

МАЗУТ ОСТАЛСЯ ЛИШЬ В ВОСПОМИНАНИЯХ

В прошлом году на Антипинском НПЗ получили 1,9 млн тонн мазута, в него превратилась почти четверть переработанного сырья. А нынешней осенью мазут полностью исключен из номенклатуры выпускаемой предприятием продукции, а завод вышел на рекордный для России уровень глубины переработки.

Добиться столь выдающихся достижений одному из многих в стране независимых НПЗ удалось благодаря масштабной модернизации, проводившейся в соответствии с четырехсторонним соглашением, заключенным в сентябре 2011 года владельцем производственного актива с федеральными ведомствами.

Из-за неблагоприятной рыночной конъюнктуры и последствий пресловутого налогового маневра отечественный downstream переживает трудные времена. Многие из запланированных мероприятий федеральной программы модернизации нефтеперерабатывающих мощностей реализуются с отставанием от графика, а некоторые и вовсе заморожены. Помимо общеэкономического спада и высоких налогов негативную роль сыграл и режим санкций, ограничивший доступ к зарубежному оборудованию и кредитным ресурсам. Тем внушительнее выглядит победный финиш программы модернизации на Антипинском НПЗ.

Антипинский нефтеперерабатывающий завод, ключевой актив группы компаний New Stream, в сентябре запустил комбинированную установку глубокой переработки мазута (УГПМ) мощностью 4,2 млн тонн в год. Это позволило тюменскому заводу полностью отказаться от производства мазута, а также всех его производных, и вслед за нижекамским ТАНЕКО и Волгоградским НПЗ ЛУКОЙЛа достичь «гроссмейстерского» 98%-го уровня глубины переработки.

В составе УГПМ — две секции. Первая, цех вакуумной переработки мазута, предназначена для получения вакуумного газойля и гудрона для дальнейшей переработки. Вторая секция, установка замедленного коксования, осуществляет переработку гудрона (остатка, возникающего в ходе технологического процесса получения нефтепродуктов).

Уже к концу сентября УГПМ вышла на плановый режим переработки 350 тыс. тонн мазута в месяц. Благодаря этому завод начал производить новые продукты — газойль, кокс, нефть коксования и дизель, которые на установке гидроочистки ГО-1 перерабатываются в товарное топливо стандарта Евро-5. При этом выход дизтоплива возрос с 33 до 50% от общего объема перерабатываемой нефти.

Строительство завода вблизи поселка Антипино в промышленной зоне Тюмени началось в 2004 году. Собственный НПЗ был здесь необходим — Тюменская область, где сосредоточена основная часть российских запасов нефти и природного газа, по иронии судьбы была вынуждена завозить около 1,2 млн тонн нефтепродуктов из других регионов.

С 2006 года, когда была введена первая технологическая очередь завода, его перерабатывающие мощности к сегодняшнему дню возросли с 400 тыс. до более чем 9 млн тонн в год, а суммарный объем инвестиций в предприятие достиг \$3 млрд. В октябре 2015-го здесь был запущен в эксплуатацию комплекс гидроочистки дизельного топлива мощностью 3 млн тонн в год, что позволило начать производство дизеля стандарта Евро-5.

Следующим шагом в развитии предприятия должна стать переработка вакуумного газойля на установке гидрокрекинга мощностью 2,7 млн тонн в год — ее ввод намечен на 2019 год. Еще раньше, будущей весной, на Антипинском планируется запуск цехов изомеризации и риформинга нефти, что позволит выпускать бензины стандарта Евро-5 — АИ-92 и АИ-95.

Со снабжением сырьем и сбытом готовой продукции проблем не предвидится: завод подключен к системе магистральных трубопроводов «Транснефти». С прошлого года дизельное топливо с Антипинского поставляется на продуктопроводный маршрут «Север» с дальнейшим экспортом через Приморск.

Уже сегодня Антипинский входит в число крупнейших российских НПЗ, формируя рынок Уральской и Западно-Сибирской нефтепереработки. Судьба завода — доказательство того, что создание в России эффективного нефтеперерабатывающего производства с нуля абсолютно реально, говорит президент ГК New Stream Дмитрий Мазуров.

Конечно, потянуть в одиночку подобный проект способен только сильный инвестор. Выручка New Stream к настоящему времени превышает \$5 млрд в год.

Свою группу, созданную без опоры на советское производственное наследие, Мазуров называет «редким для России явлением». Ее бизнес, кроме Антипинского, включает также месторождения в Оренбуржье, переработку в республике Марий-Эл и Нижегородской области, активы в сфере логистики и сбыта нефтепродуктов. Вполне подходящая база для создания собственной вертикально интегрированной компании. Именно это New Stream провозглашает своей стратегической целью.

ВИКТОР ПРУСАКОВ,
ВЛАДИМИР ЦАРЬ
«Нефтегазовая Вертикаль»

