

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный РВС-2000 предназначен для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный, номинальной вместимостью 2000 м³.

Принцип действия резервуара стального вертикального цилиндрического теплоизолированного РВС-2000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его заполнения.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки с наружной теплоизоляцией, днища и стационарной крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов.

Основание резервуара выполнено в виде грунтовой подушки со свайным основанием.

Резервуар РВС-2000 с заводским № 26092 расположен на территории Средне-Харьгинского нефтяного месторождения, терминал «Харьга», Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, п. Харьга.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического теплоизолированного РВС-2000 приведен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического теплоизолированного РВС-2000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического теплоизолированного РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от -55 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	–	1 экз.
Градуировочная таблица	–	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу РМГ 105-2010 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом Р30Н2Г 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12);
- теодолит ЗТ2КП (регистрационный номер 19762-00).

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

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

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому теплоизолированному РВС-2000

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «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

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (ПАО «Сургутнефтегаз»)
ИНН 8602060555

Адрес: 628415, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, д.1, корпус 1

Заявитель

Акционерное общество «ННК - Печоранефть» (АО «ННК - Печоранефть»)
ИНН 1105004639

Адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 23А, кв.17

Телефон: +7 (82144) 2-93-50, факс: +7 (82144) 2-91-50

Web-сайт: www.pechoraneft.ru

E-mail: pn.secretary@oilgazholding.ru

Испытательный центр

Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии – филиал
Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева»

(ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)

Адрес: 420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-я Азинская, д. 7 А

Телефон: +7 (843) 272-70-62, факс: +7 (843) 272-00-32

Web-сайт: www.vniir.org

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ВНИИР – филиала ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 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

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2020 г.