

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 (далее - резервуар) предназначен для измерений объема нефти, а также для её приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтью до определенного уровня, соответствующего объему нефти согласно градуировочной таблице резервуара.

Тип резервуара – стальной горизонтальный цилиндрический подземный.

Резервуар представляет собой сварной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра, оборудованный приемно-раздаточными устройствами и люками.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабской цифры нанесен ударным способом на шильд-табличке вблизи люка резервуара.

Резервуар с заводским № 1 расположен на территории СИКН №542 приемно-сдаточного пункта (ПСП) «Покачи» Покачевского месторождения ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

Эскиз резервуара представлен на рисунке 1.

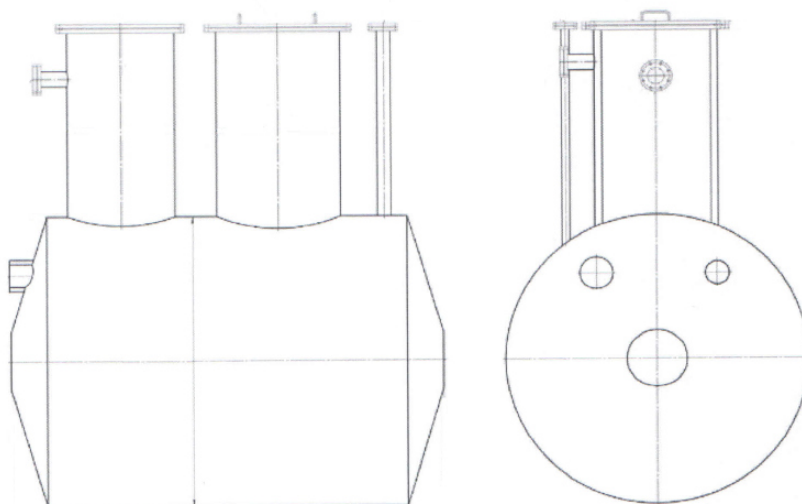


Рисунок 1 – Эскиз резервуара.

Горловины и замерный люк резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-8 представлены на рисунке 2.



Рисунок 2 – Горловины и замерный люк резервуара.



Рисунок 3 – Заводской номер резервуара .

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	8
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	нефть
Габаритные размеры, мм, не более	
- высота резервуара	3525
- внутренний диаметр	2000
Диапазон температуры окружающего воздуха, °С	от - 50 до + 50

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РС-8, зав. № 1	-	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Система обеспечения единства измерений. Масса и объем нефти. Методика измерений в горизонтальных резервуарах организаций Группы «ЛУКОЙЛ». Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № ФР.1.29.2022.42261.

### 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».

### Правообладатель

Территориально-производственное предприятие «Покачевнефтегаз» Общества с ограниченной ответственностью «Лукойл-Западная Сибирь» в г. Покачи (ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»)  
ИНН 8608048498

Юридический адрес: 628484, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «НЕФТЕМАШ» (ООО «НЕФТЕМАШ»)  
ИНН 5022046150  
Адрес: 140402, Московская обл., г. Коломна, пр-кт Окский, д. 40, к. 11

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)  
Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а  
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311366.

