

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «28» февраля 2022 г. № 497

Регистрационный № 84760-22

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 предназначен для измерений объема нефти, пластовой воды, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000 основан на заполнении его нефтью или пластовой водой до определенного уровня, соответствующего объему нефти или пластовой воды согласно градуировочной таблице резервуара.

Тип резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000 – наземный, теплоизолированный.

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 представляет собой сварной металлический сосуд в форме вертикального цилиндра, оборудованный приемо-раздаточными устройствами и люками.

Заполнение и выдача нефти или пластовой воды осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 расположен на территории УПН Чаяндынского НГКМ Ленский район Саха Якутия.

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 имеет заводской номер 188. Заводской номер типографическим методом нанесен на информационную табличку, расположенную на периметральном ограждении резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000, и наносится типографским способом в паспорт резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000.

Пломбирование резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000 не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000, фотография заводского номера и фотография замерного люка представлены на рисунках 1, 2 и 3.



Рисунок 1 – общий вид PVC-2000



Рисунок 2 – табличка с заводским номером PVC-2000



Рисунок 3 – замерной люк PVC-2000

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %:	
- при поверке электронно-оптическим методом	±0,20
- при поверке геометрическим методом	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002, пластовая вода
Базовая высота, мм	12639
Диапазон температуры окружающего воздуха, °С	от – 61,1 до + 39,2

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 5 «Методика измерений» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВС-2000

Приказ Росстандарта №256 от 7 февраля 2018 г. 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

Общество с ограниченной ответственностью «Завод металлических конструкций»
(ООО «ЗМК»)

ИНН 5905288867

Адрес: 614064, г. Пермь, ул. Героев Хасана, д. 48

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

Адрес: 420029, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а

Телефон: +7 (843) 567-20-10; +7-800-700-78-68

Факс: +7 (843) 567-20-10

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366.

