



# **Консолидированные финансовые и производственные результаты деятельности Группы «Интер РАО» за 1 полугодие 2024 года**

14 августа 2024 г.



# Основные факторы, определившие финансовые и операционные результаты Группы

## ГЕНЕРАЦИЯ В РФ:

- Рост объёма реализации электроэнергии, обусловленный увеличением состава включенного генерирующего оборудования в условиях роста энергопотребления и благоприятной ценовой конъюнктуре на ОРЭМ в 1 ЦЗ;
- Поставки модернизированной мощности в секторе КОММод, а также включение в расчёт цены инвестиционной составляющей с тринадцатого месяца начала поставки мощности;
- Рост полезного отпуска тепловой энергии в результате более низкой средней температуры наружного воздуха в регионах присутствия станций и ростом потребления пара промышленными потребителями Башкирии и Омской области, а также увеличением отопительного периода;
- Окончание ДПМ по ряду объектов;

## ТРЕЙДИНГ:

- Рост поставок электроэнергии в Монголию и Киргизию, а также превышение роста цены реализации электроэнергии над ростом цен покупной электроэнергии и мощности;

## СБЫТ В РФ:

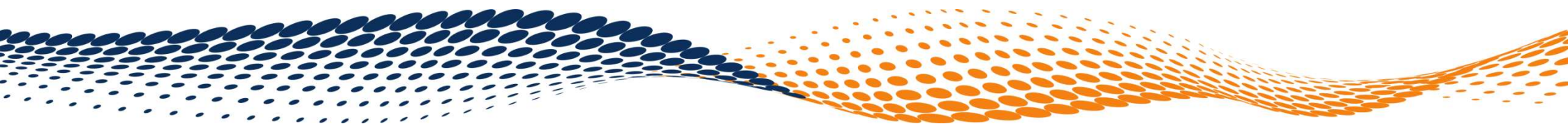
- Высокие объёмы реализации электроэнергии в связи с ростом энергопотребления со стороны населения и крупных потребителей юридических лиц;
- Расширение абонентской базы по гарантирующим поставщикам и нерегулируемым сбытовым компаниям Группы;
- Расширение географии присутствия (АО «Екатеринбургэнергосбыт» и АО «Псковэнергосбыт»);

## ИНЖИНИРИНГ И ЭНЕРГОМАШИНОСТРОЕНИЕ:

- Рост финансовых показателей сегментов за счёт увеличения портфеля заказов строительно-инжиниринговых компаний Группы в рамках осуществления инфраструктурных проектов для электросетевого комплекса Российской Федерации, а также за счёт компаний, вошедших в периметр Группы в июле 2023 года и 1 полугодии 2024 года.



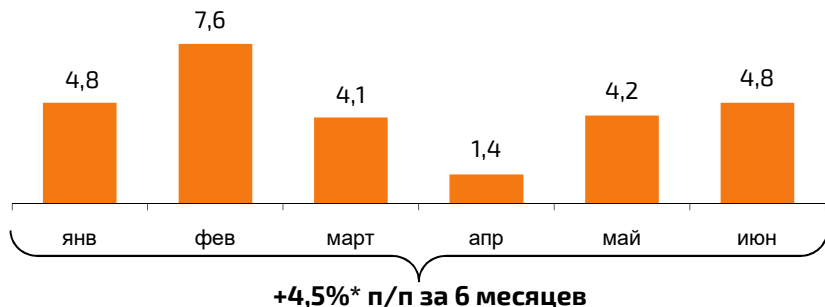
## I. Операционные результаты и операционная эффективность



# Динамика цен на рынке электроэнергии и мощности 1П2024/1П2023 гг.

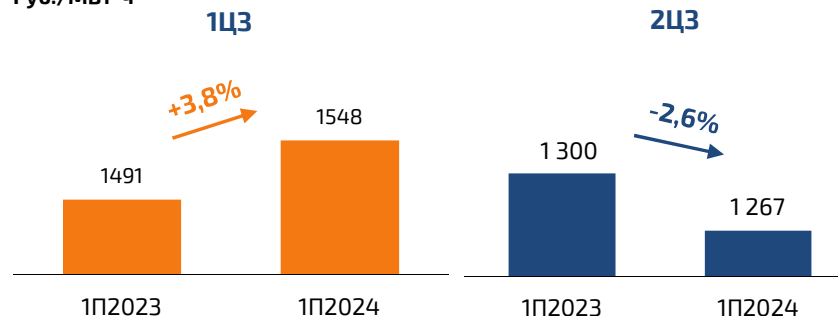
## Динамика потребления электроэнергии в ЕЭС России в 1П2024 г.

% м/м



## Динамика цен РСВ

Руб./МВт\*ч

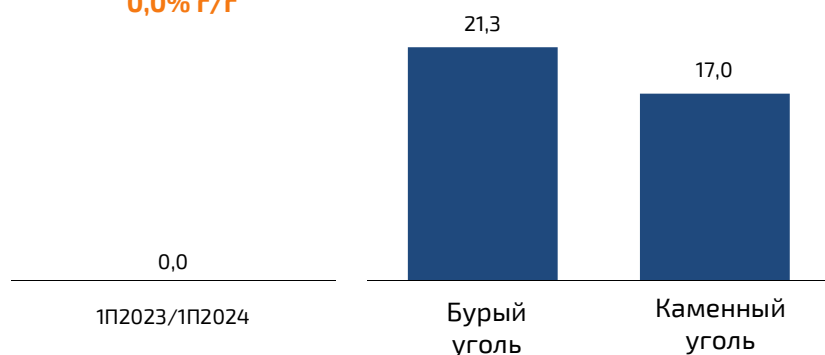


## Изменение цен на топливо 1П2024/1П2023 гг.

%

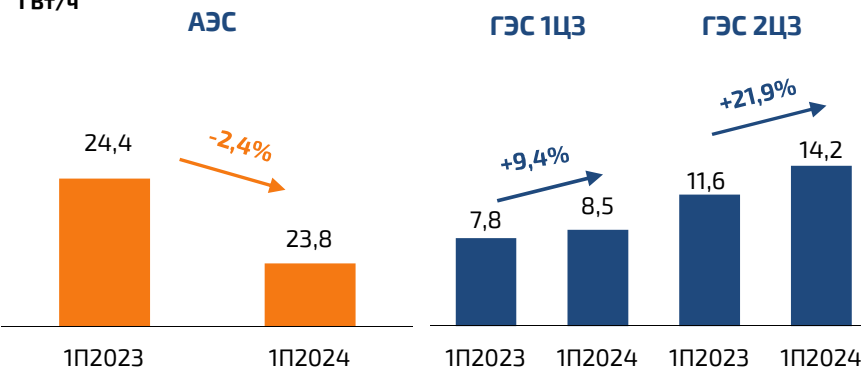
**Газ\*\*:**  
0,0% г/г

**Уголь в РФ\*\*\***



## Среднечасовая выработка АЭС и ГЭС

ГВт/ч



**РОСТ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ СПОСОБСТВОВАЛ РОСТУ ЦЕН РСВ В 1ЦЗ НА 3,8%. СНИЖЕНИЕ ЦЕН РСВ ВО 2ЦЗ НА 2,6% ОБУСЛОВЛЕНО РОСТОМ СРЕДНЕЧАСОВОЙ ВЫРАБОТКИ ГЭС НА 21,9% НЕСМОТРИ НА РОСТ ЦЕН НА БУРЫЙ И КАМЕННЫЙ УГОЛЬ.**

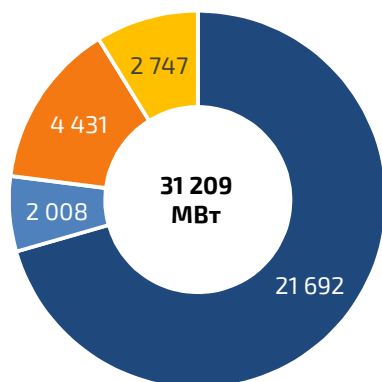
\*без учёта 29 февраля: рост потребления в ЕЭС России в феврале составил 4,0% к февралю 2023 года, за 6 месяцев 2024 года рост 3,9% п/п.

\*\*индексация оптовой цены на газ ПАО «Газпром» для промышленных потребителей.

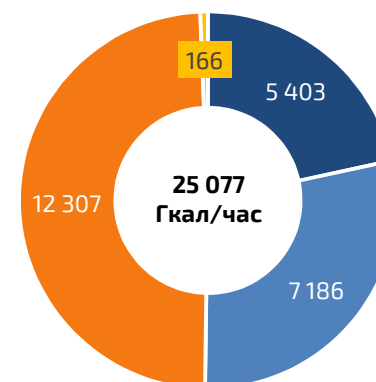
\*\*\* по данным Росстат, средние цены приобретения каменного (за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого) и бурого угля промышленными потребителями 1П2024/1П2023 гг.

# Производство электроэнергии и тепла

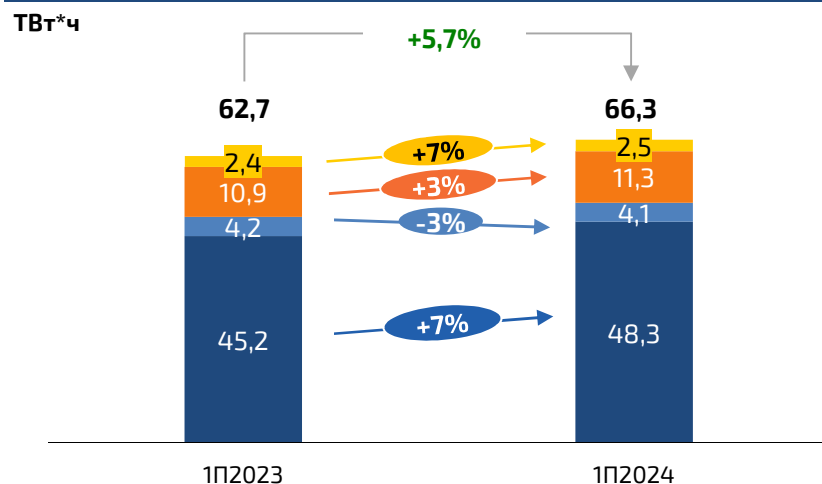
Установленная электрическая мощность



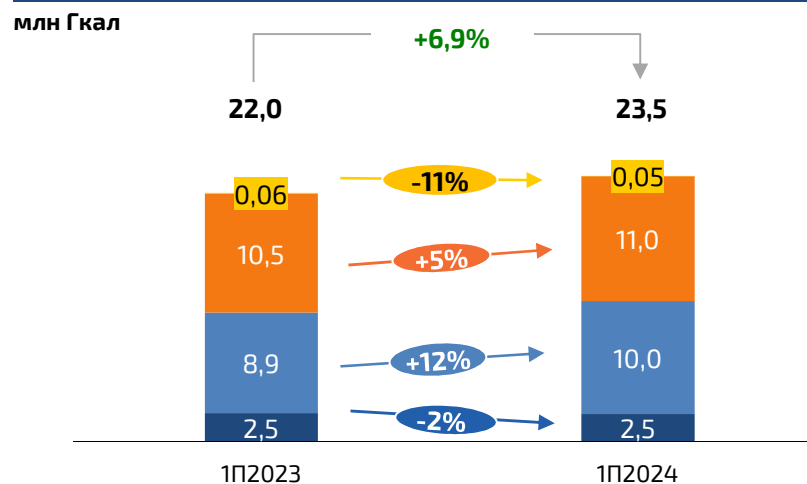
Установленная тепловая мощность



Динамика выработки электроэнергии



Динамика отпуска теплоэнергии с коллекторов



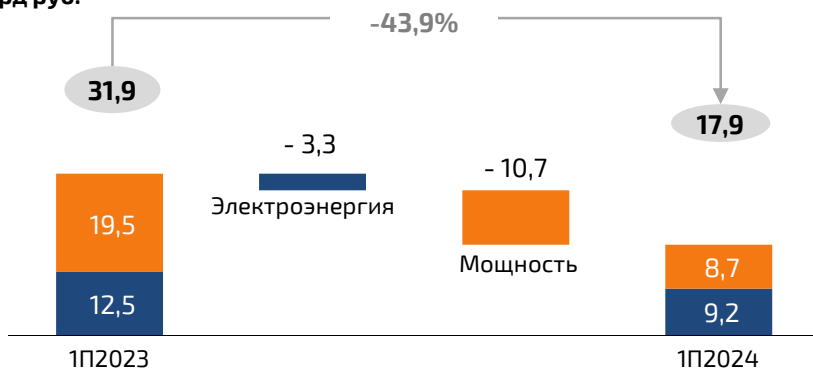
■ Группа «Интер РАО – Электрогенерация»<sup>(1)</sup> ■ Группа «ТГК-11» и Группа «Томская генерация» ■ Группа «БГК» ■ Зарубежная генерация  
 — #% — Динамика выработки электроэнергии/отпуска теплоэнергии с коллекторов

(1) Включает АО «Интер РАО – Электрогенерация», ЗАО «Нижневарттовская ГРЭС» и ООО «Каширская ГРЭС» с марта 2023 года

# Эффективность электро- и теплогенерирующего бизнеса

## Выручка по объектам ДПМ<sup>(1)</sup>

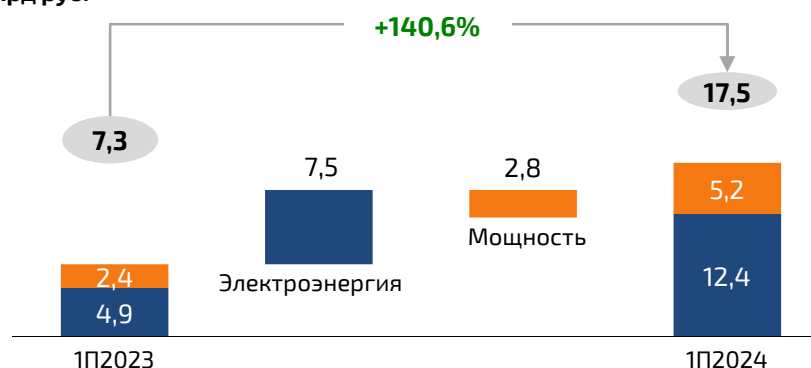
млрд руб.



(1) Представлена выручка по объектам ДПМ АО «Интер РАО - Электрогенерация» и ЗАО «Нижневартовская ГРЭС», АО «Томская генерация», ООО «БГК», АО «ТГК-11, сальдированная по значению продажи и покупки электроэнергии и мощности

## Выручка по объектам КОММод<sup>(2)</sup>

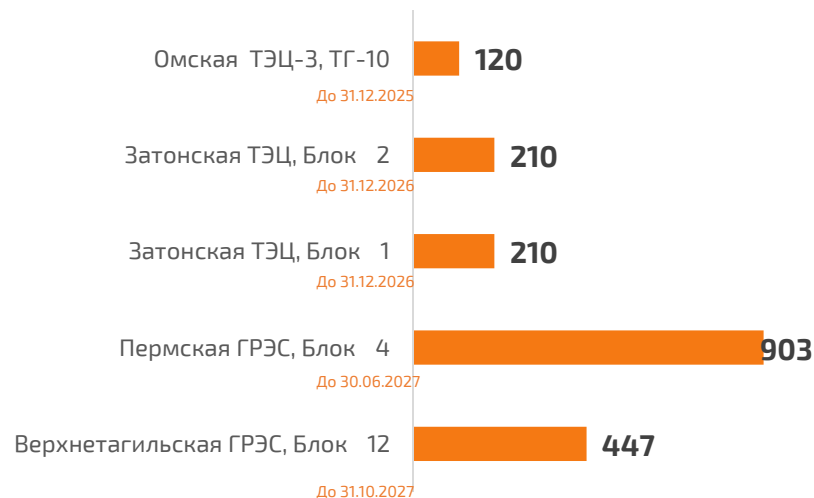
млрд руб.



(2) Представлена выручка по объектам КОММод АО «Интер РАО - Электрогенерация» и ЗАО «Нижневартовская ГРЭС», АО «Томская генерация», ООО «БГК», АО «ТГК-11», сальдированная по значению продажи и покупки электроэнергии и мощности

## Объекты ДПМ, срок окончания поставки мощности

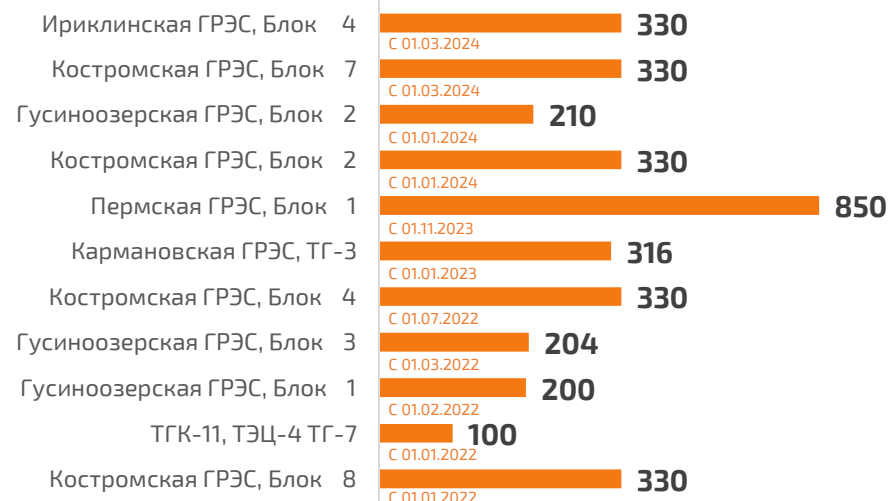
МВт



# - фактическая мощность объектов ДПМ. Примечание: указаны сроки окончания поставки мощности по ДПМ, после чего мощность перейдёт в сектор КОМ

## Объекты КОММод, дата начала поставки мощности

МВт

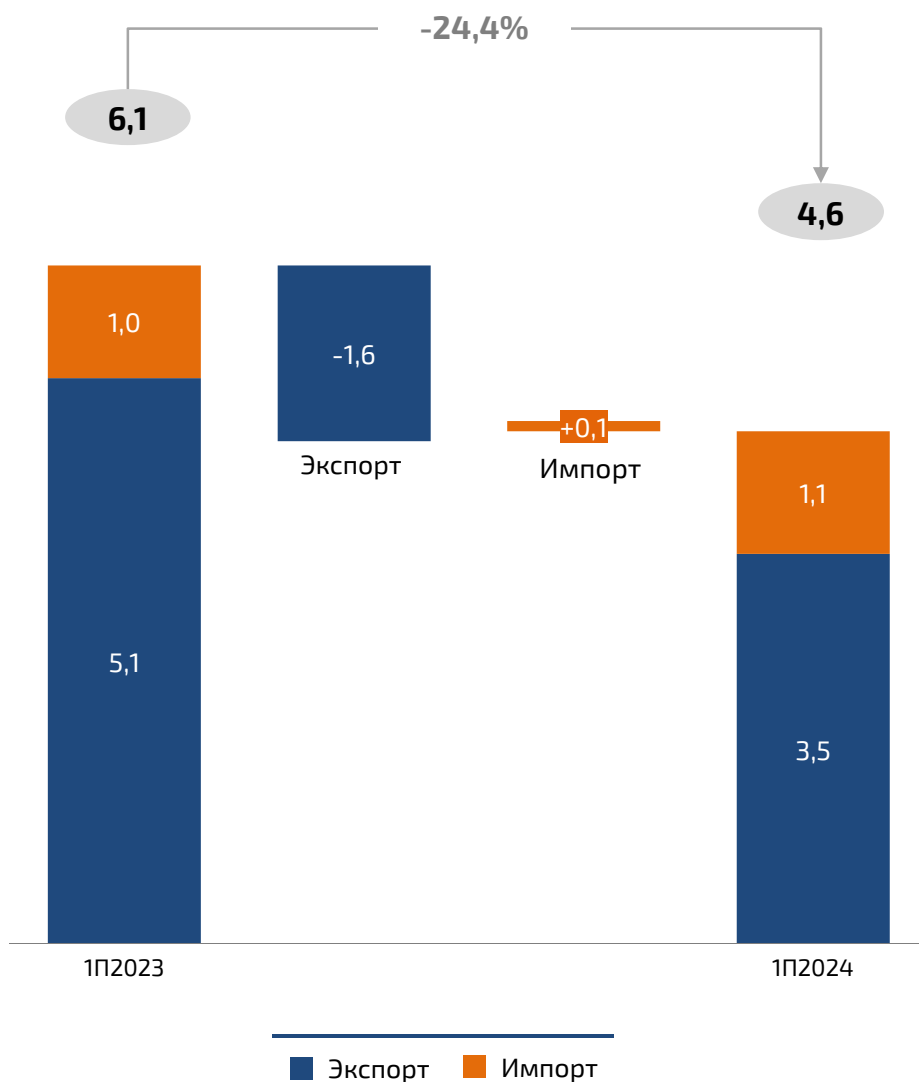


# - фактическая мощность объектов, после модернизации

# Внешнеэкономическая деятельность

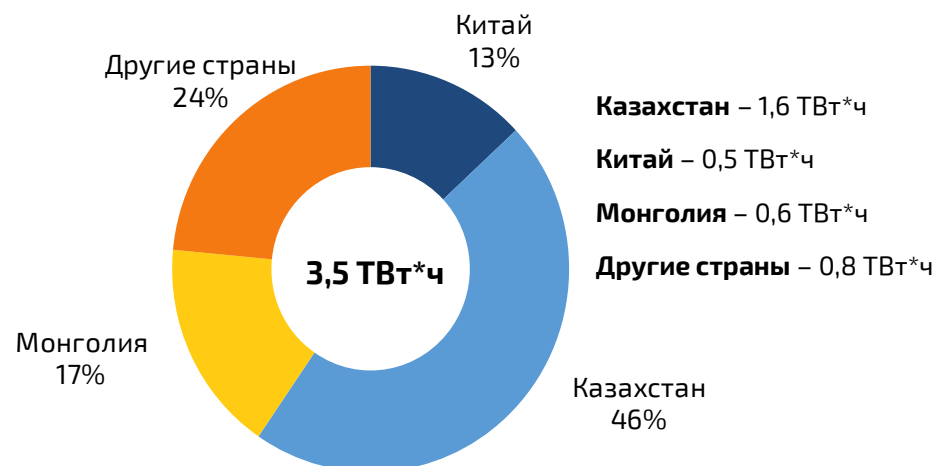
## Объемы экспортно-импортных операций

ТВт\*ч



## Структура экспорта/импорта за 1П2024 г.

### Экспорт



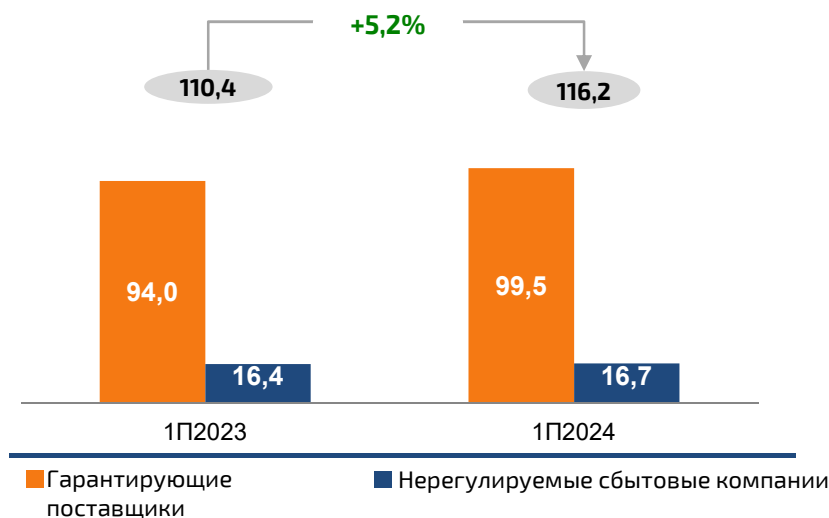
### Импорт



# Эффективность сбытового бизнеса

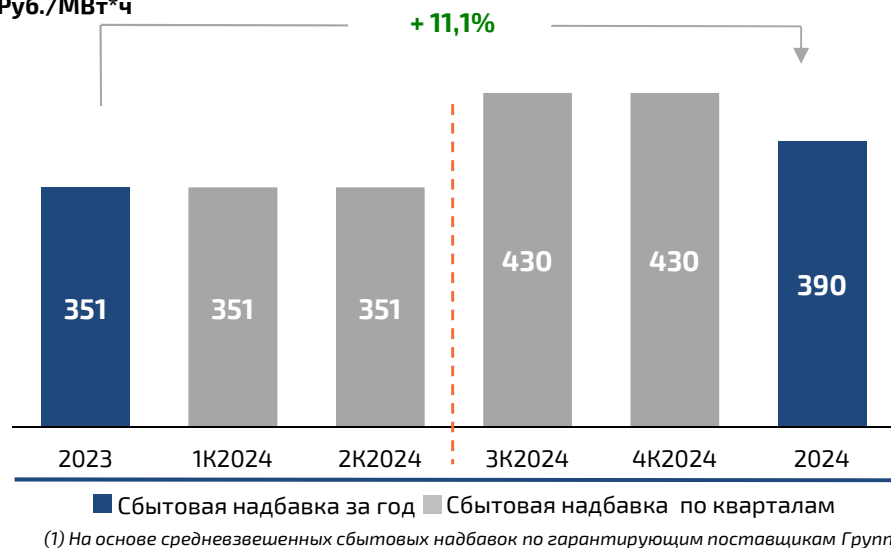
## Объем полезного отпуска электроэнергии

ТВт\*ч



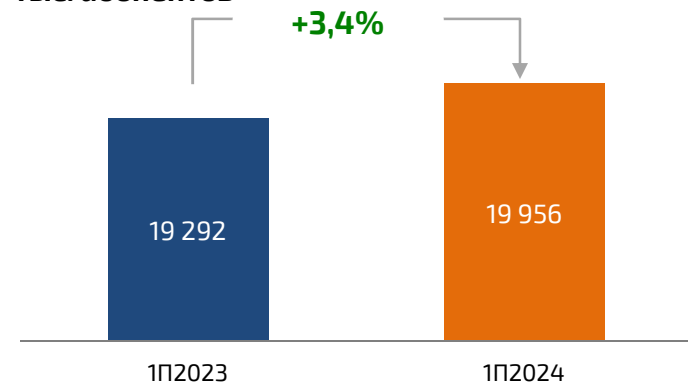
## Динамика сбытовой надбавки гарантирующим поставщикам<sup>(1)</sup>

Руб./МВт\*ч



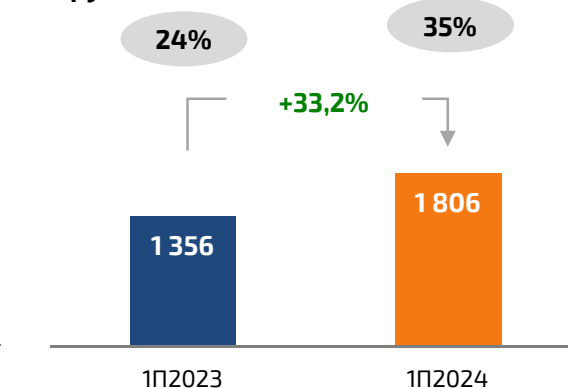
## Размер клиентской базы

тыс. абонентов



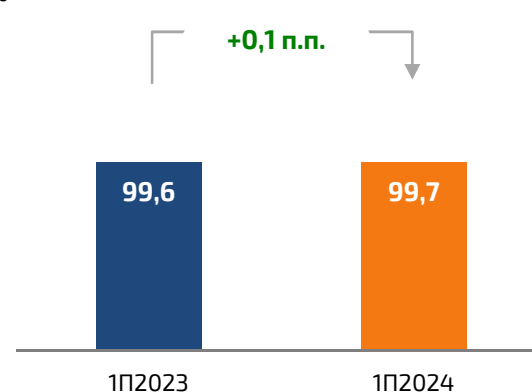
## Маржинальная прибыль по коммерческим сервисам

млн руб.



## Уровень собираемости платежей по сбытам Группы


%






# Устойчивое развитие

## Соблюдение высоких стандартов устойчивого развития

ESG	<b>Углеродные единицы</b> В обращение выпущено <b>55 664</b> углеродные единицы  <i>Реестр углеродных единиц: Климатический проект Костромской ГРЭС</i>	<b>Прямые выбросы ПГ (Score 1)</b> <b>38 636</b> тыс. т в I полугодии 2024 г.  <i>Показатель верифицирован</i>	<b>Сведения об удельных выбросах</b> <b>425</b> г CO <sub>2</sub> /кВт*ч в I полугодии 2024 г.	<b>Климатические риски</b> В I полугодии 2024 г. проведена работа по актуализации рисков, связанных с изменением климата (переходные и физические риски)
	<b>Сертификаты качества</b> В рамках ВИЭ договоров АО «Мосэнергосбыт» осуществило поставку клиентам в 2023 г. <b>541</b> млн кВт*ч	<b>Сотрудники</b> Среднесписочная численность персонала Группы на 30.06.2024 составила <b>55 087</b> тыс. человек	<b>Обучение</b> <b>3000</b> тыс. человек/часов Обучение в АНО «Корпоративный университет Интер РАО»	<b>ЭЗС</b> <b>18 777</b> зарядных сессий в Москве и МО осуществлено на быстрых зарядных станциях Группы
	<b>Информационная прозрачность</b> В I полугодии 2024 г. Общество вернулось к раскрытию информации, подлежащей раскрытию, в соответствии с законодательством Российской Федерации	<b>Особые решения</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Утвержден Устав ПАО «Интер РАО» в новой редакции</li> <li>Принято решение о выплате дивидендов</li> </ul>	<b>Комитет по аудиту и устойчивому развитию</b> В I полугодии 2024 г. проведено <b>6 заседаний</b> Комитета по аудиту и устойчивому развитию	<b>Этика и противодействие коррупции</b> Компания придерживается принципа <b>нулевой</b> толерантности к коррупции


## Информационная прозрачность в области ESG

### 1. Интегрированный годовой отчет

-  Соответствие стандартам GRI и рекомендациям TCFD и Минэкономразвития



### 2. Размещена Обязательная ежегодная углеродная отчетность в установленный срок

-  01.07.2024

## Признание усилий компании в области устойчивого развития



Оценка ESG-2, категория ESG-B – от А (наивысшая оценка) до G (очень низкая оценка)



Группа 1. Компании с продвинутыми практиками устойчивого развития – от группы 1 до группы 5



Рейтинг «BBB», топ-25% компаний (ESG-Рэнкинг российских компаний) – от AAA (наивысший уровень) до C (самый низкий уровень)



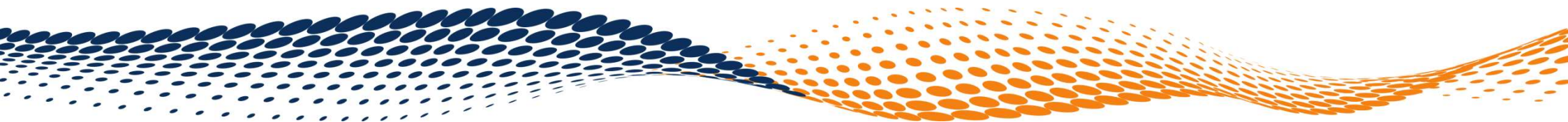
Индекс «Ответственность и открытость» – группа А – от группы А (лидеры) до группы С



Высший уровень раскрытия информации об устойчивом развитии в отчетах



## II. Финансовые результаты по МСФО



# Ключевые финансовые показатели

(млрд руб.)	1П2024	1П2023	Изменение
<b>Выручка</b>	<b>728,0</b>	<b>657,4</b>	<b>10,7%</b>
Операционные расходы	671,1	595,6	12,7%
Операционная прибыль	61,7	65,7	-6,0%
<b>EBITDA</b>	<b>79,7</b>	<b>88,4</b>	<b>-9,8%</b>
Рентабельность по EBITDA	10,9%	13,4%	-2,5 п.п.
Чистая прибыль	79,5	67,8	17,3%
Капитальные расходы	43,1	21,8	97,9%

(млрд руб.)	30.06.2024	31.12.2023	Изменение
<b>Итого активы</b>	<b>1 303,8</b>	<b>1 299,2</b>	<b>0,4%</b>
<b>Итого капитал</b>	<b>964,9</b>	<b>929,4</b>	<b>3,8%</b>
<b>Кредиты и займы<sup>(1)</sup></b>	<b>14,7</b>	<b>20,6</b>	<b>-28,8%</b>
<b>Обязательства по аренде<sup>(2)</sup></b>	<b>87,7</b>	<b>86,7</b>	<b>1,2%</b>
<b>Чистый долг<sup>(3)</sup></b>	<b>-339,6</b>	<b>-428,7</b>	<b>-</b>

**Примечания:**

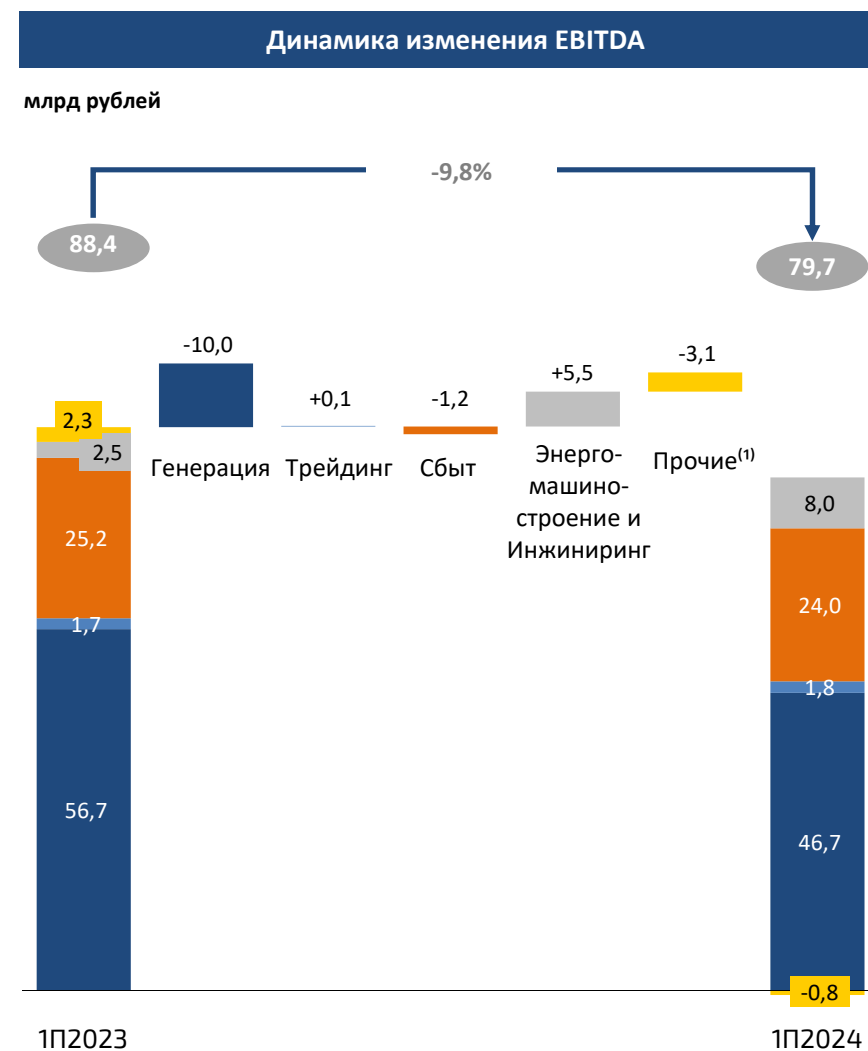
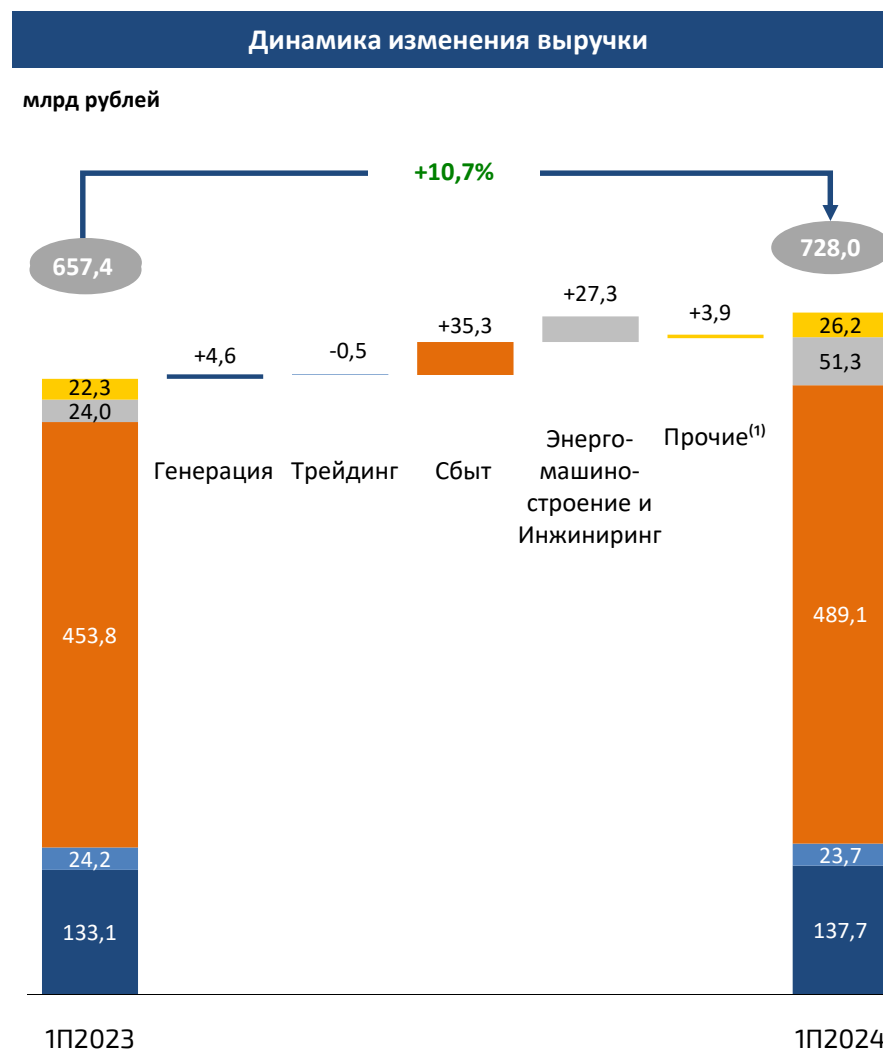
здесь и далее в презентации все относительные процентные изменения показаны из расчёта в млн руб.

1) Включает долю долга в совместных предприятиях в размере 1,3 млрд руб. на 30.06.2024; 1,4 млрд руб. на 31.12.2023;

2) Включает долю обязательств по аренде в совместных предприятиях в размере 0,2 млрд руб. на 30.06.2024, 0,2 млрд руб. на 31.12.2023;

3) Включает долю долга и обязательств по аренде в совместных предприятиях (СП) в размере 1,3 млрд руб. и 0,2 млрд руб. соответственно на 30.06.2024 (1,4 млрд руб. и 0,2 млрд руб. соответственно на 31.12.2023), депозиты со сроком погашения от 3 до 12 мес. в размере 89,9 млрд руб., а также векселя в размере 132,9 млрд руб., отраженные в составе прочих оборотных активов на 30.06.2024 (на 31.12.2023 депозиты со сроком погашения от 3 до 12 мес. в размере 79,6 млрд руб., векселя в размере 53,4 млрд руб.).

# Динамика ключевых показателей



Примечание:

- здесь и далее в презентации Генерация включает в себя финансовые результаты сегментов «Электрогенерация» и «Теплогенерация»

(1) Включает сегменты «Зарубежные активы» и «Корпоративный центр»

# Ключевые сегменты: «Генерация»

## Генерация: выручка и EBITDA

млрд рублей

42,6%

33,9%

133,1

56,7

+3,5%

-17,7%

137,7

46,7

1П2023

1П2024

■ Выручка ■ EBITDA ● Маржа EBITDA<sup>(1)</sup>

## Структура выручки

млрд рублей

133,1

1,1

35,3

64,0

32,7

1П2023

+2,1

Тепло  
энергия

+6,3

Электро  
энергия

-3,8

Мощность

137,7

1,1

31,5

70,3

34,8

1П2024

■ Прочее

## Структура EBITDA

млрд рублей

15,6

28%

1П2023

72%

41,1

■ Электрогенерация<sup>(2)</sup> ■ Теплогенерация<sup>(3)</sup>

13,6

29%

1П2024

71%

33,1

## Доли компаний в EBITDA

млрд рублей

56,7

9,9

5,7

41,1

1П2023

39,5%

-8,0

Группа  
«Интер РАО –  
Электро  
генерация»

15,0%

-2,7

Группа  
«ТГК-11»

31,2%

+0,7

Группа  
«БГК»

46,7

10,6

3,0

33,1

1П2024

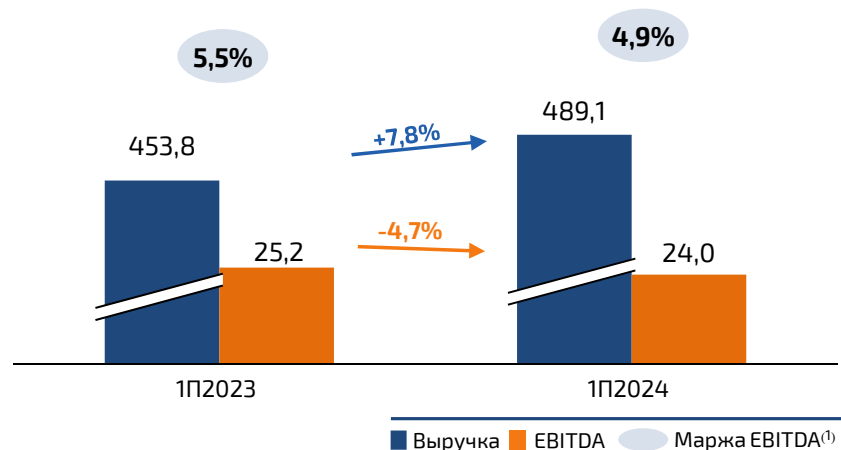
● Маржа EBITDA<sup>(4)</sup>

- (1) Показатель маржа EBITDA рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (39,5 млрд рублей за 6 месяцев 2023 года и 40,9 млрд рублей за 6 месяцев 2024 года)
- (2) Включает в себя финансовые результаты Группы «Интер РАО – Электрогенерация»
- (3) Включает в себя финансовые результаты Группы «БГК» и Группы «ТГК-11»
- (4) Показатель маржа EBITDA рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки за 6 месяцев 2024 года (по Группе «Интер РАО – Электрогенерация» - 27,0 млрд рублей; по Группе «ТГК-11» - 3,6 млрд рублей; по Группе «БГК» - 10,3 млрд рублей)

# Ключевые сегменты: «Сбыт»

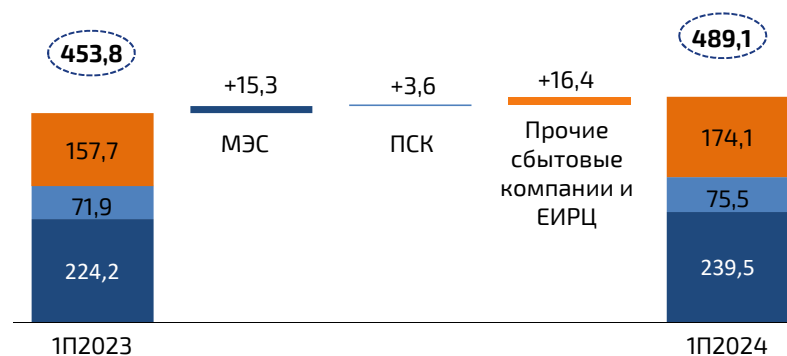
## Сбыт: выручка и EBITDA

млрд рублей



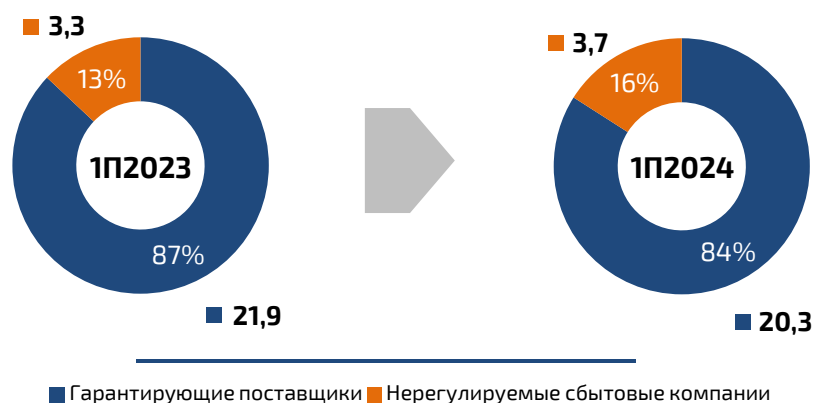
## Доли компаний в выручке

млрд рублей



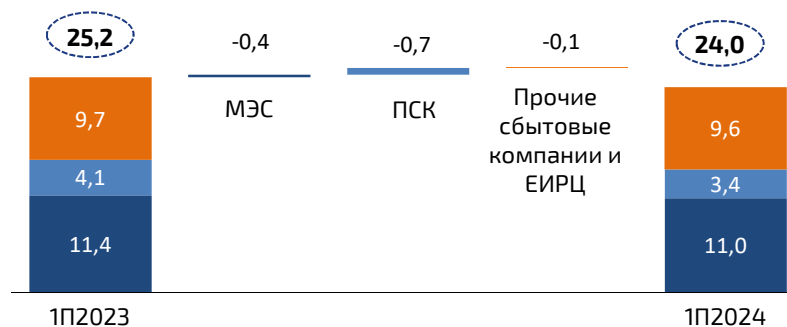
## Структура EBITDA

млрд рублей



## Доли компаний в EBITDA

млрд рублей

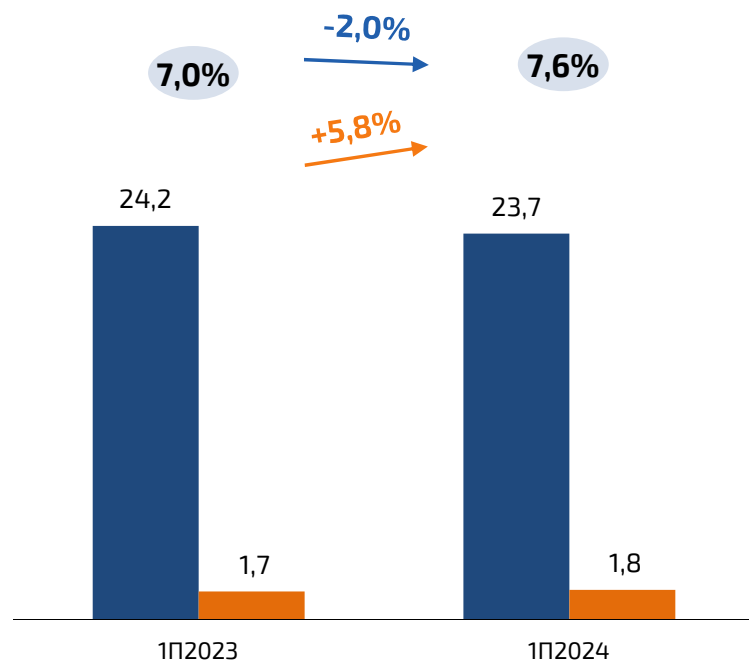


(1) Показатель маржа EBITDA рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (1,4 млрд рублей за 6 месяцев 2024 года и 1,3 млрд рублей за 6 месяцев 2023 года)

# Ключевые сегменты: «Трейдинг» и «Зарубежные активы»

## Трейдинг: выручка и EBITDA

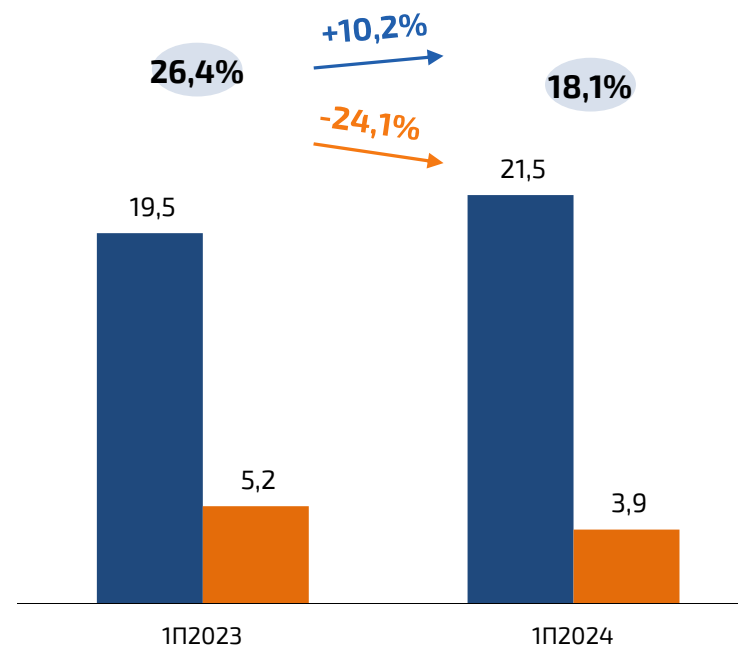
млрд рублей



■ Выручка ■ EBITDA ● Маржа EBITDA<sup>(1)</sup>

## Зарубежные активы: выручка и EBITDA

млрд рублей



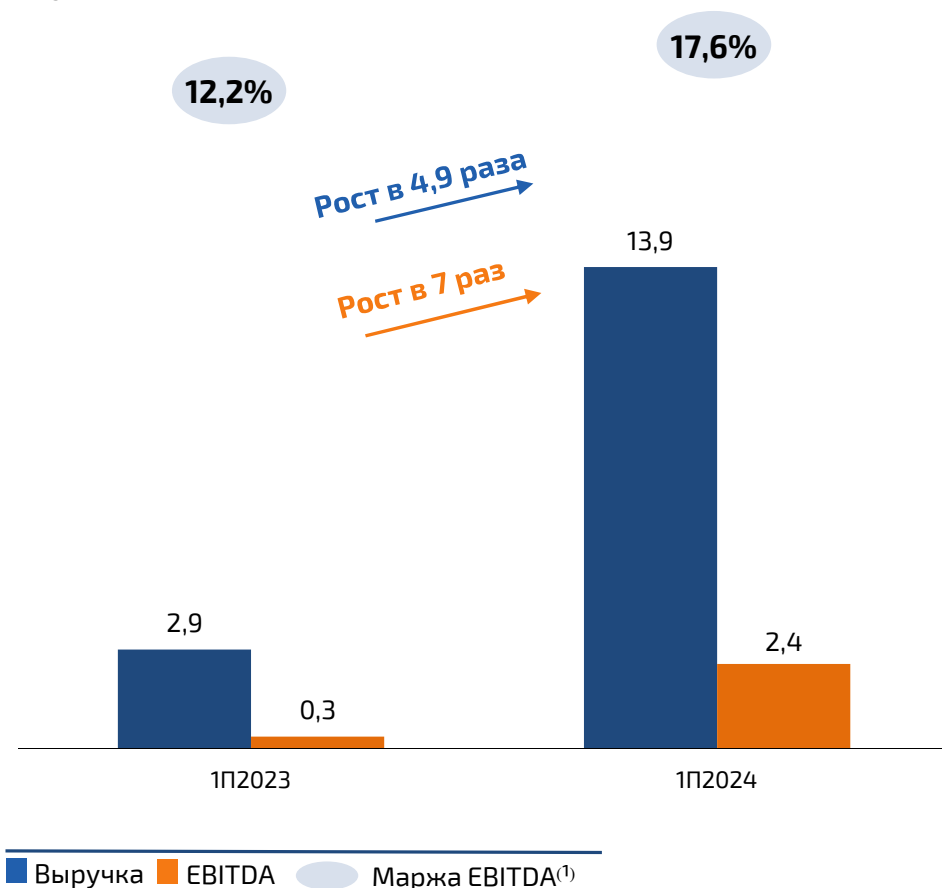
■ Выручка ■ EBITDA ● Маржа EBITDA<sup>(1)</sup>

(1) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (1,2 млрд рублей за 6 месяцев 2024 года и 1,1 млрд рублей за 6 месяцев 2023 года)

# Ключевые сегменты: «Инжиниринг» и «Энергомашиностроение»

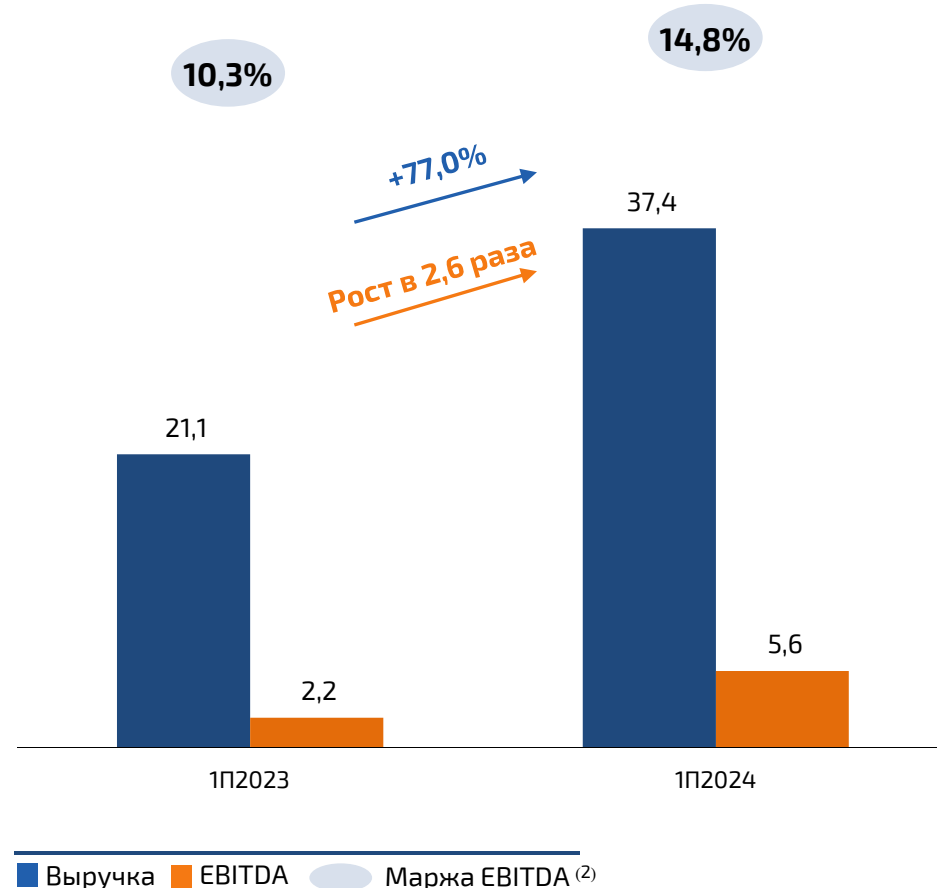
## Энергомашиностроение: выручка и EBITDA

млрд рублей



## Инжиниринг: выручка и EBITDA

млрд рублей



(1) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (0,1 млрд рублей за 6 месяцев 2024 года и 0,07 млрд за 6 месяцев 2023 года)

(2) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (1,2 млрд рублей за 6 месяцев 2024 года и 1,8 млрд рублей за 6 месяцев 2023 года)



# Консолидированные операционные расходы

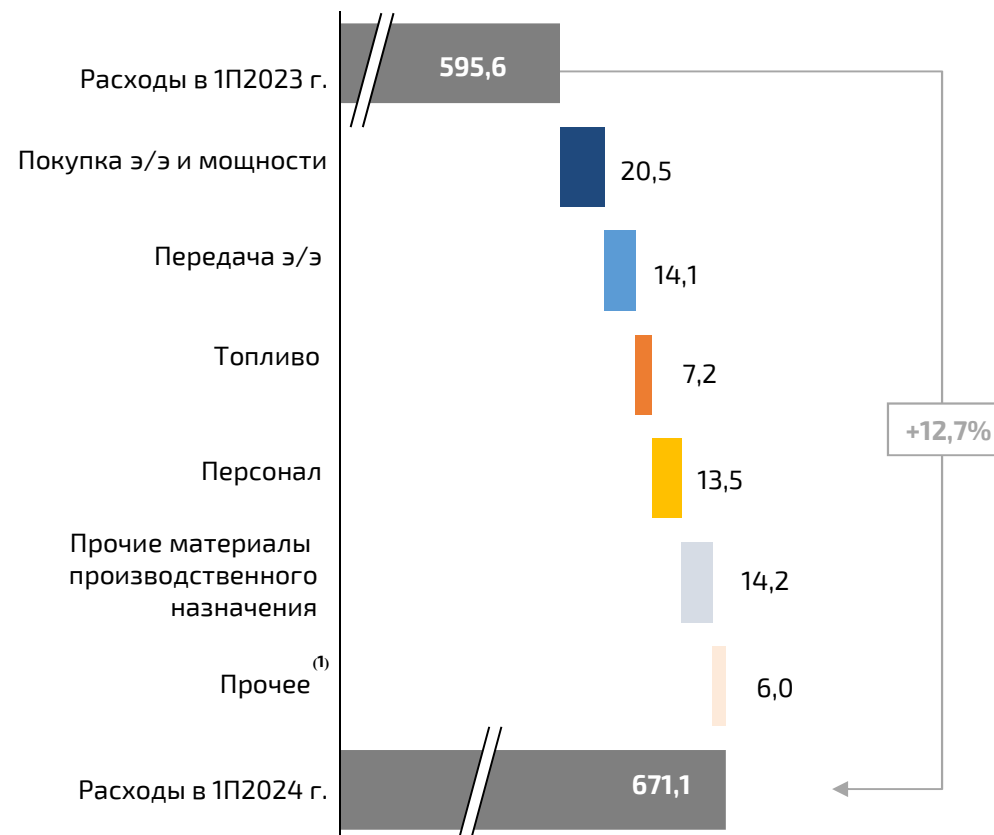
## Структура операционных расходов



Консолидированные операционные расходы Группы «Интер РАО» за 6 месяцев 2024 года составили 671,1 млрд рублей

## Динамика операционных расходов

млрд рублей



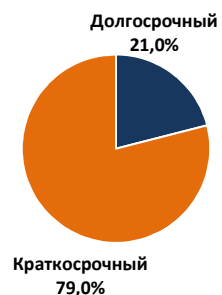
**Темп роста консолидированных операционных расходов Группы «Интер РАО» за 6 месяцев 2024 г. составил 12,7%**

(1) Прочие расходы включают в себя амортизацию, резервы по сомнительной дебиторской задолженности, прочие резервы и другие операционные расходы

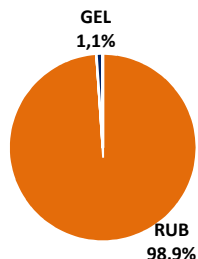
# Анализ долговых обязательств и ликвидности

## Структура кредитов и займов<sup>1</sup>

### По сроку погашения



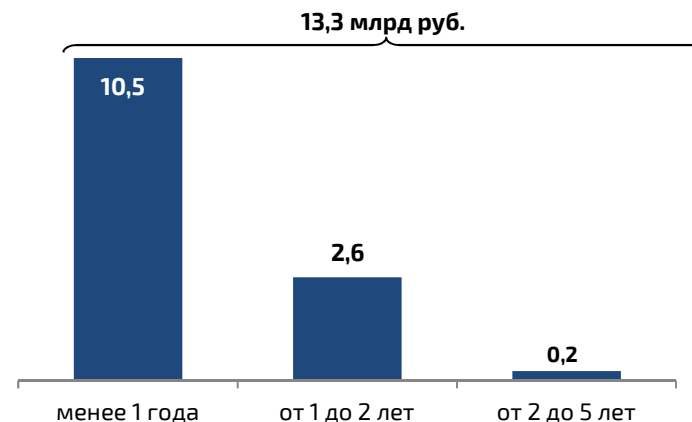
### По валюте



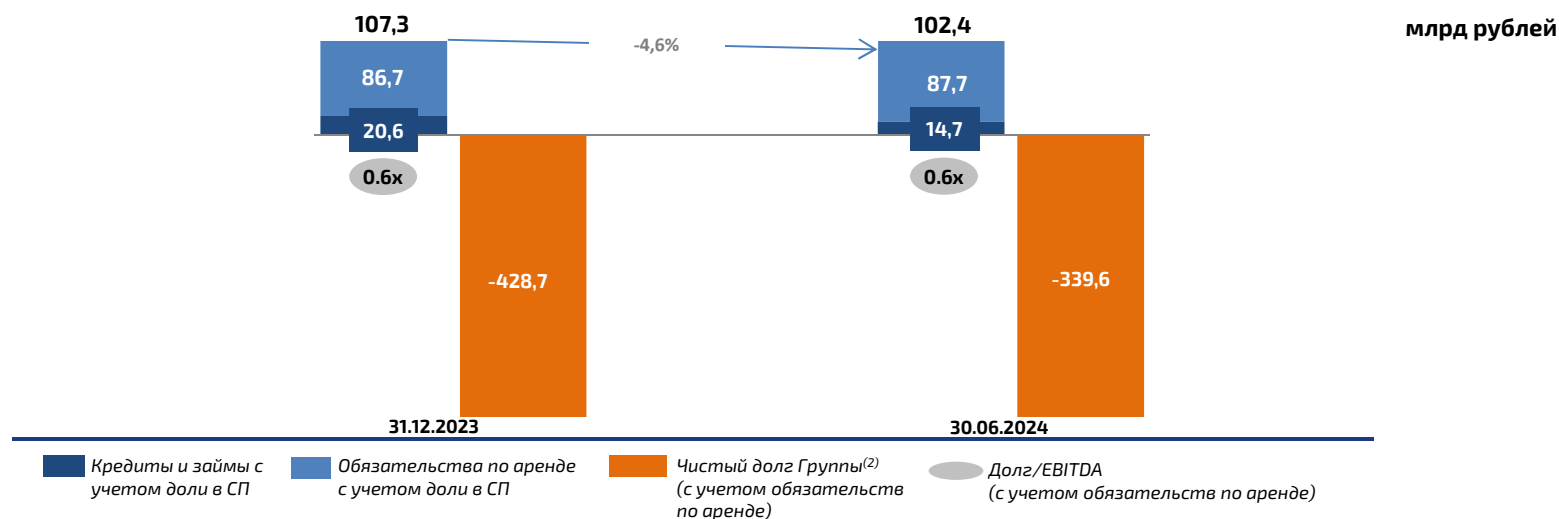
### По процентным ставкам



## Структура кредитов и займов по срокам погашения<sup>1</sup>



## Статистика по динамике долга

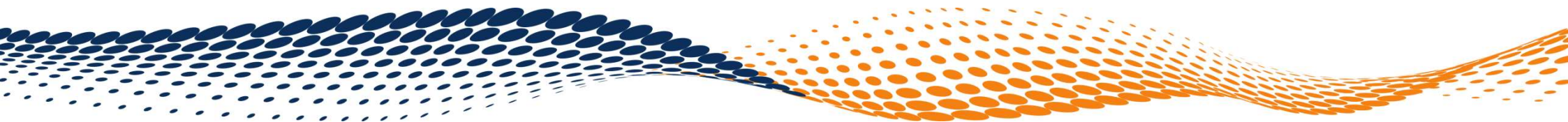


(1) Без учета доли долга в совместных предприятиях.

(2) Включает долю долга и обязательств по аренде в совместных предприятиях (СП) в размере 1,3 млрд руб. и 0,2 млрд руб. соответственно на 30.06.2024 (1,4 млрд руб. и 0,2 млрд руб. соответственно на 31.12.2023), депозиты со сроком погашения от 3 до 12 мес. в размере 89,9 млрд руб., а также векселя в размере 132,9 млрд руб., отраженные в составе прочих оборотных активов на 30.06.2024 (на 31.12.2023 депозиты со сроком погашения от 3 до 12 мес. в размере 79,6 млрд руб., векселя в размере 53,4 млрд руб.).

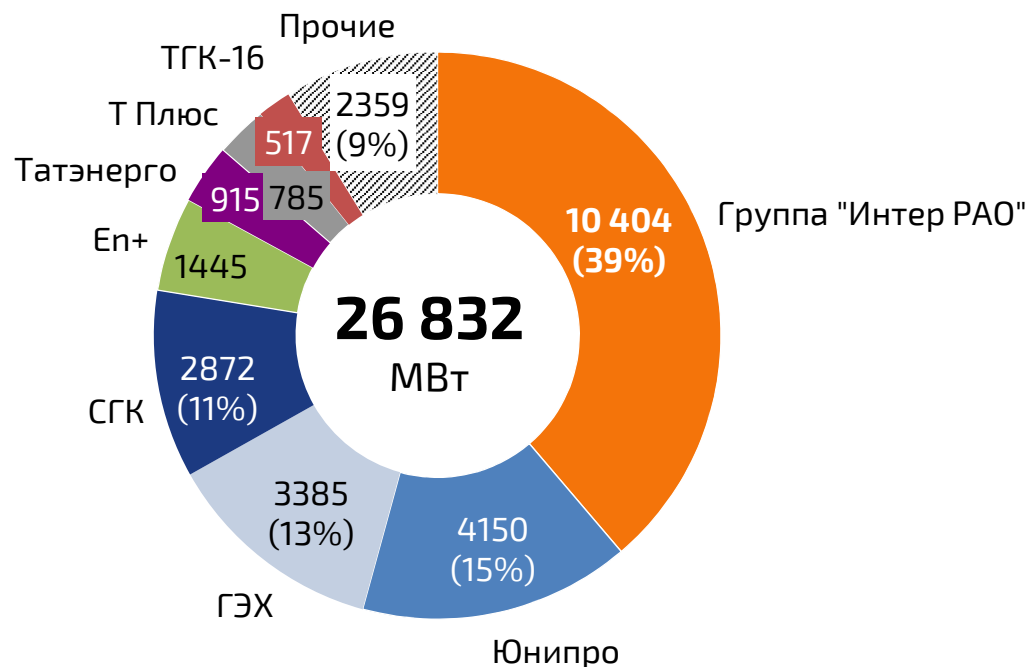


### III. ХОД РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ



# КОММОД (отобранные проекты)

**Структура отобранных проектов КОММОД  
2022-2029 гг., МВт**



**~39%**

доля Группы «Интер РАО» в отобранных проектах КОММОД (включая инновационный)

**>180**

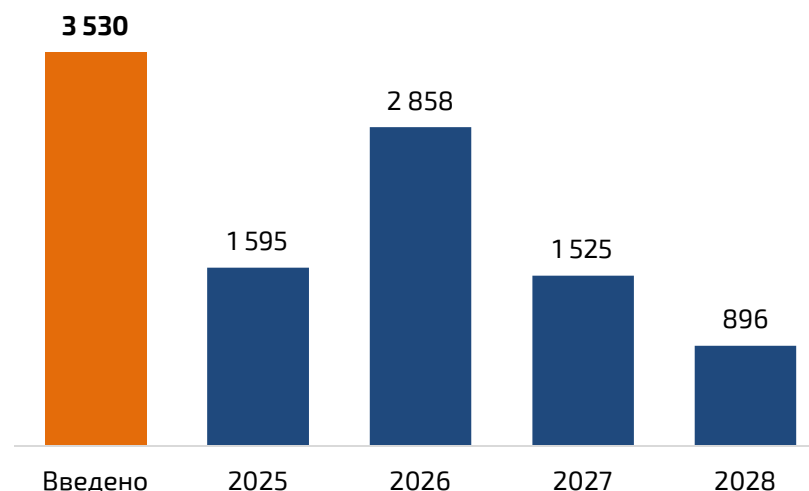
млрд руб.

CAPEX проектов КОММОД Группы «Интер РАО» (в ценах соответствующих лет)

**14%**

Базовая норма доходности по проектам в течение 16 лет

**Ввод проектов КОММОД Группы «Интер РАО» по  
годам, МВт**



**~3,5**  
ГВт

Мощность введенных проектов КОММОД

**1-3**  
ГВт

Ежегодный плановый объем ввода проектов КОММОД в 2025-2028 гг.

**>60**  
млрд руб.

Дополнительная EBITDA в год к 2030 г. с учетом инновационного отбора

# Проект строительства ПГУ на площадке Каширской ГРЭС



**Проект отобран в 2021 г.** для участия в государственной программе модернизации теплоэнергетики в рамках квоты, выделенной для проектов с использованием инновационных образцов энергетического оборудования.

**Строительство** двух дубль-блоков ПГУ-460 на базе локализованной газовой турбины ГТЭ-170.1 производства АО «Силовые машины» на площадке Каширской ГРЭС

**Вывод 747 МВт** на Южноуральской ГРЭС-1

**01.01.2028 г.** – ввод ПГУ

**~900**  
МВт

Установленная  
мощность ПГУ

**~88**  
млрд руб.

CAPEX проекта  
(прогнозные  
цены)

**14%**

Базовая норма  
доходности в  
течение 16 лет

\* - Исходя из заявленных производителем технических параметров основного оборудования



# Проект строительства Новоленской ТЭС на территории Республики Саха (Якутия)

**В соответствии с решением Правительства РФ определена необходимость строительства нового генерирующего объекта для покрытия прогнозируемого дефицита мощности в Бодайбинском энергорайоне**

## Цели проекта – покрытие энергопотребностей региона, в т.ч. ключевых проектов :

- Энергопотребление на железной дороге в рамках проекта «Восточного полигона» вырастет в 1,6 раза к 2031 г.\*
- В 2027 г. планируется к запуску проект «Сухой Лог» – одно из крупнейших месторождений золота в мире (28% российских запасов золота).

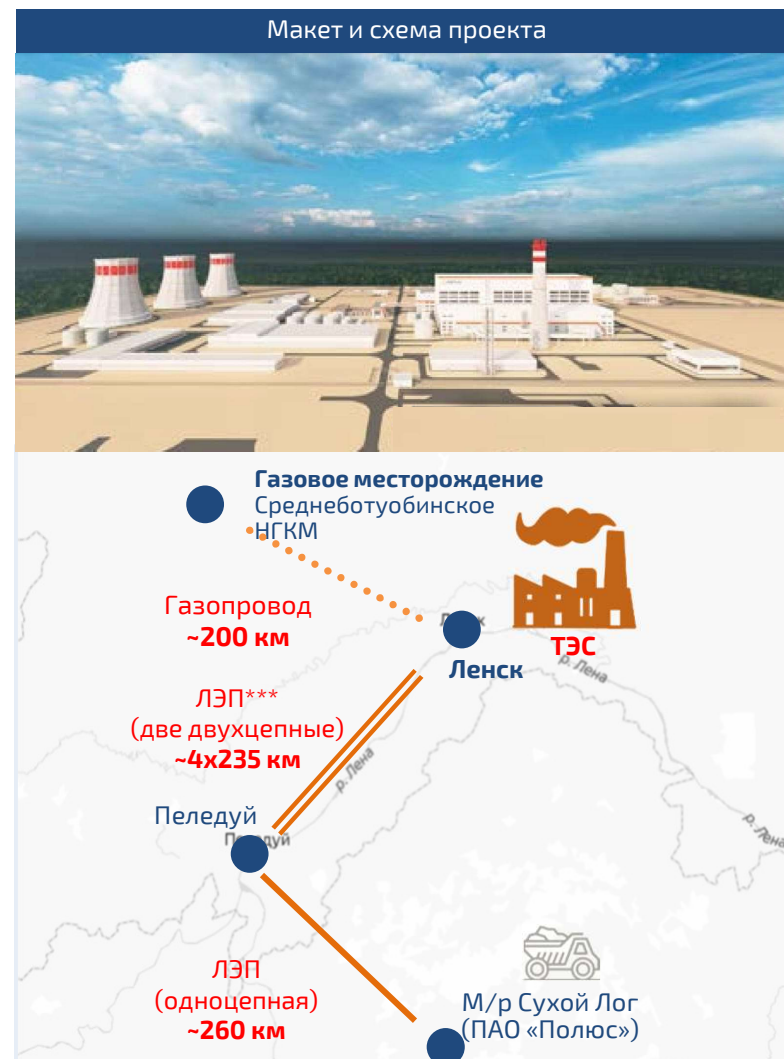
## Регуляторная инфраструктура реализации проекта:

- 29.03.2023 г. выпущено Постановление Правительства РФ 503, которое определило порядок продажи и ценообразования на электрическую энергию и мощность нового генерирующего объекта (возврат инвестиций\*\* за счет установления повышенной цены мощности нового объекта генерации).
- 08.04.2023 г. выпущено Распоряжение Правительства РФ 867-р об установлении технико-экономических параметров проекта и определении АО «Интер РАО – Электрогенерация» организацией, реализующей проект.

## Ключевые параметры проекта:

- Установленная мощность: **~550 МВт.**
- Базовый вариант расположения ТЭС: **г. Ленск.**
- Дата начала поставки мощности: **01.07.2028 г.**

**Базовая норма доходности : 13,25% годовых в течение 20 лет**



\* «Восточный полигон» – ЖД сеть в границах Красноярской, Восточно-Сибирской, Забайкальской и Дальневосточной железных дорог. Главные нитки: БАМ, Транссиб. Рост в 1,6 раза по оценкам Минтранса России.

\*\* В соответствии с ПП №503 от 29.03.2023 инвестору проекта гарантируется возврат инвестиционных вложений в проект на уровне фактически понесенных капитальных затрат по итогам проведения технико-ценового аудита проектно-сметной документации и договоров.

\*\*\* По результатам оптимизационных мероприятий в ближайшее время совокупная длина ЛЭП возможно сократится до 800 км

# Новые активы энергомашиностроения

**В 2022 г. - 1 квартале 2024 г. «Интер РАО» приобрела ряд ключевых активов в сфере энергетического машиностроения**

## **ООО «СТГТ» «Современные технологии газовых турбин»**

Ленинградская обл.



Высокотехнологичное производственное оборудование позволит обеспечить **дальнейший рост локализации** компонентов газовых турбин в России.

- Производство и сервис газовых турбин.

## **АО «Уральский турбинный завод»**

г. Екатеринбург

- Проектирование, производство, модернизация и сервис конденсационных и теплофикационных турбин для ПСУ и паровых турбин для энергоблоков.

## **ООО «Воронежский Трансформатор»**

г. Воронеж

- Проектирование, производство и сервис силовых и тяговых трансформаторов для энергетической отрасли мощностью 250 МВА и классом напряжения до 330 кВ.

## **ООО «Невский трансформатор»**

г. Санкт-Петербург

- Производство силовых трансформаторов и автотрансформаторов мощностью 25-630 МВА и классом напряжения 110-750 кВ.

## НОВЫЕ АКТИВЫ



Порядка **50%** всех теплофикационных турбин в России произведено на предприятии.



Предприятие занимает лидирующие позиции по качеству среди трансформаторных заводов в России с долей рынка около **25%**.



Выход в **новый сегмент оборудования** и синергетический эффект с «Воронежским Трансформатором»



Дополнительная информация: [ir@interrao.ru](mailto:ir@interrao.ru)

