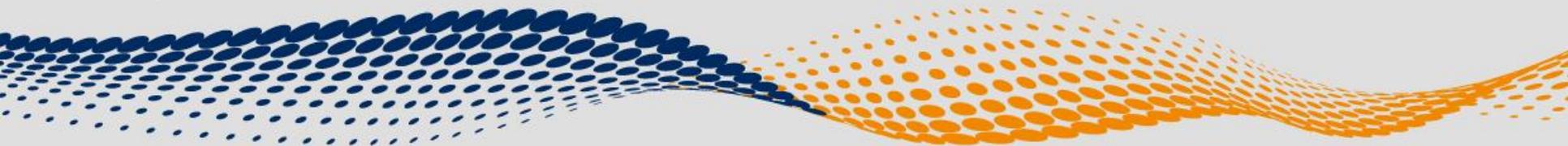




Консолидированные финансовые и производственные результаты деятельности Группы «Интер РАО» за I полугодие 2021 года

27 августа 2021 года



1

ГЕНЕРАЦИЯ В РФ:

- Рост электропотребления в ЕЭС России на 5,2% (без учёта дополнительного дня високосного года – на 5,8%) относительно аналогичного периода прошлого года;
- Благоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперёд (PCB);
- Завершение строительства объектов Калининградской генерации;
- Вывод из эксплуатации 410 МВт генерирующего оборудования на Каширской ГРЭС;
- Оплата дельты ДПМ и рост коэффициента Крсв по ряду энергообъектов.

2

СБЫТ В РФ:

- Рост объёма реализации электроэнергии в связи с восстановлением спроса по мере роста энергопотребления и более низкой температурой наружного воздуха в регионах присутствия компаний;
- Рост среднеотпускных цен для конечных потребителей вследствие увеличения регулируемых (сетевого тарифа) и нерегулируемых составляющих (ДПМ ТЭС, АЭС, ВИЭ, а также надбавки на выравнивание тарифов в ДФО);
- Расширение абонентской базы по гарантирующим поставщикам и нерегулируемым сбытовым компаниям Группы.

3

ТРЕЙДИНГ:

- Увеличение объёма экспортных поставок электроэнергии по направлениям Финляндии и стран Балтии (Литва и Латвия) на фоне благоприятной ценовой конъюнктуры на бирже Nord Pool, которая сформировалась в результате восстановления энергопотребления, в том числе за счёт более холодных температур наружного воздуха, ухудшения гидробаланса, снижения выработки электроэнергии на ВЭС, а также роста цен на энергоносители и котировок на выбросы CO₂.

4

ЗАРУБЕЖНЫЕ АКТИВЫ:

- Увеличение объёмов поставок в сегменте «Молдавия»;
- Рост объёма и среднего тарифа реализации электроэнергии АО «Теласи» при снижении среднего тарифа покупной электроэнергии.



**ИНТЕР
РАО ЕЭС**

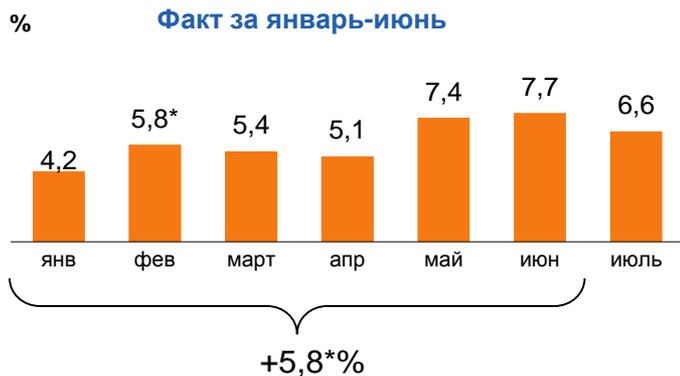
энергия без границ



I. Результаты операционной деятельности



Динамика потребления электроэнергии 2021-2020

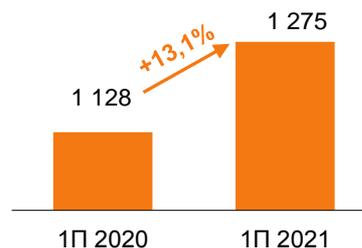


* - без учёта дополнительного дня 29 февраля високосного 2020 года

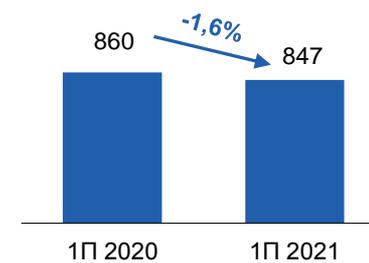
Динамика цен РСВ

Руб/МВт*ч

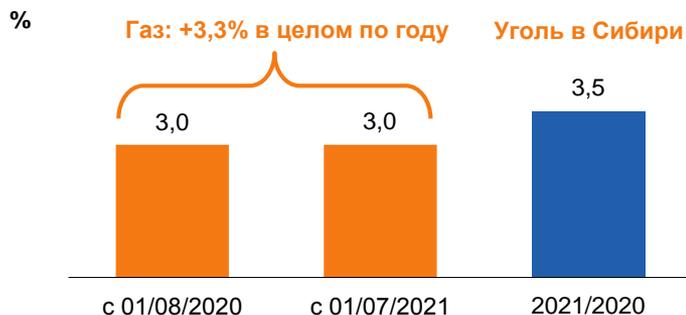
Первая ценовая зона



Вторая ценовая зона



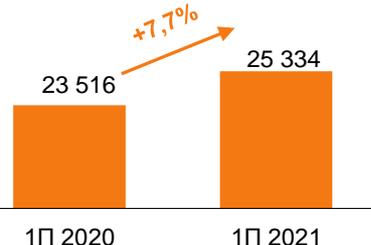
Изменение цен на топливо



Среднечасовая выработка АЭС и ГЭС

МВт*ч

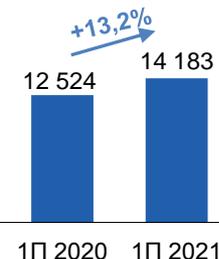
АЭС



ГЭС 1 ЦЗ



ГЭС 2 ЦЗ

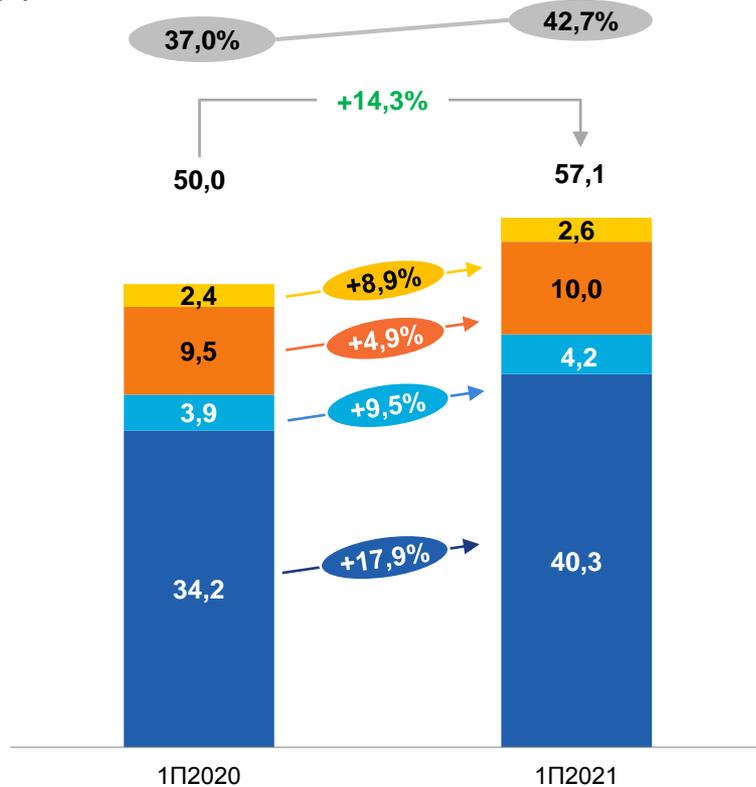


Восстановительный рост спроса на электроэнергию, с учётом влияния температурного фактора (холодная зима и тёплый весенне-летний период), и рост цен на газ привели к росту цен РСВ в Первой ценовой зоне на 13%. При этом увеличение выработки э/э на АЭС было практически полностью скомпенсировано снижением загрузки ГЭС в 1 ЦЗ. Цены РСВ во Второй ценовой зоне продемонстрировали снижение на 1,6% вследствие высокой загрузки ГЭС Сибири.

Производство электроэнергии и тепла

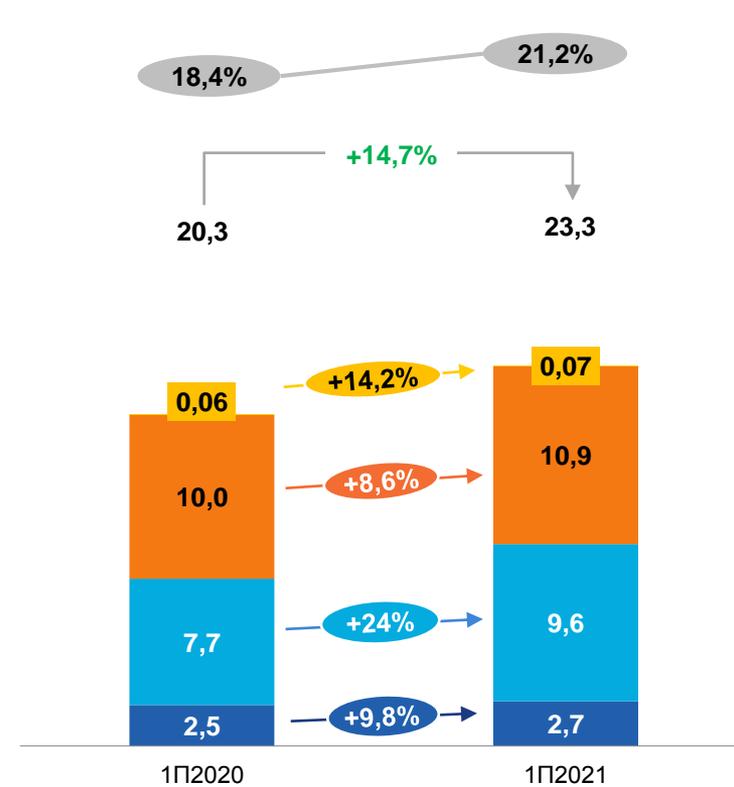
Динамика выработки электроэнергии

ТВт*ч



Динамика отпуска теплоэнергии с коллекторов

млн Гкал



■ Группа «Интер РАО – Электрогенерация»⁽¹⁾ ■ Группа «ТГК-11» и Группа «Томская генерация» ■ Группа «БГК» ■ Зарубежная генерация
 — #% → Динамика выработки электроэнергии/отпуска теплоэнергии с коллекторов x% КИУМ на э/э и т/э

Рост показателей обусловлен положительной динамикой энергопотребления по ЕЭС России относительно аналогичного периода прошлого года и более низкой среднемесячной температурой воздуха, а также в связи с постепенным восстановлением деловой активности.

(1) Включает АО «Интер РАО – Электрогенерация» и ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»

Развитие электро- и теплогенерирующего бизнеса

Динамика выручки по объектам ДПМ электрогенерирующего бизнеса ⁽¹⁾

млрд руб.



(1) На слайде представлена выручка по объектам ДПМ АО «Интер РАО - Электрогенерация» и ЗАО «Нижневартовская ГРЭС», сальдированная по значению продажи и покупки электроэнергии и мощности

Динамика выручки по объектам ДПМ теплогенерирующего бизнеса ⁽²⁾

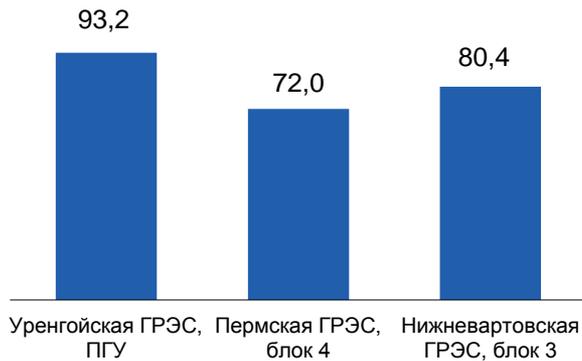
млрд руб.



(2) На слайде представлена выручка по объектам ДПМ АО «Томская генерация», ООО «БГК», АО «ТГК-11», сальдированная по значению продажи и покупки электроэнергии и мощности

КИУМ высококорентабельных блоков ДПМ

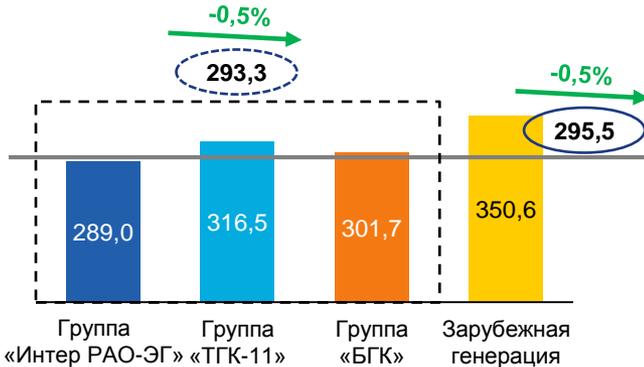
%



■ по итогам 6 месяцев 2021 года

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии

г/кВт*ч

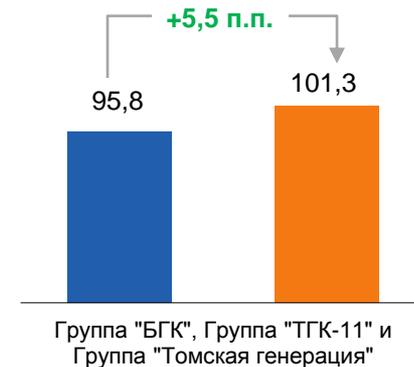


- УРУТ на отпуск э/э по Группе «ИРАО»

- УРУТ на отпуск э/э по Российским активам «ИРАО»

Уровень собираемости платежей за теплоэнергию

%



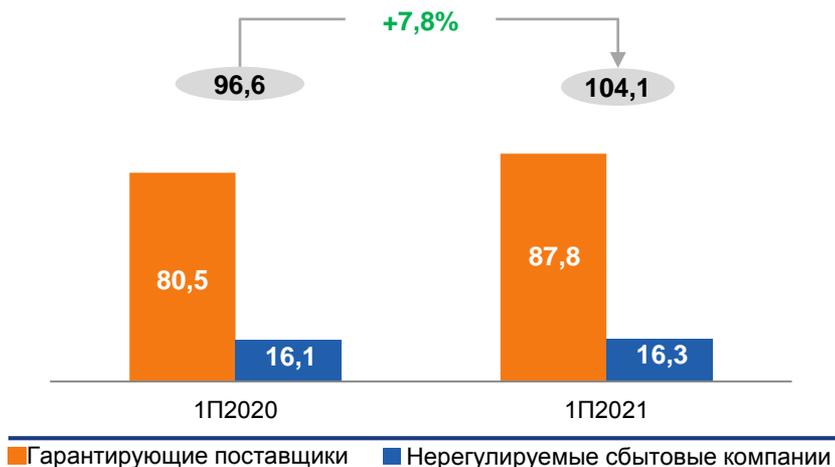
■ 1П2020 ■ 1П2021

⊖ Изменение

Развитие сбытового бизнеса

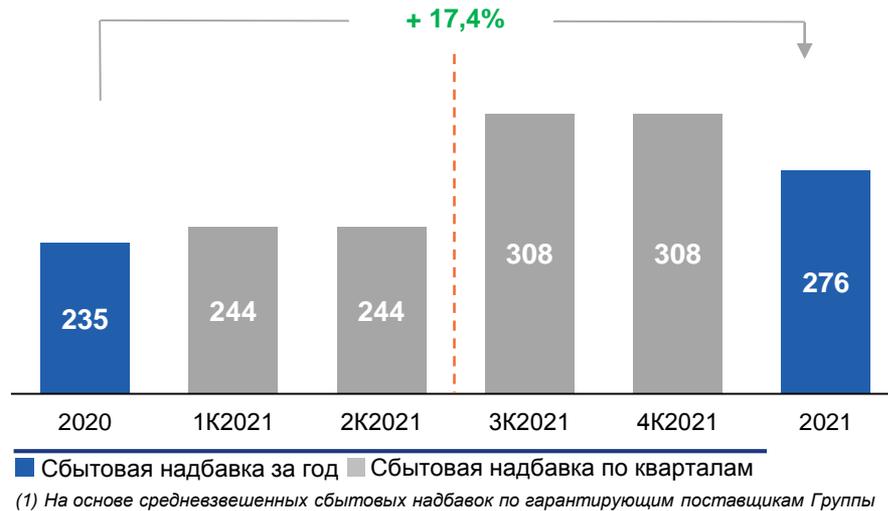
Объём полезного отпуска электроэнергии

ТВт*ч



Динамика сбытовой надбавки гарантирующим поставщикам⁽¹⁾

Руб/МВт*ч



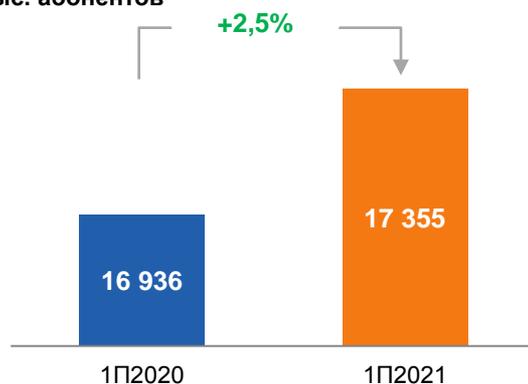
Доля розничного рынка

%



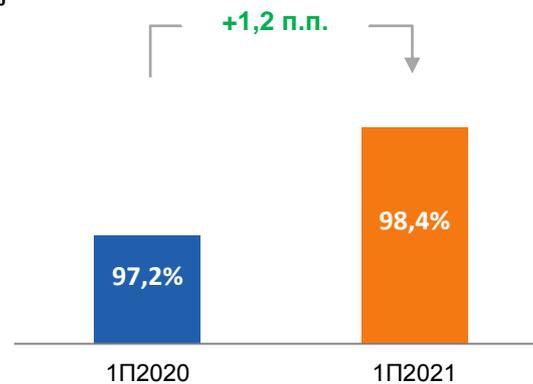
Размер клиентской базы

тыс. абонентов

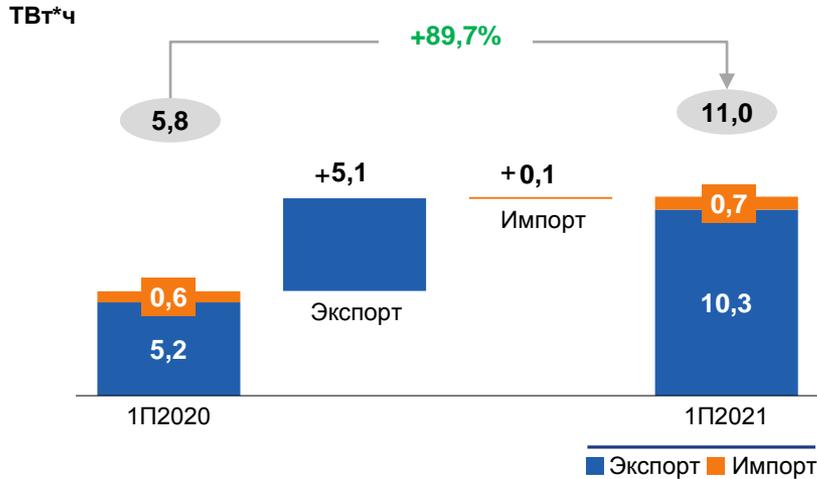


Уровень собираемости платежей по гарантирующим поставщикам

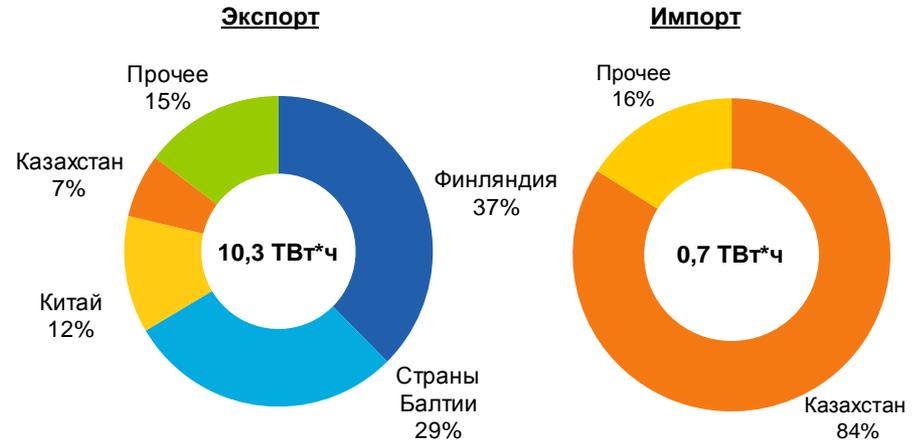
%



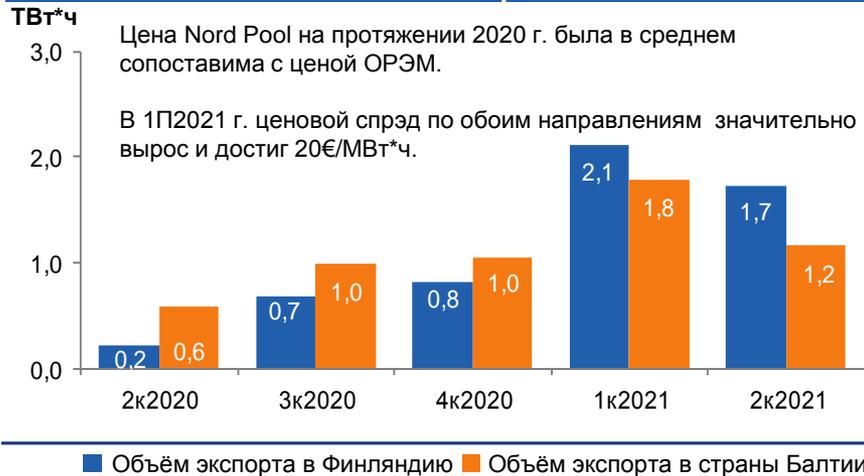
Объёмы экспортно-импортных операций



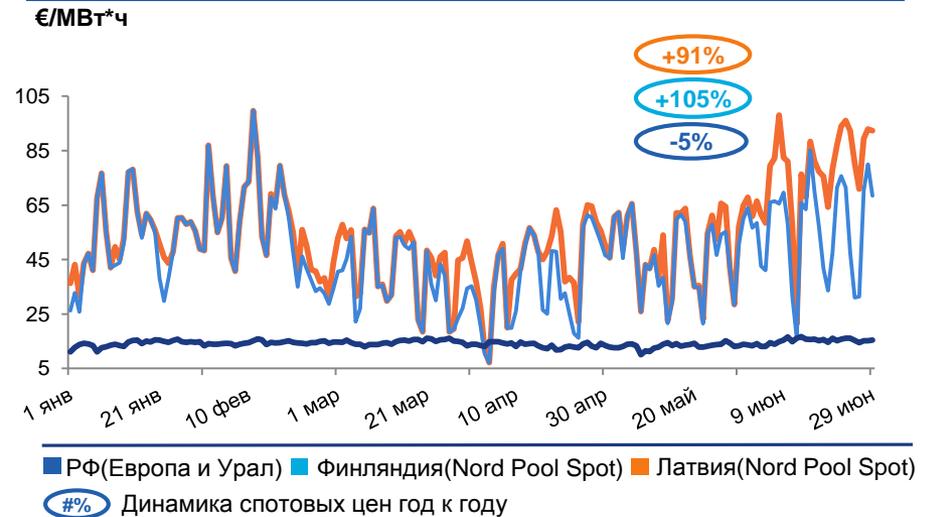
Структура экспорта/импорта за 1П2021 г.



Динамика экспорта электроэнергии по ключевым направлениям



Динамика спотовых цен на электроэнергию



*включает экспорт по направлениям Латвия и Литва



Результаты работы в 1П 2021 г.

- ✓ В 2021 была внедрена **Политика в области устойчивого развития**, включающая в себя политику по правам человека, по недискриминации, кодекс по работе с потребителями и политику по работе с поставщиками. Политика распространяется на все компании Группы
- ✓ В 2021 году **в третий раз** проведена верификация информации о прямых выбросах парниковых газов, содержащейся в Годовом отчёте (за 2020 год). Был разработан механизм расчёта косвенных выбросов парниковых газов (**Scope 2**)
- ✓ **Более расширенное раскрытие** показателей **GRI Standards** в рамках Годового отчёта за 2020 год
- ✓ Общество повторно интегрировало **Сообщение о Достигнутом прогрессе (COP UNGC)** в структуру Годового отчёта ПАО «Интер РАО» за 2020 год, получив одобрение от официальных лиц Глобального договора ООН
- ✓ **Осуществлена количественная оценка климатических рисков** Группы с применением методов имитационного моделирования, определены системные мероприятия по управлению климатическими рисками



Планы работы на 2021г.

- ✓ В целях содействия международным усилиям по борьбе с глобальными опасными климатическими явлениями и стихийными бедствиями Группа «Интер РАО» продолжила разрабатывать меры по предотвращению, адаптации и смягчению воздействия **климатического риска в соответствии с TCFD.**
- ✓ Проактивное **взаимодействие** с инициативами, рабочими группами в области устойчивого развития (РСПП, Минэкономразвития)
- ✓ Проведение обучающих семинаров и вебинаров **в области устойчивого развития** для сотрудников Группы «Интер РАО»

Оценка независимых рейтинговых агентств

Общество имеет статус **UN GC Advanced***

Общество привержено всем **17 ЦУР** ООН** и выделило **4 стратегически приоритетные ЦУР**, которые были внедрены в ключевые бизнес-процессы

Компания добилась значительного повышения рейтингов устойчивого развития таких ESG агентств, как **S&P Global, FTSE4Good**, а также получила статус **Leadership по анкете CDP (с оценкой A-)**



FTSE4Good

* На 31.06.2021г.

** Цели устойчивого развития



**ИНТЕР
РАО ЕЭС**

энергия без границ



II. Финансовые результаты по МСФО



Ключевые финансовые показатели

(млрд руб.)	1П2021	1П2020	Изменение
Выручка	566,2	476,7	+18,8%
Операционные расходы	505,6	440,4	+14,8%
Операционная прибыль	63,9	42,2	+51,3%
ЕБИТДА	80,9	61,4	+31,7%
Рентабельность по ЕБИТДА	14,3%	12,9%	+10,9%
Чистая прибыль	53,3	42,0	+26,8%
Капитальные расходы	12,7	7,4	+71,3%

(млрд руб.)	30.06.2021	31.12.2020	Изменение
Итого активы	909,6	865,2	5,1%
Итого капитал	655,1	616,1	6,3%
Кредиты и займы	15,1	3,1	в 4,9 раза
Обязательства по аренде⁽¹⁾	95,0	91,8	3,5%
Чистый долг⁽²⁾	-177,7	-233,6	-

Примечания:

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

(1) Включает долю обязательств в совместных предприятиях в размере 0,5 млрд рублей на 30.06.2021 (0,2 млрд руб. на 31.12.2020)

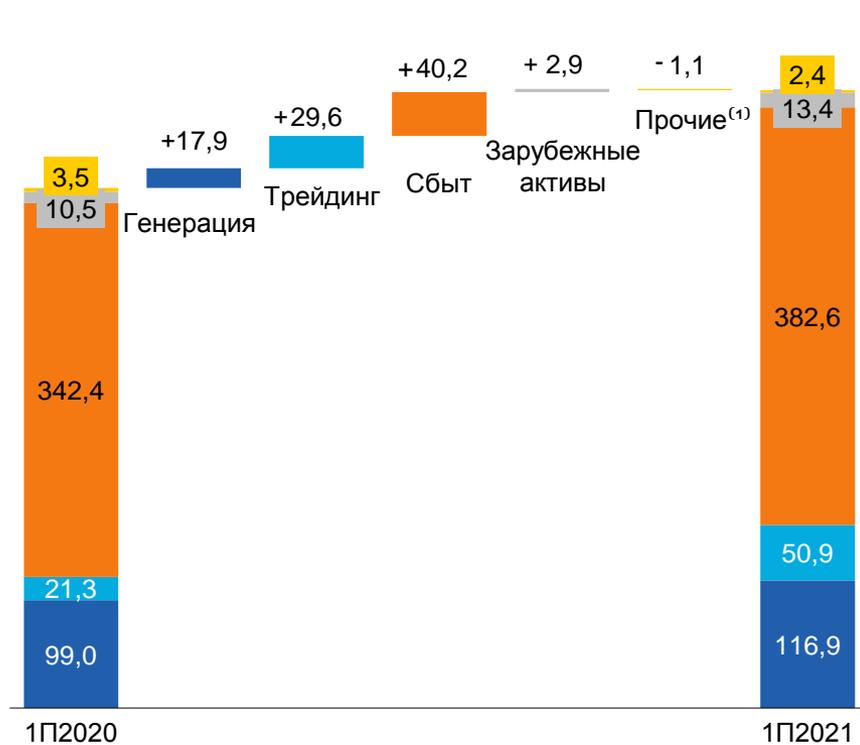
(2) С учётом депозитов со сроком от 3 до 12 месяцев в размере 37,4 млрд руб. на 30.06.2021 (147,4 млрд руб. на 31.12.2020) и обязательств по аренде (с учётом доли обязательств по аренде в совместных предприятиях) в размере 95,0 млрд руб. на 30.06.2021 (91,8 млрд руб. на 31.12.2020).

Динамика ключевых показателей

Динамика изменения выручки

млрд рублей

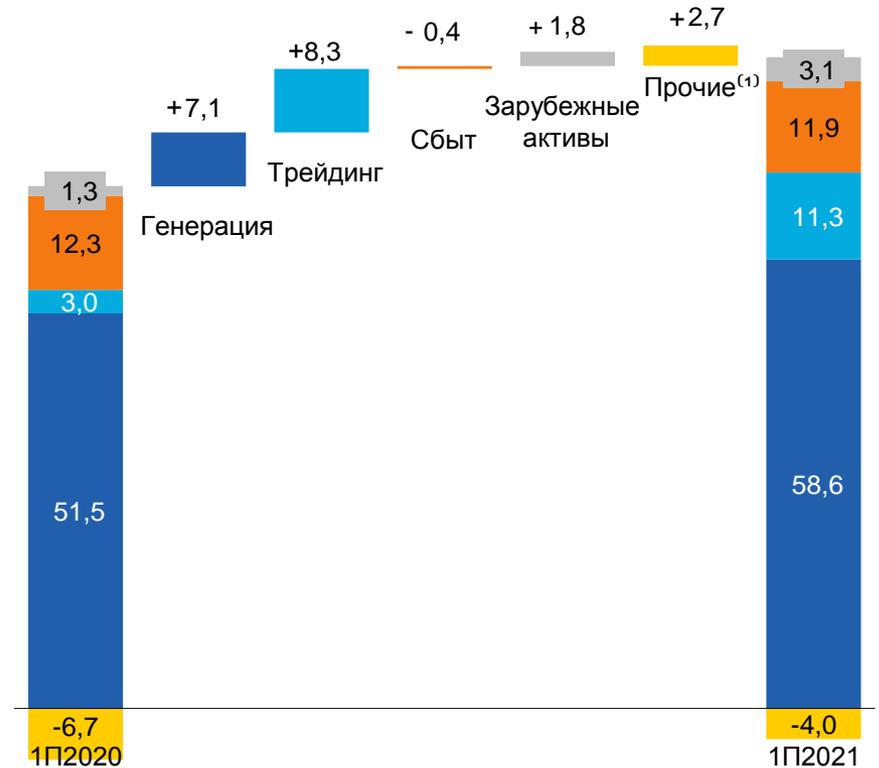
+18,8%



Динамика изменения EBITDA

млрд рублей

+31,7%



Примечание:

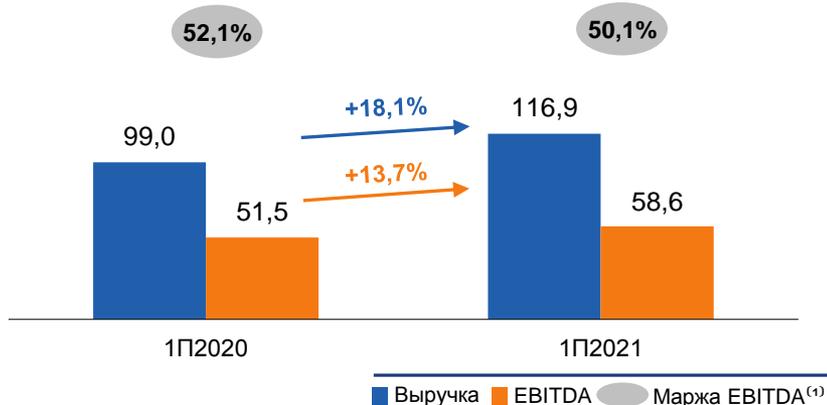
- здесь и далее в презентации Генерация включает в себя финансовые результаты сегментов «Электрогенерация» и «Теплогенерация»

(1) Включает сегменты «Инжиниринг» и «Корпоративный центр»

«Генерация» и «Сбыт»

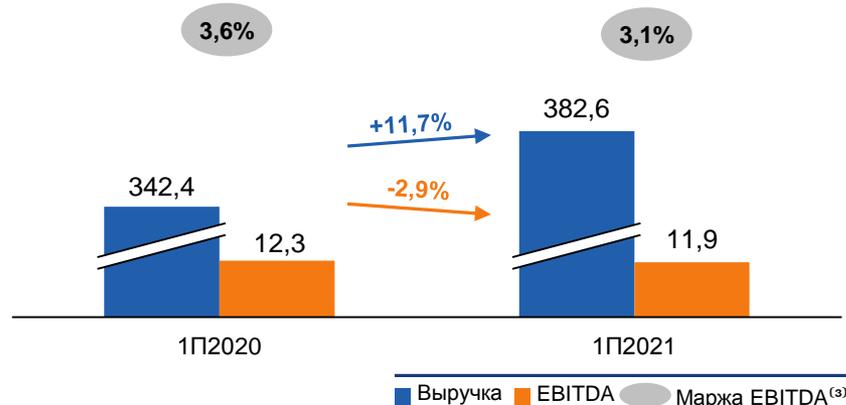
Генерация: выручка и EBITDA

млрд рублей



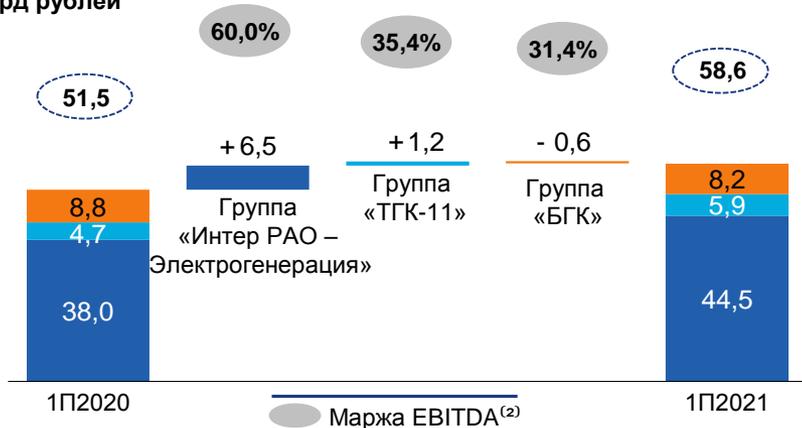
Сбыт: выручка и EBITDA

млрд рублей



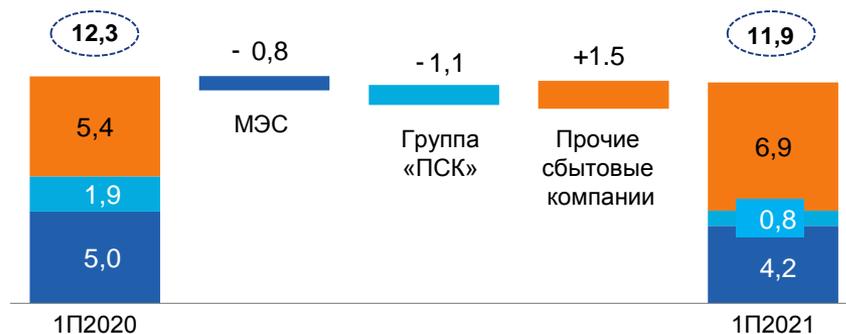
Генерация: доли компаний в EBITDA

млрд рублей



Сбыт: доли компаний в EBITDA

млрд рублей



(1) Показатель маржа EBITDA рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (37,8 млрд рублей за I полугодие 2021 года и 30,3 млрд рублей за I полугодие 2020 года)

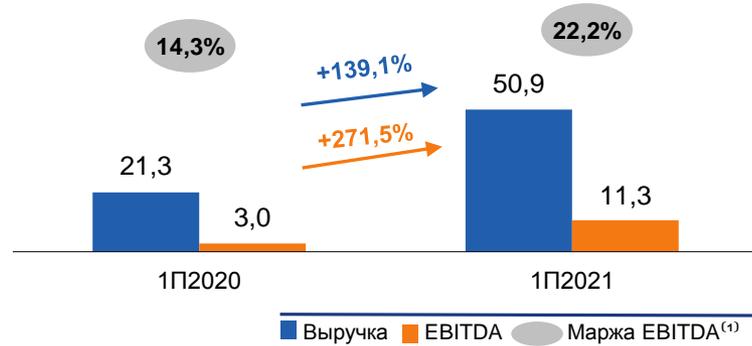
(2) Показатель маржа EBITDA рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки за I полугодие 2021 года (по Группе «Интер РАО – Электрогенерация» - 26,9 млрд рублей; по Группе «ТГК-11» - 3,6 млрд рублей; по Группе «БГК» - 7,3 млрд рублей)

(3) Показатель маржа EBITDA рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (1,0 млрд рублей за I полугодие 2021 года и 1,0 млрд рублей за I полугодие 2020 года)

«Трейдинг» и «Зарубежные активы»

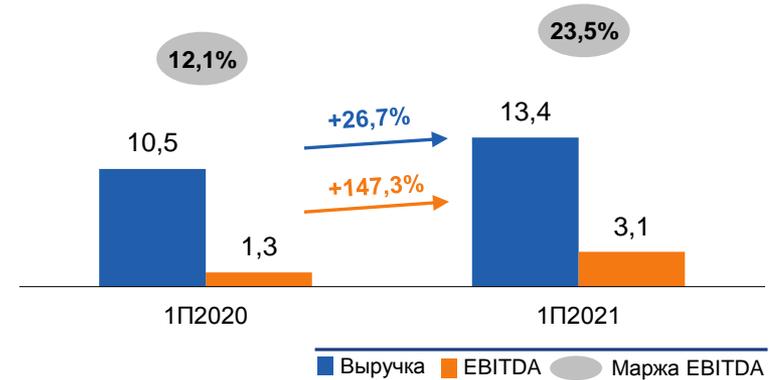
Трейдинг: выручка и EBITDA

млрд рублей



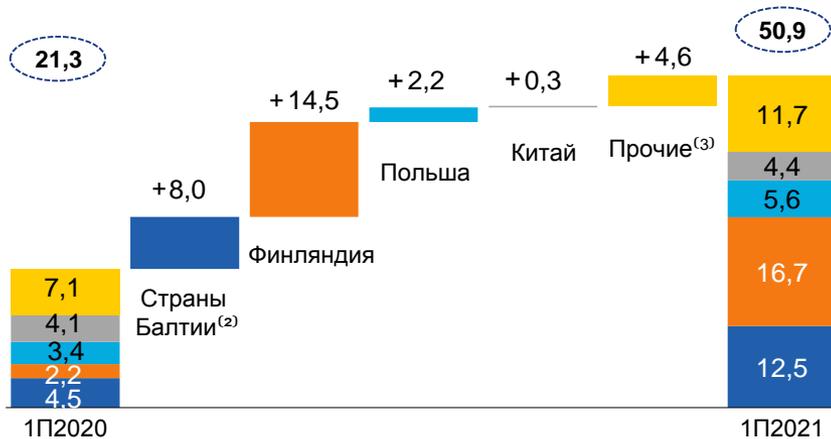
Зарубежные активы: выручка и EBITDA

млрд рублей



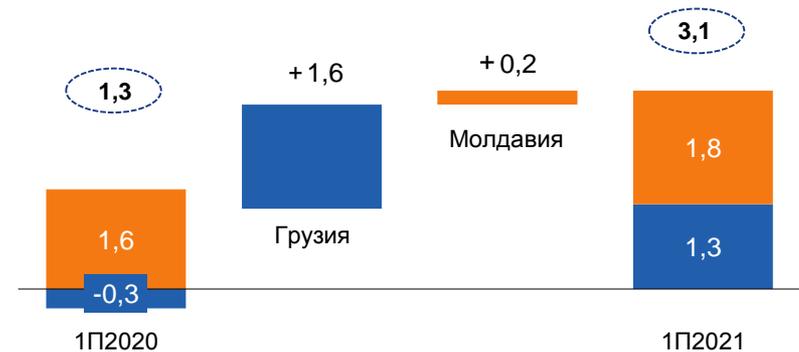
Трейдинг: доли стран в выручке

млрд рублей



Зарубежные активы: доли стран в EBITDA

млрд рублей



(1) Показатель «Маржа EBITDA» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки (0,6 млрд рублей за I полугодие 2020 года и 0,7 млрд рублей за I полугодие 2021 года)

(2) Включает результаты по направлениям Латвия и Литва

(3) Белоруссия, Грузия, Азербайджан, Монголия, Норвегия, Эстония и Казахстан и др.

Консолидированные операционные расходы

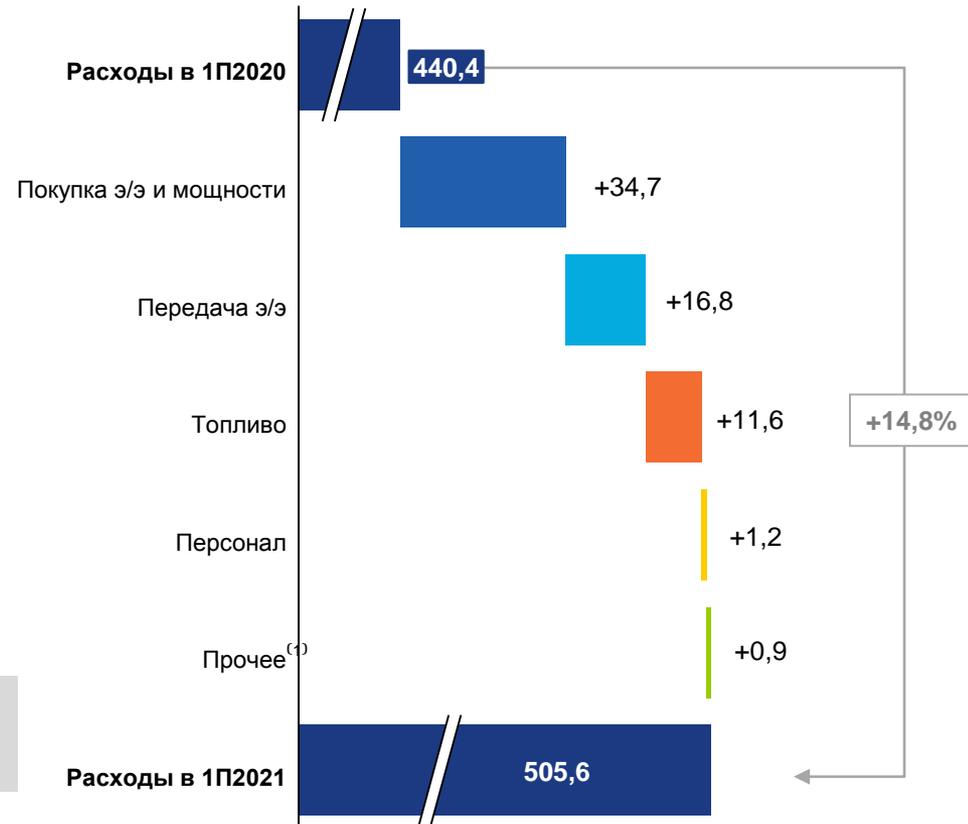
Структура операционных расходов



Консолидированные операционные расходы Группы «Интер РАО» за I полугодие 2021 года составили 505,6 млрд рублей

Динамика операционных расходов

млрд рублей

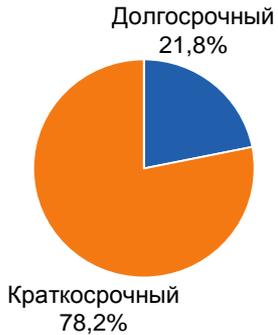


Темп роста консолидированной выручки Группы «Интер РАО» за I полугодие 2021 г. (+18,8% год к году) превысил темп роста консолидированных операционных расходов

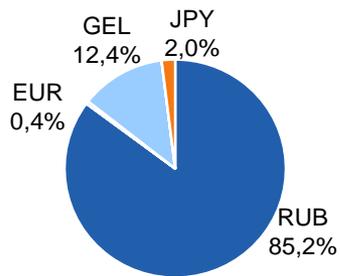
⁽¹⁾ Прочие расходы включают в себя амортизацию, резервы по сомнительной дебиторской задолженности, прочие резервы и другие операционные расходы

Структура кредитов и займов⁽¹⁾

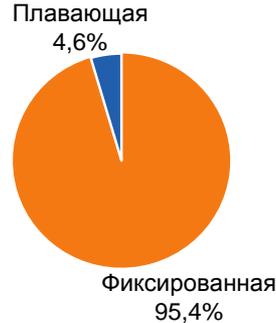
По сроку погашения



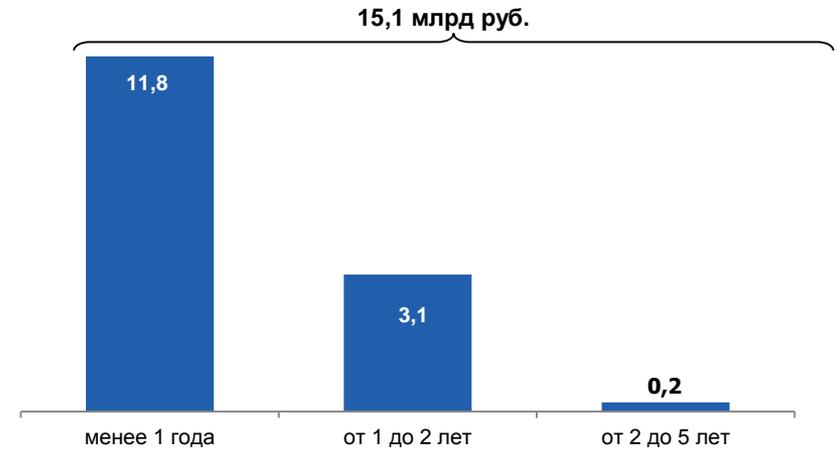
По валюте



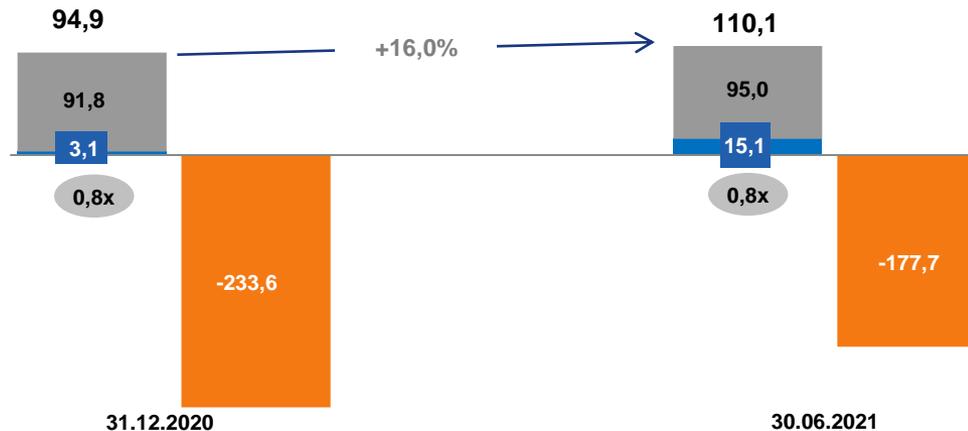
По процентным ставкам



Структура кредитов и займов по срокам погашения⁽¹⁾



Статистика по динамике долга⁽²⁾



млрд рублей

Кредиты и займы

Обязательства по аренде

Чистый долг Группы (с учётом обязательств по аренде)

Доля/ЕВITDA (с учётом обязательств по аренде)

(1) Без учёта доли долга в совместных предприятиях;

(2) Включает долю обязательств по аренде в совместных предприятиях на 30.06.2021 в размере 0,5 млрд руб. (на 31.12.2020 долю обязательств по аренде в СП в размере 0,2 млрд руб.) и депозиты со сроком погашения от 3 до 12 мес.



**ИНТЕР
РАО ЕЭС**

энергия без границ



Q&A сессия

