

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3)

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3) (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические.

Резервуары представляют собой стальные металлические сосуды в форме горизонтального цилиндра с эллиптическими днищами, снабжены горловиной, замерным устройством, дыхательными клапанами, площадками с ограждениями и лестницами для технического обслуживания.

Резервуары РГС-20 (17+3) имеют внутреннюю перегородку, делящую их на две емкости.

Место расположения резервуаров РГС-20 (17+3) приведено в таблице 1.

Таблица 1

Заводской номер	Место расположения резервуара
6502 02/33	Томская область, Молчановский район, котельная НПС «Молчаново»
6194 04/36	Томская область, Томский район, котельная ЦРС «Семилужки»
6194 03/36	
6194 10/36	Томская область, Томский район, котельная НПС «Орловка»

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 (17+3)

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС- 20 (17+3) не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость резервуара, м <sup>3</sup>	20
Номинальная вместимость секции 1, м <sup>3</sup>	17
Номинальная вместимость секции 2, м <sup>3</sup>	3
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров (геометрический метод), %	±0,25

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации:	
– температура окружающей среды, °С	от -50 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 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20 (17+3)	-	4 шт.
Паспорт стального горизонтального стального резервуара РГС - 20 (17+3)	-	4 шт.
Градуировочная таблица стального горизонтального стального резервуара РГС - 20 (17+3), емкость 17 м <sup>3</sup>	-	4 шт.
Градуировочная таблица стального горизонтального стального резервуара РГС - 20 (17+3), емкость 3 м <sup>3</sup>	-	4 шт.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10);
- рулетка измерительная металлическая Р10У3К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 35279-07);
- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 29134-05);
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 11333-88).

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице 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-20 (17+3)**

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

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

**Изготовитель**

SVL - SÄILIÖT OY, Финляндия  
Адрес: 15560 Nastola, Finland, Harjuviidantie 1

**Заявитель**

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

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

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

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: 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

С.С. Голубев

М.п. « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.