

Приложение № 1
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «23» декабря 2020 г. № 2218

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема и хранения светлых нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных РВС-10000 основан на измерении объема светлых нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000 представляют собой вертикальные сварные (полистовое исполнение) сосуды с плоским днищем и стационарной крышей. Основанием является гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуары оснащены люками-лазами, штуцерами и лестницей для доступа на крышу, а так же необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: прямо-раздаточными патрубками с запорной арматурой; механическим дыхательным клапаном; патрубком слива подтоварной воды; противопожарным оборудованием; молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Установка резервуаров – наземная.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000 с заводскими номерами 36, 37, 38, 39, 40 расположены на территории резервуарного парка Федерального государственного казенного учреждения комбинат «Механизация» Росрезерва (ФГКУ комбинат «Механизация» Росрезерва).

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВС-10000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,1

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 технического паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-10000 Зав.№№ 36, 37, 38, 39, 40	5 шт.
Технический паспорт		5 экз.
Градуировочные таблицы		5 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р20У2К, регистрационный № 51171-12, класс точности 2;

- рулетка измерительная металлическая с грузом Р20Н2Г, регистрационный № 60606-15, класс точности 2;

- динамометр пружинный ДПУ-0,01-2, регистрационный № 1808-63;

- нивелир оптический CST/bergerSAL20ND, регистрационный № 44548-10.

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 РВС-10000

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 «Механизация» Росрезерва Управления Федерального агентства по государственным резервам по Северо-западному федеральному округу (ФГКУ комбинат «Механизация» Росрезерва)

ИНН 4710006452

Адрес: 188220, Ленинградская обл., Лужский район, пос. Оредеж

Тел./факс +7(81372) 2-04-99

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: klb@nbs-samara.ru

Аттестат аккредитации ЗАО «Нефтебазстрой» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312194 от 13.06.2017г.