

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000 предназначен для измерения объема и массы нефти, а также прием, хранение и отпуск нефти.

Описание средства измерений

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический с теплоизоляцией, номинальная вместимость 5000 м³.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000 представляет собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра с теплоизоляцией крыши и стенки, с плоским дном и стационарной кровлей, оборудованный приемо-раздаточными устройствами и люками.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000 является по принципу действия закрытым, по расположению - наземным.

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

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000 расположен на УКПН «Шешма», Республика Татарстан, Черемшанский район, с. Кутема.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Основные метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, не более - высота - внутренний диаметр	11920 22800
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	$\pm 0,1$
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84 до 106,7

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-5000 № 101/4	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу РМГ 105-2010 «ГСИ. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом».

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20, 30 и 50 по ГОСТ 7502-98;
- штангенциркуль с диапазонами измерений 0-150, 500-1600, 800-2000 мм по ГОСТ 166-89;
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-1000 мм по ГОСТ 427-75;
- теодолит оптический с ценой деления микроскопа 2" (угловые секунды) по ГОСТ 10529-90;
- лазер типа ЛГН;
- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности $\pm 0,1$ мм (регистрационный №10479-98);
- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528-90;
- термометр с ценой деления 1°С по ГОСТ 28498-90;
- анализатор-течеискатель типа АНТ-3 по ТУ ДКТЦ 4134441.102;
- динамометр с диапазоном измерений 0-100 Н по ГОСТ 13837-79.

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

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

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-5000.

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости» утвержденный Приказом № 256 от 7 февраля 2018 г. Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии

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

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

РМГ 105-2010 «ГСИ. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом»

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

Общество с ограниченной ответственностью «ППН-Сервис» (ООО «ППН-Сервис»)

ИНН 1644047634

Адрес: 423452, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Белоглазова, д. 26А, офис 314

Телефон/факс: +7 (8553) 30-57-32

Web-сайт: <http://www.sheshmaoil.ru>

E-mail: ppnservis@mail.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

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

Телефон: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96

Факс: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96

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.