

Пробоотборник перекачиваемой жидкости ППЖР-01.

1.1 Пробоотборники перекачиваемой жидкости ППЖР-01 (далее ППЖР-01) предназначены для оперативного ручного отбора пробы из трубопровода с давлением до 4,0 МПа, по которому перекачивается технологическая жидкость с целью анализа ее состава в лабораторных условиях. Пробоотборники ППЖР-01 разработаны в соответствии с требованиями ГОСТ 2517-85.

1.2 Пробоотборники перекачиваемой жидкости ППЖР-01-80 имеют следующее обозначение:

«ППЖР-01-80 ТУ 4318-020-60231190-2011», где

ППЖР-01 — пробоотборник перекачиваемой жидкости,

80 - условный диаметр Ду80,

ТУ 4318-020-60231190-2011 — номер настоящих ТУ.

Материальное исполнение сталь 09Г2С.

По требованию заказчика материальное исполнение возможно из ст.20, ст.09Г2С, ст.12Х18Н10Т, ст.13ХФА и другие.

По требованию заказчика возможно изготовление с условным диаметром Ду 50, 80, 100, 150.

По требованию заказчика допускается изготовление пробоотборника ППЖР-01 с другими условными диаметрами и другой длины.

1.3 Область применения пробоотборника ППЖР-01:

- жидкость (жидкое смешивание);
- жидкость (жидкая дисперсия);
- газ (смешивание жидкого газа);
- теплопередача;
- термическая гомогенизация.

1.4 Технические характеристики ППЖР-01:

Наименование характеристики	Параметры
Максимальное рабочее давление, МПа	4
Расход жидкости, м ³ /час	2,0 ÷ 24,0
Характеристика отбираемой жидкости:	
максимальное давление, МПа	4
температура, °С	от + 4 до + 90
кинематическая вязкость, м ² /с	до 120×10 ⁻⁶
массовая доля содержания механических примесей, %	до 5
массовая доля содержания воды (для случая применения на обводненной нефти), %	до 98
Рабочие условия эксплуатации:	
температура окружающей среды, °С	от - 50 до + 60
относительная влажность воздуха до 100% при температуре + 40°С и более низких температурах, с конденсацией влаги по ГОСТ Р 52931	группа Д2
группа исполнения по виброустойчивости по ГОСТ Р 52931	группа N2
Масса, кг	не более 30
Средний срок службы, лет	не менее 5

1.5 Соединение пробоотборника ППЖР-01 с помощью присоединительных фланцев 2-80-40 ГОСТ 33259-2015. Допускается сварное соединение без использования фланцев.

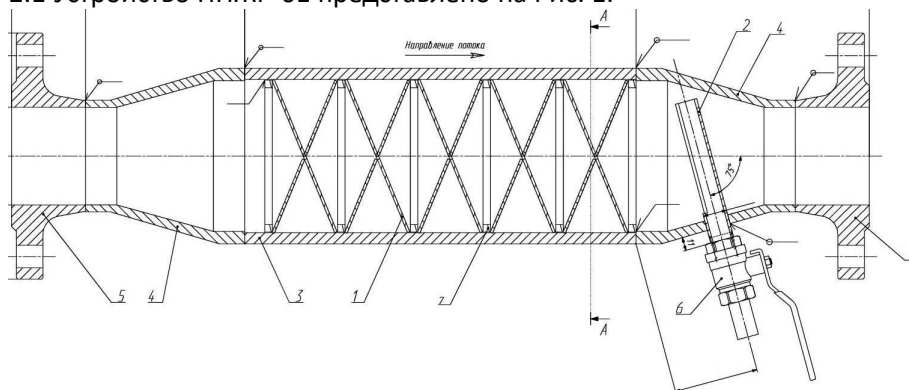
1.6. Длина пробоотборника ППЖР-01 в соответствии с условным диаметром:

Маркировка пробоотборника	Условный диаметр, Ду, мм*	Длина без ответных фланцев, ± 5мм*
ППЖР-01, Ду-50	50	472
ППЖР-01, Ду-80	80	684
ППЖР-01, Ду-100	100	708
ППЖР-01, Ду-150	150	700

* По требованию заказчика допускается изготовление пробоотборника ППЖР-01 с другими условными диаметрами и другой длиной.

2. УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП РАБОТЫ

2.1 Устройство ППЖР-01 представлено на Рис. 1.



- 1, 7 — направляющие потока;
- 2 — пробозаборная трубка;
- 3 — корпус;
- 4 — переходы;
- 5 — присоединительные фланцы;
- 6 — запорное устройство.

2.2 Контролируемый поток жидкости, состоящий из нескольких расслоенных по сечению трубопровода компонентов (например, вода внизу, а нефть или нефтепродукт –сверху), поступает через входной присоединительный фланец (поз.5) и переход (поз. 4) в корпус (поз. 3). В корпусе установлены направляющие потока. Перемешивание компонентов контролируемой жидкости достигается применением нескольких направляющих потока.

2.3 Пробоотборники ППЖР-01 производят однородную смесь или дисперсию в ламинарном, переходном или турбулентном режиме потока.

Принципы работы пробоотборника:

- радиальные вихри;
- деление потока;
- реверс сдвига.

2.4 Направляющие потока и корпус пробоотборника ППЖР-01 представляет собой неразборную сварную конструкцию. Поток жидкости, проходя через все направляющие потока, превращается на выходе в однородную смесь, где располагается пробозаборная трубка (поз.2). Наружная часть пробозаборной трубки соединена с запорным устройством (поз. 6).

Через выходной присоединительный фланец (поз. 5) жидкость поступает в технологический трубопровод. Конструкция пробоотборника позволяет применять его на трубопроводах с относительно малыми скоростями потока и с повышенной вязкостью жидкости.

Пример записи обозначения при заказе счетчика газа ППЖР-01:

«ППЖР-01, Ду-50»

ППЖР-01– маркировка счетчика газа турбинного;

50 – диаметр условного прохода мм.



**Омега
Энергетик**

ООО «ОмегаЭнергетик» www.omegaen.ru

443107, Россия, г. Самара, а/я 14948

ИНН 6311073940 КПП631301001 ОГРН 1046300026959

omegaenergetik@mail.ru, omegaen@inbox.ru

+7 (846) 922-74-30, +7 (846) 922-74-05,

+7 (846) 922-74-29, +7 (846) 278-74-52, +7(846) 957-50-05