

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3)

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3) (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические.

Резервуары представляют собой стальные металлические сосуды в форме горизонтального цилиндра с плоскими днищами, двумя смотровыми люками, замерным устройством, дыхательными клапанами, площадками с ограждениями и лестницами для технического обслуживания.

Резервуары РГС-20 (17+3) имеют внутреннюю перегородку, делящую их на две секции. Места расположения резервуаров приведены в таблице 1.

Таблица 1

| Заводской номер | Места расположения резервуаров |
|-----------------|-----------------------------------|
| 245 | Томская область, НПС «Первомайка» |
| 246 | |
| 250 | Томская область, НПС «Орловка» |

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3)

Пломбирование стальных горизонтальных цилиндрических резервуаров РГС- 20 (17+5) не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|----------|
| Номинальная вместимость резервуара, м ³ | 20 |
| Номинальная вместимость секции 1, м ³ | 17 |
| Номинальная вместимость секции 2, м ³ | 3 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров (геометрический метод), % | ±0,25 |

Таблица 3 - Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|--|-----------------------------------|
| Средний срок службы, лет, не менее | 20 |
| Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа | от -60 до +50 от 84,0 до 106,7 |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|---------------|------------|
| Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический | РГС-20 (17+3) | 3 шт. |
| Паспорт резервуара | РГС-20 (17+3) | 3 шт. |
| Градуировочная таблица | РГС-20 (17+3) | 3 шт. |

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РГН (регистрационный номер 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая Р10У3К (регистрационный номер 35279-07), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 10 м, класс точности 3;
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный номер 10479-98), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,6 до 30,0 мм, пределы допускаемой относительной абсолютной погрешности при измерении толщины ±0,1 мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер 11333-88), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,02 мм.

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20 (17+3)

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

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки.

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Верхневолжскнефтепровод» Великолукский завод «Транснефтемаш» (ОАО «Верхневолжскнефтепровод» Великолукский завод Транснефтемаш»)

ИНН: 5260900725

Адрес: 182101, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2

Телефон: (81153) 9-26-67, (81153) 9-26-77

E-mail: info@tnm.nnov.transneft.ru

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть-Центральная Сибирь» (АО «Транснефть-Центральная Сибирь»)

ИНН: 7017004366

Адрес: 634050, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, д.24

Телефон: (3822) 27-54-58; факс (3822) 27-54-26

E-mail: mncs@tom.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.