

## **Оценка потенциала не вовлеченных в разработку участков на месторождениях ОАО «Удмуртнефть»**

***В.А. Насыров, С.Р. Нуров, М.Н. Ситицын (ЗАО «ИННЦ»),  
И.А. Серета (ОАО «НК «Роснефть»)***

Проведена оценка потенциала ввода в разработку неразрабатываемых участков на месторождениях, эксплуатируемых ОАО «Удмуртнефть». Выявленные участки ранжированы по запасам, степени изученности, совпадению лицензионных границ, проектному фонду скважин, оптимальному виду геолого-технических мероприятий и потенциальному дебиту/приросту добычи нефти. Выполненный анализ является основой для разработки стратегии вовлечения запасов в ближайшей и отдаленной перспективах.

В настоящее время ОАО «Удмуртнефть» разрабатывает 24 месторождения, которые имеют сложное геологическое строение (высокая неоднородность пластов по фильтрационно-емкостным свойствам, наличие газовых шапок, подстилающей воды) и содержат высоковязкие нефти. Большинство из них находится на поздней стадии разработки и, как правило, характеризуется высокими темпами снижения базовой добычи в основном из-за роста обводненности. В связи с этим вовлечение в разработку ранее не охваченных участков является одной из приоритетных задач для нефтедобывающей компании.

Цель данной работы – выявление неразрабатываемых зон на месторождениях ОАО «Удмуртнефть» и оценка потенциала их ввода в разработку в перспективе.

По результатам проведенного анализа можно сделать следующие выводы.

1. На месторождениях ОАО «Удмуртнефть» имеются 58 неразрабатываемых участков:
  - 18 % участков будут вовлечены в разработку в краткосрочной перспективе;
  - 42 % участков, по которым предложены адресные мероприятия по вводу их в разработку;
  - на 16 % участков запланированы дополнительные исследования;
  - на 24 % участков требуется получение лицензий.
2. Суммарные извлекаемые запасы нефти неразрабатываемых зон оцениваются примерно в 26 млн. т нефти, что эквивалентно вводу в разработку крупного (для Удмуртской Республики) месторождения.
3. Средний дебит нефти на перспективных участках составляет 7,2 т/сут, жидкости – 10,1 м<sup>3</sup>/сут.
4. На участках, где нет ограничений по лицензии и природоохранным зонам, в среднесрочной перспективе запланированы следующие мероприятия: бурение новых скважин и БГС/БННС, ПВЛГ/ОРЭ. По результатам данной работы сформирован рейтинг бурения 2011-2030 гг.
5. Наиболее перспективные зоны с начальными извлекаемыми запасами более 500 тыс. т выявлены на Мишкинском, Есенеysком, Киенгопском, Красногорском и Котовском месторождениях.
6. Индекс рентабельности по предварительной оценке составит 1,68.