

Видобування газу

ДТЕК Нафтогаз – найбільша в Україні приватна газовидобувна компанія. У 2017 році компанія видобула рекордні для українського приватного газовидобування 1 655,3 млрд куб. м природного газу.

У складі ДТЕК Нафтогаз працюють Нафтогазвидобування, веде розвідку і видобування газу на Семиренківському і Мачухському родовищах у Полтавській області, та Нафтогазрозробка здійснює геологічне вивчення Хорошівській площі у Харківській області.

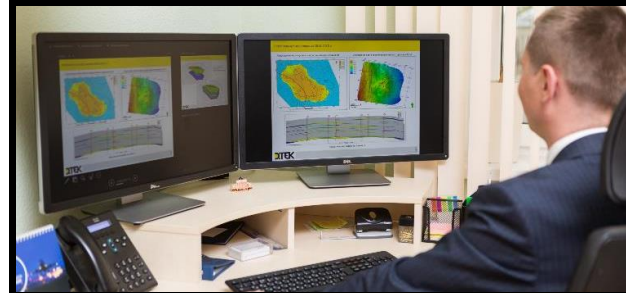
Інноваційний запит стосується, в першу чергу, новітніх методів ефективного видобутку вуглеводнів в складних умовах, а також загальної діджиталізації роботи.

Пошук високоефективних технологій інтенсифікації видобутку продуктивних горизонтів діючих родовищ з пониженими пластовими тисками

Внаслідок особливостей об'єктів розробки, низьких фільтраційно-ємнісних властивостей пласта, виснаження покладів вуглеводнів, технічних обмежень, значних глибин (до 6000 м та більше) та високих температур, традиційні методи інтенсифікації видобутку газу (гідравлічні розриви пласта, соляно-кислотні обробки) не ефективні. Крім того, наявні процеси ретроградного випадіння конденсату в пласт та погіршення виносу рідких пластових флюїдів (конденсаційна вода, конденсат) із забою свердловин.

Наразі компанія шукає рішення наступного характеру:

1. Інноваційні технології зниження репресії на пласт та його кольматації буровим розчином в процесі буріння свердловин
2. Високоефективні технології очищення призабійної зони пласта
3. Високоефективні технології підвищення проникності призабійної зони пласта та створення зон дренавання
4. Високоефективні технології покращення виносу рідин із забою свердловин
5. Інноваційні технології капітального ремонту свердловин та інтенсифікації притоку вуглеводнів за умов низького пластового тиску



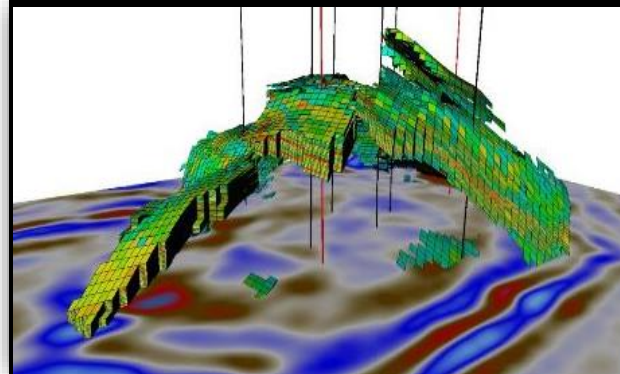
Створення цифрової бази даних параметрів розробки родовища

На сучасних нафтогазовидобувних підприємствах управління розробкою родовища з максимальною ефективністю, мінімальними втратами видобутку і мінімальними витратами, досягається за рахунок роботи тільки з актуальною інформацією (організація передачі даних в режимі реального часу), інтегрованого моделювання виробничих процесів родовища, організації середовища для прийняття рішень багатофункціональними групами.

Такий підхід забезпечує комплексний аналіз і прогноз основних технологічних показників розробки родовища, розрахунок і оптимізацію технологічних режимів роботи свердловин, шлейфів і технологічного обладнання.

Наразі компанія шукає рішення:

1. Інтегральні системи цифрової бази даних параметрів розробки родовища
2. Сучасні інтелектуальні системи подачі інгібітору гідратуутворення
3. Високонадійні безпроводні системи внутрішньосвердловинного моніторингу для газоконденсатних свердловин глибиною більше 5500 м.
4. Високоточні системи вимірювання багатофазних потоків на гирлі газоконденсатних свердловин з високим вмістом рідинної фази



Предиктивна аналітика для ремонтів, мобільні рішення (планшет інженера)

Для збереження оперативності при виявленні поломок, ремонті і обслуговуванні основних засобів з урахуванням зростання матеріально-технічних ресурсів підприємства є необхідність в сучасних методах і підходах при плануванні та проведенні технічного обслуговування та ремонту технологічного обладнання.

Наразі компанія шукає рішення наступного характеру:

1. Рішення для інтелектуальної діагностики та предиктивного аналізу стану технологічного обладнання на основі промислових даних експлуатації.
2. Рішення для побудови симуляторів та варіативних моделей для виявлення аномалій в роботі обладнання та причин їх виникнення.
3. Рішення для прогнозування збоїв та відмов у роботі обладнання

Також, з метою мінімізацію впливу людського фактору, полегшення інвентаризації, обліку запасів, запропонувати рішення по автоматизації складського господарства з метою отримання повної, своєчасної та достовірної інформації по напрямкам: прийом товару на склад, зберігання; видача товару зі складу, оформлення відповідних облікових документів.

