

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 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 3000 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-3000 (№ 1) расположен на территории УПНГ ЦППН-7 НПС «Медведево» «Малореченское» месторождение Томской области ОАО «Томскнефть» ВНК.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики   | Значение |
|---|----------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>   | 3000     |
| 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 | от -40 до +50    |
| - атмосферное давление, кПа        | 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-3000    | 1 шт.      |
| ГСИ. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000. Методика поверки | МП 322/3-17 | 1 экз.     |
| Паспорт стального вертикального цилиндрического резервуара РВС-3000 № 1        | -           | 1 экз.     |
| Градуировочная таблица   | -           | 1 экз.     |

### Поверка

осуществляется по документу МП 322/3-17 «ГСИ. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 25.12.2017 г.

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10 (далее - регистрационный номер)), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный номер 46981-11), диапазон измерений углов от 0 до 360°, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений углов не более 5"; диапазон измерений расстояний  $L$  от 1,5 до 400 м, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений расстояний не более  $\pm(2+2 \cdot 10^{-6} \cdot L)$  мм;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2К (регистрационный номер 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер 29134-05), диапазон измерений от 0,5 до 300,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины  $\pm 0,1$  мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 96-70), диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,2$  мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,02$  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-3000**

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

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.