

ISSN 2223-0823

№ 4

Сентябрь 2011

ежемесячный научно - технический и производственный журнал

Наука и ТЭК

Science and FEC



Партнёры журнала



ОТКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО
«ТАНДЕМ»

ЗанСибНИИГГ



ТЮМЕННИИГИПРОГАЗ



Югсон-Сервис
НЕФТЯНАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ



Hydra'Sym (1998–2011)

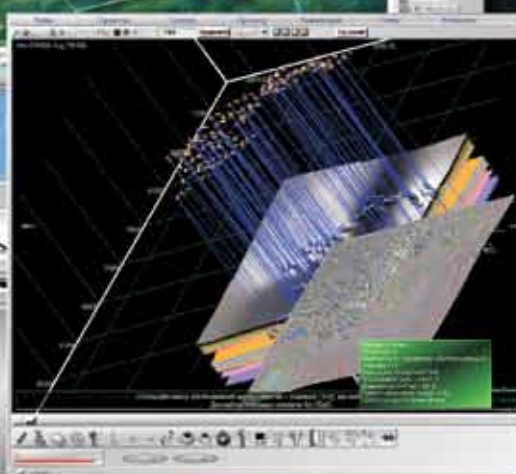
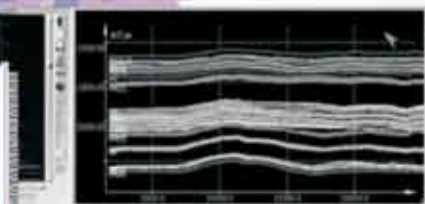
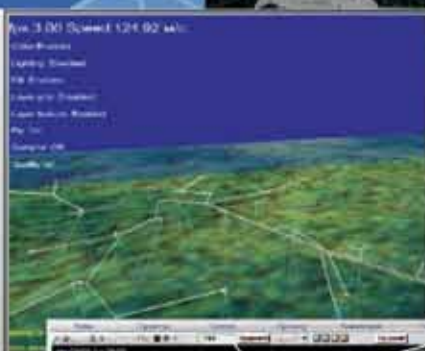
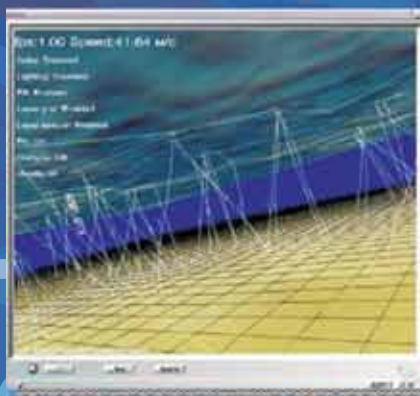
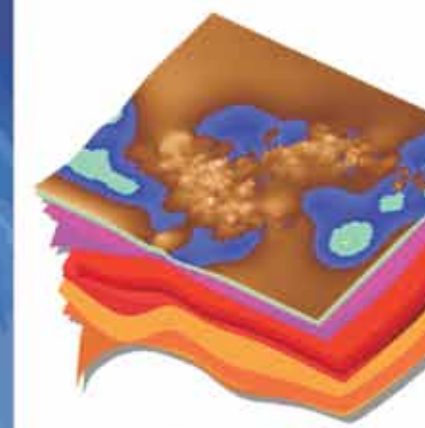
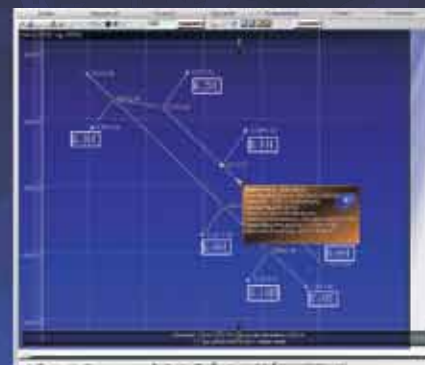
Моделирование и оптимизация систем добычи нефти и газа.

Повышение эффективности системы разработки месторождений углеводородов на стадии проектирования и последующей эксплуатации.

Применение новых и постоянно совершенствуемых математических моделей отечественной науки для наземных технических гидросистем и скважин совместно с гидросистемой продуктивных пластов.

Основные задачи, решаемые программным продуктом:

1. Определение текущего распределения расходов, давлений, температур, плотностей и вязкостей жидкостей и газов, механических примесей, трещин в пластовых и наземных гидросистемах с произвольной структурой и свойствами элементов.
2. Определение динамического распределения фильтрационно-емкостных свойств пластовой системы с учетом взаимодействия с наземной частью систем поддержания пластового давления \Rightarrow нагнетательные скважины \Rightarrow пласт \Rightarrow добывающие скважины.
3. Идентификация состояния пластовой системы: автоматический поиск проницаемостей, пластовых давлений, вязкостей и других свойств.
4. Планирование мероприятий по реконструкции гидросистем в процессе развития системы разработки.



- 1) Удобный русскоязычный интерфейс, позволяющий динамично изменять структуру модели гидросистемы и свойства ее элементов.
- 2) Учет произвольных гидравлических характеристик элементов: характеристик насосных агрегатов с учетом вне рабочих режимов, обратных клапанов, водозаборных и нагнетательных скважин.
- 3) Учет замерзания жидкости в элементах наземной части гидросистемы.
- 4) Гибкие возможности автоматизированной адаптации модели по фактическим режимам работы нагнетательных скважин и кустовых насосных станций.
- 5) Прогнозирование гидроволновых явлений, в частности гидроударов позволяет разрабатывать регламенты по регулированию гидравлических систем.
- 6) Заложенные в основу гидродинамической модели алгоритмы позволяют получить расчетный прогноз динамики фильтрационно-емкостных свойств многопластовой системы с высокой точностью и низкой дискретностью по времени. Что позволяет получить теоретические кривые изменения давления и насыщенностей при любом наиболее детальном распределении фильтрационных свойств.
- 7) Гидродинамическая модель расчетным путем позволяет выявить факты образования техногенных трещин и их влияние на систему разработки.
- 8) Гидродинамическая модель расчетным путем позволяет выявить внутрискважинные межпластовые перетоки в остановленных и работающих скважинах.
- 9) В продукте возможно использование моделей наземной части гидросистемы и гидросистемы продуктивных пластов совместно или раздельно.
- 10) Модель гидросистемы поддержания пластового давления позволяет учитывать и прогнозировать возможные аварийные ситуации: обратные потоки через насосные агрегаты, межскважинные и межпластовые перетоки и т.п.
- 11) В продукте реализованы алгоритмы автоматизированной технологической оптимизации: подбор штуцеров или другой дросселирующей арматуры, исходя из минимизации отклонений фактических преимуществ от требуемых по технологии заводнения.
- 12) Реализованы алгоритмы технической оптимизации: подбор насосных агрегатов, исходя из максимизации к.п.д. гидросистемы.
- 13) Модель системы поддержания пластового давления позволяет оценить к.п.д. сети и гидросистемы, эффективность гидросистемы, соответствие технологии, к.п.д. насосных агрегатов и потребляемую мощность.
- 14) Добавлена модель нестационарного течения в условиях сжимаемых сред, учитывающая факторы гидравлического удара, гидроволн и другие явления нестационарного течения.
- 15) Явный учет сил инерции, обусловил расчет и прогнозирование ускорений потоков в моделях любой сложности.
- 16) Добавлен новый тип звеньев – универсальный, который позволяет интегрировать пользователю собственные законы течения и фильтрации.

Создатель продукта и ведущий программист:

д.т.н. Стрекалов Александр Владимирович

Консультанты по модулям регулирования и адаптации:

к.т.н., Королев Максим Сергеевич; к.т.н., Рублев Андрей Борисович; к.т.н., Пуртова Инна Петровна;

к.т.н., Климов Михаил Юрьевич; к.т.н., Мигунова Светлана Владимировна;

Соратники по модулям нестационарных и нанопроцессов

(на молекулярном уровне): Морозов Василий Юрьевич;

Глумов Дмитрий Николаевич

Бета-тестеры (2004–2006): к.т.н., Савастыин Михаил Юрьевич

Бета-тестеры (2007–2010): Глумов Дмитрий Николаевич

Научные консультанты: к.т.н., Стрекалов Владимир

Емельянович; д.т.н., Телков Александр Прокофьевич;

д.т.н., Грачев Сергей Иванович

Hydrasym.narod.ru, darlex77@mail.ru

