

## 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 (заводской номер резервуара 91) расположен на территории ЦППН-1 УПСВ-4 «Советское» 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 -50 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	-	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 2-го класса точности Р20Н2К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46391-11;
- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 29134-05);
- штангенциркуль 156 ШЦ-III-400-0,02 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 11333-88;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 96-70);
- нивелир с компенсатором DSZ3 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 29722-05).

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 «Нефтебаза «Красный Яр»  
(ОАО «Нефтебаза «Красный Яр»)  
ИНН: 5433162963  
Адрес: 630533, Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Яр.  
Телефон: 8 (38330) 30000; факс 8 (38329) 42247  
E-mail: info@rezervuar.ru  
Web-сайт: www.rezervuar.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.