

Целевая аудитория

- › Инженеры-технологи
- › Инженеры-разработчики (гидродинамическое моделирование, оптимизация системы заводнения и др.)
- › Инженеры по бурению
- › Менеджеры
- › Руководители и др.

Выступление с докладом

Подайте реферат до 5 ноября 2019.

Направляйте ваши тезисы Антонине Козьминой на адрес: akozmina@spe.org.

Не являетесь членом SPE?

Присоединяйтесь к нам и получите гарантированные специальные цены на участие в мероприятиях SPE.

www.spe.org/joinspe

Зарегистрируйтесь до 15 ноября 2019



Ввод в разработку новых месторождений – «гринфилдов» всегда привлекает к себе внимание менеджмента, технологических партнеров и новостных агентств. Так, например, модной темой последних лет стал вопрос разработки отложенных баженовской свиты, которой уделяется большое внимание. То же время, большая часть времени работы геологов и разработчиков посвящена поддержанию добычи из месторождений,

эксплуатирующихся с высокой обводненностью и значительными остаточными запасами нефти. Повышение эффективности разработки таких месторождений скрывает основной потенциал поддержания уровней нефтедобычи в России.

Мы хотим привлечь внимание к вопросам разработки и применения технологий для извлечения остаточных запасов. Уже много раз с высоких трибун говорилось, что российские месторождения не только обладают относительно низким технологическим КИН (менее 40%), но и не достигают этих значений на практике. На конференции мы рассмотрим конкретные примеры решения прикладных задач и лучшие практики повышения нефтеотдачи. Остаточные запасы представляют собой огромный потенциал: более 75% запасов являются технически извлекаемыми, но экономически нерентабельными, т.е. ТРИЗами. Необходимо направить усилия специалистов на решение этой задачи, которая должна обеспечить существенный прирост извлекаемых запасов на уже имеющейся базе, в районах, где уже есть инфраструктура и работают компании.

На конференции мы планируем обозначить разрыв между показателями по извлечению нефти и техническим пределом. Посмотрим, какие мероприятия могут сократить этот разрыв – методы увеличения нефтеотдачи, новые конструкции скважин. Обсудим лучшие практики в этом направлении, и достигим ли технический предел в накопленной добыче?

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ



Программный комитет

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ

Яков Волокитин
Salym Petroleum
Development

Рустам Асмандияров
Газпромнефть НТЦ

Егор Михайленко
BP

Никита Морозовский
Роснефть

Антон Мурыжников
Rock Flow Dynamics

Владимир Пискарев
Schlumberger

Пётр Повжик
Белоруснефть

Алексей Пустовских
Газпромнефть НТЦ

Алексей Рошин
Роснефть

Александр Тимчук
ЗапСибНИИГГ

Александр Шандрыгин
Газпром
геологоразведка
Фёдор Шемелов
ТННЦ

Общество инженеров нефтегазовой промышленности SPE

SPE является некоммерческой профессиональной ассоциацией, члены которой заняты в сфере разработки и добычи энергоресурсов. SPE объединяет более 156 000 членов из 154 стран мира.



Сессия 1. Поиск и локализация остаточных запасов нефти.

Одной из основных задач управления разработкой зрелых нефтяных месторождений является поиск и локализация остаточных запасов нефти. Понимание структуры и распределения остаточных запасов нефти в обводнённых или частично истощенных пластах позволяет принимать оптимальные решения по бурению скважин и боковых стволов для более полной выработки запасов нефти, а также применению методов увеличения нефтеотдачи пластов.

В настоящее время основным способом локализации остаточных запасов нефти по-прежнему является гидродинамическое моделирование, предполагающее комплексирование геомоделирования и промыслово-геофизических методов исследования скважин, и, безусловно, восстановление истории разработки залежей нефти. К сожалению, сейчас, за исключением 4Д сеймики, отсутствуют надёжные «прямые» геофизические методы «зондирования» пластов в межскважинном пространстве для мониторинга процесса разработки нефтяных месторождений и выявления «защемленной» нефти.

На данной сессии предполагается обсудить лучшие практики локализации остаточных запасов нефти, в том числе на основе гидродинамического моделирования, существующие и перспективные технологии промыслового ГИС-контроля и методов гидродинамических исследований пластов направленных на повышение надежности оценки структуры остаточных запасов, а также перспектив развития технологий «сканирования» межскважинного пространства пластов для выявления зон с невыработанными запасами нефти.

Сессия 2. Подбор технологий извлечения с учетом типа и структуры остаточных запасов.

Активизация разработки зрелых месторождений за счет применения инновационных технологий - важнейший инструмент достижения стратегических целей нефтегазовых компаний. Наиболее крупные зрелые месторождения, обеспеченные всей инфраструктурой добычи, идеально подходят в качестве полигона для апробирования современных технологий, что позволит формировать дополнительный резерв добычи нефти и увеличения сроков их эксплуатации.

За последнее годы активное развитие технологических решений позволило напрямую подобрать механизмы к освоению низко и сверхнизкопроницаемых коллекторов, и как следствие, повысить экономическую эффективность разработки месторождений. Современные технологии сеймики и промысловой геофизики позволили локализовать запасы как площади, так и разрезу, что обеспечило ювелирную проводку горизонтальных стволов. Активное изучение упруго-механических и геохимических свойств пластов, предоставило доступ к освоению нетрадиционных резервуаров.

Сегодня новые технологии позволяют нефтегазовым компаниям вовлекать в разработку трудноизвлекаемые запасы и выходить в новые регионы добычи, повышать операционную эффективность, сохраняя устойчивость в условиях неблагоприятной ценовой конъюнктуры и получать доступ к ресурсам в обмен на технологические компетенции.

Существует много примеров, когда месторождения показывают рост добычи на третьей и четвертой стадии разработки. Это достигается исключительно за счет системных подходов к адаптации и внедрению технологий

с обязательным учетом геологических параметров пласта и идентификации видов остаточных запасов нефти. Необходимо детальное разделение залежей на группы по проблемам выработки запасов и факторам, снижающим потенциал добычи нефти, с целью разработки системных подходов по применению адресных технологий для освоения трудноизвлекаемых запасов и нетрадиционных коллекторов. Объединение залежей в группы по проблемам разработки и ограничивающему фактору рентабельной добычи нефти позволяет, с определёнными доработками к конкретным геолого-геофизическим условиям залежей, тиражировать технологии по эффективной добыче нефти, тем самым сокращать затраты на добычу нефти, оптимизировать режимы разработки, достичь максимальных КИН и уровней добычи.

Сессия 3. Управление заводнением.

Одной из основных задач по максимизации эффективности разработки и продлению срока рентабельности зрелых месторождений является оптимизация систем заводнения. Оптимизация заводнения - это комплекс технологических решений, основанный на анализе работы нагнетательных и добывающих скважин на уровне скважин, ячеек и более крупных блоков, описании «поведения» фронта заводнения в с учетом геологического представления о пласте и локализации остаточных извлекаемых запасов неохваченных заводнением. Качество проводимого анализа напрямую зависит от наличия достаточного количества качественных данных, полученных при бурении и мониторинге скважин, проведении необходимых исследований, а также понимания строения и характеристик залежи в целом. Результатом проведенных инженерных и геолого-исследовательских работ является интеграция всех полученных данных и создание плана действий по оптимизации заводнения. В итоге выбор и реализация технологических решений по оптимизации заводнения определяет успех в повышении эффективности разработки зрелых месторождений.

В сессии мы обсудим основные проблемы разработки и эксплуатации истощенных месторождений, современных и перспективных методов повышения охвата заводнением и управления процессами разработки таких месторождений. У участников будет возможность обменяться опытом, познакомиться на практических примерах с подходами различных компаний к оптимизации заводнения и оценке эффективности, принять участие в обсуждении экономической состоятельности таких месторождений.

Сессия 4. Комплексный подход: лучшие практики и выученные уроки в разработке зрелых месторождений.

Месторождения в процессе разработки, не становятся лучше: качество запасов снижается, добыча начинает падать. Истощение и ухудшение качества традиционных запасов требует поиска и внедрения новых технологий, которые позволят при эффективном внедрении их в производственную деятельность, повысить прибыль нефтяных компаний.

Необходим комплексный подход к планированию системы «оживления» зрелого актива за счет системного подхода, обеспечивающего учет взаимовлияния и интеграцию подземной (пласт), технологической (скважина) и наземной (инфраструктура) частей актива.

Одним из инструментов, помогающих решению данной задачи, является создание интегрированных

геолого-технологических моделей – «Пласт-Скважина-Инфраструктура», учитывающих в динамике взаимовлияние параметров пласта, скважинного оборудования и систем наземного обустройства, как единую систему.

В работе со зрелыми месторождениями важен взвешенный подход на основе тщательной проработки адресных перспективных и долгосрочных программ по ГТМ, добыче и закачке с учетом планов доизучения пластов месторождения и прилегающих ЛУ.

Необходимо также отметить важность системного подхода к процессам Реинжиниринга зрелых месторождений – эта деятельность должна начинаться заблаговременно, до значительного падения объемов добычи и приобретать характер циклической, ежегодно повторяющейся работы по комплексному исследованию, поиску и реализации мероприятий по реконструкции объектов в соответствии с изменяющимся видением перспектив добычи.

В рамках данной сессии компании поделятся опытом и покажут результаты наработок в этом направлении.

ПОСТЕРНАЯ СЕССИЯ

В рамках конференции SPE организует постерную сессию (стендовые доклады). Стендовые доклады дадут участникам дополнительную возможность поделиться своими идеями и разработками.

Для желающих принять участие в постерной сессии, просьба обращаться по электронному адресу akozmina@spe.org для получения информации о подготовке и отборе постеров.

Основная информация

Подача тезисов

Для участия с докладом, необходимо до 5 ноября 2019 г. направить тезисы доклада на адрес: akozmina@spe.org.

Требования к тезисам

Тезисы должны содержать:

- Название доклада на русском и английском языках
- Название сессии, к которой относится ваш доклад
- ФИО и компанию докладчика
- ФИО и компании соавторов
- Контактный телефон и адрес электронной почты докладчика

Объем тезиса должен составлять 350 – 400 слов, включающих краткое описание:

- цели работы
- в чем новизна/актуальность проделанной работы
- ее возможное применение
- технологии
- основные результаты и выводы

Обращаем Ваше внимание, что программный комитет оставляет за собой право прекратить прием докладов в случае наполнения программы.

Материалы конференции

Материалы конференции не будут опубликованы в открытом доступе, формальных статей и раздаточных материалов от докладчиков не ожидается, презентации будут доступны только участникам конференции.

Презентации в формате pdf будут выложены по специальному URL-адресу SPE после окончания конференции и будут доступны только ее участникам.

Коммерческий подход

В соответствии с задачами конференции и целью SPE, коммерциализация в стендовых докладах и презентациях не допускается. Логотипы компаний должны быть ограничены только титульным слайдом.

Спонсорская поддержка

SPE – некоммерческое общество, поэтому поддержка спонсоров дает возможность компенсировать затраты по подготовке мероприятий. Учитывая, что SPE запрещает любые коммерческие акции в период проведения конференций, для компаний-спонсоров разрешено предоставление своей информации за пределами технических сессий.

Преимущества спонсорства

Помимо спонсорских плакатов и благодарственных слайдов в месте проведения конференции, SPE размещает логотипы спонсоров на сайтах SPE ив печатных материалах по конференции.

Спонсорские возможности

- Генеральный спонсор
- Спонсор аудиовизуального оборудования
- Спонсор синхронного перевода
- Спонсор кофе-брейков
- Спонсор обедов
- Спонсор фуршета

Дополнительная информация

Подробная информация о существующих спонсорских пакетах, их стоимости и наполнении доступна на сайте go.spe.org/19atyu-ru, а также по адресу akozmina@spe.org.

Регистрация

Стоимость участия

Члены SPE 45 600 RUB

Нечлены SPE 49 200 RUB

Контактная информация

По вопросам участия и регистрации напишите Антонине Козьминой, akozmina@spe.org.

Подробная информация о конференции go.spe.org/19atyu-ru