

## **Детализация геологического строения пласта для подбора эффективных ГТМ с целью оптимизации системы разработки на примере объекта БВ<sub>10</sub> Поточного и Северо-Поточного месторождений**

*Л.Д. Рачева, О.Б. Панкова, Т.С. Белоусова, А.В. Желудков  
(Филиал ООО «ЛУКОЙЛ – Инжиниринг»  
«КогалымНИПИнефть» г. Тюмень)*

---

На примере объекта БВ<sub>10</sub> Поточного и Северо-Поточного месторождений по результатам эксплуатации добывающих скважин выделены участки с разными показателями разработки и выработки запасов, выполнены анализ и сопоставление геологических условий осадконакопления. На выбранных участках прослежен характер изменения толщин, параметров неоднородности, коллекторских свойств и нефтенасыщенности.

По методике В.С. Муромцева на основе электрометрических характеристик (метода самопроизвольной поляризации) разрезов скважин проведен палеофациальный анализ условий осадконакопления пород продуктивного пласта. Подтверждена схожесть разрезов пласта БВ<sub>10</sub> Северо-Поточного и Поточного месторождений. Пласт развит в шельфовых отложениях, привнос песчаного материала связан с работой речных потоков.

Аналогичные условия осадкообразования приурочены к зонам шельфа, зонам вреза (дельтовые отложения) и глубоководной части шельфа. В ходе анализа песчанности разреза скважин (форма кривых ПС) выбраны группы скважин, построены карты-схемы объекта БВ<sub>10</sub>, на которых показаны границы распространения зон с различными условиями осадконакопления. С выделенными зонами осадконакопления связаны участки разработки, различающиеся по промысловым характеристикам.

Коллекторы пласта, образовавшиеся в одинаковых условиях осадконакопления, гидродинамически связаны между собой. В скважинах между коллекторами с разными литотипами гидродинамическая связь нарушается. Из-за разницы в условиях осадконакопления геологические параметры по зонам меняются, что обуславливает разный характер выработки участков пласта.