

Сокращение газа на 80% - 20 скважин на месторождении с легкой нефтью

Крупное нефтяное месторождение на Ближнем Востоке, которое имеет большую газовую шапку и которое добывается с 1960-х годов. У оператора были агрессивные прорывы газа по всему месторождению, многие скважины также пострадали от значительного увеличения добычи воды. Высокий ГФ сделало скважины непроизводительными, и оператору пришлось их остановить, в результате чего значительные запасы нефти и добыча были не доступны.

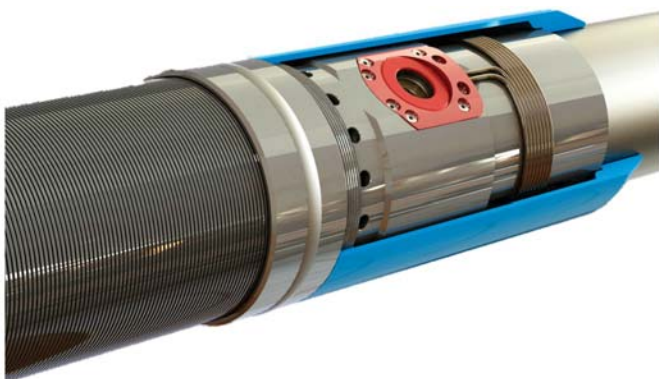
Краткий обзор:

- **Локация:** Middle East
- **Оператор:** Major Middle East E&P
- **Внедрение:** Наземное, зрелое месторождение
- **Резервуар:** Карбонатный, GOGD (gas oil gravity drainage)
- **Вязкость нефти:** 2 - 3 сП
- **Количество скважин:** 20
- **Заканчивание:** Горизонтальные скважины с каркасно-щелевыми фильтрами 4-1/2" AICV® - 22 устройства в комбинации с пакерами.



Вызовы:

- Высокий ГФ и легкая нефть.
- Стандартные фильтры с пакерами были не эффективны при прорыве газа.
- Из-за отсутствия контроля в скважине, оператору приходилось блокировать интервалы скважины или, в худшем случае, останавливать скважины полностью.



Результаты:

Скважина "А":

- Сокращение на 80% добычи газа.
- Снижение обводненности с 80% до 26%.
- Увеличение дебита нефти на 56%

Скважина "В":

- Снижение дебита газа до 83%.
- Контроль добычи газа позволил скважине удвоить дебит нефти.

Общие заключения по всем скважинам:

- Значительно снижение эксплуатационных расходов.
- Окупаемость в течении около 3 месяцев.
- Возобновление добычи остановленных скважин.



Сокращение газа на 80% - 20 скважин на месторождении с легкой нефтью

Крупный оператор на Ближнем Востоке добился положительного результата с применением AICV® в 20 скважинах. AICV предоставили оператору недорогие возможности автономного управления ненужным газом и водой, позволяя добывать нефть из зон, богатых нефтью, поскольку AICV остаются открытыми для нефти и закрываются для газа и воды. Устройства AICV® просты, надежны и требуют минимального вмешательства для обеспечения операторам возможностей управления резервуаром.

Публикация: "Case Study: Utilizing of Autonomous InflowControl Valves Helps to have Better Fahud Wells Production Performance", Maamari, H., PDO; Abd El-Fattah, M., Mathiesen, V., InflowControl AS. Mediterranean Offshore Conference & Exhibition, Alexandria, Egypt, October 15-17, 2019

