

En+ Group объявляет финансовые и операционные результаты третьего квартала и девяти месяцев 2018 года

16 ноября 2018 года EN+ GROUP PLC (далее – «Компания», «En+ Group» или совместно с дочерними организациями «Группа») объявляет финансовые и операционные результаты деятельности за 9 месяцев и 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 года.

Информация в данном объявлении отражает исключительно положение Компании в отчетный период с 1 января 2018 года по 30 сентября 2018 года (далее – «**Отчётный период**»), если не указано иное.

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 (далее «**список SDN**») (далее – «**санкции OFAC**»). Помимо прочих, в список SDN были включены Компания и ее дочерние организации. В связи с включением указанных лиц в список SDN, OFAC в тот же день выпустило две генеральные лицензии (Генеральные лицензии №№ 12 и 13), предоставляющие лицам, находящимся под юрисдикцией США, право осуществлять определенные виды деятельности и сделки с Компанией и ее дочерними организациями в течение установленного периода. Кроме того, 23 апреля 2018 года и 4 июня 2018 года, OFAC выпустило Генеральные лицензии №№ 14 и 16, соответственно, касающиеся Компании и/или ее дочерних организаций.

Начиная с 6 апреля 2018 года OFAC несколько раз продлевало сроки для осуществления деятельности, разрешенной Генеральными лицензиями №№ 12, 13, 14 и 16 Текущие действующие лицензии №№ 13G, 14C и 16C продляют сроки действия предыдущих лицензий до 7 января 2019 года. Компания продолжает работать над Планом Баркера и готовится к его реализации. Первоначально План Баркера был объявлен 27 апреля 2018 года и направлен на исключение Компании и ее дочерних организаций из списка SDN.

Согласно текущему анализу Компании, высока вероятность того, что последствия введения санкций OFAC могут оказать существенное влияние на бизнес. Защита интересов всех заинтересованных лиц, включая инвесторов, акционеров и партнёров, по-прежнему является приоритетной задачей Компании.

Ключевые финансовые показатели:

- За 9 месяцев 2018 года выручка Группы увеличилась на 8,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 9 434 млн долларов США, а в 3 квартале 2018 года — выросла на 14,7% до 3 298 млн долларов США по сравнению с 3 кварталом 2017 года;
- Скорректированный показатель EBITDA¹ En+ Group за 9 месяцев 2018 года вырос на 13.0% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив

¹ Скорректированная 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.

2 618 млн долларов США, а в 3 квартале 2018 года — на 15,4% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, достигнув 927 млн долларов США;

- За 9 месяцев 2018 года чистая прибыль Группы увеличилась на 80,7% до 1 623 млн долларов США по сравнению с 898 млн долларов США за 9 месяцев 2017 года, а в 3 квартале 2018 года – выросла на 67,4% до 586 млн долларов США по сравнению с 3 кварталом 2017 года;
- Чистый долг Группы² по состоянию на 30 сентября 2018 года снизился на 6,2% и составил 11 407 млн долларов США, по сравнению с данным показателем на 31 декабря 2017 года – 12 164 млн долларов США.

Операционные показатели:

- Выработка электроэнергии Группой за 9 месяцев 2018 года выросла на 5,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 53,2³ млрд кВтч, а в 3 квартале 2018 года увеличилась на 9,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 18,3 млрд кВтч;
- Производство электроэнергии на гидроэлектростанциях (далее «ГЭС») Группы за 9 месяцев 2018 года увеличилось на 3,1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 42,9 млрд кВтч, а в 3 квартале 2018 года – на 16,0% до 16,7 млрд кВтч;
- Выработка энергии теплоэлектроцентралями (далее — «ТЭЦ») за 9 месяцев 2018 года увеличилась на 17,0% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 10,3 млрд кВтч, а в 3 квартале 2018 года снизилась на 30,4% до 1,6 млрд кВтч по сравнению с 3 кварталом 2017 года;
- Производство алюминия за 9 месяцев 2018 года увеличилось на 1,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 2,8 млн тонн, а в 3 квартале 2018 года – на 1,0 % до 0,94 млн тонн;
- За 9 месяцев 2018 года производство глинозёма Группой осталось практически неизменным по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив в 5,8 млн тонн.

Консолидированные финансовые показатели

млн долл. США (кроме %)	9 мес. 2018	9 мес. 2017	изм.	3 кв. 2018	3 кв. 2017	изм.
Выручка	9 434	8 716	8,2%	3 298	2 875	14,7%
Скорректированная EBITDA	2 618	2 316	13,0%	927	803	15,4%
Маржа скорректированной EBITDA	27,8%	26,6%	1,2 п.п.	28,1%	27,9%	0,2 п.п.
Чистая прибыль	1 623	898	80,7%	586	350	67,4%
Маржа чистой прибыли	17,2%	10,3%	6,9 п.п.	17,8%	12,2%	5,6 п.п.

² Чистый долг - это сумма кредитов и займов, облигаций в обращении, за вычетом общей суммы денежных средств и их эквивалентов.

³ Без учёта Ондской ГЭС, выработка которой за 9 месяцев 2018 года составила 0,3 млрд кВтч.

Выручка

За 9 месяцев 2018 года выручка увеличилась на 8,2% до 9 434 млн долларов США против 8 716 млн долларов США за 9 месяцев 2017 года. Главным драйвером роста стало повышение цены алюминия⁴ на Лондонской бирже металлов (далее — «LME») (на 12,2% с усредненного показателя 1 924 долларов США за тонну за 9 месяцев 2017 года до 2 158 долларов США за тонну за 9 месяцев 2018 года), что частично было компенсировано снижением объема продаж алюминия за указанный период на 5,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В 3 квартале 2018 года выручка выросла на 14,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 3 298 млн долларов США, главным образом в результате увеличения выручки Металлургического сегмента (ввиду позитивной динамики цены на LME и роста объемов реализации).

EBITDA

За 9 месяцев 2018 года скорректированная EBITDA En+ Group выросла на 13,0% до 2 618 млн долларов США на фоне роста цен на LME. Маржа скорректированной EBITDA Группы за 9 месяцев 2018 года увеличилась на 1,2 п.п. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 27,8%.

В 3 квартале 2018 года скорректированный показатель EBITDA вырос на 15,4% год к году до уровня 927 млн долларов США, маржа скорректированной EBITDA Группы почти не изменилась по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 28,1%.

Рост скорректированного показателя EBITDA обусловлен более высокими ценами на LME, а также ослаблением рубля, которые были частично нивелированы увеличением себестоимости реализованной продукции Металлургического сегмента.

Чистая прибыль

За 9 месяцев 2018 года чистая прибыль Группы увеличилась до 1 623 млн долларов США по сравнению с 898 млн долларов США за 9 месяцев 2017 года. Рост вызван, в основном, улучшением операционных показателей, а также существенным снижением чистых финансовых расходов. Снижение чистых финансовых расходов было главным образом связано с улучшением показателей Металлургического сегмента: (1) изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов за 9 месяцев 2018 года по сравнению с существенным убытком по этому показателю за 9 месяцев 2017 года, и (2) увеличение доли в прибыли зависимых обществ и совместных предприятий.

Капитальные затраты

За 9 месяцев 2018 года капитальные затраты Группы составили 674 млн долларов США до межсегментных корректировок.

⁴ Цена алюминия за тонну на LME представляет собой среднюю величину цены закрытия на LME, посчитанную за каждый период.

Капитальные затраты Энергетического сегмента за 9 месяцев 2018 года составили 94 млн долларов США (снизившись на 8,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года). Приоритетным направлением капитальных затрат энергетического сегмента Группы остается программа модернизации ГЭС.

Капитальные затраты Metallургического сегмента за 9 месяцев 2018 года составили 580 млн долларов США по сравнению с 547 млн долларов США за 9 месяцев 2017 года. В отчетном периоде Metallургический сегмент достиг существенного прогресса по следующим крупным проектам: (1) завершен первый этап проекта разработки бокситового месторождения Диан-Диан в Гвинее, начат экспорт руды; (2) возобновлена работа боксито-глиноземного комплекса «Фригия» в Гвинее. Эти два значимых для Metallургического сегмента проекта вносят вклад в вертикальную интеграцию Группы.

Уровень задолженности

Чистый долг⁵ Группы по состоянию на 30 сентября 2018 года составил 11 407 млн долларов США, таким образом, его уровень снизился на 6,2% по сравнению с показателем на 31 декабря 2017 года. Чистый долг Metallургического сегмента составил 7 468 млн долларов США (снизился на 2,4%), Энергетического сегмента — 3 939 млн долл. США (снизился на 12,8%), Сокращение чистого долга Группы главным образом связано с ослаблением рубля.

Результаты Энергетического сегмента за 9 месяцев 2018 года

Финансовые результаты Энергетического сегмента

млн долл. США (кроме %)	9 мес. 2018	9 мес. 2017	изм.	3 кв. 2018	3 кв. 2017	изм.
Выручка	2 315	2 308	0,3%	604	709	(14,8%)
Скорректированная EBITDA	863	829	4,1%	237	257	(7,8%)
Маржа скорректированной EBITDA	37,3%	35,9%	1,4 п.п.	39,2%	36,3%	2,9 п.п.

⁵ Чистый долг - это сумма кредитов и займов, облигаций в обращении, за вычетом общей суммы денежных средств и их эквивалентов.

Операционные результаты Энергетического сегмента

	9 мес. 2018	9 мес. 2017	изм.	3 кв. 2018	3 кв. 2017	изм.
Общая выработка электричества ⁶ , млрд кВтч	53,2	50,4	5,6%	18,3	16,7	9,6%
ГЭС, млрд кВтч	42,9	41,6	3,1%	16,7	14,4	16,0%
ТЭЦ, млрд кВт*ч	10,3	8,8	17,0%	1,6	2,3	(30,4%)
Абаканская СЭС, млн кВтч	5,2	5,5	(5,5%)	2	2	-
Тепловая энергия, млн Гкал	18,4	17,5	5,1%	2,8	2,9	(3,4%)

За 9 месяцев 2018 года выручка Энергетического сегмента увеличилась на 0,3%, составив 2 315 млн долларов США по сравнению с 2 308 млн долларов США за 9 месяцев 2017 года. На данный показатель оказало влияние ослабление рубля⁷, данный эффект был компенсирован увеличением объема продаж электроэнергии, ростом средневзвешенных цен реализации электроэнергии и мощности⁸, а также ростом тарифов на теплоэнергию. Скорректированная EBITDA Энергетического сегмента за 9 месяцев 2018 года выросла на 4,1% до 863 млн долларов США, по сравнению с 829 млн долларов США за 9 месяцев 2017 года

В 3 квартале 2018 года выручка Энергетического сегмента уменьшилась на 14,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 604 млн долларов США из-за ослабления рубля на фоне увеличения объема продаж электроэнергии и роста средневзвешенных цен реализации электроэнергии и мощности. Скорректированная EBITDA Энергетического сегмента за 3 квартал 2018 года снизилась год к году на 7,8% до 237 млн долларов США, в то время как маржа скорректированной EBITDA выросла на 2,9 п.п. до уровня 39,2% благодаря увеличению выработки ГЭС и контролю над расходами.

За 9 месяцев 2018 года электростанции Группы выработали⁹ 53,2 млрд кВтч электроэнергии (на 5,6% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года), в 3 квартале 2018 года – 18,3 млрд кВтч (на 9,6% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года).

Выработка гидроэнергии Группой за 9 месяцев 2018 года выросла до 42,9 млрд кВтч против 41,6 млрд кВтч за 9 месяцев 2017 года (рост год к году 3,1%), в 3 квартале 2018

⁶ Кроме Ондской ГЭС

⁷ За 9 месяцев 2018 года средний обменный курс рубль/доллар США вырос на 5,3% до 61,44 по сравнению с показателем 58,33 за 9 месяцев 2017 года. В 3 квартале 2018, средний обменный курс рубль/доллар США вырос на 11,0% до 65,53 по сравнению с показателем 59,02 в 3 квартале 2017

⁸ Указанные продажи и цены на электроэнергию относятся к рынку на сутки вперед, балансирующему рынку, продажам по свободным двусторонним договорам, по регулируемым договорам, розничным продажам; продажи и цены мощности относятся к продажам по свободным двусторонним договорам, регулируемым договорам и КОМ.

⁹ Кроме Ондской ГЭС

года – до 16,7 млрд кВтч (рост 16,0% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года):

- За 9 месяцев 2018 года суммарная выработка Красноярской ГЭС увеличилась на 6,1% до 15,6 млрд кВтч против 14,7 млрд кВтч за 9 месяцев 2017 года на фоне благоприятной гидрологической обстановки. В 3 квартале 2018 года выработка Красноярской ГЭС составила 5,6 млрд кВтч (что на 10,9% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года). В начале 3 квартала 2018 года уровень воды у верхнего бьефа плотины был на 1,94 метра выше, чем в начале 3 квартала 2017 года.
- Приток воды в озере Байкал в 3 квартале 2018 года восстановился, приблизившись к нормальным значениям (94,1% от нормы в 3 квартале 2018 года против 50,2% в 3 квартале 2017 года). Уровень воды в Байкале достиг 456,83 метров на конец 3 квартала 2018 года (по сравнению с 456,24 метрами на конец 3 квартала 2017 года)¹⁰. Выработка принадлежащего Группе Ангарского каскада ГЭС (Иркутской, Братской и Усть-Илимской ГЭС) за 9 месяцев 2018 года увеличилась на 0,4 млрд кВтч по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 27,3 млрд кВтч (рост на 1,5% год к году), а в 3 квартале 2018 года – на 1,1 млрд кВтч по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 10,5 млрд кВтч (рост на 11,7% год к году).

За 9 месяцев 2018 года Абаканская солнечная электростанция выработала 5,2 млн кВтч, что на 0,3 миллиона кВтч меньше по сравнению с 9 месяцами 2017 года. В 3 квартале выработка практически не изменилась по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

За 9 месяцев 2018 года выработка электроэнергии на ТЭЦ Группы увеличилась на 17,0% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 10,3 млрд кВтч, на фоне снижения среднемесячной температуры воздуха, а также уменьшения выработки на Ангарском каскаде ГЭС в первом полугодии 2018 года. В 3 квартале 2018 года выработка ТЭЦ составила 1,6 млрд кВтч, что на 30,4% меньше год к году (2,3 млрд кВтч в 3 квартале 2017 года). Снижение обусловлено высокой сравнительной базой 3 квартала 2017 года. В этот период, по причине раннего завершения навигационного периода на реке Ангара, уровень производства электроэнергии на ГЭС Группы снизился и были дополнительно загружены ТЭЦ Группы.

За 9 месяцев 2018 года выработка тепловой энергии увеличилась на 5,1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 18,4 млн Гкал, из которых 2,8 млн Гкал было произведено в 3 квартале 2018 года (на 3,4% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года).

¹⁰ В соответствии с Федеральным законом «Об охране озера Байкал» (№ 1667 от 27 декабря 2017 г.) в 2018—2020 гг. минимальное значение уровня воды в озере в периоды малой водности должно составлять 455,54 метра (в тихоокеанской системе высот), максимальное значение – 457.85 метра.

Производство и потребление электроэнергии в Объединённой энергосистеме Сибири

- По данным Системного оператора Единой энергетической системы, за 9 месяцев 2018 года Объединённая энергосистема Сибири (расположенная в ключевом регионе деятельности Компании) произвела 149,1 млрд кВтч электроэнергии (что на 1,1% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года), а суммарная выработка ГЭС составила 75,7 млрд кВтч (то есть, на 6,6% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года). Потребление электроэнергии в Объединённой энергосистеме Сибири увеличилось на 2,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 153,3 млрд кВтч. Увеличение объема потребления обусловлено, прежде всего, снижением сезонных температур в первом полугодии 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, особенно в мае (среднемесячная температура воздуха была на 3,1С^о ниже, потребление выросло на 4,8%) и в марте (среднемесячная температура воздуха была на 3,3С^о ниже, потребление выросло на 3,7%).
- За 9 месяцев 2018 года Группа произвела около 35,7% всей электроэнергии, произведенной в Объединённой энергетической системе Сибири, а ГЭС Группы произвели приблизительно 56,7% от общего объема произведенной гидроэнергии.

Прогнозный приток воды в водохранилища

По прогнозам Гидрометцентра России, приток воды в основные водохранилища генерирующих мощностей En+ Group в 4 квартале 2018 года составит:

- Ангарский каскад: приток воды в озеро Байкал ожидается на уровне 500 - 700 м³/сек, что составляет 176,6 - 247,3% от нормы. В 4 квартале 2017 года полезный приток воды составил 37,5 м³/сек. В 3 квартале 2018 года приток воды был равен 3 933 м³/сек (увеличившись на 87% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года). Расчётный боковой приток в Братское водохранилище составит 390 - 450 м³/сек (или 114,1% от нормального значения). В 4 квартале 2017 года среднемесячный боковой приток в Братское водохранилище составил 460 м³/сек; в 3 квартале 2018 года приток воды был равен 1 840 м³/сек (что на 39,7% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года);
- Красноярское водохранилище: расчётный приток воды составит 640 - 860 м³/сек (или 106 - 142% от нормального значения).

Результаты Metallургического сегмента за 9 месяцев 2018 года

Финансовые результаты Metallургического сегмента

млн долл. США (кроме %)	9 мес. 2018	9 мес. 2017	изм.	3 кв. 2018	3 кв. 2017	изм.
Выручка	7 915	7 224	9,6%	2 918	2 460	18,6%
Скорректированная EBITDA	1 800	1 534	17,3%	676	549	23,1%
Маржа скорректированной EBITDA	22,7%	21,2%	1,5 п.п.	23,2%	22,3%	0,9 п.п.
Чистая прибыль	1 549	782	98,1%	597	312	91,3%
Маржа чистой прибыли	19,6%	10,8%	8,8 п.п.	20,5%	12,7%	7,8 п.п.

Операционные результаты Metallургического сегмента

	9 мес. 2018	9 мес. 2017	изм.	3 кв. 2018	3 кв. 2017	изм.
Производство алюминия (тыс. т)	2 810	2 762	1,7%	940	931	1,0%
Продажи алюминия (тыс. т)	2 794	2 955	(5,4%)	1 046	968	8,1%
Средняя цена реализации алюминия (долл. США/т)	2 304	2 051	12,3%	2 274	2 124	7,1%

За 9 месяцев 2018 года выручка Metallургического сегмента увеличилась на 9,6% до 7 915 млн долларов США по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. Рост обусловлен, прежде всего, увеличением средней цены реализации алюминия, ценовыми премиями и ростом стоимости глинозема, что было частично нивелировано снижением продаж первичного алюминия и сплавов на 5,4% год к году. Средняя цена реализации выросла до 2 304 долларов США за тонну за 9 месяцев 2018 года по сравнению с 2 051 долларов США за тонну за 9 месяцев 2017 года), рост составил 12,3%.

Скорректированная EBITDA в Metallургическом сегменте за 9 месяцев 2018 года выросла на 17,3% до 1 800 млн долларов США по сравнению с 1 534 млн долларов США за аналогичный период 2017 года, что было обусловлено более высокими ценами на LME, а также ослаблением рубля,

В 3 квартале 2018 года выручка в Metallургическом сегменте выросла на 18,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 2 918 млн долларов США. Скорректированная EBITDA выросла на 23,1% до 676 млн долларов США год к году. Маржа EBITDA выросла на 0,9 п. п. год к году, составив 23,2%.

Чистая прибыль в Metallургическом сегменте за 9 месяцев 2018 года достигла отметки 1 549 млн долларов США по сравнению с 782 млн долларов США за аналогичный период 2017 года, то есть, выросла на 98,1%. Скорректированная чистая прибыль

увеличилась на 20,1% с 727 млн долларов США за 9 месяцев 2017 года до 873 млн долларов США за 9 месяцев 2018 года.¹¹

Объем производства алюминия за 9 месяцев 2018 увеличился на 1,7%, составив в общей сложности 2 810 тыс. тонн. Неблагоприятное влияние санкций OFAC привело к существенному снижению объемов продаж первичного алюминия и сплавов во 2 квартале 2018 года. Таким образом, рост продаж в 3 квартале 2018 года обусловлен разовым эффектом, связанным с низким базовым уровнем этого показателя во 2 квартале 2018 года. Объем продаж первичного алюминия и сплавов в 3 квартале 2018 года увеличился на 33,6% по сравнению со 2 кварталом 2018 года (во 2 квартале 2018 года объем продаж снизился на 18,9% по сравнению с 1 кварталом 2018 года и на 21,9% по сравнению со 2 кварталом 2017 года).

Объем производства глинозёма за 9 месяцев 2018 практически не изменился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 5 816 тыс. тонн. Объём добычи бокситов увеличился на 16,4% до 10 128 тыс. тонн. Добыча нефелина выросла на 5,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 3 476 тыс. тонн.

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

Контакты для СМИ:

Контакты для инвесторов:

Тел.: +7 495 642 79 37

Тел.: +7 (495) 642 7937

Email: press-center@enplus.ru

Email: ir@enplus.ru

Все объявления и пресс-релизы, публикуемые Компанией доступны на сайте по адресу: <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

¹¹ Скорректированная сумма чистой прибыли за любой период определяется как чистая прибыль, скорректированная на чистый эффект от инвестиций Компании в «Норильский Никель», чистый эффект от производных финансовых инструментов за вычетом налогов и чистый эффект от снижения стоимости внеоборотных активов.

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.