

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС (далее – резервуары) предназначены для измерений объема (вместимости) при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктами до произвольного уровня, соответствующего объему нефти и нефтепродуктов, согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары изготовлены в следующих модификациях: РВС-200, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 и представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей. Резервуары оборудованы приемо-раздаточными устройствами и люками. Заполнение и выдача нефти и нефтепродуктов осуществляется через приемораздаточные устройства.

Расположение резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 – надземное. В верхней части резервуаров предусмотрены площадки, предназначенные для удобства и безопасности перемещения обслуживающего персонала. По периметру верхней части резервуаров установлены секции ограждения.

Резервуары РВС-200 (заводские номера 3, 4, 6, 7, 8), РВС-700 (заводские номера 23, 24, 25, 27, 28), РВС-1000 (заводской номер 33), РВС-2000 (заводской номер 29), РВС-3000 (заводские номера 37, 42, 51, 52, 56) расположены по адресу: Чукотский автономный округ, Чаунский район, г.Певек, нефтебаза.

Общий вид резервуаров, представлен на рисунках 1 - 17.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке (при наличии) и в градуировочные таблицы резервуаров. Заводские номера в виде цифрового обозначения, состоящие из арабских цифр, нанесены на стенки резервуаров аэрографическим способом (обеспечивающие идентификацию, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуаров) и в технические паспорта на резервуары типографическим способом.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-200 (№3) с замерным люком



Рисунок 2 – Общий вид резервуара РВС-200 (№4) с замерным люком

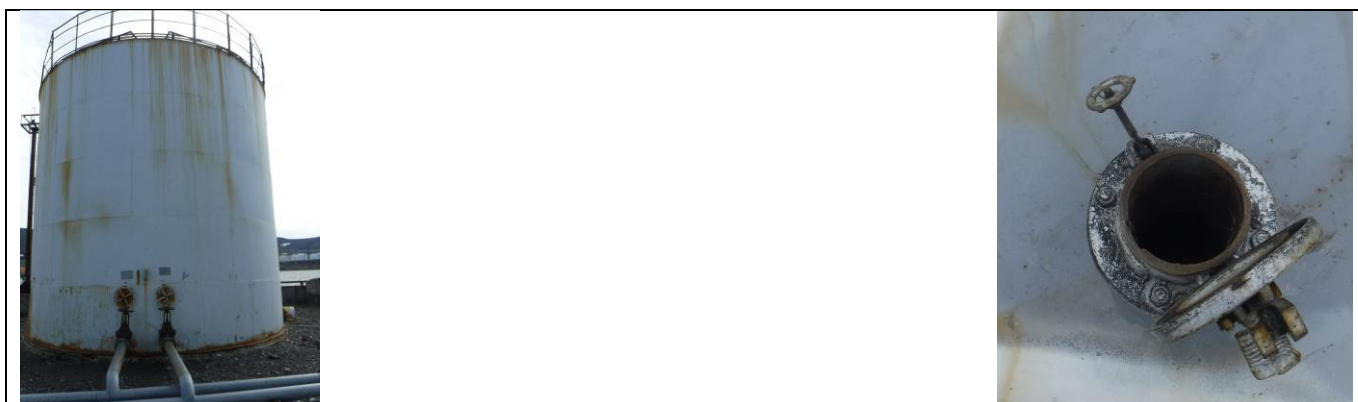


Рисунок 3 – Общий вид резервуара РВС-200 (№6) с замерным люком



Рисунок 4 – Общий вид резервуара РВС-200 (№7) с замерным люком



Рисунок 5 – Общий вид резервуара РВС-200 (№8) с замерным люком



Рисунок 6 – Общий вид резервуара РВС-700 (№23) с замерным люком



Рисунок 7 – Общий вид резервуара РВС-700 (№24) с замерным люком



Рисунок 8 – Общий вид резервуара РВС-700 (№25) с замерным люком

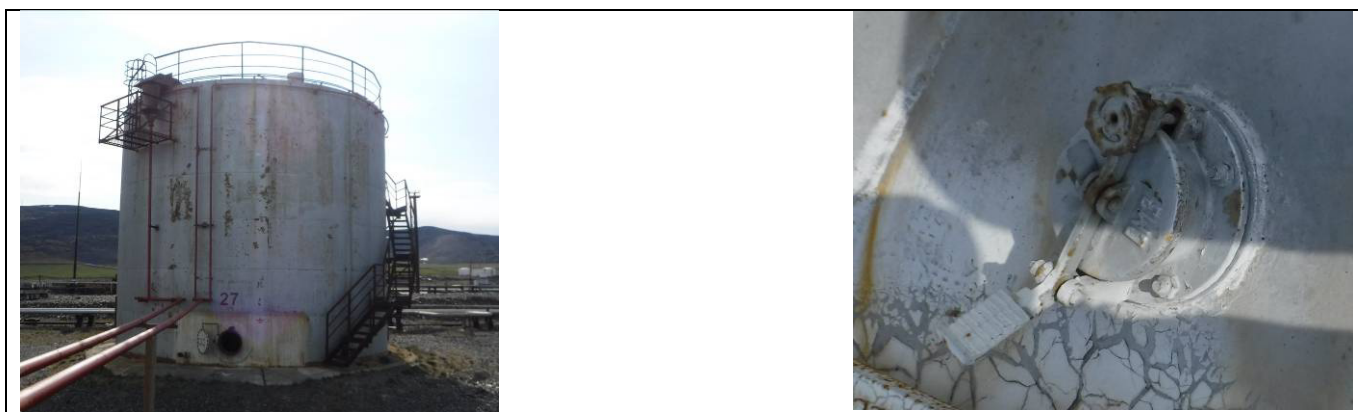


Рисунок 9 – Общий вид резервуара РВС-700 (№27) с замерным люком

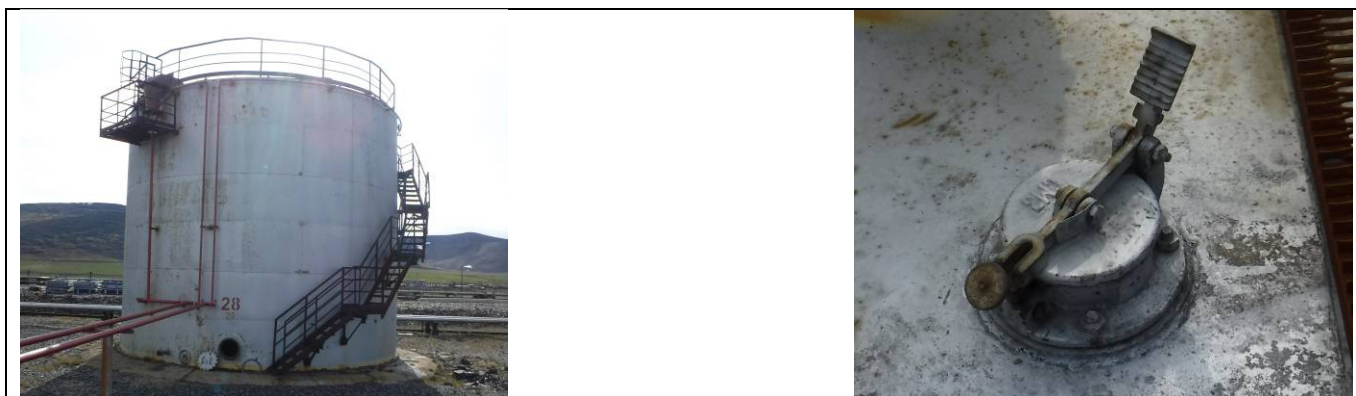


Рисунок 10 – Общий вид резервуара РВС-700 (№28) с замерным люком

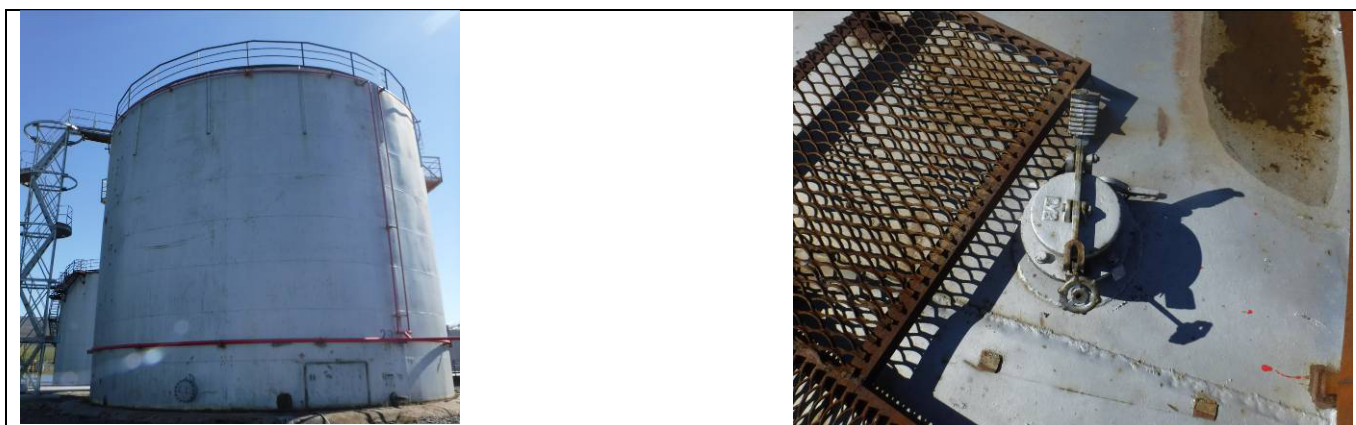


Рисунок 11 – Общий вид резервуара РВС-2000 (№29) с замерным люком



Рисунок 12 – Общий вид резервуара РВС-1000 (№33) с замерным люком



Рисунок 13 – Общий вид резервуара РВС-3000 (№37) с замерным люком



Рисунок 14 – Общий вид резервуара РВС-3000 (№42) с замерным люком



Рисунок 15 – Общий вид резервуара РВС-3000 (№51) с замерным люком

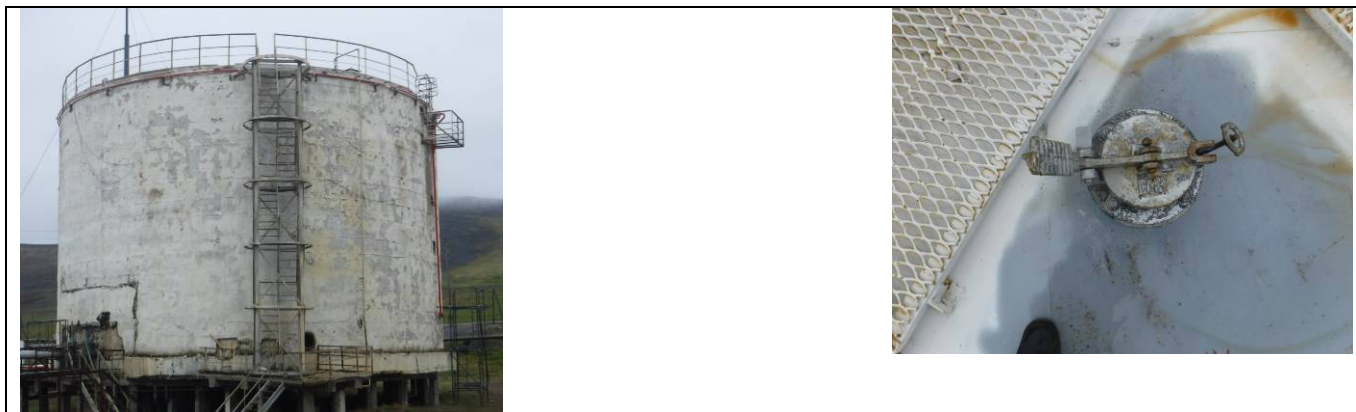


Рисунок 16 – Общий вид резервуара РВС-3000 (№52) с замерным люком



Рисунок 17 – Общий вид резервуара РВС-3000 (№56) с замерным люком

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики
приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	PBC-200	PBC-700	PBC-1000	PBC-2000	PBC-3000
Номинальная вместимость, м ³	200	700	1000	2000	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2				

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта резервуара типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица - 3 Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-200	5 шт.
	PBC-700	5 шт.
	PBC-1000	1 шт.
	PBC-2000	1 шт.
	PBC-3000	5 шт.
Технический паспорт	-	17 экз.
Градуировочная таблица	-	17 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 4 технического паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 7 февраля 2018 г. № 256 «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».

Правообладатель

Акционерное общество «Чукотснаб» (АО «Чукотснаб»)

ИНН 8709908421

Адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4

Телефон: 8 427 22 2-67-21

E-mail: yoko@chsnab.chukotka.ru

Изготовитель

Акционерное общество «Чукотснаб» (АО «Чукотснаб»)

ИНН 8709908421

Адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4

Телефон: 8 427 22 2-67-21

E-mail: yoko@chsnab.chukotka.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

ИНН 6367011336

Адрес: 443125, Самарская обл., г. Самара, ул. Губанова, 20а, офис 13

Почтовый адрес: 443076, г. Самара ул. Партизанская, д. 173

Телефон: +7 (846) 279-11-66

E-mail: prot@metrolog-samara.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311958.

