

Приложение № 30
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «7» октября 2020 г. № 1681

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-20000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-20000 предназначены для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические с понтоном, с номинальной вместимостью 20000 м³.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-20000 представляют собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованный приемно-раздаточными устройствами, люками и плавающим покрытием.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-20000 расположены на территории ТСБ-2 АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-20000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-20000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-20000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	зав. № 37	зав. № 38	зав. № 39
Номинальная вместимость, м ³	20000		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,1		

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	зав. № 37	зав. № 38	зав. № 39
Габаритные размеры, мм, не более			
- высота резервуара	17902	17980	18025
- диаметр	39910	39900	39902
Рабочая среда	нефтепродукты		
Условия эксплуатации:			
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-20000 (зав. №№ 37, 38, 39)	РВСП-20000	3 шт.
Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки» (геометрический метод).

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая типа Р (регистрационный № 51171-12), с диапазоном измерения уровня 30 м;

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности (регистрационный № 35278-07) с диапазоном измерения уровня 30 м;

- толщиномер ультразвуковой специализированный УТ-80 с диапазоном измерений толщины от 1 до 100 мм; (регистрационный № 14917-95) с диапазоном измерений толщины от 2 до 300 мм;

- теодолит 2Т30П (регистрационный №5305-85) с диапазоном измерения вертикальных углов -55...+60°;

- динамометр пружинный (регистрационный №1808-63) с диапазоном измерения до 100Н;

- штангенциркуль ШЦ-III (регистрационный №7706-00) с диапазоном 0-500 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный №20048-05)
с диапазоном измерений 0-500 мм.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуаров и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с понтоном РВСП-20000

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018 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»

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

Изготовитель

Механический завод, г. Саратов (изготовлены в 1996 г.)

Заявитель

Акционерное общество АО «Газпромнефть-Омский НПЗ»

(АО «Газпромнефть-ОНПЗ»)

ИНН 5501041254

Адрес: 644040, , г. Омск, проспект Губкина, 1

Телефон (факс): +7 (3812) 690-222, +7 (3812) 63-11-88

Web-сайт: <https://onpz.gazprom-neft.ru/>

E-mail: konc@omsk.gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

Телефон: +7 (843) 567-20-10; +7-800-700-78-68

Факс: +7 (843) 567-20-10

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 27.07.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулепов

М.п.

« ____ » _____ 2020 г.