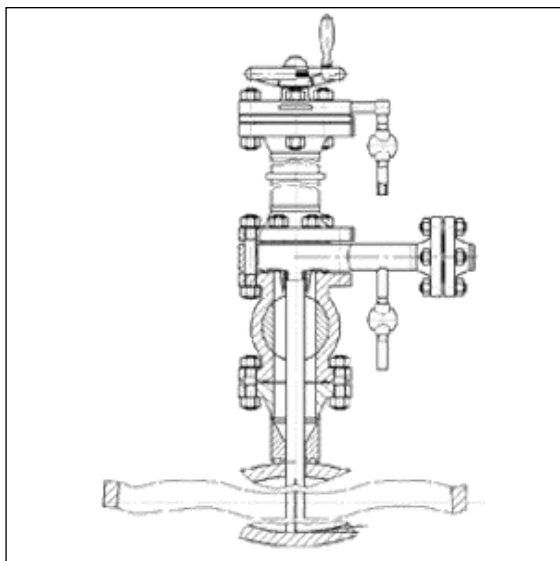




## Устройство пробозаборное щелевого типа с лубрикато- ром



Устройство пробозаборное щелевого типа с лубрикато-  
ром предназначено для отбора проб сырой и товарной  
нефти.

Представляет собой выдвижной механизм с внутрен-  
ним расположением ходовой резьбы привода вращения  
с пробозаборной трубкой с пятью щелевыми отверсти-  
ями или с одним щелевым отверстием по ГОСТ 2517-  
85, с расположением патрубка технологической линии  
отбора пробы нефти как слева относительно оси па-  
трубка, так и справа (л или п).

Также устройство пробозаборное щелевого типа с луб-  
рикатором может использоваться для механизирован-  
ного снятия и установки пробозаборной трубки (ГОСТ  
2517-85) при выполнении профилактических работ по  
очистке и осмотру пробозаборной трубки без остановки

процесса транспортирования нефти по трубопроводу.

### ***Устройство и принцип работы***

Конструктивно прибор состоит из трубки пробозаборной 9 (по ГОСТ 2517-85), муфты 2, задвижки 5, корпуса 4, штурвала 1с предохранительной муфтой, опоры 8, крышки 10, проставки 11 (рис.1).

В рабочем положении пробозаборная трубка 9 полностью опущена в трубопровод до упора в стенку трубопровода и клапан перекрывает отверстие в муфте 2. Нефть через щели в пробозаборной трубке 9 поступает в муфту 2 и через патрубок с фланцем 7 — в технологический трубопровод отбора проб нефти. Направляющая-ограничитель в опоре 8 уменьшает прогиб пробозаборной трубки 9 при воздействии на ее скоростного напора потока нефти в трубопроводе.

Задвижка 5 служит для закрытия отверстия в трубопроводе.

Опора 8 предназначена для монтажа/установки выдвижного механизма на трубопровод.

При вращении штурвала 1 с встроенной в него предохранительной муфтой пробозаборная трубка 9 поднимается внутрь корпуса 4 или опускается в трубопровод.

Преобразование вращательного движения штурвала в поступательное движение пробозаборной трубки выполняют резьба на корпусе 4, крышка 10, ходовой винт и направляющие.

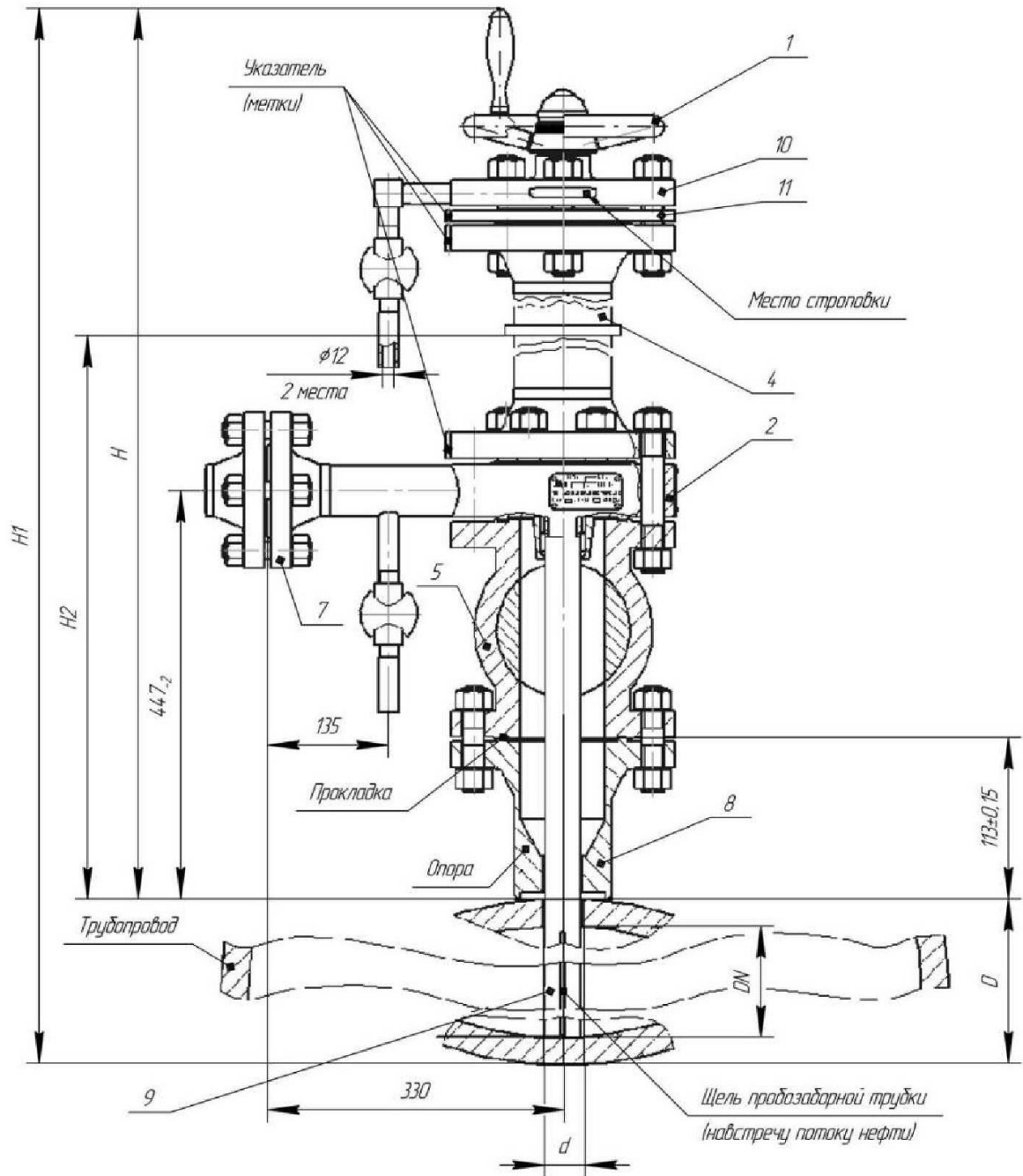


Рисунок 1. Конструкция устройства пробозабортного щелевого типа с лубрикатром

**Варианты исполнения**

Обозначение	Количество щелевых отверстий, шт.	Диаметр условного прохода, DN, мм	Размеры, мм				d трубки	Масса, кг	Обороты штурвала
			D	H	H1	H2			
300-6,3 (л или п)	5	300	325	1490	1802	1020	35	284	142
350-6,3 (л или п)		350	377	1542	1905	1072		285	152
400-6,3 (л или п)		400	426	1591	2004	1121		41	286
500-6,3 (л или п)		500	530	1693	2208	1223	288		182
600-6,3 (л или п)		600	630	1793	2408	1323	288	202	



700-6,3 (л или п)	1	700	720	1888	2598	1418	49	290	222
1МВПТ-800-6,3 (л или п)		800	820	1988	2798	1518		295	242
900-6,3 (л или п)		900	920	2088	2898	1618		297	262
1000-6,3 (л или и)		1000	1020	2188	3198	1718		301	276
1200-6,3 (л или и)		1200	1220	2315	3525	1845	25	279	251
100-6,3-1 (л или и)		100	114	1286	1391	816	31	280	276
150-6,3-1 (л или и)		150	168	1336	1494	866	33	282	188
200-6,3-1 (л или и)		200	220	1388	1598	918		280	218
250-6,3-1 (л или и)		250	273	1438	1698	968	39	284	142
300-6,3-1 (л или и)		300	325	1490	1802	1020		285	152
350-6,3-1 (л или и)		350	377	1542	1905	1072	41	286	162
400-6,3-1 (л или и)		400	426	1591	2004	1121		288	182
500-6,3-1 (л или и)		500	530	1693	2208	1223	49	290	202
600-6,3-1 (л или и)		600	630	1793	2408	1323		295	222
700-6,3-1 (л или и)		700	720	1888	2598	1418	49	295	242
800-6,3-1 (л или и)		800	820	1988	2798	1518		297	262
900-6,3-1 (л или и)		900	920	2088	2898	1618	49	297	282
1000-6,3-1 (л или и)		1000	1020	2188	3198	1718		301	322
1200-6,3-1 (л или и)		1200	1220	2388	3598	1918			

### Технические характеристики

Наименование	Значение
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Рабочее давление, МПа	6,3
Температура, °С	от +5 до +50
Плотность, кг/м <sup>3</sup>	от 750 до 990
Кинематическая вязкости, м <sup>2</sup> /с	(от 1 до 100)10
Массовая доля механических примесей, не более, %	0,05
Массовая доля сернистых соединений, %	до 3,5
Массовая доля содержания парафина, %	до 7
Содержание солей, не более, мг/л	5000
Остаточное наличие свободного газа, не более, %	1
Условия эксплуатации	
Климатическое исполнение	УХЛ 1 по ГОСТ 15150-69
Диапазон рабочих температур	-50...+50 °С
Относительная влажность	(95±3)% при температуре 35 °С

### Пример заказа

«Устройство пробозаборное щелевого типа с лубрикаторм Ду300 Ру6,3, ТУ 3667-002-60231190-2011»,  
где «Устройство пробозаборное щелевого типа с лубрикаторм» - наименование изделия;  
300 - условный проход, мм;  
6,3 - давление, МПа;  
ТУ 3667-002-60231190-2011 номер настоящих ТУ.

### Комплект поставки:

- Устройство пробозаборное щелевого типа с лубрикаторм.
- Комплект ЗИП.
- Руководство по эксплуатации.
- Паспорт.