

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСП-20000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, 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 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-400, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, 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, 3	Тюменское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Исетское» (Тюменское УМН ЛПДС «Исетское»), Тюменская область, Исетский район, с.Рафайлово
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000	
9, 10	Уренгойское Управление Магистральных нефтепроводов ГНПС-1 (Уренгойское УМН ГНПС-1), Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
5	Тюменское Управление Магистральных нефтепроводов нефтеперекачивающая станция «Тюмень» (Тюменское УМН НПС «Тюмень»), г.Тюмень, 5 км Старого Тобольского тракта
11, 12	Уренгойское Управление Магистральных нефтепроводов нефтеперекачивающая станция - 2 (Уренгойское УМН НПС-2), Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000	
5, 6, 16	Нефтеюганское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Каркатеевы» (Нефтеюганское УМН ЛПДС «Каркатеевы»), Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, с.п. Каркатеевы.
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000	
32	Нефтеюганское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Каркатеевы» (Нефтеюганское УМН ЛПДС «Каркатеевы»), Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, с.п. Каркатеевы

Продолжение таблицы 1

1	2
2	Нижневартовское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Урьевская» нефтеперекачивающая станция - 3 (Нижневартовское УМН ЛПДС «Урьевская» НПС-3), г. Лангепас, Западный промузел, владение № 12
1	Нижневартовское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Самотлор» (Нижневартовское УМН ЛПДС «Самотлор»), 63 км автомобильной дороги Нижневартовск - Радужный
1, 2	Нефтеюганское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Южный Балык» (Нефтеюганское УМН ЛПДС «Южный Балык»), Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, с.п. Сентябрьский
2	Ноябрьское Управление Магистральных нефтепроводов нефтеперекачивающая станция «Холмогоры» (Ноябрьское УМН НПС «Холмогоры»), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район
2	Сургутское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Апрельская» (Сургутское УМН ЛПДС «Апрельская»), Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Ноябрьская 15
2	Урайское Управление Магистральных нефтепроводов нефтеперекачивающая станция «Красноленинская» (Урайское УМН НПС «Красноленинская»), Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Октябрьский район
2	Тобольское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Демьянское» (Тобольское УМН ЛПДС «Демьянское»), Тюменская область, Уватский район, с. Демьянское, ул. Нагорная, 13
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-10000	
12	Урайское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Шаим» (Урайское УМН ЛПДС «Шаим»), Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Урай
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
6, 8, 10, 11	Нижневартовское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Нижневартовская» (Нижневартовское УМН ЛПДС «Нижневартовская»), 13 км Мегионской дороги
6	Нижневартовское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Урьевская» нефтеперекачивающая станция - 4 (Нижневартовское УМН ЛПДС «Урьевская» НПС-4), г. Лангепас, Западный промузел, владение № 12
6, 5, 14	Нижневартовское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Самотлор» (Нижневартовское УМН ЛПДС «Самотлор»), 63 км автомобильной дороги Нижневартовск - Радужный
13, 14, 16, 25, 26	Нефтеюганское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Южный Балык» (Нефтеюганское УМН ЛПДС «Южный Балык»), Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, с.п. Сентябрьский

Окончание таблицы 1

1	2
1, 5, 10	Тюменское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Торгили» (Тюменское УМН ЛПДС «Торгили»), Тюменская область, Нижнетавдинский район, п. Торгили
5, 6, 7	Ноябрьское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Пур-Пе» (Ноябрьское УМН ЛПДС «Пур-Пе»), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район
6	Урайское Управление Магистральных нефтепроводов нефтеперекачивающая станция «Красноленинская» (Урайское УМН НПС «Красноленинская»), Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Октябрьский район
1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8	Уренгойское Управление Магистральных нефтепроводов ГНПС-1 (Уренгойское УМН ГНПС-1), Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район
1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10	Уренгойское Управление Магистральных нефтепроводов нефтеперекачивающая станция - 2 (Уренгойское УМН НПС-2), Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район
4	Ноябрьское Управление Магистральных нефтепроводов нефтеперекачивающая станция «Холмогоры» (Ноябрьское УМН НПС «Холмогоры»), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСП-20000 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7.



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



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-3000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-10000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-10000



Рисунок 6 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-20000



Рисунок 7 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-20000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение				
	PBC-400	PBC-3000	PBC-5000	PBC-10000 PBCП-10000	PBC-20000 PBCП-20000
Номинальная вместимость, м ³	400	3000	5000	10000	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2	±0,2	±0,1	±0,1	±0,1
Средний срок службы, лет, не менее	20				
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -36 до +50 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 PBC (PBCП)	1
2 Паспорт	1
3 Градуировочная таблица	1

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 в Федеральном информационном фонде 22003-07);
- рулетка измерительная металлическая РНГ Р20Н2Г (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 60606-15);
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 51835-12);
- теодолит ЗТ5КП (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 19762-00);
- дальномер лазерный Leica DISTO D810 touch (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 56285-14).

Допускается применять не указанные в перечне средства поверки, обеспечивающие определение (контроль) метрологических характеристик 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, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, 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: 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. « ____ » _____ 2016 г.