

28 февраля 2025, Москва

Группа «Интер РАО» опубликовала консолидированные финансовые результаты по международным стандартам за 2024 год

Показатель, млрд рублей*	2024 год	2023 год	+/-
Выручка	1 548,4	1 359,8	13,9%
Операционные расходы	1 450,3	1 244,2	16,6%
Операционная прибыль	108,0	124,9	-13,5%
Чистая прибыль	147,5	135,9	8,5%
ЕВИТДА	173,3	182,4	-5,0%
Капитальные расходы	115,0	66,9	72,0%

Показатель, млрд рублей*	На 31.12.2024	На 31.12.2023	+/-
Совокупные активы	1 461,0	1 299,2	12,5%
Итого капитал	1 039,1	929,4	11,8%
Кредиты и займы	16,5	20,6	-20,0%
Обязательства по аренде	87,4	86,7	0,8%

* — Анализ финансовых показателей приведён на основании данных консолидированной финансовой отчетности ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций по МСФО, округлённых до млрд рублей с одним знаком после запятой. При этом процентные соотношения рассчитаны исходя из данных консолидированной финансовой отчетности ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций по МСФО, выраженных в млн рублей.

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

- Рост энергопотребления в Российской Федерации;
- Осуществление крупных инфраструктурных проектов для электроэнергетической отрасли Российской Федерации;
- Приобретение компаний в сегменте «Энергомашиностроение» и расширение географии присутствия Группы в сбытовом сегменте;
- Благоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперёд (РСВ);
- Окончание действия договоров о предоставлении мощности (ДПМ) по ряду объектов и реализация программы модернизации тепловой энергетики (КОММод).

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

Выручка Группы увеличилась на 13,9% (188,6 млрд рублей) и составила 1 548,4 млрд рублей.

Лидер по росту – **сбытовой сегмент**, выручка которого увеличилась на 110,5 млрд рублей (12,2%), до 1 013,1 млрд рублей. Позитивный эффект достигнут за счёт роста полезного отпуска, расширения клиентской базы, индексации тарифов с 01 июля 2024 года и приобретения в феврале 2024 года двух гарантирующих поставщиков: АО «Екатеринбургэнергосбыт» и АО «Псковэнергосбыт».

В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации» выручка возросла на 8,6 млрд рублей (9,0%) и составила 105,0 млрд рублей. Рост показателя вызван увеличением цены электроэнергии на РСВ, ростом полезного отпуска тепловой энергии, а также включением с 01 января 2024 года инвестиционной составляющей в тариф в рамках реализации проекта КОММод по блоку №3 Кармановской ГРЭС. Частично сдерживающим фактором стал вывод ряда блоков в модернизацию и ремонт.

Выручка в сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации» возросла относительно сопоставимого периода на 11,1 млрд рублей (6,8%), до 172,6 млрд рублей. Положительный эффект от роста выработки и увеличения цен на РСВ, а также ввода мощностей в секторе КОММод был частично нивелирован снижением выручки в секторе ДПМ в связи с окончанием сроков действия договоров по Южноуральской и Черепетской ГРЭС, Джубгинской ТЭС, а также в результате вывода в модернизацию и ремонт ряда блоков на станциях сегмента.

Сегмент «Инжиниринг» продемонстрировал рост выручки на 22,5 млрд рублей (29,7%) по сравнению с результатом 2023 года, до 98,3 млрд рублей. Группа наращивает показатели в рамках осуществления крупных проектов для электроэнергетической отрасли Российской Федерации.

Выручка **сегмента «Энергомашиностроение»** за отчётный период составила 42,5 млрд рублей (рост на 28,5 млрд рублей, или в 3,0 раза) и в основном сформирована компаниями, производящими и реализующими турбины, высоковольтные трансформаторы, генераторы, а также котельное оборудование и запасные части. Рост показателя в значительной степени достигнут за счёт расширения периметра Группы за период с III квартала 2023 года по IV квартал 2024 года.

Выручка *сегмента «Трейдинг»* по итогам 2024 года увеличилась на 4,6 млрд рублей, или 8,5% относительно сопоставимого периода, составив 59,5 млрд рублей. Рост выручки по направлениям Казахстана, Монголии и Киргизии был частично нивелирован за счёт сокращения объёмов поставок в Китай по причине дефицита мощности на Дальнем Востоке.

Операционные расходы увеличились по сравнению с сопоставимым периодом на 206,1 млрд рублей (16,6%) и составили 1 450,3 млрд рублей.

Расходы на приобретение электроэнергии и мощности по отношению к сопоставимому периоду увеличились на 65,5 млрд рублей (13,2%) и составили 563,4 млрд рублей. Основной источник роста – увеличение объёмов закупки электроэнергии бытовыми компаниями в соответствии с растущим спросом со стороны потребителей, а также приобретение в феврале 2024 года двух гарантирующих поставщиков: АО «Екатеринбургэнергосбыт» и АО «Псковэнергосбыт».

Расходы на услуги по передаче электроэнергии возросли на 42,5 млрд рублей (13,2%), до 363,2 млрд рублей, по сравнению с сопоставимым периодом в связи с тарифно-балансовыми решениями и ростом объёмов поставок гарантирующими поставщиками в бытовом сегменте.

Расходы на топливо увеличились на 18,9 млрд рублей (11,8%), до 178,7 млрд рублей, как под воздействием роста цен на топливо, так и за счёт увеличения выработки электроэнергии.

Расходы на *прочие материалы производственного назначения* возросли на 22,1 млрд рублей, или 54,0%, до 63,1 млрд рублей. Рост преимущественно связан с деятельностью компаний сегментов «Инжиниринг» и «Энергомашиностроение», в том числе строительством объектов электроэнергетики и расширением периметра Группы в период с III квартала 2023 года по IV квартал 2024 года.

Показатель операционной доходности EBITDA составил 173,3 млрд рублей, снизившись на 9,1 млрд рублей, или 5,0%, по сравнению с результатом сопоставимого периода.

В сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации» показатель EBITDA снизился на 17,1 млрд рублей (21,5%), до 62,5 млрд рублей. Основной причиной стало окончание действия договоров о предоставлении мощности (ДПМ) с переходом мощности в КОМ энергоблоков на Южноуральской ГРЭС, Черепетской ГРЭС и Джубгинской ТЭС, вывод в модернизацию и ремонт энергоблоков на ряде электростанций, а также рост цен на топливо. При этом позитивное влияние оказало увеличение выработки электроэнергии в условиях повышения рентабельности и востребованности генерации при благоприятной ценовой конъюнктуры ОРЭМ, а также начало

поставки модернизированной мощности Гусиноозёрской, Ириклинской, Костромской и Пермской ГРЭС в рамках КОММод.

В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации» показатель EBITDA уменьшился на 2,0 млрд рублей, или 9,1%, до 20,0 млрд рублей. Негативное влияние от вывода блоков в модернизацию и ремонт, а также роста цен на топливо было частично нивелировано ростом цен на РСВ, увеличением полезного отпуска тепловой энергии, а также включением с 01 января 2024 года инвестиционной составляющей в тариф в рамках реализации проекта КОММод по блоку №3 Кармановской ГРЭС.

Показатель EBITDA **сегмента «Сбыт в Российской Федерации»** увеличился на 6,0 млрд рублей (11,9%), до 56,9 млрд рублей. Рост маржинальности по энергосбытовой деятельности (положительное влияние динамики сбытовых надбавок и объёмов потребления) был частично нивелирован увеличением условно-постоянных расходов.

Показатель EBITDA **сегмента «Зарубежные активы»** по сравнению с сопоставимым периодом прошлого года уменьшился на 4,4 млрд рублей (35,1%) и составил 8,1 млрд рублей. Основной причиной уменьшения показателя стало замедление роста отпускных тарифов на фоне совокупного роста полезного отпуска и потребления электроэнергии в странах присутствия Группы.

Показатель EBITDA **сегмента «Инжиниринг»** по сравнению с итогами сопоставимого периода увеличился на 2,6 млрд рублей (14,1%), до 20,8 млрд рублей. Компании сегмента осуществляют новые инфраструктурные проекты для электроэнергетической отрасли Российской Федерации.

Вклад в показатель EBITDA со стороны **сегмента «Энергомашиностроение»** за 2024 год составил 15,1 млрд рублей, увеличившись в 3,7 раза относительно сопоставимого периода, и сформировался в основном за счёт компаний, выпускающих турбины, высоковольтные трансформаторы, генераторы, а также котельное оборудование и запасные части, в том числе благодаря расширению периметра Группы в период с III квартала 2023 года по IV квартал 2024 года.

Показатель EBITDA сегмента «Трейдинг» за 2024 год составил 5,2 млрд рублей, что на 0,4 млрд рублей, или 8,8%, больше итогов сопоставимого периода. Рост маржинальности поставок в Казахстан был частично нивелирован эффектом от снижения объёмов поставок в Китай по причине дефицита мощности на Дальнем Востоке.

Чистая прибыль за 2024 год составила 147,5 млрд рублей, увеличившись на 11,5 млрд рублей (8,5%) по сравнению с результатами сопоставимого периода.

#

Группа «Интер РАО» является одним из крупнейших российских многопрофильных энергохолдингов, в состав которого входят предприятия следующих сегментов: генерация электрической и тепловой энергии, энерготрейдинг, розничная торговля электроэнергией, энергетическое машиностроение, инжиниринг и энергетическое строительство, отраслевые информационные технологии и др.