

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
МЕТРОЛОГИЧЕСКОЙ СЛУЖБЫ
(ФГУП «ВНИИМС»)**

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель ИЦ ФГУП «ВНИИМС»

В.Н. Яншин

2014г.



Государственная система обеспечения единства измерений

Колонки сжиженного газа модели 220WM

Методика поверки

л.р. 61996-15

**Москва
2014**

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
1.Введение	3
2.Операции поверки	3
3.Средства поверки	3
4.Требования безопасности	3
5.Условия поверки	4
6.Подготовка к поверке	4
7.Проведение поверки	4
8.Оформление результатов поверки	7

1. ВВЕДЕНИЕ

Настоящий документ распространяется на колонки сжиженного газа модели 220 WM (далее – колонки), фирмы «Flussiggas-Anlagen GmbH» (FAS), Германия и устанавливает требования к методам и средствам их первичной и периодической поверки.

Межпроверочный интервал – 2 года.

2. ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

2.1. При проведении первичной и периодической поверки выполняются следующие операции:

- внешний осмотр (п. 7.1);
- проверка герметичности (п.7.2)
- опробование (п. 7.3);
- проверка идентификационных данных программного обеспечения (п. 7.4);
- определение метрологических характеристик (п. 7.5);

2.2. В случае несоответствия колонки требованиям какой-либо из операций поверки, колонка считается непригодной к эксплуатации и дальнейшая поверка прекращается.

3. СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

3.1. При проведении поверки применяют следующие средства измерений и вспомогательное оборудование:

- поверочная установка с эталонными мерниками, расход до 60 л/мин, погрешность измерений не более $\pm 0,15\%$;
- мерники металлические 2-го разряда для сжиженных газов вместимостью 10 л и 20 л с погрешностью не более $\pm 0,1\%$;
- термометр с диапазоном измерений температуры от -40°C до +90°C и ценой деления $\pm 0,5$ °C по ГОСТ 28498-90;
- манометр показывающий класса 0,5 с верхним пределом измерений 1,6 МПа по ГОСТ 2405-88.
- весы для статического взвешивания среднего класса точности по ГОСТ Р 53228-2008, цена деления не более 10 г.
- баллоны стальные сварные для сжиженных углеводородных газов, объемом 50 л по ГОСТ 15860-84.

3.1.2. При проведении поверки объемным методом с использованием эталонного счетчика жидкости применяют счетчики жидкости с овальными шестернями унифицированные ППО-25-1,6СУ или расходомеры-счетчики ОР-40-РЭ с погрешностью не более $\pm 0,3\%$.

Измеряемая среда - смеси пропан – бутана по ГОСТ 27578-87.

3.2. В качестве средств измерений, используемых при поверке, могут применяться аналогичные средства измерений с техническими характеристиками не хуже, чем у указанных выше.

3.3. Все средства измерений должны быть поверены органами Государственной метрологической службы и иметь действующие свидетельства о поверке.

4. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

4.1. При проведении поверки соблюдают требования безопасности, определяемые:

- правилами безопасности труда и пожарной безопасности, действующими на предприятии;

- правилами безопасности при эксплуатации используемых эталонов, испытательного оборудования и поверяемой колонки, приведёнными в эксплуатационной документации;

4.2. Источником опасности при поверке и эксплуатации может быть измеряемая среда - сжиженный газ, находящийся под давлением.

4.3. Монтаж электрических соединений проводят в соответствии с ГОСТ 12.3.032-84 и «Правилами устройства электроустановок» (раздел VII).

4.4. К поверке допускаются лица, имеющие квалификационную группу по технике безопасности не ниже II, в соответствии с «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», и изучившие эксплуатационную документацию и настоящий документ.

5. УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ

5.1. При проведении первичной и периодической поверки соблюдают следующие условия:

• относительная влажность воздуха, %	30...80
• атмосферное давление, кПа	86...107
• напряжение питания, В	220(+10/-15%)
• частота, Гц	50±1
• температура измеряемой среды, °С:	
-при первичной поверке	20±5
-при периодической поверке	-40...+90
• температура окружающего воздуха, °С:	
-при первичной поверке	20±5
-при периодической поверке	-40...+60

5.2. Электрические и магнитные поля (кроме земного), а также вибрация и тряска, влияющие на работу колонки, должны отсутствовать.

6. ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ

6.1. Перед проведением поверки проверяют заземление корпуса колонки и выполняют следующие подготовительные работы.

6.1.1. При проведении поверки объемным методом с использованием меры вместимости к раздаточному пистолету колонки подсоединяют мерник. Через колонку соединяют шлангом газовые подушки мерника и резервуара хранения сжиженного газа.

6.1.2. При проведении поверки объемным методом с использованием эталонного счетчика жидкости или расходомера-счетчика подсоединяют к раздаточному пистолету колонки входной патрубок счетчика жидкости или расходомера-счетчика и соединяют трубопроводом с запорно-регулирующим краном выходной патрубок счетчика жидкости и баллон для сжиженных углеводородных газов или резервуар хранения сжиженного газа.

6.1.3. При проведении поверки массовым методом к раздаточному рукаву колонки подсоединяют баллон для сжиженных углеводородных газов установленный на весах.

6.2. Все средства поверки подготавливают к работе в соответствии с технической документацией на них.

7. ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

7.1. Внешний осмотр.

При внешнем осмотре проверяют:

- отсутствие механических повреждений на колонке, препятствующих ее применению;
- соответствие маркировочной таблички (шильдика) колонки требованиям

эксплуатационной документации;

- пломбы целы и не повреждены;
- соответствие комплектности колонки указанной в эксплуатационной документации.
- номер колонки соответствует номеру в руководстве по эксплуатации на колонку;
- надписи и обозначения на колонке - четкие и соответствуют требованиям руководства по эксплуатации.

Колонка не прошедшая внешний осмотр к поверке не допускается.

7.2. Проверка герметичности

Проверку герметичности колонки осуществляют подачей измеряемой жидкости под давлением 1,1 Рном в закрытый газопровод колонки.

Перекрывают краны, соединяющие мерник и резервуар хранения (при периодической поверке).

Включают насос, заполняют колонку измеряемой жидкостью и поднимают давление до максимального рабочего значения. Закрывают входной кран. Дают выдержку в течение трех минут. Проверяют герметичность.

Колонку и гидравлическую систему считают герметичными, если при осмотре не обнаружено следов течи и при обмыливании стыков и соединений не обнаружена утечка газа, а давление в системе не снижается более чем на 0,01 МПа.

7.3. Опробование

7.3.1. В зависимости от метода поверки выполняют соответственно следующие операции.

7.3.2. Проводят пробное заполнение мерника, при котором контролируют разность температур на входе в колонку и в мернике, при этом следят за изменением показаний дисплея электронного блока колонки. Затем жидкость из мерника сливают в резервуар хранения сжиженного газа или промежуточную тару.

Операцию продолжают до тех пор, пока разность температур на входе в колонку и в мернике не станет менее 0,5°C.

7.3.3. Проводят прокачивание сжиженного газа через колонку и эталонный счетчик жидкости или расходомер-счетчик, при этом контролируют температуру на входе в колонку и на выходе из счетчика, а так же следят за изменением показаний дисплея электронного блока колонки.

Операцию продолжают до тех пор, пока разность температур на входе в колонку и на выходе из счетчика не станет менее 0,5°C.

7.3.4. Проводят пробное заполнение баллона, при котором контролируют температуру на входе в колонку и следят изменением показаний дисплея электронного блока колонки, далее жидкость из баллона сливают в резервуар хранения сжиженного газа или промежуточную тару и при этом контролируют её температуру.

Операцию продолжают до тех пор, пока разность температур сжиженного газа на входе в колонку и при сливе из баллона не станет менее 0,5°C.

7.3.5. При выполнении операций по п.п. 7.3.2 – 7.3.4 показания выданной дозы и её стоимости на дисплее электронного блока колонки должны увеличиваться.

7.4. Проверка идентификационных данных программного обеспечения.

7.4.1. Проверка данных программного обеспечения осуществляется с помощью кратковременного (один раз, удержание не более 2 сек.) нажатия клавиш «В» и «М» для блока ER5 или «Р» и «Л» для блока T20/EC2000. На экране блока ER5 или T20/EC2000 в верхнем окне дисплея отображается номер версии ПО (идентификационный номер), в нижнем окне будет указана контрольная сумма исполняемого кода.

Номер версии ПО и контрольная сумма исполняемого кода должны совпадать указанными в описании типа на колонки. Так же номер версии ПО (идентификационный номер) нанесен типографским способом на чип, хорошо видимый в смотровой прорези опломбированных блоков ER5 и T20/EC2000 колонки.

7.5. Определение метрологических характеристик.

7.5.1. Определение относительной погрешности колонки проводят при значениях расходов 5, 20 и 50 л/мин.(2, 10, 20 кг/мин).

Устанавливают указатель разового учета на нулевую отметку. Эту операцию проводят перед выдачей каждой дозы жидкости в течение всего периода поверки. Проводят по три заполнения мерника на каждом расходе.

7.5.2. В зависимости от метода поверки выполняют соответственно следующие операции.

7.5.2.1. Относительную погрешность колонки определяют путем непосредственного сравнения доз измеряемой жидкости, выдаваемых колонкой, с показаниями мерника. При этом паровая область мерника должна быть соединена шлангом с трубопроводом колонки возврата паровой фазы в резервуар хранения сжиженного газа.

Относительную погрешность для каждого измерения вычисляют по формуле:

$$\delta = \frac{V_k - V_M}{V_M} \cdot 100\% ,$$

где:

V_k - показания индикатора разового учета колонки, л;

V_M - показания мерника, л.

Показания мерника вычисляют с учетом изменения объема мерника от температуры.

$$V_M = V_{20}(1 + \beta(t - 20))$$

где:

V_{20} - номинальная вместимость мерника при температуре 20°C;

β - коэффициент объемного расширения материала мерника ($\beta=36 \cdot 10^{-6}$ 1/°C для мерников из нержавеющей стали);

t - температура мерника, принимается равной температуре сжиженного газа в нем, °C.

7.5.2.2. Проводят выдачу колонкой через эталонный счетчик трех доз по 20 литров на каждом расходе.

Относительную погрешность колонки определяют путем непосредственного сравнения доз измеряемой жидкости, выдаваемых колонкой, с показаниями эталонного счетчика.

Относительную погрешность для каждого измерения вычисляют по формуле

$$\delta = \frac{V_k - V_{et}}{V_{et}} \cdot 100\% ,$$

где

V_k - показания индикатора разового учета колонки, л;

V_{et} - показания эталонного счетчика, л.

7.5.2.3. Проводят взвешивание не заполненного баллона, затем подстыковывают к нему заправочный пистолет колонки и заполняют баллон. Отстыковывают заправочный пистолет колонки и проводят взвешивание заполненного баллона. Эти операции производят три раза на каждом поверочном расходе.

Относительную погрешность для каждого измерения определяют в следующей последовательности.

Вычисляют массу выданной дозы по следующей формуле:

$$M_{вд} = M_2 - M_1$$

где,

M_1 - масса не заполненного баллона, кг;

M_2 - масса заполненного баллона, кг.

Вычисляют объем выданной дозы по следующей формуле:

$$V_{BD} = \frac{M_{BD}}{\rho_t}$$

где,

M_{BD} - масса выданной дозы, определенная с относительной погрешностью не более $\pm 0,15\%$;

ρ_t - плотность сжиженного газа при температуре выдачи дозы и определенная с абсолютной погрешностью не более $\pm 1,5$ кг/м³ лабораторным путем или по паспорту качества для конкретной партии находящейся в резервуаре хранения или по показаниям плотномера при измерениях в резервуаре хранения или на входе/выходе колонки.

Вычисляют относительную погрешность для каждого измерения по формуле:

$$\delta = \frac{V_K - V_{BD}}{V_{BD}} \cdot 100\% ,$$

где

$$V_K = \frac{M_K}{\rho_t}$$

M_K - показания индикатора разового учета колонки, кг.

V_{BD} - объем дозы вычисленный по результатам взвешивания, м³.

7.5.3. Одновременно с определением относительной погрешности проводят проверку соответствия показаний индикаторов разового и суммарного учета выданной дозы.

Для этого записывают показания индикатора суммарного учета (V_1 ; M_1) и выдают заданную дозу измеряемой жидкости, записывают показания индикатора разового учета (V_K ; M_2), записывают показания индикатора суммарного учета (V_2 ; M_2).

Сравнивают показания индикаторов разового и суммарного учета по формуле:

$$V_K = V_2 - V_1 \text{ (л)}$$
$$M_K = M_2 - M_1 \text{ (кг)}$$

7.6. Колонку считают поверенной, если значение погрешности при каждом измерении не превышает $\pm 0,5\%$, а разность показаний индикаторов суммарного и разового учета равна нулю.

8. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

8.1. Результаты поверки заносят в протокол по произвольной форме.

8.2. При положительных результатах поверки колонку клеймят в соответствии с ПР50.2.007-2001 и делают соответствующую запись в разделе 19 руководства по эксплуатации.

8.3. При отрицательных результатах поверки колонки к применению не допускают, а клейма гасят, запись в разделе 19 руководства по эксплуатации аннулируют и выдают извещение о непригодности колонки с указанием причин в соответствии с ПР50.2.006-99.