

влечения иностранных инвестиций на сумму свыше \$3 млрд долларов.

Shell будет производить биотопливо второго поколения

Британская компания Shell и германская Choren Industries намерены до конца 2007 года запустить завод по производству биотоплива второго поколения, сделанного из опилок и соломы, сообщает газета The Times.

Первоначальная мощность завода, который разместится близ немецкого Фрейберга, составит на пилотной стадии проекта 15 тыс. т в год. Сейчас биотопливо производится из зерновых культур, так что новый проект может оказаться более экономичным.

Завод обойдется компаниям в полмиллиарда евро. В перспективе его мощность достигнет 200 тыс. т в год.

В Shell считают, что бум биотоплива второго поколения придется на 20-е годы XXI века.

Создана новая версия ПО компании Paradigm™

Компания Paradigm™ – ведущий мировой поставщик интегрированных технологий для нефтегазовой отрасли – приступила к распространению новой версии своего программного обеспечения. Последние разработки Paradigm значительно повышают производительность технологий в области временной и глубинной обработки, интерпретации сейсмических данных, прогноза свойств резервуара, геологического моделирования, планирования и мониторинга бурения. Усовершенствованная инфраструктура и инновационные решения в интеграции данных и приложений позволяют использовать единую среду для совместной эффективной работы в самых сложных геологических условиях.

Новая версия программного обеспечения ориентирована на решение самых сложных задач нефтегазовой индустрии: минимизацию снижения темпов добычи и эффективное восстановление запасов. В ней заложены следующие преимущества: инфраструктура, позволяющая в кратчайшие сроки интегрировать всю геолого-геофизическую информацию благодаря прямому доступу к различным базам данных; автоматические средства интерпретации, моделирования и анализа данных, значительно увеличивающие скорость выполнения основных процедур; новые алгоритмы в обработке, миграции сейсмических данных и определении коллекторских свойств, повышающие качество получаемых результатов; интегрированные средства для учета неопределеннос-

тей на каждом этапе построения модели; интерактивное планирование скважин и мониторинг бурения на основе всей геолого-геофизической информации, обеспечивающие оптимальное позиционирование ствола скважины и уточнение модели в режиме реального времени.

«Волгограднефтемаш» поставит реакторы на лучший НПЗ Восточной Европы

ОАО «Волгограднефтемаш» поставит четыре реактора на Мозырский нефтеперерабатывающий завод (Республика Беларусь), который считается лучшим НПЗ Восточной Европы. Предприятие получило престижный заказ благодаря победе в тендере, в котором участвовали итальянские, японские и американские компании.

Это – не первый контракт «Волгограднефтемаша» с Мозырским НПЗ. В последние несколько лет в Беларусь были поставлены насосные агрегаты, теплообменники, трубные пучки.

Реакторы будут изготовлены из двухслойной стали французского производства, которая имеет повышенное содержание хрома и молибдена, а также антикоррозионный лакирующий слой. Срок исполнения заказа – август 2007 года.

Компания «Геокосмос» завершила крупный проект в нефтегазовой отрасли

Компания «Геокосмос» завершила очередной крупный проект для нефтегазовой отрасли. На этот раз заказчиком выступало ООО «Надымгазпром», третье по объему добычи УВС предприятие в системе «Газпрома».

Работы над проектом в рамках «Программы комплексного промышленного освоения месторождений полуострова Ямал и прилегающих акваторий» длились почти 5 лет. Они велись на шести газоконденсатных месторождениях – Медвеьем, Юбилейном, Ямсовейском, Бованенковском, Харасавейском и Новопортовском.

В общей сложности было обследовано более 5 200 кв. км тундры. Превалирующей технологией было воздушное лазерное сканирование (ВЛС), совмещенное с цифровой аэрофотосъемкой. На долю наземной инструментальной съемки пришлось лишь 0,01% от всего объема выполненных работ. Это лишний раз подтверждает, что технологии ВЛС становятся все более востребованными в экстремальных погодноклиматических условиях Крайнего Севера.

Результатом проведенных работ стали цифровые топографические планы масштаба от 1:500 до 1:2 000, цифровые карты масштаба 1:10 000 в формате MapInfo, а также кадастровые планы и землеустроительные дела.