

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 основан на измерение объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 представляют собой вертикальные сварные (полистовое исполнение) сосуды с плоским днищем. Основанием является гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуары снабжены люками-лазами и штуцерами. Резервуары имеют стационарную крышу. Резервуары снабжены лестницей для доступа на крышу. Резервуары оснащены, необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой, хлопушками с боковым управлением и перепускным устройством уравнивания давления на хлопушку; механическим дыхательным и гидравлическим предохранительным клапанами; устройством для отбора проб и подтоварной воды; прибором для замера уровня; противопожарным оборудованием. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Установка резервуаров – наземная.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Таймырская топливная компания» (АО «ТТК»). Расположение указано в таблице 1.

Таблица 1 – Расположение резервуаров

Заводской номер резервуара	Местонахождение
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
4а	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Кайерканская нефтебаза
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000	
74	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Дудинка, Дудинская нефтебаза
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000	
84 1, 2, 5, 6	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Дудинка, Дудинская нефтебаза АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Кайерканская нефтебаза
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000	
17, 26	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Кайерканская нефтебаза

Общий вид резервуаров приведен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров PBC-1000, PBC-2000, PBC-5000, PBC-20000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических PBC-1000, PBC-2000, PBC-5000, PBC-20000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	PBC-1000	PBC-2000	PBC-5000	PBC-20000
Номинальная вместимость, м ³	1000	2000	5000	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,2		±0,1	

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от -40 до +50
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-1000 зав. №4а	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-2000 зав. №74	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-5000 зав. №№1, 2, 5, 6	5 шт.
Паспорт		5 экз.
Градуировочная таблица		5 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-20000 зав. №№17, 26	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная P20Y2K, класс точности 2, рег. № 51171-12;
- рулетка измерительная с грузом P20H2Г, класс точности 2, рег. № 60606-15;
- толщиномер ультразвуковой А1207, рег. № 21702-01;
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, рег. № 303-91;
- динамометр пружинный ДПУ-0,2-2, рег. № 26687-08;
- нивелир оптический CST/berger SAL20ND, рег. № 44548-10;
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M, рег. № 1835-12;
- линейка измерительная металлическая, рег. № 20048-05;
- анемометр ручной чашечный МС-13, рег. № 3488-80;
- штангенциркуль ШЦ, рег. № 22088-07;
- ареометр АНТ-1, рег. № 34711-07.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим PBC-1000, PBC-2000, PBC-5000, PBC-20000

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018 «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

Акционерное общество «Таймырская топливная компания» (АО «ТТК»)
ИНН 2460047153
Адрес: 60049, г. Красноярск, ул. Богграда, 15
Телефон: +7 (391) 2527190
E-mail: office@ttk-kras.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)
Адрес: 443125, Самарская обл., г. Самара, ул. Губанова, 20а
Почтовый адрес: 443076, г. Самара ул. Партизанская, 173
Телефон: +7 (846) 2791166
E-mail: prot@metrolog-samara.ru
Аттестат аккредитации АО «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311958 от 07.12.2016 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2020 г.