

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4668

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4668 предназначены для измерений объема и массы нефтепродуктов, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов при учетных и технологических операциях.

#### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4668 представляет собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с коническим вогнутым (уклон к центру 1:100) днищем и стационарной кровлей, оборудованные приемо-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4668 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемо-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4668, №№ 1, 2, 3, 4 расположены на площадке ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево», Московская обл., городской округ Химки, аэропорт «Шереметьево», владение 7А.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров

#### Программное обеспечение

отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	4668
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,15

Таблица 2 - Основные технические характеристики.

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 по ГОСТ 10227-86
Габаритные размеры, мм - высота - диаметр	18092 18980
Средний срок службы, лет Средняя наработка на отказ, ч	30 100000
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +45 от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-4668	1 шт.
Паспорт	-	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 TL5M 2-го класса точности (регистрационный № 22003-07).

Рулетка измерительная РНГ 2-го класса с грузом (регистрационный № 43611-10).

Линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-500 мм по ГОСТ 427-75 (регистрационный № 20048-05).

Толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности  $\pm 0,1$  мм (регистрационный № 10479-98).

Теодолит ЗТ2КП (регистрационный № 45283-15).

Штангенциркуль ШЦ-II (регистрационный № 260-01).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

### Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 3538-2015 «ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных цилиндрических косвенным методом статических измерений на объектах ПАО «Газпром нефть», утверждена ФГУП «ВНИИМС» 05.11.2015 г., номер регистрации в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений: ФР.1.29.2015.21897.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-4668**

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

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

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

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (ОАО «СРЗ»)

ИНН 6314005201

443033, г. Самара, Куйбышевский район, ул. Заводская, 1

Телефон: +7 (846) 377-52-22, 377-53-33

Факс: +7 (846) 377-42-15

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Аэро Шереметьево»  
(ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево»)

ИНН 5047095550

141426, Московская обл., городской округ Химки, аэропорт «Шереметьево», владение 7А

Телефон/факс. +7 (495) 578-10-32

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Нефтеавтоматика»

420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

Тел/факс: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96

E-mail: [gnmc@nefteavtomatika.ru](mailto:gnmc@nefteavtomatika.ru)

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 09.10.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.