

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-8, РГС-10, РГС-15, РГС-16, РГС-50, РГС-65, РГС-100, РГС-200

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-8, РГС-10, РГС-15, РГС-16, РГС-50, РГС-65, РГС-100, РГС-200 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-8, РГС-10, РГС-15, РГС-16, РГС-50, РГС-65, РГС-100, РГС-200 основан на измерение объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные горизонтальные представляют собой:

- РГС-8, РГС-10, РГС-15, РГС-16, РГС-100 подземные горизонтальные сварные сосуды с сферическими днищами.

- РГС-50, РГС-65, РГС-200 наземные горизонтальные сварные сосуды с сферическими днищами.

Резервуары оснащены, необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой; механическим дыхательным и гидравлическим предохранительным клапанами; устройством для отбора проб и подтоварной воды; прибором для замера уровня; противопожарным оборудованием. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-8, РГС-10, РГС-15, РГС-16, РГС-50, РГС-65, РГС-100, РГС-200 расположены в резервуарных парка Акционерного общества «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»). Расположение указано в таблице 1.

Таблица 1

Заводские номера резервуаров	Местонахождение резервуаров
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-8	
ЕП-1 ЕП-2	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, НСП Отрадный, УКПН-1
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10	
Е-5 Е-7	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УКОН Похвистнево
Е-3 Е-4	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПН Товарный парк
Е-1	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ПСП ЮГМ
ДЕ-1	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ПСП Покровка
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-15	
Е-5	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПН Якушкинская
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-16	
ДЕ-2	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ПСП Покровка
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50	
3	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПН Якушкинская

Заводские номера резервуаров	Местонахождение резервуаров
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-65	
090	АО "Самаранефтегаз" Самарская область, ЦПВС-2 Котельная № 4
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100	
Е-7 Е-8	АО "Самаранефтегаз" Самарская область, УПН Товарный парк
ДЕ-4	АО "Самаранефтегаз" Самарская область, ПСП Покровка
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-200	
1 2 4	АО "Самаранефтегаз" Самарская область, УПСВ Софинско-Держинская

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-8, РГС-10, РГС-15, РГС-16, РГС-50, РГС-65, РГС-100, РГС-200 представлен на рисунке 1.

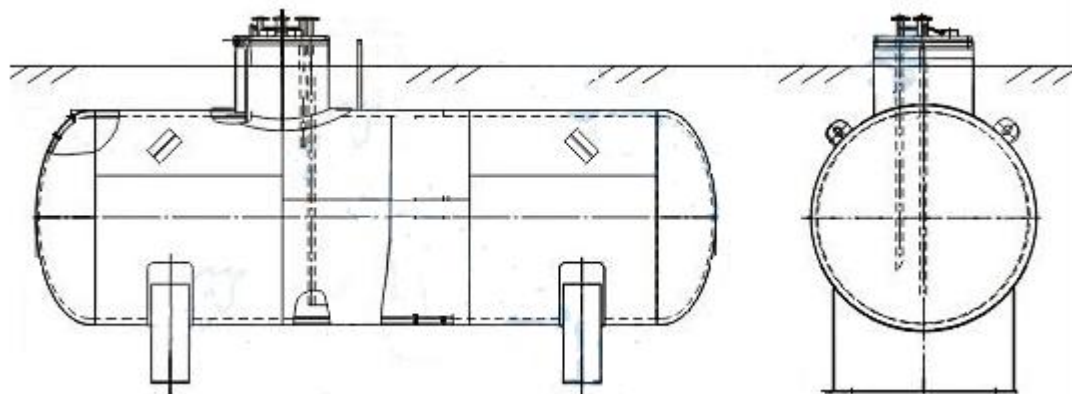


Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-8, РГС-10, РГС-15, РГС-16, РГС-50, РГС-65, РГС-100, РГС-200

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-8, РГС-10, РГС-15, РГС-16, РГС-50, РГС-65, РГС-100, РГС-200 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики			
	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	Номинальная вместимость, м ³	Базовая высота резервуара, мм	Предельная высота наполнения, мм
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-8				
ЕП-1	±0,25	8	3737	1991
ЕП-2			3955	1991
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10				
Е-3	±0,25	10	3570	1980
Е-4			3547	1980
Е-1			3703	1980
ДЕ-1			3814	1981
Е-7			3307	1990
Е-5			3325	1990
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-15				
Е-5	±0,25	15	1876	1520
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-16				
ДЕ-2	±0,25	16	3539	1981
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50				
3	±0,25	50	2980	2280
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-65				
090	±0,25	65	3701	2900
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100				
Е-7	±0,25	100	4290	2980
Е-8			4288	2980
ДЕ-4			4173	2980
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-200				
2	±0,25	200	3592	3390
1			4210	3390
4			3592	3390

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики						
	Номинальная вместимость, м ³	Длина резервуара, мм	Внешний диаметр, мм	Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	Температура хранимой жидкости, °С	Масса резервуара, кг	Средний срок службы, лет
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-8							
ЕП-1	8	2400	2011	от -40 до +50	от -40 до +50	2510	20
ЕП-2							
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10							
Е-3	10	3800	2016	от -40 до +50	от -40 до +50	3400	20
Е-4	10	3800	2016	от -40 до +50	от -40 до +50	3400	20
Е-1	10	3800	2016	от -40 до +50	от -40 до +50	2680	20
ДЕ-1	10	3800	2016	от -40 до +50	от -40 до +50	2850	20
Е-7	10	3800	2016	от -40 до +50	от -40 до +50	2200	20
Е-5	10	3800	2016	от -40 до +50	от -40 до +50	2200	20
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-15							
5	15	5720	1626	от -40 до +50	от -40 до +50	1400	20
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-16							
ДЕ-2	16	5200	2016	от -40 до +50	от -40 до +50	3475	20
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50							
3	50	11279	2442	от -40 до +50	от -40 до +50	8771	20
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-65							
090	65	9050	3016	от -40 до +50	от -40 до +50	8130	20
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100							
Е-7	100	13000	3016	от -40 до +50	от -40 до +50	10575	20
Е-8	100	13000	3015	от -40 до +50	от -40 до +50	10575	20
ДЕ-4	100	13400	3016	от -40 до +50	от -40 до +50	10575	20
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-200							
2	200	19800	3424	от -40 до +50	от -40 до +50	29600	20
1	200	22140	3420	от -40 до +50	от -40 до +50	29600	20
4	200	19800	3424	от -40 до +50	от -40 до +50	29600	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС	18 шт.
Паспорт		18 экз.
Градуировочная таблица		18 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки при применении объёмного метода:

Эталонный уровнемер 2-го разряда с пределами допускаемой погрешности ± 1 мм по ГОСТ 8.477-82.

Эталонные мерники 2-го разряда вместимостью 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500; 1000 дм³ по ГОСТ 8.400-2013.

Эталонный счетчик жидкости с пределами допускаемой погрешности $\pm 0,15$ % по ГОСТ 8.510-2002.

Термометр лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.

Анемометр чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.

Основные средства поверки при применении геометрического метода:

Рулетка измерительная 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, Р30У2К, регистрационный № 46391-11.

Рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности ГОСТ 7502-98, Р20Н2Г, регистрационный № 46391-11.

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

Термометр лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.

Динамометр общего назначения ДПУ-0,01-2, регистрационный № 26687-08.

Нивелир оптический CST/berger SAL20ND, регистрационный № 44548-10.

Рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M, регистрационный № 1835-12.

Линейка измерительная металлическая, регистрационный № 20048-05.

Анемометр чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.

Штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1, регистрационный № 32108-14

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 в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-8, РГС-10, РГС-15, РГС-16, РГС-50, РГС-65, РГС-100, РГС-200

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

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

Техническая документация АО «Самаранефтегаз»

Изготовитель

Акционерное общество «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»)
ИНН 6315229162
Адрес: 443071, г. Самара, пр-кт Волжский, д.50
Телефон: +7 (846) 337-59-79
Факс: +7 (846) 337-59-79
E-mail: sng@samng.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)
Адрес: Россия, 443125, г. Самара, ул. Губанова, 20а
Почтовый адрес: 443076, г. Самара ул. Партизанская, 173
Телефон: +7 (846)2791166
E-mail: prot@metrolog-samara.ru

Аттестат аккредитации АО «Метролог» по проведению испытаний средств измерений
в целях утверждения типа № RA.RU.311958 от 07.12.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.