

EDP Renováveis Resultados 9M17



31 Outubro 2017
15:00 CET | 14:00 UK/Lisboa
www.edpr.com

Esta apresentação foi preparada pela EDP Renováveis, S.A. (a “Sociedade”; LEI 529900MUFAH07Q1TAX06) apenas para ser utilizada na apresentação do dia 31 de Outubro de 2017. Ao comparecer à reunião onde será feita esta apresentação, ou ao ler os slides desta apresentação, reconhece e aceita que está sujeito às limitações e restrições impostas.

Esta apresentação é estritamente confidencial, não podendo ser divulgada à imprensa ou a qualquer outra fonte de informação, e não poderá ser reproduzida sob qualquer forma, no seu todo ou em parte. Em caso de incumprimento desta restrição, esta poderá constituir uma violação da lei de valores mobiliários.

A informação contida nesta apresentação não foi verificada de forma independente por nenhum dos conselheiros da sociedade. Nenhuma representação, garantia ou compromisso, expresso ou implícito, é feito, e nenhuma outra interpretação deverá pôr em causa, a imparcialidade, coerência, preenchimento e correcção da informação ou opiniões contidas no documento. Nem a Sociedade nem as suas afiliadas, conselheiros ou representantes deverão ter qualquer responsabilidade (seja por negligência ou de outro tipo) por qualquer perda que advenha do uso desta apresentação ou de qualquer dos seus conteúdos ou que advenha de qualquer ligação a esta apresentação.

Esta apresentação não constitui ou forma parte e não deverá ser considerada como uma oferta para vender ou comprar ou a solicitação de uma oferta para compra ou venda de acções da Sociedade ou de qualquer uma das suas subsidiárias em qualquer jurisdição ou um aliciamento ao investimento em qualquer jurisdição. Nem esta apresentação nem nenhuma parte dela especificamente, ou o simples facto de distribuí-la, poderá constituir qualquer tipo de contrato, compromisso ou decisão de investimento de qualquer natureza. Qualquer decisão de compra de acções em qualquer oferta deverá ser feita apenas com base na informação relevante contida no prospecto, ou memorando, com a oferta final a ser publicado brevemente em relação a qualquer oferta.

Nem esta apresentação nem qualquer reprodução da mesma, nem a informação nela contida, no seu todo ou em parte, deverá ser transmitida, ou distribuída, directa ou indirectamente para os Estados Unidos da América. Qualquer incumprimento a esta restrição poderá constituir uma violação à lei dos valores mobiliários dos Estados Unidos da América. Esta apresentação não constitui e não deverá ser entendida como uma oferta para vender ou a solicitação de uma oferta para comprar acções nos Estados Unidos da América. Nenhuma acção da Sociedade foram registadas ao abrigo da lei de valores mobiliários dos Estados Unidos da América, e caso assim suceda não poderá ser oferecida ou vendida, excepto se precedida de uma isenção ou numa transacção não sujeita aos requisitos exigidos pela lei de valores mobiliários aplicada nos Estados Unidos da América assim como a lei de valores mobiliários estadual que seja aplicada ao caso.

Assuntos discutidos nesta apresentação poderão constituir declarações futuras. Declarações futuras são declarações que não dizem respeito apenas a factos históricos. As palavras “acreditar”, “esperar”, “antecipar”, “tencionar”, “estimar”, “ir”, “poderá”, “continuar”, “deverá”, e outras expressões semelhantes identificam declarações futuras. Declarações futuras incluem declarações sobre: objectivos, metas, estratégias, perspectivas de crescimento; planos futuros, eventos ou performance e potencial de crescimento para o futuro; liquidez, recursos de capital e recursos despendidos; perspectivas macroeconómicas e tendências do sector; desenvolvimento do mercado da empresa; impacto das iniciativas refutatórias e o crescimento das empresas concorrentes. As declarações futuras nesta apresentação são baseadas em diversos pressupostos, muitos dos quais baseados noutras variáveis incluindo sem limitação, análise histórica das tendências operacionais, informação contida nos ficheiros da empresa e outras informações disponíveis através de terceiros. Embora a empresa acredite que estes pressupostos são razoáveis, estão sujeitos a riscos significantes, conhecidos ou não conhecidos, incertezas, contingências e outros factores importantes que são difíceis ou impossíveis de prever e que estão fora do controlo dos próprios. Estes riscos, incertezas, contingências e outros importantes factores podem dar origem aos resultados actuais, performance ou metas da empresa ou resultados, que diferem materialmente dos resultados expressos ou implícitos nesta apresentação por estas declarações futuras.

A informação, opiniões e declarações futuras contidas nesta apresentação apenas se referem à data desta apresentação e estão sujeitas a sofrer alterações sem aviso prévio a menos que a lei assim o requeira. A Sociedade e os seus respectivos agentes, empregados ou conselheiros não tencionam e expressamente afastam qualquer dever, compromisso ou obrigação para fazer ou comunicar qualquer suplemento, agenda, actualização ou revisão de qualquer informação, opiniões ou declarações futuras contidas nesta apresentação de forma a reflectir qualquer alteração em eventos, condições ou circunstâncias.

I

Principais destaques

II

Resultados dos 9M17

III

Conclusões



Principais destaques

9M17: desempenho em linha para entregar o *guidance* de FA17

Activos de qualidade

97,8% de disponibilidade

vs 97,7% nos 9M16; beneficiando da manutenção predictiva e estratégia de O&M

30% factor de utiliz. (9M16: 29%)

99% da média de longo prazo (P50)

Core Opex/MW médio

-2% vs 9M16

com a estratégia O&M e efeito escala

Crescimento selectivo e rentável

+917 MW instalados vs 9M16

675 MW já em construção

75% objetivo 2020 assegurado

objetivo de +3,5 GW de adições em 2016-20

Resultado Líquido €165M

Result Liq. Ajust. de €160M (+45% vs 9M16)

Negócio autofinanciado

€145M diminuição Dívida Líq&TEI

\$439M de recebimentos de investidores institucionais assegurados para FA2017

€248M de vendas minoritárias

parceria estratégica com a CTG (activos PT)

Menor custo da dívida: 4,0%

€2,7MM reestruct. e pré-pagos desde 1T16

97% das Receitas fixas para 2017¹

€60,6/MWh preço médio, +1% vs 9M16

€991M EBITDA (+17% vs 9M16)

EU: 54%; NA: 44%; BR: 3%

€717M FCR² (+41%; +25% se ajust.)

de activos novos a maioria expostos a CAE/FIT



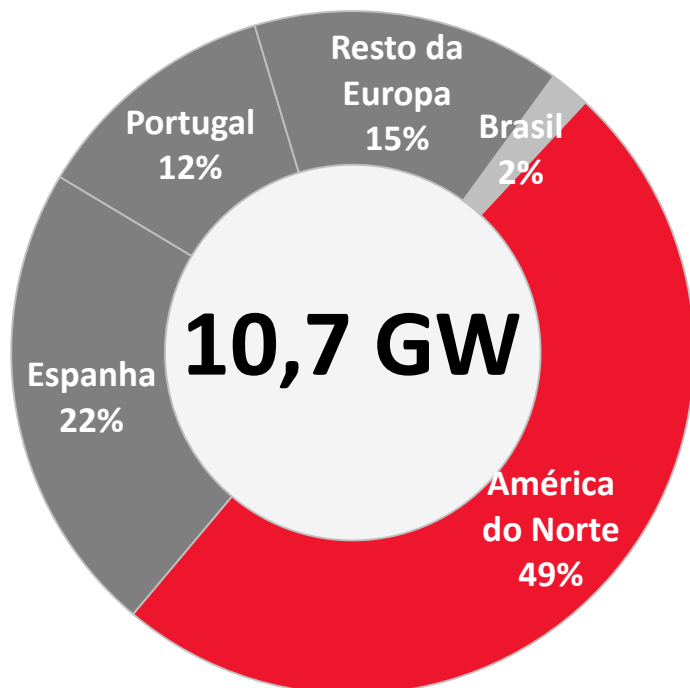
Resultados 9M17

A EDPR tem um portfólio de 10,7 GW de activos de qualidade com vida média de 7,2 anos








renováveis

Capacidade Instalada¹ (EBITDA MW + Consolidado por *equity*)



Capacidade Instalada Média aumentou em +8% vs 9M16





	Adições vs 9M16	Em construção
	+627 MW	+303 MW
	+90 MW	+109 MW
	+200 MW	-
	-	+263 MW
 renováveis	+917 MW	+675 MW

917 MW adicionados vs 9M16 e 675 MW já em construção
Nos 9M17 foram adicionados 245 MW, dos quais 220 MW de nova capacidade e 25 MW de aquisição de *equity*

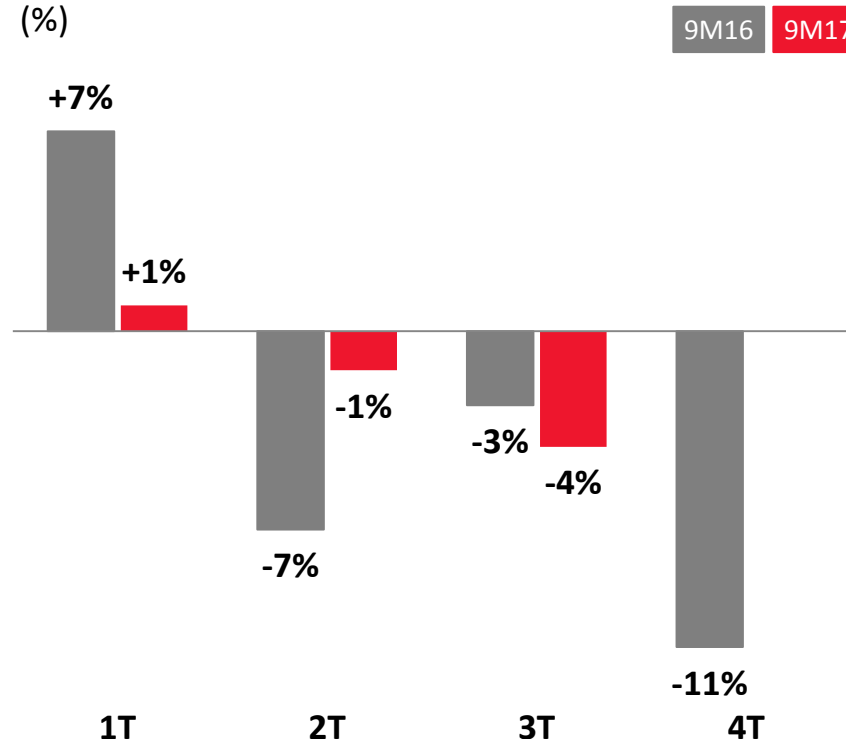
(1) A capacidade instalada inclui MW por equivalência patrimonial: 152 MW em ES e 179 MW nos EUA

Factor de utilização +3% vs 9M16 dadas adições de capacidade na América do Norte e no Brasil

Factor de Utilização e Disponibilidade Técnica

	9M17	Δ% vs 9M16	9M17 vs. Média (P50)
	26%	-0,5pp	100%
	34%	+1,2pp	97%
	42%	+12,0pp	106%
	30%	+0,7pp	99%
EDPR Disponib. Técnica ¹	97,7%	+0,1pp	

Factor de Utilização EDPR vs Média longo prazo (%)



Factor de utilização de 30% (vs 29% nos 9M16) espelhando 99% do recurso eólico P50 juntamente com adições de capacidade com superiores factores de utilização

Crescimento de +10% na produção, dada a nova capacidade com superiores factores de utilização

TWh
 $\Delta\%$ 9M16



-1%

Impactado pelo excepcional recurso eólico especialmente em Iberia no 1T16 vs recurso normalizado nos 9M17



+19%

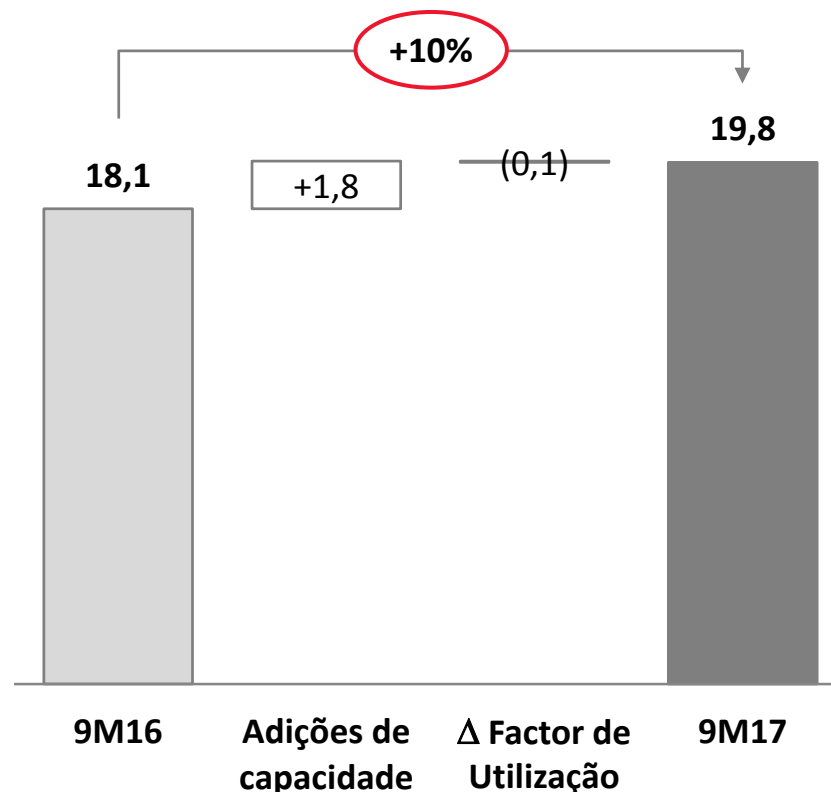
Impacto das adições de capacidade com factores de utilização acima da média



+28%

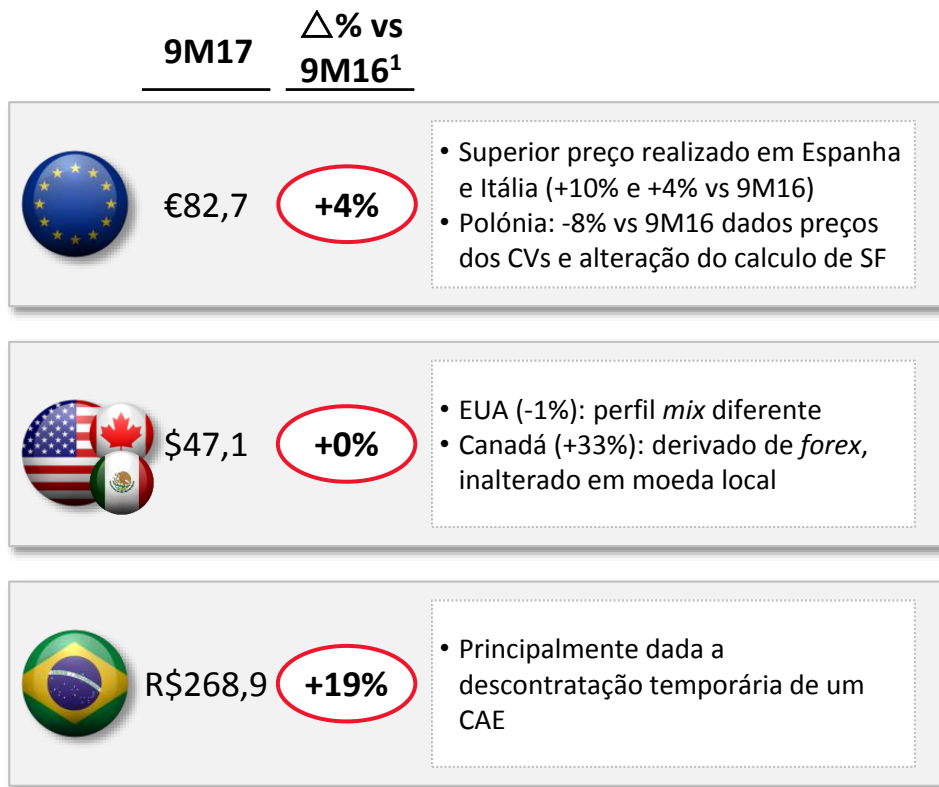
Espelhando principalmente as adições de capacidade com recurso eólico superior

Produção de Electricidade (TWh)

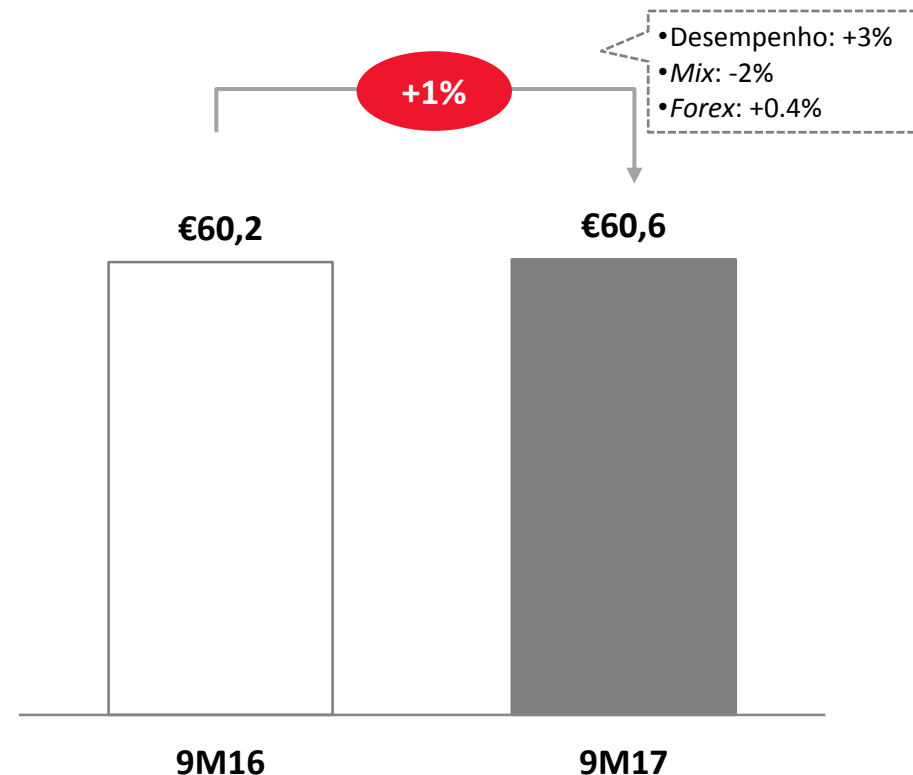


A EDPR produziu 19,8 TWh de energia limpa (+10% vs 9M16), evitando 16 Mt de emissões de CO2
Breakdown da produção de electricidade: 54% na América do Norte, 43% na Europa e 3% no Brasil

Preço médio de venda de €60,6/MWh



Evolução do Preço da EDPR (€/MWh)



Preço médio de venda totalizou €60,6/MWh (+1% vs 9M16), espelhando o aumento do preço médio de venda na Europa (+4% vs 9M16) e no Brasil (+19% vs 9M16) juntamente com o preço estável na América do Norte

Receitas aumentam +11% dado incremento da capacidade, e superior preço e factor de utilização

Principais factores de desempenho das Receitas

Activos de qualidade: +8% MW médios vs 9M16

Alta disponibilidade: 97,8%
Adições de capacidade: +€104M vs 9M16

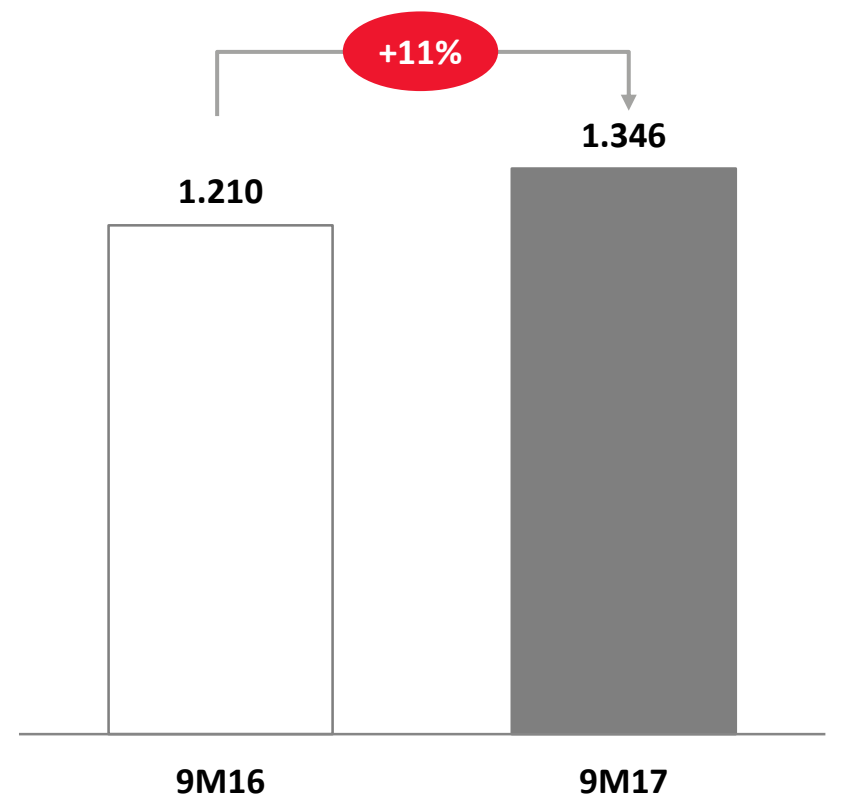
Maior geração de electricidade: +10% vs 9M16

Superior factor de utilização (30% vs 29% 9M16)
com superior capacidade (+917 MW)

Preço médio de venda estável: €60,6/MWh

Aumento nos preços (+€31m vs 9M16)
Conversões cambiais positivas (+€5m vs 9M16)

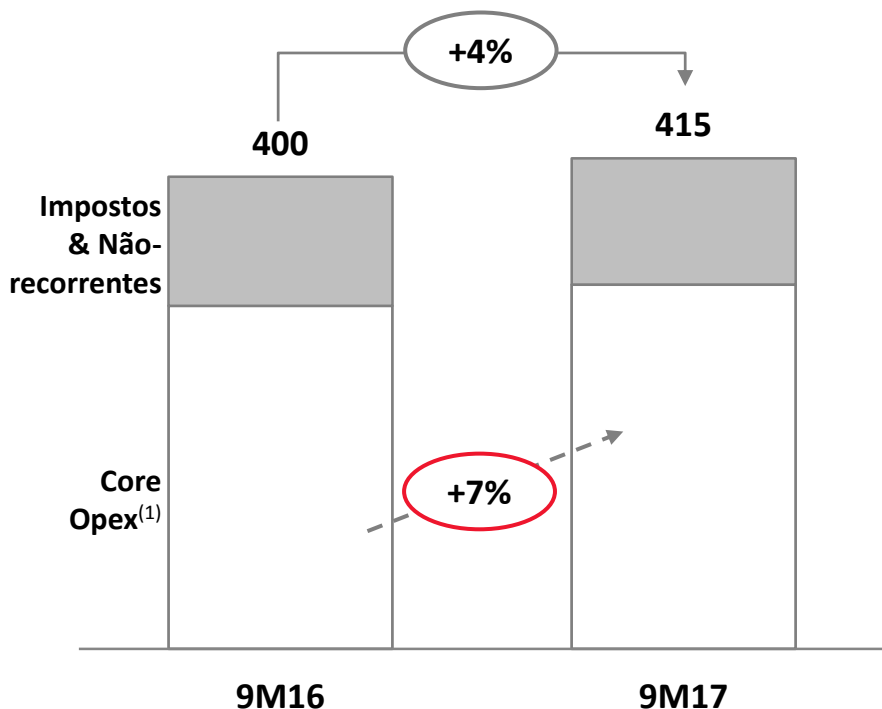
Receitas (€ Milhões)



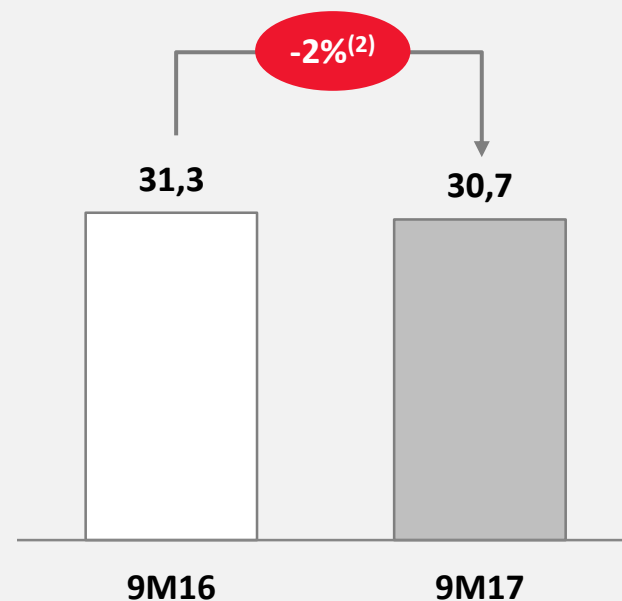
Receitas aumentam 11% para €1.346M (+€135M vs 9M16), dada nova capacidade em operação (+€104M vs 9M16), superior preço médio de venda (+€31M vs 9M16), fx (+€5M vs 9M16) e o impacto positivo do factor de utilização

Core OPEX por MW médio -2% vs 9M16 dada a estratégia O&M e o controlo de custos

Opex (exclui Outros proveitos operacionais) (€ Milhões)



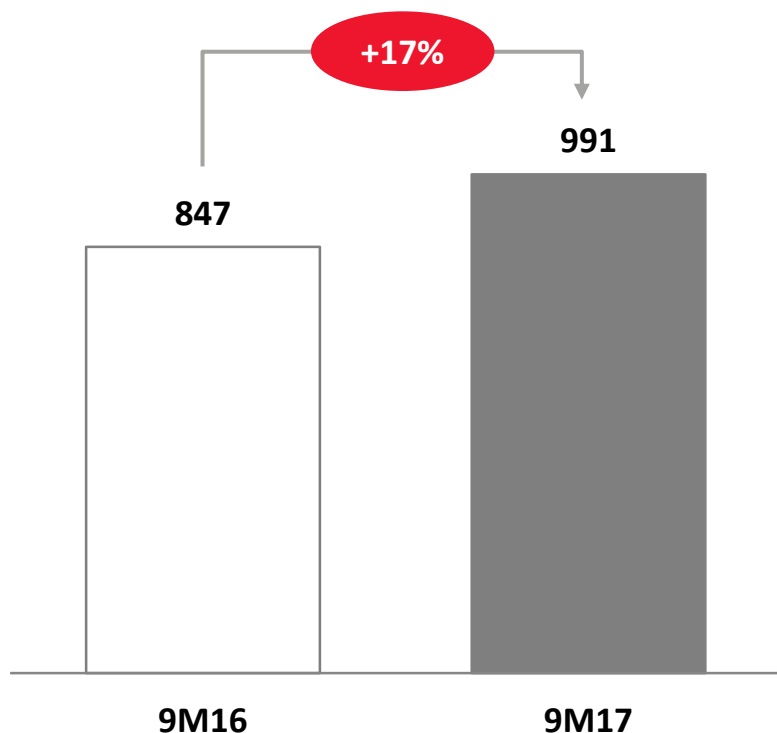
Core Opex/MW médios (€m) (Fornecimentos e serviços externos & Custos com pessoal)



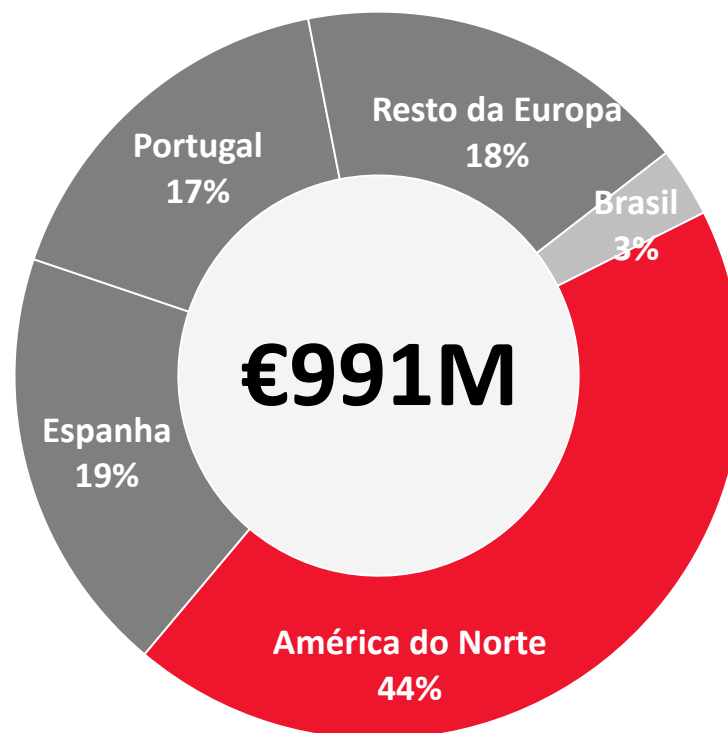
Core Opex aumenta vs 9M16 no seguimento da superior capacidade instalada
Core Opex por MW médio decresceu 2% vs 9M16, espelhando controlo de custos e iniciativas de O&M

EBITDA de €991M com aumento de 17% vs 9M16: Crescimento *top line* + eficiência superior

EBITDA
(€ Milhões)



EBITDA por Região⁽¹⁾
(%)

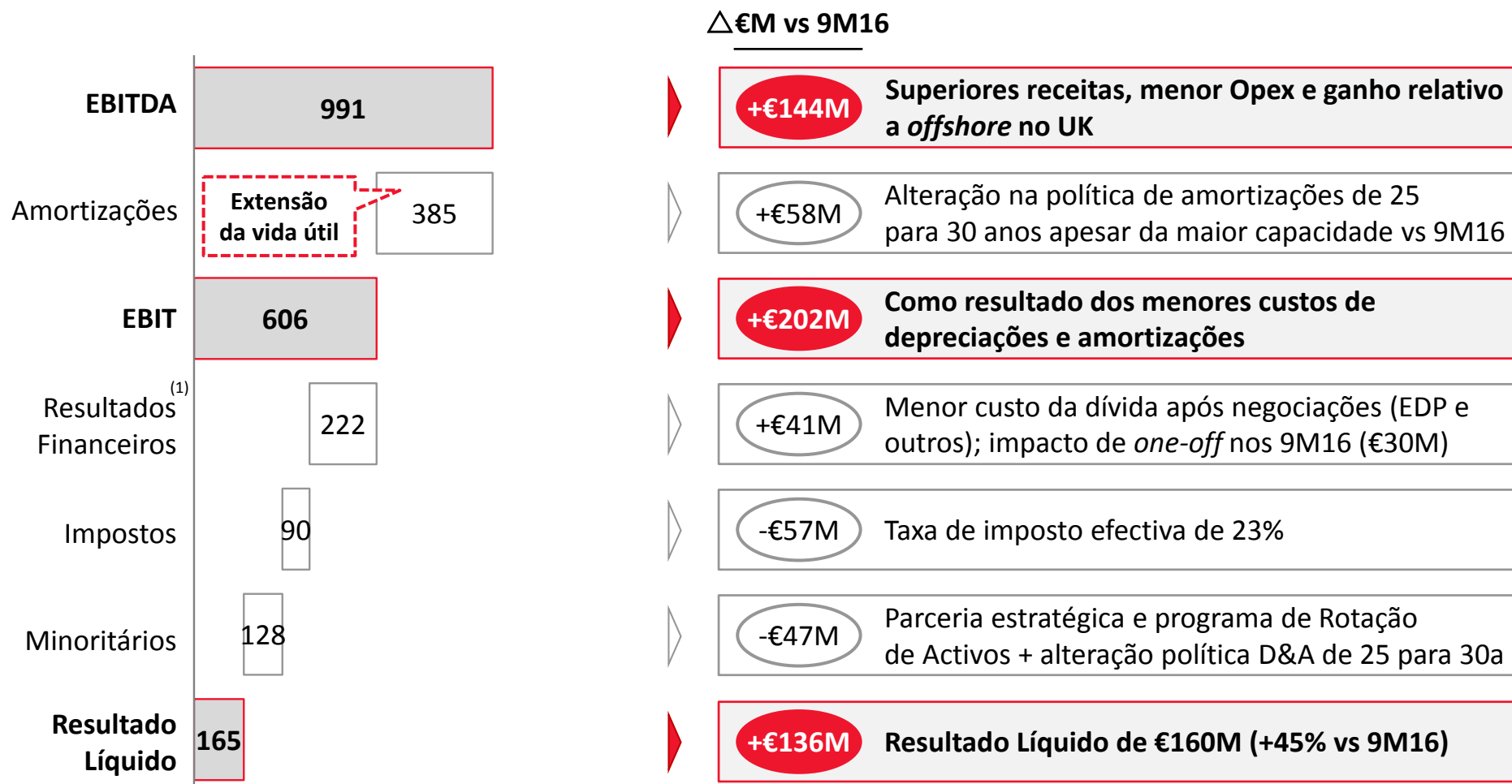


Como parte da sua estratégia de venda de participações no negócio *offshore*, a EDPR vendeu uma participação de 23% no projeto *offshore* Moray East no 3T, pela qual registou um ganho de €29M a nível de EBITDA

(1) Inclui coberturas em Espanha, Resto da Europa e EUA

Resultado Líquido no período totalizou €165M (+€136M vs 9M16)

9M17 Do EBITDA ao Resultado Líquido (€ Milhões)



(1) Inclui Ganhos/(perdas) em associadas

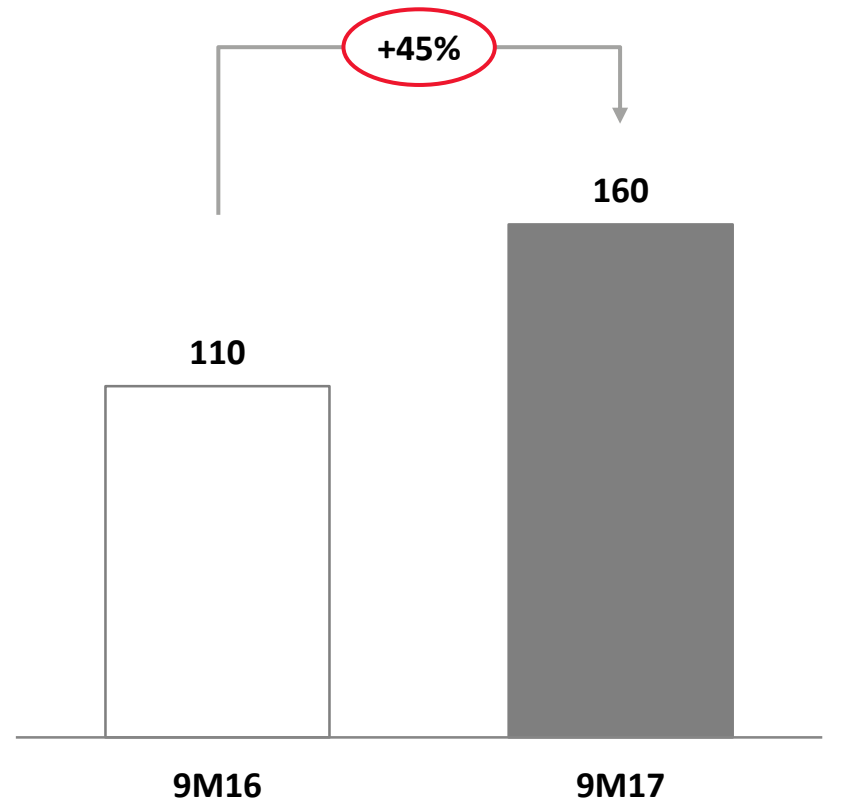
Resultado Líquido Contabilístico €165m, Resultado Líquido Ajustado €160M (+45% YoY)



renováveis

(€ Milhões)	9M16	9M17	
Resultado líquido reportado	29	165	+468%
Renegociação <i>project finances</i>	+20,5	-	
Ajustamento de 25 para 30 anos	+47,4	-	
Abates/ Imparidades	+10,4	+6,4	
Perdas (ganhos) de FX e derivados de FX	(3,3)	+2,4	
Provisões e outros Ajustamentos	6,2	(14,4)	
Resultado líquido ajustado	110	160	+45%

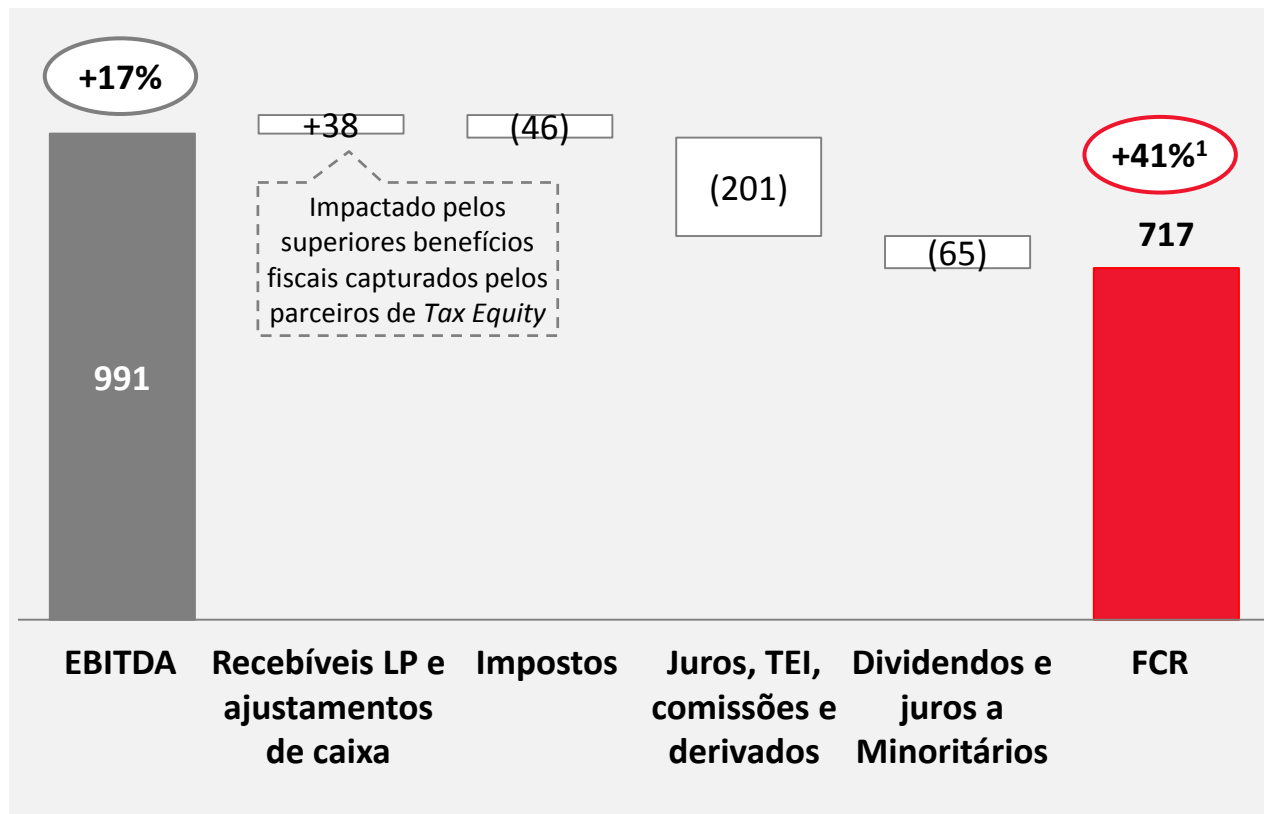
Resultado Líquido Ajustado (€ Milhões)



Resultado Líquido totalizou €165M e Resultado Líquido Ajustado €160M (+45%; 9M16 ajustado para €110m) se ajustado por eventos não recorrentes (não recorrentes: 9M16 -€81M; 9M17 +€6m)

Sólida geração de Fluxo de Caixa com o FCR a aumentar para €717M (+25% em base recorrente)

9M17: Fluxo de Caixa Retido (FCR) (€ Milhões)



Activos de qualidade com geração de fluxo de caixa principalmente de CAEs e *Feed-in Tariffs*

Menores taxas de juro dos €2,7MM reestruturados/pré-pagos desde 1T16 com custo da dívida de 4,0% (vs 4,4% em Set-16)

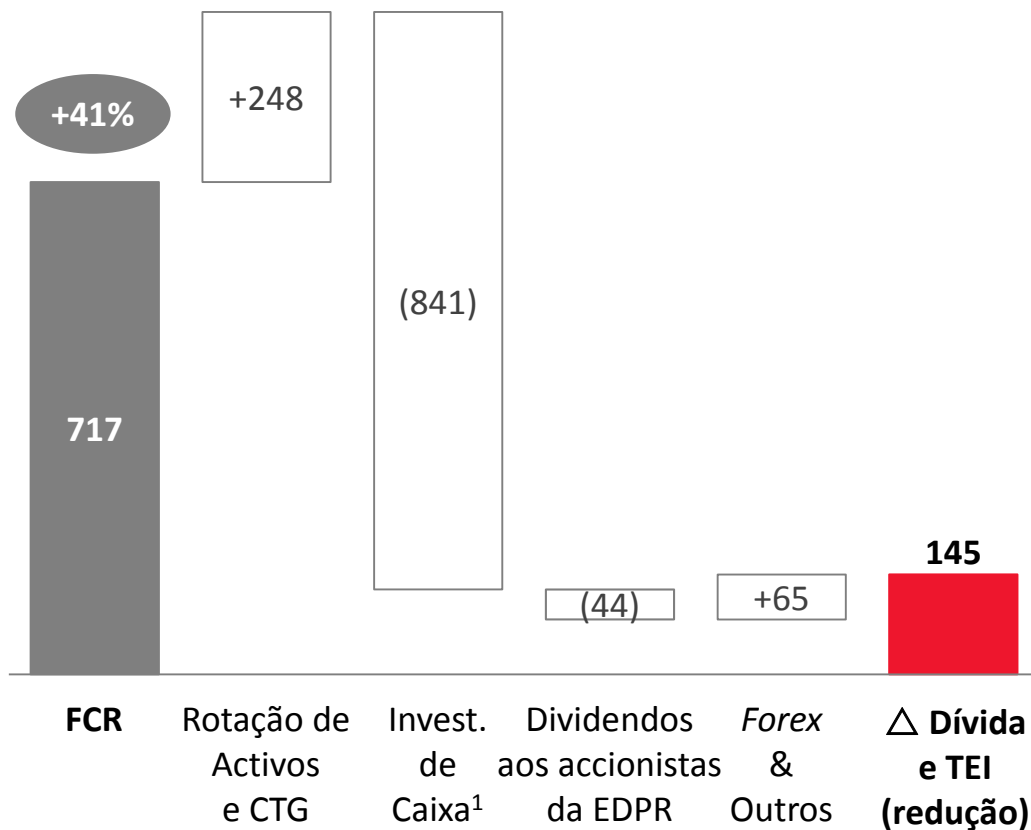
FCR de €717m (+41% vs 9M16) devido a um evento não recorrente (+€80M nos 9M17); RCF +25% se ajustado por esse evento

Aumento anual do FCR no seguimento do desempenho operacional e financeiro impulsionando o crescimento da EDPR

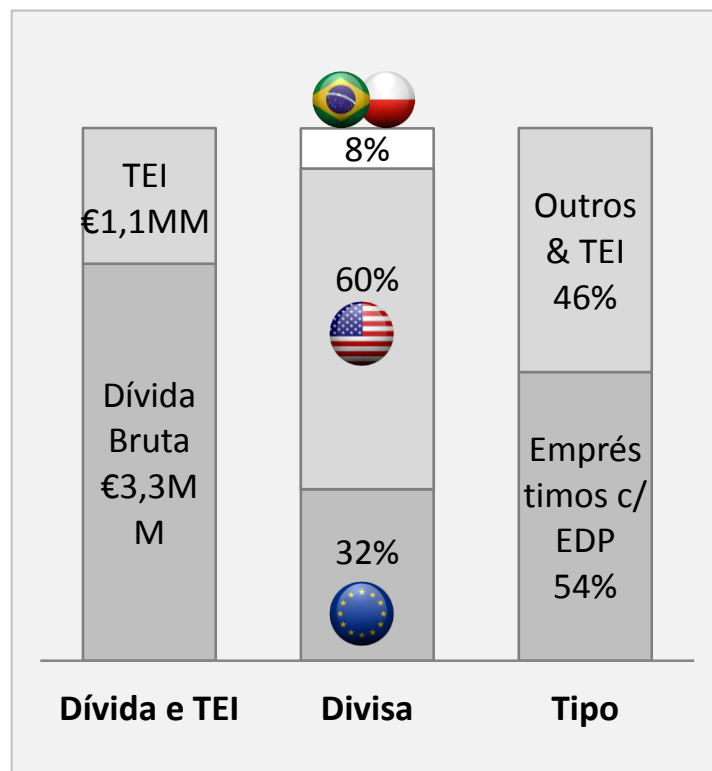
Dívida Líquida e *Tax Equity* -€145M, dada geração de caixa dos activos, venda à CTG e investimentos



9M17 Do RCF à variação da Dívida e TEI (€ Milhões)



9M17 Breakdown da Dívida e TEI (%)



(1) Inclui Investimentos/desinvestimentos financeiros, Variação de fundo de maneo de fornecedores de imobilizado e *Government Grants*



Conclusões



Sólido crescimento de capacidade (+917 MW vs 9M16) e superior factor de utilização: +10% vs 9M16 na geração



Preços de venda ligeiramente superiores nos €60,6/MWh acima da evolução esperada para o ano



Iniciativas de O&M e controlo de custo mantêm elevada eficiência, com o Core Opex/MW -2% vs 9M16



Desempenho sólido em 2017 com o Resultado Líquido ajus. a aumentar +45% vs 9M16 e FCR recorrente +25%



Execução do PN 16-20 em linha, com nova plataforma *offshore* a captar oportunidades de crescimento adicionais



Contactos Relações com Investidores

Rui Antunes, Head of IR, P&C and Sustainability

Maria Fontes

Pia Domecq

Paloma Bastos-Mendes

E-mail: ir@edpr.com

Telefone: +34 914 238 402

Fax: +34 914 238 429

Serrano Galvache 56, Edificio Olmo, 7a Planta
28033, Madrid - Espanha

EDP Renováveis online

Site: www.edpr.com

Link Resultados & Apresentações:

www.edpr.com/investors



renováveis

powered by nature