

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические двустенные РГСД-40

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические двустенные РГСД-40 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

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

Резервуары представляют собой горизонтальные цилиндрические двустенные конструкции с усечено-коническими днищами, состоящие из двух секций (20+20). Расположение резервуаров – наземное.

Резервуары имеют люки замерные для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опустошения резервуаров. Резервуары оборудованы боковыми металлическими лестницами, по периметру которых установлено ограждение. Фундамент резервуаров соответствует требованиям ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия».

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические двустенные РГСД-40 расположены на территории склада ГСМ участка «Певек» ГУП ЧАО «Чукотснаб» по адресу: 689400, Чукотский АО, Чаунский район, г. Певек., ул. Набережная, д. 30.

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических двустенных РГСД-40 зав.№№ 403, 404, 405 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГСД-40

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических двустенных РГСД-40 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
Тип резервуара	РГСД-40		
Заводской номер	403	404	405
Номинальная вместимость, м ³ :	40	40	40
1 секция	20	20	20
2 секция	20	20	20
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	0,35		
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от - 60 до + 50 от 69,9 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические двустенные	РГСД-40 зав.№№ 403, 404, 405	3 шт.
Технические паспорта	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	6 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 с рейкой, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (рег.№ 43704-10);
- штангенциркуль ШЦ-III-500-0.1, ПГ±0,1 мм (рег. № 22088-07);
- динамометр ДПУ-0,01-2, (0-100) Н, ПГ±2% (рег.№1808-63);
- 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 свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим двустенным РГСД-40

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»

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»

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Углерод» (ООО «Углерод»)

ИНН 6147021593

Адрес: 347830, Ростовская область, Каменский район, хутор Старая станица, ул. Железнодорожная, д. 1

Заявитель

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

ИНН 8709008156

Адрес: 689000, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4

Телефон: +7 (427) 422-67-21

E-mail: shab@chsnab.chukotka.ru

Web-сайт: www.chukotsnab.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-ut@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.