

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПОТЕНЦИАЛ ЯКУТИИ – ГАРАНТ УСТОЙЧИВОГО РОСТА ЭКОНОМИКИ РЕГИОНА



ПРЕЗИДЕНТ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)
Егор Афанасьевич Борисов

Основу экономики Республики Саха (Якутия) составляет промышленность, развитие которой связано прежде всего с освоением природных ресурсов и осуществляется в соответствии со Схемой комплексного развития производительных сил, транспорта и энергетики Республики Саха (Якутия) до 2020 года, которая одобрена Правительством Российской Федерации 8 февраля 2007 года и утверждена постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 6 сентября 2006 года №411.

Целью развития ТЭК республики на долгосрочную перспективу является эффективное использование топливно-энергетического потенциала для устойчивого роста экономики и улучшения качества жизни населения. Ее реализация предусматривает решение следующих задач:

- обеспечение экономически и социально обоснованной потребности экономики республики в топливно-энергетических ресурсах и расширение их поставок на экспорт;
- повышение энергетической безопасности республики;
- обеспечение экологической эффективности функционирования ТЭК;
- создание устойчивой институциональной среды в отраслях ТЭК;
- интеграция ТЭК республики в энергетические рынки стран Северо-Восточной Азии с экспортом продукции с высокой добавленной стоимостью.

Решение этих задач, наряду с развитием традиционных отраслей ТЭК республики (угольная, нефте-, газодобывающая, электро-, теплоэнергетика), потребует создания и развития нефтехимической и газохимической промышленности, развития транспортно-энергетической инфраструктуры (магистральные ЛЭП, газо- и нефтепроводные системы), портовой инфраструктуры (угольные и нефтяные терминалы), повышения уровня использования возобновляемых энергоресурсов.

Приоритетами развития ТЭК Республики Саха (Якутия) являются:

- Повышение эффективности использования энергии. Исследования показывают, что она на 15–20% ниже средней по России и существенно ниже, чем в развитых капиталистических странах. Если бы реализовать имеющийся потенциал энергосбережения во всех сферах экономики (составляющий 17–22% от суммарного энергопотребления), то республика длительное время могла бы развиваться без прироста энергопотребления. К 2020 году возможна экономия потребления энергоресурсов в объеме 0,8–1 млн т у.т. в год.
- Повышение экономичности и конкурентоспособности якутских углей на внутреннем и внешних топливных рынках. Это возможно за счет комплексной переработки и использования углей – облагораживания и обогащения, глубокой переработки, организации производства гуминовых удобрений из бурого угля, строительных материалов из угольных отходов и др. Переработка местных углей имеет большое социальное значение, поскольку облагороженный уголь в первую очередь должен использоваться бытовыми потребителями.
- Ориентация на освоение и разработку месторождений регионального и местного значения. Это важнейший фактор стабилизации топливообеспечения потребителей. Он позволит повысить энергетическую независимость республики и даст возможность для большей адаптации ТЭК к изменяющимся внешним условиям, что в совокупности с определенной долей привозного топлива обеспечит достаточно высокий уровень надежности топливоснабжения потребителей.
- Увеличение экспортных поставок топливно-энергетических ресурсов, в первую очередь угля, углеводородов и электроэнергии, в страны Северо-Восточной Азии (Япония, Корея, Китай).

В дальнейшем развитие в республике глубокой переработки углеводородных ресурсов (продукции нефте-, газопереработки, газохимии) будет способствовать росту экспорта продукции с высокой добавленной стоимостью.

Угольная промышленность

Угледобывающая промышленность – одна из ключевых отраслей экономики Республики Саха (Якутия). В структуре объема производства отраслей промышленности угледобывающее производство занимает третье место после нефтедобывающей и алмазодобывающей промышленности, на ее долю приходится до 9,8% объема продукции. Отрасль обеспечивает до 1,6% налоговых поступлений во все уровни бюджетной системы, здесь занято более 5 тыс. работников, что составляет около 2% экономически активного населения региона. Общая производственная мощность действующих предприятий республики составляет 12,2 млн т угля в год.

В республике расположены Южно-Якутский, Ленский, Зырянский угольные бассейны и восточная часть Тунгусского бассейна. Прогнозные ресурсы углей Южно-Якутского угольного бассейна составляют более 40 млрд т, Зырянского – 8,5 млрд т, Ленского – 840 млрд т. Суммарные балансовые запасы угля на территории Республики Саха (Якутия) по категории А, В и С₁ оцениваются в 9752,7 млн т; категории С₂ – в 4626,1 млн т; забалансовые запасы – в 179,2 млн т. По качеству угли делятся на бурые и каменные. Бурые по сумме категорий А, В, С₁ составляют 45,7% запасов республики, каменные – 54,3%. Запасы коксующихся углей по промышленным категориям А + В + С₁ достигают 4108,8 млн т (77,5% от запасов каменного угля Якутии), из них 4085 млн т представлены углями особо ценных марок Ж, КЖ, К, ОС. Балансовые запасы углей категории А + В + С₁, пригодные для открытой разработки, составляют 6483 млн т (66,5% от запасов республики этих категорий), категории С₂ – 2064,1 млн т, забалансовые – 70,9 млн т. Из общего количества учтенных запасов угля категории А + В + С₁ в Якутии промышленностью осваивается 3,8%. По состоянию на 2012 год в республике разрабатываются Кангаласское, Харбалахское, Кировское, Кемпендяйское, Джебарики-Хая, Нерюнгринское, Денисовское, Чульмаканское, Кабактинское и Надеждинское угольные месторождения. Месторождения отрабатываются в основном открытым способом. Основными поставщиками угля являются ОАО ХК «Якутуголь» и ООО «Колмар».



В соответствии со Схемой комплексного развития производительных сил, транспорта и энергетики Республики Саха (Якутия) до 2030 года и инвестиционным проектом «Комплексное развитие Южной Якутии» суммарный объем добычи угля по всем проектам составит до 42,7 млн т в 2030 году, из них 20,9 млн т придется на энергетический уголь.

В масштабах Российской Федерации угольная промышленность Республики Саха (Якутия) является крупнейшим экспортером коксового концентрата в страны Азиатско-Тихоокеанского региона (Китай, Республика Корея, Япония). По добыче угля Якутия занимает первое место среди регионов Дальнего Востока, на долю республики приходится свыше трети (35%) добываемого на востоке страны угля. Регион обладает значительными прогнозными ресурсами разнообразных по качеству углей, которые на длительную перспективу послужат базой для развития угольной, металлургической и химической промышленности.

В ближайшие десятилетия в мире прогнозируется уверенный рост потребления угля, особенно в Азиатско-Тихоокеанском регионе (АТР). Он является одним из крупнейших потребителей энергоресурсов в мире. На его долю приходится 32,5% мирового потребления первичных энергоресурсов, в том числе нефти – более 29%, природного газа – 13%, каменного угля – 56,3%.

Более 50% от добываемого в Якутии угля поставляется на экспорт и в другие регионы России. Так, в 2012 году за пределы республики отправлено 8,5 млн т угольной продукции, из них 5,7 млн т – на экспорт.

Баланс углей по Дальневосточному федеральному округу (ДФО) показывает, что на период до 2020 года в этом регионе при прогнозе роста объемов добычи угля не прогнозируется рост его потребления, поэтому объем вывоза этого ископаемого за пределы ДФО, преимущественно в страны АТР, увеличится к 2020 году до 33,9 млн т. При благоприятной конъюнктуре на энергетических рынках возможности экспорта российских энергоресурсов в страны Северо-Восточной Азии будут зависеть от баланса между добычей (производством) энергоресурсов и их потребностью в России, развития экспортной инфраструктуры, ценовой конъюнктуры и других факторов.

Нефтегазовая отрасль

Разработка нефтегазовых месторождений Республики Саха (Якутия) – исключительно важный проект, имеющий ключевое значение для развития экономики региона. Крупные инвестиционные проекты обеспечат не только увеличение налоговых платежей во все уровни бюджета, но и мультипликативный эффект для всей народно-хозяйственной экономики республики. Ведь в реализации данного проекта будут задействованы практически все отрасли.

Общая площадь основных потенциально нефтегазоносных территорий республики, расположенных в Западной Якутии, превышает 1,5 млн кв. км. Они характеризуются слабой и неравномерной геологической изученностью. Основные объемы сосредоточены в Ботуобинском и Вилюйском геологических районах, которые на общем фоне характеризуются максимальной изученностью. По состоянию на 1 января 2012 года в Государственный баланс Российской Федерации по Республике Саха (Якутия) включено 34 месторождения с запасами по категориям $C_1 + C_2$: природного газа – 2716 млрд куб. м; нефти – 546 млн т. Прогнозные геологические ресурсы оцениваются в 12 трлн куб. м газа и 2,6 млрд т нефти. Достигнутая степень освоенности прогнозных ресурсов в республике составляет в среднем 20%.

Освоение нефтегазовых месторождений требует строительства соответствующей энергетической, транспортной и логистической инфраструктуры, позволяющей создать благоприятный инвестиционный климат. В этой связи начиная с 2007 года в Республике Саха (Якутия) реализуется долгосрочный стратегический документ – Схема комплексного развития производительных сил, транспорта и энергетики Республики Саха (Якутия) до 2020 года (далее – Схема-2020). Согласно этому документу, структурные преобразования экономики связаны с технической модернизацией базовых отраслей, созданием новых отраслей и опережающим развитием инфраструктуры.



Согласно Схеме-2020, основной задачей нефтяной отрасли является обеспечение многолетнего наполнения нефтепроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО). Эта задача успешно выполняется. Так, в 2012 году на территории республики было добыто 6,7 млн т нефти, что на 22% больше уровня 2011 года. В 2013 году предприятия нефтяной отрасли республики планируют добыть 7,9 млн т нефти, обеспечив 18%-ный рост к уровню 2012 года.

Прирост добычи в прошлом году был обеспечен за счет активной разработки Талаканского, Алинского месторождений и ввода в эксплуатацию ОАО «Сургутнефтегаз» новых нефтяных месторождений – Северо-Талаканского и Восточно-Алинского. В 2012 году «Сургутнефтегаз» добыл 6,575 млн т нефти, улучшив показатель предыдущего года на 22,5%.

ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» в сентябре 2012 года закончило работы по врезке 169-километрового нефтепровода, соединяющего Среднеботуобинское нефтегазоконденсатное месторождение с трубопроводной системой ВСТО. В этом году компания планирует начать транспортировку нефти за пределы республики, что позволит вывести добычу на Среднеботуобинском месторождении на проектную мощность. Так, уже в 2013 году ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» должно добыть 600 тыс. т нефти, увеличив прошлогодний показатель в 30 раз. Планируется, что компания при успешном освоении месторождения сможет к 2018 году выйти на проектную мощность и добывать до 5,5 млн т нефти ежегодно.

В настоящее время на территории республики существует четыре локальных газотранспортных системы, которые работают замкнуто и технологически независимо друг от друга. Ежегодный объем добычи природного газа составляет порядка 1,9 млрд куб. м, его поставки осуществляются только для обеспечения выработки электрической и тепловой энергии. В связи с этим газопотребление в Якутии напрямую связано с климатическими условиями и характеризуется большой сезонной неравномерностью.

В ближайшее время высокий темп развития должна получить газовая отрасль республики. Наряду с развитием нефтяной промышленности, на основе газовых месторождений в ближайшие 5 лет будет создан Якутский газовый центр как важная составляющая Восточной газовой программы, которая реализуется ОАО «Газпром».

Предполагается, что в 2017 году будет введена в эксплуатацию газодобывающая (южная) часть Чайандинского нефтегазоконденсатного месторождения с начально оцениваемыми запасами природного газа категории $C_1 + C_2$ в объеме 1,25 трлн куб. м. Проект разработки предполагает, что на месторождении пиковый объем добычи газа (25 млрд куб. м) будет достигнут к 2020 году и сохранится на протяжении 14 лет. По мере падения уровня добычи предполагается вводить в разработку новые месторождения (Таас-Юряхское, Верхневиллючанское, Среднеботуобинское).

Для транспортировки добываемого природного газа будет построен магистральный газопровод Якутия – Хабаровск – Владивосток («Сила Сибири») с пропускной способностью 32 млрд куб. м в год. Его протяженность по территории Якутии составит 1312 км.

Реализация Схемы-2020 создаст все необходимые предпосылки для формирования Якутского центра газодобычи. Это в свою очередь позволит сформировать газоперерабатывающие мощности на территории республики, максимально газифицировать населенные пункты Якутии и всего Дальневосточного региона. Для ее реализации Правительству Республики Саха (Якутия) совместно с федеральным центром необходимо организовать централизованное энергоснабжение объектов промысла и строительства ВЛ 220 кВ Мирный – Чайандинское НГКМ – Талаканское НГКМ – Пеледуй, строительство дороги Ленск – Олёкминск – Алдан, участка федеральной автомобильной дороги «Виллюй» Усть-Кут – Верхнемарково, дополнительных причалов на р. Лене, аэропортов, вертолетных площадок.