

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 <sup>3</sup>	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 расходометрии - 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.