

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 предназначен для хранения нефти при учетных и технологических операциях.

Описание средства измерений

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический с теплоизоляцией, номинальной вместимостью 3000 м³.

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

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 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-3000 расположен в г. Азнакаево ПСП «Азнакаево» ЦДНГ-1 АО «Геология»

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000 не предусмотрено

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Основные метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	3000
Габаритные размеры, мм	
- высота	11920
- диаметр	18980
Рабочая среда	нефть
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -35 до +40
- 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	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-3000 № 21/1	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 и 30 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 ЛПН;
- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности ±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
отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-3000

Приказ № 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» утвержденный Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт)

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. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические 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

Акционерное общество «Геология» (АО «Геология»)

ИНН 1602002783

Адрес: 423461, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.15

Телефон: +7 (8553) 39-39-01, +7 (8553) 39-39-81

Факс: +7 (8553) 39-39-80

E-mail: sheshmaoil@tatais.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

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

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

Факс: +7 (843) 295-30-47; +7 (843) 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.