



Официальный дистрибьютер в России:  
ООО "Протек", республика Башкортостан,  
г. Октябрьский, ул. Северная, д. 11/16.  
Эл. почта: [bayturin.i@protech02.ru](mailto:bayturin.i@protech02.ru)  
[protech-okt@yandex.ru](mailto:protech-okt@yandex.ru)  
Телефон: +79373386855



Винтовой забойный двигатель.....	1	Наземный яс типа DJ.....	37
Циркуляционный переводник.....	4	Гидравлический Осциллятор.....	38
Скребок невращающийся колонный механический.....	5	нижний яс открытого типа KXJ.....	39
Магнит колонный.....	6	яс закрытого типа BXJ.....	40
Стабилизатор бурильной колонны.....	7	бурильный яс типа ZSJ/ZXJ.....	41
Невращающийся стабилизатор.....	8	Гидравлический яс типа YSJ.....	42
Стабилизатор с заменяемой втулкой.....	9	Ловильный инструмент серии 150 (освобождающийся овершот).....	43
Твердосплавное покрытие лопастей стабилизаторов.....	10	Ловильный инструмент серии 70 (овершот с коротким захватом).....	45
Шарошечный расширитель.....	12	Ловильный инструмент серии 10 (ловитель насосных штанг).....	46
Буровой роликовый расширитель.....	13	Ловильный инструмент серии 20 (ловитель насосных штанг с коротким захватом).....	47
Скребок колонный механический.....	14	Портативный освобождающийся овершот тип TFLT-T.....	48
Расширитель для разрушения желобообразования.....	15	Освобождающаяся трубоволка типа LM-T.....	49
Ориентирующий кривой переводник.....	17	Реверсивный переводник.....	51
Циркуляционный переводник.....	18	Реверсивная трубоволка тип DLM-T.....	52
Износостойкий переводник.....	19	Трубоволка с двумя сухарями.....	53
Прходной шаблон.....	20	Ловильный Метчик.....	54
Подъемная пробка (колпак) и Протектор быстросъемный для обсадных труб.....	21	Ловильный колокол.....	55
Шаровой кран.....	22	Внутренний крюк.....	56
предохранительный клапан с полным открытием.....	23	Магнит для удаления метала из бурового раствора.....	57
Вкладывающий обратный клапан.....	24	Фрезеры.....	58
Встроенный превенторный клапаны.....	25	Бурильный шламоуловитель.....	59
Стреловидный обратный клапан.....	26	Магнитный ловитель.....	60
Обратный клапан.....	27	Металлошламоуловитель с обратной циркуляцией типа LL-F.....	61
Переливной клапан.....	28	Магнитный ловитель с обратной циркуляцией типа CLF.....	62
Пробка для проведения опрессовок.....	29	Утяжеленная бурильная труба.....	63
Полностью гидравлический бурильный яс типа QY.....	30	Немагнитная утяжеленная бурильная труба.....	65
Полностью гидравлический бурильный яс типа QYIII.....	31	Бурильная труба.....	66
Гидромеханический бурильный яс типа JYSZ.....	32		
Механический бурильный яс типа QJZ.....	33		
Амортизатор двухстороннего действия типа SJ.....	34		
Супер ловильный ясс CSJ.....	35		
Усилитель яса типа ZJS.....	36		

# Винтовой забойный двигатель

## Краткое описание изделия:

В качестве движущей среды используется буровой раствор, который подается к винтовому забойному двигателю на забое скважины через центральное отверстие бурильной колонны, в результате чего образуется перепад давления на входе и выходе мотора винтового забойного двигателя, энергия гидравлического давления преобразуется в механическую энергию, и затем момент и скорость вращения передаются на буровое долото. При бурении винтовой забойный двигатель напрямую соединяется с буровым долотом, вся бурильная колонна используется только в качестве канала для подачи рабочей среды высокого давления и стержня для поддержки реактивного момента бурового долота, а не для вращательного движения. Бурение с помощью винтового забойного двигателя отличается рядом преимуществ в сравнении с обычным бурением, например, снижением износа бурильных труб, увеличением давления и скорости бурения, повышением эффективности бурения и т.д. Это важный инструмент для бурения наклонно-направленных и горизонтальных скважин, который играет значительную роль в области бурения.

## Преимущества изделия:

1. Конструкция винтового забойного двигателя нашей компании опирается на передовой отечественный и зарубежный зрелый опыт, что обеспечивает технологическое лидерство.
2. Основные детали выполнены из высокоэффективного и высококачественного материала, что улучшает качество изделия.
3. Строгий контроль процесса и наблюдение за качеством обеспечивают прослеживаемость каждой детали.
4. Постепенно создаются пункты ремонта в Китае и за рубежом для предоставления качественного послепродажного обслуживания.

## Инструкции по заказу:

Перед оформлением заказа заказчик заполняет: информационный бланк для заказа винтового забойного двигателя.



Перепускной клапан в сборе

Узел защиты от падений

Мотор в сборе

Карданный вал в сборе

Приводной вал в сборе

Винтовой забойный двигатель (LZ)

## Винтовой забойный двигатель

Модель	Спецификация		Размер бурового долота		Резьбовое соединение на обоих концах		Кол-во долот	Кол-во уровней	Выпускаемый объем гал/мин		Выпускаемый объем л/мин		Скорость вращения об/мин		Оборот/единица объема	
	дюйм	мм	дюйм	мм	Верхний конец	Нижний конец			мин	макс	мин	макс	мин	макс	об/гал	об/л
5LZ43T-3	1 11/16	43	1 7/8-3	48-76	1 АММТ	1 АММТ	5:6	3	12	25	45	96	262	559	22.03	5.820
5LZ54T-3	2 1/8	54	2 3/8-3 1/2	60-89	1 1/2 Reg/1 1/2	1 1/2 Reg	5:6	3	16	50	60	190	164	519	10.33	2.730
5LZ60T-3	2 3/8	60	3 1/2-4 3/8	79-111	1 1/2 АММТ	1 1/2 АММТ	5:6	3	21	74	80	280	122	428	5.79	1.530
5LZ73T-3	2 7/8	73	3 3/4-4 3/4	95-121	2-3/8 Reg	2-3/8 Reg	5:6	3	40	132	150	500	150	500	3.79	1.000
5LZ73T-4	2 7/8	73	3 3/4-4 3/4	95-121	2-3/8 Reg	2-3/8 Reg	5:6	4	40	95	150	360	201	482	5.07	1.340
7LZ79T-4	3 1/8	79	3 3/4-4 3/4	95-121	2-3/8 Reg	2-3/8 Reg	7:8	4	40	132	150	500	101	335	2.54	0.670
5LZ89T-3	3 1/2	89	4 1/2-5 7/8	114-149	2-3/8 Reg	2-3/8 Reg	5:6	3	66	151	250	570	101	231	1.53	0.405
7LZ89T-3	3 1/2	89	4 1/2-5 7/8	114-149	2-3/8 Reg	2-3/8 Reg	7:8	3	50	151	190	570	74	222	1.48	0.390
5LZ95T-5	3 3/4	95	4 5/8-5 7/8	118-149	2-7/8 Reg/NC26	2-7/8 Reg	5:6	5	85	211	320	800	128	320	1.51	0.400
7LZ95T-5	3 3/4	95	4 5/8-5 7/8	118-149	2-7/8 Reg/NC26	2-7/8 Reg	7:8	5	85	211	320	800	163	408	1.93	0.510
7LZ95T-6.5	3 3/4	95	4 5/8-5 7/8	118-149	2-7/8 Reg/NC26	2-7/8 Reg	7:8	6.5	85	211	320	800	163	408	1.93	0.510
5LZ105-7	4 1/8	105	4 3/4-6	121-152	2-7/8 Reg/NC26	2-7/8 Reg	5:6	7	79	159	300	600	162	324	2.04	0.540
7LZ105-2.8	4 1/8	105	4 3/4-6	121-152	2-7/8 Reg/NC26	2-7/8 Reg	7:8	2.8	95	190	360	720	130	259	1.36	0.360
5LZ120T-4	4 3/4	120	5 7/8-7 7/8	149-200	3 1/2 Reg/NC38	3 1/2 Reg	5:6	4	161	349	610	1320	134	290	0.83	0.220
5LZ120T-5	4 3/4	120	5 7/8-7 7/8	149-200	3 1/2 Reg/NC38	3 1/2 Reg	5:6	5	161	349	610	1320	134	290	0.83	0.220
7LZ120T-4	4 3/4	120	5 7/8-7 7/8	149-200	3 1/2 Reg/NC38	3 1/2 Reg	7:8	4	161	349	610	1320	114	247	0.71	0.187
7LZ120T-5	4 3/4	120	5 7/8-7 7/8	149-200	3 1/2 Reg/NC38	3 1/2 Reg	7:8	5	161	349	610	1320	114	247	0.71	0.187
7LZ120T-7	4 3/4	120	5 7/8-7 7/8	149-200	3 1/2 Reg/NC38	3 1/2 Reg	7:8	7	161	349	610	1320	158	342	0.98	0.259
5LZ165T-5	6 1/2	165	8 3/8-9 7/8	213-251	4 1/2 Reg/NC46	4 1/2 Reg	5:6	5	251	499	950	1890	114	227	0.45	0.120
7LZ165T-5	6 1/2	165	8 3/8-9 7/8	213-251	4 1/2 Reg/NC46	4 1/2 Reg	7:8	5	251	499	950	1890	95	189	0.38	0.100
5LZ172T-5	6 3/4	172	8 3/8-9 7/8	213-251	4 1/2 Reg/NC50	4 1/2 Reg	5:6	5	301	600	1140	2270	104	208	0.35	0.092
5LZ172T-6	6 3/4	172	8 3/8-9 7/8	213-251	4 1/2 Reg/NC50	4 1/2 Reg	5:6	6	301	600	1140	2270	104	208	0.35	0.092
7LZ172T-5	6 3/4	172	8 3/8-9 7/8	213-251	4 1/2 Reg/NC50	4 1/2 Reg	7:8	5	301	600	1140	2270	86	170	0.28	0.075
7LZ172T-6	6 3/4	172	8 3/8-9 7/8	213-251	4 1/2 Reg/NC50	4 1/2 Reg	7:8	6	301	600	1140	2270	86	170	0.28	0.075
7LZ172T-5.7	6 3/4	172	8 3/8-9 7/8	213-251	4 1/2 Reg/NC50	4 1/2 Reg	7:8	5.7	301	600	1140	2270	77	153	0.26	0.067
7LZ172T-7.5	6 3/4	172	8 3/8-9 7/8	213-251	4 1/2 Reg/NC50	4 1/2 Reg	7:8	7.5	301	600	1140	2270	104	207	0.35	0.091
5LZ203T-5	8	203	9 7/8-12 1/4	251-311	6 5/8 Reg	6 5/8 Reg	5:6	5	301	600	1140	2270	84	167	0.28	0.074
5LZ203T-6	8	203	9 7/8-12 1/4	251-311	6 5/8 Reg	6 5/8 Reg	5:6	6	301	600	1140	2270	84	167	0.28	0.074
7LZ203T-4	8	203	9 7/8-12 1/4	251-311	6 5/8 Reg	6 5/8 Reg	7:8	4	301	901	1140	3410	61	181	0.20	0.053
7LZ203T-5	8	203	9 7/8-12 1/4	251-311	6 5/8 Reg	6 5/8 Reg	7:8	5	301	650	1140	2460	75	162	0.25	0.066
7LZ203T-6	8	203	9 7/8-12 1/4	251-311	6 5/8 Reg	6 5/8 Reg	7:8	6	301	650	1140	2460	75	162	0.25	0.066
7LZ216T-5	8 1/2	216	12 1/4-15 1/2	311-394	6 5/8 Reg	6 5/8 Reg	7:8	5	301	901	1140	3410	57	171	0.19	0.050
5LZ228T-5	9	228	12 1/4-15 1/2	311-394	6 5/8 Reg	6 5/8 Reg	5:6	5	301	901	1140	3410	71	213	0.24	0.063
7LZ228T-5	9	228	12 1/4-15 1/2	311-394	6 5/8 Reg	6 5/8 Reg	7:8	5	301	901	1140	3410	57	171	0.19	0.050
3LZ244-6	9 5/8	244	12 1/4-17 1/2	311-445	6 5/8 Reg/7 5/8	6 5/8 Reg/7 5/8 Reg	3:4	6	600	1199	2270	4540	130	259	0.22	0.057
5LZ244T-4	9 5/8	244	12 1/4-17 1/2	311-445	6 5/8 Reg/7 5/8	6 5/8 Reg/7 5/8 Reg	5:6	4	600	1199	2270	4540	92	184	0.15	0.040
5LZ244T-6	9 5/8	244	12 1/4-17 1/2	311-445	6 5/8 Reg/7 5/8	6 5/8 Reg/7 5/8 Reg	5:6	6	600	1199	2270	4540	92	184	0.15	0.040
7LZ244T-4	9 5/8	244	12 1/4-17 1/2	311-445	6 5/8 Reg/7 5/8	6 5/8 Reg/7 5/8 Reg	7:8	4	600	1199	2270	4540	66	132	0.11	0.029
7LZ244T-5	9 5/8	244	12 1/4-17 1/2	311-445	6 5/8 Reg/7 5/8	6 5/8 Reg/7 5/8 Reg	7:8	5	600	1199	2270	4540	82	163	0.14	0.036
7LZ244T-6	9 5/8	244	12 1/4-17 1/2	311-445	6 5/8 Reg/7 5/8	6 5/8 Reg/7 5/8 Reg	7:8	6	600	1199	2270	4540	82	163	0.14	0.036
3LZ286T-3.6	11 1/4	286	14 3/4-26	375-660	6 5/8 Reg/7 5/8	6 5/8 Reg/7 5/8 Reg	3:4	3.6	901	1500	3410	5680	107	179	0.12	0.031

# Винтовой забойный двигатель

Рабочее падение давления		Максимальное падение давления		Рабочий крутящий момент		Максимальный крутящий момент		Выходная мощность		Рабочая нагрузка на долото		Максимальная нагрузка на долото		Вес		Длина	
фунт/кв	МПа	фунт/кв	МПа	фунт	Н·м	фунт	Н·м	брит.	кВт	кбар	кН	фунт	кН	фунт	кг	фут	м
348	2	492	3.39	48	66	68	93	5	4	660	3	1320	6	49	22	7.81	2.38
348	2	492	3.39	103	140	146	198	11	8	880	4	1760	8	75	34	9.28	2.83
348	2	492	3.39	184	250	260	353	16	12	1100	5	2200	10	143	65	11.81	3.60
348	2	492	3.39	282	382	398	540	28	21	2640	12	4400	20	185	84	11.81	3.60
464	3	656	4.52	280	380	396	537	27	20	2640	12	4400	20	216	98	13.78	4.20
464	3	656	4.52	561	760	792	1074	38	28	3520	16	5500	25	256	116	13.78	4.20
348	2	492	3.39	696	943	983	1333	32	24	4400	20	7700	35	397	180	16.08	4.90
348	2	492	3.39	722	979	1020	1383	32	24	4400	20	7700	35	397	180	16.08	4.90
580	4	819	5.65	1174	1592	1658	2248	76	57	6600	30	12100	55	511	232	17.65	5.38
580	4	819	5.65	920	1248	1300	1762	76	57	6600	30	12100	55	511	232	17.65	5.38
754	5	1065	7.35	1196	1622	1690	2291	98	73	6600	30	12100	55	606	275	20.93	6.38
812	6	1147	7.91	1217	1650	1720	2331	80	59	7700	35	17600	80	655	297	17.88	5.45
325	2	459	3.16	730	990	1032	1399	38	28	7700	35	17600	80	547	248	14.93	4.55
464	3	656	4.52	1708	2315	2412	3270	100	75	11000	50	22000	100	1016	461	20.65	6.30
580	4	819	5.65	2134	2894	3015	4087	125	93	11000	50	22000	100	1171	531	23.36	7.12
464	3	656	4.52	2006	2720	2833	3841	100	75	11000	50	22000	100	1016	461	20.65	6.30
580	4	819	5.65	2508	3400	3542	4802	125	93	11000	50	22000	100	1171	531	23.36	7.12
812	6	1147	7.91	2538	3440	3584	4859	175	131	11000	50	22000	100	1179	535	23.62	7.20
580	4	819	5.65	3913	5305	5527	7494	179	133	17600	80	35200	160	2326	1055	25.10	7.65
580	4	819	5.65	4696	6366	6633	8992	179	133	17600	80	35200	160	2326	1055	25.10	7.65
580	4	819	5.65	5123	6946	7236	9811	215	160	22000	100	37400	170	2436	1105	27.30	8.32
696	5	983	6.78	6148	8335	8684	11773	258	192	22000	100	37400	170	2806	1273	30.25	9.22
580	4	819	5.65	6261	8488	8844	11990	215	160	22000	100	37400	170	2436	1105	27.30	8.32
696	5	983	6.78	7513	10186	10612	14388	258	192	22000	100	37400	170	2806	1273	30.25	9.22
661	5	934	6.44	7933	10756	11206	15192	245	183	22000	100	37400	170	2899	1315	32.48	9.90
870	6	1229	8.48	7727	10476	10914	14797	322	240	22000	100	37400	170	2899	1315	32.48	9.90
580	4	819	5.65	6367	8633	8994	12193	215	160	37400	170	55000	250	3633	1648	32.48	8.37
696	5	983	6.78	7641	10359	10793	14632	258	192	37400	170	55000	250	3633	1648	27.46	8.37
464	3	656	4.52	7074	9590	9991	13546	258	193	37400	170	55000	250	3633	1648	27.46	8.37
580	4	819	5.65	7142	9683	10088	13677	233	174	37400	170	55000	250	3633	1648	27.46	8.37
696	5	983	6.78	8571	11620	12106	16413	280	208	37400	170	55000	250	3633	1648	27.46	8.37
580	4	819	5.65	9391	12732	13265	17985	323	241	39600	180	66000	300	3633	1648	27.89	8.50
580	4	819	5.65	7504	10173	10599	14370	323	241	39600	180	66000	300	4251	1928	27.89	8.50
580	4	819	5.65	9391	12732	13265	17985	323	241	39600	180	66000	300	4251	1928	27.89	8.50
696	5	983	6.78	9867	13377	13937	18895	516	385	48400	220	79200	330	6658	3020	35.10	10.70
464	3	656	4.52	9294	12600	13127	17797	344	257	48400	220	79200	330	5417	2457	28.54	8.70
696	5	983	6.78	13941	18900	19691	26696	516	385	48400	220	79200	330	6658	3020	35.10	10.70
464	3	656	4.52	12954	17562	18297	24806	344	257	48400	220	79200	330	5417	2457	28.54	8.70
580	4	819	5.65	13044	17684	18424	24978	430	321	48400	220	79200	330	6078	2757	31.82	9.70
696	5	983	6.78	15652	21221	22109	29974	516	385	48400	220	79200	330	6658	3020	35.10	10.70
418	3	590	4.07	10751	14576	15186	20589	387	289	66000	300	123750	550	7595	3445	32.15	9.80

# Циркуляционный переводник

## Краткое описание изделия:

Циркуляционный переводник представляет собой систему короткого замыкания, которую можно многократно открывать и закрывать. Обычно он устанавливается в специальных буровых компоновках, таких как наклонно-направленное бурение, повышение скорости, каротаж во время бурения и т.д. Это позволяет своевременно открывать и закрывать перепускное отверстие для проведения специальных операций в соответствии с условиями работы в скважине, расширяет возможности применения специальных узлов бурового инструмента, повышает эффективность и снижает риски, связанные с контролем за скважиной.

## Особенности изделия:

- 1) Он может выполнять специальные операции, такие как ликвидация поглощения без подъема инструментов, сокращать цикл бурения и снижать риск связанный с контролем за скважиной;
- 2) Перепускной клапан автоматически закрывается при остановке насоса, уменьшая возможный эффект U-образной трубы или проблемы с контролем за скважиной;
- 3) Он не ограничен скважинными инструментами, приборами и внутренним диаметром долота и может осуществлять промывку скважин с большей подачей ;
- 4) Эффективно удаляет слой шлама в наклонно направленных и горизонтальных секциях скважин;
- 5) Может быть выполнено несколько операций переключения в скважине, а наши продукты могут переключаться 6 раз.

## Сфера применения:

- 1) Тампонажные материалы высокой концентрации и с крупными частицами, а также тампонажная конструкция с выдавливанием цемента должны выполняться без подъема инструментов;
- 2) Специальная конструкция для перекачки других агрессивных жидкостей;
- 3) Промывка скважин с высокой подачей в наклонно-направленных скважинах, горизонтальных скважинах и скважинах с большим уклоном;
- 4) Очистка обсадных колонн и превенторов;

## Основная конструкция:

Циркуляционный переводник в основном состоит из трех частей: перепускной патрубков, корпус шароуловителя и набор переключающих шариков. Набор переключающих шариков состоит из одной шара активации, двух шаров дезактивации и одной фиксирующего шара. Шар активации и фиксирующий шар изготовлены из нового типа инженерных пластмасс, а шар дезактивации изготовлен из стандартного шарика из подшипниковой стали.



Спецификация-Циркуляционный переводник

Размер (дюйм)	4 3/4"	6 1/4"	6 1/2"	6 3/4"	8"	8 1/4"	9 1/2"
Наружный диаметр (мм)	121	159	165	172	203	210	241
Внутренний диаметр (мм)	30	30	30	30	38	38	38
Присоединительные резьбы	NC38	NC46	NC50	NC50	6 5/8REG	6 5/8REG	7 5/8REG
Диаметр переливных отверстий (мм)	28.2	28.2	28.2	28.2	34.35	34.35	34.35
Количество переливных отверстий	2	2	2	2	2	2	2
Диаметр шара активации (мм)	38.1	50.8	50.8	50.8	63.5	63.5	63.5
Количество шара активации	6	6	6	6	6	6	6
Диаметр фиксирующих шаров (мм)	28.6	28.6	28.6	28.6	35	35	35
Количество фиксирующих шаров	6	6	6	6	6	6	6
Диаметр шара дезактивации (мм)	35	35	35	35	44.45	44.45	44.45
Количество шара дезактивации	12	12	12	12	12	12	12
Количество циклов	6	6	6	6	6	6	6
Общая длина (мм)	2033	2586	2606	2586	2803	2803	2817
Вес (кг)	124	292	308	345	514	565	791
Крутящий момент свинчивания (кН-м)	13.5	30.4	40.2	43.8	62.9	62.9	107.8

# Скребок невращающийся колонный механический

## Краткое описание изделия:

Невращающийся колонный механический скребок является одним из незаменимых вспомогательных инструментов при заканчивании скважины, испытаниях и внутрискважинных операциях. Его основное назначение - удаление цемента, песка, царапин, парафина, заусенцев и других отложений с внутренней стенки скважинной обсадной колонны, поддержание чистоты внутренней стенки обсадной колонны и обеспечение нормальной работы всего бурового инструмента.

## Основная конструкция:

Каждый скребок состоит из четырех рядов плашек, которые позволяют осуществлять круговое соскабливание на 360 градусов. Плашки не вращаются вместе с буровой колонной, а только перемещаются вверх и вниз относительно внутренней стенки обсадной колонны без вращательного движения, поэтому обсадная колонна не будет повреждена.

Спецификация-Скребок невращающийся колонный механический						
Размер (Дюйм)	Условный внутренний диаметр очищаемой колонны мм	Диаметр выхода плашки мм	В.Д. мм	Ловильный размер мм	резьба	Длина мм
5"	115.8-101.6	118-99	19	88.9	NC26	1050
5 1/2"	127.3-111.2	129-108	19	104.8	NC31	1070
7"-7 5/8"	152.5-168.3	149.3-169	38.1	127	NC38	1300
9 5/8"	210.3-228.6	208-230	66.7	168.3	NC50	1395
13 3/8"	310-323	305-330	76.2	203.2	6 5/8REG	2255



### Краткое описание изделия:

Магнит колонный типа УТQC является одним из вспомогательных инструментов для обеспечения нормальной работы бурения и очистки забоя скважины после ликвидации последствий аварии в скважине. Главной особенностью этого инструмента является то, что он работает вместе с фрезером при ловильной операции, что отличается от обычной практики подъема после фрезерования, а затем подсоединения ловильного магнита к бурильной колонне и спуска в скважину для очистки забоя, что экономит время на один раз спуск скважина, которая экономит как себестоимость на бурение, так и время на ловильную операцию.

### Основная конструкция:

Основной принцип работы: во время ловильной операции с фрезерованием, под действием циркулирующего бурового раствора, обломки разрушаемые в скважине металлических объектов и отдельных фрагментов вооружения разрушающих инструментов, они адсорбируются на корпусе магнита колонного с сильным магнитным полем, и эти обломки и фрагменты возвращается на землю со скважины вместе с магнитом колонным, так что забой скважины может быть очищен в любой момент во время операции фрезерования.

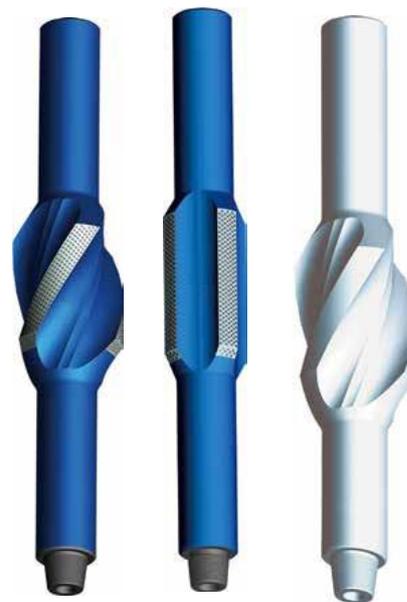
Спецификация-Магнит колонный					
№	Н.Д. мм	В.Д. мм	Длина мм	Резьба	Условный размер колонны дюйм
1	∅ 95	∅ 16	1800	NC23 BOX×PIN	5 1/2"
2	∅ 130	∅ 50.8	2250	NC38 BOX×PIN	7"
3	∅ 174	∅ 71.4	2300	NC50 BOX×PIN	9 5/8"
4	∅ 250	∅ 76	2450	6 5/8REG BOX×PIN	13 3/8"



## Стабилизатор бурильной колонны

Краткое описание изделия:

Стабилизатор бурильной колонны (Калибратор) является важным инструментом для предотвращения изменения уклона скважины в проектах бурения нефтяных, газовых и геолого-разведочных скважин. Он наиболее широко используется. Это один из незаменимых инструментов, на участке набора зенитного угла, участке стабилизации зенитного угла уклона или участке падения зенитного угла. В зависимости от потребностей различных производственных участков и особенности ствола скважины существуют различные формы и размеры.



Внешн.Диам. стабилизатора		Диам.корпуса на концах мм	В.Д мм	Длина ловильных размеров мм	Длина короны мм	Угол спиральных лопастей		Общая длина		Резьбы	
дюйм	мм					Верх.	Ниж.	Колонный (мм)	Забойный (мм)	Колонный	Нижняя резьба забойного типа
3 3/4"	95.3	79.4	31.8	660	254	30°	15°	1480	1370	NC23	2 3/8REG
4 1/2"	114.3	88.9	38.1	660	254	30°	15°	1500	1400	NC26	2 3/8REG
6"	152.4	120.7	50.8	762	305	30°	30°	1760	1600	NC38	3 1/2REG
7 1/2"	190.5	165.1	71.4	762	406	30°	30°	1860	1700	NC46	4 1/2REG
8"	203.2	171.5	71.4	762	406	30°	30°	1860	1700	NC50	4 1/2REG
8 1/2"	215.9	171.5	71.4	762	406	30°	30°	1880	1730	NC50	4 1/2REG
9 1/2"	241.3	171.5	71.4	762	406	30°	30°	1930	1780	NC50	4 1/2REG
12 1/4"	311	203.2	71.4	762	457	30°	30°	2030	1880	6 5/8REG	6 5/8REG
14 3/4"	374.7	203.2	71.4	762	457	30°	30°	2140	1990	6 5/8REG	6 5/8REG
16"	406.4	241.3	76.2	762	508	30°	30°	2180	2030	7 5/8REG	7 5/8REG
17 1/2"	444.5	241.3	76.2	762	508	30°	30°	2260	2110	7 5/8REG	7 5/8REG
20"	508	241.3	76.2	762	508	30°/45°	30°/45°	2200	2050	7 5/8REG	7 5/8REG
22"	558.8	241.3	76.2	762	508	30°/45°	30°/45°	2250	2100	7 5/8REG	7 5/8REG
24"	609.6	241.3	76.2	762	508	30°/45°	30°/45°	2310	2160	7 5/8REG	7 5/8REG
26"	660	241.3	76.2	762	508	30°/45°	30°/45°	2360	2210	7 5/8REG	7 5/8REG
28"	711	241.3	76.2	762	508	30°/45°	30°/45°	2410	2260	7 5/8REG	7 5/8REG
30"	762	241.3	76.2	762	508	30°/45°	30°/45°	2460	2310	7 5/8REG	7 5/8REG
32"	812.8	241.3	76.2	762	508	30°/45°	30°/45°	2510	2360	7 5/8REG	7 5/8REG
34"	863.6	241.3	76.2	762	508	30°/45°	30°/45°	2560	2410	7 5/8REG	7 5/8REG
36"	914	241.3	76.2	762	508	30°/45°	30°/45°	2610	2460	7 5/8REG	7 5/8REG

## Невращающийся стабилизатор

Невращающийся стабилизатор состоит из оправки, резиновой втулки, самоблокировки и нижнего переводка. Во время бурения невращающийся стабилизатор передает крутящий момент с помощью оправки. Резиновая втулка не вращается во время бурения и, таким образом, износ лопастей и повреждения стенок ствола-минимальны. Это также может увеличить нагрузку бурового долота и увеличить скорость бурения.

### Инструкции по заказу:

- Размер и вес обсадных труб;
- Размер скважины или диаметр резиновой втулки;
- Верхняя и нижняя резьба

С педификация-Невращающий стабилизатор



Резинная втула			芯轴			Общая длина (мм)
Длина (мм)	Н.Д. (мм)	Кол-во лопастей	В.Д. (мм)	Ловильный размер (мм)	Резьба	
380	Ф155	4	Ф44	Ф121	NC38	1638
380	Ф157	4	Ф44	Ф127	NC38	1638
500	Ф214	4	Ф71	Ф165	NC50	2013
500	Ф220	4	Ф71	Ф165	NC50	2013
500	Ф255	4	Ф71	Ф165	NC50	2013
500	Ф304	4	Ф76	Ф203	6 5/8 REG	2000
500	Ф310	4	Ф76	Ф203	6 5/8 REG	2000
500	Ф313	4	Ф71	Ф165	NC50	2013
500	Ф371	4	Ф71	Ф197	6 5/8 REG	2013
500	Ф374	4	Ф71	Ф203	6 5/8 REG	2013
520	Ф405	4	Ф76	Ф241	7 5/8 REG	2045
520	Ф430	4	Ф76	Ф241	7 5/8 REG	2045
520	Ф444	4	Ф76	Ф241	7 5/8 REG	2045
600	Ф558	4	Ф76	Ф241	7 5/8 REG	2130
690	Ф711	5	Ф76	Ф241	7 5/8 REG	2210

## Стабилизатор с заменяемой втулкой

стабилизатор с заменяемой втулкой состоит из двух частей: корпус и центрирующего втулки (заменяемая втулка), и эти две части соединены специальной конической резьбой. Поскольку втулка можно быстро заменить, это позволяет сэкономить на бурении и повысить эффективность работы.

### Инструкции по заказу:

- Серия оправок и наружный диаметр втулки.
- Тип колонный или забойный
- Верхняя и нижняя резьба
- тип покрытия лопастей стабилизатора



### С педификация-Стабилизатор с заменяемой втулкой

Размер скважины (дюйм)	Серия оправок	Заменяемая втулка		оправка					Резьба
		Диаметр	длина	Ловильный диаметр	Утолщенный Н.Д.	Нижний Н.Д.	Ловильная длина	Общая длина	
		(дюйм)	(дюйм)	(дюйм)	(дюйм)	(дюйм)	(дюйм)	(дюйм)	
6	41	5 1/4	10	4 3/4	5 1/8	4 1/2	20	48	NC38
8 1/2	62	7 1/2	19	6 3/4	7 1/2	6 1/4	22	65	NC50
12 1/4	77	9 1/2	20	8	9 1/4	7 3/4	22	70	6 5/8 REG
16	96	11 1/2	24	9 1/2	11	9	28	82 3/4	7 5/8 REG
17 1/2	96	11 1/2	24	9 1/2	11	9	28	82 3/4	7 5/8 REG
22	96	14 1/4	27 1/2	9 1/2	11	9	28	82 3/4	7 5/8 REG
24	96	14 1/4	27 1/2	9 1/2	11	9	28	82 3/4	7 5/8 REG
26	96	17	27 1/2	9 1/2	11	9	28	82 3/4	7 5/8 REG
28	96	17 1/4	27 1/2	9 1/2	11	9	28	82 3/4	7 5/8 REG

## Твердосплавное покрытие лопастей стабилизаторов

Мы предлагаем полные твердосплавные покрытия материалов для любых условий бурения. Все наши стабилизаторы могут быть обработаны следующим типом покрытий.



Крупные карбиды вольфрама удерживаются в никель-бронзовой матрице. Миллиметровые размеры частиц позволяют расположить их с высокой плотностью, которая является идеальной для бурения в магких породах.



Трапециодальная форма вращения карбида вольфрама в никель-бронзовой матрице. Это даёт большую глубину покрытия идеальную для бурения искривлённых скважин в абразивных породах



В матрицу в виде набора игл напылением наносится карбид вольфрама, с площадью 97% от общей. Это подтверждается ультразвуковыми проверками, является идеальной для бурения в абразивных породах. Рекомендуется для немагнитных стабилизаторов.



Вставки карбида вольфрама (цилиндрического типа). Вставляются без нагрева "на холодную", что обеспечивает их хорошую подгонку к матрице. Повышенная концентричность вставок на верхушке третьей лопасти и ведущей грани увеличивает поверхностный контакт и уменьшает износ.



кислородно-ацетиленовое направление частиц карбида вольфрама различных размеров хорошо удерживаются в хромоникелевой матрице. это обеспечивает высокие противозносные свойства поверхности. Уровень твёрдости поверхности превышает 40 HRC. Идеально для применения при температуре выше 350 градусов



С методом наплавкой плазменным, представляющий собой смесь порошка сплава на основе никеля и карбида вольфрама, отличается низкой степенью разбавления и высокой прочностью связующего.

## Ведущие бурильные трубы

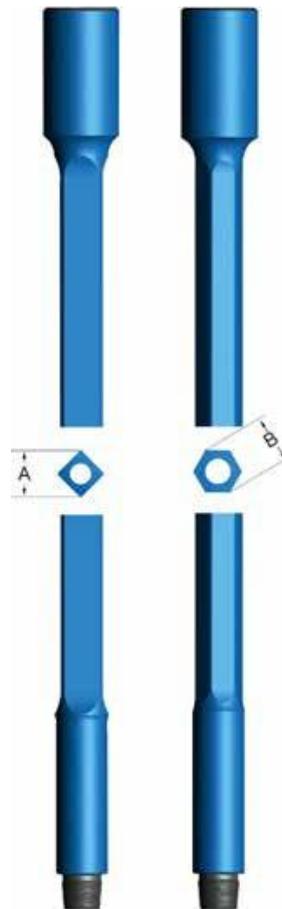
Ведущие бурильные трубы является основным приводным механизмом всей бурильной колонны. Она передает крутящий момент от поворотного ротора через бурильную колонну к долоту на скважине. Они выпускаются двух типов: квадратные и шестигранные. Ведущие бурильные трубы изготавливаются в соответствии с нормами NS-1, API Spec7-1 и SY/T6509-2000

### Особенности изделия:

- Полностью термообработанной легированной стали с диапазоном твердости по Бринеллю 285-341 HBW и средней ударной вязкостью 54 J.;
- на обоих концах фосфатированы и резьба с резьбовой пробкой
- Резьбы на обоих концах могут быть подвергнуты холодной прокатке;

### Внимание при оформлении заказа:

1. Укажите тип ведущих бурильных труб (квадратный или шестигранный);
2. Укажите общую длину, необходимую для изделия (если она не стандартная).;
3. Укажите размер внутреннего диаметра изделия (если он не стандартный).;
4. Укажите наружный диаметр замка, длину замка, резьбы замков и правый или левый (если они не стандартные).
5. Существуют ли требования к холодной прокатке резьбы и канавкам для уменьшения напряжений



Размер Дюйм	Верхний замок (левый)		Нижний замок		В.Д. (дюйм)		ведущий (дюйм)	
	Номинальный диаметр (дюйм)	Больше выбор диаметра (дюйм)	Кв.диаметр (дюйм)	Ще. (дюйм)	Кв.	Ще.	А	В
2 1/2	6 5/8 REG LH 7 3/4	4 1/2 REG LH 5 3/4	NC26 3 3/8		1 1/4		3 1/4	
3	6 5/8 REG LH 7 3/4	4 1/2 REG LH 5 3/4	NC31 4 1/8	NC26 3 3/8	1 3/4	1 1/4	3 3/8	3 3/8
3 1/2	6 5/8 REG LH 7 3/4	4 1/2 REG LH 5 3/4	NC38 4 3/4	NC31 4 1/8	2 1/4	1 3/4	4 7/16	3 15/16
4 1/4	6 5/8 REG LH 7 3/4	4 1/2 REG LH 5 3/4	NC46 6 1/4	NC38 4 3/4	2 13/16	2 1/4	5 1/2	4 25/32
	6 5/8 REG LH 7 3/4	4 1/2 REG LH 5 3/4	NC50 6 3/8	NC38 4 3/4	2 13/16	2 1/4	5 1/2	4 25/32
5 1/4	6 5/8 REG LH 7 3/4		5 1/2 FH 7	NC46 6 1/4	3 1/4	3	6 3/4	5 29/32
	6 5/8 REG LH 7 3/4		NC56 7	NC50 6 3/8	3 1/4	3 1/4	6 3/4	5 29/32
6	6 5/8 REG LH 7 3/4			5 1/2 FH 7		3 1/2		6 13/16
	6 5/8 REG LH 7 3/4			NC56 7		3 1/2		6 13/16

## Шарошечный расширитель

Шарошечный расширитель предназначен для расширения стволов скважин. К верхней части расширителя прикладывается определенное буровое давление, и в то же время вращающийся корпус приводит в движение шарошку, которая вращает и разрушает пласт для расширения ствола скважины.

Внимание при оформлении заказа:

- Модель расширителя или размер скважины;
- тип шарошек
- Верхняя и нижняя резьба



Тип SM  
для мягких/средних  
твёрдых пород



Тип M  
Для средне-  
твёрдых пород



Тип XH  
Для твёрдых  
пород



### Спецификация-Шарошечный расширитель

Модель	Наружный расширяемый диаметр (дюйм)	Кол-во Шарошек (шт.)	Диаметр пилота (дюйм)	Ловильный диаметр (дюйм)	В.Д. (дюйм)	Верхняя резьба (нип.)	Нижняя резьба (муф.)	Общая длина (дюйм)
KKQ209	8 1/4"	3	5 1/2"	6 1/2"	1 1/4"	NC46	3 1/2 REG	55"
KKQ216	8 1/2"	3	5 1/2"	6 1/2"	1 1/4"	NC46	3 1/2 REG	55"
KKQ311	12 1/4"	3	8 1/2"	8"	1 1/2"	6 5/8 REG	6 5/8 REG	55"
KKQ406	16"	3	10"	9 1/2"	2 1/4"	7 5/8 REG	6 5/8 REG	59"
KKQ444	17 1/2"	3	10 1/2"	9 1/2"	2 1/4"	7 5/8 REG	6 5/8 REG	59"
KKQ559	22"	3	12 3/4"	9 1/2"	2 1/4"	7 5/8 REG	6 5/8 REG	69"
KKQ584	23"	3	12 3/4"	10"	3"	7 5/8 REG	6 5/8 REG	69"
KKQ610	24"	3	14"	10"	3"	7 5/8 REG	7 5/8 REG	69"
KKQ660	26"	3	17 1/2"	10"	3"	7 5/8 REG	7 5/8 REG	69"
KKQ813	32"	3	17 1/2"	10"	3"	7 5/8 REG	7 5/8 REG	79"
KKQ4-914	36"	4	26"	10"	3 1/2"	7 5/8 REG	7 5/8 REG	87"

## Буровой роликовый расширитель

Роликовый расширитель представляет собой эффективный инструмент для проработки улучшает формы, размер и качества скважины, особенно для стабилизации при бурении в очень абразивных породах.

Внимание при оформлении заказа:

- Размер скважины;
- колонный или забойный тип
- Верхняя и нижняя резьба
- тип фрез



**Тип В**

Для твёрдых пород



**Тип F**

Для средних твёрдых пород



**Тип T**

для магких пород



### Спецификация-Буровой роликовый расширитель

Размер скважины (дюйм)	Н.Д. (мм)	В.Д. (мм)	Ловильный размер (мм)	Общая длина (мм)		Резьбы	
				колонный	забойный	Колонный	Нижняя резьба забойного типа
5 7/8	149.2	25.4	120.7	1470	1370	NC38	3 1/2REG
6	152.4	25.4	120.7	1470	1370	NC38	3 1/2REG
6 1/8	155.6	25.4	120.7	1470	1370	NC38	3 1/2REG
8 3/8	212.7	44.5	165.1	1700	1600	NC50	4 1/2REG
8 1/2	215.9	44.5	165.1	1700	1600	NC50	4 1/2REG
12	304.8	71.4	8 1/4	1800	1700	6 5/8REG	6 5/8REG
12 1/8	308	71.4	8 1/4	1800	1700	6 5/8REG	6 5/8REG
12 1/4	311.2	71.4	8 1/4	1800	1700	6 5/8 REG	6 5/8 REG
16	406.4	76.2	241.3	2100	2000	7 5/8REG	7 5/8REG
17 1/2	444.5	76.2	241.3	2100	2000	7 5/8 REG	7 5/8 REG
20	508	76.2	241.3	2100	2000	7 5/8 REG	7 5/8 REG
22	558.8	76.2	241.3	2200	2100	7 5/8 REG	7 5/8 REG
24	609.6	76.2	241.3	2400	2300	7 5/8 REG	7 5/8 REG
26	660.4	76.2	241.3	2400	2300	7 5/8 REG	7 5/8 REG
28	711.2	76.2	241.3	2400	2300	7 5/8 REG	7 5/8 REG

## Скребок колонный механический

Скребок колонный механический относящийся к пружинному вращающемуся инструменту, предназначен для очистки внутренней поверхности обсадной колонны от перфорационных заусенцев, ржавчины, цементной корки, парафина и других отложений в процессе проведения ремонтных работ нефтяных скважин.

Внимание при оформлении заказа:

Пожалуйста, уточняйте при заказе:

- 1 Код или модель продукции;
- 2 соединительная резьба;
- 3 номер детали;
- 4 Размер и вес обсадной колонны (НКТ).



### Спецификация-Скребок колонный механический

Модель	Условный диаметр очищаемой колонны дюйм (мм)	Диаметр корпуса (мм)	Диаметр выхода плашки (мм)	В.Д. (мм)	Резьба
GX102	4 "(9.26~13.2)	80	92~81.4	16	2 3/8REG
GX114	4 1/2"(9.5~15.1)	90.5	106~92	20	2 3/8REG
GX114A	4 1/2"(13.5-18.8)	89	102~89	20	2 3/8REG
GX127	5"(11.5~18)	100	118~102	20	2 3/8REG
GX127A	5"(11.5~24.1)	92	118~96.3	18	2 3/8REG
GX140	5 1/2"(14~23)	110	130~114	24	2 7/8REG
GX140A	5 1/2"(17~26.8)	106	127~107.7	24	2 7/8REG
GX146	5 3/4"(14-25.2)	110	138~118	24	2 7/8REG
GX168	6 5/8"(17-34)	130	158~137	24	3 1/2REG
GX178	7"(17~38)	136	168~146	30	3 1/2REG
GX178B	7"(13~40)	136	170.8~143.4	30	3 1/2REG
GX194A	7 5/8"(24~45.3)	136	182~159	30	3 1/2REG
GX219	8 5/8"(24~52)	175	208~183	30	4 1/2REG
GX245	9 5/8"(32.3~61.1)	200	232~207	57	4 1/2REG
GX273	10 3/4"(32.75~71.1)	228	262~235	57	6 5/8REG
GX298	11 3/4" (38~87.2)	250	287~255	71	6 5/8REG
GX340	13 3/8"(48~88.2)	286	326~301	71	6 5/8REG
GX473	18 5/8"(73.09~122)	420	460~432	76	7 5/8REG
GX508	20"(84.75~133)	443	493~467	76	7 5/8REG

## Расширитель для разрушения желобообразования

Расширитель для разрушения желобообразования - это специальный скважинный инструмент, предназначенный для разрушения желобообразования в стволе скважины. Этот инструмент крепится к верхней части УБТ, что позволяет эффективно увеличить размер места желобообразования.

### Структура

Расширитель состоит из верхнего переводника, нижнего переводника корпуса и скользящей втулки, как показано на схеме. Скользящая втулка может перемещаться вверх и вниз по корпусу и вращаться. На скользящей втулке наплавлены несколько спиральных ребер из твердого сплава.

Внимание при оформлении заказа:

- Верхний и нижний диаметр переводника;
- Верхняя и нижняя резьба;
- Модель или наружный диаметр втулки

### Спецификация- Расширитель для разрушения желобообразования

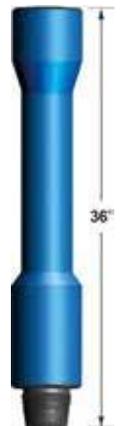
модель	Н.Д. переводника (мм)	Н.Д. спиральных ребера (мм)	В.Д. (мм)	Ход скользящей втулки (мм)	резьба	Макс. рабочая температура (°C)
JKQ121	115	121	38	317	NC31	<200
JKQ178	165	178	70	325	NC50	<200
JKQ203	188	203	70	325	NC50	<200
JKQ207	188	207	70	325	NC50	<200



## Переводники

### Подъёмный переводник

Подъёмный переводник бурильного инструмента – это специальный инструмент, применяемый для подъёмных операций бурового инструмента при проведении геологоразведочных работ, разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений. Подъёмный переводник изготовлен из термообработанной легированной конструкционной стали, а ее конструкция и изготовление соответствуют стандартам API.



### Защитный переходник

При добавлении штанг для увеличения глубины бурения ослабление резьбы теперь производится на нижнем конце защитного переходника, а не на нижней части бурильной колонны, которая является наиболее ценной частью бурильной колонны.

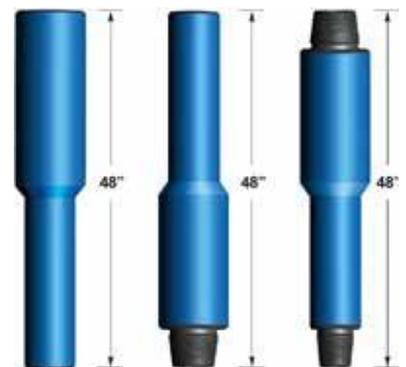
### Прямой переводник наружным диаметром

Прямые переводники наружным диаметром используются для соединения компонентов бурильных труб с одинаковыми наружными диаметрами. Буровые долота, скважинный инструмент, ТБТ и СБТ для бурения скважин могут быть соединены прямыми переводниками наружного диаметра.



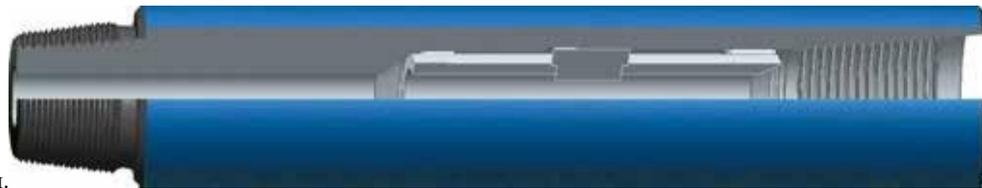
### Переводник неравными наружными диаметрами

Соединения с неравными наружными диаметрами используются для соединения бурильных труб разного диаметра. Этот переводник может использоваться для пересоединения буровых инструментов большого наружного диаметра или конических бурильных колонн.



# Ориентирующий кривой переводник

Ориентирующий кривой переводник – это важный отклоняющий инструмент, имеющий фиксированный угол отклонения нижнего конца от осевой линии пробуренного ствола. Применение ориентированного переходника даёт возможность буровому инструменту иметь постоянную силу бокового отклонения, и гарантирует долоту возможность пробурить отклоняющий ствол в



стенке скважины.

Инструкция операции:

- После того, как долото и ориентированный кривой переходник соединены и навинчены, необходимо измерить угол между большой насадкой долота и ориентированной шпонкой ориентированного кривого переходника;
- После спуска бурового инструмента рассчитайте азимут большой насадки долота в соответствии с азимутом ориентированной шпонки, с помощью клиномера;
- Установите большую насадку долота на требуемый азимут, затем зафиксируйте вращение ротора и начните поход насосом;
- При отклонении используйте метод мягкого надавливания, чтобы помочь создать наклон.
- После похода насосом на 2-3 метра проход бурения еще 4-5 метров с небольшим нажимом и медленным вращением;
- Повторите вышеуказанные операции несколько раз, когда угол отклонения достигнет ожидаемого значения, для плавного отклонения необходимо уменьшить давление на бурение и увеличить скорость вращения.

Внимание при оформлении заказа:

1. Переводник который соответствует параметры, указанные в таблице параметров, в дополнение к модели в контракте также должен быть указан конкретный кривой угол.
2. Для специальных заказов необходимо указать специальные технические параметры

## Спецификация- Ориентирующий кривой переводник

Модель	Н.Д. Дюйм (мм)	Резьба		Кривой угол	В.Д. ориентирующего муфты (мм)
		Муф.	Нипп.		
DZT89	89 (3 1/2)	NC26	NC26	2°	36
DZT105	105 (4 1/8)	NC31	NC31	2°	36
DZT127	127 (5)	NC38	NC38	2°	36
DZT159	159 (6 1/4)	NC46	NC46	2°	50
DZT165	165 (6 1/2)	NC50	NC50	2°	50
DZT178	178 (7)	5 1/2 FH	5 1/2 FH	2°	50
DZT203	203 (8)	6 5/8 REG	6 5/8 REG	2°	50

## Циркуляционный переводник

Циркуляционный переводник – это специальный инструмент, применяемый для циркуляции бурового раствора при спуске обсадной колонны или после окончания спуска обсадной колонны. В соответствии с фактическими потребностями, имеется циркуляционный переводник с резьбовым соединением для обсадной трубы и СБТ или для обсадной трубы и шлангов .

Внимание при оформлении заказа:

1. Тип резьбы
2. длина
3. Толщина стенки обсадной трубы
4. Другие требования



С резьбой СБТ



С резьбой БРС

### Спецификация- циркуляционный переводник (с резьбой СБТ)

Спецификация		В.Д. (мм)	длина (мм)
Муфт. резьба СБТ	Обсадная резьба		
NC38	5 BTC	57	580
	5 LTC		
	5 STC		
NC38	5 1/2 BTC	57	580
	5 1/2 LTC		
	5 1/2 STC		
NC50	7 BTC	71	610
	7 LTC		
	7 STC		
NC50	9 5/8 BTC	71	610
	9 5/8 LTC		
	9 5/8 STC		
NC50	10 3/4 BTC	71	610
	10 3/4 STC		
NC50	13 3/8 BTC	71	650
	13 3/8 STC		

### Спецификация- циркуляционный переводник (с резьбой БРС)

Спецификация		В.Д. (мм)	длина (мм)
Муфт. резьба СБТ	Обсадная резьба		
2"1502 Union	5 BTC	50.8	500
2"1502 Union	5 1/2 BTC	50.8	500
2"1502 Union	7 BTC	50.8	500
	7 LTC		
2"1502 Union	9 5/8 BTC	50.8	500
	9 5/8 LTC		
2"1502 Union	10 3/4 BTC	50.8	560
	10 3/4 STC		
2"1502 Union	13 3/8 BTC	50.8	610
	13 3/8 STC		

## Износостойкий переводник

При проведении буровых работ буровой инструмент подвергается сильному износу. Установите износостойкий переводник между бурильной трубой и обсадной колонной, а снаружи износостойкого переводника установит полиуретановую резиновую втулку, чтобы избежать контакта и трения между бурильной трубой, переводником и обсадной колонной. Преимущество этого переводника заключается в компактной конструкции и простоте в эксплуатации, а также может снизить вибрацию бурового инструмента и продлить срок службы бурового долота.

Внимание при оформлении заказа:

1. Тип резьбы
2. Диаметр и длина переводника
3. Внутренний диаметр обсадной трубы
4. Другие требования

### Спецификация-износостойкий переводник

Спецификация	Н.Д. корпуса (мм)	Н.Д. переводника (мм)	В.Д. (мм)	Резьба
7" Casing	121	143	38.1	NC38
9 5/8" Casing	168	190	71.4	NC50
	178	197	71.4	5 1/2 FH
10 3/4" Casing	180	225	71.4	NC50
				5 1/2 FH
13 3/8" Casing	203	285	71.4	5 1/2 FH



## Проходной шаблон

Проходной шаблон – это простой и общепотребительный инструмент, который используется для проверки проходного диаметра обсадных труб, НКТ, бурильных труб и другие трубы. Это необходимый инструмент для проведения капитального ремонта.

Проходной шаблон для обсадных колонн выпускается двух типов:

Проходной шаблон дополнительного типа изготавливается с резьбой как на верхнем, так и на нижнем концах. Верхний конец соединяется с бурильной колонной, а нижний конец является резервным. Другая форма в основном состоит из пластины для измерения диаметра и соединительного стержня.

Проходной шаблон для НКТ или СБТ обычно измеряется на земле. имеет форму длинного корпуса, и на обоих концах имеется резьба для насосной штанги, которая соединяется с насосной штангой, а диаметр измеряется с ручной.

Внимание при оформлении заказа:

1. Модель размеров обсадных и насосно-компрессорных труб и толщина стенок
2. Размер и внутренний диаметр бурильной трубы
3. Внутренний диаметр других труб

### Спецификация-проходной шаблон для обсадной трубы (с замочкой)

Размер Об.труб(дюйм)	Н.Д.(мм)	длина(мм)	Верз. резьба	Ниж. резьба
4 1/2	92~95	500	NC26	NC26
5	102~107		NC26	NC26
5 1/2	114~118		NC31	NC31
5 3/4	119~128		NC31	NC31
6 5/8	136~148		NC31	NC31
7	146~158		NC38	NC38



### Спецификация-проходной шаблон для НКТ (С двойным подъемным кольцом)

Размер НКТ (дюйм)	Длина (мм)
2 3/8	500
2 7/8	
3 1/2	
4	600

### Спецификация-проходной шаблон для СБТ (С двойным подъемным кольцом)

Размер СБТ (дюйм)	Размер СБТ (дюйм)	Длина (мм)
Все размеры	≤ 3 1/2	500
	≥ 4	600

## Подъемная пробка (колпак) и Протектор быстросъемный для обсадных труб

это специальный инструмент, применяемый для подъемных операций бурового инструмента при проведении геологоразведочных работ, разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.

Резьба	Н.Д. (мм)	Длина (мм)	Резьба	Н.Д. (мм)	Длина (мм)
7 5/8 REG Pin	220	290	7 5/8 REG Box	230	290
6 5/8 REG Pin	190	280	6 5/8 REG Box	200	280
4 1/2 REG Pin	140	260	4 1/2 REG Box	140	260
3 1/2 REG Pin	111	210	3 1/2 REG Box	111	250
2 3/8 REG Pin	80	190	2 3/8 REG Box	80	200
NC50 Pin	165	270	NC50 Box	165	260
NC46 Pin	150	270	NC46 Box	150	260
NC38 Pin	121	260	NC38 Box	121	260
NC31 Pin	105	220	NC31 Box	105	220
NC26 Pin	89	200	NC26 Box	89	200
2 7/8 EUE Pin	80	220	2 7/8 EUE Box	93	200



С ниппелем

Протектор быстросъемный для обсадных труб это ручное устройство, предназначен для защиты от износа обсадных труб, в частности предотвращает повреждение ниппельной части резьбового соединения. Он собран из износостойкой резины и высококачественной стальной пластины, а его операция простая, можно открывается и блокируется с ручной, подходит для резьбовых обсадных труб к BTC, LTC и STC.

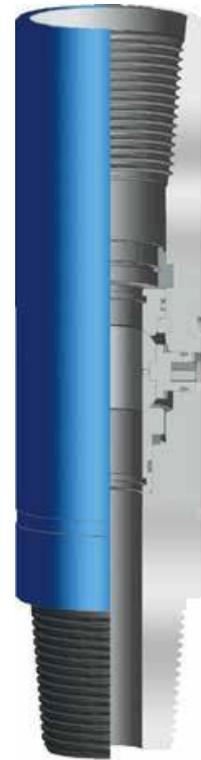
Размер (дюйм)	Условный диаметр трубы	Размер (дюйм)	Условный диаметр трубы
2 3/8	2 3/8 Tubing	7 5/8	7 5/8 Casing
2 7/8	2 7/8 Tubing	8 5/8	8 5/8 Casing
3 1/2	3 1/2 Tubing	9 5/8	9 5/8 Casing
4 1/2	4 1/2 Tubing	10 3/4	10 3/4 Casing
5	5 Tubing	13 3/8	13 3/8 Casing
5 1/2	5 1/2 Tubing	16	16 Casing
6 5/8	6 5/8 Tubing	18 5/8	18 5/8 Casing
7	7 Tubing	20	20 Casing



С Муфтой

## Шаровой кран

это ручной контрольный клапан в системе циркуляции бурильной колонны и действующий противобортный инструмент. Крановый клапан ведущих бурильных труб имеет крановый клапан верхних ведущих бурильных труб и крановый клапан нижних ведущих бурильных труб. Крановый клапан верхних ведущих бурильных труб соединяется между нижним концом вертлюга и верхним концом ведущей бурильной трубой. Крановый клапан нижних ведущих бурильных труб соединяется между нижним концом ведущей бурильной трубой и верхним концом бурильной трубой или нижним концом предохранительного переводника ведущих бурильных труб. Простота в операции, специальным ключом поворачивается на 90 градусов для проведения открытия и закрытия. Крановому клапану ведущих бурильных труб надо соединяться на верхнем и нижнем конце ведущих бурильных труб.



Внимание при оформлении заказа:

1. Модель или наружный диаметр
2. Рабочее давление
3. Соединительная резьба

### Спецификация-Верхний шаровой кран

модель	Н.Д. (мм)	Резьба (левая)	В.Д. (мм)	Макс. Герметическое давление (МПа)
CS 146K	146	4 1/2 REG	57.2	68.6
CS 197K	197	6 5/8 REG	76.2	68.6
CS 200K	200	6 5/8 REG	76.2	68.6

### Спецификация-Нижний шаровой кран

модель	Н.Д. (мм)	Резьба (левая)	В.Д. (мм)	Макс. Герметическое давление (МПа)
XS105K	105	NC31	40	68.6
XS121K	121	NC38	44.5	68.6
XS127K	127	NC38	44.5	68.6
XS140K	139.7	NC40	57.2	68.6
XS159K	159	NC46	61	68.6
XS165K	165	NC46	61	68.6
XS168K	168	NC50	71.4	68.6
XS178K	178	NC50 , 5 1/2 FH	71.4	68.6

## предохранительный клапан с полным открытием

это ручной контрольный клапан в системе циркуляции бурильной колонны и действующий противofонтанный инструмент. Предохранительный клапан соединяется между нижним концом ведущей бурильной трубой и верхним концом бурильной трубой или нижним концом предохранительного переводника ведущих бурильных труб. Это предохранительный клапан с простой конструкцией и легким обслуживанием. Клапан имеет характеристики полного и большого проходного диаметра, что значительно снижает эрозию и износ ключевых деталей буровым раствором.



Внимание при оформлении заказа:

1. Наружный диаметр, внутренний диаметр
2. Рабочее давление
3. Соединительная резьба

### Спецификация-Предохранительный клапан с полным открытием

Модель	XS105-T44	XS110-T51	XS124-T62	XS127-T62	XS133-T57	XS134-T62
Н.Д.(мм)	Φ105	Φ110	Φ124	Φ127	Φ133	Φ134
В.Д.(мм)	Φ44	Φ51	Φ62	Φ62	Φ57	Φ62
Резьба	NC26	NC31	2 7/8 EUE	2 7/8 EUE	XT39	NC38
Длина	732	726	578	578	800	800

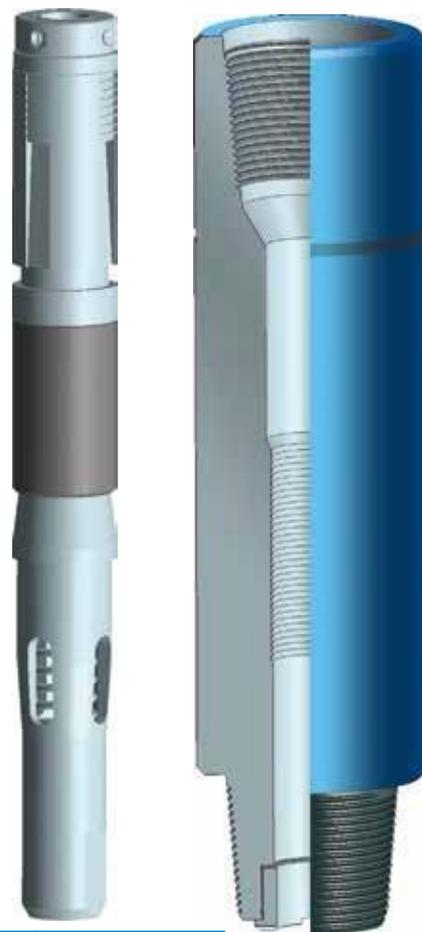
Модель	XS146-T50.8	XS152-T76	XS152-T76	XS178-T76	XS178-T76.2	XS190-T82.6
Н.Д.(мм)	Φ146	Φ152	Φ152	Φ178	Φ178	Φ190
В.Д.(мм)	Φ50.8	Φ76	Φ76	Φ76	Φ76.2	Φ82.6
Резьба	NC31	3 1/2 NU	3 1/2 EUE	3 1/2 EUE	NC46	NC50
Длина	832	640	617	675	885	895

## Вкладывающий обратный клапан

Вкладывающий обратный клапан типа FT – это внутренний превентор бурильной колонны. Особенности данного инструмента – несложная конструкция, удобство в управлении. Когда сняли соединительную резьбу и вложили в бурильные трубы, достигли противofонтанной цели. Вкладывающий обратный клапан состоит из двух частей: переводник клапана и узел обратного клапана. Переводник клапана и стопорное кольцо соединились резьбой, они с бурильной колонной спустили в скважину. Когда не вложили узел обратного клапана, он – соединение бурильной колонны.

Внимание при оформлении заказа:

1. Наружный диаметр переводника, наружный диаметр узла обратного клапана
2. Рабочее давление
3. Соединительная резьба



### Спецификация- Вкладывающий обратный клапан

Модель	Н.Д. узла обратного клапана (мм)	Н.Д. переводника (мм)	Н.Д. обратного кольца (мм)	Рабочее давление (МПа)	Резьба
FT89	34	89	31	35 (70)	NC26
FT105	34	105	31		NC31
FT121	50	121	46		NC38
FT159	54	159	50		NC46
FT168	68	168	64.5		NC50
FT178	68	178	64.5		5 1/2 FH
FT203	68	203	64.5		6 5/8 REG

## Встроенный превенторный клапан

Встроенный превенторный клапан – это специальный инструмент, который соединяется с бурильным инструментом на устье скважины при фонтанировании, его особенности – выдерживание высокого давления, протифонтанная функция, надёжное уплотнение, удобство в управлении.

Внимание при оформлении заказа:

1. Модель или наружный диаметр
2. Рабочее давление
3. Соединительная резьба

### Спецификация-Встроенный превенторный клапан

Резьба	Н.Д.(Дюйм)	В.Д.(Дюйм)	Длина (дюйм)	Рабочее давление (МПа)
NC26	3 1/2	1 1/4	27~28	70 (35)
NC31	4 1/8	1 5/8	28~30	70 (35)
NC38	4 3/4	2	30~31	70 (35)
NC46	6 1/4	2 7/16	33~34	70 (35)
NC50	6 5/8	2 13/16	33~34	70 (35)
5 1/2 FH	7	3	35~38	70 (35)
6 5/8 REG	8	3	38	70 (35)
7 5/8 REG	9 1/2	3	38	70 (35)



## Стреловидный обратный клапан

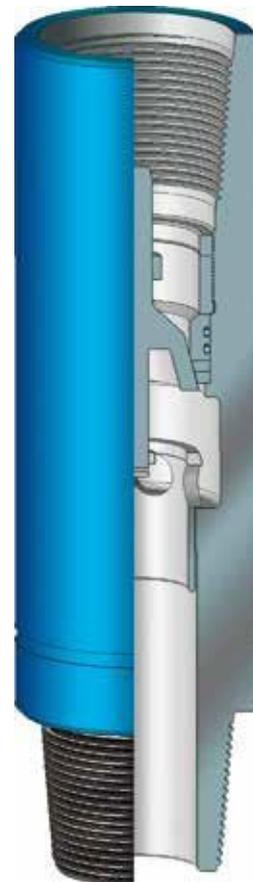
Стреловидный обратный клапан – это важный противofонтанный инструмент при бурении. Он работает вместе с буровой колонной в скважину. Как только во время бурения или капитального ремонта случается перелив, самоизлив или прекращение прямой циркуляции, Стреловидный обратный клапан сразу закрывается под действием давления обратной циркуляции, прекращение внутреннего канала бурильной колонны с целью предотвращения выброса в бурильной колонне.

Внимание при оформлении заказа:

1. Модель или наружный диаметр
2. Рабочее давление
3. Соединительная резьба

### Спецификация-Стреловидный обратный клапан

Модель	Н.Д. (мм)	Резьба	В.Д. (мм)	Рабочее давление (МПа)
FJ229	229	7 5/8 REG	82	70 (35)
FJ203	203	6 5/8 REG	82	70 (35)
FJ178	178	5 1/2 FH	82	70 (35)
FJ168	168	NC50	82	70 (35)
FJ165	165	NC50	82	70 (35)
FJ159	159	NC46	70	70 (35)
FJ121	121	NC38	56	70 (35)
FJ105	105	NC31	44	70 (35)
FJ89	89	NC26	33	70 (35)



## Обратный клапан

Обратный клапан предназначен для использования при бурении нефтяных и газовых скважин. Он автоматически перекрывает и герметизирует трубный канал бурильного инструмента. Он устанавливается выше долота или винтового забойного двигателя. Он также может быть содненнен там, где требуется бурильной колонны. Его основными функциями являются: предотвращение попадания шлама и песков которых содержатся в буровом растворе, При возникновении выброса или самоизлива, крышка клапана в сборе автоматически закрывает отверстие, предотвращая возникновение аварийного выброса в бурильной колонне.

Внимание при оформлении заказа:

1. Тип модуля клапана : стреловидный (тип F) или с крышкой (тип G)
2. Размер модуля
3. Соединительная резьба и наружный диаметр корпуса клапана



Тип F (стреловидный)

Тип G (с крышкой)

обратный клапан тип F

тип G

### Спецификация-Обратный клапан

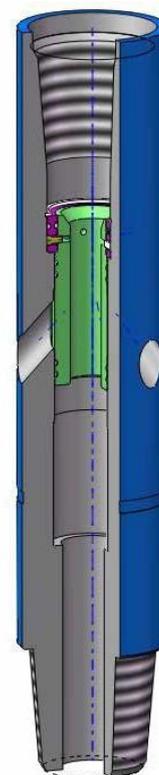
Модель	Н.Д. корпуса (мм)	резьба	Н.Д. модуля (мм)	В.Д. (mm)
FFJT241	Ф241.3	7 5/8 REG В×В	Ф121 (5F6R)	Ф76.2
FFJT228	Ф228.6	7 5/8 REG В×В	Ф121 (5F6R)	Ф76.2
FFJT209	Ф209.6	6 5/8 REG В×В	Ф121 (5F6R)	Ф71.4
FFJT203	Ф203.2	6 5/8 REG В×В	Ф121 (5F6R)	Ф71.4
FFJT178	Ф177.8	4 1/2 REG В×NC50 В	Ф88 (4R)	Ф71.4
FFJT165	Ф165.1	4 1/2 REG В×NC50 В	Ф88 (4R)	Ф71.4
FFJT159	Ф158.8	4 1/2 REG В×NC46 В	Ф88 (4R)	Ф71.4
FFJT127	Ф127	3 1/2 REG В×NC38 В	Ф61 (2F3R)	Ф50.8
FFJT105	Ф104.8	2 7/8 REG В×NC31 В	Ф48 (1F2R)	Ф38.1

## Переливной клапан

В случае разлива при бурении скважины, блокировки промывки долота и невозможности нагнетания скважины, можно открыть перепускной клапан для циркуляции или нагнетания скважины. Перед бурением нефтегазового пласта перепускной клапан должен быть прикреплен к долоту или вблизи него.

.Внимание при оформлении заказа:

1. наружный диаметр
2. Соединительная резьба
3. Давление насоса, необходимое для внутреннего диаметра герметичной втулки и срезанного штифта.



### Спецификация-Переливной клапан

Модель	Н.Д. (мм)	Герметическая муфта (мм)	Верх. резьба (муфта)	Ниж. резьба	Давление насоса для срезанного штифта	Н.Д.шара (мм)
PTF105	105	32	NC31	NC31 (PIN)	3-10 МПа	35
PTF121A	121	38	NC38	NC38 (PIN)	3-10 МПа	45
PTF127	127	38	NC38	NC38 (PIN)	3-10 МПа	45
PTF127C	127	38	NC38	3 1/2 REG (BOx)	3-10 МПа	45
PTF159	159	49	NC46	NC46 (PIN)	3-10 МПа	54
PTF159B	159	49	NC46	4 1/2 REG (BOx)	3-10 МПа	54
PTF168	168	50.8	NC50	NC50 (PIN)	3-10 МПа	57
PTF203	203	62	6 5/8 REG	6 5/8 REG (PIN)	3-10 МПа	65

# Пробка для проведения опрессовок

Пробка для проведения опрессовок является инструментом засорения во время испытания под давлением скважины, обсадной колонны шахты и группы превенторов. Если обсадная колонна была спущена и оборудована скважиной для устья скважины нефти, газа и воды, обсадная колонна и группа превенторов подвергаются одноразовому стратифицированному испытанию под давлением, использование этого инструмента является простым и надежным. В кожанных чашах этого инструмента в целом используются специальные высококачественные резиновые материалы.

Внимание при оформлении заказа:

1. Модель
2. Размер обсадной колонны и толщина стенки.
3. Резьба



## Спецификация-Пробка для проведения опрессовок

Модель	Резьба	Условный диаметр обса. трубы				Н.Д. кожанных чаш (мм)	Диапазон (мм)	Макс.давление (МПа)	Длина (мм)
		Н.Д. (дюйм)	В.Д.						
			(мм)	(мм) толщина стенки	ppf				
TSQ127	NC26	5	114.1-112.0	6.43-7.52	13.0-15.0	A 117	71	70	640
			108.6-104.8	9.19-11.1	18.0-21.4	B 112	62		
TSQ140	NC31	5 1/2	125.7-124.3	6.98-7.72	15.5-17.0	A 129	82	70	700
			121.4-118.6	9.17-10.54	20.0-23.0	B 125	74		
TSQ178	NC38	7	164.0-159.4	6.91-9.19	20.0-26.0	A 167	148	70	700
			157.1-152.5	10.36-12.65	29.0-35.0	B 160	130		
TSQ245	NC50	9 5/8	226.6-224.4	8.94-10.03	36.0-40.0	A 230	302	35	840
			222.4-216.8	11.05-13.84	43.5-53.5	B 226	287		
TSQ273	NC50	10 3/4	255.3-250.1	8.89-11.43	40.5-51.0	A 259	413	35	840
			247.9-242.8	12.57-15.11	55.5-65.7	B 251	381		
TSQ339	NC50	13 3/8	320.4-317.9	9.65-10.92	54.0-61.0	A 325	628	35	840
			315.3-313.6	12.19-13.06	68.0-72.0	B 320	602		
TSQ508	NC50	20	485.7-482.6	11.13-12.70	94-106.5	A 490	1570	35	1010
			475.7	16.13	133	B 480	1494		

## Полностью гидравлический бурильный яс типа QY

Полностью гидравлический бурильный яс типа QY представляет собой новое поколение гидравлического яса двойного действия, комплексно модернизированного нашей компанией на основе полностью гидравлического бурильного яса типа QYSZ, он отличается простотой эксплуатации, регулируемым тоннажем яса и другими характеристиками. В данном типе яса используется совершенно новая гидравлическая система с замедленным высвобождением, которая отличается отличной надежностью и широкой адаптивностью.

Обычные скважины, наклонные скважины и скважины с большим отходом от вертикали, где применяемая температура не превышает 160°C.

### Преимущества

Отличная целостная конструкция дополнительно повышает надежность всего механизма.

Уникальная уплотняющая конструкция повышает не только температуроустойчивость, но и надежность уплотнения.

Основной механизм спроектирован с герметичной масляной баней, что уменьшает износ движущихся частей и увеличивает срок службы всего механизма.

Увеличена проточная площадь канала высвобождения, уменьшено ходовое сопротивление и значительно улучшен ударный эффект.

Рабочая сила гидравлического механизма высвобождения контролируется на земле, и бурильщик может свободно регулировать ее в зависимости от условий в скважине.

Увеличена функция быстрого возврата ударом вверх и вниз, шток возвращается в промежуточное положение для повторного удара в любом направлении.

### Инструкции по заказу

1. При оформлении заказа необходимо полностью указать модель изделия (конкретную модель изделия см. в каталоге). В случае модификации заказанного вами изделия мы поставим последнюю модель без предварительного уведомления.

2. При наличии особых требований к резьбе на обоих концах яса предоставьте подробное описание при оформлении заказа, при отсутствии отдельных указаний поставка будет производиться по стандарту нашей компании.



**Таблица параметров полностью гидравлического бурильного яса типа QY**

Модель		QY79	QY89	QY95	QY108	QY121	QY165	QY178	QY203	QY241	
Наружный диаметр, дюйм (мм)		80	90	96	109	122	167	181	206	244	
Внутренний диаметр, дюйм (мм)		25	32	32	38	50	57 (70)	70	76	76	
Рабочая температура (°C)		160									
Прочность на растяжение (кН)		600	750	1000	1350	1950	3750	4650	6030	8500	
Прочность на кручение (кН·м)		6	7	8	16	25	70	80	135	165	
Допустимое усилие высвобождения, кН	150	180	200	250	350	700	800	1000	1250		
	60	90	100	120	180	350	400	500	650		
Ход удара вверх/вниз (мм)		10 7/16					12 1/2				
		265					317.5				
Общий ход (мм)		20 7/8					25				
		530					635				
Присоединительная резьба		2 3/8REG NC23	2 7/8REG NC26	2 7/8REG NC26	NC31	NC35 NC38	NC50	NC50	6 5/8REG	7 5/8REG	

# Полностью гидравлический бурильный яс типа QYIII

Полностью гидравлический бурильный яс нового типа QYIII разработан на основе полностью гидравлического бурильного яса типа QY с запорной конструкцией.

Обычные скважины, наклонные скважины и скважины с большим отходом от вертикали, где применяемая температура не превышает 160°C.

## Преимущества

В дополнение к преимуществам типа QY, также обладает следующими преимуществами:

Механический запорный механизм предотвращает ненужный износ внутренних компонентов в процессе работы и увеличивает срок службы. Механический запорный механизм обрабатывается по специальной технологии для обеспечения безопасной и надежной работы. Отличается небольшим сопротивлением трения и линейно стабильным усилием запираания.

Механический замок позволяет избежать случайных колебаний, вызванных соединением бурильной колонны или контактом с забоем скважины в процессе бурения, тем самым обеспечивается большая безопасность и надежность эксплуатации.

## Инструкции по заказу

1. При оформлении заказа необходимо полностью указать модель изделия (конкретную модель изделия см. в каталоге). В случае модификации заказанного вами изделия мы поставим последнюю модель без предварительного уведомления.
2. При наличии особых требований к резьбе на обоих концах яса предоставьте подробное описание при оформлении заказа, при отсутствии отдельных указаний поставка будет производиться по стандарту нашей компании.
3. Если у Вас возникли вопросы при выборе модели изделия, обратитесь в нашу компанию.



Полностью гидравлический  
бурильный яс QY III

Таблица параметров полностью гидравлического бурильного яса QY

Модель	QYIII 108	QYIII 121	QYIII 165	QYIII 203	QYIII 241	
Наружный диаметр, дюйм (мм)	4 9/32	4 25/32	6 19/32	8 1/8	9 39/64	
	109	122	167	206	244	
Внутренний диаметр, дюйм (мм)	1 1/2	2	2 1/4 (2 3/4)	3	3	
	38	50.8	57 (70)	76	76	
Рабочая температура, °C	150					
Прочность на растяжение (кН)	1350	1950	3750	6230	8500	
Прочность на кручение (кН·м)	16	25	70	135	165	
Усилие разблокировки (кН)	Удар вверх	160±25	180±25	420±25	425±25	425±25
	Удар вниз	70±25	80±25	180±25	205±25	205±25
Максимальное усилие высвобождения (кН)	Удар вверх	250	350	700	1000	1250
	Удар вниз	120	180	350	500	650
Полный ход, дюйм (мм)	20 7/8	25				
	530	630				

# Гидромеханический бурильный яс типа JYSZ

Гидромеханический бурильный яс объединяет действия верхнего и нижнего удара, отличается стабильными рабочими характеристиками и большой силой верхнего и нижнего удара, а также позволяет устранить препятствия, прихваты и другие осложнения в скважине в процессе буровых работ. Это оптимальный яс для бурения наклонно-направленных и глубоких скважин.

Для удара вверх бурильная колонна опускается так, чтобы яс был полностью закрыт (в заблокированном положении), при подъеме бурильной колонны в соответствии с тоннажем от малого до большого накапливается энергия и создается задержка тарельчатой пружины и гидроцилиндра, когда шток поднимается до состояния ослабления сопротивления, потенциальная энергия деформации, накопленная в бурильной колонне, преобразуется в восходящую кинетическую энергию и производится удар вверх. Вышеуказанный процесс повторяется для повторного удара инструментом вверх.

Для удара вниз подвижная бурильная колонна опускается так, чтобы яс был полностью закрыт (в заблокированном положении), при опускании бурильной колонны накапливается энергия сжатия тарельчатой пружины, и когда давление на яс превышает предустановленное усилие разблокировки удара яса вниз, шток выскакивает из захвата, заблокированное состояние снимается и производится удар вниз. Вышеуказанный процесс повторяется для повторного удара инструментом вниз.

## Преимущества

Механический запорный механизм предотвращает ненужный износ внутренних компонентов в процессе работы и увеличивает срок службы. Механический запорный механизм обрабатывается по специальной технологии для обеспечения безопасной и надежной работы. Отличается небольшим сопротивлением трения и линейно стабильным усилием запираания.

Механический замок позволяет избежать случайных колебаний, вызванных соединением бурильной колонны или контактом с забоем скважины в процессе бурения, тем самым обеспечивается большая безопасность и надежность эксплуатации.

## Инструкции по заказу

1. При оформлении заказа необходимо полностью указать модель изделия (конкретную модель изделия см. в каталоге). В случае модификации заказанного вами изделия мы поставим последнюю модель без предварительного уведомления.

2. При наличии особых требований к резьбе на обоих концах яса предоставьте подробное описание при оформлении заказа, при отсутствии отдельных указаний поставка будет производиться по стандарту нашей компании.

3. Если в Ясе возникли вопросы при выборе модели изделия, обратитесь в нашу компанию.



**Таблица параметров гидромеханического бурильного яса типа JYSZ**

Модель	JYSZ108	JYSZ121	JYSZ159	JYSZ165	JYSZ178	JYSZ203	JYSZ241
Наружный диаметр, дюйм (мм)	4 1/4	4 3/4	6 1/4	6 1/2	7	8	9 1/2
	109	121	159	165	178	203	241
Внутренний диаметр, дюйм (мм)	1 1/2	2	2 1/4	2 1/4	2 17/32	2 13/16	3
	38	51	57.2	57.2	64	71.4	76.2
Присоединительная резьба	NC31	NC38	NC46	NC50	NC50	6 5/8REG	7 5/8REG
Свободный ход удара вверх (мм)	6	6	6	6	6	6	6
	152	152	152	152	152	152	152
Свободный ход удара вниз (мм)	6	6	6	6	6	6	6
	152	152	152	152	152	152	152
Максимальная сила удара (кН)	250	350	700	700	800	1000	1250
Откалиброванное усилие разблокировки ударом вверх (кН)	140~190	200~240	400~450	400~450	400~450	450~500	450~500
Откалиброванное усилие разблокировки ударом вниз (кН)	60~80	80~100	180~200	180~200	180~200	190~210	200~220
Максимальная растягивающая нагрузка (кН)	1350	1600	3400	3400	3700	4400	5400
Допустимая рабочая растягивающая нагрузка (кН)	800	1100	2000	2000	2400	2800	3500
Максимальный крутящий момент (кН·м)	20	20	51	51	60	100	129
Рабочий крутящий момент (кН·м)	10	15	25	25	30	35	40
Площадь запуска насоса (см²)	56.7	75.4	126.6	126.6	143.1	198.5	283.4

# Механический бурильный яс типа QJZ

Механический бурильный яс типа QJZ представляет собой полностью механический инструмент для освобождения прихваченных инструментов и ликвидации прихватов во время бурения. Инструмент объединяет действия верхнего и нижнего удара, а также позволяет устранить препятствия, прихваты и другие осложнения в скважине в процессе буровых работ. Инструмент является частью бурильной колонны при отсутствии необходимости в освобождении прихваченных инструментов и может работать в любое время при необходимости освобождения прихваченных инструментов, что повышает эффективность работы.

## Удар вверх

Когда яс находится в заблокированном положении, подвижный шток входит в зацепление с внутренними зубьями захвата соответственно, а наружные зубья захвата и внутренние зубья фрикционной втулки находятся в состоянии трения между вершинами зубьев. При подъеме бурильной колонны захват перемещается вниз относительно фрикционной втулки посредством верхнего переводника, верхней регулировочной втулки, промежуточной втулки, нижней регулировочной втулки, нижней установочной втулки, внутренней втулки нажимной пружины, средней втулки пружины и наружной втулки пружины. При совпадении вершин наружных зубьев захвата с зубьями фрикционной втулки захват раскрывается под действием подвижного штока, и зубья подвижного штока выскальзывают из внутренних зубьев захвата. В это время энергия, накопленная в бурильной колонне, высвобождается и производится удар вверх. При опускании бурильной колонны яс возвращает в заблокированное положение. Вышеуказанная операция повторяется для повторного удара инструментом вверх.

## Удар вниз

В верхней части захвата также находится набор пружинных втулок. При давлении вниз на бурильную колонну сжимается верхняя группа пружинных внутренних втулок, пружинных средних втулок и пружинных внешних втулок посредством верхнего переводника, верхней регулировочной втулки и верхней установочной втулки. Захват движется вверх относительно фрикционной втулки, и в бурильной колонне накапливается энергия. При достижении предустановленного тоннажа вершины зубьев захвата совпадают с вершинами фрикционной втулки, захват раскрывается, зубья подвижного штока выскальзывают из внутренних зубьев захвата и производится удар вниз, противоположный направлению удара вверх.

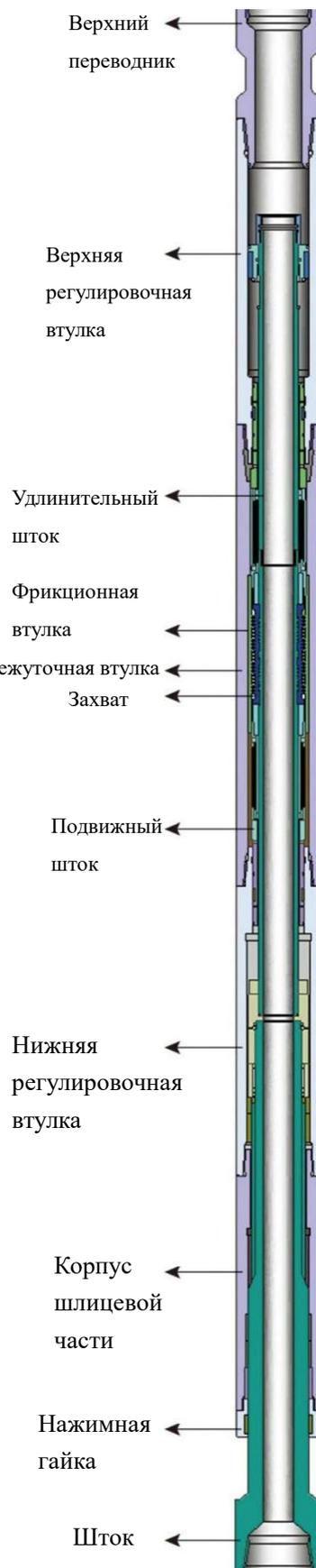
## Инструкции по заказу

1. При оформлении заказа необходимо полностью указать модель изделия (конкретную модель изделия см. в каталоге). В случае модификации заказанного вами изделия мы поставим последнюю модель без предварительного уведомления.

2. При наличии особых требований к резьбе на обоих концах яса предоставьте подробное описание при оформлении заказа, при отсутствии отдельных указаний поставка будет производиться по стандарту нашей компании.

## Таблица параметров механического бурильного яса типа QJZ

Модель	QJZ121	QJZ159	QJZ165	QJZ178	QJZ203	QJZ229
Наружный диаметр, дюйм (мм)	4 3/4	6 1/4	6 1/2	7	8	9
	121	159	165	178	203	229
Внутренний диаметр, дюйм (мм)	2	2 1/4	2 1/4	2 1/4	2 13/16	3
	51	57	57	57	71.4	76.2
Ход удара вверх, дюйм (мм)	7 7/8	5 5/8	5 5/8	5 7/8	5 13/16	8
	200	142	142	149	145	203
Ход удара вниз, дюйм (мм)	7 7/8	6 3/4	6 3/4	6 5/8	7	8
	200	172	172	168	178	203
Максимальная сила удара вверх (кН)	400	600	620	700	800	1000
Максимальная сила удара вниз (кН)	250	350	350	420	450	500
Максимальная растягивающая нагрузка (кН)	1400	2200	2200	2200	2500	3000
Максимальный рабочий крутящий момент (кН·м)	10	15	15	15	20	25
Присоединительная резьба	NC38	NC46	NC50	NC50	6 5/8REG	7 5/8REG
Площадь запуска насоса (см <sup>2</sup> )	70.8	115.7	115.7	132.7	174.3	240.4



## Амортизатор двухстороннего действия типа SJ

Амортизатор двухстороннего действия типа SJ представляет собой инструмент для гашения колебаний двухстороннего действия, который позволяет одновременно замедлять или устранять продольные и круговые колебания бурильной колонны. Инструмент позволяет уменьшить повреждения от колебаний бурового долота, бурового инструмента и наземного оборудования, чтобы достичь цели повышения скорости бурения и снижения стоимости бурения.

### Особенности

Механизм продольного гашения колебаний в основном состоит из штока, поршня в сборе, механизма демпфирования кольцевого зазора демпфирующей камеры, жидкостной пружины рабочей камеры и т.д. Принцип его работы в основном заключается в создании упругой деформации под давлением с помощью сжимаемой жидкости в рабочей полости для поглощения или высвобождения энергии колебаний бурового долота и бурильной колонны. Когда жидкостная пружина сжимается или растягивается, шток перемещается в осевом направлении относительно корпуса. В то же время поток несжимаемой жидкости в демпфирующей камере протекает через зазор демпфирующего кольца с высокой скоростью и создает большое количество теплоты трения для рассеивания части энергии колебаний и ударов. Следовательно, механизм продольного гашения колебаний может поглощать или замедлять энергию продольных колебаний и ударов бурового инструмента.

Механизм реверса поршня соединен с поршнем корпуса шлицевой части через пару прямобочных шлицев, а внутреннее отверстие поршня соединено со штоком через трапецевидную винтовую пару. Данный набор механизмов позволяет мгновенно преобразовывать крутильные колебания и ударную нагрузку в продольную составляющую рабочей камеры, что обеспечивает более постоянный крутящий момент.

### Инструкции по заказу

1. При оформлении заказа необходимо полностью указать модель изделия (конкретную модель изделия см. в каталоге). В случае модификации заказанного вами изделия мы поставим последнюю модель без предварительного уведомления.

2. При наличии особых требований к резьбе на обоих концах яса предоставьте подробное описание при оформлении заказа, при отсутствии отдельных указаний поставка будет производиться по стандарту нашей компании.

3. Если у Вас возникли вопросы при выборе модели изделия, обратитесь в нашу компанию.



**Таблица параметров гасителя колебаний двухстороннего действия типа SJ**

Модель	SJ46B	SJ62C	SJ64C	SJ70C	SJ80C	SJ90C	SJ94C
Наружный диаметр, дюйм (мм)	4 3/4	6 1/4	6 1/2	7	8	9	9 1/2
	121	160	165	178	203	229	241
Внутренний диаметр, дюйм (мм)	1 1/2	1 27/32	1 27/32	2 1/4	2 17/32	2 25/32	3 25/32
	38	47	47	57	64	71	71
Максимальный ход, дюйм (мм)	4 5/16	4 3/4	4 3/4	4 5/16	4 3/4	4 3/4	4 3/4
	110	120	120	100	120	120	120
Рабочая температура (°C)	150						
Максимальный крутящий момент (кН·м)	10	15	15	15	20	20	20
Максимальная нагрузка на долото (кН)	200	340	340	400	480	540	540
Растягивающая нагрузка (кН)	1000	1500	1500	1500	1960	1960	1960
Присоединительная резьба	NC38	NC46	NC50	NC50	6 5/8REG	7 5/8REG	7 5/8REG

# Супер ловильный яс CSJ

Супер ловильный яс CSJ представляет собой ловильный ударный инструмент с гораздо большей силой удара в сравнении с другими ясами одинаковой спецификации. Инструмент отличается компактной конструкцией, стабильными характеристиками, удобной регулировкой и удобным использованием. Это новый тип инструмента с ударом вверх в нефтяных и геологоразведочных процессах бурения.

## Особенности

В ясе Superior типа CSJ используется гидравлический принцип работы и реализуется ударное действие вверх за счет движения конусовидного поршня в гидроцилиндре и накопления энергии при подтягивании бурового инструмента. При подтягивании бурового инструмента, установленного над ясом Superior, в корпусе давления яса Superior обеспечивается время для накопления энергии бурового инструмента за счет демпфирующего действия между конусовидным поршнем и корпусом уплотнения. При перемещении конусовидного поршня до камеры высвобождения буровой инструмент резко сжимается с мгновенной разгрузкой гидравлического масла высокого давления, что создает восходящую динамическую нагрузку. В конструкции изделия спроектирована надежная ударная рабочая поверхность для обеспечения огромной ударной силы прихваченному буровому инструменту. Для повторного удара разработан соответствующий возвратный механизм. Для вращения и циркуляции бурового раствора в скважине в ясе Superior типа CSJ используется шлицевая часть для передачи крутящего момента и в то же время максимально увеличено промывочное отверстие для соответствия испытаниям и другим функциям, помимо циркуляции бурового раствора.

## Инструкции по заказу

1. При оформлении заказа необходимо полностью указать модель изделия (конкретную модель изделия см. в каталоге). В случае модификации заказанного вами изделия мы поставим последнюю модель без предварительного уведомления.
2. При наличии особых требований к резьбе на обоих концах яса предоставьте подробное описание при оформлении заказа, при отсутствии отдельных указаний поставка будет производиться по стандарту нашей компании.
3. Если у Вас возникли вопросы при выборе модели изделия, обратитесь в нашу компанию.

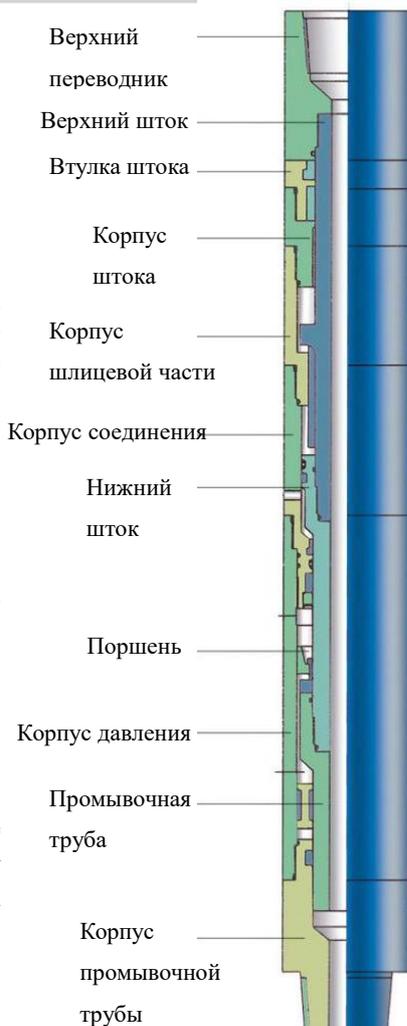


Таблица параметров яса Superior типа CSJ

Модель	CSJ31B	CSJ34B	CSJ36B	CSJ42C	CSJ46B	CSJ62B	CSJ64B	CSJ70B	CSJ76B	CSJ80B	CSJ90B
Наружный диаметр, дюйм (мм)	3 1/8	3 1/2	3 3/4	4 1/4	4 3/4	6 1/4	6 1/2	7	7 3/4	8	9
	80	89	95	108	121	160	165	178	197	203	229
Внутренний диаметр, дюйм (мм)	1	1	1 3/32	1 1/2	1 25/32	2 1/4	2 1/4	2 3/8	2 25/32	2 25/32	3
	25.4	25.4	28	38	45	57	57	60	71	71	76
Ход, дюйм (мм)	11 3/4	11 3/4	11 3/4	12	12	12 5/8	12 5/8	12 5/8	13	13	13
	298	298	298	305	305	320	320	320	330	330	330
Растягивающая нагрузка (кН)	300	400	500	700	980	1270	1370	1570	1870	2100	2200
Допустимое усилие высвобождения (кН)	150	180	200	250	400	700	750	800	800	800	1000
Максимальный рабочий крутящий момент (кН·м)	3	3.5	4	6	8	15	15	17	20	22	25
Давление уплотнения промывочного отверстия (МПа)	30										
Рабочая температура (°C)	120 или 150										
Присоединительная резьба	2 3/8REG	NC26	NC26	NC31	NC38	NC50	NC50	NC50	6 5/8REG	6 5/8REG	7 5/8REG

## Усилитель яса типа ZJS

Усилитель яса типа ZJS представляет собой тип яса, который в основном используется в комплекте с гидравлическим ясом типа YSJ или ясом Superior типа CSJ. Его основная функция заключается в ускорении верхней части яса при его свободном ходе, чтобы увеличить силу удара яса вверх. Усилитель яса фактически представляет собой гидравлическую жидкостную пружину, которая благодаря своей уникальной функции позволяет не только увеличивать силу удара вверх, но и направлять силу удара непосредственно на оставленные в скважине предметы, а также уменьшать повреждения буровых и ловильных инструментов.

### Особенности

При использовании усилитель яса соединяется с верхней частью утяжеленной буровой трубы и нижней частью буровой колонны (конкретное место установки см. в руководстве по эксплуатации яса Superior типа CSJ или гидравлического яса типа YSJ). При захвате ловильным инструментом оставленных в скважине предметов и подтягивании бурового инструмента вверх сжимаемое силиконовое масло в верхней камере поршня сжимается, накапливая большое количество энергии, которая приводит яс в действие. При достижении ясом свободного ударного хода в процессе подъема энергия, накопленная в усилителе, резко высвобождается, что увеличивает скорость движения утяжеленной буровой трубы и яса вверх с большим ускорением. При достижении ясом максимального хода мощный удар вверх непосредственно попадает на оставленные в скважине предметы, что образует удар. Вышеуказанный процесс повторяется для совершения многократных ударов.

### Инструкции по заказу

1. При оформлении заказа необходимо полностью указать модель изделия (конкретную модель изделия см. в каталоге). В случае модификации заказанного вами изделия мы поставим последнюю модель без предварительного уведомления.
2. При наличии особых требований к резьбе на обоих концах яса предоставьте подробное описание при оформлении заказа, при отсутствии отдельных указаний поставка будет производиться по стандарту нашей компании.
3. Если у Вас возникли вопросы при выборе модели изделия, обратитесь в нашу компанию.



Таблица параметров усилителя яса типа ZJS

Модель	ZJS31B	ZJS34B	ZJS36B	ZJS42B	ZJS44B	ZJS46B	ZJS62B	ZJS64B	ZJS70B	ZJS76B	ZJS80B	ZJS90B
Наружный диаметр, дюйм (мм)	3 1/8	3 1/2	3 3/4	4 1/4	4 1/2	4 3/4	6 5/16	6 1/2	7	7 3/4	8	9
	79	89	95	108	114	121	160	165	178	197	203	229
Внутренний диаметр, дюйм (мм)	1	1 3/32	1 3/32	1 1/2	1 1/2	1 1/2	2 1/4	2 1/4	2 1/4	2 13/16	2 13/16	3
	25.4	28	28	38	38	38	57	57	57	71.4	71.4	76
Ход, дюйм (мм)	8 1/2	8 1/2	8 1/2	9 7/8	9 7/8	9 7/8	13	13	12 1/4	13	13	13
	215	215	215	250	250	250	330	330	310	330	330	330
Присоединительная резьба	2 3/8REG	NC26	NC26	NC31	NC31	NC38	NC50	NC50	NC50	6 5/8REG	6 5/8REG	7 5/8REG
Допустимое усилие высвобождения (кН)	300	400	550	700	800	900	1500	1500	1800	2100	2200	2500
Максимальный рабочий крутящий момент (кН·м)	3	3.5	4	6	7	8	15	15	17	20	20	22
Давление уплотнения промывочного отверстия (МПа)	30											
Сила полного хода при растяжении (тс)	13~15	16~19	17~20	25~30	25~30	30~35	60~65	60~65	75~85	62~67	62~67	75~85

## Наземный яс типа DJ

Наземный яс типа DJ представляет собой инструмент, используемый на устье скважины для ликвидации прихватов в скважине. Инструмент соединяется с частью бурильной колонны на земле, а механизм регулировки тоннажа обнажает поверхность поворотного диска, при работе наземного яса хорошо заметен сильный удар вниз на оставленные в скважине предметы. Ударная сила данного инструмента может быть легко отрегулирована. Это инструмент с удобным использованием, мастерски выполненной конструкцией и возможностью выполнения последовательных ударов вниз. Инструмент не только позволяет выдерживать большую нагрузку и сильный крутящий момент, но также обладает хорошими уплотнительными свойствами и устойчивостью к циркуляции бурового раствора под высоким давлением насоса. После многих лет использования доказано, что это безопасный, надежный и эффективный инструмент для ликвидации прихватов.

### Особенности

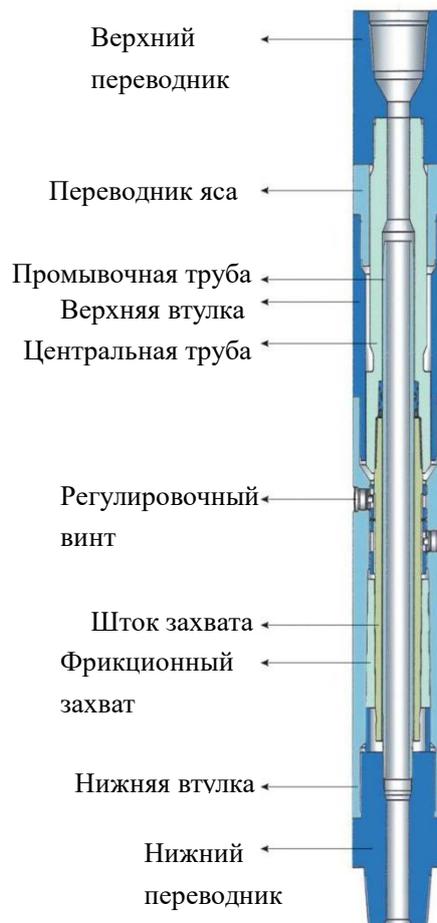
Наземный яс типа DJ работает на устье скважины и может использоваться для ликвидации прихвата, независимо от того, является ли прихваченный инструмент частью бурильной колонны, скважинным инструментом с захватом, ловильным инструментом или инструментом для испытаний, ремонта, промывки и других работ со скважиной. Сила удара может быть отрегулирована в любое время легко, точно и стабильно.

### Инструкции по заказу

1. При оформлении заказа необходимо полностью указать модель изделия (конкретную модель изделия см. в каталоге). В случае модификации заказанного вами изделия мы поставим последнюю модель без предварительного уведомления.

2. При наличии особых требований к резьбе на обоих концах яса предоставьте подробное описание при оформлении заказа, при отсутствии отдельных указаний поставка будет производиться по стандарту нашей компании.

3. Если у Вас возникли вопросы при выборе модели изделия, обратитесь в нашу компанию.



**Таблица параметров наземного яса типа DJ**

Модель	DJ46B	DJ70B	DJ70C	DJ80B
Наружный диаметр, дюйм (мм)	4 3/4	7	7	8
	121	178	178	203
Внутренний диаметр, дюйм (мм)	1 3/16	1 27/32	1 27/32	2
	30	47	47	50
Ход, дюйм (мм)	59	48	70 7/8	78 3/4
	1500	1220	1800	2000
Максимальная сила удара, кН	400	680	680	680
Максимальная растягивающая нагрузка, кН	1200	1500	1500	2100
Давление уплотнения промывочного отверстия, МПа	30			
Присоединительная резьба	NC38	NC50	NC50	NC50

По мере непрерывного развития технологии бурения увеличивается количество скважин с большим отходом от вертикали и горизонтальных скважин с длинными горизонтальными участками. В процессе бурения горизонтальных скважин такие проблемы, как большое сопротивление трения, противодавление и др., не только оказывают значительное влияние на механическую скорость бурения горизонтальных скважин, но и легко вызывают дифференциальный прихват и другие проблемы в скважине, особенно при скользящем бурении невозможно приложить реальную эффективную нагрузку на долото, что снижает эффективность бурения и продлевает срок строительства скважины.

Для гидравлического Осциллятора, разработанного нефтяной корпорацией «Тяньхэ», выполнена оптимизация конструкции и рабочих параметров с помощью виртуального моделирования жидкости и других технологий, что обеспечивает его пригодность для сложных условий бурения и эффективно решает вышеуказанные проблемы.

## Особенности продукта

▲ Гидравлический Осциллятор позволяет эффективно снизить силу трения между узлом бурового инструмента и стенкой скважины при скользящем бурении и эффективно улучшить передачу нагрузки на долото.

▲ Уменьшается кручение в скважине, ослабляются поперечные колебания и повышается механическая скорость бурения.

▲ Значительно повышается эффективность наклонно-направленного бурения и обеспечивается бурение более гладкого ствола скважины.

▲ Гидравлический Осциллятор может использоваться для вертикальных скважин, наклонно-направленного бурения с двигателем, наклонно-направленного бурения с вращением, скважин с большим отходом от вертикали и бурения пластов сланцевого газа.

▲ Позволяет решить такие проблемы, как противодавление, прихват-скольжение, ненадлежащий контроль долота на поверхности инструмента и т.д.

Улучшается контроль на поверхности инструмента при наклонно-направленном бурении и эффективно повышается способность наклонно-направленного бурения.

▲ Импульс давления, образованный гидравлическим осциллятором, не создает помех для сигнала MWD (технология измерений во время бурения) и не повреждает прибор MWD.

▲ Гидравлический Осциллятор хорошо адаптируется к обычному буровому долоту PDC и шарошечному долоту.



Таблица параметров гидравлического Осциллятора

Спецификация модели		Наружный диаметр		Рекомендуемый выпускаемый объем	Частота	Температура	Рабочий перепад давления	Максимальная растягивающая нагрузка	Тип резьбы соединения
мм	дюйм	мм	дюйм						
73	2 7/8	73	2 7/8	2.5-5	9	≤160	1.5-2.5	240	2 3/8PAC
121	4 3/4"	121	4 3/4"	9.5-17	11-20	≤160	1.5-2.5	1180	NC38
172	6 3/4"	172	6 3/4"	25-37.8	13-19	≤160	1.5-2.5	2500	NC50
203	8"	203	8"	31.5-63.1	9-18	≤160	3.5-4.5	4000	6 5/8REG

## Нижний яс открытого типа КХЖ

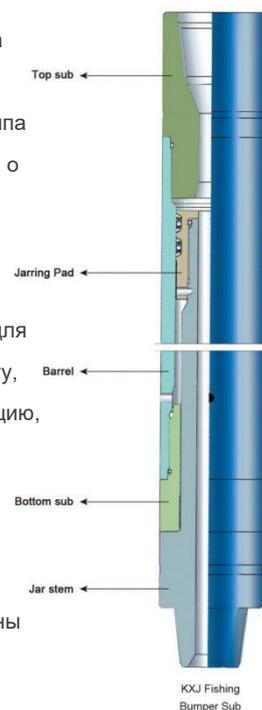
Нижний яс открытого типа КХЖ (ниже краткое название: нижний яс) является механическим

ударным инструментом. Можно многократно ударить по столбу натыкающейся на карту трубки, чтобы точка карты ослабила карту, когда ни тира, ни удар не может снять карту, но также может вращаться, так что освобождающийся ловильный инструмент освободит падающую рыбу. При использовании яса открытого типа с механическим внутренним резцом внутренний резец может получить постоянную заданную подачу, чтобы о беспечить плавную резку. При использовании с реверсивным устройством можно компенсировать ход подъема резьбы после обратной пружинки.

Особенности:

Преобразование энергии во время удара: нижний яс работает с использованием преобразования энергии для достижения удара вниз. Верхняя колонна, нижний яс после того, как он был поднят на определенную высоту, имеет потенциальную энергию, продолжает поднимать колонну, так как колонна создает упругую деформацию, колонна имеет энергию деформации. Когда буровая колонна внезапно опускается, энергия, хранящаяся в буровой колонне, ускоряет движение колонны вниз, и когда ударник достигает положения закрытия, обе энергии мгновенно превращаются в огромную ударную силу вниз.

Основные факторы, влияющие на величину ударной силы: чем больше взвешивание верхней буровой колонны спускающего аппарата, тем больше ударная сила / тем больше упругое удлинение буровой колонны при подъеме буровой колонны, тем больше ударная сила / Чем длиннее такт спускаемого аппарата, тем больше ударная сила.



KXJ Fishing Bumper Sub

### Спецификация-Нижний яс открытого типа КХЖ

Модель	KXJ31B	KXJ34B	KXJ36B	KXJ42B	KXJ46B	KXJ62B	KXJ64B	KXJ70B	KXJ76B	KXJ80B	KXJ85B	KXJ90B
Н.Д. дюйм (мм)	3 1/8	3 1/2	3 3/4	4 1/4	4 3/4	6 1/4	6 1/2	7	7 3/4	8	8 5/8	9
	79	89	95	108	121	159	165	178	197	203	219	229
В.Д. дюйм (мм)	1	1 3/32	1 1/8	1 1/2	1 1/2	2	2	2 3/4	2 3/4	2 3/4	3	3
	25.4	28	32	38	38	51	51	70	70	70	76	76
Герм.давление (МПа)	30											
Макс.растя.сила (KN)	300	400	500	700	1200	1430	1430	1530	1630	1630	1630	2200
Макс.Раб.крут.момент (KN·m)	3	3.5	4	6	8	13	13	15	20	20	20	25
ход (мм)	20	20	20	20	39 3/8	55 1/8	55 1/8	55 1/8	59	59	20	59
	508	508	508	508	1000	1400	1400	1400	1500	1500	508	1500
резьба	2 3/8REG	NC26	NC26	NC31	NC38	NC50	NC50	NC50	6 5/8REG	6 5/8REG	6 5/8REG	7 5/8REG

## Яс закрытого типа ВХЖ

Яс закрытого типа ВХЖ генерирует ударную силу, используя принцип кинетической энергии, создаваемой движением объекта определенного веса вниз, его закрытая внутренняя скважина заполнена гидравлическим маслом в воздухе, поэтому яс имеет длительный срок службы и подходит для работы в глубоких и средних глубоких скважинах. Данный яс может генерировать мощную силу одностороннего удара вниз, чтобы генерировать максимальную ударную силу; Создать непрерывный нисходящий удар средней степени сейсмической силы; Создать непрерывный восходящий удар низкой ударной силы; Освободить от ловильных инструментов; В качестве инструмента для бурения при постоянном давлении конструкция инструмента проста, удобно и широко использовать.

Для своевременного и точного предоставления нужного вам продукта убедитесь в следующем при выборе продукта:

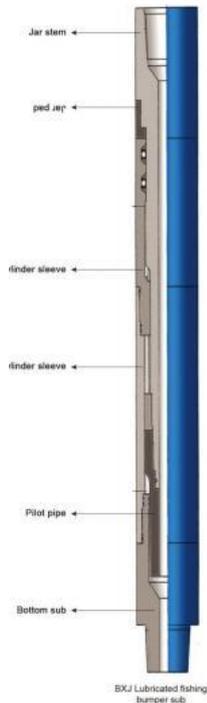
1. При заказе, пожалуйста, укажите полностью модель продукции. (Конкретные модели продукции см. в руководстве.)

Если продукции, которые вы планируете заказать, переработаны, мы предоставим последнюю модель с отсутствием отдельных уведомлений.

2. Если не указано иное, мы будем поставлять продукцию со стандартными резьбами нашей компании.

3. При заказе запчастей и инструментов для демонтажа, укажите тип цистерны, наименование и количество запчастей и инструментов для демонтажа, а также номер предыдущего контракта.

Если у вас возникнут какие-нибудь вопросы при выборе модели продукта, пожалуйста, свяжитесь с нами.



### Спецификация-Яс закрытого типа ВХЖ

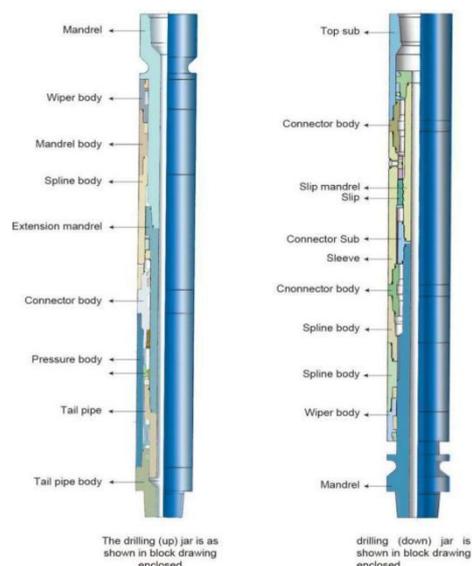
Модель	VXJ31B	VXJ34B	VXJ36B	VXJ42B	VXJ46B	VXJ62B	VXJ64B	VXJ70B	VXJ80B
Н.Д.дюйм (мм)	3 1/8	3 1/2	3 3/4	4 1/4	4 3/4	6 1/4	6 1/2	7	8
	80	89	95	108	121	159	165	178	203
В.Д.дюйм (мм)	1	1	1 3/32	1 1/2	1 1/2	2 1/4	2 1/4	2 3/4	3
	25.4	25.4	28	38	38	57	57	70	76.2
Герматическое давление (MPa)	30								
Макс.растя.сил (KN)	300	400	500	700	900	1430	1430	1530	2200
Ход дюйм (мм)	15 1/2	15 1/2	15 1/2	15 1/2	15 3/4	18 1/8	18 1/8	18 5/16	18 5/16
	394	394	394	394	400	460	460	465	465
резьба	2 3/8REG	NC26	NC26	NC31	NC38	NC50	NC50	NC50	6 5/8REG

## Бурильный яс типа ZSJ/ZXJ

Бурильный яс является инструментом для подземного снятия карт, подключенным к буровому инструменту для бурения вместе с буровой колонной. Когда в скважине происходит авария с бурением картера, по мере необходимости можно своевременно запустить бурильный яс и непрерывно наносить удар вверх или вниз, чтобы быстро снять карту и вернуться к нормальному бурению. Это идеальный и необходимый инструмент для бурения направляющих, сложных и глубоких скважин.

Особенности:

Бурильный яс состоит из двух отдельных частей: Бурильный верхний яс типа ZSJ и Бурильный нижний яс типа ZXJ, которые могут работать отдельно или совместно. В верхней части используется гидравлический принцип, сила удара может свободно регулироваться размером верхней тяги, но не должна превышать максимальную нагрузку, ограниченную инструментом. В нижней части используется принцип механического трения, ударная сила спустится в скважину после предварительного отрегулирования механизмом на земле, после спуска в скважину больше не может регулироваться.



### Спецификация-Бурильный яс типа ZSJ/ZXJ

Модель	ZSJ94B	ZSJ90B	ZSJ80B	ZSJ76B	ZSJ70B	ZSJ66B	ZSJ64B	ZSJ62B	ZSJ56B	ZSJ46B
	ZXJ94B	ZXJ90B	ZXJ80B	ZXJ76B	ZXJ70B	ZXJ66B	ZXJ64B	ZXJ62B	ZXJ56B	ZXJ46B
Н.Д. (мм)	9 1/2	9	8	7 3/4	7	6 3/4	6 1/2	6 1/4	5 3/4	4 3/4
	241	229	203	197	178	172	165	160	146	121
В.Д. (мм)	3	3	2 13/16	2 13/16	2 3/4	2 1/2	2 1/4	2 1/4	2 1/4	1 27/32
	76	76	71.4	71.4	70	63.5	57	57	57	47
Ход вверх (мм)	13 1/2	13 1/2	14 1/2	14 1/2	13 1/2	13 1/2	13 1/2	13 1/2	13	12
	343	343	368	368	344	344	344	344	332	305
Ход вниз (мм)	10	10	7 1/8	7 1/8	7	7	7	7	7 1/8	7
	254	254	181	181	178	178	178	178	181	178
резьба	7 5/8REG	7 5/8REG	6 5/8REG	6 5/8REG	NC50	NC50	NC50	NC46	4 1/2FH	NC38
Макс. Растя.сила	2800	2800	2500	2500	2300	2200	2200	2200	2000	1400
Допус.крутя.момент	22	22	20	18	15	15	15	15	15	13
Нам.высвоб.сила	500~700	500~700	400~600	400~600	350~550	350~550	300~450	300~450	200~350	150~250
Макс.удар вверх	1000	1000	750	750	700	700	550	550	450	270
Макс.удар вниз (KN)	650	650	600	600	550	550	500	500	400	250

## Гидравлический яс типа YSJ

В гидравлическом ясе типа Z YSJ используется гидравлический принцип. После высвобождения потенциальной энергии деформации, образованной упругой деформацией бурового инструмента, создается огромная восходящая динамическая нагрузка. Это позволяет ликвидировать прихваты, а также достичь цели ловильных работ, отбора керна и т.д. Инструмент отличается простой конструкцией, большой ударной силой, легким возвратом, удобным использованием и другими преимуществами. Его использование вместе с усилителем типа ZJS позволяет создать более оптимальный ударный эффект.

### Особенности

В конструкции изделия ударный стержень, верхняя гильза цилиндра и средняя гильза цилиндра образуют масляную камеру, заполненную противоизносным гидравлическим маслом, а с помощью шлицевой части передается крутящий момент. Принцип работы: в процессе движения поршня вверх создается гидравлическое сопротивление, что обеспечивает достаточное время для накопления энергии бурового инструмента, по мере продолжения медленного движения поршня к камере высвобождения после ослабления ограничений гидравлического масла потенциальная энергия деформации, накопленная в буровом инструменте, высвобождается, и огромная динамическая нагрузка ударяется по нижней торцевой поверхности верхней гильзы цилиндра с помощью ударной прокладки и передается на прихваченный инструмент. Благодаря возвратному механизму ударная операция может быть проведена повторно.

### Инструкции по заказу

1. При оформлении заказа необходимо полностью указать модель изделия (конкретную модель изделия см. в каталоге). В случае модификации заказанного вами изделия мы поставим последнюю модель без предварительного уведомления.

2. При наличии особых требований к резьбе на обоих концах яса предоставьте подробное описание при оформлении заказа, при отсутствии отдельных указаний поставка будет производиться по стандарту нашей компании.

3. Если у Вас возникли вопросы при выборе модели изделия, обратитесь в нашу компанию.

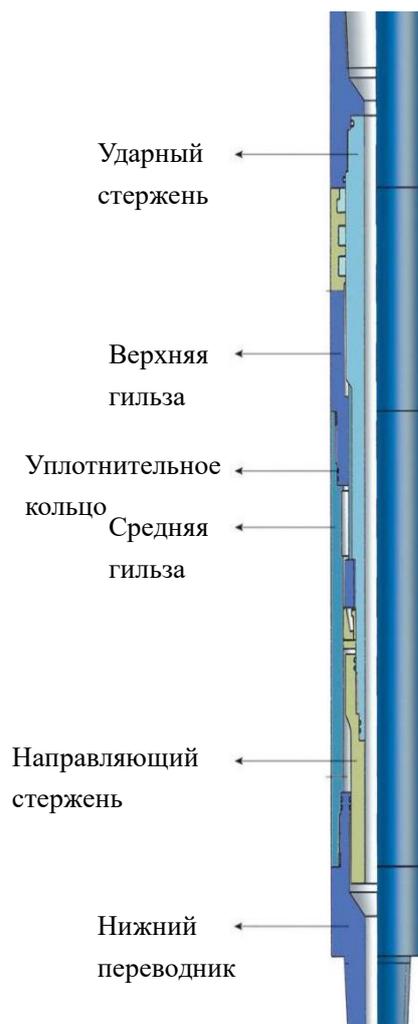


Таблица параметров гидравлического яса типа YSJ

Модель	YSJ95B	YSJ108B	YSJ121C	YSJ159C	YSJ178C	YSJ203C	YSJ229B
Наружный диаметр, дюйм (мм)	3 3/4	4 1/4	4 3/4	6 1/4	7	8	9
	95	108	121	159	178	203	229
Внутренний диаметр, дюйм (мм)	1 3/32	1 1/8	1 1/2	2 1/4	2 1/4	3	3
	28	32	38	57	57	76	76
Рабочий ход, дюйм (мм)	9 5/8	10	10	15	15	15	15
	245	254	330	380	380	380	380
Максимальный рабочий крутящий момент (кН·м)	4	4.5	7.8	15	19.6	22	25
Максимальное усилие высвобождения (кН)	160	180	300	600	650	800	900
Давление уплотнения промывочного отверстия (МПа)	30						
Рабочая температура (°C)	150						
Присоединительная резьба	NC26	NC31	NC38	NC50	NC50	6 5/8REG	7 5/8REG

# Ловильный инструмент серии 150 (освобождающийся овершот)

Освобождающийся овершот представляет собой специальный ловильный инструмент, используемый для ловли снаружи утяжеленных бурильных труб, бурильных труб, насосно-компрессорных труб и других оставленных в скважине предметов при бурении и ремонте скважин. Инструмент разработан в соответствии с наружным диаметром утяжеленных бурильных труб, бурильных труб, насосно-компрессорных труб, переводников, муфт и других скважинных труб. Когда оставленный в скважине предмет захвачен, но не может быть вытаснен, данный инструмент позволяет освободить предмет и вернуть его на землю.

## При оформлении заказа укажите следующее

1. Необходимо указать модель или код главного устройства.
2. Укажите размер и тип объекта ловильных работ
3. При несоответствии рекомендуемой резьбе укажите тип присоединительной резьбы.
4. При необходимости приспособлений для овершота укажите спецификацию комплектующего овершота, а также наружный диаметр, длину и другие параметры приспособлений.
5. Укажите спецификацию и наименование резиновой уплотнительной детали.
6. Если вы столкнулись со спецификацией, которой нет в таблице спецификаций, мы можем в соответствии с требованиями заказчика выполнить проектирование и производство, чтобы максимально удовлетворить требования заказчика.



Таблица параметров освобождающегося овершота серии 150

Модель	Диаметр (мм)	Максимальный размер объекта ловильных работ (мм)		Присоединительная резьба API	Модель	Код изделия	Диаметр (мм)	Максимальный размер объекта ловильных работ (мм)		Присоединительная резьба API
		Спиральный захват	Корзиночный захват					Спиральный захват	Корзиночный захват	
LT-T89F.S.	89	60.3	48.3	NC26	LT-T200F.S.	L01-2500	200	159	141	NC50
LT-T98S.H.	98	79.4	66.7	NC26	LT-T200S.H.	L01-5500	200	171.5	155.6	NC50
LT-T102F.S.	102	73	60.3	NC26	LT-T206S.H.	L01-2700	206	178	163	NC50
LT-T114S.H.	114	89	73	NC31	LT-T206F.S.	L01-2600	206	165	149	NC50
LT-T119S.F.S.	119	95.3	82.6	NC31	LT-T210F.S.	L01-5100	210	168	149	NC50
LT-T121S.H.	121	98.4	85.7	NC31	LT-T232S.H.	L01-3000	232	203	187	NC50
LT-T138F.S.	138	105	89	NC38	LT-T245F.S.	L01-3100	245	203	184	6 5/8REG
LT-T143S.H.	143	121	108	NC38	LT-T257F.S.	L01-5200	257	216	197	6 5/8REG
LT-T146F.S.	146	121	108	NC38	LT-T270F.S.	L01-3300	270	228.6	209.6	6 5/8REG
LT-T149S.H.	149	127	114	NC38	LT-T286F.S.	L01-3500	286	244.5	225.4	6 5/8REG
LT-T168S.H.	168	139.7	120.6	NC50	LT-T298F.S.	L01-3600	298	257	238.1	6 5/8REG
LT-T181F.S.	181	146	127	NC50	LT-T324	L01-4300	324	286	267	6 5/8REG
LT-T194S.F.S.	194	159	141	NC50	LT-T350	L01-4400	350	305	286	6 5/8REG

# Ловильный инструмент серии 150 (освобождающийся овершот)

Освобождающийся овершот серии 150 компании «Тяньхэ» может быть оснащен различными комплектующими

## Удлинитель

Удлинитель используется между верхним переводником и корпусом, когда верхняя часть объекта ловильных работ повреждена или не может быть зацеплена. Данное приспособление позволяет овершоту опускаться намного дальше объекта ловильных работ, чтобы обеспечить безопасное зацепление и вытащить ее. Длина составляет от 24 до 60 дюймов. При оформлении заказа укажите наружный диаметр ловильного инструмента. Если не указано иное, удлинитель поставляется стандартной длины 36 дюймов.

## Отводной крюк

Если объект ловильных работ находится за пределами промысловой части ствола скважины, может быть трудно зацепить верхнюю часть объекта с помощью традиционной ловильной направляющей. Отводной крюк можно использовать для захвата шейки объекта, ее центрирования и точного направления в корпус.

## Направляющая с увеличенным диаметром

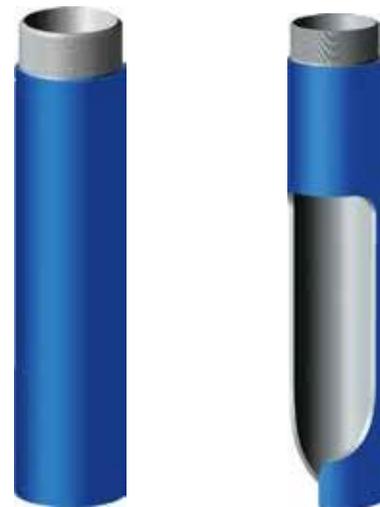
Когда размер ствола скважины значительно больше диаметра объекта ловильных работ, направляющая с увеличенным диаметром позволяет точно направить объект в овершот, и овершот проходит около объекта, не захватывая его. Установка направляющей с увеличенным диаметром вместо стандартной обеспечит корректировку по одной прямой объекта и овершота.

## Фрезерный переводник

Фрезерный переводник помещается между верхним переводником и корпусом для увеличения длины ловли и заточки верхней части объекта ловильных работ.

## Фрезерная направляющая

Фрезерная направляющая ловильного инструмента предназначена для удаления сильно расширяющегося или зазубренного металла с верхней части объекта ловильных работ. Фрезерная направляющая используется вместо стандартной направляющей или направляющей с увеличенным диаметром для зачистки объекта, чтобы он мог войти в овершот.



Удлинитель

Отводной крюк



Направляющая с  
увеличенным  
диаметром



Фрезерная  
направляющая



Фрезерный  
переводник

## Ловильный инструмент серии 70 (овершот с коротким захватом)

Овершот с коротким захватом (серии 70) типа DYLT-T используется для ловли гладких цилиндров с относительно коротким обнажением верхушки, например, корпуса бурильных труб, утолщенные части бурильных труб, замки для бурильных труб, насосно-компрессорные трубы, хомуты насосно-компрессорных труб и т.д. Данное изделие отличается высокой прочностью, широким диапазоном ловильных работ, а также стабильными и надежными характеристиками.



Овершот с коротким захватом  
серии 70

Таблица параметров овершота с коротким захватом серии 70

Модель	Наружный диаметр (мм)	Наибольший оставленный в скважине предмет (мм)	Резьба переводника (наружная резьба)	Тип
DYLT-T59	59	41.3	7/8Rod	S.H.
DYLT-T81	81	60.3	2 3/8NU	
DYLT-T92	92	63.5	NC26	S.H.
DYLT-T95	95	66.6	NC26	S.H.
DYLT-T100	100	77.7	NC26	S.H.
DYLT-T105	105	77.7	NC26	S.H.
DYLT-T111	111	85.7	NC31	S.H.
DYLT-T114	114	82	NC31	
DYLT-T117	117	77.7	NC31	F.S.
DYLT-T119A	119	92.8	NC31	S.H.
DYLT-T121	121	95.2	NC38	S.H.
DYLT-T133	133	104.8	NC38	F.S.
DYLT-T140	140	95.2	NC38	F.S.
DYLT-T143	143	92.8	NC38	F.S.
DYLT-T146	146	108	NC38	F.S.
DYLT-T150	150	120.7	NC38	S.H.
DYLT-T159	159	133.3	NC38	S.H.
DYLT-T161	161	133.3	NC38	
DYLT-T168	168	120.7	NC38	F.S.
DYLT-T194	194	152.4	NC50	F.S.
DYLT-T200	200	158.7	NC50	F.S.
DYLT-T203	203	162	NC50	F.S.
DYLT-T206	206	162	NC50	
DYLT-T210	210	165.1	NC50	F.S.
DYLT-T210A	210	159	NC50	
DYLT-T213	213	177.8	NC50	S.H.
DYLT-T216	216	177.8	NC50	F.S.
DYLT-T235	235	196.8	6 5/8REG	F.S.
DYLT-T247	247	203.2	6 5/8REG	F.S.
DYLT-T254	254	209.6	6 5/8REG	F.S.
DYLT-T286	286	228.6	6 5/8REG	F.S.

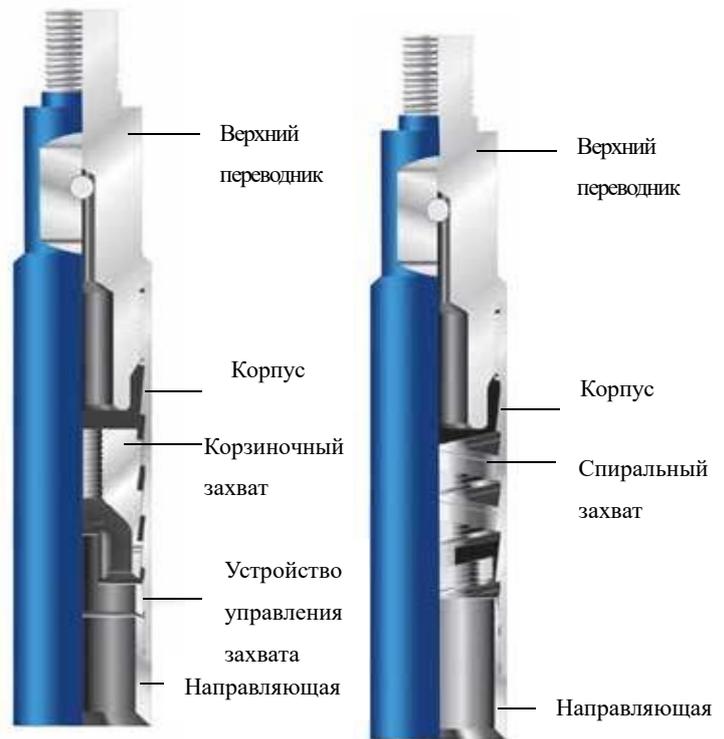
# Ловильный инструмент серии 10 (ловитель насосных штанг)

Ловитель насосных штанг является наиболее эффективным инструментом для ловли оставленных предметов с гладким наружным диаметром внутри насосно-компрессорной трубы. Инструмент разработан в соответствии с наружным диаметром насосной штанги и хомута.

Данная серия инструментов полностью функциональна и надежна для ловильных работ. Для специальной термической обработки и чистовой обработки выбираются высокопрочные и качественные стальные материалы. Инструмент выдерживает большие нагрузки. Если требуется освобождение захваченного предмета при его застревании инструмент легко и без повреждений освобождает его и выводит инструмент. Инструмент отличается простой конструкцией, свободным использованием и удобной эксплуатацией.

### При оформлении заказа укажите следующее

1. Необходимо указать модель или код главного устройства.
2. Укажите размер и тип объекта ловильных работ
3. При несоответствии рекомендуемой резьбы укажите тип присоединительной резьбы.
4. Если вы столкнулись со спецификацией, которой нет в таблице спецификаций, мы можем в соответствии с требованиями заказчика выполнить проектирование и производство, чтобы максимально удовлетворить требования заказчика.



Ловитель насосных штанг серии 10 с корзиночным захватом

Ловитель насосных штанг серии 10 со спиральным захватом

Ловитель насосных штанг серии 10

### Таблица параметров ловителя насосных штанг серии 10

Наибольший объект ловильных работ для спирального захвата (мм)	27	38.1	41.3	44.5	49.2	46	50.8	60.3
Наибольший объект ловильных работ для корзиночного захвата (мм)	22.2	33.3	36.5	39.7	44.5	41.3	46	55.6
Наружный диаметр ловителя (мм)	39.7	45.2	48.4	52.4	57	58.7	58.7	72.2
Тип	S.H.	S.H.	S.H.	S.H.	S.H.	F.S.	S.H.	S.H.
Резьба	3/4Rod	3/4Rod	3/4Rod	3/4Rod	7/8Rod	7/8Rod	7/8Rod	1Rod

## Ловильный инструмент серии 20 (ловитель насосных штанг с коротким захватом)

Овершот с коротким захватом (серии 20) типа DYLT-T используется для ловли гладких цилиндров с относительно коротким обнажением верхушки, например, насосные штанги, муфты насосных штанг и т.д. Данное изделие отличается высокой прочностью, широким диапазоном ловильных работ, а также стабильными и надежными характеристиками.

### При оформлении заказа укажите следующее

1. Код или модель изделия;
2. Резьба переводника;
3. Размер оставленного в скважине предмета;
4. При необходимости других спецификаций укажите наибольший оставленный в скважине предмет и предмет для ловильных работ.



Ловитель насосных штанг с коротким захватом серии 20

Таблица параметров ловителя насосных штанг с коротким

Модель	Наружный диаметр (мм)	Наибольший оставленный в скважине предмет (мм)	Резьба переводника (наружная резьба)	Тип
DYLT-TC32	32	22.2	5/8Rod	
DYLT-TC35	35	25.4	5/8Rod	
DYLT-TC38	38	28.6	3/4Rod	
DYLT-TC41	41.3	31.8	3/4Rod	
DYLT-TC45	45	34.9	3/4Rod	
DYLT-TC47	47	34.9	3/4Rod	
DYLT-TC47A	47	37.3	3/4Rod	
DYLT-TC49A	49	38.1	3/4Rod	S.H.
DYLT-TC49	49.2	34.9	3/4Rod	
DYLT-TC57	57.2	44.5	7/8Rod	
DYLT-TC59	59	41.3	7/8Rod	
DYLT-TC59A	59	46	7/8Rod	S.H.
DYLT-TC71	71	54	7/8Rod	
DYLT-TC72	72	55.6	1Rod	
DYLT-TC73A	73	54	1Rod	
DYLT-TC73	73	58.7	1Rod	S.H.
DYLT-TC80	80	60.3	2 3/8NU	
DYLT-TC83	83	63.5	2 3/8NU	
DYLT-TC86	86	66.7	2 3/8NU	

## Портативный освобождающийся овершот тип TFLT-T

В обсадной трубе производится подъем сломанных в скважине труб и соответствующих колонн. Если столб ловильной трубы сильно застревает, что затрудняет выполнение ловильных операций и требует освобождения инструмента для восстановления падающего предмета, этот инструмент может быть возвращен путем прямого поднятия вниз по столбу, чтобы избежать осложнения аварии.

### Спецификация-портативный освобождающийся овершот

Модель	Н.Д. (мм)	Резьба	Ловильный размер (дюйм)
TFLT48	95	NC26	1.9
TFLT60	105	NC31	2 3/8
TFLT73	115	NC31	2 7/8
TFLT89	134	NC38	3 1/2
TFLT114	150	NC38	4 1/2



# Освобождающаяся труболовка типа LM-T

Освобождающаяся труболовка типа LM-T представляет собой инструмент для ловли оставленных в скважине предметов из внутреннего отверстия. Инструмент в основном используется для ловли бурильных труб, насосно-компрессорных труб, обсадных труб и т.д. Инструмент может захватывать трубные колонны как в свободном состоянии, так и в прихваченном, а также может использоваться совместно с пакерами, внутренними труборезами, ясами, усилителями и другими инструментами в соответствии с разными рабочими требованиями. Труболовка данной конструкции может быть отведена после захвата оставленного в скважине предмета в случае его прихвата.

При оформлении заказа укажите следующее

1. Код или модель изделия;
2. Резьба переводника;
3. Размер оставленного в скважине предмета.

## Освобождающаяся труболовка (типа LM-T)

Модель	Диаметр направляющего наконечника (мм)	Номинальный размер объекта ловильных работ (дюйм)	Внутренний диаметр (мм)
LM-T48	35	1.9	8
LM-T60	45	2 3/8	8
LM-T73	54	2 7/8	10
LM-T89	66	3 1/2	10
LM-T102	76	4	16
LM-T114	88	4 1/2	16
LM-T127	98	5	25
LM-T140	108	5 1/2	30
LM-T168	130	6 5/8	30
LM-T178	145	7	50
LM-T219	174	8 5/8	71
LM-T245	174	9 5/8	71
LM-T245-1	210	9 5/8	71
LM-T273	210	10 3/4	71
LM-T273-1	222	10 3/4	71
LM-T340	210	13 3/8	71
LM-T340-1	222	13 3/8	71

## Освобождающаяся труболовка (типа LM-T-B)

Модель	Диаметр направляющего наконечника (мм)	Номинальный размер объекта ловильных работ (дюйм)	Внутренний диаметр (мм)
LM-T48-B	35	1.9	8
LM-T60-B	47	2 3/8	10
LM-T73-B	58	2 7/8	10
LM-T89-B	71	3 1/2	12
LM-T102-B	82	4	16
LM-T114-B	92	4 1/2	19
LM-T127-B	98	5	22
LM-T140-B	108	5 1/2	25
LM-T168-B	130	6 5/8	25
LM-T178-B	145	7	50
LM-T219-B	174	8 5/8	71
LM-T245-B	174	9 5/8	71
LM-T245-B1	210	9 5/8	71
LM-T273-B	210	10 3/4	71
LM-T273-B1	222	10 3/4	71
LM-T340-B	210	13 3/8	71
LM-T340-B1	222	13 3/8	71



Освобождающаяся труболовка



Освобождающаяся труболовка

# Освобождающаяся труболовка типа LM-T

## Плащечный захват

Внутренняя поверхность захвата представляет собой широкую зигзагообразную внутреннюю резьбу, согласованную со штоком, с достаточным зазором; наружная поверхность

представляет собой многоконечную зигзагообразную аварийную резьбу; на захвате имеется 4-8 канавок вдоль продольного направления (одна из которых является сквозной канавкой), так что захват становится растяжимым упругим телом. У труболовок 9 5/8" и менее захваты цельные; у труболовок 10 3/4" и более захваты плащечные; плащечный захват состоит из корпуса захвата, плашек захвата, верхнего предохранительного кольца, нижнего предохранительного кольца, винтов и шайб, внутренняя поверхность корпуса захвата представляет собой широкую зигзагообразную внутреннюю резьбу, согласованную со штоком, так что она может действовать как цельный захват.

## Пакер труболовки

Пакер труболовки подсоединяется к нижнему концу наконечника с переводником труболовки и используется для герметизации оставленного в скважине предмета, чтобы запустить циркуляцию. Пакер труболовки состоит из переводника, сальника (манжеты) и штока. Стандартной формой штока пакера является форма «бычий нос», также может быть наружная резьба для подсоединения других инструментов.

## Стопорный переводник труболовки

При необходимости стопорения труболовки, как правило, на верхний конец труболовки с гладким штоком устанавливается стопорный переводник; или устанавливается стопорный переводник со стопорным кольцом для совместного выполнения функции стопорения. На труболовку со штоком с выступом также можно установить стопорный переводник со стопорным кольцом.

## Оptionальные наконечники

Фрезерный тип используется для зачистки заусенцев оставленного в скважине предмета, тип с переводником используется для подсоединения других инструментов снизу, тип с поперечным сечением используется для отклонения верхушки предмета от ствола скважины или погружения в стенку скважины.



Плащечный захват



Пакер



Стопорный переводник

Стопорное кольцо



Наконечник с переводником Наконечник-фрезер Наконечник с поперечным сечением

## Реверсивный переводник

Реверсивный переводник, также может называться реверсивной трубуловкой, является специальным инструментом для отвинчивания прихваченного бурового инструмента в точке прихвата при бурении и ремонтных работах на скважине. Когда ловильный инструмент прихвачен или его не возможно полностью поднять при проведении ловильных или подъёмных операций, тогда ловильный инструмент может быть выкручен из

реверсивного переводника и поднят из скважины.



модель	Н.Д. (мм)	В.Д.(мм)	Резьба(лев.)	Ловильный (右旋)
DK 1105	105	14	NC31	NC31
DK 1105	105	18	NC31	2 7/8 NH
DK 1121	121	20	NC38	NC38
DK 1140	140	20	NC40	NC40
DK 1150	150	28	NC46	NC46
DK 1165	165	28	NC50	NC46
DK 1165	165	28	NC50	NC50
DK 1165	165	32	NC50	5 1/2 FH
DK 1178	178	32	5 1/2 FH	5 1/2 FH
DK 1190	190	32	NC50	6 5/8 REG
DK 1203	203	32	NC50	NC61
DK 1203	203	32	NC50	6 5/8 FH
DKJ203	203	32	NC50	7 5/8 REG

модель	Н.Д.(мм)	В.Д.(мм)	резьба(прав.)	Лов.резьба(лев.)
DKJ105A	105	14	NC31	NC31
DKJ121A	121	20	NC38	NC38
DKJ146A	146	25	4 1/2 FH	4 1/2 FH
DKJ168A	168	28	NC50	NC50
DKJ168A	168	28	NC50	NC46
DKJ178A	178	32	5 1/2 FH	5 1/2 FH
DKJ178A	178	32	NC50	NC56

Модель	Н.Д.(мм)	В.Д.(мм)	Резьба(Прав.)	Лов. Размер (прав.)
DKJ93B	93	18	2 7/8 EU	2 7/8 EU
DKJ105B	105	14	NC31	NC31
DKJ114B	114	28	3 1/2 EU	3 1/2 EU
DKJ121B	121	18	NC38	NC38
DKJ140B	140	20	NC40	NC40
DKJ165B	165	28	NC50	NC46
DKJ165B	165	28	NC50	NC50
DKJ178B	178	32	5 1/2 FH	5 1/2 FH
DKJ178B	178	32	NC50	NC56
DKJ210B	210	32	6 5/8 FH	6 5/8 FH

## Реверсивная труболовка тип DLM-T

труболовка типа DLM-T - это инструмент, используемый для извлечения трубных элементов из скважины, такие как бурильные трубы (СБТ), НКТ и обсадные колонны в случае застрявшей. Она может вывинчивание аварийного трубы от колонн труб и извлекается аварийную трубу из скважины по внутреннему диаметру. Он также может быть успешно, когда её необходимо опустить аварийную трубу в скважину после поимки её, и может выполнять ловильную работу с циркуляцией и промывкой скважины.

### Спецификация-Реверсивная труболовка

Модель	Н.Д. мм	Резьба (Муф.лев.)	В.Д. мм	Мин.лови. размер мм	Диаметр корпус мм
DLM-T48	86	NC26	7	39.7	37
DLM-T60	105	NC31	8	49.7	46.5
DLM-T73	105	NC31	8	62	56
DLM-T89	105	NC31	16	75	71
DLM-T102	121	NC38	16	88.2	83
DLM-T114	121	NC38	16	99.8	93
DLM-T127	127	NC38	20	107	98
DLM-T140	140	NC38	25	118	107
DLM-T178	178	NC50	30	150.4	142
DLM-T245	245	6 5/8REG	70	213.5	205
DLM-T273	273	6 5/8REG	70	232.6	215
DLM-T340	340	6 5/8REG	76	313.6	253



## Труболовка с двумя сухарями

Труболовка с двумя сухарями - это инструмент внутреннего извлечения, который может поднимать буровые трубы, трубы, фрезерные трубы, втулки, уплотнители, водораспределительные устройства и другие падения с внутренними отверстиями, а также может выполнять операции по выщелачиванию застрявших предметов или использован с другими инструментами (например, ударные устройства, обратные пряжки и т.д.)

### Спецификация-Труболовка с двумя сухарями

Модель	Н.Д. (мм)	Резьба(муфта)	В.Д. (мм)	Диаметр корпуса (mm)	В.Д. лови.Обт.(мм)	Н.Д. лови.Обт. (дюй)	Длина (мм)
HLM-SS60	121	NC38	12(侧孔)	46	49.66	2 3/8	1200
	79	2 3/8 REG	12(侧孔)	47	50.7		1000
HLM-SS73	105	NC31	12(侧孔)	51	54.6	2 7/8	1200
	79	2 3/8 REG	12(侧孔)	55	62		1200
	121	NC38	12(侧孔)	57	62		1200
HLM-SS89	121	NC38	15(侧孔)	65	70.2	3 1/2	1200
	121	NC38	15(侧孔)	70	76.2		1200
HLM-SS114	122	NC31	18(侧孔)	86	90-95	4 1/2	1200
	168	NC50	18(侧孔)	88	92.5-97.2		1200
	122	NC31	18(侧孔)	91	97.2-103.9		1200
HLM-SS127	168	NC50	18	97	101.6-116	5	1200
HLM-SS140	141	NC31	18	108	114.3-121.4	5 1/2	1200
	168	NC38	20	112	118.6-124.3		1265



## Ловильный Метчик

Метчик – это специальный инструмент, применяемый для нарезки резьбы при ловильных работах утерянных или оборванных НК, бурильных труб, промывочных труб, пакеров, водораспределителей. Данный инструмент, так же достаточно успешно используется для ловли труб с муфтами. Метчик с бурильной трубой правой и левой резьбы или другим инструментом используются для ловильных работ.

### Спецификация-Ловильный метчик

Модель	Макс. Лови. Размер (мм)	Мин. Лови. Размер (мм)	В.Д. (мм)	Н.Д. (мм)	Размер Лови.Обт.
GZ47×28-NC26	47	28	10	86	1.9 Tubing
GZ60×38-NC26	60	38	12	86	2 3/8 Tubing
GZ70×45-NC26	70	45	16	86	2 7/8 Tubing
GZ86×56-NC31	86	56	20	105	3 1/2 Tubing
GZ98×65-NC38	98	65	25	121	4 Tubing
GZ110×77-NC50	110	77	25	168	4 1/2 Tubing
GZ62×40-NC26	62	40	16	86	2 3/8 Drill pipe 2 7/8 Drill pipe
GZ85×60-NC31	85	60	25	105	3 1/2 Drill pipe
GZ109×79-NC50	109	79	25	168	4 Drill pipe 4 1/2 Drill pipe
GZ130×95-NC50	130	95	38	168	5 Drill pipe 5 1/2 Drill pipe
GZ160×145- NC50	160	145	51	168	6 5/8 Drill pipe
GZ122×92-NC50	122	92	38	168	4 1/2 Casing 5 Casing
GZ135×109-NC50	135	109	51	168	5 1/2 Casing
GZ162×137- NC50	162	137	51	168	6 5/8 Casing
GZ172×147-6 5/8REG	172	147	51	203	7 Casing
GZ187×161-6 5/8REG	187	161	51	203	7 5/8 Casing 7 3/4 Casing
GZ215×185-7 5/8REG	215	185	51	241	8 5/8 Casing
GZ237×211-7 5/8REG	237	211	51	241	9 5/8 Casing
GZ85×52-NC31	85	52	20	105	Φ76.2-Φ57.2(mm)



Колокол предназначен для извлечения оставшейся в скважине колонны бурильных труб и НКТ с захватом их посредством нарезания резьбы на наружную поверхность оставленных труб. По конструкции колокола делятся на сквозные и несквозные.

### Спецификация-Ловильный колокол

Модель	Макс. Лови. Размер (мм)	Мин. Лови. Размер (мм)	Н.Д. (мм)	Размер Лови.Обт. (мм)
MZ55×40-NC26	55	40	86	48
MZ68×50-NC26	68	50	95	60
MZ80×62-NC26	80	62	114	73
MZ96×74-NC31	96	74	127	89
MZ110×90-NC38	110	90	143	102
MZ122×102-NC38	122	102	162	114
MZ135×110-NC50	135	110	175	121 127
MZ148×128-NC50	148	128	190	140
MZ167×140-NC50	167	140	203	152 159
MZ178×153-6 5/8 REG	178	153	211	165 168 172
MZ190×166-6 5/8 REG	190	166	219	178
MZ210×185-6 5/8 REG	210	185	247	197 203
MZ239×216-7 5/8 REG	239	216	280	228
MZ251×229-7 5/8 REG	251	229	290	241



## Внутренний крюк

Внутренний крюк – это ловильный инструмент используется внутри обсадных колонн или НКТ для улавливания тросов, кабелей, стальных частей телеметрических систем, парафиновых скребков и др. Данный инструмент поставляется в двух модификациях; с регулируемыми внутренними крюками и с жёстко фиксированными.

### Спецификация-Внутренний крюк

Модель	Код	Н.Д. (мм)	Резьба	Размер (Дюйм)
NG70	L23-7000	70	2 3/8 PAC	3 1/2
NG90	L23-9000	90	NC26	4 1/2
NG110	L23-11000	110	NC31	5 1/2
NG136	L23-13600	136	NC31	6 5/8
NG150	L23-15000	150	NC38	7
NG176	L23-17600	176	NC38	8 5/8
NG190	L23-19000	190	NC38	9 5/8



## Внешний крюк

Внешний крюк – это ловильный инструмент, используемый внутри обсадной колонны или НКТ для улавливания всевозможных канатов, тросов, подъёмных желонок, полых коротких цилиндров и не очень длинных тросов и кабелей.

### Спецификация-Внешний крюк

Модель	Н.Д. (мм)	Резьба	Размер (дюйм)
WG70	70	2 3/8 PAC	3 1/2
WG90	90	NC26	4 1/2
WG110	110	NC31	5 1/2
WG136	136	NC31	6 5/8
WG150	150	NC38	7
WG176	176	NC38	8 5/8
WG190	190	NC38	9 5/8



# Магнит для удаления металла из бурового раствора

## обзор

Магнит для удаления металла из бурового раствора является самым эффективным средством доступным для ловли и извлечения металлических частиц из бурового раствора, пропущенного вибрационным ситом. Магнит для удаления улавливает все намагниченные металлы. Во время фрезеровочных работ, магнит особенно необходим для удаления фрезерной стружки и обломков, которые могут привести к износу насосов раствора и другого оборудования. Также устраняет проблемы связанные с вредными обломками возвращая их на дно скважины и в равной степени эффективен как для обуривания с промывкой, так и для ловильных работ.

### Конструкция

Магнит оснащен передовыми высокоэффективными магнитами, которые имеют простую конструкцию, высокую прочность, сильное магнитное поле, простоту в эксплуатации и отличное соотношение веса и энергии.

### Эксплуатация

Магнит для удаления является самым эффективным, когда подвешивается с помощью мягкого шнура в канале бурового раствора до вибрационного сита, или в сбросе виброустановки. В зависимости от скорости резания при фрезеровании, установка должна очищаться чистой или соленой водой и стружка убирается несколько раз в день. Установка может очищаться меньше, когда стружка получается при низкой скорости.



## Спецификация

Модель	Габарит (мм)	Эффективная площадь магнитного поля (мм)	Напряженность поля на поверхности магнитного полюса (Gs)	Напряженность поля на 10мм поверхности магнитного полюса (Gs)
18"	200×460	125×400	1400	700
24"	200×620	125×525	1400	700
36"	200×920	125×825	1400	700

# Фрезеры

Фрезер с плоским торцом ,  
Фрезер с вогнутым  
торцом,оснащённый  
наваренным сплавом YD и  
абразивным  
материалом,используется  
для размалывания на забое



Конический фрезер –  
специальный  
инструмент,используемый  
для прорезания проходных  
отверстий в обсадных  
колоннах.



Фрезер с плоским торцом ,  
Фрезер с вогнутым  
торцом,оснащённый  
наваренным сплавом YD и  
абразивным  
материалом,используется  
для размалывания на забое



**Простой фрезер**  
Является эффективным  
инструментом для выполнения  
легких операций фрезерования,  
таких как пакеровка, перемычка  
и цементирование. Он может  
быть легко собрана и разобрана



Зубчатая фрезер имеет  
высококачественный внешний  
вид и позволяет поддерживать  
оптимальную  
производительность во всех  
областях применения. Они  
подходят для всех видов  
обычного фрезерного работы



Фрезер-райбер используется  
при восстановлении  
проходимости  
деформированных обсадных  
колонн и выпускается с  
правой и левой  
присоединительными  
резьбами



Срезающе-фрезерующее  
пилотный фрезер  
предназначен для  
фрезерования внутрь  
качающегося  
предмета,например:бурильн  
ые трубы,УБТ,НКТ и др.



Фрезер забойно-кольцевой  
предназначен для кольцевого  
офрезеровывания с последующим  
сплошным расфрезеровыванием в  
концов насосно-компрессорных  
труб.



## Бурильный шламоуловитель

Бурильный шламоуловитель используется для извлечения более тяжелых буровых обломков или металлических обломков которые не могут быть извлечены из скважины при нормальном цикле бурения. Шламоуловитель и овершот ,произведенные нашей компанией могут быть разобраны, чтобы облегчить извлечение обломков, спасенных в бурении, чтобы облегчить очистку, ремонт. Шламоуловитель может быть соединен в буровой колонне и поднят при буровых работах, может эффективно очищать буровой раствор. Принцип работы: Из-за большого наружного диаметра наружного цилиндра чашки, небольшого кольцевого зазора от скважины, а малого диаметра оси сердечника на устье чашки меньше, большого разрыва с круговым отверстием скважины, так что скорость потока бурового раствора в устье чаши резко падает, образуя вихрь, его пропускная способность также значительно снижается, так что более тяжелые фрагменты в буровом растворе попадают в чашу и вытасены с бурением, чтобы достичь цели очистки дна скважины.

### Спецификация-Бурильный шламоуловитель

модель	Верх. резьба&ниж. резьба	Н.Д. чашки (мм)	Н.Д. верх. strany (мм)	В.Д. (мм)	Длина чашки (мм)	Общая длина (мм)	Размер скважины (мм)
LB79	2 3/8REG B*2 3/8REG P	79	79	19	250	845	88.9~98.4
LB89	2 3/8REG B*2 3/8REG P	89	78	19	250	845	108~117.5
LB94	2 3/8REG B*2 3/8REG P	94	79	19	250	850	108~117.5
LB102	2 7/8REG B*2 7/8REG P	102	93.5	31.8	250	850	117.5~124
LB114	3 1/2REG B*3 1/2REG P	115	105.5	38.1	250	915	130~149
LB127	3 1/2REG B*3 1/2REG P	127	108	38.1	250	915	152.4~162
LB133	3 1/2REG B*3 1/2REG P	133	108	38.1	250	915	152.4~162
LB140	3 1/2REG B*3 1/2REG P	140	108	38.1	250	915	165~190.5
LB146	3 1/2REG B*3 1/2REG P	146	108	38.1	250	915	168~190.5
LB165	4 1/2REG B*4 1/2REG P	165	140	57.2	250	915	190.5~216
LB168	4 1/2REG B*4 1/2REG P	168	140	57.2	250	915	190.5~216
LB178	4 1/2REG B*4 1/2REG P	178	146	57.2	250	915	219~244.5
LB194	4 1/2REG B*4 1/2REG P	194	146	57.2	250	950	229~273
LB200	4 1/2REG B*4 1/2REG P	200	146	57.2	250	950	229~273
LB219	6 5/8REG B*6 5/8REG P	219	197	76.2	250	950	244~289
LB241	6 5/8REG B*6 5/8REG P	241	197	76.2	250	960	292~330
LB245	6 5/8REG B*6 5/8REG P	245	203	76.2	250	960	292~330
LB245	6 5/8REG B*6 5/8REG P	245	197	88.9	250	960	292~330
LB273	6 5/8REG B*6 5/8REG P	273	203	76.2	250	960	330~375
LB286	6 5/8REG B*6 5/8REG P	286	203	76.2	250	1000	330~375
LB327	7 5/8REG B*7 5/8REG P	327	241.3	76.2	250	1050	375~444.5
LB327	7 5/8REG B*7 5/8REG P	327	225.4	102	250	1000	375~444.5
LB340	7 5/8REG B*7 5/8REG P	340	225.4	76.2	250	1080	381~444.5
LB381	7 5/8REG B*7 5/8REG P	381	241.3	76.2	250	1065	432~508
LB473	7 5/8REG B*7 5/8REG P	473	241.3	76.2	250	1120	508~559

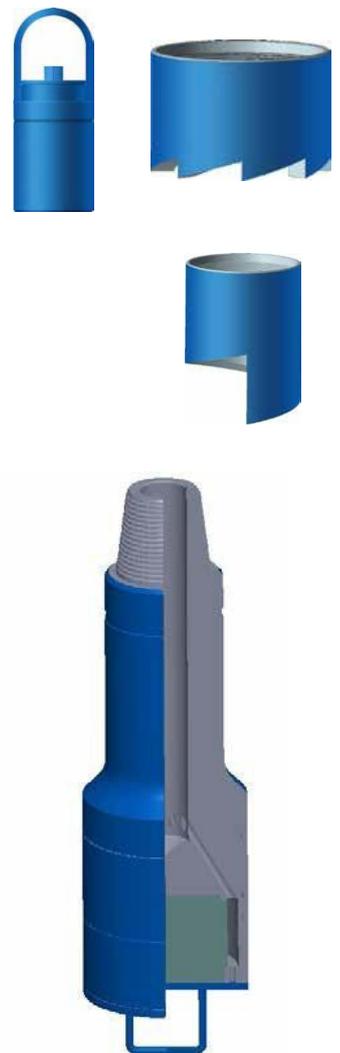


# Магнитный ловитель

Магнитный ловитель типа S- Это инструмент для извлечения падения, предназначенный для извлечения мелких металлов, предметов особой формы, таких как измельченные металлические крошки, конусы долота, ножи, подшипники, кава, зажимные штифты и ручные инструменты, из нижней части ствола скважины. Как правило, эти падения приводят к приостановке работ, и эти объекты могут быть удалены только магнитным притяжением. Инструмент спроектирован с многочисленными гидроциклическими отверстиями для смыва буровой крошки и других обломков, чтобы предотвратить любые помехи магнитному контакту. В различных ситуациях поиска могут использоваться различные руководства. Магнитный ловитель типа S состоит из верхних разъемов, корпусов, магнитных элементов, пластин и стандартных однородных направляющих. Корпус клапана изготовлен высокопрочной легированной сталью. Магнитный элемент является мощным магнитом, который не теряет заряд при правильной обработке. Магнит, корпус и пластина соединяются и свариваются резьбой во время сборки, а магнитные элементы находятся на месте. Стандартная однородная нижняя направляющая имеет резьбу и может быть легко разобрана. Операции обычно проводятся на трубопроводах и буровых трубах. С помощью кабельного адаптера он также может работать на кабеле. Магнитный ловитель типа S соединяется на дне ловильного троса и уменьшает его до 6 - 12 дюймов в предмете. Циркулярная промывка падающего предмета. Уменьшит цикл и опустит ловильный магнит на падающий предмет. Медленное вращение для обеспечения положительного контакта. После положительного контакта цикл прекращается и из отверстия поднимается ловильный магнит для извлечения падения. Необязательные фитинги

Стандартная конфигурация - плоская направляющая. Кроме того, можно использовать губные и мельничные направляющие. Губовидная направляющая делает падающий предмет средним, чтобы обеспечить правильный прямой контакт с магнитом. Фрезерная направляющая установка может фрезеровать любые мягкие пласти или свободные обломки, оседающие на дне отверстия.

модель	Н.Д.(мм)	резьба	Сила притяжения(KN)	Рабочая темп. (°C)	Условия размера скважины (мм)
CL38	38	5/8" ROD	≥0.049	<210	φ51~φ70
CL57	57	3/4" ROD	≥0.11	<210	φ70~φ92
CL64	64	3/4" ROD	≥0.22	<210	φ76~φ95
CL76	76	2 3/8REG	≥0.38	<210	φ86~φ105
CL79	79	2 3/8REG	≥0.38	<210	φ86~φ105
CL83	83	2 3/8REG	≥0.4	<210	φ95~φ108
CL86	86	2 3/8REG	≥3	<210	φ95~φ108
CL89	89	2 3/8REG	≥3	<210	φ100~φ114
CL102	102	2 3/8REG	≥5	<210	φ110~φ121
CL114	114	2 7/8REG	≥6	<210	φ121~φ140
CL125	125	2 7/8REG	≥7	<210	φ143~φ152
CL127	127	2 7/8REG	≥7	<210	φ143~φ152
CL140	140	3 1/2REG	≥9	<210	φ152~φ165
CL146	146	3 1/2REG	≥9	<210	φ160~φ184
CL152	152	3 1/2REG	≥9	<210	φ168~φ190
CL178	178	4 1/2REG	≥11	<210	φ190~φ216
CL190	190	4 1/2REG	≥13	<210	φ203~φ229
CL200	200	4 1/2REG	≥15	<210	φ216~φ241
CL203	203	4 1/2REG	≥15	<210	φ219~φ241
CL229	229	6 5/8REG	≥18	<210	φ241~φ279
CL254	254	6 5/8REG	≥20	<210	φ267~φ311
CL267	267	6 5/8REG	≥22	<210	φ279~φ330
CL292	292	6 5/8REG	≥26	<150	φ311~φ356
CL356	356	6 5/8REG	≥28	<150	φ381~φ445
CL381	381	7 5/8REG	≥30	<150	φ406~φ483
CL406	406	7 5/8REG	≥32	<150	φ432~φ508
CL483	483	7 5/8REG	≥35	<150	φ508~φ610
CL559	559	7 5/8REG	≥45	<150	φ610~φ711



# Металлошламоуловитель с обратной циркуляцией типа LL-F

Металлошламоуловитель с обратной циркуляцией типа LL-F используется для ловли различных типов мелких предметов на забое скважины, например, шарошки долота, зубья, ручные инструменты, куски железа и т.д. Принцип работы: при ловле оставленных в скважине предметов за счет заброса шара на забое скважины образуется локальная обратная циркуляция, и предметы смываются в металлошламоуловитель или на середину забоя скважины. Для труднобуримых пластов особенно эффективно использовать данный магнитный ловитель для очистки забоя скважины перед бурением алмазным долотом.

## При оформлении заказа укажите следующее

1. Код или модель изделия;
2. Резьба переводника;
3. Наименование и номер детали;
4. Наружный диаметр и тип фрезерного башмака.

Примечание: Если не указано иное, наружный диаметр пальцевого башмака соответствует наружному диаметру стандартного фрезерного башмака.



Фрезерный башмак типа В Фрезерный башмак типа С Магнитная вставка Пальцевый башмак Металлошламоуловитель с обратной

**Таблица параметров**

Модель	Наружный диаметр корпуса (мм)	Максимальный размер оставленного в скважине предмета (мм)	Наружный диаметр стального шара (мм)	Присоединительная резьба (внутренняя резьба)	Размер ствола скважины (мм)
LL-F86	86	51	23	NC26	92~98
LL-F89	89	57	23	NC26	95~102
LL-F92	92	57	23	NC26	95~102
LL-F101	101	63.5	23	NC26	105~114
LL-F114	114	78	28	NC31	117~127
LL-F123	123	90.5	28	NC31	130~140
LL-F130	130	95	34	NC38	143~152
LL-F146	146	111	34	NC38	155~165
LL-F159	159	121	34	NC46	168~187
LL-F178	178	130	42	NC50	190~210
LL-F200	200	154	42	NC50	212~241
LL-F206	206	157	45	NC50	216~241
LL-F232	232	179	57	NC50	244~270
LL-F257	257	194	57	6 5/8REG	273~295
LL-F279	279	211	57	6 5/8REG	298~317
LL-F301	301	219	57	6 5/8REG	320~346
LL-F330	330	249	57	6 5/8REG	349~406
LL-F381	381	279	57	6 5/8REG	406~444
LL-F508	508	406	57	7 5/8REG	559~660
LL-F559	559	426	57	7 5/8REG	610~711

# Магнитный ловитель с обратной циркуляцией типа CLF

## Общие сведения об изделии

Магнитный ловитель с обратной циркуляцией представляет собой инструмент для ловли оставленных в скважине мелких предметов в процессе бурения нефтяных и геологических скважин. Инструмент отличается простой конструкцией, удобным использованием, надежными характеристиками, небольшим размером, легким весом и другими преимуществами. Инструмент в основном используется для ловли зажимов для сверл, лап, шарошек, зубьев захвата, зубьев буровых ключей и других мелких предметов. Магнитная сталь магнитного ловителя выполнена из высококачественного магнитного материала самарий-празеодин-кобальт, который обладает мощной силой притяжения, температуроустойчивостью, длительным поддержанием магнитной силы и прочими преимуществами. В процессе ловли буровой раствор позволяет эффективно промывать забой скважины через циркуляционное отверстие магнитного ловителя, что облегчает контакт оставленных в скважине предметов с магнитной сталью для выполнения ловильных работ из скважины.

В сравнении с типом CLF магнитный ловитель типа CL позволяет промывать скважину не только с прямой циркуляцией, но и с обратной циркуляцией после ввода стального шара, что обеспечивает более эффективную промывку забоя скважины и ловлю оставленных в скважине предметов.

## Конструкция

Магнитный ловитель с обратной циркуляцией типа CLF состоит из переводника с подъемным кольцом, верхнего переводника, центровочной втулки, втулки из магнитной стали, магнитной стали, плоской направляющей и изолирующего кольца из магнитной стали. Верхний переводник выполнен из высокопрочной легированной стали. Магнитная сталь представляет собой постоянный магнит. При хранении нижние части двух магнитных ловителей не должны быть обращены друг к другу во избежание исчезновения магнитного поля. Изолирующее кольцо из магнитной стали используется для защиты магнитной стали и должно быть удалено при использовании в скважине.

## Оptionальные детали

Плоская направляющая является частью стандартной комплектации, также дополнительно прилагается зубчатая направляющая. Если диаметр скважины нестандартный или забой скважины представляет собой коническую форму, так что магнитная сталь не может касаться оставленных в скважине предметов, необходимо выбрать зубчатую направляющую.

## При оформлении заказа укажите следующее

1. Спецификация изделия



Магнитный ловитель с обратной циркуляцией

Таблица параметров магнитного ловителя с обратной циркуляцией

Модель	Диаметр (мм)	Присоединительная резьба	Сила притяжения (кН)	Применимая температура (°C)	Применимый ствол скважины (мм)
CLF79	79	NC23 BOX	≥0.38	<210	φ86~φ105
CLF86	86	NC23 BOX	≥3	<210	φ95~φ108
CLF102	102	NC26 BOX	≥5	<210	φ110~φ121
CLF114	114	NC31 BOX	≥6	<210	φ121~φ140
CLF125	125	NC38 BOX	≥7	<210	φ143~φ152
CLF127	127	NC38 BOX	≥7	<210	φ143~φ152
CLF140	140	NC38 BOX	≥9	<210	φ152~φ165
CLF146	146	NC38 BOX	≥9	<210	φ160~φ184
CLF152	152	NC38 BOX	≥9	<210	φ168~φ190
CLF165	165	NC38 BOX	≥10	<210	φ178~φ203
CLF178	178	NC50 BOX	≥11	<210	φ190~φ216
CLF190	190	NC50 BOX	≥13	<210	φ203~φ229
CLF200	200	NC50 BOX	≥15	<210	φ216~φ241
CLF203	203	NC50 BOX	≥15	<210	φ219~φ241
CLF225	225	NC50 BOX	≥18	<210	φ241~φ279
CLF254	254	6 5/8REG BOX	≥20	<210	φ267~φ311
CLF265	265	6 5/8REG BOX	≥22	<210	φ279~φ330
CLF267	267	6 5/8REG BOX	≥22	<210	φ279~φ330
CLF292	292	6 5/8REG BOX	≥26	<150	φ311~φ356
CLF356	356	6 5/8REG BOX	≥28	<150	φ381~φ445
CLF381	381	7 5/8REG BOX	≥30	<150	φ406~φ483
CLF406	406	7 5/8REG BOX	≥32	<150	φ432~φ508
CLF508	508	7 5/8REG BOX	≥40	<150	φ559~φ660

# Утяжеленная бурильная труба

## Общие сведения об изделии

Утяжеленная бурильная труба является одной из основных составляющих бурильной колонны, которая выполняет функцию обеспечения давления бурения на буровое долото, повышения жесткости бурового инструмента, предотвращения искривления скважины и обеспечения канала циркуляции бурового раствора. Утяжеленные бурильные трубы можно разделить на обычные, со спиральными канавками и немагнитные. Утяжеленные бурильные трубы, производимые нашей компанией, соответствуют стандартам SY/T5144, API Spec7-1 и NS-1.

## Особенности продукта

1. Закалка и отпуск полного сечения, твердость 285-341HBW, среднее значение энергия удара при комнатной температуре  $\geq 54$  Дж;
2. Фосфатирование резьбы на обоих концах, с предохранителем резьбы;

3. Впадины резьбы на обоих концах могут быть обработаны холодной прокаткой;
4. Резьба на обоих концах может быть испытана свинчиванием и развинчиванием.

## Инструкции по заказу

1. Укажите спецификацию утяжеленной бурильной трубы: наружный диаметр изделия (т.е. спецификация);
2. Укажите общую необходимую длину изделия (если она нестандартная);
3. Укажите размер внутреннего отверстия изделия (если он нестандартный);
4. Укажите тип резьбы и тип переводника изделия: тип резьбы и наличие канавки напряжения, ремонтная основа или используемая конструкция с низким крутящим моментом;
5. Наличие спиральных канавок, проточки под элеватор, проточки под захват, твердосплавных поясов или внутреннего покрытия; (опционально)
6. Наличие требований к холодной прокатке резьбы и разгрузочной канавке или свинчиванию и развинчиванию резьбы;

Таблица параметров

Номер и тип	Наружный диаметр		Внутренний диаметр		Длина мм	Диаметр притупления мм	Коэффициент прочности при изгибе
	мм	дюйм	мм	дюйм			
NC23-31	79.4	3 1/8	31.8	1 1/4	9150	76.2	2.57:1
NC26-35(2 3/8 IF)	88.9	3 1/2	38.1	1 1/2	9150	84.5	2.42:1
NC31-41(2 7/8 IF)	104.8	4 1/8	50.8	2	9150	101.6	2.43:1
NC35-47	120.6	4 3/4	50.8	2	9150	114.7	2.58:1
NC38-50(3 1/2 IF)	127	5	57.2	2 1/4	9150	121	2.38:1
NC44-60	152.4	6	57.2	2 1/4	9150 or 9450	144.5	2.49:1
NC44-60	152.4	6	71.4	2 13/16	9150 or 9450	144.5	2.84:1
NC44-62	158.8	6 1/4	57.2	2 1/4	9150 or 9450	149.2	2.91:1
NC46-62(4 IF)	158.8	6 1/4	71.4	2 13/16	9150 or 9450	150	2.63:1
NC46-65(4 IF)	165.1	6 1/2	57.2	2 1/4	9150 or 9450	154.8	2.76:1
NC46-65(4 IF)	165.1	6 1/2	71.4	2 13/16	9150 or 9450	154.8	3.05:1
NC46-67(4 IF)	171.4	6 3/4	57.2	2 1/4	9150 or 9450	159.5	3.18:1
NC50-67(4 1/2 IF)	171.4	6 3/4	71.4	2 13/16	9150 or 9450	159.5	2.37:1
NC50-70(4 1/2 IF)	177.8	7	57.2	2 1/4	9150 or 9450	164.7	2.54:1
NC50-70(4 1/2 IF)	177.8	7	71.4	2 13/16	9150 or 9450	164.7	2.73:1
NC50-72(4 1/2 IF)	184.2	7 1/4	71.4	2 13/16	9150 or 9450	169.5	3.12:1
NC56-77	196.8	7 3/4	71.4	2 13/16	9150 or 9450	185.3	2.70:1
NC56-80	203.2	8	71.4	2 13/16	9150 or 9450	190.1	3.02:1
6 5/8 REG	209.6	8 1/4	71.4	2 13/16	9150 or 9450	195.7	2.93:1
NC61-90	228.6	9	71.4	2 13/16	9150 or 9450	212.7	3.17:1
7 5/8 REG	241.3	9 1/2	76.2	3	9150 or 9450	223.8	2.81:1
NC70-97	247.6	9 3/4	76.2	3	9150 or 9450	232.6	2.57:1
NC70-100	254	10	76.2	3	9150 or 9450	237.3	2.81:1
8 5/8 REG	279.4	11	76.2	3	9150 or 9450	266.7	2.84:1



Утяжеленная  
бурильная  
труба со  
спиральными  
канавками

Стандартная  
утяжеленная  
бурильная  
труба

# Утяжеленная бурильная труба

## Спиральная канавка

Для уменьшения перепада давления поверхность утяжеленной бурильной трубы может быть спиралевидной

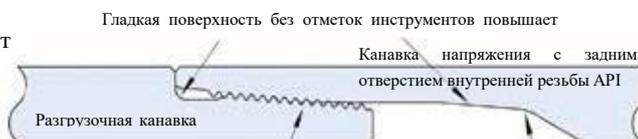
Утяжеленная бурильная труба со спиральными канавками: общий размер									
Наружный диаметр утяжеленной бурильной трубы	4 3/4"	6 1/4"	6 3/4"	7 1/4"	7 1/2"	8"	9 1/2"	10"	11"
Глубина канавки	7/32	9/32	5/16	11/32	11/32	3/8	13/32	7/16	15/32
	±1/32	±1/16	±1/16	±1/16	±1/16	±1/16	±3/12	±3/32	±3/32
Ход резьбы спиральной канавки	38	42	46	64	64	68	72	76	80
	±1	±2	±3	±4	±5	±6	±7	±8	±9

Примечание 1. Потеря веса составляет примерно 4% в сравнении с гладкими утяжеленными бурильными трубами.

Примечание 2. Длина спиралевидной части позволяет повторно регулировать соединение.

### Разгрузочная канавка

Разгрузочная канавка повышает прочность при изгибе соединения с наружной и внутренней резьбой, что в свою очередь повышает износостойкость. API определяет разгрузочные канавки.



### Твердосплавный пояс

Мы можем предоставить следующие твердосплавные пояса: Arnco-100xT, Arnco-300xT, TCS-8000;

### Проточки под захват и элеватор

Проточки под захват и элеватор повышают эффективность и безопасность внутрискважинной обработки. Обработка проточек под захват и элеватор выполняется в соответствии с API 7-1.

### Рекомендуемые положения твердосплавных поясов

Утяжеленная бурильная труба с проточками под захват и элеватор  
 4-дюймовый твердосплавный пояс над проточкой под элеватор  
 1-дюймовый твердосплавный пояс над проточкой под захват  
 10-дюймовый твердосплавный пояс под проточкой под захват  
 Утяжеленная бурильная труба с проточкой под захват  
 10-дюймовый твердосплавный пояс под проточкой под захват  
 4-дюймовый твердосплавный пояс над проточкой под захват  
 Утяжеленная бурильная труба без проточек под захват и элеватор  
 10-дюймовый твердосплавный пояс на расстоянии 30 дюймов от выступа наружной резьбы



## Утяжеленная бурильная труба

OD (дюйм)	A (дюйм)	B (дюйм)	R
10	9 1/8	9 1/2	1/4
9 3/4	8 7/8	9 1/4	1/4
9 1/2	8 5/8	9	1/4
9 1/4	8 3/8	8 3/4	1/4
9	8 1/8	8 1/2	1/4
8 1/2	7 3/4	8	3/16
8	7 1/4	7 1/2	3/16
7 3/4	7	7 1/4	3/16
7 1/2	6 3/4	7	3/16
7 1/4	6 1/2	6 3/4	3/16
7	6 1/4	6 1/2	3/16
6 3/4	6	6 1/4	3/16
6 1/2	5 7/8	6	1/8
6 1/4	5 5/8	5 3/4	1/8
6	5 3/8	5 1/2	1/8
5 3/4	5 1/8	5 1/4	1/8
4 3/4	4 1/4	4 3/8	1/8
4 1/8	3 11/16	3 3/4	1/8



Утяжеленная бурильная труба со спиральными канавками и проточками под захват и элеватор

# Немагнитная утяжеленная бурильная труба

## Общие сведения об изделии

Немагнитная утяжеленная бурильная труба выполнена из малопрочной немагнитной стали с помощью технологииковки и представляет собой специальный буровой инструмент для определения азимута буровой скважины и обеспечения точного измерения. Инструмент обладает отличной низкой магнитной проницаемостью, высокопрочными механическими свойствами, отличной стойкостью к межкристаллитному коррозионному растрескиванию и отличной износостойкостью. Немагнитные утяжеленные бурильные трубы, производимые нашей компанией, соответствуют стандартам SY/T5144, API Spec7-1 и NS-1.

## Особенности продукта

1. Твердость 270-360HBW, минимальное значение энергии удара при комнатной температуре  $\geq 81$  Дж, магнитная проницаемость  $< 1,01$ ;

2. Может быть оснащена проточкой под элеватор, проточкой под захват, спиральными канавками и резьбовой разгрузочной канавкой;

3. Впадины резьбы на обоих концах могут быть обработаны холодной прокаткой;

4. Резьба на обоих концах может быть испытана свинчиванием и развинчиванием.

## Инструкции по заказу

1. Укажите спецификацию утяжеленной бурильной трубы: наружный диаметр изделия (т.е. спецификация);

2. Укажите общую необходимую длину изделия (если она нестандартная);

3. Укажите размер внутреннего отверстия изделия (если он нестандартный);

4. Укажите тип резьбы и тип переводника изделия: тип резьбы и наличие канавки напряжения, ремонтная основа или используемая конструкция с низким крутящим моментом;

5. Наличие спиральных канавок, проточки под элеватор, проточки под захват, твердосплавных поясов; (опционально)

6. Наличие требований к холодной прокатке резьбы и разгрузочной канавке или свинчиванию и развинчиванию резьбы;



Немагнитная утяжеленная бурильная труба	Немагнитная утяжеленная бурильная труба со спиральными канавками	Гибкая немагнитная утяжеленная бурильная труба
---	--	--

# Бурильная труба

## Общие сведения об изделии

Обычная бурильная труба представляет собой стержень в буровом инструменте, который подсоединяет буровое долото, транспортирует буровой раствор и передает мощность. Обычные бурильные трубы, произведенные нашей компанией, соответствуют стандартам SY/T5561 и API Spec5DP. Для уменьшения износа обсадных труб и бурильных труб можно приварить твердосплавный пояс на конце переводника с внутренней резьбой бурильной трубы. Наша компания получила лицензии на производство и использование ARNCO 100XT, ARNCO 150XT, ARNCO 300XT, ARNCO 350XT, авторизованные американской компанией Arncо.



## Особенности продукта

1. Механические свойства и конструкция замка для бурильной трубы, корпуса труб и зоны сварки соответствуют последним стандартам API SPEC 5DP и RP 7G;
2. На конце переводника с внутренней резьбой можно приварить твердосплавный пояс;
3. Фосфатирование резьбы на обоих концах, с предохранителем резьбы;
4. Впадины резьбы на обоих концах могут быть обработаны холодной прокаткой;
5. Резьба на обоих концах может быть испытана свинчиванием и развинчиванием.

## Инструкции по заказу

1. Выберите необходимую спецификацию, тип резьбы и код качества в соответствии с конкретными требованиями заказчика и укажите тип запеллика под элеватор как 18° или 90°;
2. Для изделий, к которым необходимо приварить твердосплавный пояс, следует указывать марку используемой сварочной проволоки, а также тип с выступом или гладкий тип;
3. При необходимости антикоррозионной обработки внутреннего покрытия следует указать марку используемого внутреннего покрытия;
4. При несоответствии серии спецификации и техническим параметрам в таблице API Spec5DP оформляется специальный заказ. Необходимо указать специальные технические параметры и определить подробные размеры готового изделия согласно соответствующим схемам;
5. Наличие требований к холодной прокатке резьбы или свинчиванию и развинчиванию резьбы.

## Таблица параметров обычной бурильной трубы

Отметка спецификации				Наружный диаметр корпуса бурильной трубы	Толщина стенки бурильной трубы	Сварная шейка бурильной трубы	Замок для бурильной трубы						
							Наружный диаметр	Внутренний диаметр наружной резьбы	Длина наружной резьбы	Длина внутренней резьбы	Диаметр притупления	Приближенное качество	
Код 1	Вес корпуса трубы в фунтах	Сорт стали	Тип утолщения	D <sub>нр</sub> мм	t	мм	мм	мм	мм	мм	мм	с кг/м	
					-12,50%	Макс.	±0,8	-0,4	±6,4	±6,4	±60,4		
2 3/8	6.65	E	EU	NC26	60.32	7.11	65.1	85.7	44.5	177.8	203.2	82.95	10.45
2 3/8	6.65	X, G	EU	NC26	60.32	7.11	65.1	85.7	44.5	177.8	203.2	82.95	10.58
2 7/8	10.4	E	EU	NC31	73.02	9.19	81	104.8	54	177.8	228.6	100.41	16.25
2 7/8	10.4	X, G	EU	NC31	73.02	9.19	81	104.8	50.8	177.8	228.6	100.41	16.5
2 7/8	10.4	S	EU	NC31	73.02	9.19	81	111.1	41.3	177.8	228.6	100.41	17.19
3 1/2	9.5	E	EU	NC38	88.9	6.45	98.4	120.7	68.3	203.2	266.7	116.28	15.77
3 1/2	13.3	E	EU	NC38	88.9	9.35	98.4	120.7	68.3	203.2	266.7	116.28	20.77
3 1/2	13.3	X	EU	NC38	88.9	9.35	98.4	127	65.1	203.2	266.7	116.28	21.76
3 1/2	13.3	G	EU	NC38	88.9	9.35	98.4	127	61.9	203.2	266.7	116.28	21.9
3 1/2	13.3	S	EU	NC38	88.9	9.35	98.4	127	54	203.2	266.7	116.28	22.22
3 1/2	15.5	E	EU	NC38	88.9	11.4	98.4	127	65.1	203.2	266.7	116.28	24.67
3 1/2	15.5	X	EU	NC38	88.9	11.4	98.4	127	61.9	203.2	266.7	116.28	25.07
3 1/2	15.5	G	EU	NC38	88.9	11.4	98.4	127	54	203.2	266.7	116.28	25.38
3 1/2	15.5	S	EU	NC40	88.9	11.4	98.4	139.7	57.2	203.2	266.7	127.4	26.19
4	14	E	IU	NC40	101.6	8.38	106.4	133.4	71.4	177.8	254	127.4	22.42
4	14	X	IU	NC40	101.6	8.38	106.4	133.4	68.3	177.8	254	127.4	22.76
4	14	G	IU	NC40	101.6	8.38	106.4	139.7	61.9	177.8	254	127.4	23.61
4	14	S	IU	NC40	101.6	8.38	106.4	139.7	50.8	177.8	254	127.4	24.03
4	14	E	EU	NC46	101.6	8.38	114.3	152.4	82.6	177.8	254	145.26	23.67
4	14	X, G	EU	NC46	101.6	8.38	114.3	152.4	82.6	177.8	254	145.26	24.12
4	14	S	EU	NC46	101.6	8.38	114.3	152.4	76.2	177.8	254	145.26	24.46

# Бурильная труба

Таблица параметров бурильной трубы

Отметка спецификации					Наружный диаметр корпуса бурильной трубы	Толщина стенки бурильной трубы	Сварная шейка бурильной трубы	Замок для бурильной трубы					Приближенное качество
								Наружный диаметр	Внутренний диаметр наружной резьбы	Длина наружной резьбы	Длина внутренней резьбы	Диаметр притупления	
Код 1	Вес корпуса трубы в фунтах	Сорт стали	Тип утолщения		D <sub>нр</sub> мм	t	мм	мм	мм	мм	мм	мм	с кг/м
						-12,50%	Макс.	±0,8	-0,4	±6,4	±6,4	±60,4	
4 1/2	13.75	E	IU	NC46	114.3	6.88	119.1	152.4	85.7	177.8	254	145.26	22.5
4 1/2	13.75	E	EU	NC50	114.3	6.88	127	168.3	95.3	177.8	254	153.99	23.65
4 1/2	16.6	E	EU	NC50	114.3	8.56	127	168.3	95.3	177.8	254	153.99	27.51
4 1/2	16.6	X, G	EU	NC50	114.3	8.56	127	168.3	95.3	177.8	254	153.99	28.07
4 1/2	16.6	S	EU	NC50	114.3	8.56	127	168.3	88.9	177.8	254	153.99	28.47
4 1/2	16.6	E	IEU	NC46	114.3	8.56	119.1	158.8	82.6	177.8	254	145.26	27.36
4 1/2	16.6	X, G	IEU	NC46	114.3	8.56	119.1	158.8	76.2	177.8	254	145.26	27.73
4 1/2	16.6	S	IEU	NC46	114.3	8.56	119.1	158.8	69.9	177.8	254	145.26	28.04
4 1/2	20	E	EU	NC50	114.3	10.92	127	168.3	92.1	177.8	254	153.99	32.93
4 1/2	20	X, G	EU	NC50	114.3	10.92	127	168.3	88.9	177.8	254	153.99	33.63
4 1/2	20	S	EU	NC50	114.3	10.92	127	168.3	76.2	177.8	254	153.99	34.34
4 1/2	20	E	IEU	NC46	114.3	10.92	119.1	158.8	76.2	177.8	254	145.26	32.94
4 1/2	20	X	IEU	NC46	114.3	10.92	119.1	158.8	69.9	177.8	254	145.26	33.69
4 1/2	20	G	IEU	NC46	114.3	10.92	119.1	158.8	63.5	177.8	254	145.26	33.97
4 1/2	20	S	IEU	NC46	114.3	10.92	119.1	158.8	57.2	177.8	254	145.26	34.23
5	19.5	E	IEU	NC50	127	9.19	130.2	168.3	95.3	177.8	254	153.99	31.79
5	19.5	X	IEU	NC50	127	9.19	130.2	168.3	88.9	177.8	254	153.99	32.58
5	19.5	G	IEU	NC50	127	9.19	130.2	168.3	82.6	177.8	254	153.99	32.95
5	19.5	S	IEU	NC50	127	9.19	130.2	168.3	69.9	177.8	254	153.99	33.6
5	19.5	E	IEU	5 1/2	127	9.19	130.2	177.8	95.3	203.2	254	170.66	33.22
5	19.5	X, G	IEU	5 1/2	127	9.19	130.2	177.8	95.3	203.2	254	170.66	33.61
5	19.5	S	IEU	5 1/2	127	9.19	130.2	184.2	88.9	203.2	254	170.66	34.89
5	25.6	E	IEU	NC50	127	12.7	130.2	168.3	88.9	177.8	254	153.99	40.73
5	25.6	X	IEU	NC50	127	12.7	130.2	168.3	76.2	177.8	254	153.99	41.8
5	25.6	G	IEU	NC50	127	12.7	130.2	168.3	69.9	177.8	254	153.99	42.11
5	25.6	E	IEU	5 1/2	127	12.7	130.2	177.8	88.9	203.2	254	170.66	42.14
5	25.6	X	IEU	5 1/2	127	12.7	130.2	177.8	88.9	203.2	254	170.66	42.51
5	25.6	G	IEU	5 1/2	127	12.7	130.2	184.2	88.9	203.2	254	170.66	43.35
5	25.6	S	IEU	5 1/2	127	12.7	130.2	184.2	82.6	203.2	254	170.66	43.75
5 1/2	21.9	E	IEU	5 1/2	139.7	9.17	144.5	177.8	101.6	203.2	254	170.66	35.43
5 1/2	21.9	X	IEU	5 1/2	139.7	9.17	144.5	177.8	95.3	203.2	254	170.66	36.36
5 1/2	21.9	G	IEU	5 1/2	139.7	9.17	144.5	184.2	88.9	203.2	254	170.66	37.61
5 1/2	21.9	S	IEU	5 1/2	139.7	9.17	144.5	190.5	76.2	203.2	254	180.18	39.27
5 1/2	24.7	E	IEU	5 1/2	139.7	10.54	144.5	177.8	101.6	203.2	254	170.66	39.19
5 1/2	24.7	X, G	IEU	5 1/2	139.7	10.54	144.5	184.2	88.9	203.2	254	170.66	41.32
5 1/2	24.7	S	IEU	5 1/2	139.7	10.54	144.5	190.5	76.2	203.2	254	180.18	42.97
6 5/8	25.2	E	IEU	6 5/8	168.28	8.38	176.2	203.2	127	203.2	279.4	195.66	41.03
6 5/8	25.2	X	IEU	6 5/8	168.28	8.38	176.2	203.2	127	203.2	279.4	195.66	41.03
6 5/8	25.2	G	IEU	6 5/8	168.28	8.38	176.2	209.6	120.7	203.2	279.4	195.66	42.6
6 5/8	25.2	S	IEU	6 5/8	168.28	8.38	176.2	215.9	108	203.2	279.4	195.66	44.73
6 5/8	27.72	E	IEU	6 5/8	168.28	9.19	176.2	203.2	127	203.2	279.4	195.66	43.79
6 5/8	27.72	X, G	IEU	6 5/8	168.28	9.19	176.2	209.6	120.7	203.2	279.4	195.66	45.35
6 5/8	27.72	S	IEU	6 5/8	168.28	9.19	176.2	215.9	108	203.2	279.4	195.66	47.48

### Общие сведения об изделии

Толстостенная буровая труба представляет собой буровой инструмент среднего веса, аналогичный буровой трубе, но со стенкой трубы толще, чем у буровой трубы, и тоньше, чем у утяжеленной буровой трубы. С точки зрения компоновки, труба, как правило, добавляется между буровой трубой и утяжеленной буровой трубой для предотвращения внезапных изменений сечения буровой колонны и уменьшения усталости буровой трубы. Ее использование вместо части утяжеленной буровой трубы позволяет уменьшить крутящий момент и увеличить нагрузку в процессе бурения глубоких скважин, а также увеличить глубину бурения. При использовании в наклонно-направленных скважинах можно выполнить бурение на высокой скорости с низким крутящим моментом, что уменьшит износ и повреждение буровой колонны. Поскольку жесткость данной трубы ниже, чем у утяжеленной буровой трубы, а площадь контакта со стенкой скважины небольшая, сложно вызвать дифференциальный прихват.

Толстостенные буровые трубы, производимые компанией «Тяньхэ», соответствуют стандартам SY/T5146, API Spec7-1 и NS-1. Для уменьшения износа обсадных труб и толстостенных буровых труб можно приварить твердосплавный пояс на конце переводника на обоих концах толстостенной буровой трубы и в месте центрального утолщения. Наша компания получила лицензии на производство и использование ARNCO 100XT, ARNCO 150XT, ARNCO 300XT, ARNCO 350XT, авторизованные американской компанией Arnco.

### Особенности продукта

1. Закалка и отпуск полного сечения, твердость 285-341HBW, среднее значение энергии удара при комнатной температуре  $\geq 54$  Дж;
2. Можно приварить твердосплавный пояс на конце переводника на обоих концах и в месте центрального утолщения.
3. Фосфатирование резьбы на обоих концах, с предохранителем резьбы;
4. Впадины резьбы на обоих концах могут быть обработаны холодной прокаткой;
5. Резьба на обоих концах может быть испытана свинчиванием и развинчиванием.

### Инструкции по заказу

1. Укажите тип и спецификацию толстостенной буровой трубы: цельный или сварной тип, минимальный диаметр внешней поверхности изделия (т.е. спецификация);
2. Укажите общую необходимую длину изделия (если она нестандартная);
3. Укажите размер внутреннего отверстия изделия (если он нестандартный);
4. Укажите тип резьбы и тип переводника изделия: тип резьбы и наличие канавки напряжения, ремонтная основа;
5. Наличие твердосплавных поясов, а также класс и количество твердосплавных поясов (как правило, используется 14 твердосплавных поясов, которые делятся на тип с выступом и гладкий тип, другие способы приварки твердосплавных поясов могут быть основаны на требованиях заказчика.), тип (с выступом или гладкий) или внутреннее покрытие; (опционально)
6. Наличие требований к холодной прокатке резьбы и разгрузочной канавке или свинчиванию и развинчиванию резьбы.

Таблица параметров толстостенной буровой трубы

Спецификация	Наружный диаметр (дюйм)	Внутренний диаметр (дюйм)	Наружный диаметр переводника (дюйм)	Внутренний диаметр переводника	Резьба	Максимальный диаметр элеватора	Диаметр центрального утолщения	Минимальный проходной диаметр
3 1/2	3 1/2	2 1/4	4 3/4 (4 7/8, 5)	2 1/4	NC38	3 7/8	4	2
		2 1/16		2 1/16				1 13/16
4	4	2 1/2	5 1/4	2 1/2	NC40	4 3/16	4 1/2	2 1/4
		2 9/16		2 9/16				2 5/16
4 1/2	4 1/2	2 11/16	6 1/4	2 11/16	NC46	4 11/16	5	2 7/16
		2 3/4		2 3/4				2 1/2
		2 13/16		2 13/16				2 9/16
5	5	3	6 5/8	3	NC50	5 1/8	5 1/2	2 3/4
5 1/2	5 1/2	3 1/4	7 1/4, 7 1/2	3 1/4	5 1/2 FH	5 11/16	6	3
		3 3/8		3 3/8				3 1/8
		3 7/8		3 7/8				3 5/8
		4		4				3 3/4
6 5/8	6 5/8	4	8 (8 1/4, 8 1/2)	4	6 5/8 FH	6 15/16	7 1/8	3 3/4
		4 1/2		4 1/2				4 1/4
				5				4 3/4



Толстостенная буровая труба со спиральными канавками

Толстостенная буровая труба