

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСП-20000, РВСП-50000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСП-20000, РВСП-50000 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 делятся на:

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

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСП-20000, РВСП-50000 расположены в резервуарных парках общества с ограниченной ответственностью «Транснефть - Восток» (ООО «Транснефть - Восток»).

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВСП-20000, РВСП-50000 представлен на рисунках 1, 2, 3.

Таблица 1

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
1	2
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
1	Иркутское районное нефтепроводное управление Нижнеудинская нефтеперекачивающая станция (Иркутское РНУ Нижнеудинская НПС), Иркутская область, г. Нижнеудинск, ул. Нефтеперекачивающая 1
103	Нерюнгринское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция - 21 «Сковородино» (Нерюнгринское РНУ НПС-21 «Сковородино»), Амурская область, Сковородинский район, НПС-21 «Сковородино»
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
3	Иркутское районное нефтепроводное управление Ангарского участка налива нефти (Иркутское РНУ АУНН), Иркутская область, п. Мегет
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000 с теплоизоляцией	
1, 2, 3, 4	Иркутское районное нефтепроводное управление МН Куюмба - Тайшет головная нефтеперекачивающая станция -1(Иркутское РНУ МН Куюмба - Тайшет ГНПС-1), Красноярский край, Эвенкийский район, п. Куюмба
1, 2, 3, 4	Иркутское районное нефтепроводное управление МН Куюмба - Тайшет нефтеперекачивающая станция -2 (Иркутское РНУ МН Куюмба - Тайшет НПС-2), Красноярский край, Эвенкийский район, п. Куюмба
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-50000	
7, 8, 9, 10	Нерюнгринское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция - 21 «Сковородино» (Нерюнгринское РНУ НПС-21 «Сковородино»), Амурская область, Сковородинский район, НПС-21 «Сковородино»



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000



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



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-50000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-5000	РВСП-20000	РВСП-50000
Номинальная вместимость, м ³	5000	20000	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	±0,1	±0,1
Средний срок службы, лет, не менее	20		
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от - 52 до + 37 от 84 до 106,7		

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

Наименование	Количество
1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС (РВСП)	1
2 Паспорт	1
3 Градуировочная таблица	1

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (с изменениями № 1 и № 2).

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20, 30 м по ГОСТ 7502-98;
- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 м по ГОСТ 7502-98;
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-500 мм по ГОСТ 427-75;
- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности $\pm 0,1$ мм;
- штангенциркуль с диапазоном измерений 0-125 мм по ГОСТ 166-89;
- термометр с ценой деления шкалы 1 °С по ГОСТ 28498-90.

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

Рекомендация. ГСИ. Масса нефти. Методика выполнения измерений в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта. Свидетельство об аттестации методики выполнения измерений № 120509-05.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-5000, РВСП-20000, РВСП-50000

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

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (с изменениями № 1 и № 2).

Техническая документация ПАО «Транснефть»

Изготовитель

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

ИНН 7706061801

Адрес: 119180, Россия, 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: 420088, Россия, 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.

« ____ » _____ 2016 г.