ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-75

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-75 (далее - резервуар) предназначен для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-75 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-75 представляет собой горизонтальный сварной сосуд с плоскими днищами. Резервуар оснащен, 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. Резервуар оснащен молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний Установка резервуара - наземная.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрического РГС-75 с заводским номером № 11 распложен на территории Государственного унитарного предприятия Чукотского автономного округа, Билибинский район, с. Омолон, САТО ВП.

Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-75 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-75

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-75 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 - Метрологические характеристики

- work and a second control of the c		
Наименование характеристики	Значение	
	РГС-75	
Номинальная вместимость, м3	75	
Пределы допускаемой относительной	±0,25	
погрешности определения вместимости, %	±0,23	

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С	от -40 до +50
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	PΓC-75 № 11	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

Рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98;

Рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности с грузом, по ГОСТ 7502-98;

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

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

Динамометр пружинный ДПУ-0,2-2, 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 ручной чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.

Штангенциркуль ШЦ, 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-75

Приказ Росстандарта № 256 от 7.02.2018 «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»

Техническая документация ГУП ЧАО «Чукотснаб»

Изготовитель

Государственное унитарное предприятие Чукотского автономного округа «Чукотснаб» (ГУП ЧАО «Чукотснаб»)

ИНН 8709008156

Адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, 4

Телефон: +7 (427-22) 2-67-21 Факс: +7 (427-22) 2-67-21

E-mail: snab@chsnab.chukotka.ru

Испытательныйцентр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

Адрес: 443125, Самарская обл., 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

А.В. Кулешов

М.п. «___ » _____ 2018 г.