

Ирина Перечнева

Сохранить позиции лидера

Чтобы ответить на вызовы долгосрочного социально-экономического развития, правительство Югры выстраивает эффективную систему взаимодействия с федеральной властью, частными компаниями и обществом



На VI Международном инвестиционном форуме Югра попыталась сформулировать свою стратегию роста в новых мировых экономических реалиях

В середине октября в Ханты-Мансийске прошел VI Международный инвестиционный форум «Югра-2011».

«С момента проведения предыдущего форума прошло три года. Они были очень непростыми для мировой экономики, для нашей страны, для каждого региона. Мир изменился. И сейчас важно выстроить развитие автономного округа в соответствии с инвестиционными трендами мировых рынков. Поэтому наша инвестиционная площадка вновь открывается. Мы хотим выработать стратегию роста, которая позволит нам добиться главного — создания лучших условий для жизни в округе», — так сформулировала задачи форума губернатор Ханты-Мансийского автономного округа (ХМАО) **Наталья Комарова**.

По ее словам, в целом экономика главного нефтяного плацдарма страны

(а на долю этого субъекта федерации приходится 55% добычи нефти в России) устойчива. Добыча полезных ископаемых выросла на 9,5% по сравнению с 2008 годом, производство электроэнергии и газа — почти на 80%, производство машин и оборудования — почти на 90%. По сравнению с 2010 годом инвестиции в основной капитал составили 500 млрд рублей. По сравнению с кризисным 2009 годом сократился уровень безработицы, который сейчас равен всего 0,86% (средний по России — 1,9%). Стабильна демографическая ситуация: в 2010 году естественный прирост населения составил 14,6 тыс. человек (6,3% к уровню 2009 года).

Четыре главных вызова

Вместе с тем сегодня перед ХМАО — Югрой стоит ряд стратегических задач, которые обозначила в своем докладе директор департамента социально-

экономических исследований ОАО «СибНАЦ» **Ирина Артюхова**.

Первая — усиление действия факторов, способствующих снижению добычи нефти в регионе. Например, за восемь месяцев этого года объемы нефтедобычи в округе снизились на 1,1% по отношению к аналогичному периоду прошлого года. По прогнозам «СибНАЦа», объемы добычи на нефтяных и газоконденсатных месторождениях к 2020 году могут упасть на 26% по сравнению с 2010 годом. «Это объективный процесс — процесс старения месторождений и увеличения процента выработанности запасов. Выход один — готовить ресурсную базу», — делает вывод Артюхова.

На начало нынешней осени из недр ХМАО было добыто более 26% изначально извлекаемых запасов нефти, текущие разведанные запасы составляют 21% от начального суммарного ресурса, предварительно оцененные запасы — 42%.

На данный момент 38% не выявленных ресурсов сконцентрировано в юрских и доюрских отложениях. Это означает, что основной объект поиска нефти — образование с низкими коллекторскими свойствами.

«Действительно, объемы так называемой легкой нефти заканчиваются, однако ресурсов в округе достаточно, чтобы обеспечить необходимый экономике уровень добычи,» — считает первый заместитель губернатора Югры **Александр Ким**.

Для этого прежде всего необходимо наращивать геологоразведочные работы, объем которых в округе с 2001-го по 2010 год сократился на 77%. Работа эта осложняется двумя обстоятельствами. Во-первых, почти все полномочия в сфере природопользования сейчас сконцентрированы на уровне федерального центра, поэтому у региональных властей очень мало экономических стимулов и рычагов влияния на недропользователей. Во-вторых, особого интереса у нефтяных компаний в разработке месторождений внутри страны нет. Мало того, многие крупные нефтяные компании, которые традиционно работали в ХМАО, начали осваивать месторождения на других рынках, в том числе зарубежных. Одна из причин этого — высокий уровень налоговой нагрузки на нефтяную отрасль. «У нас недропользователи отдают государству 73 процента выручки, тогда как в Казахстане этот показатель составляет всего 46 процентов, в Соединенных Штатах — 35 процентов. И это одна из причин низкого интереса нефтяных компаний к освоению трудноизвлекаемых запасов. При существующем уровне налоговой нагрузки только 62–63% запасов Ханты-Мансийского округа рентабельны для разработки и, соответственно, инвестиционно привлекательны», — считает Ирина Артюхова.

Еще один фактор — качество природных ресурсов становится несколько иным. В недрах сейчас больше вязких фракций, более глубоких горизонтов. При их добыче нужно использовать инновационные технологии, которые необходимо создавать и развивать вместе с научным сообществом.

Второй вызов, который стоит перед округом, — сильная зависимость социально-экономического развития территорий от базового сектора экономики. В 2009 году нефтегазовый сектор обеспечил формирование более 62% валового регионального продукта Югры, 84% всех отчислений во все уровни бюджетной системы Российской Федерации, 78% от всех инвестиций в основной капитал. Более 60% населения ХМАО проживает в моногородах,

основной специализацией которых является добыча нефти, а значит, их жизнь полностью зависит от состояния этой отрасли.

Отсюда вытекает третий вызов — низкий уровень диверсификации региональной экономики. Основным направлением диверсификации экономики ХМАО считается развитие горно-промышленного кластера в рамках реализации проекта «Урал промышленный — Урал Полярный», лесопромышленного комплекса, нефтегазопереработки и нефтегазохимии. Пока вклад трех последних комплексов в налоговых доходах консолидированного бюджета не превышает 1%, в фонде оплаты труда — 2%, а в инвестициях в основной капитал в 2010 году он равнялся практически нулю. То есть над этим еще предстоит много работать.

Четвертый вызов связан с увеличением роли человеческого капитала. До сих пор демографические тенденции в округе были позитивными: высокий уровень рождаемости, низкий уровень смертности, положительные миграционные потоки. В последние годы наметилась другая тенденция — старение населения, то есть увеличение численности и доли населения старшего трудоспособного возраста. Кроме того, в структуре занятости начала увеличиваться доля трудовых мигрантов. «Мы понимаем, что уровень образования, квалификации иностранных трудовых мигрантов не высок и это тормозит рост качества человеческого капитала на территории», — говорит Ирина Артюхова. Чтобы удерживать на территории молодежь, необходимо создавать условия для повышения качества жизни, общего уровня культуры и сервиса, развития инфраструктуры. А эту задачу необходимо решать сообща, вместе с частным бизнесом и обществом.

Объединяя усилия

Каким образом нужно отвечать на эти вызовы? Поскольку, как мы уже говорили, вопросы управления топливно-энергетическим комплексом сейчас сконцентрированы на федеральном уровне, очевидно, необходимо принятие долгосрочных программных документов для всей отрасли. И такие документы уже появились. Министерство энергетики совместно с регионами и крупнейшими вертикально интегрированными компаниями разработало Генеральную схему развития ТЭКа до 2020 года. «В соответствии с этой схемой, да и с нашими расчетами, уровень добычи нефти в ближайшее десятилетие в целом в стране будет стабильным, исходя из показателя 230–250 миллионов тонн в год», — подчеркивает Александр Ким.

В феврале этого года в Ханты-Мансийске по инициативе губернатора Натальи Комаровой прошло совещание, в котором приняли участие представители Минэнерго и нефтегазодобывающих компаний. В ходе совещания были рассмотрены предложения по разработке новых запасов очень перспективной баженовской свиты. Как известно, эти горные породы были обнаружены на глубине более двух километров на участке, занимающем более миллиона квадратных километров. В результате обсуждения участники совещания договорились создать совместную рабочую группу. «Мы уверены, что в ближайшее время мы откроем несколько опытно-методических площадок по изучению баженовской свиты. Это очень сложная работа, к ней надо привлекать и ученых, и производственников. Нам предстоит изменить методологию разведки и оценки запасов. Как считают ученые ведущих институтов, баженовская свита обладает колоссальными запасами нефти, и нам всем предстоит научиться их извлекать», — говорит Александр Ким.

Учитывая эти факторы, правительство Югры приняло решение предоставить налоговые льготы в рамках законодательства по налогу на прибыль и налогу на имущество в части зачисления в бюджет субъекта федерации тем компаниям, которые будут наращивать инвестиции в основной капитал.

Еще одно важное организационное решение, принятое губернатором, — создание рабочей группы по координации взаимодействия органов власти и нефтегазодобывающих компаний, работающих на территории округа. Группа будет формировать проекты решений, связанных с проблемами и вызовами, стоящими перед экономикой округа, в том числе тех, которые обсуждались на форуме.

Безусловно, для реализации всех этих программ необходимо задействовать ресурсы и компаний, и государства. В 2011 году на инвестиционные проекты, реализуемые на территории региона, предусмотрено выделить 26,4 млрд рублей из разных бюджетных источников. Кроме того, компании получат государственные гарантии на 5,7 млрд рублей. Пять проектов с территории Югры — а почти все они связаны с утилизацией попутного нефтяного газа и нефтегазохимией — вошли в список приоритетных в рамках Уральского федерального округа.

Таким образом, у Югры есть все возможности сохранить позиции региона лидера и достойно встретить важную и символическую дату: в конце февраля — начале марта следующего года ожидается добыча из недр округа десятого миллиарда тонн нефти. ■

Вадим Пономарев

Обладатели огромного потенциала

Предварительные итоги развития Ханты-Мансийского автономного округа за этот год говорят о повышенном интересе к нему инвесторов. Наибольший интерес вызывают сопутствующие нефтедобыче отрасли, что свидетельствует о нарастающей диверсификации экономики главного нефтяного региона страны

Нефть — главное богатство Ханты-Мансийского автономного округа. В основном за счет этого источника в первом полугодии 2011 года от региона в бюджетную систему России поступило 718 млрд рублей налогов, сборов и иных обязательных платежей (без учета поступлений во внебюджетные фонды) — на 37,3% больше, чем за январь—июнь 2010 года. Только налог на добычу полезных ископаемых, извлеченных за это время из недр Югры, составил 524,5 млрд рублей (+41,6%).

Новое руководство региона (в марте 2012-го исполнится два года, как **Наталья Комарова** сменила **Александра Филипенко** на посту губернатора ХМАО) предпринимает серьезные усилия для того, чтобы, с одной стороны, стимулировать активность недропользователей за счет использования внутренних резервов, с другой — диверсифицировать моноэкономику округа, в том числе за счет добычи и переработки газа в объеме до 30 млрд кубометров в год (прогнозные запасы — 1,5 трлн кубометров).

Баженовская заначка

Объемы добычи нефти в округе падают четвертый год подряд. И это создает высокие риски для социально-экономического развития ХМАО при существенном падении нефтяных цен (это наглядно показали 1996-й и 2008 годы). Одной из причин падения объемов нефтедобычи, безусловно, является истощенность югорских месторождений, которые эксплуатируются более 40 лет (впрочем, «Татнефть» успешно эксплуатирует Ромашкинское месторождение в Татарстане уже более 60 лет).

Но есть и системный фактор: в какой-то момент основные российские вертикально интегрированные нефтяные компании (ВИНК), работающие в Югре, сочли для себя более перспективными иные регионы. «ЛУКОЙл» устремился на Северный Каспий, ТНК-ВР — на юг Тюменской области и в Оренбуржье, «Сургутнефтегаз» возлагает особые надежды на Якутию, «Роснефть» разбуривает север Красноярского края. Добыча же нефти на новых месторождениях, введенных в разработку и пробную эксплуатацию за последние пять лет в Югре, в первом полугодии этого года составила



И в будущем Югра останется главным нефтяным центром страны

всего 1,1% от всего объема окружной нефтедобычи. А на геологоразведочные работы в первые шесть месяцев этого года компании потратили лишь 10 млрд рублей — на 9,1% меньше, чем год назад. Однако стоит отметить, что Ханты-Мансийский автономный округ был и останется базовым для российских нефтяных компаний регионом.

ВИНК идут туда, где нефть можно извлечь быстрее и легче. И они бы рады забуриться в автономии поглубже, например в баженовскую свиту (нефтедержательские породы Западной Сибири на глубине более двух километров), где, по оценкам вице-президента «ЛУКОЙла» **Леонида Федуна**, содержится более 50 млрд баррелей нефти. Но для того, чтобы их оттуда извлечь, пока нет ни экономически обоснованных технологий, ни стимулов, чтобы их создавать. «Сегодня расходы на науку, на инновационную деятельность мы можем относить на себестоимость лишь в том случае, если от момента научной разработки до ее внедрения пройдет год, не больше. Если так не получается, значит, для целей снижения налогообложения это изобретение не применить, финансировать его надо из чистой прибыли. Сейчас, я знаю, готовятся определенные поправки в законодательство, но когда они вступят в силу, неизвестно», — заявил весной этого года «Эксперту» Леонид Федун.

Югорские власти также считают, что за прошедшие полвека из недр автономного округа была извлечена едва ли треть его нефтяных запасов. Поэтому сейчас они

всячески поддерживают развитие нефтесервисных компаний, полагая, что именно сервис должен стать генератором новых технологий в нефтедобыче. Так, повышение коэффициента извлечения нефти (КИН) из скважин до 35-37% к 2020 году, по мнению губернатора Натальи Комаровой, позволит увеличить объемы добычи на 2 млрд тонн. По инициативе Комаровой на уровне Минэнерго в этом году была также создана межведомственная рабочая группа по выработке вариантов освоения «баженовки».

Законодатели округа приняли ряд законов об облегчении налогового бремени для нефтедобывающих компаний. Они могут получить льготы по налогу на имущество и прибыль, если сэкономят деньги направят на воспроизводство минерально-сырьевой базы, в том числе на глубокое разведочное бурение. Эти региональные инициативы уже принесли первые результаты: в первом полугодии этого года в Югре начато освоение девяти новых месторождений, а проходка эксплуатационного бурением на территории округа за это время увеличилась на 12,5%, достигнув 6,5 млн метров. В частности, ОАО «ЛУКОЙл — Западная Сибирь» второй год наращивает добычу, большие перспективы в этом направлении у компании «Роснефть-Юганскнефтегаз».

Простор для инвестиций

Югра и раньше не жаловалась на недостаток интереса инвесторов. Но за первые шесть месяцев этого года объем инвести-

ций в ее экономику увеличился почти на 18%, достигнув 280,4 млрд рублей. Еще более важно то, что инвестиции в смежные с нефтянкой отрасли растут быстрее, чем в самодобычу полезных ископаемых. Рост денежных вложений в базовую для Югры отрасль в сравнении с 2008 годом прогнозируется на уровне 9,5%. А инвестиции в производство электроэнергии и газа могут вырасти почти на 80%, машин и оборудования для нефтесервиса — на 90%. «Для нас ценно то, что этот рост достигается именно в смежных сервисных отраслях. Мы видим в них реальный, живой источник продления жизненного цикла наших месторождений и нацелены в дальнейшем создавать благоприятные условия для развития этих направлений», — подчеркивает Наталья Комарова.

На территории округа растет объем обрабатывающих производств. Нефтеперерабатывающие заводы округа за январь—июнь 2011 года переработали 2,8 млн тонн нефти (рост 4,4%). При этом выработка автомобильного бензина увеличилась на 11,7%. Газоперерабатывающие предприятия переработали 11,9 млрд кубометров попутного нефтяного газа (ПНГ; рост на 9,1%), завод стабилизации газового конденсата — 3,4 млн тонн газового конденсата (7,8%).

Конечно, вряд ли нефтехимический холдинг «Сибур» **Леонида Михельсона** и другие отраслевые участники будут строить в ХМАО крупные нефтехимические предприятия, рассчитанные на выпуск конечной потребительской продукции. Но доля первичной переработки газа в округе в дальнейшем будет только расти, поскольку вскоре все нефтяные компании будут обязаны утилизировать уже 95% извлекаемого из недр Югры ПНГ. Поэтому сейчас в округе строятся новые мощности, которые позволят почти в полтора раза увеличить объем переработки попутного газа.

Бурно развивается энергетика Югры, тем более что ПНГ давно применяется как топливо для местных электростанций. Летом этого года немецкий концерн E.ON запустил в эксплуатацию два новых энергоблока совокупной мощностью 800 МВт на Сургутской ГРЭС-2 (объем инвестиций 31,9 млрд рублей). А Федеральная сетевая компания начала проектировать новую линию электропередачи стоимостью 26,6 млрд рублей, по которой электроэнергия третьего блока Нижневартовской ГРЭС (он должен быть построен к 2016 году, мощность 800 МВт) будет передаваться на северо-запад Томской области. По прогнозам «Системного оператора», за счет строительства новых электростанций и сетей к 2016 году автономный округ сможет экспортировать в другие регионы до 4 ГВт электрических мощностей.

При этом опережающее строительство энергообъектов будет способствовать и реализации мегапроекта «Урал промышленный — Урал Полярный», который призван вовлечь в разработку богатые ресурсы твердых полезных ископаемых, расположенные на восточном склоне Приполярного Урала. Только окончание строительства в Нягани высокотехнологичного комплекса по разработке месторождений высокочистого кварца может ежегодно добавлять в бюджет Югры до 1,5 млрд рублей.

Мал, да удал

2011 год стал решающим для формирования в автономном округе сферы малого бизнеса. Количество малых предприятий в первом полугодии увеличилось на 7,6 тыс. — до 19,3 тыс. Таким образом, на тысячу жителей Югры приходится уже 13 малых предприятий, что вдвое превышает общероссийский показатель. На малых и средних предприятиях (МСП) Югры сейчас работает 15,6% трудоспособного населения округа. Еще почти 50 тыс. человек зарегистрированы как индивидуальные предприниматели.

С одной стороны, такая динамика помогла решить проблему безработицы. Весной 2009 года на бирже труда очутились 22 тыс. жителей округа. Сегодня их всего 7,8 тыс. При этом количество открытых вакансий, в том числе на малых предприятиях, сейчас превышает число безработных как минимум в 3,5 раза.

Югорские МСП вносят немалый вклад в экономику округа. Их оборот в первом полугодии увеличился на 4,8% по сравнению с тем же периодом 2010 года и составил 153,9 млрд рублей.

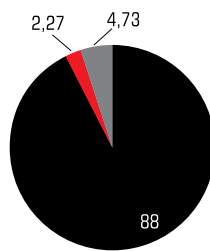
Эти результаты стали промежуточным итогом реализации на территории округа специальной программы развития малого и среднего предпринимательства, рассчи-

танной до 2015 года, которая была принята прошлой осенью. В ее основе — финансовая, административная и методологическая поддержка югорского малого бизнеса. В этом году на эти цели предусмотрено выделить почти 1,5 млрд рублей. В первом полугодии на гранты начинающим предпринимателям, микрофинансирование, возмещение организациям части затрат, связанных с расходами на обучение сотрудников, предоставление поручительств за субъекты малого и среднего бизнеса (МСБ) перед банками и компенсацию предпринимателям части процентных ставок по кредитам уже направлено 973,7 млн рублей.

Во всех муниципальных образованиях округа создана инфраструктура поддержки МСБ, состоящая из филиалов Фонда поддержки предпринимательства Югры, Торгово-промышленной палаты, окружного бизнес-инкубатора, Лизинговой компании, формируется фонд нежилых помещений для размещения там субъектов предпринимательства по льготным ставкам. В самом Ханты-Мансийске создан технопарк высоких технологий общей площадью 17,6 тыс. кв. метров, резидентами которого уже стали 47 компаний, работающих в области ТЭКа, биотехнологий, в медицине и строительстве. Совет по развитию малого и среднего предпринимательства при губернаторе Югры следит за тем, чтобы бизнесменам не чинили административных барьеров, а сам МСБ развивался в направлении инноваций. «Без активного внедрения инноваций удержать лидерство в современной экономике практически невозможно. Мы заинтересованы в этом и будем в дальнейшем делать все для поддержки малых и средних предприятий», — подчеркивает Наталья Комарова. С таким настроением в Югре смогут достойно встретить любые колебания мировых цен на нефть. ■

Добыча нефти по-прежнему основа экономики Югры

Структура промышленного производства ХМАО в первом полугодии 2011 г. (%)

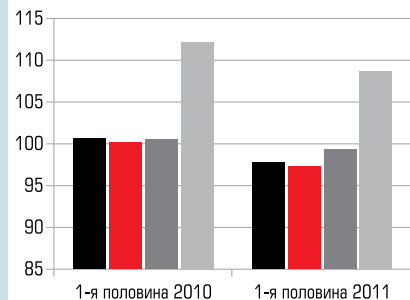


- Добыча полезных ископаемых
- Производство и распределение электроэнергии, газа и воды
- Обработка полезных ископаемых, включая производство нефтепродуктов

Источник: администрация ХМАО — Югры

Последние два года обрабатывающие производства Югры развиваются быстрее добывающих

Динамика темпов производства в ХМАО по основным видам промышленного производства



- Индекс производства
- Добыча полезных ископаемых
- Производство и распределение электроэнергии, газа и воды
- Обработка полезных ископаемых, включая производство нефтепродуктов

Источник: администрация ХМАО

Артем Коваленко

Движение на платформах

Новая система инновационного развития — на базе технологических площадок — позволит регионам восполнить недостаток господдержки в тех секторах, где это остро ощущается

В октябре 2011 года автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа — Югры «Технопарк высоких технологий» вошел в состав Технологической платформы «Медицина будущего». Ранее этот научно-исследовательский комплекс стал участником еще семи платформ. Решение о создании нового инструмента содействия инновационному развитию российской экономики — системы технологических платформ (ТП) — было принято правительством РФ летом прошлого года. Сейчас утвержден перечень из 29 платформ (для сравнения: в Европе создано 36 платформ).

Техплатформы наряду с другими инструментами призваны интенсифицировать взаимодействие различных субъектов инновационной системы. Идея заключается в создании площадки, на которой ключевые игроки могли бы обсуждать развитие конкретного сектора экономики, долгосрочную стратегию. При этом платформы существуют как добровольные объединения игроков, выстроенные на основе инициативы «снизу», и не призваны подменить собой существующую систему госрегулирования в научно-инновационной сфере. В отличие от европейской модели, где в платформах присутствует явный акцент на коммуникации, российский вариант предусматривает совместную реализацию исследовательских и инновационных проектов, в том числе в рамках государственно-частного партнерства (ГЧП).

О перспективах развития техплатформ и об их влиянии на региональную экономику «Эксперту» рассказал директор Технопарка высоких технологий доктор технических наук, профессор **Юрий Реутов**.

— *Юрий Ильич, как вы оцениваете идею создания российских технологических платформ, насколько она своевременна? Какие задачи можно решить с помощью этого инструмента?*

— Идея целесообразна, ведь платформы призваны ускорить процессы модернизации российской экономики



Директор технопарка высоких технологий, доктор технических наук, профессор Юрий Реутов уверен, что технологические платформы позволят существенно ускорить модернизацию российской экономики

и ее перехода на рельсы инновационного развития. С помощью такого инструмента можно решать широкий круг актуальных задач: организовать эффективное взаимодействие между властью, бизнесом, наукой и гражданским обществом; привлечь бизнес для финансирования инновационных проектов; осуществлять формирование нормативно-правовой базы инновационного развития.

Для нас это, во-первых, задача привлечения дополнительного финансирования НИОКР для реализации инновационных проектов компаний — резидентов Технопарка Югры. Финансирование

участников платформы планируется в рамках федеральных целевых программ, направленных на развитие науки и технологий. Во-вторых, для технопарка и его резидентов важен доступ к передовым разработкам и возможность их реализации в округе. В-третьих, мы готовы предложить участникам для реализации свои инновационные проекты и проекты наших партнеров по Уральскому федеральному округу.

Ставка на коммуникацию

— *Как вы оцениваете готовность и способность всех участников иннова-*

ционного процесса к применению этого инструмента? Как проходит этот процесс?

— Пока участники процесса инновационного развития недостаточно активны. Чтобы это изменить, и была введена система технологической платформы, ее основная цель — координация усилий власти, бизнеса и науки для модернизации экономики. То есть техплатформа — это коммуникационный инструмент, направленный на активизацию усилий в создании перспективных коммерческих технологий, новой продукции и услуг, на привлечение дополнительных ресурсов для проведения исследований и разработок. Причем правительство, видимо, будет наделять техплатформы, созданные в форме некоммерческих партнерств, функциями нормативной инициативы. Вероятно, на базе платформ будет совершенствоваться и формироваться нормативная база, которая определяет модернизацию экономики России. Причем главная роль в осуществлении координации сторон принадлежит государству.

Первым этапом стал отбор экспертов, которые иницируют и формируют техплатформы: их научную и технологическую основу, возможное практическое применение. Далее идет активное формирование списков участников. По существующим положениям не менее 50 процентов участников должны представлять бизнес в той или иной организационной форме — это могут быть как акционерные общества, так и компании с госучастием. Затем происходит составление предварительных паспортов техплатформ, в которых участники (ядро технологической платформы) соглашаются, что они выбирают определенный перечень базовых технологий, на основе которых и будет происходить дальнейшее взаимодействие, в том числе в рамках ГЧП.

— Почему югорский технопарк решил участвовать в создании и работе техплатформы? Насколько вообще распространена такая практика, участвуют ли в этой работе другие технопарки? На какой результат вы рассчитываете?

— Участие технопарка как основного элемента формирующейся инновационной среды округа в работе платформы позволит привлечь заказчиков из числа крупных нефтегазовых компаний, организовать участие финансово успешных компаний-резидентов в процессе формирования заказов на НИОКР в рамках федеральной целевой программы для финансирования рынка инновационных разработок начинающих компаний. Мы вошли в состав тех платформ, которые соответствуют направлениям деятель-

ности наших компаний-резидентов. Информации, что технопарки других субъектов России участвуют в работе техплатформ, у нас нет.

— Югорский технопарк принимает участие в восьми платформах. По каким критериям вы их выбрали?

— Мы ознакомились с проектами программ всех платформ, подали заявки на включение в восемь из них в соответствии с основными направлениями своей деятельности и деятельности резидентов. Сейчас получено подтверждение о включении нас в список участников всех техплатформ, куда мы планировали войти: «Медицина будущего», «Технологии экологического развития», «Биоиндустрия и биоресурсы — БиоТех 2030», «Применение инновационных технологий для повышения эффективности строительства, содержания и безопасности автомобильных и железных дорог», «Новые полимерные композиционные материалы и технологии», «Глубокая переработка углеводородных ресурсов», «Технологии добычи и использования углеводородов», «Национальная программная платформа».

Эффекты сотрудничества

— Как будет строиться работа в рамках взаимодействия платформ и резидентов технопарка? Какие идеи, решения они готовы предложить или уже предложили организаторам платформ? Есть ли конкретные проекты, научные разработки, которые могут быть реализованы в рамках платформ?

— Координирующим звеном между резидентами — инновационными компаниями и платформами как раз и является технопарк. Он совместно с крупными компаниями может выступать инициатором формирования тематики НИОКР в ФЦП «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России на 2007–2013 годы». Компании-резиденты могут участвовать в конкурсах на финансирование НИОКР в качестве исполнителей проектов. Резиденты технопарка подготовили для платформ несколько инновационных проектов. Так, в план НИОКР технологической платформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов» поданы предложения о включении в него тематики трех резидентов: ООО «Метакон», ОАО «Югорская газохимическая компания» и ООО «Экселсиор — Югра». На интернет-сайтах техплатформ ведутся базы данных инновационных разработок. Технопарк планирует представить разработки своих резидентов в каталоги, а также войти в состав определен-

ных тематических секций названных платформ.

— Какой эффект, на ваш взгляд, в итоге может получить экономика округа?

— Как известно, экономика Югры базируется на добыче углеводородного сырья. Казалось бы, поскольку в этой отрасли сосредоточены самые передовые в мире технологии, здесь не должно быть проблем. На самом деле вопросов в нефтедобывающей отрасли предостаточно, и это в первую очередь связано с закрытостью, «самодостаточностью» нефтедобывающих компаний. Если в рамках техплатформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов» и «Технологии добычи и использования углеводородов» удастся объединить потребности компаний ТЭКа с наработками, имеющимися у вузов, отраслевой науки, резидентов технопарка, то это может дать экономический эффект в части увеличения нефтедобычи, снижения себестоимости продукции, утилизации попутного нефтяного газа.

Кроме того, руководство автономного округа стремится найти для экономики Югры альтернативные источники развития. В частности, в рамках платформы «Биоиндустрия и биоресурсы — БиоТех 2030» экономика округа может получить существенные дополнительные доходы за счет переработки возобновляемых природных ресурсов: древесины, торфа, дикоросов. Таким образом, при реализации широкого спектра НИОКР и проектов резидентов в экономике ХМАО будут получены следующие социально-экономические эффекты: внедрение новых разработок, технологий, объектов интеллектуальной собственности в хозяйственный оборот, рост числа инновационных компаний с организацией рабочих мест, где будут трудиться квалифицированные сотрудники с хорошей зарплатой, а также налоговые отчисления в бюджеты всех уровней.

— Какие минусы, недостатки в организации работы российских техплатформ вы видите на данном этапе, как их можно устранить?

— Пока рано давать какие-либо оценки, работа по формированию платформ только началась. Но вполне вероятно, что не все ТП будут развиваться и давать ощутимый экономический эффект. Много будет зависеть от того, насколько участники, входящие в состав той или иной платформы, смогут взаимодействовать друг с другом. В этом случае очень важен открытый диалог и информационный обмен, для чего каждой платформе необходим свой сайт или даже портал. А этими инструментами владеют пока далеко не все платформы. ■

Вера Степанова

Бережливость через эффективность

Югра стала одним из первых в стране регионов, где энергосбережение провозгласили приоритетным направлением развития экономики и немало добились

Почти два года прошло с тех пор, как в России вступил в силу федеральный закон № 261 «Об энергосбережении и энергоэффективности». Тогда правительство федерации поставило перед регионами конкретную задачу: снизить энергоемкость ВРП к 2020 году на 40%. Для этого каждая область и город должны были составить собственные программы энергоэффективности. Для Ханты-Мансийского автономного округа энергосбережение еще 10 лет назад стало одним из приоритетных направлений развития.

Экономность расходования

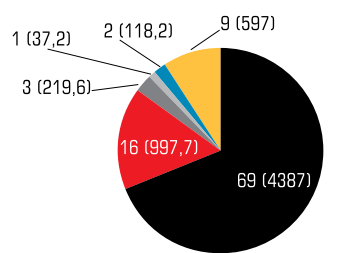
Казалось бы, зачем думать об экономии энергии и топлива региону, который по праву можно назвать энергетическим сердцем России. Автономный округ выступает энергодонором: 98% добываемой здесь нефти, пятая часть производимой электроэнергии и 40% природного газа экспортируются в другие регионы страны. Несмотря на огромный энергетический потенциал, ХМАО был одним из первых в России, где разработали и стали реализовывать энергосберегающие мероприятия во всех отраслях хозяйства. «Энергоэффективность — это в первую очередь контроль за расходованием ресурсов, умение управлять этими расходами, чтобы они принесли максимальный эффект», — поясняет заместитель губернатора ХМАО **Валентин Грипас**.

Первыми идею повышения энергетической эффективности экономики в регионе подхватили нефтяники. За последние 10 лет на нефтяных промыслах было создано 36 газопоршневых электростанций общей мощностью 700 МВт, которые работают на попутном нефтяном газе.

В 2009 году на альтернативные виды топлива в Югре стали переводить и котельные. В частности, проектом о поэтапном замещении каменного угля на экологически чистые местные виды топлива предусмотрена модернизация котельных, их перевод с каменного

Структура потенциала энергосбережения в ХМАО в зависимости от сектора потребления

% (млн тонн условного топлива)



- Добыча и транспорт первичных энергоресурсов
- Производство и передача электроэнергии
- Производство и передача тепловой энергии
- Водоснабжение
- Государственные и муниципальные учреждения
- Жилищный сектор

Источник: целевая программа ХМАО—Югры «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре на 2011–2015 годы и на перспективу до 2020 года»

угля на биотопливо (древесные брикеты), что должно принести бюджету ежегодную экономию до 70 млн рублей.

Тогда же идеологию энергоэффективности начали внедрять и в жилищно-коммунальном хозяйстве. На 1 июня 2011 года в округе уже установлено более одного миллиона приборов учета энергоресурсов — это три четверти от необходимого.

Программа с акцентом

Учитывая наработанный опыт и практику предприятий и муниципалитетов, этим летом правительство Югры подготовило и утвердило обновленную целевую региональную программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности до 2020 года. По словам губернатора ХМАО **Натальи Комаровой**, акцент в ней сделан непосредственно на тех механизмах, которые уже подтвердили свою жизнеспособность и действенность.

Общий объем инвестиций в реализацию проектов в сфере энергосбережения на десять лет определен в размере 112,5 млрд рублей — втрое меньше, чем предусматривали предыдущие варианты программы. Так, округ на-

мерен выделить 1,6 млрд рублей (против 13,3), муниципалитеты — 5,5 млрд рублей (вместо 22,5). Основная часть инвестиций приходится на внебюджетные источники финансирования — 105 млрд рублей.

Бюджетные средства в первую очередь решено направить на проведение аудита технического состояния инженерных сетей в муниципалитетах, чтобы подготовить обоснованные и привлекательные инвестпроекты. Инструмент стимулирования потенциальных инвесторов — предоставление госгарантий по кредитам и частичное (до 7%) субсидирование процентной ставки. В частности, до 2020 года из окружного бюджета планируется выделить более 156 млн рублей на предоставление субсидий по процентным ставкам по кредитам на энергосервисные мероприятия, в том числе и в бюджетной сфере.

Итогом реализации программы должно быть повышение эффективности потребления энергии на 4,2% на первом этапе (к 2015 году) и на 11,4% на втором этапе (к 2020 году). Отметим, что эти цифры выше предусмотренного в предыдущей программе уровня (4 и 8% соответственно). В частности, за десять лет суммарная экономия энергетических ресурсов должна составить более 8 млрд кВт•ч электрической и 3,3 млн Гкал тепловой энергии, свыше 1,1 млрд кубометров газа и 22,6 млн кубометров воды.

Предполагается, что к 2020 году темпы снижения энергоемкости валового регионального продукта увеличатся в 1,4 раза, а ежегодная экономия составит более 995 млн рублей бюджетных средств. Существенный эффект новая программа принесет и экологии: объем выбросов парниковых газов к 2020 году сократится не менее чем на 10,1 млн тонн CO₂, в том числе на 3,33 млн тонн за счет сокращения сжигания попутного газа в факелах. Кроме того, из оборота будет выведена значительная часть энергетических устройств и зданий низкого класса энергоэффективности.