

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

Государственный научный метрологический центр

ФГУП «ВНИИР»

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора ФГУП «ВНИИР»
по развитию



/Тайбинский А.С./

2016 г.

ИНСТРУКЦИЯ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ
ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

ВЛАГОМЕРЫ
НЕФТИ МОБИЛЬНЫЕ УДВН-1лм И ЛАБОРАТОРНЫЕ УДВН-1л

Методика поверки

МП 0451-6-2016

Начальник отдела НИО-6

 Сладовский А.Г.

Тел. отдела (843)272-03-63

г. Казань
2016 г.

РАЗРАБОТАНА ФГУП «ВНИИР»
ИСПОЛНИТЕЛИ Сладовский А.Г., Корнилов А.М., Чевдарь А.Н.
УТВЕРЖДЕНА ФГУП «ВНИИР»
АТТЕСТОВАНА ФГУП «ВНИИР»
«12» 07 2016 г.

Настоящая методика поверки распространяется на влагомеры нефти мобильные УДВН-1лм и влагомеры нефти лабораторные УДВН-1л (далее влагомеры) и устанавливает методику их первичной поверки при выпуске из производства и после ремонта, а также периодической поверки при эксплуатации.

Первичную и периодические поверки влагомеров проводят в лабораторных условиях. Интервал между поверками – один год.

1 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

При проведении поверки выполняют операции, приведенные в Таблице 1.

Таблица 1

Наименование операций	Номер пункта методики поверки
Внешний осмотр, проверка комплектности	6.1
Опробование	6.2
Подтверждение соответствия программного обеспечения влагомера	6.3
Определение метрологических характеристик (определение абсолютной погрешности)	6.4
Оформление результатов поверки	7

2 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

При проведении поверки применяют следующие средства поверки, вспомогательное оборудование, материалы и реактивы.

2.1 Рабочий эталон единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов в соответствии с ГОСТ 8.614-2013 (далее - РЭЕВ). РЭЕВ должен обеспечивать соотношение допускаемых пределов абсолютных погрешностей РЭЕВ и поверяемого влагомера не более 1:2 при любом значении влагосодержания из диапазона измерений поверяемого влагомера. В качестве РЭЕВ может использоваться установка поверочная (далее – УП) или эталонный влагомер (далее – ЭВ).

2.1.1 При использовании в качестве РЭЕВ установки поверочной.

УП должна быть оборудованной:

- открытой емкостью для создания однородной смеси нефть - вода, в которую помещается измерительная часть влагомера;
- термостатом, обеспечивающим поддержание температуры смеси нефть - вода со стабильностью $\pm 1^\circ\text{C}$.

2.1.2 При использовании в качестве РЭЕВ эталонного влагомера применяется вспомогательное оборудование (далее - ВО), обеспечивающее:

- диспергирование смеси нефть - вода, для создания стабильных смесей в открытой емкости, в которую помещается измерительная часть влагомера;
- поддержание температуры смеси нефть - вода в течении проведения измерений со стабильностью $\pm 1^\circ\text{C}$;
- возможность измерения ЭВ влагосодержания диспергируемой смеси нефть-вода.

2.2 Барометр, диапазон измерений от 80 до 106,7 кПа;

- 2.3 Психрометр, диапазон измерений относительной влажности от 30 до 80 %.
- 2.4 Ареометры или плотномер для нефти с пределом допускаемой абсолютной погрешности не более $\pm 0,5$ кг/м³.
- 2.5 Измерители температуры с пределами допускаемой абсолютной погрешности не более $\pm 0,5$ °С.
- 2.6 Применяемые при поверке эталоны должны быть аттестованы и иметь действующие свидетельства об аттестации.
- 2.7 Применяемые при поверке средства измерений должны быть поверены и иметь действующие свидетельства о поверке или оттиски поверительных клейм.
- 2.8 Рекомендуется в лабораторных условиях проводить поверку на смесях, созданных на основе нефти (нефтепродукта) с места эксплуатации влагомера.
- 2.9 Допускается применять другие средства измерений и вспомогательные устройства, 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 и применяемые средства измерений и вспомогательное оборудование должны применяться в соответствии с их руководствами по эксплуатации;
- работы по соединению устройств должны выполняться до подключения к сети питания;
- к работе допускаются 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 поверки, соблюдают следующие условия:

- | | |
|---|-----------------------|
| - температура окружающего воздуха, °С | от плюс 10 до плюс 40 |
| - атмосферное давление, кПа | от 96 до 106 |
| - относительная влажность, %, не более | 80 |
| - температура смеси нефть (нефтепродукт) - вода при определении абсолютной погрешности влагомера в условиях лаборатории, °С | плюс 27,5 \pm 5,0 |
| - изменение температуры смеси нефть (нефтепродукт) - вода в процессе определения абсолютной погрешности, °С, не более | \pm 1,0 |

5 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ

Перед проведением поверки выполняют следующие работы:

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

5.2 Проводят подготовку нефти.

5.2.1 Проверяют соответствие нефти требованиям, приведенным в Руководстве по эксплуатации на: поверяемый влагомер, вспомогательное оборудование и РЭЕВ.

5.2.2 Измеряют плотность подготовленной нефти ареометром или плотномером при температуре поверки и заносят данные по нефти (плотность и сортность) в протокол поверки (Приложение А).

5.3 Подготавливают поверяемый влагомер, вспомогательное оборудование и РЭЕВ к работе.

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.

Эксплуатация влагомера с повреждениями и не соответствующего требованиям документации запрещается.

6.2 Опробование.

При опробовании влагомеров проверяют функционирование влагомера и проверку значимых параметров калибровочных коэффициентов А, В, С согласно Руководству по эксплуатации (далее - РЭ) на влагомер. Значения параметров калибровочных коэффициентов А, В, С влагомера должны совпадать со значениями, указанными в паспорте поверяемого влагомера или в протоколе предыдущей поверки на влагомер.

Если значения коэффициентов В и/или С не соответствуют указанным требованиям, влагомер подлежит градуировке с участием специалиста, имеющего допуск к градуировке влагомеров от предприятия-изготовителя. После проведения градуировки проводится поверка влагомера с новыми значениями коэффициентов В и/или С.

Если значение коэффициента А не соответствует указанным требованиям, влагомер подлежит калибровке в соответствии с руководством по эксплуатации. После проведения калибровки проводится поверка влагомера с новым значением коэффициента А.

6.3 Подтверждение соответствия программного обеспечения влагомера

Подтверждение соответствия программного обеспечения включает:

- определение идентификационного наименования программного обеспечения;

- определение номера версии (идентификационного номера) программного обеспечения.

Результат подтверждения соответствия программного обеспечения считается положительным, если полученные идентификационные данные ПО соответствуют идентификационным данным, указанным в описании типа влагомера.

6.4 Определение основной абсолютной погрешности влагомера.

Определение основной абсолютной погрешности влагомеров в условиях лаборатории проводят последовательно в четырех реперных точках на смесях нефть (нефтепродукт) – вода с различным объемным влагосодержанием. Значение объемного влагосодержания смеси в первой реперной точке должно быть не более 0,2 % объемной доли воды. Значения объемного влагосо-

держания смесей в остальных точках должно соответствовать $20\pm 5\%$, $50\pm 5\%$ и $80\pm 5\%$ диапазона измерений влагомера.

6.4.1 Определение основной абсолютной погрешности при использовании УП

В соответствии с РЭ на УП:

- готовят смесь нефть-вода для первой реперной точки. При этом за действительное значение влагосодержания смеси нефть – вода ($W_{эт}$) принимается расчетное значение влагосодержания в соответствии с эксплуатационной документацией УП;

- термостатируют смесь нефть – вода до значения равного $27,5 \pm 5$ °С со стабильностью ± 1 °С;

- измеряют влагосодержание смеси влагомером (влагосодержание $W_{вл}$);

Основную абсолютную погрешность (ΔW) вычисляют по формуле

$$\Delta W = W_{вл} - W_{эт}, \quad (1)$$

Значения ΔW , $W_{эт}$, $W_{вл}$ и нормированные значения погрешностей для поверяемого влагомера заносят в протокол поверки.

Повторяют процедуру для остальных реперных точек.

Если ΔW хотя бы в одной реперной точке превышает нормированные значения погрешностей для поверяемого влагомера, то влагомер подлежит переградуировке и повторной поверке.

6.4.2 Определение основной абсолютной погрешности при использовании ЭВ

В соответствии с РЭ на ВО:

- устанавливают ЭВ в контур ВО;

- заполняют контур ВО смесью нефть-вода для первой реперной точки;

- производят непрерывное диспергирование и термостатирование смеси до значения равного $27,5 \pm 5$ °С со стабильностью ± 1 °С;

- контролируют стабильность смеси нефть-вода по показаниям ЭВ. Показания ЭВ не должны меняться более чем на $1/2$ предела абсолютной погрешности ЭВ в течение 2 минут;

- измеряют влагосодержание смеси ЭВ ($W_{эт}$) и поверяемым влагомером ($W_{вл}$);

Основную абсолютную погрешность (ΔW) вычисляют по формуле 1.

Значения ΔW , $W_{эт}$, $W_{вл}$ и нормированные значения погрешностей для поверяемого влагомера заносят в протокол поверки.

Повторяют процедуру для остальных реперных точек.

Если ΔW хотя бы в одной реперной точке превышает нормированные значения погрешностей для поверяемого влагомера, то влагомер подлежит переградуировке и повторной поверке.

7 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

7.1 Влагомер считается прошедшим поверку, если его абсолютная погрешность во всех точках не превышает пределов абсолютной погрешности.

7.2 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».

7.3 При отрицательных результатах поверки влагомер к эксплуатации не допускают, свидетельство о поверке аннулируют и выдают извещение о непригодности в соответствии с При-

казом № 1815 Минпромторга России от 2 июля 2015 г. «Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке».

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(справочное)

**ПРОТОКОЛ
поверки влагомера**

Обозначение: _____
 Зав. номер №: _____ Дата выпуска _____
 Принадлежность: _____
 Место проведения поверки: _____

1. Условия проведения поверки:

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

Нефть _____
 (наименование) (плотность)

2. Внешний осмотр: _____ годен _____ (не годен) _____ - подчеркнуть _____

3. Опробование: _____ годен _____ (не годен) _____ - подчеркнуть _____

А	В	С

**4. Подтверждение соответствия программного обеспечения
влагомера:** _____ годен _____ (не годен) _____ - подчеркнуть _____

5. Определение метрологических характеристик:

№ точки п	Значение влагосодержания поверочной пробы, объемная доля воды, %		Основная абсолютная погрешность, объемная доля воды, %	
	Действительное W _{эт}	Измеренное W _{вл}	По результатам поверки	Нормированное значение*
1				
2				
3				
4				

* Нормированное значение указано в паспорте на влагомер.

Заключение: _____

Поверитель: _____
 _____ должность _____ подпись _____ ф. и. о. _____
 Дата поверки _____