

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «13» декабря 2022 г. № 3150

Регистрационный № 87631-22

Лист № 1  
Всего листов 4

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ**

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

**Назначение средства измерений**

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

**Описание средства измерений**

Тип резервуаров – стальные горизонтальные цилиндрические номинальной вместимостью 20 (17+3) м<sup>3</sup>. Резервуары имеют внутреннюю перегородку, которая делит их на две секции.

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3) представляют собой горизонтальные стальные сосуды цилиндрической формы надземного исполнения с плоскими днищами, оборудованные люками и приемно-раздаточными патрубками для заполнения и опорожнения резервуаров.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3) расположены на территории ЛПДС «Становая-1» МРУ АО «Транснефть – Дружба», 399710, Липецкая область, Становлянский район, п. Дружба.

Заводские номера 286, 287 резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС нанесены печатным способом в паспорт и аэрографическим способом на металлическую табличку, расположенную на люке резервуара.

Фотография общего вида резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 (17+3) представлена на рисунке 1.

Фотографии горловин и заводских номеров резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 (17+3) представлены на рисунках 2-5.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Фотография общего вида резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 (17+3)



Рисунок 2 – Фотография горловины и заводского номера 1 секции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3), заводской номер 286



Рисунок 3 – Фотография горловины и заводского номера 2 секции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3), заводской номер 286



Рисунок 4 – Фотография горловины и заводского номера 1 секции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3), заводской номер 287



Рисунок 5 – Фотография горловины и заводского номера 2 секции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3), заводской номер 287

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС не предусмотрено.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	1 секция – 17 2 секция – 3
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30
Вероятность безотказной работы	0,95

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20 (17+3)	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений приведены в пункте 4 паспорта.

### **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 объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

### **Правообладатель**

Мичуринское районное управление Акционерного общества «Транснефть – Дружба»  
(МРУ АО «Транснефть – Дружба»)  
ИНН 3235002178  
Адрес: 393760, Тамбовская обл., г. Мичуринск, ул. Марата, д. 162 «Б»  
Юридический адрес: 241020, г. Брянск, ул. Уральская, д. 113  
Телефон/факс: +7 (47545) 5-35-45  
Web-сайт: [www.druzhba.transneft.ru](http://www.druzhba.transneft.ru)  
E-mail: [office@brn.transneft.ru](mailto:office@brn.transneft.ru)

### **Изготовитель**

Мичуринское районное управление Акционерного общества «Транснефть – Дружба»  
(МРУ АО «Транснефть – Дружба»)  
ИНН 3235002178  
Адрес: 393760, Тамбовская обл., г. Мичуринск, ул. Марата, д. 162 «Б»  
Юридический адрес: 241020, г. Брянск, ул. Уральская, д. 113  
Телефон/факс: +7 (47545) 5-35-45  
Web-сайт: [www.druzhba.transneft.ru](http://www.druzhba.transneft.ru)  
E-mail: [office@brn.transneft.ru](mailto:office@brn.transneft.ru)

### **Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Липецкой области»  
(ФБУ «Липецкий ЦСМ»)  
Адрес: 398017, г. Липецк, ул. И.Г. Гришина, д. 9а  
Телефон: +7 (4742) 56-74-44  
Web-сайт: [www.lcsm.ru](http://www.lcsm.ru)  
E-mail: [lcsm@lcsm.ru](mailto:lcsm@lcsm.ru)  
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311563.

