



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.006.А № 73636

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВСП-5000,
РВСП-10000, РВСП-50000

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА РВС-400 №№ 2, 3; РВСП-5000 № 9; РВСП-10000 № 12;
РВСП-50000 № 6

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Публичное акционерное общество "Транснефть" (ПАО "Транснефть"),
г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 74786-19

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ГОСТ 8.570-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 5 лет

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от 17 апреля 2019 г. № 833

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." 2019 г.

Серия СИ

№ 035686

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВСП-5000, РВСП-10000, РВСП-50000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВСП-5000, РВСП-10000, РВСП-50000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400, РВСП-5000, РВСП-10000, РВСП-50000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и кровлей.

Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

- резервуары со стационарной кровлей без понтона (РВС);

- резервуары со стационарной кровлей с понтоном (РВСП).

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть-Верхняя Волга» (АО «Транснефть-Верхняя Волга»).

Адреса местонахождения резервуаров приведены в таблице 1.

Таблица 1

| Номера резервуаров | Местонахождения, адрес |
|---|--|
| 1 | 2 |
| Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400 | |
| 2, 3 | Рязанское районное нефтепроводное управление, линейная производственно - диспетчерская станция «Рязань» (Рязанское РНУ ЛПДС «Рязань»), г. Рязань, Железнодорожный округ, Южный промузел 1 к1 |
| Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-5000 | |
| 9 | Володарское районное нефтепродуктопроводное управление, Наливная станция «Нагорная» (Володарское РНПУ НС «Нагорная»), Московская область, Пушкинский р-н д. Жуковка |
| Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-10000 | |
| 12 | Рязанское районное нефтепроводное управление, линейная производственно - диспетчерская станция «Рязань» (Рязанское РНУ ЛПДС «Рязань»), г. Рязань, Железнодорожный округ, Южный промузел 1 к1 |
| Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-50000 | |
| 6 | Горьковское районное нефтепроводное управление, нефтеперекачивающая станция «Горький» (Горьковское РНУ НПС «Горький»), Нижегородская область, Кстовский район |

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400, РВСП-5000, РВСП-10000, РВСП-50000 представлен на рисунках 1-4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-5000



Рисунок 3 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-10000



Рисунок 4 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-50000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400, РВСП-5000, РВСП-10000, РВСП-50000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значения | | | |
|--|----------|-----------|------------|------------|
| | РВС-400 | РВСП-5000 | РВСП-10000 | РВСП-50000 |
| Номинальная вместимость, м ³ | 400 | 5000 | 10000 | 50000 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), % | ±0,20 | ±0,10 | | |

Таблица 3 - Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | | | |
|---|-----------------------------------|-----------|------------|------------|
| | РВС-400 | РВСП-5000 | РВСП-10000 | РВСП-50000 |
| Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа | от -40 до +50 от 84,0 до 106,7 | | | |
| Средний срок службы, лет, не менее | 20 | | | |

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|---|-------------|------------|
| 1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический | РВС-400 | 2 шт. |
| 2 Паспорт | - | 2 экз. |
| 3 Градуировочная таблица | - | 2 экз. |
| 4 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический | РВСП-5000 | 1 шт. |
| 5 Паспорт | - | 1 экз. |
| 6 Градуировочная таблица | - | 1 экз. |
| 7 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический | РВСП-10000 | 1 шт. |
| 8 Паспорт | - | 1 экз. |
| 9 Градуировочная таблица | - | 1 экз. |
| 10 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический | РВСП-50000 | 1 шт. |
| 11 Паспорт | - | 1 экз. |
| 12 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 2-го класса точности Р30Н2Г, предел измерений от 0 до 30 м, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее - регистрационный номер) 55464-13;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р100У2К, предел измерений от 0 до 100 м, регистрационный номер 55464-13;
- толщиномер ультразвуковой А1207, диапазон измерения от 0,8 до 30,0 мм, регистрационный номер 48244-11;
- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9410, зонд ТТЦ01-180, диапазон измерений от минус 50 до плюс 200 °С, регистрационный номер 32156-06;
- нивелир электронный SDL30, предел допускаемой средней квадратической погрешности измерений превышений на 1 км двойного хода, 2 мм, регистрационный номер 19368-06.

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

«Рекомендация. ГСИ. Масса нефти. Методика выполнения измерений в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер по Федеральному реестру методик измерений ФР.1.29.2009.06637

«Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных стальных резервуарах». Регистрационный номер по Федеральному реестру методик измерений ФР.1.29.2016.24408

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-400, РВСП-5000, РВСП-10000, РВСП-50000

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)

ИНН 7706061801

Адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт трубопроводного транспорта» (ООО «НИИ Транснефть»)

ИНН 7736607502

Адрес: 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47а

Телефон: (495) 950-86-67

E-mail: niitnn@niitnn.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: 420088, РТ, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс: (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.