

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «10» февраля 2025 г. № 267

Регистрационный № 94602-25

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные РГСП

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные РГСП (далее – резервуары) предназначены для измерений объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары представляют собой горизонтально расположенные цилиндрические стальные сосуды с усеченно-коническими днищами.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Установка резервуаров РГСП – подземная.

Резервуары изготовлены в следующих модификациях:
РГСП-Н50-1600А5К0-2-Б-2-У-С0 с заводскими номерами 8659, 8660,
РГСП-Н100-2100А5К0-2-Б-2-У-С0 с заводским номером 8662.

Заводские номера в виде цифрового обозначения, состоящие из арабских цифр, идентифицирующие каждый экземпляр средства измерений, нанесены методом лазерной гравировки на маркировочные таблички резервуаров (рисунок 1). Маркировочные таблички крепятся к люкам резервуаров (рисунок 2).

Общий вид резервуаров приведен на рисунке 3.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

 НЕФТЬ НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ www.neftoom.ru (3412) 570-388		 НЕФТЬ НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ www.neftoom.ru (3412) 570-388		 НЕФТЬ НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ www.neftoom.ru (3412) 570-388	
НАИМЕНОВАНИЕ: Резервуар горизонтальный РГСР-Н50-1800А5К0-2-Б-2-У-С0		НАИМЕНОВАНИЕ: Резервуар горизонтальный РГСР-Н50-1800А5К0-2-Б-2-У-С0		НАИМЕНОВАНИЕ: Резервуар горизонтальный РГСР-Н100-2100А5К0-2-Б-2-У-С0	
заводской №: 8859	в корпусе	заводской №: 8860	в корпусе	заводской №: 8862	в корпусе
ДАВЛЕНИЕ РАБОЧЕЕ ИЗБЫТОЧНОЕ, МПа	до 0,07	ДАВЛЕНИЕ РАБОЧЕЕ ИЗБЫТОЧНОЕ, МПа	до 0,07	ДАВЛЕНИЕ РАБОЧЕЕ ИЗБЫТОЧНОЕ, МПа	до 0,07
ДАВЛЕНИЕ РАСЧЕТНОЕ ВНУТРЕННЕЕ, МПа	0,07	ДАВЛЕНИЕ РАСЧЕТНОЕ ВНУТРЕННЕЕ, МПа	0,07	ДАВЛЕНИЕ РАСЧЕТНОЕ ВНУТРЕННЕЕ, МПа	0,07
ДАВЛЕНИЕ ПРОБНОЕ ИЗБЫТОЧНОЕ, МПа	0,0875	ДАВЛЕНИЕ ПРОБНОЕ ИЗБЫТОЧНОЕ, МПа	0,0875	ДАВЛЕНИЕ ПРОБНОЕ ИЗБЫТОЧНОЕ, МПа	0,0875
РАСЧЕТНАЯ ТЕМПЕРАТУРА СТЕНЫ, °C	40	РАСЧЕТНАЯ ТЕМПЕРАТУРА СТЕНЫ, °C	40	РАСЧЕТНАЯ ТЕМПЕРАТУРА СТЕНЫ, °C	40
МАКСИМАЛЬНАЯ ДОПУСТИМАЯ ТЕМПЕРАТУРА СТЕНЫ ПОД РАСЧЕТНЫМ ДАВЛЕНИЕМ, °C	минус 47	МАКСИМАЛЬНАЯ ДОПУСТИМАЯ ТЕМПЕРАТУРА СТЕНЫ ПОД РАСЧЕТНЫМ ДАВЛЕНИЕМ, °C	минус 47	МАКСИМАЛЬНАЯ ДОПУСТИМАЯ ТЕМПЕРАТУРА СТЕНЫ ПОД РАСЧЕТНЫМ ДАВЛЕНИЕМ, °C	минус 47
МАССА СОСУДА, кг:	10791	МАССА СОСУДА, кг:	10791	МАССА СОСУДА, кг:	15870
ГОД ИЗГОТОВЛЕНИЯ	2024	ГОД ИЗГОТОВЛЕНИЯ	2024	ГОД ИЗГОТОВЛЕНИЯ	2024
ОТК 1		ОТК 1		ОТК 1	
					

Рисунок 1 – Маркировочные таблички

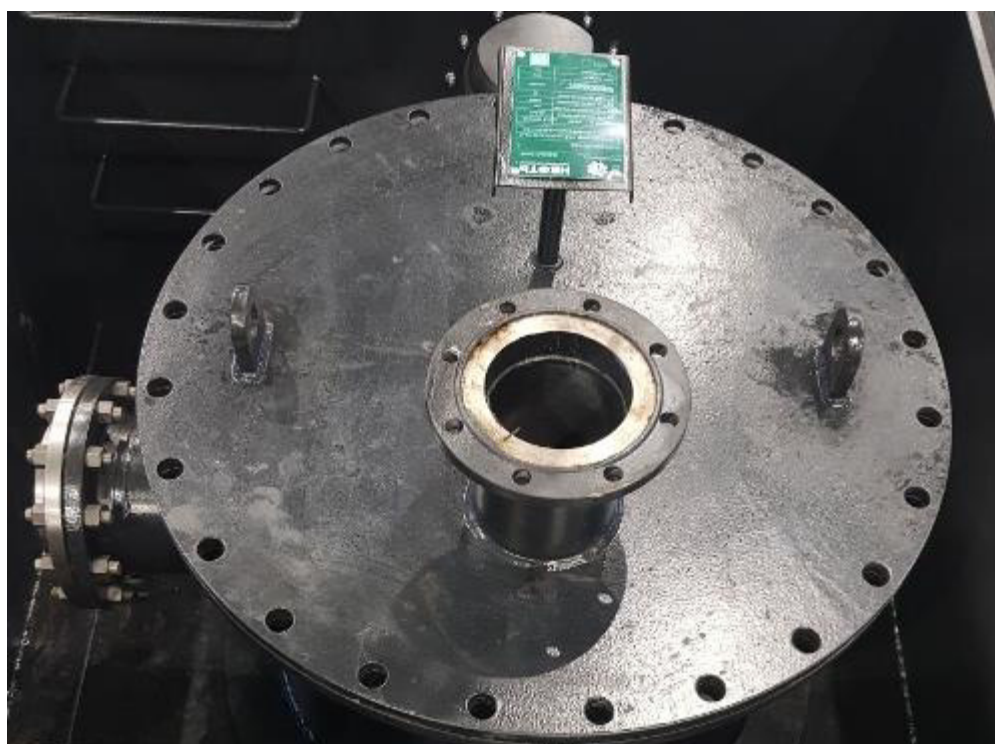


Рисунок 2 – Место крепления маркировочных табличек



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров РГСП

Пломбирование резервуаров РГСП не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГСП-Н50-1600А5К0-2-Б-2-У-С0	РГСП-Н100-2100А5К0-2-Б-2-У-С0
Номинальная вместимость, м ³	50	100
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25	

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: Температура окружающего воздуха, °С Атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Таблица 3 – Показатели надежности

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный	РГСП-Н50-1600А5К0-2-Б-2-У-С0	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.
Резервуар горизонтальный	РГСП-Н100-2100А5К0-2-Б-2-У-С0	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 8 паспорта на резервуар.

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

Общество с ограниченной ответственностью «Нефть» (ООО «Нефть»)

ИНН 1833050216

Юридический адрес: 119119, г. Москва, Ленинский пр-кт, д. 42, к. 1-2-3, эт. 4, ком. 24-26

Телефон/ факс: +7 (3412) 570-388

E-mail: info@neftcom.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Нефть» (ООО «Нефть»)

ИНН 1833050216

Адрес места осуществления деятельности: 426039, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Воткинское ш., д. 298

Юридический адрес: 119119, г. Москва, Ленинский пр-кт, д. 42, к. 1-2-3, эт. 4, ком. 24-26

Телефон/ факс: +7 (3412) 570-388

E-mail: info@neftcom.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «МетроКонТ» (ООО «МетроКонТ»)
Адрес места осуществления деятельности: 420036, Республика Татарстан, г. Казань,
ул. Тэцевская, д. 46, помещ. 1011
Юридический адрес: 420132, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Адоратского,
д. 39Б, оф. 51
Телефон: +7 9196969693
E-mail: trifonovua@mail.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312640.

