

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 предназначены для измерения объема нефти, а также приема, хранения и отпуска нефти.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикальных цилиндров с плоским днищем, стационарной кровлей, оборудованные приемо-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемо-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 №№ 16, 21, 22 расположены на промысле ДДНГ-2, ДНС-9.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000 не предусмотрено

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Основные метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
Номинальная вместимость, м ³	2000		
Заводской номер	16	21	22
Габаритные размеры, мм			
- высота	11920		
- диаметр	15180		
Рабочая среда	нефть		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2%		
Условия эксплуатации:			
- температура окружающей среды, °С	от -35 до +40		
- рабочее давление, Па (мм.вод.ст.), не более	1765±10 (180±1)		
- рабочий вакуум, Па (мм вод. ст.), не более	245±20 (25±2)		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000 зав. №№ 16, 21, 22	3 шт.
Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98 с верхними пределами измерений 10, 20, 30 и 50 м;
- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98 с верхними пределами измерений 20 м;
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-500 мм по ГОСТ 427-75;
- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности ±0,1 мм;
- термометр с ценой деления 1°С по ГОСТ 28498-90;
- динамометр с диапазоном измерений 0-100 Н по ГОСТ 13837-79;
- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528-90;
- теодолит оптический с ценой деления микроскопа 2" (угловые секунды) по ГОСТ 10529-90.

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

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

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствует.

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

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

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

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

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Востокмонтажгаз» (ООО «Востокмонтажгаз»)

ИНН 1644040780

Адрес: 423200, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Монтажная, д. 5

Телефон: +7 (855) 944-92-15

Web-сайт: <http://vmg-rt.ru>

Заявитель

Акционерное общество «Татойлгаз» (АО «Татойлгаз»)

ИНН 1644011638

Адрес: 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, д.2а

Телефон: +7 (553) 314-110

Факс: +7 (553) 314-218

E-mail: reception@tatoilgas.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

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

Телефон: +7 (843) 567-20-10; 8-800-700-78-68

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 09.10.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.