

renováveis

Resultados 1T 2016

4 Maio de 2016

Conference call & webcast

Data: Quarta-feira, 4 Maio de 2016, 14:00 CET | 13:00 UK/Lisbon

Número de Telefone: www.edpr.com

Número de Telefone: +44 (0)20 7162 0177 | +1 334 323 6203

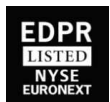
Número para repetição: +44 (0) 20 7031 4064 | +1 954 334 0342 (até 11 de Maio de 2016)

Código de Acesso: 958310

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



FTSE4Good



Destaques do 1T16	- 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	- 26 -

Sumário Resultados Financeiros

Capacidade Instalada (MW)	1T16	1T15	Δ 16/15
EBITDA MW	9.351	8.149	+1.202
ENEOP - Eólicas de Portugal (cons. por equity)	-	533	(533)
Outros consolidados por equity	356	353	3
EBITDA MW + Consolidados por Equity	9.707	9.036	+672

Dados Operacionais - Métricas EBITDA MW	1T16	1T15	Δ 16/15
Factor de utilização (%)	38%	34%	+4pp
Produção (GWh)	7.535	5.786	+30%
Preço médio venda electricidade (€/MWh)	60,8	65,5	(7%)

DR (€M)	1T16	1T15	Δ 16/15
Receitas	508	418	+22%
EBITDA	379	295	+29%
EBITDA/Receitas	75%	71%	+4pp
EBIT	232	171	+35%
Resultados Financeiros	(74)	(72)	+3%
Ganhos/(perdas) em associadas	(7)	9	-
Interesses não controláveis	42	26	+59%
Resultado Líquido (Accionistas EDPR)	75	57	+32%

Fluxo de Caixa (€M)	1T16	1T15	Δ 16/15
Fluxo de Caixa Operacional	281	220	+28%
Investimento líquido	(190)	162	-

Balanço (€M)	1T16	2015	Δ YTD
Activos fixos tangíveis (líquido)	12.284	12.612	(3%)
Capital Próprio	7.095	6.834	+4%
Dívida líquida	3.414	3.707	(8%)
Passivos com invest. institucionais (EUA)	1.259	1.165	+8%

Trabalhadores	1T16	2015	Δ YTD
Total	1.036	1.018	+2%

• **Em Mar-16, a EDPR geria um carteira global de 9,7 GW repartidos por 10 países**, dos quais 9,4 GW consolidados integralmente e 356 MW consolidados pelo método de equivalência patrimonial (participações em Espanha e nos EUA). A capacidade EBITDA consolidada inclui, desde 1-Set-15, 613 MW relativos à ENEOP (anteriormente 533 MW pelo método de equivalência patrimonial). Nos últimos 12 meses a EDPR adicionou 672 MW à sua capacidade instalada, dos quais 398 MW nos EUA.

• **No 1T16 a EDPR produziu 7,5 TWh de energia limpa vs. 5,8 TWh no 1T15, +30% vs. 1T15**. O aumento na produção beneficiou das adições de capacidade durante os últimos 12 meses e do factor de utilização mais elevado registado em todas as regiões (38% vs. 34% no 1T15).

• **O preço médio de venda no período totalizou €61/MWh (-7% vs. 1T15), espelhando as diferentes dinâmicas dos parques em operação (produção mais elevada vs. preços)**. Na Europa, o decréscimo de 7% no preço médio de venda reflecte, principalmente, o menor preço de mercado em Espanha devido às condições climáticas e a consolidação dos activos da ENEOP em Portugal. Na América do Norte o decréscimo de 9% (em USD) é explicado pela nova capacidade com CAEs (produção mais elevada vs. preços) e pela evolução dos preços de mercado. No Brasil o decréscimo de 2% vs. 1T15 (em BRL) reflecte um limite superior no imposto sobre as receitas num parque de 70 MW.

• **No 1T16, as Receitas totalizaram €508M (+22% vs. 1T15; +€90M vs. 1T15)** beneficiadas principalmente pelo aumento da capacidade em operação (+€73M vs. 1T15) e o pelo superior factor de utilização (+€39M vs. 1T15), que mitigaram o efeito negativo do menor preço de venda (-€21M vs. 1T15). O EBITDA aumentou 29% vs. 1T15 para €379M (75% margem EBITDA), espelhando a evolução das receitas e o decréscimo de 2% nos Custos Operacionais por MW em operação.

• **O EBIT aumentou para €232M (+35% vs. 1T15)**, no seguimento do desempenho do EBITDA (+29% vs. 1T15) e do aumento de 19% nas amortizações líquidas (incluindo imparidades e líquidas de government grants).

• **Os resultados financeiros líquidos aumentaram em €2M no 1T16 vs. 1T15**, totalizando €74M. Os juros financeiros líquidos decresceram 11% vs. 1T15, beneficiando do menor custo da dívida após as renegociações com a EDP e outros. O Resultado antes de imposto totalizou €151M e os impostos sobre o rendimento totalizaram €34M, reflectindo a taxa efectiva de imposto de 22%.

• **Em suma, o resultado líquido aumentou 32% vs. 1T15 para €75M**. Os interesses não controláveis atingiram €42M, +€16M vs. 1T15 no seguimento da venda de interesses minoritários à DIF III (Mar-15), Fiera Axium (Abr-15) e à Axium (Nov-15) como parte da estratégia de rotação de activos, juntamente com a venda de minoritários no Brasil à CTG no contexto da sua parceria estratégica com a EDP.

• **No 1T16, o Fluxo de Caixa Operacional ascendeu a €281M**, e o investimento operacional líquido foi negativo em €190M, reflectindo o encaixe do montante relativo à transação de rotação de activos assinada em Nov-15. Em Mar-16, a Dívida líquida totalizava €3,4MM (-€0,3MM vs. Dez-15).

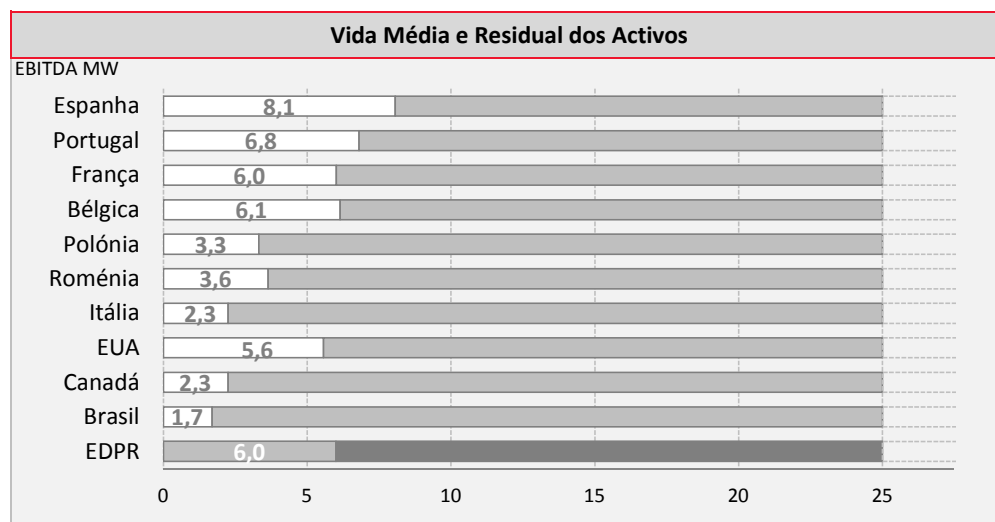
Nota: As demonstrações financeiras apresentadas neste documento não são auditadas.

Demonstração de Resultados (€M)	1T16	1T15	Δ 16/15
Vendas de electricidade e outros	452,5	375,0	+21%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	55,5	42,9	+29%
Receitas	507,9	417,9	+22%
Outros proveitos operacionais	11,4	9,5	+19%
Custos Operacionais	(140,1)	(132,4)	+6%
Fornecimentos e serviços externos	(68,6)	(65,0)	+6%
Custos com pessoal	(23,7)	(17,2)	+38%
Outros custos operacionais	(47,8)	(50,2)	(5%)
EBITDA	379,2	295,0	+29%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>75%</i>	<i>71%</i>	<i>+4pp</i>
Provisões	-	-	-
Amortizações	(153,1)	(129,2)	+19%
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	5,7	5,6	+2%
EBIT	231,8	171,4	+35%
Resultados financeiros	(74,0)	(72,1)	+3%
Ganhos/(perdas) em associadas	(7,2)	9,0	-
Resultados Antes de Impostos	150,6	108,3	+39%
Impostos sobre o rendimento	(33,8)	(25,2)	+34%
Resultado Líquido do Exercício	116,8	83,1	+41%
Resultado Líquido (Accionistas EDPR)	74,9	56,8	+32%
Interesses não controláveis	41,9	26,3	+59%

Nota Importante: Em sequência da aplicação da norma IFRIC 21, uma entidade reconhece um passivo por um imposto quando ocorre a actividade que desencadeia o seu pagamento, conforme identificado pela legislação relevante. Por exemplo, nos EUA, em França e em Espanha, o facto que origina o imposto sobre o património é a sua propriedade no dia do ano no qual o imposto é devido (normalmente no início do ano natural). Antes da adopção do IFRIC 21, a EDPR registava todos os impostos sobre o património proporcionalmente durante o ano fiscal relevante. Os dados intercalares, incluindo o 1T15, apresentados neste documento foram recalculados para fins comparativos.

Activos (€M)	1T16	2015
Activos fixos tangíveis (líquido)	12.284	12.612
Activos intangíveis & goodwill (líquido)	1.502	1.534
Investimentos financeiros (líquido)	324	340
Impostos diferidos activos	45	47
Inventários	22	23
Clientes (líquido)	257	222
Outros devedores (líquido)	353	338
Activos detidos para venda	-	110
Depósitos colaterais	75	73
Caixa e equivalentes	704	437
Total Activo	15.566	15.736
Capital Próprio (€M)	1T16	2015
Capital + prémios de emissão	4.914	4.914
Resultados e outros reservas	1.053	891
Resultado líquido atribuível aos accionistas EDPR	75	167
Interesses não controláveis	1.053	863
Total do Capital Próprio	7.095	6.834
Passivo (€M)	1T16	2015
Dívida financeira	4.196	4.220
Passivo com investidores institucionais	1.259	1.165
Provisões para riscos e encargos	123	121
Impostos diferidos passivos	345	316
Proveitos diferidos de investidores institucionais	740	791
Credores e outros passivos (líquido)	1.808	2.288
Total do Passivo	8.472	8.902
Total do Capital Próprio e Passivo	15.566	15.736

Capacidade Instalada (MW)	1T16	vs. 2015	vs. 1T15	Em Construc.
EBITDA MW				
Espanha	+2.194	-	-	-
Portugal	+1.247	-	+623	2
França	+364	-	+24	24
Bélgica	+71	-	-	-
Polónia	+418	(50)	+27	-
Roménia	+521	-	-	-
Itália	+100	-	+10	-
Europa	+4.915	(50)	+684	26
EUA	+4.203	-	+398	250
Canadá	+30	-	-	-
México	-	-	-	200
América do Norte	+4.233	-	+398	450
Brasil	+204	+120	+120	-
Total EBITDA MW	+9.351	+70	+1.202	476
Consolidado por Equity (MW)				
ENEOP - Eólicas de Portugal	-	-	(533)	-
Espanha	+177	-	+3	-
EUA	+179	-	-	-
Total Consolidado por Equity (MW)	+356	-	(530)	-
Total EBITDA MW + Consolidado por Equity	+9.707	+70	+672	476



- Em Mar-16 a EDPR geria uma carteira de activos de 9,7 GW em 10 países, dos quais 5,1 GW na Europa, incluindo 2,4 em Espanha, 1,5 no RdE e 1,2 GW em Portugal, 4,4 GW na América do Norte e os restantes no Brasil. A capacidade EBITDA consolidada da EDPR em Portugal inclui, desde 1-Set-15, 613 MW relativos à ENEOP (anteriormente consolidados 533 MW pelo método de equivalência patrimonial).

- Do portfólio global de 9.707 MW, 9.625 MW são relativos a tecnologia eólica onshore, sendo os restantes 82 MW relativos a parques de energia solar fotovoltaica na Roménia (50 MW), EUA (30 MW) e Portugal (2 MW).

- Nos últimos 12 meses a EDPR adicionou 0,7 GW ao seu portefólio global. Em termos de capacidade EBITDA foram adicionados 1,2 GW, dos quais 0,7 GW na Europa e 0,4 GW nos EUA. Na Europa, 623 MW foram adicionados em Portugal (incluindo os 613 MW relativos à ENEOP), 27 MW na Polónia, 24 MW em França e 10 MW em Itália. Os 27 MW líquidos adicionados na Polónia incluem a desconsolidação de um parque eólico de 50 MW (no 1T16), no seguimento do fecho de uma venda cruzada de dois parques eólicos na Polónia, pela qual a EDPR vendeu a sua participação de 60% num parque de 50 MW e comprou a restante participação de 35% num parque de 54 MW (já incluído como EBITDA MW). Nos EUA, nos últimos 12 meses, foram completados 3 parques eólicos: Waverly (199 MW) no estado de Kansas, Arbuckle (100 MW) em Oklahoma e Rising Tree South na Califórnia (99 MW). No Brasil foi completado o projecto de 120 MW Baixa do Feijão no 1T16, com CAE de 20 anos.

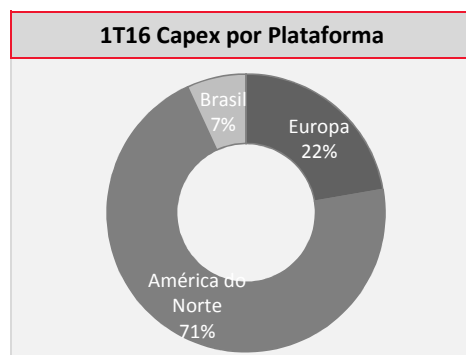
- Em Mar-16 a EDPR tinha 476 MW de tecnologia eólica onshore em fase de construção. Nos EUA, estavam em construção 450 MW, todos com CAEs garantidos, dos quais 250 MW nos EUA (Texas) e 200 MW no México, representando o primeiro parque eólico da EDPR no país. Na Europa estavam em construção 24 MW em França e 2 MW em Portugal.

- O portfólio da EDPR, considerando a capacidade EBITDA MW em Mar-16, tinha uma vida média de 6,0 anos. O portfólio Europeu tinha uma vida média de 6,6 anos, o Norte Americano 5,5 anos, enquanto o portfólio Brasileiro tinha 1,7 anos de vida média.

- Em Mar-16, a capacidade EBITDA instalada da EDPR sem exposição aos preços do mercado grossista representava 90%, enquanto os restantes 10% da capacidade EBITDA MW compreendem parques eólicos localizados nos EUA e Espanha. Nos EUA, a EDPR tinha 744 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. 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)	1T16	1T15	Δ %	Δ €
Europa	19,8	20,1	(2%)	(0)
América do Norte	62,7	116,2	(46%)	(53)
Brasil	6,1	26,6	-	(21)
Outros	-	-	-	-
Total	88,6	162,9	(46%)	(74)
Investimentos financeiros/(desinvestimentos)	0,4	(0,6)	-	+1
Government grant	(0,2)	-	-	(0,2)
Rotação de Activos	(279,1)	-	-	(279)
Investimento líquido	(190,2)	162,3	-	(353)

Activos fixos tangíveis (€M)	1T16	2015	Δ €
Activos fixos tangíveis (líquidos)	12.284	12.612	(328)
(-) Activos fixos tangíveis em fase de construção	854	1.243	(389)
(=) Activos fixos tangíveis existentes (líquidos)	11.430	11.369	+61
(+) Amortizações acumuladas	4.093	4.023	+70
(-) Subsídios ao investimento	522	540	(18)
(=) Capital investido em activos existentes	15.001	14.853	+149



- No 1T16 o investimento operacional totalizou €89M, espelhando os trabalhos relativos à capacidade em construção e beneficiação da capacidade em operação. Do total de €89M, €63M foram investidos na América do Norte, €20M na Europa (principalmente no Resto da Europa) e €6M foram relativos ao crescimento no Brasil.

- O investimento operacional na América do Norte representou 71% do total do investimento operacional no período, inalterado vs. 1T15, reflectindo a estratégia de crescimento da EDPR, baseada em mercados com enquadramentos regulatórios estáveis, proporcionando visibilidade nos retornos futuros. A Europa representou 22% (vs. 12% no 1T15) e o Brasil 7% (vs. 16% no 1T15) do investimento operacional total do período.

- Em Jan-16 ocorreu o fecho financeiro de uma transação de rotação de activos assinada em Nov-15 (Axiom; EUA), representando o montante total de €279M. No seguimento deste evento, o investimento líquido da EDPR, considerando o investimento operacional total, os investimentos financeiros líquidos de *government grants* e recebimentos relativos à estratégia de rotação de activos, foi negativo totalizando €190M.

- No 1T16, os Activos fixos tangíveis (líquidos) totalizaram €12,3MM, inferior a Dez-15, principalmente devido às conversões cambiais. Os activos fixos tangíveis reflectem o total de investimentos, incluindo investimento operacional (antes de *government grants*) e *Purchase Price Allocation* (em resultado de transacções de M&A), incorridos com os activos existentes, activos em construção ou em desenvolvimento. Os activos fixos tangíveis líquidos, ajustados pelos activos em construção, totalizaram €11,4MM. O capital investido em activos existentes, ajustado pelos activos em fase de construção, amortizações e *government grants*, totalizava €15,0MM em Mar-16, +€149M vs. Dez-15.

- Em Mar-16, a América do Norte representava 47% do capital investido em activos existentes, a Europa 52% e o Brasil 1%. Considerando os 52% de capital investido em activos na Europa, 23% correspondem a investimentos em Espanha, 12% em Portugal e 17% no Resto da Europa.

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

Factor Utilização	1T16	1T15	Δ 16/15
Europa	35%	33%	+2pp
América do Norte	40%	34%	+6pp
Brasil	30%	25%	+4pp
Total	38%	34%	+4pp

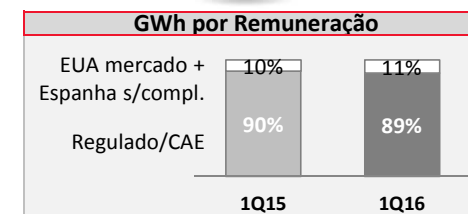
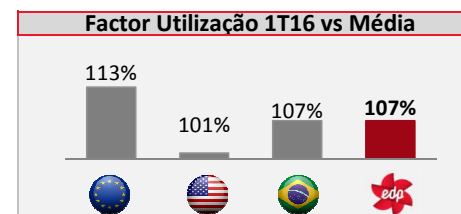
Produção de Eletricidade (GWh)	1T16	1T15	Δ 16/15
Europa	3.787	2.932	+29%
América do Norte	3.694	2.808	+32%
Brasil	54	46	+19%
Total	7.535	5.786	+30%

Preços de Venda Por MWh	1T16	1T15	Δ 16/15
Europa	€77,1	€82,6	(7%)
América do Norte	\$48,1	\$52,7	(9%)
Brasil	R\$362,7	R\$369,7	(2%)
Preço de Venda Médio	€60,8	€65,5	(7%)

Vendas de Electricidade e Outros (€M)	1T16	1T15	Δ 16/15
Europa	291,3	241,5	+21%
América do Norte	157,2	128,7	+22%
Brasil	4,4	5,0	(13%)
Total	452,5	375,0	+21%

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	1T16	1T15	Δ 16/15
Total	55,5	42,9	+29%

Receitas	1T16	1T15	Δ 16/15
Receitas (€M)	507,9	417,9	+22%
Receitas/MW médios em operação (€m)	55,0	52,1	+6%



- No 1T16 a EDPR atingiu um factor de utilização de 38% (vs. 34% no 1T15), reflectindo os benefícios da diversificada carteira de activos, e o distinto *know-how* na avaliação do potencial eólico. Na Europa, a EDPR atingiu um factor de utilização de 35% (vs. 33% no 1T15), dadas as adições em Portugal e o superior recurso eólico em Espanha. No Resto da Europa (“RdE”), a EDPR atingiu um factor de utilização de 33%, estável vs. 1T15. Na América do Norte, a EDPR obteve um factor de utilização de 40% (vs. 34% no 1T15) espelhando a melhoria vs. as condições eólicas do 1T15. No Brasil, a EDPR atingiu um factor de utilização de 30% (vs. 25% no 1T15).
- A EDPR produziu 7,5 TWh de energia limpa no 1T16, +30% vs. 1T15, beneficiando das adições de capacidade e do superior factor de utilização (38% vs. 34% no 1T15). Dos 7,5 TWh produzidos no 1T16, 89% foram vendidos através de CAEs ou enquadramentos regulatórios.
- O preço médio alcançou os €61/MWh, reflectindo as diferentes dinâmicas da nova capacidade (produção vs. preço). Na Europa, o preço médio diminuiu 7% vs. 1T15, espelhando o menor preço registado em Espanha (-12% vs. 1T15), com um impacto de €12M de um ajustamento na metodologia regulatória em 2016 (preço de mercado *baseload* vs limites inferiores/superiores calculados com a média de Out-15 a Mar-16), e os preços da nova capacidade com menor preço médio em Portugal (-16% vs. 1T15). Na América do Norte, o preço diminuiu 9% vs. 1T15 (em USD), devido ao menor preço medio nos EUA, no seguimento das adições de capacidade (produção vs. preço) e o termo de um CAE. No Brasil, o preço médio decresceu 2% vs. 1T15 (em BRL) reflectindo um limite superior no imposto sobre as receitas num parque de 70 MW.
- As vendas de electricidade aumentaram em 21% vs. 1T15 para €452M, com o impacto da maior produção de electricidade (+30% vs. 1T15) compensando o menor preço médio de venda registado (-7% vs. 1T15). Na Europa, as vendas de electricidade cresceram 21% para €291M, com o menor preço do período compensado pelo efeito da produção. Na América do Norte, as vendas aumentaram 22% (em Euros) vs. 1T15 impulsionadas pela maior produção (+32% vs. 1T15), juntamente com o efeito positivo do Dólar médio mais forte durante o período (+€4M). Os Proveitos de parcerias institucionais cresceram 29% vs. 1T15 em euros para €56M, dadas as novas estruturas de *Tax Equity* estabelecidas durante o período. No Brasil, as vendas de electricidade decresceram 13% vs. 1T15 para €4M, com a maior produção mitigada pelo menor preço médio.

- Em suma, as receitas da EDPR no 1T16 aumentaram 22% vs. 1T15 para €508M e, numa base unitária (por MW), atingiram os €55m, beneficiando da maior produção no período.

Receitas	1T16	1T15	Δ %
Receitas (€M)	507,9	417,9	+22%
Outros proveitos operacionais	11,4	9,5	+19%
Custos Operacionais	(140,1)	(132,4)	+6%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(68,6)	(65,0)	+6%
Custos com pessoal (CP)	(23,7)	(17,2)	+38%
Outros custos operacionais	(47,8)	(50,2)	(5%)
EBITDA	379,2	295,0	+29%

Rácios de Eficiência e Rentabilidade	1T16	1T15	Δ %
Receitas/MW médios em operação (€m)	55,0	52,1	+6%
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (€m)	10,0	10,2	(2%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	12,2	14,2	(14%)
Margem EBITDA	75%	71%	+4pp
EBITDA/ MW Médio em Operação (€m)	41,0	36,8	+12%

EBITDA a EBIT (€M)	1T16	1T15	Δ %
EBITDA	379,2	295,0	+29%
Provisões	-	-	-
Amortizações	(153,1)	(129,2)	+19%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	5,7	5,6	+2%
EBIT	231,8	171,4	+35%

- No 1T16, as receitas totalizaram €508M (+22% vs. 1T15), beneficiando da maior capacidade em operação (+€73M vs. 1T15) e do superior factor de utilização (+€39M vs. 1T15), mitigando o efeito negativo do menor preço medio de venda (-€21M vs. 1T15). Os Outros proveitos operacionais totalizaram €11M, derivados principalmente do ganho proveniente da venda de uma participação de 60% num parque eólico na Polónia (€6M). Os Custos operacionais (Opex) somaram €140M (+€8M vs. 1T15), reflectindo a maior capacidade em operação.
- Em detalhe, o Core opex, definido como Fornecimentos e serviços externos (incl. custos de O&M) juntamente com os Custos com pessoal, totalizou €92M (+12% vs 1T15) com o Core opex por MW médio e por MWh a diminuir em 2% e 14% respectivamente. Se ajustados por forex, o Core opex por MW médio e por MWh decresceram em 3% e 14% vs. 1T15, reflectindo o controlo sobre os custos, a estratégia de gestão de activos e o aumento da eficiência. Os Outros custos operacionais (incl. impostos, rendas a autoridades e o imposto de 7% sobre as vendas em Espanha e custos não-recorrentes) diminuíram em €2M para €48M.
- No 1T16, o EBITDA totalizou €379M (margem de 75%, +4pp vs. 1T15) resultando num valor médio EBITDA por MW em operação de €41m (+12% vs. 1T15), beneficiando principalmente do desempenho das receitas.
- O resultado operacional (EBIT) alcançou os €232M (+35% vs. 1T15) reflectindo o desempenho do EBITDA e o aumento de 19% nas amortizações do período (incluindo imparidades e a amortização dos proveitos diferidos por *government grants*), no seguimento das adições de capacidade e conversões cambiais.

Resultados Financeiros (€M)	1T16	1T15	Δ %
Juros financeiros líquidos	(47,2)	(52,9)	(11%)
Custos com parcerias com investidores institucionais	(23,9)	(19,5)	+22%
Custos financeiros capitalizados	5,6	6,9	(18%)
Diferenças cambiais & derivados cambiais	1,9	1,9	-
Outros	(10,3)	(8,4)	+22%
Resultados Financeiros	(74,0)	(72,1)	+3%

Ganhos em associadas	1T16	1T15	Δ %
Ganhos/(perdas) em associadas	(7,2)	9,0	-

Resultados Antes de Impostos (€M)	1T16	1T15	Δ %
Resultados Antes de Impostos	150,6	108,3	+39%
IRC e impostos diferidos	(33,8)	(25,2)	+34%
Resultado Líquido do Exercício	116,8	83,1	+41%
Interesses não controláveis	41,9	26,3	+59%
Resultado Líquido (Accionistas EDPR)	74,9	56,8	+32%

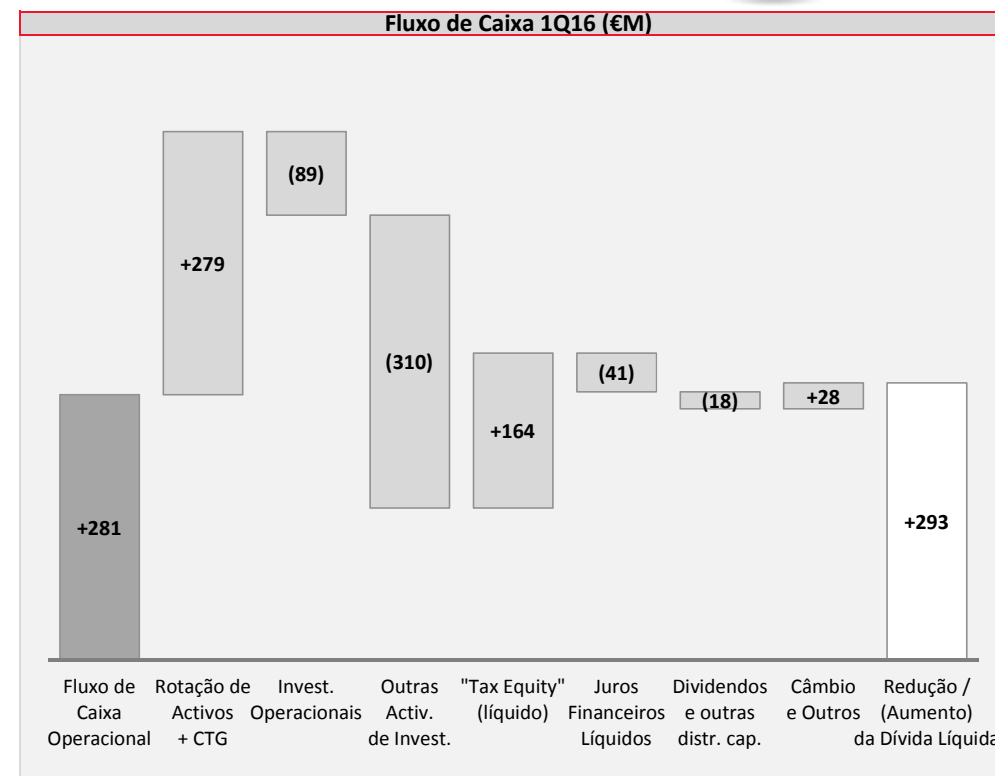
- O Resultado financeiro líquido aumentou 3% vs. 1T15. Os juros financeiros líquidos decresceram 11% vs. 1T15, beneficiando do menor custo da dívida após renegociações com a EDP e outros. Os Custos com parcerias com investidores institucionais aumentaram €4M vs. 1T15, espelhando conversões cambiais e novas estruturas de *tax equity*, enquanto os juros capitalizados decresceram €1M vs. 1T15. As diferenças cambiais tiveram um impacto positivo (+€2M), principalmente explicado pela depreciação do Dólar americano e o Leu no período.
- No 1T16, os ganhos em associadas totalizaram -€7M, reflectindo as participações da EDPR nas associadas em Espanha e nos EUA (ver detalhe na página 23).
- No período, o Resultado Antes de Impostos aumentou 39% vs. 1T15 para €151M, e os impostos sobre o rendimento totalizaram €34M, traduzindo-se numa taxa efectiva de imposto sobre o rendimento de 22%. Os resultados atribuídos a interesses não controláveis totalizaram €42M (+€16M vs. 1T15), decorrendo da venda de interesses não controláveis vendidos à DIF III (Mar-15), Fiera Axiom (Abr-15) e à Axiom (Nov-15) como parte da execução da estratégia de rotação de activos, juntamente com a venda de minoritários à CTG no Brasil no contexto da sua parceria estratégica com a EDP.
- Em linha com a evolução das receitas, o resultado líquido totalizou €75M (+32% vs. 1T15).

Fluxo de Caixa	1T16	1T15	Δ 16/15
EBITDA	379	295	+29%
Imposto corrente	(18)	(13)	+36%
Juros financeiros líquidos	(47)	(53)	(11%)
Ganhos em associadas	(7)	9	-
FFO (Funds from operations)	307	238	+29%
Juros financeiros líquidos	47	53	(11%)
Ganhos em associadas	7	(9)	-
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	(55)	(43)	-
Outros ajustamentos e variações não financeiras	(7)	(2)	+199%
Variações de fundo de manei	(18)	(17)	+7%
Fluxo de Caixa Operacional	281	220	+28%
Investimentos operacionais	(89)	(163)	(46%)
Investimentos (financeiros)/desinvestimentos	(0,4)	1	-
Variação de fundo de manei de fornecedores de imobilizado	(310)	(47)	-
Government grants	0,2	-	-
Fluxo de Caixa Operacional líquido	(118)	11	-
Venda de interesses não controláveis e empréstimos accionistas	279	-	-
Recebimentos com parcerias com invest. instit.	216	38	-
Pagamentos com parcerias com invest. instit.	(51)	(56)	(8%)
Juros financeiros líquidos (após capitalizações)	(41)	(46)	(10%)
Dividendos líquidos e outras distribuições de capitais	(18)	(12)	+55%
Diferenças cambiais e outros	28	(175)	-
Redução / (Aumento) de dívida líquida	293	(239)	-

No 1T16, a EDPR gerou um Fluxo de Caixa Operacional de €281M (+28% vs. 1T15), espelhando a performance do EBITDA e a capacidade de geração de fluxos de caixa dos seus activos em operação.

Os principais movimentos de Fluxo de Caixa do 1T16 foram os seguintes:

- Os Fundos Gerados pelas Operações (FFO), calculado como EBITDA após juros da dívida, ganhos em associadas e impostos, aumentaram para €307M (+29% vs. 1T15);
- 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 abates) e líquido de variações de fundo de manei totalizou €281M (+28% vs. 1T15);
- O Investimento operacional com projectos em fase de construção e desenvolvimento totalizou €89M (+€74M vs. 1T15). Outras actividades de investimento atingiram um total de €310M, reflectindo maioritariamente variações de fundo de manei relativas a pagamentos a fornecedores de imobilizado e relacionados com investimentos efectuados em períodos anteriores;



- Como parte da execução da estratégia de rotação de activos, em Jan-16 ocorreu o fecho financeiro da transacção com a Axiom, assinada em Nov-15, por um montante total de €279M.
- Os recebimentos líquidos com parcerias com investidores institucionais totalizaram €216M no 1T16, correspondentes ao *tax equity* relativo ao parque eólico de 199 MW Waverly, assinado no 4T15 (\$240M). Os pagamentos a investidores totalizaram €51M vs. €56M no 1T15 (+\$6M em moeda local), reflectindo o período de carência de cash-flow das estruturas *tax equity* e *forex*.
- No 1T16, o pagamento/recebimento de dividendos e outras distribuições de capital totalizaram €18M. No período, as diferenças cambiais e outros tiveram um impacto positivo diminuindo a Dívida Líquida em €28M, explicado principalmente pelo impacto da depreciação do Dólar americano e do Leu no período.
- Em suma, no 1T16, a Dívida líquida decresceu em €0,3MM vs. Dez-15 para €3.414M.

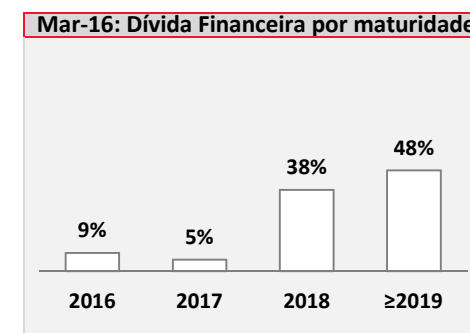
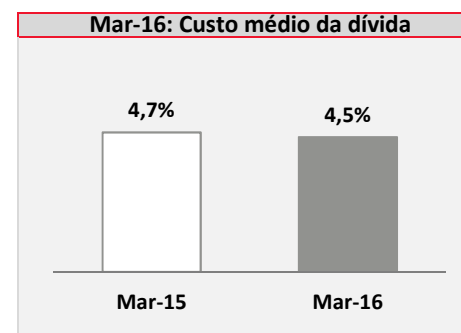
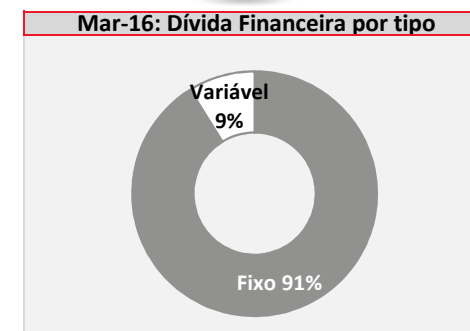
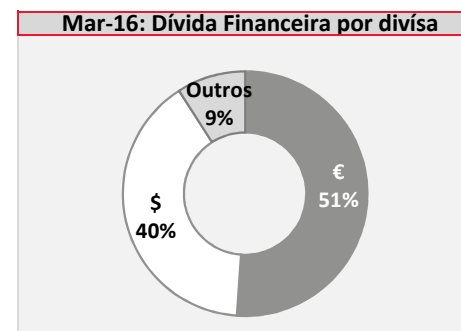
Dívida Líquida (€M)	1T16	2015	Δ €
Dívida Financeira Nominal + Juros a liquidar	4.196	4.220	(24)
Depósitos colaterais associados com dívida	(75)	(73)	(2)
Dívida Financeira Total	4.121	4.147	(25)
Caixa e equivalentes	704	437	+267
Empréstimos a empresas associadas e cash pooling	3	3	+0,3
Caixa e Equivalentes	707	439	+268
Dívida Líquida	3.414	3.707	(293)

Dívida Média (€M)	1T16	1T15	Δ %
Dívida financeira média	4.163	4.036	+3%
Dívida líquida média	3.492	3.385	+3%

Divisão da Dívida Líquida por Activos (€M)	1T16	2015	Δ €
Dívida líquida relativa a activos em operação	3.030	3.658	(628)
Dívida líquida relativa a activos em construção e desenv.	384	49	+335

Parcerias com Investidores Institucionais (€M) ⁽¹⁾	1T16	2015	Δ €
Passivo com Parcerias com Investidores Institucionais	1.259	1.165	+94

- Em Mar-16, a Dívida Financeira total da EDPR era €293M inferior vs. Dez-15, reflectindo principalmente o encaixe financeiro (Jan-16) da transacção de Rotação de Activos assinada em Nov-15 (1 GW com a Axium).
- Em Mar-16, 74% 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 26% relativos a empréstimos bancários.
- O Passivo com parcerias com investidores institucionais aumentou para €1.259M (vs. €1.165M em Dez-15) devido aos benefícios fiscais capturados pelos parceiros de estruturas de financiamento de *tax equity* durante o período e ao estabelecimento de novas estruturas de financiamento de *tax equity* durante o período.

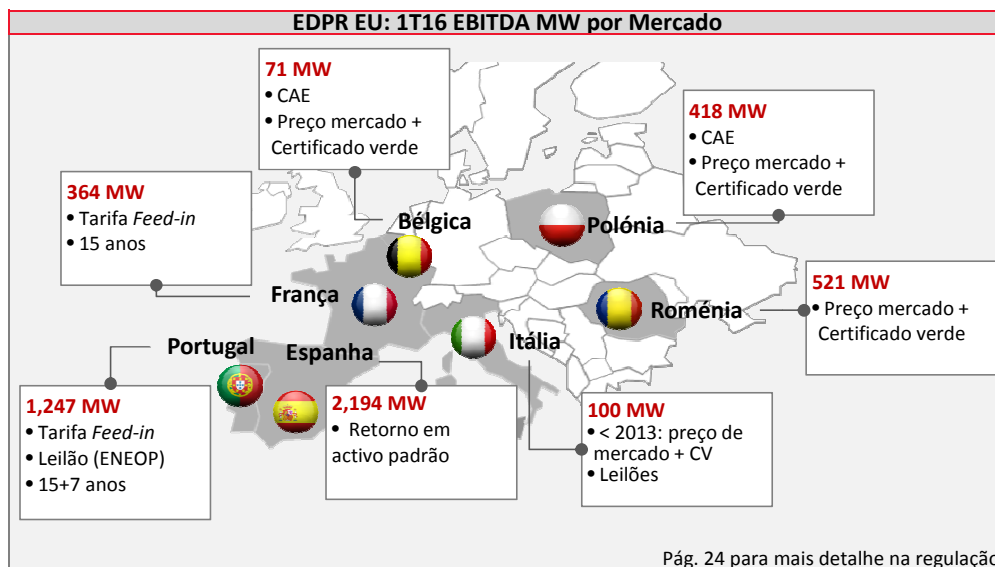


- Em Mar-16, a Dívida financeira da EDPR denominada em Euros representava 51%, enquanto 40% estava denominada em Dólares americanos, devido aos investimentos nos EUA, e os restantes 9% relacionados com dívida maioritariamente denominada em Zlotys Polacos e em Reais Brasileiros.
- A EDPR continua a seguir uma estratégia de financiamento de taxa fixa de longo prazo, procurando igualar o perfil da dívida e dos fluxos de caixa operacional, mitigando o risco da taxa de juro. Deste modo, em Mar-16, 91% da dívida financeira estava contratada com taxa de juro fixa e só 14% possuía maturidade até 2018. 38% da dívida financeira da EDPR possuía maturidade em 2018, reflectindo a dívida a 10 anos concedida pela EDP em 2008, e 48% em 2019 e seguintes.
- Em Mar-16, a taxa de juro média era de 4,5%, inferior vs. 4,7% em Mar-15, espelhando a renegociação de parte da dívida com a EDP (Jul-15) e com outras instituições.

(1) Líquido de benefícios fiscais já atribuídos aos investidores e a serem reconhecidos na DR no futuro.



Plataformas de Actividade





EBITDA MW	1T16	1T15	Δ 16/15
Espanha	2.194	2.194	-
Portugal	1.247	624	+623
França	364	340	+24
Bélgica	71	71	-
Polónia	418	392	+27
Roménia	521	521	-
Itália	100	90	+10
Europa	4.915	4.231	+684


Factor de Utilização (%)	1T16	1T15	Δ 16/15
Espanha	35%	32%	+3pp
Portugal	38%	38%	+0,5pp
França	39%	32%	+7pp
Bélgica	35%	30%	+5pp
Polónia	29%	34%	(4pp)
Roménia	33%	33%	(0,3pp)
Itália	33%	38%	(5pp)
Europa	35%	33%	+2pp

- A capacidade instalada EBITDA totalizava 4,9 GW em Mar-16, um crescimento de 684 MW vs. 1T15. Dos 648 EBITDA MW instalados durante os últimos 12 meses, 623 MW compreendem as operações da EDPR em Portugal (incluindo 613 MW relativos a consolidação da ENEOP), 27 MW líquidos foram instalados na Polónia, 24 MW em França e 10 MW em Itália. Os 27 MW líquidos adicionados na Polónia incluem a desconsolidação de um parque eólico de 50 MW (no 1T16), no seguimento da conclusão da venda cruzada de dois parques eólicos na Polónia, pelo qual a EDPR vendeu a sua participação de 60% num parque eólico de 50 MW e comprou a restante participação de 35% num parque eólico de 54 MW (já incluída como EBITDA MW).
- Do total de 4.915 MW instalados na Europa (EBITDA MW), 4.863 MW são relativos a parques eólicos onshore e 52 MW a solar fotovoltaico (dos quais 50 MW na Roménia e 2 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 EBITDA instalada era de 1.247 MW, representando 25% da capacidade EBITDA da EDPR na Europa. Desde 1 Set de 2015, a capacidade EBITDA consolidada da EDPR em Portugal inclui 613 MW relativos à ENEOP (anteriormente consolidados 553 MW pelo método de equivalência patrimonial). Em Mar-16 a capacidade instalada no Resto da Europa ascendia a 1,5 GW, representando 30% da capacidade EBITDA MW da EDPR na Europa.

- Em Mar-16, para além da capacidade EBITDA instalada de 4.915 MW, a EDPR tinha instalados na Europa 177 MW consolidados pelo método de equivalência patrimonial relativos a participações minoritárias em Espanha.
- Na Europa, a EDPR atingiu no 1T16 um factor de utilização de 35%, um aumento de 2pp vs. 1T15 reflectindo o superior recurso eólico no período, quando comparado com um ano médio.
- Em Espanha, no 1T16 a EDPR atingiu um factor de utilização de 35%, superior ao esperado num 1T médio e acima da média do mercado (+1pp). Em Portugal, o factor de utilização da EDPR foi de 38%, inalterado vs. 1T15, reflectindo um recurso eólico acima da média. Em França e na Bélgica, os factores de utilização aumentaram em 7pp para 39% e em 5pp para 35% vs. 1T15, respectivamente, no seguimento do maior recurso eólico no 1T16 e das condições eólicas mais fracas no 1T15. Na Polónia e Itália, dado o menor recurso eólico no 1T16, os factores de utilização decresceram vs. 1T15 em 4pp e 5pp para 29% e 33% respectivamente. Na Roménia a EDPR atingiu um factor de utilização de 33%, estável vs. 1T15.


 Espanha	1T16	1T15	Δ 16/15
Produção (GWh)	1.658	1.499	+11%
Produção c/complemento de capacidade (GWh)	1.527	1.392	+10%
Produção Standard (GWh)	1.137	1.137	-
Produção superior/inferior à standard (GWh)	391	255	+53%
Produção s/complemento de capacidade (GWh)	131	107	+22%
Preço de venda + Complemento de capacidade			
Preço realizado na pool (€/MWh)	€25,6	€41,3	(38%)
Ajustamento regulatório para GWh standard (€M)	€3,1	€0,0	-
Remuneração ao investimento (€M)	€44,1	€44,1	-
Ganhos/(perdas) com coberturas (€M)	€13,7	€0,7	-
Vendas de electricidade (€M)	103,6	106,3	(3%)


 Portugal	1T16	1T15	Δ 16/15
Produção (GWh)	1.039	505	+106%
Preço médio de venda (€/MWh)	€90,9	€107,7	(16%)
Vendas de electricidade (€M)	94,4	54,4	+74%


 França	1T16	1T15	Δ 16/15
Produção (GWh)	307	234	+31%
Preço médio de venda (€/MWh)	€90,6	€90,9	(0%)
Vendas de electricidade (€M)	27,8	21,2	+31%


- Em Espanha, a EDPR produziu 1,7 TWh (+11% vs. 1T15), dos quais 92% foram gerados por capacidade com complemento. De acordo com o RDL 413/2014, as energias renováveis recebem preço de mercado e um complemento por capacidade (€/MW) para alcançar o retorno pré-estabelecido. No 1T16, o preço de mercado foi de €26/MWh (vs. €41/MWh no 1T15) devido às condições climáticas, conduzindo a um ajustamento regulatório de €3,1M (preço de mercado base load vs limites inferiores/superiores calculados com o preço médio de Out-15 a Mar-16; +€15M se considerado de Jan-16 a Mar-16). O complemento de capacidade em Espanha totalizou €44M no período, e os ganhos de cobertura totalizaram €14M. As vendas somaram €104M (-3% vs. 1T15). Para o 2T-4T16 e 2017, a EDPR tem implementada uma cobertura de preços de 2,4 TWh a um preço médio de €46/MWh, e 2,4 TWh a €45/MWh.
- Em Portugal, as vendas de electricidade totalizaram €94M (+74% vs. 1T15) reflectindo o aumento na produção para 1,0 TWh (+106%), e explicado pela consolidação de 613 MW da ENEOP, e o menor preço medio de venda (-16% vs. 1T15 para €91/MWh) dadas as diferentes dinâmicas dos parques em operação (*feed-in* vs. leilões).
- Em França a produção aumentou para 307 GWh (+31% vs. 1T15), devido a contribuição da maior capacidade média instalada juntamente com o maior factor de utilização (39% vs. 32% no 1T15). O preço médio atingiu os €91/MWh, estável vs. 1T15, que com a maior produção no período levou a um aumento de 31% vs. 1T15 das vendas no período, para €28M.

Nota: Para efeitos de comparação os ganhos de cobertura foram incluídos nas vendas de electricidade.

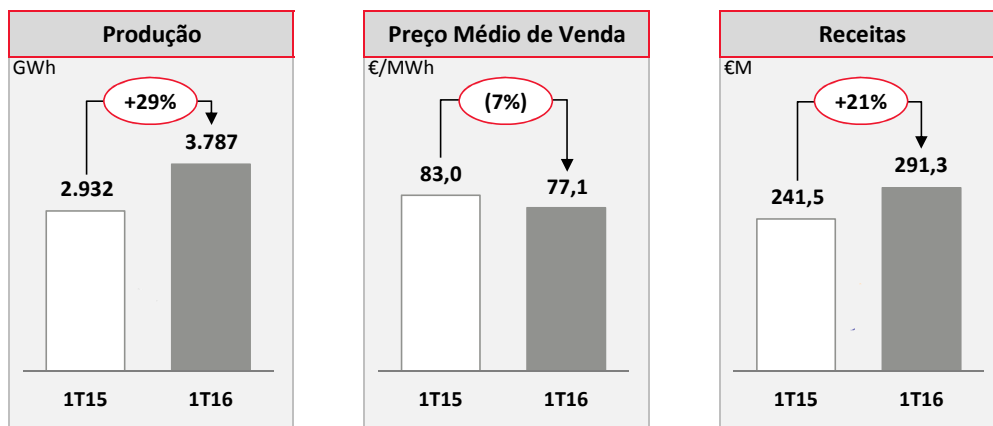
 Itália	1T16	1T15	Δ 16/15
Produção (GWh)	73	58	+25%
Preço médio de venda (€/MWh)	€115,8	€120,2	(4%)
Vendas de electricidade (€M)	8,4	7,0	+21%

 Polónia	1T16	1T15	Δ 16/15
Produção (GWh)	306	273	+12%
Preço médio de venda (€/MWh)	€83,4	€95,7	(13%)
Vendas de electricidade (€M)	25,5	26,2	(2%)

 Roménia	1T16	1T15	Δ 16/15
Produção (GWh)	350	317	+11%
Preço médio de venda (€/MWh)	€75,3	€69,9	+8%
Vendas de electricidade (€M)	26,4	22,2	+19%

 Bélgica	1T16	1T15	Δ 16/15
Produção (GWh)	54	46	+17%
Preço médio de venda (€/MWh)	€108,3	€110,5	(2%)
Vendas de electricidade (€M)	5,8	5,0	+15%

- Em Itália, a produção no 1T16 aumentou para 73 GWh (+25% vs. 1T15) beneficiando do aumento da capacidade (+10 MW) que mitigou o menor factor de utilização (-5pp para 33% no 1T16). No 1T16, o preço médio de venda decresceu para €116/MWh devido às diferentes dinâmicas dos parques eólicos em operação (leilões vs. regime antigo). No seguimento da maior produção, as vendas de electricidade somaram €8M no 1T16 (+21% vs. 1T15).
- Na Polónia, a produção total aumentou em 12% para 306 GWh, dado o aumento da capacidade média em operação, que mitigou o factor de utilização (29%, -4pp vs. 1T15). O preço médio de venda diminuiu 13% para €83/MWh, reflectindo as conversões cambiais e o menor preço de mercado grossista. Como resultado, as vendas de electricidade na Polónia diminuíram para €26M no 1T16 (-2% vs. 1T15).
- Na Roménia, a produção no 1T16 aumentou para 350 GWh (+11% vs. 1T15) beneficiando da capacidade média superior no período, com o factor de utilização estável de 33%. O preço médio de venda aumentou para €75/MWh, impactado pelos pela recuperação dos preços da electricidade e pelo efeito das diferentes dinâmicas dos parques em operação. Em resultado, as vendas de electricidade totalizaram €26M (+19% vs. 1T15).
- Na Bélgica, a EDPR produziu 54 GWh (+17% vs. 1T15), suportado pelo superior factor de utilização registado no período (35%, +5pp vs. 1T15). No 1T16, o preço médio de venda foi de €108/MWh (-2% vs. 1T15), reflectindo os novos CAEs. Em resultado, as vendas aumentaram em 15%, para €6M.



Rátios eficiência	1T16	1T15	Δ 16/15
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (€m)	8,9	9,2	(3%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	11,6	12,9	(10%)

- No 1T16, a produção de electricidade da EDPR na Europa aumentou em 29% para 3,8 TWh, beneficiando das adições de capacidade no período e do maior factor de utilização (35% vs. 33% no 1T15). No 1T16, as operações na Europa representaram 50% do total da produção da EDPR. No período, o preço médio da venda diminuiu 7% para €77/MWh, principalmente devido ao menor preço médio em Espanha (-12% vs. 1T15), dado o menor preço de mercado e a metodologia do ajustamento regulatório, juntamente com a diferente dinâmica dos parques eólicos em Portugal após a consolidação de 613 MW da ENEOP.
- As receitas no 1T16 totalizaram €291M (+21% vs. 1T15 ou +€50M), beneficiando da maior produção (+29% vs. 1T15 ou +€58M) apesar do menor preço medio de venda (-7% ou -€7M vs. 1T15). O aumento das receitas da EDPR Europa foi sobretudo resultado do aumento das receitas em Portugal (+€40M vs. 1T15, no seguimento da consolidação da ENEOP) e no Resto da Europa (+€13M vs. 1T15), mais que compensando o decréscimo em Espanha (-€3M vs. 1T15) e na Polónia (-€1M vs. 1T15).

Demonstração de Resultados (€M)	1T16	1T15	Δ 16/15
Receitas	291,3	241,5	+21%
Outros proveitos operacionais	7,1	1,9	-
Custos Operacionais	(70,8)	(62,5)	+13%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(36,0)	(32,5)	+11%
Custos com pessoal (CP)	(7,8)	(5,3)	+48%
Outros custos operacionais	(27,0)	(24,8)	+9%
EBITDA	227,5	180,9	+26%
EBITDA/Receitas	78%	75%	+3pp
Provisões	-	-	-
Amortizações	(74,0)	(57,2)	+29%
Amortização do proveito diferido (subsídios governamentais)	0,5	0,5	(6%)
EBIT	154,0	124,2	+24%

Trabalhadores	1T16	1T15	Δ 16/15
Europa	454	441	+3%

- No 1T16, os Outros proveitos operacionais aumentaram em €5M vs. 1T15, para €7M, principalmente explicado por um ganho subsequente à venda de uma participação de 60% num parque eólico de 50 MW na Polónia (+€6M). Durante o período, os Custos operacionais (Opex) totalizaram €71M (+13% vs. 1T15), impulsionados pelo aumento nos Custos com pessoal (+€3M vs. 1T15), Fornecimentos e serviços externos (+€4M vs. 1T15) e Outros custos operacionais (+€2M vs. 1T15), dada a maior capacidade em operação.
- No 1T16, o Core Opex por MW médio em operação diminuiu em 3% para €9m, reflectindo o forte controlo sobre os custos e elevada eficiência nas operações. No período, o Core Opex por MWh diminuiu 10% para €12, beneficiando da maior produção no período.
- Em resumo, o EBITDA totalizou €228M (+26% vs. 1T15), com uma margem EBITDA de 78% (vs. 75% no 1T15). No 1T16, reflectindo o aumento da capacidade em operação, as amortizações (incluindo os abates do período, e líquidas de incentivos ao investimento) aumentaram em 29% vs. 1T15, resultando num EBIT de €154M (+24% vs. 1T15).

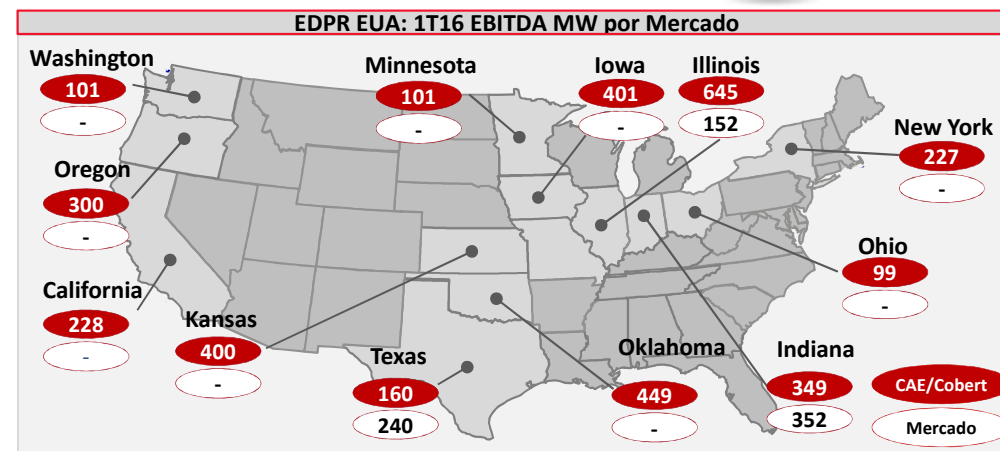
EBITDA MW	1T16	1T15	Δ 16/15
EUA CAE/Cobertura	3.459	3.254	+205
EUA Mercado	744	551	+193
Canadá	30	30	-
Total Capacidade Instalada (MW)	4.233	3.835	+398

Factor de Utilização (%)	1T16	1T15	Δ 16/15
EUA	40%	34%	+6pp
Oeste	24%	19%	+5pp
Central	43%	37%	+6pp
Este	43%	36%	+7pp
Canadá	35%	34%	+1pp
Factor Médio de Utilização	40%	34%	+6pp

Electricidade Produzida (GWh)	1T16	1T15	Δ 16/15
EUA CAE/Cobertura de preço	2.950	2.335	+26%
EUA Mercado	721	451	+60%
Canadá	23	22	+4%
Total GWh	3.694	2.808	+32%

Preço Médio (\$/MWh)	1T16	1T15	Δ 16/15
Preço médio CAE/Cobertura de preço	49,5	52,9	(6%)
Preço médio de mercado	41,0	48,3	(15%)
Canadá	105,3	116,6	(10%)
Preço Médio Final	48,1	52,7	(9%)

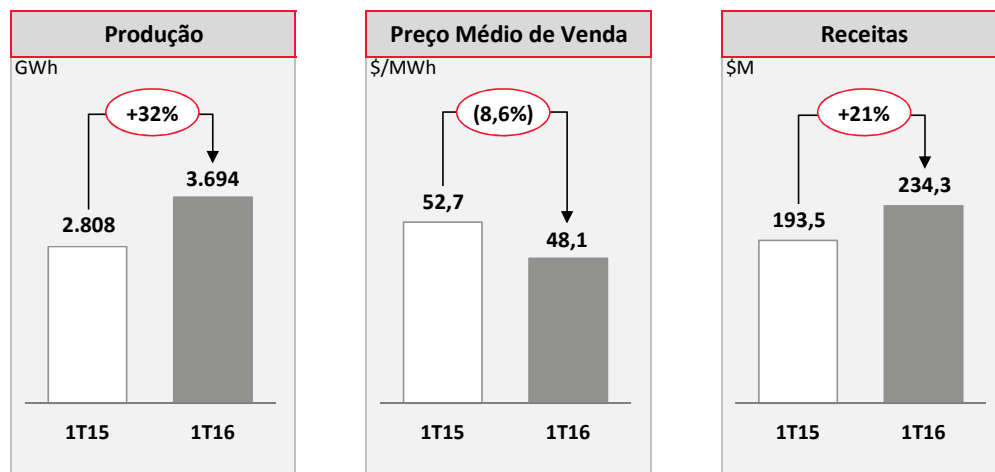
- Em Mar-16 a capacidade EBITDA instalada da EDPR na América do Norte ascendia a 4,2 GW, dos quais 4.203 MW nos EUA e 30 MW no Canadá. Dos 4.203 MW instalados nos EUA, 4.173 MW são de energia eólica, e 30 MW relativos a um parque de solar fotovoltaico. Em Mar-16, na América do Norte a EDPR tinha 3,5 GW remunerados sob contratos de venda de energia de longo prazo (CAE ou cobertura) ou esquemas de remuneração predefinidos, representando 92% de toda a capacidade da EDPR na região.
- Nos EUA, nos últimos 12 meses, a EDPR instalou 0,4 GW de capacidade eólica onshore, remunerada na totalidade de acordo com CAEs previamente garantidos e com uma diferente dinâmica de geração (preço vs. produção). O aumento de 0,2 GW exposto a preços de mercado reflecte o termo de um CAE de 8 anos num parque eólico na região.
- No 1T16 a EDPR alcançou, na América do Norte, um factor de utilização de 40%, +6pp vs. 1T15, com maior recurso eólico em todas as regiões, e com a comparação com o período anterior impactada pelas fracas condições eólicas no 1T15. No Canadá, o factor de utilização foi de 35%, +1pp vs. 1T15.



Incentivo Fiscal	1T16	1T15	Δ 16/15
MW sob PTC/ITC (Estrutura Tax Equity)	2.689	2.291	+398
MW sob Cash Grant Flip (Estrutura Tax Equity)	500	500	-
MW sob Cash Grant	1.014	1.014	-

Receitas (\$M)	1T16	1T15	Δ 16/15
Vendas de electricidade e outros	173,2	145,1	+19%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	61,1	48,4	+26%
Total Receitas	234,3	193,5	+21%

- A produção da EDPR na América do Norte aumentou 32% vs. 1T15, atingindo uma produção de 3,7 TWh de energia limpa no 1T16, no seguimento da maior capacidade instalada e condições eólicas favoráveis. Na América do Norte, a produção com CAE/Cobertura/Tarifa feed-in aumentou em 616 GWh vs. 1T15, enquanto a produção exposta a preços de mercado no 1T15 aumentou em 270 GWh vs. 1T15, com a produção com CAE/Cobertura/Tarifa feed-in a representar 80% da produção da região no 1T16.
- Nos EUA, espelhando as diferentes dinâmicas das adições de capacidade (factor de utilização vs. preços), o preço da produção da capacidade com CAE/Cobertura somou \$50/MWh (-6% vs. 1T15) e o preço realizado no mercado grossista foi de \$41/MWh. No Canadá o preço médio foi de \$105/MWh (-10% vs. 1T15) penalizado pelas conversões cambiais. Em conclusão, o preço de venda médio na região totalizou \$48M no 1T16.
- Beneficiando do aumento da produção (+32% vs. 1T15), no 1T16 as vendas na região aumentaram em 19% vs. 1T15 para \$173M. Os Proveitos de parcerias com investidores institucionais cresceram em 26% para \$61M, espelhando as novas parcerias de tax equity e a produção dos parques com PTCs. Em suma, as receitas na América do Norte subiram 21% vs. 1T15, para \$234M.



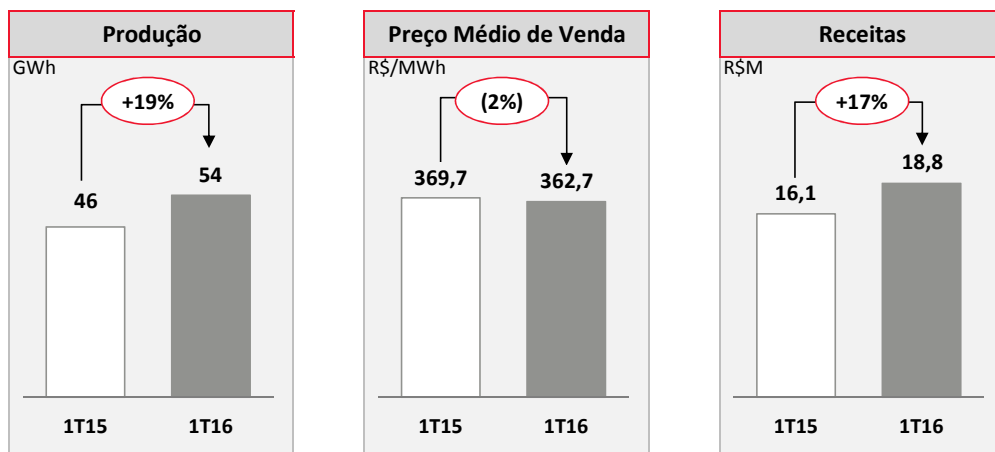
Rátios eficiência	1T16	1T15	Δ 16/15
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (\$m)	11,4	11,5	(1%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (\$)	13,1	15,7	(17%)

- No 1T16, as vendas de electricidade na América do Norte aumentaram em 19% para \$173M, suportadas por um aumento de 32% na produção de electricidade, que compensou o menor preço medio de venda no período (-9% vs. 1T15). Os Proveitos com parcerias com investidores institucionais aumentaram em 26% ou \$13M, para \$61M. Em linha com as vendas, no 1T16, as receitas da América do Norte aumentaram 21%, totalizando \$234M.
- No período, os Outros proveitos operacionais aumentaram em \$4M vs. 1T15, devido principalmente a compensações recebidas por perdas e danos no 1T15. Os Custos operacionais diminuíram \$2M vs. 1T15 para \$70M, com o decréscimo vs. 1T15 nos Outros custos operacionais (-\$6M) a ser mitigado pelo aumento em \$3M e \$2M vs. 1T15 dos Custos com pessoal e Fornecimentos e serviços externos, respectivamente. O Core Opex por MW médio em operação decresceu em 1% vs. 1T15 para \$11m, espelhando o controlo de custos e os níveis de eficiência da EDPR juntamente com o aumento dos MW médios em operação. O Opex por MWh diminuiu 17% vs. 1T15 para \$13, também beneficiando do forte recurso eólico do período.
- Espelhando o desempenho positivo das Receitas no 1T16, o EBITDA aumentou 30% vs. 1T15, para €168M, com uma margem EBITDA de 72% (+5pp vs. 1T15).

Demonstração de Resultados (US\$m)	1T16	1T15	Δ 16/15
Vendas de electricidade e outros	173,2	145,1	+19%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	61,1	48,4	+26%
Receitas	234,3	193,5	+21%
Outros proveitos operacionais	4,3	8,5	(49%)
Custos Operacionais	(70,5)	(72,1)	(2%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(35,9)	(34,1)	+5%
Custos com pessoal (CP)	(12,4)	(9,8)	+26%
Outros custos operacionais	(22,2)	(28,2)	(21%)
EBITDA	168,2	129,8	+30%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>72%</i>	<i>67%</i>	<i>+5pp</i>
Provisões	-	-	-
Amortizações	(85,1)	(78,8)	+8%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	5,8	5,8	(0,0%)
EBIT	88,8	56,8	+56%

Trabalhadores	1T16	1T15	Δ 16/15
América do Norte	386	317	+22%

- Em resultado do desempenho do EBITDA (+30% vs. 1T15) e do aumento de \$6M nas depreciações e amortizações (incluindo imparidades e amortizações líquidas de incentivos ao investimento), o EBIT aumentou 56% vs. 1T15, para \$89M.
- No 4T15, como parte da sua estratégia de rotação de activos, a EDPR vendeu à Axiom uma participação minoritária num portefólio nos EUA com capacidade total de 1 GW. O montante desta transacção de rotação de activos (\$308M) foi recebido no 1T16.



Rácios eficiência	1T16	1T15	Δ 16/15
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (R\$m)	89,2	76,9	+16%
Core Opex (FSE + CP) /MWh (R\$)	137,2	140,3	(2%)

- Em Mar-16, a capacidade eólica instalada da EDPR no Brasil ascendia a 204 MW (+120MW vs. 1T15), dos quais 84 MW estando inteiramente 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 no longo prazo.
- No 1T16, a EDPR gerou 54 GWh, um aumento de 19% em relação ao 1T15, na sequência do superior factor de utilização durante o período (30% vs. 25% no 1T15).
- No 1T16 o preço médio de venda no Brasil diminuiu em 2% vs. 1T15, para R\$363/MWh) espelhando um limite superior no imposto sobre as receitas num parque de 70 MW.
- No período, as Receitas da EDPR no Brasil somaram R\$19M (+17% vs. 1T15), com o aumento da produção (+19% vs. 1T15) mais que compensando o menor médio de venda (-2% vs. 1T15). No período, os Custos operacionais foram superiores em R\$1M, na sequência do aumento nos Custos com pessoal e Fornecimento de serviços externos, e apesar do decréscimo nos Outros custos operacionais. Em resumo, o EBITDA do 1T16 totalizou R\$11M (+23% vs. 1T15), representando uma margem EBITDA de 58% (+3pp vs. 1T15).

Demonstração de Resultados (R\$M)	1T16	1T15	Δ 16/15
Receitas	18,8	16,1	+17%
Outros proveitos operacionais	-	-	-
Custos Operacionais	(8,0)	(7,3)	+10%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(5,5)	(5,2)	+4%
Custos com pessoal (CP)	(2,0)	(1,2)	+66%
Outros custos operacionais	(0,5)	(0,8)	(41%)
EBITDA	10,8	8,8	23%
EBITDA/Receitas	58%	55%	+3pp
Provisões	-	-	-
Amortizações	(4,7)	(4,6)	+2%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,0	0,0	-
EBIT	6,2	4,3	+45%

Trabalhadores	1T16	1T15	Δ 16/15
Brasil	34	24	+42%

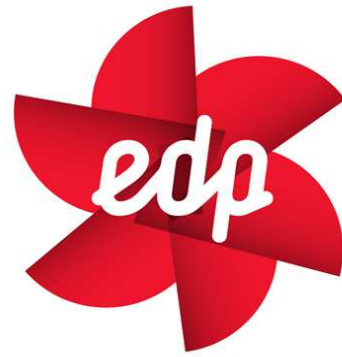
- Nos anteriores leilões de energia no Brasil, a EDPR garantiu contratos CAE para 20 anos no total de 257 MW de capacidade eólica. Em Dez-13, foram atribuídos à EDPR 117 MW, e em Nov-15 foram atribuídos 140 MW, ambos a começar em 2018 e baseados em contratos de longo prazo. A atribuição dos contractos CAE mencionados, reforça 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	1T15	2Q15	3T15	4T15	1T16	Δ YoY	Δ QoQ
MW EBITDA							
Europa	4.231	4.237	4.860	4.965	4.915	+16%	(1%)
América do Norte	3.835	3.934	3.934	4.233	4.233	+10%	-
Brasil	84	84	84	84	204	-	+143%
EDPR	8.149	8.254	8.878	9.281	9.351	+15%	+1%
Factor Médio de Utilização							
Europa	33%	25%	21%	27%	35%	+2pp	+8pp
América do Norte	34%	33%	24%	39%	40%	+6pp	+1pp
Brasil	25%	27%	33%	36%	30%	+4pp	(6pp)
EDPR	34%	28%	22%	32%	38%	+4pp	+5pp
GWh							
Europa	2.932	2.254	2.015	2.861	3.787	+29%	+32%
América do Norte	2.808	2.754	2.076	3.466	3.694	+32%	+7%
Brasil	46	49	61	66	54	+19%	(18%)
EDPR	5.786	5.056	4.152	6.394	7.535	+30%	+18%
Tarifa/Preço de Venda							
Europa (€/MWh)	82,6	81,5	87,0	81,7	77,1	(7%)	(6%)
América do Norte (\$/MWh) ⁽¹⁾	52,7	51,4	52,4	48,6	48,1	(9%)	(1%)
Brasil (R\$/MWh)	369,7	367,7	373,6	369,9	362,7	(2%)	(2%)
Preço Médio (€/MWh)⁽¹⁾	65,5	62,7	67,2	61,4	60,8	(7%)	(1%)
Receitas (€M)							
Europa	241	183	174	233	291	+21%	+25%
América do Norte	172	167	126	230	213	+24%	(8%)
Brasil	5	5	6	6	4	(13%)	(24%)
EDPR	418	355	306	468	508	+22%	+8%
EBITDA (€M)							
Europa	181	128	201	181	228	+26%	+26%
América do Norte	115	128	38	180	153	+33%	(15%)
Brasil	3	2	4	3	3	(8%)	(14%)
EDPR	295	253	235	360	379	+29%	+5%
EBITDA/Receitas							
Europa	74,9%	69,9%	115,1%	77,6%	78,1%	+3pp	+1pp
América do Norte	67,1%	76,5%	30,4%	78,3%	71,8%	+5pp	(6pp)
Brasil	54,9%	48,6%	74,3%	51,1%	57,7%	+3pp	+7pp
EDPR	70,6%	71,1%	76,6%	76,9%	74,7%	+4pp	(2pp)
Resultado Líquido EDPR (€M)	57	13	30	67	75	+32%	+12%
Capex (€M)							
Europa	20	21	36	107	20	(2%)	(81%)
América do Norte	116	131	226	172	63	(46%)	(64%)
Brasil	27	6	11	29	6	(77%)	(79%)
EDPR	163	159	274	307	89	(46%)	(71%)
Dívida Líquida (€M)	3.522	3.472	3.686	3.707	3.414	(3%)	(8%)
Passivo com parcerias com investidores instit. (€M)	1.184	1.175	1.114	1.165	1.259	+6%	+8%

(1) Exclui proveitos relacionados com parcerias com investidores institucionais.



renováveis

Demonstrações Financeiras

EDPR: Demonstração de Resultados por Região



1T16 (€M)	Europa	Amér. Norte	Brasil	Outros/Aj.	Consolidado
Vendas de electricidade e outros	291,3	157,2	4,4	(0,4)	452,5
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	55,5	-	-	55,5
Receitas	291,3	212,7	4,4	(0,4)	507,9
Outros proveitos operacionais	7,1	3,9	-	0,3	11,4
Custos Operacionais	(70,8)	(64,0)	(1,8)	(3,5)	(140,1)
Fornecimentos e serviços externos	(36,0)	(32,6)	(1,3)	1,3	(68,6)
Custos com pessoal	(7,8)	(11,2)	(0,5)	(4,2)	(23,7)
Outros custos operacionais	(27,0)	(20,2)	(0,1)	(0,5)	(47,8)
EBITDA	227,5	152,6	2,5	(3,5)	379,2
<i>EBITDA/Receitas</i>	78%	72%	58%	n.a.	75%
Provisões	-	-	-	-	-
Amortizações	(74,0)	(77,2)	(1,1)	(0,8)	(153,1)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,5	5,2	0,0	(0,0)	5,7
EBIT	154,0	80,6	1,4	(4,3)	231,8

1T15 (€M)	Europa	Amér. Norte	Brasil	Outros/Aj.	Consolidado
Vendas de electricidade e outros	241,5	128,7	5,0	(0,2)	375,0
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	42,9	-	-	42,9
Receitas	241,5	171,6	5,0	(0,2)	417,9
Outros proveitos operacionais	1,9	7,5	-	0,1	9,5
Custos Operacionais	(62,5)	(64,0)	(2,3)	(3,7)	(132,4)
Fornecimentos e serviços externos	(32,5)	(30,3)	(1,6)	(0,6)	(65,0)
Custos com pessoal	(5,3)	(8,7)	(0,4)	(2,8)	(17,2)
Outros custos operacionais	(24,8)	(25,0)	(0,3)	(0,2)	(50,2)
EBITDA	180,9	115,1	2,7	(3,7)	295,0
<i>EBITDA/Receitas</i>	75%	67%	55%	n.a.	71%
Provisões	-	-	-	-	-
Amortizações	(57,2)	(69,8)	(1,4)	(0,7)	(129,2)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,5	5,1	0,0	(0,0)	5,6
EBIT	124,2	50,4	1,3	(4,5)	171,4

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País



1T16 (€M)	Spain	Portugal	RoE	Other/Adj. ⁽¹⁾	Total Europe
Receitas	89,6	94,5	92,9	14,2	291,3
Custos Operacionais e Outros proveitos operacionais	(36,1)	(12,1)	(13,9)	(1,5)	(63,7)
EBITDA	53,5	82,4	79,0	12,7	227,5
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>60%</i>	<i>87%</i>	<i>85%</i>	<i>n.a.</i>	<i>78%</i>
Amortizações e Provisões	(33,2)	(16,7)	(22,7)	(0,9)	(73,5)
EBIT	20,3	65,6	56,3	11,8	154,0

1T15 (€M)	Spain	Portugal	RoE	Other/Adj. ⁽¹⁾	Total Europe
Receitas	105,2	54,8	80,3	1,2	241,5
Custos Operacionais e Outros proveitos operacionais	(36,0)	(7,4)	(16,2)	(1,0)	(60,6)
EBITDA	69,2	47,4	64,1	0,2	180,9
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>66%</i>	<i>87%</i>	<i>80%</i>	<i>n.a.</i>	<i>75%</i>
Amortizações e Provisões	(33,0)	(6,7)	(15,7)	(1,2)	(56,7)
EBIT	36,1	40,7	48,4	(1,0)	124,2

⁽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)



Consolidados por Equity (MW) ⁽¹⁾





Interesses EDPR	MW			Resultado Líquido Equivalente			EBITDA Equivalente (€M)		
	País	1T16	1T15	Δ Anual	1T16	1T15	Δ Anual	1T16	1T15
Espanha	177	174	+3	(€0,5M)	€1,5M	(€1,9M)	€1,1M	€2,7M	(61%)
EUA	179	179	-	(\$7,4M)	\$0,5M	(\$7,9M)	(\$3,7M) ⁽²⁾	\$4,3M	-

Interesses não controláveis (MW Net)

Capacidade Instalada (MW)	1T16	vs. Dez-15	Δ Anual
Espanha	60	-	-
Portugal	318	-	+2
Resto da Europa (RdE)	232	-	-
América do Norte	1.122	+357	+766
Brasil	100	+59	+62
Total	1.832	+416	+831

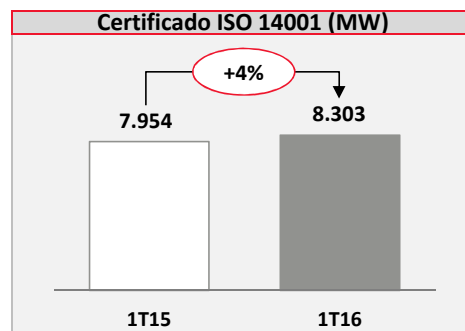
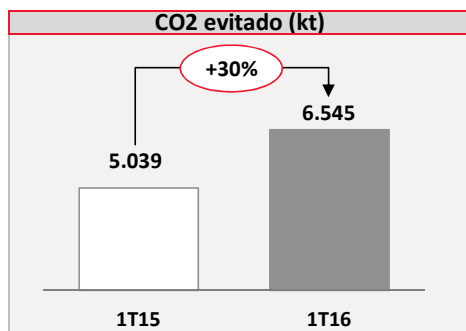
- Em Mar-16, a EDPR geria um total de 1,8 GW correspondentes a minoritários detidos por investidores institucionais e estratégicos, um aumento de 831 MW vs. Mar-15, reflectindo maioritariamente a conclusão das transacções de rotação de activos com a Fiera Axiom (EUA) e DIF III (EUA), e Axiom (EUA) no seguimento da estratégia de rotação de activos, e com a CTG no contexto da sua parceria estratégica com a EDP. 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; (2) Comparação vs 1T15 impactada pelo IFRIC 21

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 (\$23/MWh em 2013) Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC
 Canadá	<ul style="list-style-type: none"> Tarifa Feed-in (Ontário) Duração: 20 anos
 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 + 300pb Prémio calculado tendo por base activos padrão (factor de utilização standard, produção e custos)
 Portugal	<ul style="list-style-type: none"> EBITDA MW: Tarifa Feed-in actualizada com inflação e negativamente correlacionada com o factor de utilização ao longo do ano. Duração: 15 anos (tarifa Feed-in com inflação) + 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 nos anos seguintes
 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

País	Descrição Sumário
 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) e Flandres (€90/MWh-100/MWh) Opção de negociar CAEs de longo-prazo
 Polónia	<ul style="list-style-type: none"> Opção de escolha de preço regulado de electricidade (PLN163,58/MWh in 2015) ou negociação de CAEs de longo-prazo Energia eólica recebe 1 CV/MWh transaccionável em mercado. As distribuidoras têm penalização por incumprimento da obrigação de CV (PLN300/MWh em 2015)
 Romania	<ul style="list-style-type: none"> Activos eólicos 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-2020. Activos de energia solar recebem 6 CV/MWh durante 15 anos. Dos 6 CV, até Mar-2017, 2 CV apenas podem ser vendidos após Abr-2017 e até Dez-2020. Valor dos CV com limite superior e inferior (€59,9 / €29,4)
 Itália	<ul style="list-style-type: none"> Projectos em operação antes de 2013 recebem, até 2015, preço de mercado + CV. GSE tem a obrigação de comprar CV de acordo com $0,78 \times (\text{€}180/\text{MWh} - \text{"P-1"})$ (preço médio de mercado ano anterior). Para 2015, preço do CV é €97,4. A partir de 2016, preço de mercado + incentivo (incentivo = $1 \times (\text{€}180/\text{MWh} - \text{"P-1"}) \times 0,78$) Novos projectos: Leilões com atribuição de CAEs (20 anos)
 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



Compliance	1T16	1T15	Δ Anual
Valor monetário das sanções ambientais (€m)	-	0,3	-

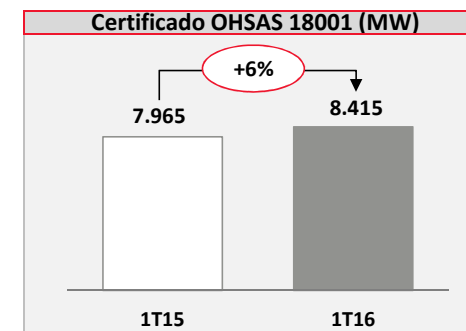
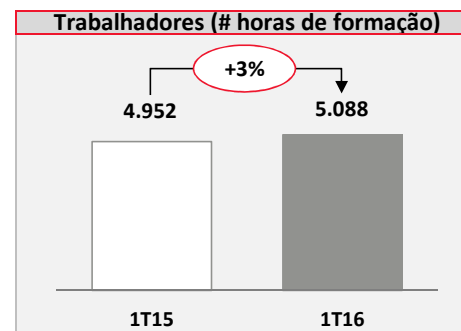
Tratamento de resíduos	1T16	1T15	Δ Anual
Total de resíduos (kg/GWh) ⁽¹⁾	30,6	66,4	(54%)
Total de resíduos perigosos (kg/GWh)	11,9	16,6	(28%)
Total de resíduos relacionados com Óleo	86%	96%	(10pp)
% de resíduos perigosos reciclados	96%	97%	(2pp)

Métricas Económicas

Valor Económico (€M)	1T16	1T15	Δ Anual
Gerado directamente	1.113	507	+120%
Distribuído	710	292	+143%
Acumulado	403	214	+88%



Métricas Sociais



Capital Humano	1T16	1T15	Δ Anual
Trabalhadores	1.036	938	+10%
Rotatividade	3%	4%	(1pp)
% mulheres na força de trabalho	32%	32%	(0pp)

Indicadores de Saúde e Segurança	1T16	1T15	Δ Anual
Número de acidentes industriais	5	2	+150%
Taxa de ferimentos ⁽²⁾	3,9	1,7	+132%
Taxa de dias de trabalho perdidos por acidentes ⁽³⁾	130	91	+43%

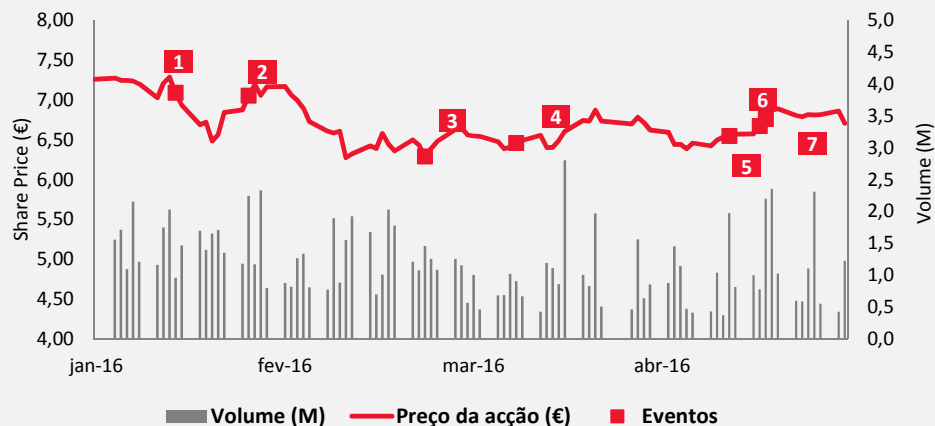
Cidadania Corporativa	1T16	1T15	Δ Anual
Voluntariado de trabalhadores (horas)	24	68	(65%)

Principais Eventos em Sustentabilidade

Date	Description
Fev-16	EDPR publica o seu Relatório Anual de 2015 integrado com base em orientações de reporting de GRI.
Mar-16	EDPR doou 370 livros, coletados na campanha "Solidarity books" em Espanha, para ser vendidos através do site Books&More. Todos os ganhos destinados a financiar projectos de cooperação na Guiné-Bissau.
Mar-16	Mais de 500 colaboradores na Europa e no Brasil completaram o curso online de Ética da EDPR sobre o desenvolvimento ético da empresa, sistema de gestão e os princípios e compromissos estabelecidos no Código de Ética EDPR.
Abr-16	EDPR foi galardoada como "Great Place to Work" em Espanha, na categoria de empresas com 250 a 500 empregados.

(1) Tratamento de resíduos não inclui ENEOP; (2) Taxa de ferimentos calculada como [# de acidentes/Horas trabalhadas * 1.000.000]; (3) Taxa de dias de trabalho perdidos calculada como [# de dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas * 1.000.000].

Desempenho da acção em 2016



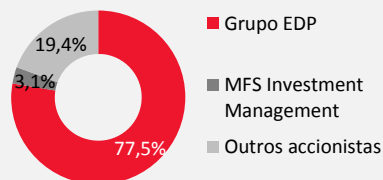
Principais Eventos em 2016

#	Data	Descrição	Preço
1	14-Jan	EDPR informa sobre leilão de energia renovável em Espanha	7,08
2	26-Jan	EDPR informa sobre dados operacionais relativos a 2015	7,04
3	24-Fev	EDPR informa sobre os resultados anuais de 2015	6,28
4	10-Mar	EDPR informa sobre contrato de longo prazo para 100 MW no Canadá	6,45
5	14-Abr	EDPR Annual Shareholders' Meeting	6,54
6	19-Abr	EDPR executa transação de Rotação de Activos na Europa	6,66
7	20-Abr	EDPR informa sobre dados operacionais relativos ao 1T16	6,75

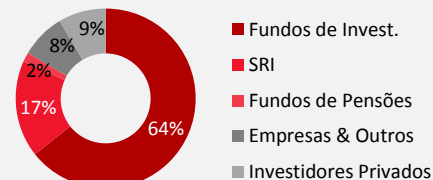
Indicadores de Mercado

	2016 YTD ⁽¹⁾	1T16	2015	9M15	1S15	1T15
Preço de Abertura	€ 7,25	€ 7,25	€ 5,40	€ 5,40	€ 5,40	€ 5,40
Preço Mínimo	€ 6,27	€ 6,27	€ 5,30	€ 5,30	€ 5,30	€ 5,30
Preço Máximo	€ 7,28	€ 7,28	€ 7,25	€ 6,90	€ 6,81	€ 6,47
Preço Médio	€ 6,70	€ 6,72	€ 6,30	€ 6,24	€ 6,22	€ 5,95
Preço de Fecho	€ 6,70	€ 6,71	€ 7,25	€ 5,87	€ 6,35	€ 6,40
Desempenho da acção	(8%)	(7%)	+34%	+9%	+18%	+18%
Dividendo por acção	-	-	€ 0,04	€ 0,04	€ 0,04	€ 0,00
Retorno Total Accionista	(8%)	(7%)	+35%	+9%	+18%	+18%
Volume (€M) ⁽²⁾	101,3	77,5	94,6	212,5	143,9	89,5
Média Diária (M)	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
Cap. Bolsista (€M)	5.844	5.853	6.324	5.116	5.539	5.583

Estrutura Accionista



Tipo de Investidor (ex-Grupo EDP) ⁽³⁾



Direcção de Relações com Investidores

Rui Antunes, Director
 Maria Fontes
 Paloma Bastos-Mendes

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

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

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

(1) De 01-Jan-2016 até 03-Mai-2016; (2) Dados Bloomberg incluem outras bolsas e OTC; (3) Dados a 31-Dez-15.



renováveis
powered by nature