

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары (танки) стальные вертикальные PBC-400, PBC-250

Назначение средства измерений

Резервуары (танки) стальные вертикальные PBC-400, PBC-250 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, отпуска и транспортировки в составе наливного судна (танкера) проекта Ск-2000КН.

Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные вертикальные, номинальной вместимостью 400 м³, PBC-250 м³.

Резервуар – стальной вертикальный цилиндрический сосуд с плоской (прямоугольной) вставкой, с непроницаемой продольной переборкой, с проницаемыми поперечными переборками (стенками).

Переборки представляют собой обшивку из листовой стали, подкрепленную силовым набором.

Продольная и поперечные переборки в местах стыка листов в продольном направлении образуют пояса танка.

Общий вид, заводские номера и расположение резервуаров PBC-400, PBC-250 на танкере проекта Ск-2000КН представлены на рисунке 1.

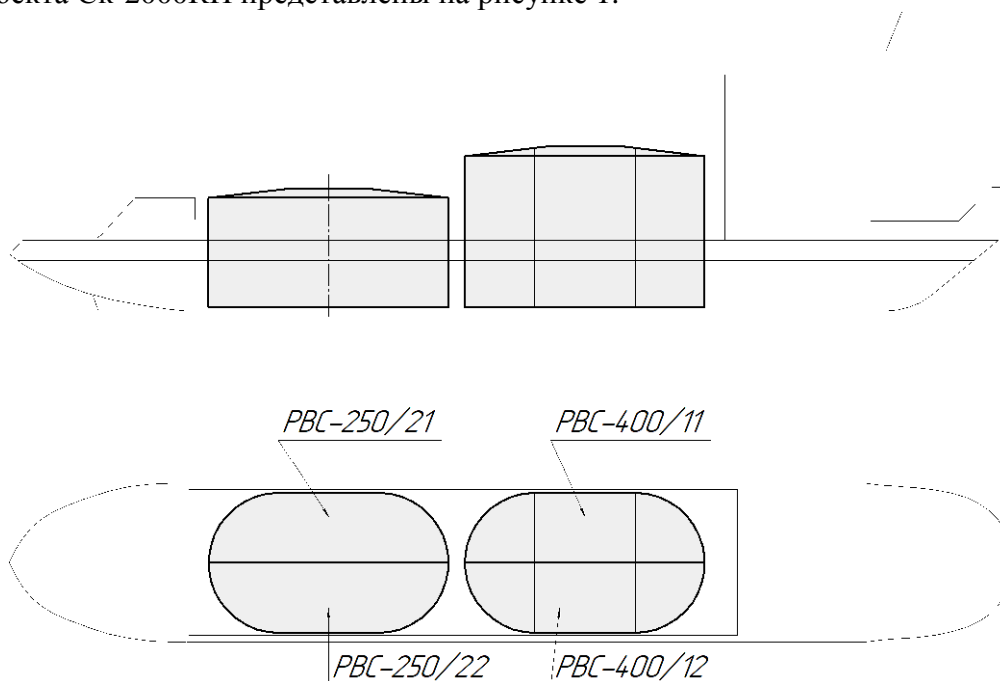


Рисунок 1 – Общий вид, номера и расположение резервуаров на танкере проекта Ск-2000КН

Налив и отпуск продукта осуществляются через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части танков. Все танки соединены между собой трубопроводами, проходящими от насосного отделения по днищу танков.

Пломбирование резервуаров (танков) стальных вертикальных цилиндрических PBC-400, PBC-250 не предусмотрено.

Заводские номера резервуаров и их месторасположение приведены в таблице 1.

Т а б л и ц а 1 – Месторасположение и заводские номера резервуаров

Номер резервуара	Место расположения, наименование танкера
1	2
Резервуары (танки) стальные вертикальные РВС-400	
РВС-400/11-СД, РВС-400/12-СД	«Семен Дежнев»
РВС-400/11-ПБ, РВС-400/12-ПБ	«Петр Бекетов»
РВС-400/11-ИМ, РВС-400/12-ИМ	«Иван Москвитин»
РВС-400/11-ММ, РВС-400/12-ММ	«Механик Маслюк»
РВС-400/11-ЕТ, РВС-400/12-ЕТ	«Ермак Тимофеевич»
РВС-400/11-ИР, РВС-400/12-ИР	«Иван Ребров»
РВС-400/11-ЕХ, РВС-400/12-ЕХ	«Ерофей Хабаров»
Резервуары (танки) стальные вертикальные РВС-250	
РВС-250/21-СД, РВС-250/22-СД	«Семен Дежнев»
РВС-250/21-ПБ, РВС-250/22-ПБ	«Петр Бекетов»
РВС-250/21-ИМ, РВС-250/22-ИМ	«Иван Москвитин»
РВС-250/21-ММ, РВС-250/22-ММ	«Механик Маслюк»
РВС-250/21-ЕТ, РВС-250/22-ЕТ	«Ермак Тимофеевич»
РВС-250/21-ИР, РВС-250/22-ИР	«Иван Ребров»
РВС-250/21-ЕХ, РВС-250/22-ЕХ	«Ерофей Хабаров»

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-400	РВС-250
Номинальная вместимость, м ³	400	250
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25	

Т а б л и ц а 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-400	РВС-250
Условия эксплуатации:		
Температура окружающего воздуха, °С	– 50 до +40	
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7	
Средний срок службы, лет, не менее	40	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар (танк) стальной вертикальный	РВС-400	14 шт.
Резервуар (танк) стальной вертикальный. Паспорт	РВС-400	14 экз.
Градуировочная таблица		14 экз.
Резервуар (танк) стальной вертикальный	РВС-250	14 шт.
Резервуар (танк) стальной вертикальный. Паспорт	РВС-250	14 экз.
Градуировочная таблица		14 экз.
Методика поверки	МП 0762-7-2017	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 0762-7-2017 «Инструкция. ГСИ. Резервуары (танки) стальные вертикальные цилиндрические с прямоугольной вставкой (танкеров и барж). Методика поверки», утвержденному ФГУП ВНИИР 26 июня 2017 г.

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);

- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);

- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11).

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам РВС-400, РВС-250

ГОСТ Р 8.595—2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Ленское объединенное речное пароходство»
(ОАО «ЛОРП»)

ИНН 1435029085

Адрес: РФ, Республика Саха (Якутия), 677980, г. Якутск, ул. Дзержинского, д. 2

Телефон/факс: +7 (4112) 408-009/+7 (4112) 420-011

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (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.