

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ
(в редакции, утвержденной приказом Росстандарта № 1130 от 20.05.2019 г.)

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000 предназначены для измерений объёма.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические.

Резервуары представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

- пять цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-400 (№ 64, 91, 127));
- восемь цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-1000 (№ 1, 2, 25, 26, 28, 30, 33, 35, 71, 73, 74, 220))

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000 расположены в филиалах ООО «ВТК» (таблица 1).

Листы изготовлены из стали 09Г2С.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-1000 представлен на рисунках 1-2.

Таблица 1

Заводской номер резервуара	Место расположения
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400	
64, 91, 127	Хвойное УПК, Томская область, в 45 км к Юго-западу от с. Александровское
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
1	Пуглалымское нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район
2, 220	Ключевское нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район
25, 26	Склад ГСМ на Средненурольском нефтяном месторождении, Томская область, Каргасокский район
30, 35, 71, 73	УПН на Средненурольском нефтяном месторождении, Томская область, Каргасокский район
28, 33, 74	ПСП Лугинецкое на Лугинецком нефтяном месторождении, Томская область, Парabelьский район



Рисунок 1 - Общий вид резервуара PBC-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуара PBC-1000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических PBC-400, PBC-1000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	PBC-400	PBC-1000
Номинальная вместимость, м ³	400	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %		±0,20

Таблица 2 - Основные технические характеристики резервуара

Наименование характеристики	Значение	
	PBC-400	PBC-1000
Средний срок службы, лет, не менее		20
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С		от -50 до +50
- атмосферное давление, кПа		от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-400	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический PBC-400. Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-1000	12 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический PBC-1000. Паспорт	-	12 экз.
Градуировочная таблица	-	12 экз.

Проверка

осуществляется по документам ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки», МП 371-2019 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические PBC-400, PBC-1000. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 20.03.2019 г.

Основные средства поверки по ГОСТ 8.570-2000:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, Р20Н20Г (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее - регистрационный номер) 43611-10), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса, Р20Н2К (регистрационный номер 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный номер 10479-98), диапазон измерений от 0,6 до 30,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины $\pm 0,1$ мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,02$ мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 96-70), диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,2$ мм;
- нивелир с компенсатором DSZ (регистрационный номер 29722-05), диапазон измерений от 0 до 360° , средняя квадратическая погрешность измерения превышения на 1 км двойного хода не более 2,5 мм.

Основные средства поверки по МП 371-2019:

- тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный номер 46981-11), диапазон измерений углов от 0 до 360° , допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений углов не более $2''$; диапазон измерений расстояний L от 1,5 до 400 м, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений расстояний не более $\pm(2+2 \cdot 10^{-6} \cdot L)$ мм.

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

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

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим PBC-400, PBC-1000

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

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

Открытое акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр»

(ОАО «Нефтебаза «Красный Яр»)

ИНН 5433162963

Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский район, пос. Красный Яр

Телефон: (383) 303-00-00; факс: (383) 294-22-47

Web-сайт: rezervuar.ru

E-mail: info@rezervuar.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Восточная транснациональная компания»
(ООО «ВТК»)

Адрес: 634041, Томская обл., г. Томск, Комсомольский проспект, 70/1

Телефон: (3822) 70-51-00; факс: (3822) 70-51-01

Web-сайт: www.vtk.ru

E-mail: reception@vtk.ru

Испытательный центр

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

Адрес: 634012, Томская обл., г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс: (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsms.tomsk.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.