

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1629

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1629 предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров – вертикальные стальные цилиндрические со стационарной крышей без понтона, номинальной вместимостью 1629 м³.

Резервуары представляют собой стальной сосуд цилиндрической формы с днищем и стационарной крышей.

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

На боковой стенке резервуаров предусмотрены люки-лазы для обслуживания резервуаров.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1629 № 2835; 2836; 2837 расположены на территории АО «Газпромнефть-Аэро», Российская федерация, 398048, г. Липецк-2, ул. Подсобное хозяйство, владение 1Д (территория в/ч 81819).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1629 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1629

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1629 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | | |
|---|----------|------|------|
| Заводской номер | 2835 | 2836 | 2837 |
| Номинальная вместимость, м ³ | 1629 | | |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), % | ± 0,20 | | |

Таблица 2 – Технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | | |
|---------------------------------------|------------------|-------|-------|
| Заводской номер | 2835 | 2836 | 2837 |
| Габаритные размеры резервуаров, мм: | | | |
| - внутренний диаметр резервуара | 15180 | 15180 | 15180 |
| - высота стенки резервуара | 9000 | 9000 | 9000 |
| Условия эксплуатации: | | | |
| - температура окружающего воздуха, °С | от -50 до +50 | | |
| - атмосферное давление, кПа | от 84,0 до 106,7 | | |
| - средний срок службы, лет | 30 | | |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|---|-------------|------------|
| Резервуары стальные вертикальные цилиндрические | РВС-1629 | 3 шт. |
| Паспорт | - | 3 экз. |
| Градуировочная таблица | - | 3 экз. |

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки» (Геометрический метод).

Основные средства поверки:

- нивелир оптический В30А (регистрационный номер 67025-17)
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS4M (регистрационный номер 34005-07)
- рулетка измерительная металлическая TS20/2 (регистрационный номер 22003-01)
- рулетка измерительная металлическая Fisco, мод. TS50/2 (регистрационный номер 67910-17)
- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, мод. Р20Н2Г (регистрационный номер 43611-10)
- толщиномер ультразвуковой «Булат 2» с диапазоном измерений 0,6-100 мм (регистрационный номер 46426-11)
- линейка измерительная металлическая 0-500 мм (регистрационный номер 34854-07)
- штангенциркуль типа ШЦ-II (регистрационный номер 25387-03)

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и в градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-1629

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

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

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «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»

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Руссо-Дизайн» (ООО «Руссо-Дизайн»)

ИНН 7715240740

Адрес: 398902, г. Липецк, ул. Юношеская, д. 46, офис 404

Заявитель

Акционерное общество «Газпромнефть-Аэро» филиал «Липецк»
(АО «Газпромнефть-Аэро» филиал «Липецк»)

ИНН 7714117720

Адрес: 398048, г. Липецк, ул. Подсобное хозяйство

Телефон/факс: +7 (4742) 36-07-75, 72-41-10, факс +7 (4742) 36-07-75

E-mail: aero-lipetsk@gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Липецкой области» (ФБУ «Липецкий ЦСМ»)

Адрес: 398017, г. Липецк, ул. И.Г. Гришина, д. 9а

Телефон: +7 (4742) 43-12-82, факс: +7 (4742) 43-27-47

E-mail: lscsm@lscsm.ru

Регистрационный номер № RA.RU.311563 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.