

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-30000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-30000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска на ПК «Шесхарис» АО «Черномортранснефть».

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические со стационарной крышей, номинальная вместимость 30000 м³.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-30000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованный приемно-раздаточными устройствами и люками.

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-30000 расположены на территории ПП «Грушовая» ПК «Шесхарис».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-30000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-30000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-30000 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	зав. № 9	зав. № 10
Номинальная вместимость, м ³	30000	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,1	

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	зав. № 9	зав. № 10
Габаритные размеры резервуаров, мм, не более		
- высота стенки	22500	
- внутренний диаметр	39900	
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002 нефтепродукты по ГОСТ 305-2013 и ГОСТ Р 52368-2005	
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50	

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 РВС-30000 (зав. № 9)	РВС-30000	1 шт.
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-30000 (зав. №10)	РВС-30000	1 шт.
Паспорт на РВС-30000 (зав. № 9)	-	1 экз.
Паспорт на РВС-30000 (зав. № 10)	-	1 экз.
Градуировочная таблица на РВС-30000 (зав. № 9)	-	1 экз.
Градуировочная таблица на РВС-30000 (зав. № 10)	-	1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный № 43611-10), с диапазоном измерения уровня 30 м;
- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности (регистрационный № 55464-13) с диапазоном измерения уровня 20 м;
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный № 10479-98) с диапазоном измерений толщины от 2 до 300 мм;

- нивелир с компенсатором GEABOX N7-32 (регистрационный №56338-14) с допустимой средней квадратической погрешностью измерения повышения на 1 км двойного хода $\pm 0,7$ мм;
- теодолит ЗТ5КП (регистрационный №45283-10) с диапазоном измерения вертикальных углов $-55...+60^\circ$;
- динамометр пружинный (регистрационный №1808-63) с диапазоном измерения до 100Н;
- штангенциркуль ШЦ-III (регистрационный №7706-00) с диапазоном 0-500 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный №20048-05) с диапазоном измерений 0-500 мм.

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

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

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-30000.

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018 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»

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

Изготовитель

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им. Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654033, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Некрасова (Кузнецкий р-н), д. 28

Телефон: +7 (3843) 35-66-99

Факс: +7 (3843) 35-66-82

Web-сайт: rmk@nzrmk.ru

E-mail: mrk@nzrmk.ru

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть - Метрология» (АО «Транснефть - Метрология»)

ИНН 7723107453

Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская набережная д. 4, стр. 2

Телефон: +7 (495) 950-87-00

Факс: +7 (495) 950-85-97

Web-сайт: metrology.transneft.ru

E-mail: cmo@cmo.transneft.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)
Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а
Телефон: +7 (843) 567-20-10; +7-800-700-78-68
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. « ____ » _____ 2020 г.