

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20, РГС-25, РГС-50

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20, РГС-25, РГС-50 (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 стальные горизонтальные цилиндрические сосуды с коническими или сферическими днищами. Резервуары РГС-25 изготовлены с одностенными корпусами, РГС-20 и РГС-50 с двустенными корпусами. В процессе эксплуатации межстеночное пространство двустенных резервуаров заполняют азотом для контроля герметичности резервуара и повышения пожарной и взрывобезопасности.

Каждый из резервуаров оснащен, необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, и эксплуатации: дыхательными клапанами, люками-замерными, люками-лазами, приемо-раздаточными патрубками, прибором для замера уровня нефтепродукта, противопожарным оборудованием.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20, РГС-25, РГС-50 расположены на территории Общества с ограниченной ответственностью «Транснефть - Дальний Восток» (ООО «Транснефть - Дальний Восток») по адресам, указанным в таблице 1.

Таблица 1 - Местонахождение резервуаров

| Номера резервуаров | Номер НПС, адрес |
|--------------------|---|
| | РГС-20 |
| 4065, 4066, 4067 | НПС №1 «Комсомольская», Хабаровский край, Амурский район, п/ст. Джелюмкен |
| | РГС-25 |
| 4068 | НПС №1 «Комсомольская», Хабаровский край, Амурский район, п/ст. Джелюмкен |
| 3790 | НПС №29, Амурская область, Архаринский район, п. Богучан |
| 2013 | НПС №40, Приморский край, Черниговский район, с. Черниговка |
| | РГС-50 |
| 3787, 3788 | НПС №29, Амурская область, Архаринский район, п. Богучан |
| 2011, 2012 | НПС №40, Приморский край, Черниговский район, с. Черниговка |

Общий вид видимой части конструкции резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20, РГС-25, РГС-50 и их эскизы представлены на рисунках 1-9.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РГС-20 №№ 4065, 4066, 4067



Рисунок 2 - Общий вид видимой части конструкции резервуара РГС-25 № 4068



Рисунок 3 - Общий вид видимой части конструкции резервуара РГС-25 № 3790



Рисунок 4 - Общий вид видимой части конструкции резервуара РГС-25 № 2013



Рисунок 5 - Общий вид видимой части конструкции резервуаров РГС-50 № 3787, 3788



Рисунок 6 - Общий вид видимой части конструкции резервуаров РГС-50 № 2011, 2012

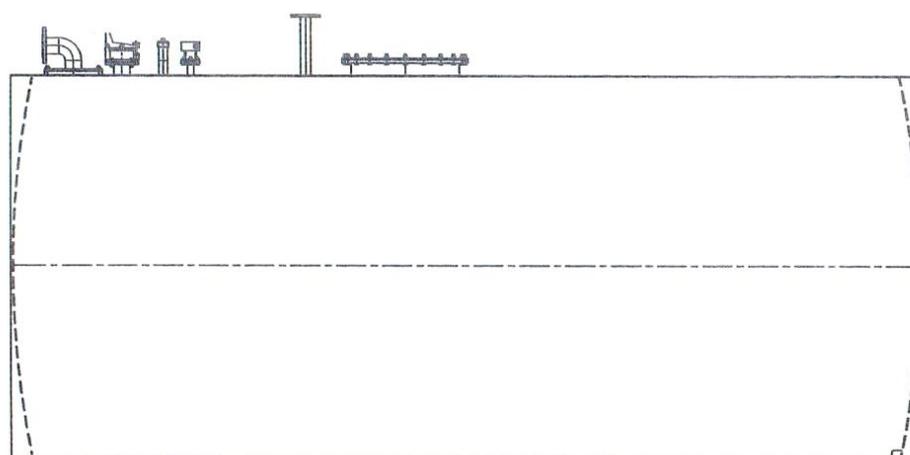


Рисунок 7 - Эскиз резервуаров РГС-20

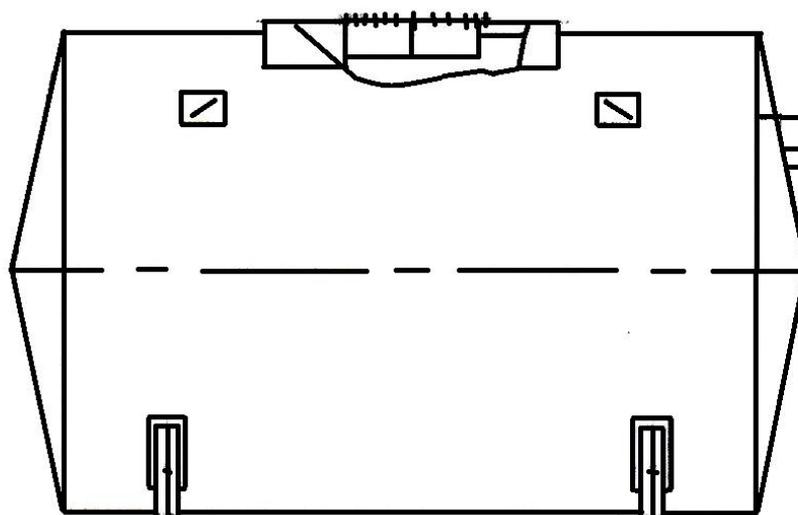


Рисунок 8 - Эскиза резервуаров РГС-25

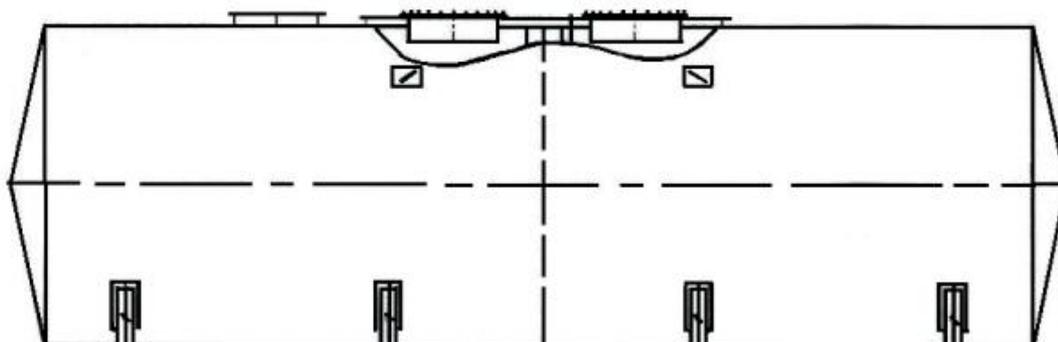


Рисунок 9 - Эскиз резервуаров РГС-50

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20, РГС-25, РГС-50 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Основные метрологические и технические характеристики

| Наименование характеристики | РГС-20 | | РГС-50 | | РГС-25 | |
|---|------------------------|---------------|---------------|------|---------------|--|
| Тип резервуара | РГС-20 | | РГС-50 | | РГС-25 | |
| Заводской номер | 4065; 4066; 4067 | 3787; 3788 | 2011; 2012 | 2013 | 3790; 4068 | |
| Номинальная вместимость, м ³ | 20 | 50 | 50 | 25 | 25 | |
| Количество секций, шт. | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | |

| Наименование характеристики | | | | | |
|--|------------------------|---------------|---------------|--------|---------------|
| Тип резервуара | РГС-20 | РГС-50 | | РГС-25 | |
| Заводской номер | 4065; 4066; 4067 | 3787; 3788 | 2011; 2012 | 2013 | 3790; 4068 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), % | ±0,25 | | | | |
| Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С | от -40 до +40 | от -60 до +40 | от -40 до +40 | | |
| Срок службы, лет, не менее | 10 | | | | |

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 №№ 4065, 4066, 4067 | 3 шт. |
| 2 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический | РГС-25 №№ 2013, 3790, 4068 | 3 шт. |
| 3 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический | РГС-50 №№ 2011, 2012, 3787, 3788 | 4 шт. |
| 4 Паспорт | - | 10 экз. |
| 5 Градуировочная таблица | - | 14 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 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, 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, РГС-25, 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

Общество с ограниченной ответственностью «Производственная фирма МЗК»
(ООО «Производственная фирма МЗК»)

ИНН 5044035923

Адрес: 141540, Московская обл., Солнечногорский р-н, дачный поселок Поварово,
ул. Почтовая, д. 29

Телефон: +7 (495) 994-23-32, +7 (495) 994-23-22

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.