

Открытое Акционерное общество

«ИНГА»

ул. Рознина, д. 146/2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
Россия, 628012
Тел. в Москве: +7 495 935 7222;
Факс в Москве: +7 495 221 7369
E-mail в Москве: info@ruspetro.com
ОГРН 1028600508826
ИНН 8601013859



Open Joint Stock Company

“INGA”

Roznina st., 146/2, Khanty-Mansiysk city,
Khanty-Mansiysk autonomous okrug,
Russia, 628012
Tel (Moscow): +7 495 935 7222
Fax (Moscow): +7 495 221 7369
E-mail (Moscow): info@ruspetro.com
Company's reg. No.: 1028600508826
Tax payer ID No.: 8601013859

№ РП-217/08-15
от 17.08.2015 г.

Генеральному директору
ЗАО «Недра-Консалт»
П.В. Пенягину

*Отзыв на выполненные работы
по подсчету геологических и извлекаемых
запасов углеводородов*

В 2015 году специалистами ЗАО «Недра-Консалт», в рамках субподрядных работ, выполнена для ОАО «ИНГА» и ОАО «Транс-ойл», действующих через управляющую организацию ООО «РУСПЕТРО», научно-техническая работа «Подсчёт геологических запасов нефти, газа и конденсата, ТЭО КИН и КИК в пределах Поттымско-Ингинского, Восточно-Ингинского и Пальяновского (юго-восточная часть) лицензионных участков Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения».

Месторождение является многозалежным, его геологическое строение является одним из наиболее сложных в Западной Сибири. Залежи нефти и газа приурочены к пластам ВК1-2 викуловской, ЮК0 тутлеймской, ЮК1 абалакской, ЮК2-9 тюменской, ЮК10 шеркалинской свит, а так же к доюрскому комплексу пород. По типу резервуара залежи относятся к литологическим и литолого-стратиграфическим. Коллекторы верхнеюрских пластов - ЮК0 и ЮК1 являются нетрадиционными, общепризнанной методики подсчета запасов по ним не существует.

В процессе работы разработана петрофизическая основа, проинтерпретированы материалы ГИС по 153 скважинам. Создана единая сейсмогеологическая модель по результатам сейморазведочных работ на рассматриваемых площадях. На основе интегрированного подхода разработана трехмерная геологическая и гидродинамическая модели в пределах Поттымско-Ингинского, Восточно-Ингинского и Пальяновского (юго-восточная часть) лицензионных участков Красноленинского нефтегазоконденсатного месторождения. Подсчет геологических и извлекаемых запасов углеводородов выполнен по 80 залежам, 13 пластам.

Благодаря высокому профессиональному уровню геологов, сейсмиков, петрофизиков, разработчиков и других специалистов ЗАО «Недра-Консалт», отчет по подсчету запасов завершен в установленные Заказчиком сроки и представлен на экспертизу ГКЗ.

Высокое качество выполнения отчета, проведенная исполнителями квалифицированная работа с экспертами ГКЗ и оперативное устранение сделанных ими замечаний, позволили успешно защитить представленные запасы УВ.

**Начальник геологического отдела
ООО «РУСПЕТРО»**

И.П.Мальков