



renováveis

Resultados 9M 2017

31 Outubro de 2017

Conference call & webcast

Data: Terça-feira, 31 Outubro de 2017, 15:00 CET (Madrid) | 14:00 Londres/Lisboa

Webcast: www.edpr.com

Número de telefone: +44 (0)20 7162 0077 | +1 646 851 2407

Número para repetição: +44 (0) 20 7031 4064 | +1 954 334 0342 (até 7 de Novembro de 2017)

Código de Acesso: 963067

EDP Renováveis, S.A. Sede: Plaza de la Gesta, 2 33007 Oviedo, Espanha



Destaques dos 9M 2017	- 2 -
Demonstrações Financeiras Consolidadas	- 3 -
Base de Activos	- 4 -
Investimento Operacional e PP&E	- 5 -
Desempenho Operacional	- 6 -
Desempenho Financeiro	- 7 -
Fluxo de Caixa	- 8 -
Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais	- 9 -
Plataformas de Actividade	- 10 -
Europa	- 11 -
América do Norte	- 14 -
Brasil	- 16 -
Dados Trimestrais	- 17 -
Demonstrações Financeiras	- 19 -
Anexos	- 22 -
Consolidado por Equity & Interesses não controláveis (MW)	- 23 -
Enquadramentos Regulatórios	- 24 -
Sustentabilidade - Destaques	- 25 -
Evolução da Cotação da Acção e Estrutura Accionista	- 26 -

Sumário Resultados Financeiros

Capacidade Instalada (MW)	9M17	9M16	Δ 17/16
EBITDA MW	10.321	9.379	+942
Outros consolidados por equity	331	356	(25)
EBITDA MW + Consolidados por Equity	10.652	9.735	+917

Dados Operacionais - Métricas EBITDA MW	9M17	9M16	Δ 17/16
Factor de utilização (%)	30%	29%	+1pp
Produção (GWh)	19.817	18.054	+10%
Preço médio venda electricidade (€/MWh)	60,6	60,2	+0,6%

Demonstração de Resultados (€M)	9M17	9M16	Δ 17/16
Receitas	1.346	1.210	+11%
EBITDA	991	847	+17%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>74%</i>	<i>70%</i>	<i>+3,7pp</i>
EBIT	606	404	+50%
Resultados Financeiros	(224)	(259)	(13%)
Ganhos/(perdas) em associadas	2	(2)	-
Interesses não controláveis	128	81	+58%
Resultado Líquido (Accionistas EDPR)	165	29	+468%

Fluxo de Caixa (€M)	9M17	9M16	Δ 17/16
Fluxo de Caixa Operacional	744	668	+11%
Retained Cash-Flow	717	510	+41%
Investimento líquido	697	(224)	(411%)

Balanço (€M)	9M17	2016	Δ YTD
Activos fixos tangíveis (líquido)	13.146	13.437	(2%)
Capital Próprio	7.809	7.573	+3%
Dívida líquida	2.999	2.755	+9%
Passivos com invest. institucionais (EUA)	1.131	1.520	(26%)

Trabalhadores	9M17	2016	Δ YTD
Total	1.206	1.083	+11%

• **Em Set-17, a EDPR geria uma carteira global de 10,7 GW repartidos por 11 países, dos quais 10,3 GW consolidados integralmente e 331 MW consolidados pelo método de equivalência patrimonial (participações em Espanha e nos EUA). Nos últimos 12 meses a EDPR aumentou o seu portefólio em 917 MW, dos quais 90 na Europa e 827 na América do Norte.**

• **Nos 9M17 a EDPR produziu 19,8 TWh de energia limpa (+10% vs 9M16), evitando 16 Mt de emissões de CO2. O aumento da produção beneficiou das adições de capacidade (+8% de capacidade média vs 9M16) com superior factor de utilização esperado. O factor de utilização nos 9M17 foi de 30% (vs 29% nos 9M16), representando 99% da média de longo prazo (P50). No período, a EDPR manteve um alto nível de disponibilidade técnica (97,8% vs 97,7% nos 9M16), demonstrando as suas competências únicas.**

• **O preço médio de venda nos 9M17 totalizou €61/MWh (+1% vs 9M16), espelhando o superior preço de venda na Europa (+4% vs 9M16) e Brasil (+19% vs 9M16) juntamente com um preço estável na América do Norte. As receitas totalizaram €1.346M (+11%; +€135M vs 9M16) e o Core Opex por MW médio em operação foi de €31m (-2% vs 9M16), como consequência do rigoroso controlo da EDPR sobre os custos e os programas de O&M implementados.**

• **Nos 9M17, o EBITDA reportado totalizou €991M (+17% vs 9M16, ou +€144M), beneficiando da evolução positiva das receitas e do aumento dos proveitos operacionais, os quais incluem um ganho (€29M) derivado da venda de uma participação e perda de controlo num projecto de *offshore* no UK. O EBIT aumentou para €606M (+50% vs 9M16, +€202M), no seguimento do decréscimo nas amortizações incluindo imparidades e líquidas de *government grants*. As depreciações e amortizações decresceram 13% vs 9M16 espelhando a alteração na política das amortizações de 25 para 30 anos, que mitiga o impacto negativo da maior capacidade em operação.**

• **Os resultados financeiros líquidos diminuíram em €35M vs 9M16 para €224M, dados os menores juros financeiros líquidos (€104M; -€30M vs 9M16) e com a comparação anual impactada por um evento não recorrente de €30M registado (nos 9M16) nos Outros custos financeiros, no seguimento do cancelamento antecipado e optimização de determinados *project finances*. O decréscimo nos Juros financeiros líquidos beneficiou do menor custo médio da dívida no período (4,0% nos 9M17 vs 4,4% nos 9M16), após as renegociações com a EDP e outros, juntamente com a menor dívida média no período.**

• **Em termos de resultados contabilísticos, o Resultado Líquido totalizou €165M, enquanto que o Resultado Líquido Ajustado somou €160M (+45% vs 9M16; 9M16 ajustados para €110M) se ajustado para eventos não recorrentes (ajust.: 9M16 -€81M, incluindo actualização da política de amortizações para 30 anos; 9M17 +€6M).**

• **No período, a EDPR atingiu uma sólida geração de fluxo de caixa. Após a conversão em caixa do EBITDA, os impostos do período, juros, despesas bancárias e derivados e pagamentos de dividendos/juros a minoritários, o Fluxo de Caixa Retido do 9M17 aumentou para €717M. O FCR da EDPR inclui um evento não recorrente (+€80M) nos *Tax Equity realized revenues*, se ajustado, o FCR aumentou 25% vs 9M16.**

• **Em Set-17, a Dívida Líquida totalizava €2.999M (+€244M vs Dez-16), espelhando os investimentos realizados no período e a consolidação da dívida do México, juntamente com o fluxo de caixa gerado pelos activos no período, os recebimentos das vendas de 49% de certos activos portugueses à CTG e de uma participação de 23% num projecto offshore no UK, enquanto que os Passivos com investidores institucionais decresceram para €1.131M (-€389M vs Dez-16), beneficiando das conversões cambiais.**

Nota: As demonstrações financeiras apresentadas neste documento não são auditadas.

Demonstração de Resultados (€M)	9M17	9M16	Δ 17/16
Vendas de electricidade e outros	1.179,3	1.067,9	+10%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	166,4	142,5	+17%
Receitas	1.345,7	1.210,4	+11%
Outros proveitos operacionais	60,1	35,8	+68%
Custos Operacionais	(415,1)	(399,5)	+4%
Fornecimentos e serviços externos	(233,2)	(221,5)	+5%
Custos com pessoal	(75,1)	(68,8)	+9%
Outros custos operacionais	(106,8)	(109,2)	(2%)
EBITDA	990,7	846,6	+17%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>74%</i>	<i>70%</i>	<i>+3,7pp</i>
Provisões	(0,0)	0,0	-
Amortizações	(400,4)	(459,2)	(13%)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	15,4	16,6	(7,0%)
EBIT	605,7	404,0	+50%
Resultados financeiros	(224,0)	(258,7)	(13%)
Ganhos/(perdas) em associadas	1,9	(2,1)	-
Resultados Antes de Impostos	383,6	143,1	+168%
Impostos sobre o rendimento	(90,0)	(32,7)	+175%
Resultado Líquido do Exercício	293,6	110,4	+166%
Resultado Líquido (Accionistas EDPR)	165,5	29,1	+468%
Interesses não controláveis	128,1	81,3	+58%

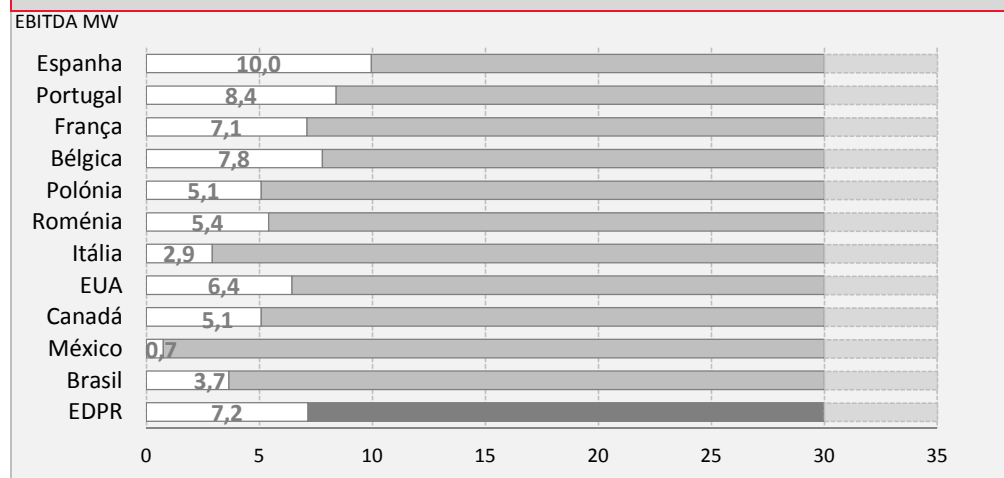
Activos (€M)	9M17	2016
Activos fixos tangíveis (líquido)	13.146	13.437
Activos intangíveis & goodwill (líquido)	1.520	1.596
Investimentos financeiros (líquido)	317	348
Impostos diferidos activos	64	76
Inventários	30	24
Clientes (líquido)	345	266
Outros devedores (líquido)	226	338
Activos detidos para venda	53	-
Depósitos colaterais	37	46
Caixa e equivalentes	307	603
Total Activo	16.045	16.734
Capital Próprio (€M)	9M17	2016
Capital + prémios de emissão	4.914	4.914
Resultados e outros reservas	1.255	1.155
Resultado líquido atribuível aos accionistas EDPR	165	56
Interesses não controláveis	1.475	1.448
Total do Capital Próprio	7.809	7.573
Passivo (€M)	9M17	2016
Dívida financeira	3.351	3.406
Passivo com investidores institucionais	1.131	1.520
Provisões para riscos e encargos	270	275
Impostos diferidos passivos	397	365
Proveitos diferidos de investidores institucionais	797	819
Credores e outros passivos (líquido)	2.289	2.776
Total do Passivo	8.235	9.161
Total do Capital Próprio e Passivo	16.045	16.734

Capacidade Instalada (MW)	9M17	vs 2016	vs 9M16	Em Construc.
EBITDA MW				
Espanha	2.244	+50	+50	68
Portugal	1.253	+3	+3	-
França	406	+18	+18	4
Bélgica	71	-	-	-
Polónia	418	-	-	-
Roménia	521	-	-	-
Itália	144	-	+44	37
Europa	5.057	+70	+114	109
EUA	4.831	+199	+628	303
Canadá	30	-	-	-
México	200	-	+200	-
América do Norte	5.060	+199	+827	303
Brasil	204	-	-	263
Total EBITDA MW	10.321	+269	+942	675

Consolidado por Equity (MW)

Espanha	152	(25)	(25)	-
EUA	179	-	-	-
Total Consolidado por Equity (MW)	331	(25)	(25)	-
Total EBITDA MW + Consolidado por Equity	10.652	+245	+917	675

Vida Média e Residual dos Activos por País



- Em Set-17 a EDPR geria um portfólio de 10,7 GW em 11 países, dos quais a Europa constituía 49%, incluindo 2,4 GW em Espanha, 1,6 GW no RdE e 1,3 GW em Portugal, a América do Norte constituía 49% do portfólio, incluindo 5,1 GW nos EUA, 30 MW no Canada e 0,2 GW no México, e o Brasil constituía os restantes 2%, equivalente a 0,2 GW.

- Do portfólio global de 10.652 MW, 10.567 MW são relativos a tecnologia eólica *onshore*, sendo os restantes 85 MW relativos a parques de energia solar fotovoltaica na Roménia (50 MW), EUA (30 MW) e Portugal (5 MW).

- Nos 9M17 o portfólio global aumentou em 245 MW, 220 MW relacionados com nova capacidade (EUA: 199 MW; França: 18 MW; Portugal: 3 MW) e 25 MW com a aquisição de uma participação de 50% num parque eólico espanhol anteriormente consolidado por *equity*.

- Nos últimos 12 meses o portfólio da EDPR aumentou em 917 MW, dos quais 90 MW na Europa e 827 MW na América do Norte. Na Europa, 44 MW foram adicionados em Itália, 18 MW em França, 3 MW em Portugal e 25 MW líquidos em Espanha. Na América do Norte a EDPR completou 6 parques eólicos, dos quais 5 nos EUA: Hidalgo (250 MW), Timber Road III (101 MW), Meadow Lake V (100 MW), Redbed Plains (99 MW) e Jericho Rise (78 MW), e 1 no México (200 MW).

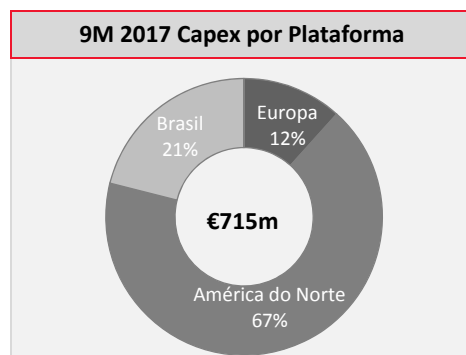
- Em Set-17, a EDPR tinha 675 MW em fase de construção. Dos quais 303 MW nos EUA, relativos aos projectos Quilt Block 98 MW (Wisconsin), Arkwright 78 MW (New York) e Hog Creek 66 MW (Ohio), juntamente com 60 MW (South Carolina) relativos a projectos de solar PV com *qualified facility* CAEs para o total da produção durante 15 anos. Na Europa estavam em construção 109 MW, dos quais 68 MW em Espanha, 37 MW em Itália e 4 MW em França. No Brasil estavam em construção 263 MW dos projectos eólicos Babilonia e JAU & Aventura.

- O portfólio da EDPR, considerando a capacidade EBITDA MW em Set-17, tinha uma vida média de 7 anos. Em detalhe, o portfólio da EDPR na Europa tinha uma vida média de 8,2 anos, o Norte Americano de 6,5 anos, enquanto o portfólio Brasileiro tinha 3,7 anos de vida média. Desde Jan-17 a política de amortizações e depreciações da EDPR considera 30 anos de vida útil para os activos eólicos e solares.

- Em Set-17, a capacidade EBITDA instalada da EDPR sem exposição aos preços do mercado grossista representava 91%, enquanto os restantes 9% da capacidade EBITDA MW compreendem parques eólicos localizados nos EUA, Espanha e Polónia. Nos EUA, a EDPR tinha 684 MW expostos ao mercado grossista, com a restante capacidade EBITDA remunerada de acordo com contractos de longo prazo (CAEs/Coberturas). Em Espanha, e de acordo com o Decreto Real 413/2014 aprovado em Jun-14, a capacidade sem complemento representava 2% do portfólio EBITDA MW da EDPR, sendo a restante capacidade instalada remunerada de acordo com o retorno pré-definido. Na Polónia 18% da capacidade instalada está exposta a preços de mercado. A produção da EDPR exposta a preços de mercado é gerida de acordo com a estratégia de riscos e políticas de cobertura da EDPR, com o objetivo de uma exposição residual aos preços de mercado.

Investimentos (€M)	9M17	9M16	Δ %	Δ €
Europa	83,5	73,2	+14%	+10
América do Norte	480,4	463,4	+4%	+17
Brasil	150,2	46,0	+226%	+104
Outros	0,4	-	-	+0,4
Total	714,5	582,6	+23%	+132
Investimentos financeiros/(desinvestimentos)	(17)	22,2	-	(39)
Government grant	0,0	(0,2)	-	+0,2
Rotação de Activos	-	(828,8)	-	+829
Investimento líquido	697,3	(224,2)	-	+922

Activos fixos tangíveis (€M)	9M17	2016	Δ €
Activos fixos tangíveis (líquidos)	13.146	13.437	(291)
(-) Activos fixos tangíveis em fase de construção	1.207	918	+290
(=) Activos fixos tangíveis existentes (líquidos)	11.939	12.520	(581)
(+) Amortizações acumuladas	4.899	4.725	+174
(-) Subsídios ao investimento	510	553	(43)
(=) Capital investido em activos existentes	16.328	16.692	(364)



- Nos 9M17, o investimento operacional totalizou €715M, espelhando capacidade em construção, a capacidade adicionada no período e a beneficiação da capacidade em operação. Do total de €715M, €480M foram investidos na América do Norte, €83M relativos a crescimento na Europa e €150M no Brasil.

- O investimento operacional na América do Norte representou 67% do total do investimento operacional no período, reflectindo a estratégia de crescimento da EDPR, baseada em mercados com enquadramentos regulatórios estáveis e contractos de longo-prazo, proporcionando visibilidade nos retornos futuros. O Brasil representou 21% do investimento operacional total do período e a Europa representou 12%.

- O investimento líquido no período, considerando o investimento operacional total líquido de investimentos financeiros e divestimentos (incluindo a venda de uma participação de 23% num projecto *offshore* no UK por £21M) e líquido de *government grants* e recebimentos relativos à estratégia de rotação de activos, foi de €697M.

- Nos 9M17, os Activos fixos tangíveis (líquidos) totalizaram €13,1MM, inferior vs Dez-16, principalmente como resultado das conversões cambiais. Os activos fixos tangíveis reflectem o total de investimentos, incluindo investimento operacional (antes de *government grants*) e ajustamentos de Purchase Price Allocation (em resultado de transacções de M&A), incorridos com os activos existentes, em construção ou em desenvolvimento. Os activos fixos tangíveis líquidos, ajustados pelos activos em construção, totalizaram €11,9MM. O capital investido em activos existentes, ajustado pelos activos em fase de construção, amortizações e *government grants*, totalizava €16,3MM em Set-17.

- Em Set-17, a América do Norte representava 49% do capital investido em activos existentes, a Europa representava 49% e o Brasil 2%. Considerando os 49% de capital investido em activos na Europa, 22% correspondem a investimentos em Espanha, 11% em Portugal e 16% no Resto da Europa.

(1) Considera EBITDA MW, com percentagens calculadas em Euros

Factor Utilização	9M17	9M16	Δ 17/16
Europa	26%	27%	(1pp)
América do Norte	34%	32%	+1pp
Brasil	42%	30%	+12pp
Total	30%	29%	+1pp

índice Eólico (vs P50)	99%	100%	(1pp)
-------------------------------	-----	------	-------

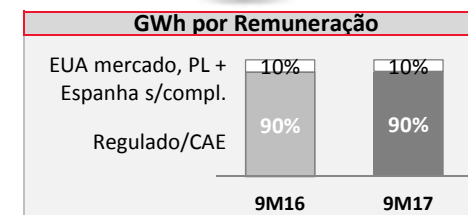
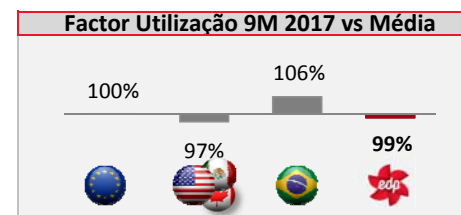
Produção de Electricidade (GWh)	9M17	9M16	Δ 17/16
Europa	8.514	8.581	(1%)
América do Norte	10.739	9.033	+19%
Brasil	564	440	+28%
Total	19.817	18.054	+10%

Preços de Venda Por MWh	9M17	9M16	Δ 17/16
Europa	€82,7	€79,6	+4%
América do Norte	\$47,1	\$46,9	+0,4%
Brasil	R\$268,9	R\$225,1	+19%
Preço de Venda Médio	€60,6	€60,2	+0,6%

Vendas de Electricidade e Outros (€M)	9M17	9M16	Δ 17/16
Europa	702,7	681,5	+3%
América do Norte	438,0	364,6	+20%
Brasil	40,0	23,0	+74%
Total	1.179,3	1.067,9	+10%

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	9M17	9M16	Δ 17/16
Total	166,4	142,5	+17%

Receitas	9M17	9M16	Δ 17/16
Receitas (€M)	1.345,7	1.210,4	+11%
Receitas/MW médios em operação (€m)	134,0	130,6	+3%



- Nos 9M17 a EDPR atingiu um factor de utilização de 30% (vs 29% nos 9M16), reflectindo a nova capacidade com superiores factores de utilização e o recurso eólico do período (99% vs 100% do P50 nos 9M16). No 3T17, a EDPR atingiu um factor de utilização de 23% (vs 22% no 3T16), com a comparação trimestral a beneficiar das adições de capacidade com maior recurso eólico.
- Na Europa, a EDPR atingiu um factor de utilização de 26% (vs 27% nos 9M16), com a comparação impactada pelo recurso eólico excepcional de 9M16 em Espanha e Portugal. Nos 9M17, a EDPR alcançou um factor de utilização de 26% em Espanha, acima da média de mercado (+3pp). Em Portugal, o factor de utilização foi de 27%, inferior vs 9M16 mas superior se comparado com 9M médio. No RdE, registou-se um factor de utilização de 25% vs 23% nos 9M16. Na América do Norte, a EDPR atingiu 34% de factor de utilização (vs 32% nos 9M16), beneficiando das adições de capacidade com superior recurso eólico. No Brasil, o factor de utilização foi de 42% (vs 30% nos 9M16), dado o superior recurso eólico e o impacto positivo das adições de capacidade.
- A EDPR produziu 19,8 TWh de energia renovável nos 9M17 (+10% vs 9M16). O aumento da produção beneficia das adições de capacidade durante os últimos 12 meses juntamente com o maior recurso eólico (30% vs 29% nos 9M16).
- O preço médio nos 9M17 alcançou os €60,6/MWh (+1% vs 9M16), reflectindo o superior preço na Europa e no Brasil. Na Europa, o preço médio aumentou 4% vs 9M16, espelhando o aumento do preço realizado em Espanha (+10% vs 9M16) e em Itália (+4% vs 9M16, dadas as superiores vendas de mercado em parques instalados antes de 2013). Na América do Norte, o preço manteve-se nos \$47,1/MW devido ao efeito mix (produção vs preço), e no Brasil o preço aumentou vs 9M16 para R\$269/MWh principalmente no seguimento da descontração temporária de um CAE nas Baixas do Feijão até ao fim do ano. Nos 9M17 as vendas aumentaram em 10% vs 9M16 para €1.179M, dado o aumento da geração no período (+10% vs 9M16) e os superiores preços médios de venda (+1% vs 9M16). Na Europa, as vendas aumentaram em 3% para €703M, com a menor produção compensada pelo efeito do maior preço. Na América do Norte, as vendas aumentaram 20% vs 9M16 em Euros, impulsionadas principalmente pela maior produção (+19% vs 9M16). Os Proveitos de Parcerias Institucionais, em Euros, cresceram vs 9M16 para €166M dadas as novas estruturas de *Tax Equity* e a revisão dos PTCs vs 9M16 para \$24/MWh. No Brasil, as vendas aumentaram para €40M, beneficiando da maior produção no período, preços de venda e conversões cambiais.
- Em suma, as receitas aumentaram 11% vs 9M16 para €1.346M e, numa base unitária (por MW médio em operação), atingiram os €134m (+3% vs 9M16).

Receitas	9M17	9M16	Δ %
Receitas (€M)	1.345,7	1.210,4	+11%
Outros proveitos operacionais	60,1	35,8	+68%
Custos Operacionais	(415,1)	(399,5)	+4%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(233,2)	(221,5)	+5%
Custos com pessoal (CP)	(75,1)	(68,8)	+9%
Outros custos operacionais	(106,8)	(109,2)	(2%)
EBITDA	990,7	846,6	+17%

Rácios de Eficiência e Rentabilidade	9M17	9M16	Δ %
Receitas/MW médios em operação (€m)	134,0	130,6	+3%
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (€m)	30,7	31,3	(2%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	15,6	16,1	(3%)
Margem EBITDA	74%	70%	+4pp
EBITDA/ MW Médio em Operação (€m)	98,6	91,4	+8%

EBITDA a EBIT (€M)	9M17	9M16	Δ %
EBITDA	990,7	846,6	+17%
Provisões	(0,0)	0,0	-
Amortizações	(400,4)	(459,2)	(13%)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	15,4	16,6	(7,0%)
EBIT	605,7	404,0	+50%

- Nos 9M17, as receitas aumentaram 11% para €1.346M (+€135M vs 9M16), beneficiando da nova capacidade em operação (+€104M vs 9M16), do superior preço médio de venda (+€31M vs 9M16) e do fx (+€5M vs 9M16) juntamente com o impacto positivo do superior factor de utilização dos parques anteriormente em operação. Os Outros proveitos operacionais somaram €60M e incluem um ganho (€29M) derivado da venda de uma participação e perda de controlo num projecto de *offshore* no UK, juntamente com contabilização de seguros relacionados com compensação de danos e um ajustamento ao preço de uma transação Rotação de Activos (€6M), já registada no 2T17.
- Em detalhe, o Core Opex, (Fornecimentos e serviços externos, incluindo custos de O&M, juntamente com os Custos com pessoal) totalizou €308M (+6% vs 9M16), com o Core Opex por MW médio em €31m (-2% vs 9M16) dado o controlo sobre os custos, e com o Core Opex por MWh em €16 (-3% vs 9M16).
- Os Outros custos operacionais (incluindo impostos, rendas a autoridades e imposto de 7% sobre as vendas em Espanha e custos não recorrentes) decresceram para €107M, reflectindo *one-offs* registados nos 9M16 e apesar da superior capacidade em operação nos 9M17.
- Nos 9M17, o EBITDA aumentou em 17% vs 9M16 para €991M (margem EBITDA de 74%) e o EBITDA por MW em operação totalizou €99m (+8% vs 9M16). O EBITDA ajustado sumou €988M (+15% vs 9M16; €856M nos 9M16) se ajustado por eventos não recorrentes.

Resultados Financeiros (€M)	9M17	9M16	Δ %
Juros financeiros líquidos	(104,4)	(134,1)	(22%)
Custos com parcerias com investidores institucionais	(69,4)	(67,9)	+2%
Custos financeiros capitalizados	10,1	18,3	(45%)
Diferenças cambiais	(3,2)	4,8	-
Outros	(57,1)	(79,8)	(28%)
Resultados Financeiros	(224,0)	(258,7)	(13%)

Ganhos em associadas	9M17	9M16	Δ %
Ganhos/(perdas) em associadas	1,9	(2,1)	-

Resultados Antes de Impostos (€M)	9M17	9M16	Δ %
Resultados Antes de Impostos	383,6	143,1	+168%
IRC e impostos diferidos	(90,0)	(32,7)	+175%
Resultado Líquido do Exercício	293,6	110,4	+166%
Interesses não controláveis	128,1	81,3	+58%
Resultado Líquido (Accionistas EDPR)	165,5	29,1	+468%

- O EBIT aumentou vs 9M16 para €606M, dado o decréscimo de 13% nos custos das depreciações e amortizações (incluindo provisões, imparidades e líquidos de *government grants*), como consequência a alteração da política de amortizações de 25 para 30 anos que mitigou o impacto negativo das adições de capacidade.
- O Resultado financeiro líquido diminuiu para €224M (-€35M vs 9M16), devido principalmente aos menores Juros financeiros líquidos (€104M; -€30M vs 9M16), após renegociações com a EDP e outros, juntamente com a menor dívida média, e com a comparação anual impactada pelo evento não recorrente de €30M registado (nos 9M16) nos Outros custos financeiros no seguimento do cancelamento antecipado e optimização de determinados *project finances*. Nos 9M17, os Custos com parcerias com investidores institucionais aumentaram para €69M, espelhando principalmente novas estruturas de *tax equity*.
- O Resultado Antes de Impostos atingiu os €384M, e os impostos sobre o rendimento totalizaram €90M, com uma taxa efectiva de 23%. Os resultados atribuídos a interesses não controláveis totalizaram €128M, aumentando em €47M vs 9M16, dada a conclusão das transações de vendas de participações minoritárias executadas com a CTG (Polónia e Itália) e com a EFG Hermes (portefólio europeu) e a alteração da política de amortizações de 25 para 30 anos.
- Em suma, o Resultado Líquido totalizou €165M e o Resultado Líquido Ajustado €160M (+45% vs 9M16; 9M16 ajustado para €110M) se ajustado por eventos não recorrentes (ajustamentos: 9M16 -€81M, incluindo o ajustamento das depreciações para 30 anos; 9M17 +€6M).

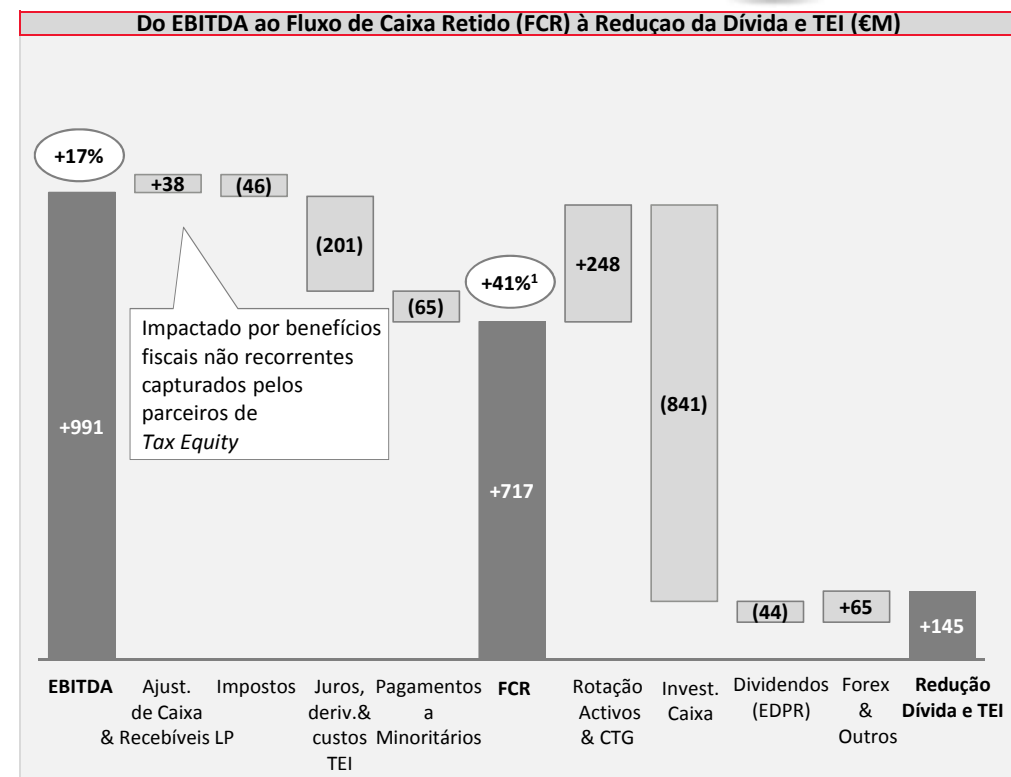
Fluxo de Caixa	9M17	9M16	Δ 17/16
EBITDA	991	847	+17%
Imposto corrente	(46)	(31)	+47%
Juros financeiros líquidos	(104)	(134)	(22%)
Ganhos em associadas	2	(2)	-
FFO (Funds from operations)	843	679	+24%
Juros financeiros líquidos	104	134	(22%)
Ganhos em associadas	(2)	2	-
Income from institutional partnerships	(166)	(142)	+17%
Outros ajustamentos e variações não financeiras	(32)	(7)	+364%
Variações de fundo de maneo	(3)	2	-
Fluxo de Caixa Operacional	744	668	+11%
Investimentos operacionais	(715)	(583)	+23%
Investimentos (financeiros)/desinvestimentos	17,2	(22,2)	-
Variação de fundo de maneo de fornecedores de imobilizado	(144)	(321)	(55%)
Government grants	(0,0)	0,2	-
Fluxo de Caixa Operacional líquido	(97)	(258)	(63%)
Venda de interesses não controláveis e empréstimos accionistas	248	829	(70%)
Recebimentos com parcerias com invest. instit.	101	211	(52%)
Pagamentos com parcerias com invest. instit.	(175)	(133)	+31%
Juros financeiros líquidos (após capitalizações)	(94)	(116)	(19%)
Dividendos líquidos e outras distribuições de capitais	(98)	(129)	(24%)
Diferenças cambiais e outros	(129)	(93)	+40%
Redução / (Aumento) de dívida líquida	(244)	312	-

Nos 9M17, a EDPR gerou um Fluxo de Caixa Operacional de €744M (+11% vs 9M16), espelhando principalmente o desempenho do EBITDA (+17% vs 9M16).

A evolução do Fluxo de Caixa nos 9M17 até à variação da Dívida Líquida é explicada por:

- Os Fundos provenientes das operações, resultando do EBITDA após juros financeiros líquidos, ganhos em associadas e imposto corrente, aumentaram para €843M (+24% vs 9M16);
- O Fluxo de Caixa Operacional, sendo o EBITDA líquido de imposto corrente e ajustado por componentes não caixa (nomeadamente receitas de parcerias institucionais nos EUA) e líquido de variações de fundo de maneo totalizou €744M (+11% vs 9M16);
- O Investimento operacional com adições de capacidade, projectos em fase de construção e desenvolvimento totalizou €715M. Outras actividades de investimento atingiram €126M, reflectindo principalmente o pagamento de facturas de fornecedores de equipamentos relativas a investimentos realizados no ano anterior juntamente com €21M do desinvestimento financeiro relativo à venda de uma participação num projecto *offshore* no UK;

Nota: 1) FCR +25% vs 9M16 se ajustado por evento não recorrente nos 9M17



- Como parte da execução da parceria estratégica entre o maior acionista da EDPR (EDP) e a CTG, nos 9M17 ocorreu a liquidação financeira da transacção CTG – ENEOP (MdE anunciado em Dez-13), por um montante total de €248M.
- Os recebimentos líquidos com parcerias com investidores institucionais totalizaram €101M, relativos à primeira tranche de o *tax equity* assinado no 3T17 (\$370M; +\$69M adicionais assinados em Outubro). Os pagamentos a investidores institucionais totalizaram €175M contribuindo à redução do Passivo com Investidores Institucionais. Os dividendos líquidos totais e outras distribuições de capital a minoritários somaram €98M (incluindo €44M aos accionistas da EDPR). No período, as Diferenças cambiais e outros tiveram impacto negativo, aumentando a Dívida Líquida em €129M, reflectindo principalmente a consolidação de um parque eólico no México (€229M), apesar da depreciação do dólar vs Dez-16.

O Fluxo de Caixa Retido, que capta a caixa gerada pelas operações para reinvestir, distribuir dividendos e amortizar a dívida, aumentou para €717M. Nos 9M17, o FCR inclui um *one-off* (+€80M) nos *Tax Equity realized revenues*, se ajustado, o FCR aumentou 25% vs 9M16. Em Set-17, a Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais diminuiu em €145M.

Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais

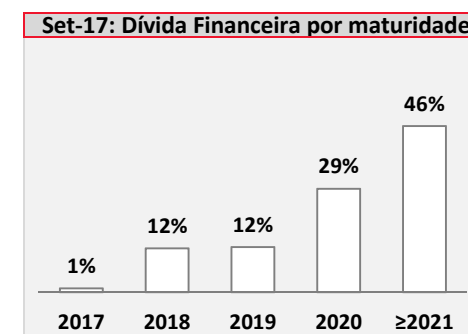
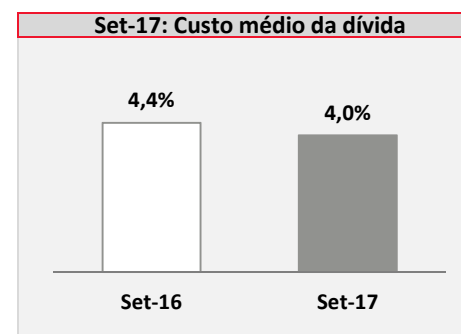
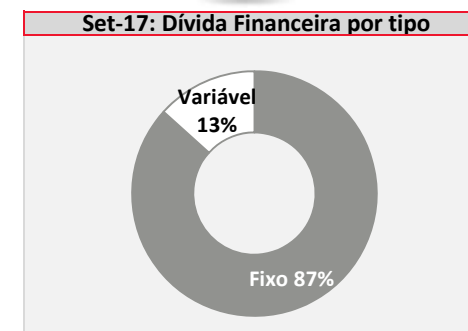
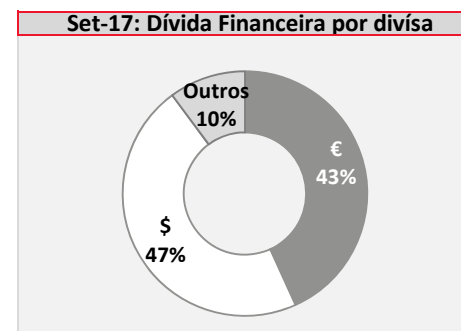
Dívida Líquida (€M)	9M17	2016	Δ €
Dívida Financeira Nominal + Juros a liquidar	3.351	3.406	(55)
Depósitos colaterais associados com dívida	37	46	(9)
Dívida Financeira Total	3.313	3.360	(47)
Caixa e equivalentes	307	603	(296)
Empréstimos a empresas associadas e cash pooling	7,1	1	+6
Caixa e Equivalentes	314	605	(290)
Dívida Líquida	2.999	2.755	+244

Dívida Média (€M)	9M17	2016	Δ %
Dívida financeira média	3.505	3.996	(12%)
Dívida líquida média	3.075	3.367	(9%)

Divisão da Dívida Líquida por Activos (€M)	9M17	2016	Δ €
Dívida líquida relativa a activos em operação	2.580	2.399	+181
Dívida líquida relativa a activos em construção e desenv.	419	356	+63

Parcerias com Investidores Institucionais (€M)	9M17	2016	Δ €
Passivo com Parcerias com Investidores Institucionais	1.131	1.520	(389)

- Em Set-17, a Dívida Líquida da EDPR totalizava €3,0MM, superior em €244M vs Dez-16, reflectindo principalmente os investimentos efectuados no período e a consolidação da dívida do parque do México, os recebimentos da venda de participações minoritárias e as conversões cambiais.
- Em Set-17, 73% do total da dívida financeira da EDPR era relativa a empréstimos de longo prazo junto do Grupo EDP – principal accionista da EDPR – com os restantes 27% relativos a empréstimos bancários.
- O Passivo com parcerias com investidores institucionais totalizou €1.131M (-€389M vs Dez-16) reflectindo os benefícios fiscais capturados pelos parceiros de estruturas de financiamento de *Tax Equity* durante o período e as conversões cambiais.

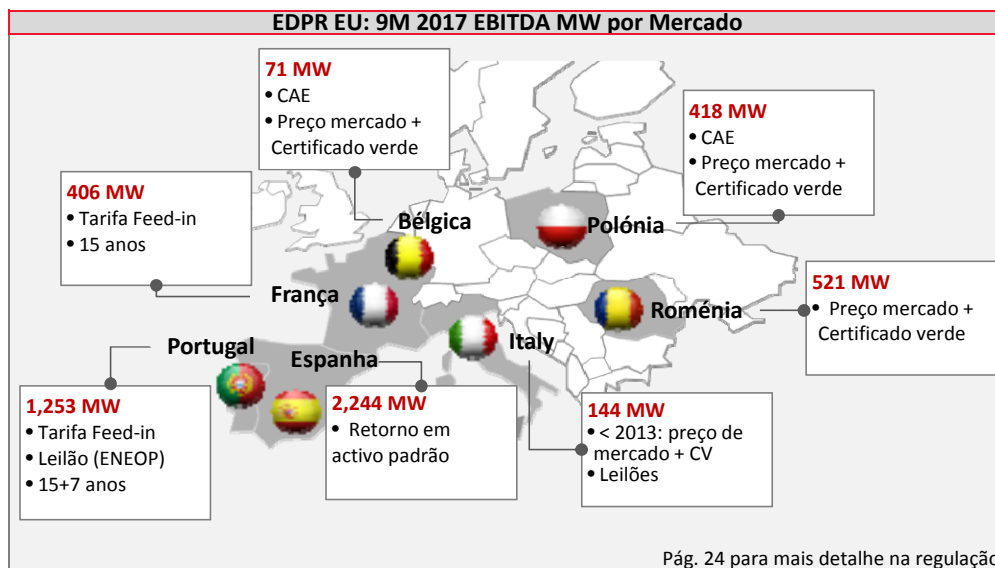


- Em Set-17, a Dívida financeira da EDPR denominada em Euros representava 43%, enquanto 47% estava denominada em Dólares americanos, devido aos investimentos nos EUA, e os restantes relacionados com dívida maioritariamente denominada em Zlotys Polacos e em Reais Brasileiros.
- A EDPR continua a seguir uma estratégia de financiamento de taxa fixa de longo prazo, procurando igualar Fluxo de Caixa Operacional aos custos da dívida, mitigando o risco da taxa de juro. Deste modo, em Set-17, 87% da dívida financeira estava contratada com taxa de juro fixa e apenas 13% possuía maturidade em 2017/18. Em Set-17, 12% da dívida financeira da EDPR tinha maturidade em 2019, 29% em 2020 e 46% em 2021 e seguintes. No 1T17, a EDPR renegociou a extensão da maturidade de €1,4MM, que foi inicialmente contratada em 2009 com a EDP com maturidade em 2018.
- Em Set-17, a taxa de juro média era de 4,0% (vs 4,4 % em Set-16), espelhando os €2,7MM de dívida reestruturada e amortizada antecipadamente desde 1T16.



renováveis

Plataformas de Actividade



- A capacidade instalada EBITDA totalizava 5,1 GW em Set-17, um aumento de 114 MW vs 9M16. Dos 114 MW, 65 MW são relativos a nova capacidade instalada na Europa (44 MW foram instalados em Itália, 18 MW em França e 3 MW em Portugal) e 50 MW relativos à aquisição de uma participação de 50% num parque eólico espanhol, previamente consolidado como *equity*.
- Do total de 5.057 MW instalados na Europa (EBITDA MW), 5.002 MW são relativos a parques eólicos *onshore* e 55 MW a solar fotovoltaico (dos quais 50 MW na Roménia e 5 MW em Portugal).
- Em Espanha, a EDPR tinha 2,2 GW de capacidade EBITDA instalada, dos quais c.9% não possuem complemento de capacidade e a restante capacidade é remunerada de acordo com o preço de mercado, ajustado por bandas superiores e inferiores, juntamente com um complemento por MW para atingir o retorno pré-estabelecido. Em Portugal, a capacidade instalada totalizava 1,3 GW, representando 25% da capacidade EBITDA da EDPR na Europa. Em Set-17 a capacidade instalada no Resto da Europa ("RdE") ascendia a 1,6 GW, representando 31% da capacidade EBITDA MW da EDPR na Europa.


EBITDA MW	9M17	9M16	Δ 17/16
Espanha	2.244	2.194	+50
Portugal	1.253	1.251	+3
França	406	388	+18
Bélgica	71	71	-
Itália	144	100	+44
Polónia	418	418	-
Roménia	521	521	-


Europa	5.057	4.942	+114
---------------	--------------	--------------	-------------


Factor de Utilização (%)	9M17	9M16	Δ 17/16
Espanha	26%	28%	(2pp)
Portugal	27%	28%	(1pp)
França	21%	24%	(2pp)
Bélgica	19%	21%	(2pp)
Itália	26%	28%	(1pp)
Polónia	27%	21%	+5pp
Roménia	28%	23%	+5pp

Europa	26%	27%	(1pp)
---------------	------------	------------	--------------


- Em Set-17, para além da capacidade EBITDA instalada de 5.057 MW, a EDPR tinha instalados na Europa 152 MW consolidados pelo método de equivalência patrimonial relativos a participações minoritárias em Espanha.
- Na Europa, nos 9M17 a EDPR atingiu um factor de utilização de 26% (-1pp vs 9M16; 100% do P50 vs 104% do P50 nos 9M16), com a comparação anual penalizada pelo excepcional recurso eólico nos 9M16 em Espanha e Portugal.
- No período, a EDPR atingiu um factor de utilização de 26% em Espanha, acima da média de mercado (+3pp). Em Portugal, o factor de utilização da EDPR foi de 27%, inferior vs 9M16 mas em linha quando comparado com um período 9M médio. Em França, Bélgica e Itália, a EDPR registou factores de utilização inferiores de 21%, 19% e 26%, respectivamente. Na Polónia e Roménia os factores de utilização foram superiores vs 9M16 em 5pp, atingindo 27% e 28% respectivamente.


 Espanha	9M17	9M16	Δ 17/16
Produção (GWh)	3.730	3.982	(6%)
Produção c/complemento de capacidade (GWh)	3.431	3.668	(6%)
Produção Standard (GWh)	2.954	2.955	(0%)
Produção superior/inferior à standard (GWh)	477	713	(33%)
Produção s/complemento de capacidade (GWh)	300	314	(4%)
Preço de venda + Complemento de capacidade			
Preço realizado na pool (€/MWh)	€48,1	€30,0	+60%
Ajustamento regulatório para GWh standard (€M)	(€6,7)	€16,0	-
Remuneração ao investimento (€M)	€128,9	€113,5	-
Ganhos/(perdas) com coberturas (€M)	(€17,0)	€27,8	-
Vendas de electricidade (€M)	284,6	275,6	+3%


 Portugal	9M17	9M16	Δ 17/16
Produção (GWh)	2.208	2.317	(5%)
Preço médio de venda (€/MWh)	€92,9	€91,8	+1%
Vendas de electricidade (€M)	205,0	212,6	(4%)


 França	9M17	9M16	Δ 17/16
Produção (GWh)	559	582	(4%)
Preço médio de venda (€/MWh)	€90,5	€90,4	+0,1%
Vendas de electricidade (€M)	50,6	52,6	(4%)

- Em Espanha, a EDPR produziu 3,7 TWh (-6% vs 9M16), dos quais 92% gerados por capacidade com complemento. De acordo com o RDL 413/2014 aprovado em Jun-14, as energias renováveis recebem preço de mercado e um complemento por capacidade (€/MW) para alcançar o retorno pré-estabelecido. Nos 9M17, no seguimento das condições climáticas e do superior preço do mercado grossista, o preço médio de mercado registado foi de €48/MWh (vs €30/MWh nos 9M16), conduzindo a um ajustamento regulatório de -€7M (preço de mercado superior aos limites regulatórios superiores). A EDPR registou -€17M de perdas com coberturas nos 9M17. Em soma, as vendas atingiram €285M (+3% vs 9M16). Para o 4T17, a EDPR implementou coberturas de 0,6 TWh a um preço de €45/MWh e para 2018 2,4 TWh a €41/MWh.
- Em Portugal as vendas somaram €205M (-€8M vs 9M16) reflectindo o decréscimo da produção para 2,2 TWh explicado principalmente pelo inferior recurso eólico no período, dadas as excepcionais condições eólicas nos 9M16, mas superior quando comparado com um período 9M médio. O preço médio de venda totalizou €93/MWh, derivado da indexação à inflação.
- Em França a produção diminuiu para 559 GWh (-4% vs 9M16), impactada pelo menor recurso eólico (21% vs 24% nos 9M16) apesar da maior capacidade média instalada. O preço médio atingiu os €90/MWh (estável vs 9M16), resultando em vendas de electricidade de €51M (-4% vs 9M16).

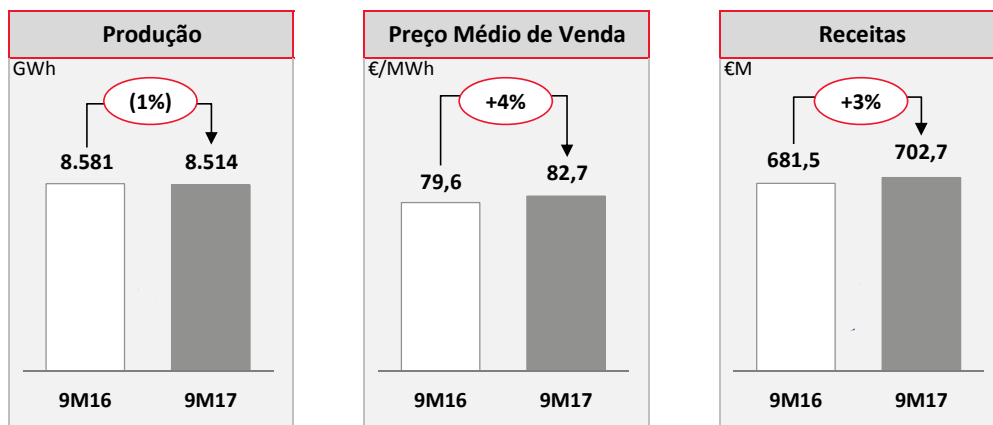
 Bélgica	9M17	9M16	Δ 17/16
Produção (GWh)	86	95	(10%)
Preço médio de venda (€/MWh)	€106,4	€108,7	(2%)
Vendas de electricidade (€M)	9,1	10,3	(12%)

 Itália	9M17	9M16	Δ 17/16
Produção (GWh)	244	189	+30%
Preço médio de venda (€/MWh)	€120,5	€115,8	+4%
Vendas de electricidade (€M)	29,5	21,8	+35%

 Polónia	9M17	9M16	Δ 17/16
Produção (GWh)	726	625	+16%
Preço médio de venda (€/MWh)	€71,8	€78,3	(8%)
Vendas de electricidade (€M)	52,1	48,9	+7%

 Roménia	9M17	9M16	Δ 17/16
Produção (GWh)	960	791	+21%
Preço médio de venda (€/MWh)	€75,8	€77,0	(2%)
Vendas de electricidade (€M)	72,7	60,9	+19%

- Na Bélgica a produção decresceu em 10% vs 9M16 para 86 GWh, dado o menor recurso eólico (19%, -2pp vs 9M16). Nos 9M17, o preço médio foi de €106/MWh (-2% vs 9M16), espelhando a estrutura de preço dos CAEs. Em resultado, as vendas de electricidade somaram €9M.
- Em Itália, a produção nos 9M17 aumentou para 244 GWh (+30% vs 9M16), beneficiando da superior capacidade média instalada a pesar do factor de utilização inferior (6% vs 28% nos 9M16). Nos 9M17, o preço médio de venda aumentou em 4% vs 9M16 para €121/MWh devido a superiores preços de mercado (em parques eólicos instalados antes de 2013). Dada a maior produção e o aumento no preço médio, as vendas somaram €29M (+35% vs 9M16).
- Na Polónia, a produção aumentou para 726 GWh (+16% vs 9M16), espelhando o factor de utilização (27%, +5pp vs 9M16), a pesar da menor capacidade média em operação após a desconsolidação (final do 1T16) de um parque de 50 MW. O preço médio de venda diminuiu para €72/MWh (-8% vs 9M16), dado o menor preço dos CVs e uma alteração legislativa na metodologia de calculo da *substitution fee* (agora calculado como 125% do preço médio do CV do ano anterior). Dada a maior produção, as vendas na Polónia somaram €52M (+7% vs 9M16).
- Na Roménia, a produção nos 9M17 aumentou para 960 GWh (+21% vs 9M16), dado o superior factor de utilização (28% vs 23% nos 9M16). O preço médio de venda decresceu -2% vs 9M16 para €76/MWh. Em resultado, as vendas de electricidade totalizaram €73M (+19% vs 9M16).



Rátios eficiência	9M17	9M16	Δ 17/16
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (€m)	28,4	28,4	(0,1%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	16,6	16,2	+2%

- Nos 9M17, a produção de electricidade da EDPR na Europa diminuiu em -1% para 8,5 TWh, com a comparação anual impactada pelo recurso eólico excepcional nos 9M16 na Europa vs um recurso eólico normalizado nos 9M17 (100% do P50 vs 104% do P50 nos 9M16). Nos 9M17, as operações na Europa representaram 43% do total da produção da EDPR. No período, o preço médio da venda aumentou 4% para €83/MWh, principalmente devido ao superior preço médio em Espanha (+10% vs 9M16).
- As receitas do 9M17 totalizaram €703M (+3% vs 9M16 ou +€21M), espelhando o superior preço médio de venda (+4% ou +€16M vs 9M16), a maior capacidade média (+€13m vs 9M16) apesar do factor de utilização inferior no período (-1pp, -€8M vs 9M16).
- Nos 9M17, os Outros proveitos operacionais totalizaram €41M, com o aumento vs 9M16 principalmente explicado pelo ganho de capital derivado da venda, e perda de controlo, de uma participação num projecto offshore no UK (€29M). Nos 9M17, os Custos operacionais (Opex) mantiveram-se estáveis vs 9M16 em €208M, dado o aumento nos Fornecimentos e serviços externos (+€1M vs 9M16) e nos Custos com pessoal (+€1M vs 9M16) com os Outros custos operacionais a decrescer vs 9M16 (-€1M) a pesar da superior capacidade em operação.

Demonstração de Resultados (€M)	9M17	9M16	Δ 17/16
Receitas	702,7	681,5	+3%
Outros proveitos operacionais	41,3	22,3	+85%
Custos Operacionais	(208,0)	(207,3)	+0,3%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(118,2)	(117,0)	+1%
Custos com pessoal (CP)	(22,8)	(22,1)	+3%
Outros custos operacionais	(67,0)	(68,2)	(2%)
EBITDA	535,9	496,5	+8%
EBITDA/Receitas	76%	73%	+3pp
Provisões	(0,4)	(0,1)	+630%
Amortizações	(184,8)	(222,8)	(17%)
Amortização do proveito diferido (subsídios governamentais)	3,1	1,0	+208%
EBIT	353,8	274,7	+29%

Trabalhadores	9M17	9M16	Δ 17/16
Europa	484	459	+5%

- No período, o Core Opex (definido como Fornecimentos e serviços externos e Custos com pessoal) por MW médio totalizou a €28m (em linha vs 9M16) e o Core Opex por MWh aumentou para €17 (vs €16 nos 9M16), penalizado pela menor produção no período.
- Em resumo, o EBITDA totalizou €536M, com uma margem EBITDA de 76%, e com o aumento vs 9M16 principalmente impactado pela evolução das vendas. Nos 9M17, as amortizações (incluindo os abates do período, e líquidas de incentivos ao investimento) diminuíram em 18% vs 9M16, reflectindo a superior capacidade e a alteração na política de amortizações de 25 anos para 30 anos, resultando num EBIT de €354M (+29% vs 9M16).

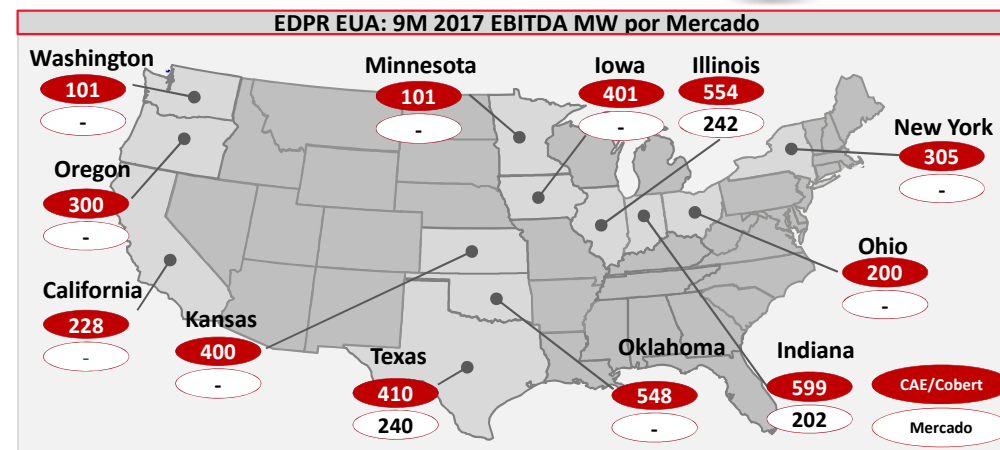
EBITDA MW	9M17	9M16	Δ 17/16
EUA CAE/Cobertura ⁽¹⁾	4.146	3.459	+687
EUA Mercado	684	744	(59)
Canadá	30	30	-
México	200	-	+200
Total Capacidade Instalada (MW)	5.060	4.233	+827

Factor de Utilização (%)	9M17	9M16	Δ 17/16
EUA	34%	32%	+1pp
Oeste	31%	33%	(2pp)
Central	38%	36%	+2pp
Este	30%	29%	+1pp
Canadá	27%	27%	+0,2pp
México	41%	-	-
Factor Médio de Utilização	34%	32%	+1pp

Electricidade Produzida (GWh)	9M17	9M16	Δ 17/16
EUA	10.232	8.981	+14%
Canadá	53	52	+1%
México	454	-	-
Total GWh	10.739	9.033	+19%

Preço Médio (\$/MWh)	9M17	9M16	Δ 17/16
EUA	46,3	46,6	(1%)
Canadá	111,2	109,7	+1%
México	58,3	-	-
Preço Médio Final	47,1	46,9	+0,4%

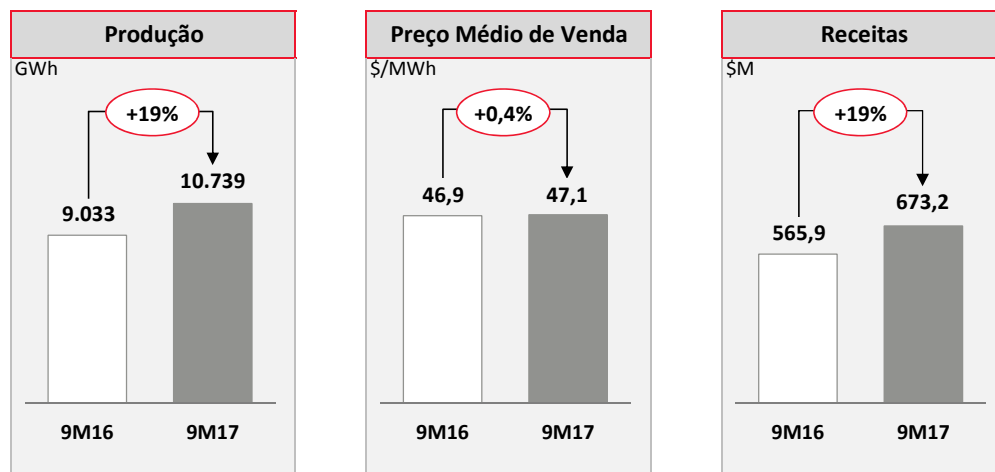
- Em Set-17 a capacidade EBITDA instalada na América do Norte ascendia a 5.060 MW, dos quais 4.831 MW nos EUA, 30 MW no Canadá e 200 MW no México. Dos 4.831 MW instalados nos EUA, 4.801 MW são de energia eólica *onshore*, e 30 MW relativos a um parque solar fotovoltaico. Em Set-17, na América do Norte, 4.376 GW eram remunerados sob contratos de longo prazo (CAE/cobertura) ou esquemas predefinidos, representando 86% da capacidade da EDPR instalada na região.
- Nos EUA, nos últimos 12 meses, a EDPR instalou 827 MW de capacidade eólica *onshore*, remunerada de acordo com CAEs previamente garantidos e com um perfil de receitas diferente (preço vs produção).
- Na América do Norte, a EDPR alcançou um factor de utilização de 34% (vs 32% nos 9M16), beneficiando de um recurso eólico na média no período (97% do P50 vs 96% do P50 nos 9M16), juntamente com o superior factor de utilização dos parques adicionados nos últimos 12 meses. Em detalhe, as operações da EDPR nos EUA atingiram um factor de utilização de 34% (+1pp vs 9M16), enquanto que no Canadá o factor de utilização foi de 27% (estável vs 9M16) e no México de 41%.



Incentivo Fiscal	9M17	9M16	Δ 17/16
MW sob PTC/ITC (Estrutura Tax Equity)	3.317	2.689	+628
MW sob Cash Grant Flip (Estrutura Tax Equity)	500	500	-
MW sob Cash Grant	1.014	1.014	-

Receitas (\$M)	9M17	9M16	Δ 17/16
Vendas de electricidade e outros	487,8	406,9	+20%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	185,3	159,0	+17%
Total Receitas	673,2	565,9	+19%

- A produção da EDPR na América do Norte aumentou 19% vs 9M16, atingindo os 10,7 TWh, dado o aumento da capacidade instalada com superiores factores de utilização juntamente com o superior recurso eólico no período. Em detalhe, o aumento na produção foi impulsionado pelos EUA (+14% vs 9M16; +1,2 TWh) e o México (+0,5 TWh), dado a entrada em operação do parque Eólica de Coahuila de 200 MW.
- Nos EUA, dadas adições de capacidade e as diferentes dinâmicas dos factores de utilização vs preços, o preço médio atingiu os \$46/MWh (-1% vs 9M16). No Canadá o preço médio foi de \$111/MWh (superior vs 9M16 em USD e inalterado em moeda local) e no México o preço médio de venda foi de €58/MWh. Em conclusão, o preço de venda médio na região manteve-se estável vs 9M16 nos \$47/MWh.
- Beneficiando do aumento da produção na região (+19% vs 9M16), as vendas de electricidade na região aumentaram em 20% vs 9M16 para \$488M. Os Proveitos de parcerias com investidores institucionais aumentaram para \$185M (+\$26M vs 9M16), espelhando as novas parcerias de *Tax Equity* e a produção dos parques com PTCs, juntamente com a revisão do preço dos PTCs para \$24/MWh. Em suma, as receitas na América do Norte aumentaram 19% para \$673M.



Rátios eficiência	9M17	9M16	Δ 17/16
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (\$m)	34,9	35,3	(1%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (\$)	15,3	16,5	(8%)

• Nos 9M17, as vendas de electricidade na América do Norte aumentaram em 20% para \$488M, suportadas por um aumento de 19% vs 9M16 na produção de electricidade, e pelo preço médio de venda estável no período em \$47/MWh. Os Proveitos com parcerias com investidores institucionais aumentaram para \$185M, reflectindo novas estruturas de *Tax Equity* e a produção dos projectos com PTCs, juntamente com a revisão dos preços dos PTCs para \$24/MWh. Em linha com as vendas, nos 9M17, as receitas da América do Norte aumentaram 19%, totalizando \$673M.

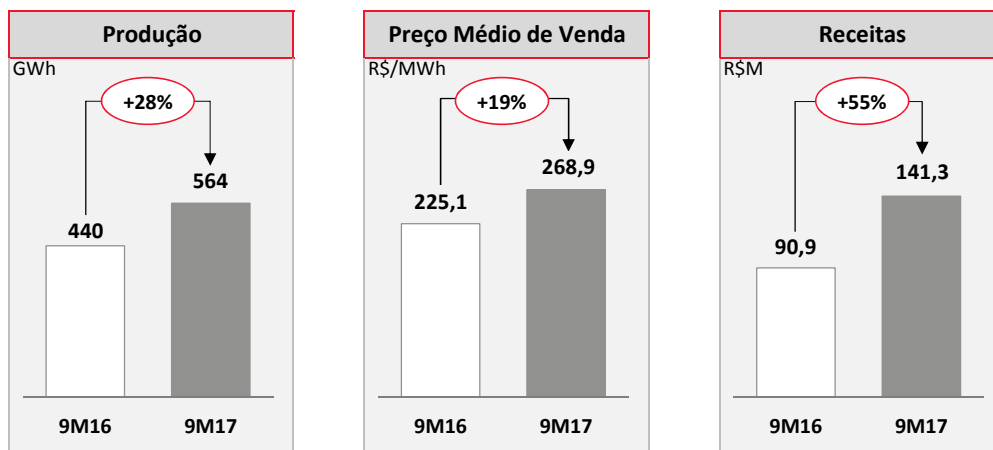
• No período, os Outros proveitos operacionais totalizaram \$21M (-\$1M vs 9M16). Os Custos operacionais somaram \$207M (+\$14M vs 9M16), com o aumento de +\$9M vs 9M16 nos Fornecimentos e serviços externos e de +\$5M vs 9M16 nos Custos com pessoal, dada a maior capacidade média em operação e a estratégia de O&M. O Core Opex (Fornecimentos e serviços externos e Custos com pessoal) por MW médio em operação decresceu em 1% para \$35m, dado o controlo de custos e os níveis de eficiência da EDPR assim como o aumento dos MW médios em operação. O Core Opex por MWh diminuiu 8% vs 9M16 para \$15, beneficiando da maior produção no período.

Demonstração de Resultados (US\$m)	9M17	9M16	Δ 17/16
Vendas de electricidade e outros	487,8	406,9	+20%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	185,3	159,0	+17%
Receitas	673,2	565,9	+19%
Outros proveitos operacionais	20,9	21,8	(4%)
Custos Operacionais	(207,1)	(193,1)	+7%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(122,8)	(113,8)	+8%
Custos com pessoal (CP)	(41,1)	(35,6)	+15%
Outros custos operacionais	(43,2)	(43,6)	(1%)
EBITDA	486,9	394,6	+23%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>72%</i>	<i>70%</i>	<i>+3pp</i>
Provisões	0,4	0,1	+315%
Amortizações	(229,5)	(255,5)	(10%)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	13,7	17,3	(21%)
EBIT	271,5	156,6	+73%

Trabalhadores	9M17	9M16	Δ 17/16
América do Norte	495	398	+24%

• Espelhando o desempenho positivo das Receitas (+19% vs 9M16), e apesar do aumento nos Custos Operacionais, nos 9M17, o EBITDA aumentou em 23% vs 9M16, para \$487M, com uma margem EBITDA de 72%.

• Em resultado do desempenho do EBITDA (+23% vs 9M16) e do decréscimo de \$23M nas depreciações e amortizações (incluindo imparidades e amortizações líquidas de incentivos ao investimento), o EBIT totalizou \$272M. O decréscimo nas amortizações vs 9M16 reflete o aumento da capacidade instalada e a alteração da política de amortizações de 25 para 30 anos.



Rácios eficiência	9M17	9M16	Δ 17/16
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (R\$m)	142,5	183,7	(22%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (R\$)	51,5	57,3	(10%)

- Em Set-17, a capacidade eólica instalada da EDPR no Brasil ascendia a 204 MW, dos quais 84 MW ao abrigo de programas de incentivo para o desenvolvimento de energias renováveis (PROINFA) e 120 MW atribuídos de acordo com o sistema de leilão. Estes programas fornecem contratos de longo prazo para a venda de electricidade produzida durante 20 anos, dando visibilidade sobre a geração de fluxos de caixa ao longo da vida dos projectos.
- Nos 9M17, a EDPR gerou 564 GWh vs 440 GWh nos 9M16 (+28% vs 9M16), com o aumento na produção explicada principalmente pelas adições de capacidade com o superior recurso eólico.
- Nos 9M17 o preço médio de venda no Brasil aumentou para R\$269/MWh, espelhando a descontratação temporária, até ao fim do ano, de um CAE num parque de 120 MW.
- No período, as Receitas da EDPR no Brasil somaram R\$141M (+R\$50M vs 9M16), dado o aumento da produção juntamente com o superior preço médio de venda. Os Custos operacionais totalizaram R\$31M (+R\$3M vs 9M16). Espelhando o estrito controlo sobre os custos, a maior capacidade em operação e o aumento da eficiência, o Core Opex, definido como Fornecimentos e serviços externos, incluindo custos de O&M, juntamente com os Custos com pessoal, totalizou R\$29M, com o Core Opex por MW médio e por MWh a diminuir respectivamente em 22% e 10% vs 9M16.

Demonstração de Resultados (R\$M)	9M17	9M16	Δ 17/16
Receitas	141,3	90,9	+55%
Outros proveitos operacionais	-	-	-
Custos Operacionais	(31,4)	(28,6)	+10%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(22,8)	(19,4)	+17%
Custos com pessoal (CP)	(6,2)	(5,8)	+8%
Outros custos operacionais	(2,3)	(3,4)	(32%)
EBITDA	109,9	62,3	77%
EBITDA/Receitas	78%	69%	+9pp
Provisões	-	-	-
Amortizações	(26,4)	(21,3)	+24%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,2	0,1	(20%)
EBIT	83,7	41,1	+104%

Trabalhadores	9M17	9M16	Δ 17/16
Brasil	38	33	+15%

- Em resumo, o EBITDA somou R\$110M (vs R\$62M nos 9M16), com margem EBITDA superior (78%; +9pp vs 9M16).
- No seguimento do desempenho do EBITDA e do aumento de \$5M vs 9M16 nas depreciações e amortizações (incluindo imparidades e amortizações líquidas de incentivos ao investimento), o EBIT totalizou \$48M. O aumento das depreciações e amortizações vs 9M16 reflecte a superior capacidade instalada, apesar da extensão das amortizações de 25 para 30 anos.
- Nos anteriores leilões de energia no Brasil, a EDPR garantiu um contrato CAE de 20 anos para os projectos JAU & Aventura (127 MW) e Babilônia (137 MW) - os quais em Set-17 encontravam-se em fase de construção. Estes projectos reforçam a presença da EDPR num mercado com baixo perfil de risco, com fortes perspectivas de crescimento e um recurso eólico atractivo.



Dados Trimestrais

Dados Trimestrais	3T16	4T16	1T17	2T17	3T17	Δ Anual	Δ Trimestral
MW EBITDA							
Europa	4.942	4.986	4.989	5.007	5.057	+2%	+1%
América do Norte	4.233	4.861	4.861	4.861	5.060	+20%	+4%
Brasil	204	204	204	204	204	-	-
EDPR	9.379	10.052	10.054	10.072	10.321	+10%	+2%
Factor Médio de Utilização							
Europa	21%	24%	32%	25%	22%	+2pp	(2pp)
América do Norte	24%	36%	41%	38%	23%	(1pp)	(15pp)
Brasil	32%	44%	33%	38%	55%	+23pp	+18pp
EDPR	22%	30%	36%	31%	23%	+1pp	(8pp)
GWh							
Europa	2.222	2.650	3.383	2.658	2.473	+11%	(7%)
América do Norte	2.283	3.543	4.189	4.002	2.548	+12%	(36%)
Brasil	234	226	147	167	249	+6%	+49%
EDPR	4.740	6.419	7.719	6.827	5.271	+11%	(23%)
Tarifa/Preço de Venda							
Europe (€/MWh)	81,0	87,6	80,4	85,4	86,4	+7%	+1%
North America (\$/MWh) ⁽¹⁾	48,1	45,2	47,5	46,0	50,0	+4%	+9%
Brasil (R\$/MWh)	190,1	198,5	222,6	224,6	326,0	+71%	+45%
Average Portfolio Price (€/MWh) ⁽¹⁾	61,2	61,3	60,5	59,2	62,6	+2,2%	+6%
Receitas (€M)							
Europa	179	232	271	226	205	+14%	(9%)
América do Norte	132	198	248	225	132	(0,2%)	(41%)
Brasil	11	11	9	10	21	+99%	+121%
EDPR	322	440	528	460	358	+11%	(22%)
EBITDA (€M)							
Europa	119	170	196	162	179	+50%	+11%
América do Norte	83	148	173	184	80	(3%)	(56%)
Brasil	8	9	6	6	19	+134%	+192%
EDPR	198	324	373	345	272	+37%	(21%)
EBITDA/Receitas							
Europa	66,2%	73,4%	72,1%	71,4%	4,5%	(62pp)	(67pp)
América do Norte	62,7%	74,7%	69,6%	81,9%	61,0%	(2pp)	(21pp)
Brasil	74,6%	81,8%	66,4%	66,4%	87,6%	+13pp	+21pp
EDPR	61,7%	73,6%	70,7%	75,1%	76,1%	+14pp	+1pp
Resultado Líquido EDPR (€M)	(30)	27	68	66	31	(206%)	(52%)
Capex (€M)							
Europa	20	58	33	22	29	+43%	+31%
América do Norte	181	377	53	268	159	(12%)	(41%)
Brasil	3	11	7	41	102	+3116%	+148%
EDPR	204	447	93	331	290	+42%	(12%)
Dívida Líquida (€M)	3.396	2.755	3.175	3.130	2.999	(12%)	(4%)
Passivo com parcerias com investidores instit. (€M)	1.105	1.520	1.422	1.129	1.131	+2%	+0,2%

(1) Exclui proveitos relacionados com parcerias com investidores institucionais



renováveis

Demonstrações Financeiras

EDPR: Demonstração de Resultados por Região



9M17 (€M)	Europa	Amér. Norte	Brasil	Outros/aj.	Consolidado
Vendas de electricidade e outros	702,7	438,0	40,0	(1,4)	1.179,3
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	166,4	-	-	166,4
Receitas	702,7	604,4	40,0	(1,4)	1.345,7
Outros proveitos operacionais	41,3	18,7	-	0,1	60,1
Custos Operacionais	(208,0)	(186,0)	(8,9)	(12,2)	(415,1)
Fornecimentos e serviços externos	(118,2)	(110,2)	(6,5)	1,7	(233,2)
Custos com pessoal	(22,8)	(36,9)	(1,8)	(13,6)	(75,1)
Outros custos operacionais	(67,0)	(38,8)	(0,7)	(0,4)	(106,8)
EBITDA	535,9	437,2	31,1	(13,5)	990,7
<i>EBITDA/Receitas</i>	76%	72%	78%	<i>n.a.</i>	74%
Provisões	(0,4)	0,4	-	-	(0,0)
Amortizações	(184,8)	(206,1)	(7,5)	(2,1)	(400,4)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	3,1	12,3	0,0	0,0	15,4
EBIT	353,8	243,8	23,7	(15,6)	605,7

9M16 (€M)	Europa	Amér. Norte	Brasil	Outros/aj.	Consolidado
Vendas de electricidade e outros	681,5	364,6	23,0	(1,1)	1.067,9
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	142,5	-	-	142,5
Receitas	681,5	507,0	23,0	(1,1)	1.210,4
Outros proveitos operacionais	22,3	19,5	-	(6,1)	35,8
Custos Operacionais	(207,3)	(173,0)	(7,2)	(12,0)	(399,5)
Fornecimentos e serviços externos	(117,0)	(101,9)	(4,9)	2,3	(221,5)
Custos com pessoal	(22,1)	(31,9)	(1,5)	(13,3)	(68,8)
Outros custos operacionais	(68,2)	(39,1)	(0,9)	(1,0)	(109,2)
EBITDA	496,5	353,6	15,7	(19,2)	846,6
<i>EBITDA/Receitas</i>	73%	70%	69%	<i>n.a.</i>	70%
Provisões	(0,1)	0,1	-	-	0,0
Amortizações	(222,8)	(229,0)	(5,4)	(2,1)	(459,2)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	1,0	15,5	0,0	(0,0)	16,6
EBIT	274,7	140,3	10,4	(21,3)	404,0

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País



9M17 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj. ⁽¹⁾	Total Europa
Receitas	300,7	204,6	213,2	(15,8)	702,7
Custos Operacionais e Outros proveitos operacionais	(92,0)	(36,5)	(36,0)	(2,2)	(166,7)
EBITDA	208,7	168,1	177,1	(17,9)	535,9
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>69%</i>	<i>82%</i>	<i>83%</i>	<i>n.a.</i>	<i>76%</i>
Amortizações e Provisões	(78,2)	(40,7)	(60,1)	(3,1)	(182,1)
EBIT	130,5	127,3	117,1	(21,0)	353,8

9M16 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj. ⁽¹⁾	Total Europa
Receitas	247,6	212,3	192,0	29,6	681,5
Custos Operacionais e Outros proveitos operacionais	(91,7)	(34,9)	(54,5)	(3,9)	(185,0)
EBITDA	155,9	177,4	137,5	25,7	496,5
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>63%</i>	<i>84%</i>	<i>72%</i>	<i>n.a.</i>	<i>73%</i>
Amortizações e Provisões	(99,4)	(50,3)	(69,3)	(2,8)	(221,8)
EBIT	56,4	127,1	68,2	22,9	274,7

⁽¹⁾ **Nota importante (Espanha e Outros):** No seguimento das alterações do enquadramento regulatório em Espanha, a EDPR faz activamente cobertura do preço de mercado em Espanha, contabilizado na plataforma Europa (Outros/Aj.). Na página 12, os ganhos de cobertura foram incluídos na plataforma Espanha apenas para efeitos de análise.



renováveis

Anexo

Consolidado por Equity & Interesses não controláveis (MW)



Consolidado por Equity (MW) ⁽¹⁾












Interesses EDPR	MW			Resultado Líquido Equivalente			EBITDA Equivalente		
	País	9M17	9M16	Δ Anual	9M17	9M16	Δ Anual	9M17	9M16
Espanha	152	177	(25)	€2,0M	(€0,5M)	+€2,5M	€9,7M	€5,1M	+88%
EUA	179	179	-	\$0,0M	(\$0,8M)	+\$,9M	\$8,0M	\$10,1M	-

Interesses não controláveis (MW Líquidos)

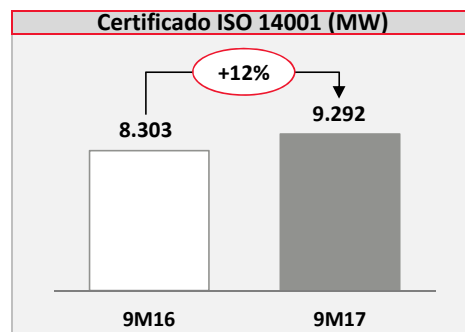
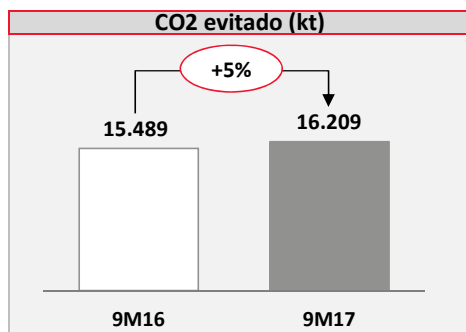
Capacidade Instalada (MW)	9M17	9M16	Δ Anual
Espanha	230	230	(0,0)
Portugal	621	414	+207
Resto da Europa (RdE)	557	293	+265
América do Norte	1.220	1.122	+98
Brasil	100	100	-
Total	2.728	2.159	+569

- Em Set-17, a EDPR geria um total de 2,7 GW correspondentes a minoritários detidos por investidores institucionais e estratégicos, um aumento de 895 MW vs Set-16, reflectindo maioritariamente a conclusão das transações de rotação de activos e da CTG, executadas na Europa com a EFG Hermes e CTG.
- A estratégia de rotação de activos da EDPR é baseada na venda de activos minoritários em parques eólicos operacionalmente otimizados, reinvestindo em projectos com valor acrescentado.

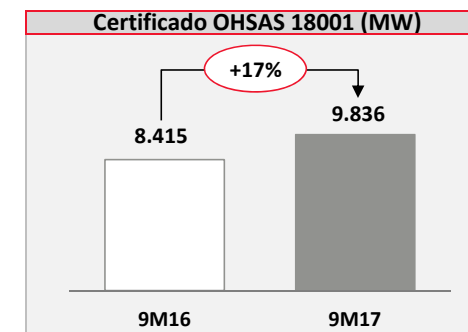
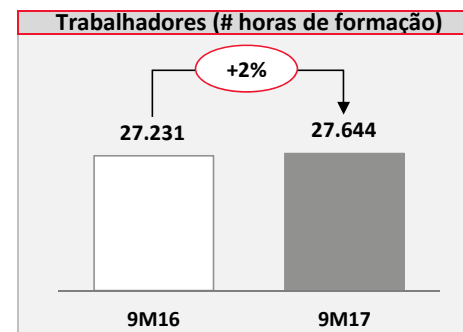
(1) Apenas considera associadas com capacidade instalada

País	Descrição Sumário	País	Descrição Sumário
 EUA	<ul style="list-style-type: none"> Vendas podem ser através de CAEs (até 20 anos), Coberturas ou Preços de mercado Certificados verdes (Créditos de Energia Verde, REC) sujeitos à regulação de cada estado Incentivo fiscal: <ul style="list-style-type: none"> PTC ao longo de 10 anos desde a data de operação (\$24/MWh em 2017) Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC 	 França	<ul style="list-style-type: none"> Tarifa Feed-in por 15 anos: <ul style="list-style-type: none"> Primeiros 10 anos: €82/MWh; ajustado à inflação Anos 11-15: dependendo do factor de utilização os parques eólicos recebem €82/MWh @2.400 horas, decrescendo para €28/MWh @3.600 horas; modelo de indexação à inflação
 Canadá	<ul style="list-style-type: none"> Tarifa Feed-in (Ontário) Duração: 20 anos 	 Bélgica	<ul style="list-style-type: none"> Preço de mercado e sistema de certificados verdes (CVs) Preços máximos e mínimos para Wallonia (€65/MWh-100/MWh) Opção de negociar CAEs de longo-prazo
 México	<ul style="list-style-type: none"> Acordo bilateral de fornecimento de electricidade em regime de auto-abastecimento Duração: 25 anos 	 Polónia	<ul style="list-style-type: none"> Opção de escolha de preço regulado de electricidade (PLN160,6/MWh para 3T 2017) ou negociação de CAEs de longo-prazo Energia eólica recebe 1 CV/MWh transaccionável em mercado. As distribuidoras têm penalização (substitution fee) por incumprimento da obrigação de CV. Desde Set-17 e em adiante, a substitution fee é calculada como 125% do preço médio de mercado do CV do ano anterior e com limite superior nos 300PLN.
 Espanha	<ul style="list-style-type: none"> Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pre-definido como obrigações do governo Espanhol a 10 anos + 300pbs Prémio calculado tendo por base activos padrão (factor de utilização standard, produção e custos) 	 Roménia	<ul style="list-style-type: none"> Activos eólicos (instalados até 2013) recebem 2 CV/MWh até 2017 e 1 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos. Dos 2 CV, até Mar-2017, 1 CV apenas poderá ser vendido após Jan-2018 e até Dez-2025. Activos de energia solar recebem 6 CV/MWh durante 15 anos. Dos 6 CV, até Mar-2017, 2 CV apenas podem ser vendidos após Jan-2025 e até Dez-2030. Valor dos CV com limite superior e inferior (€35 / €29,4) Activos eólicos (instalados em 2013) recebem 1,5 CV/MWh até 2017 e 0,75 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos Os CVs emitidos após Abr-2017 e os CVs adiados de Jul-2013 permanecem válidos e podem ser negociados até Mar-2032
 Portugal	<ul style="list-style-type: none"> MWs regime anterior: Tarifa Feed-in negativamente correlacionada com o factor de utilização ao longo do ano. Tarifa actualizada mensalmente pela inflação, até o mais tarde de: 15 anos em operação ou 2020, + 7 anos (extensão com limite superior e inferior €74/MWh - €98/MWh) ENEOP: preço definido em concurso competitivo internacional, duração de 33 GWh de produção (por MW) até um limite de 15 anos + 7 anos (extensão com limite superior e inferior €74/MWh - €98/MWh). Tarifa inicial de c.€74/MWh ajustada por inflação mensal nos anos seguintes VENTINVESTE: preço definido num leilão internacional e competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW) 	 Itália	<ul style="list-style-type: none"> Projectos em operação antes de 2013 recebem (durante 15 anos) preço de mercado + CV. GSE tem a obrigação de comprar CV de acordo com 0,78 x (€180/MWh - "P-1" (preço médio de mercado ano anterior)) Activos online desde 2013 adjudicados com um contrato de 20 anos através de leilões competitivos. De acordo com este esquema, a energia produzida será vendida ao mercado, e se o preço realizado for inferior ao preço adjudicado, a diferença será paga pela Gestore dei Servizi Energetici ("GSE")
		 Brasil	<ul style="list-style-type: none"> Capacidade instalada no âmbito do programa PROINFA Leilões competitivos com atribuição de CAEs durante 20 anos

Métricas Ambientais



Métricas Sociais



Compliance	9M17	9M16	Δ YoY
Valor monetário das sanções ambientais (€m)	-	-	-

Tratamento de resíduos	9M17	9M16	Δ YoY
Total de resíduos (kg/GWh)	57,3	42,3	+36%
Total de resíduos perigosos (kg/GWh)	27,8	23,1	+20%
Total de resíduos relacionados com Óleo	76%	86%	(9pp)
% de resíduos perigosos recuperados	84%	97%	(14pp)

Métricas Económicas

Valor Económico (€M)	9M17	9M16	Δ YoY
Gerado directamente	1.470	1.307	+12%
Distribuído	863	890	(3%)
Acumulado	607	417	+45%



FTSE4Good



GOLD Community
EDP Renováveis

2017

Capital Humano	9M17	9M16	Δ YoY
Trabalhadores	1.206	1.061	+14%
Rotatividade	12%	9%	+3pp
% mulheres na força de trabalho	33%	32%	+0pp

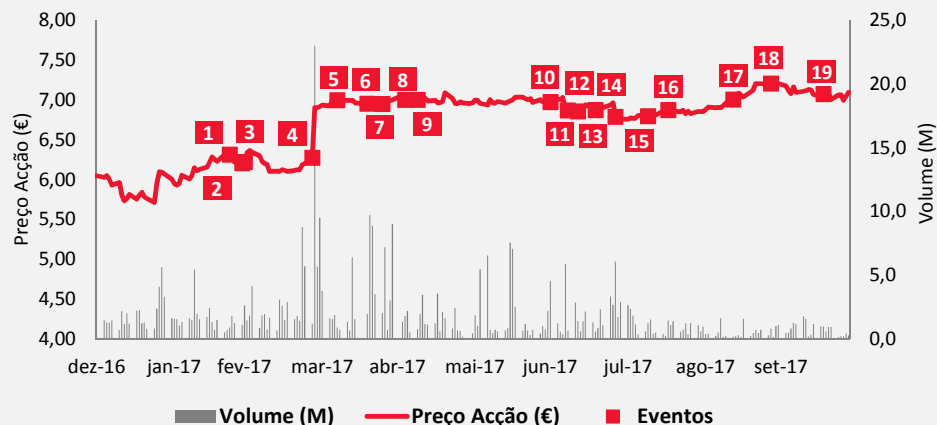
Indicadores de Saúde e Segurança	9M17	9M16	Δ YoY
Número de acidentes industriais ⁽¹⁾	9	21	(57%)
Taxa de ferimentos ⁽²⁾	1,6	4,2	(61%)
Taxa de dias de trabalho perdidos por acidentes ⁽³⁾	57	184	(69%)

Cidadania Corporativa	9M17	9M16	Δ YoY
Voluntariado de trabalhadores (horas)	561	966	(42%)

Principais Eventos em Sustentabilidade

Data	Descrição
Fev-17	EDPR publica o seu Relatório Anual de 2016 integrado com base em orientações de reporting de GRI
Mar-17	EDPR galardoada como "Great Place to Work" em Espanha, na categoria de empresas com 250 a 500 empregados
Abr-17	Mais de 200 pessoas no município de Parazinho no Brasil participaram em More Business, uma iniciativa focada em promover os pequenos negócios na região. Esta iniciativa faz parte do programa Rural da EDPR
Ago-17	A EDPR implementou uma série de ações para ajudar à reconstrução da comunidade em resposta aos danos produzidos pelo furacão Harvey na área de Houston

Desempenho da acção em 9M 2017



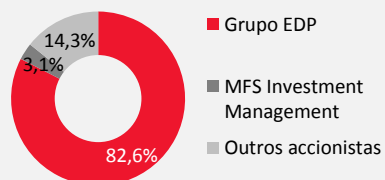
Principais Eventos no 9M17

#	Data	Descrição	Preço Acção
1	22-Fev	Revisão regulatória Espanhola relativa aos ativos de energia eólica	€6,31
2	27-Fev	EDPR vende participação minoritária em activos portugueses à CTG	€6,20
3	28-Fev	EDPR informa sobre os resultados anuais de 2016	€6,21
4	27-Mar	EDP anuncia uma Oferta Pública sobre as acções emitidas pela EDPR	€6,27
5	06-Abr	EDPR Annual Shareholders' Meeting	€6,99
6	18-Abr	EDPR informa sobre dados operacionais relativos ao 1T17	€6,94
7	24-Abr	EDPR informa sobre relatório do Conselho de Administração (OPA)	€6,94
8	03-Mai	EDPR informa sobre resultados do 1T17	€6,99
9	08-Mai	EDPR informa sobre pagamento de dividendo (€0,05 por acção)	€6,99
10	30-Jun	Conclusão da venda de participação minoritária em activos à CTG	€6,96
11	07-Jul	EDPR anuncia a venda de 23% de um parque eólico offshore no UK	€6,86
12	11-Jul	EDPR informa sobre dados operacionais relativos ao 1S17	€6,85
13	18-Jul	EDPR estabelece nova estrutura de Tax Equity nos EUA	€6,86
14	26-Jul	EDPR informa sobre resultados do 1S17	€6,78
15	08-Ago	EDPR informa sobre participação qualificada da EDP	€6,79
16	16-Ago	EDPR assegura contrato de longo prazo para 75 MW no estado de Indiana	€6,86
17	11-Set	Consórcio da EDPR é galardoado com CpD para 950 MW offshore no UK	€7,00
18	26-Set	EDPR informa sobre alterações de órgãos sociais	€7,20
19	17-Out	EDPR informa sobre dados operacionais relativos aos 9M17	€7,07

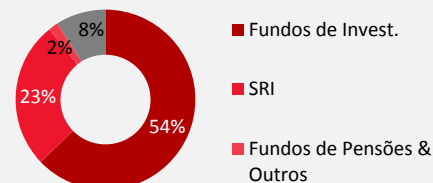
Indicadores de Mercado

	2017 YTD ⁽¹⁾	9M17	1H17	1Q17	2016	9M16
Preço de Abertura	€ 6,04	€ 6,04	€ 6,04	€ 6,04	€ 7,25	€ 7,25
Preço Mínimo	€ 5,71	€ 5,71	€ 5,71	€ 5,71	€ 5,70	€ 6,27
Preço Máximo	€ 7,20	€ 7,20	€ 7,08	€ 6,93	€ 7,28	€ 7,28
Preço Médio	€ 6,71	€ 6,67	€ 6,54	€ 6,13	€ 6,70	€ 6,83
Preço de Fecho	€ 7,09	€ 7,20	€ 6,96	€ 6,93	€ 6,04	€ 7,15
Desempenho da acção	+17%	+19%	+15%	+15%	(17%)	(1%)
Dividendo por acção	€ 0,05	€ 0,05	€ 0,05	€ 0,00	€ 0,05	€ 0,05
Retorno Total Accionista	+18%	+20%	+16%	+15%	(16%)	(1%)
Volume (€M) ⁽²⁾	388,4	373,6	298,7	159,7	291,1	191,5
Média Diária (M)	1,8	1,9	2,3	2,5	1,1	1,0
Cap. Bolsista (€M)	6.185	6.281	6.074	6.046	5.265	6.234

Estrutura Accionista



Tipo de Investidor (ex-Grupo EDP)⁽³⁾



Direcção de Relações com Investidores

Rui Antunes, Director
 Maria Fontes
 Pia Domecq
 Paloma Bastos-Mendes

Morada:
 Serrano Galvache, 56 - Edificio Olmo, 7º
 28033, Madrid, España

Sede:
 Plaza de la Gesta, nº 2
 33007 Oviedo, España
 C.I.F. n.º A-74219304
 LEI: 529900MUF AH07Q1TAX06

Email: ir@edpr.com
 Site: www.edpr.com
 Phone|Fax: +34 902 830 700 | +34 914 238 429

(1) De 01-Jan-2017 até 27-Out-2017; (2) Dados Bloomberg incluem outras bolsas e OTC; (3) Dados a 31-Dez-16.



renováveis
powered by nature