

## 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.

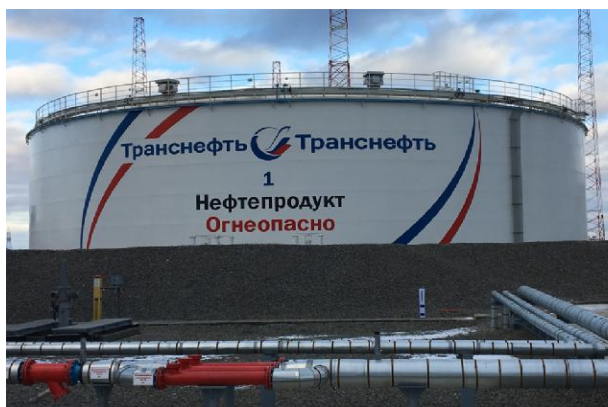


Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-20000 зав. №№ 1, 2

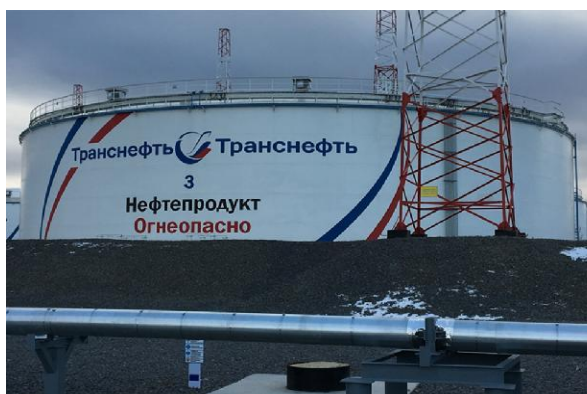


Рисунок 2 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-20000 зав. №№ 3, 4

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 <sup>3</sup>	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](http://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](mailto: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](mailto: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.