

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема нефти.

Описание средства измерений

РВС-3000 представляют собой закрытые вертикальные цилиндрические сосуды со стационарной крышей.

РВС-3000 оснащены световыми и замерными люками, люк-лазами, приемораздаточными патрубками, приборами контроля и сигнализации.

На рисунках 1 и 2 представлен общий вид РВС-3000.



Рисунок 1 - Общий вид РВС-3000 заводской номер Р-1

Программное обеспечение
отсутствует.



Рисунок 2 - Общий вид РВС-3000 заводской номер Р-2

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики
Номинальная вместимость, м ³	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости геометрическим методом, %, не более	±0,2
Габаритные размеры резервуаров, мм. не более:	
диаметр	18980
высота стенки	11920

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-3000	2 экз.
Паспорт вертикального стального цилиндрического резервуара		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 с грузом, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м;
- Линейка металлическая измерительная с диапазоном измерений от 0 до 500 мм;
- Каретка измерительная ГОСТ 8.570-2000;
- Штангенциркуль с диапазонами измерений: от 0 до 125 мм; от 0 до 150 мм; от 150 до 500 мм; от 500 до 1600 мм по ГОСТ 166-89;
- Толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений от 0,6 до 30 мм и пределами допускаемой погрешности $\pm 0,1$ мм.

Допускается применять не указанные в перечне средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице на 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 документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-3000

ГОСТ 31385-2008 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия.

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

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

Изготовитель

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК имени Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654033, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Некрасова, д. 28,

Тел.: (3843) 35-66-99; Факс: 8(3843) 35-66-82,

E-mail: mrk@nzrmk.ru

Заявитель

Нефтегазодобывающее управление «Сургутнефть», Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»

ИНН 8602060555

Адрес: 628404, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, пр. Набережный, 22

Тел.: (3462) 42-87-11

Факс: (3462) 42-86-68

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

Адрес: 625027, г. Тюмень, ул. Минская, д. 88

Тел. (3452) 20-62-95; Факс (3452) 28-00-84

Web-сайт: <http://www.csm72.ru>

E-mail: mail@csm72.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Тюменский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311495 от 03.02.2016 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2016 г.