

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные РГ

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные РГ (далее – резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Резервуары состоят из горизонтального стального цилиндрического сосуда с коническими или плоскими днищами, сверху оснащенного люками-лазами. Резервуар может иметь несколько люков-лазов, которые могут иметь различное назначение. В зависимости от назначения люк-лаз резервуаров служит для установки запорной арматуры, подсоединения технологических трубопроводов, подсоединения входных и выходных линий, доступа внутрь резервуара.

Резервуары выпускаются в модификациях с одностенным или двустенным корпусами, односекционные, двухсекционные или трехсекционные, для наземной или подземной установки, в теплоизолированном кожухе или без него, с плоской формой днищ или в форме усеченного конуса.

Модификация формируется в соответствии со структурой условного обозначения следующим образом:

РГХХ-Х (Х/Х)

где ХХ – общий номинальный объем резервуара, м<sup>3</sup>;

-Х – исполнение резервуара в зависящее от комбинации параметров диаметр/длина;

(Х/Х) – количество и номинальный объем секций, м<sup>3</sup>.

Общие виды резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГ представлены на рисунках 1 и 2.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

#### Программное обеспечение

отсутствует.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГ для подземной установки



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГ для наземной установки

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение											
	РГ3	РГ4	РГ5	РГ10	РГ10-2	РГ10-3	РГ15	РГ15-2	РГ20	РГ20-2	РГ20-3	РГ24
Номинальная вместимость всего резервуара, м <sup>3</sup>	3	4	5	10	15	20	15	15	20	20	20	24
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объема, %	±0,25											

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение										
	РГ25	РГ25-2	РГ25-3	РГ30	РГ40	РГ50	РГ50-2	РГ50-3	РГ60	РГ60-2	РГ75
Номинальная вместимость всего резервуара, м <sup>3</sup>	25	25	25	30	40	50	50	50	60	60	75
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объема, %	±0,25										

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение										
	РГ75-2	РГ100	РГ110	РГ120	РГ130	РГ140	РГ150	РГ160	РГ180	РГ200	РГ200-2
Номинальная вместимость всего резервуара, м <sup>3</sup>	75	100	110	120	130	140	150	160	180	200	200
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объема, %	±0,25										

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение												
	РГ3	РГ4	РГ5	РГ10	РГ10-2	РГ10-3	РГ15	РГ15-2	РГ20	РГ20-2	РГ20-3	РГ24	РГ25
Кол-во секций	1,2,3												
Габаритные размеры, мм, - диаметр	1430±4	1430±4	1880±4	2200±4	1880±4	1890±4	1880±4	2360±4	2360±4	2800±4	2092±4	2395±4	2340±4
- длина	2250±6	3240±6	2250±6	3240±6	4070±6	4500±6	6320±8	4150±8	5650±8	4390±8	6130±8	5890±8	6320±8
Масса резервуара, кг, не более	750	850	950	1300	1300	1450	1650	1500	2000	1900	2100	2800	2800

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Значение										
	РГ25-2	РГ25-3	РГ30	РГ40	РГ50	РГ50-2	РГ50-3	РГ60	РГ60-2	РГ75	РГ75-2
Кол-во секций	1,2,3										
Габаритные размеры, мм, - диаметр	2360±4	2800±5	2360±4	2800±5	2788±5	2800±5	3240±6	2800±5	3240±6	3240±6	3240±6
- длина	6400±8	5140±8	8140±10	7390±10	9640±10	9640±10	7390±10	10390±10	8140±10	10090±10	9640±10
Масса резервуара, кг, не более	2800	2700	3000	3500	4000	4000	3800	4000	4000	5100	5100

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Значение									
	РГ100	РГ110	РГ120	РГ130	РГ140	РГ150	РГ160	РГ180	РГ200	РГ200-2
Кол-во секций	1,2,3									
Габаритные размеры, мм, - диаметр	3240±6	3240±6	3240±6	3500±6	3500±6	3500±6	3500±6	3500±6	3240±6	3500±6
- длина	12640±10	14140±10	15640±15	14140±15	15640±15	17140±15	18640±20	20140±20	24640±25	23140±25
Масса резервуара, кг, не более	6100	6500	6900	7000	7500	8000	8500	9000	10000	9500

Таблица 3– Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочее давление межстеночного газового пространства, МПа, не более	0,001
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды при эксплуатации, °С - относительная влажность воздуха, %, не более - атмосферное давление, кПа	от -60 до +50 98 от 84 до 106
Средний срок службы, лет, не менее	15

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом, а также на информационную табличку, размещенную в технологическом отсеке, ударным, каплеструйным, лазерным, либо иным способом обеспечивающим видимость маркировки на весь срок службы резервуара.

### Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГХХ-Х (Х/Х)	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГ. Паспорт	РГ ПС	1 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГ. Руководство по эксплуатации	РГ РЭ	1 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров ТОКАР (регистрационный № 33536-06);
- рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, верхний предел измерений не менее 5 м;
- рулетка измерительная, 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98. верхний предел измерений не менее 10 м;
- линейка измерительная металлическая по ГОСТ 427-75, диапазон измерений от 0 до 500 мм;
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 (регистрационный № 303-91);
- толщиномер ультразвуковой УТ-111 (регистрационный № 66712-17);

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

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

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

### Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным РГ

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

ТУ 5265-002-56181752-2010 «Резервуары стальные горизонтальные РГ. Технические условия»

**Изготовитель**

Закрытое акционерное общество «ТК 122 ЭМЗ» (ЗАО «ТК 122 ЭМЗ»)  
ИНН 7805204056  
Адрес: 198216, г. Санкт-Петербург, Ленинский пр. 131, лит. А, пом. 6-Н  
Тел./факс: +7 (812) 464-88-00; +7 (812) 464-88-00  
E-mail: [zakaz@122zavod.ru](mailto:zakaz@122zavod.ru)

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Ижорские резервуарные заводы» (ООО «ПО ИРЗ»)  
ИНН 7806250993  
Адрес: 195027, г. Санкт-Петербург, ул. Магнитогорская, д.23 корп. 1 лит. А, пом.20Н  
Тел./факс: +7 (812) 309-84-44; +7 (800) 775-45-93  
Web-сайт: [www.irz-spb.ru](http://www.irz-spb.ru)  
E-mail: [info@irz-spb.ru](mailto:info@irz-spb.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)  
Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46  
Тел./факс: +7 (495) 437-55-77; +7 (495) 437-56-66  
Web-сайт: [www.vniims.ru](http://www.vniims.ru)  
E-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru)  
Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.