

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «18» июня 2021 г. № 1053

Регистрационный № 82064-21

Лист № 1
Всего листов 3

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 нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РГС-20 зав. №№ 135-3, 135-4 представляют собой сварные горизонтальные цилиндрические двухсекционные конструкции наземного исполнения.

Резервуары оборудованы дыхательным и предохранительным клапанами, люком замерным для эксплуатации и приемо-раздаточными патрубками для приема и отпуска нефтепродукта, оснащены боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение, а также молниезащитой и защитой от статического электричества.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 расположены на территории объекта АО «Транснефть – Восток» (котельная НПС-13 Ленского РНУ), 678123, Республика Саха (Якутия).

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

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



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-20

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|--|-----------------------------------|
| 1 | 2 |
| Тип резервуара | РГС-20 |
| Номинальная вместимость, м ³ | 20 |
| - 1 секция | 17 |
| - 2 секция | 3 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), % | ±0,25 |
| Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа | от - 50 до + 50 от 84 до 106,7 |

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|-------------|------------|
| Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический | РГС-20 | 1 шт. |
| Паспорт | - | 1 шт. |
| Градуировочная таблица | - | 2 шт. |

Сведения о методиках (методах) измерений

Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных стальных резервуарах. ФР.1.29.2019.35456.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20

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

