

Приложение № 77  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «31» декабря 2020 г. №2461

Лист № 1  
Всего листов 8

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20, РГС-25, РГС-40, РГС-50

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20, РГС-25, РГС-40, РГС-50 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

**Описание средства измерений**

Принцип действия резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20, РГС-25, РГС-40, РГС-50 основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20, РГС-25, РГС-40, РГС-50 представляют собой горизонтально расположенный цилиндрический стальной сосуд с днищами. По расположению резервуары РГС-25, РГС-40, РГС-50 подземные, РГС-20 наземные.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 с заводскими номерами 127, 128, 157, 159, 125, 126, (1,2), (3,4), 115, 120, 162, 163, 144, 150, 231, 232, 146, 148, 240, 244, 145, 149, 129, 131, 242, 243, 2(Н), 294, 310, 249, 251, 123, 124(124), 143-1/143-2, 147-1/147-2, 300, 301, 1(И), 2(И), 1(Л), 2(Л), 130, 132, 181, 182, 4623, 4622, РГС-50 с заводским номером 2(12-1, 12-2) состоят из двух секций. Секции разделены между собой перегородкой.

Резервуары РГС-20 оборудованы смотровой площадкой с лестницей и ограждениями.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20, РГС-25, РГС-40, РГС-50 расположены на объектах ООО «Транснефть-Восток».

Заводские номера и место расположения резервуаров указаны в таблице 1.

Таблица 1 – Место расположения резервуаров

Заводские номера резервуаров	Место расположения резервуаров
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20	
127, 128	Иркутская область, Киренский район, НПС-8, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
157, 159	Республика Саха (Якутия), г. Олёкминск, ЦРС «Олёкминск», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
125, 126	Республика Саха (Якутия), г. Олёкминск, НПС-14 «Олёкминск» филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
(1,2), (3,4)	Иркутская область, Тайшетский район, с. Березовка, ГНПС «Тайшет», филиал «Иркутское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»

Продолжение таблицы 1

Заводские номера резервуаров	Место расположения резервуаров
115, 120, 162, 163	Иркутская область, Нижнеилимский район, НПС-4, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
144, 150, 4623, 4622, 294, 310	Иркутская область, Усть-Кутский район, ЛАЭС Усть-Кут НПС-6 филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
231, 232	Республика Саха (Якутия), Ленский район, НПС-11, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
146, 148	Республика Саха (Якутия) г. Ленск, ЛАЭС Ленск, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
240, 244	Республика Саха (Якутия), НПС-15 «Туолбачан», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
<b>Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20</b>	
145, 149	Республика Саха (Якутия), НПС-16 «Куранах», филиал «Нерюнгринское» РНУ ООО «Транснефть-Восток»
129, 131	Республика Саха (Якутия), г. Алдан, НПС-17 «Алдан», филиал «Нерюнгринское» РНУ ООО «Транснефть-Восток»
242, 243	Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, НПС-19 «Нерюнгри», филиал «Нерюнгринское» РНУ ООО «Транснефть-Восток»
1(Н), 2(Н)	Иркутская область, г. Нижнеудинск, ул. Нефтеперекачивающая, д.1, Нижнеудинская НПС, филиал «Иркутское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
249, 251	Иркутская область, Киренский район, НПС-9, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
123, 124(124)	Республика Саха (Якутия), Ленский район, г. Ленск НПС-10 «Талакан», филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
143-1/143-2, 147-1/147-2	Красноярский край, Богучанский район, п. Октябрьский, ул. Партизанская 1 на территории жилого комплекса, филиал «Иркутское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
300, 301	Иркутская область, Братский район, НПС-3, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
1(И), 2(И)	648373, Красноярский край, Эвенкийский район, 44,76 км северо-западнее п. Куюмба, НПС-2, филиал «Иркутское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
1(Л), 2(Л)	Иркутская область, Усть-Кутский район, НПС-7, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
130, 132	Амурская область, Сковородинский район, 998 км. трассы Чита - Хабаровск (поворот на НПС-21), НПС-21, филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
181, 182	Амурская область, г. Сковородино, ул. Амурских Партизан, 54, ПНН «Сковородино», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
<b>Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25</b>	
5750 (36)	Республика Саха Якутия, Олёкминский район, НПС-13, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть – Восток»
32	Республика Саха (Якутия), НПС-16 «Куранах», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
<b>Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-40</b>	
76	Иркутская область, Тайшетский район, с. Березовка, ГНПС «Тайшет», филиал «Иркутское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»

Продолжение таблицы 1

Заводские номера резервуаров	Место расположения резервуаров
124, 129	Иркутская область, Тайшетский район, с. Берёзовка, ул. Нефтепроводская, д. 14, Тайшетская НПС, филиал «Иркутское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
180, 181	Амурская область, Сковородинский район, 998 км. трассы Чита - Хабаровск (поворот на НПС-21), НПС-21, филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-50	
2(12-1, 12-2)	Республика Саха (Якутия), г. Олёкминск, НПС-14 «Олёкминск», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20, РГС-25, РГС-40, РГС-50 не предусмотрено.

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20, РГС-25, РГС-40, РГС-50 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4, 5.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 127, 128, 157, 159, 125, 126, (1,2), (3,4), 115, 120, 162, 163, 144, 150, 231, 232, 146, 148, 240, 244, 145, 149, 129, 131, 242, 243, 2(Н), 294, 310, 249, 251, 123, 124(124), 143-1/143-2, 147-1/147-2, 300, 301, 1(И), 2(И), 1(Л), 2(Л), 130, 132, 181, 182



Рисунок 2 – Общий вид резервуара РГС-20 зав.№ 1(Н)

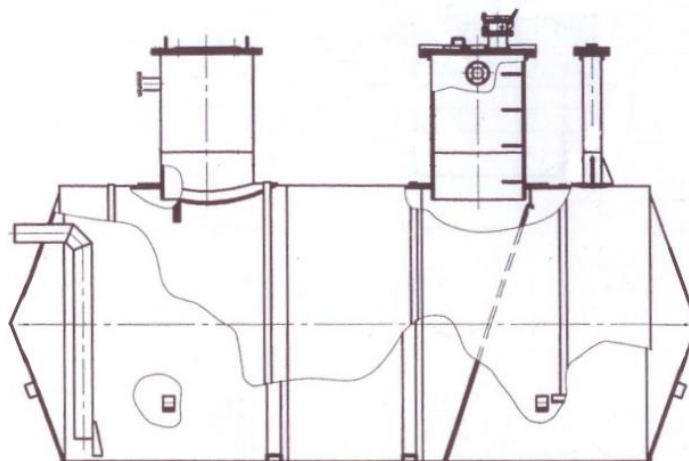


Рисунок 3 – Общий вид эскиза резервуаров РГС-25 зав.№№ 5750 (36), 32

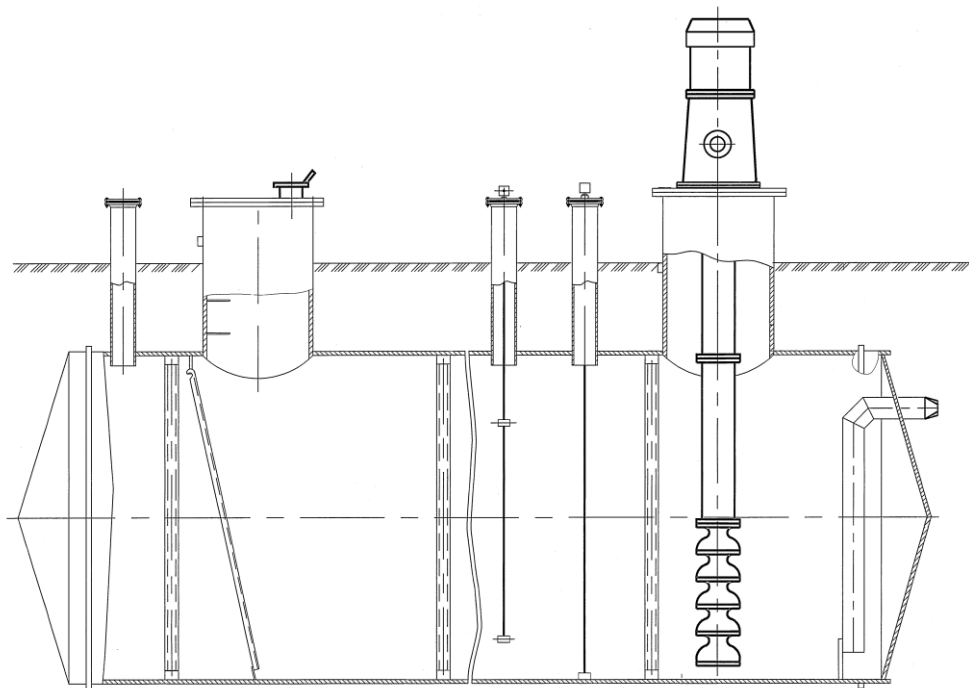


Рисунок 4 – Общий вид эскиза резервуаров РГС-40 зав.№№ 76, 124, 129, 180, 181

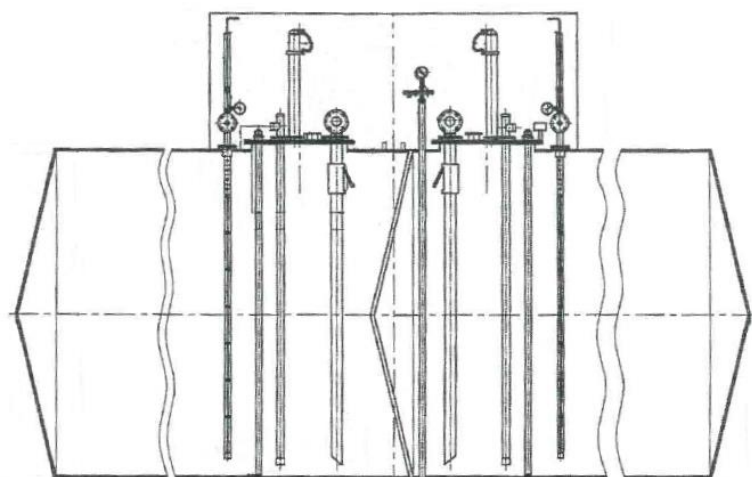


Рисунок 5 – Общий вид эскиза резервуара РГС-50 зав.№ 2(12-1, 12-2)

**Программное обеспечение**  
отсутствует

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	РГС-20		РГС-20		РГС-50	
Тип резервуара	Секция 1	Секция 2	Секция 1	Секция 2	Секция 1	Секция 2
Заводские номера	127, 128, 157, 159, 125, 126, (1,2), (3,4), 115, 120, 162, 163, 144, 150, 231, 232, 146, 148, 240, 244, 145, 149, 129, 131, 242, 243, 2(Н), 294, 310, 249, 251, 123, 124(124), 143-1/143-2, 147-1/147-2, 300, 301, 1(И), 2(И), 1(Л), 2(Л), 130, 132, 181, 182,		4623, 4622		2(12-1, 12-2)	
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	17	3	10	10	25	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объёмный метод), %	±0,25					

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-20	РГС-25	РГС-40
Заводские номера	1(Н)	5750 (36), 32	76, 124, 129, 180, 181
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	20	25	40
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объёмный метод), %	±0,25		

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -60 до +40
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### Комплектность средства измерений.

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20 (№ 1(Н))	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20	47 шт.
Паспорт	-	47 экз.
Градуировочная таблица	-	94 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-25	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-40	5 шт.
Паспорт	-	5 экз.
Градуировочная таблица	-	5 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-50	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);

- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);

- рабочие эталоны 2-го разряда из части 1 ГПС Приказа Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара.

### Сведения о методиках (методах) измерений

сведения отсутствуют

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20, РГС-25, РГС-40, РГС-50

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. 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

**Изготовитель**

Великолукский завод «Транснефтемаш» - филиал Акционерного общества «Транснефть-Верхняя Волга» (Великолукский завод «Транснефтемаш» - филиал АО «Транснефть-Верхняя Волга»)

ИНН 5260900725

Юридический адрес: 603950, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, переулок Гранитный, д. 4/1

Адрес: 182100, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2

Телефон: +7 (81153) 9-26-67

Web-сайт: [uppervolga.transneft.ru](http://uppervolga.transneft.ru)

**Заявитель**

Акционерное общество «Транснефть-Метрология» (АО «Транснефть-Метрология»)

ИНН 7723107453

Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская набережная, 4, стр.2

Телефон/ факс: +7 (495) 950-87-00/ (495) 950-85-97

Web-сайт: [metrology.transneft.ru](http://metrology.transneft.ru)

E-mail: [cmo@cmo.transneft.ru](mailto:cmo@cmo.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии - филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева» (ВНИИР - филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)

Адрес: 420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, 7 «а»

Телефон/ факс: +7 (843) 272-70-62/(843) 272-00-32

Web-сайт: [vniir.org](http://vniir.org)

E-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ВНИИР - филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 23.01.2015 г.