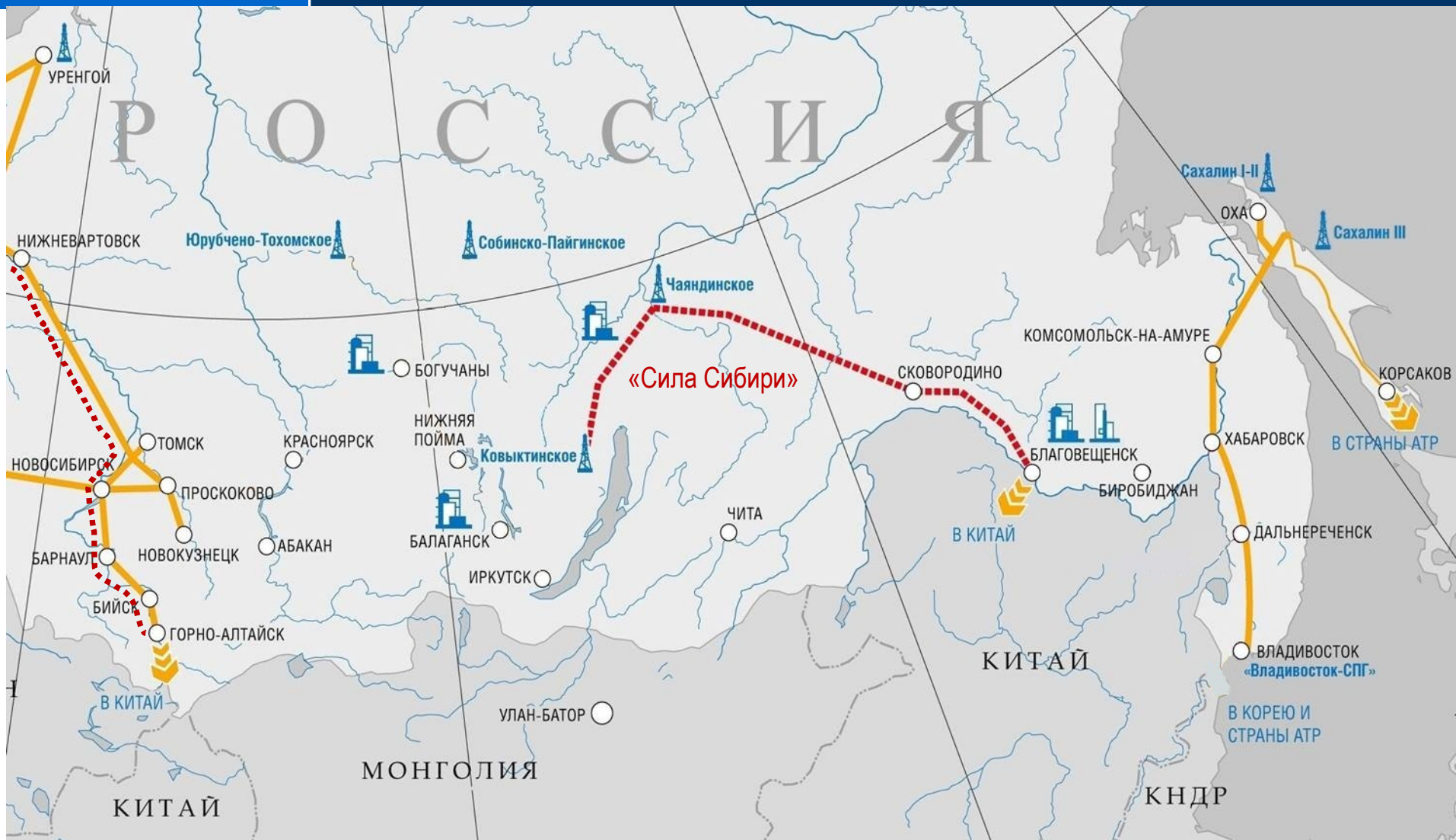


# «ГАЗПРОМ» НА ВОСТОКЕ РОССИИ, ВЫХОД НА РЫНКИ СТРАН АТР



# Перспективный взгляд на Восточную газовую программу

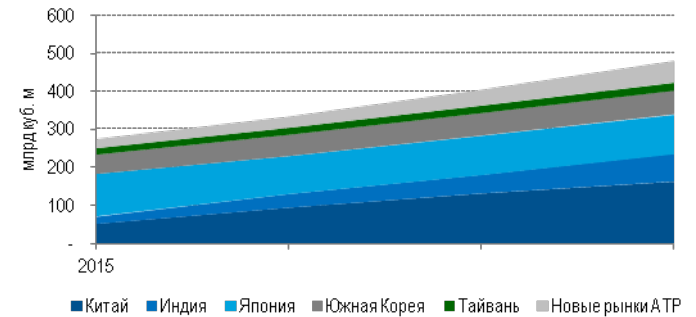


Приоритетом Группы «Газпром» в АТР является увеличение доли на рынке за счет наращивания объемов поставок СПГ и развития проектов трубопроводного экспорта

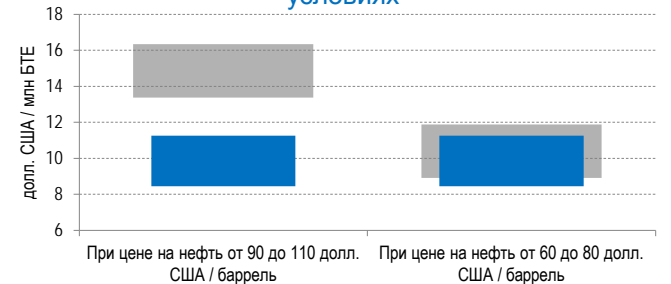
Маршруты поставок природного газа из РФ



Потребность в импорте СПГ и трубопроводного газа на ключевых рынках стран АТР\*



Соотношение цен поставок СПГ в Азию с нефтяной и газовой индексацией при различных внешних условиях \*\*



- Диапазон цен на СПГ (DES Азия) с привязкой к индексу Henry Hub
- Диапазон цен на СПГ (DES Азия) с нефтяной привязкой

\* Источник: консенсус-прогнозы на основе данных агентств Wood Mackenzie, IHS Energy, IEA, CEDIGAZ, SIA Energy, компании CNPC, Министерства земельных и природных ресурсов Китая, Агентства по оценке и применению технологий Индонезии

\*\* В рамках анализа рассматривались два ценовых сценария для индекса Henry Hub, базирующихся на прогнозах агентства NERA (3 долл. США / млн БТЕ и 5 долл. США / млн БТЕ), а также различные уровни затрат на сжижение на основе экспертных оценок уровней цен в контрактах, заключенных в 2014 г. Принято предположение о нефтяной привязке цен на СПГ с поставкой в АТР (DES) на уровне 14,85% Brent

Поставки природного газа в КНР позволят диверсифицировать направления экспорта природного газа «Газпрома», а также стимулировать развитие газотранспортной инфраструктуры на Востоке России



**Западный маршрут**

8 мая 2015 г. «Газпром» и CNPC подписали соглашение об Основных условиях поставок природного газа из России в КНР по «западному» маршруту.

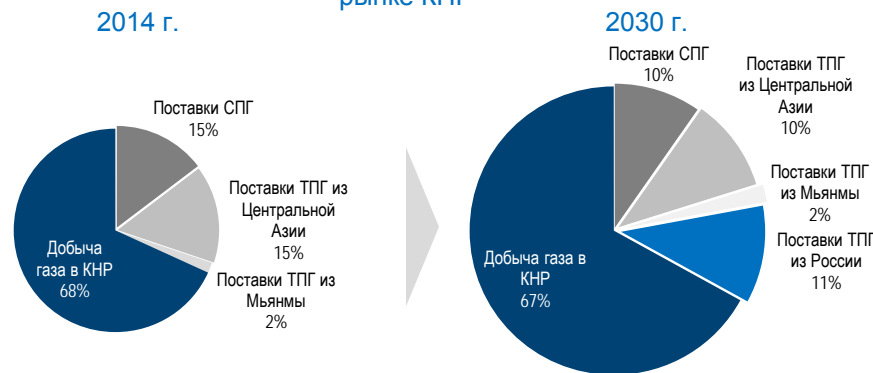
Планируемый объем поставок 30 млрд куб. м, срок – 30 лет

**Восточный маршрут**

21 мая 2014 г. «Газпром» и CNPC заключили Договор купли-продажи о поставках природного газа из России в КНР по «восточному» маршруту.

Объем поставок 38 млрд куб. м, срок – 30 лет

## Прогнозная структура предложения природного газа на рынке КНР\*

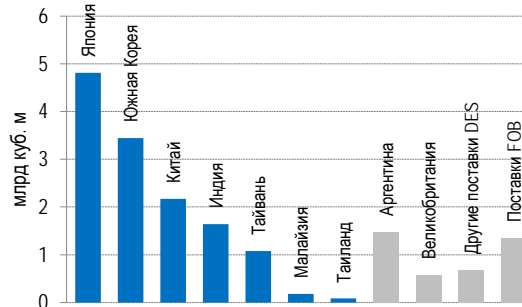
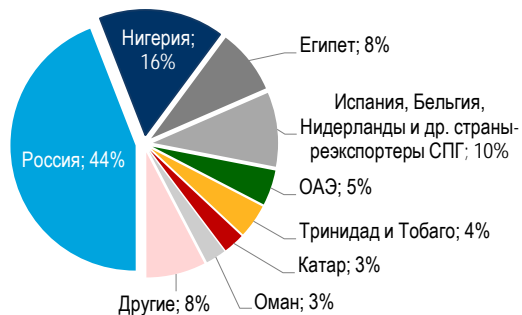


— Основные направления транспортировки российского природного газа в КНР

\* Источник: ГТУ КНР; консенсус-прогноз на основе данных ГКРП КНР, Агентства энергетической информации Минэнерго США, прогнозов IHS Energy, CEDIGAZ, SIA Energy и компании CNPC

АТР является одним из основных рынков поставок СПГ Группы «Газпром». В 2014 г. в этот регион было поставлено до 60% всего объема СПГ, реализованного компаниями Группы.

Источники и направления поставок СПГ Группы «Газпром» в 2005-2014 гг.



Проекты Группы «Газпром» в АТР

Сахалин-2 10 млн т	Действующий СПГ-завод
Владивосток СПГ 10 млн т (перспективный)	Этап проектирования
Сахалин-2. Линия 3 5 млн т (перспективный)	Этап проектирования

## Развитие портфеля СПГ Группы «Газпром» в 2014 г.

### Поставлено 52 партии СПГ

Из них 30 партий - в страны АТР. Число партий, поставленных в 2014 г., увеличилось более чем вдвое по сравнению с предыдущим годом.

### Контракт с Yamal Trade

Подписаны основные условия поставок сжиженного природного газа с проекта «Ямал СПГ» в объеме до 2,9 млн т СПГ в год в течение 20 лет. Контракт купли-продажи СПГ подписан 22 января 2015 г.

### Контракты с TEPCO и RWE

Заключены среднесрочные сделки на поставку СПГ компаниям TEPCO и RWE из портфеля поставок Группы «Газпром».

### Контракт с GAIL

Вступил в силу долгосрочный контракт купли-продажи 2,5 млн т СПГ в год индийской компании GAIL.

### Пополнение флота танкеров СПГ

Танкерный флот Группы пополнился двумя новыми высокотехнологичными СПГ-танкерами «Великий Новгород» и «Псков».

## В области налогового стимулирования:

- обеспечение сопоставимых налоговых условий разработки шельфовых проектов, расположенных в южной и северной частях Охотского моря,
- установление льгот по НДС и вывозной таможенной пошлине на нефть нефтяных оторочек месторождений Дальнего Востока и Восточной Сибири,
- освобождение от налога на имущество организаций береговых технологических комплексов и объектов обеспечения отгрузки углеводородов, используемых при реализации шельфовых проектов по освоению морских месторождений углеводородного сырья.



По мнению ОАО «Газпром», ценообразование для вновь газифицируемых регионов Российской Федерации, в том числе на Востоке России должно формироваться с учетом:

- уровня доходности на капитал, вложенный в развитие газовой отрасли в регионе и прогнозного уровня загрузки газопроводов,
- стоимости замещаемого газом вида топлива в точке замещения на газифицируемой территории,
- подтвержденного платежеспособного спроса на газ конечных потребителей,
- возможности субсидирования или предоставления иных мер господдержки потребителям и регионам,
- выделения экспорториентированных производств в отдельную категорию потребителей, в расчётах с которыми должны применяться договорные цены на газ (в связи с существенным разрывом в уровнях внутренних цен на газ и ценами на газ и продукцию со значительной газовой составляющей в странах АТР).