

Приложение № 1
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» ноября 2020 г. № 1922

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-20, РГС-40, РГС-100

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-20, РГС-40, РГС-100 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические, номинальной вместимостью 5 м³, 20 м³, 40 м³, 100 м³.

Резервуары представляют собой горизонтальные цилиндрические сварные стальные сосуды, состоящие из цилиндрической стенки и двух днищ.

Конструкция резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических по исполнению: одностенных с коническими днищами РГС-5, РГС-20, РГС-40, РГС-100, предусматривает надземную и подземную установку.

Резервуары оснащены необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой и технологическими люками; дыхательными клапанами, устройствами для замера уровня; средствами пожаротушения; молниезащитой и защитой от статического электричества.

Информация о местах расположения и конструктивных особенностях резервуаров Марийского районного нефтепроводного управления (далее МРНУ) АО «Транснефть-Верхняя Волга» приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Место расположения и конструктивных особенности резервуаров

Тип резервуара	Заводской номер	Конструктивные особенности резервуара			Место установки
		Тип	Расположение	Форма днищ	
РГС-100	Е-11	одностенный	подземное	усеченно-конические	Нижегородская область ЛПДС «Воротынец»
РГС-100	Е-12		подземное		
РГС-100	Е-13		подземное		
РГС-100	Е-14		подземное		
РГС-100	Е-15		подземное		
РГС-100	Е-16		подземное		
РГС-40	Е-1		подземное		
РГС-40	Е-2		подземное		
РГС-20	94(Е1у)		подземное		
РГС-20	93(Е2у)		подземное		
РГС-40	36(Е-1)		подземное		
РГС-40	34(Е-2)		подземное		
РГС-40	118(Е-3)		подземное		
РГС-40	119(Е-4)		подземное		
РГС-40	199(Е-5)		подземное		
РГС-40	200(Е-6)		подземное		

Продолжение таблицы 1

Тип резервуара	Заводской номер	Конструктивные особенности резервуара			Место установки
		Тип	Расположение	Форма днищ	
РГС-40	49(ЕП)	одностенный	подземное	усеченно-конические	Нижегородская область НПС «Макарьево»
РГС-100	Е-4у		подземное	конические	
РГС-100	Е-5у		подземное		
РГС-100	Е-6у		подземное		
РГС-100	Е-7у		подземное		
РГС-40	36(ЕП-3)	одностенный	подземное	усеченно-конические	Республика Марий Эл НПС «Мелковка»
РГС-40	223(ЕП)	одностенный	подземное	усеченно-конические	Республика Марий Эл НПС «Килемары»
РГС-100	Е-1		подземное	конические	
РГС-100	Е-2		подземное		
РГС-100	Е-3		подземное		
РГС-100	Е-4		подземное		
РГС-5	Е-1	одностенный	надземное	усеченно-конические	Республика Марий Эл НПС «Прудки»

Общий вид надземных резервуаров, площадок размещения и эскизы конструкций подземных резервуаров представлены на рисунках 1-7.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5



Рисунок 2 – Общий вид площадки размещения резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20

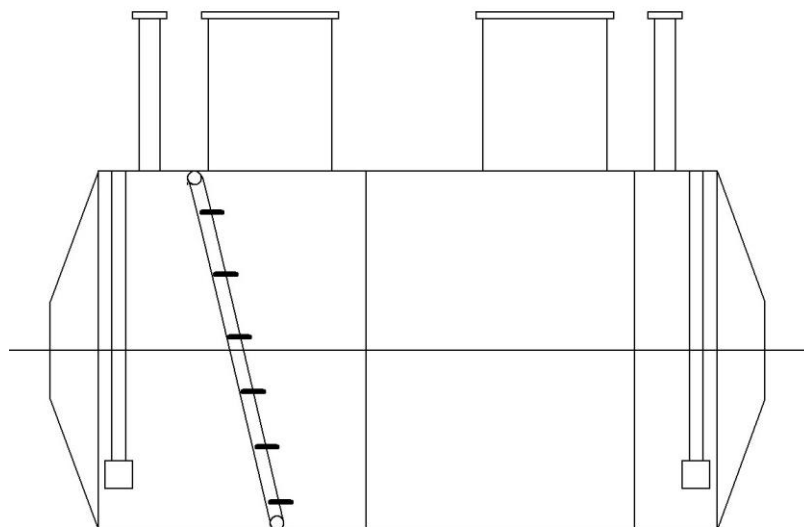


Рисунок 3 – Эскиз конструкции резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20



Рисунок 4 – Общий вид площадки размещения резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-40

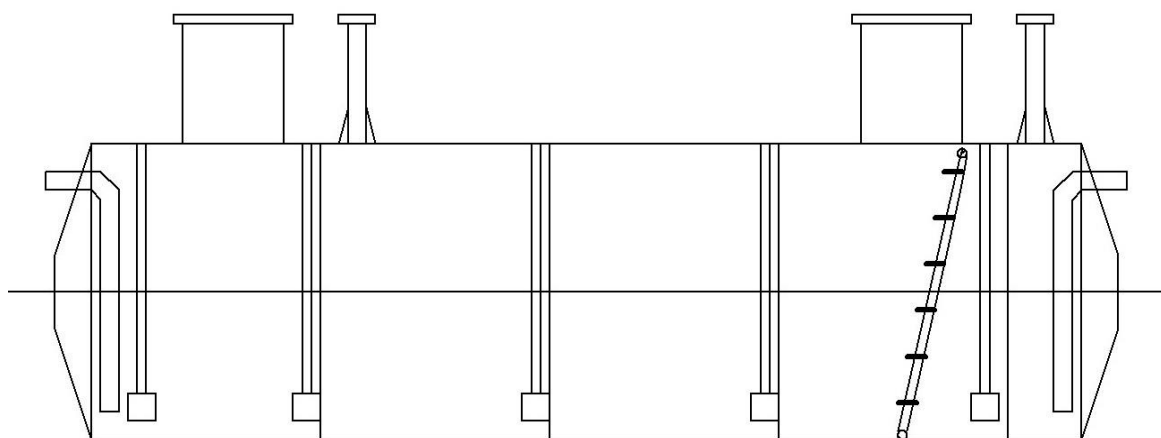


Рисунок 5 – Эскиз конструкции резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-40



Рисунок 6 – Общий вид площадки размещения резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-100

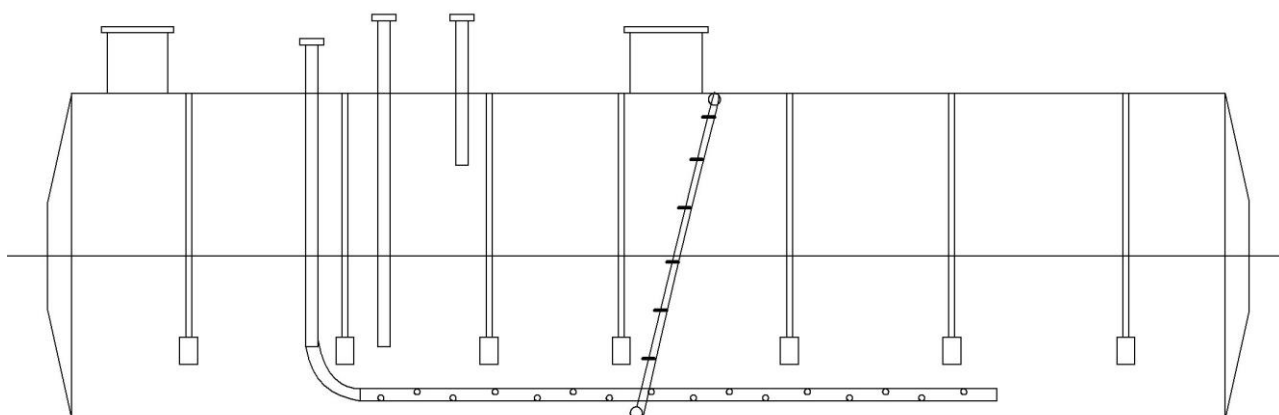


Рисунок 7 – Эскиз конструкции резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-100

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-20, РГС-40, РГС-100 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РГС-100	РГС-40	РГС-20	РГС-5
Тип резервуара				
Номинальная вместимость, м ³	100	40	20	5
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25			

Таблица 3 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РГС-5	РГС-20	РГС-40	РГС-100
Средний срок службы, лет, не менее	20			
Условия эксплуатации:				
Температура окружающей среды, °С	от -40 до +50			
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7			

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-5	1
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-5	1
Градуировочная таблица.	РГС-5	1
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20	2
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-20	2
Градуировочная таблица.	РГС-20	2
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-40	11
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-40	11
Градуировочная таблица.	РГС-40	11
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-100	14
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-100	14
Градуировочная таблица.	РГС-100	14

Поверка

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

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров «МИГ» (регистрационный номер 20570-03);
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2Г 2-го класса точности с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р30У2К 2-го класса точности с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 51171-12).

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 документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-5, РГС-20, РГС-40, РГС-100

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

Приказ № 256 от 07 февраля 2018 г. «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»

Изготовитель

Марийское районное нефтепроводное управление АО «Транснефть-Верхняя Волга» (МРНУ АО «Транснефть-Верхняя Волга»)

ИНН 5260900725

Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП 1504, пер. Гранитный, 4/1

Фактический адрес: 424037, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Анциферова, 1а

Телефон (факс): 8-8362-41-82-61 (8-8362-68-22-36)

E-mail: referent-mrnu@tvv.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Марий Эл»

(ФБУ «Марийский ЦСМ»)

Адрес: 424006, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Соловьева, д. 3

Телефон (факс): 8-8362-41-20-18 (8-8362-41-16-94)

Web-сайт: www.maricsm.ru

E-mail: gost@maricsm.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Марийский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30118-11 от 16.02.2017 г.