

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3)

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3) (далее – резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные металлические сосуды в форме горизонтального цилиндра со сферическими днищами, смотровыми люками, замерными устройствами, дыхательными клапанами, площадкой с ограждениями и лестницей для технического обслуживания и с внутренней перегородкой, делящей его на две секции. Резервуары оборудованы теплоизоляцией, демонтируемой для проведения поверки геометрическим методом по ГОСТ 8.346-2000.

Резервуары РГС-20 (17+3), заводские номера 6194 03/36 и 6194 05/36, расположены в АО «Транснефть-Центральная Сибирь» РНУ «Парабель» НПС «Парабель», Томская область.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров а) зав. № 6194 03/36, б) зав. № 6194 05/36

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость резервуаров, м ³	20
Номинальная вместимость секции 1, м ³	17
Номинальная вместимость секции 2, м ³	3
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от –60 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспортов резервуаров печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20 (17+3)	–	2 шт.
Паспорт на резервуар стальной горизонтальный РГС-20 (17+3)	–	2 шт.

Поверка

осуществляется по документам: ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки», МП 392-2019 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3). Методика поверки», утвержденным ФБУ «Томский ЦСМ» 27.11.2019 г.

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, мод. Р20Н2Г (регистрационный № 51171-12), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2К (регистрационный № 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- толщиномер ультразвуковой СКАТ-4000 (регистрационный № 17969-98), диапазон измерений от 0,6 до 20,0 мм, пределы допускаемой основной погрешности при измерении толщины $\pm 0,05$ мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный № 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,02$ мм;
- линейки измерительные металлические (регистрационный № 66266-16), диапазон измерений от 0 до 500 мм, допускаемое отклонение от номинального значения длины шкалы $\pm 0,15$ мм.
- мерник эталонный 1-го разряда М1Р-10-01 (регистрационный № 47665-11), номинальная вместимость 10 дм³, пределы допускаемой основной относительной погрешности $\pm 0,02$ %;
- мерник металлический образцовый 2-го разряда М2Р-10-СШКМ (регистрационный № 15511-96), номинальная вместимость 10 дм³, пределы допускаемой относительной погрешности $\pm 0,1$ %;
- мерник образцовый 2-го разряда М2Р-50-0,1М (регистрационный № 18585-99), номинальная вместимость 50 дм³, пределы допускаемой относительной погрешности $\pm 0,1$ %;
- уровнемер «Струна-М» (регистрационный № 15669-02), диапазон измерений от 10 до 4000 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ± 1 мм;
- термометр лабораторный ТЛ-4 (регистрационный № 303-91), диапазон измерений от 0 до 55 °С, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,2$ °С;
- тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный № 46981-11), диапазон измерений углов от 0 до 360° допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений углов не более 2"; диапазон измерений расстояний от 1,5 до 400 м, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений расстояний не более $\pm(1+1,5 \cdot 10^{-6} \cdot L)$ мм.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20 (17+3)

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

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости (утверждена Приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256)

Изготовитель

Акционерное общество «СВЛ-СЯЙЛИЁТ» (АО «СВЛ-СЯЙЛИЁТ»)

Адрес: Harjuviidantie 1, 15560 Nastola, Финляндия.

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь» (АО «Транснефть - Центральная Сибирь»)

ИНН 7017004366

Адрес: 634050, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, 24

Телефон: (3822) 27-54-58; факс: (3822) 27-54-26

E-mail: mncs@tom.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс: (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2020 г.