



СЛАВНЕФТЬ: ДЕЛА И ЛЮДИ

№19

12 октября
2001 года

УСЛОВИЯ ЛИЦЕНЗИОННЫХ СОГЛАШЕНИЙ ПРИОРИТЕТНЫ

ВЛАСТЬ И БИЗНЕС

96 миллионов долларов будет израсходовано в будущем году НГК «Славнефть» на наращивание ресурсной базы и подготовку запасов

промышленного освоения месторождений. Решение об этом было принято в конце сентября на совещании в Мегионе, где присутствовали руководители всех добывающих и геологоразведочных предприятий компании

По словам вице-президента «Славнефти» Сергея Бахира, программа геологоразведочных работ на (ГРП) 2002 год одобрена полностью. И основной акцент в ней сделан именно на экономику, что сегодня в условиях падения мировых цен на нефть особенно актуально.

В ходе совещания был сделан анализ удельной и рыночной стоимости приращиваемых за счет ГРП запасов, а также даны сравнительные показатели по другим нефтяным компаниям. Анализ показал, что запасы «Славнефти» гораздо дешевле, чем у других российских компаний. Более того, сегодня «Славнефти» гораздо выгоднее проводить геологоразведочные работы на уже имеющихся лицензионных участках, чем на новых поисковых блоках. По оценкам специалистов, себестоимость приращиваемых за счет ГРП запасов у «Славнефти» значительно ниже, а качество выше тех ресурсов, что сегодня представляются на инвестиционных конкурсах.

Разумеется, это вовсе не означает, что «Славнефть» отказывается от участия в тендерах по приобретению новых лицензионных участков и месторождений. Однако основной акцент в ближайшей перспективе будет сделан именно на наращивание ресурсной базы за счет собственных резервов.

венная из российских нефтяных компаний, обеспечивает прирост запасов восполняющей добычу углеводородного сырья.

Президент НГК «Славнефть» Михаил Гусериев подчеркнул, что основным приоритетом при проведении геологоразведочных работ станет выполнение требований всех лицензионных соглашений. И только после этого будут вестись прочие работы, связанные с исследованием дополнительных резервов прироста.

Столь жесткая позиция президента компании объясняется ужесточением государственной политики в отношении к недропользователям. Как «Славнефть: дела и люди» уже сообщала, недавно министр природных ресурсов заявил, что государство будет отзывать лицензии у недобросовестных компаний, нарушающих лицензионные соглашения. В частности, 28 сентября Минприроды приняло решение об отзыве лицензии у одной из крупнейших в мире нефтяных компаний — Royal Dutch/Shell. За восемь лет обладания лицензией эта компания так и не приступила к разработке Верхне-Салымского месторождения, расположенного в Ханты-Мансийском автономном округе. И такая ситуация не единична.

Сегодня «Славнефть» владеет лицензиями на разработку более



В середине января 2002 года НГК «Славнефть» и правительство Республики Судан подпишут соглашение о разделе продукции по девятому нефтегазовому блоку, расположенному в провинции Хартум.

Решение об этом было принято 6 октября во время визита президента НГК «Славнефть» Михаила Гусериева в столицу Республики Судан — город Хартум. Общий объем инвестиций, которые «Славнефть» намерена направить на геологоразведку и разработку девятого блока, составит 126 миллионов долларов. Российско-белорусская компания выразила готовность начать работы на данном блоке уже в феврале-марте будущего года.

ДОБЕРЕМСЯ И ДО ПАЛЕОЗОЯ

ПРИРОСТ ЗАПАСОВ

Как отдельное перспективное направление на последнем сентябрьском совещании геологов и нефтедобытчиков «Славнефти» в Мегионе было оговорено намерение обеспечить поиск новых запасов в границах разрабатываемых участков

На Западно-Аганском и Ново-Покурском месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» специалисты «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» начали подготовку к бурению двух глубоких поисковых скважин. Не исключено, что результаты бурения будут иметь судьбоносное значение для всей нефтедобычи Западной Сибири.

Как известно, запасы нефти исчерпаемы. Каждая добытая тонна ведет к истощению залежей углеводородного сырья. Но, как утверждают специалисты, поводов для пессимизма у нас не должно быть. Во-первых, только разведанных запасов «Мегионнефтегазу» хватит на четверть века плодотворной работы. А во-вторых, до сих пор точно никто не знает, сколько еще «черного золота» прячет Югорская земля. Ежегодно «Мегионнефтегазгеология» приращивает запасы столько же, сколько добывает «Мегионнефтегаз». Поиск нефти продолжается, причем на всех направлениях: ивширь, и вглубь.

В настоящее время промышленная добыча ведется на верхних этажах нефтеносности. Это сеноман, пласты группы «А» и «Б», верхняя юра. Максимальная глубина — 3,5 километра. Ученые, опираясь на мировой опыт, предполагают, что очень большие залежи нефти есть на глубине 4,5 — 7 километров, то есть в зоне земной коры, образовавшейся в доюрскую эпоху.

Разведочное бурение на больших глубинах Западно-Сибирского бассейна велось и раньше. Глубокие скважины бурились ближе к границам бассейна: в Томской области, на юге Тюменской. За последнее десятилетие только мегионские геологи для изучения нижней юры и следующего за этим пластом палеозоя пробурили 230 скважин. Как правило, нефть находили на контакте пластов, в так называемой «коре выветривания». В глубинных частях палеозоя открыто всего одно месторождение.

Предстоящее бурение — еще одна попытка найти нефть в доюрских пластах,

но уже в самом центре бассейна. Это очень сложная работа, требующая колоссальных капиталовложений. Финансирование этого проекта осуществляет ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Предполагаемая глубина скважин — 4,5 километра. 1200 — 1300 метров пройдут по доюрским отложениям фундамента. Бурение, которое начнется через несколько месяцев, будет продолжаться около года. Подготовительные работы были начаты с глубокого сейсмического анализа с использованием самых современных методов, которые не применялись прежде. При детальном исследовании выявлено поднятие фундамента в районе 300-й скважины Ново-Покурского и в районе 132-й скважины Западно-Аганского месторождений. По результатам детальной обработки сейсмички 3Д специалисты Твερского отделения информационно-геологического центра НГК «Славнефть» выделили вертикальные зоны разуплотнения пород. Это позволяет предположить наличие в глубинной части разреза пород с достаточно хорошими коллекторскими свойствами, где могут находиться нефтяные и газовые залежи. Причем перспективность предполагаемых запасов очень высока.

Если эти прогнозы верны, то что же они означают? По словам исполнительного директора по геологии ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» Айрата Зияетдинова, их подтверждение по сути станет вторым открытием Западной Сибири. Впрочем, специалисты очень осторожны в оценке ситуации. Как пошутил Виктор Долгов, главный геолог мегионского информационно-геологического центра НГК «Славнефть», все определит «профессор Долото». То есть заманчивые научные гипотезы можно проверить только одним способом — с помощью бурения. А это значит, что окончательный ответ на животрепещущий вопрос, есть ли нефть в палеозое, мы получим примерно в середине следующего года.

Оксана ШЕСТАКОВА

КОМПАНИЯ НЕ ПОДОРОЖАЕТ

КОЛОНКА РЕДАКТОРА

27 сентября Совет Директоров нефтегазовой компании «Славнефть» принял решение приостановить переход на «единую акцию»

История с «единой акцией» тянется уже давно. В марте совет директоров направил предложение о переходе на единую акцию основным акционерам «Славнефти». Осуществление этого мероприятия обещало принести нефтяному гиганту немалую выгоду: цена акций возрастает, соответственно, повышается и стоимость компании. Кроме этого, централизованной компанией гораздо легче управлять, чем разрозненным холдингом. Летом для разработки эффективного механизма перехода на единую акцию была создана специальная рабочая группа.

Но до последнего времени окончательное решение не было принято, ибо существовала и другая сторона вопроса — причина, по которой от блестящей перспективы на время отказались. Дело в том, что для перехода на единую акцию нужно провести обмен акций дочерних предприятий на акцию холдинга до момента продажи части госпакета. Это процесс длительный и трудоемкий, и «Славнефть» попросту не успела бы осуществить его до приватизации, назначенной на 2002 год.

Напомним, что сегодня акции компании «Славнефть» распределены следующим образом: основной акционер — правительство России в лице Мингосимущества, а также Российский фонд федерального имущества. Им в сумме принадлежит 74,9 процента акций холдинга, 10,8 процента акций принадлежит Мингосимуществу Республики Беларусь, 12,6 процента контролирует через дружественные фирмы Тюменская нефтяная компания.

В настоящее время перечень предприятий, подлежащих приватизации в следующем году, внесен на рассмотрение в Государственную Думу. Как заявил вице-президент компании «Славнефть» Алексей Печенкин, в случае положительного рассмотрения этого вопроса пакет акций будет выставлен на аукцион во второй половине 2002 года. Таким образом, НГК «Славнефть» будет приватизирована в нынешнем составе и, соответственно, до приватизации рыночная стоимость компании не повысится.

Тем не менее, и после продажи части госпакета вопрос о переходе на единую акцию останется для «Славнефти» актуальным. Скорее всего, совет директоров компании вернется к нему после проведения частичной приватизации.



Участники совещания отметили и тот факт, что в последнее десятилетие темпы наращивания ресурсной базы в границах нефтедобывающих предприятий России существенно снизились. На этом фоне российско-белорусский холдинг выглядит наиболее привлекательно. На протяжении четырех лет «Славнефть», един-

чем тридцати месторождений. И к ее чести, практически по всем месторождениям лицензионные соглашения выполняются неукоснительно. Кроме того, компания принимает энергичные меры и к ликвидации отставания, допущенного прежними владельцами, в исполнении лицензионных обязательств на недавно приобретенных месторождениях.

Елена КАРПОВА

КОМПАНИЯ БУДЕТ ПРИБЫЛЬНОЙ ДАЖЕ ПРИ 15 ДОЛЛАРАХ ЗА БАРРЕЛЬ

ПЕРСПЕКТИВЫ

В конце сентября президент НГК «Славнефть» Михаил Гучериев побывал с рабочим визитом в Нижневартовске и Мегионе. Он принял участие в двух значимых для компании и этого региона событиях, провел производственное совещание и традиционную пресс-конференцию для журналистов местных средств массовой информации.

О СТАРШЕЙ «ДОЧКЕ»

По праву старшей «дочкой» компании «Славнефть» следует считать ОАО «Славнефть — Мегионнефтегаз». Львиная доля добычи нефти — на ее счету. Михаил Гучериев дал высокую оценку ее работе, особо выделив ежегодное стабильное наращивание темпов добычи сырья.

— В прошлом году «Мегионнефтегаз» перешел двенадцатимиллионный рубеж годовой добычи, сейчас выходит на 12,5 млн тонн в год, — сказал он. — Я рад, что судьба свела меня с Владимиром Игнатко, генеральным директором этого предприятия. Он достойно представляет новое поколение менеджеров, перспективный руководитель.

Столь высокую планку добычи «Мегионнефтегаз» будет держать и в дальнейшем. Для этого есть все необходимые предпосылки, имеются соответствующие расчеты.

Не за горами времена, когда «Славнефть» станет добывать 20 млн тонн в год, для этого потребуется не более пяти лет. Уже сейчас нефтедобытчики нашей компании подходят к пятнадцатимиллионному рубежу ежегодной добычи.

Компания в целом и «Мегионнефтегаз» в частности планируют и в дальнейшем много внимания уделять Мегиону как базовому городу. Это не только развитие инфраструктуры, но и обширная программа по строительству жилья, увеличению налоговой базы. А это очень важно, особенно в нынешних условиях налогового законодательства. Ведь из-за увеличения налоговых отчислений прибыль по предприятию в этом году сократи-

лась более чем вдвое, соответственно уменьшаются инвестиционные возможности. Но даже в этих условиях поводов для пессимизма нет, ведь команда генерального директора «Мегионнефтегаза» разработала меры, которые позволяют даже при снижении инвестиций не просто сохранить добычу, но и нарастить ее.

ЦЕНА НА НЕФТЬ И МЫ

Насколько устойчива может быть работа компании, а вместе с тем и наша с вами жизнь, если цена на нефть на мировом рынке все-таки упадет?

Как сказал Михаил Сафарбекович, «Славнефть» исчисляет свой бюджет исходя из стоимости нефти 18 долларов за баррель. В последнее время ниже 20 долларов цена не опускалась. Но если все же опустится ниже 18, то вступят в силу антикризисные меры, которые компания разработала заранее, и «Славнефть» сохранит прибыльность даже при цене 15 долларов. Это при сегодняшних затратах. Но, как сказал Михаил Гучериев, если нефть подешевеет существенно, компания в любом случае найдет механизмы, чтобы платить своим людям достойную зарплату и вовремя рассчитываться с налоговыми органами.

— Главное — у нас есть все механизмы, чтобы защитить себя в любой экономической ситуации и при этом продолжать добывать нефть. Мы готовы к любым сюрпризам, — заключил он.

ГОТОВАЯ ПРОДУКЦИЯ — ЭТО НАДЕЖНО

Как пояснил Михаил Гучериев, японский кредит в размере 200 млн долларов, который получила компания «Славнефть», пойдет на модерни-

зацию «Ярославнефтеоргсинтеза». Это более чем оправдано: больше вложения — выше качество продукции.

Кстати, о цене на бензин: чтобы завоевать рынок, считает Михаил Гучериев, надо продавать хотя бы на цент дешевле, чем у других производителей. Это политика компании и создавалась она не искусственно, а исходит из конкретных экономических возможностей, а они, в свою очередь, за счет модернизации переработки будут улучшаться.

Уже через два года в Мозыре компания будет производить бензина в год на 600 тысяч тонн больше, чем сегодня. То же самое — на ЯНОСе. А если добавить сюда Менделеевский и Кременчугский заводы, то по объему перерабатываемой нефти «Славнефть» займет второе место после ЛУКОЙла. Сейчас объемы переработки составляют 18 млн тонн в год, при этом они стабильно наращиваются. К примеру, по сравнению с прошлым годом рост составил 8 процентов.

ХОЛОДА НЕФТЯНИКОВ НЕ ИСПУГАЮТ

Свой визит в Сибирь президент компании «Славнефть» завершил производственным совещанием. На него съехались в Мегион руководители всех дочерних предприятий, расположенных в Сургутском и Нижневартовском районах. Обсуждались три основных вопроса: подготовка нефтепромыслов к зиме, программа геологоразведочных работ на предстоящий год и текущие моменты.

Судя по отчетам руководителей, наши нефтяники готовы встретить зиму во всеоружии, какой бы суровой она ни была. Площадочные объекты

готовы практически на все сто процентов, подготовка линейных завершается. Оставшиеся работы будут закончены с первыми морозами, как только появится возможность подъехать к болотистым, труднопроходимым в теплое время года местам.

Завершилось совещание презентации Тайлаковского месторождения, расположенного на юге Сургутского района. Оно было приобрете-

но компанией в начале нынешнего года. По мнению Михаила Гучериева, это проект, обещающий высокую рентабельность.

На прощание президент компании «Славнефть» сообщил, что в скором времени посетит Мегион вновь, основной темой разговора с руководителями станут вопросы охраны труда и безопасности производства.

Светлана КОНОВАЛОВА

ТРИ ПУНКТА ЯРОСЛАВСКОГО ВИЗИТА

ИЗ ЖИЗНИ «ДОЧЕК»

Полчаса в небе — и мы в Ярославле. Затем еще столько же на автомобиле по петляющей между полями дороге и мы у цели путешествия — на Ярославском нефтеперерабатывающем заводе имени Д.И. Менделеева



НОВЫЙ-СТАРЫЙ ЗАВОД В ТУТАЕВЕ

Одна из задач этой поездки — ознакомиться с результатами строительства нового комплекса по производству полиэтиленовой тары и расфасовки продукции, а также проверить готовность производства к зиме. Для Менделеевского НПЗ, построенного еще в конце позапрошлого столетия, оба этих вопроса сегодня важны: создание современной производственной линии означает начало новой жизни завода, а его работникам гарантирует приличный доход, так как продукция, производство которой начнется уже к лету будущего года, пользуется на рынке большим спросом. Вопрос подготовки к холодам для завода, который еще пару лет назад планировали закрыть как слишком старое, изношенное и требующее капитального восстановления производство, сейчас, благодаря тому, что основные ремонтные работы уже проведены, утратил былую остроту, но как для любого ответственного предприятия — зимний период — это время «повышенного риска». Поэтому самые необходимые для работы завода сегменты инфраструктуры были реанимированы еще в прошлом году; к началу зимы нынешнего завершается восстановление остальных: заасфальтированы дороги, полностью переведены на газ котельные, расширена АТС, усилены охранные заграждения. В том, что все запланированное будет сделано не позднее срока, сомнений нет. Оправдание для тех, кто не уложится в план, президент компании Михаил Гучериев назвал лишь одно: «только военные действия на нашей территории или тяжелая болезнь могут затормозить, начатый нами процесс развития».

Итак, итоги работы завода подведены, все проблемы решены совместно, определены первоочередные задачи, обсудить которые предстоит чуть позже. А пока местом очередного в этот день визита

станет дочернее сбытовое предприятие — АО «Славнефть-Ярославнефтепродукт».

УЧЕНЫЕ СВЕТА, А НЕУЧЕНЫЕ — ПОДЪЕМ ЧУТЬ СВЕТА

Любому, кто когда-либо работал на производстве, это народное изречение знакомо до боли, кто не работал — знают понаслышке. А потому рассказывать о многочисленных плюсах работы, открывающихся перед молодым специалистом нет необходимости. Поэтому большинство старшеклассников с нетерпением упорством посещают подготовительные курсы при вузах. Это традиционный вариант подготовки столичных абитуриентов. А как быть ребятам из многочисленных российских городов, где хорошо, если на выбор предоставляется хотя бы два-три учебных заведения?

Учитывая, что такая проблема существует, в Ярославле на базе учебного центра «Ярославнефтепродукта» был открыт филиал кафедр нефтепродуктообеспечения старейшего в стране вуза — Российского государственного университета нефти и газа им. И.М. Губкина (РГУНИГ). По словам Михаила Гучериева, «обучающиеся здесь студенты будут иметь некоторые преимущества перед их московскими товарищами: они смогут проходить практику на профильных объектах ярославских предприятий «Славнефти», а в дальнейшем, при отличной успеваемости, пополнить ряды сотрудников компании».

ГДЕ ЖИВЕТ ИСТОРИЯ

Этот день был отмечен еще одним долгожданным событием — открытием единственного в стране «Музея истории нефтепродуктообеспечения Центра России». Самые старинные экспонаты музея, относящиеся ко второй половине 19 века, повествуют о начале развития нефтяного бизнеса на Верхней Волге, организованного братьями Нобель. Отдельный раздел музея посвящен современности.

Екатерина АРКУША

ЭСТАФЕТА НОВОСТЕЙ

МИНСК

В четвертом квартале нынешнего года на Мозырском НПЗ запланировано переработать 1 млн 400 тысяч тонн углеводородного сырья. Если эти планы осуществляются, то по итогам года переработка нефти здесь составит 6 млн тонн (95-96 процентов к уровню 2000 года).

Сейчас руководство завода совместно с компанией «Славнефть» планирует проработать вопрос о возможности увеличения объемов закупок собственного сырья. По словам специалистов, для эффективной работы заводу нужно ежемесячно закупать, как минимум, до 150 тысяч тонн нефти, а в перспективе довести эти объемы до 200 тысяч тонн.

Еще одной статьей гарантированных валютных поступлений Мозырского НПЗ может стать битум. На завод поступило предложение от коммерческих структур об ежемесячных поставках в течение предстоящей зимы до 10 тысяч тонн битума на Украину. Для завода это предложение очень выгодное. Его реализация позволит получить дополнительные объемы гидроочищенного вакуумного газойля, который также можно экспортировать.

МЕГИОН

Специалистами Управления по повышению нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин АО «Славнефть-Мегионнефтегаз» разработана и апробирована новая рецептура полимерных растворов, применяемая при зарезке вторых стволов скважин.

Те химреагенты, которыми пользовались до последнего времени, не давали ожидаемого эффекта. После проведенных на скважине экспериментов был получен состав, полностью отвечающий требованиям капиталистов. По мнению специалистов управления,

применение новых растворов позволило снизить аварийность при зарезке вторых стволов скважин и дополнительно к плану добыть 3713 тонн. В результате комплекса мероприятий общая дополнительная добыча за истекший период текущего года по управлению составляет 232,5 тысячи тонн.

МОСКВА

В начале октября в Москве стартовала программа «Новые имена народов Севера», посвященная 70-летию Ханты-Мансийского автономного округа. В столицу прибыла представительная делегация в составе губернатора ХМАО Александра Филипенко, глав муниципальных образований, руководителей ведущих предприятий округа. Старшую «дочку» «Славнефти» представил генеральный директор ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Владимир Игнатко.

Ключевым мероприятием стала презентация в пресс-центре МИД РФ программы «Экономический потенциал и инвестиционный климат Ханты-Мансийского автономного округа», в которой приняли участие российские и зарубежные журналисты, представители дипломатического корпуса. А в концертном зале имени Чайковского прошли концерты творческих коллективов ХМАО и выставки изделий декоративно-прикладного искусства.

Затем работа делегации продолжилась в Париже. Проект «Новые имена народов Севера» представлен в штаб-квартире ЮНЕСКО, посольстве Российской Федерации во Франции и других учреждениях. Там же организованы официальные встречи с французскими политиками и бизнесменами. В российском посольстве для членов официальной делегации автономного округа и представителей деловых кругов был дан торжественный прием.

МЕГИОН

На месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2001 году работало 36 бригад капитального ремонта. Всего их силами было отремонтировано 450 скважин, из них 301 — нефтяная.

На 30 процентов обновлен парк вагон-домов для бригад. Столь масштабная закупка общежитий проведена впервые за последние 15 лет.

ЯРОСЛАВЛЬ

В октябре ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (ЯНОС) начал производство нового продукта — церезина-70. На настоящее время ЯНОС является единственным в России производителем этого продукта. В промышленности церезин используется для антикоррозийной защиты автомобилей, а также в качестве специального покрытия радиотехнического оборудования. По мнению руководства компании «Славнефть» высокое качество церезина позволит обеспечить широкий сбыт нового продукта на внутреннем рынке.

Выпуск церезина стал возможным в результате модернизации одного из блоков комплекса по производству масел КМ-2, на котором была введена в эксплуатацию схема по производству церезина марки 70. Тщательная инженерная проработка, а также максимальное использование имеющегося на заводе оборудования, позволили сократить сроки монтажа новой схемы и снизить стоимость работ. Чуть более полугода прошло с начала проектных разработок до получения товарной продукции. Предполагается, что производство церезина-70 составит 6 тысяч тонн в год. В перспективе планируется перейти на выпуск более высококачественного продукта под маркой 75.

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА: НАРАЩИВАЕМ ТЕМПЫ, ПОВЫШАЕМ КАЧЕСТВО

ИНТЕРВЬЮ

На трех нефтеперерабатывающих заводах «Славнефти» — ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (ЯНОС), ОАО «Славнефть-Ярославский НПЗ им. Менделеева» и ОАО «Мозырский НПЗ» — продолжаются работы по реконструкции и модернизации производства. В результате реализации проектов реконструкции планируется существенно увеличить глубину переработки нефти и расширить выпуск светлых нефтепродуктов при одновременном улучшении их качества.

За восемь месяцев 2001 года на нефтеперерабатывающих заводах АО НГК «Славнефть» переработано 11,5 млн тонн нефтяного сырья, что на 4,2 процента превышает уровень аналогичного периода прошлого года

О том, с какими итогами нефтеперерабатывающие предприятия компании отработали девять месяцев нынешнего года и каковы планы и задачи на ближайшие перспективы, рассказывает начальник департамента нефтепереработки НГК «Славнефть» Сергей Котов.

— По итогам девяти месяцев, переработка по «Ярославнефтеоргсинтезу» (ЯНОС) составила порядка 8,4 млн тонн, по Мозырскому НПЗ — 4,6 млн тонн, по Ярославскому НПЗ им. Менделеева — 175,7 тысячи тонн. В целом держимся в рамках протехпланов. На ЯНОСе идем с небольшим опережением в связи с тем, что рынок потребовал дополнительных объемов нефтепродуктов. На ЯНОСе планируется переработать приблизительно по миллиону тонн в месяц, т.е. до конца года будет еще 3 млн тонн. Наблюдается положительная динамика.

— А каковы планы на 2002 год?

— Результаты этого года станут прогнозом и на 2002 год. В этом году мы планируем на ЯНОСе подойти к отметке около 11,2 — 11,3 млн тонн. Исходя из этого, план будущего года по ЯНОСу сейчас рассчитывается на 11,5 млн тонн. По Мозырю планируется до конца года переработать 5,06 млн тонн и на следующий год приблизительно такие же объемы. По Ярославскому НПЗ им. Менделеева цифры всегда постоянные — около 220–240 тысяч тонн. Мы идем нарастающими темпами по сравнению с предыдущим годом, везде есть небольшой рост в переработке.

— За счет чего достигается рост?

— Рост достигается за счет привлечения дополнительных объемов нефти на переработку. Мы исходим из того, на каком уровне компания обеспечивает нефтью все три завода. Кроме того, Мозырь сам привлекает дополнительные объемы для переработки углеводородного сырья.

1 августа вступил в силу контракт между «Ярославнефтеоргсинтезом» и консорциумом «Тиссен-Мицуй». В рамках кредитного соглашения с Японским банком международного сотрудничества консорциум «Тиссен-Мицуй» поставит в Ярославль оборудование для реализации второго этапа реконструкции ЯНОСа, который включает строительство комплекса глубокой переработки нефти.

— Сергей Анатольевич, как на настоящее время проходит реализация контракта?

— После вступления соглашения в силу состоялась презентация его на ярославской земле. В ней приняли участие представители всех сторон причастных к кредиту: японской, немецкой, американской, и, конечно, российской. С 3 по 7 сентября в Ярославле состоялась встреча между представителями консорциума «Тиссен-Мицуй», лицензиарами, фирмой UOP, и организациями, задействованными в проекте с российской стороны («Нефтехимпроект» — наш генеральный проектировщик, Машиноимпорт и другие). Встреча была посвящена рассмотрению графиков и планов работы до конца этого года и на весь период выделения кредита. В ходе встречи определен порядок и сроки предоставления проектной документации, ее согласования с представителями завода, российскими проектными организациями. После получения проектной документации возникнет необходимость согласования и с государственными инспекционными органами — Гостехнадзором, Санэпидемнадзором, пожарным надзором, поскольку проект гидрокрекинга первоначально был выполнен на миллион тонн по вакуумному газойлю, а сейчас он у нас двухмиллионный, и еще появился висбрекинг-гудрона. Документация должна быть переутверждена, чтобы получить добро на строительство всего комплекса. В установленные сроки мы планируем открыть аккредитив на 1,4 млрд иен и профинансировать оплату лицензии UOP за технологию.

На ЯНОСе продолжают другие этапы реконструкции. Закончился ремонт крупнейшей установки АВТ-3, заканчивается второй этап реконструкции гидроочистки 24/6. Это позволит нам вывести гидроочистку на миллион тонн в год. Все идет по плану, утвержденному компанией, без срывов.

— Не секрет, что Ярославский



НПЗ им. Д.И. Менделеева долгое время был убыточным для компании. Каковы сейчас перспективы этого завода?

— По Ярославскому НПЗ им. Менделеева мы также работаем в рамках программы реконструкции, переутвержденной Советом директоров компании в апреле этого года. Сейчас на ЯНПЗ им. Менделеева завершается строительство азотно-кислородной установки и реконструкция установки по производству присадки ВНИИ НП-714. Эти объекты будут пущены в эксплуатацию в первом квартале 2002 года. Кроме того, близится к завершению монтаж узла по приему углекислоты и продолжается реконструкция двух котлов в центральной производственной котельной, чтобы в зимний период завод мог выйти на полную мощность и пройти осенне-зимний период в нормальном режиме. В следующем году мы предположим наладить производство керосина Т-1пп, который является основным компонентом ракетного топлива. У нас есть госзаказ на него, и эта работа согласована с ми-

нистерством энергетики. Также ведутся большие работы по подготовке проекта реконструкции атмосферно-вакуумного блока ЯНПЗ им. Менделеева и установки деасфальтизации. Теперь мы планируем переориентировать установку деасфальтизации на селективную очистку трансформаторного дистиллята, для того чтобы полностью уйти от выработки кислого гудрона, который до сих пор по технологическим причинам еще вырабатывается.

— Планируется ли уничтожение кислородных прудов, которые уже стали притчей во языцех у экологов?

— Сейчас совместно с фирмой «Черногорнефтегаз» строится опытно-промышленная установка по переработке кислого гудрона. В октябре мы ее запустим и посмотрим на результаты. Идея такой установки позволит получать из кислого гудрона собственно нейтральный гудрон и определенную часть синтетической нефти. Если этот опыт удастся, то «Черногорнефтегаз» построит крупнотоннажную установку по переработке кислых гудронов.

Также на Менделеевском НПЗ продолжается совместно с «РУСОЙЛ-Москва» строительство завода по производству полиэтиленовой тары.

— Сергей Анатольевич, как проходит реконструкция Мозырского НПЗ?

— На Мозырском заводе полным ходом идет строительство установки висбрекинга гудрона — это третий этап реконструкции. Предполагается, что где-то в середине следующего года мы уже закончим строительство висбрекинга и приступим к его пусковым работам. Начались работы по четвертому этапу, самому ответственному, — строительству установки каталитического крекинга мощностью 2 млн тонн по технологии UOP. После запуска комплекса мы достигнем в Мозыре глубины переработки нефти на уровне 78 процентов, а возможно и выше, потому что установка мобильная, и, в зависимости от требований топливного рынка, мы будем смотреть, в каком режиме их эксплуатировать.

В ближайшей перспективе планируется рассмотреть варианты развития Мозырского НПЗ до 2010–2015 годов, чтобы четко представлять, как мы будем возвращать взятые кредиты и, самое главное, утилизировать газы, которые неизбежно образуются в процессе работы каталитического крекинга — это бутан-бутиленовая и пропан-пропиленовая фракции. В каком направлении утилизировать эти газы — строить комплекс алкилирования и получать высокооктановый компонент бензина или еще что-то — над этим сейчас работают специалисты.

— Появятся ли в будущем году новые виды топлива?

— Есть целый ассортимент продуктов, которые мы собираемся выпускать. Во-первых, это новый вид бензина на ЯНОСе — Нормаль-80. После реконструкции атмосферной колонны на установке АВТ-2 мы разделим бензин каталитического крекинга на две составляющие: легкая часть пойдет на смешение, а тяжелая на гидроочистку, технология которой запатентована и внедрена на установке ЛН-150. После пуска этой части весь бензин, выпускаемый в Ярославле, будет соответствовать требованиям ГОСТов Российской Федерации. Кроме того, предусматривается выпуск ряда новых масел. Это пластики, охлаждающие и стеклоомывающие жидкости.

Над выпуском новой химической продукции работает наша дочерняя фирма «Славнефть-присадка». Сейчас рассматриваются рецепты приготовления, источники сырья, технология смешения, чтобы в следующем году можно было выпустить пробные партии и проверить, как эта продукция пойдет на топливном рынке. Тара для нее уже будет пущена на дочернем предприятии «Славнефть — СМ». Вся продукция будет затариваться в нашу собственную пластиковую тару. По Мозырю идет работа по получению новых дизельных топлив с содержанием серы от 50 до 10 ppm. Они уже работают с перспективой на 8–10 лет вперед, ориентируясь на европейский рынок.

Все это за собой тянет финансовые вопросы. Любая реконструкция требует капитальных вложений. Такие программы есть, а также программы по повышению качества и эффективности, которые мы выполняем.

Беседовала Елена МУРОХИНА

БЫЛ ПРОСТО ПЛАНОВЫЙ РЕМОНТ

ЕДИНОЕ ПРОСТРАНСТВО

«Славнефть» заранее готовит надежный плацдарм для продажи нефтепродуктов с Мозырского НПЗ на украинский рынок

В белорусских деловых кругах определенную тревогу вызвала недавняя информация «Интерфакса». В ней шла речь о том, что в августе объемы переработки на Мозырском нефтеперерабатывающем заводе сократились на 13 процентов, и все надежды на стабильную работу завода связывались с тем, выполнит ли свои обязательства по поставкам сырья НГК «Славнефть».

В Белоруссии знают, что координатором поставок углеводородного сырья на Мозырский НПЗ является российская компания «Славнефть». В последние годы она не только демонстрировала слаженное и четкое выполнение своих обяза-

тельств по поставке нефти на Мозырский НПЗ, но и инициировала ряд стратегически значимых для Беларуси проектов в области добычи нефти и нефтехимии. Что же произошло?

Комментируя сложившуюся ситуацию с поставками нефти на белорусский завод, первый вице-президент компании «Славнефть» Анатолий Тернавский отметил, что некоторое снижение обусловлено тем, что с 19 сентября Мозырский НПЗ остановлен на капитальный ремонт, который продлится месяц. Поэтому часть сырья на время планового ремонта Мозырского завода «Славнефть» вынуждена перебросить на украинский Кременчугский НПЗ.

По словам Тернавского, сегодня компания обязана приложить максимум усилий, упорства и менеджерского таланта, чтобы завоевать украинский рынок. При этом он подчеркнул, что закрепление «Славнефти» на сопредельном украинском рынке — это вопрос не просто естественной для любой компании экспансии, а проблема приоритетов стратегического развития «Славнефти».

«Нам уже сейчас надо активно заниматься созданием на Украине инфраструктуры своего бизнеса, поскольку она будет востребована в ближайшее время», — отметил Анатолий Тернавский.

Речь идет о том, что после завершения реконструкции Мозырского НПЗ производство бензина увеличится на заводе в 2 раза. Как известно, президент «Славнефти» Михаил Гусарев пообещал завершить строительство комплекса каталитического крекинга в Мозыре на 3 месяца раньше намеченного срока — к сентябрю 2003 года. «Поэтому если мы сейчас не займем свое место на топливном рынке Украины, то через пару лет окажемся без емкого и очень выгодного с точки зрения месторасположения Мозырского НПЗ рынка сбыта», — пояснил первый вице-президент «Славнефти». Кстати, конкурировать на Украине «Славнефти» приходится

с несколькими мощными российскими участниками топливного рынка — «ЛУКОЙЛОМ», ТНК, «Татнефтью», группой «Альянс».

Что касается поставок сырья на Мозырский НПЗ, то Анатолий Тернавский отметил, что в четвертом квартале текущего года «Славнефть» поставит на Мозырский НПЗ в соответствии с графиком 875 тысяч тонн нефти. В этой связи первый вице-президент компании обратил внимание, что условия переработки нефти на Мозырском НПЗ достаточно привлекательные, поэтому «Славнефть» увеличит объем поставок до 105 процентов к запланированному объему.

Татьяна МАНЕНКО

МЫ ЗАКРЕПИЛИСЬ В ГОРОДЕ НА САМОТЛОРЕ

РАБОЧИЕ БУДНИ

«Что-то зачастил в наш город президент «Славнефти», — отмечают некоторые нижевартовские наблюдатели, пытающиеся усмотреть в этих визитах хоть какой-то негатив. Спешим заверить, что ваши походы бесполезны. Гучериев приезжает в Нижневартовск с добрыми намерениями и в связи с приятными событиями, как для Нижневартовска, так и для района. На сей раз в поселке Излучинск была открыта новая автозаправочная станция «Славнефти», а также состоялась презентация офиса дочерней компании «Славнефть-Нижневартовск».

«Разговоры недоброжелателей о том, что «Славнефть» много декларирует, но ничего серьезного не сделала в Нижневартовске, не имеют под собой почвы, — заявил Михаил Гучериев, — мы находимся в новом офисе дочерней компании «Славнефть-Нижневартовск», а это означает, что мы закрепились в городе на Самотлоре, начали добычу нефти. Здесь наше будущее».

О том, что у новой «дочки» «Славнефти» большое будущее, говорят сегодняшние показатели и расчеты специалистов на перспективу. В следующем году добыча нефти в ООО «Славнефть-Нижневартовск» составит 320 тысяч тонн. Запасы, с учетом влившихся в нее новых месторождений, сейчас оцениваются в 64 млн тонн. Михаил Гучериев уверен, что нижевартовской «дочке» под силу через несколько лет довести добычу «черного золота» до 3 млн тонн и увеличить запасы до 100 млн тонн.

«Славнефть» — компания создающая, и ее приходу рады во всех регионах. Хорошие партнерские отношения складываются у «Славнефти» с Нижневартовским районом. В прошлом году в рамках подписанного соглашения компания и администрация района в равных долях профинансировали ремонт тепломагистрали в поселке Ваховск, где базируется одно из подразделений ООО



25 сентября в Нижневартовске открылся новый офис еще одного нефтедобывающего предприятия нефтегазовой компании «Славнефть» — ООО «Славнефть-Нижневартовск»

«Славнефть-Нижневартовск» — «Аригоннефтегаз». На следующий год готовится новое соглаше-

ние, которое поможет району решить немало социальных проблем. Примером сотрудничества ста-

ло и открытие новой современной автозаправочной станции в поселке Излучинск. По словам главы районной администрации Бориса Хохрякова, она не только украсит поселок к приближающемуся 75-летию района, но и, в первую очередь, снимет ряд проблем для владельцев личного транспорта, автопарка ГРЭС ЖКХ. К тому же качество бензина «Славнефти» уже по достоинству оценили водители всех регионов России, Белоруссии.

Для «Славнефти» стало доброй традицией открывать каждую неделю новую АЗС от Бреста до Сибири. Сегодня в Нижневартовске действуют уже 11 автозаправочных станций компании, а к концу года их число возрастет до 20. А это увеличение налоговых поступлений в местную казну и, что немаловажно, создание новых рабочих мест.

В целом к концу года «Славнефть» будет иметь в России автозаправочную сеть, включающую около 600 станций. Все они будут соответствовать евростандарту. На оборудование каждой из них компания намерена выделить от 20 до 40 тысяч долларов. Этих средств будет достаточно для того, чтобы все АЗС имели свое небольшое кафе, магазинчик, комплекс сервисных услуг (подкачка шин, мелкий ремонт, мойка). Излучинская АЗС не станет исключением.

Развитие сети собственных АЗС позволит «Славнефти» свести на нет оптовую продажу высокооктанового бензина и перейти на розничную торговлю. В компании понимают, что опт — это уход от налогов, дебиторская задолженность и, наконец, криминал. А розница — это прозрачность финансовых потоков, налоги в бюджет, а главное — возвратность средств в любой кризисной ситуации, даже в случае падения цены на нефть.

К слову, «Славнефть» сейчас занимает вторую позицию в России по переработке нефти после «ЛУКОЙЛ». Андрей КАМЕНЕВ

НА РАДОСТЬ НОВОСЕЛАМ

С ЗАБОТОЙ О ЛЮДЯХ

2 октября даже проливной дождь не мог испортить радостного настроения мегионцев, получивших в этот день жилье в новом доме.

Подрядчики — «Славнефтьстрой» и «Мегионжилстрой» — завершили строительство практически за год, выполнив все отделочные работы качественно и в сжатые сроки

Этот 107-квартирный дом, построенный по заказу городской администрации, ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» и ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», был сдан в эксплуатацию 27 сентября, что называется «под ключ». Комиссия по приемке дала высокую оценку работе строителей: все квартиры оснащены стеклопакетами, застекленными лоджиями, полы выложены бесшовным линолеумом и красивой кафельной плиткой, с безупречным вкусом подобраны обои.

Тридцать две квартиры в этом доме получат семьи работников «Мегионнефтегазгеологии», которые до сих пор жили в балках и «деревах». Многие из них стояли в очереди на жилье с 80-х годов. И только в течение последних двух лет, когда новое руководство «Мегионнефтегазгеологии» во главе с главным исполнителем директором Олегом Пузановым стало проводить активную социальную политику, направленную на улучшение условий жизни своих работников, у людей появилась реальная возможность получить нормальное жилье.

В рамках программы капитального строительства, разработанной на предприятии, ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» принимает активное участие в строительстве жилья в Мегионе. В том же 14 микрорайоне в июне прошлого года при участии геологов был построен 74-квартирный дом, в котором получили квартиры 22 семьи работников предприятия. В будущем году «Мегионнефтегазгеология» планирует совместно с городской администрацией принять участие в долевом строительстве еще одного 107-квартирного дома, причем доля геологов в этом строительстве составит 50 процентов.

Кроме того, в программе 2002-2003 годов — строительство двух малосемейных (1-2-квартирных) домов, которые будут построены по проекту архитекторов Екатеринбургского бюро.

Нина КУПАЛЬЦЕВА

В ГАРМОНИИ С МИРОМ И С САМИМ СОБОЙ

ГЕРОИ НАШЕГО ВРЕМЕНИ

Как известно, каждый мужчина в своей жизни должен построить дом, посадить дерево и воспитать сына. Игорь Явнов к своим тридцати трем большую часть этой задачи уже выполнил

Строительство дома закончил прошлой зимой, весной посадил возле нового дома первое дерево. То есть создал для себя и своей семьи мир, в котором жить легко, уютно и спокойно. Как же далеко этот мир от Мегиона! В городе Хадыжинск Краснодарского края, всего в семидесяти километрах от Черного моря. Душа Игоря рвется туда, к жене, сыну, третьекласснику и совсем еще маленькой дочке. До конца вахты осталось каких-то два дня, но эти последние дни тянутся особенно медленно. Там солнце, море — вода в нем сейчас словно парное молоко. А здесь...

Здесь начало отопительного сезона. И работа, которая почти круглосуточно держит в напряжении. Игорь — старший мастер цеха капитального ремонта скважин. Он отвечает за работу шести бригад КРС Аганского месторождения. Для человека непосвященного аббревиатура «КРС» ничего не значит. Между тем, капитальный ремонт скважин — важнейшая составляющая нефтедобычи, она включает в себя целый комплекс работ, начиная от ликвидации негерметичности эксплуатационных ко-

лонн, заканчивая забуриванием второго ствола, в результате чего старая скважина получает новую жизнь.

В «нефтянку» Игорь Явнов пришел по настоянию отца, который много лет проработал в НГДУ «Хадыжиннефть». Отслужил в армии, окончил нефтяной техникум и полгода ремонтировал скважины этого же управления. А в 1990 году, как и многие другие земляки-нефтяники, поехал на Север.

— Устроиться в «Мегионнефтегаз» помог знакомый. При этом он мне строго-настрого наказывал работать хорошо, чтобы его не подвести. Сейчас, когда изредка встречаемся, хвалит: «Молодец, земляк. Я тобой горжусь», — улыбается Игорь.



Разницу между двумя предприятиями нефтедобычи молодой помощник бурильщика почувствовал сразу. «Условия труда даже сравнить нельзя. В этом отношении здесь работать проще, особенно сейчас, когда все оборудование, начиная от ключей и заканчивая подъемниками, новое. Очень высокие требования к технике безопасности, спецоборудованию, порядку на

рабочем месте. Досконально отработана технология производства, есть регламент на каждый вид операции, паспорт на каждое оборудование. Бытовые условия, я считаю, идеальные, в вагончиках и холодильниках и «микроволновки»... От тебя требуется только одно — хорошо выполнять свои обязанности», — говорит он.

Двенадцатый год Игорь Явнов шаг за шагом поднимается по ступенькам профессионального мастерства: помбур, бурильщик, мастер, старший мастер... К тому же заочно учится в Кубанском государственном технологическом университете, на факультете разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.

Игорь утверждает, что в настоящее время он живет в состоянии полной гармонии с миром и самим собой. Прежде всего потому, что дело, которым он занимается и которое досконально знает, позволяет достойно жить его семье. А еще потому, что высоко ценит отношения доверия и взаимопонимания, которые сложились на производстве. При этом сам пользуется в ЦКРС-1 огромным авторитетом. «Это хороший специалист, открытый, отзывчивый и очень надежный человек», — такую завидную характеристику дружно дают старшему мастеру Явнову работники цеха. А ведь действительно — надежный. Именно на таких, как он, наш мир пока и держится.

Оксана ШЕСТАКОВА