

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 нефтепродуктов.

Описание средства измерений

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

Резервуары представляют собой горизонтальные цилиндрические емкости с коническими днищами, состоящие из двух секций. Секции разделены между собой теплоизолированной перегородкой. В одну из секций вмонтирован нагреватель. По наружной поверхности резервуары теплоизолированы слоем минеральной ваты толщиной 100 мм и покрыты оцинкованным листом. Расположение резервуаров - наземное.

Фундамент резервуаров представляет собой металлические стоечные опоры. 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 Общества с ограниченной ответственностью «Транснефть - Дальний Восток» (ООО «Транснефть - Дальний Восток»). Расположение указано в таблице 1.

Таблица 1 - Местонахождение резервуаров

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
183	Нефтеперерабатывающая станция № 38 (НПС № 38), Приморский край, Лесозаводской район, с. Невское
184	
185	Нефтеперерабатывающая станция № 36 (НПС № 36), Хабаровский край, Бикинский район, с. Лермонтовка
186	
191	Нефтеперерабатывающая станция № 40 (НПС № 40), Приморский край, Черниговский район, с. Черниговка
192	
195	Нефтеперерабатывающая станция № 30 (НПС № 30), ЕАО, Облученский район, г. Облучье
196	
197	Нефтеперерабатывающая станция № 24 (НПС № 24), Амурская область, Шимановский район, с. Мухино
198	
199	Нефтеперерабатывающая станция № 27 (НПС № 27), Амурская область, Октябрьский район, с. Екатеринославка
200	
205	Нефтеперерабатывающая станция № 34 (НПС № 34), Хабаровский край, Хабаровский район, с. Галкино
206	
211	Нефтеперерабатывающая станция № 41 (НПС № 41), Приморский край, Анучинский район, с. Анучино
212	
218	Районное нефтепроводное управление «Дальнереченск» (РНУ «Дальнереченск»), Приморский край, г. Дальнереченск, ул. Промышленная, д. 9
219	
284	Нефтеперерабатывающая станция № 29 (НПС № 29), Амурская область, Архаринский район, п. Богучан
285	
308	Нефтеперекачивающая станция «Сельгон» (НПС «Сельгон»), Хабаровский край, Амурский район, ст. Санболи
309	

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
311	Нефтеперерабатывающая станция «Комсомольская» (НПС «Комсомольская»), Хабаровский край, Амурский район, с. Джелюмкен
312	
317	Нефтеперекачивающая станция «Амурская» (НПС «Амурская»), Хабаровский край, Амурский район, п. Эльбан
318	

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 представлен на рисунках 1-7.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РГС-20 №№ 183, 184 (слева), №№ 185, 186 (справа)



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров РГС-20 №№ 191, 192 (слева), №№ 199, 200 (справа)



Рисунок 3 - Общий вид резервуаров РГС-20 №№ 195, 196



Рисунок 4 - Общий вид резервуаров РГС-20 №№ 197, 198



Рисунок 5 - Общий вид резервуаров РГС-20 №№ 205, 206



Рисунок 6 - Общий вид резервуаров ПГС-20 №№ 211, 212 (слева), №№ 218, 219 (справа)



Рисунок 7 - Общий вид резервуара ПГС-20 №№ 284, 285 (слева), №№ 311, 312 (справа)



Рисунок 8 - Общий вид резервуара ПГС-20 №№ 317, 318 (слева), №№ 308, 309 (справа)

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических ПГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2

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

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20 №№ 183, 184, 185, 186, 191, 192, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 205, 206, 211, 212, 218, 219, 284, 285, 308, 309, 311, 312, 317, 318	26 шт.
2 Паспорт	-	26 экз.
3 Градуировочная таблица	-	52 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 (рег. № 15669-02);
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности, с грузом Р10У2Г, с верхним пределом измерений 10 м (рег. № 55464-13);
- секундомер механический СОСпр, (0-60) мин, ЦД 0,2 с (рег. № 11519-11);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, (0-55) °С, ЦД 0,1 °С (рег. № 303-91);
- 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 свидетельства 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

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Дальний Восток»
(ООО «Транснефть-Дальний Восток»)
ИНН 2724132118
Адрес: 680020, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Запарина, д. 1
Телефон: +7 (421) 240-11-01
E-mail: info@dmn.transneft.ru
Web-сайт: www.dalmn.transneft.ru

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.