

РАСХОДОМЕРЫ НЕФТЕМЕР – ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Измерительные установки «Нефтемер» зарегистрированы в Государственном реестре средств измерений РФ под номером № 54186-13. Они обладают следующими характеристиками:

Диапазон измерений массового расхода сырой нефти, кг/ч (т/сут)	640...4520 (15...110)
Диапазон измерений объемного расхода свободного газа, нм3/ч (нм3/сут)	8,6 ... 32,3 (206...775)
Объемная доля воды в сырой нефти, %	0...95
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы сырой нефти, %	±8,0
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы сырой нефти без учета воды, %, при содержании воды в сырой нефти (в объемных долях): до 70 % от 70% до 95%	±8,0 ±15,0
Предел допускаемой относительной погрешности измерений объема свободного нефтяного газа, %	±10,0
Межповерочный интервал	1 год
Диапазон температур рабочей среды, °С	2 ... 90
Условия эксплуатации температура окружающей среды, °С	-50 ... +50
Габаритные размеры (В×Ш×Д), м, не более: ИУ «Нефтемер МК-5М» (20' контейнер) ИУ «Нефтемер МК-5», ИУ «Нефтемер МК-10» аппаратный блок технологический блок (20' контейнер)	2.6×2.4×6.1 2.4×2.1×1.7 2.6×2.4×6.1
Масса, т, не более	10
Максимальное давление в трубопроводе, не более, МПа	4,0
Условный диаметр трубопроводов подвода сырой нефти, мм	80
Условный диаметр выходного коллектора, мм	150
Тип используемого радионуклида	Cs-137
Блок источника излучения	БГИ-МК (многоканальный)
Активность радионуклида, ГБк (Ки)	6,66 (0,17)



Внешний вид ИУ «Нефтемер-1»



Нефтемер МК-5