

Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикаторм.

Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикаторм -предназначен для механизированного снятия и установки пробозаборной трубки (ГОСТ 2517-2012) при выполнении профилактических работ по очистке, осмотру пробозаборной трубки без остановки процесса транспортирования нефти (ГОСТ 9965) по трубопроводу при рабочем давлении до 6,3 МПа.

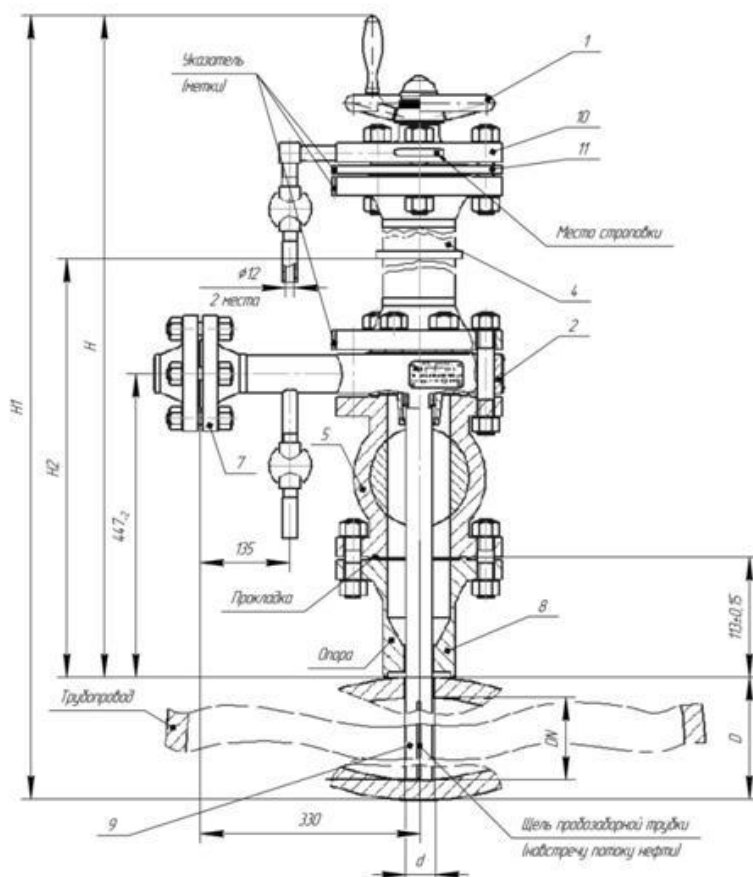
Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикаторм состоит из следующих составных частей:

- пробозаборной трубки;
- муфты;
- шарового крана или задвижки;
- штурвала;
- крышки;
- корпуса.

Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикаторм эксплуатируется в условиях взрывоопасных зон всех классов помещений и наружных установок.

В пробозаборном устройстве щелевого типа с лубрикаторм (с наружным расположением ходовой резьбы привода вращения механизма подъема-опускания) устанавливается пробозаборная трубка по ГОСТ 2517-2012 с пятью щелевыми отверстиями, в пробозаборном устройстве щелевого типа с лубрикаторм (с внутренним расположением ходового винта привода вращения механизма подъема-опускания) устанавливаются пробозаборные трубки по ГОСТ 2517-2012 как с пятью щелевыми отверстиями, так и с одним щелевым отверстием, с расположением патрубка технологической линии отбора пробы нефти как справа относительно оси трубопровода так и слева.

Климатическое исполнение пробозаборного устройства щелевого типа с лубрикаторм УХЛ1.



Основные параметры и размеры:

Обозначение	Кол-во щелевых отверстий, /шт./	Диаметр условного прохода, /DN, мм/	Размеры, /мм/					Масса, /кг./	Обороты штурвала
			D	H	H1	H2	d трубки		
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	162
500-6,3 (л или п)		500	530	1693	2208	1223			182
600-6,3 (л или п)		600	630	1793	2408	1323		288	202
700-6,3 (л или п)		700	720	1888	2598	1418		290	222
800-6,3 (л или п)		800	820	1988	2798	1518	49	295	242
900-6,3 (л или п)		900	920	2088	2898	1618			262
1000-6,3 (л или п)		1000	1020	2188	3198	1718		297	276
1200-6,3 (л или п)		1200	1220	2315	3525	1845		301	322
100-6,3-1 (л или п)	1	100	114	1286	1391	816	25	279	251
150-6,3-1 (л или п)		150	168	1336	1494	866	31	280	276
200-6,3-1 (л или п)		200	220	1388	1598	918	33	282	188
250-6,3-1 (л или п)		250	273	1438	1698	968		280	218
300-6,3-1 (л или п)		300	325	1490	1802	1020	39	284	142
350-6,3-1 (л или п)		350	377	1542	1905	1072		285	152
400-6,3-1 (л или п)		400	426	1591	2004	1121	41	286	162
500-6,3-1 (л или п)		500	530	1693	2208	1223			182
600-6,3-1 (л или п)		600	630	1793	2408	1323		288	202
700-6,3-1 (л или п)		700	720	1888	2598	1418		290	222
800-6,3-1 (л или п)		800	820	1988	2798	1518	49	295	242
900-6,3-1 (л или п)		900	920	2088	2898	1618			262
1000-6,3-1 (л или п)		1000	1020	2188	3198	1718		297	282
1200-6,3-1 (л или п)		1200	1220	2388	3598	1918		301	322

Пример записи при заказе:

Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикатором с наружным расположением ходовой резьбы, с пробозаборной трубкой с пятью щелевыми отверстиями по ГОСТ 2517, устанавливаемого на трубопроводе с условным проходом 400мм, на давление 6,3 МПа: Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикатором:

-«Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикатором - 400-6,3»

Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикатором с внутренним расположением ходовой резьбы привода вращения, с расположением слева относительно оси трубопровода патрубка технологической линии отбора пробы нефти, устанавливаемого на трубопроводе с условным проходом 400 мм, на давление 6,3 МПа:

- с пробозаборной трубкой с пятью щелевыми отверстиями по ГОСТ 2517

«Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикатором - А- 400-6,3-л»

- с пробозаборной трубкой с одно щелевым отверстием по ГОСТ 2517

«Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикатором - А- 400-6,3-1л»

Пробозаборное устройство щелевого типа с лубрикатором с внутренним расположением ходовой резьбы привода вращения, с расположением справа относительно оси трубопровода патрубка технологической линии отбора пробы нефти, устанавливаемого на трубопроводе с условным проходом 400 мм, на давление 6,3 МПа: щелевого типа с лубрикатором

- с пробозаборной трубкой с пятью щелевыми отверстиями по ГОСТ 2517

«Пробозаборного устройства щелевого типа с лубрикатором - А- 400-6,3-п»

- с пробозаборной трубкой с одно щелевым отверстием по ГОСТ 2517

«Пробозаборного устройства щелевого типа с лубрикатором - А- 400-6,3-1п»



**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