

Приложение № 18
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» декабря 2020 г. №2413

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВСт-2000

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВСт-2000, представляют собой вертикальные сварные теплоизолированные (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: приемно-раздаточными патрубками с запорной арматурой, хлопущками с боковым управлением и перепускным устройством уравнивания давления на хлопущку; 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 теплоизолированные РВСт-2000 с заводскими номерами №№ 67; 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, расположены на территории резервуарного парка Федерального государственного казенного учреждения комбинат «Кавказ» Росрезерва (ФГКУ комбинат «Кавказ» Росрезерва).

Общий вид резервуаров РВСт-2000 представлен на рисунке 1

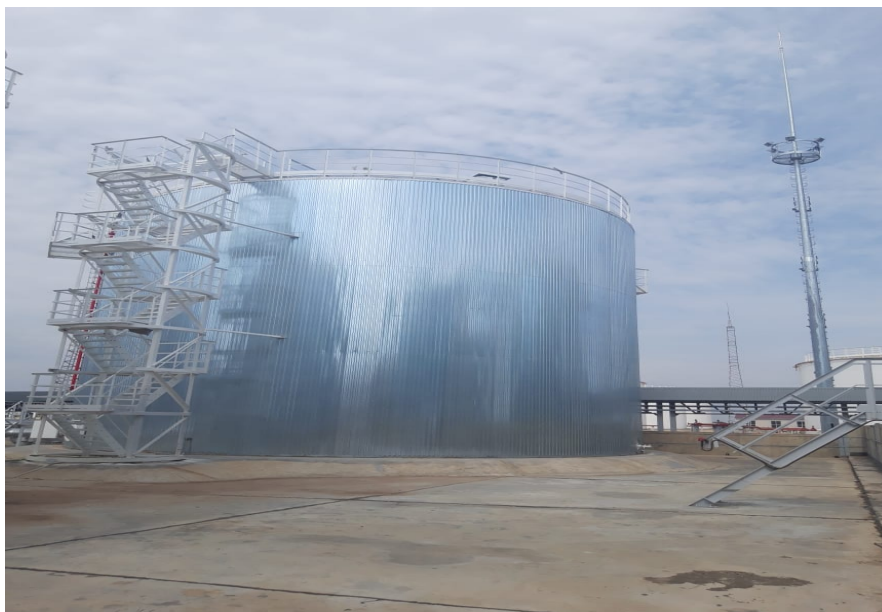


Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВСт-2000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВСт-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2 000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	± 0,2

Таблица 2 – 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 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный	РВСт-2000 зав.№№ 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74	8 шт.
Паспорт		8 экз.
Градуировочная таблица		8 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 0012-2020 «Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВСт-2000. Методика поверки», утвержденная ЗАО «Нефтебазстрой» 26 июня 2020 г

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом Р20Н2Г, регистрационный № 60606-15, класс точности 2;
- машина координатно-измерительная мобильная FARO Laser Scanner Focus 3D120, регистрационный № 45392-10;
- анемометр ручной чашечный МС-13, регистрационный № 3488-73;
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.

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 и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим теплоизолированным РВСт-2000

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «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

Федеральное государственное казенное учреждение комбинат «Кавказ» Росрезерва (ФГКУ комбинат «Кавказ» Росрезерва).

ИНН 6128004313

Адрес: 347540, Ростовская обл., г. Пролетарск.

Телефон: +7 (863) 749-96-81

E-mail: kavkazresery@mail.ru

Испытательный центр

Закрытое акционерное общество «Нефтебазстрой» (ЗАО «Нефтебазстрой»)

ИНН 6311086065

Адрес: 443082, Россия, г. Самара, ул. Горная, 5

Почтовый адрес: 443076, Россия, г. Самара ул. Партизанская, 173

Телефон: +7 (846) 279-11-83

E-mail: info@nbs-samara.ru

Аттестат аккредитации ЗАО «Нефтебазстрой» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312194 от 12.05.2017г.