



ПРЕСС-РЕЛИЗ

Пресс-служба


ПАО "Энел Россия"
Павловская, 7, стр. 1,
Москва, Россия
Т +7(495) 539 31 53
E-mail: EnelRussiaPressOffice@enel.com

enel.ru

ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ» ПУБЛИКУЕТ СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПЛАН НА 2018-2020 ГОДЫ: НОВЫЕ ФАКТОРЫ РОСТА

- Успешное следование приоритетным направлениям деятельности компании помогло улучшить финансовый прогноз на 2017 год и увеличить целевые показатели на предстоящие годы;
- В 2018-2020 годах ПАО «Энел Россия» ожидает устойчивых результатов, обеспеченных главным образом платой за мощность, в то время как новые проекты в сфере возобновляемой энергетики поддержат развитие компании после 2020 года, по окончании программы ДПМ^[1] для тепловых блоков;
- Данный стратегический план подтверждает обновлённую в прошлом году дивидендную политику компании и подразумевает дивидендные выплаты в размере 65% от чистой прибыли на 2020 год.

Целевые финансовые показатели (млрд. руб.)					
	2017	2018	2019	2020	Совокупный среднегодовой темп роста (%) 2017-20
ЕБИТДА	~17,3	~16,4	~16,9	~18,5	~+2%
Чистая прибыль от обычных видов деятельности	~8,3	~7,3	~7,9	~9,1	~+3%
Дивиденды на акцию (руб)	~0,14	~0,13	~0,15	~0,17	~+6%
Процент дивидендных выплат	60%	65%	65%	65%	+5 п.п.

 - улучшение по сравнению с предыдущим планом

Карло Палашано Вилламания, Генеральный директор ПАО «Энел Россия», прокомментировал: «Мы рады представить наш обновленный стратегический план на 2018-2020 годы, отражающий достигнутый прогресс по всем приоритетным направлениям деятельности. В 2018-2020 гг. мы в целом ожидаем сохранения макроэкономических и отраслевых тенденций, включенных в предыдущий план. Наше решение инвестировать в возобновляемые источники энергии позволит диверсифицировать профиль компании с точки зрения технологии, а также

^[1] Договоры о поставке мощности.



обеспечит денежный поток с 2020 года после завершения программы ДПМ. В соответствии с улучшенной в прошлом году дивидендной политикой, процент дивидендных выплат в размере 60% от чистой прибыли будет применен к результатам 2017 года, прогноз по которым был значительно улучшен. Дивидендные выплаты на уровне 65% на 2018-2020 годы еще раз свидетельствуют о нашей уверенности в принятой стратегии компании».

Москва, 30 ноября 2017 – Сегодня ПАО «Энел Россия» (далее – Компания) представляет финансовому сообществу и СМИ свой стратегический план на 2018-2020 годы, ранее одобренный советом директоров Компании.

МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ТЕНДЕНЦИИ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В основу плана на 2018-2020 годы заложены ключевые направления деятельности Компании, отраженные в предыдущем плане. Данные направления представлены с учетом изменений в макроэкономической и отраслевой сферах, а именно:

- дальнейшее сдерживание роста тарифов, обусловленное низким уровнем инфляции;
- укрепление курса рубля вследствие стабилизации российской экономики;
- переизбыток мощности, оказывающий давление на цены и сохраняющийся до конца 2018 года. Стабилизация ситуации ожидается начиная с 2019 года и далее, в связи с тем, что рост потребления электроэнергии будет превышать темпы ввода новых мощностей.

В 2017 году Компания достигла прогресса по каждому из ключевых направлений деятельности, предусмотренных предыдущим планом на 2017-2019 годы:

- **Оптимизация затрат** – постоянные затраты сдержаны на уровне 2016 года, в то время как капитальные затраты по тепловой генерации соответствуют плановому значению;
- **Обеспечение эффективности теплоэлектростанций** – более высокая готовность оборудования, а также страхование ключевых энергоблоков на случай перерывов в производстве;
- **Оптимизация структуры долга** – ослабление влияния обменного курса евро к рублю и благоприятная динамика курса Центрального банка России привели к сокращению финансовых расходов вдвое;
- **Изменение технологического профиля** – в рамках государственного тендера 2017 года было получено право на строительство ВИЭ-объектов совокупной мощностью 291 МВт, кроме того был возобновлен процесс продажи Рефтинской ГРЭС;
- **Вознаграждение акционеров** – в соответствии с обновленной дивидендной политикой, выплаты дивидендов по результатам 2016 года составили 55% от чистой прибыли, к результатам 2017 года будет применен процент выплат в размере 60%.

Все вышеупомянутые направления деятельности напрямую связаны с видением Компании в области устойчивого развития, способствующего созданию долгосрочной ценности для заинтересованных сторон.

КЛЮЧЕВЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В течение 2018-2020 годов Компания будет нацелена на обеспечение надежности оборудования, что позволит частично компенсировать снижение объемов производства паросиловых энергоблоков, которые будут постепенно вытесняться с рынка новыми мощностями.



На протяжении планового периода Компания будет заниматься строительством двух ветропарков совокупной мощностью 291 МВт, запуск которых планируется в период с конца 2020 года до конца 2021 года. За исключением этого, увеличение или вывод из эксплуатации каких-либо мощностей не предусмотрены; все существующие блоки были отобраны в ходе конкурентного отбора мощностей (КОМ) на 2018-2021 годы.

ФИНАНСОВЫЙ ПРОГНОЗ

В 2017 году Компания представила сильные финансовые результаты во многом благодаря повышенным ДПМ платежам по двум парогазовым установкам в результате наступления седьмого года их эксплуатации, что является ключевым фактором устойчивых результатов Компании в ближайшие годы.

Начиная с 2018 года Компания прогнозирует ограниченную волатильность валовой прибыли за счет высокой доли платы за мощность. Ожидается, однако, что в некоторых регионах ценовая конъюнктура останется сложной на фоне подходящих к концу вводов новых генерирующих мощностей в системе. В части расходов Компания продолжит политику по оптимизации и сдерживанию роста постоянных затрат ниже уровня инфляции, что поможет компенсировать более низкие доходы с рынка электроэнергии. В результате вышесказанного, на 2018-2020 годы установлены следующие целевые значения показателя EBITDA:

- 16,4 млрд. рублей в 2018 г.,
- 16,9 млрд. рублей в 2019 г.,
- 18,5 млрд. рублей в 2020 г.

В 2017 году Компания планирует получить 8,3 млрд. рублей чистой прибыли, что на 88% выше показателя 2016 года. Начиная с 2018 года ожидается рост чистой прибыли за счет роста показателя EBITDA, а также сокращения чистых финансовых расходов с связи с плановым погашением текущего долга. Финансовые расходы по долгу, привлеченному для строительства новых ветропроектов, будут капитализироваться до момента ввода объектов в эксплуатацию. Оптимизация структуры долга и благоприятная динамика процентных ставок по рублевым кредитам на фоне стабилизации экономики также будут способствовать росту прибыли. В результате Компания прогнозирует чистую прибыль в размере:

- 7,3 млрд. рублей в 2018 г.,
- 7,9 млрд. рублей в 2019 г.,
- 9,1 млрд. рублей в 2020 г.

ПРОГНОЗ КАПИТАЛЬНЫХ ЗАТРАТ И ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА

Ключевое изменение инвестиционного профиля связано с новыми инвестициями в строительство объектов ветрогенерации. Ожидается, что совокупные капитальные вложения в 2018-2020 годах составят 38,0 млрд. рублей, в частности:

- 20,3 млрд. рублей, направленные на ВИЭ-проекты;
- 17,8 млрд. рублей, направленные на обеспечение надежности теплового оборудования, улучшение операционных показателей, экологические проекты, а также новые инициативы по цифровизации в размере 0,4 млрд. рублей.

Принимая во внимание капитальные затраты на новое строительство и текущую дивидендную политику, Компания прогнозирует отрицательный свободный денежный поток, до выплаты дивидендов за 2018-2020 годы, в размере 3,7 млрд. рублей. Учитывая выплату дивидендов в



размере 14,8 млрд. рублей, что составляет значительную часть свободного денежного потока от тепловой генерации, Компания ожидает суммарный отток денежных средств в размере 18,6 млрд. рублей.

Чистый долг увеличится с запланированных на конец 2017 года 19,8 млрд. рублей до 38,4 млрд. рублей на конец 2020 года.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Компания подтверждает дивидендную политику, подразумевающую выплату дивидендов в 2018-2019 годах на уровне 65% от чистой прибыли по МСФО. Аналогичный процент выплат применяется и к 2020 году.

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОГРАНИЧЕНИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Данный пресс-релиз содержит определенные заявления, которые не являются финансовыми результатами деятельности компании, а также не представляют собой информацию о совершившемся историческом факте («заявления прогнозного характера»). Эти заявления прогнозного характера основаны на текущих ожиданиях и прогнозах компании Энел Россия относительно будущих событий. В связи с тем, что такого рода заявления подвержены риску влияния внешних факторов и подразумевают неопределенность, фактические цифры могут существенно отличаться от тех, которые излагаются или подразумеваются в данном пресс-релизе. Это связано с целым рядом различных факторов, на многие из которых компания Энел Россия не способна оказать воздействие и дать им точную оценку. В том числе, к таким факторам относятся изменения в нормативно-правовой базе, события на рынке, колебания цен, доступность топливных ресурсов и пр. Компания призывает вас не полагаться без должных оснований на прогнозные заявления, содержащиеся в настоящем документе, которые сделаны исходя из текущей ситуации на дату пресс-релиза. Компания Энел Россия не берет на себя никаких обязательств по публикации пересмотренных или обновленных прогнозных заявлений, которые учитывали бы события или обстоятельства, произошедшие после момента выпуска настоящего пресс-релиза.

О компании «Энел Россия»

ПАО «Энел Россия» входит в Группу Enel. Производственными филиалами ПАО «Энел Россия» являются: Конаковская ГРЭС, Невинномысская ГРЭС, Среднеуральская ГРЭС, Рефтинская ГРЭС. Общая установленная мощность электростанций Общества составляет 9 428,7 МВт по выработке электроэнергии и 2 382 Гкал/ч по выработке тепла. Уставный капитал ПАО «Энел Россия» составляет 35 371 898 370 рублей и разделен на обыкновенные акции номиналом 1 рубль. Доля Enel Investment Holding B.V. в уставном капитале компании – 56,43%, доля PFR Partners Fund I Limited - 19,03%, доля Prosperity Capital Management Limited – 8,23%, доля Банка «ВТБ» - 3,87%, доля прочих миноритарных акционеров – 12,44%. Акции ПАО «Энел Россия» включены в котировальный список первого уровня на биржевой площадке «ФБ ММВБ».

Компания была зарегистрирована в г. Екатеринбурге 27 октября 2004 г. под наименованием ОАО «ОГК-5». 7 июля 2009 года решением Годового общего собрания акционеров Общество переименовано в ОАО «Энел ОГК-5», а 8 августа 2014 года ИФНС России зарегистрировала новую версию устава компании с фирменным наименованием ОАО «Энел Россия». 25 июня 2015 года компания сменила свою организационно-правовую форму и была переименована в ПАО «Энел Россия».