

1 марта 2021 г., Москва

## Группа «Интер РАО» опубликовала консолидированную финансовую отчётность по международным стандартам за 2020 год

Показатель, млрд рублей*	За 2020 год	За 2019 год	+/-
Выручка	986,3	1 032,1	-4,4%
Операционные расходы	915,1	945,9	-3,3%
Операционная прибыль	80,5	98,3	-18,1%
Чистая прибыль	75,5	81,9	-7,9%
<b>ЕБИТДА</b>	122,3	141,5	-13,6%
Капитальные расходы	28,5	24,5	16,7%

Показатель, млрд рублей*	На 31.12.2020	На 31.12.2019	+/-
Совокупные активы	865,2	751,0	15,2%
Итого капитал	616,1	552,8	11,5%
Кредиты и займы	3,1	3,3	-8,0%
Обязательства по аренде	91,8	57,5	59,6%
Чистый долг <sup>1</sup>	-233,6	-196,5	18,9%

\* — 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.

<sup>1</sup> С учётом депозитов со сроком от 3 до 12 месяцев и обязательств по аренде (с учётом доли обязательств по аренде в совместных предприятиях).

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

- Сокращение объёма экспортных поставок электроэнергии и снижение цен на рынке Nord Pool в трейдинговом сегменте Группы;
- Снижение деловой активности в связи с введением ограничительных мер для борьбы с распространением коронавируса;
- Конъюнктура на рынке на сутки вперёд (PCB) – вследствие повышенной приточности и запасов гидроресурсов выросла загрузка ГЭС в ЕЭС России за счёт разгрузки тепловой генерации Системным оператором;
- Окончание сроков действия договоров о предоставлении мощности (ДПМ) по ряду генерирующих объектов;
- Ослабление курса рубля относительно доллара США и евро.

## **КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

**Выручка Группы снизилась на 4,4% (45,8 млрд рублей) и составила 986,3 млрд рублей.**

Основное влияние на снижение показателя оказали сегменты **«Трейдинг в Российской Федерации и Европе»** и **«Электрогенерация в Российской Федерации»**

Выручка **сегмента «Трейдинг в Российской Федерации и Европе»** уменьшилась на 23,2 млрд рублей (30,7%) относительно сопоставимого периода и составила за 2020 год 52,5 млрд рублей. Основное снижение объёмов и цен реализации произошло на направлениях Финляндии и Литвы из-за аномально низких цен на бирже Nord Pool, сформировавшихся под воздействием пандемии коронавируса на экономику европейских стран, тёплой зимы в Северной Европе, высокой выработки возобновляемых источников энергии и, как следствие, превышения предложения над спросом в течение 2020 года. Смягчить воздействие негативных факторов позволило снижение курса рубля относительно евро в течение 2020 года.

Снижение выручки **в сегментах «Электрогенерация в Российской Федерации»** и **«Теплогенерация в Российской Федерации»** на 13,9 млрд рублей (9,8%) и 3,6 млрд рублей (4,6%) соответственно произошло вследствие климатического фактора: высокие температуры в зимний период 2019-2020 гг. привели к снижению энергопотребления и одновременно к росту выработки в гидроэнергетике из-за рекордного притока воды в водохранилища. В результате на ОРЭМ значительно возрос объём предложения и снизились цены на рынке на сутки вперед. Введение ограничительных мер для борьбы с коронавирусной инфекцией также негативно сказалось на объёмах энергопотребления.

**В сегменте «Зарубежные активы»** выручка снизилась на 1,2 млрд рублей (5,0%) и составила 22,8 млрд рублей. Определяющий негативный эффект получен из-за отсутствия выручки от станции Trakya Elektrik в Турецкой Республике вследствие окончания действия договора эксплуатации станции в 2019 году. При этом Молдавская ГРЭС показала положительную динамику за счёт увеличения объёмов и цен поставок, а также в связи с ослаблением курса рубля.

**В бытовом сегменте** выручка увеличилась на 1,5 млрд рублей (0,2%), до 694,9 млрд рублей. Эффект от увеличения бытовых надбавок и полезного отпуска физическим лицам был уравновешен сокращением полезного отпуска юридическим лицам в условиях ограничительных мер для борьбы с распространением коронавирусной инфекции.

**Операционные расходы снизились по сравнению с сопоставимым периодом на 30,8 млрд рублей (3,3%) и составили 915,1 млрд рублей.**

Снижение **расходов на покупную электроэнергию и мощность** на 6,1 млрд рублей (1,5%) по сравнению с сопоставимым периодом, до 408,1 млрд рублей, обусловлено как снижением объёмов экспорта электроэнергии по направлению Финляндии и Литвы, так и снижением энергопотребления и цен на ОРЭМ.

**Расходы на технологическое топливо** сократились на 14,8 млрд рублей (11,9%), до 109,3 млрд рублей, преимущественно за счёт сокращения выработки станциями АО «Интер РАО – Электрогенерация» в условиях неблагоприятной конъюнктуры на ОРЭМ.

**Показатель EBITDA составил 122,3 млрд рублей, снизившись по сравнению с показателем 2019 года на 13,6%.**

**В сегменте «Трейдинг в Российской Федерации и Европе»** показатель EBITDA снизился на 10,1 млрд рублей (56,6%) и составил по итогам 2020 года 7,8 млрд рублей. Сокращение показателя вызвано падением цен и объёмов реализации электроэнергии в направлениях Финляндии и Литвы в связи с неблагоприятной конъюнктурой на бирже Nord Pool. Смягчить негативный эффект позволило ослабление курса рубля относительно евро.

**В сегменте «Электрогенерация в Российской Федерации»** показатель EBITDA снизился на 3,1 млрд рублей (3,9%), до 76,3 млрд рублей. Уменьшение показателя произошло из-за снижения выработки электроэнергии, а также объёмов поставки мощности в секторе ДПМ в связи с окончанием срока действия ДПМ блока №3 Каширской ГРЭС и блока №3 Сочинской ТЭС. Кроме того, в связи с ремонтом снизился объём фактически оплачиваемой мощности блока №1 Южноуральской ГРЭС-2. При

этом возросла средняя цена поставки мощности в результате применения к цене за мощность оплаты дельты ДПМ по Южноуральской ГРЭС-2, Черепетской ГРЭС и Джубгинской ТЭС.

**В сегменте «Теплогенерация в Российской Федерации»** показатель EBITDA увеличился на 0,3 млрд рублей (1,6%), до 19,9 млрд рублей, в результате разнонаправленных изменений. Рост показателя за счёт перемаркировки Кармановской ГРЭС с 01.01.2020 и признания дохода от штрафов и пеней был частично нивелирован снижением из-за окончания срока действия ДПМ на Томской ГРЭС-2, а также снижения объёмов и цен реализации электроэнергии в Омской и Томской областях.

Показатель EBITDA **сегмента «Сбыт в Российской Федерации»** уменьшился на 1,4 млрд рублей (5,4%) и составил 24,4 млрд рублей. Положительный эффект по итогам тарифно-балансовых решений на 2020 год был нивелирован эффектом высокой базы в результате улучшения платёжеспособности некоторых контрагентов в 2019 году.

Показатель EBITDA **сегмента «Зарубежные активы»** по сравнению с сопоставимым периодом прошлого года снизился на 4,0 млрд рублей (56,0%) и составил 3,1 млрд рублей. Эффекты, связанные с завершением проекта Тракуа Elektrik, а также ухудшение результатов сегмента «Грузия» из-за превышения темпов роста тарифов на покупную электроэнергию над темпами роста отпускных тарифов, были частично нивелированы результатами сегмента «Молдавия», которые удалось улучшить за счёт увеличения цен и объёмов поставок в условиях ослабления рубля.

**Чистая прибыль снизилась относительно сопоставимого периода на 6,5 млрд рублей, или 7,9%, до 75,5 млрд рублей.**

<sup>2</sup> Группа «ТГК-11» представлена теплогенерирующими компаниями АО «ТГК-11» (г. Омск) и АО «Томская генерация», а также теплосетевыми АО «ТомскРТС» и АО «ОмскРТС».

## **КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

**Совокупные активы увеличились на 114,2 млрд рублей (15,2%) и составили 865,2 млрд рублей.**

По результатам деятельности за 2020 год совокупные активы Группы увеличились как за счёт ввода в эксплуатацию блоков 1,2 и 3 Приморской ТЭС и отражения активов в форме права пользования, так и за счёт аккумулирования денежного потока от операционной деятельности. Кроме того, признаны эффекты от заключённых в сентябре 2020 года соглашений с компанией General Electric, направленные на повышение уровня локализации в России газовых турбин большой мощности.

**Капитал увеличился на 63,3 млрд рублей (11,5%) и составил 616,1 млрд рублей.**

Рост капитала достигнут за счёт признания чистой прибыли за отчётный период, частично нивелированного эффектом от распределения дивидендов акционерам.

**Кредиты и займы уменьшились на 8,0%, до 3,1 млрд рублей. Обязательства по аренде с учётом доли в совместных предприятиях выросли на 34,3 млрд рублей и составили 91,8 млрд рублей.**

Совокупный объём кредитов и займов Группы уменьшился на 0,3 млрд рублей (8,0%), до 3,1 млрд рублей, в результате разнонаправленных эффектов от привлечения и погашения заёмных средств.

Увеличение обязательств по аренде с учётом доли в совместных предприятиях на 34,3 млрд рублей (59,6%), до 91,8 млрд рублей, преимущественно связано с арендой оборудования блоков Приморской ТЭС, введённых в эксплуатацию во втором полугодии 2020 года.

Соотношение долгосрочной и краткосрочной частей заёмных средств на 31 декабря 2020 года составило 8,6% к 91,4% (31 декабря 2019 года – 14,3% к 85,7%).

\* \* \*