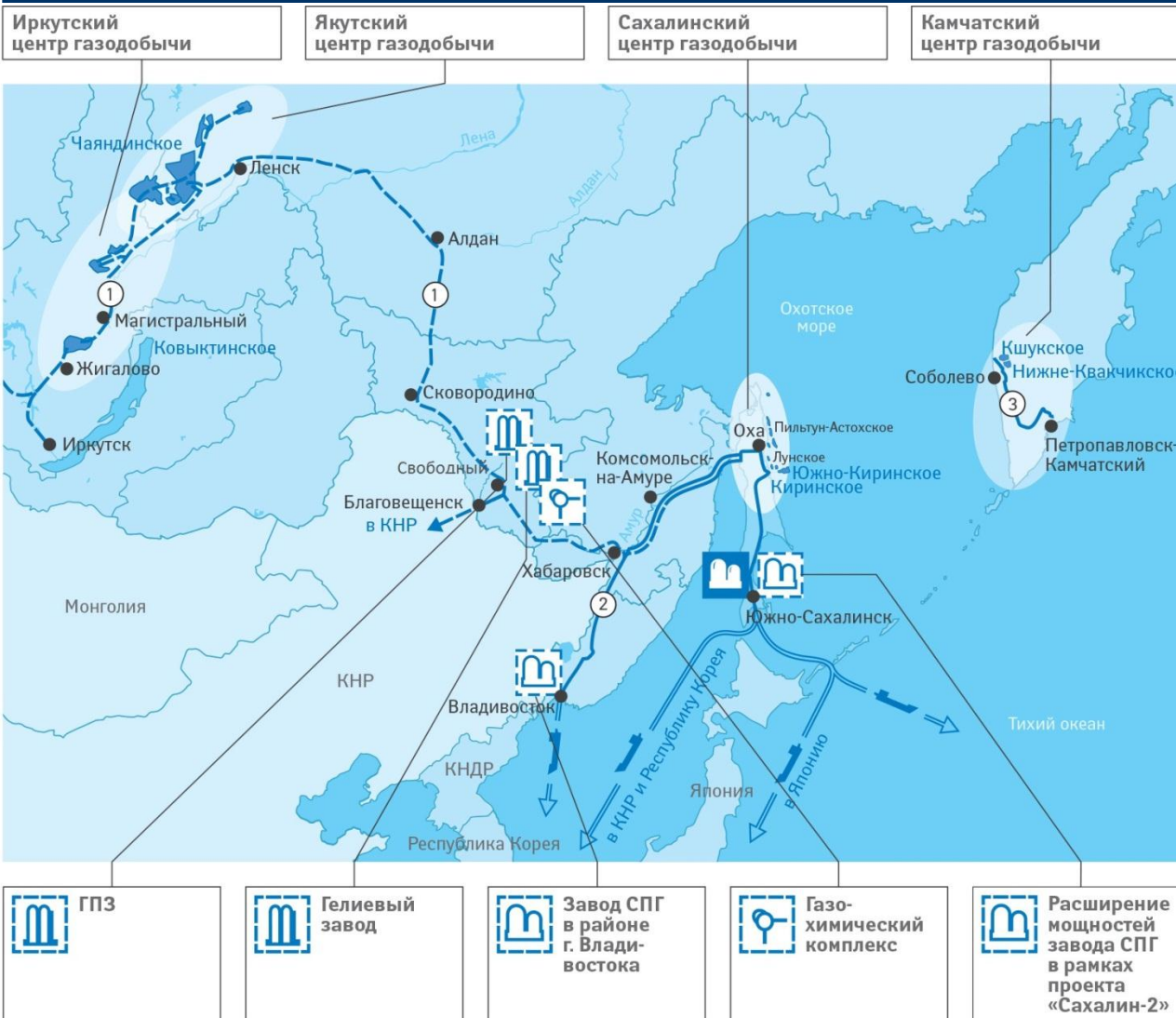
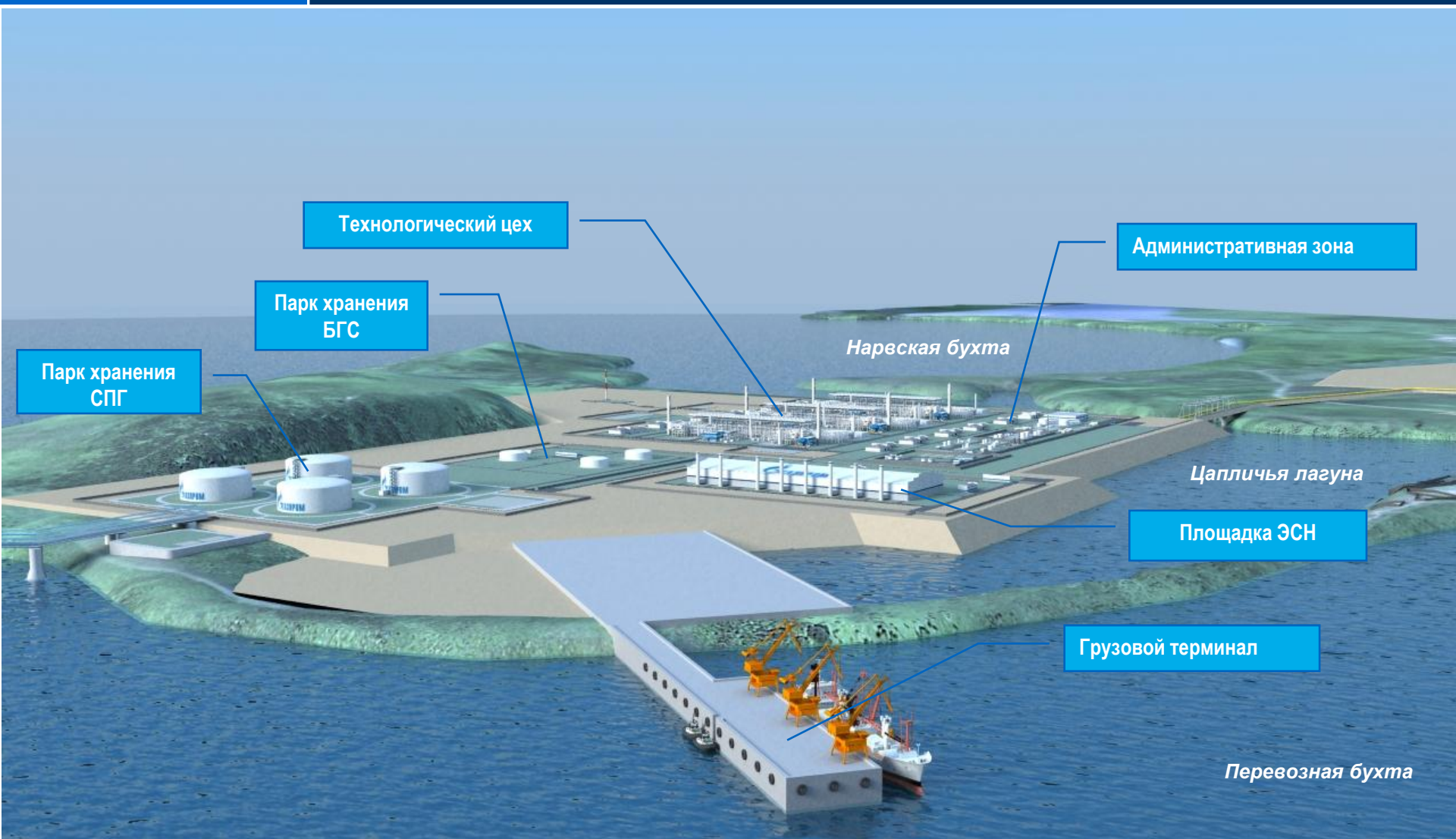


# ГАЗПРОМ НА ВОСТОКЕ РОССИИ, ВЫХОД НА РЫНКИ СТРАН АТР

# ВОСТОЧНАЯ ГАЗОВАЯ ПРОГРАММА





## В области налогового стимулирования:

- в рамках реализации Газпромом Восточной газовой программы установление нулевой ставки НДС для природного газа, добываемого на месторождениях Дальнего Востока и Восточной Сибири с 01.01.2015 на срок не менее 40 лет;
- установление льгот по налогу на имущество организаций (вплоть до 0%) в отношении имущества, используемого для реализации Восточной газовой программы, включая магистральные трубопроводы, линии энергопередач и сооружения, являющиеся их неотъемлемой технологической частью, а также объекты газодобывающих, газоперерабатывающих, газохимических производств, производства гелия и сжиженного природного газа;
- установление налоговой ставки НДС в размере 1,3% при добыче газа горючего природного на месторождениях, расположенных в южной части Охотского моря;
- установление налоговой ставки НДС в размере 10% при добыче газового конденсата на месторождениях, расположенных в южной части Охотского моря;

## Необходимые меры государственной поддержки проектов Восточной газовой программы

### В области налогового и таможенного стимулирования:

- 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;
- освобождение от налога на прибыль организаций в части ставки, зачисляемой в федеральный бюджет, на 10 лет, новых газоперерабатывающих и газохимических производств, производства гелия и сжиженного природного газа на территории Дальнего Востока и Восточной Сибири;
- установление льгот по налогу на прибыль организаций, зачисляемого в бюджеты субъектов РФ, в виде пониженной ставки (вплоть до 0%) на первые пять лет, до 10% на следующие пять лет и до 13,5% на период полной окупаемости инвестированных средств для организаций, инвестирующих в новые производственные проекты в области газопереработки и газохимии, производства гелия и сжиженного природного газа на территории Дальнего Востока и Восточной Сибири.

# Необходимые меры государственной поддержки проектов Восточной газовой программы

## В области формирования внешней инфраструктуры:

- своевременное финансирование строительства дороги «Виллюй» к концу 2016 года и реконструкции автомобильных дорог М-58 «Амур» и М-60 «Уссури»;
- включение в ГП «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона» и ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2018 г.» строительства совмещенного железнодорожного и автомобильного мостового перехода через реку Амур в Еврейской автономной области со сроком строительства к 2019 году для обеспечения реализации части продукции газопереработки и газохимии в КНР;
- включение в ГП «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона» и ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2018 г.» реконструкции и расширения автомобильной дороги А-189 на участке Уссурийск–Славянка с целью обеспечения поставок грузов в бухту Перевозная (полуостров Ломоносова, Хасанский район, Приморский край) при строительстве завода по сжижению природного газа в рамках реализации проекта «Владивосток-СПГ»;

## В области формирования внешней инфраструктуры:

- стимулирование создания отечественного парка техники по транспортировке гелия в жидком состоянии (автомобильные цистерны);
- организация НИОКР по разработке железнодорожных цистерн по перевозке жидкого гелия;
- стимулирование развития отечественных инновационных гелийпотребляющих производств;
- стимулирование создания производств на Дальнем Востоке по строительству морских судов различных классов, в том числе танкеров для перевозки СПГ, а также оборудования для нефтегазодобычи на море, морских платформ и подводных добычных комплексов;
- финансовая поддержка органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа для полного и своевременного выполнения ими обязательств по подготовке потребителей к приему газа в рамках региональных программ газификации.

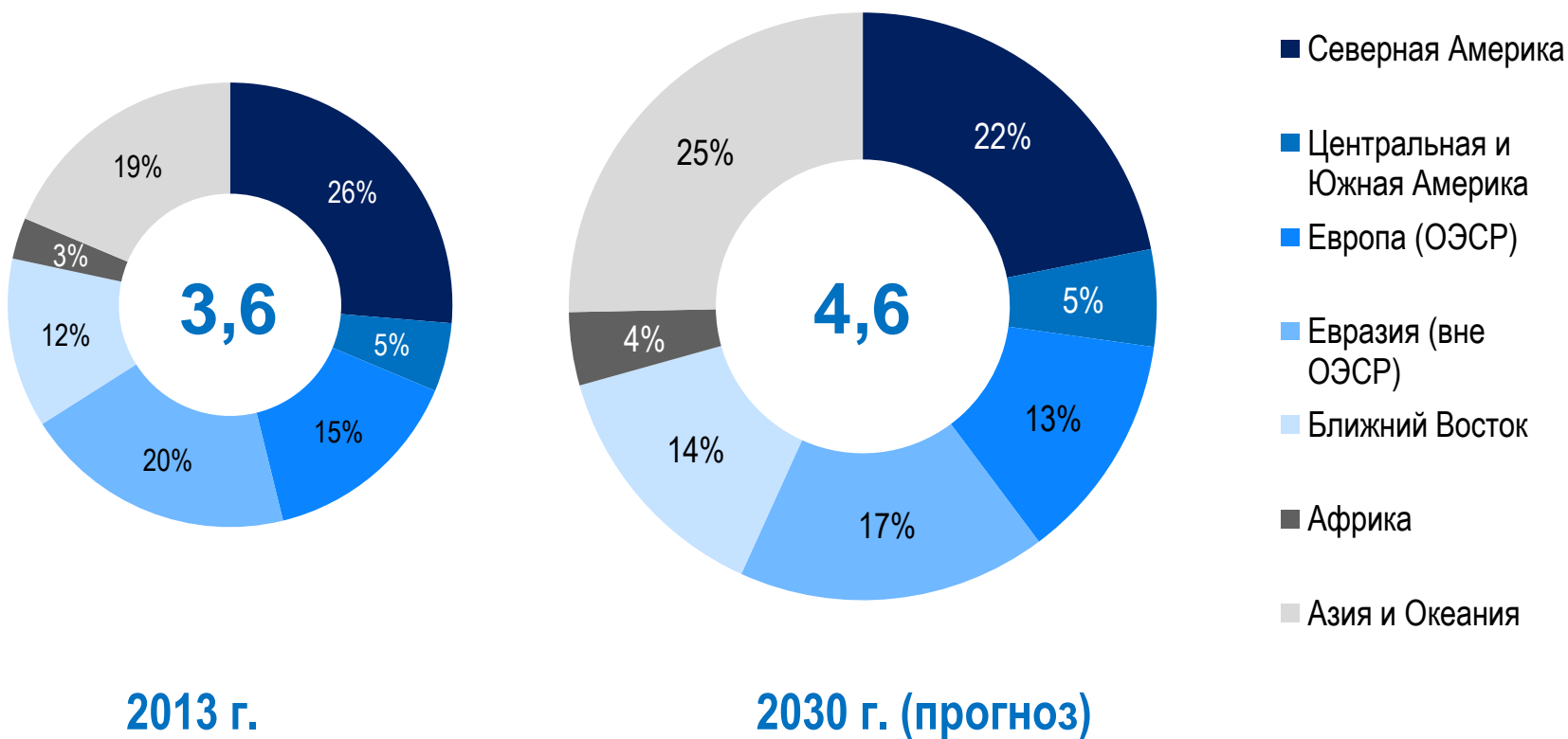


## Кроме того, необходимо:

- сохранение единого экспортного канала природного газа из России по трубопроводам;
- формирование ОАО «Газпром» единого баланса газа сахалинских проектов, учитывающего поставки на внутренний и внешний рынки, в том числе посредством приобретения ОАО «Газпром» газа фазы 2 проекта «Сахалин-1» на рыночных условиях;
- формирование механизма экспорта гелия, направленного на исключение конкуренции в реализации гелия на внешних рынках российскими производителями посредством наделения ОАО «Газпром» статусом специализированной уполномоченной организации.

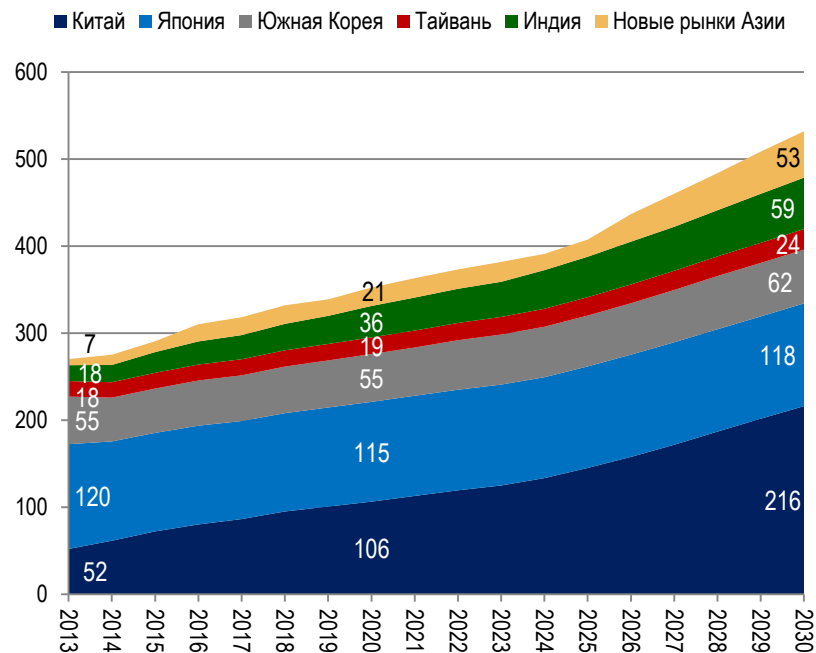


в трлн куб. м:





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



В долгосрочном периоде объем импорта природного газа на рынках АТР будет увеличиваться

**Приоритетами Группы Газпром в АТР является расширение СПГ портфеля и развитие проектов трубопроводного экспорта**

**Импортные терминалы**

**Собственные СПГ-проекты**

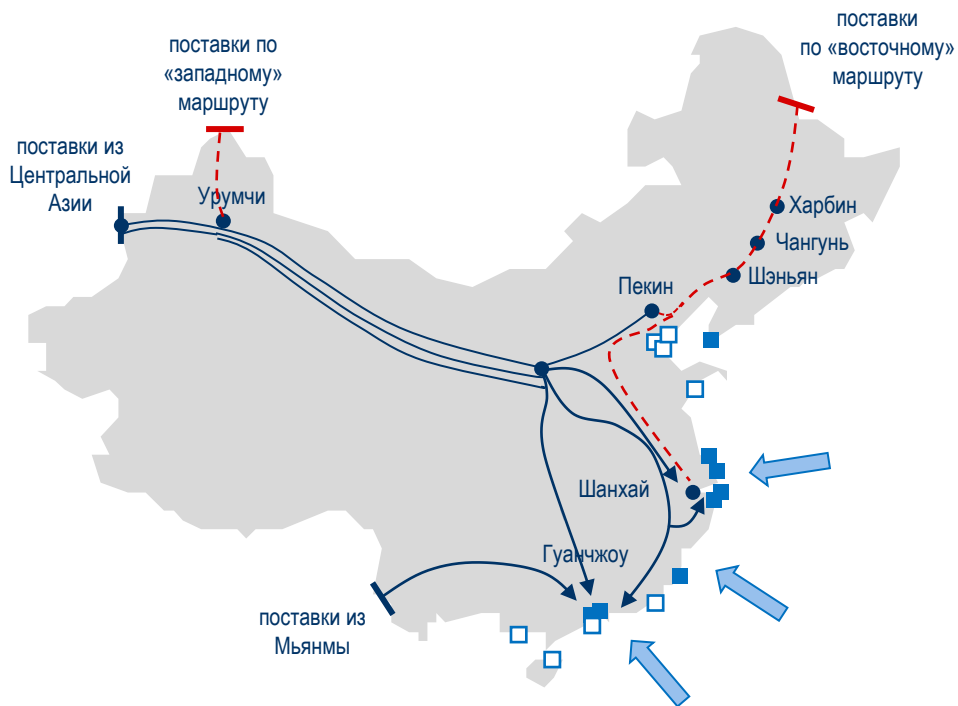
**Маршруты поставок природного газа из РФ**

- действующие
- ▨ планируемые

- ★ действующие
- ★ планируемые

- существующие (СПГ)
- - - планируемые (ТТП)
- существующие (СПГ)
- - - планируемые (СПГ)

Источник: консенсус-прогнозы агентств Wood Mackenzie, IHS CERA, PFC, IEA, MOTIE, Mitsui, Mitsubishi, Министерства земельных и природных ресурсов Китая, Института экономики и энергетики Японии



### Импортные терминалы СПГ

- действующие
- планируемые
- ← поставки СПГ

### Маршруты импорта трубопроводного газа

- ← существующие маршруты импорта
- - маршруты будущих поставок из РФ

21 мая 2014 г. ОАО «Газпром» и КННК заключили Договор купли-продажи для поставок газа по «восточному» маршруту.

Срок осуществления поставок:	30 лет
Ежегодный объём поставки:	38 млрд куб. м на плато
Начало поставок:	2018 - 2020 гг. (в зависимости от окончания периода строительства)

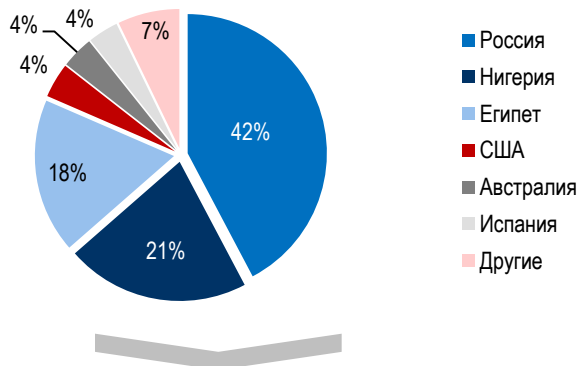
**Подписание контракта о поставках трубопроводного газа в КНР открыло принципиально новый рынок для Группы Газпром**

Поставки трубопроводного газа Группы Газпром не будут конкурировать на рынке КНР с поставками СПГ напрямую в силу специфики потребления:

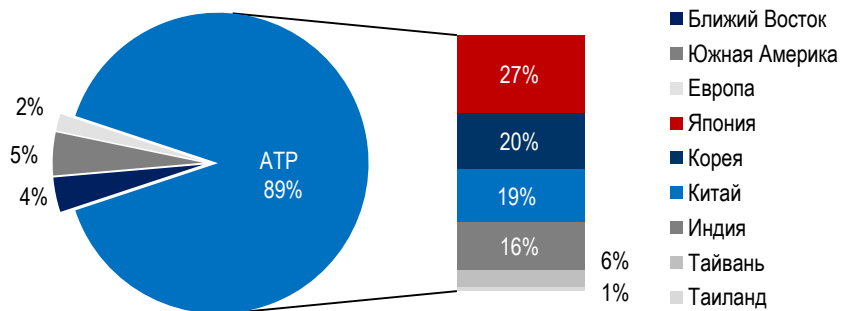
- поставки трубопроводного газа по «восточному» маршруту будут составлять основу потребления газа на северо-востоке Китая
- поставки СПГ ориентированы на приморские регионы и играют балансирующую роль

ОАО «Газпром» и КННК планируют продолжить работу по проекту поставок природного газа по «западному» маршруту

## Источники поставок СПГ Группы Газпром в 2011-2013 гг.



## Направления поставок СПГ Группы Газпром в 2011-2013 гг.



## Новые СПГ проекты Группы Газпром в АТР

### «Владивосток-СПГ»

- Мощность:** 2 линии x 5 млн т в год (с возможностью расширения)
- Пуск линии 1:** конец 2018 года
- Пуск линии 2:** 2020 год
- Текущий статус:** 2013 г. – завершены работы на стадии pre-FEED  
2014 г. – ведутся работы в стадии FEED
- Ресурсная база:** газ Сахалинского центра газодобычи (линии 1,2)  
газ Иркутского и Якутского центров газодобычи (в случае расширения производства)

### Расширение проекта «Сахалин-2»

- Статус проекта:** Завершены предварительные проектно-изыскательские работы
- Мощность:** 5 млн т в год
- Ресурсная база:** газ Сахалинского центра газодобычи
- Оператор:** «Sakhalin Energy Investment Company»  
ОАО «Газпром» – 50% плюс 1 акция  
Shell – 27,5% минус 1 акция  
Mitsui – 12,5%  
Mitsubishi – 10%



Приоритетом Группы Газпром в области СПГ является расширение торговой деятельности и реализация собственных проектов