дисплей водителя DIS
- Добавочное ПО ПК для дополнительного интерфейса пользователя

Удаленное соединение

- Сбор данных
- Отчеты FMS / Inform
- Передача аварийной сигнализации (FMS / Inform)
- Диагностика



Архитектура системы: TLS-PC 300 / 350

Зонды и датчики

- Уровень топлива
- Уровень воды
- Температура
- Данные датчиков
- Сигналы PLLD*

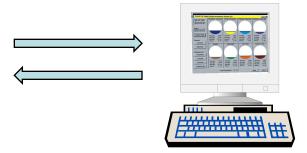


* Только TLS-PC 350 Plus и 350R

Консоль TLS-PC



POS/BOS/PC



Функциональность консоли TLS

- Пересчет уровня в объем
- AccuChart *
- Сверка *
- Обнаружение утечек
- Поставки
- Минимальный интерфейс пользователя
 - Тестирование / отмена аварийной сигнализации
 - Индикаторы аварийной сигнализации / предупреждений / питания
- Защита от искр

• Локальные интерфейсы

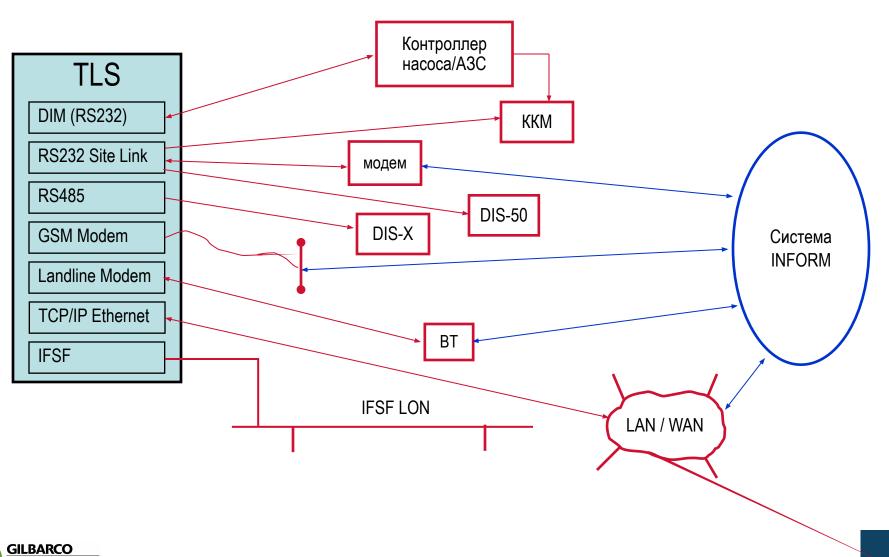
- ПО ПК обеспечивает полный интерфейс пользователя и архивирование данных на ПК
- Выход с TLS через RS232 и др.
- 1 x RS232 для ПК
- Данные продаж в TLS через DIM
- Дисплей водителя DIS

• Удаленное соединение

- Сбор данных
- Отчеты FMS / Inform
- Передача аварийной сигнализации(FMS / Inform)
- Диагностика



Информационные каналы TLS





Интерфейсы ТРК

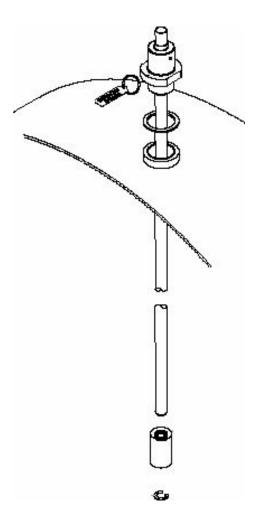
Производитель	Модель	Интерфейс	Inventory	No. Детали DIM
DOMS	PSS 2000	VR	_	330280-011
Radiant Systems	HI-POS	VR	i201	330280-011
Avery Hardoll	Mk VI	Block	-	330280-511
Datatrac		VR	1	330280-011
Dunclare	Forelan	Block	B^A	330280-511
Dunclare	Foreman	Block	B^A	330280-511
Ferranti	KCU45A	Block	-	330280-511
Gilbarco	T24	Block	B^A	330280-511
Gilbarco	TS1000	Block	10T	330280-511
Gilbarco	Passport	VR	i201	330280-011
Micrelec	Microbox	Block	B^A	330280-511
Micrelec	9500	Block	B^A	330280-511
Tokheim	Mems	Tok	-	330280-211
Wayne	KCU45A	Block	ı	330280-511
Wayne	SM 3000	VR	i201	330280-011
Gilbarco	TS1000	CL	10T	330404-020



Контроль уровня сжиженного газа

Установочный комплект LPG-ISO

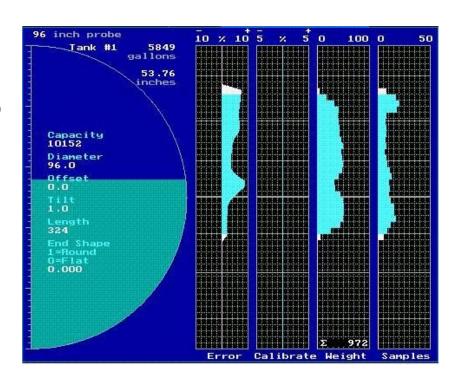
- Устанавливается в процессе производства или установки, когда резервуар не находится под давлением
 - Для прочного соединения используются кольцевые уплотнения
 - После монтажа резервуар должен быть проверен сертифицированной компанией
- Требуется специальное соединение Special
 2" UNS tank entry (обычное или с фланцем)
- Зонд можно ставить и снимать на резервуаре, находящемся под давлением
- Может использоваться только зонд Mag Plus Inventory Only без определения уровня подтоварной воды
- Соответствует европейской директиве по оборудованию, работающему под давлением (PED 97/23/EC)





Калибровка резервуаров в TLS

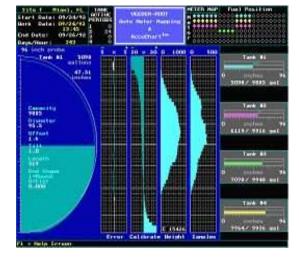
- Стандартная калибровка
 - Зависит исключительно от качества исходных данных
 - Остается постоянной до следующего ручного изменения данных
- Автоматическая калибровка AccuChart™
 - Сравнивает изменения объема топлива в резервуаре с соответствующими продажами топлива
 - Модифицирует первоначально введенные данные
 - Подбирает наилучшую модель резервуара
 - Точные первоначальные данные = лучшие результаты
 - Рекомендуется проверка с использованием объемомера
 - Требуется интерфейс DIM (TLS-350R / Plus)





Автоматическая калибровка резервуара AccuChart™

• Основным источником ошибок при пересчете остатков топлива является неточная калибровка емкости. Консоль TLS-350 Plus значительно снижает вероятность ошибки при использовании AccuChart, которая запатентована компанией Veeder-Root в качестве алгоритма калибровки резервуаров. Сравнивая отпущенный объем топлива из ТРК с вышедшим из емкости, AccuChart минимизирует ошибки в соответствии с действительной формой емкости и создает оптимальную калибровочную таблицу для каждого резервуара.



 Первый шаг процесса AccuChart автоматическое создание модели емкости на основании показаний зонда. Сопоставляя объем проданного топлива, корректируется объем емкости и отпущенного топлива, что является первичным в создании зависимости между объемомерами и резервуаром

- зависимости между объемомерами и резервуаром.
 При отпуске топлива консоль TLS-350 Plus распознает снижение уровня топлива в емкости и сигнализирует об этом через модуль DIM в работающий объемомер. Когда данные об изменении объема соответствуют сокращению запасов, результаты калибровки полностью соответствуют реальному объему емкости. На типичной АЗС создание карты резервуаров осуществляется в течении двух или менее дней.
- Как только процесс завершен, автоматическая калибровка осуществляется на основе мониторинга уровней в емкости при отпуске топлива. По завершении анализа поступившей информации автокалибровка резервуара завершается. Обновленная калибровочная таблица может быть извлечена из TLS-350 Plus console при помощи интерфейса RS-232 для отображения на ПК. Таблица будет показывать объемы с интервалом в 1" по всей высоте емкости.
- Данная возможность не входит в стандартную комплектацию, но предлагается в числе прочих опций, позволяющих значительно повысить качество управления запасами топлива на АЗС.



Определение утечек – точное тестирование резервуара

Тестирование подземных резервуаров сертифицировано US EPA

- SLD статическое обнаружение утечек
 - Проверка на утечки 0.38 л/мин (Mag 1) и 0.76 л/мин (Mag 2)
 - Процесс тестирования запускается по требованию или программируется (ежедневно /еженедельно/ежемесячно)
- QPLD обнаружение утечек при отсутствии отпуска топлива
 - Автоматическое тестирование при отсутствии продаж топлива
 - Работает только с TLS-350R / Plus (требуется интерфейс DIM)
- CSLD постоянный статистический контроль утечек
 - Данные поступают в перерывы между отпуском топлива для статистического анализа
 - Предоставлется ежедневная/ежемесячная отчетность по утечкам 0.76 л/мин
 - Определяет протекающую линию



Статическое обнаружение утечек - SLD

- При подозрении на утечку или при такой загруженности АЗС, что точную автоматическую проверку нельзя произвести, консоль TLS-350 Plus может быть использована для тестирования резервуаров по запросу
- При тесте можно выбрать уровень проверки: 378 или 756 мл в час
- Статическое обнаружение утечек может проводиться как по запросу, так и быть запрограммированно с определенной периодичностью (например, каждую ночь воскресенья)



Постоянный статистический контроль утечек - CSLD

- CSLD является улучшенной технологией тестирования резервуаров, которая позволяет следить за уровнем топлива и его температурой для обнаружения моментов отсутствия отпуска топлива из резервуара. В течение каждого такого перерыва данные собираются и сопоставляются с полученной информацией предыдущего периода. С помощью сравнительного анализа можно сформировать предельно аккуратные отчеты по контролю за утечками. CSLD представляет собой передовые достижения в контроле за утечками и собирает данные максимально быстро и достоверно, предоставляя высококачественную информацию для базы данных по проведенным тестам. Фактически, в базу данных добавляются результаты каждого последующего теста.
- Модуль CSLD является опцией для консоли TLS-350 Plus, которая представлена в нашей продуктовой линейке по системам измерения уровня.



Определение утечек – контроль на линии под давлением PLLD

Только серия TLS-350

- Контроль PLLD
 - Тестирование насосов RJ и FE
- Максимальное обслуживание 6 отдельных насосов, плюс спаренные
- Дополнительное ПО (SEM)
 - Высокоточное тестирование
 - Управление рисками
 - Base compliance





HRM – комплексный контроль за утечками

- Консоль TLS-350 Plus обменивается данными с контроллером насоса и постоянно сравнивает изменения между измерениями зонда в емкости с количеством проданного топлива через объемомер
- Отсутствие расхождений при пересчете данных подтверждает продажу топлива, поступившего из емкости в ТРК
- Таким образом, обеспечивается полная безопасность системы как от утечек из емкостей и на линии (при всасывающей технологии), так и от погрешностей объемомеров
- Возникающие отклонения сопровождаются автоматическим предупреждением при HRM и сигналом тревоги



Автоматический пересчет

- НRМ почасовой пересчет запасов
 - Мониторинг колебания величины запасов в течение суток
- VA вариационный анализ & BIR пересчет остатков топлива на A3C
 - BIR пересчитывает и сопоставляет продажи топлива с остатками и отчетными данными
 - VA обнаруживает разницу между номинальной доставкой, температурными колебаниями и фактической доставкой топлива на АЗС
 - VA & BIR входят в стандартную комплектациию TLS-350R



Пересчет остатков топлива - BIR Вариационный анализ - VA

- Функциональность TLS-350 Plus может быть расширена за счет использования модулей вариационного анализа и пересчета топлива на АЗС.
- Модуль пересчета топлива сравнивает теоретическое значение отпуска согласно данным по продажам, приходу топлива и всем коррекциям (изменение уровня подтоварной воды, контрольный отбор топлива и др.) с физическим изменением объема топлива, зафиксированного уровнемером, и в отчете фиксирует данную разницу в литрах. Отчет «Пересчета топлива» генерируется посменно, каждый день или в любое задаваемое время. Основываясь на сопоставлении данных транспортной накладной перевозчика, заведенных в уровнемер через консоль, данных по отпуску топлива ТРК из системы управления и измеренного зондом уровня и температуры топлива, система Видер-Рут может выявить, на каком участке/процессе происходит «уход» топлива.
- Вариационный анализ детализирует отчетную разницу, зафиксированную функцией «Пересчета топлива» и локализует ее до:
 - разницы за счет изменения уровня подтоварной воды в резервуаре
 - разницы за счет температурных колебаний
 - разницы между количеством отгруженного топлива по накладной и фактического количества, зафиксированного зондом
 - необъясняемой разницы, которую может иметь смысл проанализировать более глубоко в зависимости от масштаба недостачи. Данная необъяснимая разница может включать в себя дрейф объемомеров ТРК, потерю топлива в результате несанкционированных действий работников АЗС, утечек топлива и др.

