

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «28» февраля 2023 г. № 405

Регистрационный № 88300-23

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктами до определенных уровней, соответствующих объемам нефти и нефтепродуктов, согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей. Заполнение и выдача нефти и нефтепродуктов осуществляются через приемо-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуаров.

Расположение резервуаров наземное.

В верхней части резервуаров предусмотрены площадки, предназначенные для удобства и безопасности перемещения обслуживающего персонала. По периметру верхней части резервуаров установлены секции ограждения.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 заводские номера 8, 9, 10, 11, 12, 13, 15, 16 расположены по адресу: Томская область, УПН Пионерный ЦППН-4.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1-4.

Заводские номера в виде цифрового обозначения, состоящие из арабских цифр нанесены на стенки резервуаров аэрографическим способом, обеспечивающий идентификацию, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуаров и в паспорта на резервуары типографическим способом.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке (при наличии) и в градуировочные таблицы резервуаров.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров с заводским номером 8 и 9



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров с заводским номером 10 и 11



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров с заводским номером 12 и 13



Рисунок 4 – Общий вид резервуаров с заводским номером 15 и 16

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров (геометрический метод), %	±0,10

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспортов резервуаров типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность резервуаров

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	1 шт.
Паспорт на резервуар	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в паспорте (раздел 5 «Заметки по эксплуатации»).

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «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».

Правообладатель

Акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании (АО «Томскнефть» ВНК)

ИНН 7022000310

Адрес: 636780, Томская обл., г. Стрежевой, ул. Буровиков, д. 23

Изготовитель

Акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании (АО «Томскнефть» ВНК)

ИНН 7022000310

Адрес: 636780, Томская обл., г. Стрежевой, ул. Буровиков, д. 23

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

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313315.

