



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.31.006.A № 57949

Срок действия до 13 февраля 2020 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Влагомеры эталонные (компараторы) товарной нефти поточные УДВН-1эп

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**ООО "Научно-техническое предприятие "Годсэнд-сервис", г. Фрязино,
Московская обл.**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 59937-15

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МП 0175-6-2014

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 1 год

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от **13 февраля 2015 г. № 194**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

С.С.Голубев



"26" 02 2015 г.

Серия СИ

№ 019164

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Влагомеры эталонные (компараторы) товарной нефти поточные УДВН-1эп

Назначение средства измерений

Влагомеры эталонные (компараторы) товарной нефти поточные УДВН-1эп (далее - влагомеры), предназначены для измерений объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов, а так же для проведения калибровки и поверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия влагомеров основан на поглощении энергии микроволнового излучения водонефтяной эмульсией.

Влагомер выполнен в виде переносимого устройства со встроенной аккумуляторной батареей. Влагомер состоит из первичного измерительного СВЧ преобразователя (в дальнейшем - первичный преобразователь) и блока индикации. Влагомеры имеют маркировку взрывозащиты "1ExibIIAT3 X", соответствуют ГОСТ 30852.0-2002, ГОСТ 30852.10-2002 и могут использоваться во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок согласно гл. 3 ПУЭ и другим директивным документам, регламентирующим применение электрооборудования во взрывоопасных зонах.

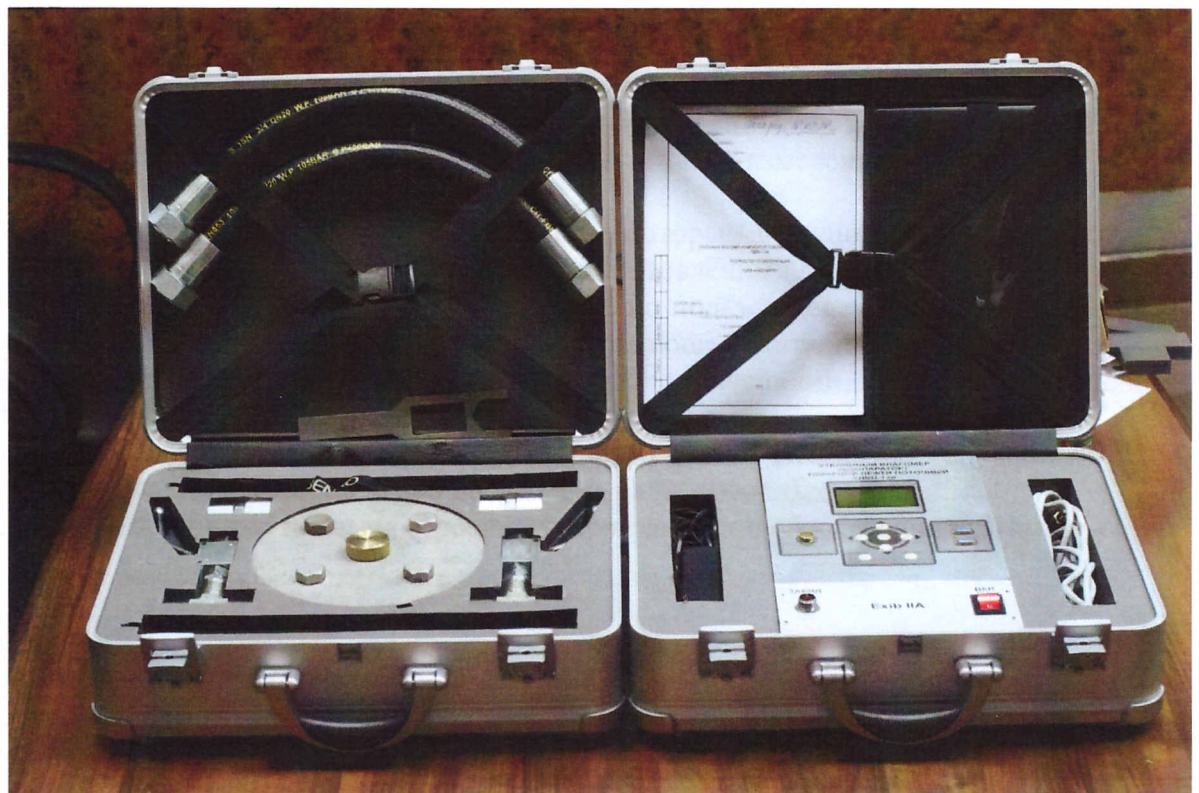


Рисунок 1 –Общий вид влагомеров эталонных (компараторов) товарной нефти поточные УДВН-1эп

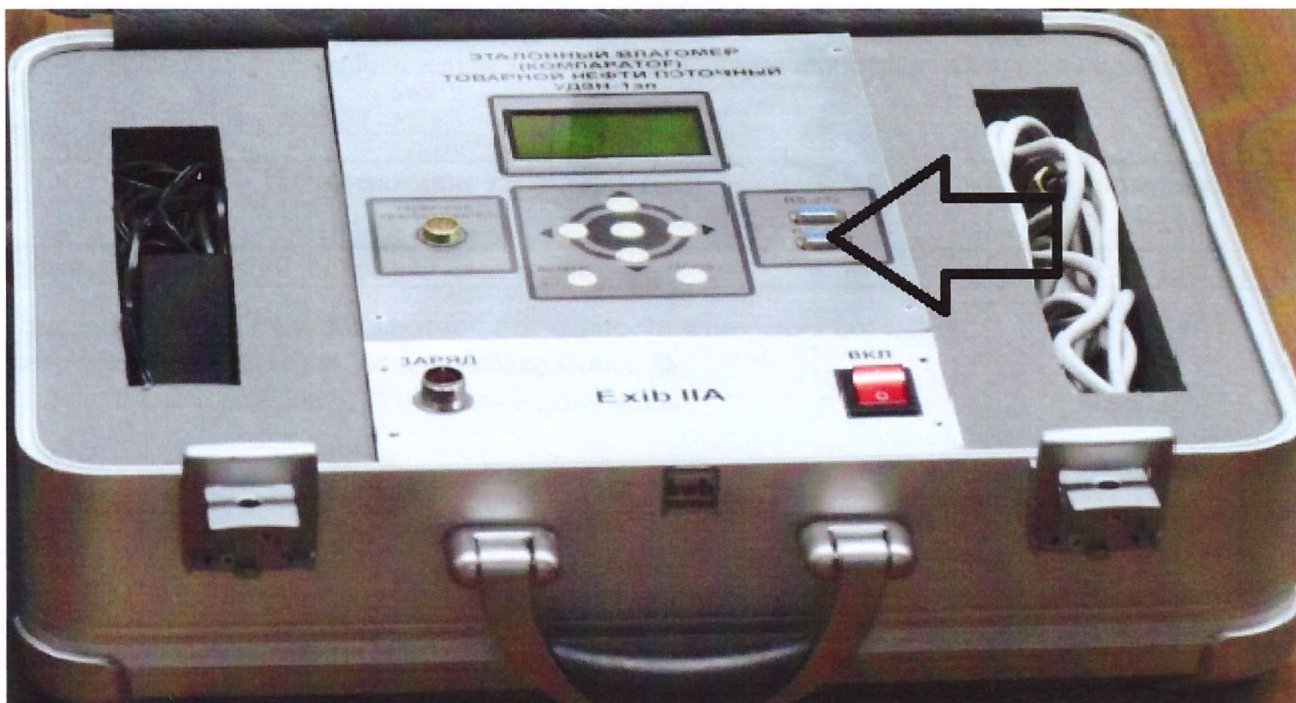


Рисунок 2 - Место пломбирования влагомеров эталонных (компараторов) товарной нефти поточные УДВН-1эп

Программное обеспечение

Программное обеспечение влагомеров является встроенным в микропроцессорный контроллер, обеспечивает хранение градуировочных коэффициентов и градуировочной характеристики, осуществляет преобразование и вывод результатов измерений на экран графического дисплея.

Программное обеспечение, в соответствии с которым функционируют микросхемы и транзисторы электрической схемы влагомера, при изготовлении влагомеров заносится в интегральную микросхему (ПЗУ) и не может быть изменено пользователем. Калибровочные коэффициенты записаны в перепрограммируемое запоминающее устройство и отображаются на графическом индикаторе для возможности сличения их со значениями, записанными в паспорте влагомера. Их изменение недоступно для пользователя.

Проводить калибровку влагомеров имеет право только специально обученный персонал организаций, аттестованных на право проведения калибровочных работ.

Идентификационные данные встроенного программного обеспечения влагомеров приведены в таблице 1.

Таблица 1

Идентификационные данные(признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Ver_140214
Номер версии (идентификационный номер ПО)	Ver_140214
Цифровой идентификатор ПО	-
Другие идентификационные данные	-

Встроенное программное обеспечение защищено от несанкционированного изменения пломбировочной наклейкой на корпусе блока влагомера (рисунок 2).

Уровень защиты программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений – высокий по Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические и технические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение характеристики
Диапазон измерений, объемная доля воды, %	от 0,01 до 6,0
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения объемной доли воды в зависимости от влагосодержания, %	
- в диапазоне от 0,01 до 2 % объемной доли воды	±0,025
- в диапазоне св. 2 до 6 % объемной доли воды	±0,04
Температура измеряемой среды, °С	от минус 2 до плюс 50
Температура окружающего воздуха, °С	от плюс 5 до плюс 40
Верхнее значение относительной влажности, %	80
Атмосферное давление, кПа	100±4
Диапазон плотности нефти, кг/м ³	от 750 до 1050
Время установления рабочего режима, с, не более	10
Масса первичного преобразователя, кг, не более	8
Масса блока индикации, кг, не более	4
Габаритные размеры первичного преобразователя, мм, не более	450x355x147
Габаритные размеры блока индикации, мм, не более	450x355x147
Средняя наработка на отказ с доверительной вероятностью 0,95, час, не менее	2500
Средний срок службы, лет	6
Степень защиты оболочки первичного преобразователя	IP65
Степень защиты оболочки блока индикации	IP40
Маркировка взрывозащиты	1ExibIIAT3 X

Знак утверждения типа

наносится на табличку электронного блока влагомеров методом наклейки и на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки влагомеров должен соответствовать таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Обозначение	Кол-во
Первичный преобразователь	УШЕФ.434844.003	1
Кейс для переноски первичного преобразователя	BWH серии VDK 97300	1
Блок индикации (в кейсе)	УШЕФ.433811.004	1
Персональный компьютер (ПК)	ASUS	1
Кабель соединительный	УШЕФ.685662.003	1
Шланг высокого давления		2
Кран шаровой		2
Тройник 3/4"		2
Переходник		2
Ключ специальный		1

Монопод		4
Зарядное устройство		1
Руководство по эксплуатации	УШЕФ.414432.008 РЭ	1
Паспорт	УШЕФ.414432.008 ПС	1
Сертификат соответствия ТР ТС		1
Свидетельство об утверждении типа СИ		1
Свидетельство о первичной поверке		1
Влагомер эталонный УДВН-1эп. Методика поверки.		1

Поверка

осуществляется по документу МП 0175-6-2014 «ИНСТРУКЦИЯ. ГСИ. ВЛАГОМЕРЫ ЭТАЛОННЫЕ (КОМПАРАТОРЫ) ТОВАРНОЙ НЕФТИ ПОТОЧНЫЕ УДВН-1эп. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИР» 20.06.2014 г.

Перечень основных средств поверки:

- Государственный первичный специальный эталон единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов ГЭТ 87-2011, в составе средств измерений и вспомогательных устройств, определяемом паспортом эталона. Утвержден Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «20» апреля 2012 г. № 252.

- Рабочий эталон единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов 1 разряда в соответствии с ГОСТ 8.614-2013.

Сведения о методиках (методах) измерений

Сведения о методиках (методах) измерений приведены в руководстве по эксплуатации на влагомеры эталонные (компараторы) товарной нефти поточные УДВН-1эп.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к влагомерам

1. ГОСТ 8.614-2013 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов»;

2. ГОСТ 30852.0-2002 (МЭК 60079-0:1998) Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 0. Общие требования;

3. ГОСТ 30852.10-2002 (МЭК 60079-11:1999) Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 11. Искробезопасная электрическая цепь i;

4. ВЛАГОМЕР ЭТАЛОННЫЙ (КОМПАРАТОР) ТОВАРНОЙ НЕФТИ ПОТОЧНЫЙ УДВН-1эп. Технические условия УШЕФ.414432.008 ТУ.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- в качестве рабочих эталонов 2 разряда в соответствии с ГОСТ 8.614-2013,
- осуществление торговли;
- выполнение работ по оценке соответствия продукции и иных объектов обязательным требованиям в соответствии законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

Изготовитель

ООО «Научно-техническое предприятие «Годсэнд-сервис», 141195, Московская обл. г. Фрязино, ул. Полевая, 21-66, тел./факс: (495) 745-15-67

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений
Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии».

Адрес: 420088, г.Казань, ул. 2-я Азинская, 7А. ИНН 1660007420 / КПП 166001001. Тел. (843) 272-70-62. Факс (843) 272-00-32. E-mail: office@vniir.org.

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30006-09 от 16.12.2009 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии



С.С. Голубев

М.п.

«02»

02 2015 г.

Смп