

Hong Kong Exchanges and Clearing Limited и Гонконгская фондовая биржа (The Stock Exchange of Hong Kong Limited) не несут ответственности за содержание этого объявления, не делают никаких заявлений относительно его точности или полноты и прямо отказываются от ответственности за любые убытки, возникшие в результате или на основании содержания этого объявления или его части.



**МЕЖДУНАРОДНАЯ КОМПАНИЯ
ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ОБЪЕДИНЁННАЯ КОМПАНИЯ «РУСАЛ»»**

*(зарегистрированная в качестве компании с ограниченной ответственностью в соответствии с законодательством Джерси и продолжающая свою деятельность в Российской Федерации в качестве международной компании)
(торговый код: 486)*

**ОБНОВЛЕНИЕ ГОДОВЫХ ЛИМИТОВ
В ОТНОШЕНИИ ДЛЯЩИХСЯ СВЯЗАННЫХ СДЕЛОК**

Настоящее объявление сделано в отношении некоторых длящихся связанных сделок, связанных с поставкой электроэнергии и мощности, описанных в проспекте Общества от 31 декабря 2009 года, годовых отчетах Общества за каждый год, закончившийся 31 декабря 2019, 2020 и 2021 года, объявлении Общества от 27 сентября 2011 года, циркуляре Общества от 12 октября 2011 года, объявлении Общества от 12 ноября 2013 года, циркуляре Общества от 13 декабря 2013 года, объявлении Общества от 19 сентября 2016 года, циркуляре Общества от 11 октября 2016 года, объявлении Общества от 20 сентября 2019 года, циркуляре Общества от 18 октября 2019 года и объявлении Общества от 29 ноября 2017 года.

Ожидается, что Общество продолжит осуществлять приобретение электроэнергии и мощности у ассоциированных лиц Эн+, контролирующего акционера Общества, а также продолжит, время от времени, заключать или заключит дополнительные договоры на поставку электроэнергии и мощности между участниками Группы, с одной стороны, и ассоциированными лицами Эн+, с другой стороны. Цель данного объявления состоит в том, чтобы изложить условия и детали длящихся связанных сделок, которые составляют Договоры ЭМ, Договоры ВИЭ и Договоры КОММод, а также Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+.

Поскольку процентные коэффициенты, применимыми к Предлагаемым годовым лимитам на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+ (являющимися максимальными суммами вознаграждения, подлежащими выплате Группой по дящимся связанным сделкам, которые составляют Договоры ЭМ, Договоры ВИЭ и Договоры КОММод, заключенные или подлежащие заключению (в соответствии с общими принципами, изложенными в Новом рамочном соглашении) за годы, заканчивающиеся 31 декабря 2023, 2024 и 2025 года) составляют более 5%, Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+ подпадают под требования о включении в отчетность, ежегодном обзоре, объявлению, требования о циркуляре и об одобрении независимыми акционерами в соответствии с главой 14А Правил листинга.

Для рассмотрения и, если это будет сочтено необходимым, принятия решений об одобрении Соответствующего Предложения, будет созвано ВОСА. Циркуляр, содержащий: (i) дополнительную информацию о Договорах ЭМ, Договорах ВИЭ и Договорах КОММод, Новом рамочном соглашении и Предлагаемых годовых лимитах на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+; (ii) письмо и рекомендации НК в отношении Соответствующего Предложения; (iii) письмо от независимого финансового консультанта в адрес НК и независимых Акционеров в отношении Соответствующего Предложения; и (iv) сообщение о созыве ВОСА, будет направлен Обществом своим Акционерам не позднее 30 ноября 2022 года.

1. ВВЕДЕНИЕ

Настоящее объявление сделано в отношении некоторых дящихся связанных сделок, связанных с поставкой электроэнергии и мощности, описанных в проспекте Общества от 31 декабря 2009 года, годовых отчетах Общества за каждый год, закончившийся 31 декабря 2019, 2020 и 2021 года, объявлении Общества от 27 сентября 2011 года, циркуляре Общества от 12 октября 2011 года, объявлении Общества от 12 ноября 2013 года, циркуляре Общества от 13 декабря 2013 года, объявлении Общества от 19 сентября 2016 года, циркуляре Общества от 11 октября 2016 года, объявлении Общества от 20 сентября 2019 года, циркуляре Общества от 18 октября 2019 года и объявлении Общества от 29 ноября 2017 года (совместно именуемые «**Публикации**»).

Ожидается, что Общество продолжит осуществлять приобретение электроэнергии и мощности у ассоциированных лиц Эн+, контролирующего акционера Общества, а также продолжит, время от времени, заключать или заключит дополнительные договоры на поставку электроэнергии и мощности между участниками Группы, с одной стороны, и ассоциированными лицами Эн+, с другой стороны.

Цель данного объявления состоит в том, чтобы изложить условия и детали дящихся связанных сделок, которые составляют Договоры ЭМ, Договоры ВИЭ и Договоры КОММод,

а также Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+.

2. ДОГОВОРЫ ЭМ, ДОГОВОРЫ ВИЭ И ДОГОВОРЫ КОММОД

(а) Долгосрочные Договоры ЭМ с ассоциированными лицами Эн+

Как описано в циркулярах Общества, от 11 октября 2016 года и 18 октября 2019 года, некоторые участники Группы заключили три долгосрочных контракта на поставку электроэнергии с ассоциированными лицами Эн+. В соответствии с условиями таких контрактов, стоимость электроэнергии, поставляемой ассоциированными лицами Эн+, основана на формуле, привязанной к рыночным ценам на электроэнергию, с применением скидки. Для получения подробной информации о формуле, пожалуйста, обратитесь к циркуляру Общества от 11 октября 2016 года.

Как указано в объявлении Общества от 29 ноября 2017 года, в рамках реорганизации обществ группы Эн+ 28 ноября 2017 года, долгосрочные Договоры ЭМ, заключенные АО «Иркутскэнерго», обществом, контролируемым Эн+, с участниками Группы, были прекращены и заменены на Договоры ЭМ, заключенные ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» («ЕвроСибЭнерго-Генерация», 100 % дочернее общество Эн+) с соответствующими участниками Группы. Существенные условия новых Договоров ЭМ (включая условия, изложенные в циркуляре Общества от 11 октября 2016 года, такие как формула ценообразования, согласованный годовой объем поставляемой электроэнергии и сроки оплаты, гарантийные соглашения и годовые лимиты) были такими же, как и в первоначальном Договоре ЭМ, а срок действия новых Договоров ЭМ охватывает оставшийся срок действия первоначальных Договоров ЭМ.

Цены на электроэнергию, поставляемую по долгосрочным Договорам ЭМ, были согласованы сторонами (с учетом Правил оптового рынка, которые косвенно влияют на расчет общей стоимости потребляемой стороной электроэнергии в связи с уже заключенными с такой стороной контрактами) и определены на основе формулы, привязанной к рыночным ценам на электроэнергию с применением скидки. Такая формула была определена в ходе переговоров между сторонами на строго коммерческой основе, и, насколько известно Обществу, на основании рыночной практики применения аналогичных формул при расчете цен по контрактам на поставку электроэнергии и мощности. Хотя такая формула не предназначена для универсального применения ко всем долгосрочным Договорам ЭМ, которые могут быть заключены участниками Группы в будущем, Группа может использовать тот же принцип привязки расчета стоимости электроэнергии к таким параметрам, как рыночная цена электроэнергии, для определения цен электроэнергии в будущих долгосрочных Договорах ЭМ с независимыми третьими сторонами и/или связанными лицами Общества. Исходя из этого, Общество пришло к выводу, что условия ценообразования, основанные на приведенных выше формулах, отражают обычные

коммерческие условия.

В соответствии с условиями долгосрочных Договоров ЭМ, суммы, причитающиеся и подлежащие уплате соответствующими участниками Группы за электроэнергию, поставляемую ассоциированными лицами Эн+, выплачиваются частями в течение каждого месяца (с привязкой к предварительной расчетной цене электроэнергии, поставляемой в течение месяца); при этом окончательный платеж производится не позднее 21-го числа месяца, следующего за месяцем выставления счета; все суммы, подлежащие к оплате, должны быть оплачены соответствующим участником Группы посредством банковского перевода.

Ожидается, что участники Группы могут продолжить время от времени заключать новые долгосрочные Договоры ЭМ с ассоциированными лицами Эн+.

Исторические данные о сделках, совершаемых в рамках существующих долгосрочных Договоров ЭМ, заключенных с ассоциированными лицами Эн+

За годы, закончившиеся 31 декабря 2019, 2020 и 2021 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, сумма, подлежащая оплате Группой за электроэнергию, приобретенную по долгосрочным Договорам ЭМ, составила приблизительно 398,1 млн. долларов США, 356,9 млн. долларов США, 346 млн. долларов США и 231 млн. долларов США (неаудировано) соответственно.

(в) Краткосрочные Договоры ЭМ с партнерами Эн+

Как раскрыто в Публикациях участники Группы, в том числе ПАО «РУСАЛ Братск» («БрАЗ»), АО «РУСАЛ Саяногорск» («САЗ»), АО «РУСАЛ Новокузнецк» («НкАЗ»), АО «РУСАЛ Урал» и Общество с ограниченной ответственностью «РУСАЛ Энерго» («РУСАЛ Энерго») время от времени заключали в рамках своей обычной хозяйственной деятельности краткосрочные Договоры ЭМ с обществами, контролируемые Эн+ (включая АО «Иркутскэнерго», ООО «Автозаводская ТЭЦ», АО «ЕвроСибЭнерго», ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация и ООО «БЭК»), срок действия которых не превышает одного года.

Электроэнергия и мощность, поставляемые по указанным краткосрочным Договорам ЭМ, получены от электростанций, эксплуатируемых АО «Иркутскэнерго», ООО «Автозаводская ТЭЦ», АО «ЕвроСибЭнерго», ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация и ООО «БЭК».

Определение цен на поставляемую электроэнергию и мощность (за исключением электроэнергии и мощности, поставляемых бытовым потребителям) осуществлялось в рамках процедуры конкурентного отбора (предусматривающей проведение торгов и тендеров поставщиками и потребителями электроэнергии и мощности) с помощью

«Администратора торговой системы оптового рынка электроэнергии» («АТС»), коммерческого оператора и посредника по сделкам, которые занимались подбором соответствующих друг другу поставщиков и потребителей, а цены, определенные в рамках указанной процедуры конкурентного отбора, как правило, признавались рыночными ценами. Стороны данных краткосрочных Договоров ЭМ получают информацию о ценах на электроэнергию и мощность непосредственно от АТС, что соответствует обычной рыночной практике, согласно которой цены сообщаются каждому участнику рынка в индивидуальном порядке.

Механизм определения рыночных цен на электроэнергию и мощность через АТС утверждается Правительством Российской Федерации и соответствует законодательным требованиям, предусмотренным действующими нормативными актами, при этом Группа может заключать краткосрочные Договоры ЭМ (с независимыми третьими сторонами или связанными лицами) только через АТС.

Учитывая, что АТС контролирует процесс проведения торгов в связи с определением рыночных цен на электроэнергию и мощность и облегчает согласование и расчеты между поставщиками и потребителями электроэнергии и мощности, соответствующие участники Группы, заключающие краткосрочные Договоры ЭМ, как правило, не имеют контроля над идентификацией поставщика, который может быть или не быть ассоциированным лицом Эн+. Исходя из этого, Общество придерживается мнения, что цены на электроэнергию и мощность, приобретаемые участниками Группы по таким краткосрочным Договорам ЭМ, не менее выгодны для Группы, чем цены, предлагаемые независимыми третьими сторонами.

В соответствии с условиями краткосрочных Договоров ЭМ, платежи, подлежащие уплате членами Группы, производятся в рассрочку в соответствии с регулированием Некоммерческое Партнерство «Совет Рынка» («Совет рынка»), и все суммы платежей должны быть перечислены соответствующими участниками Группы в денежной форме банковским переводом.

Кроме того, участники Группы, включая ООО «РУСАЛ Кремний-Урал», АО «РУСАЛ САЯНАЛ», АО «Уральская фольга» в ходе своей обычной хозяйственной деятельности периодически заключали дополнительные соглашения к первоначальным краткосрочным Договорам ЭМ не более чем на три года с ООО «МАРЭМ+», компанией, находящейся под контролем компании Эн+, на поставку электроэнергии и мощности, приобретаемой на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Приобретение электроэнергии и мощности на оптовом рынке осуществляется по цене, которая определяется на ежедневной (по электричеству) и ежемесячной (по мощности) основе, исходя из результатов торгов на оптовом рынке и с учетом непредсказуемых внешних колебаний (включая, в том числе, погодные факторы, речные потоки, размещение выработки

ГЭС, планирование межгосударственных перетоков электроэнергии, размещение резервов по объектам генерации, плановый ремонт оборудования, изменение цены топлива, данные по топливному режиму объектов генерации, которые являются «замыкающими», рентабельность ценовых заявок производителей, технологические режимы работы оборудования объектов генерации и влияние элементов государственного регулирования на рыночную модель).

Цены на электроэнергию и мощность по таким договорам/дополнительным соглашениям были получены на основе оптовой рыночной цены, регулируемой нормативными актами, установленными Правительством Российской Федерации. Платежи, подлежащие уплате участниками Группы, осуществляются ориентировочно намеченными долями в течение каждого месяца, а окончательный платеж производится в середине месяца, следующего за месяцем выставления счетов, при этом все суммы платежей перечисляются соответствующими участниками Группы в денежной форме банковским переводом

Участники Группы также время от времени заключали дополнительные соглашения к первоначальным краткосрочным Договорам ЭМ с ООО «Иркутская энергосбытовая компания» («ООО «Иркутскэнергосбыт»»), в котором Эн+ принадлежит более 30 % выпущенного уставного капитала, на поставку электроэнергии и мощности, приобретаемых на оптовом рынке электроэнергии и поставляемых потребителям на розничном рынке на обычных коммерческих условиях (включая условия ценообразования), которые регулируются в соответствии с нормативными актами Правительства Российской Федерации. Платежи, подлежащие уплате участниками Группы по каждому из таких краткосрочных Договоров ЭМ, осуществляются в рассрочку в течение каждого месяца поставки, при этом все суммы платежей перечисляются соответствующими участниками Группы в денежной форме банковским переводом

Ожидается, что в будущем участники Группы будут продолжать время от времени заключать краткосрочные Договоры ЭМ с ассоциированными лицами Эн+. Перед заключением каждого краткосрочного Договора ЭМ, который требует одобрения Совета директоров или публичного раскрытия, Директора проведут заседание Совета директоров для рассмотрения и, если сочтут нужным, утверждения такого контракта с учетом справедливости и разумности заключения контракта на предлагаемых условиях и соответствия его требованиям Правила листинга (если требуется), и соответствия наилучшим интересам Общества и его Акционеров в целом. Директора также убедятся, чтобы такой контракт содержал условия (включая ценовые условия), описанные в этом объявлении.

Различные правила и постановления Правительства Российской Федерации применяются для регулирования ценовых условий различных краткосрочных Договоров ЭМ, поскольку эти контракты отличаются по своей природе. Не существует фиксированной формулы ценообразования, охватывающей все краткосрочные Договоры ЭМ с ассоциированными

лицами Эн+.

Общество считает, что цены на поставку электроэнергии и / или мощности в отношении вышеуказанных краткосрочных Договоров ЭМ, основанных на вышеуказанных правилах и положениях, соответствуют обычным коммерческим условиям, учитывая, что в соответствии с вышеуказанными правилами и положениями цены определяются на основе следующего: (i) большинство переменных определяются АТС (веб-сайт: <http://www.atsenergo.ru>, содержание которых не является частью настоящего объявления) в соответствии с правилами, опубликованными на веб-сайте Совета рынка (веб-сайт: <https://www.np-sr.ru/ru>, содержание которых не является частью настоящего объявления) на основе существующего спроса и предложения на электроэнергию и мощность на рынке, которые публично раскрываются на веб-сайтах АТС и Совета рынка; (ii) определенные переменные определяются региональными / местными органами власти на основе правил для расчет тарифов (т.е. обязательный по своему характеру); (iii) определенные переменные определяются «поставщиком последней инстанции» на основе продажи и покупки электроэнергии и мощности таким поставщиком на розничном рынке; и (iv) определенные переменные взяты из оценки спроса и предложения на электроэнергию и мощность в России, подготовленной Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации (государственный орган исполнительной власти) («Федеральная антимонопольная служба Российской Федерации»).

Исторические данные о сделках, заключаемых в рамках краткосрочных Договоров ЭМ, заключенных с ассоциированными лицами Эн+

За годы, закончившиеся 31 декабря 2019, 2020 и 2021 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, общая сумма, подлежащее оплате за электроэнергию и мощность, приобретенные по краткосрочным Договорам ЭМ, составила приблизительно 236,2 млн. долларов США, 241,9 млн. долларов США, 238,4 млн. долларов США и 149,7 млн. долларов США (неаудировано), соответственно.

(с) Прочие Договоры ЭМ с ассоциированными лицами Эн+

Кроме того, Группа время от времени заключала прочие Договоры ЭМ и/или дополнения к таким договорам с Акционерным обществом «Иркутская электросетевая компания» («АО «ИЭСК»»), обществом, контролируемым Эн+ в отношении более чем 30% ее выпущенного уставного капитала.

Цены на передачу электроэнергии по таким прочим Договорам ЭМ (и дополнительным соглашениям к ним) были основаны на тарифах, установленных Тарифной службой Иркутской области (органом исполнительной власти Иркутской области в сфере государственного регулирования тарифов, включая тарифы на передачу электроэнергии и

мощности), и на условиях, одинаковых для всех потребителей (тарифы дифференцируются в зависимости от уровней напряжения). Поскольку тарифы, взимаемые с потребителей, одинаковы (независимо от того, является ли поставщик независимой третьей стороной или связанным лицом), Общество придерживается мнения, что цены на электроэнергию, предлагаемые Группе по таким прочим Договорам ЭМ, не менее выгодны, чем цены, предлагаемые независимыми третьими сторонами.

Платежи по таким прочим Договорам ЭМ (и дополнительным соглашениям к ним) производились ориентировочно намеченными долями в течение каждого месяца, причем окончательный платеж производился в середине месяца, следующего за месяцем выставления счетов, и все суммы платежей перечислялись в денежной форме банковским переводом.

Ожидается, что в будущем участники Группы будут продолжать время от времени заключать прочие Договоры ЭМ с ассоциированными лицами Эн+.

Перед заключением каждого отдельного Договора ЭМ, который требует одобрения Совета директоров или публичного раскрытия, Директора проведут заседание Совета директоров, чтобы рассмотреть и, если сочтут нужным, одобрить такой контракт, принимая во внимание справедливость и разумность условий такого контракта и соответствие требованиям Правил листинга (если требуется) и наилучшим интересам Общества и его Акционеров в целом. Директора также убедятся, чтобы такой контракт содержал условия (включая ценовые условия), описанные в этом объявлении.

Исторические данные о сделках, заключенных в рамках прочих Договоров ЭМ, заключенных с ассоциированными лицами Эн+

За годы, закончившиеся 31 декабря 2019, 2020 и 2021 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, сумма, подлежащая оплате Группой за приобретенную электроэнергию и вспомогательные услуги, предоставленные в соответствии с прочими Договорами ЭМ, составила приблизительно 142,4 млн. долларов США, 126,6 млн. долларов США, 125,1 млн. долларов США и 69,5 млн. долларов США (неаудировано), соответственно.

(d) Долгосрочные Договоры ВИЭ с ассоциированными лицами Эн+

Группа время от времени заключала долгосрочные Договоры ВИЭ (сроком на 15 лет) с компаниями, контролируемыми Эн+, в качестве продавцов, включая ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация и Красноярскую ГЭС (которая была заменена ООО «Абаканская ТЭЦ» в 2017 году) в качестве продавцов, для приобретения мощности.

Заключение таких долгосрочных Договоров ВИЭ является обязательным условием для

участников оптового рынка электроэнергии в рамках принятой в Российской Федерации схемы поддержки выработки мощностей из возобновляемых источников энергии. Согласно действующим нормативным актам Правительства Российской Федерации, участники оптового рынка электроэнергии обязаны приобретать мощности путем заключения типовых договоров, условия и положения которых (в том числе механизм определения цены и срок действия договора — 180 месяцев) определяются Советом рынка и публикуются на сайте Совета рынка. Поставщик или покупатель, заключающие долгосрочные Договоры ВИЭ, не вправе вносить изменения в условия и положения, установленные Советом рынка. Точный объем мощности, поставляемой по договору, и его стоимость определяется АТС.

Цена мощности, поставляемой по долгосрочным Договорам ВИЭ, определяется АТС в соответствии с процедурами, установленными правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденных соответствующим законодательством Правительства Российской Федерации и Правилами оптового рынка, подробные сведения о которых были указаны Компанией в циркуляре от 11 октября 2016 г. Оплата за поставку мощности производится покупателем мощности посредством банковского перевода с использованием специальных банковских счетов, которые тот ведет в соответствии с инструкциями АТС, при этом покупатель уведомляется только об объеме, поставленном под платеж, произведенные на более позднем этапе.

Общество полагает, что цены и условия долгосрочных Договоров ВИЭ, основанные на вышеуказанных правилах и положениях, соответствуют нормальным коммерческим условиям, учитывая, что эти условия прямо прописаны в соответствии с Постановлениями Правительства Российской Федерации и в равной степени применимы ко всем участникам оптового рынка электроэнергии.

Ожидается, что в будущем участники Группы могут продолжать время от времени заключать новые долгосрочные Договоры ВИЭ с ассоциированными лицами Эн+ на аналогичных условиях, описанных выше.

Совет директоров считает, что условия долгосрочных Договоров ВИЭ (которые основаны на стандартной форме контрактов в соответствии с требованиями, установленными применимыми нормативными актами Правительства Российской Федерации) являются справедливыми и разумными. Кроме того, рассмотрев, что неспособность заключать такие контракты может привести к исключению участников Группы из оптового рынка электроэнергии (что означает, что такая компания должна будет приобретать электроэнергию /мощность по менее выгодным розничным рыночным ценам), Совет директоров считает, что заключение таких контрактов участниками Группы, отвечали бы наилучшим интересам Общества и его Акционеров в целом.

Исторические данные о сделках, заключенных в рамках долгосрочных Договоров ВИЭ, заключенных с ассоциированными лицами Эн+

За годы, закончившиеся 31 декабря 2019, 2020 и 2021 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, совокупная сумма, подлежащая оплате Группой за мощность, приобретенную по долгосрочным Договорам ВИЭ, составила приблизительно 0,8 млн. долларов США, 0,8 млн. долларов США, 0,6 млн. долларов США и 0,4 млн. долларов США (неаудировано), соответственно.

(е) Долгосрочные обязательные договоры на закупку мощностей модернизируемых генерирующих объектов

Участники Группы, в том числе АО «РУСАЛ Урал», ООО «РУСАЛ Энерго», АО «РУСАЛ Саяногорск», АО «РУСАЛ Новокузнецк», ПАО «РУСАЛ Братск» являются действующими участниками (субъектами) оптового рынка электроэнергии и мощности и приобретают электроэнергию и мощность на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Деятельность оптового рынка электрической энергии и мощности регулируется действующим законодательством Российской Федерации (в частности, Постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»). Основу работы оптового рынка электроэнергии и мощности обеспечивают инфраструктурные организации, включая Совет рынка, АТС, Центр финансовых расчетов (единый расчетный центр оптового рынка электроэнергии и мощности) и Системный оператор.

Вышеуказанным законодательством Российской Федерации в действующую модель оптового рынка электроэнергии и мощности была введена процедура отбора проектов модернизации генерирующих мощностей тепловых электростанций на оптовом рынке электроэнергии и мощности в период с 2019 г. по 2025 г. включительно. Введенная процедура гарантирует возмещение затрат денежных средств на модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций за счет потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности.

Таким образом, в 2019 г. для российского оптового рынка электрической энергии и мощности введен новый тип обязательных договоров купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов («Договоры КОММод»).

Системный оператор и Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики ежегодно отбирают проекты модернизации генерирующих мощностей

тепловых электростанций. По итогам произведенного отбора, действуя в рамках положений договоров коммерческого представительства, АО «Центр финансовых расчетов» заключает Договоры КОММод с отобранными поставщиками от имени субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности со сроком поставки, равным 16 годам.

По итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, произведенного в 2019 г., Распоряжением Правительства Российской Федерации №1713-р от 2 августа 2019 г. был утвержден перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по Договорам КОММод. Проекты модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, принадлежащих АО «Иркутскэнерго», были включены в перечень, составленный по итогам отбора.

В соответствии с правилами оптового рынка электроэнергии и мощности АО «Центр финансовых расчетов» в качестве агента обязан заключать Договоры КОММод от имени участников Группы, участвующих в российском оптовом рынке электроэнергии и мощности, на основании договора коммерческого представительства. Таким образом, Общество не могло ни участвовать, ни осуществлять контроль за заключением Договоров КОММод.

Участники Группы не могут препятствовать заключению Договоров КОММод, поскольку данный тип соглашений является обязательным для всех участников оптового рынка электрической энергии и мощности. В случае несоблюдения правил оптового рынка электрической энергии и мощности участники Группы будут лишены статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности, что приведет к значительному росту затрат на приобретение электрической энергии и мощности.

В сентябре 2019 г. АО «Центр финансовых расчетов» заключил от имени отдельных участников Группы (являющихся участниками оптового рынка электроэнергии и мощности) Договоры КОММод с АО «Иркутскэнерго», компанией, контролируемой Эн+, в качестве контрагента / поставщика. Обязательства сторон по таким договорам (по поставке и оплате) начнутся не ранее ноября 2022 г. Суммы, подлежащие оплате участниками Группы в соответствии с такими Договорами КОММод, оплачиваются денежными средствами банковским переводом на условиях оплаты, установленных регламентом Совета рынка.

По итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, произведенного в 2019 г., Распоряжением Правительства Российской Федерации №232-р от 7 февраля 2020 г. был утвержден перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по Договорам КОММод. В марте 2020 г. АО «Центр финансовых расчетов» заключил от имени отдельных членов Группы (являющихся участниками оптового рынка электроэнергии и мощности) договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов с АО «Иркутскэнерго» (было заменено на ООО «БЭК» в 2020 г.) и ООО «Автозаводская ТЭЦ», компаниями,

контролируемыми Эн+, в качестве контрагента/поставщика. Обязательства сторон по таким договорам (по поставке и оплате) начнутся не ранее 2025 г.

По результатам отбора проектов модернизации генерирующих мощностей тепловых электростанций, проведенного в ноябре 2020 года, Постановлением Правительства Российской Федерации № 265-р от 06 февраля 2021 года утвержден перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по Договорам КОММод. В марте 2021 года АО «Центр финансовых расчетов» заключил от имени определенных участников Группы (являющихся участниками оптового рынка электроэнергии и мощности) договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов с ООО «Байкальская энергетическая компания», обществом, контролируемым Эн+, в качестве контрагента /поставщика. Обязательства сторон по этим соглашениям (поставка и оплата) начнутся не ранее 2026 года.

Обществом считается, что цены и условия Договоров КОММод, которые основаны на вышеуказанных правилах и положениях, закрепленных российскими властями, соответствуют обычным коммерческим условиям, учитывая, что эти условия и положения прямо закреплены в соответствии с Постановлениями Правительства России, в равной степени применимыми ко всем участникам оптового рынка электроэнергии.

Ожидается, что в будущем участники Группы будут время от времени заключать Договоры КОММод с ассоциированными лицами Эн+ на тех же условиях, которые описаны в циркуляре Общества от 18 октября 2019 года.

Рассмотрев неблагоприятные финансовые последствия для Группы из-за неспособности заключать Договоры КОММод в соответствии с обязательными требованиями применимого российского законодательства, описанными выше, Общество считает, что заключение Договоров КОММод на условиях, которые заключаются АО «Центр финансовых расчетов» в качестве агента от имени участников Группы, отвечало бы наилучшим интересам Общества и его Акционеров в целом.

Исторические данные о сделках по всем Договорам ЭМ, заключенным с ассоциированными лицами Эн+

За годы, закончившиеся 31 декабря 2019, 2020 и 2021 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, совокупная сумма, подлежащая оплате Группой за электроэнергию, мощность и/или вспомогательные услуги, приобретенные или предоставленные по всем Договорам ЭМ, заключенным участниками Группы с ассоциированными лицами Эн+, составила приблизительно 777,6 млн. долларов США, 726,2 млн. долларов США, 710,2 млн. долларов США и 450,6 млн. долларов США (неаудировано) соответственно.

Новое Рамочное соглашение

Как указано в объявлении Общества от 28 марта 2014 года, рамочное соглашение, регулирующее краткосрочные сделки с электроэнергией и мощностью между участниками Группы и ассоциированными лицами Эн+ (включая сделки по вышеуказанным Договорам ЭМ), было подписано 27 марта 2014 года на первоначальный трехлетний срок, заканчивающийся 31 декабря 2016 года, и такое соглашение было продлено на три года, заканчивающихся 31 декабря 2019 года, дополнением, вступившим в силу 27 декабря 2016 года. 12 декабря 2019 года с Эн+ было заключено Рамочное соглашение на 2019 год, охватывающее Договоры ЭМ с ассоциированными лицами Эн+, включая долгосрочные Договоры ЭМ, краткосрочные Договоры ЭМ, прочие Договоры ЭМ, долгосрочные Договоры ВИЭ (как определено ниже) и Договоры КОММод, которые будут заключены в течение трех лет, заканчивающихся 31 декабря 2022 года.

В настоящее время ожидается, что срок действия действующего Рамочного соглашения 2019 года будет продлен на годы, заканчивающиеся 31 декабря 2023, 2024 и 2025 года.

В соответствии с условиями предлагаемого Нового рамочного соглашения, участники Группы могут время от времени заключать Договоры ЭМ, Договоры ВИЭ и Договоры КОММод в форме окончательных письменных соглашений с ассоциированными лицами Эн+, и эти соглашения должны (i) отражать обычные коммерческие условия в соответствии с все применимыми законами, правилами и положениями; (ii) установить основу для расчета цены на электроэнергию, мощность и / или вспомогательные услуги (в зависимости от обстоятельств), которые должны быть поставлены или переданы, а также условия (которые, как правило, должны соответствовать условиям, описанным выше); (iii) установить фиксированный срок действия соглашения (отличный от условий, определенных Правительством Российской Федерации и / или предусмотренных российскими властями); и (iv) соответствовать условиям, применимым к соответствующим типам Договоров ЭМ, Договоров ВИЭ и Договоров КОММод, как указано в этом объявлении. В соответствии с каждым из таких контрактов, цена, по которой может поставляться электроэнергия и мощность, или вспомогательные услуги предоставляемые Группе, не должна быть выше цены или на менее выгодных условиях (в зависимости от обстоятельств) для Группы, чем цена или условия, по которым Группа получает поставку или передачу электроэнергии и мощности или приобретает вспомогательные услуги аналогичного характера у независимых третьих сторон, с учетом количества и других условий сделок, а также, где это применимо, постановления Правительства, действующие время от времени, и другие условия сделки (сделок).

Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+

В настоящее время Совет директоров предлагает следующие годовые лимиты в отношении

сделок, заключаемым по Договорам ЭМ, Договорам ВИЭ и Договорам КОММод (заключенным или подлежащим заключению в соответствии с общими принципами, изложенными в Новом рамочном соглашении, участниками Группы с ассоциированными лицами Эн+) на годы, заканчивающиеся 31 декабря 2023, 2024 и 2025 года:

Период	Годовой лимит
Год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года	1 410 миллионов долларов США (без учета НДС, рассчитанный по курсу 68,3 рубля за 1 доллар США)
Год, заканчивающийся 31 декабря 2024 года	1 475 миллионов долларов США (без учета НДС, рассчитанный по курсу 70,9 рублей за 1 доллар США)
Год, заканчивающийся 31 декабря 2025 года	1 537 миллионов долларов США без учета НДС, рассчитанный по курсу 72,2 рубля за 1 доллар США)

Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+ были рассчитаны на основе (i) исторических сумм, выплаченных Группой по Договорам ЭМ, Договорам ВИЭ и Договорам КОММод, описанным выше; (ii) предполагаемого вознаграждения по контрактам, которые участники Группы, как покупатели мощности, должны будут заключить со связанными лицами в соответствии с правилами закупки мощности на оптовом рынке электроэнергии в России; (iii) ожидаемый спрос на энергию для процессов производства алюминия Группы за три года, заканчивающиеся 31 декабря 2023, 2024 и 2025 года; и (iv) ожидаемое повышение тарифов на передачу и электроэнергию в России (поскольку цены по прочим Договорам ЭМ определяются на основе тарифов); и (v) ожидаемое заключение Договоров КОММод в соответствии с применимыми обязательными требованиями российского законодательства.

Поскольку точные цены на три года для будущих Договоров ЭМ, Договоров ВИЭ и Договоров КОММод еще не известны (они определяются на основе преобладающих обстоятельств на рынке в определенные моменты времени), расчеты основаны на исторических цифрах и индексах.

Прогнозируемый объем электроэнергии или мощности, который должен быть поставлен участникам Группы в соответствии с Договорами ЭМ, Договорами ВИЭ и Договорами КОММод, был определен с учетом:

- Контрактный объем, который, как ожидается, будет поставлен в соответствии с существующими Договорами ЭМ, Договорами ВИЭ и Договорами КОММод, заключенными участниками Группы; или

- При отсутствии таких согласованных объемов, в соответствии с ожидаемым уровнем спроса на электроэнергию или мощность соответствующих участников Группы в планируемом году (со ссылкой на фактический объем потребления электроэнергии и мощности в первой половине 2022 года и на основе которого составляются прогнозы).

Тарифы на передачу и электроэнергию, использованные при расчетах годового ограничения, были определены с учетом:

- базовая цена с учетом текущего уровня цен (тарифных ставок) в первой половине 2022 года и ожидаемого уровня на вторую половину 2022 года; и
- прогнозируемый индекс роста сетевых услуг и индекс потребительских цен на 2023-2025 годы, опубликованные Министерством экономического развития Российской Федерации.

На увеличение предлагаемых годовых лимитов на 2023, 2024 и 2025 год повлияло изменение объемов и структуры поставок по Договорам ЭМ (в частности, предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год предусматривают увеличение спроса на электроэнергию и мощности Тайшетского алюминиевого завода) и рост цен из-за инфляции.

Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+ рассчитываются следующим образом:

Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+	=	[Прогнозируемый объем спроса на электроэнергию Группы x (базовые ограничения для цены контрактов на электроэнергию и электроэнергию x прогнозируемый средний индекс цен) x прогнозируемый обмен с ассоциированными компаниями Эн+ курс USD/RUB] + Буфер в размере 10%.
---	---	--

Причины и преимущества заключения Договоров ЭМ, Договоров ВИЭ и Договоров КОММод, а также Нового рамочного соглашения

Обществом полагает, что соответствующие ассоциированные лица Эн+, поставляющие электроэнергию, мощность и / или вспомогательные услуги в соответствии с Договорами ЭМ, Договорами ВИЭ и Договорами КОММод, являются надежными партнерами по деловому сотрудничеству с Группой.

Группа время от времени заключает Договоры ЭМ, Договоры ВИЭ и Договоры КОММод как с независимыми третьими сторонами, так и со связанными лицами, принимая во

внимание различные факторы, включая, помимо прочего, доступность таких поставок и услуг в конкретном регионе, сроки и условия, а также качество таких поставок и услуг.

Совет директоров считает, что Договоры ЭМ, Договоры ВИЭ и Договоры КОММод помогут обеспечить стабильный источник поставок электроэнергии и мощности для алюминиевых заводов Группы. В частности:

- (i) заключение долгосрочных Договоров ЭМ (а) помогает снизить влияние волатильности рыночных цен на электроэнергию на размер прибыли Группы, поскольку цены на электроэнергию фиксируются по ставке дисконтирования на 3,5 процента ниже рыночных цен; и (б) будет способствовать обеспечению непрерывных поставок электроэнергии Группе в долгосрочной перспективе;
- (ii) заключение краткосрочных Договоров ЭМ предназначено для учета различных обстоятельств, при которых соответствующим членам Группы может потребоваться поставка электроэнергии и /или мощности из разных регионов для различных нужд на основе преобладающих рыночных условий; и
- (iii) что касается прочих Договоров ЭМ, то АО «ИЭСК» является единственным предприятием, находящимся в Иркутской области для передачи электроэнергии, и поэтому соответствующие участники Группы обязаны заключать с ним прочие Договоры ЭМ для удовлетворения своих потребностей в электроэнергии.

Кроме того, соответствующие участники Группы должны заключить долгосрочные Договоры ВИЭ (что является обязательным для участников оптового рынка электроэнергии в соответствии со схемой Российской Федерации по поддержке возобновляемых источников энергии на основе мощности) и Договоры КОММод (что является обязательным в соответствии с применимым российским законодательством), учитывая, что невыполнение требований по заключению соответствующими участниками Группы таких контрактов/соглашений будет иметь неблагоприятные финансовые, юридические и другие последствия для Группы, как описано выше.

Новое рамочное соглашение предоставляет участникам Группы основу и структуру для заключения перспективных Договоров ЭМ, Договоров ВИЭ и Договоров КОММод с ассоциированными лицами Эн+ в соответствии с требованиями Правил листинга.

Совет директоров (включая независимых неисполнительных директоров) придерживается предварительного мнения о том, что (i) Новое рамочное соглашение и Договоры ЭМ, Договоры ВИЭ и Договоры КОММод заключены на обычных коммерческих условиях; (ii) заключение таких контрактов осуществляется в рамках обычной хозяйственной деятельности соответствующих участников Группы; (iii) заключение Нового рамочного

соглашения, а также заключение предполагаемых Договоров ЭМ, Договоров ВИЭ и Договоров КОММод, предусмотренных в соответствии с ним, является справедливым и разумным и в интересах Общества и его Акционеров в целом; и (iv) Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+ являются справедливыми и разумными и отвечают интересам Общества и его Акционеров в целом.

3. ПРИМЕНЕНИЕ ПРАВИЛ ЛИСТИНГА

Конечным бенефициарным владельцем каждого из АО «Иркутскэнерго», АО «ЕвроСибЭнерго», ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», ООО «Автозаводская ТЭЦ», ООО «Абаканская ТЭЦ», ООО «МАРЭМ+», ООО «Иркутскэнергосбыт» и ООО «БЭК» является Эн+, которому принадлежит более 90% выпущенного уставного капитала каждого из этих обществ.

Конечным бенефициарным владельцем АО «ИЭСК» является Эн+, которому принадлежит более 50% выпущенного уставного капитала общества.

Эн+ является контролирующим акционером Общества. Соответственно, Эн+ и ее ассоциированные лица (включая описанные выше общества, в которых Эн+ распоряжается или контролирует 30% или более голосов на общих собраниях) являются связанными лицами Общества в соответствии с Правилами листинга, и, следовательно, сделки, описанные выше, между каждым из них, с одной стороны, и участниками Группы, с другой стороны, осуществляемые на постоянной основе, представляет собой длящиеся связанные сделки Общества в соответствии с Правилами Листинга.

Поскольку процентные коэффициенты, применимые к Предлагаемым годовым лимитам на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+ (являющимися максимальными суммами вознаграждения, подлежащими выплате Группой по длящимся связанным сделкам, которые составляют Договоры ЭМ, Договоры ВИЭ и Договоры КОММод, заключенные или подлежащие заключению (в соответствии с общими принципами, изложенными в Новом рамочном соглашении) за годы, заканчивающиеся 31 декабря 2023, 2024 и 2025 года) составляют более 5%, Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+ подпадают под требования о включении в отчетность, ежегодном обзоре, объявлению, требования о циркуляре и об одобрении независимыми акционерами в соответствии с главой 14А Правил листинга.

4. ОДОБРЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АКЦИОНЕРОВ

Общество будет обязано получить одобрение независимых Акционеров в отношении заключения Соответствующего Предложения на ВОСА. Любой Акционер, имеющий

материальную заинтересованность в Соответствующем Предложении, не будет голосовать по соответствующим решениям на ВОСА.

Учитывая заинтересованность Эн+ в Соответствующем Предложении, Эн+ и ее связанные лица воздержатся от голосования по вопросам повестки дня об утверждении Соответствующего Предложения.

В соответствии с Правилами листинга, НК (состоящий только из независимых неисполнительных директоров) даст рекомендации независимым Акционерам (в том числе, чтобы высказать свое мнение относительно того, является ли Соответствующее Предложение справедливым и разумным и соответствуют ли указанные длящиеся связанные сделки или сопутствующие договоренности, предусмотренные в соответствии с ними, интересам Общества и его Акционеров в целом), в том числе о том, как голосовать в отношении Соответствующего Предложения. Предоставляя такие рекомендации, НК должен будет учесть рекомендации, которые должны быть даны независимым финансовым консультантом Altus Capital Limited, который был привлечен Обществом для консультирования НК и независимых Акционеров в отношении Соответствующего Предложения.

Циркуляр, содержащий:

- (i) подробную информацию о Договорах ЭМ, Договорах ВИЭ и Договорах КОММод, Новом рамочном соглашении и Предлагаемых годовых лимитах на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+, описанных выше;
- (ii) письмо и рекомендации НК в отношении Соответствующего Предложения;
- (iii) письмо от независимого финансового консультанта в адрес НК и независимых Акционеров в отношении Соответствующего Предложения; и
- (iv) сообщение о созыве ВОСА,

Общество, как ожидается, направит Акционерам не позднее 30 ноября 2022 года, поскольку требуется дополнительное время для окончательной доработки содержания циркуляра.

Настоящее объявление также сделано Обществом в соответствии с правилом 13.66(1) Правил листинга. Планируемая дата составления списка лиц, имеющих право на участие в ВОСА, - 28 ноября 2022 года.

Если фактические условия Договоров ЭМ, Договоров ВИЭ и Договоров КОММод,

описанные выше, отличаются или будут изменены таким образом, что они будут отличаться от тех, которые в настоящее время раскрыты в настоящем объявлении, Общество повторно выполнит применимые требования (включая получение одобрения независимых Акционеров) в соответствии с Главой 14А Правила листинга.

5. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Основной хозяйственной деятельностью Общества является производство и реализация алюминия, в том числе сплавов и продукции с добавленной стоимостью, а также глинозема.

ОАО «Иркутскэнерго» - энергогенерирующая компания.

АО «ЕвроСибЭнерго» является крупнейшей российской вертикально интегрированной частной энергетической компанией, управляющей 18 электростанциями, участником оптового рынка электроэнергии.

ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» является энергогенерирующей компанией.

Основным видом деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» является поставка электрической и тепловой энергии.

ООО «Абаканская ТЭЦ» является солнечной электростанцией.

Основным видом деятельности ООО «МАРЕМ+» является продажа электроэнергии и мощности.

Основным видом деятельности ООО «Иркутскэнергосбыт» является продажа электроэнергии и мощности.

Основным видом деятельности АО «ИЭСК» является передача и распределение электроэнергии.

Основным видом деятельности ООО «БЭК» является производство тепловой и электрической энергии.

Эн+ является ведущим мировым вертикально интегрированным производителем алюминия и гидроэлектроэнергии.

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В данном объявлении следующие термины имеют следующие значения, если иное не предусмотрено контекстом:

«Рамочное соглашение 2019 года»	рамочное соглашение, заключенное 12 декабря 2019 года с Эн+, охватывает Договоры ЭМ, которые участники Группы могут заключать с ассоциированными лицами Эн+, включая долгосрочные Договоры ЭМ, краткосрочные Договоры ЭМ, прочие Договоры ЭМ, долгосрочные Договоры ВИЭ и Договоры КОММод на три года, заканчивающиеся 31 декабря 2022 года.
---------------------------------	--

«ассоциированное(-ые) лицо(-а)»	имеет значение, присвоенное данному термину в Правилах листинга.
«Совет директоров»	Совет директоров.
«Общество»	Международная компания публичное акционерное общество «Объединённая Компания «РУСАЛ»», юридическое лицо с ограниченной ответственностью, зарегистрированное в соответствии с законодательством Джерси и позднее зарегистрированное в Российской Федерации как международная компания, акции которого включены в котировальные списки Основной площадки Гонконгской фондовой биржи.
«связанное(-ые) лицо(-а)»	имеет значение, присвоенное данному термину в Правилах листинга.
«длящиеся связанные сделки»	имеет значение, присвоенное данному термину в Правилах листинга.
«контролирующий акционер»	имеет значение, присвоенное данному термину в Правилах листинга.
«Директор(-а)»	член (-ы) совета директоров Общества.
«Эн+»	Международная компания публичное акционерное общество «Эн+ ГРУП», общество, зарегистрированное в соответствии с процедурами, предусмотренными законодательством Российской Федерации, в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О международных компаниях и международных фондах», и являющееся существенным акционером Общества.
«Договоры ЭМ»	контракты на поставку или передачу электроэнергии и мощности, заключаемые время от времени с партнерами Эн+.
«ВОСА»	внеочередное общее собрание Общества, которое должно быть созвано и проведено с целью рассмотрения и, при необходимости, принятия решений об одобрении Соответствующего предложения.
«Договоры КОММод»	долгосрочные обязательные контракты на покупку и продажу (поставку) мощности модернизированных генерирующих мощностей, время от времени заключаемые с партнерами Эн+.
«Группа»	Общество и его дочерние общества.
«Правила листинга»	Правила, регулирующие листинг ценных бумаг на Гонконгской фондовой бирже.

«Новое рамочное соглашение»	дополнение к Рамочному соглашению 2019 года, охватывающее Договоры ЭМ, Договоры ВИЭ и Договоры КОММод, которые участники Группы могут заключать с ассоциированными лицами Эн+ в течение трех лет, заканчивающихся 31 декабря 2023, 2024 и 2025 года.
«процентные коэффициенты»	процентные коэффициенты, упомянутые в Правиле 14.07 Правил листинга.
«Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+»	предлагаемые годовые лимиты для Договоров ЭМ, Договоров ВИЭ и Договоров КОММод с ассоциированными лицами Эн+ на годы, заканчивающиеся 31 декабря 2023, 2024 и 2025 года.
RUB	Российский рубль (рубли), официальная денежная единица Российской Федерации
«Соответствующее Предложение»	Предлагаемые годовые лимиты на 2023, 2024 и 2025 год в отношении Договоров ЭМ с ассоциированными лицами Эн+, которые требуют одобрения независимых Акционеров на внеочередном общем собрании Общества.
«Договоры ВИЭ»	возобновляемые источники энергии (ВИЭ), на приобретение мощности которых время от времени заключаются контракты с ассоциированными лицами Эн+.
«существенный акционер»	имеет значение, присвоенное данному термину в Правилах листинга.
«Системный оператор»	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы», осуществляющее централизованное оперативно-диспетчерское управление единой энергетической системой Российской Федерации, наделенное, в частности, полномочиями выдавать обязательные для всех субъектов и потребителей электроэнергии инструкции, которые влияют на всю энергетическую систему
«USD»	доллары Соединенных Штатов Америки, официальная денежная единица Соединенных Штатов Америки.
«НДС»	налог на добавленную стоимость.
«Правила оптового рынка»	Правила, утверждаемые Правительством Российской Федерации (с периодически вносимыми изменениями) и устанавливающие правовую основу функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности в Российской Федерации, включая регулирование отношений, связанных с

оборотом электрической энергии и мощности на рынке.

«%»

проценты.

От имени
**Международной компании публичного
акционерного общества
«Объединённая Компания «РУСАЛ»»**
Евгений Никитин
Генеральный Директор, Исполнительный
Директор

28 октября 2022 года

На дату настоящего объявления членами Совета директоров являются: Исполнительные Директора - Евгений Курьянов, Евгений Никитин, и Евгений Вавилов, Неисполнительные Директора - Михаил Хардигов, Владимир Колмогоров и Марко Музетти, и Независимые неисполнительные Директора - Кристофер Бёрнхэм, Людмила Галенская, Кевин Паркер, Рэндольф Н. Рейнольдс, доктор Евгений Шварц, Анна Василенко и Бернард Зонневельд (Председатель).

Все объявления, опубликованные Обществом, доступны на веб-сайте по ссылкам: <http://www.rusal.ru/en/investors/info.aspx> и <http://rusal.ru/investors/info/moex/>, соответственно.