

Приложение № 33
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» декабря 2020 г. № 2338

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РЦ-20

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РЦ-20 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РЦ-20 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня их наполнения.

Резервуары представляют собой горизонтальные стальные сосуды цилиндрической формы с коническими днищами, разделенные внутри перегородкой на две независимые секции, расположение резервуаров надземное.

Заполнение и опорожнение секций резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в верхней части резервуаров.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РЦ-20 с заводскими номерами 901, 902 расположены на территории филиала ООО «Транснефть-Балтика» - «Нефтебаза «Усть-Луга» по адресу: Россия, Ленинградская область, Кингисеппский район, деревня Косколово, п/о Вистино, Морской торговый порт Усть-Луга. Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РЦ-20 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РЦ-20

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РЦ-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РЦ-20	
Номинальная вместимость, м ³	17	3
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25	

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РЦ-20	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	17	3
Средний срок службы, лет, не менее	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7	
	10	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

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

Поверка

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

Основные средства поверки:

– рабочие эталоны единиц объемного расхода жидкости 1-го и 2-го разрядов из части 1 ГПС приказ Росстандарта от 07.02.2018 № 256;

– рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, предел измерений от 0 до 30 м, регистрационный номер 55464-13;

– термометр инфракрасный Testo 830-T2, диапазон измерений от минус 30 до плюс 100 °С, регистрационный номер 48507-11;

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

Сведения отсутствуют.

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

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «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 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

Изготовитель

Филиал «7 Механический завод» Федерального государственного унитарного предприятия «122 Управление монтажных работ министерства обороны Российской Федерации» (ФГУП «122 УМР МО РФ»)

ИНН 7817300685

Адрес: 193024, г. Санкт-Петербург, ул. Тележная, д.8/10

Заявитель

Филиал общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Балтика» - «Нефтебаза «Усть-Луга» (ООО «Транснефть – Балтика» - «Нефтебаза «Усть-Луга»)

ИНН 4704041900

Адрес: 188477, Ленинградская обл., Кингисеппский район, д. Косколово, п/о Вистино, Морской торговый порт Усть-Луга, Балтийская трубопроводная система (БТС-2), Административно-хозяйственный комплекс

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

Телефон: +7(81375) 93-032

E-mail: 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: Россия, РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

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