



<b>Резервуары стальные вертикальные цилиндрические PBC-3000, PBC-5000</b>	<b>Внесены в Государственный реестр средств измерений. Регистрационный номер № <u>43719-10</u></b>
---	--

Изготовлены по технической документации ОАО «Саханефтегазсбыт» (г. Якутск). PBC-3000 номера 30, 31, 55, 56, 57, 58; PBC-5000 номера 65, 67, 138, 140, 149А, 150А.

### НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические PBC-3000, PBC-5000 (далее - резервуары) предназначены для проведения государственных учетных и торговых операций с нефтью и нефтепродуктами и их хранения, а также взаимных расчетов между поставщиком и потребителем в различных отраслях промышленности и сельского хозяйства.

### ОПИСАНИЕ

Резервуары PBC-3000, PBC-5000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикально стоящих цилиндров с плоскими днищами, горловинами и люками для уровнемеров и других средств измерений. Резервуары являются по принципу действия закрытыми, по расположению – наземными.

Заполнение резервуаров продуктом осуществляется через входной патрубок, расположенный в нижней части резервуара, а выдача продукта осуществляется через выходные патрубки расположенные также в нижней части резервуара.

PBC-3000 с номерами 55, 56, 57, 58 расположены в г. Нюрба, PBC-3000 с номерами 30, 31 расположены в г. Олёкминск и PBC-5000 с номерами 65, 67, 138, 140, 149А, 150А расположены в г. Ленск.

### ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица 1

Наименование параметра	PBC-3000					
	№ 30	№ 31	№ 55	№ 56	№ 57	№ 58
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	3000					
Пределы допускаемой относительной погрешности резервуара при измерении вместимости, %	± 0,20	± 0,20	± 0,20	± 0,20	± 0,20	± 0,20
Базовая высота резервуара, м	12317	12370	12221	12273	12250	12259

Наименование параметра	PBC-3000					
	№ 30	№ 31	№ 55	№ 56	№ 57	№ 58
Вместимость мертвой полости, м <sup>3</sup>	59,870	53,650	66,307	69,124	66,302	66,313
Высота мертвой полости, мм	212	190	235	245	235	235
Вместимость резервуара на уровне 11910 мм, м <sup>3</sup> 11920 мм, м <sup>3</sup>	3358,447	3357,521	3369,340	3368,849	3369,762	3370,775
Температура измеряемой среды, °С	от минус 55 до плюс 40					
Высота стенки резервуара, мм	11918	11915	11921	11925	11932	11927
Длина окружности первого пояса, мм	59652	59640	59630	59628	59629	59633
Средний срок службы резервуара, лет, не менее	20	20	20	20	20	20

Таблица 2

Наименование параметра	PBC-5000					
	№ 65	№ 67	№ 138	№ 140	№ 149А	№ 150А
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5000					
Пределы допускаемой относительной погрешности резервуара при измерении вместимости, %	± 0,10	± 0,10	± 0,10	± 0,10	± 0,10	± 0,10
Базовая высота резервуара, м	12222	15415	12351	12233	12203	12250
Вместимость мертвой полости, м <sup>3</sup>	106,760	112,563	144,742	111,252	159,782	160,639
Высота мертвой полости, мм	262	328	355	240	392	394
Вместимость резервуара на уровне 11890 мм, м <sup>3</sup> 14860 мм, м <sup>3</sup> 11910 мм, м <sup>3</sup> 11810 мм, м <sup>3</sup> 11900 мм, м <sup>3</sup> 11920 мм, м <sup>3</sup>	4850,812	5098,201	4860,901	4830,328	4852,843	4857,606
Температура измеряемой среды, °С	от минус 55 до плюс 40					
Высота стенки резервуара, мм	11893	14868	11910	11920	11905	11923
Длина окружности первого пояса, мм	71654	65772	71675	71655	71665	71640
Средний срок службы резервуара, лет, не менее	20	20	20	20	20	20

## Условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °С
- атмосферное давление, кПа
- влажность окружающей среды при  
T=35 °С, %, не более

от минус 60 до плюс 50  
от 84 до 106,7

## ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится в соответствии с ПР 50.2.009-94 на металлическую табличку, закрепленную на горловине резервуара методом штамповки, на титульный лист паспорта типографским способом.

## КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность резервуаров представлена в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Количество	Обозначение
1	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	1 шт.	РВС-3000, РВС-5000
2	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	1 экз.	РВС-3000.РСХ-XXXX ПС РВС-5000.РСХ-XXXX ПС
3	Градуировочная таблица	1 экз.	

## ПОВЕРКА

Поверку резервуаров проводят в соответствии с ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Межповерочный интервал - 5 лет.

## НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

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

Техническая документация ОАО «Саханефтегазсбыт».

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип «резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000, РВС-5000» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

## ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ОАО «Саханефтегазсбыт», 677000, Республика Саха, г. Якутск, ул. Чиряева, д. 3  
тел.: (4112) 45-25-34, факс: (4112) 45-30-06

Генеральный директор  
ОАО «Саханефтегазсбыт»



И.Ю. Никитин