

Отзыв

на автореферат диссертации на тему «Технико-технологические решения по обеспечению проектной траектории наклонно направленных скважин», представленной Троховым Владиславом Валерьевичем на соискание ученой степени кандидата технических наук

Работы, связанные с оптимизацией отклонения реального профиля скважины от запроектированного, являются актуальными также как и оптимизация состава КНБК при бурении наклонно направленных скважин.

Целью работы является разработка технико-технологического решения для обеспечения проектной траектории наклонно направленных скважин за счет оптимизации технологии проводки участков стабилизации и параметров компоновки нижней части бурильной колонны.

Основные задачи определены как :

- анализ теории и практики бурения наклонно направленных скважин с учетом прохождения участка стабилизации забойными двигателями-отклонителями;
- методическое обоснование применения нейросетевой технологии для факторного анализа по обеспечению проектной траектории скважины;
- разработка технико-технологических рекомендаций по обеспечению проектной траектории наклонно направленных скважин на участке стабилизации с применением нейросетевой модели;
- исследование и оптимизация компоновок нижней части бурильной колонны для обеспечения проектных параметров траектории.

Научная новизна не вызывает сомнений.

Защищаемыми положениями являются:

- применение нейрокомпьютинга в факторном анализе наклонно направленного бурения скважин при разработке группы месторождений Тимано-Печерской нефтегазовой провинции позволило выявить порядок влияния на стабилизацию фактического профиля скважины по зенитному и азимутальному углам таких факторов как величина зенитного угла, твердость пород, осевой люфт вала шпинделя винтового двигателя;
- применение нейросетевой модели позволило определить технико-технологические условия оптимизации бурения при проводке участка стабилизации;
- при установленных параметрах КНБК(зазор и соотношение длин) радиус искривления скважины мало зависит от величины зенитного угла и места установки опорно-центрирующего устройства.

Замечания по автореферату:

1. В формулировке второго защищаемого положения определяются требования и к геологическим условиям. На наш взгляд нельзя выставлять требования к ним – какие уж есть геологические условия. .

2. В автореферате не указан алгоритм определения весовой значимости входных факторов.

Вход. № 1574
«03» 04 2015 г.

Несмотря на отмеченное, диссертационная работа представляет собой законченную научно-квалификационную работу, рассматривающую устойчивость аргиллитов как объект совершенствования технологии предупреждения их дестабилизации.

Диссертационная работа отвечает требованиям ВАК, а соискатель заслуживает присвоения ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.15 – технология бурения и освоения скважин.

Зав. кафедры нефтегазового дела

Н.А.Буглов

Доцент кафедры

А.И.Ламбин

Буглов Николай Александрович
664073, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 83
bna@istu.edu, тел. (83952) 405158

Ламбин Анатолий Иванович
664073, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 83
burenie@istu.edu, тел. (83952) 405278

