

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «25» августа 2023 г. № 1738

Регистрационный № 89802-23

Лист № 1  
Всего листов 5

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический ЕП-16**

**Назначение средства измерений**

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический ЕП-16 (далее - резервуар) предназначен для хранения слива остатков светлых и темных нефтепродуктов, нефти, масел.

**Описание средства измерений**

Резервуар представляет собой стальную сварную конструкцию, состоящую из цилиндрической части, двух усеченно-конических днищ и оборудования, обеспечивающего его эксплуатацию.

Принцип действия резервуара основан на определении объема нефти, нефтепродуктов и масел, в соответствии с градуировочной таблицей.

Вариант установки резервуара - подземный.

Резервуар ЕП-16 с заводским номером 18 расположен по адресу: ЛПДС «Тихорецкая», Россия, 352125, Краснодарский край, г. Тихорецк, Промзона Тихорецкого РУМН АО «Черномортранснефть».

В конструкции резервуара отсутствуют элементы настройки и регулировки, несанкционированный доступ к которым может оказать влияние на его метрологические характеристики, включая показатели точности.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр и буквенно-цифровое обозначения типа состоящего из букв русского алфавита и арабских цифр, однозначно идентифицирующие резервуар, нанесены ударным способом и краской при помощи трафаретов с защитой бесцветным лаком обеспечивающим их сохранность в течении всего срока службы резервуара в место, доступное для чтения, с внешней стороны крышки люка-лаза, на стандартную типовую табличку, закрепленную на приварной скобе и типографским способом в паспорт резервуара.

Эскиз общего вида резервуара представлен на рисунке 1.

2. Фотография горловины и крышки замерного люка резервуара представлена на рисунке

3. Фотография с указанием места нанесения заводского номера резервуара представлена на рисунке 3.

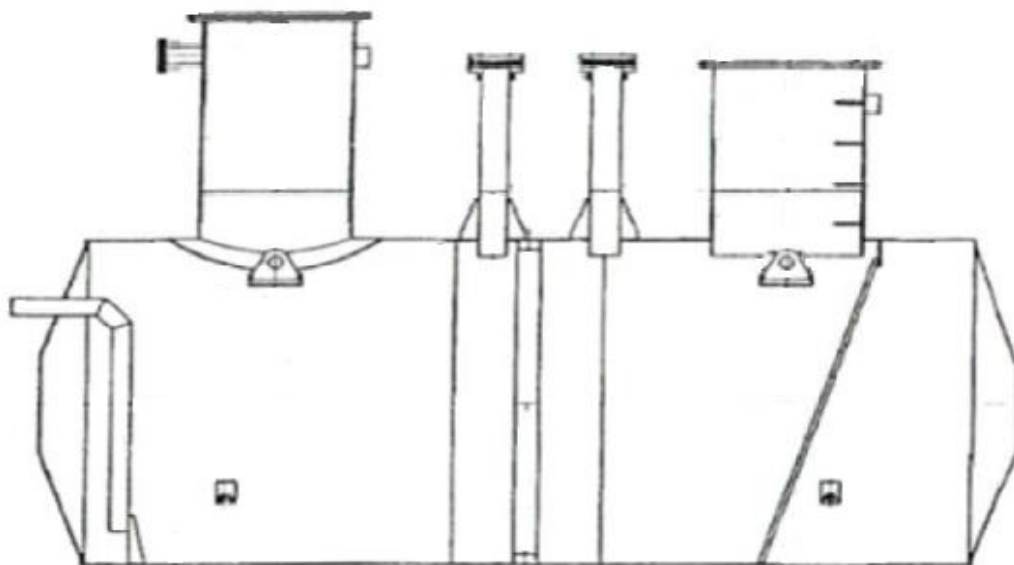


Рисунок 1 – Эскиз общего вида резервуара



Рисунок 2 - Фотография горловины и крышки замерного люка резервуара

Место нанесения заводского номера



Рисунок 3 - Фотография с указанием места нанесения заводского номера резервуара

Пломбирование и нанесение знака поверки резервуара стального горизонтального цилиндрического ЕП-16 не предусмотрено.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики
Номинальная вместимость (номинальный объём), м <sup>3</sup>	16
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объёмный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики
Внутренний диаметр (номинальное значение), мм	2000
Длина цилиндрической части (номинальное значение), мм	5280
Температура рабочей среды, °С	от -15 до +50
Допустимая температура стенки, °С	от -40 до +80
Средний срок службы, лет, (не менее)	30

### 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	ЕП-16	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2009.06732 «Инструкция. Государственная система обеспечения единства измерений. «Масса нефти. Методика выполнения измерений системой измерений количества и показателей качества нефти № 66 ОАО «Черномортранснефть»».

### Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «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 «Межгосударственный стандарт. Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки». (Приложение К).

### Правообладатель

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

ИНН 5260900725

Юридический адрес: 603006, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, д. 4/1

Телефон: +7 (81153) 9-26-67

Web-сайт: [uppervolga.transneft.ru](http://uppervolga.transneft.ru)

E-mail: [referent@tvv.transneft.ru](mailto:referent@tvv.transneft.ru)

**Изготовитель**

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

ИНН 5260900725

Юридический адрес: 603006, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, д. 4/1

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

Телефон: 8 (831) 438-22-70

Web-сайт: [uppervolga.transneft.ru](http://uppervolga.transneft.ru)

E-mail: [referent@tvv.transneft.ru](mailto:referent@tvv.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации метрологии и испытаний в Краснодарском крае и Республике Адыгея» (ФБУ «Краснодарский ЦСМ»)

Адрес: 350040, г. Краснодар, ул. Айвазовского, д. 104а

Телефон (факс): (861)233-76-50, (861) (233-85-86)

Web-сайт: [www.krasnodarcsm.ru](http://www.krasnodarcsm.ru)

E-mail: [info@krasnodarcsm.ru](mailto:info@krasnodarcsm.ru)

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311581.

