

## **Планирование разработки, изучение сложных коллекторов Южно-Приобского лицензионного участка Приобского месторождения**

***П.Н. Герасименко, В.В. Каранов, С.А. Зырянов  
(ООО «Газпромнефть НТЦ»)***

---

Приобское месторождение открыто в 1982 г., расположено в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области в 65 км к востоку от г. Ханты-Мансийска и в 115 км к западу от г. Нефтеюганска. Южно-Приобский лицензионный участок (ЮЛТ) находится в центральной части Западно-Сибирской равнины на Среднеобской низменности. Район достаточно хорошо изучен 2D и 3D сейсморазведкой, поисково-разведочным и эксплуатационным бурением.

Южно-Приобский лицензионный участок является частью крупной нефтегазоносной зоны, приуроченной к моноклинали, вытянутой в субмеридиональном направлении и осложненной рядом локальных поднятий. Характерной особенностью района является наличие скоплений нефти в линзах песчано-алевритистых пород разной протяженности.

Геологические запасы нефти этого участка составляют около 1,5 млрд. т, извлекаемые – 330 млн. т. В настоящее время добыто 40 млн. т и пробурено более 2100 скважин.

В данный момент на территории ЮЛТ Приобского месторождения существует ряд неопределенностей, влияющих на прогноз и эффективность эксплуатационного бурения. К таким неопределенностям относятся значительная фациальная изменчивость залежей по площади и разрезу; сложные формы ловушек нефти; неоднозначность привязки ГИС – сеймика; сложность прогнозирования эффективных толщин и коллектора в целом.

Особенностью планирования эксплуатационного бурения ЮЛТ Приобского месторождения является комплексный подход с детальным анализом всей геолого-геофизической информации, направленным на минимизацию геологических рисков.

Целью данной работы является рассмотрение подхода к планированию бурения в условиях сложной геологии с использованием результатов 3D сейсморазведки, показателей разработки, данных ГИС, исследования керна и фациального анализа.

Данный подход по планированию разработки применяется и к другим месторождениям.