

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-200, РВС-1000, РВС-2000, РВСП-1000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-200, РВС-1000, РВС-2000, РВСП-1000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары 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 резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-200 (№№ 3, 10), РВС-1000 (№ 19), РВС-2000 (№ 30), РВСП-1000 (№ 25) расположены на Калачинской нефтебазе АО «Газпромнефть-Терминал», Омская обл., г. Калачинск, ул. Фрунзе, 62.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-200, РВС-1000, РВС-2000, РВСП-1000 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-200



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-1000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-200	РВС-1000 РВСП-1000	РВС-2000
Номинальная вместимость, м ³	200	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2	±0,2	±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 (РВСП)	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Градуировочная таблица	1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рабочий эталон единицы длины в диапазоне от 0 до 30 м по ГОСТ Р 8.763-2011.
- рабочий эталон единицы длины в диапазоне от 0 до 20 м по ГОСТ Р 8.763-2011.
- рабочий эталон единицы длины в диапазоне от 0 до 500 мм по ГОСТ Р 8.763-2011,
- рабочий эталон единицы длины в диапазоне от 0 до 250 мм по ГОСТ Р 8.763-2011,
- толщиномер ультразвуковой 37DL Plus, диапазон измерений от 3 до 20 мм, регистрационный номер 29754-05.

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-200, РВС-1000, РВС-2000, РВСП-1000

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

Юридический адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80

Почтовый адрес: 620073, г. Екатеринбург, а/я 110

Телефон: +7 (343) 356-25-00, факс: +7 (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: +7 (843) 272-70-62, факс +7 (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.

« ____ » _____ 2017 г.