

НАЧАЛО РЕАЛИЗАЦИИ ОАО «ГАЗПРОМ» ВОСТОЧНОЙ ГАЗОВОЙ ПРОГРАММЫ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ
ОАО «ГАЗПРОМ»
Александр Григорьевич
Ананенков



Восток России занимает особое место в истории, экономике и политике нашей страны. В состав этого региона входят 18 субъектов двух федеральных округов России – Сибирского и Дальневосточного.

Площадь региона – 10,3 млн. кв. км (60,5% территории России). Однако на этой огромной территории проживает всего 16,3 млн. человек (11,3% населения страны). Природные ресурсы региона – водные, лесные, энергетические, сырьевые, сельскохозяйственные, рекреационные – огромны и разнообразны, но используются они пока еще недостаточно.

В частности, на Восток России приходится, по оценкам, от 40 до 50% прогнозных запасов нефти страны (порядка 20–25 млрд. тонн). Кроме того, в пределах восточносибирских и дальневосточных морей перспективными на углеводороды являются около 1,8 млн. кв. км шельфа, извлекаемые ресурсы нефти которого оцениваются еще в 6,3 млрд. тонн.

Здесь также сосредоточено свыше 27% всех начальных суммарных ресурсов газа России – более 67 трлн. куб. м, в том числе на территории Дальнего Востока, включая прилегающий к ней шельф Северного Ледовитого и Тихого океанов – 29,5 трлн. куб. м.

Однако разведанность начальных суммарных ресурсов углеводородов на Востоке довольно низка: 8% по Сибирскому федеральному округу и 11,5% по Дальневосточному. Степень разведанности шель-

фа прилегающих к Востоку России морей составляет около 6%.

Соответственно, и в системе приоритетов долгосрочной энергетической политики России восточное или азиатско-тихоокеанское направление стоит на одном из первых мест, что отражено в Энергетической стратегии России на период до 2020 года. В значительной мере это связано с возможностью реализации здесь крупнейших нефтегазовых проектов, имеющих принципиальное значение не только для развития самого Востока России, но и для экономики ряда государств АТР и Южной Азии. В современной России нефтегазовый комплекс является важнейшей частью реального сектора экономики. Перспективы его развития, как и всей экономики и энергетики страны, определены Энергетической стратегией России на период до 2020 года, утвержденной Правительством РФ.

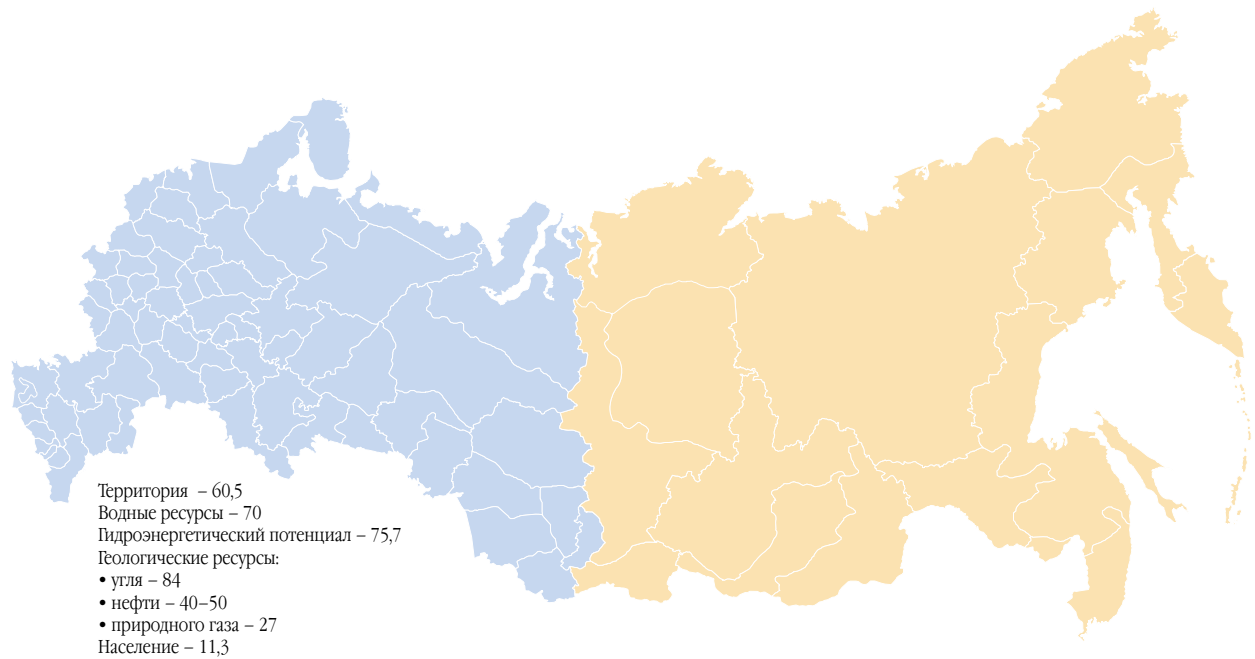
Энергетической стратегией перед газовой отраслью на Востоке страны поставлены следующие задачи:

- развитие отрасли опережающими темпами;
- формирование и развитие в регионе новых крупных газодобывающих районов и центров;
- выход России на рынки газа в Азиатско-Тихоокеанском регионе.

Решить указанные задачи призвана Восточная газовая программа, принятая Правительством РФ 3 сентября 2007 года. Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи и транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР, разработанная в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.07.2002 №975-р, является базовым документом, определяющим стратегию развития газовой отрасли на Востоке страны на период до 2030 года.

Восточная газовая программа исходит из того, что ресурсная обеспеченность региона и географическое размещение углеводородных ресурсов позволяют при соответствующих экономических условиях в долго-

1



ДОЛЯ ВОСТОКА РОССИИ В ОБЩЕСТРАНОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ,
 В ПРОЦЕНТАХ

срочной перспективе сформировать в России 4 новых крупных газодобывающих центра – Сахалинский, Якутский, Иркутский и Красноярский, которые к 2030 году смогут обеспечить добычу свыше 200 млрд. куб. м газа в год. Со временем эти центры будут связаны единой газотранспортной системой, которая, в свою очередь, станет составной частью как Единой системы газоснабжения России, так и формируемой к середине XXI века Евроазиатской газопроводной системы. Последняя будет дополнена новыми маршрутами экспортных поставок российского сжиженного природного газа (СПГ).

Поскольку газ крупнейший месторождений Востока России, в том числе Якутии, Иркутской области и Красноярского края, отличается высоким содержанием этана, пропана, бутана и других углеводородов, а также гелия, программой намечено формирование ряда крупных газоперерабатывающих комплексов и газохимических производств экспортной направленности, которые обеспечат к 2030 году выпуск продукции в объеме не менее 13,6 млн. тонн в год. В частности, гелий, благодаря своим уникальным свойствам, получил широкое применение в различных областях человеческой деятельности и, согласно прогнозам, к 2030 году потребности в нем возрастут как минимум почти в четыре раза. Особенно резко увеличится потребление гелия в атомной энергетике. В этих условиях начинать освоение крупнейших месторождений гелийсодержащих газов Восточной Сибири и Якутии только лишь в целях получения топливного газа – метана представляется недопустимым.

Российское государство, как собственник недр, заинтересовано в полном извлечении всех этих ценных компонентов и в их переработке в продукцию с высокой добавленной стоимостью. ОАО «Газпром»,

как государственная компания, полностью разделяя эту позицию, выстраивает свою работу на Востоке России соответствующим образом.

К слову, такой подход позволит России внести свой дополнительный вклад в обеспечение глобальной энергетической безопасности, так как газохимия – высокоэнергоёмкое производство, и размещать его более эффективно в странах, богатых энергоресурсами.

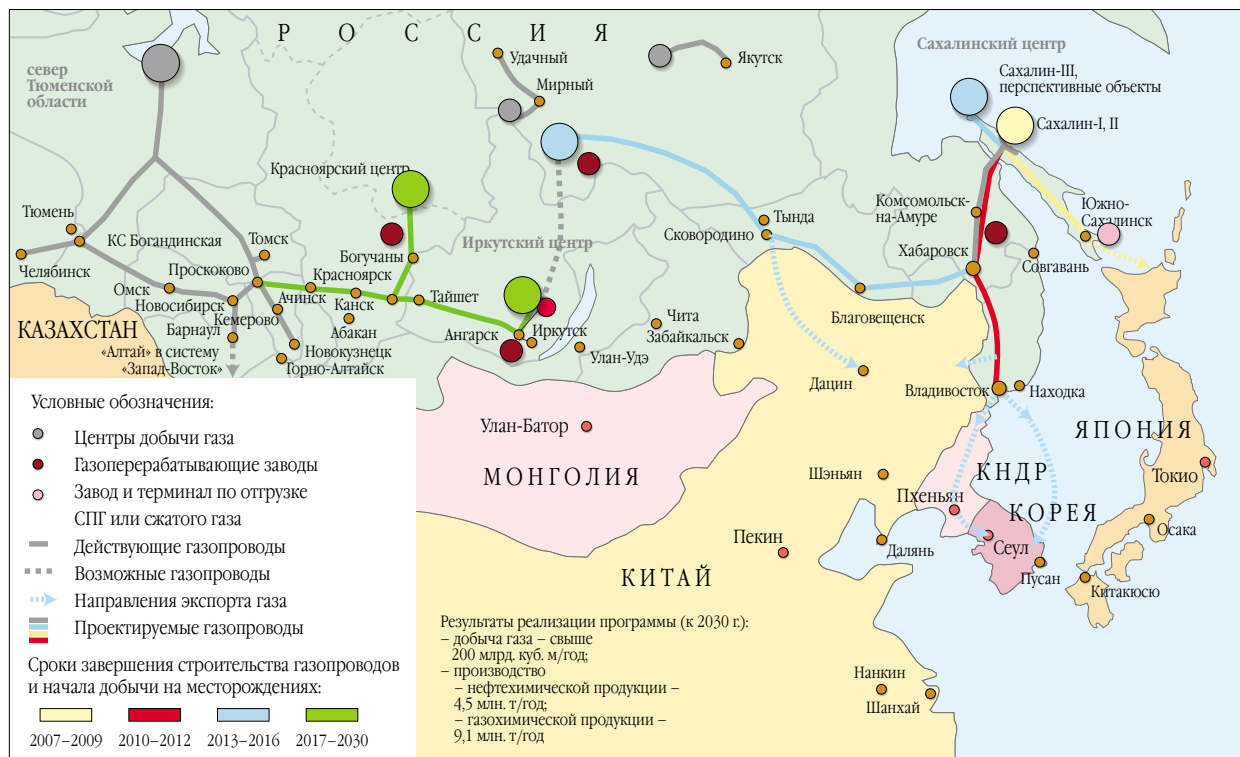
Главная цель программы – формирование на Востоке России эффективной газовой отрасли и создание на этой основе условий для динамичного социально-экономического развития этого региона, повышения жизненного уровня проживающего здесь населения. Представление о масштабах программных задач, рассчитанных до 2030 года, дают следующие цифры:

- для реализации программы необходимо свыше 2,4 трлн. рублей инвестиций;
- совокупный макроэкономический эффект от ее реализации оценивается в размере свыше 27,8 трлн. рублей;
- налоговые поступления в федеральный и региональные бюджеты Российской Федерации за весь период реализации программы составят почти 3,8 трлн. рублей;
- реализация программы в период с 2015 по 2030 год обеспечит дополнительный рост ВРП на Востоке России от 3,5 до 13,4% в год;
- суммарный экспорт природного газа по трубопроводам к 2030 году сможет составить до 50 млрд. куб. м, а объемы поставок СПГ в страны АТР – не менее 28 млрд. куб. м.

Центральная магистраль газотранспортной системы Востока России, предусмотренная программой, открывает возможности для вовлечения в хозяйствен-



2



ВОСТОЧНАЯ ГАЗОВАЯ ПРОГРАММА: РЕКОМЕНДУЕМЫЙ ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ

ный оборот новых (дополнительных) ресурсов углеводородов на территории прилегающих к ГТС районов Восточной Сибири и Дальнего Востока. В этом плане она играет ту же роль, что и строящаяся нефтепроводная система Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО). Более того, у этих двух трубопроводных систем имеются и другие общие черты.

Так, на значительном протяжении газопроводная система может идти в одном створе с нефтепроводной системой, прежде всего на территории субъектов ДФО по генеральному направлению Якутия – Хабаровск – Владивосток. В районе Сковородино от нее возможно ответвление в Китай (как и от ВСТО – на Дацин), а от Владивостока – продолжение на Корейский полуостров. В районе Хабаровска к газопроводной системе подключается трубопровод с Сахалина.

Так же как и ВСТО, которая, как известно, будет включать нефтеэкспортный терминал и НПЗ в бухте Козьмино, элементами восточной ГТС будут являться новые мощности по сжижению/сжатию газа на побережье Дальнего Востока для его последующей морской транспортировки.

Поэтому вполне естественно, что работы, проводимые ОАО «Транснефть» в рамках проекта строительства и последующей эксплуатации ВСТО, и планы ОАО «Газпром» по развитию ГТС в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока в ходе реализации программы создают объективные возможности для взаимовыгодного сотрудничества двух компаний.

Поскольку практически все месторождения Восточной Сибири и Якутии являются нефтегазоконден-

сатными, то перед нефтяниками и газовиками остро стоит проблема координации их деятельности по разработке углеводородных ресурсов и транспортировке добываемой продукции. Эта проблема особенно актуальна в условиях, когда МПР России планирует дополнительное лицензирование недр для ресурсного обеспечения нефтепровода ВСТО, что будет приводить не только к приросту запасов нефти, но и газа.

Скорое начало промышленной добычи нефти неизбежно ставит на повестку дня вопросы приоритетной утилизации попутного нефтяного газа. Для нефтяных компаний, которые будут работать над заполнением трубопроводной системы ВСТО, утилизация попутного газа – не только дополнительная проблема, но и дополнительные возможности в части диверсификации продукции и рынков сбыта. В этом плане очевидна необходимость совместной работы нефтяных и газовых компаний по созданию мощностей по переработке попутного газа и производству газохимической продукции.

Не дать попутному газу восточносибирских и якутских нефтяных месторождений выйти на рынок российских регионов – значит потерять этот ценный ресурс для экономики страны. Это недопустимо, особенно с учетом отмеченного выше сложного состава газа восточных месторождений и наличия в нем этана, пропана, бутана, высших углеводородов, а также гелия.

Реализация масштабных задач и проектов в стратегически важных для России регионах предполагает значительную концентрацию сил и ресурсов. В этих



целях Правительством РФ назначен координатор программы – ОАО «Газпром».

Руководствуясь Энергетической стратегией России, ОАО «Газпром» заблаговременно начало подготовку к реализации мероприятий, предусмотренных Восточной газовой программой:

- на Востоке России создан ряд дочерних предприятий;
- развернута активная деятельность по формированию ресурсной базы;
- началось формирование газотранспортных систем;
- началась работа по газификации и газоснабжению субъектов Сибирского и Дальневосточного федеральных округов, причем эту работу мы традиционно выполняем в тесном сотрудничестве с администрациями соответствующих субъектов Федерации на основе договоров и генеральных схем.

Сейчас наши основные усилия направлены на реализацию первоочередных проектов Восточной газовой программы.

Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток предназначен для подачи газа в Хабаровский и Приморский края, Еврейскую автономную область, а в перспективе – на экспорт (после развития ресурсной базы на шельфе Сахалина). Руководство Российской Федерации поручило Газпрому обеспечить ввод этого газопровода в эксплуатацию в III квартале 2011 года, с тем чтобы подать газ во Владивосток до начала работы саммита в рамках форума АТЭС, намеченного на 2012 год.

К настоящему времени разработаны обоснование инвестиций и основные технические решения ГТС, приступили к проведению проектных работ и согласованию отвода земель. Администрации Приморского и Хабаровского краев, Сахалинской области согласовали трассу прохождения газопровода. В полевой период 2008 года проведены работы по аэрофотосъемке и лазерному сканированию трассы.

В I квартале 2009 года завершатся работы по формированию полного пакета проектно-сметной документации, и подрядные организации приступят к строительно-монтажным работам. ОАО «Газпром» планирует инвестировать в данную ГТС в 2009 году более 30 млрд. рублей, в 2010 году – более 100 млрд. руб., в 2011 году – до 100 млрд. рублей. Определены заказчики, эксплуатирующие организации и 11 генеральных подрядчиков – строительных компаний.

Развитие газопровода Сахалин – Хабаровск – Владивосток будет проходить поэтапно. В первое время в этот газопровод будет поступать часть газа уже работающих проектов Сахалина. Во-первых, это газ проекта «Сахалин-1». Под эгидой Минэнерго России ОАО «Газпром» совместно с со своим стратегическим партнером ОАО «Роснефть» продолжает переговоры с оператором проекта. Во-вторых, это государственная доля газа проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-2».

Для обеспечения подачи газа на объекты саммита стран АТЭС во Владивосток к 2012 году ОАО «Газпром» разработало график реализации инвестиционного проекта с вводом в эксплуатацию в III квартале 2011 года первой очереди газопровода, включающей в себя строительство линейной части и головной компрессорной станции.

Полную загрузку газопровода мы связываем с началом добычи газа в рамках проекта «Сахалин-3», которая ожидается с 2014 года. Дальнейшее развитие системы будет также связано с поступлением в нее газа Чаяндинского НГКМ с 2017 года.

Идет формирование Якутского центра газодобычи в составе Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, магистрального газопровода Якутия – Хабаровск – Владивосток и газоперерабатывающего комплекса с выделением гелия и системой его хранения.

Первоочередным объектом Якутского центра является Чаяндинское месторождение, разведанные запасы которого составляют более 1,2 трлн. куб. м газа и 68,4 млн. тонн нефти и конденсата. Согласно распоряжению Правительства РФ от 16 апреля 2008 года лицензия на Чаяндинское месторождение, находившееся в Федеральном фонде стратегических месторождений, 2 сентября 2008 года выдана ОАО «Газпром».

Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндой месторождений – Среднеботуобинского, Тас-Юряхского, Верхневилочанского и других.

В 2008 году ОАО «Газпром» завершает разработку обоснования инвестиций и подготовку мероприятий по доразведке Чаяндинского месторождения. Проектно-изыскательские работы планируется начать в 2009 году. Начало строительства – в 2010 году, завершение первого пускового комплекса – в 2016 году.

Проектно-изыскательские работы по трассе магистрального газопровода Якутия – Хабаровск – Владивосток планируется провести в 2009 году. Начало строительства – в 2011 году, ввод первого пускового комплекса – в 2016 году. Газопровод на значительном протяжении пройдет в едином коридоре с нефтепроводной системой ВСТО и в будущем будет объединен с ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток. Тем самым якутский газ получит выход не только в южные районы Дальневосточного федерального округа, но и на экспорт (или по трубопроводу, или в сжиженном или сжатом виде, для чего потребуются строительство соответствующего завода в районе Владивостока).

В 2009 году завершатся исследования в области создания мощностей по переработке газа Чаяндинского месторождения и формированию газоперерабатывающего комплекса с выделением гелия. В рамках этих работ будет сделан выбор площадок для ГПЗ и ГХК, отработана логистика поставок их продукции на внутренний и мировой рынки. Проектно-изыскательские работы планируется начать в 2009 году.

Следует отметить, что выбор площадок для размещения ГПЗ и газохимического комплекса во многом будет зависеть не только от возможных технологических



схем, применяемых в этих отраслях, но и от имеющихся систем реализации и потребления продукции, систем электроснабжения, наличия соляных пластов (для обеспечения долгосрочного хранения гелиевого концентрата), квалифицированных трудовых ресурсов, различных объектов производственной и социально-бытовой инфраструктуры. И конечно же от возможности обеспечить ежегодно надежную и бесперебойную транспортировку многих миллионов тонн продукции в твердом и жидком состоянии.

ОАО «Газпром» приступило к формированию Сахалинского центра газодобычи. В апреле 2007 года компания вошла с контрольным пакетом акций в проект «Сахалин-2». В настоящее время завершаются работы по обустройству месторождений, строительству ГТС и завода по сжижению природного газа. Отгрузка первого танкера с СПГ была намечена на конец 2008 года.

Одновременно ОАО «Газпром» ведет подготовительные работы по доразведке Киринского газового месторождения, право пользования недрами которого было получено в сентябре 2008 года, и других перспективных на газ участков Сахалинского шельфа. В настоящее время компания ведет активную подготовку по организации геолого-разведочных работ на Киринском, Восточно-Одоптинском и Айяшском блоках проекта «Сахалин-3», что обеспечит газоснабжение региона Дальнего Востока надежной сырьевой базой.

На базе газовых ресурсов Якутского и Сахалинского центров газодобычи в перспективе будет сформирована Дальневосточная газотранспортная система.

Развернуты работы по формированию системы газоснабжения Камчатского края. Начато строительство газопровода от пос. Соболево до Петропавловска-Камчатского, ведутся работы по бурению скважин и обустройству небольших газовых месторождений на суше.

В настоящее время на строительстве газовых объектов ОАО «Газпром» на Камчатке работает более 300 единиц строительной техники и около 800 человек профессиональных строителей. До конца 2008 года будет построено 100 км газопровода. На 2009 год Газпромом выделено 23,5 млрд. рублей на строительство ГТС и 5 млрд. рублей на объекты обустройства месторождений на суше полуострова.

Одновременно ведется подготовка к геологическому изучению шельфа Западной Камчатки, поскольку имеющиеся месторождения на суше не решают задачу стабильного газоснабжения края на длительный срок. Новые открытия на шельфе позволят также планировать в будущем развитие на Камчатке производства СПГ для поставок в другие районы ДФО и на экспорт. Это придаст новое качество экономике Камчатки.

Продолжается формирование Красноярского и Иркутского центров газодобычи. В этих регионах ОАО «Газпром» выполняет геолого-разведочные работы на 23 участках. Только за первые 6 месяцев текущего года на эти цели было направлено более 2,7 млрд. рублей.

Разработана и реализуется Генеральная схема газоснабжения и газификации Иркутской области, в рамках которой отрабатывается модель взаимодей-

ствия компании с независимыми недропользователями, имеющими лицензии на разработку малых и средних месторождений. В конце 2007 года по этой модели обеспечена подача первого газа потребителям Иркутской области.

В новые регионы ОАО «Газпром» подтягивает и другие структуры группы «Газпром». В частности, это «Газпромбанк» и «СОГАЗ».

Так, например, «Газпромбанк» в 2006 году открыл свои филиалы в Иркутске, Кемерово и Красноярске. В течение 2008–2009 годов банк планирует открыть филиалы в Якутске, Хабаровске, Владивостоке и Южно-Сахалинске. Различные виды страховых услуг на Востоке России оказывает и планирует развивать дальше «СОГАЗ».

К реализации проектов Восточной газовой программы ОАО «Газпром» намерено активно привлекать и своих партнеров из России, стран АТР и Европы. Со многими из них уже в настоящее время проводятся технико-экономические исследования, связанные с формированием на Востоке России высокотехнологичных газохимических комплексов, а также по маркетингу будущей продукции с высокой добавленной стоимостью на зарубежных рынках.

Такой подход обеспечит привлечение в регион не только дополнительных финансовых и инвестиционных ресурсов, но и самых передовых технологий и технических решений.

Восточная газовая программа разработана и реализуется на базе двух основных принципов, которые были зафиксированы протокольным решением заседания Правительства РФ еще в марте 2003 года:

- приоритетность удовлетворения спроса на газ российских потребителей и поддержание устойчивого газоснабжения в России посредством расширения ЕСГ;
- формирование рынка природного газа на базе цен, складывающихся с учетом конкуренции между различными видами топлив без прямого административного регулирования ценообразования со стороны государства.

В соответствии с этими принципами мы и строим свою работу в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке страны.

На основе этих же принципов необходимо решать и вопросы оптимизации топливно-энергетических балансов (ТЭБ) как региона в целом, так и входящих в его состав субъектов Российской Федерации.

Анализ перспектив социально-экономического развития Восточной Сибири и Дальнего Востока и возможностей, заложенных в Восточную газовую программу, показывает, что газ уже через 10–15 лет займет рациональное место в ТЭБ этих регионов, а его доля составит уже в 2020 году от 28 до 38% от суммарного потребления здесь котельно-печного топлива, в том числе в Восточной Сибири – 18–28%, а на Дальнем Востоке – 42–51%. При этом уголь останется здесь одним из основных видов используемого топлива, а в Восточной Сибири – основным.



В настоящее время использование природного газа на Востоке России незначительно: его доля в структуре потребляемого котельно-печного топлива составляет около 7%, уровень газификации Сибирского ФО – 4,5%, Дальневосточного ФО – 6%. При этом в большинстве субъектов Федерации на Востоке России нет ни собственной добычи, ни завоза газа. О масштабах газопотребления в регионе можно судить и по таким цифрам: в 2007 году потребителям России на производственно-эксплуатационные нужды было поставлено суммарно 417,8 млрд. куб. м газа. Из них потребителям Восточной Сибири и Дальнего Востока – только 24,7 млрд. куб. м, то есть всего 5,9%.

Это является одной из причин нестабильного энергоснабжения регионов, сложной экологической ситуации в крупных городах, напряженной ситуации в региональных бюджетах (в связи с постоянным удорожанием мазута и дизельного топлива), перегруженности железнодорожной сети перевозками угля.

Для успешной реализации Восточной программы кроме усилий бизнеса требуется и государственная под-

держка. В законодательной области это принятие новой редакции законов «О недрах», «О магистральном трубопроводном транспорте», «О гелии» и поправок в некоторые действующие законы. В частности, речь идет о том, чтобы на разработку газовых месторождений на востоке страны был распространен такой же льготный режим начисления НДС, как и для нефтяных месторождений, чтобы отменить либо минимизировать таможенные пошлины на импортное оборудование, не производимое в России, но необходимое для строительства газоперерабатывающих и газохимических заводов. На правительственном уровне требуется принятие решения о разработке государственной программы по рациональному использованию гелия, определение мер господдержки развития гелиевой отрасли, в том числе в части создания хранилищ гелиевого концентрата.

Мы уверены, что совместные усилия государства и бизнеса дадут мощный импульс социально-экономическому развитию Востока России, превратят этот край в цветущий регион будущего.