



ДОЛОТО PDC

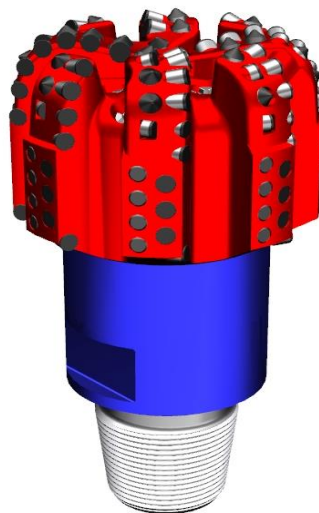
215,9 (8 1/2") TSDP 813MH S140

НАЗНАЧЕНИЕ:

Долото предназначено для бурения сплошным забоем вертикальных и наклонно-направленных нефтяных и газовых скважин в средних породах с пропластками твердых пород.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

| | |
|--|-----------------------------|
| Количество лопастей, шт | 8 |
| Диаметр долота, мм (дюйм) | 215,9 мм. (8 1/2") |
| Общее количество резцов PDC, шт | 61 |
| Выбуривающие резцы, шт | 8 |
| Диаметр резцов PDC, мм | 16,13 |
| Количество и диаметр насадок, шт x мм* | 8 шт. |
| Max TFA, мм ² | 2446,8 |
| Присоединительная резьба, ГОСТ /API (тип) | 3-117 / 4 1/2 Reg (ниппель) |
| Масса долота, кг | 50,5 |
| Длина калибрующей части, мм | 72 |
| Рекомендуемый крутящий момент свинчивания долота, кН•м | 17-18 |



РЕКОМЕНДУЕМЫЕ РЕЖИМЫ БУРЕНИЯ:

| | |
|----------------------------------|--------|
| Осевая нагрузка, т | до 18 |
| Расход промывочной жидкости, л/с | 28-40 |
| Частота вращения, об/мин | до 250 |

КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ:

Геометрия лопастей и использование спирального калибра облегчает вынос шлама с забоя и стабилизирует долото на забое. Наличие подрезающих резцов для обратной проработки, применение PDC зубков премиум класса на режущей части долота, второго ряда вооружения, специального конусного зубка PDC и специальной наплавки корпуса повышают его износостойкость. Защита калибрующей части осуществляется резцами PDC или TSP вставками.



**Стандартная комплектация может быть изменена по требованию потребителя .
С целью улучшения показателей работы долот в конструкцию могут быть внесены незначительные изменения без предварительного уведомления потребителей.*