

Приложение № 3
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «2» декабря 2020 г. № 1961

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-1000 и РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-1000 и РВС-1000 предназначены для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические с номинальной вместимостью 1000 м³.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-1000 и РВС-1000 представляют собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра с плоским дном и стационарной кровлей, оборудованный приемно-раздаточными устройствами и люками.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСП-1000 дополнительно оборудован плавающим покрытием.

Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-1000 и РВС-1000 расположены на территории ТСБ-2 «Причал» АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-1000 и РВС-1000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-1000 и РВС-1000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-1000 и РВС-1000 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	зав. №1	зав. №4
Номинальная вместимость, м ³	1000	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2	

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	зав. №1	зав. №4
Габаритные размеры, мм, не более		
- высота резервуара	12265	12260
- диаметр	10439	10439
Рабочая среда	нефтепродукты	
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСП-1000 (зав. № 1)	РВСП-1000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 (зав. № 4)	РВС-1000	1 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки» (геометрический метод).

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая типа Р (регистрационный № 51171-12), с диапазоном измерения уровня 30 м;
- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности (регистрационный № 35278-07) с диапазоном измерения уровня 30 м;
- толщиномер ультразвуковой специализированный УТ-80 с диапазоном измерений толщины от 1 до 100 мм; (регистрационный № 14917-95) с диапазоном измерений толщины от 2 до 300 мм;
- теодолит 2Т30П (регистрационный №5305-85) с диапазоном измерения вертикальных углов $-55^{\circ} \dots +60^{\circ}$;
- динамометр пружинный (регистрационный №1808-63) с диапазоном измерения до 100Н;
- штангенциркуль ШЦ-III (регистрационный №7706-00) с диапазоном 0-500 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный №20048-05) с диапазоном измерений 0-500 мм.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуаров и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВСП-1000 и РВС-1000

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018 г. «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 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Изготовитель

Акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр»

(АО «Нефтебаза «Красный Яр»)

ИНН 5433162963

Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский район, пос. Красный Яр

Телефон: +7 (383) 294-23-48, +7 (383) 294-24-42

Web-сайт: <http://www.rezervuar.ru>

Заявитель

Акционерное общество АО «Газпромнефть-Омский НПЗ»

(АО «Газпромнефть-ОНПЗ»)

ИНН 5501041254

Адрес: 644040, г. Омск, проспект Губкина, 1

Телефон (факс): +7 (3812) 690-222, +7 (3812) 63-11-88

Web-сайт: <https://onpz.gazprom-neft.ru/>

E-mail: konc@omsk.gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

Телефон: +7 (843) 567-20-10; +7-800-700-78-68

Факс: +7 (843) 567-20-10

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 27.07.2017 г.