

ВОСТОЧНАЯ ТАЙНА

ГАЗ ДЛЯ ПОСТАВОК ПО ТРУБОПРОВОДУ «САХАЛИН—ХАБАРОВСК—ВЛАДИВОСТОК» «ГАЗПРОМ» ПО-ПРЕЖНЕМУ НАМЕРЕН ПОЛУЧИТЬ С ПРОЕКТА «САХАЛИН-1» И «САХАЛИН-3». ЕДИНСТВЕННАЯ ПРОБЛЕМА: «САХАЛИН-1» РАЗРАБАТЫВАЕТСЯ ЧАСТНОЙ КОМПАНИЕЙ, У КОТОРОЙ ЕСТЬ ИНТЕРЕСЫ, ОТЛИЧНЫЕ ОТ ИНТЕРЕСОВ «ГАЗПРОМА».

КИРИЛЛ МАРТЫНОВ

Осенью 2008 года «Газпром» презентовал программу освоения газовых ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока. Предполагается в период до 2030 года в газовую отрасль региона инвестировать 2,4 трлн руб., что позволит получить «совокупный макроэкономический эффект в размере свыше 27,8 трлн руб.». С большой долей вероятности можно утверждать, что «комплексного» освоения региона в ближайшие пять–десять лет не будет.

ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ Заместитель председателя правления «Газпрома» Александр Ананенков в сентябре 2008 года провел настоящий «промо-тур» Восточной газовой программы. Он посетил сразу три крупных экономических форума — Байкальский в Иркутске, Дальневосточный в Хабаровске и форум «Мегапроекты России» в Якутске. Каждый раз господин Ананенков рапортовал о достижениях в деле освоения газовых ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока и рассказывал об основных параметрах Восточной программы.

В программе говорится о формировании четырех центров газодобычи и газопереработки — Иркутского, Красноярского, Сахалинского и Якутского. Предположительный объем запасов газа на востоке России составляет более 67 трлн кубометров. Ежегодная добыча «голубого топлива» к 2030 году должна составить 200 млрд кубометров, к этому году планируется произвести 13,6 млн т газохимической продукции.

Предполагается строительство двух основных трубопроводных систем: «Сахалин—Хабаровск—Владивосток» и «Якутия—Хабаровск—Владивосток», от которых могут быть сделаны ответвления в Китай и Корею. Кроме того, «Газпром» должен газифицировать Камчатку.

Первоочередной задачей является также строительство газопровода «Сахалин—Хабаровск—Владивосток» «с целью развития газоснабжения» Хабаровского края и Сахалинской области и «организации газоснабжения» Приморского края. Причем газ в Приморье должен появиться до начала 2012 года, поскольку в этом году в крае пройдет саммит стран организации Азиатско-Тихоокеанского экономического сотрудничества (АТЭС).

ЕЖЕГОДНАЯ ДОБЫЧА «ГОЛУБОГО ТОПЛИВА» НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ К 2030 ГОДУ ДОЛЖНА СОСТАВИТЬ 200 МЛРД КУБОМЕТРОВ, К ЭТОМУ ГОДУ ПЛАНИРУЕТСЯ ПРОИЗВЕСТИ 13,6 МЛН ТОНН ГАЗОХИМИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ



ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПЛАНОВ «ГАЗПРОМА» ПО ГАЗИФИКАЦИИ ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА СТАНЕТ ВОЗМОЖНЫМ ПОСЛЕ ТОГО, КАК МОНОПОЛИЯ ПОЛУЧИТ ПРАВО НА РЕАЛИЗАЦИЮ ВСЕГО ДОБЫВАЕМОГО ГАЗА

Вторая задача — газификация Петропавловско-Камчатского к концу 2010 года, на что есть еще одно поручение правительства. Не снята с повестки дня и газификация Иркутской области за счет ресурсов малых месторождений региона.

Что касается освоения новых месторождений, то их в период до 2016 года планируется ввести совсем немного. Камчатка будет получать газ с двух небольших месторождений — Кшукского и Нижне-Квакчикского, которые заработают в 2010 году. В 2014 году должно заработать Кириновское газовое месторождение на сахалинском шельфе (предполагаемый объем добычи — 4,5 млрд кубометров в год), а в 2016 году — Чаяндинское, расположенное в Ленском районе Якутии. Это очень крупное месторождение, его запасы составляют 1,24 трлн кубометров газа и 68,4 млн т нефти и газового конденсата. Добывать на нем планируется по 35 млрд кубометров газа в год. Все остальное, в том числе гигантское Ковыктинское газоконденсатное месторождение в Иркутской

области (запасы — 2 трлн кубометров газа и 83 млн т нефти конденсата), отложено на более поздний срок. Какой именно — сказать пока никто не может.

КОНФЛИКТ ИНТЕРЕСОВ Газ для поставок по трубопроводу «Сахалин—Хабаровск—Владивосток» «Газпром» по-прежнему намерен получать с проекта «Сахалин-1». Потребности регионов, по которым пройдет труба, составят в 2012 году 9,7 млрд кубометров, в 2015 году — 21,2 млрд кубометров. К 2012 году добыча газа в рамках проекта «Сахалин-1» как раз и должна составить около 10 млрд кубометров, а к 2015 году «Газпром» запустит Кириновское месторождение.

Но есть здесь один нюанс. «Сахалин-1» — частный проект, его оператор Ekhon Neftegas, а миноритарным пакетом владеет «Роснефть». Акционеры «Сахалина-1» уже несколько лет сопротивляются попыткам «Газпрома» прибрать к рукам весь добываемый газ, поскольку сами рас-

считывали построить газопровод в Китай. В итоге сейчас с «Сахалина-1» газ по прямому контракту продается в Хабаровский край.

Понять Ekhon Neftegas можно — «Газпром» никогда не платит много за покупной газ в России. Как правило, закупочная цена значительно ниже установленных Федеральной тарифной службой РФ тарифов.

Конечно, газ у «Сахалина-1» можно забрать и в рамках выплаты доли государства по соглашению о разделе продукции, но такого решения тоже пока нет. Впрочем, газовый монополист, скорее всего, своего добьется — другого газа у него пока нет. Правда, и этого газа может не хватить для удовлетворения потребностей регионов.

Особенно беспокоится губернатор Хабаровского края Виктор Ишаев, поскольку «его» газ может уйти в Приморье, а на газовую инфраструктуру уже потрачено 8 млрд руб. «У нас газ законтрактован у Ekhon Neftegas до 2025 года. Мы рассчитываем на получение 4,5 млрд кубометров в год. И у нас это

СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА «ХАБАРОВСК—ВЛАДИВОСТОК» НАЧНЕТСЯ В 2009 ГОДУ

В начале февраля в Хабаровске под председательством полпреда президента в ДФО Олега Сафонова прошло первое заседание оперативного штаба координации строительства газотранспортной системы «Сахалин—Хабаровск—Владивосток» (ГЗТ). По словам полпреда, ГЗТ «является первоочередным инвестиционным проектом Восточ-

ной газовой программы». В числе проблем, связанных с реализацией этого проекта, Олег Сафонов отметил нерешенный вопрос ресурсной базы газопровода «Сахалин—Хабаровск—Владивосток». В свою очередь член правления, начальник департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром» Ярослав Голко сообщил, что строительство ГТС начнется в 2009 году, а завершится в третьем квартале 2011 года. За это время предстоит проло-

жить 1586 км газопровода. По словам господина Голко, поэтапный ввод мощностей ГТС позволит оптимально конфигурировать систему, давая возможность прокачать по ГТС до 35–37 млрд куб. м газа в год. Такие решения обеспечат прогнозные потребности Дальневосточного федерального округа (около 20 млрд куб. м газа в год) и возможности экспорта газа в АТР, в частности в Южную Корею. Ярослав Голко отметил, что в настоящее время выполнены сле-

дующие работы, предваряющие прокладку газовой трубы: сбор исходных данных по всей трассе газопровода, аэрофотосъемка, лазерное сканирование, инженерно-археологические и экологические изыскания. Ведется разработка проектной документации, которая в соответствии с графиком должна завершиться в апреле 2009 года.

Марина Ильющенко

