

РАЗВИТИЕ СОШЛО НА НЕФТЬ

ПО ИТОГАМ 2021 ГОДА ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ В КРАСНОДАРСКОМ КРАЕ ВЫРОС НА 15% В СРАВНЕНИИ С ПРЕДШЕСТВУЮЩИМ ГОДОМ И ДОСТИГ 25,1 МЛН ТОНН. ЭТО ЛУЧШИЙ ПОКАЗАТЕЛЬ В ЮФО. В БЛИЖАЙШИЕ ПЯТЬ ЛЕТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ КУБАНИ ХОТЯТ НАРАСТИТЬ МОЩНОСТЬ ДО 31,1 МЛН ТОНН В ГОД. ЭКСПЕРТЫ ПОЛАГАЮТ, ЧТО САНКЦИИ И НАРУШЕНИЕ ЛОГИСТИКИ СЕРЬЕЗНО УДАРЯТ ПО ОТРАСЛИ, НАРУШИВ НАМЕЧЕННЫЕ РАНЕЕ ПЛАНЫ. МАРГАРИТА СИНКЕВИЧ

МОЩНОСТИ РАСТУТ В ГЛУБИНУ

Общий объем переработки нефти в Краснодарском крае в 2021 году составил 25,1 млн тонн, что на 15% больше показателей 2020 года. На сегодня это лучший результат по Южному федеральному округу, рассказали «ЭР» в министерстве ТЭК и ЖКХ Кубани.

Нефтеперерабатывающая промышленность региона представлена пятью заводами. Это Туапсинский НПЗ, Афицкий НПЗ, Ильский НПЗ, Славянский НПЗ и Краснодарский НПЗ. Последний в прошлом году прекратил свою деятельность в результате присоединения к афицкому предприятию (первичная переработка осуществляется на Краснодарском НПЗ, а глубокие процессы — на Афицком). Мощность краснодарской площадки на момент объединения составляла 3 млн тонн сырья в год, Афицкой — 6,2 млн тонн. Таким образом ООО «Афицкий НПЗ» повысило производительность до 9 млн тонн сырья в год и вышло на полную загрузку мощностей.

Глубина переработки нефти на предприятии сегодня составляет 80,7%. Это самый высокий показатель среди НПЗ Краснодарского края. Контролирующий акционер и член Совета директоров ООО «Афицкий НПЗ» Саит-Салам Гуцериев в интервью «Ъ-Кубань» рассказывал, что компания планирует увеличить глубину переработки до 98%. Это будет достигнуто в результате модернизации НПЗ. «Общий объем инвестиций в модернизацию завода в ближайшее время составит более 46 млрд руб. Мы рассчитываем, что пусконаладочные работы на комплексе гидрокрекинга начнутся в конце 2022 года, и завод первым в регионе сможет выпускать дизельное топливо класса Евро5», — рассказал бизнесмен изданию.

По данным системы «СПАРК-Интерфакс», выручка ООО «Афицкий НПЗ» в 2021 году составила 10,7 млрд руб., убыток — 6,2 млрд руб. (в 2020 году убыток предприятия составлял 28,5 млрд руб.). Выручка Ильского НПЗ (ООО «КНГК-ИНПЗ») в 2021 году увеличилась почти в три раза и составила около 180 млрд руб. против 64 млрд руб. в 2020-м. Значительно выросла и прибыль компании — до 5,3 млрд руб., что на три с лишним миллиарда больше, чем в 2020 году. Прибыль НПЗ стабильно увеличивается последние пять лет. Загрузка мощностей в 2021 году составила 92% от возможных 6,6 млн тонн. Глубина переработки нефти — 51,4%.

«За 12 месяцев 2021 года переработано 4,8 млн тонн нефтяного сырья. В сравнении с прошлым годом производственная мощность завода выросла более чем на 65%. Объем выработки

«САНКЦИИ СОЗДАЮТ СУЩЕСТВЕННЫЙ РИСК НЕВЫПОЛНЕНИЯ ПЛАНОВ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ ЗАВОДОВ. ЭТО СВЯЗАНО С ЗАПРЕТОМ ИМПОРТА ТЕХНОЛОГИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ОТРАСЛИ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ, А ТАКЖЕ РЕЗКИМ УВЕЛИЧЕНИЕМ СТОИМОСТИ ЗАИМСТВОВАНИЙ»



нефтепродуктов составил 4,7 млн тонн, что тоже превышает аналогичный показатель 2020 года почти на 66%», — рассказывает генеральный директор ООО «КНГК-ИНПЗ» Дмитрий Кибирский.

Он поясняет, что это связано в первую очередь с вводом в эксплуатацию технологической установки ЭЛОУ АТ-6 мощностью 3,6 млн тонн сырья в год. «Для достижения высокого производственного результата все службы завода обеспечивали безаварийную и стабильную работу оборудования. Глубина переработки в 2021 году выросла на 1,73%», — добавляет господин Кибирский.

Славянский НПЗ (ООО «Славянск ЭКО») выручил в 2021 году в два раза больше, чем в 2020-м, — свыше 161 млрд руб. При этом чистая прибыль завода выросла более чем на два с половиной миллиарда и достигла почти 6 млрд руб. Производственная мощность НПЗ — 3,5 млн тонн. В прошлом году мощности были загружены на 90%. Глубина переработки — 60%.

Данных о финансовых результатах ООО «РН-Туапсинский НПЗ» за 2021 год в открытых источниках нет. В минТЭК и ЖКХ региона сообщили, что производственная мощность предприятия составляет 12 млн тонн сырья в год, загрузка мощностей — 90%, глубина переработки нефти — 65,4%. В 2020 году Туапсинский НПЗ переработал 9 млн тонн нефти. Это почти половина всей нефти, переработанной в том году на Кубани.

В целом за 2021 год, по данным профильного министерства, нефтеперерабатывающими предприятиями края произведено свыше 2,8 млн тонн дизельного топлива, более 6,6 млн тонн топочного мазута, свыше 4,7 млн тонн бензинов, около 4 млн тонн прочего топлива и почти 6,8 млн тонн дистиллятов. В настоящее время на нефтеперерабатывающие заводы края идет только около 1% кубанской нефти, остальное сырье транспортируется в основном из Западной Сибири.

В минТЭК и ЖКХ Кубани рассказали, что в планах увеличить мощности нефтеперерабатывающих заводов почти в 2,5 раза: с 12,6 млн тонн в 2011 году до 31,1 млн тонн в 2026-м. Для

ЭКСПЕРТЫ ПОЛАГАЮТ, ЧТО НПЗ КРАЯ НЕ ИЗБЕЖАТЬ КРИЗИСА, ПОСКОЛЬКУ ИХ ОСНОВНЫМ ДОХОДОМ БЫЛ ЭКСПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ

достижения этих показателей планируется реконструкция магистральных нефтепроводов для транспортировки нефти на НПЗ Кубани, магистральных трубопроводов «Тихорецк — Новороссийск» для транспортировки нефтепродуктов, а также строительство магистральных продуктопроводов для транспортировки нефтепродуктов от НПЗ Краснодарского края.

МОДЕРНИЗАЦИЯ ПОД ВОПРОСОМ

В условиях санкционного давления на Россию со стороны стран Европы и США нефтеперерабатывающие заводы края столкнулись с рядом проблем. Как пояснили в региональном минТЭК и ЖКХ, существенный объем выручки предприятий формируется за счет экспорта нефтепродуктов, а санкциями введены ограничения или полный запрет на него. В связи с проблемой реализации продукции на мировом рынке предприятия испытывают дефицит оборотных средств для осуществления операционной хозяйственной деятельности, сложности по закупке сырья для производства продукции, затруднения с оплатой таможенных платежей и погашением ранее взятых кредитов в российских банках. «Санкции создают существенный риск невыполнения планов по модернизации заводов. Это связано с запретом импорта технологий и оборудования для отрасли нефтепереработки, а также резким увеличением стоимости заимствований», — добавляют в ведомстве.

В министерстве считают, что все это может привести к невыполнению соглашений о модернизации и создании новых производственных мощностей, заключенных НПЗ с Министерством энергетики РФ. По предварительным оценкам ведомства, санкции и увеличение бюджетов инвестиций в связи с отсутствием доступных «долгих» инвестиционных кредитов приведут к увеличению сроков реализации проектов на два-три года. По текущей деятельности НПЗ вышли на средний

процент загрузки действующих производственных мощностей.

В Ильском НПЗ считают, что зарубежное оборудование для нефтепереработки и нефтехимии, поставки которого теперь ограничили, можно заменить отечественными аналогами. «В первой декаде апреля завершен плановый ремонт технологических установок АТ-1, АТ-2, АТ-3, АТ-4, ЭЛОУ АТ-6. Оборудование работает в штатном режиме, поэтому к концу 2022 года мы планируем поставить очередной производственный рекорд. Объем переработки нефтяного сырья ожидается на уровне 5–6 млн тонн, что на 803,9 тыс. тонн (16,69%) больше, чем в 2021 году. Выработка нефтепродуктов прогнозируется выше, чем в 2021 году, на 784,2 тыс. тонн», — говорит Дмитрий Кибирский.

Для поддержки нефтеперерабатывающей отрасли федеральное правительство предусмотрело выдачу НПЗ кредитов по льготной процентной ставке на пополнение оборотных средств. Сумма кредита может составить до 10 млрд руб. под 11% годовых.

Кроме того, минТЭК и ЖКХ края направило письмо на имя председателя комиссии Госсовета РФ по направлению «Энергетика», чтобы значимые для региона нефтеперерабатывающие предприятия могли претендовать на льготное кредитование. В апреле 2022 года в адрес кредитных организаций заявки для получения заемных средств направили ООО «Афицкий НПЗ», ООО «КНГК-ИНПЗ», ООО «Славянск-Эко».

ТРЕНД НА СНИЖЕНИЕ

В минТЭК и ЖКХ Краснодарского края допускают, что к 2023 году нефтеперерабатывающая отрасль подойдет к показателям, близкими к результатам 2020 года. Тогда ограничения, связанные с распространением коронавирусной инфекции, привели к спаду объемов переработки нефти.

Снижение объемов нефтепереработки прогнозирует и аналитик ФГ «Финам» Сергей Кауфман. По его словам, с первых недель операции на Украине западные компании даже без санкций начали постепенно уменьшать импорт российских нефти и нефтепродуктов. «На долю Европы и США приходится около 60% экспорта российских нефти и нефтепродуктов, из-за чего даже их частичный (а в случае США и полный) отказ от них неизбежно привел к снижению добычи в стране — примерно на 1 млн б/с по итогам апреля», — рассказал эксперт.

По мнению господина Кауфмана, настолько значительные объемы мгновенно перенаправить на альтернативные рынки (преимущественно это Индия и Китай) невозможно как из логистических соображений, так и из-за ограниченных возможностей потребителей. Европа была ключевым рынком сбыта для дизеля и мазута. «Учитывая отсутствие необходимости в нефтепродуктах у Индии и Китая, вероятен тренд на снижение объемов нефтепереработки. При этом в условиях санкций планы по модернизации ряда НПЗ могут быть отложены, поскольку без западных технологий сделать это проблематично. В текущих условиях перспективными на долгосрочном горизонте остаются апстрим-проекты, которые способны полностью ориентироваться на рынки АТР», — резюмирует эксперт. ■