



Генеральному директору  
ООО «Софойл»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМНЕФТЬ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»  
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ НТЦ»)

**Р.Р. Фараховой**

Россия, 190000, г. Санкт-Петербург, наб. реки Мойки, д. 75-79, лит. Д  
ОКПО 83760719, ОГРН 1079847089673,  
ИНН 7838395487, КПП 785150001  
Тел.: +7 (812) 313-69-24, факс: +7 (812) 313-69-27  
e-mail: ntc\_odo@gazprom-neft.ru  
http://www.ntc.gazprom-neft.ru

№ \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

*Отзыв о результатах выполнения  
работ по анализу разработки по  
технологии PRIME*

**Уважаемая Рушания Ринатовна!**

В 2024 году на Советском и Вахском месторождениях АО «Томскнефть» ВНК компания ООО «СОФОЙЛ» выполнила опытно-промышленные работы по анализу разработки с применением технологии PRIME.

В ходе работ был продемонстрирован широкий спектр возможностей PRIME-анализа. В частности, на Советском месторождении проведён верхнеуровневый анализ (PRESCAN), позволивший выявить наиболее перспективные участки для последующей доработки. Далее, на выделенном участке был осуществлён детальный поскважинный анализ с интерпретацией исторических данных и результатов исследований, что позволило сформировать пул кандидатов на проведение геолого-технических мероприятий (ОПЗ, РИР, переводы) по основному фонду скважин.

На Кошильском участке Вахского месторождения технология PRIME была использована для минимизации рисков при уплотняющем бурении. Рекомендованные PRIME зоны во многом совпали с действующей программой бурения, что подтвердилось успешным вводом в эксплуатацию трёх новых скважин. Дополнительно, в перспективе планируется бурение ещё в двух зонах, рекомендованных по результатам PRIME-анализа.

ООО «СОФОЙЛ» зарекомендовала себя как надёжный и компетентный партнёр, способный эффективно внедрять современные технологии. Методика PRIME,



**ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ  
НТЦ»**

основанная на автоматизированном анализе с применением искусственного интеллекта, продемонстрировала высокий уровень качества, оперативности и воспроизводимости результатов. Все работы были выполнены в установленные сроки и с соблюдением корпоративных стандартов.

АО «Томскнефть» ВНК подтверждает эффективность PRIME-анализа в условиях геологии и разработки тестируемого участка. Также следует отметить выявленные ограничения методики при тестировании на Северо-Покурском месторождении ПАО «СН-МНГ». Применимость технологии может быть ограничена в краевых зонах месторождений. Корректная работа алгоритмов требует наличия окружающих скважин и истории эксплуатации объекта.

С уважением,

**Руководитель проекта развития  
дисциплины Разработка и  
гидродинамическое моделирование**

**И. С. Каешков**

Каешков И. С.  
(061)3099

Рег. № 20/000817 от 04.06.2025



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ  
КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 03475267000CB2F6B0425EC3112A671A87

Владелец: Каешков Илья Сергеевич

Действителен: с 17.10.2024 по 17.10.2025

ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ  
НТЦ»