

29 февраля 2024 г., Москва

## Группа «Интер РАО» опубликовала консолидированные финансовые результаты по международным стандартам за 2023 год

Показатель, млрд рублей*	2023 год	2022 год	+/-
Выручка	1 359,8	1 265,0	7,5%
Операционные расходы	1 244,2	1 169,5	6,4%
Операционная прибыль	124,9	108,4	15,2%
Чистая прибыль/(убыток)	135,9	117,4	15,7%
<b>EBITDA</b>	182,4	183,3	-0,5%
Капитальные расходы	66,9	54,9	21,7%

Показатель, млрд рублей*	На 31.12.2023	На 31.12.2022	+/-
Совокупные активы	1 299,2	1 122,0	15,8%
Итого капитал	929,4	804,7	15,5%
Кредиты и займы	20,6	13,4	54,2%
Обязательства по аренде	86,7	90,4	-4,1%

\* — Анализ финансовых показателей приведён на основании данных консолидированной финансовой отчётности по МСФО, округлённых до млрд рублей с одним знаком после запятой. При этом процентные соотношения рассчитаны исходя из данных консолидированной финансовой отчётности по МСФО, выраженных в млн рублей.

На динамику финансовых результатов группы существенно повлияли следующие ключевые факторы и события:

- Повышение эффективности операционной деятельности сбытовых активов
- Рост энергопотребления в РФ

- Осуществление крупных инфраструктурных проектов для электросетевого комплекса Российской Федерации, а также консолидация энергомашиностроительных компаний в периметр Группы
- Благоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперёд (РСВ)
- Индексация тарифов на тепловую энергию
- Окончание действия договоров ДПМ по ряду объектов и реализация программы КОММод
- Переориентация экспортных поставок на восточное направление

## **ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

**Выручка Группы увеличилась на 7,5% (94,8 млрд рублей) и составила 1 359,8 млрд рублей.**

Лидер по росту выручки – **сбытовой сегмент**, выручка которого увеличилась на 74,2 млрд рублей (9,0%), до 902,6 млрд рублей. Позитивный эффект достигнут благодаря повышению эффективности операционной деятельности, тарифно-балансовым решениям и расширению клиентской базы.

**Выручка в сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации»** увеличилась относительно сопоставимого периода на 10,0 млрд рублей (6,6%), до 161,6 млрд рублей. Рост выручки от продажи электроэнергии достигнут за счёт увеличения выработки на фоне роста цен на РСВ в первой и второй ценовой зонах. При этом окончание сроков действия ДПМ по Уренгойской ГРЭС, Южноуральской ГРЭС, Черепетской ГРЭС, а также вывод в модернизацию в рамках программы КОММод блоков на Ириклинской ГРЭС, Костромской ГРЭС, Гусиноозерской ГРЭС привели к снижению выручки от продажи мощности.

**В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации»** выручка возросла на 7,3 млрд рублей (8,2%) и составила 96,4 млрд рублей. Рост показателя вызван тарифно-балансовыми решениями, увеличением цены электроэнергии на РСВ и началом действия договора КОММод по блоку №3 Кармановской ГРЭС.

**Сегмент «Инжиниринг»** продемонстрировал рост выручки на 12,6 млрд рублей (на 20,0%) по сравнению с результатом за 2022 год, до 75,7 млрд рублей. Группа наращивает показатели в рамках осуществления крупных проектов для электросетевого комплекса Российской Федерации.

Выручка **сегмента «Энергомашиностроение»** за отчётный период составила 14,0 млрд рублей (рост на 12,4 млрд рублей) и представлена результатами деятельности компаний, приобретённых в октябре 2022 года и июле 2023 года.

Выручка **сегмента «Трейддинг»** составила по итогам 2023 года 54,8 млрд рублей. В январе - мае 2022 года на фоне благоприятной конъюнктуры на бирже Nord Pool экспорт электроэнергии осуществлялся в направлении Финляндии и стран Балтии, и выручка за сопоставимый период составила 96,9 млрд рублей. В отчётном периоде наблюдается переориентация экспортных поставок в азиатские страны.

**Операционные расходы увеличились по сравнению с сопоставимым периодом на 74,7 млрд рублей (6,4%) и составили 1 244,2 млрд рублей.**

**Расходы на услуги по передаче электроэнергии** возросли на 35,6 млрд рублей (12,5%) по сравнению с сопоставимым периодом в связи с тарифно-балансовыми решениями и ростом объёмов поставок потребителям гарантирующих поставщиков в сбытовом сегменте.

**Расходы на технологическое топливо** увеличились на 23,3 млрд рублей (17,1%), до 159,8 млрд рублей, как под воздействием роста цен на уголь и газ, так и за счёт увеличения выработки электроэнергии.

**Расходы на покупную электроэнергию и мощность** по отношению к сопоставимому периоду увеличились на 8,7 млрд рублей (1,8%), составив 497,9 млрд рублей. Рост расходов в сегменте «Сбыт», который произошёл под воздействием увеличения цен на РСВ и роста энергопотребления, был частично нивелирован за счёт компаний трейдингового сегмента и был связан с приостановкой экспорта в Финляндию и страны Балтии с мая 2022 года.

**Показатель операционной доходности EBITDA составил 182,4 млрд рублей, снизившись на 0,5% по сравнению с результатом 2022 года, который составлял 183,3 млрд рублей.**

Снижение показателя в сегменте «Трейддинг» было нивелировано ростом в сегментах «Инжиниринг», «Энергомашиностроение» и «Сбыт в Российской Федерации».

**Показатель EBITDA сегмента «Трейддинг»** за 2023 год составил 4,7 млрд рублей и представлен в основном результатами поставок в восточном направлении. В

сопоставимом периоде показатель EBITDA составил 31,8 млрд рублей и сформировался за счёт поставок в Финляндию и страны Балтии.

Показатель EBITDA **сегмента «Сбыт в Российской Федерации»** увеличился на 12,7 млрд рублей (33,1%), до 50,9 млрд рублей, за счёт повышения эффективности операционной деятельности, приёму на обслуживание новых абонентов и благодаря тарифно-балансовым решениям на 2023 год.

**В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации»** показатель EBITDA уменьшился на 1,2 млрд рублей, или 5,3%, до 22,0 млрд рублей. Сдерживающим фактором стало окончание действия ДПМ ПГУ-90 Омской ТЭЦ-3 и переводом её мощности в КОМ с 01.01.2023 в совокупности с продлением планового ремонта и ростом цен на топливо.

При этом серьёзное влияние оказали тарифно-балансовые решения в части тепловой энергии, а также рост тарифа ДПМ Затонской ТЭЦ и начало поставки мощности после модернизации энергоблока №3 Кармановской ГРЭС в рамках реализации проекта КОММод.

**В сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации»** показатель EBITDA снизился на 0,9 млрд рублей (-1,1%), до 79,6 млрд рублей. Основной причиной стало окончание действия ДПМ Уренгойской, Южноуральской и Черепетской ГРЭС, вывод в модернизацию в рамках программы КОММод блоков на Ириклинской, Костромской и Гусиноозёрской ГРЭС, а также рост цен на топливо.

Показатель EBITDA **сегмента «Инжиниринг»** по сравнению с итогами сопоставимого периода увеличился на 6,3 млрд рублей, до 18,2 млрд рублей (компании сегмента осуществляют новые инфраструктурные проекты для электросетевого комплекса Российской Федерации).

Вклад в показатель EBITDA со стороны **сегмента «Энергомашиностроение»** за 2023 год составил 4,1 млрд рублей и сформировался за счёт компаний, вошедших в периметр Группы в октябре 2022 года и июле 2023 года.

Показатель EBITDA **сегмента «Зарубежные активы»** по сравнению с сопоставимым периодом прошлого года увеличился на 4,7 млрд рублей (59,4%) и составил 12,5 млрд рублей. Драйвером роста стало как увеличение полезного отпуска электроэнергии, так и эффект от укрепления курсов валют относительно рубля.

**Чистая прибыль за 2023 год составила 135,9 млрд рублей, увеличившись на 18,5 млрд рублей (15,7%) по сравнению с результатами 2022 года.**