

РАЗВИТИЕ ТОПЛИВНО- ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ЯКУТИИ



ГЛАВА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)
Егор Афанасьевич Борисов

Топливо-энергетический комплекс Республики Саха (Якутия) практически полностью удовлетворяет потребности экономики и социальной сферы региона в энергетических ресурсах. В этой статье мы рассмотрим современное положение угольной, нефтяной и газовой промышленности республики.

Отраслевые стратегии развития ключевых направлений экономики республики отражены в Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2020 года, а также в Стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года.

В ближайшее время должны завершиться реформирование и структурная перестройка топливно-энергетического комплекса, что связано с освоением крупнейших нефтегазовых месторождений. В республике стремятся создать комфортные условия для деятельности хозяйствующих субъектов.

Вместе с этим особое внимание в ходе реализации промышленной политики уделяется соблюдению прав коренных малочисленных народов Севера. Главой республики вносятся предложения по совершенствованию федерального законодательства, направленные на повышение ответственности компаний-недропользователей, работающих в местах традиционного проживания коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока, в том числе Якутии. В частности, эффективным механизмом обеспечения более серьезного и добросовестного отношения промышленных компаний к правам северян, на наш взгляд, может стать внесение дополнений в законодательство Российской Федерации, строго закрепляющих заключение соглашений предприятий с регионами об участии в социально-экономическом развитии территорий, а также обязательное проведение этнологических экспертиз.

Нефтегазовая отрасль Республики Саха (Якутия)

ДОБЫЧА НЕФТИ

В настоящее время в Республике Саха (Якутия) нефть добывается в основном на Талаканском и Тас-Юряхском нефтегазоконденсатных месторождениях.

Перспективы наращивания добычи нефти на территории республики связаны с месторождениями, расположенными в относительной близости от трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан (ТС ВСТО) и имеющими к ней доступ. Речь идет о месторождениях ОАО «Сургутнефтегаз» (как уже обустроенных, так и планируемых к обустройству и подключению) и месторождении ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» (центральный блок Среднеботуобинского НГКМ). За 2013 год на территории республики было добыто свыше 7,5 млн т нефти, что в 2,2 раза больше уровня 2010 года. В 2014 году предприятия нефтяной отрасли республики добыли более 8,7 млн т нефти, обеспечив прирост по отношению к уровню 2013 года на 15,4%.

До 2018 года ОАО «Сургутнефтегаз» будет планомерно наращивать объемы добычи нефти. В 2016 году планируется начать добычу нефти на Южно-Талаканском месторождении. К 2018 году добыча нефти ОАО «Сургутнефтегаз» возрастет с существующих 7,2 млн до 9 млн т (рост на 25%).

В сентябре 2013 года завершено обустройство центрального блока Среднеботуобинского месторождения. В 2014 году ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» в связи с подключением месторождения к ТС ВСТО увеличило объем нефтедобычи до 0,9 млн т (четырёхкратный рост по сравнению с 2013 годом). Для достижения запланированных объемов добычи нефти с месторождения (6,0–6,5 млн т в год) ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» необходимо разработать проект и начать строительство второй нитки нефтепровода.

Иреляхское месторождение (ЗАО «Иреляхнефть») находится на относительном удалении от ТС ВСТО. Геологические условия и запасы месторождения не позволяют добывать более 350–360 тыс. т нефти в год. В данное время ЗАО «Иреляхнефть» ведет добычу в ограниченных объемах, снабжая только ближайших потребителей (котельное топливо для нужд ЖКХ). Развитие месторождения возможно по одному из двух вариантов: посредством организации поставок в ТС ВСТО либо малотоннажной переработки на базе месторождения. Дальнейшая судьба промысла во многом зависит от нового собственника – ЗАО «НК Дулисьма».

Добыча нефти ПАО «Газпром» с нефтяной оторочки Чаяндинского НГКМ начата с апреля 2014 года. Также добычу осуществляет дочерняя компания «Газпрома» – ООО «Газпром добыча Ноябрьск». В период до 2018–2020 годов будет вестись опытно-промышленная эксплуатация нефтяной оторочки месторождения и объемы добычи нефти не превысят 150 тыс. т в год.

В целом по республике к 2018 году добыча нефти возрастет практически в 2 раза – до 14,6–14,8 млн т.

ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА

Сейчас основная добыча природного газа в Республике Саха (Якутия) сосредоточена на Мастахском, Средневилуйском, Среднетюнгском и Чаяндинском газоконденсатных месторождениях.

Ежегодный объем добычи природного газа составляет порядка 1,9 млрд куб. м, и топливо в основном используется для выработки электрической и тепловой энергии.

По оценкам экспертов, значительный рост газопотребления прогнозируется после 2019 года, и он будет связан с вводом в эксплуатацию магистрального газопровода «Сила Сибири», а также с началом поставок чаяндинского газа в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Строительство газопровода «Сила Сибири» ведется с 2015 года, и он, так же как и ТС ВСТО, даст существующим и будущим недропользователям возможность организовать поставки сырья за пределы республики.

Две существующие газотранспортные системы Западной Якутии (от северного блока Среднеботуобинского месторождения и от Отраднинского месторождения) после 2019 года присо-



единятся к магистральному газопроводу «Сила Сибири» и начнут поставки природного газа за пределы республики. До этого срока указанные ГТС останутся изолированными, поставляя газ только для нужд жилищно-коммунального хозяйства в ограниченное число населенных пунктов.

Газотранспортная система Центральной Якутии в среднесрочной перспективе останется локальной. Единственный способ увеличить объемы добычи и транспортировки природного газа в рамках ГТС Центральной Якутии – создать крупного потребителя внутри существующего рынка, другими словами, наладить переработку природного газа. Развитие газопереработки позволило бы частично покрыть потребности республики в моторном топливе и снизить зависимость от сезонности завоза топлива из других регионов. В противном случае даже ввод в строй новых месторождений в центре Якутии не приведет к росту добычи газа, а лишь перераспределит его объемы между поставщиками.

Если центральную газотранспортную систему закольцевать (а для этого необходимо построить магистральный газопровод протяженностью 450–600 км), то появится возможность увеличить добычу природного газа на Средневилюйском ГКМ до 4 млрд куб. м в год и опережающими темпами освоить Среднетюнгское, Соболах-Неджелиинское, Толонское месторождения. Рост добычи природного газа поднимет производство газового конденсата в центре Якутии, появятся предпосылки для создания производств по переработке газового конденсата в моторное топливо.

Положение газоперерабатывающей и газохимической промышленности в республике определено в Схеме комплексного развития производительных сил, транспорта и энергетики Республики Саха (Якутия) до 2020 года. Обустраивается территория опережающего развития «Заречье», там формируются комфортные условия для деятельности экспортно ориентированных производств в сфере газохимии.

Газоперерабатывающая и газохимическая промышленность Якутии позволит удовлетворить возрастающие потребности России в полимерной продукции и сжиженном природном газе. Также это даст возможность выйти с крупными поставками на быстрорастущие рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Кроме того, ПАО «Газпром» имеет долгосрочный контракт с Китайской национальной нефтегазовой корпорацией на поставку газа.

Залогом ускоренного роста новых производств помимо ряда преференций, предоставляемых в границах территорий опережающего социально-экономического развития, должны стать комфортные инфраструктурные условия, возможности промышленного расширения, наличие трудовых ресурсов.

На территории республики всем этим требованиям отвечает участок возле пос. Нижний Бестях Мегино-Кангаласского района, который позиционируется как населенный пункт – спутник столицы Якутии. ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания («ЯТЭК») рассматривает возможность размещения здесь газоперерабатывающего производства: это будет завод по производству метанола и сжиженного природного газа. С другой стороны, строительство перерабатывающих мощностей – бизнес весьма и весьма капиталоемкий, и реализация таких проектов возможна только при привлечении крупных инвесторов.

ГАЗИФИКАЦИЯ РЕГИОНА

Газодобывающая и газотранспортная система республики состоит из четырех локальных подсистем: Центральной, Западной, Среднетюнгской и Отраднинской. Указанные подсистемы работают замкнуто и технологически независимо друг от друга. Природный газ перерабатывается АО «Сахатранснефтегаз» на Якутском газоперерабатывающем заводе. Основное назначение завода – дополнительная осушка природного газа перед подачей его потребителям Якутска. Между тем Якутский ГПЗ обладает мощностями, позволяющими проводить дополнительную осушку лишь половины потока природного газа, направляемого потребителям.

Газоснабжение Центральной Якутии осуществляют ОАО «ЯТЭК» и АО «Сахатранснефтегаз». В Западной Якутии природный газ с северного блока Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения добывает и поставляет ОАО «АЛРОСА-Газ», снабжающее потребителей Мирнинского района.



На локальном участке Среднетюнговского газоконденсатного месторождения газ добывается с конца 2007 года, на Отраднинском газоконденсатном месторождении – с 2010 года. На Средневилюйском и Мастахском месторождениях газовый конденсат перерабатывается силами ОАО «ЯТЭК».

В настоящее время в республике газифицировано более 90 населенных пунктов в Верхневилюйском, Вилюйском, Горном, Кобяйском, Намском, Хангаласском, Мегино-Кангаласском, Мирнинском, Ленском улусах, Якутск и его пригороды.

Одной из основных задач текущей деятельности Правительства Республики Саха (Якутия) является обеспечение надежности газоснабжения в условиях высокой степени износа основных производственных фондов газодобывающих и газотранспортных структур. Правительство сотрудничает с недропользователями (ОАО «ЯТЭК», АО «Сахатранснефтегаз») в рамках разработанных и утвержденных инвестиционных проектов: предусмотрены мероприятия по реконструкции и модернизации производственных объектов в области добычи и транспортировки природного газа. Кроме того, ведется работа и в рамках подпрограммы «Обеспечение надежности объектов газового хозяйства» – части утвержденной программы газификации населенных пунктов республики.

В связи с началом строительства магистрального газопровода «Сила Сибири» Правительство Республики Саха (Якутия) в сотрудничестве с ПАО «Газпром» ведет работу по газификации населенных пунктов по линии его прохождения.

Совместно с ПАО «Газпром» определяются и основные направления газификации Ленского, Олёкминского, Алданского и Нерюнгринского районов Якутии в рамках договора о газификации республики. На сегодняшний день утверждена Генеральная схема газификации и газоснабжения Республики Саха (Якутия).

Сегодня можно смело говорить о том, что нефтегазовая отрасль Якутии является одной из самых динамично развивающихся отраслей народного хозяйства республики.

В регионе подготовлена реальная сырьевая база для ускоренного развития газовой промышленности на востоке России. Имеющихся запасов и прогнозируемых ресурсов газа достаточно для долгосрочного удовлетворения внутренних потребностей республики, устойчивого снабжения дальневосточных регионов страны и многолетней подачи крупных объемов газового углеводородного сырья на экспорт в страны АТР.

Сегодня определены основные стратегические направления работы отрасли. Ведется тесная организационная работа с недропользователями по повышению эффективности, ускоренной разработке и обустройству месторождений, повышению надежности нефте- и газоснабжения потребителей республики.

Угольная отрасль Республики Саха (Якутия)

Республика обладает значительными прогнозными ресурсами разнообразных по качеству углей, которые в течение долгого времени могут обеспечивать сырьем угольную, металлургическую и химическую промышленность. В республике расположены Южно-Якутский, Ленский, Зырянский угольные бассейны и восточная часть Тунгусского бассейна.

Угледобывающая промышленность по объему производства занимает третье место после нефтедобывающей и алмазодобывающей промышленности. На ее долю приходится до 8,2% объема промышленной продукции. Отрасль обеспечивает до 1,6% налоговых поступлений во все уровни бюджетной системы. На производстве трудятся около 6 тыс. человек, что составляет около 2% экономически активного населения республики.

Прогнозные ресурсы находятся в трех основных угольных бассейнах:

- Южно-Якутском (оцениваются более чем в 40,0 млрд т);
- Зырянском (по категориям составляют 8,5 млрд т);
- Ленском (насчитывают 840 млрд т).



В сводном отчетном балансе запасов угля Республики Саха (Якутия) по состоянию на 1 января 2015 года учитывается 48 месторождений, которые объединяют 92 участка. Помимо учтенных месторождений, выявлено большое количество углепроявлений.

Угольная сырьевая база Республики Саха (Якутия) по состоянию на 1 января 2015 года (по категориям А + В + С1 + С2) оценивается в 14 361,202 млн т, в том числе база бурого угля – в 6003,876 млн т, каменного – в 8357,326 млн т.

Так, в Южно-Якутском и Зырянском бассейнах распространены только каменные угли. В Ленском бассейне преобладающая часть месторождений содержит пласты бурых углей (Кангаласское, Кировское, Кемпендяйское). И только месторождения, расположенные в Приверхоянском краевом прогибе, содержат каменные угли марок Д и Г (Сангарское, Джебарики-Хаинское). Наименее метаморфизованные угли (марки Б1) встречаются на месторождениях, геологически обособленных от крупных бассейнов (Куларское, Уяндинское, Эликчанское).

По добыче угля Республика Саха (Якутия) занимает первое место среди регионов Дальнего Востока, на долю республики приходится 35% добываемого в восточной части страны угля.

Основной объем угля добывается открытым способом. Шахтным способом добывают уголь ОАО ХК «Якутуголь» на шахте «Джебарики-Хая», ОАО «Нерюнгриуголь» на шахтах «Денисовская» и «Инаглинская-1», а также ОАО «Шахта «Дежневская».

Угледобывающие предприятия условно разделены на северную и южную группы. Основное отличие групп друг от друга заключается в том, что северная ведет добычу энергетических и бурых углей для нужд жилищно-коммунального хозяйства, их производство имеет сезонный характер и основной объем поставок внутри республики приходится на навигационный период.

Работа угледобывающих предприятий юга республики в основном ориентирована на поставку угля за пределы региона – в Хабаровский край, Иркутскую область, Красноярский край, Амурскую область, а также на экспорт – в Японию, Китай, Южную Корею, Украину.

Обеспеченность действующих угледобывающих предприятий разведанными запасами достаточно высока. Исключение составляет Нерюнгринский разрез, где запасы для открытой отработки составляют 117,9 млн т. При достигнутом уровне добычи производство здесь продлится ориентировочно до 2028 года.

В 2015 году в республике продолжится разработка Кангаласского, Харбалахского, Кировского, Кемпендяйского, Джебарики-Хаинского, Нерюнгринского, Денисовского, Чульмаканского, Кабактинского, Надеждинского и Эльгинского угольных месторождений.

Сегодня геолого-разведочные работы с задачей наращивания и восполнения минерально-сырьевой базы по углю проводятся только в Южно-Якутском бассейне. Работы здесь ведутся за счет собственных средств недропользователей и средств федерального бюджета. Тунгусский, Ленский, Зырянский угольные бассейны, обладающие также значительными прогнозными ресурсами углей различных марок, в настоящее время не вовлечены в программу геолого-разведочных работ из-за значительной географической удаленности и несовершенной инфраструктуры в зонах, где они находятся.

Перспективы расширения экспорта коксующихся углей связаны с ростом угледобычи в Южной Якутии. Следует отметить, что одним из факторов улучшения финансового состояния угольной отрасли Российской Федерации на фоне сокращения внутреннего спроса является прогнозируемое увеличение экспортных поставок с 115 млн т в 2010 году до 170 млн т к 2030 году. Увеличение экспортных поставок возможно при своевременной реализации инвестиционных проектов, таких как ГОК «Инаглинский» и ГОК «Денисовский», и освоении Эльгинского угольного комплекса.

Для достижения максимальной переработки бурого угля с учетом требований рынка и выпуска продуктов глубокой переработки угля необходима организация производства с внедрением технологической схемы замкнутого цикла – создание вертикально интегрированных структур на локальных рынках.

Расширение сбыта угольных компаний на внутреннем рынке возможно за счет строительства ТЭЦ малой мощности и тепловых станций, работающих на местных углях по программе оптимизации локальной энергетики. Строительство объекта генерации электроэнер-



гии в пос. Черском Нижнеколымского улуса в 2020 году позволит обеспечить прирост добычи угля на 200–230 тыс. т в год.

Увеличение добычи угля в Республике Саха (Якутия) к 2030 году до 35,1–39,1 млн т, согласно документу «Программа социально-экономического развития Республики Саха (Якутия) на период до 2025 года и основные направления до 2030 года», может быть достигнуто с учетом строительства и реконструкции генерирующих мощностей, работающих на угольном топливе.

Основная проблема для развития угольной промышленности Южной Якутии в настоящее время – превышение предложения угля над спросом, приведшее к долговременному снижению цен на внешних угольных рынках. Причины кроются в стагнации экономик еврозоны и Китая и последствиях «сланцевой революции» в США, в результате которой экспорт угля из этой страны за последние три года увеличился почти на 72 млн т. Произошло перераспределение мировых потоков угля, а главное – обострилась конкуренция на традиционных рынках сбыта якутского угля.

Главное значение в повышении экспортных поставок имеет пропускная способность железной дороги на участке БАМа и пропускная способность угольных терминалов в портах Дальнего Востока.

В соответствии с комплексной программой развития Арктики в республике начинается реализация проекта создания Таймыльского топливно-энергетического комплекса, что в перспективе позволит обеспечить энергетическими ресурсами и топливом удаленные районы, снизив нагрузку северного завоза. Реализация намеченных планов позволит производить отгрузку не только угля, но и продуктов глубокой углехимической переработки как на внутренний рынок, так и на экспорт в страны АТР и Европы через Северный морской путь.

В рамках Таймыльского комплекса планируется строительство капиталоемких объектов морского терминала и подходного канала к нему в Оленёкском заливе, а также реконструкция порта Тикси, относящегося к федеральной собственности. В настоящее время проводится работа по включению перечисленных инфраструктурных проектов в государственную программу Российской Федерации «Развитие транспортной системы».