Научно-техническая конференция
«Стратегия и проблемы развития нефтегазовых комплексов Восточной Сибири и Дальнего Востока на современном этапе»

ВОСТОЧНЫЙ ВЕКТОР государственной энергетической политики России

В.В. Саенко,
зам. генерального директора
ЗАО «ГУ Институт энергетической стратегии»

Москва, 2011

900igr.net

Восточный вектор – приоритетное направление развития энергетики России в первой половине XXI в.

Приоритетность восточного направления в развитии ТЭК России обусловливают следующие **факторы:**

Уникальность **экономико-географического и геополитического положения** Востока России и **наличие богатых топливно-энергетических ресурсов**, освоение которых позволит решить социально-экономические проблемы обширного региона

Необходимость **диверсификации российского экспорта топливно-энергетических ресурсов**, основным потребителем которых сейчас является Европа, рынок которой характеризуется высокой конкуренцией при стабильности спроса

Стремление **выйти на энергетические рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона**, демонстрирующих наиболее высокие в сравнении с другими регионами мира темпы роста потребления первичной энергии (согласно прогнозу МЭА, такое положение дел сохранится в обозримом будущем вплоть до 2030 г.)

Восточный вектор в ЭС-2020 и ЭС-2030: задачи

Впервые «восточный вектор» энергетической политики страны был задан в **Энергетической стратегии России на период до 2020 г.** (2003 г.). **Энергетическая стратегия России на период до 2030 г.** развивает и конкретизирует положение о необходимости ускоренного развития энергетики Восточной России.

- Создание новых энергетических центров в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, которые будут способствовать повышению энергетической безопасности России
- Строительство энергетической инфраструктуры (нефте-, газопроводов и ЛЭП) позволит повысить эффективность использования энергоносителей и увеличить надежность снабжения потребителей
- Широкомасштабное развитие энергетики восточных регионов России обеспечит выход на энергетические рынки Японии, Китая и других стран Восточной Азии

Результаты восточной энергетической политики России (документы)

За последние годы были разработаны и приняты следующие

стратегические документы:

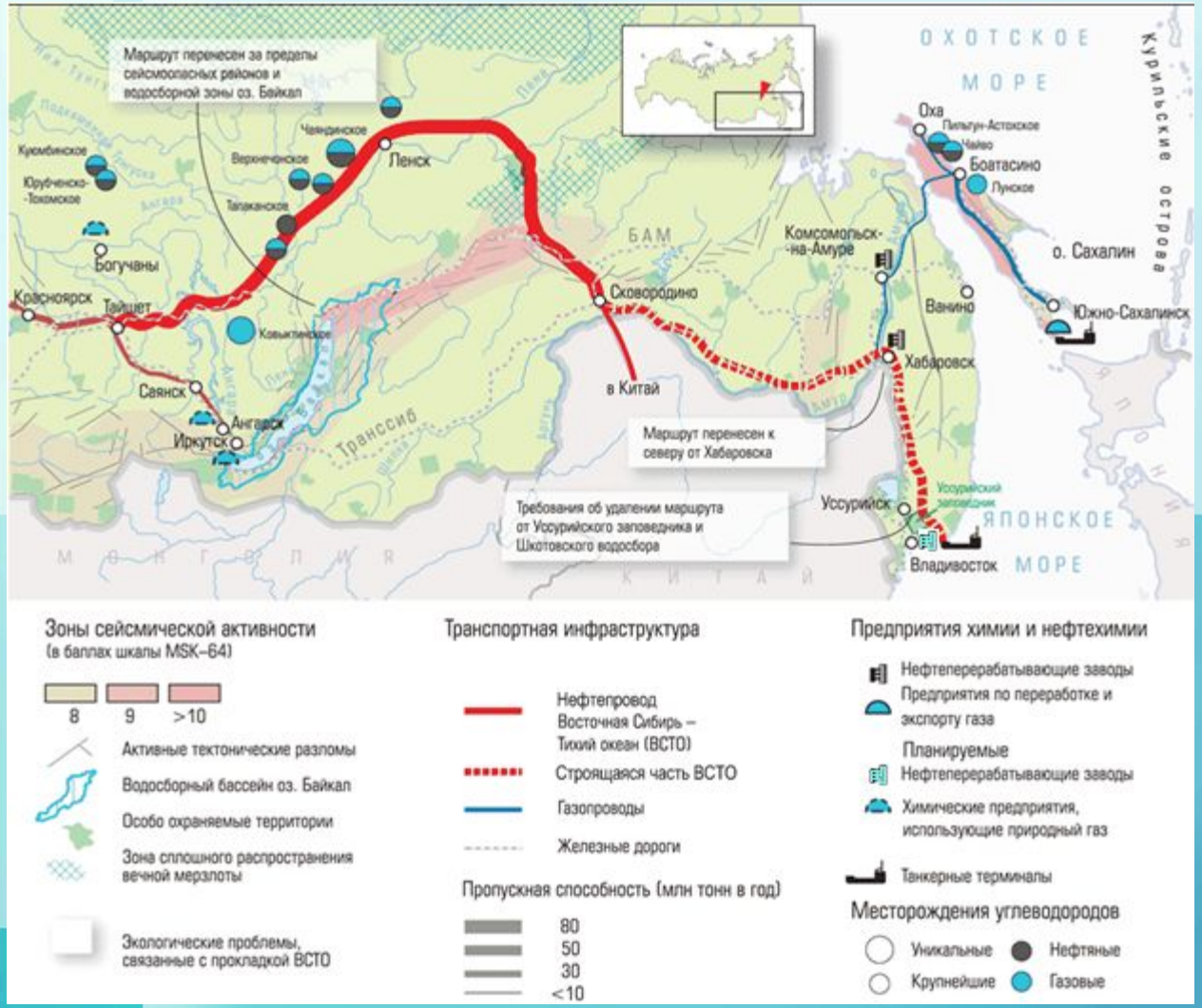
- ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.» (принята в 1996 г., впоследствии неоднократно корректировалась, *последний раз – в 2010 г.*)
- «Восточная газовая программа» (2007 г.)
- Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики на период до 2020 г. (2008 г., *в 2010 г. скорректирована* с увеличением горизонта прогнозирования до 2030 г.)
- Стратегия социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 г. (2009 г.)
- Генеральная схема развития газовой отрасли до 2030 г. (2011 г.)
- Генеральная схема развития нефтяной отрасли до 2020 г. (2011 г.)
- Долгосрочная программа развития угольной

Результаты восточной энергетической политики России (проекты)

Достигнутые результаты:

- Сдана в эксплуатацию 1-ая очередь нефтепровода ВСТО (от Тайшета до Сковородино) длиной **2694 км** и пропускной способностью **30 млн т** нефти в год, построено ответвление на Китай мощностью 15 млн т в год, осуществляется строительство 2-ой очереди, по завершении которого мощность нефтепровода достигнет 80 млн т в год;
- Началось освоение нефтегазовых месторождений Восточной Сибири (Ванкорского, Верхнечонского, Талаканского, Юрубчено-Тохомской зоны и других; в 2010 г. добыча на Ванкорском месторождении составила **12,7 млн т**);
- Продолжается реализация нефтегазовых проектов на шельфе о. Сахалин (в частности, в 2009 г. был введен в эксплуатацию первый в России завод по производству СПГ мощностью **9,6 млн т** в год);
- Реализуется Восточная газовая программа, в рамках которой решен вопрос с газоснабжением Камчатки и введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс ГТС Сахалин-Хабаровск-Владивосток (мощность при полном развитии

Развитие нефтяного комплекса на Востоке России



Начальный этап освоения нефтегазовых ресурсов предполагает наращивание добычи нефти на месторождениях Восточной Сибири (Ванкорском, Талаканском, Верхнечонском и др.) для заполнения ВСТО. В дальнейшем предполагается достройка ВСТО до порта Козьмино, модернизация действующих (Комсомольский НПЗ) и строительство новых , ориентированных на экспорт предприятий по переработке нефти (НХК «Роснефти» в конечной точке ВСТО) и газа.

Формирование новых центров газодобычи на Востоке России

Приоритеты «восточного направления» внешней энергетической политики России

Дальнейшее развитие энергетики Востока России невозможно без широкого международного сотрудничества, в первую очередь со странами Восточной Азии.

Основными **целями** внешней энергетической политики России на данном направлении являются:

- получение наибольшей выгоды от внешнеэкономической деятельности в сфере экспорта энергоресурсов, расширение присутствия российских компаний на рынках стран АТР;
- стимулирование диверсификации товарной структуры экспорта, повышения объема вывоза продукции с более высокой долей добавленной стоимости;
- поддержка проектов по привлечению инвестиций и технологий из стран АТР в Россию;
- расширение диалога производителей и потребителей энергоресурсов;
- развитие новых форм международного энергетического сотрудничества.

Результаты «восточного направления» внешней энергетической политики России

С Китаем:

- Строительство нефтепровода Сковородино – граница КНР силами ОАО «АК «Транснефть» и КННК;
- Строительство НПЗ в Тяньцзине (СП «Китайско-российская Восточная нефтехимическая компания»);
- Разработка нефтяных месторождений на севере Иркутской области (СП «Восток-Энерджи» - Чонский и Верхнеичерский участки);
- Экспорт электроэнергии (а в перспективе – и газа).

С Японией:

- Реализация проектов «Сахалин-1», «Сахалин-2»;
- Создание газохимических производств в Восточной Сибири (на базе Собинского месторождения);
- Разработка нефтяных месторождений на севере Иркутской области (СП «ИНК-Север» – Северо-Могдинский участок);
- Экспорт СПГ (в перспективе – и электроэнергии).

С Республикой Корея:

- Строительство угольного комплекса в Республике Саха (Якутия);
- Экспорт газа (в виде СПГ, в перспективе – по трубопроводу).

Проблемы энергетического развития Востока России

- *Существенно более высокие по сравнению с другими регионами затраты* на освоение месторождений (так, в освоение упомянутого Ванкорского месторождения уже вложено **350 млрд руб.**, для завершения комплексного освоения требуется еще **290 млрд руб.**);
- *Недостаточность объемов геологоразведочных работ, осуществляемых недропользователями,* для обеспечения перспективной добычи нефти и заполнения нефтепровода ВСТО;
- *Недостаточное развитие переработки* при комплексном составе извлекаемого сырья (высокое содержание этана, тяжелых углеводородов, попутного нефтяного газа, гелия и других компонентов);
- *Неразвитость транспортной и энергетической инфраструктуры* в районах добычи ресурсов;
- *Нерешенность вопросов с транзитом* (в т.ч. через территорию КНДР) *и сбытом ресурсов на внешних рынках* (нет договоренности по ценам с Китаем);
- *Дефицит инвестиций, в т.ч. иностранных*, что связано не только с объективной рискованностью и сложностью реализуемых проектов, но и с недостаточностью стимулирующих мер.

Механизмы реализации восточной энергетической политики России

Реализация энергетической политики на столь обширной территории является сложной и комплексной проблемой.

Для решения проблем развития ТЭК Восточной Сибири и Дальнего Востока предлагаются следующие **меры**:

- Стимулирование воспроизводства минерально-сырьевой базы посредством ускоренного погашения затрат на региональные и поисковые работы и (возможно) использования инвестиционной льготы по налогу на прибыль при освоении новых месторождений;
- Введение особого налогового и таможенного режима для шельфовых проектов;
- Распространение льготного налогового режима на проекты по освоению газовых месторождений в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке;
- Стимулирование участия иностранных партнеров в освоении ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока через увеличение их доли в акционерном капитале;
- Освобождение проектов в области переработки нефтегазового сырья, реализуемых в регионе, от таможенных пошлин на ввоз оборудования, не производимого в России;
- Реализация проектов по созданию необходимой транспортно-энергетической инфраструктуры (прежде всего на условиях ГЧП).

Также необходима **доработка принятых стратегических документов** с целью более

полного отражения в них проблем, возникающих при развитии ТЭК в Восточной

Прогнозная оценка объемов производства энергоресурсов в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке

	Единица изм-я	2000 г.	2010 г.	2020 г.		2030 г.	
		Факт	*Факт*	*Min*	*Max*	*Min*	*Max*
Нефть	млн т	4	35	71	83	101	108
Природный газ	млрд куб. м	4	26	91	122	130	152
Уголь	млн т	107	115	147	187	192	232
Электро-энергия	млрд кВтч	177	194	280	370	360	470

Источники: ГП «ЦДУ ТЭК», Росстат, ЭС-2030.

Рост объемов производства энергоресурсов в регионе – определяющее условие и показатель результативности восточной энергетической политики России

Спасибо за внимание!

ЗАО «ГУ Институт энергетической стратегии»

г. Москва, Яузский бульвар 13, стр. 3, офис 10

тел./факс **(495) 698-52-34**

e-mail **ies2@umail.ru**