

Курс на сжижение

Государство выделяет 1 млрд рублей на разработку отечественных технологий и оборудования для сжижения природного газа, чтобы уже в 2022 году профинансировать четыре проекта. К 2035 году производство СПГ планируется довести до 80–140 млн тонн в год, чтобы занять 15–20% мирового рынка.

7 → По словам Андрея Скорочкина, руководителя «Рексофт Консалтинга», в последнее время ресурсные компании серьезно инвестировали в развитие технологий и цифровизацию своего бизнеса. Вместе с тем подавляющее большинство решений было основано на западных технологиях и предоставлено западными вендорами.

Поэтому, по мнению Владислава Полева, коммерческого директора ООО «Логика бизнеса», основной тренд в цифровизации ТЭК сейчас — это ускорение перехода на российские решения, тренд на импортозамещение, связанный с санкциями западных стран и уходом крупных иностранных вендоров (IBM, Oracle, SAP).

Таким образом, среди главных вызовов текущего момента оказались быстрый переход на локальные или как минимум «западнонезависимые» решения в критических областях бизнеса с постепенным переосмыслением всей цифровой архитектуры в направлении импортозамещения, разработки собственных продуктов, использования open source решений.

Кто в лидерах?

Как отмечает господин Кичко, энергетическая отрасль сильно монополизирована и поделена между несколькими крупнейшими игроками федерального уровня. У таких компаний существуют стратегии цифровой трансформации, которые охватывают всю региональную структуру на много лет вперед. Неоднородность цифровизации может возникнуть потому, что обычно один-два региона назначаются пилотными, а потом уже их опыт тиражируется и масштабируется. «На горизонте четырех-пяти лет, когда „пилоты“ завершатся и процесс охватит все структурные подразделения, ситуация будет более ровной. Поэтому какой-то один регион страны как наиболее передовой в плане цифровизации ТЭК сегодня выделить сложно», — указывает господин Кичко.

«Что касается Петербурга, то он входит в топ-9 регионов-лидеров России по показателю „цифровая зрелость“. И хотя речь здесь идет о социально значимых сферах городского хозяйства, активно использует „цифру“ и ТЭК города. Большое внимание уделяется автоматизации и диспетчеризации управления объектами системы теплоснабжения. Создаются пульты управления объектами производственных филиалов — тепловых сетей и энергоисточников», — поясняет Степан Воробьев, руководитель проектов ГК «СиСофт».

Так, в компании «Россети Ленэнерго» отметили, что активно работают над созданием высокоавтоматизированного электросетевого комплекса в Петербурге и Ленинградской области и новых центров питания — наблюдаемых и управляемых. Информация с таких объектов подается по цифровым каналам связи в центр управления сетями компании, откуда дистанционно можно управлять оборудованием подстанции. А в июле 2021 года ГУП «ТЭК СПб» анонсировало масштабную цифровизацию работы всех своих подразделений, которая завершится к 2025 году и позволит экономить на энергоресурсах, оптимизировать операционную деятельность и повысить энергоэффективность объектов предприятия.

Что касается лидеров цифровизации внутри российского ТЭК, то традиционно пионерами «цифры» являются нефтегазовые компании. «Во-первых, процесс добычи нефти и газа сложный и наукоемкий, IT помогают компаниям экономить миллиарды долларов за счет большей эффективности добычи. Во-вторых, для цифровой трансформации нужны ресурсы и инновационное мышление команды. Все это есть у нефтяных компаний. В этом смысле распределительные компании и поставщики энергии могут позволить себе более неспешный темп», — поясняет господин Кичко.

По словам Олега Шевцова, генерального директора АО «Трансэнерго», в нефтегазовом секторе сейчас настроена система цифрового управления финансами и ERP, идет работа по вопросу импортозамещения оборудования. Нефтедобывающие предприятия активно используют цифровое бурение, анализ больших данных и интернет вещей. → 10



ЭКСПЕРТЫ ПОДСЧИТАЛИ, ЧТО ОТРАСЛИ НЕОБХОДИМА ГОСПОДДЕРЖКА В ОБЪЕМЕ 24 МЛРД РУБЛЕЙ НА НИОКР. НА ЭТОМ ФОНЕ СУММА В 1 МЛРД РУБЛЕЙ ВЫГЛЯДИТ НЕДОСТАТОЧНОЙ
ФОТО ЕВГЕНИЯ ПАВЛЕНКО

Средства из резервного фонда правительства выделяются Минпромторгу на развитие проектов по созданию оборудования для средне- и крупнотоннажного производства сжиженного природного газа (СПГ). Это позволит обеспечить уже в 2022 году запуск четырех проектов. Всего же в России будет реализовано 18 проектов.

Задача по импортозамещению оборудования для производства СПГ в России наиболее актуальна. Строительство крупнейших в мире заводов идет полным ходом, а доля импортного оборудования в них, по заявлениям Минпромторга, составляет около 68%, подчеркивает

Дорогой прорыв

«Сейчас в России не существует технологий для строительства крупнотоннажного завода по производству СПГ без импортного оборудования. Например, на заводе „Ямал СПГ“ уровень локализации оборудования составлял 30–40% и только на четвертой линии, которая была значительно меньше трех основных, использовалась собственная технология НОВАТЭКа по сжижению», — добавляет аналитик ФГ «Финам» Сергей Кауфман. Он напоминает, что ранее глава НОВАТЭКа Леонид Михельсон заявлял, что отрасли необходима господдержка в объеме 24 млрд рублей на НИОКР. На этом фоне сумма в

СЕЙЧАС В РОССИИ НЕ СУЩЕСТВУЕТ ТЕХНОЛОГИЙ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА КРУПНОТОННАЖНОГО ЗАВОДА ПО ПРОИЗВОДСТВУ СПГ БЕЗ ИМПОРТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

аналитик Freedom Finance Global Владимир Чернов. Ранее в министерстве планировали снизить эту долю до 40% к 2024 году и до 20% к 2030 году, но сейчас темпы ускоряются.

По словам Василия Тануркова, директора группы корпоративных рейтингов АКРА, отечественное оборудование используется в основном в малотоннажных и среднетоннажных проектах, в то время как для планируемого увеличения производства СПГ важно развитие технологий крупнотоннажного производства. Эти разработки тем более необходимы, поскольку не приходится рассчитывать на импорт из Китая, который такое оборудование также не выпускает, хотя хорошо освоил производство малотоннажных линий.

1 млрд рублей выглядит недостаточной, считает господин Кауфман.

С ним не согласен первый заместитель декана факультета экономики и бизнеса Финансового университета, профессор Иван Петров. «Минпромторг работает с заинтересованными компаниями, в первую очередь с НОВАТЭКом, который уже имеет научный задел в крупнотоннажном производстве. Средства выделяют на компенсацию затрат, которые возникают при проведении научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ. Вряд ли они покрывают все издержки, но для этапа создания эскизных проектов на оборудование для средне- и крупнотоннажного производства СПГ достаточны», — уверен профессор.