

Винахід відноситься до буріння свердловин. Спосіб регулювання швидкості обертального буріння включає подачу промивальної рідини в бурильні труби з нагвинченим породоруйнівним інструментом, створення осьового навантаження на долото, надання обертання його ротору. Регулюють швидкість обертання долота за критеріями конструкції долота, компонування низу бурильної колони, встановленої потужності приводу ротора, енергоємності процесу руйнування породи, зенітного кута свердловини, параметрів промивальної рідини і фізико-механічних властивостей гірських порід. Оптимальну швидкість обертання визначають як середнє арифметичне трьох швидкостей, величини яких є найближчими. Підвищується механічна швидкість буріння та час роботи долота у вибої.