

НАШ ОТВЕТ ВЫЗОВАМ НОВОЙ ЭПОХИ



ГУБЕРНАТОР ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
Юрий Николаевич Неёлов

Энергетическая стратегия России

Действующая сегодня Энергетическая стратегия Российской Федерации, рассчитанная до 2020 года, была принята в августе 2003 года. Этот концептуальный документ играл и продолжает играть важнейшую роль в работе и развитии всего энергетического сектора страны. Согласно ЭС-2020, добыча природного газа в Российской Федерации в 2020 году должна составить 730 млрд. кубометров, 650 млрд. из которых предполагается добывать на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. На достижение задач, определенных ЭС, нацелено подавляющее большинство ресурсов отрасли – наука, геологоразведка, добывающих, перерабатывающих, транспортных. В результате базовые параметры Энергостратегии России сегодня находят воплощение в практике. Так, в 2007 году на Ямале добыто 570,5 млрд. кубометров газа. В 2008 году добыча планируется на уровне 590 млрд. кубометров, в 2009-м – более 600 млрд. кубометров, а в 2012 году добыча может превысить 680 млрд. кубометров. То есть параметры, определенные Энергостратегией, будут достигнуты раньше срока. Повторюсь, документ был принят в 2003 году. И по прошествии этих очень активных во всех отношениях лет произошли колоссальные изменения не только в стране, но и в мире. И время настоятельно диктует необходимость постановки новых задач. Более масштабных и более эффективных. Способных если не избежать, то компенсировать последствия возможных мировых финансовых кризисов и содействовать реализации поставленных Президентом страны задач по расширению рублевой зоны и диверсификации валютных систем. Способных вывести Россию в мировые лидеры и позволить ей отвечать всем вызовам нового времени. И значение углеводородов, в том числе и ямальских, в этом вопросе неопределимо.

Анализ мирового производства первичных энергоресурсов говорит о том, что как минимум на полувекую перспективу альтернативы природному газу не существует. В 2000 году удельный вес газа в мировом производстве составлял 22%, в 2010 году составит 24%, а к 2050 году возрастет до 28%. Это происходит на фоне роста производства гидро- и атомной энергии. Таким образом, ни ставшая традиционной атомная энергетика, ни тем более проекты по развитию ультрасовременного производства биотоплива в обозримой перспективе не в состоянии составить достойную конкуренцию углеводородам.

Топливо-энергетический комплекс страны по-прежнему остается локомотивом российской промышленности. Сложно переоценить долю ТЭК в общем объеме поступлений в налоговую систему России, его удельный вес в валютных поступлениях страны, его социальную роль, а с учетом мультипликативности эффекта при развитии переработки и общее положительное стимулирующее влияние на социально-экономическое развитие государства. Но за без малого пятилетку существенно изменились многие не только макроэкономические, но и геополитические условия. Среди основных можно назвать усиление геополитических позиций России в обеспечении глобальной энергетической безопасности; усиление глобальной конкуренции за энергоресурсы и роли государства в энергетическом секторе, стремительное развитие экономики страны. Изменения реалий, конечно же, обуславливают такие «частные» параметры, как объемы добычи и производства топливо-энергетических ресурсов, прирост запасов минерально-сырьевой базы, объемы экспорта, объемы инвестиций в новые и совершенно различные по направлениям проекты и многое иное. Одна из существенных корректив – рост энергопотребления. И здесь – один из безапелляционных аргументов в пользу необходимости пересмотра Энергетической стратегии. ЭС-2020 предполагает, что темпы роста потребления природного газа будут составлять 1,5–2 млрд. кубометров газа в год. Фактический же ежегодный прирост равен 7–8 млрд. кубометров. То есть газа России нужно больше. Значительно больше.

Согласно расчетам специалистов ЯНАО, экспертов и представителей руководства крупнейших предприятий ТЭК, есть все основания полагать, что планка в 750 млрд. в целом по стране будет достигнута не в 2020 году, как определено Энергостратегией, а лет на 9 раньше. По максимально же благоприятному сценарию развития отрасли объем добычи к 2020 году может значительно превысить даже объемы добычи газа СССР в наиболее «урожайные» годы, когда из недр извлекалось 815 млрд. кубометров «голубого золота».

Состояние и перспективы добычи углеводородов на Ямале

По ресурсам и запасам углеводородного сырья Ямало-Ненецкий автономный округ является богатейшим регионом не только России, но и мира. Начальные суммарные ресурсы округа с учетом шельфа Карского моря оцениваются в 125 трлн. кубометров по газу и порядка 23 млрд. тонн по нефти и конденсату. При этом за 35-летний период промышленной разработки месторождений из недр округа извлечено только 13,4 трлн. кубометров газа и 830 млн. тонн нефти и конденсата.

Уникальность объемов доказанных запасов заключается в том, что их потенциал превосходит известные мировые углеводородные территории ряда стран Персидского залива, чем в очередной раз доказывают свое значение в подборе инструментария для реализации геополитических интересов страны.

Всего на территории автономного округа открыто более 220 месторождений углеводородного сырья, из которых только 59 находится в промышленной разработке, 19 месторождений подготовлены к эксплуатации, в том числе, гигантские по запасам Бованенковское, Харасавэйское, Новопортовское на полуострове Ямал, Утреннее на Гыданском полуострове. В 2007 году введено в эксплуатацию Южно-Русское в восточной части автономного округа. 144 месторождения находятся в стадии разведки.



1



Одним из ключевых факторов, определяющих стабильное функционирование нефтегазового сектора, является увеличение объемов геологоразведочных работ с целью компенсации добычи подготавливаемыми запасами. В 2007 году в округе объемы поисково-разведочного бурения и сейсморазведки несколько превысили показатели 2006 года, но они пока несопоставимы с 80-ми годами прошлого века. И все же по итогам геолого-разведочных работ в прошлом году открыто семь новых месторождений углеводородов в разных районах автономного округа. Запасы по пяти месторождениям: Западно-Песцовому и Кутымскому нефтегазоконденсатным, Северо-Ханчейскому и Южно-Карасевскому газоконденсатным, Воргенскому нефтяному поставлены на государственный баланс. Еще два открытых газоконденсатных месторождения – Ерудейское и Радужное – находятся в разведке.

В 2008 году открыты еще четыре месторождения: нефтяные Волынтойское (ОАО «Газпром нефть») и Троянское (ООО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»); газоконденсатные – Южно-Кыпакынское (ООО «Газпром добыча Ноябрьск») и Ново-Юрхаровское (ОАО «НОВАТЭК»). Эти месторождения также ждут постановки на государственный баланс.

Важно, что месторождения открываются не только в регионах с доказанной нефтегазоносностью, но и в районах, которые ранее были отнесены к малоперспективным. Показательно в этом отношении открытие Ярудейского газоконденсатного месторождения в восточной части округа, в непосредственной близости от проектируемой железной дороги Надым – Салехард.

В округе проводятся работы по региональному изучению недр за счет средств федерального бюджета, в частности заканчивается строительство сверхглубокой параметрической скважины Ен-Яхинской площади, продолжается бурение двух параметрических скважин. В западной и восточной частях округа и на полуострове Ыданский проводятся региональные сейсморазведочные работы.

Сегодняшний день добычи газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа характеризуется стабильностью и в отличие от практики 90-х годов прошлого века заметным уклоном в интенсивное развитие, выражающемся в росте объемов воспроизводства минерально-сырьевой базы. Сейчас в округе зарегистрировано 193 действующих лицензии на право пользования недрами для геологического изучения и добычи углеводородного сырья, в том числе 150 лицензий выданы с правом пользования недрами для добычи углеводородного сырья и геологического изучения или разведки и 43 лицензии – только с правом геологического изучения. В 2007 году добыча углеводородного сырья по округу составила: газа – 570,5 млрд. куб. м, нефти – 33,2 млн. тонн, газового конденсата – 10,4 млн. тонн, что составляет соответственно 92,4%, 7,6%, 64,3% от добычи углеводородного сырья в России.





На 2008 год запланированы следующие показатели добычи углеводородного сырья по округу: нефти – 31 500 тыс. тонн; конденсата – 9 147 тыс. тонн; газа – 590 019 млн. куб. м.

Основными газодобывающими предприятиями на территории округа являются предприятия ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ЗАО «Пургаз», ОАО «Севернефтегазпром». Этими предприятиями добывается до 90% суммарного объема добычи газа по округу.

Предприятия ОАО «Газпром» являются лидерами и в добыче конденсата – до 70% суммарной добычи по округу. Далее по объемам добычи конденсата следуют предприятия ОАО «НОВА-ТЭК» – 18–18,5% суммарной добычи по округу. Доля добытого конденсата ЗАО «Роспан Интершнл» составляет 5% от суммарной добычи конденсата по округу.

Основная добыча нефти в округе приходится на предприятия ОАО «Газпром нефть» – до 65%, из них предприятием ОАО «Газпро нефть-Ноябрьскнефтегаз» добывается более 50%. На втором месте по объемам добычи нефти является компания ОАО «НК «Роснефть». Доля этого предприятия составляет более 26% от добычи нефти по округу.

Стратегически важный регион

Практически все стратегические расчеты вне зависимости от заказчиков и разработчиков свидетельствуют об одном: при всем многообразии энергетических проектов стратегической сырьевой базой России, да и не только России, на обозримые десятилетия признаны углеводородные месторождения полуострова Ямал, акваторий Обской и Тазовской губ и шельфа арктических морей. В этом сегодня солидарны и специалисты региона, и эксперты геологоразведки, и специалисты добывающих предприятий. Объясняется это тем, что только подготовленные запасы газа на 26 месторождениях полуострова превышают 10 трлн. кубометров.

По вполне реалистичным прогнозам превращение полуострова в крупный газодобывающий район уже в обозримой перспективе позволит увеличить добычу газа на Ямале на 250 млрд. кубометров в год. Так что в течение ближайших лет полуостров может подхватить эстафету месторождений-гигантов. И это станет «второй волной» освоения богатств ямальского Севера. Разработка месторождений полуострова, во-первых, дает возможность нарастить объемы добычи. Во-вторых, предоставит временной ресурс для подготовки к «третьей волне» – освоению шельфовой зоны Карского моря. Всего начальные суммарные ресурсы газа полуостро-



3



ва и приямальского шельфа оценены в 51 трлн. кубометров, нефти – в 4 млрд. тонн и газового конденсата – около 3 млрд. тонн.

Комплексное освоение гигантских месторождений полуострова является одним из самых приоритетных проектов «Газпрома». Перед компанией стоит широкомасштабная задача – создать сверхмощный совершенно новый, оснащенный по самому современному слову науки и техники центр газодобычи в стране. Кроме того, создание новой газотранспортной системы с Ямала – Северного коридора – будет способствовать полномасштабной реконструкции действующей Единой системы газоснабжения России. И нет сомнений, что ввод первого и самого крупного месторождения Ямала – Бованенковского, состоится в строгом соответствии с намеченными правлением «Газпрома» сроками – в середине 2011 года.

Проектный объем добычи газа на Бованенковском определен в 115 млрд. куб. м. В долгосрочной перспективе объем должен увеличиться до 140 млрд. куб. м в год. В целом же ямальские месторождения могут обеспечить добычу газа в объеме 250 млрд. куб. м в год.

В программе промышленного освоения полуострова Ямал нашли отражение новые технологии и технические решения в области обоснования минерально-сырьевой базы и геолого-разведочных работ, разработки и обустройства месторождений, транспортировки газа и жидких углеводородов с полуострова, а также переработки жидких углеводородов.

Особое внимание уделено экологической составляющей. Вопрос обеспечения минимизации техногенных нагрузок на окружающую среду является одним из приоритетных. В частности, предусмотрена разработка технологических и специальных мероприятий, обеспечивающих снижение негативного воздействия на приземный слой атмосферы и окружающую территорию, использование замкнутых систем водоснабжения, обеспечивающих предотвращение загрязнения поверхностных водоемов.

Важно сказать и о том, что во время подготовки выхода на полуостров были выявлены все историко-археологические и этнографические памятники культуры вдоль строящейся железной дороги Обская – Бованенково, ведущей к первому пусковому комплексу Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения. Первые поезда с нефтью и газоконденсатом пойдут с Бованенково в 2010-м, а в 2011 году предполагается начать регулярное движение пассажирских поездов до месторождения.

Особое внимание уделяется не только природоохранным, что само собой разумеется, но и этноберегающим вопросам. Неоднократно проводились общественные слушания с представителями специалистов проектных и подрядных организаций, руководителей муниципальных образований, на территориях которых находятся строительные объекты и, конечно, лидеров



4



общин и общественных организаций коренных малочисленных народов Севера. На таких мероприятиях согласовываются все комплексы вопросов – от маршрута календария оленеводов и технологии обустройства мостовых переходов через транспортные и газотранспортные магистрали до вопросов компенсационного строительства. Все пожелания и предложения местного населения ложатся в основы соглашения между Администрацией ЯНАО и ОАО «Газпром». Администрация ЯНАО находится в постоянном диалоге с «Газпромом» и находит взаимопонимание по всем вопросам. Потому что у всех заинтересованных сторон есть четкое понимание того факта, что комплексное промышленное освоение полуострова Ямал и дальнейший выход на прилегающие шельфы арктических морей – это задача государственного значения. Это не только новые возможности реализации социальных программ региона, это прежде всего укрепление энергетической безопасности России, это мощный рынок всей экономики страны и в конечном счете залог дальнейшего социально-экономического развития государства. А дальнейшие перспективы полуострова и прилегающих шельфов настолько масштабны, что какие-либо конкретные цифры проектных мощностей на сегодняшней стадии можно прогнозировать, пожалуй, лишь на уровне гипотетических прогнозов академической науки.

Инвестиционные ресурсы ЯНАО

Администрация округа заинтересована в привлечении в регион инвесторов, в развитии высокотехнологичных нефтегазодобывающих предприятий. Для решения этих задач в округе созданы все необходимые структуры, сформированы законодательная база недропользования и механизм государственного управления природно-ресурсным потенциалом. Природная уникальность, «обкатанная» на практике нормативно-правовая база, многолетний опыт успешного взаимодействия с ведущими отечественными и зарубежными партнерами, социальная стабильность и позитивная экономическая динамичность на долгие годы будут обеспечивать Ямало-Ненецкому автономному округу статус одного из самых инвестиционно-привлекательных регионов Российской Федерации.

Необходимость дополнительного привлечения инвестиций в газовую отрасль требует мобилизации свободных ресурсов и стимулирования инвестиционной активности предприятий. С другой стороны, стратегия развития уже не может базироваться на имеющихся и устаревших технических и технологических решениях. Значительное сокращение издержек производства и повышение рентабельности должно быть обеспечено за счет прежде всего инновационной компоненты.



5



6



Повышение рентабельности должно быть обеспечено за счет прежде всего инновационной компоненты.

Лидерами в применении инновационных технологий, конечно же, является нефтегазовый комплекс. Крупнейшим создателем и потребителем инноваций на Ямале является ОАО «Газпром» и его дочерние общества, которые имеют мощный собственный отраслевой научный потенциал. Активно работают непосредственно в районах добычи внедренческие научно-технические центры ООО «Уренгойгазпром», ООО «Ямбурггаздобыча», ООО «Надымгазпром», которые ежегодно осуществляют разработку и внедрение десятков научных тем и изобретений с годовым экономическим эффектом на сотни миллионов рублей. Многие разработки отмечены Правительственными премиями и медалями.

ОАО «НОВАТЭК» – один из крупнейших независимых производителей газа – на разрабатываемых месторождениях применяет инновационные решения и технологии, не имеющие аналогов в мире. Например, на УКПГ Юрхаровского газоконденсатного месторождения внедрена технология совместной подготовки сеноманского и валанжинского газов, на Пуровском заводе переработки конденсата было применено новое техническое решение – совмещение процессов газодифракционирования, в результате вся схема переработки сырья на Пуровском ЗПК выгодно отличается от традиционных схем и обладает несомненной новизной.

Решение задач повышения эффективности использования ресурсного потенциала округа выходит за рамки только технологических инноваций. Главную роль в этом процессе должна сыграть сбалансированная государственная стратегия и политика в сфере развития нефтегазового комплекса.

Новые подходы к диверсификации экономики

Администрация ЯНАО совместно с крупными предприятиями, работающими на территории автономного округа, на протяжении ряда лет активно обсуждает и вырабатывает подходы к диверсификации экономики за счет подъема перерабатывающих отраслей. Очевидно, что это один



из важнейших аспектов современной экономической политики в целом, прямо связанный с развитием высокотехнологичных секторов промышленности. Значительные перспективы округ связывает с развитием отраслей глубокой переработки углеводородного сырья.

Состояние сырьевой базы нефтяной промышленности ЯНАО позволяет довести добычу жидких углеводородов в округе к 2020 году до 80 млн. тонн. В связи с этим значительный интерес вызывают проекты нефтегазоперерабатывающих и нефтегазохимических производств, ориентированных на поставку продукции на отечественный и мировой рынки.

В регионе выработана концепция организации производства нефтепродуктов, предусматривающая обеспечение собственных потребностей ЯНАО, а также выход на северные российские рынки. В частности, высококачественные моторные топлива могут вывозиться в северо-восточные регионы РФ морским транспортом по Северному морскому пути на Таймыр, в Якутию. Для оценки емкости рынка в округе был выполнен прогноз потребления моторных топлив до 2030 года. Развитие нефтегазового комплекса, оживление грузооборота, высокие темпы роста парка личных автомобилей – все эти факторы стимулируют рост потребления моторных топлив в долгосрочной перспективе. Потребление нефтепродуктов может вырасти к 2010 году до 700 тыс. тонн, а к 2030 году – до миллиона тонн. В этом случае строительство крупного современного предприятия по производству моторных топлив в округе представляется экономически оправданным.

Наиболее благоприятным сырьем для организации производства высококачественных моторных топлив в Ямало-Ненецком автономном округе является газовый конденсат. Учитывая перспективную потребность региона в нефтепродуктах, объем переработки газового конденсата для производства моторных топлив должен составить 2500 тыс. тонн в год.

Кроме того, вполне реально появление дополнительных небольших установок по переработке газового конденсата непосредственно на промыслах Пуровского и Тазовского районов с производством бензинов и дизельного топлива для внутреннего потребления. В целях повышения эффективности снабжения региона моторными топливами и полимерными конструкционными материалами предусматривается увеличение объема переработки углеводородов на территории округа за счет создания новых мощностей, а также реконструкции и развития действующих газоперерабатывающих комплексов, создания малогабаритных установок на промыслах: строительство Вынгапуровского ГПК с расширением Вынгаяхинской КС; строительство второй очереди Муравленковского ГПЗ; Новоуренгойского газохимического комплекса; в IV квартале 2008 года НОВАТЭК запустит в эксплуатацию вторую очередь Пуровского ЗПК и соответственно доведет суммарную мощность завода до 5 млн. тонн перерабатываемого сырья в год. Это позволит уже к 2010 году производить ежегодно 1,5 млн. тонн высококачественных моторных топлив с последующим ростом производства до 3 млн. тонн. Этого будет достаточно для обеспечения в полном объеме внутренних потребностей ЯНАО и для поставок дизельного топлива для морского флота, обслуживающего Северный морской путь, а также для нужд других регионов страны.

На территории ЯНАО дан старт уникальному проекту «Урал Промышленный – Урал Полярный». Для реализации этой грандиозной программы разработана Стратегия развития Урала и Западной Сибири, где освоению рудных месторождений Полярного Урала отдается приоритет. За счет разработки месторождений с запасами твердых полезных ископаемых будет решен вопрос обеспечения уральских промышленных гигантов рудами, которые пока импортируются в Россию.

Перспективы связаны с месторождениями восточного склона Полярного Урала в западной части автономного округа. ЯНАО относительно других районов Крайнего Севера Российской Федерации обладает гораздо более развитой инфраструктурой, обусловленной мощным топливно-энергетическим потенциалом Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, наличием действующей и строящейся железнодорожных дорог (Сейда – Лабытнанги, Обская – Бованенково).

По данным Института экономики УрО РАН, минерально-сырьевые ресурсы северных гор оцениваются более чем в 150 млрд. долларов. Это хромиты, железные и марганцевые руды, медь, бокситы, редкие, редкоземельные и благородные металлы, бариты, фосфориты, бурый уголь и многое-многое другое. Последние два года только за счет одного месторождения –



Центрального, полностью обеспечивается потребность крупнейшего в стране производителя ферросплавов – Челябинского электрометаллургического комбината. Ежегодная добыча на месторождении достигла 600 тыс. тонн руды, и теперь Ямал занимает первое место по добыче хромовых руд в России. Исследования последних лет вывели Полярный Урал на ведущее место в стране по ресурсам марганцевых руд. Уже поставлено на государственный учет 110 млн. тонн руды, а это 20% от общероссийских ресурсов.

Одна из главнейших выгод для региона заключается в том, что в результате реализации проекта округ получит прежде всего качественную транспортную и энергетическую инфраструктуру и, конечно же, новый горнорудный комплекс. Это позволит диверсифицировать экономику региона, повысить рентабельность освоения комплекса месторождений углеводородов на полуострове Ямал и прилегающем шельфе, создать благоприятные условия для активизации инвестиционной деятельности, инициировать значительные объемы промышленного и гражданского строительства, обеспечить транспортную доступность для жителей удаленных территорий, создать десятки тысяч дополнительных рабочих мест.

Но общий эффект реализации проекта «Урал Промышленный – Урал Полярный» исчисляется скорее не миллиардами рублей, а успехами в структурном совершенствовании макроэкономики страны. А это уже эффекты не столько экономические, сколько политические.

Социальные программы

Деятельность предприятий топливно-энергетического комплекса имеет огромное социальное значение. На сегодня и в перспективе Ямал остается территорией, где крупные нефтегазодобывающие предприятия, обеспечивая добычу основного объема углеводородного сырья, будут занимать центральное место в реализации социально-экономических программ, направленных на улучшение жизни населения.

В целях расширения взаимовыгодного сотрудничества, направленного на развитие и стабильность социальной сферы в округе, улучшение инвестиционного климата добывающие компании заключают с администрацией округа и с муниципальными образованиями соглашения о сотрудничестве. Соглашения направлены на решение вопросов, связанных с деятельностью предприятий ТЭК, а также определяют объемы финансирования ими социально-экономических программ.

Так, уже более десяти лет администрация округа заключает соглашения с ОАО «Газпром». Компания за счет своей прибыли содержит объекты социально-бытового назначения, принимает участие в долевом финансировании строительства объектов коммунального назначения в городе Салехарде, социально-бытового назначения в городе Новый Уренгой и Тазовском районе. В округе с непосредственным участием организаций ОАО «Газпром» осуществляются долгосрочные программы развития культуры, здравоохранения, социальной защиты и занятости населения, сохранения и восстановления природной окружающей среды.

По объему средств, направляемых компанией на социальную защиту населения, Ямало-Ненецкий автономный округ устойчиво занимает лидирующее место в России.

Предприятия ТЭК, расположенные в Ямало-Ненецком автономном округе, активно содействуют развитию местных учебных учреждений профессионального образования, укрепляют материально-техническую базу средних школ и училищ. В регионе расположена учебная сеть образовательных подразделений дочерних обществ ОАО «Газпром», осуществляющих подготовку, переподготовку и повышение квалификации рабочих по 134 профессиям. Ежегодно в этих образовательных учреждениях проходят обучение около 12 тыс. человек.

Большое значение придается такой важной проблеме, как переселение работников дочерних обществ ОАО «Газпром» из районов Крайнего Севера, а также из временного и непригодного жилья. ОАО «Газпром» и его дочерние общества традиционно поддерживают жителей тундры.



В течение прошлого года ими оказана материальная и финансовая поддержка коренным малочисленным народам Севера на 40,5 млн. рублей.

Кроме ОАО «Газпром» администрация округа заключила соглашения с такими крупными нефтегазодобывающими компаниями, как ОАО «НОВАТЭК», ОАО «НК «Роснефть», ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь», и другими предприятиями, которые оказывают деятельную поддержку реализации социально значимых проектов на территории округа.

Стратегические газотранспортные проекты

Больше года назад Президент России принял решение о том, что должна появиться федеральная концепция долгосрочного социально-экономического планирования. Вслед за ней будут сформированы отраслевые стратегии, которые детально определяют план действий всех федеральных органов исполнительной власти: как развивать инфраструктуру, проводить экономическую политику и т.д.

До 1 сентября в соответствии с поручением Президента России субъекты РФ должны утвердить свои стратегии долгосрочного социального развития до 2020 года. К этому же сроку будут внесены уточнения в федеральные отраслевые стратегии.

Такой богатой сырьевой базы, как наш округ, в России нет. Существующие проекты и все будущие берут начало именно на Ямале. Это – «Южный поток», «Голубой поток», «Северный поток» и газопровод «Алтай».

Исключительное место ресурсно-производственной базы Ямало-Ненецкого автономного округа в национальной экономике позволяет видеть в ее рациональном использовании залог стабильного, эффективного функционирования топливно-энергетического комплекса России.