

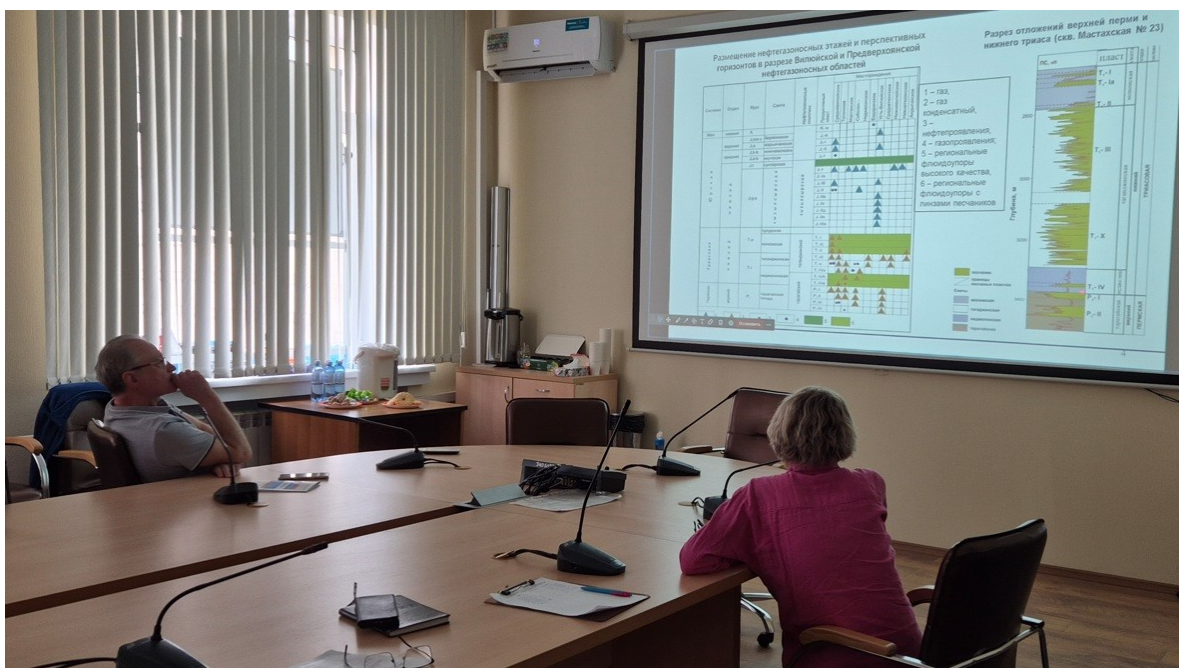
## Учёные: наличие глинистых покрышек (флюидоупоров) определяет присутствие залежей углеводородов в мезозойском осадочном чехле Вилюйской гемисинеклизы (Республика Саха)

В Институте нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН исследуют строение мезозойских отложений Вилюйской гемисинеклизы. Здесь открыто 11 газовых и газоконденсатных месторождений с суммарными геологическими запасами природного газа более триллиона кубометров.

Важную роль в открытии скоплений углеводородов играет наличие надежных региональных и локальных глинистых покрышек. Распространение выдержанных флюидоупоров по площади Вилюйской гемисинеклизы определили в ИНГГ СО РАН.

Региональные покрышки представляют собой мощный слой глинистых пород, распространённый на обширной территории и препятствующий миграции и разрушению залежей углеводородов в масштабах целого региона. Локальные покрышки выполняют ту же функцию, только на меньшей площади. Они приурочены к пределам одного месторождения или группы близко расположенных залежей.

Для наиболее перспективных в отношении нефтегазоносности верхнепермских, нижнетриасовых и нижнеюрских отложений специалисты ИНГГ СО РАН установили мощность свит - региональных покрышек для залежей газа и конденсата. Подготовленные учёными геологические карты способствуют повышению эффективности добычи углеводородов на территории Вилюйской гемисинеклизы.



*М.О. Федорович выступает с докладом; слева – Ю.Ф. Филиппов*

Результаты работы были озвучены на Международной конференции «Недропользование. Горное дело. Направления и технологии поиска, разведки и разработки месторождений полезных ископаемых. Экономика. Геоэкология», состоявшейся в Институте в мае 2026 года. С презентацией выступила к.г.-м.н. М.О. Федорович – старший научный сотрудник лаборатории геологии нефти и газа Сибирской платформы ИНГГ СО РАН.

*Опубликовано пресс-службой ИНГГ СО РАН*