

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 представляет собой стальной сосуд цилиндрической формы с днищем и со стационарной крышей. Тип резервуара - наземный вертикальный сварной.

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

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 (№ 26) расположен на Нижнетагильской нефтебазе АО «Газпромнефть-Терминал», Свердловская обл., г. Нижний Тагил, р-н Рудник им. III Интернационала.

Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	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

Т а б л и ц а 2

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000	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:

- рулетка измерительная металлическая Р30У2К, со шкалой номинальной длины 30 м (регистрационный номер 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2Г, со шкалой номинальной длины 20 м (регистрационный номер 55464-13);
- толщиномер ультразвуковой 37DL PLUS, диапазон измерений от 3,0 до 50 мм регистрационный номер 29754-05;
- линейка измерительная металлическая, предел измерений 500 мм (регистрационный номер 20048-05);
- штангенциркуль ШЦ-II, диапазон измерений от 0 до 250 мм (регистрационный номер 25387-03).

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 резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВС-2000

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: (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.

« ____ » _____ 2017 г.