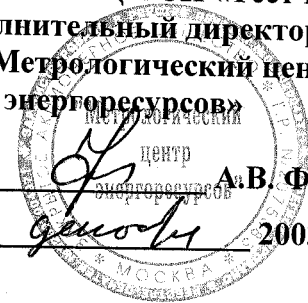


СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГЦИ СИ «Тест ПЭ» -
исполнительный директор
ЗАО «Метрологический центр
энергоресурсов»



А.В. Федоров

«22» _____ 2003 г.

Комплекс измерения массы нефтепродуктов КИМ-2ЖД-Брянск	Внесен в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 26531-04
---	---

Изготовлен в соответствии с технической документацией СНАЛ .02.136-01.С-3-01/175 ООО «ИК СИБИНТЕК», г. Москва. Заводской номер 01.

Назначение и область применения

Комплекс измерения массы нефтепродуктов КИМ-2ЖД-Брянск (далее - комплекс) предназначен для измерений массы светлых нефтепродуктов и передачи значения массы в автоматизированную информационную систему учета и контроля движения нефтепродуктов в товаропроводящей сети компании (далее - АИС ТПС).

Область применения - в составе автоматизированной системы управления технологическими процессами (далее - АСУ ТП) раздаточного блока ЗАО «Брянск-Терминал М» при проведении учётных операций с нефтепродуктами, поставляемыми в железнодорожных цистернах и внутрихозяйственном контроле при перекачке нефтепродуктов между резервуарами.

Описание

В состав комплекса входят:

два счетчика-расходомера массовых CMF 300 Fisher Rosemount с измерительным преобразователем RFT 9739, установленные в технологические трубопроводы насосной станции перекачки нефтепродуктов № 1: один – для дизельного топлива, второй - для бензинов;

рабочая станция оператора с установленной SCADA системой на базе программного обеспечения iFIX.

Счетчики-расходомеры массовые в составе комплекса предназначены для измерений массы и контроля параметров технологического процесса при сливе нефтепродуктов из железнодорожных цистерн или при перекачке между резервуарами.

Рабочая станция оператора представляет собой персональный компьютер с установленной SCADA системой на базе программного обеспечения iFIX. Рабочая станция оператора выполняет следующие функции:

- контроль состояния технологического оборудования;
- отображение измеренной массы и технологических параметров;
- печать товарно-транспортных документов.

Измерение массы светлых нефтепродуктов комплексом проводится по заданию, поступающему от АИС ТПС по каналу обмена данными. По сигналу от АСУ ТП об окончании слива нефтепродуктов из одной или нескольких железнодорожных цистерн или перекачки между резервуарами фиксируется значение массы нефтепродуктов. Измеренное

значение массы отображается на мониторе рабочей станции оператора, распечатывается в виде товарно-транспортных документов и передаётся в АИС ТПС.

Основные технические характеристики.

Нижний предел измерений массы нефтепродуктов, кг.....	2000.
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефтепродуктов, %.....	±0,25.
Диапазон изменения температуры нефтепродуктов, °С	от минус 40 до 50.
Давление в трубопроводах, не более, МПа.....	1,6.
Диапазон изменения расхода нефтепродуктов, м ³ /ч.....	от 32 до 190.
Напряжение питания от сети переменного тока частотой (50±1) Гц, В.....	220/380(^{+10%} _{-15%}).
Рабочие условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С:	
массовые расходомеры.....	от минус 30 до 55;
рабочая станция оператора.....	от 10 до 45.
- влажность окружающей среды, не более, %	
массовые расходомеры	97;
рабочая станция оператора.....	80.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульный лист руководства по эксплуатации.

Комплектность

В комплект поставки входят: комплекс измерения массы нефтепродуктов КИМ-2ЖД-Брянск, руководство по эксплуатации, методика поверки.

Поверка

Поверка комплекса проводится в соответствии с документом «Комплекс измерения массы нефтепродуктов КИМ-2ЖД-Брянск. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «Тест ПЭ» в декабре 2003 года.

Средства поверки: трубопоршневая поверочная установка 1-го разряда, диапазон измерений расхода до 400 м³/час, пределы допускаемой относительной погрешности измерений ±0,05 %; поточный плотномер с пределами допускаемой относительной погрешности измерений ±0,03 %.

Межповерочный интервал - 1 год.

Нормативные и технические документы

ГОСТ 12997-84 Изделия ГСП. Общие технические условия.

ГОСТ 21552-84 Средства вычислительной техники. Общие технические требования, правила приемки, методы испытаний, маркировка, упаковка, транспортирование, хранение.

Техническая документация СНАЛ .02.136-01.С-3-01/175, ООО «ИК СИБИНТЕК».

Заключение

Тип комплекса измерения массы нефтепродуктов КИМ-2ЖД-Брянск утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечен в эксплуатации.

Изготовитель

ООО ИК «СИБИНТЕК»,
117152, г.Москва, Загородное шоссе, д. 5/2а
Телефон (095) 755-52-17
Факс (095) 785-09-71

Президент ООО ИК «СИБИНТЕК»



М.С. Брусенцев

A handwritten signature in black ink, appearing to read "М.С. Брусенцев".