ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические PBC-700, PBC-2000, PBC-3000, PBC-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические PBC-700; PBC-2000; PBC-3000; PBC-5000 (далее - резервуары) 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 резервуара – наземный вертикальный сварной.

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

Резервуары снабжены площадками обслуживания и лестницами для доступа на крышу.

Резервуары, расположены в резервуарных парках акционерного общества «ННК – Приморнефтепродукт», по адресу:

РВС-5000 № 82, 84 - 690062, г. Владивосток, пр-т Острякова, 44А.

РВС-700 № 30; РВС — 2000 № 6, 36, 38, 39; РВС-3000 № 1 - 692525 г. Уссурийск, ул. Краснознаменная, 200

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 - 8.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-700 № 30



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС – 2000 № 6



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС – 2000 № 36



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС – 2000 № 38



Рисунок 5 - Общий вид резервуара РВС – 2000 № 39



Рисунок 6 - Общий вид резервуара РВС – 3000 № 1



Рисунок 7 - Общий вид резервуара РВС – 5000 № 82



Рисунок 8 - Общий вид резервуара РВС – 5000 № 84

Пломбирование резервуаров РВС-700, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Tuosingu T Welposiotii leekile kupuktepitetiikii					
Наименование характеристики	PBC - 700	PBC - 2000			
Номер по технологической схеме	№ 30	№ 6	№ 36	№ 38	№ 39
Номинальная вместимость, м ³	700	2000	2000	2000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,2	±0,2	±0,2	±0,2	±0,2

Продолжение Таблицы 1

Наименование характеристики	PBC - 3000	PBC - 5000	
Номер по технологической схеме	№ 1	№ 82	№ 84
Номинальная вместимость, м ³	3000	5000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,15	±0,1	±0,1

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	PBC - 700	PBC-2000			
Номер по технологической схеме	№ 30	№ 6	№ 36	№ 38	№ 39
Габаритные размеры, мм, не более					
диаметр	10440	15850	15150	15151	15142
высота	8740	11680	11830	11820	11780
Средний срок службы, лет, не менее	20				
Рабочие условия применения:					
- температура окружающего воздуха, °С	от -30 до + 50				
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7				

Продолжение Таблицы 2

Наименование характеристики	PBC - 3000	PBC-5000	
Номер по технологической схеме	№ 1	№ 82	№ 84
Габаритные размеры, мм, не более			
диаметр	18944	22800	22806
высота	11900	11915	11920
Средний срок службы, лет, не менее	20		
Рабочие условия применения:			
- температура окружающего воздуха, °С	от -30 до + 50		
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 — Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-700	1 шт.
Паспорт РВС-700		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-2000	4 шт.
Паспорт РВС-2000		4 экз.
Градуировочная таблица		4 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-3000	1 шт.
Паспорт РВС-3000		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-5000	2 шт.
Паспорт РВС-5000		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

Измеритель комбинированный Testo 410-1 (регистрационный номер 52193-12)

Газоанализатор CEAH-H-H2S (регистрационный номер 57790-14)

Невелир лазерный ротационный Leica Rugby 200 (регистрационный номер 25128-08)

Дальномер лазерный Leica DISTO D 5 (регистрационный номер 41142-09)

Рулетка измерительная металлическая Р50Н2К (регистрационный номер 4639-11)

Толщиномер ультразвуковой ТТ130 (регистрационный номер 19411-00)

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

Знак поверки наносится: в градуировочной таблице в виде оттиска поверительного клейма, в свидетельстве о поверке – в виде наклейки.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным РВС

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

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

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Производственная база «Красный Яр» (ООО «Производственная база «Красный Яр»)

ИНН 5433151055

Юридический адрес: 630533, Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Яр Почтовый адрес: 630533, Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Яр

Телефон: +7(383) 303-00-00 E-mail: <u>info@rezervuar.ru</u>

Заявитель

Акционерное общество «ННК-Приморнефтепродукт»

(АО «ННК-Приморнефтепродукт»)

ИНН 2504000532

Адрес: 690062, г. Владивосток, пр. Острякова, 44А

Юридический адрес: 690091, г. Владивосток, ул. Фонтанная, 55

Телефон: +7 (423) 245-64-21, факс +7 (423) 244-61-01

Web-сайт: http://www.pnp.aoil.ru

E-mail: pnp.knc@ipc-oil.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научноисследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений», Восточно-Сибирский филиал (Восточно-Сибирский филиал ФГУП «ВНИИФТРИ»)

Юридический адрес: Россия, 141570, Московская обл., Солнечногорский р-н, р.п. Менделеево, промзона ВНИИФТРИ, корп. 11

Почтовый адрес: Россия, 664056, г. Иркутск, ул. Бородина, 57

Tел/факс: +7(3952) 46-83-03; факс: +7(3952) 46-38-48

Web-сайт: http://www.vniiftri-irk.ru

E-mail: office@niiftri.irk.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИФТРИ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30002-13 от 07.10.2013 г.

Заместитель Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. «____»____2018 г.