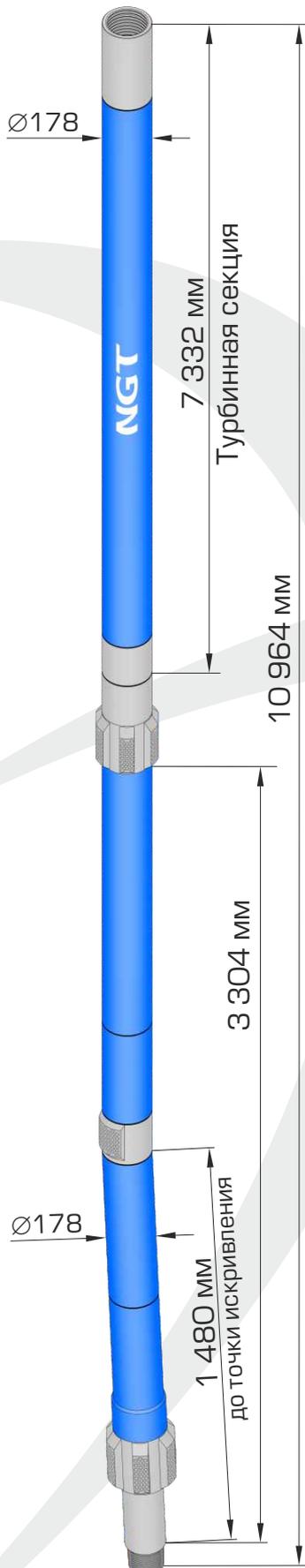


TBS1-178.NGT.M1 и TBS1-178.NGT.M2



Турбобур TBS1-178.NGT.M1 и TBS1-178.NGT.M2 – это новые универсальные турбобуры-отклонители с ультра-коротким плечом до точки перегиба осей.

Турбобуры предназначены для бурения нефтяных и газовых скважин импрегнированными долотами диаметром 212,7–220,7 мм.

Турбобуры состоят из турбинной секции и шпинделя-отклонителя с регулятором угла. Имеется возможность установки регулятора угла со следующими углами перегиба: 0°00', 0°13', 0°25', 0°37', 0°49', 1°00', 1°11', 1°20', 1°29', 1°37', 1°44', 1°50', 1°54', 2°00'.

Для передачи крутящего момента в шпинделе-отклонителе используется гибкий вал из титанового сплава.

В турбинной секции турбобуров используются высокоэффективные турбины типа M1 и M2. Обе турбины изготовлены из нержавеющей стали методом точного литья. КПД турбин при максимальной мощности составляет 68–70%. Шпиндель турбобуров имеет осевую опору скольжения, рабочие поверхности которой выполнены из синтетического алмаза. Это позволяет реализовать высокие мощностные характеристики и обеспечить длительный межремонтный срок службы.

Техническая характеристика турбобура

Шифр турбобура	TBS1-178.NGT.M1	TBS1-178.NGT.M2
Наружный диаметр корпуса, мм	178	
Диаметры применяемых долот, мм	212,7–215,9	
Длина турбобура, мм	10 964	10 964
Длина турбинной секции, мм	7 332	7 332
Длина шпинделя до искривления, мм	1 480	1 480
Присоединит. резьба к бур. трубам	3-147 (3-133)	
Присоединительная резьба к долоту	3-117	
Максим. плотность бур. раствора, г/см ³	1,9	
Предельная осевая нагрузка, кН	150	
Масса, кг	2 100	2 100
Максим. температура в скважине, °С	250	

Энергетическая характеристика турбобура

Количество турбинных секций, шт.	1	1
Расход бурового раствора, л/с	32–36	25–28
Плотность бурового раствора, г/см ³	1,0	1,0
Момент силы в торм. режиме, Н*м	2843–3599	2254–2827
Частота вращения в раб. режиме, мин ⁻¹	827–931	926–1037
Перепад давления, МПа	5,8–7,4	6,4–8,0
Максимальная мощность, кВт	107–152	100–140