
En+ Group объявляет финансовые и операционные результаты за 1 кв. 2018

18 мая 2018 года – EN+ GROUP PLC (далее – «Компания», «En+ Group» или, совместно с дочерними предприятиями «Группа») (LSE: ENPL; MOEX: ENPL) объявляет финансовые и операционные результаты деятельности по итогам первого квартала 2018 года.

Информация в данном объявлении отражает исключительно положение Компании в период с 1 января 2018 года по 31 марта 2018 года (далее – «Отчётный период»), если не указано иное.

После окончания Отчётного периода, 6 апреля 2018 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (далее – «OFAC») внесло ряд юридических и физических лиц в Список лиц особых категорий (Specially designated nationals list) (далее – «санкции OFAC»). Помимо прочих, в списке упомянуты Компания, UC RUSAL Plc (далее – «ОК РУСАЛ»), АО «ЕвроСибЭнерго», Олег Дерипаска, неисполнительный директор Компании и её конечный контролирующий акционер, а также два прямых мажоритарных акционера Компании, Basic Element Limited и B-Finance Ltd. В тот же день OFAC в привязке к указанному списку выпустило 2 генеральные лицензии. Они регламентируют срок и перечень действий и сделок с Компанией и дочерними обществами, реализация которых разрешена лицам, находящимся под юрисдикцией США.

Несмотря на то, что Компанией непрерывно проводится оценка влияния санкций OFAC на Группу, на сегодняшний день результаты оценки не изменились по сравнению с данными, которые содержались в пресс-релизе Компании от 9 апреля 2018 года. Приоритетными задачами Компании по-прежнему являются поддержание текущей операционной деятельности и защита интересов всех инвесторов, держателей глобальных депозитарных расписок и партнёров. В настоящее время трудно определить долгосрочный эффект санкций OFAC, а также прогнозировать возможность объявления новых санкций.

Ключевые финансовые показатели:

- В 1 кв. 2018 г. выручка Группы выросла на 17% год к году и составила 3 438 миллионов долларов США;
- Скорректированная EBITDA¹ En+ Group выросла на 23% год к году и составила 929 миллионов долларов США в 1 кв. 2018 г.;
- Чистая прибыль Группы в 1 кв. 2018 г. выросла до 667 миллионов долларов США;

¹ Скорректированная прибыль EBITDA за любой период времени представляет собой результат операционной деятельности, скорректированный на амортизацию, обесценение внеоборотных активов и убытки от реализации основных средств за соответствующий период.

- Чистый долг² Группы по состоянию на 31 марта 2018 г., в целом, не изменился и составил 12 308 миллионов долларов США;
- В марте 2018 г. Совет директоров Компании одобрил промежуточные дивиденды в размере 68 миллионов долларов США за 2017 г..

Операционные показатели:

- В 1 кв. 2018 г. выработка электроэнергии Группы составила 17,6³ млрд кВтч, сохранившись на уровне 2017 г.;
- Производство электроэнергии на гидроэлектростанциях (далее – «ГЭС») Группы в 1 кв. 2018 г. снизилось на 5,3% год к году до 12,1 млрд кВтч, при этом выработка теплоэлектроцентралей (далее – «ТЭЦ») выросла на 19,6% до 5,5 млрд кВтч;
- Производство алюминия в 1 кв. 2018 г. выросло на 2,3% год к году и составило 0,9 миллионов тонн;
- Производство глинозёма в 1 кв. 2018 г. год к году оставалось стабильным на уровне 1,9 миллионов тонн.

Консолидированные финансовые показатели

млн долл. США (кроме %)	1 кв. 2018	1 кв. 2017	изм.
Выручка	3 438	2 931	17%
Скорректированная EBITDA	929	755	23%
Маржа скорректированной EBITDA	27%	26%	1 п.п.
Чистая прибыль	667	265	152%
Маржа чистой прибыли	19%	9%	10 п.п.

Выручка

В 1 кв. 2018 г. выручка выросла на 17% и составила 3 438 миллионов долларов США по сравнению с 2 931 миллионами долларов США в 1 квартале 2017 г.. Рост выручки связан, главным образом, с ростом цены алюминия⁴ на Лондонской бирже металлов («LME») (рост составил 16,7%: с 1 850 долларов США за тонну в 1 кв. 2017 г. до 2 159 долларов США за тонну в 1 кв. 2018 г.).

EBITDA

² Чистый долг - это сумма кредитов и займов, облигаций в обращении и отложенного обязательства по приобретению акций ПАО Иркутскэнерго (дочернее общество Группы), за вычетом общей суммы денежных средств и их эквивалентов.

³ Без учёта Ондской ГЭС, выработка которой за 1 кв. 2018 г. составила 0,1млрд кВтч.

⁴ Средняя официальная цена закрытия на Лондонской бирже металлов за каждый период.

В 1 кв. 2018 г. скорректированная EBITDA En+ Group выросла на 23% год к году и составила 929 миллионов долларов США на фоне высоких операционных показателей. Маржа скорректированной EBITDA Группы год к году практически не изменилась и составляла 27% в 1 кв. 2018 г. (против 26% в 1 кв. 2017 г.).

Чистая прибыль

В 1 кв. 2018 г. чистая прибыль Группы увеличилась на 152% до 667 миллионов долларов США (265 миллионов долларов США в 1 кв. 2017 г.). Рост вызван, главным образом, улучшением операционных показателей, а также существенным снижением чистых финансовых расходов – в основном, благодаря прибыли от изменений справедливой стоимости производных финансовых инструментов за первые 3 месяца 2018 г. по сравнению с существенным убытком по этому показателю за первые 3 месяца 2017г.

Капитальные затраты

В 1 кв. 2018 г. капитальные затраты Группы составили 245 миллионов долларов США (до элиминации внутригрупповых остатков и операций).

Капитальные затраты Энергетического сегмента в 1 кв. 2018 г. составили 25 миллионов долларов США (снижение на 26% год к году). Приоритетным направлением капитальных затрат Энергетического сегмента Группы остаётся программа модернизации ГЭС.

Капитальные затраты Металлургического сегмента составили 220 миллионов долларов США в 1 кв. 2018 г. (129 миллионов долларов США в 1 кв. 2017 г.).

Дивиденды

В марте 2018 г. Совет директоров En+ Group одобрил выплату промежуточных дивидендов на общую сумму 68 миллионов долларов США (или 0,119 долларов США на одну акцию и глобальную депозитарную расписку) за период, завершившийся 31 декабря 2017 г. Дивиденды выплачены полностью 28 марта 2018 г.

Общая сумма выплаченных дивидендов за 2017 г. составила 394 миллионов долларов США; общая сумма дивидендов, выплаченных после IPO, – 193 миллионов долларов США. Дивиденды Энергетического сегмента за 2017 г. составили 250 миллионов долларов США (в том числе 68 миллионов долларов США, объявленные в марте 2018 г.), в полном соответствии с заявленной дивидендной политикой. ОК РУСАЛ выплатила дивиденды за 2017 г. в общем размере 144 миллионов долларов США. Компания не планирует новых дивидендных выплат за 2017⁵ г.

Снижение долговой нагрузки

⁵ Любое будущее решение по объявлению и выплате дивидендов будет приниматься в соответствии с применимым законодательством и коммерческими соображениями.

Чистый долг Группы по состоянию на 31 марта 2018 г. оставался практически неизменным на уровне 12 308 миллионов долларов США, в том числе по Металлургическому сегменту – 7 878 миллионов долларов США; по Энергетическому сегменту – 4 430 миллионов долларов США.

В апреле 2018 г. Fitch Ratings Ltd отозвала долгосрочный рейтинг дефолта эмитента En+ Group на уровне «BB-»/Rating Watch «Негативный» вследствие санкций OFAC.

Результаты Энергетического сегмента за 1 кв. 2018 г.

- В 1 кв. 2018 г. выручка сегмента выросла на 13,8% год к году и составила 998 миллионов долларов США;
- Скорректированная EBITDA выросла на 16,5% год к году и составила 368 миллионов долларов США в 1 кв. 2018 г.;
- Маржа скорректированной EBITDA выросла в 1 кв. 2018 г. на 1 процентный пункт до 37%;
- Чистая прибыль достигла 133 миллионов долларов США;
- Общая выработка энергии составила 17,6⁶ млрд кВтч (рост на 1,3% год к году).

Финансовые результаты Энергетического сегмента

млн долл. США (кроме %)	1 кв. 2018	1 кв. 2017	изм.
Выручка	998	877	13,8%
Скорректированная EBITDA	368	316	16,5%
Маржа скорректированной EBITDA	37%	36%	1 п.п.
Чистая прибыль	133	112	18,8%
Маржа чистой прибыли	13%	13%	-

Операционные результаты Энергетического сегмента

	1 кв. 2018	1 кв. 2017	Изм.
Общая выработка электричества (млрд кВтч)	17,6	17,4	1,3%
ГЭС (млрд кВтч)	12,1	12,8	(5,3%)
ТЭЦ (млрд кВтч)	5,5	4,6	19,6%
Абаканская СЭС (млн кВтч)	1,1	1,3	(17,6%)
Теплогенерация (млн Гкал)	11,2	10,2	9,5%

⁶ Без учёта Ондской ГЭС, выработка которой за 3 месяца 2018 г. составила 0,1 млрд кВтч.

В 1 кв. 2018 г. выручка Энергетического сегмента En+ Group выросла на 13,8% и составила 998 миллионов долларов США (1 кв. 2017 г. – 877 миллионов долларов США). Рост выручки был обусловлен изменением структуры продаж (снижением доли продаж электроэнергии по регулируемым договорам), ростом средневзвешенных цен реализации электроэнергии и мощности⁷, а также ростом объемов продаж и тарифов на теплоэнергию.

В 1 кв. 2018 г. скорректированная EBITDA выросла на 16,5% до 368 миллионов долларов США (1 кв. 2017 г. – 316 миллионов долларов США). В 1 кв. 2018 г. чистая прибыль Энергетического сегмента выросла до 133 миллионов долларов США (1 кв. 2017 г. – 112 миллионов долларов США).

В 1 кв. 2018 г. электростанции En+ Group произвели 17,6 млрд кВтч электроэнергии (рост на 1,3% год к году).

Производство электроэнергии на ГЭС En+ Group в 2017 г. составило 12,1 млрд кВтч (1 кв. 2017 г. – 12,8 млрд кВтч; снижение на 5,3% год к году).

- В 1 кв. 2018 г. выработка Красноярской ГЭС снизилась на 3,7% до 4,5 млрд кВтч (1 кв. 2017 г. – 4,7 млрд кВтч) на фоне менее благоприятной гидрологической обстановки. В начале 1 кв. 2018 г. уровень воды у верхнего бьефа плотины был на 0,2 м ниже, чем в начале 1 кв. 2017 г.
- Приток воды в озере Байкал оставался существенно ниже нормы (71% нормы в 1 кв. 2018 г.; 68% нормы в 1 кв. 2017 г.). При этом из-за сложной гидрологической обстановки, в том числе ледовых условий на озере, Федеральное агентство водных ресурсов определило объем пропуска воды через плотину Иркутской ГЭС близко к минимально возможному. В результате этого в 1 кв. 2018 г. электростанции Ангарского каскада Группы (Братская и Усть-Илимская) снизили выработку год к году на 0,5 млрд кВтч до 7,6 млрд кВтч.

В 1 кв. 2018 г. выработка Абаканской СЭС составила 1,1 млн кВтч, что на 0,2 млн кВтч ниже уровня 1 кв. 2017 г.

В 1 кв. 2018 г. выработка ТЭЦ Группы повысилась на 19,6% год к году и составила 5,5 млрд кВтч на фоне более низких температур зимнего периода в сравнении с предыдущим годом (среднемесячная температура воздуха в I кв. 2018 г. была на 6,0 °C ниже в январе, на 3,5 °C в феврале и на 3,3 °C ниже в марте), что позволило частично компенсировать сниженную выработку ГЭС.

В 1 кв. 2018 г. выработка теплоэнергии повысилась на 9,5% год к году и составила 11,2 млн Гкал.

⁷ Указанные продажи и цены на э/э относятся к рынку на сутки вперед, балансирующему рынку, продажам по двусторонним договорам, по регулируемым договорам, розничным продажам, продажам мощности и теплоэнергии.

Выработка и потребление электроэнергии ОЭС Сибири

По данным Системного оператора ЕЭС, в 1 кв. 2018 г. ОЭС Сибири (ключевой регион деятельности Компании) произвела 58,3 млрд кВтч электроэнергии (рост на 0,3% год к году), при этом выработка ГЭС составила 12,2 млрд кВтч (снижение на 5,1% год к году). Потребление электроэнергии в ОЭС Сибири повысилось на 3,1% год к году до 60,1 млрд кВтч. Рост потребления вызван сниженными температурами, зарегистрированными в 1 кв. 2018 г. по сравнению с 1 кв. 2017 г.

Прогноз притока воды в водохранилища

Согласно прогнозу Гидрометцентра России, приток воды в основные водохранилища генерирующих активов «En+ Group» во 2 кв. 2018 г. составит:

- Ангарский каскад: приток воды в озеро Байкал ожидается на уровне 2 500 – 3 100 м³ в секунду или 83-103% нормы. Во 2 кв. 2017 г. полезный приток составил 2 283 м³ в секунду. В 1 кв. 2018 г. приток воды составил 263 м³ в секунду (рост на 5,2% год к году). Боковой приток в Братское водохранилище ожидается на уровне 1 550 – 1 850 м³ в секунду (127% нормы). Во 2 кв. 2017 г. среднемесячный боковой приток в Братское водохранилище составил 940 м³ в секунду; в 1 кв. 2018 г. приток составил 188 м³ в секунду (снижение на 4,2% в годовом выражении);
- Красноярское водохранилище: приток воды ожидается на уровне 2 800 – 3 600 м³ в секунду (94-120% нормы).

Результаты Металлургического сегмента за 1 кв. 2018 г.

- Выручка в 1 кв. 2018 г. выросла на 19,5% год к году и достигла 2 744 миллионов долларов США;
- Скорректированная EBITDA выросла на 20,4% год к году и составила 572 миллионов долларов США;
- Чистая прибыль в 1 кв. 2018 г. выросла на 190,9% год к году и достигла 544 миллионов долларов США;
- В 1 кв. 2018 г. средняя цена реализации алюминия⁸ выросла на 19,3% год к году и составила 2 326 долларов США за тонну.

Финансовые результаты Металлургического сегмента

млн долл. США (кроме %)	1 кв. 2018	1 кв. 2017	изм.
Выручка	2 744	2 297	19,5%

⁸ Цена реализации включает три компонента: цену на LME, товарную премию и продуктовую премию.

Скорректированная EBITDA	572	475	20,4%
Маржа скорректированной EBITDA	20,8%	20,7%	0,1 п.п.
Чистая прибыль	544	187	190,9%
Маржа чистой прибыли	19,8%	8,1%	11,7 п.п.

Операционные результаты Metallургического сегмента

	1 кв. 2018	1 кв. 2017	изм.
Производство алюминия (тыс. т)	931	910	2,3%
Продажи алюминия (тыс. т)	965	985	(2,0%)
Средняя цена реализации алюминия (долл. США/т)	2 326	1 949	19,3%

В 1 кв. 2018 г. выручка Metallургического сегмента в сравнении с соответствующим периодом 2017 г. выросла на 19,5% и составила 2 744 миллионов долларов США в связи с ростом цены алюминия на LME, а также ростом премий к цене LME в различных географических сегментах, что привело к росту на 19,3% средневзвешенной цены реализации тонны алюминия (до среднего уровня 2 326 долларов США на тонну в 1 кв. 2018 г.; 1 кв. 2017 г. – 1 949 долларов США на тонну).

В 1 кв. 2018 г. скорректированная EBITDA Metallургического сегмента выросла на 20,4% до 572 миллионов долларов США год к году (1 кв. 2017 г. – 475 миллионов долларов США).

Чистая прибыль Metallургического сегмента в 1 кв. 2018 г. достигла 544 миллионов долларов США (1 кв. 2017 г. – 187 миллионов долларов США; рост – 190,9%); скорректированная чистая прибыль⁹ по итогам 1 кв. 2018 г. выросла на 20,5% (1 кв. 2018 г. – 317 миллионов долларов США; 1 кв. 2017 г. – 263 миллионов долларов США).

Производство алюминия в 1 кв. 2018 г. выросло на 2,3% до 931 тыс. тонн, при этом сибирские предприятия обеспечили 93% от общего объема производства. В среднем загрузка мощностей осталась на уровне 97%.

В 1 кв. 2018 г. производство глинозема осталось практически без изменений на уровне 1 892 тыс. тонн, при этом на российские активы в пришлось 36% общего объема производства. Добыча бокситов составила 2 960 тыс. тонн (рост на 3,2% год к году).

⁹ Чистая прибыль за любой период определяется как чистая прибыль, скорректированная на чистый эффект инвестиций Компании в «Норильский никель», чистый эффект производных финансовых инструментов, после вычета налогов, а также чистый эффект обесценения внеоборотных активов.

Дополнительную информацию можно получить на сайте <http://enplus.ru> или по указанным ниже телефонам и адресам электронной почты:

Контакты для СМИ:

Тел.: +7 495 642 79 37

Email: press-center@enplus.ru

Контакты для инвесторов:

Тел.: +7 (495) 642 79 37

Email: ir@enplus.ru

Все объявления и пресс-релизы, публикуемые Компанией, доступны на интернет-сайте по ссылке: <http://www.enplus.ru/en/investors.html>

Настоящее сообщение может включать заявления, которые являются заявлениями прогнозного характера или могут рассматриваться в качестве таковых. Заявления прогнозного характера могут содержать такие слова как «полагать», «оценивать», «планировать», «иметь целью», «ожидать», «прогнозировать», «намереваться», «собираться», «вероятно», «должно быть» или иные слова и термины подобного значения или их отрицание, а также заявления относительно стратегии, планов, целей, будущих событий и намерений Компании. Заявления прогнозного характера могут существенно отличаться, и зачастую существенно отличаются, от фактических результатов деятельности Компании. Любые заявления прогнозного характера отражают текущие планы Компании в отношении будущих событий и должны рассматриваться с учетом рисков, связанных с будущими событиями или иными факторами, непредвиденными обстоятельствами и предположениями в отношении деятельности Группы, результатов ее деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив развития, роста или стратегии. Заявления прогнозного характера отражают соответствующие оценки и прогнозы исключительно по состоянию на дату, когда они были сделаны.