

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «22» марта 2023 г. № 618

Регистрационный № 88550-23

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные РВС

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные РВС (далее – резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти или нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой установленные на железобетонном фундаменте вертикальные стальные сосуды цилиндрической формы со стационарной кровлей, оборудованной площадками и ограждениями.

Заполнение резервуара и выдача нефтепродукта производится через приемно-раздаточные патрубки. Корпус каждого резервуара сварной, на первом поясе имеются люки-лазы для доступа внутрь резервуара при проведении зачистки и обслуживании и зачистное устройство. Каждый резервуар оборудован лестницей для доступа на кровлю. Кровля резервуара оборудована замерными и световыми люками, предохранительными и дыхательными клапанами, огневыми преградителями, молниеотводными и заземляющими устройствами. Также на кровле предусмотрены места установки средств измерений и контроля уровня нефти или нефтепродукта в резервуаре.

Принцип действия резервуаров основан на измерении объема нефти или нефтепродуктов в зависимости от уровня наполнения.

К данному типу резервуаров относятся шесть модификаций:

РВС-1000 – резервуары для нефтепродуктов, состоящие из 6 поясов, с номинальной вместимостью 1000 м³, с заводскими номерами 200, 201, 202, 203, 204, 205;

РВС-1000 – резервуары для нефтепродуктов, состоящие из 8 поясов, с номинальной вместимостью 1000 м³, с заводскими номерами 321, 322, 323, 324; 325, 326;

РВС-5000 – резервуары для нефтепродуктов, состоящие из 8 поясов, с номинальной вместимостью 5000 м³, с заводскими номерами 241, 242, 243;

РВС-5000 – резервуар для нефтепродуктов, состоящий из 10 поясов, с номинальной вместимостью 5000 м³, с заводским номером 244;

РВС-20000 – резервуары для нефти, состоящие из 8 поясов, с номинальной вместимостью 20000 м³, с заводскими номерами 53, 54, 55, 60.

Резервуары расположены на территории АО «ННК-Хабаровский НПЗ» по адресу: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Заводские номера, идентифицирующие каждый экземпляр средства измерений, нанесены на корпуса резервуаров способом трафаретной печати и в технические паспорта резервуаров печатным способом.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных РВС с указанием места нанесения заводского номера представлен на рисунках 1 - 4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров модификаций РВС-1000 (с 6 поясами) с указанием места нанесения заводского номера



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров модификаций РВС-1000 (с 8 поясами) с указанием места нанесения заводского номера



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров модификаций РВС-5000 с указанием места нанесения заводского номера

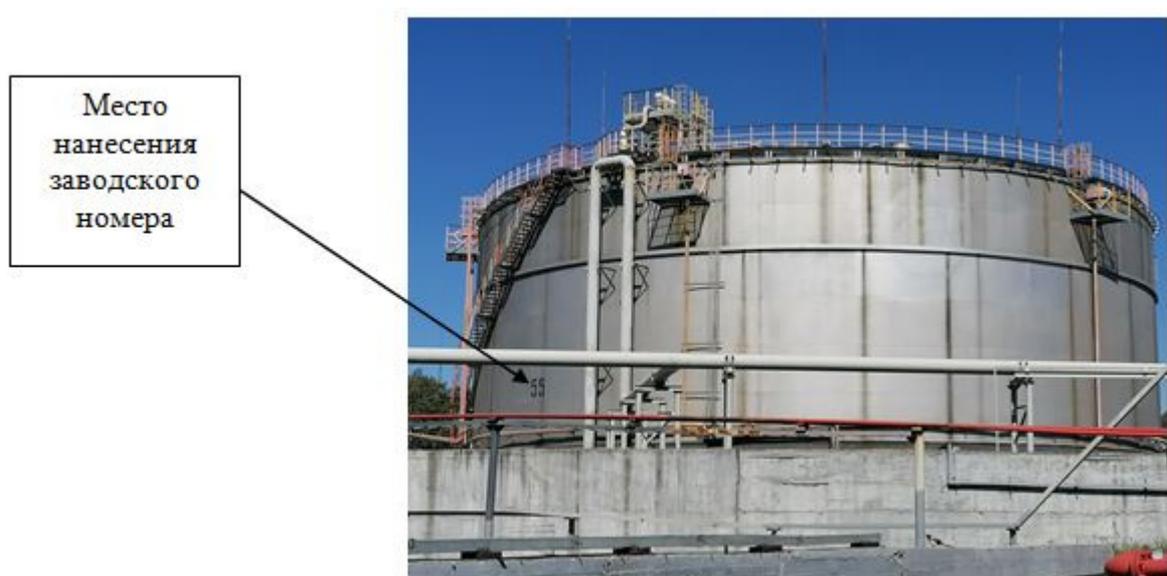


Рисунок 4 – Общий вид резервуаров модификаций РВС-20000 с указанием места нанесения заводского номера

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Характеристика резервуара	Значение
Номинальная вместимость резервуара при температуре 20 °С, м ³ : - модификации РВС-1000 - модификации РВС-5000 - модификации РВС-20000	1000 5000 20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара геометрическим методом, %: - модификации РВС-1000 - модификаций РВС-5000 и РВС-20000	±0,2 ±0,1

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Характеристика резервуара	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -60 до +50 от 84 до 106,7

Знак утверждения типа наносится

на титульный лист паспорта резервуара типографским способом. Нанесение знака утверждения типа на резервуар не предусмотрено.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной	РВС	1 шт.
Технический паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 1 «Основные сведения об изделии» паспорта

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расхода жидкости».

Правообладатель

Акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр» (АО «Нефтебаза «Красный Яр»),
ИНН 5433162963

Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский р-н, п. Красный Яр

Телефон: +7 (383) 294-23-48, +7 (383) 294-24-42

Факс: +7(383) 294-22-47

E-mail: info@rezervuar.ru

Изготовитель

Акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр» (АО «Нефтебаза «Красный Яр»),
ИНН 5433162963
Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский р-н, п. Красный Яр
Телефон: +7 (383) 294-23-48, +7 (383) 294-24-42
Факс: +7(383) 294-22-47
E-mail: info@rezervuar.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области» (ФБУ «Ростест-Москва»)
Юридический адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский пр-т, д. 31
Адрес осуществления деятельности: 141600, Московская обл., г. Клин, ул. Дзержинского, д. 2
Телефон: +7 (496) 242-41-62
Факс: +7 (496) 247-70-70
Web-сайт: www.rostest.ru
E-mail: info.kln@rostest.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30083-14.

