

ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ РАСХОДОМЕТРИИ –
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ МЕТРОЛОГИИ
им.Д.И.МЕНДЕЛЕЕВА»
ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по развитию
ВНИИР – филиала
ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»



Тайбинский А.С./

« 29 » 09 2020 г.


Государственная система обеспечения единства измерений

ВЛАГОМЕРЫ ЭТАЛОННЫЕ (КОМПАРАТОРЫ)
ТОВАРНОЙ НЕФТИ ПОТОЧНЫЕ УДВН-1эп

Методика поверки

МП 1166-6-20

Начальник отдела НИО-6

 А.Г. Сладовский
Тел. отдела: 8432720363

Казань

2020

РАЗРАБОТАНА
ИСПОЛНИТЕЛИ
УТВЕРЖДЕНА

ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»
Сладовский А.Г., Чевдарь А.Н., Садыков И.И.
ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»

« 29 » ____ 09 _____ 2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ.....	4
2. СРЕДСТВА ПОВЕРКИ.....	4
3. ТРЕБОВАНИЯ ТЕХНИКИ БЕЗОПАСНОСТИ И ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ.....	5
4. УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ.....	5
5. ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ.....	6
6. ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ.....	6
7. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ.....	8
ПРИЛОЖЕНИЕ А.....	9

Настоящая методика поверки (далее – МП) распространяется на влагомеры эталонные (компараторы) товарной нефти поточные УДВН-1эп (далее – влагомеры) и устанавливает методику первичной поверки при выпуске из производства и после ремонта, а также периодической поверки при эксплуатации.

Влагомеры предназначены для автоматического измерения объемного влагосодержания нефти, нефтепродуктов и газоконденсатов. Влагомеры используются в качестве рабочего эталона 2-го разряда по ГОСТ 8.614-2013 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов при проведении поверки, градуировки и контроля метрологических характеристик влагомеров нефти и нефтепродуктов.

Интервал между поверками – один год.

1. ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

При проведении поверки выполняют операции, приведенные в Таблице 1.

Таблица 1 – Операции при проведении первичной или периодической поверки

Наименование операций	Номер пункта методики поверки
Внешний осмотр, проверка комплектности	6.1
Опробование	6.2
Подтверждение соответствия программного обеспечения (далее – ПО) влагомера	6.3
Определение метрологических характеристик	6.4
Обработка и оформление результатов поверки	7, Приложение А

2. СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

При проведении поверки применяют следующие средства поверки:

2.1 Рабочий эталон единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов 1 разряда в соответствии с ГОСТ 8.614-2013 – установка поверочная (далее – УП). УП должна:

- обеспечивать монтаж влагомеров в гидравлический контур;
- обеспечивать циркуляцию смеси нефть (нефтепродукт) – вода через влагомер со значением расхода, позволяющим поддерживать стабильную эмульсию нефть (нефтепродукт) – вода;
- иметь в своем составе диспергирующее устройство, обеспечивающее создание стабильных смесей нефть (нефтепродукт) – вода;
- быть оборудована термостатом, обеспечивающим поддержание температуры смесей при температуре поверки со стабильностью ± 1 °С.

2.2. Титратор по методу К. Фишера с относительной погрешностью определения количества воды не более ± 3 %.

2.3 Барометр, диапазон измерений от 80 до 106,7 кПа.

2.4 Психрометр, диапазон измерений относительной влажности от 30 до 80%.

2.5 Ареометры или плотномеры для нефти (нефтепродуктов) с пределом допускаемой абсолютной погрешности не более $\pm 0,5$ кг/м³.

2.6 Измерители температуры с пределами допускаемой абсолютной погрешности не более $\pm 0,2$ °С.

2.7 Установка осушки нефти (при отсутствии нефти (нефтепродукта) с влагосодержанием меньше 0,15 % об.);

2.8 Нефть по ГОСТ Р 51858-2002 или нефтепродукт с влагосодержанием не более 0,15 %, об. доли воды;

2.9 Вода дистиллированная по ГОСТ 6709-72;

2.10 Бензин-растворитель по ГОСТ 26377-84;

2.11 Хлористый натрий квалификации «Чистый» по ГОСТ 4233-77;

2.12 Применяемые при поверке эталоны должны быть утверждены в установленном порядке и иметь действующие свидетельства об аттестации или свидетельства о поверке.

2.13 Применяемые при поверке средства измерений должны быть поверены и иметь действующие свидетельства о поверке или оттиски поверительных клейм.

2.14 Применяемые при поверке средства измерений должны быть поверены и иметь действующие свидетельства о поверке или оттиски поверительных клейм.

2.15 Рекомендуется проводить поверку на смесях, созданных на основе нефти, данные о которой внесены в память влагомера. В противном случае перед проведением поверки необходимо провести калибровку влагомера в соответствии с его руководством по эксплуатации.

2.16 Допускается применять другие средства измерений и вспомогательные устройства и материалы, обеспечивающие определение и контроль метрологических характеристик влагомера с требуемой точностью.

3. ТРЕБОВАНИЯ ТЕХНИКИ БЕЗОПАСНОСТИ И ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ

При проведении поверки должны соблюдаться следующие требования:

- ко всем используемым средствам должен быть обеспечен свободный доступ;
- влагомер, персональный компьютер и применяемые средства измерений и вспомогательное оборудование должны быть заземлены в соответствии с их руководствами по эксплуатации;
- работы по соединению устройств должны выполняться до подключения к сети питания;
- к работе должны допускаться лица, имеющие необходимую квалификацию и обученные работе с влагомерами и правилам техники безопасности, предусмотренными «Правилами технической эксплуатации электроустановок» и «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок», а также инструкциями по эксплуатации применяемых средств поверки.

4. УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ

При проведении первичной и периодической поверки соблюдают следующие условия:

- | | |
|--|----------|
| - температура окружающего воздуха, °С | 20 ± 5; |
| - атмосферное давление, кПа | 100 ± 5; |
| - относительная влажность, %, не более | 80; |
| - температура смеси, °С | 20 ± 5. |

5. ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ

Перед проведением поверки выполняют следующие работы.

5.1 Проверяют наличие действующих свидетельств о поверке на используемые средства измерений.

5.2 Подготавливают посуду для дозирования воды.

5.3 Промывают внутренние полости влагомера и вспомогательного оборудования бензином или другим растворителем, сушат.

5.4 Подготовка нефти.

5.4.1 В соответствии с РЭ влагомера выбирают нефть, внесенную в память влагомера.

5.4.2 В случае, если в наличии нет нефти, внесенной в память влагомера, или есть необходимость внести в память новые «сорта» нефти, берут имеющуюся нефть (нефтепродукт) и производят предварительную калибровку в соответствии с РЭ на влагомер.

5.4.3 Подготавливают выбранную нефть (нефтепродукт), при необходимости (если влагосодержание превышает 0,15 % об.) проводят осушку нефти (нефтепродукта) на установке осушки нефти согласно руководству по эксплуатации на установку.

Измеряют плотность подготовленной нефти (нефтепродукта) при температуре поверки и заносят данные по нефти (нефтепродукту) (плотность и сортность) в приложение к протоколу поверки.

5.5 Подготавливают влагомер к работе согласно РЭ на поверяемый влагомер.

6. ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

6.1 Внешний осмотр

При внешнем осмотре проверяют комплектность и устанавливают соответствие влагомера следующим требованиям:

- на влагомере отсутствуют механические повреждения, дефекты покрытия, ухудшающие внешний вид и препятствующие применению;

- надписи и обозначения четкие и соответствуют требованиям технической документации.

-

6.2 Опробование

При опробовании влагомера проводят проверку функционирования влагомера и сличение значений калибровочных коэффициентов А, В, С, индицируемых на влагомере, со значениями, указанными в приложении №1 к паспорту на поверяемый влагомер, для каждого сорта нефти.

Если значения коэффициентов А, В, С не соответствуют значениям, указанным в приложении №1 к паспорту, то их следует изменить в соответствии с п.8.7.3 РЭ на влагомер.

6.3 Подтверждение соответствия ПО влагомера

Подтверждение соответствия ПО включает:

- определение идентификационного наименования ПО;

- определение номера версии (идентификационного номера) ПО.

Для идентификации наименования и идентификационного номера ПО нужно в главное меню выбрать строку «Информация» и нажать ВВОД. На дисплее отобразятся сведения о ПО. Результат подтверждения соответствия ПО считается положительным, если полученные идентификационные данные ПО соответствуют идентификационным данным, указанным в описании типа влагомера.

6.4 Определение метрологических характеристик

Определение абсолютной погрешности поверяемого влагомера проводят методом прямого сравнения объемного влагосодержания в эмульсиях, воспроизводимых с помощью УП, и показаний влагомера.

6.4.1 Выбор реперных точек

Абсолютную погрешность влагомеров определяют в реперных точках, соответствующих начальному влагосодержанию, а также 15 ± 5 , 30 ± 5 , 50 ± 5 , и 80 ± 5 % диапазона измерений влагомера (соответственно реперные точки $n = 1, 2, 3, 4, 5$). Температура смеси в при определения абсолютной погрешности влагомера должна составлять 20 ± 5 °С, изменение температуры смеси при этом не должно превышать ± 1 °С. Возможность проведения проверки для диапазона измерений, меньшего, чем указано в таблице 2, отсутствует.

6.4.2 Определение абсолютной погрешности влагомера

Определение абсолютной погрешности влагомера проводят для нефти (нефтепродукта), приготовленной в соответствии с п.5.4 настоящей МП. Если нефть (нефтепродукт) для проведения проверки выбрана по пункту 5.4.2, то данные по плотности и сортности этой нефти вносят в память влагомера в соответствии с п.9.1 РЭ.

Устанавливают первичный преобразователь влагомера на УП и в соответствии с РЭ на УП подготавливают УП к работе. Заполняют нефтью (нефтепродуктом) рабочий объем УП и производят перемешивание нефти в течении 5-7 мин. В соответствии с РЭ на влагомер проводят измерение влагосодержания $W_{(вл)1}$. Отбирают пробу из нефти, перемешанной в УП, для измерения начального влагосодержания W_1 на титраторе по методу К. Фишера. В случае необходимости ($W_{(вл)1} \neq W_1$) значение коэффициента А (для соответствующей нефти) изменяют (в соответствии с РЭ на влагомер) на рассчитанное по формуле:

$$A_{\text{(новое)}} = W_1 - W_{(вл)1} + A_{\text{(старое)}}, \quad (1)$$

где $A_{\text{(старое)}}$ – значение А для нефти (см. Приложение №1 паспорта на влагомер).

Приготавливают поверочные пробы в реперных точках $n = 2, 3, 4, 5$ и определяют их влагосодержание W_n в соответствии с РЭ на УП.

После приготовления каждой поверочной пробы влагомером измеряют ее влагосодержание $W_{(вл)n}$. Значения W_n и $W_{(вл)n}$ заносят в приложение к протоколу проверки.

Основную абсолютную погрешность (ΔW_n) вычисляют по формуле:

$$\Delta W_n = W_{(вл)n} - W_n \quad (2)$$

6.5 Если ΔW_n хотя бы в одной реперной точке превышает нормированные значения погрешности для поверяемого влагомера, указанные в таблице 2, то влагомер подлежит градуировке в соответствии с методикой, приведенной в РЭ, и повторной проверке.

Таблица 2 – Пределы допускаемой абсолютной погрешности

Диапазон измерения влагосодержания, % объемной доли воды	Пределы допускаемой абсолютной погрешности, % объемной доли воды
от 0,01 до 2 включ.	$\pm 0,025$
св. 2 до 6 включ.	$\pm 0,04$

Влагомер считается прошедшим поверку, если его погрешность во всех точках не превышает значений, указанных в таблице 2.

7. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

7.1 При положительных результатах поверки оформляют свидетельство о поверке влагомера в соответствии с требованиями Приказа № 1815 Минпромторга России от 2 июля 2015 г. «Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке».

7.2 При отрицательных результатах поверки влагомер к эксплуатации не допускают и выдают извещение о непригодности с указанием причин по форме, приведенной в приложении 2 Приказа Министерства промышленности и торговли Российской Федерации № 1815 от 2 июля 2015 года «Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке».

7.3 Протокол поверки рекомендуется оформлять в соответствии с приложением А настоящей инструкции.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

ПРОТОКОЛ ПОВЕРКИ № _____

Стр. ___ из ___

Обозначение: Влагомер эталонный (компаратор) товарной нефти поточный УДВН-1эп

Зав. номер: _____ Дата выпуска _____

Принадлежность: _____

Методика поверки: _____

Место проведения поверки: _____

Условия проведения поверки:

Температура окружающей среды, °С	_____
Влажность воздуха, %	_____
Атмосферное давление, кПа	_____
Температура смеси, °С	_____

РЕЗУЛЬТАТЫ ПОВЕРКИ

1. Внешний осмотр:

2. Опробование:

А	В	С

3. Подтверждение соответствия ПО влагомера:

4. Определение метрологических характеристик.

Нефть (нефтепродукт)

название («сортность»)

плотность, кг/м³

№ реп. точки	Значение влагосодержания поверочной пробы, объемная доля воды, %		Основная абсолютная погрешность, объемная доля воды, %	
	Действительное W_n	Измеренное $W_{(вл)n}$	По результатам поверки	Нормированное значение
1				
...				

Заклучение: _____

Поверитель: _____
должность подпись ф. и. о.

Дата _____