



Консолидированные финансовые и производственные результаты деятельности Группы «Интер РАО» за 1 полугодие 2025 года

14 августа 2025 г.



Модератор



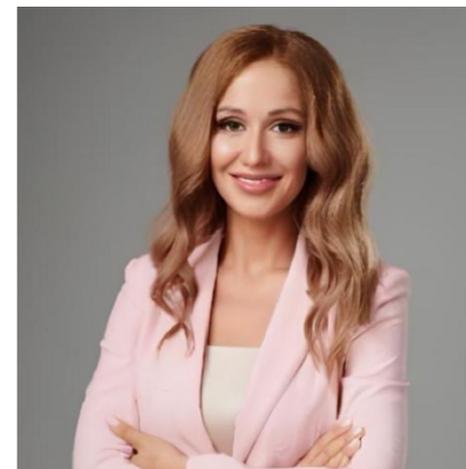
**АЛЕКСАНДР
КИСЕЛЁВ**

Член Правления
по стратегии и
инвестициям



**АЛЕКСАНДР
ДУМИН**

Заместитель
Генерального директора
по экономике и финансам



**ЛАРИСА
САДОВНИКОВА**

Директор Департамента
взаимодействия с
инвесторами
и стратегического
анализа рынков

- 1** ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ И РАЗВИТИЕ РОССИЙСКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
- 2** ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2025 Г.
- 3** ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2025 Г.
- 4** РЕАЛИЗАЦИЯ ДОЛГОСРОЧНОЙ СТРАТЕГИИ ГРУППЫ «ИНТЕР РАО»
- 5** Q&A СЕССИЯ



I. Функционирование и развитие российской электроэнергетики

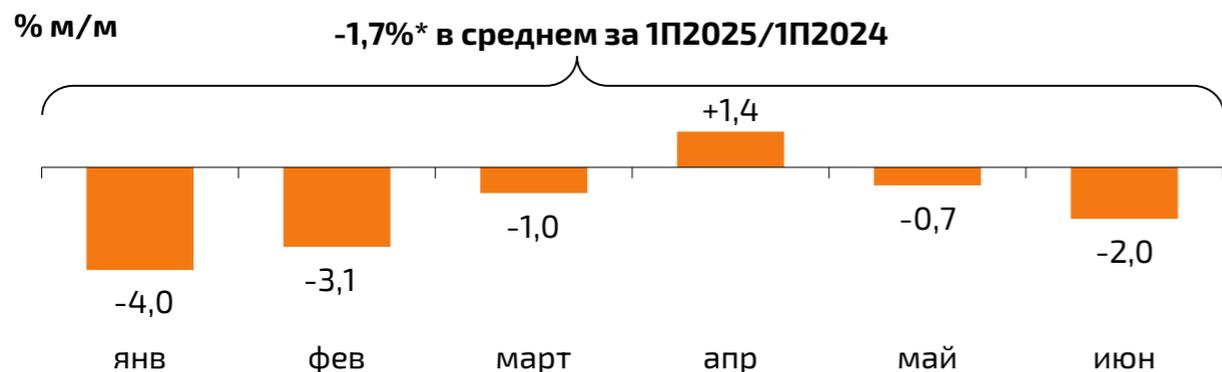


ДИНАМИКА ЦЕН НА РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

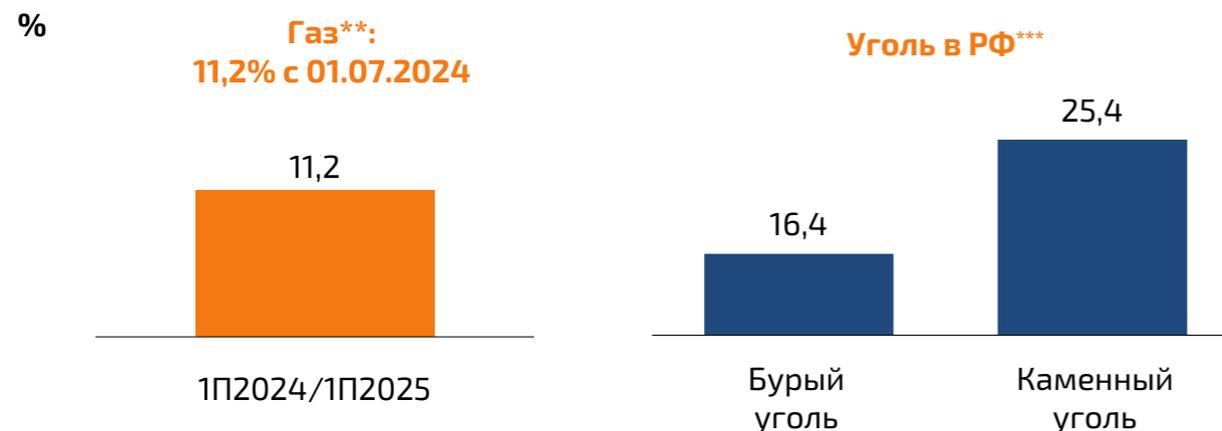
1П2025/1П2024



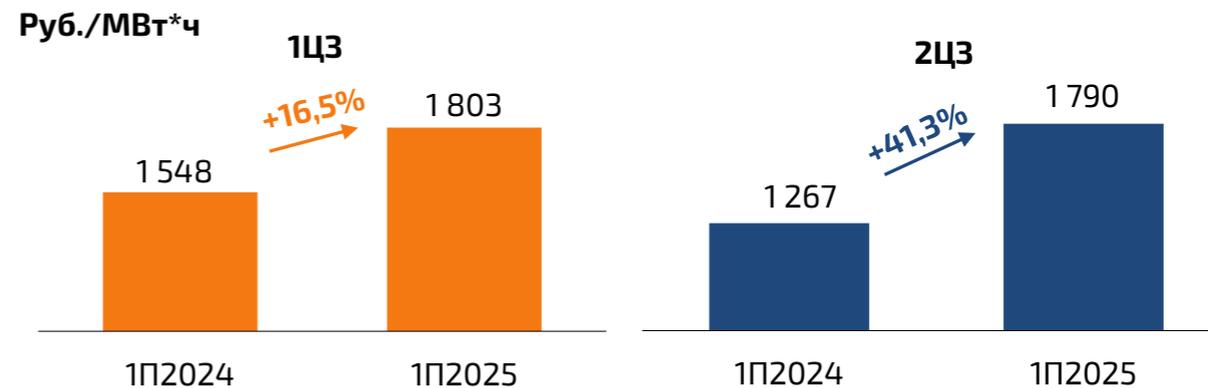
Динамика потребления электроэнергии в ЕЭС России в 1П2025



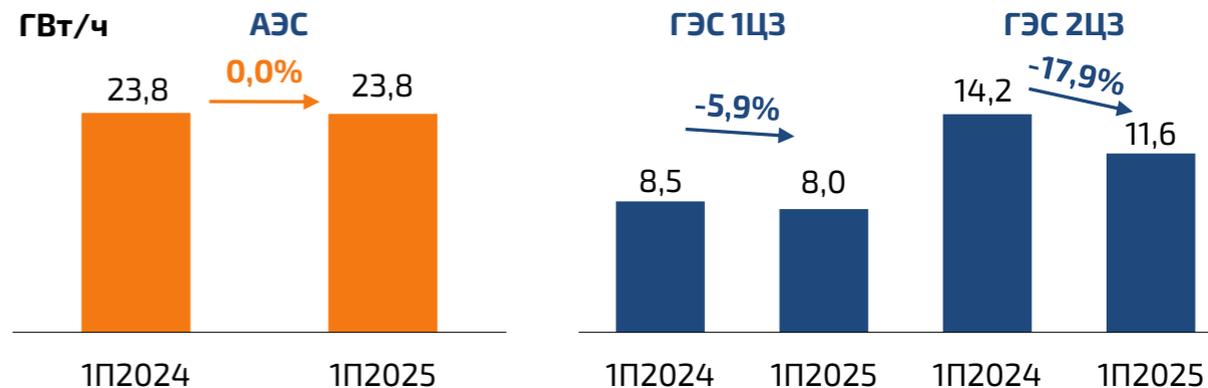
Изменение цен на топливо 1П2025/1П2024



Динамика цен РСВ



Среднечасовая выработка АЭС и ГЭС



СНИЖЕНИЕ ВЫРАБОТКИ ГЭС, А ТАКЖЕ ИНДЕКСАЦИЯ ЦЕНЫ НА ГАЗ С 01.07.2024 НА 11,2, НЕСМОТЯ НА СНИЖЕНИЕ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ, СПОСОБСТВОВАЛИ РОСТУ ЦЕН РСВ В 1ЦЗ НА 16,5%. УВЕЛИЧЕНИЕ ЦЕН РСВ ВО 2ЦЗ НА 41,3% ОБУСЛОВЛЕНО СНИЖЕНИЕМ ВЫРАБОТКИ ГЭС, А ТАКЖЕ РОСТОМ ЦЕН НА УГОЛЬ, ПРИ ЭТОМ СНИЖЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ В ОЭС СИБИРИ СОСТАВИЛО 3,4% Г/Г

*без учёта 29 февраля: рост потребления в ЕЭС России в феврале составил 0,3% к февралю 2024 года, за 1П2025 года снижение -1,1% к аналогичному периоду прошлого года. При этом следует отметить, что потребление в ЕЭС России без учёта 29 февраля и при сопоставимых температурных условиях не изменилось в сравнении с аналогичным периодом прошлого года (0,0% г/г).

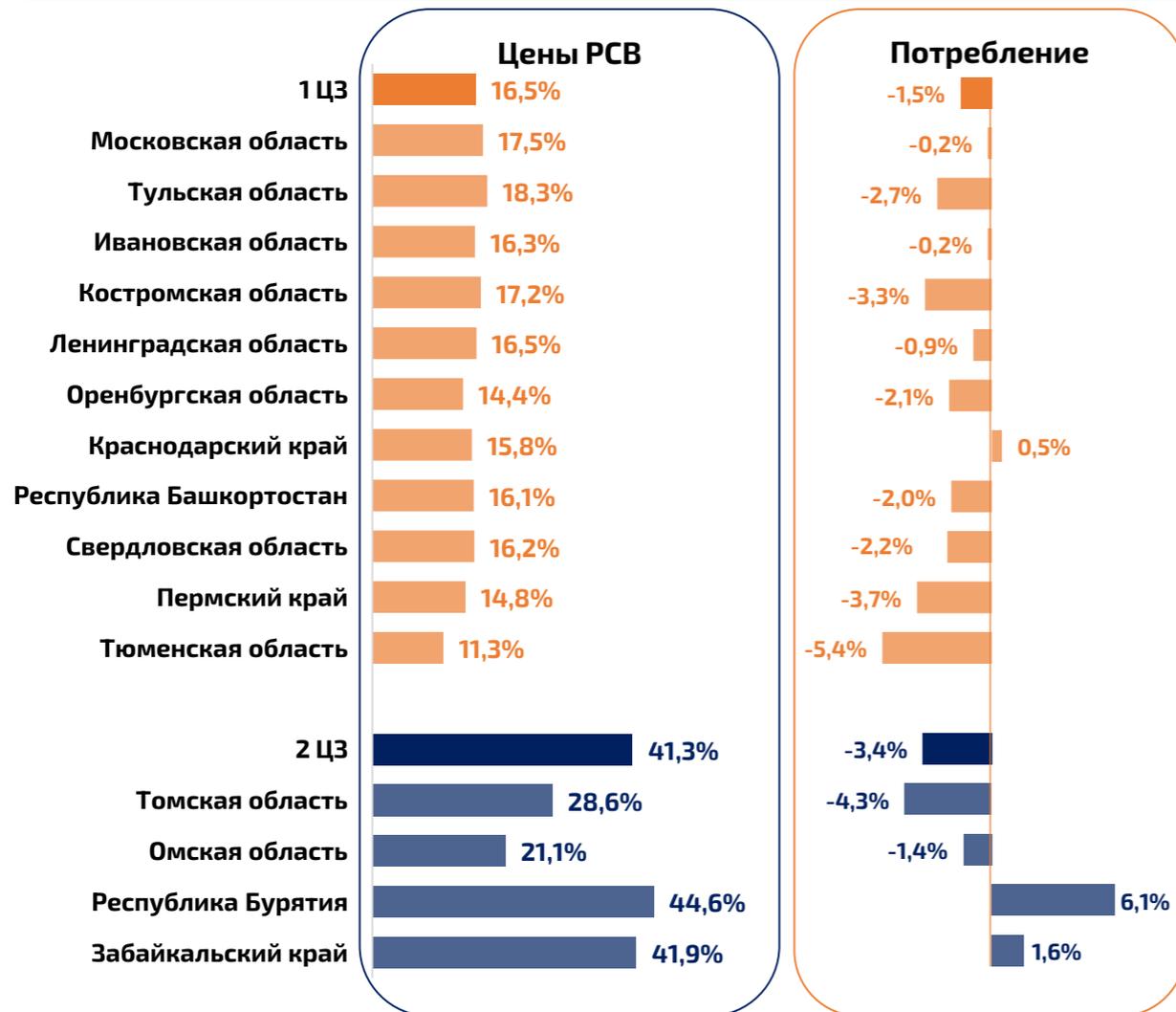
**индексация оптовой цены на газ ПАО «Газпром» для промышленных потребителей.

*** по данным Росстат, средние цены приобретения каменного (за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого) и бурого угля промышленными потребителями 5М2025/5М2024 гг. в Сибирском федеральном округе

ДИНАМИКА ЦЕН РСВ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

1П2025/1П2024

Динамика потребления электроэнергии и цен РСВ в 1П2025



- Цены РСВ демонстрируют положительную динамику во всех регионах за 1 полугодие 2025 года
- В 1 ЦЗ рост цен РСВ выше роста цен на газ, во 2 ЦЗ рост цен обусловлен в т.ч. снижением выработки ГЭС
- В 1 ЦЗ Топ-3 регионов с максимальным ростом цен: Тульская, Московская и Костромская области
- Во 2ЦЗ Топ-3 регионов с максимальным ростом цен: Республика Бурятия, Забайкальский край и Томская область

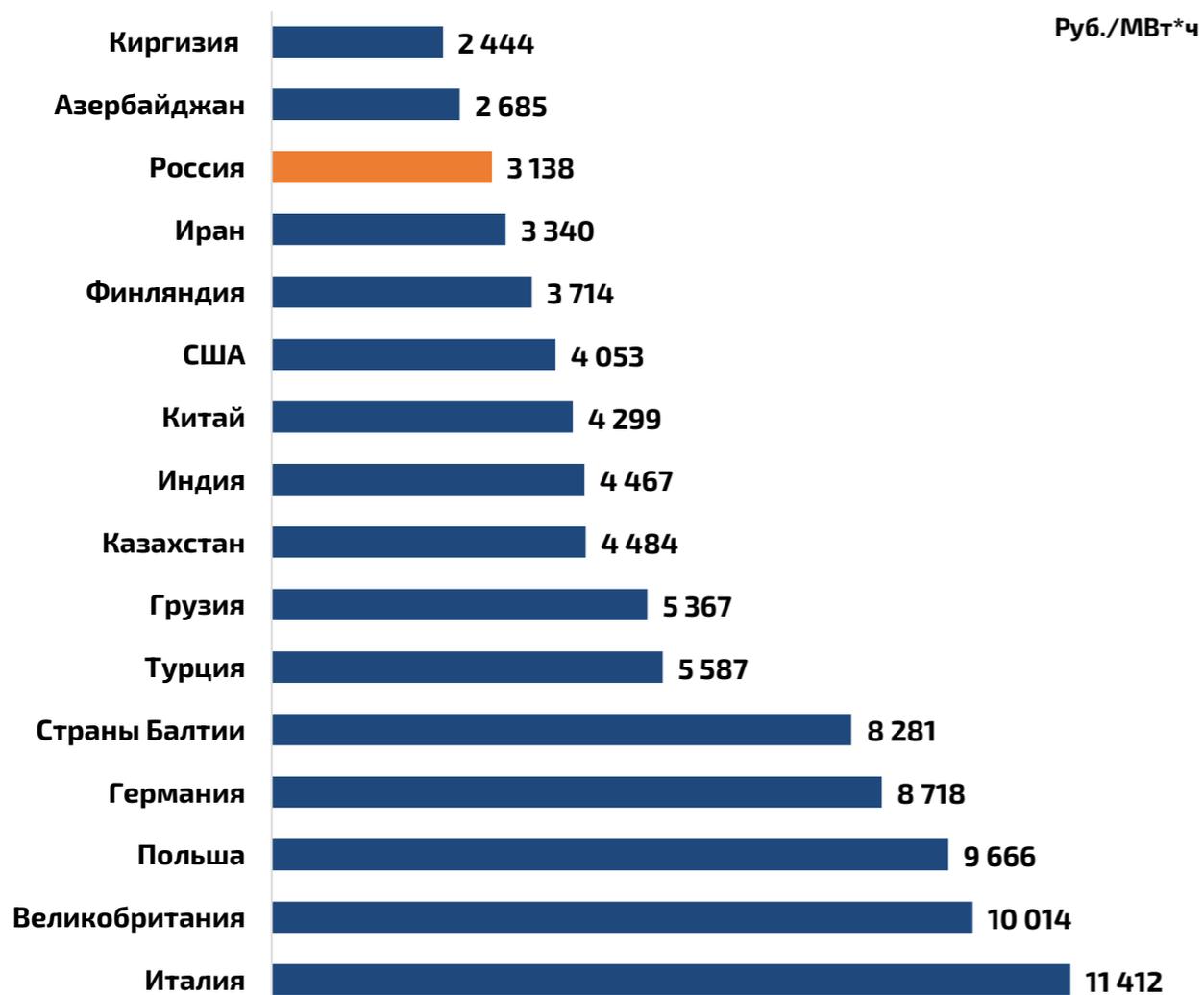
- Без учёта 29 февраля и при сопоставимых температурных условиях потребление в 1ЦЗ на уровне прошлого года, во 2ЦЗ – снижения на 1,9%
- В 1 полугодии 2025 года потребление увеличилось в: Республике Бурятия, Забайкальском и Краснодарском краях
- Топ-3 регионов с максимальным снижением потребления: Тюменская область и ХМАО, Томская область и Пермский край

Несмотря на общее снижение потребления в 1 полугодии 2025 года, цены РСВ выросли относительно аналогичного периода 2024 года за счёт увеличения цен на энергоносители и снижение выработки ГЭС

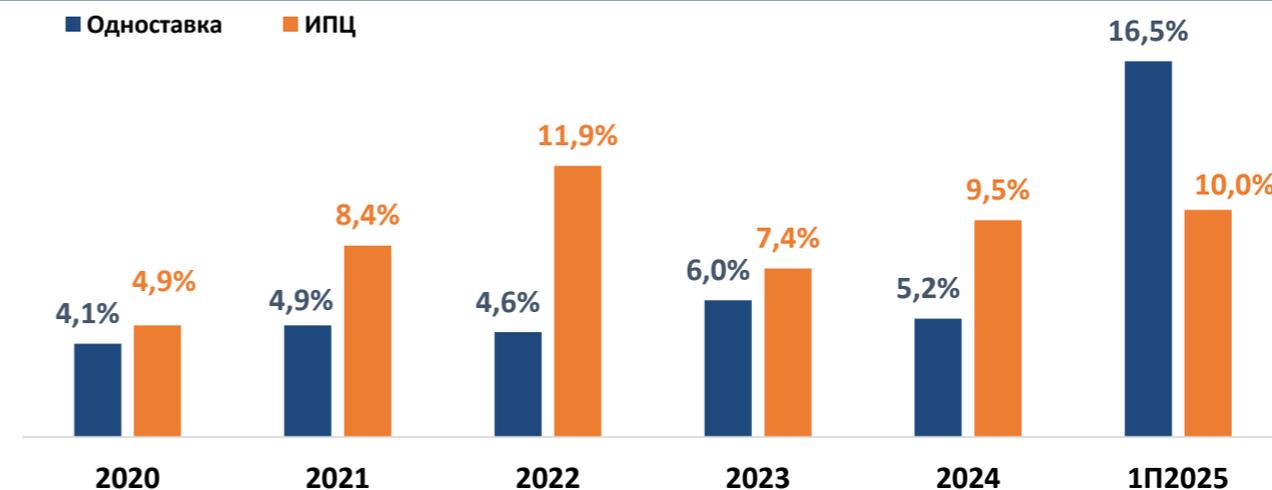
ДИНАМИКА ОПТОВЫХ ЦЕН НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

1П2025/1П2024

Оптовые цены на электроэнергию



Одноставочная цена на ОРЭМ



- Одноставочная цена ОРЭМ с 2020 по 2024 год не превышала инфляцию
- Рост цены ОРЭМ в I полугодии 2025 года обусловлен ростом цен на энергоносители и снижением выработки ГЭС
- Цена в каждой стране зависит от наличия собственных энергоресурсов и структуры генерации
- Цены на электроэнергию:
 - в ряде стран Азии и Кавказа сравнимы с ценами в России
 - в остальных странах цены превышают уровень цен в России
 - в Европейских странах цены в основном значительно выше, чем в России, вследствие высоких цен на энергоносители и зависимости от негарантированной выработки ВИЭ

Цена электроэнергии в России – одна из самых конкурентоспособных, но рост цен на энергоносители и новое строительство ведут к росту цен



II. Операционные результаты и операционная эффективность



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ОПРЕДЕЛИВШИЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ГРУППЫ



ГЕНЕРАЦИЯ В РФ:

- рост фактической средневзвешенной цены продажи электроэнергии на РСВ (+15,8%);
- рост цен в рамках конкурентного отбора мощности (КОМ/СДМ) на +11,8%;
- рост цены ДПМ на 18,9% за счёт изменения расчетных коэффициентов, учитываемых в цене (ставка налога на прибыль, «доля Крsv в дельте», ИПЦ, ДГО);
- начало поставки модернизированной мощности в секторе КОММод блоком №1 АО «Нижневартовская ГРЭС» с 01.02.2025;
- включение в расчёт цены мощности инвестиционной составляющей с 13 месяца начала поставки в КОММод: с 01.01.2025 по блоку №2 Костромской ГРЭС и блоку №2 Гусиноозерской ГРЭС, с 01.03.2025 по блоку №4 Ириклинской ГРЭС, по блоку №7 Костромской ГРЭС и с 01.11.2024 по блоку №1 Пермской ГРЭС;
- индексация цены на газ для промышленных потребителей на 11,2% с 01.07.2024 г.;

СБЫТ В РФ:

- рост маржинальной прибыли по коммерческим сервисам;
- повышение операционной эффективности деятельности компаний сегмента;
- реализация мероприятий по снижению условно – постоянных расходов;
- расширение абонентской базы по гарантирующим поставщикам и независимым сбытовым компаниям Группы.

ТРЕЙДИНГ:

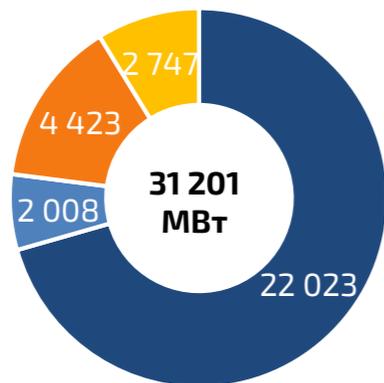
- рост выручки от поставок, осуществляемых в отдельные страны, при незначительном снижении объёма экспортных поставок позволил сохранить экономическую эффективность поставок на уровне аналогичного периода прошлого года.

СТРОИТЕЛЬСТВО И ИНЖИНИРИНГ / ЭНЕРГОМАШИНОСТРОЕНИЕ:

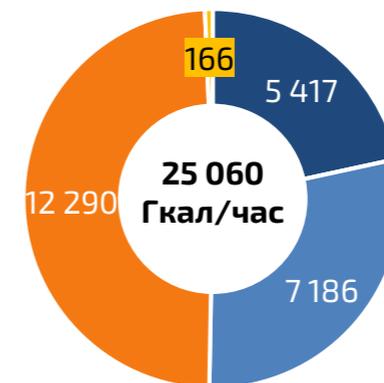
- рост финансовых показателей сегмента «Энергомашиностроение» за счёт увеличения портфеля заказов, а также за счёт компаний, вошедших в периметр Группы в 1 полугодии 2024 года, приобретение НПО «ЭЛСИБ» в августе 2024 года, а также Группы «ПО МЭС Холдинг» в декабре 2024 года;
- снижение финансовых показателей сегмента «Строительство и инжиниринг» за счёт окончания инфраструктурных проектов для электросетевого комплекса Российской Федерации.

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА

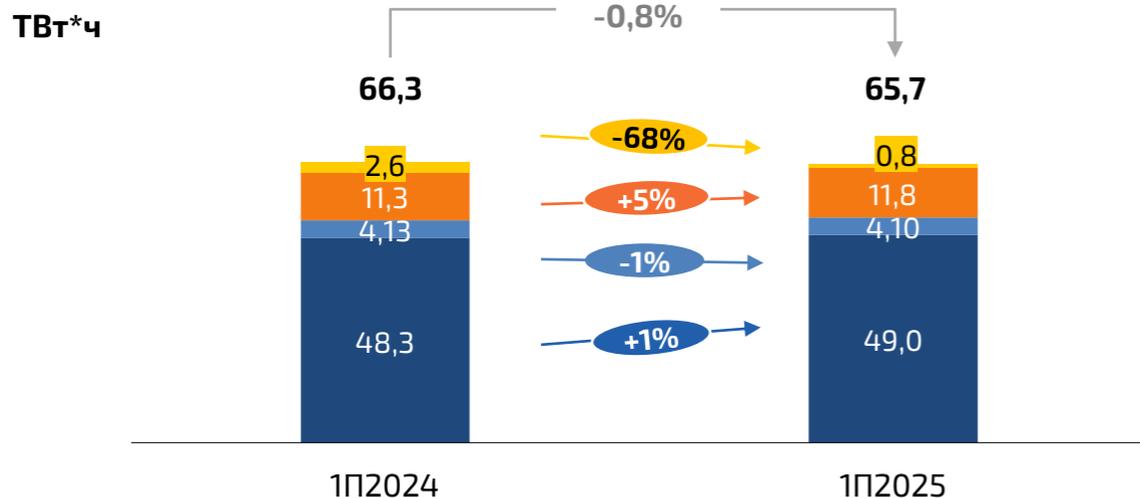
Установленная электрическая мощность



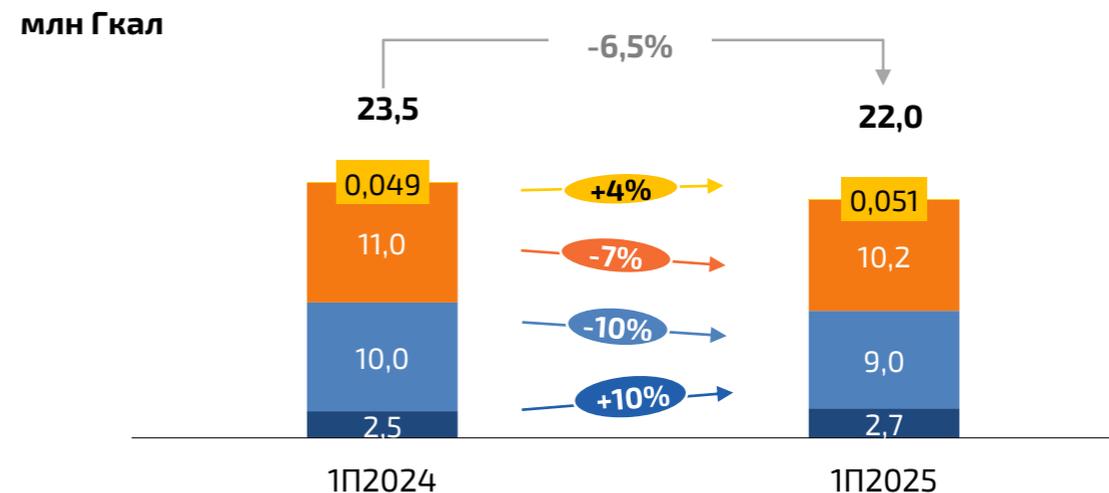
Установленная тепловая мощность



Динамика выработки электроэнергии



Динамика отпуска теплоэнергии с коллекторов



■ Группа «Интер РАО – Электрогенерация»⁽¹⁾ ■ Группа «ТГК-11» и Группа «Томская генерация» ■ Группа «БГК» ■ Зарубежная генерация

— #% — Динамика выработки электроэнергии/отпуска теплоэнергии с коллекторов

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

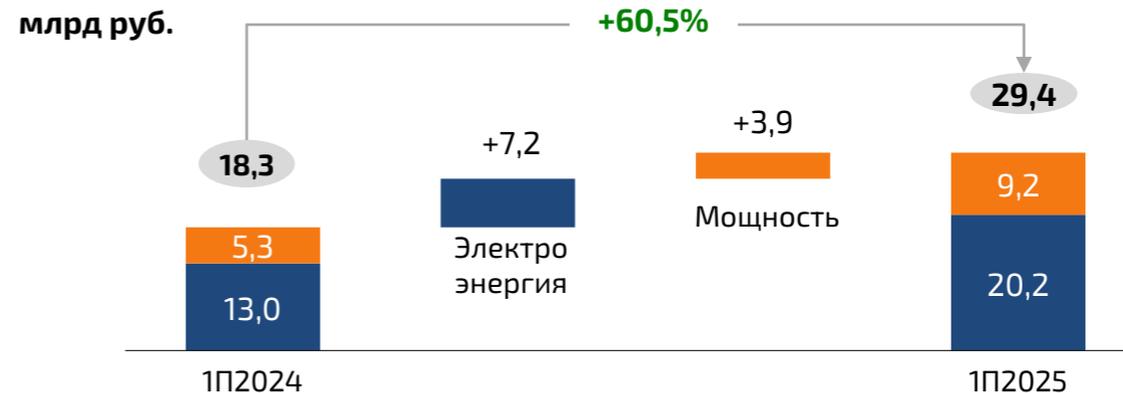
ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОГЕНЕРИРУЮЩЕГО БИЗНЕСА

Выручка по объектам ДПМ⁽¹⁾



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

Выручка по объектам КОММод⁽²⁾



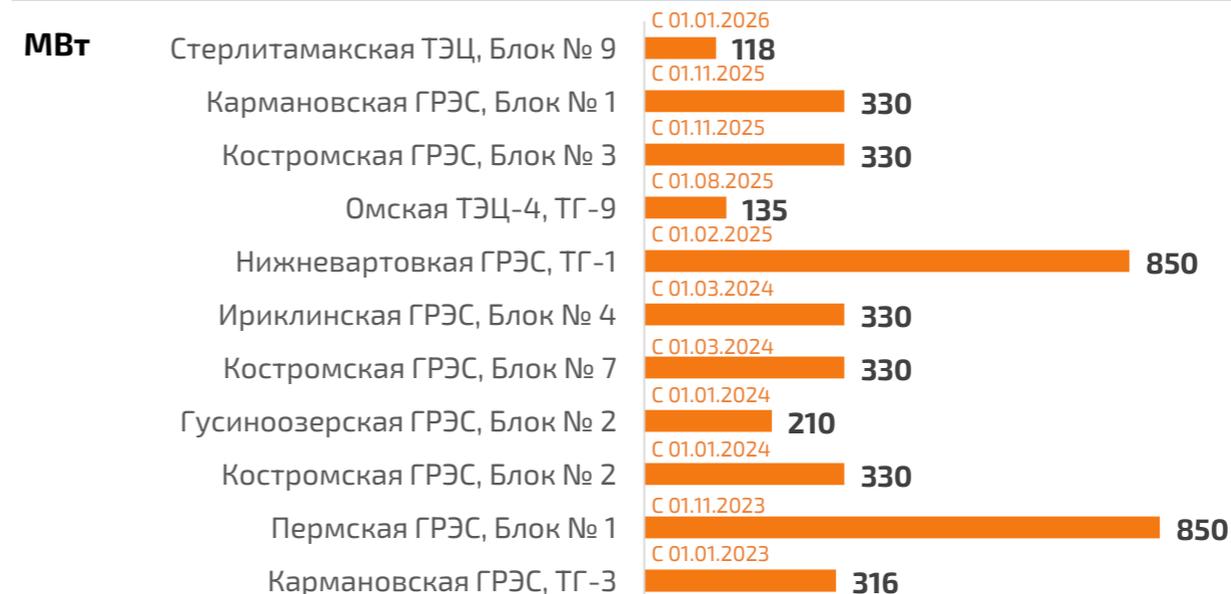
(2) Представлена выручка по объектам КОММод АО «Интер РАО - Электрогенерация» и АО «Нижевартовская ГРЭС», АО «Томская генерация», ООО «БГК», АО «ТГК-11», сальдированная по значению продажи и покупки электроэнергии и мощности

Объекты ДПМ, срок окончания поставки мощности



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

Объекты КОММод, дата начала поставки мощности



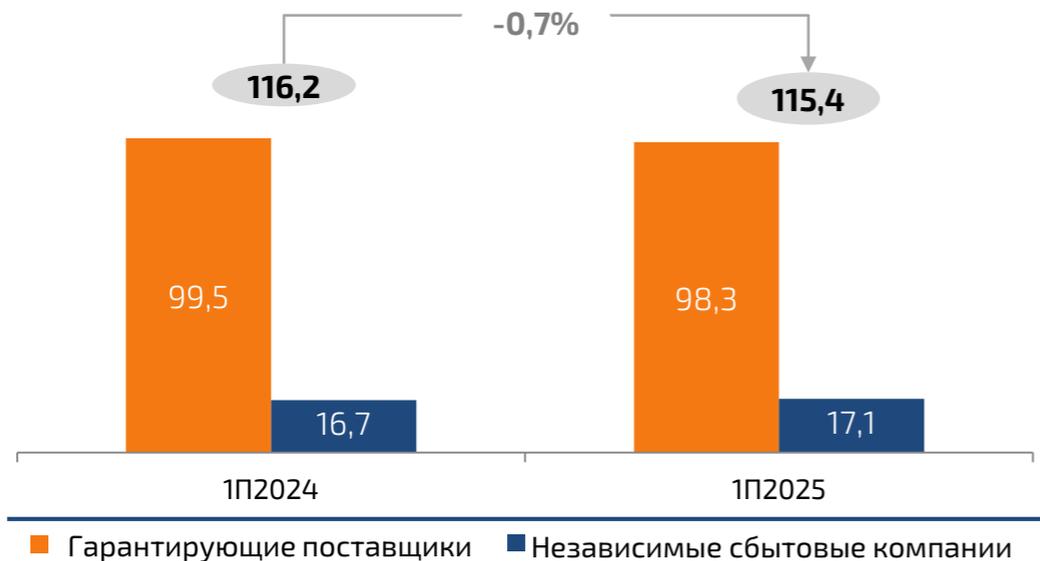
- фактическая мощность объектов, после модернизации

* - Представлены объекты начиная с 2023 года. У АО «Томская генерация» объектов КОММод нет

ЭФФЕКТИВНОСТЬ СБЫТОВОГО БИЗНЕСА

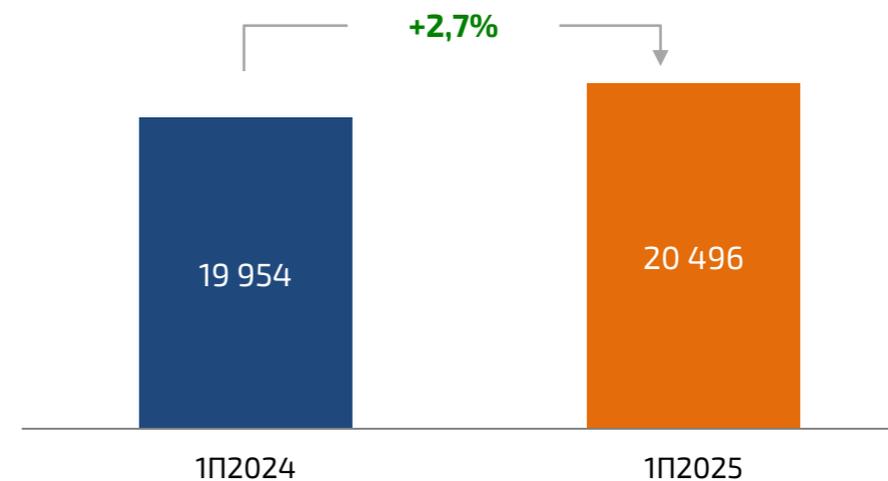
Объём полезного отпуска электроэнергии

ТВт*ч



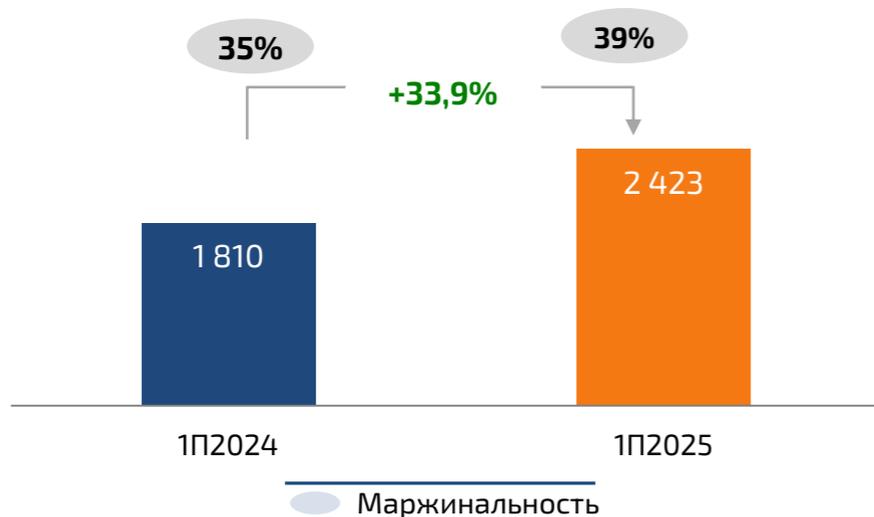
Размер клиентской базы

тыс. абонентов



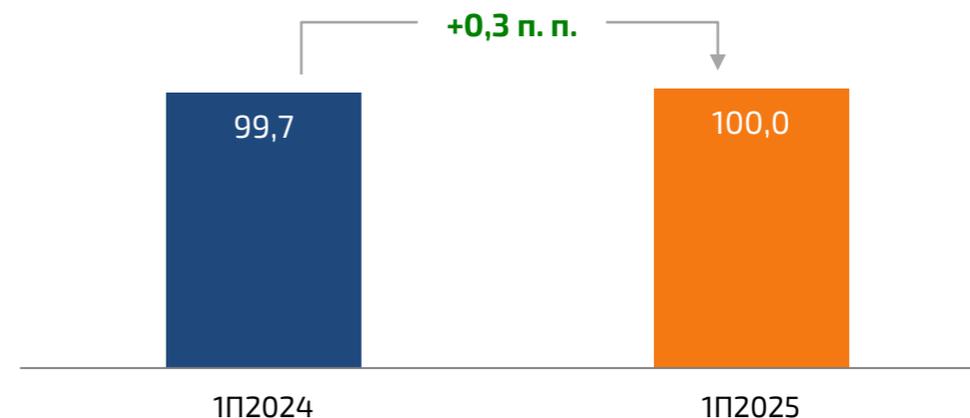
Маржинальная прибыль по коммерческим сервисам

млн руб.



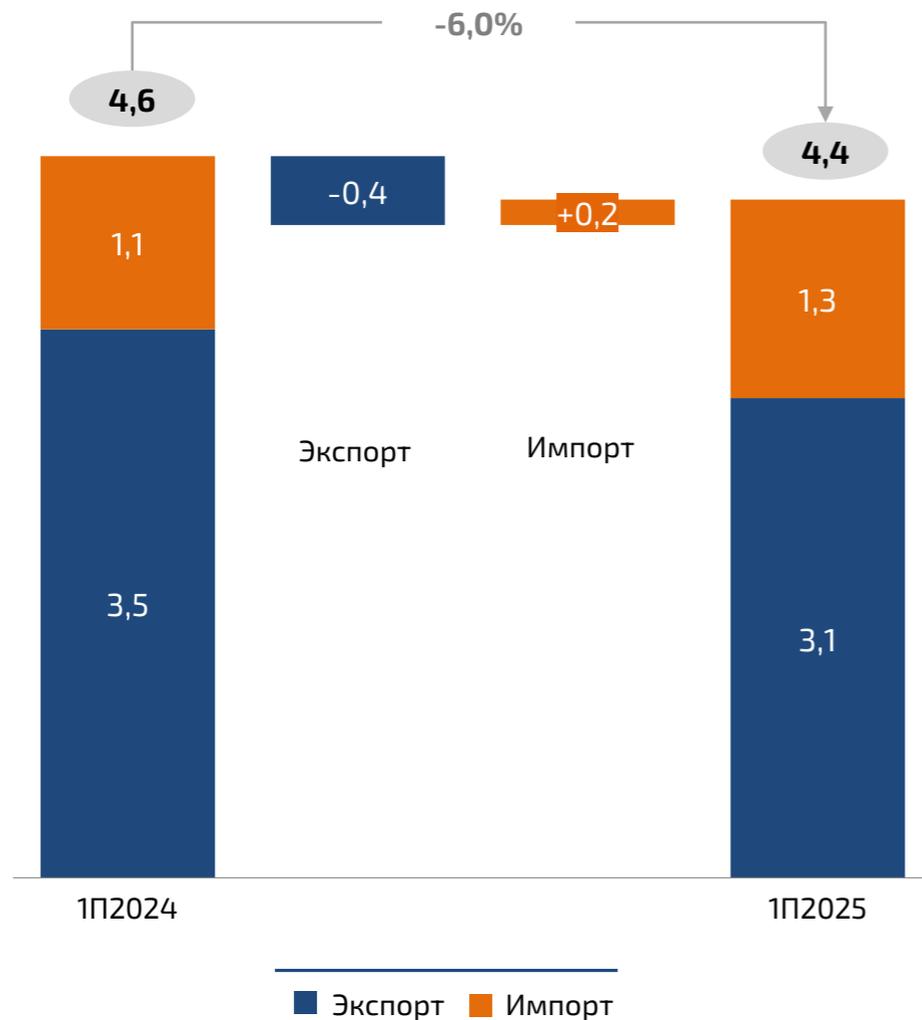
Уровень собираемости платежей за э/э по сбытам Группы

%



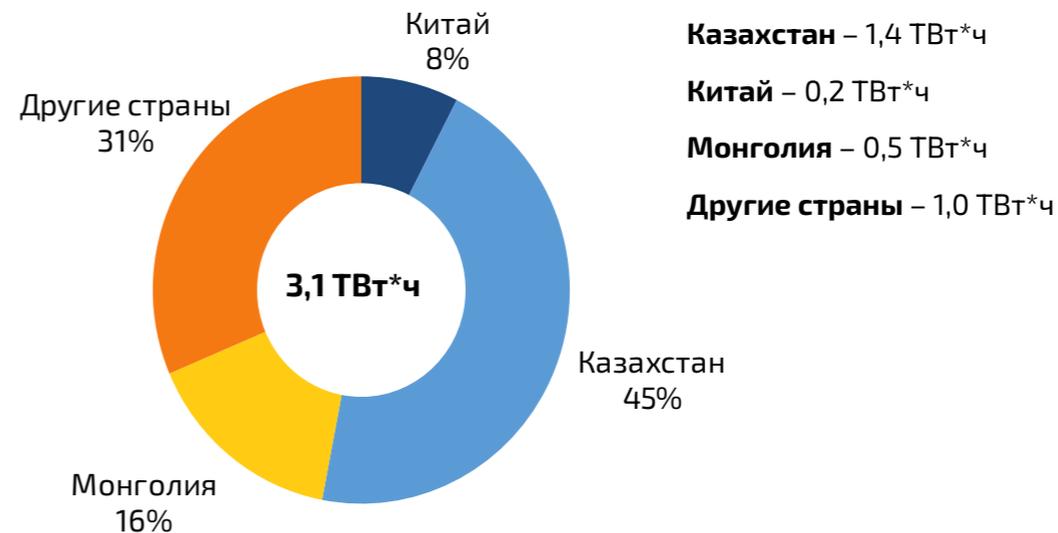
Объёмы экспортно-импортных операций

ТВт*ч



Структура экспорта/импорта за 1П2025

Экспорт



Импорт





III. Финансовые результаты по МСФО



КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

(млрд руб.)	1П2025	1П2024	Изменение
Выручка	818,1	728,0	12,4%
Операционные расходы	757,6	671,1	12,9%
Операционная прибыль	68,0	61,7	10,2%
EBITDA	93,3	79,7	17,0%
Рентабельность по EBITDA	11,4%	10,9%	0,5 п.п.
Чистая прибыль	82,9	79,5	4,3%
Капитальные расходы	69,2	43,1	60,6%
(млрд руб.)	30.06.2025	31.12.2024	Изменение
Итого активы	1 475,1	1 461,0	1,0%
Итого капитал	1 087,8	1 039,1	4,7%
Кредиты и займы⁽¹⁾	22,2	16,6	33,4%
Обязательства по аренде⁽²⁾	84,6	87,4	-3,2%
Чистый долг⁽³⁾	-358,8	-414,8	-

Примечания:
здесь и далее в презентации все относительные процентные изменения показаны из расчёта в млн руб., финансовые показатели и их изменение в млрд руб.

1) Включает долю в кредитах и займах совместных предприятий в размере 5,4 млрд руб., отложенный доход по государственным субсидиям в размере 0,2 млрд руб. на 30.06.2025 (5,4 млрд руб. и 0,2 млрд руб. на 31.12.2024 соответственно). Данные на 31.12.2024 пересчитаны в связи с включением в состав показателя отложенного дохода по государственным субсидиям

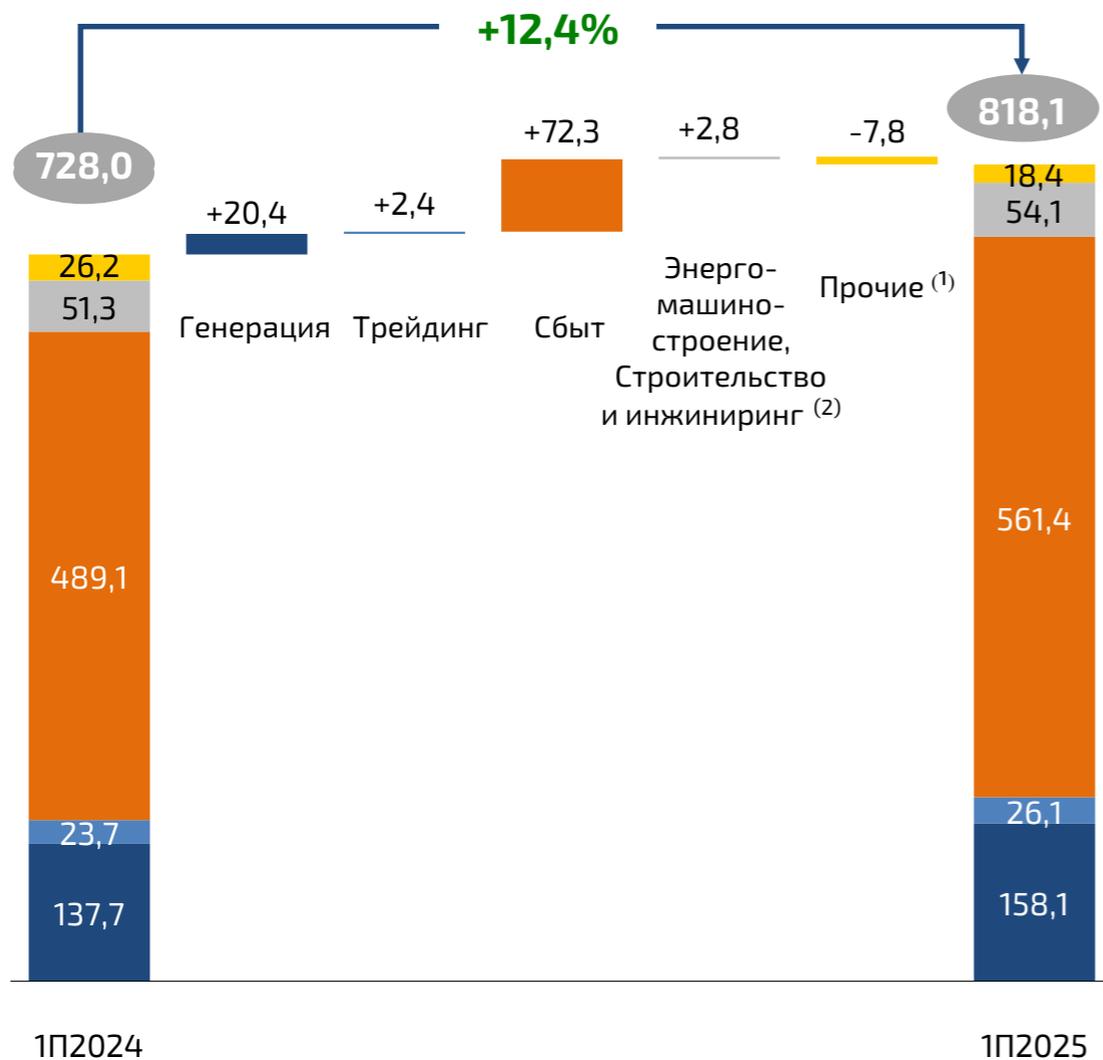
2) Включает долю в обязательствах по аренде совместных предприятий в размере 0,2 млрд руб. на 30.06.2025 (0,2 млрд руб. на 31.12.2024)

3) Включает долю в кредитах и займах совместных предприятий (СП) в размере 5,4 млрд руб., отложенный доход по государственным субсидиям в размере 0,2 млрд руб. и долю в обязательствах по аренде СП в размере 0,2 млрд руб. на 30.06.2025 (5,4 млрд руб., 0,2 млрд руб. и 0,2 млрд руб. соответственно на 31.12.2024), депозиты со сроком погашения от 3 до 12 мес. в размере 11,3 млрд руб., а также векселя в размере 133,7 млрд руб., отражённые в составе прочих оборотных активов, на 30.06.2025 (64,0 млрд руб. и 142,8 млрд руб. соответственно на 31.12.2024). Данные на 31.12.2024 пересчитаны в связи с включением в состав показателя отложенного дохода по государственным субсидиям

ДИНАМИКА КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

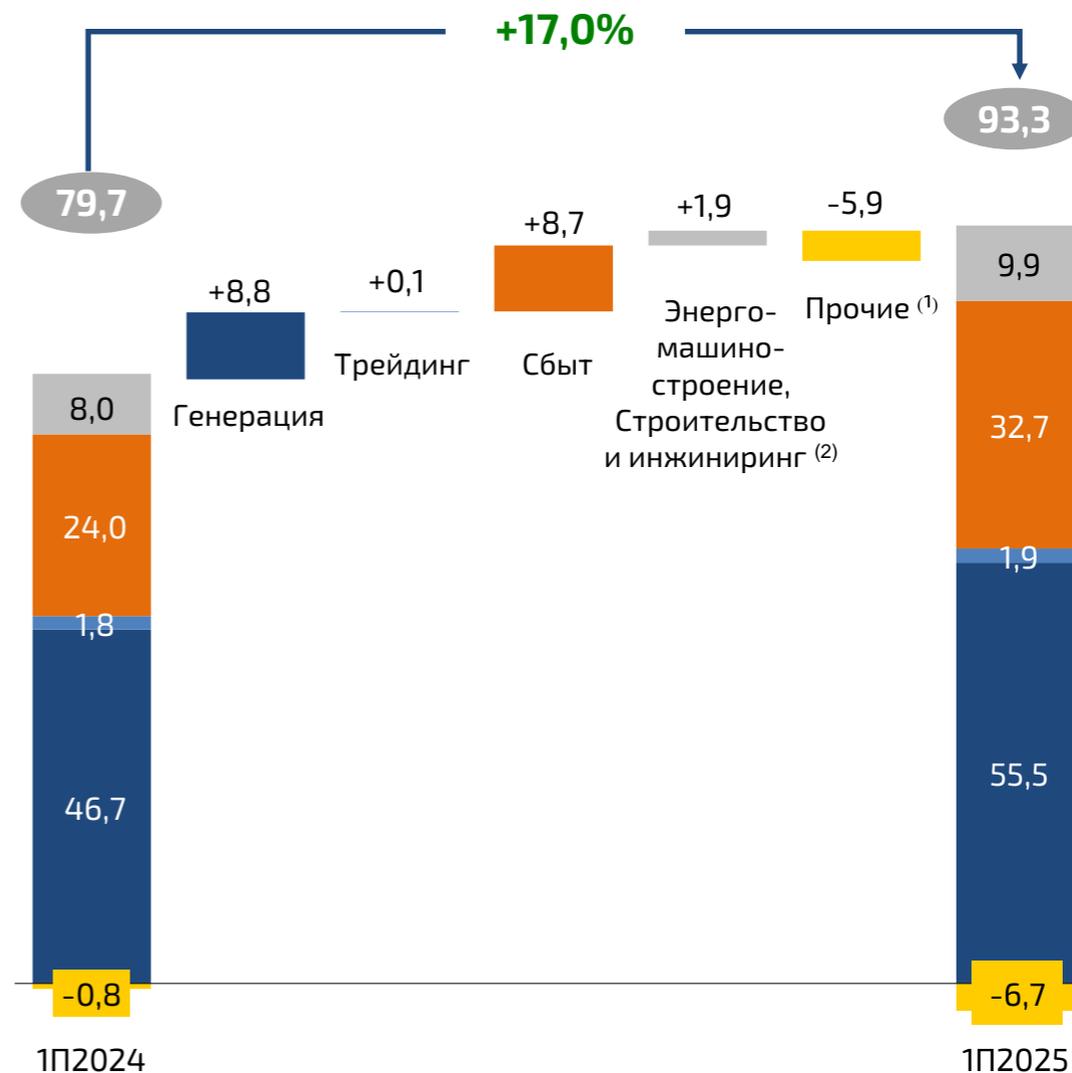
Динамика изменения выручки

млрд рублей



Динамика изменения EBITDA

млрд рублей



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

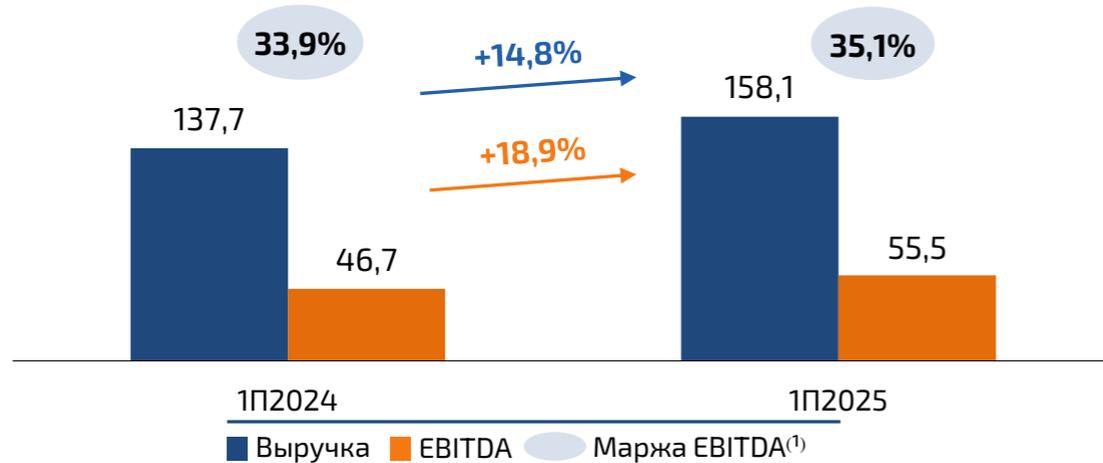
(1) Включает сегменты «Зарубежные активы» и «Корпоративный центр»

(2) Сегмент «Инжиниринг в РФ» переименован в «Строительство и инжиниринг»

КЛЮЧЕВЫЕ СЕГМЕНТЫ: «ГЕНЕРАЦИЯ»

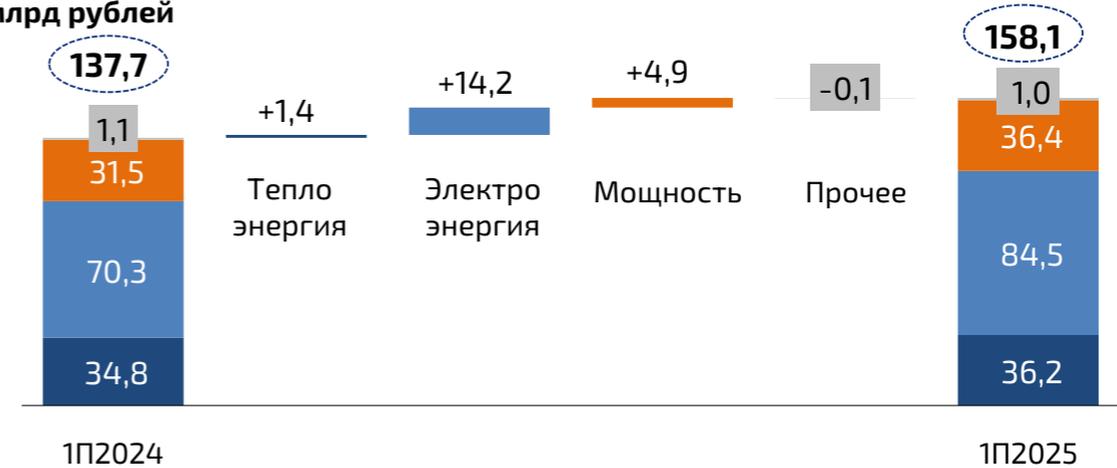
Генерация: выручка и EBITDA

млрд рублей



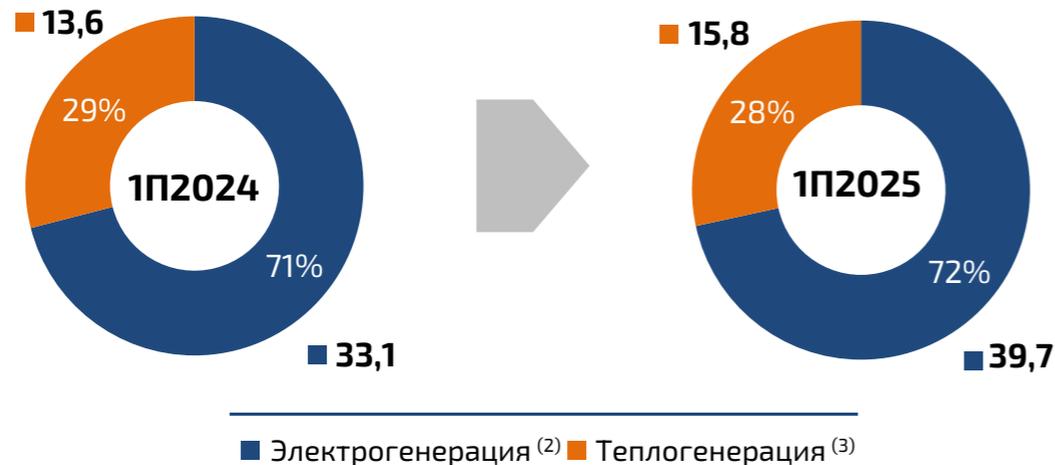
Структура выручки

млрд рублей



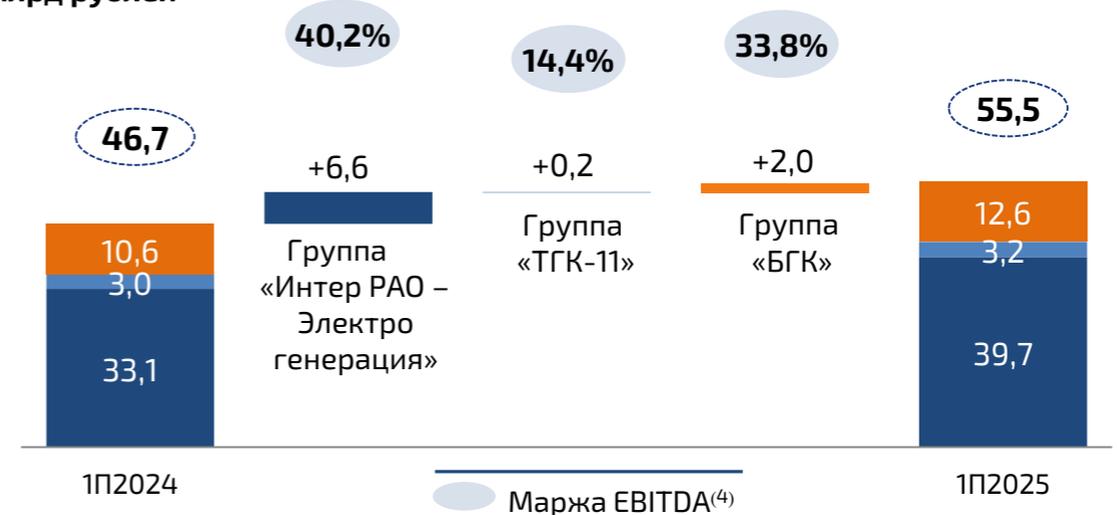
Структура EBITDA

млрд рублей



Доли компаний в EBITDA

млрд рублей

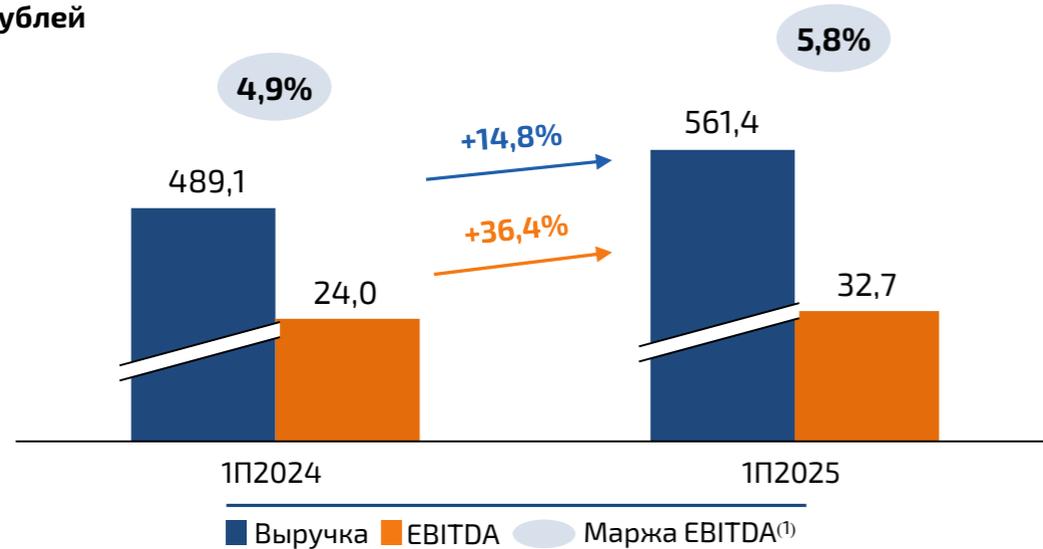


(1) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (45,3 млрд рублей за 1 полугодие 2025 года и 40,9 млрд рублей за 1 полугодие 2024 года)
 (2) Включает в себя финансовые результаты Группы «Интер РАО – Электрогенерация»
 (3) Включает в себя финансовые результаты Группы «БГК» и Группы «ТГК-11»
 (4) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки за 1 полугодие 2025 года (по Группе «Интер РАО – Электрогенерация» - 29,4 млрд рублей; по Группе «ТГК-11» - 4,4 млрд рублей; по Группе «БГК» - 11,4 млрд рублей)

КЛЮЧЕВЫЕ СЕГМЕНТЫ: «СБЫТ» И «ТРЕЙДИНГ»

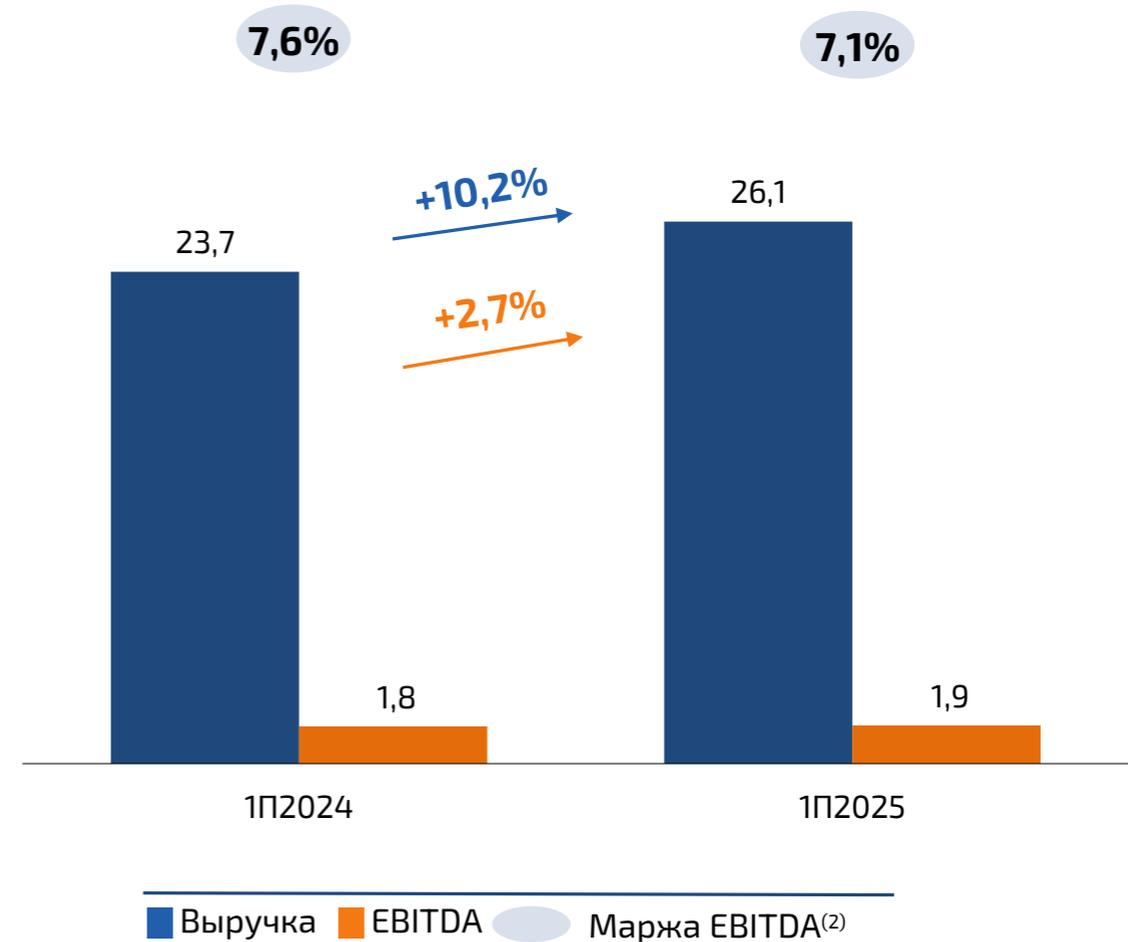
Сбыт: выручка и EBITDA

млрд рублей



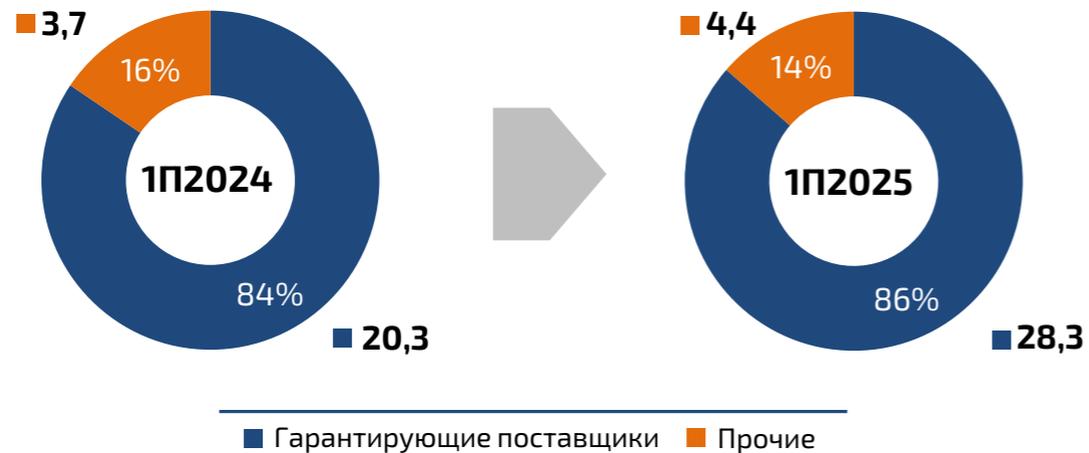
Трейдинг: выручка и EBITDA

млрд рублей



Сбыт: структура EBITDA

млрд рублей



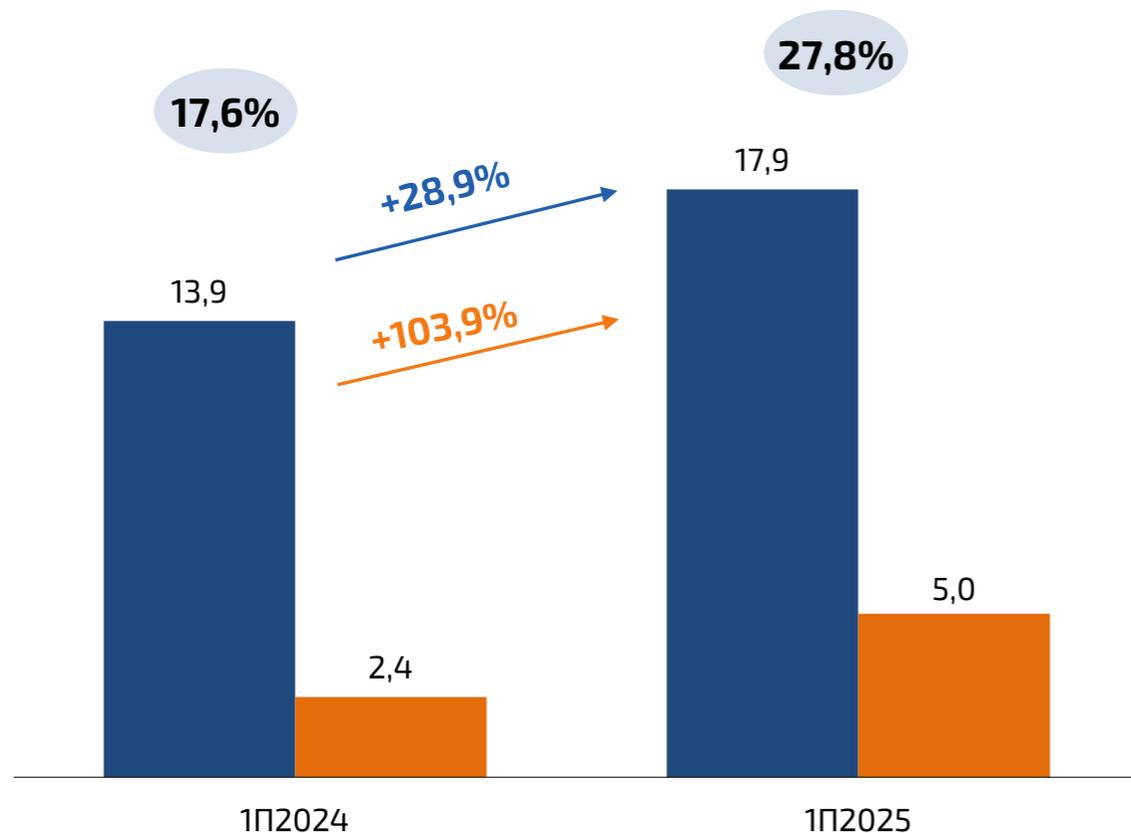
(1) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (1,7 млрд рублей за 1 полугодие 2025 года и 1,4 млрд рублей за 1 полугодие 2024 года)

(2) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (1,8 млрд рублей за 1 полугодие 2025 года и 1,2 млрд рублей за 1 полугодие 2024 года)

КЛЮЧЕВЫЕ СЕГМЕНТЫ: «ЭНЕРГОМАШИНОСТРОЕНИЕ» И «СТРОИТЕЛЬСТВО И ИНЖИНИРИНГ»

Энергомашиностроение: выручка и EBITDA

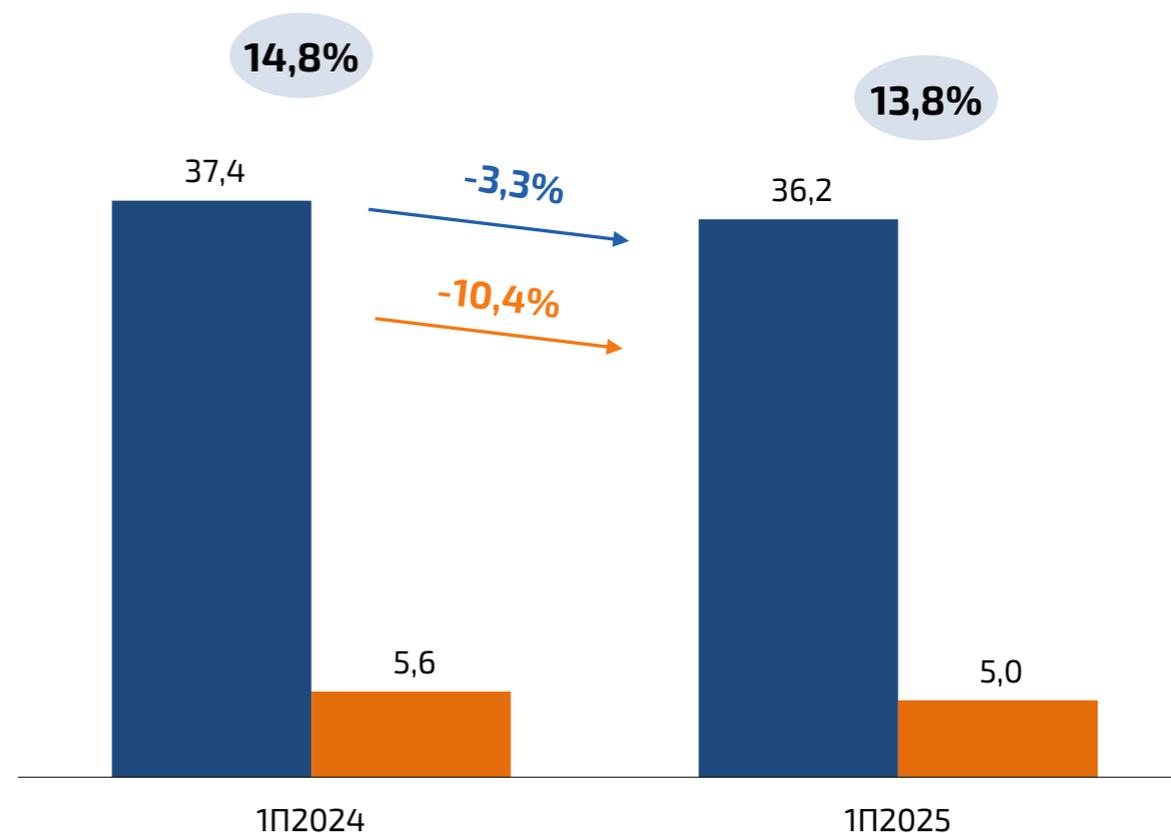
млрд рублей



■ Выручка ■ EBITDA ● Маржа EBITDA⁽¹⁾

Строительство и инжиниринг: выручка и EBITDA

млрд рублей



■ Выручка ■ EBITDA ● Маржа EBITDA⁽²⁾

(1) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (0,2 млрд рублей за 1 полугодие 2025 года и 0,1 млрд рублей за 1 полугодие 2024 года)

(2) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (1,3 млрд рублей за 1 полугодие 2025 года и 1,2 млрд за 1 полугодие 2024 года)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

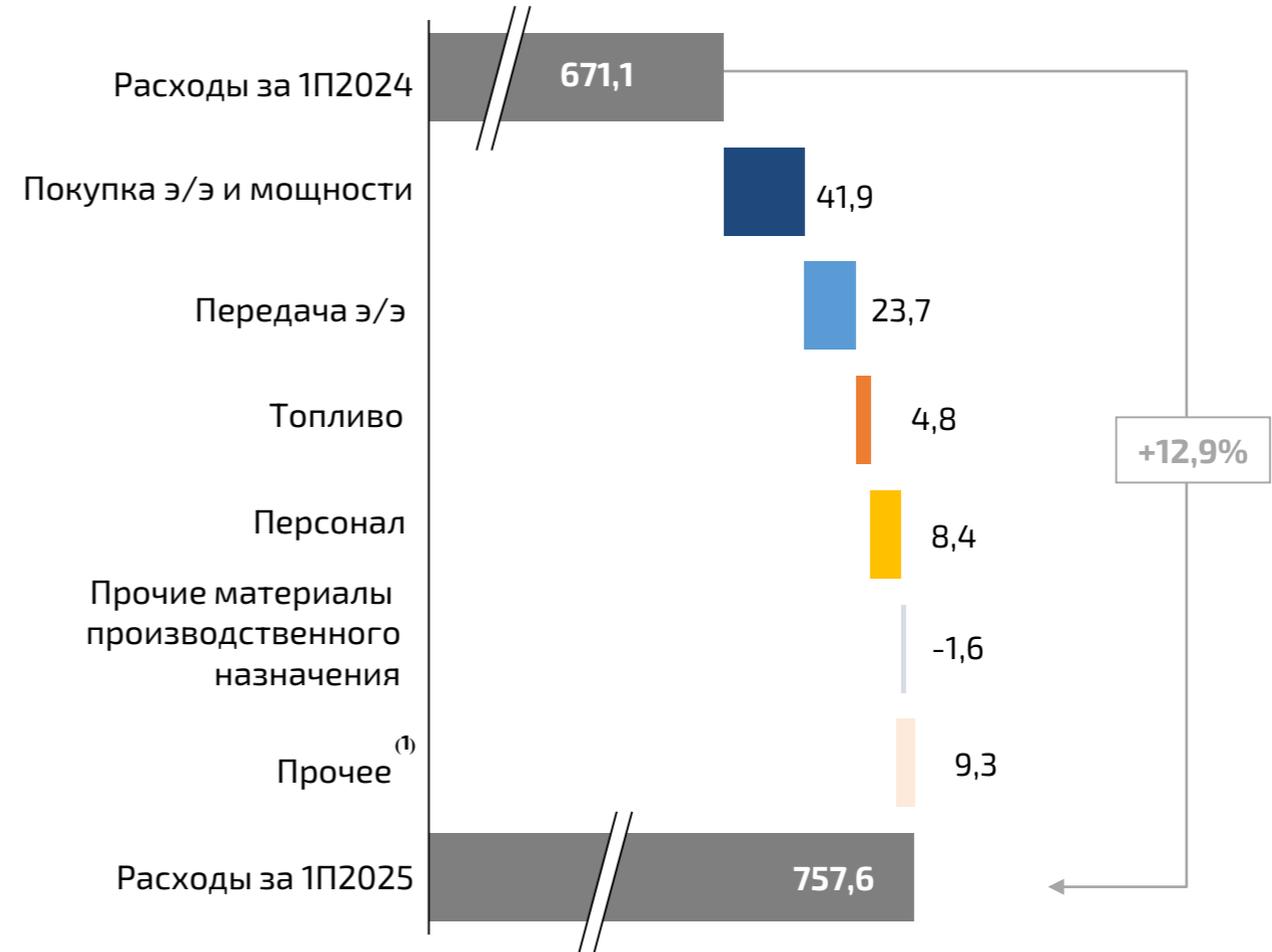
Структура операционных расходов



Консолидированные операционные расходы Группы «Интер РАО» за 1 полугодие 2025 года составили 757,6 млрд рублей

Динамика операционных расходов

млрд рублей



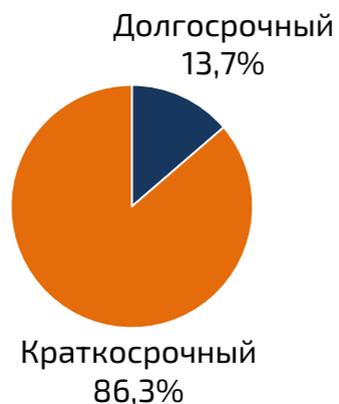
Темп роста консолидированных операционных расходов Группы «Интер РАО» за 1 полугодие 2025 г. составил 12,9%

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

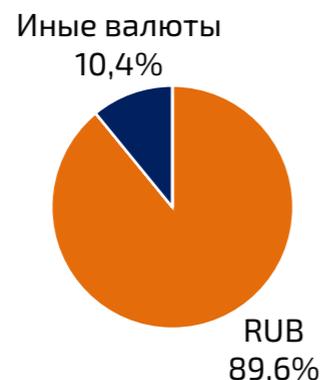
АНАЛИЗ ДОЛГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ЛИКВИДНОСТИ

Структура кредитов и займов¹

По сроку погашения



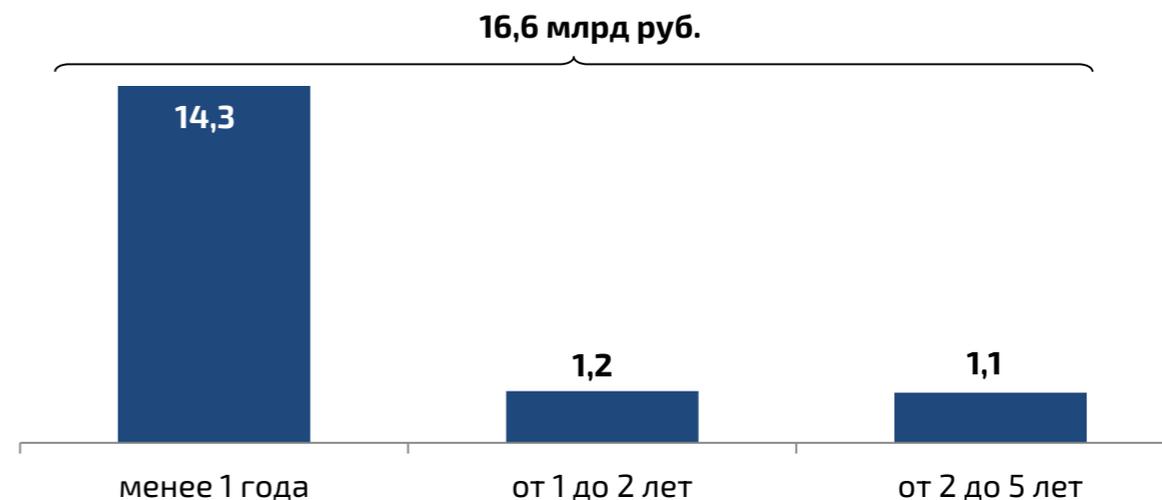
По валюте



По процентным ставкам

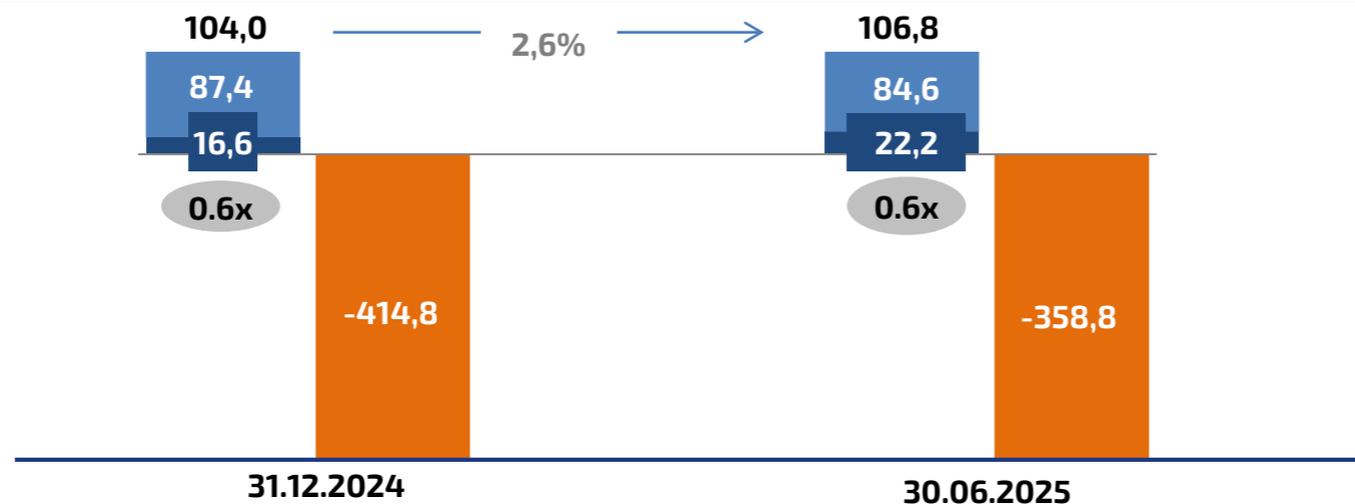


Структура кредитов и займов по срокам погашения¹



Статистика по динамике долга

млрд рублей



- Кредиты и займы с учётом доли в СП и отложенного дохода по гос.субсидиям
- Обязательства по аренде с учётом доли в СП
- Чистый долг Группы⁽²⁾ (с учётом обязательств по аренде)
- Долг/EBITDA (с учётом обязательств по аренде)

(1) Без учёта доли в кредитах и займах совместных предприятий и отложенного дохода по государственным субсидиям

(2) Включает долю в кредитах и займах совместных предприятий (СП) в размере 5,4 млрд руб., отложенный доход по государственным субсидиям в размере 0,2 млрд руб. и долю в обязательствах по аренде СП в размере 0,2 млрд руб. на 30.06.2025 (5,4 млрд руб., 0,2 млрд руб. и 0,2 млрд руб. соответственно на 31.12.2024), депозиты со сроком погашения от 3 до 12 мес. в размере 11,3 млрд руб., а также векселя в размере 133,7 млрд руб., отражённые в составе прочих оборотных активов, на 30.06.2025 (64,0 млрд руб. и 142,8 млрд руб. соответственно на 31.12.2024)



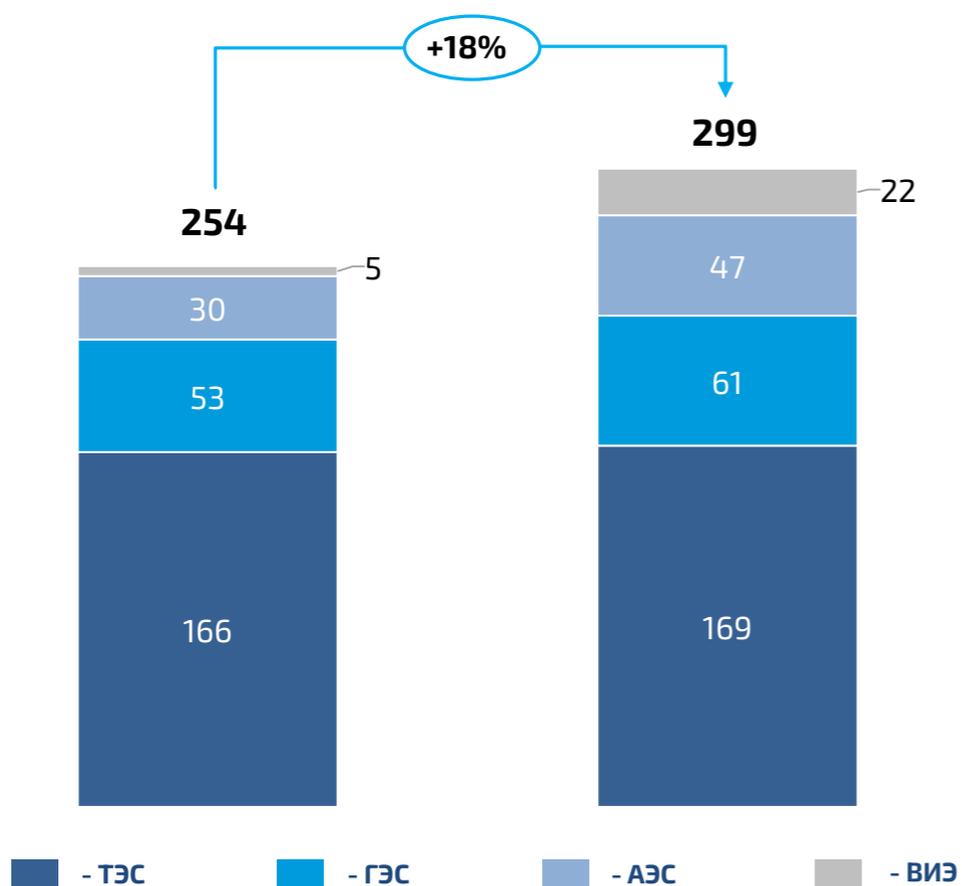
IV. Реализация долгосрочной стратегии Группы «Интер РАО»



ПОТРЕБНОСТЬ В МАСШТАБНОМ ОБНОВЛЕНИИ ТЭС

Согласно Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2042 г.:

Структура генерирующих мощностей ЕЭС РФ, ГВт



Среднегодовой прирост потребления электроэнергии в РФ:

~ 1,8 % в год с 2025 до 2030 г.;

~ 0,8 % в год с 2031 г. до 2042 г.

Прогноз в обновлении генерации за 2025-2042 гг.:

88,5 ГВт | ввод новых мощностей, в т.ч. 35,4 ТЭС

45,2 ГВт | вывод из эксплуатации, в т.ч. 34,9 ТЭС

63,9 ГВт | модернизация ТЭС

Прогнозный объём капитальных вложений в 2025-2042 гг.

(в прогнозных ценах соответствующих лет, с НДС)

42,6 трлн руб. →
Общий объём инвестиций

40 трлн руб. →
В объекты генерации

20,7 трлн руб.
В ТЭС

НАПРАВЛЕНИЯ НЕОРГАНИЧЕСКОГО РОСТА

Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2042 года предусматривает ввод и модернизацию в течение 17 лет до 99 ГВт генерирующих мощностей ТЭС. Таким образом, для Группы Интер РАО развитие ТЭС и энергетического машиностроения является ключевыми точками неорганического роста.

МОДЕРНИЗАЦИЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ АКТИВОВ



- ❑ Участие компаний Группы в программе модернизации генерирующих мощностей (КОММод)
- ❑ 10,4 ГВт модернизированной мощности будет введено в эксплуатацию до 2030 г.*

НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО ГЕНЕРИРУЮЩИХ АКТИВОВ



- ❑ Участие компаний Группы в программе нового строительства генерирующих мощностей (КОМ НГО)
- ❑ ~ 1 ГВт новой мощности будет построено до 2030 г.

РАЗВИТИЕ КЛАСТЕРА МАШИНОСТРОЕНИЯ

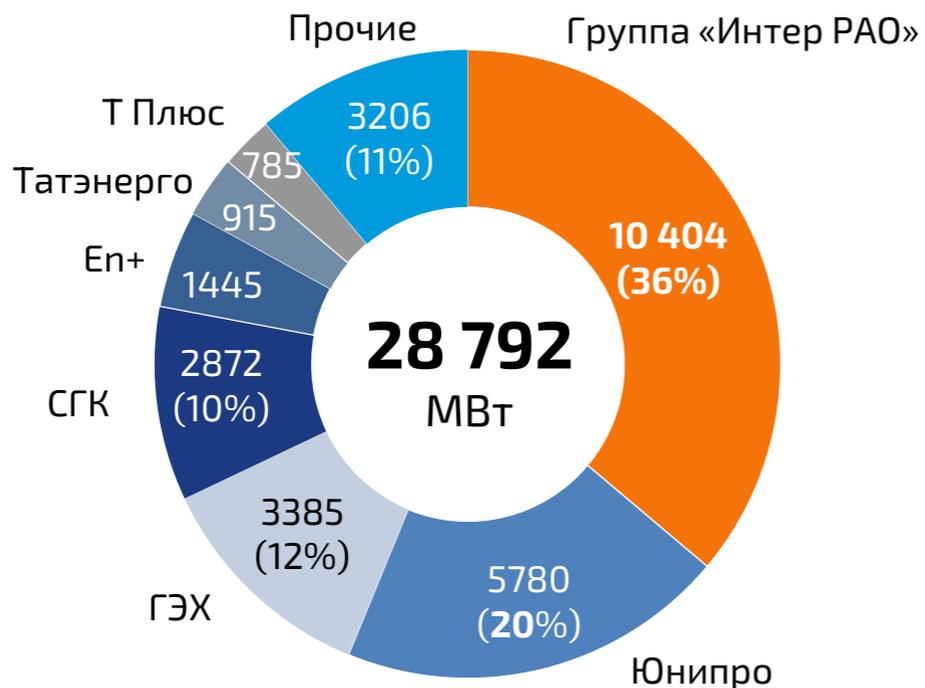


- ❑ Закончена консолидация машиностроительных активов
- ❑ Создана управляющая компания ООО «Интер РАО – Машиностроение»
- ❑ Проводится интеграция стратегических целей машиностроительного и генерирующего кластеров

* Без учёта будущих отборов КОММод

РЕАЛИЗУЕМЫЕ ПРОЕКТЫ: КОММОД (ОТОБРАННЫЕ ПРОЕКТЫ)

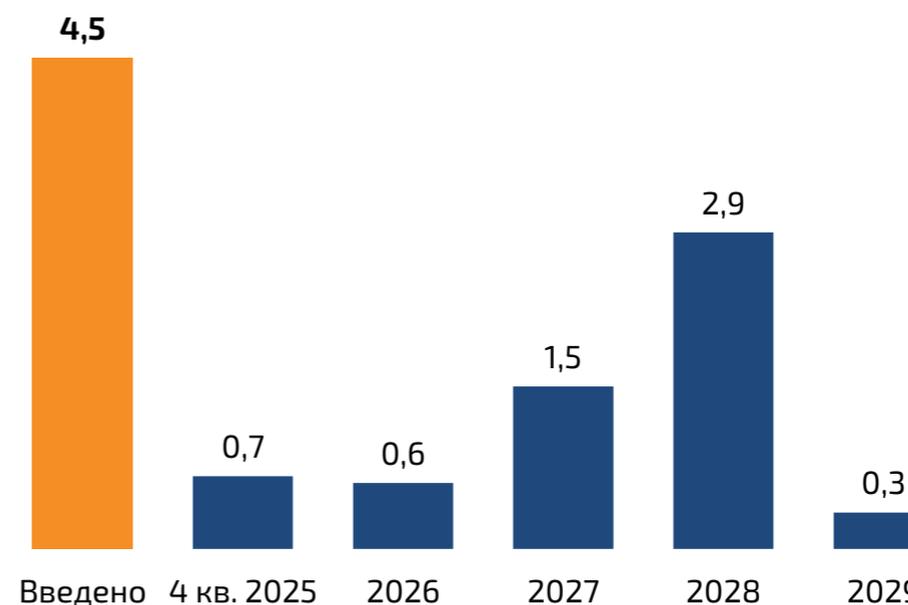
СТРУКТУРА ОТОБРАННЫХ ПРОЕКТОВ КОММОД 2022-2028 ГГ., МВт



36 %

Доля Группы «ИНТЕР РАО» в отобранных проектах КОММОд

ПОСТАВКА МОЩНОСТИ ПО КОММОД ГРУППЫ «ИНТЕР РАО» ПО ГОДАМ, ГВт*



~4,5 ГВт

Введено на 7 ТЭС в период 2022 г. - 3 кв. 2025 г.

* С учетом переноса сроков модернизации в соответствии с РП РФ от 29.05.2025 №1390-р и от 28.02.2025 № 482-р

СТРОИТЕЛЬСТВО 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.

+ 900 МВт | Установленная мощность новых блоков ПГУ

- 747 МВт | Вывод на Южноуральской ГРЭС-1



СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОЛЕНСКОЙ ТЭС НА ТЕРРИТОРИИ Р. САХА (ЯКУТИЯ)

Строительство Новоленской ТЭС осуществляется в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 8 апреля 2023 г. №867 р для покрытия прогнозируемого дефицита мощности в Бодайбинском энергорайоне.

550 МВт | Тепловая электрическая станция на газе

>200 км | Протяжённость магистрального газопровода

800 км | Протяжённость линий электропередач 220кВ



СТРОИТЕЛЬСТВО 2-Х БЛОКОВ НА ХАРАНОРСКОЙ ГРЭС

Проект отобран в рамках конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в августе 2024 г. для покрытия прогнозируемого дефицита мощности в ОЭС Сибири.

460 МВт | Установленная мощность паросиловых установок



Соблюдение высоких стандартов устойчивого развития

E
S
G

<p>Углеродные единицы В обращение выпущено 55 664 углеродных единиц</p> <p>✓ <i>Реестр углеродных единиц; Климатический проект Костромской ГРЭС</i></p>	<p>Прямые выбросы ПГ (Score 1) 38 837 тыс. т в 1п2025</p>	<p>Сведения об удельных выбросах 429,63 г CO₂/кВт*ч в 1п2025</p>	<p>Климатические риски В 1п2025 проведена работа по совершенствованию модели оценки климатических рисков и актуализации оценок потерь Группы в различных сценариях развития рынка</p>
<p>Сертификаты качества За 1п2025 через МЭС по СДД продано юридическим лицам 350,4 млн кВтч по зелёным СДД, 104,3 млн кВтч посредством погашения сертификатов происхождения</p>	<p>Сотрудники Среднесписочная численность персонала Группы на 31.12.2024 составила 60 046 тыс. человек</p>	<p>Обучение Суммарное количество человеко-курсов, пройденных в 1п2025 в АНО «Корпоративный университет Интер РАО» - 25 925</p>	<p>ЭЭС 17 985 зарядных сессий в Москве и МО осуществлено на быстрых зарядных станциях Группы за 1п 2025 г.</p>
<p>Информационная прозрачность Высокий уровень раскрытия информации: ПАО «Интер РАО» получило Гран-при за лучший годовой отчёт в рамках Ежегодного конкурса годовых отчётов Московской биржи 2024</p>	<p>Особые решения</p> <ul style="list-style-type: none"> Утверждён Устав ПАО «Интер РАО» в новой редакции Принято решение о выплате дивидендов 	<p>Комитет по аудиту и устойчивому развитию В 1п2025 проведено 6 заседаний Комитета по аудиту и устойчивому развитию (1 очное)</p>	<p>Этика и противодействие коррупции Компания придерживается принципа нулевой толерантности к коррупции</p>

Информационная прозрачность в области ESG

1. Интегрированный годовой отчёт

- ✓ *Соответствие стандартам GRI и рекомендациям TCFD и Минэкономразвития*



2. Размещена Обязательная ежегодная углеродная отчётность в установленный срок

- ✓ 01.07.2025

Признание усилий компании в области устойчивого развития

АКРА

Оценка ESG-AA (4)
– от AAA (1) (наивысшая оценка) до C (17)

НРА
Национальное Рейтинговое Агентство

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

РАЭК

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

РСПП

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

AK&M
ИНФОРМАЦИОННОЕ АГЕНТСТВО

Высший уровень раскрытия информации об устойчивом развитии в отчётах



Q&A сессия





Дополнительная информация: ir@interra.ru

