

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

Резервуары представляют собой стальной горизонтальный сосуд цилиндрической формы с днищами. Расположение резервуара - наземное. Тип - резервуары горизонтальные стальные одностенные. Категория размещения и климатическое исполнение резервуаров - УХЛ1. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали 09Г2С. Резервуары оборудованы боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение. Резервуары имеют люк замерный для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга») по адресам, представленным в таблице 1.

Таблица 1 - Местонахождение резервуаров

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
88	Бугурусланское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Похвистнево» (Бугурусланское РНУ НПС «Похвистнево»), 446450, Самарская обл., г. Похвистнево, Ибряйкинское шоссе
275	Бугурусланское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Кротовка» (Бугурусланское РНУ НПС «Кротовка»), 446320, Самарская обл., Кинель-Черкасский р-н, с. Кротовка
276	
6505	Бугурусланское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Бавлы» (Бугурусланское РНУ НПС «Бавлы»), 423930, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Площадка нефтепровода

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 представлен на рисунках 1-3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-20 № 88



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров РГС-20 №№ 275, 276



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РГС-20 № 6505

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Тип резервуара	РГС-20
Номинальная вместимость, м ³ :	20
- 1 секция	3,0
- 2 секция	17,0
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
Тип резервуара	РГС-20			
Номер резервуара	88	275	276	6505
Габаритные размеры, мм:				
- диаметр	2250	2200		1990
- длина	7460	7380		7380
Условия эксплуатации:				
- температура окружающей среды, °С	от -60 до +40			
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7			
Масса, кг, не более	5000			

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	РГС-20 №№ 88, 275, 276, 6505	4 шт.
2 Паспорт	-	4 экз.
3 Градуировочная таблица	-	4 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);
- Уровнемер «Струна-М», от 0 до 4000 мм, ПГ ±1 мм (рег. № 15669-02);
- Рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности, с грузом Р20У2Г, с верхним пределом измерений 20 м (рег. № 55464-13);
- Секундомер механический СОСпр, ЦД 0,2 с (рег. № 11519-11);
- Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, ЦД 0,1 °С (рег. № 303-91);
- Анализатор-течеискатель АНТ-3М, ПГ ±5% (рег. № 39982-08);
- Ареометр стеклянный для нефти АНТ-1, ЦД 0,5 кг/м³ (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 градуировочные таблицы.

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 резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим 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»
ИНН 5260900725

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

Телефон: +7 (81153) 9-71-41, +7 (81153) 8-11-53, +7 (81153) 9-19-49

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть-Приволга» (АО «Транснефть-Приволга»)
ИНН 6317024749

Адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д.100

Телефон: +7 (8412) 310-83-11

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

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.