



Руководитель ГЦИ СИ
ФГУП «ВНИИМС»

В.Н.Яншин

« 14 » мая 2010 г.

**Комплекс градуировки резервуаров
«КГР-2»**

Внесен в Государственный реестр
средств измерений
Регистрационный № 44522-10

Изготовлен по технической документации ЗАО « НефтеСтроительная Компания»,
г. Москва. Зав. № 001

Назначение и область применения

Комплекс градуировки резервуаров «КГР-2» (в дальнейшем - комплекс) предназначен для градуировки резервуаров объемным методом, а также первичной и периодической поверки мер вместимости.

Основная область применения: органы метрологической службы, организации и предприятия, занимающиеся градуировкой (калибровкой) резервуаров и поверкой мер вместимости.

Описание

Принцип работы комплекса основан на дозовой подаче рабочей жидкости в резервуар с измерением ее объема, температуры и уровня в резервуаре.

Комплекс состоит из каналов измерений уровня (КИУ) и температуры (КИТ) измерительной системы «Струна» (г.р. № 28116-09) и градуировочной лаборатории. Конструктивно комплекс выполнен на базе автомобиля ГАЗ-2705.

Градуировочная лаборатория состоит из самовсасывающего электронасосного агрегата 1АСВН-80А, газоотделителя ГУ-40-1.6-350, фильтра жидкости ФЖУ 40/1.6, мерника 2 разряда М2р-200-03М, турбинного расходомера жидкости РТФ040 (г.р. №11735-06), вторичного прибора теплоэнерго-контроллера ИМ2300 (г.р. № 14527-95).

Сигналы с турбинного расходомера, фиксируемые на индикаторе ИМ2300, и показания уровнемера записываются в протокол поверки резервуара согласно (ГОСТ 8.346 или ГОСТ 8.570). По полученным результатам измерений рассчитывается и формируется градуировочная таблица.

Основные технические характеристики

Рабочая жидкость	вода
Диапазон измерения уровня, мм	10...4000
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения уровня, мм	± 1
Диапазон измерения температуры $^{\circ}\text{C}$	-40...+55
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения температуры $^{\circ}\text{C}$	$\pm 0,5$
Производительность, $\text{дм}^3/\text{мин}$	100,150,200,250
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема выдаваемой жидкости, %	$\pm 0,15$
Минимальный измеряемый объем при выдаче жидкости, дм^3 , не менее	200
Электропитание от сети переменного тока; Напряжение, В	380(+10%-15%)
Частота, Гц	50 ± 1
Потребляемая мощность, кВА, не более	8
Температура окружающей среды, $^{\circ}\text{C}$	-5.....+40
Относительная влажность окружающей среды (при температуре +25 $^{\circ}\text{C}$), не более	98
Температура рабочей жидкости, $^{\circ}\text{C}$	+1...+40
Средний срок службы, лет, не менее	10

Знак утверждения типа.

Знак утверждения типа наносится на фирменную табличку комплекса методом шелкографии и титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность

№ п/п	Наименование	Количество
1	Градуировочная лаборатория	1
2	Переносной IBM-совместимый компьютер	1
3	Измерительная система «Струна»	1
4	Методика поверки КГР-2	1
5	Комплект ЗИП	1

Поверка

Поверка комплекса производится в соответствии с документом «Комплекс градуировки резервуаров КГР – 2, Методика поверки», утвержденной ВНИИМС в 2010 г.

Основные средства поверки:

- мерники 1-го разряда, вместимостью 20,50,100,200 литров, ГОСТ 8.400;
- термометр с ценой деления не более $0,1^{\circ}\text{C}$, с погрешностью $\pm 0,2^{\circ}\text{C}$.

Межповерочный интервал – 1 год.

Нормативные и технические документы

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

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

ГОСТ 8.569-98 «ГСИ. Автоцистерны для жидких нефтепродуктов. Методика поверки»

Техническая документация ЗАО «НефтеСтроительная Компания»

Заключение

Тип комплексов градуировки резервуаров «КГР-2» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации.

Изготовитель:

ЗАО «НефтеСтроительная Компания»,
127474, г. Москва, Бескудниковский б-р.

д. 12, стр.1,комн.16А

Факс: 988-9051

Телефон: 778-59-90

Генеральный директор
ЗАО «НефтеСтроительная Компания»

