

# РОЛЬ газовой отрасли

в энергетике стран  
Центральной Азии  
и Каспия

**IV Международная конференция  
«Системные исследования  
в энергетике 2023»**

Д.Д. Яковлева, Н.В. Дунаева, А.К. Куклина

13 сентября 2023 г.  
Иркутск, Россия



# Страны

Центральной  
Азии и  
Каспия

Доля газа в  
потреблении  
первичной энергии  
в 2020-2035 гг.  
находится около  
60% во всех сценариях



Доказанные  
запасы газа  
суммарно по странам\*

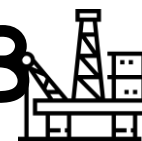
51,3

трлн м<sup>3</sup>

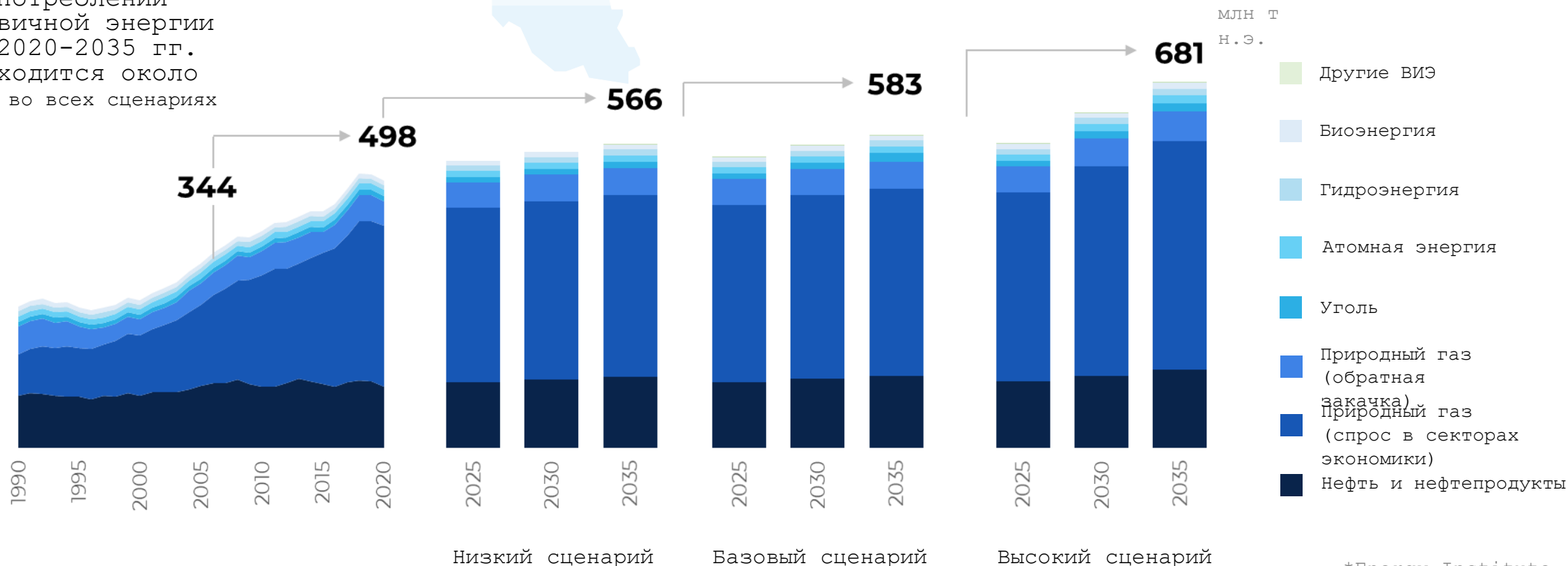
по состоянию на 2022

г.

≈27%  
от мировых  
запасов газа



## Потребление первичной энергии по видам топлив



\*Energy Institute  
Statistical  
Review of World Energy

# Азербайджан

Дальше – только дороже?

## Цена безубыточности

при поставках газа в  
Европу

Для текущих  
проектов

**116–150**

долл.2022/тыс. куб.  
м

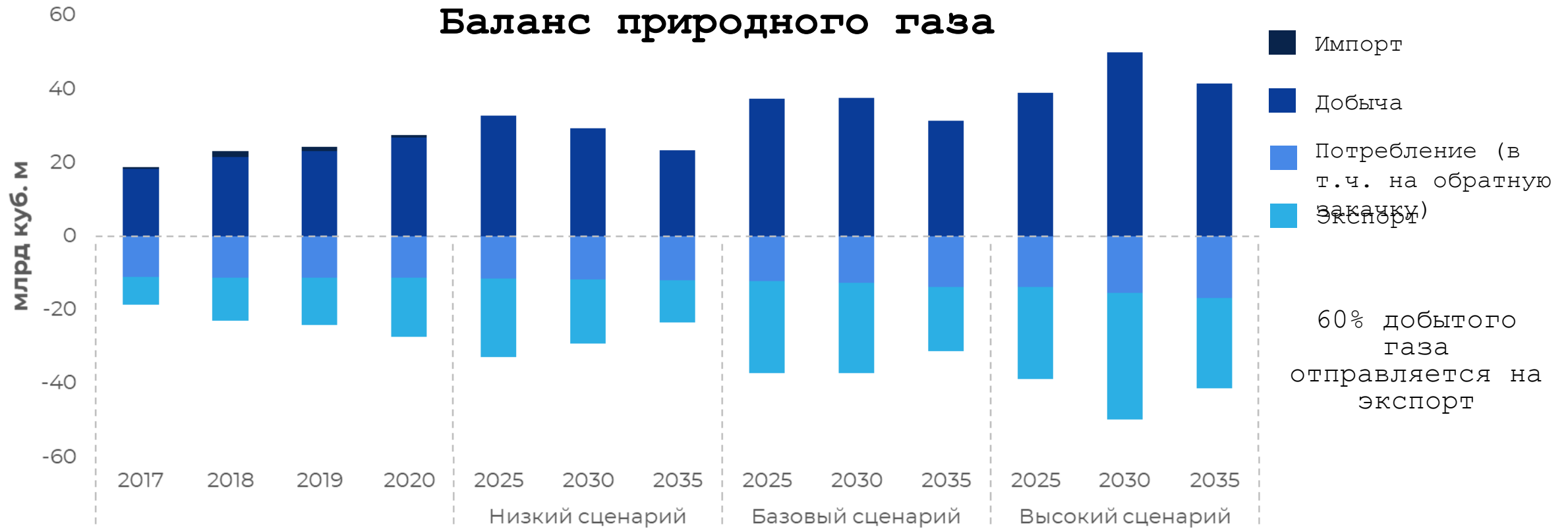


Для будущих  
проектов

**200–350**

долл.2022/тыс. куб.  
м

в зависимости  
от проекта и  
страны  
поставки



# Туркменистан

Сколько возможно добыть?

## Оценки доказанных запасов газа

трлн куб. м

по состоянию на 2022

г.

50,0

14,0

14,0

13,6

Собственные  
оценки \*

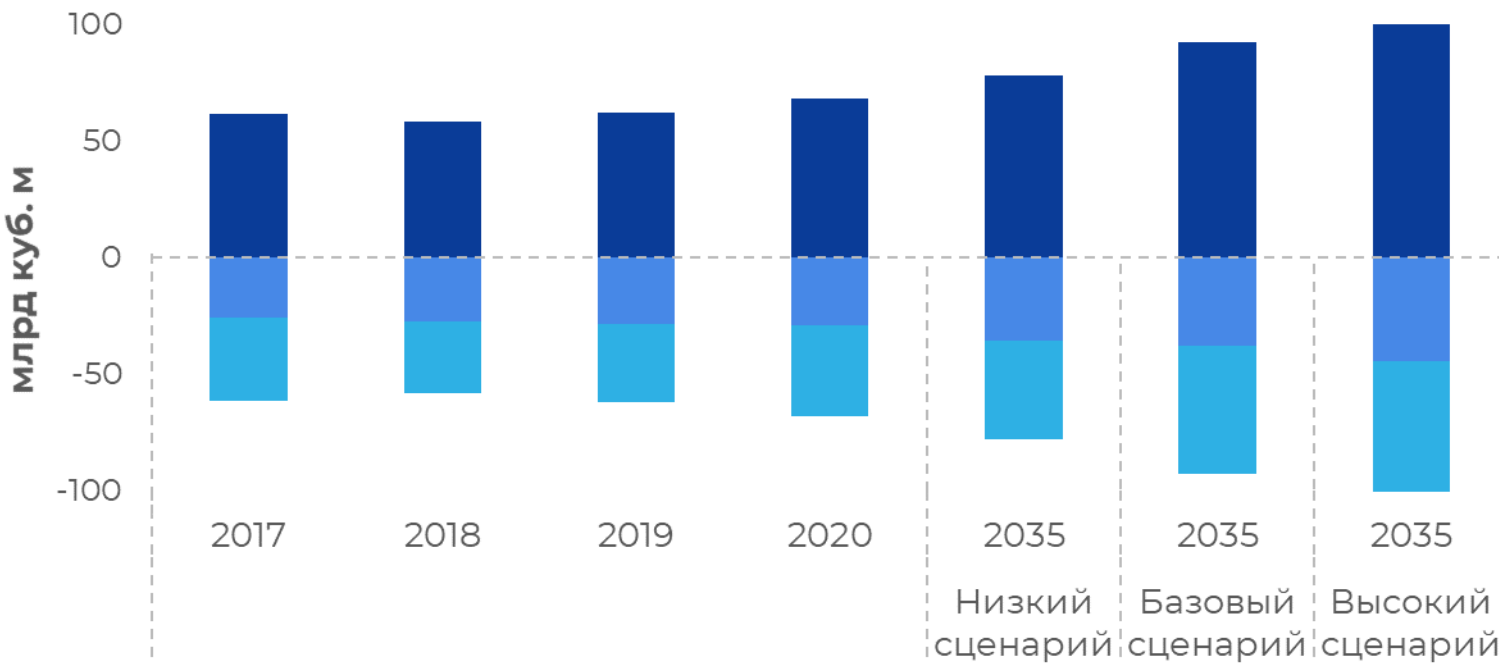
OPEC

ENI

BP

\*по данным ГК  
«Туркменгаз»

## Баланс природного газа



- Импорт
- Добыча
- Потребление (в т.ч. на обратную закачку)
- Экспорт

## Объемы экспорта

в зависимости от оценок запасов, заложенных в сценарии



от  
59

43

до

млрд куб. м

# Иран

Главный вопрос – санкции

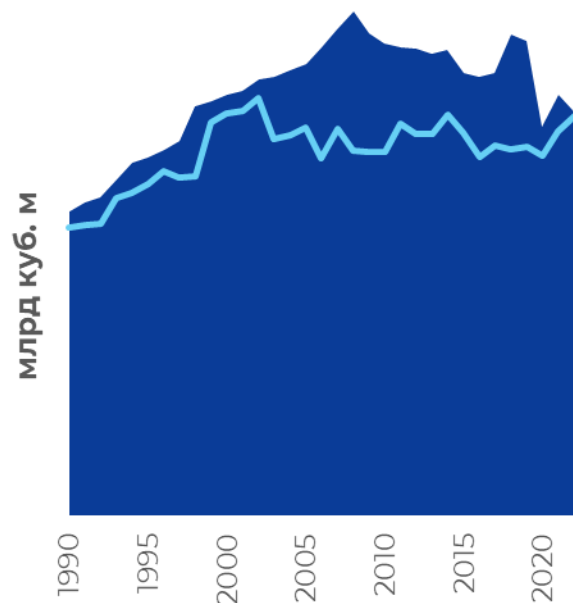
## Баланс природного газа



# Узбекистан

Экспортер или уже нет?

## Добыча и потребление газа



■ Добыча  
■ Потребление



### Низкий сценарий

За счет низкого уровня потребления газа переход к статусу импортера происходит после 2030 г.

2025

2030

2035

### Базовый сценарий

Рост экономики и газификация подстегивают спрос на газ, что приводит к дефициту уже в 2023 г.

2025

2030

2035

### Высокий сценарий

Рост мировой экономики стимулирует спрос на газ и дает более благоприятные цены, что позволяет разрабатывать дорогие месторождения

2025

2030

2035

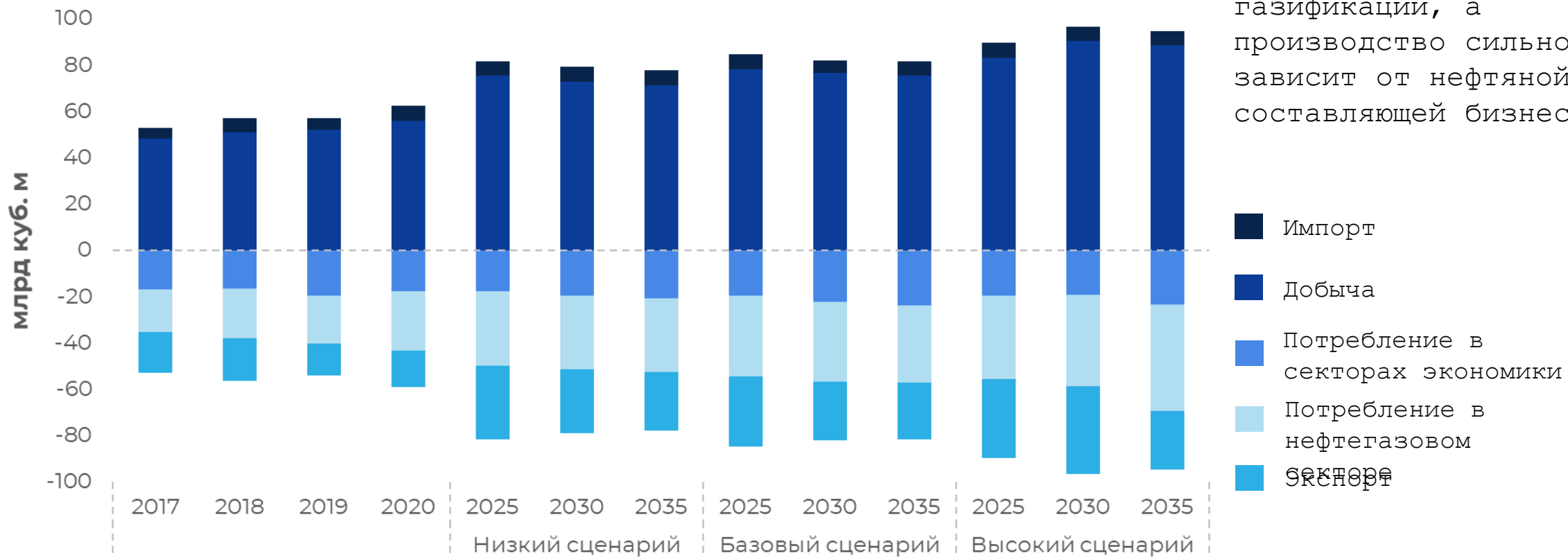
В Высоком сценарии прогнозный спрос на газ в 2030 г. снижается за счет ввода атомных блоков, которые в Базовом сценарии вводятся позже.

# Казахстан

На поддержание  
пластового давления  
направляется более 60%  
от всего добытого газа

## Баланс природного газа

Потребление может  
расти ускоренными  
темпами в случае  
интенсивной  
газификации, а  
производство сильно  
зависит от нефтяной  
составляющей бизнеса



# Выводы



Газ останется лидирующим топливом в энергоснабжении региона, но для всех рассмотренных стран создаются возможности для диверсификации структуры энергопотребления.



В Казахстане и Узбекистане завершается эпоха дешевого газа и странам придется неизбежно искать средства для обеспечения внутреннего спроса.



Для Ирана, Туркменистана и Азербайджана необходимость разработки более дорогостоящих нефтегазовых проектов и ситуация на внешних рынках может создать условия, при которых развивать отдельные проекты атомной энергетики и ВИЭ окажется выгоднее, чем обеспечивать собственным газом внутренний рынок. Продажа газа на экспорт позволит окупить альтернативные проекты внутри страны и дополнительно заработать



Некоторым странам целесообразно разработать новую архитектуру единой энергосистемы с возможностями балансировки за счет газа и электроэнергии, т.к. перебои со снабжением, особенно в зимний период, актуальнее ставят вопрос о взаимных закупках и координации поставок в регионе

# Спасибо за внимание!