

ИЗМЕНЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ К МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫМ СТАНДАРТАМ

17 МЕТРОЛОГИЯ И ИЗМЕРЕНИЯ. ФИЗИЧЕСКИЕ ЯВЛЕНИЯ

МКС 17.020
Группа Т88.1

Изменение № 1 ГОСТ 8.570—2000 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Дата введения 2008—06—01

Раздел 1. Заменить значение и слова: 50000 на 100000, «периодической» на «периодической и внеочередной».

Раздел 2 дополнить ссылкой:

«ГОСТ 12.4.087—84 Система стандартов безопасности труда. Строительство. Каски строительные. Технические условия».

Пункт 3.14 изложить в новой редакции:

«3.14 **исходный уровень:** Уровень жидкости в резервуаре, соответствующий высоте «мертвой» полости».

Пункт 3.15 дополнить словами: «(приемно-раздаточное устройство)».

Пункт 3.22. Заменить значение: 40 на 100.

Раздел 3 дополнить пунктами — 3.25, 3.26, 3.27, 3.28:

«3.25 **высота газового пространства в плавающей крыше (h_T^H):** Расстояние по вертикали от риски или верхнего среза измерительного люка, находящегося на плавающей крыше резервуара, до поверхности раздела газового пространства и жидкости.

3.26 **полная вместимость резервуара:** Вместимость резервуара, соответствующая предельному уровню наполнения, определенная по результатам его поверки.

3.27 **предельный уровень:** Предельный уровень определения посантиметровой вместимости резервуара при его поверке, соответствующий высоте цилиндрической части резервуара.

3.28 **максимальный уровень:** Максимально допустимый уровень наполнения резервуара жидкостью при его эксплуатации, установленный технической документацией на резервуар».

Раздел 4. Наименование изложить в новой редакции: «**4 Методы поверки**».

Пункт 4.1 после слова «методом» изложить в новой редакции:

«Допускаются:

- комбинация геометрического и объемного методов поверки, например, определение вместимости «мертвой» полости или вместимости

(Продолжение см. с. 100)

резервуара в пределах высоты неровностей днища объемным методом при применении геометрического метода поверки;

- комбинация динамического объемного и статического объемного методов поверки».

Пункты 5.1.1 (таблица 1, головка), 5.1.2. Заменить значение: 50000 на 100000.

Подраздел 5.2. Наименование. Заменить слово: «**основных**» на «**рабочих эталонов**».

Подпункты 5.2.1.1, 5.2.1.2, 5.2.1.10, 5.2.2.5 изложить в новой редакции: «5.2.1.1 Рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20, 30 и 50 м по ГОСТ 7502.

5.2.1.2 Рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 и 30 м по ГОСТ 7502.

5.2.1.10 Штангенциркуль с диапазонами измерений: от 0 до 125 мм; от 0 до 150 мм; от 150 до 500 мм; от 500 до 1600 мм (черт. 3) по ГОСТ 166.

5.2.2.5 Рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с пределами измерений 10, 20 и 30 м по ГОСТ 7502».

Подраздел 5.2 дополнить подпунктами — 5.2.1.19, 5.2.2.9:

«5.2.1.19 Анализатор течейскапель АНТ-3.

5.2.2.9 Анализатор течейскапель АНТ-3».

Пункт 5.2.4. Заменить слова: «Основные средства поверки резервуаров» на «Применяемые рабочие эталоны и средства поверки».

Пункт 5.2.5 дополнить словами: «по взрывозащищенности — ГОСТ 12.1.011».

Подпункт 5.3.1.4 изложить в новой редакции:

«5.3.1.4 Резервуар при первичной поверке должен быть порожним. При периодической и внеочередной поверках в резервуаре может находиться жидкость до произвольного уровня, а в резервуаре с плавающим покрытием — до минимально допустимого уровня, установленного в технологической карте резервуара.

Плавающая крыша должна быть освобождена от посторонних предметов (от воды и других предметов, не относящихся к плавающей крыше)».

Подпункт 5.3.1.5 до слов «В этом случае» изложить в новой редакции:

«При наличии жидкости в резервуаре для нефтепродукта при его поверке (периодической или внеочередной) допускается использовать результаты измерений вместимости «мертвой» полости, полученные ранее, и вносить их в таблицу Б.9 приложения Б, если изменение базовой высоты резервуара по сравнению с результатами ее измерений в предыдущей поверке составляет не более 0,1 %, а изменения степени наклона и угла направления наклона резервуара составляют не более 1 %»;

(Продолжение см. с. 101)

подпункт дополнить примечанием:

«Примечание — Вместимость «мертвой» полости резервуара для нефти и нефтепродуктов, образующих парафинистые отложения, при проведении периодической и внеочередной поверок допускается принимать равной ее вместимости, полученной при первичной поверке резервуара или полученной при периодической поверке резервуара после его зачистки».

Подпункт 5.3.2.1. Примечание после слов «до плюс 2 °С — при применении дизельного топлива» дополнить словами: «и воды»;

Пункт 5.3.3 исключить.

Пункт 6.1 после слов «(государственной) метрологической службы» дополнить знаком сноски:¹⁾; дополнить сноской:

«¹⁾ На территории Российской Федерации орган государственной метрологической службы проходит аккредитацию на право проведения поверки резервуаров».

Пункт 6.2 изложить в новой редакции:

«6.2 Поверки резервуара проводят:

- первичную — после завершения строительства резервуара или капитального ремонта и его гидравлических испытаний — перед вводом его в эксплуатацию;

- периодическую — по истечении срока межповерочного интервала;

- внеочередную — в случаях изменения базовой высоты резервуара более чем на 0,1 % по 9.1.10.3; при внесении в резервуар конструктивных изменений, влияющих на его вместимость, и после очередного полного технического диагностирования».

Пункт 7.1. Заменить слова: «в установленном порядке» на «и промышленной безопасности в установленном порядке²⁾».

Пункт 7.1, подпункт 7.1.1 дополнить сноской — ²⁾:

«²⁾ На территории Российской Федерации действует Постановление Росгортехнадзора № 21 от 30.04.2002».

Пункт 7.1 дополнить подпунктом — 7.1.1:

«7.1.1 Измерения величин при поверке резервуара проводит группа лиц, включающая поверителя организации, указанной в 6.1, и не менее двух специалистов, прошедших курсы повышения квалификации, и других лиц (при необходимости), аттестованных по промышленной безопасности в установленном порядке²⁾».

Пункт 7.3 дополнить подпунктом — 7.3.3:

«7.3.3 Лица, выполняющие измерения, должны быть в строительной каске по ГОСТ 12.4.087».

Пункт 7.6. Заменить слова: «или уровень» на «и уровень».

Пункт 7.8 дополнить словами: «и должен быть в строительной каске по ГОСТ 12.4.087».

(Продолжение см. с. 102)

Пункт 7.9 изложить в новой редакции:

«7.9 Средства поверки по 5.2.1.4, 5.2.1.17, 5.2.1.19 при проверке резервуара геометрическим методом, средства поверки по 5.2.2.1, 5.2.2.2, 5.2.2.8, 5.2.2.9, 5.2.5 при проверке объемным методом должны быть во взрывозащищенном исполнении для групп взрывоопасных смесей категории II В-Т3 по ГОСТ 12.1.011 и предназначены для эксплуатации на открытом воздухе».

Пункт 7.10 после слова «резервуара» дополнить словами: «в рабочей зоне»;

заменить слова: «на высоте 2000 мм» на «(на высоте 2000 мм)».

Подпункт 8.2.8 исключить.

Подпункт 9.1.1.1 изложить в новой редакции:

«9.1.1.1 Длину окружности L_n измеряют на отметке высоты:

- равной $\frac{3}{4}$ высоты первого пояса, если высота пояса находится в пределах от 1500 до 2250 мм;

- равной $\frac{8}{15}$ высоты первого пояса, если высота пояса составляет 3000 мм.

При наличии деталей, мешающих измерениям, допускается уменьшать высоту на величину до 300 мм от отметки $\frac{3}{4}$ или $\frac{8}{15}$ высоты первого пояса».

Подпункт 9.1.1.7 после слов «динамометра усилием» изложить в новой редакции:

« (100 ± 10) Н — для рулеток длиной 10 м и более;

(10 ± 1) Н — для рулеток длиной 1—5 м.

Для рулеток с желобчатой лентой — без натяжения».

Подпункт 9.1.1.13. Формула (3). Знаменатель. Заменить знак: «-» на «+».

Подпункт 9.1.1.17. Последний абзац изложить в новой редакции:

«Значение поправок (суммарных при наличии двух и более) на обход в миллиметрах вносят в протокол, форма которого приведена в приложении Б».

Подпункт 9.1.2.2 изложить в новой редакции:

«9.1.2.2 Окружность первого пояса резервуара, измеренную по 9.1.1, разбивают на равные части (откладывают дугу постоянной длины и наносят вертикальные отметки на стенке первого пояса), начиная с образующей резервуара, находящейся в плоскости А (рисунок А.10а), проходящей через точку измерений уровня жидкости и базовой высоты резервуара на направляющей планке измерительного люка и продольную ось резервуара, с соблюдением следующих условий:

- число разбивок должно быть четным;

(Продолжение см. с. 103)

- число разбивок в зависимости от вместимости резервуара выбирают по таблице 3.

Т а б л и ц а 3

Наименование показателя	Значение показателя для вместимости резервуара, м ³ , не менее						
	100	200	300	400	700	1000	2000
Число разбивок	24	26	28	30	32	34	36

Окончание таблицы 3

Наименование показателя	Значение показателя для вместимости резервуара, м ³ , не менее						
	3000	5000	10000	20000	30000	50000	100000
Число разбивок	38	40	42	44	46	48	52

Все отметки разбивок пронумеровывают по часовой стрелке в соответствии с рисунком А.10».

Подпункт 9.1.2.5. Второй абзац. Заменить слова: «или ниже ребра» на «и ниже ребра».

Пункт 9.1.3 изложить в новой редакции:

«9.1.3 Определение степени наклона и угла направления наклона резервуара

9.1.3.1 Степень наклона η и угол направления наклона ϕ резервуара определяют по результатам измерений угла и направления наклона контура днища резервуара снаружи (или изнутри) с применением нивелира с рейкой.

9.1.3.2 Степень наклона и угол направления наклона резервуара определяют в два этапа:

- на первом этапе устанавливают номера двух противоположных отметок разбивки (образующих резервуара), через которые проходит приближенное направление наклона резервуара;

- на втором этапе определяют степень наклона и угол уточненного направления наклона резервуара.

9.1.3.3 Приближенное направление наклона резервуара определяют в следующей последовательности:

(Продолжение см. с. 104)

- а) проводят разбивку длины окружности первого пояса по 9.1.2.2;
- б) освобождают утор окраек днища (далее — утор днища) резервуара от грунта;
- в) устанавливают нивелир напротив первой отметки разбивки на расстоянии 5—10 м от резервуара и приводят его в горизонтальное положение;
- г) устанавливают рейку вертикально в точке на уторе днища, находящейся напротив первой отметки разбивки, отсчитывают показание шкалы рейки l_1 с погрешностью до 1 мм;
- д) последовательно устанавливая рейку по часовой стрелке в точках на уторе днища, находящихся напротив отметок разбивки 2, 3, ..., v , отсчитывают показания шкалы рейки l_2, l_3, \dots, l_v с погрешностью до 1 мм;
- е) для снятия показаний рейки в оставшихся точках отметок разбивки нивелир устанавливают на расстоянии 5—10 м от резервуара напротив отметки разбивки $(v+1)$ и, устанавливая рейку вторично в точке отметки разбивки v , вторично снимают показание рейки l'_v . При этом показание рейки в точке, находящейся напротив отметки разбивки v (крайней) до перенесения нивелира на другое место l_v , должно совпадать с показанием рейки в этой же точке разбивки v после перенесения нивелира на другое место, то есть l'_v с погрешностью до 1 мм. Выполнение этого условия обеспечивается регулированием высоты нивелира после перенесения его на другое место.

В случае невозможности выполнения вышеуказанного условия регулированием высоты нивелира на показание рейки в точках, находящихся напротив отметок разбивки $(v+1)$, $(v+2)$, ..., s , вводят поправку, например на показание рейки в точке, находящейся напротив отметки разбивки $(v+1)$, l'_{v+1} по формуле

$$l_{v+1} = l'_{v+1} + \Delta l, \quad (3a)$$

где l'_{v+1} — показание рейки после перенесения нивелира на другое место, мм;

Δl — поправка, мм. Ее значение определяют по формуле

$$\Delta l = l_v - l'_v, \quad (3б)$$

где l_v — показание рейки, находящейся напротив отметки v до перенесения нивелира на другое место, мм;

l'_v — показание рейки, находящейся напротив отметки v после перенесения нивелира на другое место, мм;

(Продолжение см. с. 105)

ж) выполняя аналогичные операции по перечислению е), отсчитывают показания рейки до отметки разбивки m (m — число отметок разбивки длины окружности первого пояса резервуара).

Показания шкалы рейки l_k вносят в протокол, форма которого приведена в приложении Б (таблица Б.14).

Определяют значение разности показаний шкалы рейки в точках утóra днища, находящихся напротив двух противоположных отметок разбивки $\Delta l'_k$, мм (см. таблицу Б.14):

- при числе отметок k от 1 до $\frac{m}{2}$ по формуле

$$\Delta l'_k = l_k - l_{(m/2 + k)}; \quad (3в)$$

- при числе отметок от $\left(\frac{m}{2} + 1\right)$ до m по формуле

$$\Delta l''_k = l_k - l_{(k-m/2)}, \quad (3г)$$

где l_k — показание шкалы рейки в точке, находящейся напротив k -й отметки, мм;

$l_{(m/2 + k)}$, $l_{(k-m/2)}$ — показания шкалы рейки в точках, находящейся напротив отметок разбивки $(m/2 + k)$ и $(k-m/2)$, мм;

k — номер отметки разбивки. Его значения выбирают из ряда: 1, 2, 3, 4, ..., m ;

m — число отметок разбивки длины окружности первого пояса резервуара.

Строят график (рисунок А.10) функции $\Delta l'_k$, рассчитываемой по формулам (3в) и (3г). Если кривая, соединяющая точки графика $\Delta l'_k$ относительно абсциссы, имеет вид синусоиды с периодом, равным отрезку $1-m$ (кривая С на рисунке А.10), то резервуар стоит наклонно, если нет (кривая В) — резервуар стоит не наклонно.

По максимальному значению разности $(\Delta l'_k)_{\max}$, определенному по формуле (3в) или (3г), устанавливают приближенное направление наклона резервуара (рисунок А.10б).

Приближенное значение угла направления наклона резервуара φ_{Π} определяют по формуле

$$\varphi_{\Pi} = \frac{360}{m} N, \quad (3д)$$

(Продолжение см. с. 106)

где N — число разбивок, отсчитываемое от первой отметки разбивки до приближенного направления наклона резервуара, равное $k - 1$.

9.1.3.4 Степень наклона и уточненный угол направления наклона резервуара определяют в следующей последовательности:

а) проводят дополнительное разбивание длины дуги противоположных разбивок (рисунок А.10б), например находящихся справа от отметок разбивки 6 и 18 (разбивки N_5 и N_{17}) и слева от отметок разбивки 6 и 18 (разбивки N_6 и N_{18}) от приближенного направления наклона контура днища, определенного по 9.1.3.3;

б) длину дуги дополнительного разбивания ΔL , мм, соответствующую 1° , вычисляют по формуле

$$\Delta L = \frac{L_n}{360}, \quad (3e)$$

где L_n — длина наружной окружности первого пояса резервуара, мм;

в) дугу длиной, вычисленной по формуле (3e), откладывают справа и слева (наносят вертикальные отметки на стенке первого пояса), начиная с образующих (отметок разбивки), по которым проходит приближенное направление наклона резервуара. Отметки отложенных дополнительных дуг (разбивок) нумеруют арабскими цифрами справа и слева от приближенного направления наклона резервуара;

г) выполняя операции, указанные в перечислениях в) и г) 9.1.3.3, отсчитывают показания шкалы рейки в точках дополнительного разбивания дуг основных разбивок, находящихся слева l_n и справа l_n от приближенного направления наклона резервуара, с погрешностью до 1 мм.

Результаты показаний шкалы l_n , l_n вносят в протокол, форма которого приведена в приложении Б».

Подпункт 9.1.6.1 изложить в новой редакции:

«9.1.6.1. Высоту поясов h_n измеряют с наружной стороны резервуара вдоль образующей резервуара, находящейся в плоскости А (рисунок А.10а) по 9.1.2.2, при помощи измерительной рулетки с грузом и упорного угольника».

Подпункт 9.1.7.1 после слов «от днища резервуара» изложить в новой редакции: «и от стенки первого пояса резервуара l_d , угла ϕ_1 между плоскостью А и плоскостью С (рисунок А.10а). Значение угла ϕ_1 определяют методом разбивания длины окружности первого пояса с погрешностью $\pm 1^\circ$ в следующей последовательности:

- длину окружности первого пояса изнутри резервуара разбивают на восемь частей, начиная с плоскости А (рисунок А.10а), по часовой стрелке;

- на днище резервуара через его центр и точки разбивки проводят восемь радиусов;

(Продолжение см. с. 107)

- устанавливают номер сектора, в пределах которого находится плоскость С (рисунок А.10а);

- в пределах вышеустановленного сектора на стенке резервуара до плоскости С откладывают (размечают) n_o -ное число дополнительных хорд длиной S_o , соответствующей 1° , вычисляемой по формуле

$$S_o = \frac{L_{\text{вн}}}{\pi} 0,0087265;$$

- значение угла ϕ_1 определяют по формуле

$$\phi_1 = 45 N_o + n_o,$$

где N_o — число больших разбиваний;

n_o — число отложений хорды S_o до плоскости С.

Результаты измерений величин N_o , n_o , ϕ_1 вносят в протокол, форма которого приведена в приложении Б».

Подпункт 9.1.6.5 дополнить абзацем:

«Толщину слоя внутреннего антикоррозионного покрытия $\delta_{\text{с.п}}$ измеряют при помощи ультразвукового толщиномера с погрешностью до 0,1 мм».

Подпункт 9.1.6.6 перед словом «вносят» дополнить обозначением: $\delta_{\text{с.п}}$.

Пункт 9.1.8. Наименование дополнить словами: «и параметров местных неровностей (хлопунов)».

Подпункт 9.1.8.1 изложить в новой редакции:

«9.1.8.1 Если резервуар имеет несколько приемно-раздаточных патрубков, то высоту «мертвой» полости, соответствующую j -му приемно-раздаточному патрубку ($h_{\text{м.п}j}$), измеряют рулеткой по стенке резервуара от дна резервуара до нижней точки j -го приемно-раздаточного патрубка. Нумерацию высот «мертвой» полости проводят, начиная с плоскости А (рисунок А.10а).

Если резервуар имеет приемно-раздаточные устройства, например, устройства ПРУ-Д, то измеряют рулеткой (рисунок А.17а):

- высоту по стенке резервуара от контура дна до места установки j -го приемно-раздаточного устройства h_{yj} ;

- расстояние от нижнего образующего j -го приемно-раздаточного устройства до его нижнего или верхнего среза h_{cj} ;

- длину j -го приемно-раздаточного устройства (расстояние от центра среза устройства до стенки резервуара) l_{cj} .

Результаты измерений величин ($h_{\text{м.п}j}$), h_{yj} , h_{cj} , l_{cj} в миллиметрах вносят в протокол, форма которого приведена в приложении Б».

(Продолжение см. с. 108)

Подпункт 9.1.8.2. Второй абзац. Заменить слова: «с восемью радиусами» на «с 24 радиусами», «восьми радиусов» на «24 радиусов», «8 равных частей» на «24 равных части»;

заменить значение: 0—8 на 0—24;

третий абзац изложить в новой редакции:

«- при отсутствии центральной трубы нивелир устанавливают в центре днища резервуара и измеряют расстояние по вертикали от неровностей днища до визирной линии (до центра окуляра) нивелира (b_0) при помощи измерительной рулетки с грузом или рейкой. При наличии центральной трубы нивелир устанавливают последовательно в двух противоположных точках, не лежащих на отмеченных радиусах и отстоящих от стенки резервуара не более 1000 мм».

Пункт 9.1.8 дополнить подпунктами — 9.1.8.4—9.1.8.7:

«9.1.8.4 Угол φ_2 между плоскостью А (рисунок А.10а) и плоскостью В, проходящую через продольные оси приемно-раздаточного патрубка и резервуара, определяют с погрешностью не более $\pm 1^\circ$, используя данные разбивки длины окружности первого пояса по 9.1.2.2 в следующей последовательности:

- устанавливают число полных разбивок N'_0 , находящихся до плоскости В (рисунок А.10а);

- по длине дуги разбивки, в пределах которой проходит плоскость В, размечают до образующей приемно-раздаточного патрубка n'_0 -ное число дополнительных дуг длиной ΔL , соответствующей 1° . Длину дуги ΔL , мм, вычисляют по формуле

$$\Delta L = \frac{L_{\text{н}}}{360};$$

- значение угла φ_2 определяют по формуле

$$\varphi_2 = \frac{360}{m} N'_0 + n'_0 + \frac{r_{\text{п.р}}}{\Delta L},$$

где m — число разбивок длины окружности первого пояса резервуара;

$r_{\text{п.р}}$ — радиус приемно-раздаточного патрубка, мм.

9.1.8.5 Результаты измерений величины φ_2 вносят в протокол, форма которого приведена в приложении Б.

9.1.8.6 В случае определения вместимости «мертвой» полости объемным статическим методом в соответствии с 9.2.2 результаты измерений оформляют протоколом поверки для «мертвой» полости по форме, приведенной в приложении В (заполняют таблицы В.4, В.6, В.8).

9.1.8.7 Площадь хлопуна s_x , м^2 , определяют по результатам измерений длины и ширины хлопуна.

(Продолжение см. с. 109)

Длину l_x и ширину b_x хлопуна измеряют измерительной рулеткой. Показания рулетки отсчитывают с точностью до 1 мм.

Высоту хлопуна h_x измеряют штангенциркулем или измерительной линейкой. Показания штангенциркуля или линейки отсчитывают с точностью до 1 мм.

Результаты измерений величин l_x , b_x , h_x вносят в протокол, форма которого приведена в приложении Б».

Подпункт 9.1.9.1 изложить в новой редакции:

«9.1.9.1 Измеряют расстояние по горизонтали между линейкой, установленной вертикально по первой внешней образующей резервуара (рисунок А.10), и внешней образующей измерительного люка l_1 (рисунок А.16) при помощи измерительной рулетки с погрешностью ± 5 мм».

Подпункт 9.1.10.1. Второй абзац изложить в новой редакции:

«При наличии жидкости в резервуарах с плавающим покрытием уровень ее должен быть не ниже уровня, установленного технологической картой на резервуар»;

дополнить абзацем:

«Базовую высоту резервуара с плавающей крышей измеряют через измерительный люк, установленный на направляющей стойке плавающей крыши или на трубе для радарного уровнемера (рисунок А.2а)».

Подпункт 9.1.10.3 изложить в новой редакции:

«9.1.10.3 Базовую высоту измеряют ежегодно. Ежегодные измерения базовой высоты резервуара проводит комиссия, назначенная приказом руководителя предприятия — владельца резервуара, в состав которой должен быть включен специалист, прошедший курсы повышения квалификации по поверке и калибровке резервуаров.

При ежегодных измерениях базовой высоты резервуара без плавающего покрытия резервуар может быть наполнен до произвольного уровня, резервуар с плавающим покрытием — до минимально допустимого уровня.

Результат измерений базовой высоты резервуара не должен отличаться от ее значения, указанного в протоколе поверки резервуара, более чем на 0,1 %.

Если это условие не выполняется, то проводят повторное измерение базовой высоты при уровне наполнения резервуара, отличающимся от его уровня наполнения, указанного в протоколе поверки резервуара, не более чем на 500 мм.

Результаты измерений базовой высоты оформляют актом, форма которого приведена в приложении Л.

При изменении базовой высоты по сравнению с ее значением, установленным при поверке резервуара, более чем на 0,1 % устанавливают

(Продолжение см. с. 110)

причину и устраняют ее. При отсутствии возможности устранения причины проводят внеочередную поверку резервуара.

П р и м е ч а н и е — В Российской Федерации специалисты проходят курсы повышения квалификации в соответствии с 7.1».

Подпункт 9.1.11.1 перед словом «берут» дополнить словами: «а также верхнее положение плавающего покрытия h'_n ».

Подпункт 9.1.11.2 изложить в новой редакции:

«9.1.11.2 Высоту нижнего положения плавающего покрытия h_n измеряют рулеткой от точки касания днища грузом рулетки до нижнего края образующей плавающего покрытия. Показания рулетки отчитывают с точностью до 1 мм. Измерения проводят не менее двух раз. Расхождение между результатами двух измерений должно быть не более 2 мм».

Подпункт 9.1.11.3 после слов «и результаты измерений» дополнить обозначением: h'_n .

Подраздел 9.1 дополнить пунктами — 9.1.12, 9.1.13:

«9.1.12 Определение длины внутренней окружности вышестоящего пояса резервуара с плавающей крышей

9.1.12.1 При отсутствии возможности применения приспособления, показанного на рисунке А.6, длину внутренней окружности вышестоящего пояса определяют:

второго пояса (при высоте поясов от 2250 до 3000 мм) или третьего (при высоте поясов 1500 мм) — методом отложения хорд по внутренней стенке пояса;

вышестоящих поясов, начиная с третьего (при высоте поясов от 2250 до 3000 мм) или, начиная с четвертого (при высоте поясов от 1500 мм), — по результатам измерений радиальных отклонений образующих резервуара, проведенных изнутри резервуара.

9.1.12.2 Хорды откладывают на уровнях, отсчитываемых от верхней плоскости плавающей крыши:

1600 мм — при высоте поясов от 2250 до 3000 мм;

1200 мм — при высоте поясов 1500 мм.

9.1.12.3 Перед откладыванием хорд на уровне 1600 мм или на уровне 1200 мм, указанных в 9.1.12.2, при помощи рулетки с грузом через каждые 1000 мм наносят горизонтальные отметки длиной 10—20 мм по стенке поясов.

9.1.12.4 Отметки, нанесенные по стенкам поясов на уровнях, указанных в 9.1.12.2, соединяют между собой, применяя гибкую стальную ленту (рулетку). При этом линии горизонтальных окружностей проводят толщиной не более 5 мм.

9.1.12.5 Вычисляют длину хорды S_1 по формуле

(Продолжение см. с. 111)

(Продолжение Изменения № 1 к ГОСТ 8.570—2000)

$$S_1 = D_1 \sin \frac{\alpha_1}{2}, \quad (3\text{ж})$$

где D_1 — внутренний диаметр первого пояса резервуара, вычисляемый по формуле

$$D_1 = \frac{L_{\text{вн}}}{\pi}, \quad (3\text{и})$$

где $L_{\text{вн}}$ — внутренняя длина окружности первого пояса, вычисляемая по формуле (Г.2);

α_1 — центральный угол, соответствующий длине хорды S_1 , вычисляемый по формуле

$$\alpha_1 = \frac{360}{m_1}, \quad (3\text{к})$$

где m_1 — число отложений хорд по линиям горизонтальных окружностей. Число m_1 в зависимости от номинальной вместимости резервуара принимают по таблице 4.

Т а б л и ц а 4

Номинальная вместимость резервуара, м ³	Число отложенный хорд m_1	Номинальная вместимость резервуара, м ³	Число отложенный хорд m_1
100	24	3000(4000)	38
200	26	5000	40
300	28	10000	58
400	32	20000	76
700	34	30000	80
1000	34	50000	120
2000	36	100000	160

9.1.12.6 Хорду S_1 , длина которой вычислена по формуле (3ж), откладывают по линии горизонтальной окружности, проведенной на высоте 1600 мм и на высоте 1200 мм, указанных в 9.1.12.2, при помощи штангенциркуля (ГОСТ 166, черт. 3) с диапазоном измерений от 500 до 1600 мм.

9.1.12.7 После отложений хорд по 9.1.12.6 измеряют длину остаточной хорды $S_0^{\text{п}}$ при помощи штангенциркуля с диапазоном измерений 0—150 мм с погрешностью не более 0,1 мм. Обозначение «п» соответствует термину: «покрытие».

(Продолжение см. с. 112)

9.1.12.8 Значения величин S_1 и S_0^n вносят в протокол, форма которого приведена в приложении Б.

9.1.12.9 Длины внутренних окружностей поясов, находящихся выше поясов, указанных в 9.1.12.1, определяют по результатам измерений радиальных отклонений образующих резервуара от вертикали изнутри резервуара с применением измерительной каретки (далее — каретки) в следующей последовательности:

а) длину окружности первого пояса, измеренную по 9.1.1, разбивают на равные части по 9.1.2.2 (наносят вертикальные отметки на уровне 1600 мм или на уровне 1200 мм в соответствии с 9.1.12.3), начиная с плоскости А (рисунок А.10а);

б) штангу 12 с блоком 11 (рисунок А.2а), при помощи которого каретка перемещается по внутренней поверхности резервуара, устанавливают у края площадки обслуживания 13;

в) линейку 6 устанавливают на высоте 400 мм по перечислению а) 9.1.12.9 от верхней плоскости плавающей крышки при помощи магнитного держателя 7 перпендикулярно к стенке резервуара, поочередно для каждой отметки разбивки;

г) для перехода от одной отметки разбивки к другой каретку опускают, а штангу со всей оснасткой передвигают по кольцевой площадке обслуживания резервуара. Расстояние от стенки резервуара до нити отвеса a отсчитывают по линейке б;

д) измерения вдоль каждой образующей резервуара начинают с отметки разбивки под номером один первого пояса. На каждом следующем поясе измерения проводят в трех сечениях: среднем, находящемся в середине пояса, нижнем и верхнем, расположенных на расстоянии 50—100 мм от горизонтального сварочного шва. На верхнем поясе — в двух сечениях: нижнем и среднем. Отсчеты по линейке снимают с погрешностью в пределах ± 1 мм в момент, когда каретка установлена в намеченной точке при неподвижном отвесе;

е) в начальный момент каретку для всех образующих резервуара устанавливают на линии горизонтальной окружности на уровне 1600 мм или на уровне 1200 мм.

Результаты измерений расстояния a в миллиметрах вносят в протокол, форма которого приведена в приложении Б.

9.1.13 Высота газового пространства в плавающей крыше

9.1.13.1 Высоту газового пространства h_r^n (3.25) измеряют при помощи измерительной рулетки с грузом или линейкой не менее двух раз. Расхождение между результатами двух измерений не должно превышать 1 мм.

9.1.13.2 Результаты измерений h_r^n вносят в протокол, форма которого приведена в приложении Б».

Пункт 9.2.1 дополнить перечислением — е):

(Продолжение см. с. 113)

«е) угла φ_2 в соответствии с 9.1.8.4».

Подпункт 9.2.1.2. Заменить номер подпункта: 9.2.1.2 на 9.2.1.1; перед словом «вносят» дополнить обозначением: φ_2 .

Пункт 9.2.2. Наименование дополнить словами: «или в пределах высоты неровностей днища».

Подпункт 9.2.2.1 после слов «В пределах «мертвой» полости» дополнить словами: «(рисунок А.17) и в пределах неровностей днища (рисунок А.18), если неровности днища выходят за пределы «мертвой» полости;

заменить слова: «не более чем на 30 мм» на «в пределах от 10 до 100 мм».

Подпункт 9.2.2.2. Перечисление д). Заменить слова: «значения 30 мм» на «значения в пределах от 10 до 100 мм».

Пункт 9.2.3 после слов «выше «мертвой» полости» дополнить словами: «или выше высоты неровностей днища».

Подпункт 9.2.3.1 после слов «высоте «мертвой» полости» дополнить словами: «(высоте неровностей днища)».

Подпункт 9.2.3.2 после слов «в пределах «мертвой» полости» дополнить словами: «(до высоты неровностей днища)».

Подпункт 9.2.3.3. Исключить слова: «в соответствии с 9.2.2.2, 9.2.2.3».

Пункт 9.2.3 дополнить подпунктом — 9.2.3.6:

«9.2.3.6 При достижении уровня поверочной жидкости, соответствующего полной вместимости резервуара, измеряют базовую высоту резервуара H_6 в соответствии с 9.1.10. Значение базовой высоты не должно отличаться от значения, измеренного по 9.2.1, более чем на 0,1 %».

Подпункт 9.2.5.1. Последний абзац. Заменить значение: $\pm 0,1^\circ\text{C}$ на $\pm 0,2^\circ\text{C}$.

Пункт 9.2.6, подпункты 9.2.6.1, 9.2.6.2 исключить.

Подпункт 10.3.1.1. Заменить слова: «максимального уровня H_{\max} » на «предельного уровня $H_{\text{пр}}$ »;

формулу (4) изложить в новой редакции:

$$\begin{aligned} & \ll H_{\text{пр}} = \frac{\eta}{\sqrt{1+\eta^2}} \times \\ & \times \left[H_6 \frac{\eta}{\sqrt{1+\eta^2}} + \frac{1}{\eta} \sum_{i=1}^n h_i - \frac{f_{\text{л}}}{\eta\sqrt{1+\eta^2}} - \frac{L_{\text{вн}}}{2\pi} + \left(\frac{L_{\text{вн}}}{2\pi} - l_0 \right) \cos \varphi \right], \quad (4) \gg; \end{aligned}$$

экспликацию после абзаца « $f_{\text{л}}$ — высота точки касания днища грузом рулетки;» дополнить абзацем:

« $L_{\text{вн}}$ — длина внутренней окружности 1-го пояса, вычисляемая по формуле (Г.2)».

(Продолжение см. с. 114)

Подпункт 10.3.1.2. Формулы (5) — (8) изложить в новой редакции:

$$\llcorner \Delta w_1 = \frac{V_{\text{ш}i}}{h_i} 10; \quad (5)$$

$$\Delta w_2 = \frac{\Delta V_{\Gamma i} - \Delta V_{\Gamma(i-1)}}{h_i} 10; \quad (6)$$

$$\Delta w_3 = \frac{L_{\text{вн}}^2 \sqrt{1 + \eta^2}}{4\pi 10^8} - \frac{V_{\text{в.д}}'' \sqrt{1 + \eta^2}}{H_{\text{п}} - H_{\text{м.п}}} \text{ — на участке от } H_{\text{м.п}} \text{ до } H_{\text{п}}, \quad (7)$$

где $\Delta V_{\text{в.д}}''$ — объем внутренних деталей, включая объемы опор плавающего покрытия, на участке от $H_{\text{м.п}}$ до $H_{\text{п}}$;

$$\frac{L_{\text{вн}}^2 \sqrt{1 + \eta^2}}{4\pi 10^8} - \frac{\pi}{4 \cdot 10^8} (D_{\text{п}}^2 - D_1^2 - D_2^2 - \dots) \sqrt{1 + \eta^2} \text{ — на участке от } H_{\text{м.п}}$$

до $H_{\text{п}}$. (8)»;

последний абзац, формулы (9), (10) и экспликации исключить.

Подпункт 10.3.1.5 и формулы (11)— (15) исключить.

Подпункт 10.3.2.1 изложить в новой редакции:

«10.3.2.1 Градуировочную таблицу составляют, суммируя последовательно, начиная с исходного уровня (уровня, соответствующего высоте «мертвой» полости $H_{\text{м.п}}$), вместимости резервуара, приходящиеся на 1 см высоты наполнения, в соответствии с формулой

$$V_i = V_{\text{м.п}} + \sum_{k=v+1}^n \frac{V_k - V_{k-1}}{H_k - H_{(k-1)}} 10, \quad (16)$$

где $V_{\text{м.п}}$ — вместимость «мертвой» полости, вычисляемая по формуле (Е.12) при изменении k от 0 до v , или по формуле, приведенной в Е.13;

V_k, V_{k-1} — дозовые вместимости резервуара при наливе в него k и $(k-1)$ доз, соответствующие уровням $H_k, H_{(k-1)}$, вычисляемые по формуле (Е.12) при изменении k от $v+1$ до значения k , соответствующего полной вместимости резервуара, или по формулам (Е.13), (Е.14) приложения Е и т.д.

Вместимость «мертвой» полости резервуара вычисляют по формуле

$$(V_{\text{м.п}})_i = V_0 + \sum_{k=1}^v \frac{V_k - V_{k-1}}{H_k - H_{(k-1)}},$$

где V_0 — объем жидкости до точки касания дна груза рулетки».

(Продолжение см. с. 115)

Пункт 11.1. Второй абзац исключить.

Пункт 11.2. Перечисление д) дополнить словами: «(только в случае проведения расчетов вручную)».

Пункт 11.3. Первый абзац после слов «в приложении В» изложить в новой редакции: «Форма акта измерений базовой высоты резервуара, составленного при ежегодных ее измерениях, приведена в приложении Л»; последний абзац изложить в новой редакции:

«Протокол поверки подписывают поверитель и лица, принявшие участие в проведении измерений параметров резервуара»;

дополнить абзацем:

«Титульный лист и последнюю страницу градуировочной таблицы подписывает поверитель. Подписи поверителя заверяют оттисками поверительного клейма, печати (штампа). Документы, указанные в 11.2, пронумеровывают сквозной нумерацией, прошнуровывают, концы шнура приклеивают к последнему листу и на месте наклейки наносят оттиск поверительного клейма, печати (штампа)».

Пункт 11.4 изложить в новой редакции:

«11.4 Градуировочные таблицы на резервуары утверждает руководитель организации национальной (государственной) метрологической службы или руководитель метрологической службы юридического лица, аккредитованный на право проведения поверки».

Раздел 11 дополнить пунктом — 11.6 и сноской:

«11.6 Если при поверке резервуара получены отрицательные результаты даже по одному из приведенных ниже параметров:

- значение вместимости «мертвой» полости имеет знак минус;
- размеры хлопунгов не соответствуют требованиям правил безопасности¹⁾;

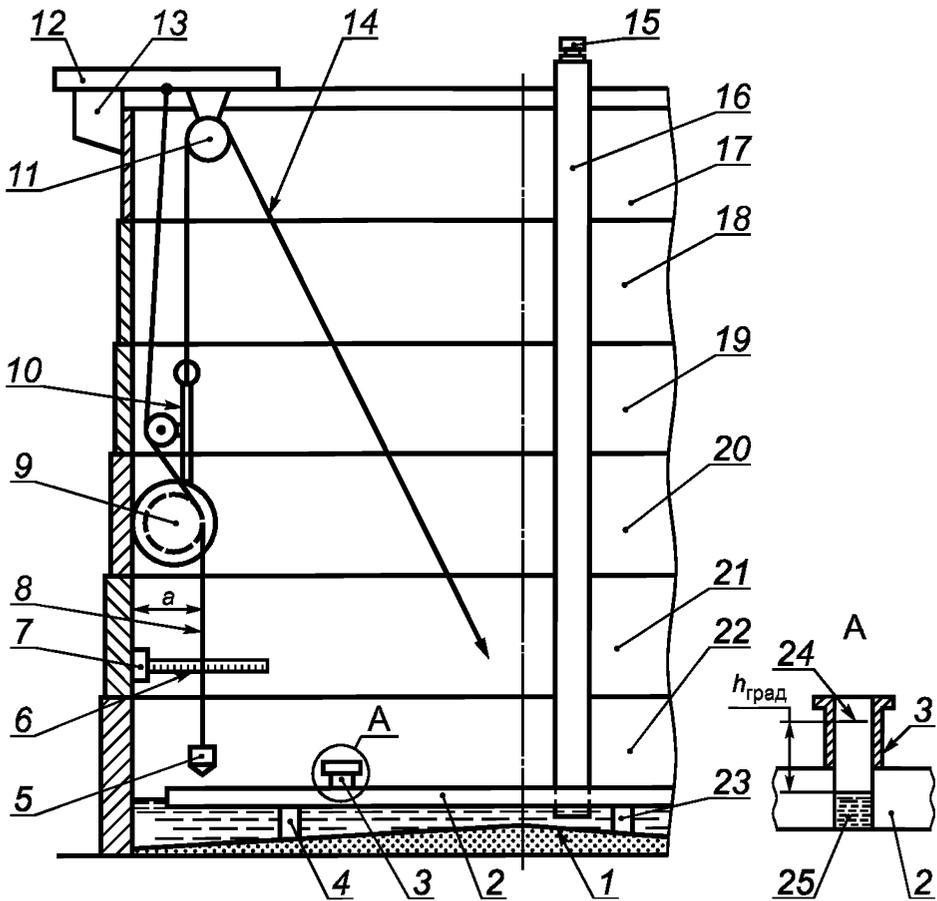
- значение степени наклона резервуара более 0,02, если это значение подтверждено результатами измерений отклонения краек контура днища резервуара от горизонтали, выполненных по методике диагностирования резервуара, то резервуар считается непригодным к эксплуатации и выдают «Извещение о непригодности»;

«¹⁾ На территории Российской Федерации действует Постановление Росгортехнадзора № 76 от 09.06.2003 об утверждении Правил устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов».

Приложение А дополнить рисунками — А.2а, А.10а (после рисунка А.10), А.10б, А.10в, А.11а, А.17а;

рисунки А.10, А.14, А.15, А.16 изложить в новой редакции:

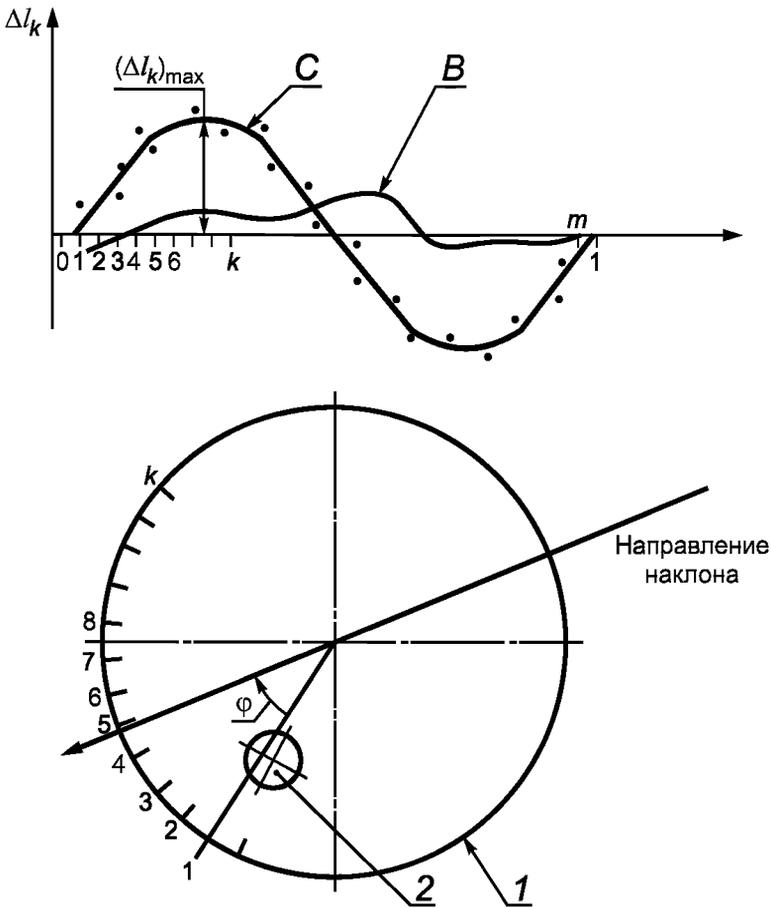
(Продолжение см. с. 116)



1 — неровности дна; 2 — плавающая крыша; 3, 15 — измерительный люк; 4, 23 — опоры плавающей крыши; 5 — груз отвеса; 6 — линейка; 7 — магнитный держатель линейки; 8 — нить отвеса; 9 — колеса измерительной каретки; 10 — измерительная каретка; 11 — блок; 12 — штанга; 13 — площадка обслуживания; 14 — тяговый канат; 16 — труба для радарного уровнемера; 17, 18, 19, 20, 21, 22 — пояса резервуара; 24 — риска измерительного люка; 25 — жидкость; a — показание линейки (радиальное отклонение образующей резервуара от вертикали); $h_{\text{град}}$ — высота газового пространства в плавающей крыше

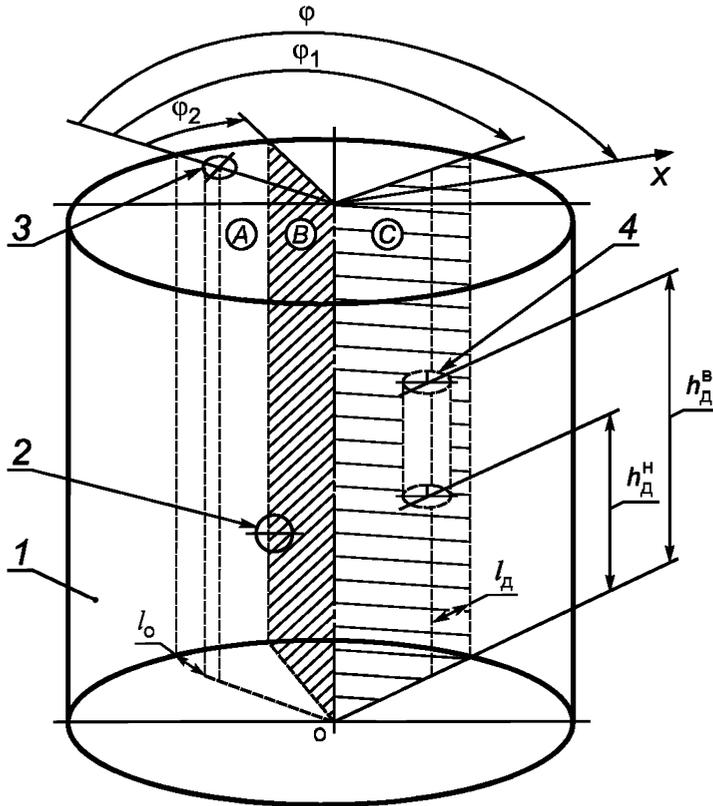
Рисунок А.2а — Схема измерений радиальных отклонений образующих резервуара с плавающей крышей

(Продолжение см. с. 117)



1 — контур днища резервуара; 2 — измерительный люк; Δl_k — функция, вычисляемая по формулам (3в) и (3г); С, В — графики функции Δl_k при наличии и отсутствии наклона резервуара соответственно; $(\Delta l_k)_{\max}$ — максимум функции Δl_k ; m — число разбивок; k — номер разбивки; φ — угол направления наклона резервуара, вычисляемый по формуле (Г.22)

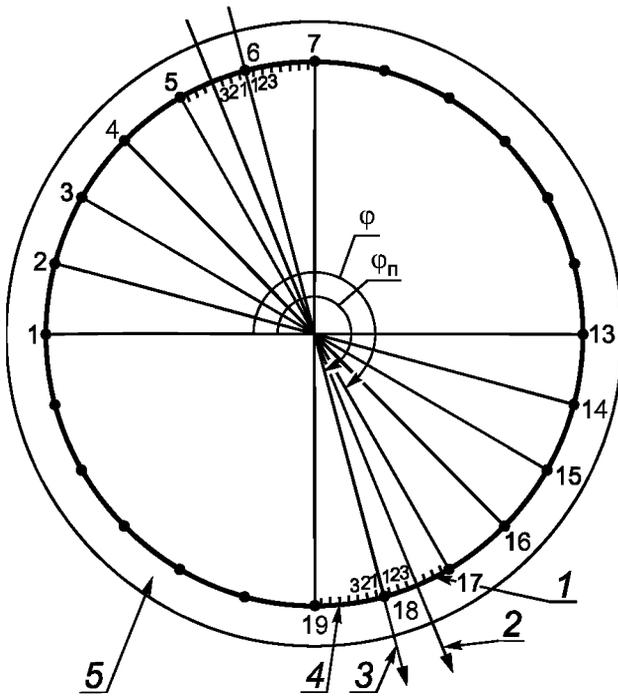
Рисунок А.10 — График функции Δl_k и схема направления наклона резервуара



1 — стенка резервуара; 2 — приемно-раздаточный патрубок; 3 — измерительный люк; 4 — внутренняя деталь; ϕ — угол между плоскостью, проходящей через точку измерений уровня жидкости и базовой высоты резервуара на направляющей планке измерительного люка (плоскостью А) и направлением наклона резервуара X ; ϕ_1 — угол между плоскостью А и плоскостью, проходящей через продольные оси резервуара и внутренней детали (плоскостью С); ϕ_2 — угол между плоскостью А и плоскостью, проходящей через продольные оси резервуара и приемно-раздаточного патрубка (плоскостью В); l_0 — расстояние от точки касания днища грузом рулетки до стенки 1-го пояса резервуара; l_D — расстояние от центра внутренней детали до стенки 1-го пояса резервуара; h_D^H , h_D^B — нижнее и верхнее положения внутренней детали

Рисунок А.10а — Схема измерений координат внутренней детали

(Продолжение см. с. 119)

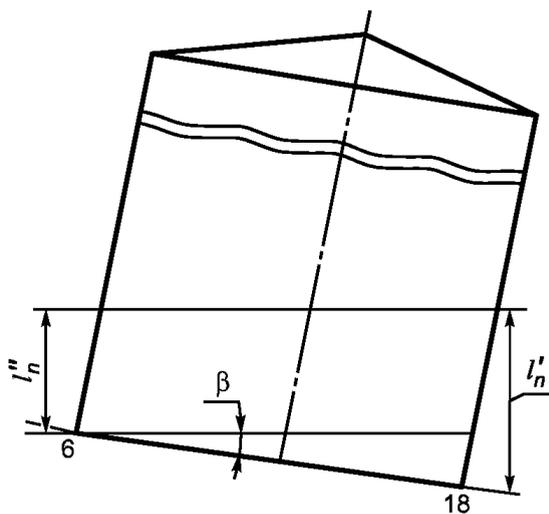


1 — дополнительные отметки справа; 2 — уточненное направление наклона контура днища; 3 — приближенное направление контура днища; 4 — дополнительные отметки слева; 5 — угол днища; $\varphi_{\text{п}}$ — угол приближенного направления контура днища; φ — угол уточненного направления контура днища;

$$\varphi_{\text{п}} = \frac{360}{m} N = \frac{360}{24} 17 = 255^\circ; \quad \varphi = \varphi_{\text{п}} - n_2 = 255 - 3 = 252^\circ$$

Рисунок А.106 — Схема определения угла направления наклона днища

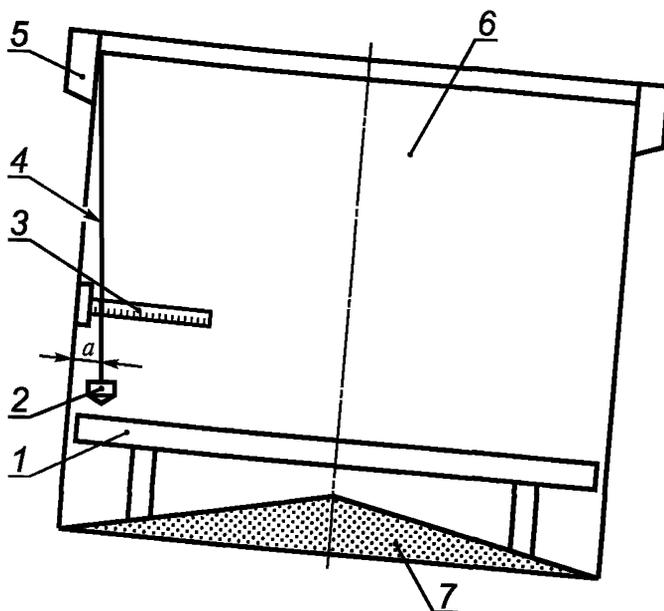
(Продолжение см. с. 120)



l'_n, l''_n — максимальное и минимальное показания рейки по уточненному направлению наклона контура днища; β — угол наклона контура днища;

$$\eta = \operatorname{tg} \beta = \frac{(l'_n - l''_n)\pi}{L_{\text{н}}}$$

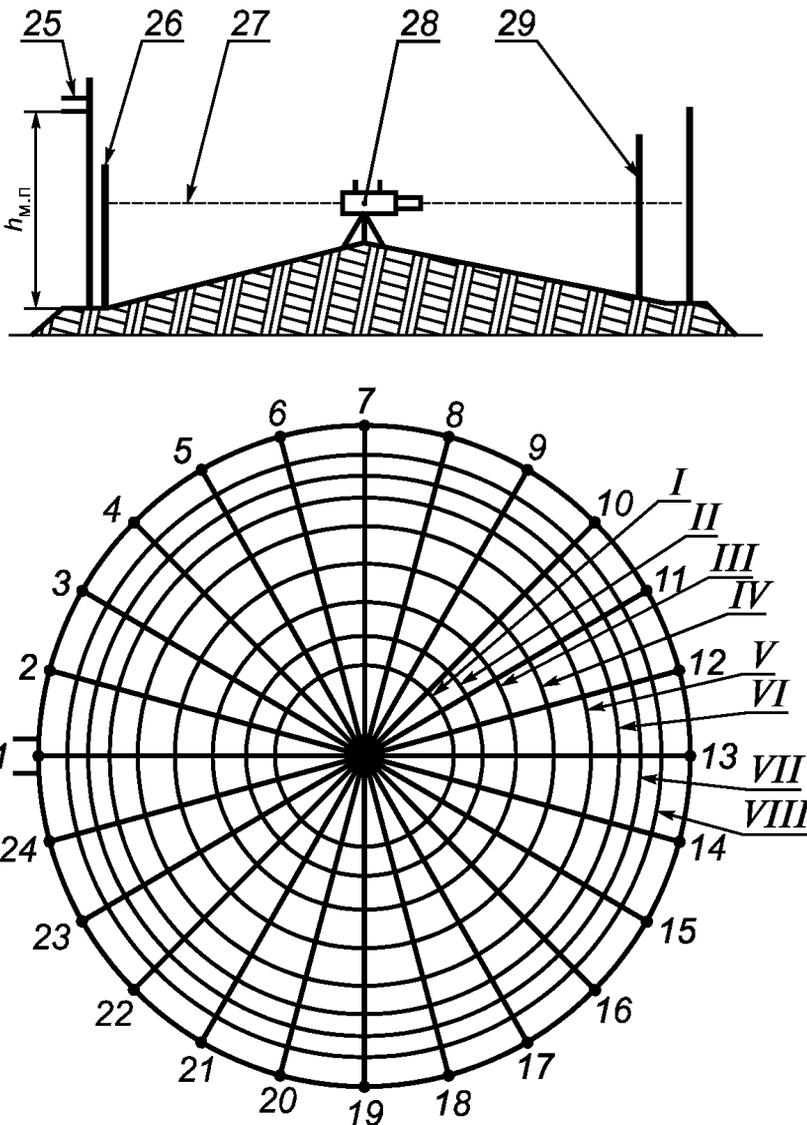
Рисунок А.10в — Схема наклоненного резервуара



1 — плавающая крыша с опорами; 2 — груз отвеса; 3 — линейка; 4 — нить отвеса; 5 — верхняя площадка обслуживания; 6 — резервуар; 7 — неровности днища; a — расстояние от стенки резервуара до нити отвеса

Рисунок А.11а — Схема измерений степени и угла направления наклона резервуара с плавающей крышей

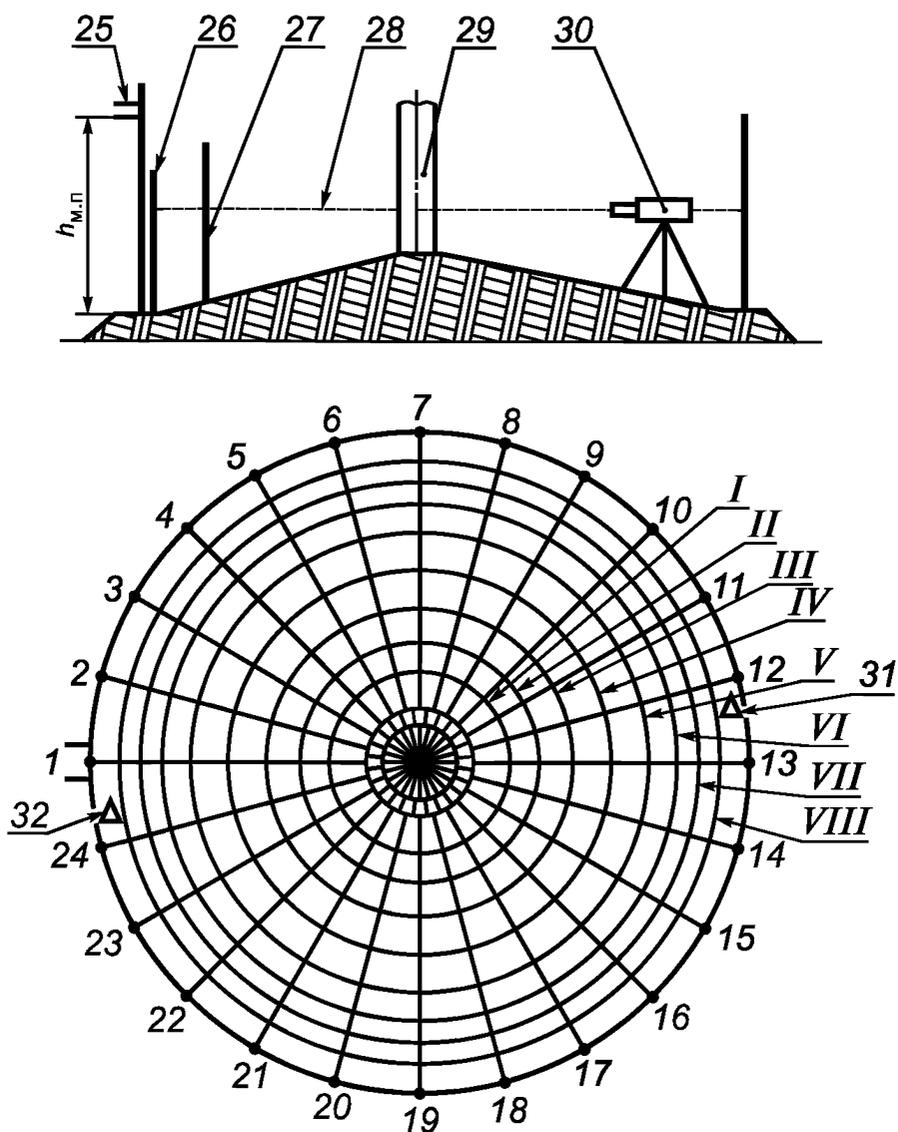
(Продолжение см. с. 122)



1—24 — радиусы; 25 — приемно-раздаточный патрубок; 26 — рейка; 27 — горизонт нивелира; 28 — нивелир; 29 — рейка в точке касания дна грузом рулетки; I—VIII — концентрические окружности; $h_{м.п.}$ — высота «мертвой» полости резервуара

Рисунок А.14 — Нивелирование дна резервуара при отсутствии центральной трубы

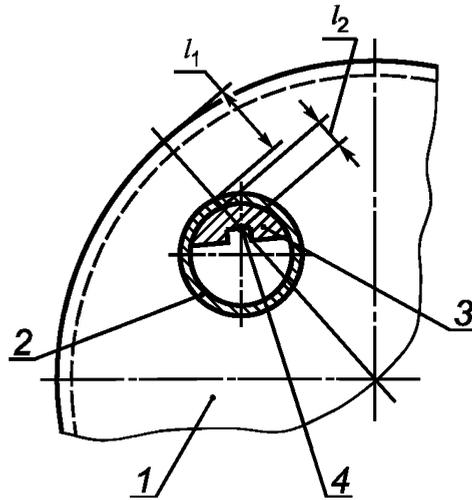
(Продолжение см. с. 123)



1—24 — радиусы; 25 — приемно-раздаточный патрубкок; 26 — рейка; 27 — рейка в точке касания дна груза рулетки; 28 — горизонт нивелира; 29 — центральная труба; 30 — нивелир; 31, 32 — места установки нивелира; I—VIII — концентрические окружности; $h_{м,п}$ — высота «мертвой» полости резервуара

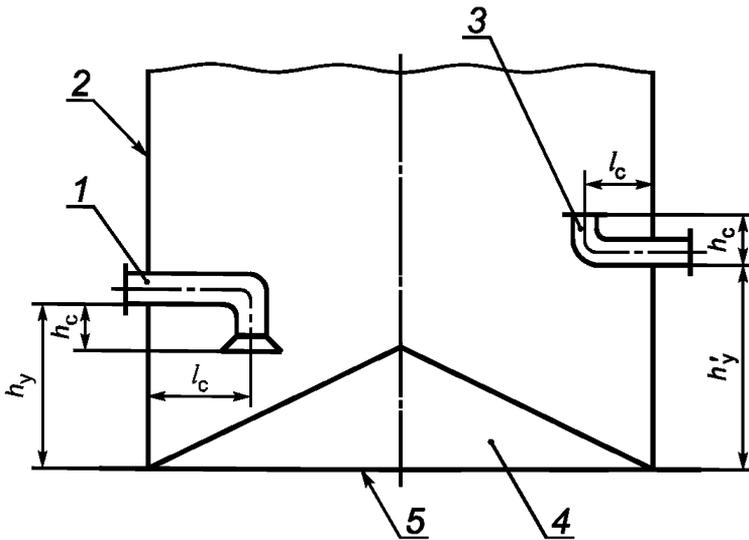
Рисунок А.15 — Нивелирование дна резервуара при наличии центральной трубы

(Продолжение см. с. 124)



1 — кровля резервуара; 2 — измерительный люк; 3 — направляющая планка; 4 — точка измерений уровня жидкости или базовой высоты резервуара; l_1 — расстояние между внешней образующей резервуара и измерительного люка; l_2 — расстояние между точкой измерений на планке измерительного люка и внутренней образующей измерительного люка

Рисунок А.16 — Схема размещения измерительного люка



1, 3 — приемно-раздаточные устройства; 2 — стенка резервуара; 4 — неровности днища; 5 — контур днища; h_y, h'_y — высоты приемно-раздаточных устройств; h_c — расстояние от нижней образующей приемно-раздаточного устройства до его нижнего или верхнего среза; l_c — длина приемно-раздаточного устройства

Рисунок А.17а — Схема размещения приемно-раздаточных устройств

Приложение Б. Таблицу Б.1 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а Б.1 — Общие данные

Код документа	Регистрационный номер	Дата			Основание для проведения поверки
		Число	Месяц	Год	
1	2	3	4	5	6

Продолжение таблицы Б.1

Место проведения поверки	Средства измерений
7	8

Окончание таблицы Б.1

Резервуар				
Тип	Номер	Назначение	Наличие угла наклона	Погрешность определения вместимости резервуара, %
9	10	11	12	13
Примечание — В графе 12 указывают знак «+» при наличии угла наклона, знак «—» — при его отсутствии.				

таблицу Б.4 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а Б.4 — Радиальные отклонения образующих резервуара от вертикали

Номер пояса	Точка измерения	Показание линейки a , мм														
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	t
I	$3/4 h_1$															
II	H															
	C															
	B															

(Продолжение см. с. 127)

Окончание таблицы Б.4

Номер пояса	Точка измерения	Показание линейки a , мм														
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	m
III	Н															
	С															
	В															
IV	Н															
	С															
	В															
V	Н															
	С															
	В															
VI	Н															
	С															
	В															
...																
...																
n	Н															
	С															

Примечание — При наличии ребра жесткости, например, в v -м поясе (9.1.2.5):

а) если ребро жесткости находится в середине пояса, то в строке «С» вносят показание линейки, определенное по формуле

$$(a_v^c)_k = \frac{(a_v^c)'_k + (a_v^c)''_k}{2},$$

где $(a_v^c)'_k$, $(a_v^c)''_k$ — показания линейки в точках выше и ниже ребра жесткости;

б) если ребро жесткости находится ближе к верхнему или нижнему сварному шву, то среднее расстояние от стенки резервуара до нити отвеса вычисляют по формуле

$$(a_{cp})_v = \frac{\sum_{k=1}^m (a_v^c)_k + \sum_{k=1}^m [a_v^{B(H)}]_k}{2m},$$

где $[a_v^{B(H)}]_k$ — показание линейки в точке выше нижнего (ниже верхнего) сварного шва.

(Продолжение см. с. 128)

дополнить таблицей — Б.4.1:

Т а б л и ц а Б.4.1 — Длины хорд

В миллиметрах

Уровень отложений хорды	Хорда		
	основная S_{Γ}^{Π}	остаточная S_{\circ}^{Π}	
		1-е измерение	2-е измерение
1600			
1200			

Таблица Б.5. Наименование изложить в новой редакции:

«Т а б л и ц а Б.5 — Параметры поверочной и хранимой жидкостей (нефти и нефтепродуктов)»;

дополнить таблицей — Б.5.1:

Т а б л и ц а Б.5.1 — Радиальные отклонения образующих первого (второго или третьего для резервуаров с плавающей крышей) и последнего n -го поясов от вертикали

В миллиметрах

Номер пояса	Радиальные отклонения образующих поясов от вертикали									
	1	2	3	4	5	6	7	m
I (II или III)										
n										

таблицу Б.6 дополнить графой — 7:

Толщина слоя антикоррозионного покрытия $\delta_{с.п}$, мм
7

таблицы Б.7, Б.8, Б.9 изложить в новой редакции:

(Продолжение см. с. 129)

Т а б л и ц а Б.7 — Внутренние детали цилиндрической формы

Диаметр, мм	Высота от днища, мм		Расстояние от стенки первого пояса l_d , мм	Число разбиваний		Угол φ_1 , ...
	Нижняя граница h_d^H	Верхняя граница h_d^B		N_o	n_o	

Т а б л и ц а Б.8 — Внутренние детали прочей формы

Объем, M^3	Высота от днища, мм		Расстояние от стенки первого пояса l_d , мм	Число разбиваний		Угол φ_1 , ...
	Нижняя граница h_d^H	Верхняя граница h_d^B		N_o	n_o	

Т а б л и ц а Б.9 — Параметры «мертвой» полости с приемно-раздаточным патрубком (ПРП)

Высота $h_{м.п}$, мм, ПРП под номером				Угол φ_2 , ...°, ПРП под номером				Вместимость $V_{м.п}$, M^3
1	2	3	4	1	2	3	4	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p>П р и м е ч а н и е — Графу 9 заполняют только при определении вместимости «мертвой» полости объемным методом и принятие вместимости «мертвой» полости по 5.3.1.5.</p>								

дополнить таблицами — Б.9.1, Б.9.2:

(Продолжение см. с. 130)

Т а б л и ц а Б.9.1 — Параметры «мертвой» полости с приемно-раздаточным устройством (ПРУ)

Высота установки h_y , мм, ПРУ под номером		Расстояние h_c , мм, ПРУ под номером		Длина l_c , мм, ПРУ под номером		Угол φ_2, \dots° , ПРУ под номером		Вместимость $V_{м.п.}$, м ³
1	2	1	2	1	2	1	2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пр и м е ч а н и е — Число граф в зависимости от числа приемно-раздаточных устройств может быть увеличено.								

Т а б л и ц а Б.9.2 — Параметры местных неровностей (хлопунов)

Хлопун		
Длина l_x	Ширина b_x	Высота h_x

Таблица Б.10. Графа 1. Заменить значение: 8 на 24;

дополнить примечанием — 3:

«3 При отсутствии центральной трубы вносят (графа 3) значение b_o »; таблицы Б.13, Б.14 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а Б.13 — Базовая высота резервуара

В миллиметрах

Точка измерения базовой высоты H_6	Номер измерения	
	1	2
Риска измерительного люка		
Верхний срез измерительного люка		

(Продолжение см. с. 131)

Т а б л и ц а Б.14 — Степень наклона и угол приближенного направления наклона резервуара

Номер точки разбивки k от 1 до $m/2$	Отсчет по рейке l_k , мм	Номер точки разбивки k от $(m/2+1)$ до m	Отсчет по рейке l_k , мм
1	2	3	4
1	l_1	$m/2+1$	$l_{(m/2+1)}$
1	2	3	4
2	l_2	$m/2+2$	$l_{(m/2+2)}$
3	l_3	$m/2+3$	$l_{(m/2+3)}$
...
...
...
...
...
...
$m/2$	$l_{(m/2)}$	m	l_m

П р и м е ч а н и я
 1 k (графы 1, 3) — номер разбивки длины окружности первого пояса резервуара, выбирают из ряда: 1, 2, 3, ..., m .
 2 l_k (графы 2, 4) — отсчеты по рейке в точках разбивки k .

дополнить таблицей — Б.14.1:

Т а б л и ц а Б.14.1 — Степень наклона и угол уточненного направления наклона резервуара

Значение угла n_2 при $N_{\Pi} = \dots$	Показание рейки по правой разбивке l_{Π} , мм		Значение угла n_2 при $N_{\Pi} = \dots$	Показание рейки по правой разбивке l_{Π} , мм	
	l'_{Π}	l''_{Π}		l'_{Π}	l''_{Π}
1	2	3	4	5	6
-1°			$+1^{\circ}$		
-2°			$+2^{\circ}$		

(Продолжение см. с. 132)

Окончание таблицы Б.14.1

Значение угла n_2 при $N_{\Pi} = \dots$	Показание рейки по правой разбивке l_{Π} , мм		Значение угла n_2 при $N_{\Delta} = \dots$	Показание рейки по правой разбивке l_{Δ} , мм	
	l'_{Π}	l''_{Π}		l'_{Δ}	l''_{Δ}
1	2	3	4	5	6
-3°			+3°		
-4°			+4°		
-5°			+5°		
-6°			+6°		
-7°			+7°		
-8°			+8°		
-9°			+9°		
-10°			+10°		
-11°			+11°		
-12°			+12°		
-13°			+13°		
-14°			+14°		
<p>П р и м е ч а н и я</p> <p>1 В графах 1, 4 вносят числа разбивок N_{Π}, N_{Δ} (например $N_{\Pi} = 17$).</p> <p>2 l'_{Π}, l''_{Π} (графы 2, 3) — показания рейки по правым противоположным разбивкам.</p> <p>3 l'_{Δ}, l''_{Δ} (графы 5, 6) — показания рейки по левым противоположным разбивкам.</p>					

таблицу Б.15 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а Б.15 — Плавающее покрытие

Масса m_{Π} , кг	Диаметр D_{Π} , мм	Расстояние от днища резервуара при крайнем положении, мм	
		нижнем h_{Π}	верхнем h'_{Π}
1	2	3	4

(Продолжение см. с. 133)

Окончание таблицы Б.15

Диаметр отверстия, мм			Параметры опоры			Уровень жидкости в момент всплытия $H_{всп}$, мм	Объем жидкости в момент всплытия $V_{всп}$, м ³
D_1	D_2	D_3	Диаметр, мм	Число, шт.	Высота, мм		
5	6	7	8	9	10	11	12

Примечания
 1 Если опоры плавающего покрытия приварены к днищу резервуара, то их относят к числу внутренних деталей.
 2 Графы 11 и 12 заполняют только при применении объемного метода.

дополнить таблицей — Б.16:

Т а б л и ц а Б.16 — Высота газового пространства в плавающей крыше

В миллиметрах

Точка измерения высоты газового пространства $h_{г}^{п}$	Номер измерения	
	1	2
Риска измерительного люка		
Верхний срез измерительного люка		

Приложение В. Таблицы В.3, В.5 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а В.3 — Величины, измеряемые в «мертвой» полости

Высота $h_{м.п.}$, мм, ПРП под номером				Угол φ_2 , . . . °, ПРП под номером				Отчет по рейке в точке, мм	
								касания днища грузом рулетки $b_{л}$	пересечения 1-го радиуса и 8-й окружности $b_{8.1}$
1	2	3	4	1	2	3	4		

(Продолжение см. с. 134)

Т а б л и ц а В.5 — Степень наклона и угол приближенного направления наклона резервуара

Номер точки разбивки k от 1 до $m/2$	Отсчет по рейке l_k , мм	Номер точки разбивки k от $(m/2+1)$ до m	Отсчет по рейке l_k , мм
1	2	3	4
1	l_1	$m/2+1$	$l_{(m/2+1)}$
2	l_2	$m/2+2$	$l_{(m/2+2)}$
3	l_3	$m/2+3$	$l_{(m/2+3)}$
...	
...	
...	
...	
...	
...	
$m/2$	$l_{(m/2)}$	m	l_m

П р и м е ч а н и я
 1 k (графы 1, 3) — номер разбивки длины окружности первого пояса резервуара, выбирают из ряда: 1, 2, 3, ..., m .
 2 l_k (графы 2, 4) — отсчеты по рейке в точках разбивки k .

дополнить таблицей — В.5.1

Т а б л и ц а В.5.1 — Степень наклона и угол уточненного направления наклона резервуара

Значение угла n_2 при $N_{\Pi} = \dots$	Показание рейки по правой разбивке l_{Π} , мм		Значение угла n_2 при $N_{\Pi} = \dots$	Показание рейки по правой разбивке l_{Π} , мм	
	l'_{Π}	l''_{Π}		l'_{Π}	l''_{Π}
1	2	3	4	5	6
-1°			$+1^{\circ}$		
-2°			$+2^{\circ}$		

(Продолжение см. с. 135)

Окончание таблицы В.5.1

Значение угла n_2 при $N_{\text{п}} = \dots$	Показание рейки по правой разбивке $l_{\text{п}}$, мм		Значение угла n_2 при $N_{\text{л}} = \dots$	Показание рейки по правой разбивке $l_{\text{л}}$, мм	
	$l'_{\text{п}}$	$l''_{\text{п}}$		$l'_{\text{л}}$	$l''_{\text{л}}$
1	2	3	4	5	6
-3°			+3°		
-4°			+4°		
-5°			+5°		
-6°			+6°		
-7°			+7°		
-8°			+8°		
-9°			+9°		
-10°			+10°		
-11°			+11°		
-12°			+12°		
-13°			+13°		
-14°			+14°		
-15°			+15°		
-16°			+16°		

Примечания
1 В головках граф 1, 4 вносят числа разбивок $N_{\text{п}}$, $N_{\text{л}}$ (например $N_{\text{п}} = 17$).
2 $l'_{\text{п}}$, $l''_{\text{п}}$ (графы 2, 3) — показания рейки по правым противоположным разбивкам.
3 $l'_{\text{л}}$, $l''_{\text{л}}$ (графы 5, 6) — показания рейки по левым противоположным разбивкам.

таблицу В.6 изложить в новой редакции:

(Продолжение см. с. 136)

Т а б л и ц а В.6 — Текущие значения параметров поверочной жидкости

Номер измерения	Объем дозы (ΔV^c) _j , дм ³ , или показание счетчика жидкости q_j , дм ³ (N_j , имп.)	Уровень H_j , мм	Температура жидкости, °С		Избыточное давление в счетчике жидкости p_j , МПа	Расход Q , дм ³ /мин, (дм ³ /имп.)
			в резервуаре (T_p) _j	в счетчике жидкости (T_T) _j		
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3*						
4						
5*						
...						
...						
...						

* Номера измерений, выделяемые только для счетчиков жидкости с проскоком и только при применении статического метода измерений объема дозы жидкости.

дополнить таблицей — В.9.1:

Т а б л и ц а В.9.1 — Параметры счетчика жидкости со сдвигом дозирования и проскоком

Наименование параметра	Значение параметра при расходе Q , дм ³ /мин			
	100	150	200	250
Сдвиг дозирования C , дм ³				
Проскок Pr , дм ³				

(Продолжение см. с. 137)

Приложение Г. Пункт Г.1.2. Формулу (Г.2) изложить в новой редакции:

$$\langle L_{\text{вн}} = L_{\text{н}} - 2\pi (\delta_1 + \delta_{\text{с.к}} + \delta_{\text{с.п}}), \quad (\text{Г.2}) \rangle;$$

экспликацию дополнить абзацем:

« $\delta_{\text{с.п}}$ — толщина слоя антикоррозийного покрытия».

Пункт Г.1.3 дополнить подпунктами — Г.1.3.1—Г.1.3.4:

«Г.1.3.1 За значение длины внутренней окружности второго пояса резервуара с плавающей крышей ($L_{\text{вн.ц}}^*$)₂^{II} при высоте поясов, равной 1500 мм, принимают значение длины внутренней окружности первого пояса ($L_{\text{вн.ц}}^*$)₁^{II}, определяемое по формуле

$$(L_{\text{вн.ц}}^*)_{1}^{\text{II}} = L_{\text{н}} - 2\pi (\delta_1 + \delta_{\text{с.к}} + \delta_{\text{с.п}}). \quad (\text{Г.2a})$$

Г.1.3.2 Длину внутренней окружности второго пояса резервуара с плавающей крышей при высоте поясов от 2250 до 3000 мм ($L_{\text{вн.ц}}^{**}$)₂^{II} или длину внутренней окружности третьего пояса при высоте поясов 1500 мм ($L_{\text{вн.ц}}^*$)₃^{II} определяют методом последовательных приближений, используя результаты отложений хорды S_1 на уровне 1600 мм или на уровне 1200 мм по 9.1.12.2 настоящего стандарта в следующей последовательности:

а) в качестве первого приближения внутреннего диаметра пояса принимают значение внутреннего диаметра первого пояса, определенного по формуле (3и);

б) вычисляют центральный угол α_{x1} , соответствующий остаточной хорде S_0^{II} (например для второго пояса), по формуле

$$\alpha_{x1} = 2 \arcsin \frac{S_0^{\text{II}}}{D_{21}}$$

где S_0^{II} — длина остаточной хорды, измеренной по 9.1.12.7;

D_{21} — внутренний диаметр второго пояса в первом приближении, значение которого принимают равным значению внутреннего диаметра первого пояса, определенного по формуле (3и);

в) вычисляют разность углов β_{x1} по формуле

$$\beta_{x1} = \alpha_1 m_1 + \alpha_{x1} - 360^\circ,$$

где α_1 — центральный угол, вычисленный по формуле (3к) при числе отложений хорды m_1 и принимаемый за значение первого приближения центрального угла;

(Продолжение см. с. 138)

г) вычисляют центральный угол α_2 во втором приближении по формуле

$$\alpha_2 = \alpha_1 \pm \frac{\beta_{x1}}{m_1}. \quad (\text{Г.26})$$

Если $\beta_{x1} < 0$, то в формуле (Г.26) принимают знак «+», если $\beta_{x1} > 0$ — знак «−»;

д) вычисляют внутренний диаметр второго пояса D_{22} во втором приближении по формуле

$$D_{22} = \frac{S_1}{\sin \frac{\alpha_2}{2}},$$

где S_1 — хорда, длину которой вычисляют по формуле (3ж);

е) проверяют выполнение условия

$$|D_{22} - D_{21}| \leq 1 \text{ мм.}$$

Если это условие не выполняется, то определяют значение внутреннего диаметра второго пояса D_{32} в третьем приближении, вычисляя последовательно параметры по формулам:

$$\alpha_{x2} = 2 \arcsin \frac{S_0}{D_{22}},$$

$$\beta_{x2} = \alpha_2 m_1 + \alpha_{x2} - 360^\circ;$$

$$\alpha_3 = \alpha_2 \pm \frac{\beta_{x2}}{m_1};$$

$$D_{23} = \frac{S_1}{\sin \frac{\alpha_3}{2}}.$$

Проверяют выполнение условия

$$|D_{23} - D_{22}| \leq 1 \text{ мм.}$$

Если это условие не выполняется, то делают следующие приближения до выполнения условия

$$|D_l - D_{l-1}| \leq 1 \text{ мм.}$$

Выполняя аналогичные операции, указанные в перечислениях а)–е), определяют внутренний диаметр третьего пояса резервуара.

(Продолжение см. с. 139)

Г.1.3.3 Длины внутренних окружностей второго $(L_{\text{вн.ц}}^*)_2^{\text{п}}$ и третьего $(L_{\text{вн.ц}}^{**})_3^{\text{п}}$ поясов резервуара с плавающей крышей вычисляют по формулам:

$$(L_{\text{вн.ц}}^*)_2^{\text{п}} = \pi D_2 ;$$

$$(L_{\text{вн.ц}}^{**})_3^{\text{п}} = \pi D_3 ,$$

где D_2, D_3 — внутренние диаметры второго и третьего поясов, определенные методом последовательного приближения по Г.1.3.2.

Г.1.3.4 Длины внутренних окружностей вышестоящих поясов резервуара с плавающей крышей $(L_{\text{вн.ц}})_i^{\text{п}}$ вычисляют по формуле

$$(L_{\text{вн.ц}})_i^{\text{п}} = (L_{\text{вн.ц}})_1^{\text{п}} - 2\pi \Delta R_{\text{ср}i} , \quad (\text{Г.10а})$$

где $(L_{\text{вн.ц}})_1^{\text{п}}$ — длина внутренней окружности первого пояса, вычисляемая по формуле (Г.2а);

$\Delta R_{\text{ср}i}$ — средние радиальные отклонения образующих резервуара, вычисляемые по формуле (Г.9);

i — номер пояса, выбираемый для резервуаров:

- при высоте поясов от 2250 до 3000 мм из ряда: 2, 3, ..., n ;

- при высоте поясов 1500 мм из ряда: 3, 4, ..., n ;

n — число поясов резервуара».

Подпункт Г.2.1.2, пункт Г.2.2. Формулу (Г.9) изложить в новой редакции:

$$\ll \Delta R_{\text{ср}i} = a_{\text{ср},i} - a_{\text{ср}1} \quad (\text{Г.9}) \gg;$$

формула (Г.10). Заменить обозначение: $\Delta R_{\text{ср},i}$ на $\Delta R_{\text{ср}i}$.

Пункт Г.2.5. Формулу (Г.12) изложить в новой редакции:

$$\ll h_i = h_{\text{н}i} - S_i h_{\text{н}xi} + S_{i+1} h_{\text{н}x(i+1)}, \quad (\text{Г.12}) \gg;$$

экспликацию дополнить абзацами:

« S_i, S_{i+1} — величины, имеющие абсолютное значение, равное 1, и в зависимости от схемы нахлеста поясов в соответствии с таблицей Б.6 (графа б) принимают знак «+» или «-»;

$h_{\text{н}x(i+1)}$ — высота нахлеста $(i+1)$ -го вышестоящего пояса».

Пункт Г.3. Наименование изложить в новой редакции:

(Продолжение см. с. 140)

«Г.3 Вычисление степени наклона и угла направления наклона резервуара»;

подпункты Г.3.1, Г.3.2, Г.3.3 изложить в новой редакции:

«Г.3.1 Степень наклона резервуара η вычисляют по формулам:

$$\eta_1 = \frac{\pi (\Delta l_k)_{\max}}{L_H}, \quad (\text{Г.13})$$

$$\eta_2 = \frac{\pi (\Delta l_{\text{п}})_{\max}}{L_H}, \quad (\text{Г.14})$$

$$\eta_3 = \frac{\pi (\Delta l_{\text{л}})_{\max}}{L_H}, \quad (\text{Г.15})$$

где L_H — длина окружности первого пояса, мм;

$(\Delta l_k)_{\max}$ — максимальная разность показаний шкалы рейки, вычисляемая по формуле (Зв) или (Зг);

$(\Delta l_{\text{п}})_{\max}$, $(\Delta l_{\text{л}})_{\max}$ — максимальные разности показаний шкалы рейки по правым и левым противоположным разбивкам, мм. Их значения определяют по формулам:

$$(\Delta l_{\text{п}})_{\max} = (l'_{\text{п}})_{\max} - (l''_{\text{п}})_{\min};$$

$$(\Delta l_{\text{л}})_{\max} = (l'_{\text{л}})_{\max} - (l''_{\text{л}})_{\max}.$$

Значения величин $(l'_{\text{п}})_{\max}$, $(l''_{\text{п}})_{\min}$, $(l'_{\text{л}})_{\max}$, $(l''_{\text{л}})_{\max}$ принимают по таблице Б.14.

П р и м е ч а н и е — Степень наклона резервуара вычисляют по формуле (Г.13), если приближенное направление наклона контура днища совпадает с уточненным его направлением.

Г.3.2 По результатам измерений в соответствии с 9.1.3.4 устанавливают точки направления наклона резервуара и определяют число дополнительных разбивок n_2 , соответствующих 1° , от приближенного направления наклона резервуара (от точки разбивки N) до точного направления наклона резервуара.

Г.3.3 Угол φ в градусах между плоскостью (рисунок А.10а), проходящей через точку измерений уровня жидкости и базовой высоты резервуара на направляющей планке измерительного люка и продольную ось резервуара, и уточненным направлением наклона резервуара вычисляют по формуле

$$\varphi = \frac{360}{m} N + n_2, \quad (\text{Г.16})$$

(Продолжение см. с. 141)

где N — номер разбивки (правая или левая от приближенного направления наклона резервуара), через которую проводят уточненное направление наклона резервуара;

m — число отметок разбивки длины окружности первого пояса резервуара;

n_2 — число дополнительных разбивок, соответствующее максимальной разности показаний шкалы рейки $(\Delta l_k)_{\max}$ или $(\Delta l_p)_{\max}$ и $(\Delta l_l)_{\max}$ »; подпункты Г.3.4, Г.3.5 исключить;

подпункт Г.3.6 изложить в новой редакции:

«Г.3.6 Результаты вычислений величин η и φ вносят в журнал, форма которого приведена в приложении Д»;

пункт Г.3 дополнить подпунктом — Г.3.7:

«Г.3.7 Резервуар считают не наклоненным, если выполняется условие

$$\eta \leq \eta_{\min}$$

где η — степень наклона резервуара, вычисляемая по формулам (Г.13), (Г.14), (Г.15);

η_{\min} — минимальная степень наклона резервуара. Значения величины η_{\min} в зависимости от номинальной вместимости резервуаров приведены в таблице Г.1.

Т а б л и ц а Г.1

Наименование показателя	Значение η_{\min} при номинальной вместимости резервуара, м ³		
	100—700	1000—5000	10000—100000
Минимальная степень наклона η_{\min}	0,0003	0,0001	0,00005

Пункты Г.4—Г.4.6 исключить.

Пункт Г.5.1. Формулы (Г.23), (Г.24) изложить в новой редакции (кроме экспликаций):

$$\begin{aligned} & \ll (\Delta V'_{\text{дн}})_0 = \\ & = \frac{L_{\text{вн}}^2}{4\pi \cdot 10^9} \left(0,00170f_1 + 0,00760f_2 + 0,01288f_3 + 0,01818f_4 + \right. \\ & \left. + 0,02346f_5 + 0,02877f_6 + 0,03339f_7 + 0,03882f_8 \right) \frac{1}{\sqrt{1+\eta^2}}, \quad (\text{Г.23}) \end{aligned}$$

(Продолжение см. с. 142)

$$f_j = \sum_{i=1}^{24} (b_{ji} - b_{(j-1)i}), \quad (\text{Г.24})».$$

Пункт Г.5.2. Формулу (Г.26) изложить в новой редакции (кроме экспликации):

$$\begin{aligned} \ll (\Delta V_{\text{дн}}'')_0 = \frac{L_{\text{вн}}^2}{4\pi \cdot 10^9} \times \\ \times \left[\begin{aligned} &0,00170 + 0,03054 \frac{r_o}{L_{\text{вн}}} + 0,5483 \left(\frac{r_o}{L_{\text{вн}}} \right)^2 \Big] f_1 + 0,00760 f_2 + \\ &+ 0,01288 f_3 + 0,01818 f_4 + 0,02346 f_5 + 0,02877 f_6 + \\ &+ 0,03339 f_7 + 0,03882 f_8 \end{aligned} \right] \frac{1}{\sqrt{1 + \eta^2}}, \quad (\text{Г.26}) \end{aligned}$$

экспликация. Формулу вычисления f_1 изложить в новой редакции:

$$\ll f_1 = \sum_{i=1}^{24} b_{1i} - \sum_{i=1}^{24} b_{0i} \quad (\text{Г.26a})».$$

Пункт Г.5.3. Исключить слово: «превышения».

Пункт Г.5.4 изложить в новой редакции:

«Г.5.4 Уровень жидкости в резервуаре, соответствующий высоте «мертвой» полости $H_{\text{м.п}}$;

- при наличии приемно-раздаточного патрубка (рисунок А.17 или А.18) $H'_{\text{м.п}}$ вычисляются по формуле

$$\begin{aligned} H'_{\text{м.п}} = \frac{\eta}{\sqrt{1 + \eta^2}} \times \\ \times \left[H_6 \frac{\eta}{\sqrt{1 + \eta^2}} + \frac{h_{\text{м.п}}}{\eta} - R \cos(\varphi - \varphi_2) + (R - l_o) \cos \varphi - \frac{f_{\text{л}}}{\eta \sqrt{1 + \eta^2}} \right]; \quad (\text{Г.30}) \end{aligned}$$

- при наличии приемно-раздаточного устройства (рисунок А.17а) $H''_{\text{м.п}}$ вычисляются по формуле

$$H''_{\text{м.п}} = \frac{\eta}{\sqrt{1 + \eta^2}} \times$$

(Продолжение см. с. 143)

$$\times \left[H_6 \frac{\eta}{\sqrt{1+\eta^2}} + \frac{h_y \pm h_c}{\eta} - (R - l_c) \cos(\varphi - \varphi_2) + \right. \\ \left. + (R - l_o) \cos \varphi - \frac{f_{\text{л}}}{\eta \sqrt{1+\eta^2}} \right], \quad (\text{Г.30a})$$

где $h_{\text{м.п}}$ — высота «мертвой» полости резервуара;

$f_{\text{л}}$ — высота точки касания днища грузом рулетки, вычисляемая по формуле (Г.27);

h_y — высота установки приемно-раздаточного устройства;

h_c — расстояние от нижнего образующего приемно-раздаточного устройства до его верхнего или нижнего среза;

l_c — расстояние от центра среза приемно-раздаточного устройства до стенки резервуара;

l_o — координата точки отсчета значений уровня или базовой высоты, вычисляемая по формуле (Г.28) или (Г.29).

В формуле (Г.30a) указывают знак «+», если срез приемно-раздаточного устройства находится выше высоты его места установки; знак «-», если срез приемно-раздаточного устройства находится ниже высоты его места установки».

Подпункт Г.5.7.2. Заменить слова: «, соответствующий уровню H'_o » на «в пределах уровня H'_o »;

формулу (Г.34) изложить в новой редакции; дополнить экспликацией:

$$\llcorner \Delta V_o = \frac{R^2}{3 \cdot 10^9} [f_o - \lambda(f_o - R \eta)] \left(\sin \alpha - \frac{\sin^3 \alpha}{3} - \alpha \cos \alpha \right), \quad (\text{Г.34})$$

где α — угол, вычисляемый по формуле

$$\alpha = \pi - \arccos \left\{ 1 - \frac{[H_o - (H + f_{\text{л}})] \sqrt{1+\eta^2}}{R \eta} \right\} \quad (\text{Г.34a}) \llcorner.$$

Подпункт Г.5.7.3. Формулу (Г.35) изложить в новой редакции:

$$\llcorner \Delta V'_{\text{дн}} = \Delta V_o + \frac{\pi R^2}{10^9} \frac{f_o^2 \sqrt{1+\eta^2}}{f_o^2 - R^2 \eta^2} (H - H'_o) \times \\ \times \left[a^2 - a b (H - H'_o) + b^2 \frac{(H - H'_o)^2}{3} \right] \quad (\text{Г.35}) \llcorner.$$

(Продолжение см. с. 144)

Подпункт Г.5.7.4 после слов «кровли резервуара» изложить в новой редакции:

«при выполнении условия $f_{л} > H_0$ $\Delta V_{л}'$ вычисляют по формуле

$$\Delta V_{л}' = \Delta V_0 + \frac{\pi R^2}{10^9} \frac{f_0^2 \sqrt{1 + \eta^2}}{f_0^2 - R^2 \eta^2} (f_{л} - H_0) \times \left[a^2 - a b (f_{л} - H_0) + b^2 \frac{(f_{л} - H_0)^2}{3} \right]. \quad (\text{Г.36})$$

Величину ΔV_0 вычисляют по формуле (Г.34).

При выполнении условия $f_{л} < H_0$ величину $\Delta V_{л}''$, соответствующую уровню $(H_0 - f_{л})$, вычисляют по формуле (Г.34)».

Подпункт Г.5.7.5. Формулу (Г.37) изложить в новой редакции:

$$\begin{aligned} \Delta V_{дн}'' = \Delta V_{л} + \frac{\pi R^2}{10^9} \frac{f_0^2 \sqrt{1 + \eta^2}}{f_0^2 - R^2 \eta^2} \left\{ z \left(a^2 - a b z + \frac{b^2}{3} z^2 \right) - \right. \\ \left. - (f_{л} - H_0) \left[a^2 - a b (f_{л} - H_0) + \frac{b^2}{3} (f_{л} - H_0)^2 \right] \right\} \quad (\text{Г.37}) \end{aligned}$$

дополнить абзацем, формулой и примечанием:

«Величину z вычисляют по формуле

$$z = (f_{л} - H_0) + H, \quad (\text{Г.37a})$$

где H — уровень жидкости, значение которого изменяется от нуля до уровня, соответствующего высоте неровностей днища $H_{н.д}$.

П р и м е ч а н и е — При выполнении условия $f_{л} < H_0$ величину $\Delta V_{дн}''$ вычисляют по формуле (Г.35)».

Подпункт Г.5.7.6. Первый абзац и формулы (Г.38), (Г.39) изложить в новой редакции:

«Величины a , b , λ , R , входящие в формулы (Г.34), (Г.34a) — (Г.37), вычисляют по формулам:

$$a = \frac{f_0 - R \eta}{f_0}; \quad b = \frac{\sqrt{1 + \eta^2}}{f_0}; \quad (\text{Г.38})$$

$$\lambda = \frac{f_0 - R \eta}{f_0 + R \eta}; \quad R = \frac{L_{ВН}}{2\pi}. \quad (\text{Г.39}) \end{aligned}$$

примечание изложить в новой редакции:

(Продолжение см. с. 145)

«П р и м е ч а н и е — Формулы (Г.35) и (Г.37) применяют при определении посантиметровой вместимости резервуара в пределах уровня, соответствующего высоте неровностей днища f_o (при наличии)».

Пункт Г.5.7 дополнить подпунктами — Г.5.7.7—Г.5.7.10:

«Г.5.7.7 Уровень жидкости $H_{н.д}$, соответствующий высоте неровностей днища f_o , вычисляют по формуле

$$H_{н.д} = \frac{f_o}{\sqrt{1+\eta^2}} \left\{ 1 - \frac{f_{л}}{f_o \sqrt{1+\eta^2}} + \frac{\eta}{f_o} \left[H_6 \frac{\eta}{\sqrt{1+\eta^2}} + (R-l_o) \cos \varphi \right] \right\}. \quad (\text{Г.39a})$$

Г.5.7.8 Если неровности днища выходят за пределы высоты «мертвой» полости резервуара (рисунок А.18), то объем неровностей днища в пределах высоты «мертвой» полости вычисляют по формуле (Г.35) или (Г.37) до уровня $H_{м.п}$, вычисляемого по формуле (Г.30).

Г.5.7.9 Объем неровностей днища от уровня $H_{н.м}$ до уровня $H_{н.д}$, вычисляемого по формуле (Г.39a), относят к объемам внутренних деталей, находящихся выше высоты «мертвой» полости.

Г.5.7.10 Уровни жидкости, соответствующие нижней границе $H_{д}^н$ и верхней границе $H_{д}^в$ внутренней детали, вычисляют по формулам:

$$H_{д}^н = \frac{1}{\sqrt{1+\eta^2}} \left[h_{д}^н + l_{д} \frac{f_o}{R} - A(\varphi, \varphi_1) \right]; \quad (\text{Г.39б})$$

$$H_{д}^в = \frac{1}{\sqrt{1+\eta^2}} \left[h_{д}^в + l_{д} \frac{f_o}{R} - A(\varphi, \varphi_1) \right], \quad (\text{Г.39в})$$

где $h_{д}^н$, $h_{д}^в$ — нижняя и верхняя границы внутренней детали;

$l_{д}$ — расстояние от внутренней детали до стенки первого пояса резервуара;

f_o — высота неровностей днища;

$A(\varphi, \varphi_1)$ — величина, зависящая от углов φ и φ_1 (см. рисунок А.10а), вычисляют по формуле

$$\ll A(\varphi, \varphi_1) = \left[(R-l_{д}) \cos(\varphi - \varphi_1) - (R-l_o) \cos \varphi - H_6 \frac{\eta}{\sqrt{1+\eta^2}} + \frac{f_{л}}{\eta \sqrt{1+\eta^2}} \right] \eta \gg.$$

Пункт Г.5.8. Формула (Г.40). Экспликация. Заменить слова: «равном уровню» на «в пределах уровня»;

(Продолжение см. с. 146)

пункт Г.5.8 дополнить примечанием:

«Примечание — Знак значения вместимости «мертвой» полости резервуара, определенной по формуле (Г.40), должен быть положительным».

Подпункт Г.5.8.1. Формулу (Г.41) изложить в новой редакции:

$$\langle (V_{\text{м.п}})_1 \rangle = \frac{L_{\text{вн}}^3 \eta}{8\pi^3 \cdot 10^9} \left(\sin \alpha - \frac{\sin^3 \alpha}{3} - \alpha \cos \alpha \right) \quad (\text{Г.41});$$

экспликацию дополнить абзацем:

« α — угол, вычисляемый по формуле (Г.34а) при $f_{\text{д}} = 0$ ».

Пункт Г.5.9 дополнить подпунктом — Г.5.9.1:

«Г.5.9.1 Площадь хлопуна S_x , м^2 , вычисляют по формуле

$$S_x = l_x b_x \cdot 10^{-6}, \quad (\text{Г.42а})$$

где l_x , b_x — длина и ширина хлопуна соответственно, измеренные по 9.1.8.7 настоящего стандарта».

Пункт Г.5.10. Исключить слова: «и исходного уровня».

Подпункт Г.5.10.2 и формулу (Г.44) исключить.

Подпункт Г.5.10.3. Исключить обозначение: $H_{\text{и}}$.

Пункт Г.6.3 дополнить абзацами (перед примечаниями):

«Величину $\Delta h_{\text{д}}$, мм, вычисляют по формуле

$$\Delta h_{\text{д}} = h_{\text{Г}}^{\text{п}} - h_{\text{Г}}^{\text{э}}, \quad (\text{Г.46а})$$

где $h_{\text{Г}}^{\text{п}}$ — высота газового пространства, измеряемая при проверке резервуара по 9.1.13 настоящего стандарта, мм;

$h_{\text{Г}}^{\text{э}}$ — высота газового пространства, измеряемая при эксплуатации резервуара, мм.

Объем жидкости, находящейся в резервуаре с плавающей крышей $V_{\text{п.к}}$, м^3 , вычисляют по формуле

$$V_{\text{п.к}} = V_{20} - V_{\text{п.д}}, \quad (\text{Г.46б})$$

где V_{20} — объем жидкости, определенный по градуировочной таблице резервуара, м^3 ;

$V_{\text{п.д}}$ — объем жидкости, вычисляемый по формуле (Г.46) с учетом высоты $\Delta h_{\text{д}}$, м^3 ».

Пункты Г.7.1—Г.7.3 изложить в новой редакции:

(Продолжение см. с. 147)

«Г.7.1 Уровень жидкости, соответствующий расстоянию от дна резервуара до нижней части плавающего покрытия H_{Π} , вычисляют по формуле

$$H_{\Pi} = \frac{\eta}{\sqrt{1+\eta^2}} \left[H_6 \frac{\eta}{\sqrt{1+\eta^2}} + \frac{h_{\Pi}}{\eta} - \frac{f_{\text{л}}}{\eta \sqrt{1+\eta^2}} - R + (R - l_0) \cos \varphi \right], \quad (\text{Г.47})$$

где h_{Π} — расстояние от дна резервуара до нижней части плавающего покрытия, измеренное в соответствии с 9.1.11.2 настоящего стандарта.

Г.7.2 Уровень жидкости, соответствующий высоте всплытия плавающего покрытия резервуара $H'_{\text{всп}}$:

- при выполнении условия $\eta \leq \eta_{\text{min}}$ $H'_{\text{всп}}$ вычисляют по формуле

$$H'_{\text{всп}} = h_{\Pi} + \frac{4 \cdot 10^9 (V_{\Pi} - V_{\text{опор}})}{\pi (D_{\Pi}^2 - D_1^2 - D_2^2 - \dots)}, \quad (\text{Г.48})$$

где V_{Π} — объем жидкости, вытесненный плавающим покрытием, вычисляемый по формуле (Г.45);

$V_{\text{опор}}$ — объем опор плавающего покрытия. Если опоры смонтированы на дне резервуара, то значение $V_{\text{опор}}$ в формуле (Г.48) принимают равным нулю;

D_{Π}, D_1, D_2, \dots — диаметры плавающего покрытия и отверстий в нем;
- при выполнении условия $\eta > \eta_{\text{min}}$ $H''_{\text{всп}}$ вычисляют по формуле

$$H''_{\text{всп}} = H_{\Pi} + \Delta h, \quad (\text{Г.48a})$$

где Δh — высота погружения плавающего покрытия, определяемая от нуля до предельной высоты $\Delta h_{\text{пред}}$, решая уравнения

$$(V_{\Pi} - V_{\text{опор}}) = F(\Delta h), \quad (\text{Г.48б})$$

где $F(\Delta h)$ — функция, зависящая от высоты погружения плавающего покрытия, вычисляемая по формуле

$$F(\Delta h) = \frac{(D_{\Pi}^2 - D_1^2 - D_2^2 - \dots) D_{\Pi} \eta}{8 \cdot 10^9} \cdot \left(\sin \psi - \frac{\sin^3 \psi}{3} - \psi \cos \psi \right), \quad (\text{Г.48в})$$

где η — степень наклона резервуара.

Величины ψ и $\Delta h_{\text{пред}}$ вычисляют по формулам:

(Продолжение см. с. 148)

$$\psi = \arccos \left(1 - \frac{2\Delta h \sqrt{1 + \eta^2}}{D_{\Pi} \eta} \right), \quad \Delta h_{\text{пред}} = \frac{D_{\Pi} \eta}{\sqrt{1 + \eta^2}}.$$

Если при $\Delta h = \Delta h_{\text{пред}}$ значение правой части уравнения (Г.48б) меньше значений левой, то уровень жидкости $H'''_{\text{всп}}$, соответствующий высоте всплытия плавающего покрытия, вычисляют по формуле

$$H'''_{\text{всп}} = H_{\Pi} + \Delta h_{\text{пред}} + \Delta h_1, \quad (\text{Г.48г})$$

где Δh_1 — высота дополнительного погружения плавающего покрытия, вычисляемая по формуле

$$\Delta h_1 = \frac{4(V_{\Pi} - V_{\text{опор}}) 10^9}{\pi(D_{\Pi}^2 - D_1^2 - D_2^2 - \dots) \sqrt{1 + \eta^2}} - \frac{D_{\Pi} \eta}{2\sqrt{1 + \eta^2}}.$$

Г.7.3 Объем жидкости от исходного уровня до уровня, соответствующего всплытию плавающего покрытия, $V'_{\text{всп}}$:

- при выполнении условия $\eta \leq \eta_{\text{min}}$ $V'_{\text{всп}}$, м³, вычисляют по формуле

$$V'_{\text{всп}} = \frac{L_{\text{вн}}^2 \sqrt{1 + \eta^2}}{4\pi \cdot 10^9} (H_{\text{всп}} - H_{\text{м.п}}) - (V_{\Pi} - V'_{\text{опор}}), \quad (\text{Г.49})$$

где V_{Π} — объем жидкости, вытесненный плавающим покрытием, вычисляемый по формуле (Г.45);

$V'_{\text{опор}}$ — объем части опор плавающего покрытия, находящейся в пределах уровня от $H_{\text{м.п}}$ до $H_{\text{всп}}$;

- при выполнении условия $\eta > \eta_{\text{min}}$ объем жидкости через каждое изменение уровня на 1 см в пределах уровня $(H - H_{\text{м.п}})$ до уровня $(H - H_{\text{м.п}}) + \Delta h_{\text{пред}}$ $V''_{\text{всп}}$, м³, вычисляют по формуле

$$V''_{\text{всп}} = \left(\frac{L_{\text{вн}}^2 \sqrt{1 + \eta^2}}{4\pi \cdot 10^9} - \frac{V'_{\text{опор}}}{\Delta h_{\text{пред}}} \right) (H - H_{\text{м.п}}) - F(\Delta h), \quad (\text{Г.49а})$$

где $F(\Delta h)$ — функция, вычисляемая по формуле (Г.48в).

Если при уровне $(H - H_{\text{м.п}}) + \Delta h_{\text{пред}}$ не происходит всплытие плавающего покрытия, то объем его всплытия $V'''_{\text{всп}}$, м³, вычисляют по формуле

(Продолжение см. с. 149)

$$V_{\text{всп}}''' = V_{\text{всп}}'' + \frac{\sqrt{1+\eta^2}}{4\pi \cdot 10^9} \left[L_{\text{вн}}^2 - \pi^2 (D_{\text{п}}^2 - D_1^2 - D_2^2 - \dots) \right] \Delta h_1, \quad (\text{Г.49б})$$

где $V_{\text{всп}}''$ — объем жидкости, вычисляемый по формуле (Г.49а) при $\Delta h = \Delta h_{\text{пред}}$.

Приложение Е. Пункт Е.10.1 после формулы (Е.7) дополнить абзацем и формулой (Е.7а):

«- со сдвигом и проскоком дозирования, дм^3 :

$$(\Delta V_3^c)_j = (q_j - q_{j-1})K_c \quad (\text{Е.7а});$$

экспликацию дополнить абзацем:

« K_c — поправочный коэффициент».

Пункт Е.13.3. Формулы $|20 - (T_p)_k| \leq 2^\circ\text{C}$ и $|20 - (T_p)_k| \leq 0,5^\circ\text{C}$. Заменить значения: 2°C и $0,5^\circ\text{C}$ на 10°C .

Приложение И. Пункт И.2 изложить в новой редакции:

«И.2 Резервуары, находящиеся в сфере Государственного метрологического контроля и надзора, после их сооружения подлежат испытаниям для целей утверждения типа.

Допускается проведение испытаний для целей утверждения типа и первичной поверки резервуара в процессе приемки его после сооружения.

Допускается проведение поверки резервуаров, находящихся в эксплуатации, с выдачей документа «Свидетельство о поверке» без испытаний для целей утверждения типа»;

пункты И.3, И.4, И.8, И.9, И.14 исключить;

пункт И.5. Третье и четвертое предложения исключить;

пункт И.11 дополнить словами: «Комплектность оборудования резервуара должна соответствовать утвержденному проекту»;

пункт И.13 дополнить словами: «Для измерения базовой высоты резервуара с плавающей крышей резервуар должен иметь дополнительный измерительный люк, установленный на направляющей стойке плавающей крыши или на трубе для радарного уровнемера»;

пункт И.17. Исключить слова: «Резервуары подлежат первичной и периодической поверкам»;

дополнить пунктом — И.18 и сноской:

«И.18 Техническая документация вновь сооружаемого резервуара

(Продолжение см. с. 150)

подлежит экспертизе в части выполнения требований метрологического обеспечения в установленном порядке¹⁾»;

«¹⁾ На территории Российской Федерации экспертизу проводит ФГУП ВНИИР ГНМЦ или другой ГНМЦ по специализации».

Приложение К. Заменить слово: «Поверители» на «Поверитель»;

таблица К.1. Заменить обозначения: $(H_{м.п} - f_{л})$ на $H_{м.п}$; $(H_{м.п} - f_{л}) + 1$ на $H_{м.п} + 1$; $(H_{м.п} - f_{л}) + 2$ на $H_{м.п} + 2$.

Приложение Л. Наименование изложить в новой редакции:

«Форма акта ежегодных измерений базовой высоты резервуара»;

исключить слова: «Л.1 Форма акта измерения базовой высоты резервуара»;

заменить слово: «комиссия» на «комиссия**»;

дополнить сноской**:

«**В состав комиссии должен быть включен специалист, прошедший курсы повышения квалификации по поверке и калибровке резервуаров и трубопроводов»;

пункты Л.2, Л.3 исключить.

(ИУС № 2 2008 г.)