
EN+ GROUP ОБЪЯВЛЯЕТ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ КВАРТАЛ И ДВЕНАДЦАТЬ МЕСЯЦЕВ 2021 ГОДА

Стабильные операционные результаты на фоне благоприятной конъюнктуры на рынке алюминия

9 февраля 2022 года — МКПАО ЭН+ ГРУП (далее - «**En+ Group**», «**Компания**», или «**Группа**») (LSE: ENPL; MOEX: ENPG), ведущий мировой вертикально интегрированный производитель алюминия и электроэнергии, объявляет операционные результаты деятельности по итогам 4 квартала и 12 месяцев 2021 года.

Ключевые результаты за 2021 год¹:

- Объем производства алюминия практически не изменился по сравнению с аналогичным показателем годом ранее и составил 3 764 тыс. тонн. (рост на 0,2% год к году).
- Объем реализации алюминия снизился на 0,5% по сравнению с прошлым годом, составив 3 904 тыс. тонн.
- Средняя цена реализации² алюминия выросла на 41,4% год к году до 2 553 долларов США за тонну.
- Цена алюминия на Лондонской бирже металлов (далее «**LME**») с учетом котировального периода³ увеличилась на 38,9% до 2 303 долларов США за тонну, а реализованная премия выросла на 70,4% до 250 долларов США на тонну.
- Объем реализации продукции с добавленной стоимостью (далее «**ПДС**»)⁴ вырос на 18,1% по сравнению с аналогичным периодом годом ранее до 2 034 тыс. тонн. Доля ПДС в общем объеме продаж алюминия Metallургического сегмента выросла до 52% по сравнению с 44% в 2020 году.
- Выработка электроэнергии Энергетическим сегментом Группы⁵ выросла на 10,0% год к году до 90,4 млрд кВтч.
- Выработка электроэнергии на гидроэлектростанциях (далее «**ГЭС**») Энергетического сегмента Группы⁵ выросла на 12,1% год к году, составив 77,7 млрд кВтч. Братская ГЭС и Красноярская ГЭС выработали рекордные объемы электроэнергии за всю историю существования.
- В 2021 году негативное воздействие на экономические показатели производственных компаний во всем мире оказывала инфляция, в том числе существенно выросли цены на сырье. Кроме того, за прошедший год En+ Group поступательно увеличивала заработную плату своим сотрудникам в Сибири и

¹ Операционные результаты являются предварительными и могут быть скорректированы в ходе подготовки финансовых результатов за 12 месяцев 2021 года. Данное сообщение может содержать погрешности при расчете долей, процентов, сумм при округлении расчетных показателей.

² Цена реализации включает три компонента: цену на Лондонской бирже металлов (LME), товарную премию и продуктовую премию.

³ Цены котировального периода отличаются от котировок LME в режиме реального времени в связи с временным лагом между котировками LME и продажами, а также в связи со спецификой формулы цены в контракте.

⁴ К ПДС относятся алюминиевые сплавы, плоские и цилиндрические слитки, катанка, а также алюминий особой чистоты.

⁵ Не включая Ондскую ГЭС (установленная мощность 0,08 ГВт), расположенную в европейской части Российской Федерации, переданную в аренду РУСАЛу в октябре 2014 года.

других регионах. Эти факторы могут оказать влияние на операционные и капитальные затраты Компании.

		2021	2020	изм.,%	4 кв. 2021	4 кв. 2020	изм.,%
Энергетический сегмент							
Выработка электроэнергии ⁵	млрд кВтч	90,4	82,2	10,0 %	24,7	23,5	5,1%
Отпуск тепла	млн Гкал	28,5	26,9	5,9%	9,3	9,6	(3,1%)
Металлургический сегмент							
Производство алюминия	тыс. т	3 764	3 755	0,2%	953	950	0,3%
Продажи алюминия	тыс. т	3 904	3 926	(0,5%)	989	1 028	(3,8%)
Реализация ПДС ⁴	тыс. т	2 034	1 722	18,1%	527	483	9,1%
Средняя цена реализации алюминия ²	долл. США/т	2 553	1 805	41,4%	2 927	1 940	50,9%

Владимир Кирюхин, Генеральный директор En+ Group, прокомментировал:

«С точки зрения операционной деятельности 2021 год был для En+ Group успешным. Мы видели рост спроса на нашу продукцию как в Энергетическом, так и в Металлургическом сегментах, и это закономерно отражалось и на ценовых показателях. Так, в 4 квартале 2021 года цена на алюминий на Лондонской бирже металлов превысила 3 000 долларов США за тонну. Кроме того, положительный эффект принесли наши масштабные программы модернизации и, конечно, самоотверженный труд работников Компании в непростых условиях новых волн COVID-19.

В 2021 году Группа продолжила реализацию всех своих социальных проектов, включая жилищную программу, а также запустила несколько новых. В первую очередь хотелось бы отметить образовательные проекты и стипендиальную программу, благодаря которым формируется достойный кадровый резерв не только для нашей Компании, но и для всей отрасли.

Кроме того, за прошедший год En+ Group поступательно увеличивала заработную плату сотрудникам в Иркутской области, Красноярском крае, Нижнем Новгороде и других регионах России. Наша цель - обеспечить зарплату на наших предприятиях как минимум на 15% выше средней по региону, что соответствует ESG целям компании в части уменьшения неравенства.

Одним из ключевых событий минувшего года стало завершение строительства самого современного в мире завода по производству низкоуглеродного алюминия - Тайшетского алюминиевого завода в Сибири, что еще раз продемонстрировало приверженность нашего Металлургического сегмента, Русала, принципам декарбонизации в производственном процессе и цепочках поставок. Энергетический сегмент En+ Group также предпринял значительные усилия по реализации ESG-стратегии, продолжив реализацию программы модернизации ГЭС «Новая энергия», а в Иркутской области в прошлом году Компания открыла пять новых электрозаправочных станций. Таким образом, оба сегмента En+ Group работали в течение года в соответствии с бизнес-стратегией, руководствуясь принципами концепции Net Zero.»

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		2021	2020	изм., %	4 кв. 2021	4 кв. 2020	изм., %
Объем выработки⁵							
Общая выработка электроэнергии	млрд кВтч	90,4	82,2	10,0%	24,7	23,5	5,1%
ГЭС, вкл.	млрд кВтч	77,7	69,3	12,1%	20,3	19,5	4,1%
Ангарский каскад ⁶	млрд кВтч	53,0	47,3	12,1%	13,8	13,1	5,3%
Енисейский каскад ⁷	млрд кВтч	24,7	22,0	12,3%	6,4	6,4	-
ТЭС	млрд кВтч	12,7	12,9	(1,6%)	4,4	4,1	7,3%
Абаканская СЭС	млн кВтч	6,1	5,5	10,9%	0,7	0,6	16,7%
Отпуск тепла	млн Гкал	28,5	26,9	5,9%	9,3	9,6	(3,1%)
Рыночные цены							
Средние цены на рынке на сутки вперед ⁸ :							
1-я ценовая зона	руб./МВтч	1 406	1 211	16,1%	1 404	1 201	16,9%
2-я ценовая зона:	руб./МВтч	934	872	7,1%	1 006	823	22,2%
Иркутская область	руб./МВтч	807	793	1,8%	811	705	15,0%
Красноярский край	руб./МВтч	857	789	8,6%	955	713	33,9%

Операционные результаты Энергетического сегмента

В 2021 году электростанции En+ Group выработали 90,4 млрд кВтч электроэнергии (рост на 10,0% год к году), в 4 квартале 2021 года – 24,7 млрд кВтч (рост на 5,1% год к году).

Выработка электроэнергии на ГЭС Группы в 2021 году составила 77,7 млрд кВтч (рост на 12,1% год к году), в 4 квартале 2021 года – 20,3 млрд кВтч (рост на 4,1% год к году).

В 2021 году выработка электроэнергии на ГЭС Ангарского каскада Группы (Иркутской, Братской и Усть-Илимской) выросла на 12,1% по сравнению с прошлым годом до 53,0 млрд кВтч. В 4 квартале 2021 года выработка выросла на 5,3% год к году до 13,8 млрд кВтч. Увеличение выработки электроэнергии обусловлено ростом запасов гидроресурсов в озере Байкал и Братском водохранилище, в связи с высокой водностью на водохранилищах ГЭС Ангарского каскада. Уровень наполнения озера Байкал в 2021 году достиг 457,23 метров по сравнению с 457,12 метрами в 2020 году, а уровень наполнения Братского водохранилища в 2021 году составил 402,03 метра по сравнению с 400,60 метрами в 2020 году.

В 2021 году суммарная выработка Красноярской ГЭС выросла на 12,3% до 24,7 млрд кВтч, по сравнению с 2020 годом. В 4 квартале 2021 года выработка Красноярская ГЭС сохранилась на уровне аналогичного периода 2020 года и составила 6,4 млрд кВтч. Увеличение выработки электроэнергии в 2021 году обусловлено более высокими по сравнению с 2020 годом расходами, установленными Енисейским БУ, в

⁶ Включает Иркутскую, Братскую, Усть-Илимскую ГЭС.

⁷ Красноярская ГЭС.

⁸ Рыночные цены рассчитаны как средние значения цен, указанных в ежемесячном отчете рынка на сутки вперед «НП Совет рынка».

связи с увеличением запасом гидроресурсов вызванным аномально высоким притоком воды в водохранилище во 2 квартале 2021 года, максимальный уровень Красноярского водохранилища составил 242,60 метра, что на 1,5 метра выше по сравнению с уровнем 2020 года.

В 2021 году Абаканская солнечная станция выработала 6,1 млн кВтч электроэнергии (рост на 10,9% год к году), в 4 квартале 2021 года – 0,7 млн кВтч (рост на 16,7% год к году) ввиду большего количества солнечных дней за отчетный период.

В 2021 году выработка электроэнергии на теплоэлектростанциях (далее «ТЭС») Группы снизилась на 1,6% год к году, составив 12,7 млрд кВтч. Снижение выработки электроэнергии ТЭС по сравнению с 2020 годом обусловлено увеличением выработки ГЭС Ангарского каскада в 2021 году. В 4 квартале 2021 года выработка составила 4,4 млрд кВтч, рост на 7,3% год к году. Увеличение выработки электроэнергии ТЭС по сравнению с аналогичным периодом прошлого года обусловлено ростом электропотребления в Иркутской энергосистеме на 7,0% относительно аналогичного периода прошлого года, в том числе в связи с ослаблением ограничений для промышленных предприятий, вызванных пандемией COVID-19.

Отпуск тепла в 2021 году составил 28,5 млн Гкал и вырос на 5,9% год к году, в связи с погодными условиями - среднемесячная температура в 2021 году была ниже, чем в 2020 году в среднем на 1,7°C. Отпуск тепла в 4 квартале 2021 составил 9,3 млн Гкал, снижение на 3,1% год к году, в связи с погодными условиями - среднемесячная температура в 4 квартале 2021 года была выше, чем в аналогичном периоде 2020 года в среднем на 1,3°C.

Программа модернизации ГЭС «Новая энергия»

Модернизированное оборудование на Братской, Усть-Илимской, Иркутской и Красноярской ГЭС обеспечило рост выработки на 467,5 млн кВтч в 4 квартале 2021 года (за 12 месяцев 2021 года прирост составил 2 104,4 млн кВтч), что позволило предотвратить выбросы парниковых газов приблизительно на 542 тыс. тонн CO₂ экв. (за 12 месяцев были предотвращены выбросы на 2 439 тыс. тонн CO₂ экв.) за счет частичного замещения выработки электроэнергии на ТЭС энергосистемы.

Обзор энергетического рынка в России⁹

- По данным Системного оператора Единой энергетической системы, выработка электроэнергии в целом по России в 2021 году составила 1 131,2 млрд кВтч, что на 6,3% выше год к году. Потребление электроэнергии в целом по России было выше аналогичного периода прошлого года на 5,4% и составило 1 107,1 млрд кВтч.
- Выработка электроэнергии в ОЭС, входящих в первую ценовую зону¹⁰, в 2021 году выросла на 7,0% и составила 851,7 млрд кВтч, потребление выросло на 5,9% год к году до 830,2 млрд кВтч.
- Выработка электроэнергии в ОЭС Сибири (ключевом регионе деятельности Группы) за 2021 год составила 215,9 млрд кВтч (рост на 4,3% год к году). Выработка ГЭС в

⁹ На основании Отчета Системного оператора Единой энергетической системы Российской Федерации о функционировании ЕЭС России за 12 месяцев 2021 года (<https://so-ups.ru/>).

¹⁰ Включает объединенные энергетические системы Центра, Средней Волги, Урала, Северо-Запада и Юга.

Сибири выросла на 8,5% год к году, в то время как ТЭС и электростанции промышленных предприятий снизили выработку на 1,4% год к году.

- Потребление электроэнергии в ОЭС Сибири в 2021 году составило 217,3 млрд кВтч (рост на 3,8% год к году).
- В 2021 году доля Группы в общей выработке электроэнергии в ОЭС Сибири составила около 41,1%, ГЭС Группы произвели примерно 60,8% всей электроэнергии ГЭС ОЭС Сибири.
- В 2021 году средняя спотовая цена на рынке на сутки вперед во второй ценовой зоне составила 934 руб/МВтч (выросла на 7,1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года). Такая динамика вызвана меньшим количеством периодов низких цен по сравнению с 2020 годом, возникавших на фоне сетевых ограничений на транзите восток-запад при высокой выработке ГЭС, преимущественно в 4 квартале 2021 года. Кроме того, факторами увеличения цены стали повышенные ценовые заявки генераторов, обусловленные ростом цены угля, а также рост потребления в связи с изменением его структуры. В 2021 году средние спотовые цены в Иркутской области и Красноярском крае составили 807 и 857 руб/МВтч соответственно (выросли на 1,8% и 8,6%). Отставание темпов роста цены в Иркутской области от Красноярского края связаны в основном с сохранением сетевых ограничений на транзите между восточной и западной Сибирью в период с октября по декабрь.

Прогнозный приток воды в водохранилища

Гидрометцентр России прогнозирует следующую динамику притока воды к основным водохранилищам генерирующих активов En+ Group в 1 квартале 2022 года:

- Полезный приток в озеро Байкал ожидается на уровне 300÷500 м³/с или 81÷135% от нормы. В 4 квартале 2021 года приток в озеро составил 850 м³/с или 305% от нормы по сравнению с 567 м³/с или 203% от нормы в 4 квартале 2020 года (выше на 50% год к году). В 2021 году приток в озеро составил 2 602 м³/с или 136% от нормы по сравнению с 1 898 м³/с или 99% от нормы в 2020 году (выше на 37% год к году).
- Боковой приток в Братское водохранилище ожидается на уровне 195÷225 м³/с или 109÷126% от нормы. В 4 квартале 2021 года приток в водохранилище составил 615 м³/с или 125% от нормы по сравнению с 755 м³/с в 4 квартале 2020 года или 153% от нормы (ниже на 19% год к году). В 2021 году приток в водохранилище составил 1 370 м³/с или 132% от нормы по сравнению с 1 089 м³/с в 2020 году или 105% от нормы (выше на 26% год к году).
- Боковой приток в Красноярское водохранилище ожидается на уровне 220÷280 м³/с или 86÷109% от нормы. В 4 квартале 2021 года приток в водохранилище составил 529 м³/с или 84% от нормы по сравнению с 762 м³/с или 121% от нормы в 4 квартале 2020 года (ниже на 30% год к году). В 2021 году приток в водохранилище составил 1 697 м³/с или 126% от нормы по сравнению с 1 550 м³/с или 115% от нормы в 2020 году (выше на 9% год к году).

МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		2021	2020	изм.,%	4 кв. 2021	4 кв. 2020	изм.,%
Производство							
Алюминий	тыс. т	3 764	3 755	0,2%	953	950	0,3%
Кэффициент загрузки	%	99%	96%	3pp	99%	97%	2pp
Глинозем	тыс. т	8 304	8 182	1,5%	2 138	2 142	(0,2%)
Бокситы	тыс. т	15 031	14 838	1,3%	3 602	3 539	1,8%
Нефелиновая руда	тыс. т	4 390	4 599	(4,6%)	1 108	1 121	(1,2%)
Реализация							
Алюминий, вкл.,	тыс. т	3 904	3 926	(0,5%)	989	1 028	(3,8%)
Реализация ПДС ¹¹	тыс. т	2 034	1 722	18,1%	527	483	9,1%
Доля ПДС	%	52%	44%	8pp	53%	47%	6pp
Средние цены							
Средняя цена реализации алюминия	долл. США/т	2 553	1 805	41,4%	2 927	1 940	50,9%
Цена алюминия на LME с учетом котировального периода	долл. США/т	2 303	1 658	38,9%	2 622	1 781	47,2%
Реализованная премия	долл. США/т	250	147	70,4%	305	159	91,8%

Операционные результаты Металлургического сегмента

Алюминий

Объем производства алюминия в 2021 году был стабильным и составил 3 764 тыс. тонн (рост 0,2% год к году), на сибирские заводы Группы пришлось 93% всего производства алюминия. В 4 квартале 2021 года объем производства алюминия был примерно на уровне аналогичного периода 2020 года, составив 953 тыс. тонн (рост на 0,3% год к году).

В 2021 году объем реализации алюминия снизился на 0,5% по сравнению с аналогичным показателем годом ранее, составив 3 904 тыс. тонн. В 4 квартале 2021 года объем продаж алюминия составил 989 тыс. тонн. (снижение на 3,8% год к году).

В соответствии со своей стратегией Компания продолжила наращивать долю ПДС в общей структуре продаж. В 2021 году продажи ПДС составили 2 034 тыс. тонн (рост на 18,1% год к году), доля продаж ПДС выросла до 52% по сравнению с 44% в 2020, когда влияние оказывала волатильность рынка, вызванная пандемией COVID-19. В 4 квартале 2021 года реализация ПДС выросла на 9,1% год к году до 527 тыс. тонн, доля продаж ПДС выросла до 53% (рост на 6 пп год к году).

В 2021 году Европейское направление по-прежнему преобладало в структуре продаж, однако его доля снизилась до 41% (снижение на 4 пп год к году), в то время как доля

¹¹ К ПДС относятся алюминиевые сплавы, плоские слитки, цилиндрические слитки, а также алюминий высокой и особой чистоты.

Азии составила 24% и сохранилась на уровне прошлого года (снижение на 1 пп год к году). Сдвиг произошел в сторону рынков России и стран СНГ, а также Америки. Доля продаж выросла до 27% (рост на 4 пп год к году) и до 8% (рост на 1 пп год к году), соответственно.

В 2021 году средняя цена реализации алюминия¹² выросла на 41,4% год к году – до 2 553 долларов США за тонну. Средняя цена алюминия на LME с учетом котировального периода¹³ выросла на 38,9% – до 2 303 долларов США за тонну. Это сопровождалось ростом реализованной премии на 70,4% до 250 долларов США за тонну. В 4 квартале 2021 года средняя цена реализации выросла на 50,9% год к году до 2 927 долл. США за тонну. Увеличение было обусловлено как ростом средней цены алюминия на LME с учетом котировального периода на 47,2% – до 2 622 долларов США за тонну, так и ростом реализованной премии на 91,8% – до 305 долларов США на тонну. Рост реализованной премии в 2021 году связан с ростом товарной премии, а также увеличением доли ПДС в объеме реализации (52% в 2021 году против 44% в 2020 году) и ростом продуктовой премии. В совокупности эти факторы отражают существенное изменение конъюнктуры мирового рынка.

Глинозем

В 2021 году производство глинозема составило 8 304 тыс. тонн (рост 1,5% год к году). В 4 квартале 2021 года объем производства был примерно на уровне аналогичного периода 2020 года, составив 2 138 тыс. тонн (снижение на 0,2% год к году). В 2021 года в России произведено 37% от общего объема глинозёма, в 4 квартале 2021 года – 36%.

Бокситы и нефелиновая руда

В 2021 году производство бокситов составило 15 031 тыс. тонн (рост на 1,3% год к году). В 4 квартале 2021 года производство бокситов выросло на 1,8% год к году до 3 602 тыс. тонн.

Производство нефелинов в 2021 году снизилось на 4,6% до 4 390 тыс. тонн, в 4 квартале 2021 года - на 1,2% год к году до 1 108 тыс. тонн.

Обзор рынка алюминия¹⁴

- В 2021 году цена на алюминий на LME снова достигла уровня выше 3 000 долл. США за тонну. Это произошло из-за значительного роста цен на природный газ и низких поставок электричества от возобновляемых источников энергии, в результате чего резко выросла цена на электроэнергию в Европе. Кроме того, ряд европейских алюминиевых заводов из-за значительного роста затрат стали работать в убыток. В результате с начала 4 квартала 2021 года были полностью

¹² Цена реализации включает три компонента: цену на LME, товарную премию и продуктовую премию.

¹³ Цены котировального периода отличаются от котировок LME в режиме реального времени в связи с временным лагом между котировками LME и продажами, а также в связи со спецификой формулы цены в контракте.

¹⁴ Если не указано иное, источниками данных в разделе «Обзор рынка» являются Bloomberg, CRU, CNIA, IAI и Antaika.

или частично закрыты более 720 тыс. тонн мощностей по производству алюминия в ЕС. Это вызвало значительный рост премий в отношении алюминия в ЕС, которые выросли в среднем на 30% за период с ноября по декабрь 2021 года.

- В 2021 году мировой спрос на первичный алюминий вырос на 8,8% до 69,0 млн тонн. Совокупный спрос без учета Китая увеличился на 12,8% до 28,6 млн тонн, в то время как спрос в Китае увеличился на 6,1% до 40,4 млн тонн. Спрос в Китае, который сдерживался в августе – ноябре из-за политики нормирования электроэнергии, резко вырос в декабре на фоне нормализации электроснабжения.
- Мировой объем поставок первичного алюминия продолжил рост в 2021 году, увеличившись на 3,9% по сравнению с прошлым годом до 67,8 млн тонн. В то же время производство в мире за пределами Китая увеличилось всего на 2,8% до 28,9 млн тонн. Высокие цены на газ в Европе привели к значительным сбоям в производстве алюминия из-за отрицательной денежной маржи алюминиевых заводов. Девять европейских алюминиевых заводов с производственной мощностью 1,46 млн тонн в год сократили или объявили о сокращении операционных мощностей по производству алюминия на ~720 тыс. тонн в год, начиная с 4 квартала 2021 года, что составляет ~14,4% от общей установленной производственной мощности по выпуску алюминия в регионе (~5,02 млн т/год).
- Рост предложения в Китае значительно замедлился с 7,6% за 9 месяцев 2021 года до 4,7% за полный 2021 год, в результате чего предложение в Китае составило 39,0 млн тонн. Несмотря на уменьшение дефицита электроэнергии в Китае и падение внутренних цен на уголь, все еще наблюдается значительное сокращение производственных мощностей по выплавке алюминия из-за нехватки электроэнергии в некоторых провинциях, а также из-за двойного контроля за целевыми показателями по декарбонизации. В результате производство первичного алюминия в Китае неуклонно сокращалось с июля 2021 года.
- Экспорт необработанного алюминия и полуфабрикатов из Китая продолжал восстанавливаться в 4 квартале 2021 года, при этом данные за полный 2021 год демонстрируют уверенный рост на 15,6% по сравнению с прошлым годом до 5,6 млн тонн. Такой результат во многом был обусловлен привлекательными экспортными арбитражными операциями и растущим спросом за рубежом. В то же время импорт в Китай необработанного алюминия и изделий из него, включая первичный металл и необработанный, а также сплавы, составил 3,2 млн тонн в 2021 году, что является новым рекордом по сравнению с 2,7 млн тонн в 2020 году.
- Начиная с марта, в течение 2021 года запасы алюминия в основном сокращались, при этом общие запасы на LME оставались ниже 0,9 млн тонн на конец года. К концу ноября 2021 года объемы металла, находящегося за пределами складов LME (заявленные запасы без варранта), сократились до 447 тыс. тонн.
- Региональные премии оставались высокими и продолжили расти: премия на алюминий Midwest за тонну составила более 32,0 центов за фунт, а европейская Duty-Paid премия составила более 360 долл. США за тонну. Этот рост произошел в условиях повышения котировок продавцами на фоне ожиданий, что премия будет продолжать расти в соответствии с высоким физическим спросом, а также в ожидании возможных дальнейших сбоев выплавки алюминия в Европе после значительного роста стоимости электроэнергии.

- В целом на мировом рынке в 2021 году был зафиксирован дефицит в размере 1,2 млн тонн по сравнению с 1,9 млн тонн профицита, наблюдавшегося за аналогичный период 2020 года

Дополнительную информацию можно получить на сайте <https://www.enplusgroup.com> или по указанным ниже телефонам и адресам электронной почты:

Для СМИ:

Тел.: +7 495 642 7937

Эл. почта: press-center@enplus.ru

Для инвесторов:

Тел.: +7 (495) 642 7937

Эл. почта: ir@enplus.ru

Hudson Sandler LLP

Эндрю Лич

Тел.: +44 (0) 20 7796 4133

Эл. почта: ENplus@hudsonsandler.com

Все объявления и пресс-релизы, публикуемые Компанией, доступны на сайте по адресу: <https://www.enplusgroup.com/en/investors/>

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.

Отраслевые и рыночные данные, содержащиеся в настоящем сообщении, получены из официальных или сторонних источников. Сторонние отраслевые публикации и исследования обычно утверждают, что данные, содержащиеся в них, были получены из источников, считающихся надежными, но точность или полнота таких данных не гарантируется. Хотя Компания обоснованно полагает, что каждая из этих публикаций, исследований и обзоров была подготовлена авторитетным источником, Компания не проводила независимую проверку данных, содержащихся в них.