

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 5000 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крыши.

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 (№ 6, 7) расположены на территории ЦППН-5 УПН «Игольско-Талового» месторождения Томской области ОАО «Томскнефть» ВНК.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 и 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-5000 № 6



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-5000 № 7

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости (геометрический метод), %	±0,1

Таблица 2 - Основные технические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +40 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-5000	2 шт.
Технический паспорт вертикального стального цилиндрического резервуара РВС-5000 м <sup>3</sup>	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 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 резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-5000**

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@nzhmk.ru](mailto:mrk@nzhmk.ru)

Web-сайт: [www.nzhmk.ru](http://www.nzhmk.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](mailto: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](http://tomskcsm.ru)

E-mail: [tomsk@tcsms.tomsk.ru](mailto: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.