

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-400, РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-400, РВС-2000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные, номинальной вместимостью 400 м³, 2000 м³.

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-400, РВС-2000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки с наружной теплоизоляцией, днища и крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя:

- пять цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-400);
- восемь цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-2000).

Заполнение и выдача продукта осуществляются через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары РВС-400 (№№ 2.3, 2.5, 2.6), РВС-2000 (№№ 2.8, 2.9, 7) расположены на площадке производственной базы ООО «Уренгойская нефтегазовая компания», Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, п. Коротчаево.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-400, РВС-2000 представлен на рисунках: 1, 2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВС-400



Рисунок 2 – Общий вид резервуара РВС-2000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-400, РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	РВС-400			РВС-2000		
	Заводские номера резервуаров					
	2.3	2.5	2.6	2.8	2.9	7
Номинальная вместимость, м ³	400			2000		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20					

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	PBC-400			PBC-2000		
	Заводские номера резервуаров					
	2.3	2.5	2.6	2.8	2.9	7
Условия эксплуатации:						
Температура окружающего воздуха, °С	-50 до +50					
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7					
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 вертикальный цилиндрический теплоизолированный	PBC-400	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	PBC-400	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный	PBC-2000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	PBC-2000	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Методика поверки	МП 0603-7-2017	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 0603-7-2017 «Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные PBC-400, PBC-2000. Методика поверки», утвержденному ФГУП ВНИИР 09 июня 2017 г.

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности P30H2Г по ГОСТ 7502-98, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа P20Y2K, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- тахеометр электронный Nikon NPR-332 (регистрационный номер 39639-08).

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

отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам РВС-400, РВС-2000

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

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

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Уренгойская нефтегазовая компания»
(ООО «УНГК»)

ИНН 8904039334

Адрес: 629320, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, п. Коротчаево, ул. им. К.А. Конева, д. 1

Телефон/ факс: +7 (3494) 28-00-21, +7 (3494)28-00-22, +7 (3494)28-00-30, +7 (3494)28-00-31, +7 (3494)28-00-32

Испытательный центр

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

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

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (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.