

Приложение № 15
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» декабря 2020 г. №2413

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-200

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-200 (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-200 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.

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

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-200 расположены на территории резервуарного парка 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-200 зав. №№ 39180, 39505, 39535, 39546, 39556, 45186, 45188, 411410, 421449, 421451, 421453, 421455, 421457, 421458/1, 421458/2, 740741, 740742, 740745 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-200

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-200 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Тип резервуара	РГС-200
Номинальная вместимость, м ³	200
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от - 60 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-200 зав. №№ 39180, 39505, 39535, 39546, 39556, 45186, 45188, 411410, 421449, 421451, 421453, 421455, 421457, 421458/1, 421458/2, 740741, 740742, 740745	18 шт.
Паспорта	-	18 экз.
Градуировочные таблицы	-	18 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- Рулетка измерительная металлическая Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м, с грузом Р20У2Г (рег. № 51171-12);
- Рулетка измерительная металлическая Р, 2 класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, с кольцом Р30У2К (рег. № 51171-12);
- Толщиномер ультразвуковой БУЛАТ2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 20 мм, ПГ±(0,001h+0,03) мм (рег.№ 46426-11);
- Нивелир оптический ADA Ruber-X32, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (рег.№ 43704-10);
- Линейка измерительная металлическая, (0-300) мм, 2 класс точности, ПГ±0,1 мм (рег.№ 34854-07).

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

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Сведения о методиках (методах) измерений

сведения отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-200

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

Изготовитель

Черновицкий машиностроительный завод им. Ф. Э. Дзержинского (изготовлены в 1984 году)

Адрес: Украина, г. Черновцы, ул. 50-летия ВЛКСМ, д.16.

Заявитель

Завод по подготовке конденсата к транспорту филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром переработка» (ЗПКТ филиал ООО «Газпром переработка»)

ИНН: 1102054991

Адрес: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Пуровский район, южнее 300 метров от УКПГ-2В

Телефон: +7 (812) 609-88-88

Web-сайт: <https://pererabotka.gazprom.ru>

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75

Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №РА.RU.312275 от 02.08.2017 г.