

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «26» мая 2023 г. № 1072

Лист № 1
Всего листов 6

Регистрационный № 89066-23

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС (далее – резервуары) предназначены для измерений объема (вместимости) при приеме, хранении и отпуске нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении нефтепродуктами до произвольного уровня, соответствующего объему нефтепродуктов, согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары изготовлены в следующих модификациях: РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-10000 и представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей. Резервуары оборудованы приемо-раздаточными устройствами и люками. Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемораздаточные устройства.

Расположение резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-10000 – наземное. В верхней части резервуаров предусмотрены площадки, предназначенные для удобства и безопасности перемещения обслуживающего персонала. По периметру верхней части резервуаров установлены секции ограждения.

Резервуары РВС-400 (заводской номер 626), РВС-700 (заводские номера 435, 451, 455, 529, 530), РВС-1000 (заводской номер 433), РВС-2000 (заводской номер 427), РВС-10000 (заводской номер 203) расположены по адресу: ПАО «Славнефть-ЯНОС», 150023, Российская Федерация, город Ярославль, Московский проспект, производственная площадка.

Общий вид резервуаров, представлен на рисунках 1 - 9.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке (при наличии) и в градуировочные таблицы резервуаров. Заводские номера в виде цифрового обозначения, состоящие из арабских цифр, нанесены на стенки резервуаров аэрографическим способом (обеспечивающие идентификацию, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуаров) и в технические паспорта на резервуары типографическим способом.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВС-400 (№626) с замерным люком



Рисунок 2 – Общий вид резервуара РВС-700 (№435) с замерным люком



Рисунок 3 – Общий вид резервуара РВС-700 (№451) с замерным люком

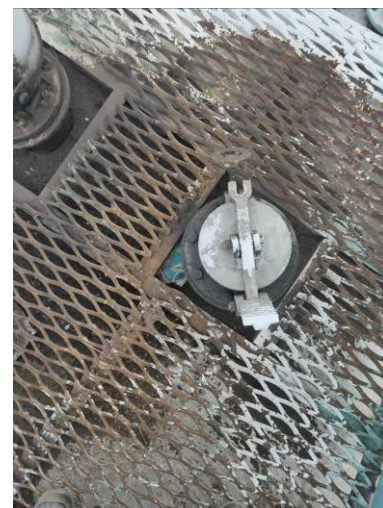


Рисунок 4 – Общий вид резервуара РВС-700 (№455) с замерным люком



Рисунок 5 – Общий вид резервуара РВС-700 (№529) с замерным люком

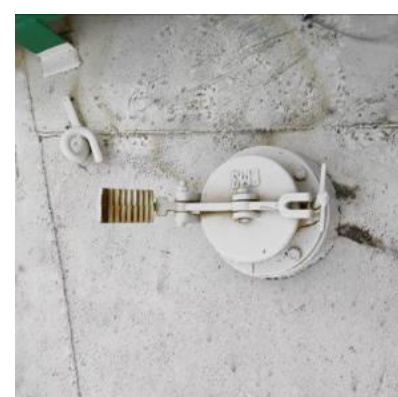


Рисунок 6 – Общий вид резервуара РВС-700 (№530) с замерным люком

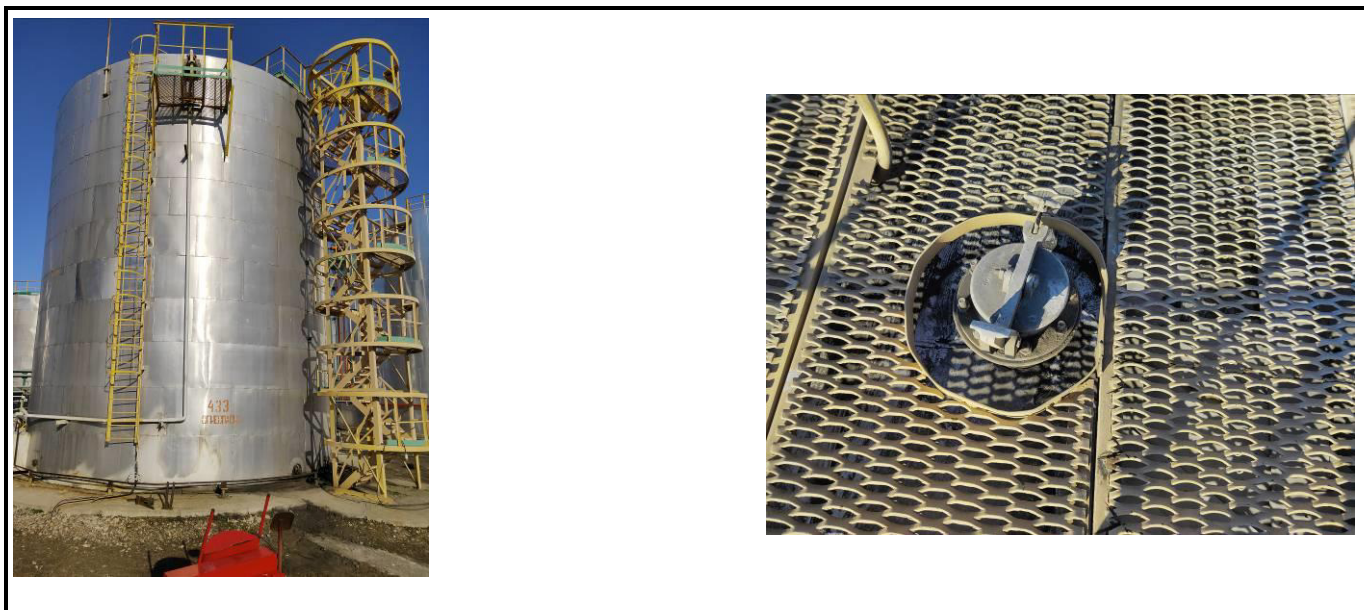


Рисунок 7 – Общий вид резервуара РВС-1000 (№433) с замерным люком



Рисунок 8 – Общий вид резервуара РВС-2000 (№427) с замерным люком



Рисунок 9 – Общий вид резервуара РВС-10000 (№203) с замерным люком

Метрологические и технические характеристики

приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	PBC-400	PBC-700	PBC-1000	PBC-2000	PBC-10000
Номинальная вместимость, м ³	400	700	1 000	2 000	10 000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2				±0,1

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта резервуара типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица - 3 Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-400	1 шт.
	PBC-700	5 шт.
	PBC-1000	1 шт.
	PBC-2000	1 шт.
	PBC-10000	1 шт.
Технический паспорт	-	9 экз.
Градуировочная таблица	-	9 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 4 технического паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта 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

Публичное акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
(ПАО «Славнефть-ЯНОС»)
ИНН 7601001107
Юридический адрес: 150023, г. Ярославль, Московский, пр-кт, д. 130
Телефон: +7 (4852) 44-03-57
E-mail: post@yanos.slavneft.ru

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
(ПАО «Славнефть-ЯНОС»)
ИНН 7601001107
Адрес: 150023, г. Ярославль, Московский пр-кт, д 130
Телефон: +7 (4852) 44-03-57
E-mail: post@yanos.slavneft.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)
Адрес: 443125, Самарская обл., г. Самара, ул. Губанова, д. 20а, оф. 13
ИНН 6367011336
Почтовый адрес: 443076, г. Самара ул. Партизанская, д. 173
Телефон: +7 (846) 279-11-66
E-mail: prot@metrolog-samara.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311958.

