



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.113.А № 73901

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 1

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

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

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 75046-19

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

№ 036112

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25 (далее - резервуар) предназначен для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Резервуар представляет собой стальной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра с плоскими днищами, снабжен горловиной, замерным устройством, дыхательными клапанами, площадкой с ограждением и лестницей для технического обслуживания.

Резервуар РГС-25 № 1 расположен на АЗС, ЛАЭС «Лугинецкое», Томская область.  
Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость резервуара, м <sup>3</sup>	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -60 до +50 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-25 № 1	1 шт.
Паспорт на резервуар стальной горизонтальный РГС-25	-	1 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- 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;
- рулетки измерительные металлические 2-го и 3-го классов точности, мод. Р20Н2К (регистрационный номер 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер 29134-05), диапазон измерений от 0,5 до 300,0 мм, пределы допускаемой основной погрешности при измерении толщины ±0,1 мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,02 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 96-70), диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,15 мм.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на градуировочную таблицу 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 резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-25**

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 2003 г.- ОАО «Центрсибнефтепровод»)  
ИНН: 7017004366  
Адрес: 634050, Томская обл., г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, 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.