

Приложение № 20
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» декабря 2020 г. №2413

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100, РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100, РВС-2000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РВС-100, РВС-2000 представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы со стационарной крышей без понтона.

Тип резервуаров – вертикальные стальные цилиндрические. Резервуары оборудованы боковой лестницей, замерным люком, люками-лазами и приемо-раздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в первом поясе резервуаров. Резервуары также оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и системой тушения пожара.

Тип размещения – наземный. Фундаменты резервуаров РВС-100, РВС-2000 соответствуют требованиям ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

Резервуары расположены на территории резервуарного парка завода по подготовке конденсата к транспорту (ЗПКТ), филиала ООО «Газпром переработка» по адресу: Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой, Пуровский район, южнее 300 метров от УКПГ-2В.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-100 №№ В-4-7732-1/1, В-4-7732-1/2, В-4-7732-1/3, В-4-7732-1/4, РВС-2000 №№ В-8-16585, В-8-16583/1, В-8-16583/2. представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-100



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РВС-2000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-100, РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	PBC-100	PBC-2000
1	2	3
Номинальная вместимость, м ³	100	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от минус 50 до плюс 40 от 84,0 до 106,7	

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические	PBC-100 №№ В-4-7732-1/1, В-4-7732-1/2, В-4-7732-1/3, В-4-7732-1/4, PBC-2000 №№ В-8-16585, В-8-16583/1, В-8-16583/2.	7 шт.
Паспорта на резервуары	-	7 экз.
Градуировочные таблицы	-	7 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, с грузом Р30У2Г (рег. № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, 2 класса точности, с верхним пределом измерений 50 м, с кольцом Р50У2К (рег. № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 30 мм, ПГ±(0,001h+0,03) мм (рег. № 46426-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32 с рейкой, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (рег. № 43704-10);
- теодолит 4Т30П, диапазон измерения углов, ...°: вертикальных от минус 55 до 60, горизонтальных от 0 до 360, ±20" (рег. № 5305-95);
- штангенциркуль ШЦ-I, ПГ±0,1 мм (рег. № 22088-07);
- динамометр пружинный ДПУ-0,01-2, (0-100) Н (рег. № 1808-63);
- линейка измерительная металлическая, (0-500) мм, ПГ±0,1 мм (рег. № 20048-05).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы в виде оттиска поверительного клейма.

Сведения о методиках (методах) измерений
сведения отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-100, РВС-2000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

ГОСТ 8.570-2000 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтехимпромэксперт» (ООО «НХПЭ»)

ИНН: 8602143963

Адрес: 628403, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. 30 лет победы, д. 44, корп. В.

Заявитель

Завод по подготовке конденсата к транспорту филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром переработка» (ЗПКТ филиал ООО «Газпром переработка»)

ИНН: 1102054991

Адрес: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Пуровский район, южнее 300 метров от УКПГ-2В.

Телефон: +7 (812) 609-88-88

Web-сайт: <https://pererabotka.gazprom.ru>

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75

Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №РА.RU.312275 от 02.08.2017 г.