

ОТЗЫВ
на автореферат диссертации
ЛИФАНТЬЕВА АЛЕКСЕЯ ВЛАДИМИРОВИЧА

“Учет неоднородности пластов по проницаемости при компьютерном проектировании разработки нефтяных месторождений”, представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Важнейшей задачей компьютерного моделирования разработки нефтяных месторождений является качественная адаптация геолого-технологических моделей. Одним из инструментов влияния на это является учет неоднородности пластов по проницаемости. Это определяет актуальность темы данной работы.

Научная новизна работы заключается в получении автором методики оценки дебитов горизонтальных скважин для неоднородных по проницаемости пластов, результатов о величине расхождения неоднородности модельной и фактической проницаемости пласта.

Достоверность полученных результатов подтверждается в первом случае сопоставлением с известными формулами расчета дебитов ГС, а во втором случае, применением различных методов оценки зависимости расчетной неоднородности по модельной проницаемости от шага сетки.

Полученные автором результаты могут быть использованы при проектировании разработки нефтяных месторождений как вертикальными, так и горизонтальными скважинами.

Замечаний к работе нет.

В целом, диссертационная работа отвечает требованиям ВАК РФ к кандидатским диссертациям, а ее автор Лифантьев А.В. заслуживает присвоения ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17.

**Ведущий геолог отдела геологии
и разработки месторождений
ОАО «СМП-Нефтегаз»,
к.ф.-м.н., доцент**



3.10.2014 **Мирсаитов Ринат Габдрауфович**
423461, г. Альметьевск
пр.Строителей, д.57, к.505
тел. 8(8553) 39-43-90
E-mail: mirsaitov@smpneftgaz.ru