

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «03» ноября 2022 г. № 2795

**Сведения
об утвержденных типах средств измерений**

№ п/п	Наименование типа	Обозначение типа	Код характера производства	Рег. Номер	Зав. номер(а) *	Изготовители	Правообладатель	Код идентификации производства	Методика поверки	Интервал между поверками	Заявитель	Юридическое лицо, проводившее испытание	Дата утверждения акта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Сканеры лазерные мобильные	AlphaUni 10	C	87269-22	F042153002	Shanghai Huace Navigation Technology Ltd, KNP	Shanghai Huace Navigation Technology Ltd, KNP	OC	МП АПМ 25-22	1 год	Акционерное общество "ПРИН" АО "ПРИН"), г. Москва	ООО "Авто-прогресс-М", г. Москва	02.08.2022
2.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	PVC-700	E	87270-22	1, 6, 10	Акционерное общество "Бурятнефтепродукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	Акционерное общество "Бурятнефтепродукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	OC	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Акционерное общество "Бурятнефтепродукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	15.07.2022
3.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	PVC-700	E	87271-22	86, 87, 90	Акционерное общество "Бурятнефтепродукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	Акционерное общество "Бурятнефтепродукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	OC	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Акционерное общество "Бурятнефтепродукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	15.07.2022
4.	Резервуары стальные	PVC-1000	E	87272-22	4, 7, 11	Акционерное общество "Бурятнефтепродукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	Акционерное общество "Бурятнефтепродукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	OC	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Акционерное общество "Бурятнефтепродукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	15.07.2022

	вертикаль- ные цилин- дрические					рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ				рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	г. Москва	
5.	Резервуар стальной вертикаль- ный цилин- дрический	RVC-400	E	87273-22	4а	Актционерное общество "Бу- рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	Актционерное общество "Бу- рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Актционерное общество "Бу- рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	ООО ИК "СИ- БИНТЕК", г. Москва	15.07.2022
6.	Резервуар стальной вертикаль- ный цилин- дрический	RVC-700	E	87274-22	3а	Актционерное общество "Бу- рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	Актционерное общество "Бу- рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Актционерное общество "Бу- рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	ООО ИК "СИ- БИНТЕК", г. Москва	15.07.2022
7.	Резервуар стальной вертикаль- ный цилин- дрический	RVC-300	E	87275-22	6	Актционерное общество "Бу- рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	Актционерное общество "Бу- рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Актционерное общество "Бу- рягнетепро- дукт" (АО "БНП"), Республика Бурятия, г. Улан-Удэ	ООО ИК "СИ- БИНТЕК", г. Москва	15.07.2022
8.	Резервуары стальные вертикаль- ные цилин- дрические	RVC- 5000	E	87276-22	24, 61, 62, 121	Актционерное общество "Ир- кутскнеф- тепродукт" (АО "Иркутскнеф- тепродукт"), г. Иркутск	Актционерное общество "Ир- кутскнеф- тепродукт" (АО "Иркутскнеф- тепродукт"), г. Иркутск	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Актционерное общество "Ир- кутскнеф- тепродукт" (АО "Иркутскнеф- тепродукт"), г. Иркутск	ООО ИК "СИ- БИНТЕК", г. Москва	08.07.2022
9.	Резервуары стальные вертикаль- ные цилин- дрические	RVC- 1000	E	87277-22	15, 16	Актционерное общество "Ир- кутскнеф- тепродукт" (АО "Иркутскнеф- тепродукт"), г. Иркутск	Актционерное общество "Ир- кутскнеф- тепродукт" (АО "Иркутскнеф- тепродукт"), г. Иркутск	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Актционерное общество "Ир- кутскнеф- тепродукт" (АО "Иркутскнеф- тепродукт"), г. Иркутск	ООО ИК "СИ- БИНТЕК", г. Москва	08.07.2022

10. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-1000	Е	87278-22		3, 4, 5, 6, 7, 14	теплопродукт"), г. Иркутск Акционерное общество "Иркутскнефтепродукт" (АО "Иркутскнефтепродукт"), г. Иркутск	теплопродукт"), г. Иркутск Акционерное общество "Иркутскнефтепродукт" (АО "Иркутскнефтепродукт"), г. Иркутск	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	08.07.2022
11. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-200	Е	87279-22		52, 53	Акционерное общество "Иркутскнефтепродукт" (АО "Иркутскнефтепродукт"), г. Иркутск	Акционерное общество "Иркутскнефтепродукт" (АО "Иркутскнефтепродукт"), г. Иркутск	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	08.07.2022
12. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-3000	Е	87280-22		28, 29, 31, 32, 33, 36, 37, 60, 61	Акционерное общество "Иркутскнефтепродукт" (АО "Иркутскнефтепродукт"), г. Иркутск	Акционерное общество "Иркутскнефтепродукт" (АО "Иркутскнефтепродукт"), г. Иркутск	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	08.07.2022
13. Индикаторы часового типа	ИЧ	С	87281-22		ИЧ02 кл.0 зав.№ 20384, ИЧ05 кл.1 зав.№ 10986, ИЧ10 кл.1 зав.№ 26690, ИЧ25 кл.0 зав.№ 9844	Общество с ограниченной ответственностью "Вятский Инструмент" (ООО "ВИНС"), г. Москва	Общество с ограниченной ответственностью "Вятский Инструмент" (ООО "ВИНС"), г. Москва	ОС	МИ 2192-92	1 год	ФБУ "Омский ЦСМ", г. Омск	12.08.2022
14. Трансформаторы тока	ТФНД-220	Е	87282-22		мод. ТФНД-220-I: зав. №№ 5275, 5271, 5270, мод. ТФНД-220-IV: зав. №№ 406, 379, 377, 2469, 2521, 2513, 4377, 3713, 931, 2641, 2691, 1094, 1080	ПО "Запорожтрансформатор", Украина (изготовлены в 1970-1986 гг.)	Общество с ограниченной ответственностью "Инженерный центр "ЭНЕР-ГОАУДИТ-КОНТРОЛЬ" (ООО "ИПЦ ЭАК"), г. Москва	ОС	ГОСТ 8.217-2003	4 года	ФБУ "Ростест-Москва", г. Москва	19.09.2022

15. Трансформаторы тока	ТФЗМ	Е	87283-22	мод. ТФЗМ 35Б-I У1: зав. № 1045; мод. ТФЗМ 110Б-II У1: зав. № 11736, 11753, 11739; мод. ТФЗМ 110Б-III У1: зав. № 1737, 4956, 1732, 4586, 4602; мод. ТФЗМ 110Б-IV У1: зав. № 5266, 11119, 10632, 10110	ПО "Запорожтрансформатор", Украина товлены в 1980-1995 гг.)	ПО "Запорожтрансформатор", Украина	ОС	ГОСТ 8.217-2003	4 года	Общество с ограниченной ответственностью "Инженерный центр "ЭНЕР-ГОАУДИТ-КОНТРОЛЬ" (ООО "ИЦ ЭАК"), г. Москва	ФБУ "Ростест-Москва", г. Москва	22.09.2022
-------------------------	------	---	----------	--	---	---	----	-----------------	--------	---	--	------------

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-1000 с заводскими №№ 15, 16 расположены: Иркутская обл., г. Вихоревка, ул. Нефтяников, 30, АО «Иркутскнефтепродукт», Вихоревский цех.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-1000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-1000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»;

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

Правообладатель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742

Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, 5

Изготовитель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742

Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, 5

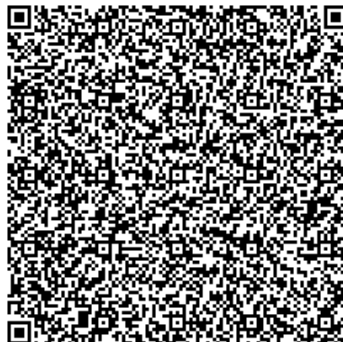
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-1000 с заводскими №№ 3, 4, 5, 6, 7, 14 расположены: Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Полярная, 199, АО «Иркутскнефтепродукт», Жилкинский цех.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-1000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»; ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742
Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, 5

Изготовитель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742
Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, 5

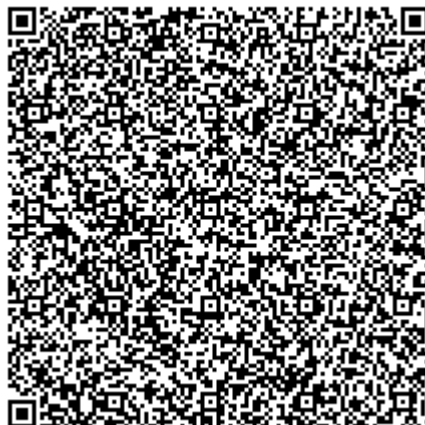
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-200 с заводскими №№ 52, 53 расположены: Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Полярная, 199, АО «Иркутскнефтепродукт», Жилкинский цех.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-200

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	200
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-200	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»; ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742
Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, 5

Изготовитель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742
Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, 5

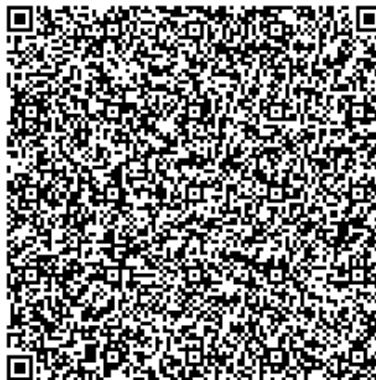
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-3000 с заводскими №№ 28, 29, 31, 32, 33, 36, 37, 60, 61 расположены: Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Полярная, 199, АО «Иркутскнефтепродукт», Жилкинский цех.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-3000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-3000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»; ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742
Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, 5

Изготовитель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742
Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, 5

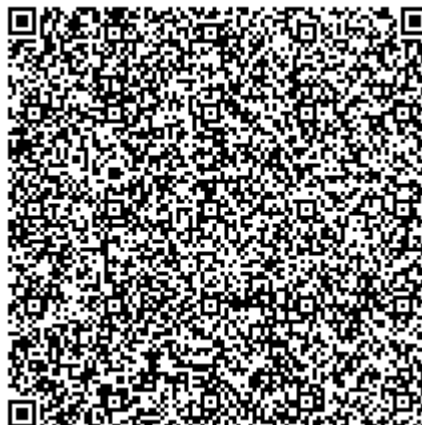
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «03» ноября 2022 г. № 2795

Регистрационный № 87281-22

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Индикаторы часового типа ИЧ

Назначение средства измерений

Индикаторы часового типа ИЧ (далее – индикаторы) предназначены для измерений линейных размеров абсолютным и относительным методами, определения величины отклонений от заданной геометрической формы и взаимного расположения поверхностей.

Описание средства измерений

Принцип действия индикаторов основан на преобразовании линейного перемещения измерительного стержня при помощи передаточного механизма во вращательное движение стрелки по шкале циферблата.

Индикаторы состоят из цилиндрического корпуса со встроенным часовым механизмом, циферблата со стрелкой и указателем числа оборотов, установленных внутри обода, верхней втулки и гильзы, расположенных в диаметральной плоскости корпуса, измерительного стержня с измерительным наконечником. Верхняя втулка и гильза служат направляющими для измерительного стержня. Поворотом обода с циферблатом индикаторы устанавливаются на нуль при настройке на размер. Измерительный стержень передает измеряемое значение параметра через часовой механизм стрелке. По положению стрелки относительно шкалы циферблата производится отсчет величины измеряемого параметра. Гильза служит присоединительным элементом для установки индикаторов в стойки, штативы и другие устройства.

Индикаторы выпускаются в следующих модификациях: ИЧ02, ИЧ05, ИЧ10, ИЧ25, которые отличаются друг от друга диапазоном измерений. Каждая модификация индикаторов выпускается двух классов точности: 0 и 1. Индикаторы с диапазоном измерения от 0 до 10 мм имеют два исполнения отличающихся друг от друга покрытием корпуса, диаметром циферблата, положением указателя числа оборотов и маркировкой. Структура условного обозначения индикаторов представлена в таблице 1.

Индикатор

X	X
1	2

 ГОСТ 577-68

Т а б л и ц а 1 – Структура условного обозначения

№ поля	Описание поля	Код поля	Расшифровка
1	Модификация	ИЧ02	Модификация с диапазоном измерений от 0 до 2 мм
		ИЧ05	Модификация с диапазоном измерений от 0 до 5 мм
		ИЧ10	Модификация с диапазоном измерений от 0 до 10 мм
		ИЧ25	Модификация с диапазоном измерений от 0 до 25 мм
2	Класс точности	кл. 0	Класс точности 0
		кл. 1	Класс точности 1

По заказу потребителя индикаторы могут выпускаться с указателями пределов поля допуска, со стопором обода, с приспособлением для отводки измерительного стержня, с ушком для крепления.

Индикаторы выпускаются под товарным знаком **И**.

Заводской номер в виде цифрового или буквенно-цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр или из букв латинского алфавита и арабских цифр, обеспечивающего идентификацию каждого экземпляра средств измерений, наносится на корпус индикаторов методом штамповки или лазерной гравировкой.

Пломбирование индикаторов не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на индикаторы не предусмотрено.

Общий вид индикаторов с указанием места нанесения знака утверждения типа приведен на рисунке 1. Место нанесения заводского номера на индикаторы приведено на рисунке 2. Цвет покрытия корпуса индикаторов определяется при заказе.



Рисунок 1 – Общий вид индикаторов с указанием места нанесения знака утверждения типа

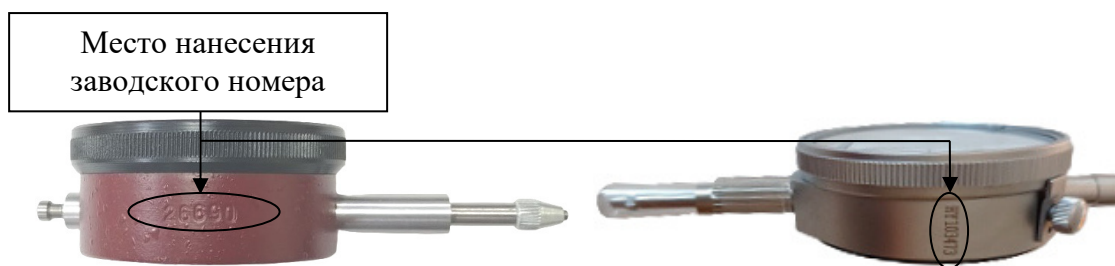


Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 2 – Метрологические характеристики

Класс точности	Цена деления, мм	Наибольшая разность погрешностей, мкм						Размах показаний для диапазона измерений, мкм		Вариация показаний для диапазона измерений, мкм	
		на любом участке диапазона измерений, мм		во всем диапазоне измерений, мм							
		$\Delta 0,1$	$\Delta 1$	$\Delta 2$	$\Delta 5$	$\Delta 10$	$\Delta 25$	до 10 мм включ.	св. 10 мм	до 10 мм включ.	св. 10 мм
0	0,01	4	8	10	12	15	22	3	5	2	5
1	0,01	6	10	12	16	20	30	3	6	3	6

Примечания:

1. Под $\Delta 0,1$, $\Delta 1$ понимают алгебраические разности ординат самой высокой и самой низкой точек кривой погрешностей индикаторов в пределах любого участка длиной соответственно 0,1 мм и 1 мм диапазона измерений при прямом или обратном ходе измерительного стержня.

2. Под $\Delta 2$, $\Delta 5$, $\Delta 10$ и $\Delta 25$ понимают алгебраические разности ординат самой высокой и самой низкой точек кривой погрешностей индикаторов с диапазоном измерений соответственно от 0 до 2 мм, от 0 до 5 мм, от 0 до 10 мм и от 0 до 25 мм при прямом или обратном ходе измерительного стержня.

3. Изменение показания индикаторов при нажатии на измерительный стержень в направлении, перпендикулярном его оси, с усилием 2,5 Н не превышает 0,5 деления шкалы для индикаторов с диапазоном измерений до 10 мм включительно и 1,5 деления шкалы – для индикаторов с диапазоном измерений свыше 10 мм.

Т а б л и ц а 3 – Измерительное усилие и его колебание

Диапазон измерений, мм	Наибольшее измерительное усилие при прямом ходе, Н	Колебание измерительного усилия, Н, при	
		прямым или обратным ходе	изменении направления движения измерительного стержня
от 0 до 2	1,5	0,4	0,5
от 0 до 5	1,5	0,6	0,5
от 0 до 10	1,5	0,6	0,5
от 0 до 25	3,0	1,8	1,0

Т а б л и ц а 4 – Габаритные размеры и масса

Диапазон измерений, мм	Габаритные размеры, мм, не более			Масса, кг, не более
	высота	диаметр	ширина	
от 0 до 2	76	42	22	0,085
от 0 до 5	88	42	23	0,100
от 0 до 10	107	60	24	0,185
от 0 до 25	160	84	53	0,330

Т а б л и ц а 5 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Присоединительный диаметр гильзы, мм	8h7
Допуск цилиндричности гильзы, мкм	8
Длина деления шкалы, мм, не менее	1
Ширина штрихов шкалы, мм	от 0,15 до 0,25
Разница в ширине отдельных штрихов в пределах одной шкалы, мм, не более	0,05
Ширина стрелки в той ее части, которая находится над шкалой, мм	от 0,15 до 0,20
Расстояние между концом стрелки и циферблатом, мм, не более	0,7
Параметр шероховатости Ra по ГОСТ 2789-73, мкм, не более:	
- наружной поверхности гильзы	0,63
- рабочей поверхности измерительного наконечника	0,1
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С	
- для индикаторов класса точности 0	от + 5 до + 35
- для индикаторов класса точности 1	от - 20 до + 35
- относительная влажность окружающего воздуха, %, не более	80
Полный средний срок службы, лет, не менее	6

Знак утверждения типа

наносится на шкалу индикатора методом офсетной печати и на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 6 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Индикатор часового типа	ИЧ	1 шт.
Футляр	—	1 шт.
Паспорт	ИЧ02 – ИЧ25.000 ПС	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 3 «Использование по назначению» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15 августа 2022 г. № 2018 «О внесении изменений в Государственную поверочную схему для средств измерений длины в диапазоне от $1 \cdot 10^{-9}$ до 100 м и длин волн в диапазоне от 0,2 до 50 мкм, утвержденную приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29 декабря 2018 г. № 2840»;
ГОСТ 577-68 «Индикаторы часового типа с ценой деления 0,01 мм. Технические условия».

Правообладатель

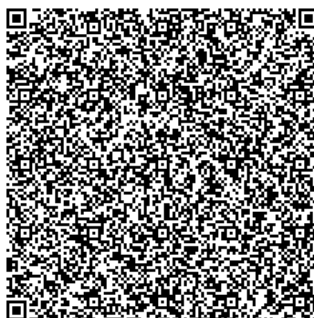
Общество с ограниченной ответственностью «Вятский Инструмент» (ООО «ВИНС»)
ИНН 9729293464
Юридический адрес: 109147, г. Москва, ул. Талалихина, д. 6-8/2, стр. 3, кв. 62

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Вятский Инструмент» (ООО «ВИНС»)
ИНН 9729293464
Юридический адрес: 109147, г. Москва, ул. Талалихина, д. 6-8/2, стр. 3, кв. 62
Место осуществления деятельности: 610042, г. Киров, ул. Народная, д. 28

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Омской области» (ФБУ «Омский ЦСМ»)
ИНН 5502029980
Адрес: 644116, г. Омск, ул. Северная 24-я, д. 117А
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311670.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Трансформаторы тока ТФНД-220

Назначение средства измерений

Трансформаторы тока ТФНД-220 (далее по тексту – трансформаторы тока) предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока промышленной частоты.

Описание средства измерений

Трансформаторы тока представляют собой опорную конструкцию. Выводы первичной обмотки расположены на верхней части трансформаторов тока. Выводы вторичной обмотки расположены на корпусе трансформатора тока и закрываются защитной металлической крышкой с целью ограничения доступа к измерительной цепи.

Принцип действия трансформаторов тока основан на явлении электромагнитной индукции переменного тока. Ток первичной обмотки трансформаторов тока создает переменный магнитный поток в магнитопроводе, вследствие чего во вторичной обмотке создается ток, пропорциональный первичному току.

Трансформаторы тока выпущены в следующих модификациях ТФНД-220-I и ТФНД-220-IV, которые отличаются друг от друга значениями номинального первичного тока и номинального вторичного тока.

К трансформаторам тока данного типа относятся трансформаторы тока модификации ТФНД-220-I зав. № 5275, 5271, 5270, модификации ТФНД-220-IV зав. № 406, 379, 377, 2469, 2521, 2513, 4377, 3713, 931, 2641, 2691, 1094, 1080.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Заводской номер, идентифицирующий каждый экземпляр средства измерений, нанесен на маркировочной табличке в виде цифрового обозначения.

Общий вид средства измерений с указанием места пломбировки и места нанесения заводского номера приведен на рисунке 1.



Рисунок 1. Общий вид средства измерений с указанием места пломбировки, места нанесения заводского номера

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1.1 – Метрологические характеристики трансформаторов тока ТФНД-220-I

Наименование характеристики	Значение для заводских номеров	
	5275, 5271, 5270	
Номинальное напряжение, кВ	220	
Номинальный первичный ток $I_{1\text{ном}}$, А	600	
Номинальный вторичный ток $I_{2\text{ном}}$, А	5	
Номинальная частота $f_{\text{ном}}$, Гц	50	
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746 для измерений и учета	0,5	
Номинальная вторичная нагрузка (с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$), В·А	30	

Таблица 1.2 – Метрологические характеристики трансформаторов тока ТФНД-220-IV

Наименование характеристики	Значение для заводских номеров	
	931, 2641, 2691, 1094, 1080	406, 379, 377, 2469, 2521, 2513, 4377, 3713
Номинальное напряжение, кВ	220	220
Номинальный первичный ток $I_{1\text{ном}}$, А	1000	1000
Номинальный вторичный ток $I_{2\text{ном}}$, А	1	5
Номинальная частота $f_{\text{ном}}$, Гц	50	50
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746 для измерений и учета	0,5	0,5
Номинальная вторичная нагрузка (с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$), В·А	30	30

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С	от -40 до +40

Знак утверждения типа наносится

на титульный лист паспорта трансформатора тока типографским способом. Нанесение знака утверждения типа на трансформаторы тока не предусмотрено.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформатор тока	ТФНД-220-I; ТФНД-220-IV	1 шт.
Паспорт	ТФНД-220-I; ТФНД-220-IV	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе «Общие сведения» паспорта трансформатора тока.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 27 декабря 2018 г. № 2768 2Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициентов преобразования силы электрического тока».

Правообладатель

ПО «Запорожтрансформатор», Украина
Адрес: 69069, Украина, г. Запорожье, Днепропетровское шоссе, 3

Изготовитель

ПО «Запорожтрансформатор», Украина (изготовлены в 1970-1986 гг.)
Адрес: 69069, Украина, г. Запорожье, Днепропетровское шоссе, 3

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области» (ФБУ «Ростест-Москва»)

ИНН 7727061249

Адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский проспект, д.31

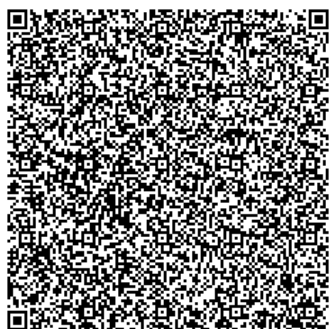
Телефон: +7 (495) 544-00-00, +7 (499) 129-19-11

Факс: +7 (499) 124-99-96

Web-сайт: www.rostest.ru

E-mail: info@rostest.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310639.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «03» ноября 2022 г. № 2795

Регистрационный № 87283-22

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Трансформаторы тока ТФЗМ

Назначение средства измерений

Трансформаторы тока ТФЗМ (далее по тексту – трансформаторы тока) предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока промышленной частоты.

Описание средства измерений

Трансформаторы тока представляют собой опорную конструкцию. Выводы первичной обмотки расположены на верхней части трансформаторов тока. Выводы вторичной обмотки расположены на корпусе трансформатора тока и закрываются защитной металлической крышкой с целью ограничения доступа к измерительной цепи.

Принцип действия трансформаторов тока основан на явлении электромагнитной индукции переменного тока. Ток первичной обмотки трансформаторов тока создает переменный магнитный поток в магнитопроводе, вследствие чего во вторичной обмотке создается ток, пропорциональный первичному току.

Трансформаторы тока выпущены в следующих модификациях ТФЗМ 35Б-I У1, ТФЗМ 110Б-II У1, ТФЗМ 110Б-III У1 и ТФЗМ 110Б-IV У1, которые отличаются друг от друга значениями номинального напряжения, номинального первичного тока, номинального вторичного тока, классом точности вторичных обмоток, номинальной вторичной нагрузки.

К трансформаторам тока данного типа относятся трансформаторы тока:

- модификация ТФЗМ 35Б-I У1 зав. № 1045;
- модификация ТФЗМ 110Б-II У1 зав. № 11736, 11753, 11739;
- модификация ТФЗМ 110Б-III У1 зав. № 1737, 4956, 1732, 4586, 4602;
- модификация ТФЗМ 110Б-IV У1 зав. № 5266, 11119, 10632, 10110.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Заводской номер, идентифицирующий каждый экземпляр средства измерений, нанесен на маркировочной табличке в виде цифрового обозначения.

Общий вид средства измерений с указанием места пломбировки и места нанесения заводского номера приведен на рисунке 1.

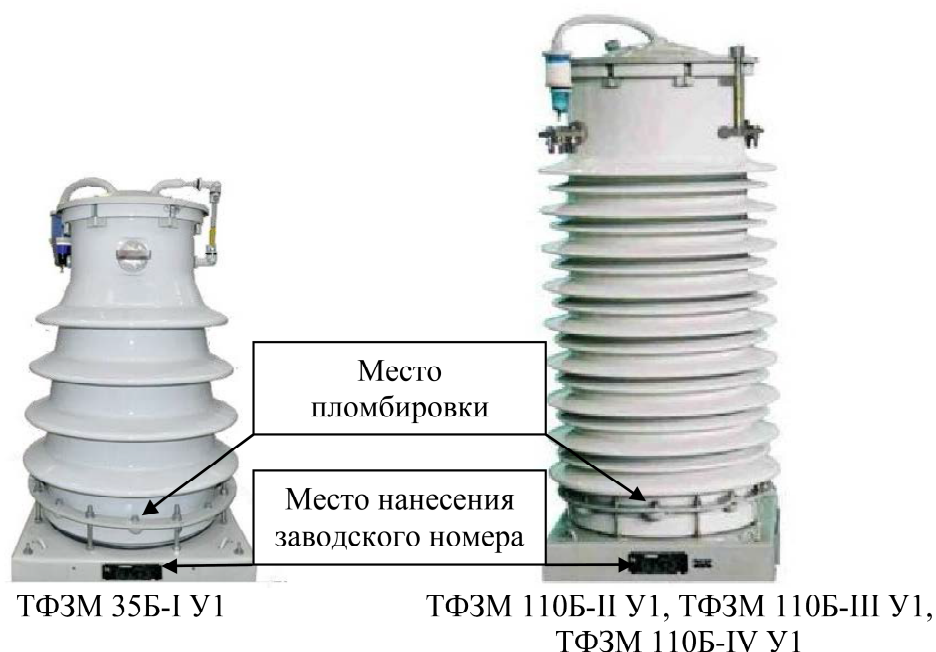


Рисунок 1. Общий вид средства измерений с указанием места пломбировки, места нанесения заводского номера

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1.1 – Метрологические характеристики трансформаторов тока ТФЗМ 35Б-I У1

Наименование характеристики	Значение для заводского номера
	1045
Номинальное напряжение, кВ	35
Номинальный первичный ток $I_{1\text{ном}}$, А	200
Номинальный вторичный ток $I_{2\text{ном}}$, А	5
Номинальная частота $f_{\text{ном}}$, Гц	50
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746 для измерений и учета	0,5
Номинальная вторичная нагрузка (с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$), В·А	30

Таблица 1.2 – Метрологические характеристики трансформаторов тока ТФЗМ 110Б-II У1

Наименование характеристики	Значение для заводских номеров
	11736, 11753, 11739
Номинальное напряжение, кВ	110
Номинальный первичный ток $I_{1\text{ном}}$, А	1000
Номинальный вторичный ток $I_{2\text{ном}}$, А	1
Номинальная частота $f_{\text{ном}}$, Гц	50
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746 для измерений и учета	0,5
Номинальная вторичная нагрузка (с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$), В·А	20

Таблица 1.3 – Метрологические характеристики трансформаторов тока ТФЗМ 110Б-III У1

Наименование характеристики	Значение для заводских номеров	
	1737, 4956, 1732	4586, 4602
Номинальное напряжение, кВ	110	110
Номинальный первичный ток $I_{1ном}$, А	750	1000
Номинальный вторичный ток $I_{2ном}$, А	1	5
Номинальная частота $f_{ном}$, Гц	50	50
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746 для измерений и учета	0,5	0,5
Номинальная вторичная нагрузка (с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$), В·А	20	20

Таблица 1.4 – Метрологические характеристики трансформаторов тока ТФЗМ 110Б-IV У1

Наименование характеристики	Значение для заводских номеров	
	5266	11119, 10632, 10110
Номинальное напряжение, кВ	110	110
Номинальный первичный ток $I_{1ном}$, А	300	1000
Номинальный вторичный ток $I_{2ном}$, А	5	1
Номинальная частота $f_{ном}$, Гц	50	50
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746 для измерений и учета	0,5	0,2
Номинальная вторичная нагрузка (с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$), В·А	30	30

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С	от -45 до +40

Знак утверждения типа наносится

на титульный лист паспорта трансформатора тока типографским способом. Нанесение знака утверждения типа на трансформаторы тока не предусмотрено.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформатор тока	ТФЗМ 35Б-I У1; ТФЗМ 110Б-II У1; ТФЗМ 110Б-III У1; ТФЗМ 110Б-IV У1	1 шт.
Паспорт	ТФЗМ 35Б-I У1; ТФЗМ 110Б-II У1; ТФЗМ 110Б-III У1; ТФЗМ 110Б-IV У1	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе «Общие сведения» паспорта трансформатора тока.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 27 декабря 2018 г. № 2768 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициентов преобразования силы электрического тока».

Правообладатель

ПО «Запорожтрансформатор», Украина
Адрес: 69069, Украина, г. Запорожье, Днепропетровское шоссе, 3

Изготовитель

ПО «Запорожтрансформатор», Украина (изготовлены в 1970-1986 гг.)
Адрес: 69069, Украина, г. Запорожье, Днепропетровское шоссе, 3

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области» (ФБУ «Ростест-Москва»)

ИНН 7727061249

Адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский проспект, д.31

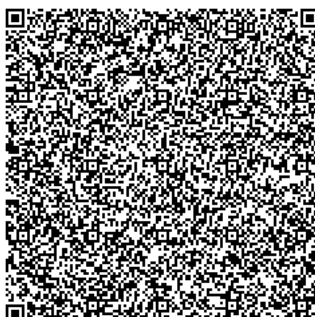
Телефон: +7 (495) 544-00-00, +7 (499) 129-19-11

Факс: +7 (499) 124-99-96

Web-сайт: www.rostest.ru

E-mail: info@rostest.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310639.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «03» ноября 2022 г. № 2795

Регистрационный № 87269-22

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Сканеры лазерные мобильные AlphaUni 10

Назначение средства измерений

Сканеры лазерные мобильные AlphaUni 10 (далее – сканеры) предназначены для измерений планово-высотного положения объектов с наземного транспортного средства или с борта авиационного носителя.

Описание средства измерений

Принцип действия сканеров лазерных мобильных AlphaUni 10 реализует в динамике полярный метод измерения координат в пространстве.

Конструктивно сканер представляет собой моноблочный корпус, вмещающий сканирующий и электронный блоки.

Сканирующий блок представляет собой высокочастотный лазерный импульсный дальномер, с оптико-механическим приводом отклонения лазерного излучения.

В состав электронного блока входят инерциальная система навигации, ГНСС-приемник, плата контроля и управления и регистратор измерительной информации.

Измерительная информация записывается в карту памяти и в дальнейшем передается для обработки на компьютер. В результате обработки, на экране монитора отображается цифровое изображение сканированного объекта, состоящее из точек с известными координатами. При выборе ситуационных точек, на экране монитора отображаются расстояния между ними, вычисленное по разности координат.

Сканеры устанавливаются на наземные транспортные средства или авиационные носители различных типов, в том числе и беспилотные.

Заводской номер сканеров в виде буквенно-цифрового обозначения наносится методом печати на маркировочную наклейку, расположенную в верхней части корпуса.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид сканеров лазерных мобильных AlphaUni 10 представлен на рисунке 1.

Общий вид маркировочной наклейки представлен на рисунке 2.



Рисунок 1 – Общий вид сканеров лазерных мобильных AlphaUni 10

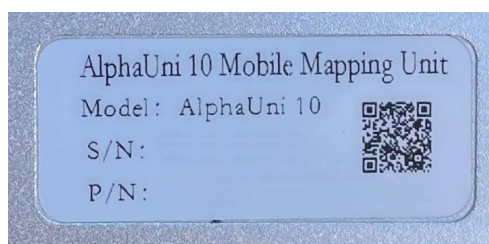


Рисунок 2 – Общий вид маркировочной таблички

В процессе эксплуатации сканер не предусматривает внешних механических или электронных регулировок. Пломбирование сканера не производится, ограничение доступа к узлам обеспечено конструкцией крепежных винтов, которые могут быть сняты только при наличии специальных ключей.

Программное обеспечение

Для работы с сканерами используется метрологически значимое программное обеспечение (далее – ПО) «CoPre», устанавливаемое на персональный компьютер (далее – ПК) для управления сканером, обработки и передачи данных, ПО «CoProcess», «Orbit GT», «КРЕДО 3D СКАН», устанавливаемое на ПК для обработки и хранения результатов измерений.

Аппаратная и программная части, работая совместно, обеспечивают заявленные точности конечных результатов измерений.

Уровень защиты ПО – «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение			
Идентификационное наименование ПО	CoPre	CoProcess	Orbit GT	КРЕДО 3D СКАН
Номер версии (идентификационный номер ПО)	2.4.3	2.2.1	21.1.0	1.70.0323
Цифровой идентификатор ПО	DA84BEC0	DC2CF9FD	7582D59B	CC00DC70
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC32	CRC32	CRC32	CRC32

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений планово-высотного положения объектов в заданной системе координат по полученным в процессе сканирования облакам точек при использовании дифференциального метода привязки траектории движения ¹⁾ , м	от 1 до 300
Пределы допускаемой абсолютной погрешности (при доверительной вероятности 0,67) измерений планово-высотного положения объектов в заданной системе координат по полученным в процессе сканирования облакам точек (из данных лазерных дальномерных измерений) при использовании дифференциального метода привязки траектории движения, мм	
- в плане	±50
- по высоте	±50
¹⁾ - измерения на поверхность с отражательной способностью не менее 0,2 по ГОСТ 8.557-2007	

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон скоростей движения транспортного средства при эксплуатации сканеров лазерных мобильных, км/ч	от 10 до 40
Объем внутренней памяти, ГБайт	256
Напряжение питания, В	от 12 до 14
Диапазон рабочих температур, °С	от -20 до +50
Габаритные размеры, (Длина×Ширина×Высота), мм, не более	122×123×149
Масса, кг, не более	1

Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Сканер лазерный мобильный AlphaUni 10	-	1 шт.
Кабель для передачи данных	-	1 шт.
USB-флеш-накопитель	-	1 шт.
Салфетка для чистки	-	1 шт.
Транспортировочный кейс	-	1 шт.
Программное обеспечение (на электронном носителе)	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 4 «Использование оборудования» «Сканеры лазерные мобильные AlphaUni 10. Руководство по эксплуатации».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Техническая документация Shanghai Huace Navigation Technology Ltd, KHP.

Правообладатель

Shanghai Huace Navigation Technology Ltd, KHP
Адрес: 201701, 599 Gaojing Road, Building C, Shanghai, China
Тел./факс: +86 21 5426 0273
E-mail: sales@chcnav.com

Изготовитель

Shanghai Huace Navigation Technology Ltd, KHP
Адрес: 201701, 599 Gaojing Road, Building C, Shanghai, China
Тел./факс: +86 21 5426 0273
E-mail: sales@chcnav.com

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Автопрогресс-М»
(ООО «Автопрогресс-М»)
ИНН 7714110114
Адрес: 125167, г. Москва, ул. Викторенко, д. 16, стр. 1
Тел.: +7 (495) 120-03-50
E-mail: info@autoproggress-m.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311195.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-700 с заводскими №№ 1, 6, 10 расположены: Республика Бурятия, с. Тахой, ул. Цыренова, уч. 18, АО «БНП», Сульфатская нефтебаза.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-700

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	700
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-700	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»; ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

Изготовитель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

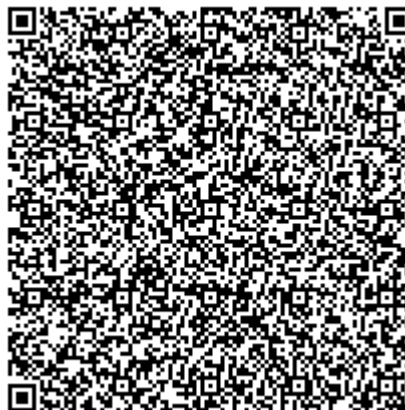
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-700 с заводскими №№ 86, 87, 90 расположены: Республика Бурятия, г. Северобайкальск, ул. Промышленная, д. 1, АО «БНП», Северобайкальская нефтебаза.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-700

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	700
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-700	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»; ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

Изготовитель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

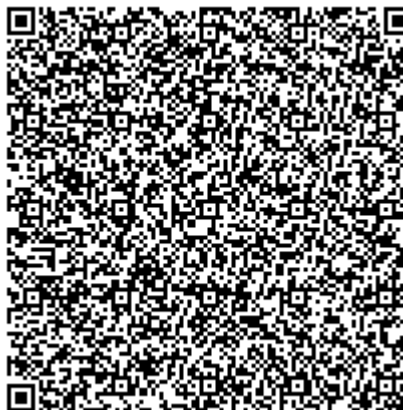
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-1000 с заводскими №№ 4, 7, 11 расположены: Республика Бурятия, с. Тахой, ул. Цыренова, уч. 18, АО «БНП», Сульфатская нефтебаза.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-1000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»; ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

Изготовитель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

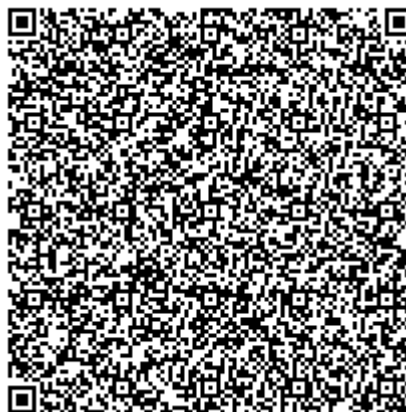
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-400

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-400 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой стальной сосуд с днищем и крышей, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде буквенно-цифрового обозначения, состоящего из арабской цифры и буквы, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РВС-400 с заводским № 4а расположен: Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1, АО «БНП», Улан-Удэнская нефтебаза.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВС-400

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	400
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-400	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»; ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

Изготовитель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

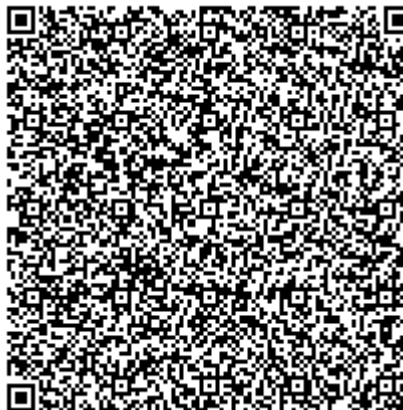
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-700

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-700 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой стальной сосуд с днищем и крышей, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде буквенно-цифрового обозначения, состоящего из арабской цифры и буквы, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РВС-700 с заводским № 3а расположен: Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1, АО «БНП», Улан-Удэнская нефтебаза.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВС-700

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	700
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-700	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»; ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

Изготовитель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

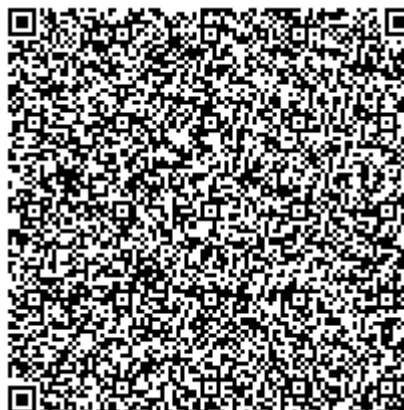
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-300

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-300 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой стальной сосуд с днищем и крышей, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабской цифры, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РВС-300 с заводским № 6 расположен: Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1, АО «БНП», Улан-Удэнская нефтебаза.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВС-300

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	300
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-300	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»; ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

Изготовитель

Акционерное общество «Бурятнефтепродукт» (АО «БНП»)
ИНН 0323031768
Адрес: 670004, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1

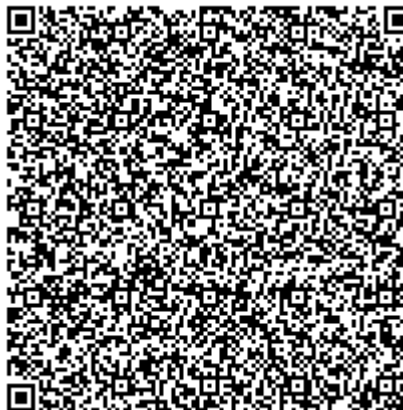
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-5000 с заводскими №№ 24, 61, 62, 121 расположены: Иркутская обл., г. Усть-Кут, ул. Нефтяников, 41, АО «Иркутскнефтепродукт», Усть-Кутский цех.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-5000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,10

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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»; ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742
Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, 5

Изготовитель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742
Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, 5

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

ИНН 7708119944

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.

