

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС – 20000

#### **Назначение средства измерений**

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС – 20000 (далее резервуар) предназначен для измерений объема и хранения нефти и нефтепродуктов.

#### **Описание средства измерений**

Резервуар представляет собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра, со стационарной крышей.

Крыша резервуара - каркасная сферическая, состоящая из сборного каркаса и листового настила.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через прямо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

На боковых стенках и крыше резервуара предусмотрены люки – лазы для обслуживания резервуара, смотровые, монтажные и замерные люки.

Днище резервуара состоит из центральной части и кольцевых окроек, собираемых на монтаже листовым методом. Днище - металлическое, выполняется с уклоном  $< 1:100$  от центра к периферии.

Резервуар снабжен лестницами для доступа на крышу.

Резервуар установлен на перевалочной нефтебазе «Тихорецкая», Тихорецкого районного управления магистральных нефтепроводов акционерного общества «Черноморские магистральные нефтепроводы».

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	20000,00
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % (геометрический метод)	±0,10
Габаритные размеры, мм, не более:	
- диаметр	45600,00
- высота	11960,00
Масса, т, не более	417,652

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	20
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -36 до +50
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносят на титульный лист паспорта типографским способом.

## Комплектность средств измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерения

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический, зав. № 29	PBC-20000	1 шт.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический. Паспорт	-	1 шт.
Градуировочная таблица	-	1 шт.

## Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности P30H2K регистрационный номер 46391-11, номинальная длина шкалы – 20 м, допускаемое отклонение действительной длины интервалов шкалы при температуре  $20^{\circ}\text{C} \pm(0,3 \div 0,15(L-1))$ , где L- число полных и неполных метров в отрезке;

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности P20H2Г регистрационный номер 46391-11, номинальная длина шкалы – 20 м, допускаемое отклонение действительной длины интервалов шкалы при температуре  $20^{\circ}\text{C} \pm(0,3 \div 0,15(L-1))$ , где L- число полных и неполных метров в отрезке;

- штангенциркуль ШЦ-П, регистрационный номер 22088-01, диапазон измерения от 0 до 250 мм; предел допускаемой погрешности 0,1 мм;

- толщиномер ультразвуковой А1209 регистрационный номер 49605-12, диапазон измерения толщины от 0,7 до 300,0 мм; пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm(0,01 \cdot X + 0,1)$ , где X- измеряемая толщина.

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

Знак поверки в виде оттиска поверительного клейма наносится на свидетельство о поверке, на титульный и последний листы градуировочной таблицы на подпись поверителя.

## Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

## Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуару вертикальному стальному цилиндрическому PBC-20000

ГОСТ 31385-2008 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

Приказ Росстандарта № 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

ГОСТ 8.570-2000 Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

## Изготовитель

Открытое акционерное общество «Резметкон» (ОАО «РМК»)

ИНН 6141004383

Адрес: 346882, Ростовская область, г. Батайск, ул.Ф. Энгельса, 347

Телефон: +7 (86354) 3-28-83, факс +7 (86354) 3-38-50

E-mail: [rmk@jeo.ru](mailto:rmk@jeo.ru)

**Заявитель**

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»  
(АО «Черномортранснефть»)  
ИНН 2315072242  
Адрес: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис  
Телефон: +7 (86196) 2-62-97, факс: +7 (86196) 5-19-32  
E-mail: [info@nvrkrd.nvr.transneft.ru](mailto:info@nvrkrd.nvr.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Краснодарском крае» (ФБУ «Краснодарский ЦСМ»)  
Адрес: 350040, г. Краснодар, ул. Айвазовского, д. 104а  
Телефон: +7 (861) 233-76-50, факс: +7 (861) 233-85-86  
Web-сайт: [www.standart.kuban.ru](http://www.standart.kuban.ru)  
E-mail: [info@standart.kuban.ru](mailto:info@standart.kuban.ru)  
Аттестат аккредитации ФБУ «Краснодарский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU. 311581 от 16.03.2016 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.