

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-75

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-75 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-75 представляют собой горизонтальные стальные цилиндрические сосуды с коническими днищами. Расположение резервуаров - подземное.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в верхней части резервуаров.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-75 (№№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21) расположены на складе № 2 Новосинеглазовской нефтебазы, Челябинская обл., п. Новосинеглазово, ул. Советская, 1б.

Эскиз резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-75 приведен на рисунке 1.

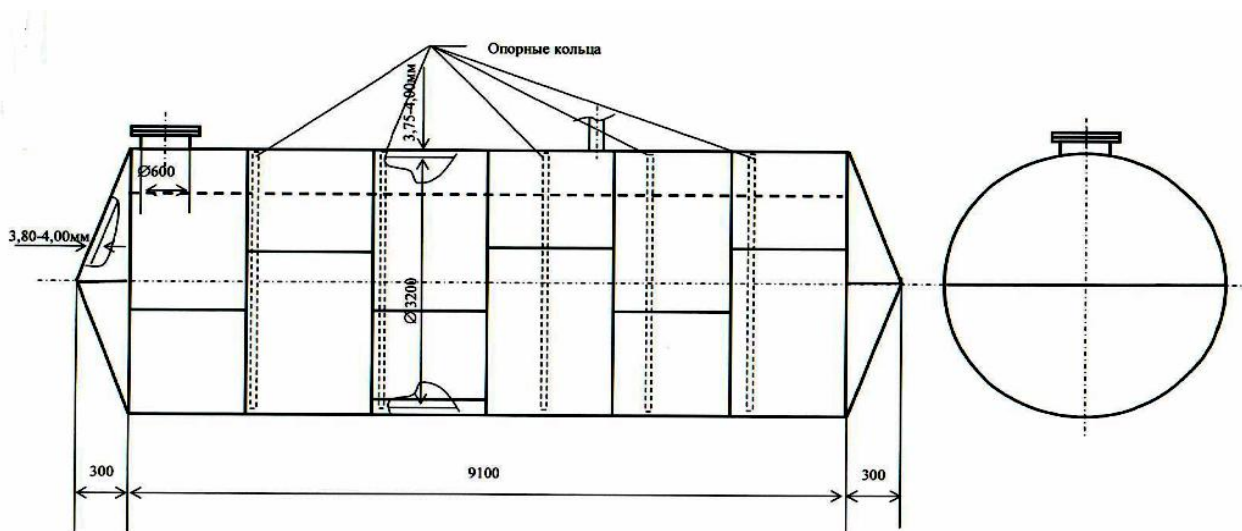


Рисунок 1 - Эскиз резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-75

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-75 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	75
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование	Количество
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-75	21 шт.
Паспорт	21 экз.
Градуировочная таблица	21 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров «МИГ» (регистрационный номер 20570-13), допускаемая относительная погрешность измерений объема жидкости ±0,15%, диапазон измерения уровня от 10 до 4000 мм, допускаемая абсолютная погрешность измерений уровня ±1 мм, минимальный измеряемый объем жидкости 200 л;

- комплекс градуировки резервуаров «Зонд» (регистрационный номер 17906-08), диапазон измерений уровня от 10 до 9000 мм, допускаемая абсолютная погрешность измерений уровня ±1 мм, допускаемая относительная погрешность измерений объема жидкости ±0,15%, минимальный измеряемый объем жидкости 200 л.

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 3540-2015 «Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах горизонтальных стальных цилиндрических косвенным методом статических измерений на объектах ПАО «Газпром нефть». Регистрационный ФР.1.29.2015.21901.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-75

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 «Газпромнефть-Терминал».

Изготовитель

Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал» (АО «Газпромнефть-Терминал»)
ИНН 5406724282
Юридический адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80
Почтовый адрес: 620073, г.Екатеринбург, а/я 110
Телефон: (343) 356-25-00, факс: (343) 356-25-01
E-mail: terminal@gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)
Адрес: Россия, РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а
Телефон: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32
E-mail: office@vniir.org
Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.