

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объёма нефти и нефтепродуктов, а также для их приёма, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до определённого уровня, соответствующего объёму согласно градуировочной таблицы.

Резервуары представляют собой стальную вертикальную конструкцию цилиндрической формы, номинальной вместимостью 20000 м³.

Резервуары РВС-20000 с заводскими номерами 101, 102, 103, 104 расположены на территории АО «Транснефть - Западная Сибирь», Новосибирская область, с. Сокур, ЛПДС «Сокур».

Заводские номера нанесены на резервуары методом аэрографии в виде цифрового кода.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлены на рисунках 1-4.



Рис. 1 – Общий вид РВС-20000 зав.№101



Рис. 2 – Общий вид РВС-20000 зав.№101



Рис. 3 – Общий вид PVC-20000 зав.№103



Рис. 4 – Общий вид PVC-20000 зав.№104

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7
Габаритные размеры: - диаметр, мм - высота, мм	45650 11940
Средний срок службы, лет, не менее	50

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PVC-20000	1
Паспорт	-	1

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40082 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах»;

ФР.1.29.2021.40085 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах».

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 «Транснефть - Западная Сибирь»
(АО «Транснефть - Западная Сибирь»)
ИНН 5502020634
Адрес: 644033, Омская обл., г. Омск, ул. Красный Путь, д. 111, к. 1
Тел.: (3812) 65-35-02,
Факс: (3812) 65-98-46

Изготовитель

Акционерное общество «Транснефть - Западная Сибирь»
(АО «Транснефть - Западная Сибирь»)
ИНН 5502020634
Адрес: 644033, Омская обл., г. Омск, ул. Красный Путь, д. 111, к. 1
Тел.: (3812) 65-35-02,
Факс: (3812) 65-98-46

Испытательный центр

Акционерное общество «Транснефть – Метрология»
(АО «Транснефть – Метрология»)
ИНН: 7723107453
Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская наб., д. 4, стр. 2
Телефон: +7 (495) 950-87-00
E-mail: cmo@cmo.transneft.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313994.

