

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВСП-20000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВСП-20000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и крышей. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары подразделяются на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСП).

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВСП-20000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Сибирь» (АО «Транснефть - Сибирь»).

Таблица 1

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
1	2
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400	
1, 2	Тобольское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Муген» нефтеперекачивающая станция - 2 (Тобольское УМН ЛПДС «Муген» НПС-2), Тюменская область, Уватский район, п.Муген
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
4, 8	Тюменское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Торгили» (Тюменское УМН ЛПДС «Торгили»), Тюменская область, Нижнетавдинский район, п. Торгили

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400, РВСП-20000 представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-20000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-400	РВСП-20000
1	2	3
Номинальная вместимость, м ³	400	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2	±0,1
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -36 до +50 от 84,0 до 106,7	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

Наименование	Количество
1	2
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-400	2 шт.
Паспорт	2 экз.
Градуировочная таблица	2 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-20000	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 металлическая EX20/5 (регистрационный номер 22003-07);
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2Г (регистрационный номер 60606-15);
- нивелир оптико-механический с компенсатором В40 (регистрационный номер 45563-10), допускаемое СКО измерения превышения на 1 км двойного хода не более ±2,0 мм;
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M (регистрационный номер 51835-12), номинальная шкала рейки 3000 мм;
- теодолит ЗТ5КП (регистрационный номер 19762-00), СКО измерений горизонтальных и вертикальных углов 5";
- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9410 (регистрационный номер 32156-06), диапазон измерений от минус 50 до плюс 200 °С.

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 2951-2005 «ГСИ. Масса нефти. МВИ в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06637.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-400, РВСП-20000

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 ПАО «Транснефть»

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)

ИНН 7706061801

Адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57

Телефон: (495) 950-81-78, факс: (495) 950-89-00

E-mail: transneft@ak.transneft.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт транспорта нефти и нефтепродуктов» (ООО «НИИ Транснефть»)

Адрес: 117186, Россия, г. Москва, ул. Севастопольский проспект, д.47А

Телефон: (495)950-8667, факс: (495)950-8297

E-mail: niitnn@niitnn.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: Россия, РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 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.

« ____ » _____ 2018 г.