

30 января 2023

Программеры ждут консолидированных инвестиций от нефтегаза

Хотя оценки уровня зависимости российских нефтегазовых компаний от иностранных цифровых решений разнятся (от 60 до 98%), ясно одно — он достаточно высок, чтобы санкционная действительность создала для отрасли серьезные проблемы.

НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ побеседовала о текущем состоянии дел, наиболее проблемных направлениях и перспективах на ближайшее будущее.

**ПО КАКИМ НАПРАВЛЕНИЯМ ОЩУЩАЕТСЯ РЕАЛЬНЫЙ
ДЕФИЦИТ ПРОДУКТОВ, А ПО КАКИМ НАБЛЮДАЕТСЯ
КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ ПРЕДЛОЖЕНИЯ?**





Дмитрий Ермилов,
руководитель направления
«Автоматизация
промышленности» ГК
«КОРУС Консалтинг»

Один из самых популярных запросов российских предприятий сейчас — это АСУ ТП (автоматизированные системы управления технологическими процессами) — контроллеры и софт, которые управляют низкоуровневой автоматикой. Из-за ухода западных вендоров промышленники опасаются, что безопасность и работоспособность информационных систем окажется под угрозой.

Второе — это MES-системы и ERP-системы для управления производственными и бизнес-процессами. Весной компания-разработчик объявила о том, что уходит с российского рынка. Пока многие отечественные предприятия, использующие систему, скорее всего, будут работать с SAP автономно, без обновлений — технически это возможно. На рынке уже есть российские аналоги SAP, хотя и с менее широкой функциональностью. Полагаю, что уже через несколько лет у нас появится отечественная система, не уступающая оригиналу.

Третье — экосистемы. ТЭК нуждается не в отдельных решениях для разных задач, а в цифровых платформах, которые могут решить и прикладные



производственные задачи, и оптимизировать деятельность компании в целом. Это решения на стыке «харда» и «софта» — универсальные платформы, которые способны охватить и проанализировать несколько направлений в компании.

Также сложная ситуация со специализированным софтом. Сегодня на российском рынке нет решений для создания цифровых двойников нефтегазовых скважин или ПО для работы с западным оборудованием, применяющимся на СПГ-заводах. Некоторые компании продолжают использовать западный софт локально, без обновлений, поддерживая работоспособность системы самостоятельно.

По оценке РЭА, отечественное ПО с полной функциональностью есть только в таких направлениях, как «разработка месторождений» (гидродинамическое моделирование, симулятор гидроразрыва пласта) и «автоматизация» (программная платформа IoT, виртуальные обучающие симуляторы). Что касается поиска, разведки, бурения, переработки и других направлений, то здесь либо у отечественного ПО недостаточно функциональности, либо оно пока не масштабировано в рамках отрасли.

СЕГОДНЯ КРУПНЫЕ КОМПАНИИ ТЭК ОРГАНИЗУЮТ СОБСТВЕННЫЕ ЦЕНТРЫ ПО РАЗРАБОТКЕ СОФТА ПОД КОРПОРАТИВНЫЕ ПОТРЕБНОСТИ. КАК ВЫ МОЖЕТЕ ОЦЕНИТЬ ЭФФЕКТИВНОСТЬ РАЗРАБОТОК И МАСШТАБИРОВАНИЯ ПОДОБНЫХ ПРОДУКТОВ?

Крупные компании активно работают над созданием IT-систем, которые со временем смогут заместить западный софт. Ключевые предприятия российского ТЭК, например, «Газпром нефть», уже не первый год наращивают собственную IT-экспертизу и работают над отраслевыми цифровыми решениями.

В то же время в одиночку даже крупному игроку ТЭК создать масштабный IT-продукт и вывести его на рынок будет достаточно сложно. Поэтому крупные IT-компании, опираясь на опыт нефтегазовых предприятий, подключаются к созданию специализированных платформ, которые востребованы во всей отрасли. На российском рынке уже начинают появляться IT-продукты, созданные специально для промышленности и ТЭК, например, цифровые платформы для промышленной автоматизации или мониторинга оборудования. Государство также поддерживает эти инициативы с помощью грантов и специальных программ кредитования как для разработчиков IT-продуктов, так и для покупателей.

Учитывая эти тенденции, в ближайшие годы мы увидим рост проектов в нефтегазовой отрасли, где применяются только российские цифровые решения.

