******

**1 декабря 2023 г., Москва**

**Группа «Интер РАО» опубликовала промежуточные консолидированные финансовые результаты по международным стандартам за 9 месяцев 2023 года**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель*,* млрд рублей\*** | **9 месяцев 2023 года** | **9 месяцев 2022 года** | **+/-** | |
| Выручка | 969,2 | 903,4 | +7,3% | |
| Операционные расходы | 879,0 | 810,2 | +8,5% | |
| Операционная прибыль | 95,7 | 103,2 | -7,3% | |
| Чистая прибыль/(убыток) | 97,2 | 102,3 | -5,0% | |
| **EBITDA** | 127,3 | 133,2 | -4,5% | |
| Капитальные расходы | 35,5 | 30,5 | +16,4% | |
|  | | | | | | |
| **Показатель,млрд рублей\*** | | **На 30.09.2023** | **На 31.12.2022** | **+/-** |
| Совокупные активы | | 1 222,3 | 1 122,0 | +8,9% |
| Итого капитал | | 893,6 | 804,7 | +11,0% |
| Кредиты и займы | | 19,4 | 13,4 | +45,1% |
| 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 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 энергоресурсы,
* Окончание действия договоров ДПМ по ряду объектов,
* Переориентация экспортных поставок на восточное направление

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

**Выручка Группы увеличилась на 7,3% (65,8 млрд рублей) и составила**

**969,2 млрд рублей.**

Лидер по росту выручки – ***сбытовой сегмент,*** выручка которого увеличилась на 59,5 млрд рублей (9,9%), до 658,8 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 8,5 млрд рублей (7,8%), до 118,1 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 привело к снижению выручки от продажи мощности.

**В сегменте *«Теплогенерация в Российской Федерации»*** выручка возросла на 6,5 млрд рублей (10,7%) и составила 66,9 млрд рублей. Роста показателя вызван индексацией тарифов на тепловую энергию и увеличением цены электроэнергии на РСВ.

***Сегмент «Инжиниринг»*** продемонстрировал рост выручки на 14,2 млрд рублей (на 60,0%) по сравнению с результатом за 9 месяцев 2022 года, до 37,9 млрд рублей. Группа наращивает показатели в рамках осуществления крупных проектов для электросетевого комплекса Российской Федерации.

Выручка ***сегмента «Энергомашиностроение»*** за отчётный период составила 7,4 млрд рублей (рост на 7,2 млрд рублей) и представлена результатами деятельности компаний, приобретенных в октябре 2022 года и июле 2023 года.

Выручка ***сегмента «Трейдинг»*** составила по итогам 9 месяцев 2023 года 42,4 млрд рублей. В январе - мае 2022 года на фоне благоприятной конъюнктуры на бирже Nord Pool экспорт электроэнергии осуществлялся в направлении Финляндии и стран Балтии, выручка составила 84,7 млрд рублей. В отчётном периоде наблюдается переориентация экспортных поставок в азиатские страны.

**Операционные расходы увеличились по сравнению с сопоставимым периодом на 68,9 млрд рублей (8,5%) и составили 879,0 млрд рублей.**

***Расходы на услуги по передаче электроэнергии*** возросли на 28,7 млрд рублей (13,7%) по сравнению с сопоставимым периодом в связи с индексацией тарифов и ростом объёмов поставок потребителям гарантирующих поставщиков в сбытовом сегменте.

***Расходы на*** ***технологическое топливо*** увеличились на 17,4 млрд рублей (18,0%), до 114,2 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 3,7 млрд рублей (1,0%), составив 361,6 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 EBITDA составил 127,3 млрд рублей, уменьшившись по сравнению с показателем 9 месяцев 2022 года на 5,9 млрд рублей, или 4,5%.**

Снижение показателя произошло за счёт результатов сегмента «Трейдинг».

***Показатель EBITDA сегмента «Трейдинг»*** за 9 месяцев 2023 года составил 3,9 млрд рублей и представлен в основном результатами поставок в восточном направлении. В сопоставимом периоде показатель EBITDA составил 31,3 млрд рублей и сформировался за счёт поставок в Финляндию и страны Балтии.

Показатель EBITDA ***cегмента «Сбыт в Российской Федерации»*** увеличился на 10,8 млрд рублей (41,1%) до 36,9 млрд рублей как за счёт повышения эффективности операционной деятельности, включая приём на обслуживание новых абонентов и тарифно-балансовым решениям на 2023 год.

***В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации»*** показатель EBITDA увеличился на 0,7 млрд рублей, или 4,5%, до 15,2 млрд рублей. Положительное влияние оказала индексация тарифов на тепловую энергию, а также рост тарифа ДПМ Затонской ТЭЦ и начало поставки мощности после модернизации энергоблока №3 Кармановской ГРЭС в рамках реализации проекта КОММод. Частично нивелирующим рост показателя фактором стало окончание действия договора ДПМ по ПГУ-90 Омской ТЭЦ-3 и переводом мощности в КОМ с 01.01.2023 в совокупности с ростом цен на топливо, опережающим динамику цен на РСВ.

***В сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации»*** показатель EBITDA снизился на 2,6 млрд рублей (-4,3%), до 58,1 млрд рублей. Основной причиной стало окончание действия договоров ДПМ Уренгойской ГРЭС, Южноуральской ГРЭС и Черепетской ГРЭС, а также рост цен на топливо, опережающий динамику цен на РСВ.

Показатель EBITDA ***сегмента «Инжиниринг»*** по сравнению с итогами сопоставимого периода увеличился на 5,8 млрд рублей. Компании сегмента осуществляют новые инфраструктурные проекты для электросетевого комплекса Российской Федерации.

Вклад в показатель EBITDA со стороны ***сегмента «Энергомашиностроение»*** за 9 месяцев 2023 года составил 1,5 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 3,5 млрд рублей (52,7%) и составил 10,2 млрд рублей. Драйвером роста стало как увеличение полезного отпуска электроэнергии, так и эффект от укрепления курсов валют относительно рубля.

**Чистая прибыль за 9 месяцев 2023 года составила 97,2 млрд рублей, снизившись на 5,1 млрд рублей, (5,0%), по сравнению c результатами 9 месяцев 2022 года.**