



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.113.А № 73899

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10**

ЗАВОДСКИЕ НОМЕА 1, 2

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**Акционерное общество "Транснефть - Центральная Сибирь"  
(АО "Транснефть - Центральная Сибирь"), г. Томск**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 75044-19

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

**ГОСТ 8.346-2000**

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **5 лет**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **24 мая 2019 г. № 1152**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." ..... 2019 г.

Серия СИ

№ 036111

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Резервуары РГС-10 представляют собой горизонтальные цилиндрические сосуды с плоскими днищами, оснащенные технологическими люками, приемо-раздаточными патрубками.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-10 №№ 1, 2 расположены в Томской области, ДЭС, НПС «Раскино».

Общий вид резервуаров РГС-10 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость резервуаров, м <sup>3</sup>	10
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости резервуаров, %	±0,20

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -60 до +50
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара печатным способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-10 №№ 1, 2	2 шт.
Паспорт на резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-10	-	2 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рабочий эталон 2-го разряда по государственной поверочной схеме для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости, утвержденной Приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256 (приложение В), вместимостью 10, 50 дм<sup>3</sup>;

- эталонный уровнемер 2-го разряда с пределами допускаемой погрешности ±1 мм по ГОСТ 8.477-82;

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, мод. Р20Н20ГА (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее - регистрационный номер) 43611-10), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;

- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 (регистрационный номер 303-91), диапазон измерений от 0 до 55 °С, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,2 °С.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу резервуара в месте подписи поверителя.

### Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-10**

ГОСТ 17032-2010 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости (утверждена Приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256)

**Изготовитель**

Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь»  
(АО «Транснефть - Центральная Сибирь») (в 1994 г. - ОАО «Центрсибнефтепровод»)   
ИНН 7017004366  
Адрес: 634050, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, д. 24  
Телефон: (3822) 27-54-58; факс: (3822) 27-54-26  
E-mail: [mncs@tom.transneft.ru](mailto:mncs@tom.transneft.ru)

**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

Телефон: (3822) 55-44-86; факс: (3822) 56-19-61

Web-сайт: [tomskcsm.ru](http://tomskcsm.ru)

E-mail: [tomsk@tcsms.tomsk.ru](mailto:tomsk@tcsms.tomsk.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.