

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-60

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-60 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 цилиндрической стенки и двух днищ.

Форма днища конические.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-60 расположены в филиалах «Томмотская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-60 представлен на рисунке 1.

Таблица 1

| Номер резервуара   | Место расположения  |
|--|---|
| 1  | 2   |
| Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-60 |   |
| 1, 2, 3, 4   | АЗС №54, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Алдан, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 129  |
| 1а, 2а, 3а, 4а, 5а, 6а, 7а, 8а, 9а, 10а                  | Нефтесклад, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, ул. Магистральная 6   |
| 1б, 2б, 3б, 4б   | Парк, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, п. Алексеевск, ул. Торговая |



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-60

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-60 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики  | Значение |
|--|----------|
|  | РГС-60   |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                  | 60       |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % | ±0,25    |

Таблица 3 - Технические характеристики

| Наименование характеристики         | Значение         |
|-------------------------------------|------------------|
|                                     | РГС-60           |
| Средний срок службы, лет, не менее  | 30               |
| Условия эксплуатации:               |                  |
| Температура окружающего воздуха, °С | от - 40 до + 40  |
| 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 средств измерений

| Наименование  | Количество, шт. | Обозначение |
|---|-----------------|-------------|
| Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.             | 18              | РГС-60      |
| Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.<br>Паспорт. | 18              | РГС-60      |
| Градуировочная таблица  | 18              |             |

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р30Н2Г 2 класса точности по ГОСТ 7502-98, с верхним пределом измерений 30 м;
- рулетка измерительная металлическая типа Р Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12).

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

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

**Сведения о методиках (методах) измерений**

ГОСТ Р 8.595-2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений.

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-60**

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

РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)

ИНН 1435115270

Юридический адрес: РФ, Республика Саха (Якутия), 677000, г. Якутск, ул. Чиряева, д.3

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: (843) 272-70-62

Факс (843) 272-00-32

E-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.