

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-50

#### Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-50 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска противобокристаллизационной жидкости (ПВКЖ).

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его противобокристаллизационной жидкостью (ПВКЖ) до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуар представляет собой горизонтальную цилиндрическую конструкцию с плоскими днищами, состоящую из двух секций (25+25). Расположение резервуара – наземное.

Фундамент резервуара выполнен из монолитного железобетона. Резервуар оборудован боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение. Резервуар имеет люк замерный для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения.

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-50 расположен на территории АО «Газпромнефть-Аэро» филиал «Чкаловский» по адресу: 141110, Россия, Московская область, Щёлковский район, г. Щёлково – 10.

Общий вид резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-50 № 2485 (№ 6 по технологической схеме) представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РГС-50 № 2485 (№ 6 по технологической схеме)

Пломбирование резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-50 не предусмотрено.

## Программное обеспечение

отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup> :	50
-1 секция	25
-2 секция	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %.	±0,25
Условия эксплуатации:	
– температура окружающей среды, °С	от -45 до +50
– атмосферное давление, кПа	от 69,9 до 106,7

## Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

## Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-50 Зав. № 2485	1 шт.
2 Паспорт	-	1 экз.
3 Градуировочная таблица	-	1 экз.

## Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- расходомер жидкости турбинный РТФ 040, (4,0-30) м<sup>3</sup>/ч, ПГ±0,15% (рег.№ 11735-06);
- система измерительная Струна +, от 0 до 3800 мм, ПГ±1 мм (рег.№ 58711-14);
- рулетка измерительная металлическая Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м, с грузом Р20У2Г (рег.№ 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, 2 класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, с кольцом Р30У2К (рег.№ 51171-12);
- секундомер механический СОСпр; (0-60) мин; ЦД 0,2 с (рег.№ 11519-11);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, ЦД 0,1°С (рег.№ 303-91);
- газоанализатор взрывоопасных паров Сигнал-4М, ПГ±20% (рег.№ 38260-08);
- ареометр стеклянный для нефти АНТ-1, ЦД 0,5 кг/м<sup>3</sup> (рег.№37028-08).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

ГОСТ 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару горизонтальному стальному цилиндрическому РГС-50**

ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

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

**Изготовитель**

Закрытое акционерное общество «ТК 122 ЭМЗ» (ЗАО «ТК 122 ЭМЗ»)

ИНН 7805204056

Адрес: 198216, г. Санкт Петербург, ул. Ленинский проспект 131, лит. А, помещение 6-Н.

Телефон: +7 (812) 326-88-00, +7 (495) 646-88-58

Web-сайт: [www.rezervuar.su](http://www.rezervuar.su)

**Заявитель**

Акционерное общество «Газпромнефть-Аэро»

ИНН 7714117720

Адрес: 197198, г. Санкт-Петербург, Зоологический переулок, д. 2-4, лит. Б

Телефон: +7 (495) 748-18-83

E-mail: [aero-west@gazprom-neft.ru](mailto:aero-west@gazprom-neft.ru)

Web-сайт: [www.gazprom-neft.aero](http://www.gazprom-neft.aero)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог»  
(ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75

Web-сайт: [www.metrolog-kazan.ru](http://www.metrolog-kazan.ru)

E-mail: [metrolog-kazan-ut@mail.ru](mailto:metrolog-kazan-ut@mail.ru)

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.