

Приложение № 78
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» декабря 2020 г. №2461

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20, РГС-50

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20, РГС-50 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20, РГС-50 основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20, РГС-50 представляют собой горизонтально расположенный цилиндрический стальной сосуд с днищами, состоящий из двух секций. Секции разделены между собой перегородкой. Резервуары РГС-20, РГС-50 по расположению являются подземными.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 с заводскими номерами 4530, 4531, РГС-50 с заводскими номерами 4564, 4565 расположены на объектах ООО «Транснефть-Восток», адреса расположения резервуаров указаны в таблице 1.

Таблица 1 – Место расположения резервуаров

Заводские номера резервуаров	Место расположения резервуаров
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20	
4530, 4531	Амурская область, Сковородинский район, пос. Джалинда, ПСП «Джалинда», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50	
4564, 4565	Иркутская область, Киренский район, НПС-9, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20, РГС-50 не предусмотрено.

Общий вид эскиза резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20, РГС-50 представлен на рисунках 1, 2.

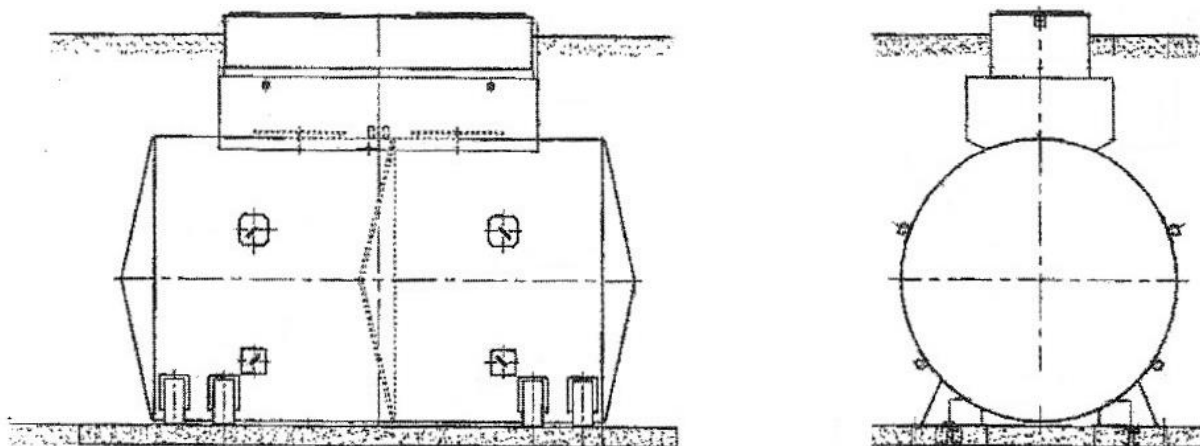


Рисунок 1 – Общий вид эскиза резервуаров РГС-20

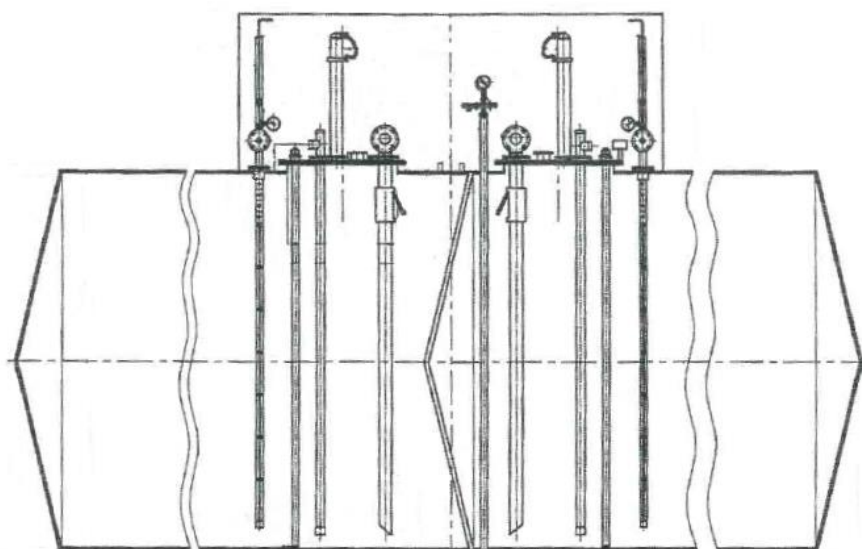


Рисунок 2 – Общий вид эскиза резервуаров РГС-50

Программное обеспечение

Отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РГС-20		РГС-50	
	Секция 1	Секция 2	Секция 1	Секция 2
Номинальная вместимость, м ³	10	10	25	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объёмный метод), %	±0,25			

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -60 до +40
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений.

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-20	2 шт.
Паспорт.	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	4 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-50	2 шт.
Паспорт.	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	4 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- рабочие эталоны 2-го разряда из части 1 ГПС Приказа Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара.

Сведения о методиках (методах) измерений

сведения отсутствуют

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20, РГС-50

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

Приказ Росстандарта № 256 от 7 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

Закрытое акционерное общество «ТК 122 ЭМЗ» (ЗАО «ТК 122 ЭМЗ»)
ИНН 7805204056
Адрес: 198216, г. Санкт-Петербург, Ленинский проспект, 131 лит.а, 6-н
Телефон: +7 (812) 326-88-00
Web-сайт: rezervuar.su
E-mail: zakaz@rezervuar.su

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть-Метрология» (АО «Транснефть-Метрология»)
ИНН 7723107453
Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская набережная, 4, стр.2
Телефон/ факс: +7 (495) 950-87-00/ (495) 950-85-97
Web-сайт: metrology.transneft.ru
E-mail: cmo@cmo.transneft.ru

Испытательный центр

Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии - филиал
Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-
исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева» (ВНИИР - филиал ФГУП
«ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)

Адрес: 420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, 7 «а»
Телефон/ факс: +7 (843) 272-70-62/(843) 272-00-32
Web-сайт: vniir.org
E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ВНИИР - филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» по
проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от
23.01.2015 г.