

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-5000, РВС-10000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-5000, РВС-10000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РВСП-5000 представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с понтоном и малоконусной щитовой крышей.

Резервуары РВС-10000 представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с щитовой купольной крышей.

Тип резервуаров – вертикальные стальные цилиндрические. Резервуары оборудованы боковой лестницей, замерным люком, люками-лазами и приемо-раздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и системой тушения пожара. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в первом поясе резервуаров.

Тип размещения – наземный. Фундамент резервуаров РВСП-5000, РВС-10000 соответствует требованиям ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

Резервуары расположены на территории ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» по адресу: Республика Коми, г. Ухта, ул. Заводская, д. 11.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-5000, РВС-10000 №№ 92, 95, 260, 265 представлен на рисунках 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВСП-5000 №№ 92, 95



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РВС-10000 № 260, 265

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

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значения			
	РВСП-5000		РВС-10000	
Тип резервуара				
Номер резервуара	92	95	260	265
Номинальная вместимость, м ³	5000		10000	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,10			
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа – относительная влажность окружающей среды при температуре от минус 45 до плюс 50 °С, %, не более	от -60 до +40 от 69,9 до 106,7 98			

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические	РВСП-5000 №№ 92, 95, РВС-10000 №№ 260, 265	4 шт.
Технические паспорта на резервуары	-	4 экз.
Градуировочные таблицы	-	4 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м, с грузом Р20У2Г (рег. № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, 2 класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, с кольцом Р30У2К (рег. № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 30 мм, ПГ±(0,001h+0,03) мм (рег.№ 46426-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32 с рейкой, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (рег.№ 43704-10);
- теодолит оптический RGK ТО-15, диапазон измерения углов: вертикальных от минус 55 до плюс 60, горизонтальных от 0 до 360, ±15" (рег.№ 55446-13);
- линейка измерительная металлическая, (0-300) мм, ПГ±0,1 мм (рег.№ 34854-07).

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

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений

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

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»

ГОСТ 8.570-2000 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

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

Изготовитель

Акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций» (АО «АП РМК»)

ИНН 6453009475

Адрес: 410052, г. Саратов, проспект им. 50 лет Октября, д. 134

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»
(ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»)
ИНН: 1102057865
Адрес: 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Заводская, д. 11
Web-сайт: <http://unp.lukoil.ru/ru/>

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог»
(ООО фирма «Метролог»)
Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33
Телефон/факс: +7(843) 513-30-75
Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru
E-mail: metrolog-kazan@mail.ru
Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №РА.RU.312275 от 02.08.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.