

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000, РВС-5000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСП-20000, РВСП-50000, РВСПА-50000, РВСПК-50000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000, РВС-5000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСП-20000, РВСП-50000, РВСПА-50000, РВСПК-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);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСПК);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСПА);

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000, РВС-5000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСП-20000, РВСП-50000, РВСПА-50000, РВСПК-50000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Прикамье» (АО «Транснефть - Прикамье»).

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-3000, РВС-5000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСП-20000, РВСП-50000, РВСПА-50000, РВСПК-50000 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4, 5, 6.

Таблица 1

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000	
6	Удмуртское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Малая Пурга» (Удмуртское РНУ НПС «Малая Пурга»), Удмуртская республика, Малопургинский район, с. Малая Пурга
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
8, 9	Ромашкинское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Калейкино» (Ромашкинское РНУ НПС «Калейкино»), Республика Татарстан, г. Альметьевск
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000	
31, 48	Ромашкинское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Калейкино» (Ромашкинское РНУ НПС «Калейкино»), Республика Татарстан, г. Альметьевск
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-10000	
4	Удмуртское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Малая Пурга» (Удмуртское РНУ НПС «Малая Пурга»), Удмуртская республика, Малопургинский район, с. Малая Пурга
9	Альметьевское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция - 3 (Альметьевское РНУ НПС-3), Республика Татарстан, г. Альметьевск, Объездной тракт, 103

Окончание таблицы 1

1	2
1, 2, 4, 5	Альметьевское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Азнакаево» (Альметьевское РНУ НПС «Азнакаево»), Республика Татарстан, Азнакаевский район, Агерзинское сельское поселение
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
37, 38, 43, 45	Ромашкинское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Калейкино» (Ромашкинское РНУ НПС «Калейкино»), Республика Татарстан, г. Альметьевск
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-50000	
5, 7	Ромашкинское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Калейкино» (Ромашкинское РНУ НПС «Калейкино»), Республика Татарстан, г. Альметьевск
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПА-50000	
1	Ромашкинское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Калейкино» (Ромашкинское РНУ НПС «Калейкино»), Республика Татарстан, г. Альметьевск
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК-50000	
3	Пермское районное нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Платина» (Пермское РНУ ЛПДС «Платина»), Свердловская область, г. Нижняя Тура, в километре к югу от поселка Платина
8	Пермское районное нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Пермь» (Пермское РНУ ЛПДС «Пермь»), Пермский край, Пермский район, Култаевское с/п



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-3000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-10000

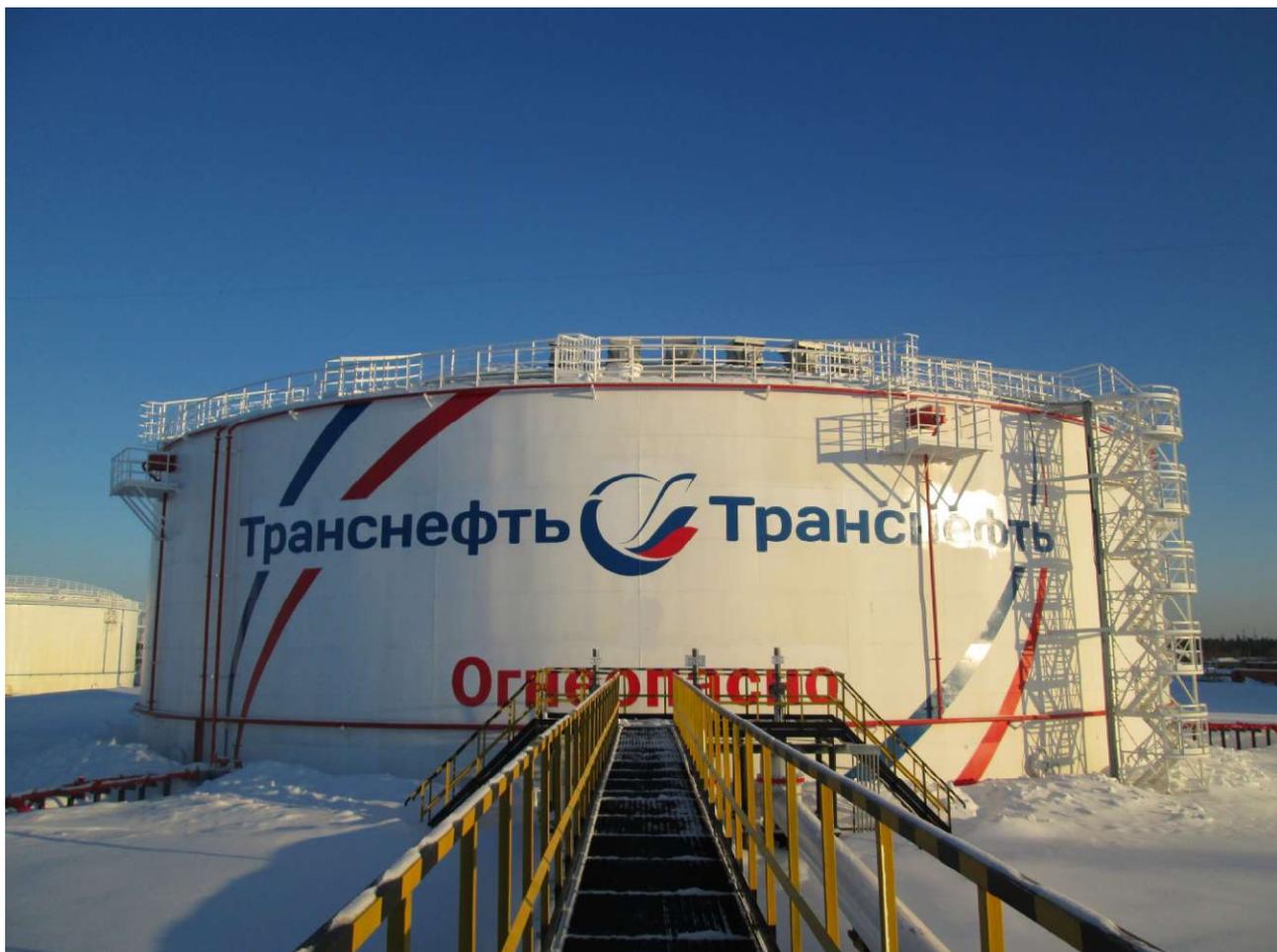


Рисунок 4 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-20000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-20000



Рисунок 6 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСПК-50000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-3000	РВС-5000	РВСП-10000
Номинальная вместимость, м ³	3000	5000	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,15	±0,1	±0,1

Таблица 3 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-20000 РВСП-20000	РВСП-50000 РВСПА-50000 РВСПК-50000
Номинальная вместимость, м ³	20000	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	±0,1

Таблица 4 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84 до 106,7
Средний срок службы, лет	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5

Наименование	Количество
1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС (РВСП; РВСПК; РВСПА)	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 и 50 м по ГОСТ 7502-98;
- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 и 30 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

МИ2951-2005 «ГСИ. Масса нефти. МВИ в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер в Федеральном реестре ФР.1.29.2009.06637

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-3000, РВС-5000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСП-20000, РВСП-50000, РВСПА-50000, РВСПК-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.