

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 400 м³, 700 м³.

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

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

- пять цельносварных пояса полистовой сборки РВС-400;
- шесть цельносварных поясов полистовой сборки РВС-700.

Основание резервуара выполнено в виде грунтовой подушки с кольцевым железобетонным фундаментом.

Резервуары РВС-400 (№ 08, 09), РВС-700 (№ 10) расположены на площадке нефтебазы по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов ООО «ЮганскНефтеПродукт», Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Пыть-ях, Центральная промзона.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700 представлен на рисунках: 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-700

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | | |
|--|------------------------------|----|---------|
| | РВС-400 | | РВС-700 |
| | Заводские номера резервуаров | | |
| | 08 | 09 | 10 |
| Номинальная вместимость, м ³ | 400 | | 700 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % | ±0,20 | | |

Таблица 2 - Технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | | |
|-------------------------------------|------------------------------|----|---------|
| | РВС-400 | | РВС-700 |
| | Заводские номера резервуаров | | |
| | 08 | 09 | 10 |
| Условия эксплуатации: | | | |
| Температура окружающего воздуха, °С | -50 до +50 | | |
| Атмосферное давление, кПа | от 84,0 до 106,7 | | |
| Средний срок службы, лет, не менее | 30 | | |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|-------------|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-400 | 2 шт. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт | РВС-400 | 2 экз. |
| Градуировочная таблица | | 2 экз. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-700 | 1 шт. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт | РВС-700 | 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 2 класса точности, Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12).

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.595-2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-400, РВС-700

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия;

РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации;

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ЮганскНефтеПродукт»

(ООО «ЮганскНефтеПродукт»)

ИНН 8604034624

Адрес: 628300, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Юго-Западная промзона, 01 квартал, массив 04, строение 01

Телефон: +7 (3463) 320-118

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (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

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2017 г.