

## IV ЕЖЕГОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ «ПОТЕНЦИАЛ СЕВЕРА ЗАПАДНОЙ СИБИРИ: РЕСУРСЫ И ТЕХНОЛОГИИ»

16–17 июня 2026 года в Тюмени состоялась IV ежегодная конференция «Потенциал севера Западной Сибири: ресурсы и технологии», организованная Компанией НОВАТЭК.

В работе конференции приняли участие более 700 специалистов из 250 организаций – российских и зарубежных нефтегазодобывающих и сервисных компаний, научно-исследовательских институтов, вузов, государственных органов. В работе пленарных и стратегических сессий, круглых столов и технологических секций участвовали представители НОВАТЭК, Газпром нефти, Газпрома, Роснефти, ЛУКОЙЛа, Татнефти, CNPC, Сколковского института науки и технологий, МГУ им. М.В. Ломоносова, Казанского федерального университета, ИПНГ РАН, ФБУ «ГКЗ» и ряда других организаций. Программа конференции охватила широкий спектр направлений: от петрофизики и оценки зрелых месторождений до технологий горизонтального бурения и геонавигации, от методов увеличения газо- и конденсатоотдачи до цифровых двойников и искусственного интеллекта в геологоразведке и добыче.





**В.А. Кудрин**  
**Заместитель Председателя Правления – директор**  
**по геологии ПАО «НОВАТЭК»,**  
**Председатель организационного комитета**  
**конференции**

*«Освоение севера Западной Сибири начиналось в сложных климатических условиях, но с простых по геологическому строению залежей. На сегодня наша задача создать условия и технологии, архитектуру общего процесса для вовлечения трудноизвлекаемых запасов газа и конденсата ачимовки и юры, научиться работать быстро, оперативно. Это очень важная задача на ближайшие 5–10 лет»*

Пленарная сессия была посвящена инструментам повышения эффективности через синергию и партнёрство. Две стратегические сессии сфокусировались на экосистеме инноваций и практическом применении ИИ в нефтегазовой отрасли. Технологические секции объединили более 100 докладов по сейсморазведке, ГИС, геомеханике, методам увеличения газо- и конденсатоотдачи, цифровизации добычи на месторождениях.

Конференция закрепила статус площадки, на которой пересекаются дисциплины и интересы: геология, разработка, бурение, сейсморазведка, ГРП, петрофизика и цифровые технологии рассматриваются не изолированно, а как единый комплекс задач освоения сложной ресурсной базы севера Западной Сибири. В центре дискуссий – поиск ответов на вопрос, как обеспечить устойчивость добычи в условиях перехода от традиционных запасов к трудноизвлекаемым, от освоенных территорий к новым технологическим вызовам.

Вадим Владиславович Яковлев, Первый заместитель Председателя Правления ПАО «НОВАТЭК», открыл пленарную дискуссию обобщением стратегического вызова, стоящего перед отраслью. По его словам, энергостратегия России предполагает существенный рост добычи газа, и задача отрасли сделать этот рост конкурентоспособно, обеспечив рентабельность и возможность реинвестирования. Конкурентоспособность определяется четырьмя факторами: качеством ресурсной базы, технологической оснащённостью, операционной эффективностью и соответствием налоговой регуляторики стратегическим задачам.

**В.В. Яковлев**  
**Первый заместитель Председателя Правления,**  
**ПАО «НОВАТЭК»**

*«Надежды на масштабные открытия лёгких запасов в традиционных центрах добычи больше нет – задача роста и поддержания добычи связана с более сложной и истощённой ресурсной базой. Надым-Пур-Тазовский регион выделяется как центр с подтверждёнными запасами и готовой инфраструктурой, но окно вовлечения трудноизвлекаемых ресурсов ограничено геолого-технологически. Для реализации этого потенциала в горизонте трёх–пяти лет необходимы новые технологии и доработка налоговых механизмов»*

В ходе пленарной сессии технологический опыт освоения сложных запасов представил Е Сюфен, директор департамента разработки китайской национальной компании по разведке и разработке нефти и газа (CNODC). Спикер рассказал о практике



применения сверхдлинных горизонтальных скважин протяжённостью порядка 5000 метров и многостадийного гидроразрыва пласта более 100 стадий на скважину, позволяющих увеличивать добычу в 3–5 раз по сравнению с традиционными способами. По его словам, низкопроницаемые и сланцевые коллекторы составляют около 40% добычи газа в Китае, что предопределило накопленный опыт работы с аналогичными по сложности объектами.

**Е Сюфен**

**Директор департамента разработки,  
Китайская национальная компания по разведке  
и разработке нефти и газа (CNOOC)**

*«Мы готовы предоставлять помощь, ресурсы и наш сервисный потенциал, особенно в сфере изыскания и добычи трудноизвлекаемых запасов. За 24 года добыча газа в Китае выросла в 8 раз, в основном за счёт трудноизвлекаемых запасов. Главные направления повышения эффективности: геология, бурение и ГРП»*

Технологическая повестка пленарной сессии получила продолжение в стратегической сессии «Экосистема инноваций: запрос, интеграция, старт». Владимир Владимирович Соловьёв, Генеральный директор НОВАТЭК НТЦ, описал роль технологического центра группы компаний как интегратора технологического портфеля Компании, который систематизирует разрозненные коммуникации между дочерними обществами, сервисными

компаниями и внешними партнёрами. Ключевая проблема, по его оценке, – несистемный характер инновационной деятельности и консерватизм рынка, который не стимулирует сервисные компании к разработке новых решений.

**В.В. Соловьёв**

**Генеральный директор,  
ООО «НОВАТЭК НТЦ»**

*«НОВАТЭК на текущий момент работает с запасами, которые для других недропользователей являются будущим. Но в масштабах отрасли мы бурим мало, бурим сложно, и нашего объёма работ как будто бы недостаточно, чтобы сервисным компаниям было интересно разрабатывать технологии для оптимизации производственных процессов. Но это ловушка и ошибка: завтрашний день наступит для всех, хотим мы того или нет, и нужно быть к этому готовым»*

Вторая стратегическая сессия «Потенциал практического применения ИИ в нефтегазовом секторе» сосредоточилась на зрелых, пилотных и перспективных направлениях внедрения искусственного интеллекта. Марат Марсович Исламуратов, Заместитель директора департамента ПАО «НОВАТЭК», констатировал, что технология ИИ в компании перешла из разряда экспериментов в инструмент операционной деятельности: внедрены системы видеоаналитики на буровых для контроля соблюдения техники безопасности, цифровые инструменты тестирования персонала при допуске к работам повышенной опасности, инструменты искусственного интеллекта внедрены в интерпретацию сейсмики для корреляции разломов и отражающих горизонтов, выделения палеорусел, запущены пилотные проекты по обработке сейсмических данных в облачной инфраструктуре. Он подчеркнул, что следующим этапом должна стать демократизация доступа к ИИ внутри компаний.





**М.М. Исламуратов**  
**Заместитель директора департамента,**  
**ПАО «НОВАТЭК»**

*«Искусственный интеллект – это уже не гипотеза, не концепция, которая возможно работает или не работает. Мы уже сегодня применяем искусственный интеллект в производственных процессах. Зарождаются на местах очень много идей, которые могут быть технологически реализованы. У нас должна появиться возможность использовать ИИ для повышения операционной эффективности. Каждый сотрудник должен иметь доступ к ассистентам, а в перспективе строить мультиагентные системы для того, чтобы всю операционную рутину перекладывать на технологии»*

Сергей Сергеевич Сафонов, профессор Центра искусственного интеллекта Сколковского института науки и технологий, дополнил практическую повестку научной перспективой. Он выделил три ключевых ограничения для промышленного ИИ в нефтегазе: не прямой характер измерений (сейсмические, каротажные и гидродинамические данные не являются прямыми измерениями геологических параметров), математическую некорректность обратных задач, характерных для разведки, и инженерную ответственность за результат. Вместе с тем спикер обозначил перспективное направление, в котором российская отрасль может избрать собственный путь.

**С.С. Сафонов**  
**Профессор Центра искусственного интеллекта,**  
**Сколковский институт науки и технологий**

*«Мы видим потенциал во внедрении физически информированного искусственного интеллекта – подхода, который помогает моделям понимать и ограничивать свою выдачу с учётом физики процессов, геологичности, химии. У нас довольно сильная геологическая школа, и эти знания мы можем интерпретировать в алгоритмы ИИ, делая их более экономичными с точки зрения вычислительности. На горизонте геоинженерные фундаментальные модели, которые работают не со словами, а с различными классами данных, концентрируя из них определённые знания. Это то, что мы называем инженерным искусственным интеллектом»*



IV конференция «Потенциал севера Западной Сибири: ресурсы и технологии» продемонстрировала, что технологические вызовы освоения сложной ресурсной базы требуют одновременного развития нескольких направлений: от геолого-технологических решений для трудноизвлекаемых запасов до инфраструктуры искусственного интеллекта, от выстраивания партнёрских моделей между недропользователями, сервисными и технологическими компаниями до подготовки данных и вычислительных платформ для обучения моделей. Конференция подтвердила тенденцию расширения междисциплинарной повестки: сейсморазведка, петрофизика, бурение, ГРП и цифровые технологии рассматриваются как единый комплекс, а искусственный интеллект занимает значительное место в технологической стратегии нефтегазовых компаний.

Конференция «Потенциал севера Западной Сибири: ресурсы и технологии» проходит на ежегодной основе в г. Тюмень с расширением повестки на актуальные темы в области технологий разведки и разработки запасов нефти и газа, а также в области государственного регулирования вопросов добычи и освоения месторождений севера Западной Сибири.

*Организационный комитет IV ежегодной конференции  
«Потенциал севера Западной Сибири: ресурсы и технологии»*