

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50 (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 конструкции, состоящие из цилиндрического сосуда, двух конических днищ и предназначены для надземной установки.

Резервуары снабжены горловиной, дыхательными клапанами, площадками с ограждениями и лестницами для технического обслуживания.

Место расположения резервуаров приведено в таблице 1.

Таблица 1

| Наименование резервуара | Заводской номер | Место расположение резервуара |
|-------------------------|-----------------|---|
| РГС-50 | 1 | Томская область, Парабельский район, РНУ «Парабель», котельная НПС «Парабель» |
| РГС-50 | 2 | Томская область, Парабельский район, РНУ «Парабель», котельная НПС «Парабель» |
| РГС-50 | 10 | Томская область, г. Стрежевой, РНУ «Стрежевой», котельная НПС «Раскино» |
| РГС-50 | 20 | Томская область, г. Стрежевой, РНУ «Стрежевой», котельная НПС «Раскино» |

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-50

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|--|----------|
| Номинальная вместимость, м ³ | 50 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости резервуаров, % | ±0,25 |

Таблица 3 - Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|-------------------------------------|-------------|------------|
| Резервуар РС-50 | | 4 шт. |
| Паспорт резервуара | | 4 шт. |
| Градуировочная таблица на резервуар | | 4 шт. |

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, Р20Н2Г (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая Р10У3К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 35279-07), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 3;
- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 29134-05), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,5 до 300,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины ±0,1 мм;
- штангенциркуль ШЦ-Ш-400-0.02 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 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-50

ГОСТ 8.142-2013 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений массового и объемного расхода (массы и объема) жидкости.

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

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири» (ОАО «Центрсибнефтепровод»)

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

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: tomska@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.