

Приложение № 41
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» декабря 2020 г. № 2343

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуса.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 представляют собой горизонтально расположенный цилиндрический стальной сосуд с днищами, состоящий из двух секций. Секции разделены между собой перегородкой. По наружной поверхности резервуары теплоизолированы слоем минеральной ваты и покрыты оцинкованным листом.

Резервуары оборудованы смотровой площадкой с лестницей и ограждениями.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 с заводскими номерами 3, 4 расположены по адресу: Россия, Новгородская область, Хвойнинский район, Песское сельское поселение, с. Песь, ул. Сосновая, д. 23, ЛПДС «Песь» Ярославское районное нефтепроводное управление ООО «Транснефть-Балтика».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-20

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	Номера секций	
	1	2
Номинальная вместимость, м ³	17	3
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25	

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений.

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	4 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- рабочие эталоны 2-го разряда из части 1 ГПС Приказа Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г;
- рабочие эталоны 2-го разряда из части 1 ГПС Приказа Росстандарта № 3459 от 30 декабря 2019 г.

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке резервуара.

Сведения о методиках (методах) измерений

сведения отсутствуют

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20

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

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. 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

Великолукский завод «Транснефтемаш» - филиал Акционерного общества «Транснефть-Верхняя Волга» (Великолукский завод «Транснефтемаш» - филиал АО «Транснефть-Верхняя Волга»)

ИНН 5260900725

Адрес: 182100, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2

Юридический адрес: 603950, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, переулок Гранитный, д. 4/1

Телефон: +7 (81153) 9-26-67

Web-сайт: uppervolga.transneft.ru

Заявитель

Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Транснефть – Балтика» – Ярославское районное нефтепроводное управление (Филиал ООО «Транснефть – Балтика» – ЯРНУ)

ИНН 4704041900

Адрес: 150521, Ярославская обл., Ярославский район, д. Бегоулево, ул. Балтийская, д. 1

Юридический адрес: 195009, г. Санкт-Петербург, Арсенальная набережная, 11 литер А

Телефон/факс: +7 (4852) 49-15-55/ (4852) 49-18-71

Web-сайт: baltic.transneft.ru

E-mail: yrnu_baltneft@spb.transneft.ru

Испытательный центр

Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии - филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева» (ВНИИР - филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)

Адрес: 420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-я Азинская, 7 «а»

Телефон/ факс: +7 (843) 272-70-62/(843) 272-00-32

Web-сайт: vniir.org

E-mail: office@vniir.org

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.310592