

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «11» _____ июня 2026 г. № 1155

Регистрационный № 98739-26

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-8-11-00.000

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-8-11-00.000 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема при приемке, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтью или нефтепродуктом до произвольного уровня, соответствующего определенному объему, приведенному в градуировочной таблице резервуара.

Резервуар представляет собой горизонтально установленный стальной сосуд цилиндрической формы, оснащенный люками и патрубками. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

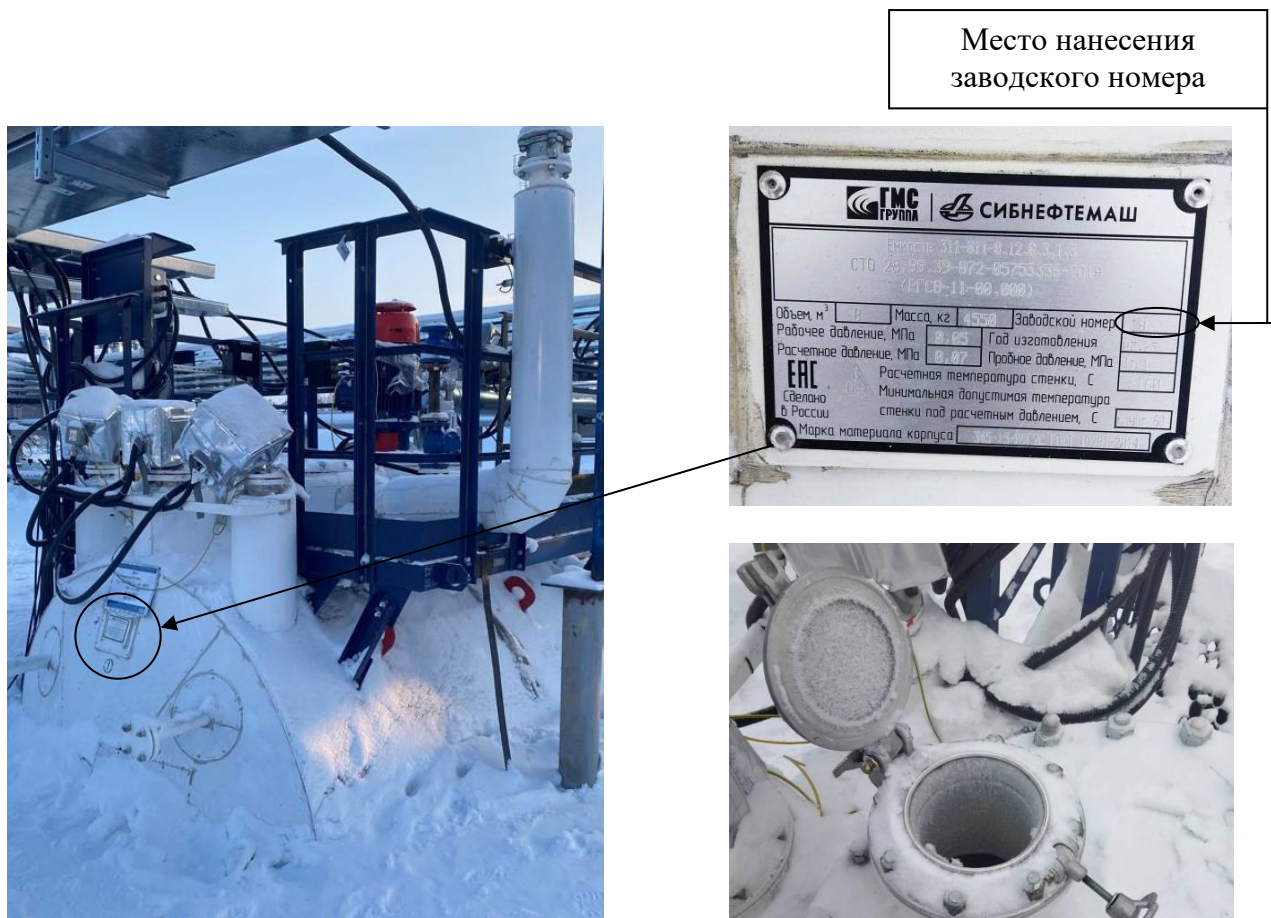
Заводской номер в виде цифрового обозначения, обеспечивающего идентификацию средства измерений, нанесен методом штамповки на металлический шильд резервуара. Шильд резервуара закреплен на видимой части корпуса резервуара.

Резервуар с заводским номером 18 расположен на территории «Обустройство Игнялинского нефтегазоконденсатного месторождения. Приемо-сдаточный пункт» ООО «Газпромнефть-Ангара».

Общий вид резервуара и замерного люка представлен на рисунке 1.

Нанесение знака поверки на резервуар не предусмотрено.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.



Р и с у н о к 1 – Общий вид резервуара с заводским номером 18 и его замерного люка

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	8
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	± 0,25

Т а б л и ц а 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50

Т а б л и ц а 3 – Показатели надежности

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на паспорт резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-8-11-00.000	1 шт.
Паспорт	—	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2025.52249 «МН 1427-2025 «ГСИ. Масса нефти. Методика измерений в резервуарах горизонтальных стальных на Приемо-сдаточном пункте (ПСП) «Ангара».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

Акционерное общество «Сибнефтемаш»

(АО «Сибнефтемаш»)

Юридический адрес: 625015, Тюменская обл., муниципальный район Тюменский, сельское поселение Ембаевское, территория ФАД Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск, километр 15-ый, строение 15

ИНН 7224009228

Изготовитель

Акционерное общество «Сибнефтемаш»

(АО «Сибнефтемаш»)

Адрес: 625015, Тюменская обл., муниципальный район Тюменский, сельское поселение Ембаевское, территория ФАД Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск, километр 15-ый, строение 15

ИНН 7224009228

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Омской области»

(ФБУ «Омский ЦСМ»)

Адрес: 644116, Омская обл., г. Омск, ул. Северная 24-я, д. 117А

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.311670