

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические с теплоизоляцией, номинальной вместимостью 2000 м³.

Резервуары представляют собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра с теплоизоляцией крыши и стенки, с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованный приемо-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 являются по принципу действия закрытым, по расположению - наземным.

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 расположены на территории ПСП ООО «Южно-Охтеурское».

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 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	№134	№135
Номинальная вместимость, м ³	2000	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров, %	±0,25	

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	№134	№135
Габаритные размеры, мм, не более		
- высота	11920	11920
- внутренний диаметр	15180	15180
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002	
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50	
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7	

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
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические, (зав. № 134, №135)	РВС-2000	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.

Поверка

осуществляется по документу РМГ 105-2010 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая ТС30/5 (регистрационный №22003-07);
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности, Р20Н2Г (регистрационный №55464-13);
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный №10479-98);
- теодолит электронный RGK Т-02 (регистрационный №55445-13);
- теодолит ЗТ5КП (регистрационный №45283-10);
- штангенциркуль типа ШЦ-П -250-0,05 (регистрационный №22088-01);
- термометр ртутный стеклянный ТЛ – 4 (регистрационный №303-91);
- нивелир с компенсатором GEABOX N7-36 (регистрационный №56338-14).

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 в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений отсутствуют.

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

Приказ Росстандарта №256 от 7 февраля 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

РМГ 105-2010 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом

Изготовитель

Акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр» (АО «Нефтебаза «Красный Яр»)
ИНН 5433162963

Адрес: 630533, Новосибирская область, Новосибирский район, поселок Красный Яр

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

Web-сайт: <http://www.rezervuar.ru>

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Охтеурское»
(ООО «Южно-Охтеурское»)

ИНН 5406254213

Адрес: 127273, г. Москва, Алтуфьевское шоссе, д. 2а.

Телефон/факс: +7 (38259) 6-33-52

E-mail: uo_priemnaya@mail.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 27.07.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.