

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 предназначен для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический, номинальной вместимостью 2000 м<sup>3</sup>.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крыши.

Цилиндрические стенки резервуара включают в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 (№ 1) расположен на территории ЦППН-2 УПСВ-6 «Вахское» месторождение Томской области ОАО «Томскнефть» ВНК.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000 не предусмотрено.

#### Программное обеспечение

отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 - Основные технические характеристики резервуара

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от -40 до +50 от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	1 шт.
Паспорт стального вертикального цилиндрического резервуара РВС-2000 № 1	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

– рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20000 мм, класс точности 2;

– рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46391-11), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2.

– толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 29134-05), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,5 до 300,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины  $\pm 0,1$  мм;

– штангенциркуль ШЦ-Ш-400-0,02 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 11333-88), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,02$  мм;

– линейка измерительная металлическая (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 96-70), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,2$  мм;

– нивелир с компенсатором DSZ3 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 29722-05), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 360°, средняя квадратическая погрешность измерения превышения на 1 км двойного хода не более 2,5 мм.

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

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

**Сведения о методиках (методах) измерений**

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-2000**

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (ОАО «НЗРМК имени Н.Е. Крюкова»)

ИНН: 4221002780

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

Телефон: 8 (38433) 56699; факс 8 (38433) 56682

E-mail: mrk@nzmkr.ru

Web-сайт: www.nzmkr.ru

**Заявитель**

Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании (ОАО «Томскнефть» ВНК)

Адрес: 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д. 23

Телефон: 8 (38259) 63231; факс 8 (38259) 63122

E-mail: depmetrology@tn.rosneft.ru

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: 8 (3822) 55-44-86; факс 8 (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.