

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400 основан на измерение объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, представляют собой вертикальные сварные (полистовое исполнение) сосуды с плоским днищем. Основанием является гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуары снабжены люками-лазами и штуцерами. Резервуары имеют стационарную крышу. Резервуары снабжены лестницей для доступа на крышу. Резервуары оснащены, необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой, хлопушками с боковым управлением и перепускным устройством уравнивания давления на хлопушку; механическим дыхательным и гидравлическим предохранительным клапанами; устройством для отбора проб и подтоварной воды; прибором для замера уровня; противопожарным оборудованием. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Установка резервуаров – наземная.

Резервуары стальные вертикальные РВС-400 с заводскими номерами Р-106, Р-107 расположены на ПСП «Малая Пурга» Общества с ограниченной ответственностью «УДС нефть».

Общий вид резервуаров приведен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-400

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 1 и 2.

Т а б л и ц а 1– Метрологические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики			
	Номинальная вместимость, м³	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	Геометрическая вместимость, м³	Предельная высота наполнения, мм
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400				
Р-106	400	±0,2	424,378	7420
Р-107			425,504	7440

Т а б л и ц а 2– Основные технические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики				
	Высота резервуара, мм	Внешний диаметр, мм	Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	Температура хранимой жидкости, °С	Средний срок службы, лет
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400					
Р-106	7450	8550	от -40 до +60	от -40 до +50	30
Р-107	7450	8548			

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а - 3 Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС 400	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 ГСИ «Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

Рулетка измерительная 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, Р30У2К, регистрационный № 46391-11.

Рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности ГОСТ 7502-98, Р20Н2Г, регистрационный № 46391-11.

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

Термометр лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.

Динамометр общего назначения ДПУ-0,2-2, регистрационный № 26687-08.

Нивелир оптический CST/berger SAL20ND, регистрационный № 44548-10.
Рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M, регистрационный № 1835-12.
Линейка измерительная металлическая, регистрационный № 20048-05.
Анемометр чашечный MC-13, регистрационный № 3488-80.
Штангенциркуль ШЦ, регистрационный № 32108-14

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-400

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Техническая документация ЗАО «ТК 122 ЭМЗ»

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «ТК 122 ЭМЗ» (ЗАО «ТК 122 ЭМЗ»)

ИНН 7805204056

Адрес: 198216, г. Санкт-Петербург, Ленинский пр-кт, 131, лит.а, 6-н

Телефон: +7 (812) 464-88-00

E-mail: www.rezervuar.su

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью "УДС нефть" (ООО «УДС нефть»)

ИНН 1840040191

Адрес: 426035, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Репина, д. 35/1, кв. 106

Телефон: +7 (3412) 99-80-00

E-mail: udsoil.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

Адрес: 443125, г. Самара, ул. Губанова, 20а

Почтовый адрес: 443076, г. Самара ул. Партизанская, 173

Телефон: +7 (846)2791166,

E-mail: prot@metrolog-samara.ru

Аттестат аккредитации АО «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311958 от 07.12.2016 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.