

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3), РГС-50 (45+5)

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3), РГС-50 (45+5) (далее по тексту – резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют собой стальные сосуды, состоящие из цилиндрической стенки и двух днищ. Тип резервуаров – стальной горизонтальный цилиндрический. Материал основных деталей – сталь марки Ст3. Резервуары теплоизолированы.

Резервуары оборудованы приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары имеют внутреннюю перегородку, делящую их на две емкости.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (зав. №№ 6387 14/36, 6387 15/36) находятся на территории Кемчугской нефтеперекачивающей станции Красноярского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20 (зав. № 6194) находится на территории Рыбинской линейной производственно-диспетчерской станции Красноярского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (зав. №№ 6194 11/36, 6194 12/36) находятся на территории Мариинской нефтеперекачивающей станции Новосибирского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-50 (зав. № 6432 7/8) находится на территории линейной производственно-диспетчерской станции «Москаленки» Омского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1-4.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-20 (17+3) зав. №№ 6387 14/36, 6387 15/36



Рисунок 2 – Общий вид резервуара РГС-20 (17+3) зав. № 6194



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров РГС-20 (17+3) зав. №№ 6194 11/36, 6194 12/36





Рисунок 4 – Общий вид резервуара РГС-50 (45+5) зав. № 6432 7/8

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	РГС-20 (17+3)					РГС-50 (45+5)
Модификация резервуара						
Номер резервуара	6387 14/36	6387 15/36	6194	6194 11/36	6194 12/36	6432 7/8
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	20	20	20	20	20	50
Номинальная вместимость секции 1, м <sup>3</sup>	17	17	17	17	17	45
Номинальная вместимость секции 2, м <sup>3</sup>	3	3	3	3	3	5
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25					

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	РГС-20 (17+3)					РГС-50 (45+5)
Модификация резервуара						
Номер резервуара	6387 14/36	6387 15/36	6194	6194 11/36	6194 12/36	6432 7/8
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -60 до +40 от 84,0 до 106,7					

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Количество
Резервуар	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Градуировочная таблица	1 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки: рабочий эталон 2 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 (комплекс градуировки резервуаров «Зонд» рег. №17906-98).

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и в градуировочную таблицу.

### Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20 (17+3), РГС-50 (45+5)

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

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

### Изготовитель

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

**Заявитель**

Акционерное общество «Транснефть-Западная Сибирь» (АО «Транснефть-Западная Сибирь)

ИНН 5502020634

Адрес: 644033, г. Омск, ул. Красный Путь, 111, корп. 1

Телефон: +7 (3812) 65-35-02

Web-сайт: <https://westernsiberia.transneft.ru>

E-mail: [info@oms.transneft.ru](mailto:info@oms.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Омской области»

(ФБУ «Омский ЦСМ»)

Адрес: 644116, г. Омск, ул. 24 Северная, 117-А

Телефон (факс): +7 (3812) 68-07-99; 68-04-07

Web-сайт: <http://csm.omsk.ru>

E-mail: [info@ocsm.omsk.ru](mailto:info@ocsm.omsk.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Омский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа рег. №РА.RU.311670 от 01.07.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.