

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические двустенные РГСД-20, РГСД-25, РГСД-50

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические двустенные РГСД-20, РГСД-25, РГСД-50 предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические двустенные.

Резервуары представляют собой стальную двустенную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки и двух конических днищ.

Наружная стенка двустенных резервуаров выполнена методом рулонирования.

Межстеночное пространство заполняется негорючей жидкостью или азотом для контроля герметичности резервуара и повышения пожарной и взрывобезопасности.

Внутренняя цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

- три пояса рулонной сборки (РГСД-20, РГСД-25);

- семь поясов рулонной сборки (РГСД-50).

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические двустенные РГСД-20, РГСД-25, РГСД-50 расположены в филиалах «Томмотская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических двустенных РГСД-20, РГСД-25, РГСД-50 представлен на рисунке 1.

Таблица 1

Номер резервуара	Место расположения
1	2
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические двустенные РГСД-20	
1, 2, 3, 4	АЗС № 35, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, ул. Магистральная
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические двустенные РГСД-25	
1, 2, 3, 4, 5, 6	АЗС № 36, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Алдан, ул. Билибина 48
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические двустенные РГСД-50	
1, 2, 3, 4, 5	АЗС № 16, Республика Саха (Якутия), Алданский район, с Улуу

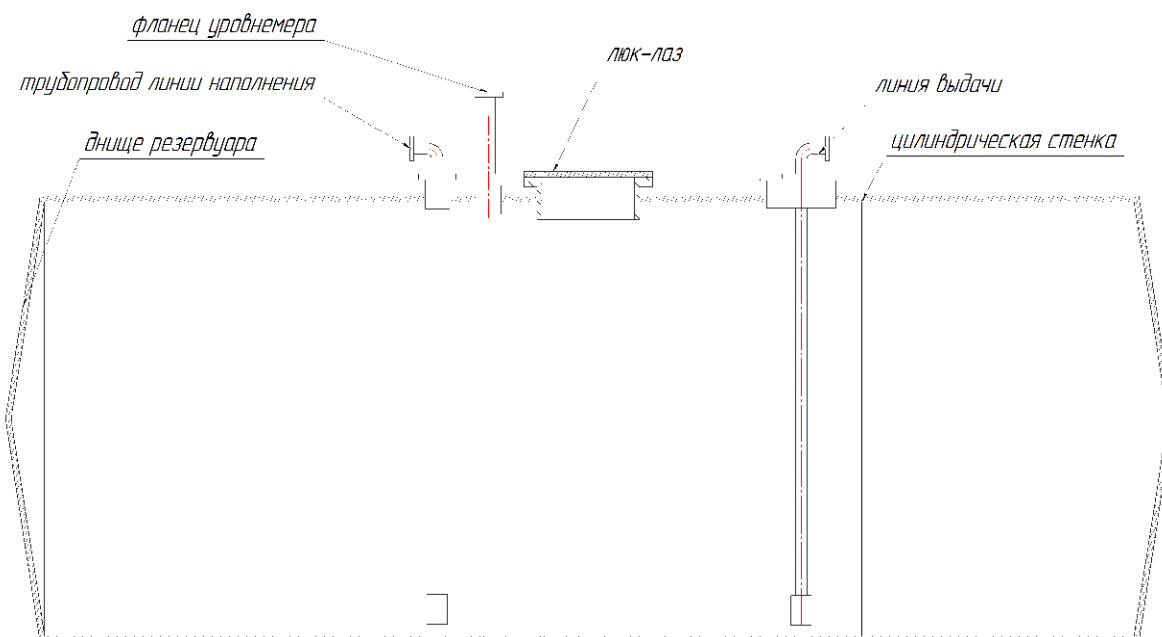


Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических двустенных РГСД-20, РГСД-25, РГСД-50 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГСД-20	РГСД-25	РГСД-50
Номинальная вместимость, м ³	20	25	50
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25		

Таблица 3 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГСД-20	РГСД-25	РГСД-50
Средний срок службы, лет, не менее	30		
Условия эксплуатации:			
Температура окружающего воздуха, °С	от - 40 до + 40		
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средств измерений

Наименование	Количество, шт.	Обозначение
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический двустенный.	4	РГСД-20
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический двустенный. Паспорт.	4	РГСД-20
Градуировочная таблица	4	
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический двустенный.	6	РГСД-25
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический двустенный. Паспорт.	6	РГСД-25
Градуировочная таблица	6	
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический двустенный.	5	РГСД-50
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический двустенный. Паспорт.	5	РГСД-50
Градуировочная таблица	5	

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р30Н2Г 2 класса точности по ГОСТ 7502-98, с верхним пределом измерений 30 м;
- рулетка измерительная металлическая типа Р Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер 51171-12);
- рабочий эталон единиц объемного расхода жидкости 2 разряда по ГОСТ 8.142-2013 в диапазоне значений от 6 до 15 м³/ч, погрешность $\pm 0,15\%$.

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.595-2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим двустенным РГСД-20, РГСД-25, РГСД-50

ГОСТ 17032-2010 Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия

РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации

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

ГОСТ 8.142-2013 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений массового и объемного расхода (массы и объема) жидкости

Изготовитель

Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)
ИНН 1435115270
Юридический адрес: РФ, Республика Саха (Якутия), 677000, г. Якутск, ул. Чиряева, д.3

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: (843) 272-70-62

Факс (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2017 г.