

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуары представляют собой наземные вертикальные сварные сосуды цилиндрической формы с плоскими днищами и стационарными крышами, оборудованные приемо-раздаточными устройствами и люками. Заполнение и выдача нефтепродуктов производится через приемо-раздаточные устройства, расположенные в первом поясе каждого из резервуаров.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000 зав. №№ 1, 2, 3, 4 установлены на территории ГПС «Тингута» АО «Транснефть-Приволга», по адресу: 404184, Российская Федерация, Волгоградская обл., Светлоярский район, ст. Тингута, д. 20.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 и 2.

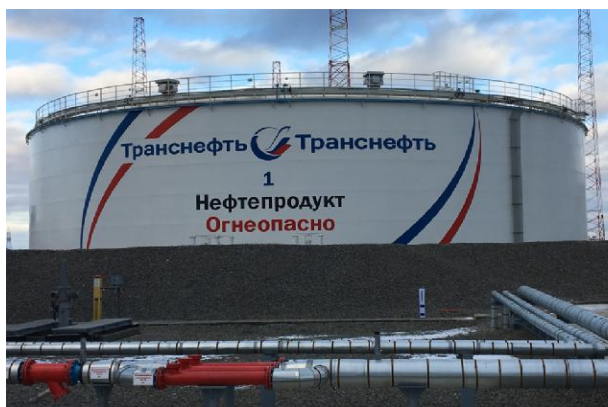


Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-20000 зав. №№ 1, 2

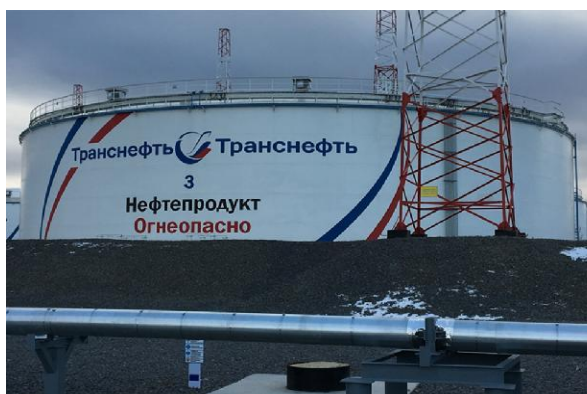


Рисунок 2 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-20000 зав. №№ 3, 4

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-20000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|--|----------|
| Номинальная вместимость, м ³ | 20000 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % | ±0,1 |

Таблица 2 - Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|-----------------------------------|
| Внутренний диаметр, мм | 45600 |
| Высота цилиндрической части, мм | 11940 |
| Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа | от -50 до +50 от 84,0 до 106,7 |
| Предельная высота наполнения, мм | 11560 |
| Срок службы, лет, не менее | 30 |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|-------------------------|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-20000 №№ 1, 2, 3, 4 | 4 шт. |
| Паспорт | - | 4 экз. |
| Градуировочная таблица | - | 4 экз. |

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р30У2К (регистрационный номер 46391-11);
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20У2Г (регистрационный номер 46391-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32 (регистрационный номер 43704-10);
- рейка нивелирная телескопическая RGK TS-5 (регистрационный номер 55346-13);
- толщиномер ультразвуковой Булат 2, (регистрационный номер 46426-11);
- измеритель влажности и температуры ИВТМ-7 (регистрационный номер 15500-12);
- линейка измерительная металлическая, (регистрационный номер 34854-07).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых средств измерений с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу резервуара.

Сведения о методиках (методах) измерений

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

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-20000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 07.02.2018 г. № 256 «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»

Техническая документация АО «НЗРМК им. Крюкова»

Изготовитель

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

ИНН 4221002780

Адрес: 654034, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Некрасова, д. 28

Тел./факс: +7 (3843) 35-66-99 / +7 (3843) 35-66-82

Web-сайт: www.nzrmk.ru

Заявитель

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

ИНН 6317024749

Адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д. 100

Тел./факс: +7 (846) 310-83-11 / +7 (846) 999-84-46

E-mail: volga.nransneft.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 8 Марта, д. 12, офис 33

Тел./факс: +7 (843) 513-30-75

E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.