

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВС-2000, РВСП-700

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВС-2000, РВСП-700 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВС-2000, РВСП-700 представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и со стационарной крышей. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары подразделяются на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСП).

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400 (№№ 7, 8), РВС-2000 (№ 2), РВСП-700 (№№ 4, 10) расположены на Евсинской нефтебазе АО «Газпромнефть-Терминал», Новосибирская обл., Искитимский район, станция Евсино, улица Пушкина, 24.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400, РВС-2000, РВСП-700 представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400



Рисунок 2- Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000



Рисунок 3 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСPI-700

Пломбирование резервуаров РВС-400, РВС-2000, РВСPI--7000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-400	РВСП-700	РВС-2000
Номинальная вместимость, м ³	400	700	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2		
Средний срок службы, лет, не менее	20		
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-400	2 шт.
Паспорт	2 экз.
Градуировочная таблица	2 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Градуировочная таблица	1 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-700	2 шт.
Паспорт	2 экз.
Градуировочная таблица	2 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р30У2К (регистрационный номер 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2Г (регистрационный номер 55464-13);
- толщиномер ультразвуковой 37DL PLUS (регистрационный номер 29754-05), диапазон измерений от 3,0 до 50,0 мм;
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12), диапазон измерений превышений от 0 до 4 м;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 20048-05), диапазон измерений от 0 до 500 мм;
- штангенциркуль ШЦ-II (регистрационный номер 25387-03), диапазон измерений от 0 до 250 мм.

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 3538-2015 «Рекомендация. ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных цилиндрических косвенным методом статических измерений на объектах ПАО «Газпром нефть». Регистрационный номер ФР.1.29.2015.21897.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-400, РВС-2000, РВСП-700

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Техническая документация АО «Газпромнефть-Терминал».

Изготовитель

Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал» (АО «Газпромнефть-Терминал»)

ИНН 5406724282

Адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80

Телефон: (343) 356-25-00, факс: (343) 356-25-01

E-mail: terminal@gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: Россия, РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2018 г.