

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «28» марта 2023 г. № 669

Регистрационный № 88598-23

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-16

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-16 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема нефтепродукта при приёме, хранении и отпуске.

Описание средства измерений

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

Резервуары представляют собой стальную горизонтальную односекционную конструкцию цилиндрической формы с усеченноконической формой днищ, подземного расположения, номинальной вместимостью 16 м³.

Резервуары с заводскими номерами № 3744 (1), 3745 (2) расположены на территории ЛПДС «Суслово» Курганского НУ, АО «Транснефть – Урал» (Курганская область, Макушинский район, п. Степное, ЛПДС «Суслово»).

Заводской номер нанесен на маркировочную табличку технологическим способом в виде цифрового кода.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров и эскиз представлены на рисунках 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров

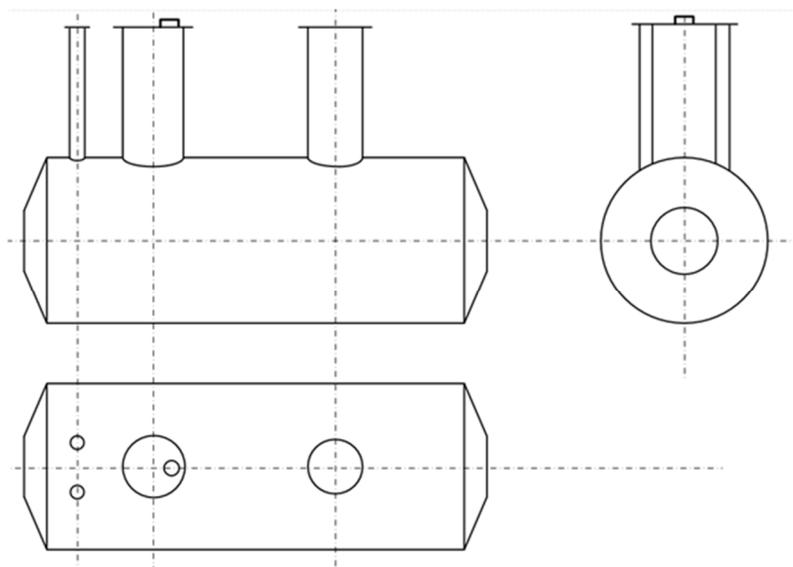


Рисунок 2 – Эскиз

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	16
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон температуры рабочей среды, °С	от -5 до +40
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +50 от 84,0 до 106,7
Масса, кг	3460
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	РГС-16	1
Паспорт	-	1

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40081 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных 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 объёма жидкости в потоке, объёма жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости».

Правообладатель

Акционерное общество «Транснефть – Урал» (АО «Транснефть – Урал»)
ИНН 0278039018
Адрес: 450008, г. Уфа, ул. Крупской, д. 10
Тел.: (347) 279-25-25
Факс: (347) 272-96-44

Изготовитель

Акционерное общество «Транснефть – Урал» (АО «Транснефть – Урал»)
ИНН 0278039018
Адрес: 450008, г. Уфа, ул. Крупской, д. 10
Тел.: (347) 279-25-25
Факс: (347) 272-96-44

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.

