



Для каждой нефтяной скважины!

Пробоотборник обводненной нефти ППЖР-01



Пробоотборник перекачиваемой жидкости ручной ППЖР-01 предназначен для оперативного отбора пробы промысловой жидкости (обводненной нефти) с целью её анализа в лабораторных условиях. Производится с фланцевым и бесфланцевым (под сварку) соединением.

Получение достоверной информации по обводненности продукции скважин при отборе устьевых проб повышает эффективность управленческих решений, существенно повышает уровень качества решений таких задач, как:

- корректный учет добычи нефти из скважины;
- качественное планирование ГТМ и оценка их эффективности;
- качественный контроль за разработкой месторождений.

Пробоотборник ППЖР-01 с помощью вмонтированных в корпус устройств позволяет за счет гидродинамической энергии потока получать равномерное распределение нефти по поперечному сечению трубопровода, что в результате приводит к адекватности состава пробы реальной продукции из скважины.

На диаграмме (см. на обороте) видно, как стабилизировались показатели обводненности нефти на скважине 507чуб. компании «ЮКОС». До установки пробоотборника обводненность по данным лаборатории колебалась от 6% до 93%, после установки – от 87% до 90%.

Пробоотборники успешно эксплуатируются на скважинах и узлах подготовки нефти ОАО «Самаранефтегаз», «Самотлорнеттегаз» и др. нефтегазодобывающих предприятий.

Получены **Патент РФ №49259 от 10.11.05г.**, **Сертификат соответствия ГОСТ Р № РОСС RU.AB44.B00200**, **Сертификат соответствия** требованиям Технического регламента о безопасности машин и оборудования № C-RU.AB75.B.01316, **Разрешение ФСЭТАН (Ростехнадзора) № РРС 00-049894 от 25.01.2013г.**

Технические данные пробоотборника ППЖР-01

Номинальное рабочее давление, МПа	4,0 (возм. до Ру10,0)
Температура отбираемой жидкости, °С	5 - 90
Массовая доля содержания воды, %	До 98
Габаритные размеры: длина/нар. диаметр, мм	500/133
Присоединительный диаметр, Dнар, мм	114
Масса, кг	Не более 20,0

ООО «Научно-производственное предприятие (НПП) «Сигма-С»

443052, г.Самара, ул.Земеца, 4, корп. 94 «Б» Т/ф: (846) 374-10-22, 276-14-83

E-mail: sigma@smrk.ru

www.npp-sigma-s.ru



До установки пробоотборника по данной скважине наблюдалось колебание % обводненности от 6% до 93%. Пример контрольных отборов проб через 30 минут

После установки пробоотборника процент обводненности стабилизировался в районе 87-90%.



**Установка пробоотборника ППЖР-01
(вертикальное размещение)
с бесфланцевым соединением на
скважине ОАО «Самотлорнефтегаз»**



**Установка пробоотборника ППЖР-01
(горизонтальное размещение)
с фланцевым соединением на скважине
№40 Тверского месторождения ОАО
«Самаранефтегаз»**