

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуар представляет собой стальную горизонтальную конструкцию цилиндрической формы с усеченно-коническими днищами, состоящую из двух секций. Категория размещения и климатическое исполнение – УХЛ1. Фундамент резервуара представляет собой металлические стоечные опоры и соответствует требованиям ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия». Основные конструкции резервуара выполнены из стали 09Г2С. Резервуар оборудован боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение. По наружной поверхности резервуар теплоизолирован слоем минеральной ваты и покрыт оцинкованным листом.

Резервуар оснащен необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: патрубками приемо-раздаточными для заполнения и опорожнения, люком замерным, люком лаз для эксплуатации.

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20 расположен на территории АО «Транснефть-Прикамье» по адресу: 618860, Пермский край, Горнозаводский район, п. Станция Бисер, Нефтеперекачивающая станция Бисер.

Общий вид резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС–20 с заводским № 359 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара № 359

Пломбирование резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Тип резервуара	РГС-20
Номер резервуара	359
Номинальная вместимость, м ³ :	20
1 секция	17,0
2 секция	3,0
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25
Условия эксплуатации:	
– температура окружающей среды, °С	от -60 до +40
– атмосферное давление, кПа	от 84 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-20 зав. № 359	1 шт.
2 Технический 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) м³/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-4, ПГ±20% (рег.№ 38260-08);
- ареометр стеклянный для нефти АНТ-1, ЦД 0,5 кг/м³ (рег.№ 37028-08);
- анемометр цифровой АТТ-1002, (0,8-30) м/с (рег.№ 46056-11).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару горизонтальному стальному цилиндрическому РГС-20

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

Великолукский завод «Транснефтемаш» - филиал АО «Транснефть – Верхняя Волга» (АО «Транснефть – Верхняя Волга»)

ИНН: 5260900725

Адрес: 182100, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д.2.

Телефон: +7 (811) 539-26-77

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть-Прикамье» (АО «Транснефть-Прикамье»)

ИНН: 1645000340

Адрес: 420081, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Патриса Лумумбы, д. 20, корп. 1

Телефон: +7 (843) 279-04-20

Испытательный центр

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

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

Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75

Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan@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.