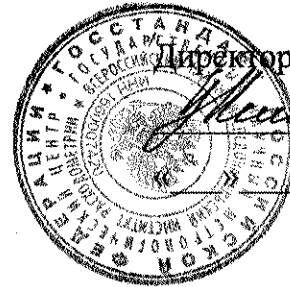


ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО



Директор ГЦИ СИ ВНИИР

М.С.Немиров

1998 г.

Стационарная трубопоршневая поверочная установка «Прувер С-500-0,05»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>17630-98</u> Взамен №
--	---

Выпускается по технической документации АО «Нефтемаш» г. Октябрьский, Башкортостан.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Стационарная трубопоршневая поверочная установка «Прувер С-500-0,05» (далее – ТПУ), предназначена для поверки и калибровки счетчиков жидкости при их изготовлении, эксплуатации и после ремонта, и поверки ТПУ 2-го разряда при эксплуатации.

Область применения ТПУ – предприятия нефтяной, нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и других областей промышленности.

ОПИСАНИЕ

ТПУ состоит из следующих основных частей:
устройства трубопоршневого и блока электронного (БЭ).

Устройство трубопоршневое состоит из следующих основных элементов:

калиброванного участка трубопроводов, ограниченного одной или двумя парами сигнализаторов, тройника, расширителя, крана-манипулятора, электропривода, шарового поршня, датчика положения, датчика температуры и давления, блока управления, показывающих манометров и термометров, и имеют трубную разводку электрических проводов и кабелей к приборам и датчикам.

Принцип работы ТПУ заключается в следующем:

клапан крана –манипулятора с помощью электропривода поворачивается в положение ЗАПУСК и в поток жидкости опускается шаровой поршень, который скатывается по наклонной решетке и, увлекаемый потоком жидкости, попадает в калиброванный участок трубопроводов. При воздействии шарового поршня на толкатели сигнализаторов, последние выдают сигнал – размыкание контактов микровыключателя.

По сигналу первого (и второго – при установке четырех сигнализаторов) сигнализатора начинается счет импульсов с турбинного преобразователя расхода поверяемого счетчика, по сигналу третьего (и четвертого – при установке четырех сигнализаторов) – заканчивается.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Рабочая среда	вода, нефть, нефтепродукты
Диапазон расхода	50 – 500 м ³ /ч
Вместимость калиброванного участка	2,5 м ³
Рабочее давление	0,3-1,6; 0,3-2,5; 0,3-4,0; 0,3-6,3 МПа
Вязкость	от 1,0 до 120 мм ² /с
Температура окружающего воздуха	от 30 до 50 °С
Среднее квадратическое отклонение случайной составляющей погрешности	0,015 %
Предел допускаемой относительной погрешности	0,05 %
Средняя наработка на отказ	2500 ч
Вид взрывозащиты	I Exd II ВТЗ

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

Комплектность поставки – в соответствии с технической документацией АО «Нефтемаш».

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа не наносится.

ПОВЕРКА

ТПУ должна поверяться по методике МИ 1972 –95. «Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Установки поверочные трубопоршневые. Методика поверки поверочными установками на базе весов ОГВ или мерников».

Межповерочный интервал - 2 года.

ПОВЕРОЧНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Основным средством поверки является:
установки поверочные на базе весов ОГВ или мерников с погрешностью
 $\pm 0,02$. %.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Техническая документация АО «Нефтемаш».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Стационарная трубошневая поверочная установка «Прuver –С–100–
0,05» соответствует требованиям технической документации изготовителя АО
«Нефтемаш».


Изготовитель АО «Нефтемаш».

Адрес: 452620, Башкортостан, г.Октябрьский, ул.Кооперативная, 67.

телефон (34767) 21350: 22601

факс (34767) 21350

Главный инженер АО «Нефтемаш»



В.М.Бахтин