

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» сентября 2022 г. № 2462

**Сведения
об утвержденных типах средств измерений**

№ п/п	Наименование типа	Обозначение типа	Код характеристики 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.	Стенкомеры индикаторные	C	C	86975-22	C-2 зав.№ 90547, C-10Б зав.№ 1593, C-50 зав.№ 201759	Общество с ограниченной ответственностью "Вятский Инструмент" (ООО "ВИНС"), г. Москва	Общество с ограниченной ответственностью "Вятский Инструмент" (ООО "ВИНС"), г. Москва	OC	МИ 1814-87	1 год	Общество с ограниченной ответственностью "Вятский Инструмент" (ООО "ВИНС"), г. Москва	ФБУ "Омский ЦСМ", г. Омск	23.11.2021
2.	Микрометры	RGK	C	86976-22	модификация МСМ-25, зав. №1350, модификация МС-25, зав. №1125	Guilin Guanglu Measuring Instrument Co., Ltd., Китай	Guilin Guanglu Measuring Instrument Co., Ltd., Китай	OC	МП-408/12-2021	1 год	Общество с ограниченной ответственностью "РУСГЕОКОМ" (ООО "РУСГЕОКОМ"), г. Москва	ООО "ПРОММАШТЕСТ", г. Москва	05.04.2022
3.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-5000	E	86977-22	P-40, P-42	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ"	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ"	OC	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ"	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	20.05.2022

7.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-700	Е	86981-22	Е-4, Е-5, Е-6	ский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ" (ООО "РН-Комсомольский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	ский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ" (ООО "РН-Комсомольский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	ООО ИК "СИ-БИНТЕК", г. Москва	20.05.2022
8.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-2000	Е	86982-22	Р-27, Р-28, Р-33, Р-38	ский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ" (ООО "РН-Комсомольский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ" (ООО "РН-Комсомольский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ" (ООО "РН-Комсомольский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	ООО ИК "СИ-БИНТЕК", г. Москва	20.05.2022
9.	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	РГС-200	Е	86983-22	Е-531, Е-532, Е-533, Е-534, Е-535, Е-536, Е-537, Е-538, Е-539, Е-540, Е-541, Е-542, Е-543	ский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ" (ООО "РН-Комсомольский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ" (ООО "РН-Комсомольский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ" (ООО "РН-Комсомольский НПЗ"), Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	ОС	ГОСТ 8.346-2000	5 лет	ООО ИК "СИ-БИНТЕК", г. Москва	20.05.2022

10. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-2000	Е	86984-22	133, 134	край, г. Комсомольск-на-Амуре	край, г. Комсомольск-на-Амуре	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	край, г. Комсомольск-на-Амуре	Публичное акционерное общество "Саратовский нефтеперерабатывающий завод" (ПАО "Саратовский НПЗ"), г. Саратов	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	27.05.2022
11. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-8000	Е	86985-22	10, 16, 17, 23, 24, 25, 32, 33	край, г. Комсомольск-на-Амуре	край, г. Комсомольск-на-Амуре	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	край, г. Комсомольск-на-Амуре	Публичное акционерное общество "Саратовский нефтеперерабатывающий завод" (ПАО "Саратовский НПЗ"), г. Саратов	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	27.05.2022
12. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВСП-5000	Е	86986-22	50, 51, 52	край, г. Комсомольск-на-Амуре	край, г. Комсомольск-на-Амуре	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	край, г. Комсомольск-на-Амуре	Публичное акционерное общество "Саратовский нефтеперерабатывающий завод" (ПАО "Саратовский НПЗ"), г. Саратов	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	27.05.2022
13. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВСП-8000	Е	86987-22	3/7, 5	край, г. Комсомольск-на-Амуре	край, г. Комсомольск-на-Амуре	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	край, г. Комсомольск-на-Амуре	Публичное акционерное общество "Саратовский нефтеперерабатывающий завод" (ПАО "Саратовский НПЗ"), г. Саратов	ООО ИК "СИБИНТЕК", г. Москва	27.05.2022

14. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-3000	Е	86988-22	67	НПЗ"), г. Саратов Публичное акционерное общество "Саратовский нефтеперерабатывающий завод" (ПАО "Саратовский НПЗ"), г. Саратов	НПЗ"), г. Саратов Публичное акционерное общество "Саратовский нефтеперерабатывающий завод" (ПАО "Саратовский НПЗ"), г. Саратов	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	НПЗ"), г. Саратов Публичное акционерное общество "Саратовский нефтеперерабатывающий завод" (ПАО "Саратовский НПЗ"), г. Саратов	ООО ИК "СИ-БИНТЕК", г. Москва	27.05.2022
15. Сфигмоманометры и сфигмографы	VS 2000	С	86989-22	50300217	НПЗ"), г. Саратов "Fukuda Denshi Co., Ltd.", Япония	НПЗ"), г. Саратов "Fukuda Denshi Co., Ltd.", Япония	ОС	РТ-МП-197-421-2022	1 год	Акционерная компания "Ниссо Бозки Ко., Лтд." (АК "Ниссо Бозки Ко., Лтд."), г. Москва	ФБУ "Ростест-Москва", г. Москва	21.04.2022
16. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО "ДГК" (Хабаровские тепловые сети)	Обозначение отсутствует	Е	86990-22	1019.05	Акционерное общество "РЭС Групп" (АО "РЭС Групп"), г. Владимир	Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания" (АО "ДГК"), г. Хабаровск	ОС	МП СМО-2507-2022	4 года	Акционерное общество "РЭС Групп" (АО "РЭС Групп"), г. Владимир	АО "РЭС Групп", г. Владимир	29.07.2022

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 (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 нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-2000 с заводскими №№ Р-27, Р-28, Р-33, Р-38 расположены: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская 115, технологическая площадка ООО «РН-Комсомольский НПЗ».

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-2000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
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-2000	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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»
(ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
ИНН 2703032881
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»
(ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
ИНН 2703032881
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

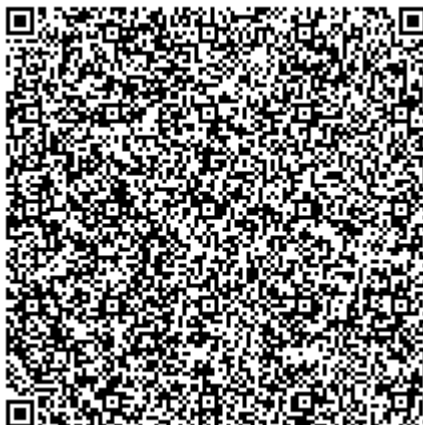
Испытательный центр

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 горизонтальные цилиндрические РГС-200

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Резервуары представляет собой горизонтальные цилиндрические сварные стальные сосуды, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Резервуары оборудованы съемным теплоизоляционным покрытием.

Заводской номер резервуара нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары РГС-200 с заводскими №№ Е-531, Е-532, Е-533, Е-534, Е-535, Е-536, Е-537, Е-538, Е-539, Е-540, Е-541, Е-542, Е-543 расположены: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская 115, технологическая площадка ООО «РН-Комсомольский НПЗ».

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-200

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	200
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	± 0,25

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 горизонтальный цилиндрический	РГС-200	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта.

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 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»
(ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
ИНН 2703032881
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»
(ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
ИНН 2703032881
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

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.



Регистрационный № 86984-22

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 (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 нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-2000 с заводскими №№ 133, 134 расположены: г. Саратов, ул. Брянская, д. 1, ПАО «Саратовский НПЗ».

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-2000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
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-2000	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

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод»
(ПАО «Саратовский НПЗ»)
ИНН 6451114900
Адрес: 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод»
(ПАО «Саратовский НПЗ»)
ИНН 6451114900
Адрес: 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1

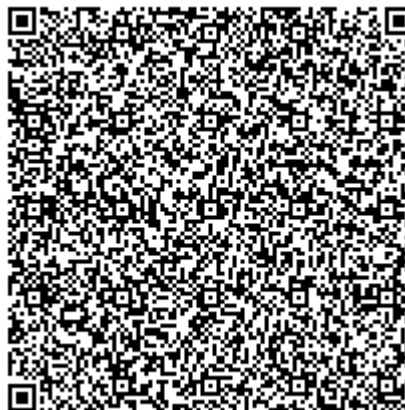
Испытательный центр

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-8000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-8000 (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 нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-8000 с заводскими №№ 10, 16, 17, 23, 24, 25, 32, 33 расположены: г. Саратов, ул. Брянская, д. 1, ПАО «Саратовский НПЗ».

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-8000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	8000
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-8000	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

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод»
(ПАО «Саратовский НПЗ»)
ИНН 6451114900
Адрес: 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод»
(ПАО «Саратовский НПЗ»)
ИНН 6451114900
Адрес: 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1

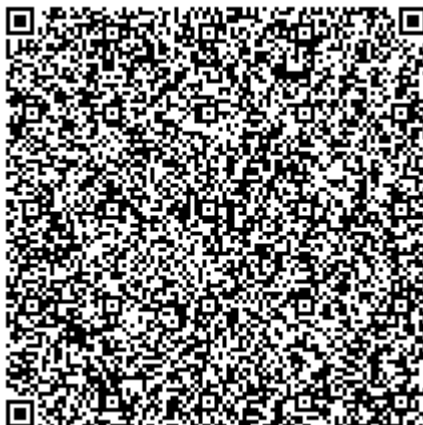
Испытательный центр

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 РВСП-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-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, технологическими люками и плавающим покрытием. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВСП-5000 с заводскими №№ 50, 51, 52 расположены: г. Саратов, ул. Брянская, д. 1, ПАО «Саратовский НПЗ».

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВСП-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	РВСП-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

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод»
(ПАО «Саратовский НПЗ»)
ИНН 6451114900
Адрес: 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод»
(ПАО «Саратовский НПЗ»)
ИНН 6451114900
Адрес: 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1

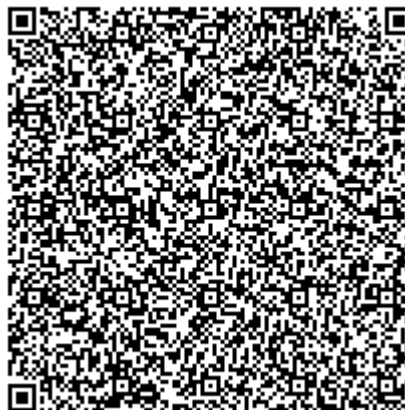
Испытательный центр

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.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» октября 2022 г. № 2462

Регистрационный № 86987-22

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-8000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-8000 (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, технологическими люками и плавающим покрытием. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВСП-8000 с заводскими №№ 3/7, 5 расположены: г. Саратов, ул. Брянская, д. 1, ПАО «Саратовский НПЗ».

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВСП-8000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	8000
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	РВСП-8000	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

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод» (ПАО «Саратовский НПЗ»)

ИНН 6451114900

Адрес: 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод» (ПАО «Саратовский НПЗ»)

ИНН 6451114900

Адрес: 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1

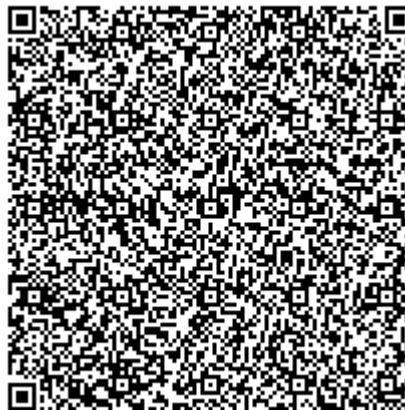
Испытательный центр

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-3000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 (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 нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РВС-3000 с заводским № 67 расположен: г. Саратов, ул. Брянская, д. 1, ПАО «Саратовский НПЗ».

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-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

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод»
(ПАО «Саратовский НПЗ»)
ИНН 6451114900
Адрес: 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод»
(ПАО «Саратовский НПЗ»)
ИНН 6451114900
Адрес: 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1

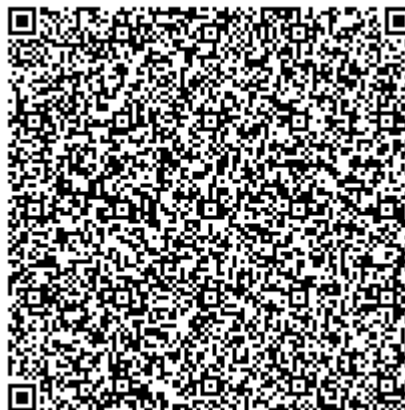
Испытательный центр

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.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» октября 2022 г. № 2462

Регистрационный № 86989-22

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Сфигмоманометры и сфигмографы VS 2000

Назначение средства измерений

Сфигмоманометры и сфигмографы VS 2000 (далее – сфигмографы) предназначены для измерений систолического, диастолического и среднего артериального давления неинвазивным осциллометрическим методом (НАД), получения т.н. сердечно-лодыжечного сосудистого индекса (СЛСИ/CAVI), лодыжечно-плечевого индекса давления (ЛПИ/ABI), баланса артериального давления (БАД/ВРВ).

Описание средства измерений

Конструктивно сфигмографы состоят из основного блока со встроенными каналами измерения артериального давления и пульсовой волны, воздухопроводов и компрессионных манжет, блока дисплея с сенсорным управлением. Воздуховоды и манжеты представляют собой резиновые шланги и пневмокамеры с застежкой типа «липучка» для фиксации на конечности.

Конструкция сфигмографов позволяет установить основной блок и блок дисплея на передвижную стойку.

Принцип измерения давления осциллометрическим методом основан на анализе и обработке амплитуд микропульсаций давления в манжете, возникающих при передаче на нее пульсации артерий при постепенном снижении или нарастании давления в манжете. Сфигмографы измеряют артериальное давление на четырех конечностях с одновременной записью пульсовых волн на сонной, бедренной артериях и на артериях четырех конечностей. На основании этих измерений встроенное программное обеспечение производит расчет необходимых параметров, что дает возможность исследовать растяжимость артерий и степень нарушения кровотока в сосудах нижних конечностей пациента.

Количество каналов измерения артериального давления и пульсовой волны, входящих в состав сфигмографа, зависит от комплектации и может составлять два, четыре или шесть штук.

Серийный номер, идентифицирующий каждый экземпляр средства измерений, нанесен на информационной табличке на боковой панели основного блока в форме цифрового обозначения.

Нанесение знака поверки на сфигмографы не предусмотрено.

Общий вид средства измерений представлен на рисунке 1.

Место нанесения знака утверждения типа показано на рисунке 2.



Рисунок 1 – Общий вид сфигмоманометров и сфигмографов VS 2000 (слева основной блок, справа – блок дисплея)

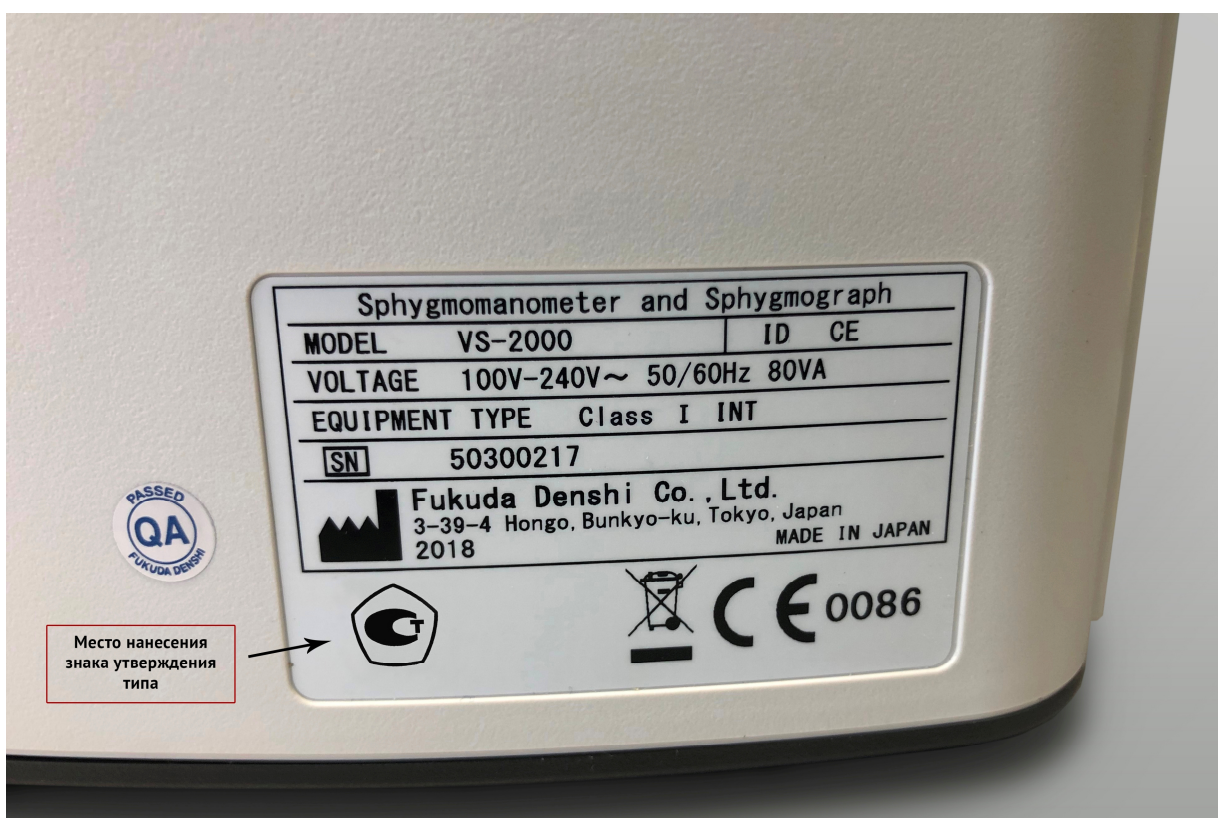


Рисунок 2 – Место нанесения знака утверждения типа
Пломбирование сфигмоманометров и сфигмографов VS 2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение

Сфигмографы имеют встроенное программное обеспечение, предназначенное для управления настройками, расчетов необходимых параметров и определения результатов измерений. Программное обеспечение сфигмографов запускается в автоматическом режиме после включения.

Программное обеспечение реализовано без выделения метрологически значимой части. Влияние программного обеспечения не приводит к выходу метрологических характеристик за пределы допускаемых значений.

Уровень защиты программного обеспечения «высокий» в соответствии с Рекомендацией Р 50.2.077-2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	VS-2000
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже V03-05

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений давления воздуха в манжете, мм рт.ст.	от 20 до 280
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений давления воздуха в манжете, мм рт.ст.	± 3

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры (высота×длина×ширина) основного блока, мм, не более	178×181×313
Габаритные размеры (высота×длина×ширина) блока дисплея, мм, не более	297×210×96
Масса без упаковки основного блока, кг, не более	4,5
Масса без упаковки блока дисплея, кг, не более	1,6
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °C – относительная влажность (без конденсации), %	от +10 до +40 от 25 до 95
Условия транспортировки и хранения: – температура окружающей среды, °C – относительная влажность (без конденсации), % – атмосферное давление, кПа	от –10 до +60 от 10 до 95 от 80 до 106

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом, а также на боковую панель корпуса основного блока.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Сфигмоманометр и сфигмограф	VS 2000	1 шт.

1	2	3
Кабель питания (3 м)	CS-18	1 шт.
Манжеты NIBP ¹ :		
Плечо	—	1 шт.
Лодыжка	—	1 шт.
Воздушный шланг (2,5 м) ¹ :		
Плечо	OA-20APL2.7-BH	1 шт.
Лодыжка	OA-20APL2.7-AH	1 шт.
Руководство по эксплуатации	—	1 экз.
PCG микрофон	MA-310HDS(V)	2 шт.
Блок NIBP/пульсовой волны ^{1,2}	BPU-100	1 или 2 шт.
Манжеты NIBP ¹ :		
Правое плечо	—	1 шт.
Левое плечо	—	1 шт.
Правая лодыжка	—	1 шт.
Левая лодыжка	—	1 шт.
Воздушные шланги (2,5 м) ¹ :		
Верхние конечности	OA-30APL2.7-BH	1 шт.
Нижние конечности	OA-30APL2.7-AH	1 шт.
NIBP этикетка ¹	R-B, L-B	1 шт.
NIBP этикетка ¹	R-A, L-A	1 шт.
Соединительный кабель (2,5 м) ¹	CJV-03SS2.5	1 шт.
Манжеты для пальцев ног ¹	—	2 шт.
Прокладка для пальцев ¹	OA-459M	1 шт.
Стойка для установки сфигмометра ¹	OTV-03	1 шт.
Блок усилителя ЭКГ ¹	EE-100	1 шт.
Лицензионная карта (SD карта) ¹	—	1 шт.
Руководство по установке блока усилителя ЭКГ ¹	—	1 экз.
12-ти проводной кабель ¹	CP-105T	1 шт.
Зажимные электроды ¹	TEE-43RG	1 шт.
Электроды для грудной клетки ¹	TEE-01RA	1 шт.
¹ Наличие в комплекте поставки оговаривается при заказе отдельно.		
² Количество в комплекте поставки оговаривается при заказе отдельно.		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в главе 3 «Подготовка перед обследованием» руководства по эксплуатации.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к сфигмоманометрам и сфигмографам VS 2000

Приказ Росстандарта от 29 июня 2018 г. № 1339 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений избыточного давления до 4000 Мпа»;

Стандарт предприятия изготовителя «Fukuda Denshi Co., Ltd.».

Правообладатель

«Fukuda Denshi Co., Ltd.», Япония

Адрес: 35-8 Hongo 2-Chome, Bunkyo-ku, Tokyo 113-8420, Japan

Телефон: +81-3-3814-1211

Факс: +81-3-5684-1313

Web-сайт: www.fukuda.co.jp

Изготовитель

«Fukuda Denshi Co., Ltd.», Япония
Адрес: 35-8 Hongo 2-Chome, Bunkyo-ku, Tokyo 113-8420, Japan
Телефон: +81-3-3814-1211
Факс: +81-3-5684-1313
Web-сайт: www.fukuda.co.jp

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.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «ДГК» (Хабаровские тепловые сети)

Назначение средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- автоматические измерения 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, средне интервальной мощности;
- периодический (1 раз в полчаса, час, сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени состояния средств измерений и результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин.);
- автоматическое сохранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны сервера организаций – участников оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и хранящихся в АИИС КУЭ данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровнях (установка пломб, паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- автоматическое ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (далее по тексту – ИИК), которые включают в себя измерительные трансформаторы тока (далее по тексту – ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (далее по тексту – ТН) и счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2, 3.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (далее по тексту – ИВКЭ), включает в себя контроллеры многофункциональные ARIS-2803, ARIS MT200 (далее по тексту – УСПД), устройство синхронизации времени (далее по тексту – УСВ), входящее в состав УСПД, каналобразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее по тексту – ИВК) АО «ДГК», включает в себя технические средства приема-передачи данных (каналообразующую аппаратуру), коммуникационное оборудование, сервер баз данных (далее по тексту – БД) АИИС КУЭ, автоматизированные рабочие места персонала (далее по тексту – АРМ), программное обеспечение (далее по тексту – ПО) «ТЕЛЕСКОП+».

ИВК предназначен для автоматизированного сбора и хранения результатов измерений, состояния средств измерений, подготовки и отправки отчетов в АО «АТС», АО «СО ЕЭС», другие смежные субъекты ОРЭ.

Измерительные каналы (далее по тексту – ИК) состоят из трех уровней АИИС КУЭ.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на входы УСПД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных на верхний уровень системы (сервер БД).

На верхнем – третьем уровне системы выполняется формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. ИВК обеспечивает автоматизированный сбор и долгосрочное хранение результатов измерений, информации о состоянии средств измерений, расчет потерь электроэнергии от точки измерения до точки поставки, вычисление дополнительных параметров, подготовку справочных и отчетных документов. Передача информации в заинтересованные организации осуществляется от сервера БД, с использованием электронной подписи (далее - ЭП), с помощью электронной почты по каналу связи через сеть Интернет по протоколу ТСР/ІР в соответствии с Приложением 11.1.1. «Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояния средств и объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам» к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (далее по тексту - СОЕВ), которая охватывает все уровни АИИС КУЭ - ИИК, ИВКЭ и ИВК.

СОЕВ включает в себя УСВ (входящее в состав УСПД) на основе приемника сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования ГЛОНАСС/GPS, встроенные часы сервера АИИС КУЭ, УСПД и счетчиков. УСВ обеспечивает автоматическую коррекцию часов УСПД. Коррекция часов УСПД проводится при расхождении часов УСПД и времени УСВ более чем на ± 1 мс. Коррекция часов счетчиков осуществляется от часов конкретного УСПД, который проводит их опрос. Коррекция времени счетчиков происходит при расхождении часов УСПД и часов счетчиков более чем на ± 2 с. Коррекция часов сервера БД осуществляется от часов УСПД в составе ИК №№ 3-12. Коррекция часов сервера БД проводится при расхождении часов сервера БД и времени УСПД более чем на ± 1 с.

АИИС КУЭ также обеспечивает прием измерительной информации от АИИС КУЭ утвержденного типа третьих лиц, получаемой в формате XML-макетов в соответствии с регламентами ОРЭМ в автоматизированном режиме посредством электронной почты сети Internet.

Журналы событий счетчика электроэнергии отражают: время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов (время до коррекции и время после коррекции).

Журналы событий сервера БД и УСПД отражают: время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент, непосредственно предшествующий корректировке.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Заводской номер (№ 1019.05) указывается типографским способом в паспорте-формуляре АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «ТЕЛЕСКОП+», в состав которого входят модули, указанные в таблице 1. ПО «ТЕЛЕСКОП+» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО «ТЕЛЕСКОП+».

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ТЕЛЕСКОП+
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.1.1
Цифровой идентификатор ПО: - сервер сбора данных SERVER_MZ4.dll - АРМ Энергетика ASCUE_MZ4.dll	f851b28a924da7cde6a57eb2ba15af0c cda718bc6d123b63a8822ab86c2751ca
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

ПО «ТЕЛЕСКОП+» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Конструкция средства измерения исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование ИК	Измерительные компоненты				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счётчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПС 110 кВ Энергомаш, РУ 6 кВ, 7с 6 кВ, яч.55, Ф-55 6 кВ	ТЛП-10 Кл.т. 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 30709-08	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 Ктн 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,2	±4,1
						реактивная	±2,8	±7,1
2	ПС 110 кВ Энергомаш, РУ 6 кВ, 8с 6 кВ, яч.63, Ф-63 6 кВ	ТЛП-10 Кл.т. 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 30709-08	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 Ктн 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,2	±4,1
						реактивная	±2,8	±7,1
3	ПС 35 кВ Хабаровская ТЭЦ-2, КРУ 6 кВ, с.1Р 6 кВ, яч.17	ТПШЛ-10 Кл.т. 0,5 Ктт 3000/5 Рег. № 1423-60	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,2 Ктн 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ARIS-2803 Рег. № 67864-17	активная	±1,0	±4,1
						реактивная	±2,5	±7,1
4	ПС 35 кВ Хабаровская ТЭЦ-2, КРУ 6 кВ, с.2Р 6 кВ, яч.3	ТЛШ-10 Кл.т. 0,5S Ктт 3000/5 Рег. № 11077-07	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,2 Ктн 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,0	±4,0
						реактивная	±2,5	±6,8
5	ПС 35 кВ Хабаровская ТЭЦ-2, КРУ 6 кВ, с.3Р 6 кВ, яч.1, Ф-107	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт 1000/5 Рег. № 1856-63	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,2 Ктн 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,0	±4,1
						реактивная	±2,5	±7,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	ПС 35 кВ Хабаровская ТЭЦ-2, КРУ 6 кВ, с.4Р 6 кВ, яч.17, Ф-207	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт 1000/5 Рег. № 1856-63	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,2 Ктн 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ARIS-2803 Рег. № 67864-17	активная реактивная	±1,0 ±2,5	±4,1 ±7,1
7	ПС 35 кВ Хабаровская ТЭЦ-2, РУСН 0,4 кВ ОПУ, Ф-0,4 кВ в сторону ИП Сальникова В.Г.	Т-0,66 М УЗ/П Кл.т. 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 50733-12	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,0
8	ПС 35 кВ Хабаровская ТЭЦ-2, с.3Н 0,4 кВ, Ф-0,4 кВ в сторону объекта ОДУ Востока	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 15173-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
9	ПС 35 кВ Хабаровская ТЭЦ-2, с.4Н 0,4 кВ (ПР 405В), Ф-0,4 кВ в сторону БС МТС	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 36382-07	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
10	ПС 35 кВ Хабаровская ТЭЦ-2, с.4Н 0,4 кВ (ПР 405В), Ф-0,4 кВ в сторону БС Мегафон	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 36382-07	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
11	ПС 35 кВ Хабаровская ТЭЦ-2, с.4Н 0,4 кВ (ПР 405В), Ф-0,4 кВ в сторону БС Билайн	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 36382-07	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
12	ПС 35 кВ Хабаровская ТЭЦ-2, с.6Н 0,4 кВ, Ф-0,4 кВ в сторону объекта ОДУ Востока	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 15173-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ARIS-2803 Рег. № 67864-17	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
13	ПС 10 кВ ПНС-334, РУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч.3	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 2473-69	ЗНОЛ-НТЗ-6 Кл.т. 0,5 Ктн 6000:√3/100:√3 Рег. № 51676-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
14	ПС 10 кВ ПНС-334, РУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч.16	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл. т 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
15	ПС 10 кВ ПНС-334, ввод 0,4 кВ ТСН-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
16	ПС 10 кВ ПНС-334, ввод 0,4 кВ ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
17	ПС 10 кВ ПНС-334, ввод 0,4 кВ ТСН-3	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
18	ПС 10 кВ ПНС-334, ввод 0,4 кВ ТСН-4	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
19	ПС 6 кВ ПНС-813, РУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч.5	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ARIS-2803 Рег. № 67864-17	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
20	ПС 6 кВ ПНС-813, РУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч.8	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
21	ПС 6 кВ ПНС-813, ввод 0,4 кВ ТСН-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
22	ПС 6 кВ ПНС-813, ввод 0,4 кВ ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
23	ПС 6 кВ ПНС-111, РУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч.13	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59 ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 2363-68 ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛП-НТЗ-6 Кл.т. 0,5 Ктн 6000:√3/100:√3 Рег. № 51676-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
24	ПС 6 кВ ПНС-111, РУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч.10	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛ-СВЭЛ-6 Кл.т. 0,5 Ктн 6000:√3/100:√3 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
25	ПС 6 кВ ПНС-111, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТИ-А Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 28139-12	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ARIS-2803 Рег. № 67864-17	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
26	ПС 6 кВ ПНС-111, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТИ-А Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 28139-12	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
27	ПС 6 кВ ПНС-922, РУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч.7	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 2363-68	НТМК-6-48 Кл. т 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 323-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
28	ПС 6 кВ ПНС-922, РУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч.6	ТПЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 2363-68	НТМК-6-48 Кл. т 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 323-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
29	ПС 6 кВ ПНС-922, ввод 0,4 кВ ТСН-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
30	ПС 6 кВ ПНС-922, ввод 0,4 кВ ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
31	РУ 6 кВ ПНС-650, 1с 6 кВ, яч.1, Ф-10	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 6009-77	НАМИТ-6 У2 Кл. т 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,5	±4,1 ±7,1
32	РУ 6 кВ ПНС-650, 2с 6 кВ, яч.15, Ф-5	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 6009-77	НАМИТ-6 У2 Кл. т 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,5	±4,1 ±7,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
33	ПС 6 кВ ПНС-324, РУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч.1	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ARIS-2803 Рег. № 67864-17	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
34	ПС 6 кВ ПНС-324, РУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч.11	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 15128-07	НТМИ-6-66 Кл. т 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
35	ПС 6 кВ ПНС-324, РУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч.2	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
36	ПС 6 кВ ПНС-324, ввод 0,4 кВ ТСН-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
37	ПС 6 кВ ПНС-324, ввод 0,4 кВ ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
38	ПС 6 кВ ПНС-172, РУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч.5	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
39	ПС 6 кВ ПНС-172, РУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч.8	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,2 ±2,8	±4,1 ±7,1
40	ПС 6 кВ ПНС-172, ввод 0,4 кВ ТСН-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
41	ПС 6 кВ ПНС-172, ввод 0,4 кВ ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ARIS-2803 Рег. № 67864-17	активная	±1,0	±4,1
42	ПС 6 кВ ПНС-315, РУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч.2	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 6009-77	НАМИТ-6 У2 Кл. т 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,0 ±2,5	±4,1 ±7,1
43	ПС 6 кВ ПНС-315, ввод 6 кВ ТСН-1	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 6009-77	НАМИТ-6 У2 Кл. т 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,0 ±2,5	±4,1 ±7,1
44	ПС 6 кВ ПНС-315, РУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч.13	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 6009-77	НАМИТ-6 У2 Кл. т 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,0 ±2,5	±4,1 ±7,1
45	ПС 6 кВ ПНС-315, ввод 6 кВ ТСН-2	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 6009-77	НАМИТ-6 У2 Кл. т 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,0 ±2,5	±4,1 ±7,1
46	ПС 6 кВ ПНС-315, РУ 6 кВ, 3с 6 кВ, яч.23	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 6009-77	НАМИТ-6 У2 Кл. т 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,0 ±2,5	±4,1 ±7,1
47	ПС 6 кВ ПНС-315, РУ 6 кВ, 4с 6 кВ, яч.32	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 6009-77	НАМИТ-6 У2 Кл. т 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,0 ±2,5	±4,1 ±7,1
48	РУ 0,4 кВ ПНС-814, ввод 0,4 кВ Ф-3, Ф- 7	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 36382-07	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
49	РУ 0,4 кВ ПНС-817, ввод 0,4 кВ Ф-1, Ф-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ARIS-2803 Рег. № 67864-17	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
50	РУ 0,4 кВ Котельная Некрасовская (ПНС-117), панель 9, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 1500/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
51	РУ 0,4 кВ Котельная Некрасовская (ПНС-117), панель 8, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 1500/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
52	РУ 0,4 кВ Котельная Некрасовская (ПНС-117), панель 2, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 1500/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
53	РУ 0,4 кВ Котельная Некрасовская (ПНС-117), панель 15, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 1500/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
54	РУ 0,4 кВ ПНС-816, ввод 0,4 кВ Ф-3, Ф-9	Т-0,66 Кл.т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 52667-13	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1
55	ГРЩ1 0,4 кВ ПНС-626, Панель 2, Ф-1	ТТЭ-60 Кл. т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 32501-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±4,1 ±7,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
56	ГРЩ 0,4 кВ ПНС-626, Панель 4, Ф-4	ТТЭ-60 Кл. т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 32501-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ARIS-2803 Рег. № 67864-17	активная	±1,0	±4,1
57	РУ 0,4 кВ ПНС-623, ввод 0,4 кВ Ф-5, Ф-9, Ф-14, Ф-16	ТТЭ Кл. т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 32501-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		реактивная	±2,4	±7,1
58	Хабаровская ТЭЦ-1, ГРУ-6кВ, 1 секция-6кВ, яч.4, фидер 6кВ №4	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 47959-11	НАМИ-10-95УХЛ2 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	ARIS MT200 Рег. № 53992-13	активная	±1,2	±4,0
59	Хабаровская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 2 секция-6кВ, яч.26, фидер 6кВ №26	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 47959-11	НАМИ-10-95УХЛ2 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		реактивная	±2,8	±6,9
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с							±5	

Примечания:

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).

2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.

3 Погрешность в рабочих условиях указана $\cos\varphi = 0,8$ инд $I=0,02 (0,05) \cdot I_{ном}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии для ИК №№ 1 - 59 от -40 до +60 °С.

4 Кл. т. – класс точности, Ктт – коэффициент трансформации трансформаторов тока, Ктн – коэффициент трансформации трансформаторов напряжения, Рег. № – регистрационный номер в Федеральном информационном фонде.

5 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных, при условии, что предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных метрологических характеристик.

6 Допускается замена УСПД на аналогичное утвержденного типа.

7 Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения использования цифрового идентификатора ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).

8 Допускается изменение наименований ИК, без изменения объекта измерений.

9 Замена оформляется техническим актом в установленном на предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	59
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °C	от 99 до 101 от 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,9 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °C - температура окружающей среды в месте расположения электросчетчиков, °C - температура окружающей среды в месте расположения сервера, °C - температура окружающей среды в месте расположения УСПД, °C	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 _{инд} до 0,8 _{смк} от 49,5 до 50,5 от -10 до +40 от -40 до +60 от +10 до +30 от 0 до +40
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Электросчетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч УСПД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	165000 2 35000 1 88000 24
Глубина хранения информации Электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее - при отключении питания, лет, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу, сут, не менее - сохранение информации при отключении питания, лет, не менее Сервер: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	113 40 45 5 3,5

Надежность системных решений:

– защита от кратковременных сбоев питания сервера и УСПД с помощью источника бесперебойного питания;

– резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

– журнал счётчика:

- связи со счетчиком, приведшие к каким-либо изменениям данных и конфигурации;
- коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство;
- формирование обобщенного события (или по каждому факту) по результатам автоматической самодиагностики;
- отсутствие напряжения по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения;
- перерывы питания электросчетчика с фиксацией времени пропадания и восстановления.

– журнал УСПД:

- ввода расчетных коэффициентов измерительных каналов (коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения);
 - попыток несанкционированного доступа;
 - связей с ИВКЭ, приведших к каким-либо изменениям данных;
 - перезапусков ИВКЭ;
 - фактов корректировки времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство;
 - результатов самодиагностики;
 - отключения питания.
- журнал сервера:
- изменение значений результатов измерений;
 - изменение коэффициентов измерительных трансформаторов тока и напряжения;
 - факт и величина синхронизации (коррекции) времени;
 - пропадание питания;
 - замена счетчика;
 - полученные с уровней ИВКЭ «Журналы событий» ИВКЭ и ИИК.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование: электросчётчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД;
- сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
- электросчетчика;
- УСПД;
- сервера.

Возможность коррекции времени в:

- электросчетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки АИИС КУЭ входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	6
Трансформаторы тока	ТПШЛ-10	2
Трансформаторы тока	ТЛШ-10	2
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	8
Трансформаторы тока	Т-0,66 М УЗ/П	3
Трансформаторы тока шинные	ТШП-0,66	6
Трансформаторы тока	Т-0,66	66
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	15
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	7
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТИ-А	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УТ2	16
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-І	3
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТЭ-60	6
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТЭ	3
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ-10	6
Трансформаторы напряжения измерительные	ЗНОЛ.06	18
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-НТЗ-6	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-6	3
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	7
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-6	3
Трансформаторы напряжения	НТМК-6-48	2
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-6 У2	4
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М.01	28
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М.09	30
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	1

Продолжение таблицы 4

Контроллер многофункциональный (со встроенным УСВ)	ARIS-2803	2
Контроллер многофункциональный (со встроенным УСВ)	ARIS MT200	1
Программное обеспечение	ПО «ТЕЛЕСКОП+»	1
Паспорт-формуляр	РЭСС.411711.АИИС.1019.05 ПФ	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «ГСИ. Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «ДГК» (Хабаровские тепловые сети), аттестованном ООО «МЦМО», аттестат об аккредитации № 01.00324-2011 от 14.09.2011 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия;

ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания;

ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.

Правообладатель

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

(АО «ДГК»)

ИНН 1434031363

Адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49

Изготовитель

Акционерное общество «РЭС Групп»

(АО «РЭС Групп»)

ИНН 3328489050

Адрес: 600017, г. Владимир, ул. Сакко и Ванцетти, д. 23, оф. 9

Испытательный центр

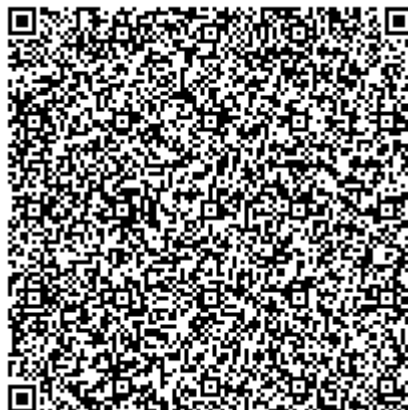
Акционерное общество «РЭС Групп»

(АО «РЭС Групп»)

ИНН 3328489050

Адрес: 600017, г. Владимир, ул. Сакко и Ванцетти, д. 23, оф. 9

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312736.



Регистрационный № 86975-22

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Стенкомеры индикаторные С

Назначение средства измерений

Стенкомеры индикаторные С (далее – стенкомеры) предназначены для измерений линейных размеров (толщины стенок) деталей.

Описание средства измерений

Принцип действия стенкомеров основан на преобразовании перемещения измерительного стержня при помощи передаточного механизма в перемещение стрелки по шкале, отградуированной в мм.

Стенкомеры состоят из корпуса, в котором установлены отсчетное устройство (индикатор), измерительный и неподвижный стержни. Для отвода измерительного стержня имеется арретир. Измерительные поверхности стенкомеров имеют сферическую форму.

Стенкомеры выпускаются в следующих модификациях: С-2, С-10А, С-10Б, С-25 и С-50, которые отличаются друг от друга внешним видом, метрологическими и техническими характеристиками, представленными в таблицах 1 и 2.

Стенкомеры выпускаются под товарным знаком .

Заводские номера в виде цифровых обозначений, состоящие из арабских цифр, обеспечивающие идентификацию каждого экземпляра средств измерений, наносятся на корпус стенкомеров способом штамповки.

Общий вид стенкомеров с указанием мест нанесения заводского номера и знака утверждения типа представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 – Общий вид стенкомеров С-2, С-10А
с указанием мест нанесения заводского номера и знака утверждения типа



Рисунок 2 – Общий вид стенкомеров С-10Б
с указанием мест нанесения заводского номера и знака утверждения типа

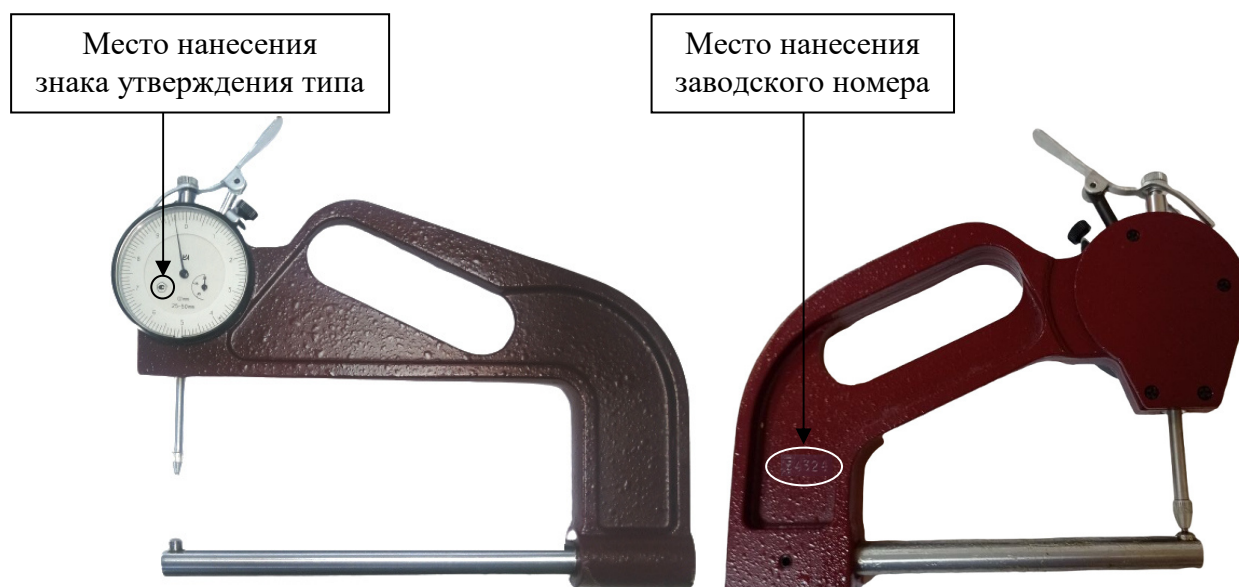


Рисунок 3 – Общий вид стенкомеров С-25, С-50
с указанием мест нанесения заводского номера и знака утверждения типа

Пломбирование стенкомеров не предусмотрено.
Нанесение знака поверки на стенкомеры не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение для модификации				
	С-2	С-10А	С-10Б	С-25	С-50
Диапазон измерений, мм	от 0 до 2	от 0 до 10	от 0 до 10	от 0 до 25	от 25 до 50
Цена деления, мм	0,01		0,1		

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение для модификации				
	C-2	C-10А	C-10Б	C-25	C-50
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений, мм: - на участке до 1 мм - на всем диапазоне измерений	$\pm 0,010$ $\pm 0,015$	$\pm 0,010$ $\pm 0,018$	— $\pm 0,1$		
Размах показаний, не более	1/3 цены деления				
Изменение показаний при нажиме на стержень в направлении, перпендикулярном к его оси, с силой, равной 2,5 Н, не более	—		1/2 цены деления		
Измерительное усилие, Н, не более	1,5		2,5	4,0	
Колебание измерительного усилия, Н, не более	0,6		1,2	2,0	

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение для модификации				
	C-2	C-10A	C-10Б	C-25	C-50
Пределы регулирования нулевой установки, не менее	± 10 делений шкалы				
Глубина измерения, мм, не менее	25	40	60	100	160
Наименьший диаметр отверстия, мм, не более	3	5	7	12	20
Допускаемое смещение центров сферы неподвижного стержня и измерительного наконечника, мм	0,1		0,3	0,5	
Параметр шероховатости <i>Ra</i> по ГОСТ 2789-73 измерительных поверхностей, мкм, не более	0,080				
Радиус сферы измерительных поверхностей, мм, не более	1,0	1,6		5,0	
Габаритные размеры, мм, не более: - высота - длина - ширина	125 120 35		65 175 35	165 170 30	195 235 30
Масса, кг, не более	0,32		0,20	0,45	0,75
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха - изменение температуры за 30 мин, °С, не более - относительная влажность воздуха, %	от +15 до +25 0,5 от 40 до 80				
Полный средний срок службы, лет, не менее	4				

Знак утверждения типа

наносится на шкалу отсчетного устройства стенкомеров методом офсетной печати и на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Стенкомер индикаторный	С	1 шт.
Мера установочная	—	1 шт.*
Футляр	—	1 шт.
Паспорт	С-2–С-50.000 ПС	1 экз.
* – Для стенкомера С-50.		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 2 паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 29 декабря 2018 г. № 2840 «Об утверждении Государственной поверочной схемы 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»;

ГОСТ 11358-89 «Толщиномеры и стенкомеры индикаторные с ценой деления 0,01 и 0,1 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

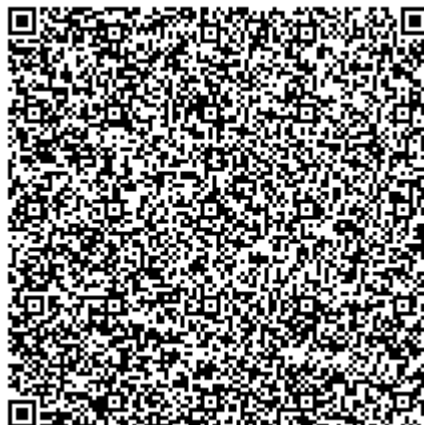
Место осуществления деятельности: 610042, г. Киров, ул. Народная, д. 28

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. 24 Северная, д. 117-А

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311670.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» октября 2022 г. № 2462

Лист № 1
Всего листов 5

Регистрационный № 86976-22

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Микрометры RGK

Назначение средства измерений

Микрометры RGK (далее – микрометры) предназначены для измерений наружных размеров деталей.

Описание средства измерений

Принцип действия микрометров основан на использовании точной винтовой пары для преобразования вращательного движения микрометрического винта в поступательное движение измерительного наконечника.

Микрометры выпускаются в двух вариантах: с отсчетом по шкалам стебля и барабана с нониусом и с цифровым отсчетным устройством.

Микрометры с отсчетом по шкалам стебля и барабана состоят из скобы, снабженной с одной стороны неподвижной измерительной пяткой. С другой стороны, в отверстие скобы запрессован стебель, в котором закреплена резьбовая гайка. Микровинт, перемещающийся в резьбе гайки, снабжен на конце плоской измерительной поверхностью. Для учета осевого перемещения микровинта в целых оборотах служит продольная шкала, указателем для отсчета по этой шкале является торец барабана, закрепленного на микровинте. Для обеспечения постоянства измерительного усилия микрометры имеют специальный механизм – трещотку (фрикцион).

Микрометры с цифровым отсчетным устройством имеют цифровое отсчетное устройство, которое расположено на скобе, представляющее собой жидкокристаллический экран, а также кнопки, с помощью которых осуществляется ряд специальных функций. При включении на считывающем устройстве отображается фактическое абсолютное измерительное положение. Микрометры с цифровым отсчетным устройством оснащены функцией автоматического выключения для сохранения заряда батареи.

Микрометры выпускаются классом точности 1 и 2 в следующих модификациях: МСМ-25 с отсчетом по шкалам стебля и барабана и МС-25 с цифровым отсчетным устройством. Модификации отличаются друг от друга значениями метрологических и технических характеристики.

Заводской номер наносится в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, или в виде буквенно-цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр и букв латинского алфавита на барабан микрометра в виде лазерной гравировки или наклейки.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Микрометры выпускаются под товарным знаком **RGK**, который наносится на скобу или микрометрический винт. Общий вид микрометров с указанием места нанесения заводского номера представлен на рисунках 1 - 2.

Пломбирование микрометров RGK не предусмотрено.

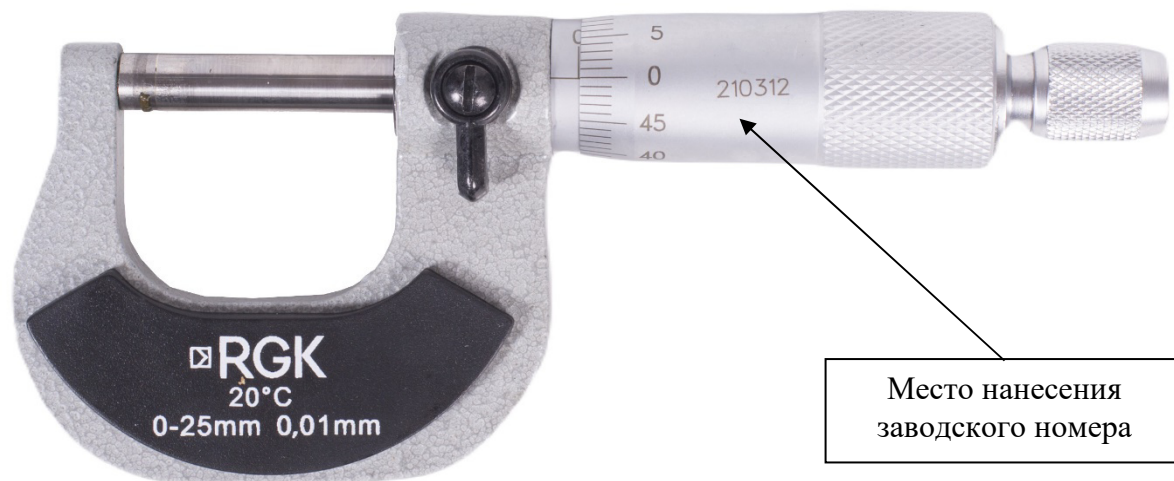


Рисунок 1 – Общий вид микрометров RGK MCM-25



Рисунок 2 – Общий вид микрометров RGK MC-25

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Основные метрологические характеристики микрометров

Модификация	Диапазон измерений, мм	Пределы допускаемой погрешности измерений, мкм, микрометров классов точности*		Отклонение от параллельности плоских измерительных поверхностей, мкм, не более, микрометров классов точности*		Отклонение от плоскостности плоских измерительных поверхностей микрометра, мкм, не более, микрометров классов точности*	
		1	2	1	2	1	2
МСМ-25	от 0 до 25	±2,0	±4,0	1,5	2,0	0,6	0,9
МС-25							

* классы точности в соответствии с ГОСТ 6507-90.

Таблица 2 – Дополнительные метрологические характеристики микрометров

Наименование характеристики	Значение
Цена деления МСМ-25, мм	0,01
Шаг дискретности отсчётного устройства МС-25, мм	0,001
Измерительное усилие, Н	от 5 до 10
Колебания измерительного усилия, Н, не более	2
Параметр шероховатости Ra измерительных поверхностей микрометров, мкм, не более	0,08

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - относительная влажность окружающего воздуха, %, не более	от +15 до +25 80
Средний срок службы, лет, не менее	5

Таблица 4 – Габаритные размеры и масса микрометров

Модификация	Габаритные размеры (Длина × Ширина × Высота), мм, не более	Масса, кг, не более
МСМ-25	135×60×25	0,24
МС-25	160×70×30	0,32

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Микрометр	-	1 шт.
Футляр	-	1 шт.
Регулировочный ключ ¹⁾	-	1 шт.
Источник питания (батарейка) ²⁾	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.

¹⁾ - только для модификации микрометров с барабанным отсчётным устройством

²⁾ - только для модификации микрометров с цифровым отсчётным устройством

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 6 «Порядок работы» документа «Микрометры RGK. Руководство по эксплуатации».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средствам измерений

Приказ Росстандарта от 29 декабря 2018 г. № 2840 «Об утверждении Государственной поверочной схемы 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»;

Стандарт предприятия Guilin Guanglu Measuring Instrument Co., Ltd., Китай.

Правообладатель

Guilin Guanglu Measuring Instrument Co., Ltd., Китай

Адрес: No. 27 Chang Feng Road, Ding Jiang Town, Ling Chuan County, Guilin, 541213, Китай.

Телефон: +86 (773) 581-21-86

E-mail: info@guanglu.com.cn

Изготовитель

Guilin Guanglu Measuring Instrument Co., Ltd., Китай

Адрес: No. 27 Chang Feng Road, Ding Jiang Town, Ling Chuan County, Guilin, 541213, Китай.

Телефон: +86 (773) 581-21-86

E-mail: info@guanglu.com.cn

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ»

(ООО «ПРОММАШ ТЕСТ»)

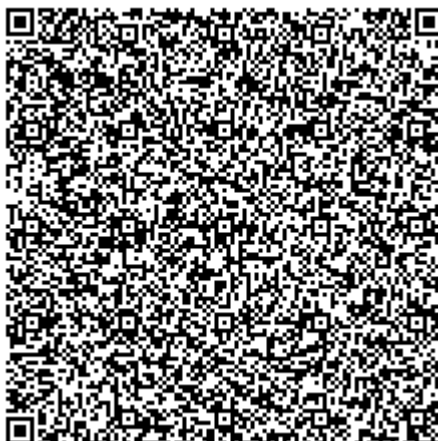
ИНН 5029124262

Адрес: 119415, г. Москва, проспект Вернадского, дом 41, стр. 1, этаж 4, пом. I, ком. 28

Телефон: +7 (495) 274-0101

E-mail: info@prommashtest.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312126.



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 нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-5000 с заводскими №№ Р-40, Р-42 расположены: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская 115, технологическая площадка ООО «РН-Комсомольский НПЗ».

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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ» (ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)

ИНН 2703032881

Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ» (ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)

ИНН 2703032881

Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

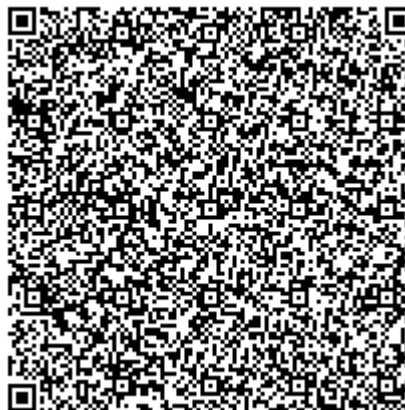
Испытательный центр

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 нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-3000 с заводскими №№ Р-20, Р-29, Р-30 расположены: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская 115, технологическая площадка ООО «РН-Комсомольский НПЗ».

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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»
(ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
ИНН 2703032881
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»
(ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
ИНН 2703032881
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

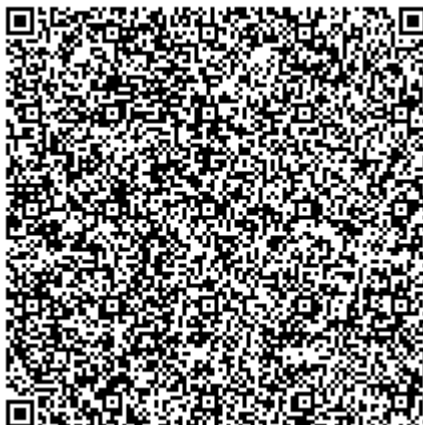
Испытательный центр

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-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 (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 нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-2000 с заводскими №№ Р-4, Р-5, Р-6, Р-72 расположены: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская 115, технологическая площадка ООО «РН-Комсомольский НПЗ».

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-2000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
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-2000	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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»
(ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
ИНН 2703032881
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»
(ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
ИНН 2703032881
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

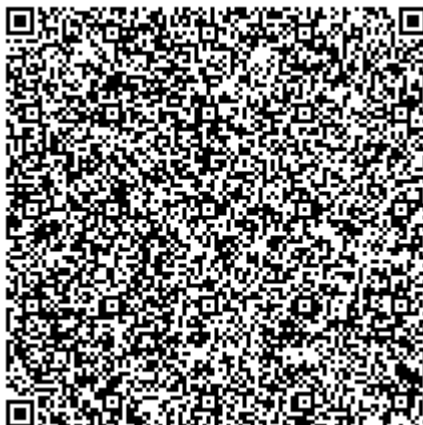
Испытательный центр

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 «04» октября 2022 г. № 2462

Регистрационный № 86980-22

Лист № 1
Всего листов 3

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, технологическими люками и теплоизоляционным покрытием. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-1000 с заводскими №№ Е-1, Е-2, Е-2п расположены: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская 115, технологическая площадка ООО «РН-Комсомольский НПЗ».

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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»
(ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
ИНН 2703032881
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»
(ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
ИНН 2703032881
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115

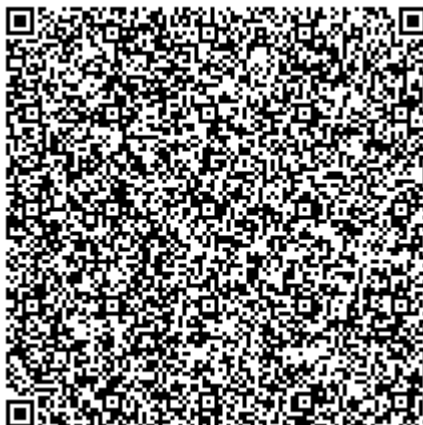
Испытательный центр

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.



Регистрационный № 86981-22

Лист № 1
Всего листов 3

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, технологическими люками и теплоизоляционным покрытием. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-700 с заводскими №№ Е-4, Е-5, Е-6 расположены: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская 115, технологическая площадка ООО «РН-Комсомольский НПЗ».

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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ» (ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115
ИНН 2703032881

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ» (ООО «РН-Комсомольский НПЗ»)
Адрес: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115
ИНН 2703032881

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.

