

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «10» марта 2021 г. №258

Регистрационный № 81164-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РГС-100 представляют собой сварные горизонтальные цилиндрические конструкции наземного исполнения.

Резервуары оборудованы дыхательным и предохранительным клапанами, люком замерным для эксплуатации и приемо-раздаточными патрубками для приема и отпуска нефтепродукта, оснащены боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение, а также молниезащитой и защитой от статического электричества. Резервуары в теплоизоляции.

Фундамент резервуаров соответствует требованиям ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия».

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100 расположены на территории головной насосной станции № 2 (ГНС-2) завода по подготовке конденсата к транспорту (ЗПКТ), филиала ООО «Газпром переработка» по адресу: Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой, Пуровский район, южнее 300 метров от УКПГ-2В.

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-100 зав. №№ 3375, 3376, 3377, 3378, 3379, 3380, 3381 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-100

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-100 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Тип резервуара	РГС-100
Номинальная вместимость, м ³	100
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от - 40 до + 50 от 84 до 106,7

Знак утверждения типа
наносится на титульные листы технических паспортов типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические	РГС-100 зав. №№ 3375, 3376, 3377, 3378, 3379, 3380, 3381	7 шт.
Паспорт	-	7 экз.
Градуировочная таблица	-	7 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

сведения отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-100

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «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 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия»

