

## **Новый подход к формированию системы заводнения на Приобском месторождении**

*М.М. Кулушев, А.А. Шкитин  
(ООО «РН-УфаниПИНефть»)*

---

С выходом бурения на краевые сверхнизкопроницаемые участки Приобского месторождения отмечается снижение эффективности системы поддержания пластового давления (ППД) что обусловлено быстрыми темпами падения приемистости нагнетательных скважин и, как следствие, ростом числа сезонных консерваций скважин в связи с низкой приемистостью и риском замораживания водовода. Как показывает практика, такие скважины эксплуатируются лишь в теплое время года (не более 6-7 мес). Следует отметить, что их число будет только возрастать, поскольку текущее бурение сосредоточено в краевых частях месторождения с ухудшенными фильтрационно-емкостными свойствами коллекторов (высокая расчлененность, несвязанный коллектор и сверхнизкая проницаемость).

В качестве одного из решений данной проблемы и для изменения текущего подхода к формированию системы ППД предлагается увеличение срока работы нагнетательных скважин с последующим выполнением повторного гидроразрыва пласта (ГРП). После него скважина дополнительно обрабатывается до 1 года, в результате срок работы от момента ввода достигает 2 лет.

Основная идея предлагаемого подхода заключается в том, что при работе группы скважин без ППД меняется напряжено-деформированное состояние пласта, при выполнении повторного ГРП возможны переориентация трещины и увеличение зоны дренирования пласта. Наличие двух закрепленных трещин ГРП при последующем переводе скважин в систему ППД позволит увеличить приемистость, что в свою очередь даст возможность эксплуатировать нагнетательные скважины в холодное время года.