

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы Залятдинова Альберта Айратовича «Обеспечение заданной траектории при бурении скважины с одновременным расширением ствола», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2 «Технология бурения и освоения скважин».

Бурение нефтяных и газовых скважин в интервалах разреза с высокой интенсивностью поглощения бурового раствора характеризуется большими затратами и риском. Урало-Поволжье в числе нефтяных регионов, где эта проблема актуальна. Применением всевозможных методов, в том числе установки цементных мостов, такие осложнения ликвидировать в большинстве случаев не удастся. Наиболее эффективный в таких условиях метод перекрытия интервала поглощения промежуточной колонной связан с значительными затратами материалов и времени.

В институте «ТатНИПИнефть» разработана технология изоляции таких интервалов с помощью профильных перекрывателей – оборудования для локального крепления скважин (ОЛКС) без цементирования и с сохранением полезного сечения скважины. Для этого интервал осложнения бурят обычным способом с последующим расширением ствола скважины в диаметре. Однако при этом происходит отклонение траектории ствола скважины от проектной. Поэтому исследования фактических искривлений ствола скважины при бурении с одновременным расширением и разработка технологии и средств бурения с управлением траекторией являются актуальными задачами.

Автор провел сравнительный анализ качества крепления и надежности конструкции скважин, в которых были применены как ОЛКС, так и обычные методы ликвидации поглощений, в частности – цементованием. Установлено, что профильные перекрыватели позволяют не только надежно изолировать в процессе бурения зону поглощения, но и увеличивают срок службы эксплуатационных колонн без потери герметичности.

В автореферате приведены результаты анализа информации по профилям скважин, полученной при испытании технологии одновременного бурения и расширения интервала осложнения роторным способом с разными КНБК, а также с применением забойного двигателя и телесистемы. Обоснованы наиболее эффективные КНБК для соответствующих способов бурения.

Предложена оригинальная конструкция долота-расширителя, специально разработанного для повышения эффективности бурения и крепления в сложных горно-геологических условиях, характеризующихся интенсивными поглощениями. В автореферате представлена информация о стендовых и промысловых испытаниях долота-расширителя, анализ их результатов, а также путь совершенствования конструкции.

Научная и практическая ценность выполненной работы видится в совершенствовании технологии и технических средств проводки и крепления ствола скважины, и достижения проектного профиля в сложных горно-

геологических условиях с одновременным повышением экономической эффективности.

Принципиальных замечаний по работе нет, однако, необходимо отметить следующее:

- в анализе не приведены параметры режимов роторного бурения с применением рассматриваемых КНБК с одновременным расширением стандартным расширителем, которые, как известно, влияют на формирование профиля скважины;

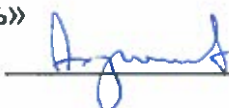
- не указана величина смещения забоя как критерий выбора способа (роторного или с применением забойного двигателя) бурения наклонно-направленных скважин с одновременным расширением ствола.

Диссертационная работа Залятдинова А.А. «Обеспечение заданной траектории при бурении скважины с одновременным расширением ствола» является завершенной и отвечает требованиям п.9 «Положение о присуждении ученых степеней» ВАК при Министерстве образования и науки Российской Федерации, предъявляемых к кандидатским диссертациям, а её автор Залятдинов Альберт Айратович заслуживает присуждения ему ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2. – «Технология бурения и освоения скважин».

Заведующий лабораторией вскрытия залежей сложного строения научно-исследовательского отдела бурения Тюменского отделения «СургутНИПИнефть», кандидат технических наук по специальности 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Согласен на размещение персональных данных на официальном сайте института «ТатНИПИнефть»

10.03.2022 г.



Ахметзянов Ратмир Рифович

ПАО «Сургутнефтегаз» Тюменское отделение «СургутНИПИнефть»

Адрес: Россия, 625003, г. Тюмень, ул. Розы Люксембург, 12 корпус 7

Телефон: +7 3452-687-227

E-mail: tonipi-ext@surgutneftegas.ru

Заместитель начальника
группы по работе с кадрами
Тюменского отделения
«СургутНИПИнефть»



Метелева Светлана Анатольевна