



renováveis

Resultados 2017

27 de Fevereiro de 2018

Conference call & webcast

Data: Terça-feira, 27 de Fevereiro de 2018, 15:00 CET (Madrid) | 14:00 Londres/Lisboa

Webcast: www.edpr.com

Número de telefone: +44 (0) 1452 560304 | +1 631 621 5256

Número para repetição: +44 (0)14 5255 0000 | +1 866 247 4222 (até 5 de Maio de 2018)

Código de Acesso: 7482825

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



Destaques do 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)	2017	2016	Δ 17/16
EBITDA MW	10.676	10.052	+624
Outros consolidados por equity	331	356	(25)
EBITDA MW + Consolidados por Equity	11.007	10.408	+600

Dados Operacionais - Métricas EBITDA MW	2017	2016	Δ 17/16
Factor de utilização (%)	31%	30%	+1pp
Produção (GWh)	27.621	24.473	+13%
Preço médio venda electricidade (€/MWh)	59,2	60,5	(2%)

Demonstração de Resultados (€M)	2017	2016	Δ 17/16
Receitas	1.827	1.651	+11%
EBITDA	1.366	1.171	+17%
EBITDA/Receitas	75%	71%	+4pp
EBIT	803	564	+42%
Resultados Financeiros	(302)	(350)	(14%)
Ganhos/(perdas) em associadas	3	(0)	-
Interesses não controláveis	180	120	+51%
Resultado Líquido (Accionistas EDPR)	276	56	+390%

Fluxo de Caixa (€M)	2017	2016	Δ 17/16
Fluxo de Caixa Operacional	981	869	+13%
Retained Cash-Flow	1.114	698	+60%
Investimento líquido	1.036	96	+976%

Balanço (€M)	2017	2016	Δ YTD
Activos fixos tangíveis (líquido)	13.185	13.437	(2%)
Capital Próprio	7.895	7.573	+4%
Dívida líquida	2.806	2.755	+2%
Passivos com invest. institucionais (EUA)	1.249	1.520	(18%)

Trabalhadores	2017	2016	Δ YTD
Total	1.220	1.083	+13%

- **Em Dez-17, a EDPR geria uma carteira global de 11,0 GW repartidos por 11 países**, dos quais 10,7 GW consolidados integralmente e 331 MW consolidados pelo método de equivalência patrimonial (participações em Espanha e nos EUA). No último ano, a EDPR aumentou o seu portefólio em 600 MW, dos quais 49 MW na Europa, 424 MW na América do Norte e 127 MW no Brasil.
- Em 2017 a EDPR produziu 27,6 TWh de energia limpa (+13% vs 2016), evitando 22 Mt de emissões de CO₂. **O aumento da produção beneficiou das adições de capacidade (+600 MW vs 2016) com factor de utilização mais alto do que o esperado. O factor de utilização em 2017 foi de 31% (vs 30% em 2016), representando 98% da média de longo prazo (P50).** No período, a EDPR manteve um alto nível de disponibilidade técnica (97,8% vs 97,7% em 2016), demonstrando as suas competências únicas.
- **O preço médio de venda em 2017 totalizou €59/MWh, -2% vs 2016 devido ao mix de produção**, a diminuição ligeira do preço de venda na Europa juntamente com o preço estável na América do Norte foram parcialmente compensados pelo Brasil (+34% vs 2016, fruto da desconstrução temporária de um CAE). As receitas totalizaram €1.827M (+11%; +€176M vs 2016) e o Core Opex por MW médio em operação foi de €42m (-2% vs 2016), como consequência do rigoroso controlo de custos da EDPR e os programas de O&M implementados.
- **Em 2017 o EBITDA reportado totalizou €1.336M (+17% vs 2016, ou +€195M)**, beneficiando da evolução positiva das receitas e do aumento dos proveitos operacionais (incremento anual de +77%), os quais incluem um ganho (€29M) derivado da venda de uma participação e perda de controlo num projecto de *offshore* no RU. Consequentemente, o EBIT aumentou para €803M (+42% vs 2016, +€239M), também devido ao decréscimo nas amortizações incluindo imparidades e líquidas de *government grants*. As depreciações e amortizações decresceram 7% vs 2016 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 caíram €49M vs 2016 para €302M, dados os menores juros financeiros líquidos (€139M; -22% vs 2016), com a comparação anual impactada por não recorrentes em 2016** nos outros custos financeiros, fruto do cancelamento antecipado e optimização de determinados *project finance*.
- **O Resultado Líquido totalizou €276M, enquanto que o Resultado Líquido Ajustado atingiu os €226M (+36% vs 2016; 2016 ajustados para €166M) se ajustado para eventos não recorrentes** (ajust.: 2016 +€110M, incluindo actualização da política de amortizações para 30 anos; 2017 -€50M, maioritariamente devido aos ajustes positivos em transacções passadas de rotação de activos, perdas por imparidade e impostos não recorrentes).
- Em 2017 a EDPR teve 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 aumentou para €1.114M. O FCR da EDPR em 2017 inclui um não recorrente (+€168M) nos Tax Equity realized revenues, que se ajustado, conduziria a um aumento do FCR em 35% vs 2016.**
- **Em Dez-17, a Dívida Líquida totalizava €2.806M (+€51M vs Dez-16)**, espelhando os investimentos realizados no período e a consolidação da dívida do México, parcialmente compensado com o fluxo de caixa gerado pelos activos no período, os recebimentos das vendas de 49% de certos activos portugueses à CTG e de conversões cambiais, **enquanto que os passivos com investidores institucionais decresceram para €1.249M (-€271M vs Dez-16)**, beneficiando das conversões cambiais e do *bónus depreciation* em projectos de 2016 e 2017.
- O Conselho de Administração irá propor em Assembleia Geral uma distribuição de dividendos de €52M, ou €0,06/acção.

Demonstrações Financeiras Consolidadas

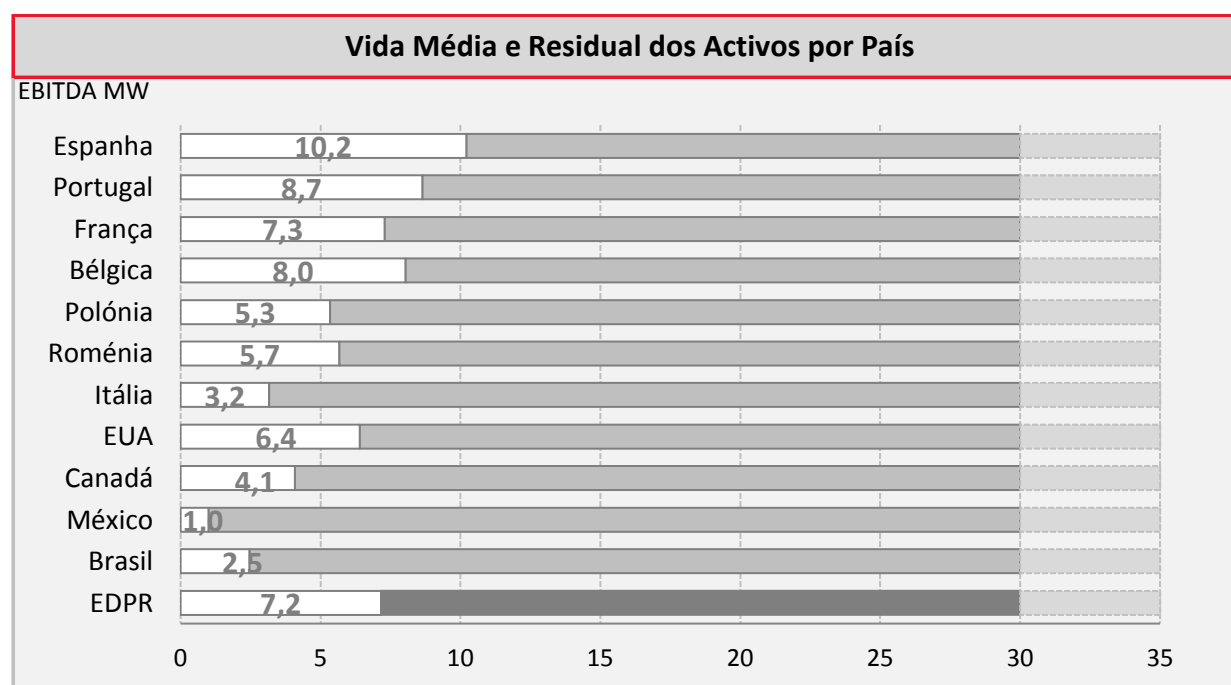


Nota: As demonstrações financeiras apresentadas neste documento não são auditadas.

Demonstração de Resultados (€M)	2017	2016	Δ 17/16
Vendas de electricidade e outros	1.601,6	1.453,2	+10%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	225,6	197,5	+14%
Receitas	1.827,2	1.650,8	+11%
Outros proveitos operacionais	94,9	53,8	+77%
Custos Operacionais	(555,8)	(533,6)	+4%
Fornecimentos e serviços externos	(326,9)	(304,7)	+7%
Custos com pessoal	(100,8)	(93,9)	+7%
Outros custos operacionais	(128,2)	(134,9)	(5%)
EBITDA	1.366,3	1.171,0	+17%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>75%</i>	<i>71%</i>	<i>+4pp</i>
Provisões	0,2	(4,7)	-
Amortizações	(582,9)	(624,5)	(7%)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	19,5	22,2	(12%)
EBIT	803,1	564,0	+42%
Resultados financeiros	(301,6)	(350,1)	(14%)
Ganhos/(perdas) em associadas	2,7	(0,2)	-
Resultados Antes de Impostos	504,3	213,7	+136%
Impostos sobre o rendimento	(48,1)	(37,6)	+28%
Resultado Líquido do Exercício	456,2	176,1	+159%
Resultado Líquido (Accionistas EDPR)	275,9	56,3	+390%
Interesses não controláveis	180,3	119,8	+51%

Activos (€M)	2017	2016
Activos fixos tangíveis (líquido)	13.185	13.437
Activos intangíveis & goodwill (líquido)	1.546	1.596
Investimentos financeiros (líquido)	312	348
Impostos diferidos activos	64	76
Inventários	29	24
Clientes (líquido)	364	266
Outros devedores (líquido)	235	338
Activos detidos para venda	58	-
Depósitos colaterais	43	46
Caixa e equivalentes	388	603
Total Activo	16.224	16.734
Capital Próprio (€M)	2017	2016
Capital + prémios de emissão	4.914	4.914
Resultados e outros reservas	1.146	1.155
Resultado líquido atribuível aos accionistas EDPR	276	56
Interesses não controláveis	1.560	1.448
Total do Capital Próprio	7.895	7.573
Passivo (€M)	2017	2016
Dívida financeira	3.237	3.406
Passivo com investidores institucionais	1.249	1.520
Provisões para riscos e encargos	276	275
Impostos diferidos passivos	356	365
Proveitos diferidos de investidores institucionais	915	819
Credores e outros passivos (líquido)	2.297	2.776
Total do Passivo	8.329	9.161
Total do Capital Próprio e Passivo	16.224	16.734

Capacidade Instalada (MW)	2017	vs 2016	Em Construc.
EBITDA MW			
Espanha	2.244	+50	68
Portugal	1.253	+3	55
França	410	+22	11
Bélgica	71	-	-
Polónia	418	-	-
Roménia	521	-	-
Itália	144	-	77
Europa	5.061	+74	211
EUA	5.055	+424	480
Canadá	30	-	-
México	200	-	-
América do Norte	5.284	+424	480
Brasil	331	+127	137
Total EBITDA MW	10.676	+624	828
Consolidado por Equity (MW)			
Espanha	152	(25)	-
EUA	179	-	-
Total Consolidado por Equity (MW)	331	(25)	-
Total EBITDA MW + Consolidado por Equity	11.007	+600	828



- Em Dez-17 a EDPR geria uma carteira de 11,0 GW em 11 países, dos quais a Europa constituía 47%, incluindo 2,4 GW em Espanha, 1,3 GW em Portugal e 1,6 GW no RdE, a América do Norte constituía 50% do portefólio, incluindo 5,1 GW nos EUA, 30 MW no Canadá e 0,2 GW no México, e o Brasil constituía os restantes 3%, equivalente a 0,3 GW.
- Do portefólio global de 11.007 MW, 10.862 MW são relativos a tecnologia eólica *onshore*, sendo os restantes 145 MW relativos a centrais de energia solar FV nos EUA (90 MW), Roménia (50 MW) e Portugal (5 MW).
- Em 2017, a EDPR instalou 600 MW, dos quais 49 MW líquidos na Europa, 424 MW na América do Norte e 127 MW no Brasil. Na Europa, 25 MW líquidos foram adicionados em Espanha (relacionado com a aquisição de uma participação de 50% num parque eólico espanhol anteriormente consolidado por equivalência patrimonial), 22 MW em França e 3 MW em Portugal. Nos EUA, a EDPR completou 4 parques eólicos e 1 de energia solar fotovoltaica, dos quais Meadow Lake V (100 MW), Redbed Plains (99 MW), Quilt Block (98 MW), Hog Creek (66 MW) e o solar Cypress Creek (60 MW). No Brasil, a EDPR instalou 127 MW relativo aos parques eólicos JAU e Aventura.
- Em Dez-17, a EDPR tinha 828 MW de energia eólica *onshore* em fase de construção, dos quais 211 MW na Europa (77 MW em Itália, 68 MW em Espanha, 55 MW em Portugal e 11 MW em França) e 480 MW nos EUA, relativos aos projectos Turtle Creek 202 MW (Iowa), Meadow Lake VI 200 MW (Indiana) e Arkwright 78 MW (Nova Iorque). No Brasil estavam em construção um total de 137 MW relativos ao projecto eólico Babilonia.
- O portefólio da EDPR, considerando a capacidade EBITDA MW em Dez-17, tinha uma vida média de 7 anos. Em detalhe, o portefólio da EDPR na Europa tinha uma vida média de 8,5 anos, nos EUA de 6,4 anos, enquanto no Brasil tinha 2,5 anos de vida média. Em 2017, a política de amortizações e depreciações da EDPR considera 30 anos de vida útil para os activos eólicos e solares.
- Em Dez-17, a capacidade EBITDA instalada da EDPR sem exposição aos preços do mercado grossista representava 91%, enquanto os restantes 9% da capacidade EBITDA MW compreendiam parques eólicos localizados nos EUA, Espanha e Polónia. Nos EUA, a EDPR tinha 684 MW expostos ao mercado grossista, com a restante capacidade remunerada de acordo com contratos de longo prazo (CAEs/Coberturas). Em Espanha, e de acordo com o Real Decreto 413/2014 aprovado em Jun-14, a capacidade sem complemento representava 2% do portefólio 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.

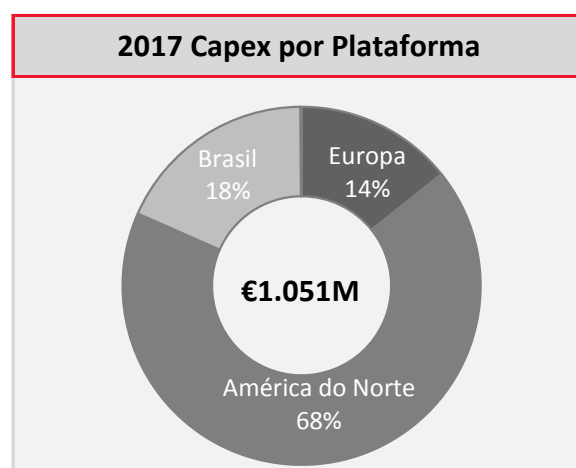
Investimento Operacional e PP&E



Investimentos (€M)	2017	2016	Δ %	Δ €
Europa	150,0	131,6	+14%	+18
América do Norte	707,9	840,9	(16%)	(133)
Brasil	192,2	56,8	+239%	+135
Outros	1,0	0,1	-	+1
Total	1.051,1	1.029,4	+2%	+22
Investimentos financeiros/(desinvestimentos)	(15,2)	31,2	-	(46)
Government grant	0,0	(0,8)	-	+1
Rotação de Activos	-	(963,5)	-	+963
Investimento líquido	1.035,9	96,2	-	+940

Activos fixos tangíveis (€M)	2017	2016	Δ €
Activos fixos tangíveis (líquidos)	13.185	13.437	(252)
(-) Activos fixos tangíveis em fase de construção	949	918	+32
(=) Activos fixos tangíveis existentes (líquidos)	12.236	12.520	(284)
(+) Amortizações acumuladas	5.025	4.725	+300
(-) Subsídios ao investimento	524	553	(29)
(=) Capital investido em activos existentes	16.737	16.692	+45

- Em 2017, o investimento operacional totalizou €1.051M, espelhando a capacidade adicionada no período, a capacidade em construção, e melhorias na capacidade em operação. Dos €1.051M, €708M foram investidos na América do Norte, €192M no Brasil e €150M relativos a crescimento na Europa.
- O investimento operacional na América do Norte representou 68% do total do investimento operacional em 2017, reflectindo a estratégia de crescimento da EDPR baseada em mercados com enquadramentos regulatórios estáveis e contratos de longo prazo, proporcionando visibilidade nos retornos futuros. Em 2017 a Europa representou 14% e o Brasil 18%.
- O investimento líquido em 2017, considerando o investimento operacional total líquido de investimentos financeiros e desinvestimentos (incluindo a venda de uma participação de 23% num projecto *offshore* no RU por €29M) e líquido de government grants e recebimentos relativos à estratégia de rotação de activos, foi de €1.036M (incremento anual de +940M).
- Em 2017, os activos fixos tangíveis (líquidos) totalizaram €13,2MM, menos €252M vs 2016, 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* (fruto 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 €12,2MM. O capital investido em activos existentes, ajustado pelos activos em fase de construção, amortizações e *government grants*, totalizava €16,7MM em Dez-17.
- Em Dez-17, a América do Norte representava 50% do capital investido em activos existentes e o Brasil 2%. Considerando os 48% de capital investido em activos na Europa, 22% correspondem a investimentos em Espanha, 11% em Portugal e 15% no Resto da Europa.



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

Desempenho Operacional



Factor Utilização	2017	2016	Δ 17/16
Europa	27%	26%	+1pp
América do Norte	35%	33%	+1pp
Brasil	43%	35%	+9pp
Total	31%	30%	+1pp

índice Eólico (vs P50)	98%	96%	+2pp
-------------------------------	------------	------------	-------------

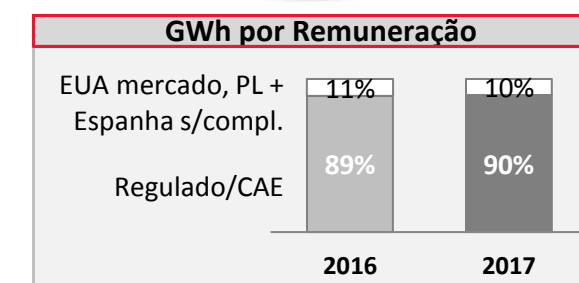
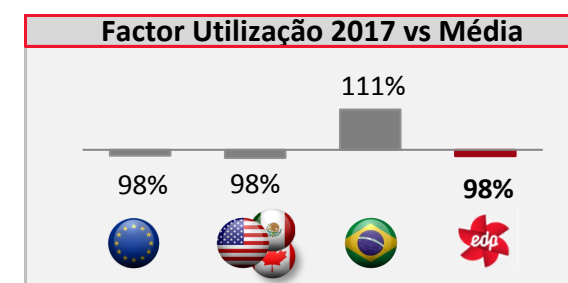
Produção de Electricidade (GWh)	2017	2016	Δ 17/16
Europa	11.669	11.230	+4%
América do Norte	15.091	12.576	+20%
Brasil	861	666	+29%
Total	27.621	24.473	+13%

Preços de Venda Por MWh	2017	2016	Δ 17/16
Europa	€81,0	€81,5	(1%)
América do Norte	\$46,4	\$46,4	(0%)
Brasil	R\$288,8	R\$216,1	+34%
Preço de Venda Médio	€59,2	€60,5	(2%)

Vendas de Electricidade e Outros (€M)	2017	2016	Δ 17/16
Europa	943,2	913,0	+3%
América do Norte	598,2	507,6	+18%
Brasil	62,8	34,4	+83%
Total	1.601,6	1.453,2	+10%

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	2017	2016	Δ 17/16
Total	225,6	197,5	+14%

Receitas	2017	2016	Δ 17/16
Receitas (€M)	1.827,2	1.650,8	+11%
Receitas/MW médios em operação (€m)	179,7	177,1	+1%



- Em 2017 a EDPR atingiu um factor de utilização de 31% (vs 30% em 2016), reflectindo a nova capacidade com factores de utilização superiores e o recurso eólico do período (98% vs 96% do P50 em 2016). No 4T17, a EDPR atingiu um factor de utilização de 34% (vs 30% no 4T16), com a comparação trimestral a beneficiar de uma forte recuperação do recurso eólico. Na Europa, a EDPR atingiu um factor de utilização de 27% (+1pp vs 2016), devido ao elevado recurso eólico em Espanha e RdE. Em Espanha, o factor de utilização aumentou +1pp vs 2016 para 27% dado o forte 4T17 (+8pp vs 2016). Em Portugal, a EDPR alcançou um factor de utilização de 27%, -1pp vs 2016 reflectindo o recurso eólico abaixo da média. No RdE, registou-se um factor de utilização de 27% (+2 pp vs 2016), devido à Polónia e à Roménia. Na América do Norte, a EDPR atingiu 35% de factor de utilização (vs 33% em 2016) fruto do aumento de recurso eólico vs 2016 particularmente no 2T17. No Brasil, a EDPR alcançou um factor de utilização de 43% (vs 35% em 2016) impulsionado pelas adições de capacidade com recurso eólico superior ao esperado.
- A EDPR produziu 27,6 TWh de energia renovável em 2017, +13% vs 2016, fruto das adições de capacidade no ano com factor de utilização acima da média. Dos 27,6 TWh produzidos, 90% foram vendidos em regimes de remuneração regulados ou sob a forma de CAE.
- O preço médio em 2017 da EDPR foi €59/MWh (vs €61/MWh em 2016), devido ao *mix* das adições de capacidade (produção vs preço) e uma diminuição de preço vs 2016 em alguns países. Na Europa, o preço realizado diminuiu 1% vs 2016 para €81/MWh, balanceado entre o maior preço realizado em Espanha (+1% vs 2016) e Portugal (+2% vs 2016) e a redução do preço no RdE (-5% vs 2016) devido a alterações regulatórias e evolução do preço dos certificados verdes (CV's) na Polónia. Na América do Norte, o preço médio de venda foi \$46/MW (estável vs 2016) dada a estabilidade dos contratos a longo prazo. No Brasil, o preço médio aumentou 34% vs 2016 para R\$289/MWh fruto da descontração temporária de um CAE nas Baixas do Feijão.
- Em 2017 as vendas de electricidade aumentaram 10% face a 2016 para €1.602M, dado o aumento da produção no período (+13%). Na Europa, as vendas aumentaram 3% vs 2016 para €943M, com a maior produção a ser compensada pelo menor preço. Na América do Norte, as vendas aumentaram 18% vs 2016 em Euros, impulsionadas pela maior produção (+20%) com preços estáveis. No Brasil, as vendas de electricidade aumentaram 83% vs 2016 para €63M maioritariamente devido ao aumento de preços e da produção pela nova capacidade instalada. Os Proveitos de Parcerias Institucionais, em Euros, cresceram 14% para €226M dadas as novas estruturas de *Tax Equity* e a revisão dos PTCs para \$24/MWh.
- Em suma, as receitas aumentaram 11% face a 2016 para €1.827M e, numa base unitária (por MW médio em operação), atingiram os €180m (vs €177m em 2016).

Desempenho Financeiro



Receitas	2017	2016	Δ %
Receitas (€M)	1.827,2	1.650,8	+11%
Outros proveitos operacionais	94,9	53,8	+77%
Custos Operacionais	(555,8)	(533,6)	+4%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(326,9)	(304,7)	+7%
Custos com pessoal (CP)	(100,8)	(93,9)	+7%
Outros custos operacionais	(128,2)	(134,9)	(5%)
EBITDA	1.366,3	1.171,0	+17%
Rácios de Eficiência e Rentabilidade	2017	2016	Δ %
Receitas/MW médios em operação (€m)	179,7	177,1	+1%
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (€m)	42,1	42,8	(2%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	15,5	16,3	(5%)
Margem EBITDA	75%	71%	+4pp
EBITDA/ MW Médio em Operação (€m)	134,4	125,6	+7%
EBITDA a EBIT (€M)	2017	2016	Δ %
EBITDA	1.366,3	1.171,0	+17%
Provisões	0,2	(4,7)	-
Amortizações	(582,9)	(624,5)	(7%)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	19,5	22,2	(12%)
EBIT	803,1	564,0	+42%

- Em 2017, as receitas aumentaram 11% para €1.827M (+€176M vs 2016), devido sobretudo ao aumento dos MW em operação (+€166M vs 2016), do impacto positivo da evolução individual dos preços a nível de país (+€27M vs 2016) apesar da diminuição do preço médio face a 2016 (devido ao mix de produção) juntamente com o impacto positivo do factor de utilização dos novos parques eólicos em operação, mas negativamente impactado por conversão cambial e outros (-€17M). Outros proveitos operacionais ascenderam a €95M com o desempenho anual impactado por um ganho (+€29M) resultado da venda de uma participação e perda de controlo num projecto *offshore* no RU e ganhos em ajustes em transacções anteriores de rotação de activos juntamente com ganhos de reavaliação relacionado com aquisições de activos.
- Em detalhe, o Core Opex, (fornecimentos e serviços externos, incluindo custos de O&M, juntamente com os Custos com pessoal) totalizou €428M (+7% vs 2016), com o Core Opex por MW médio em €42m (-2% vs 2016) reflectindo o controlo sobre os custos e a estratégia de gestão de activos da EDPR. O Core Opex por MWh foi de €15 (-5% vs 2016).
- Os outros custos operacionais (incluindo impostos, rendas a autoridades e imposto de 7% sobre as vendas em Espanha e custos não recorrentes) decresceram para €128M, reflectindo não recorrentes em 2016 apesar da maior capacidade em operação em 2017.
- Em 2017, o EBITDA aumentou em 17% para €1.366M (margem EBITDA de 75%) e o EBITDA por MW em operação totalizou €134m (+7% vs 2016). O EBITDA ajustado somou €1.339M (+13% vs 2016 EBITDA ajust. de €1.184M) se ajustado por eventos não recorrentes.

Resultados Financeiros (€M)	2017	2016	Δ %
Juros financeiros líquidos	(139,5)	(178,6)	(22%)
Custos com parcerias com investidores institucionais	(88,6)	(90,3)	(2%)
Custos financeiros capitalizados	16,4	23,0	(29%)
Diferenças cambiais	(2,8)	9,8	-
Outros	(87,2)	(114,0)	(24%)
Resultados Financeiros	(301,6)	(350,1)	(14%)
Ganhos em associadas	2017	2016	Δ %
Ganhos/(perdas) em associadas	2,7	(0,2)	-
Resultados Antes de Impostos (€M)	2017	2016	Δ %
Resultados Antes de Impostos	504,3	213,7	+136%
IRC e impostos diferidos	(48,1)	(37,6)	+28%
Resultado Líquido do Exercício	456,2	176,1	+159%
Interesses não controláveis	180,3	119,8	+51%
Resultado Líquido (Accionistas EDPR)	275,9	56,3	+390%

- O EBIT aumentou 42% face a 2016 para €803M, dado o desempenho positivo das receitas e o decréscimo de 7% nas depreciações e amortizações (incluindo provisões, imparidades e líquidos de *government grants*), como consequência da 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 €302M (-€49M vs 2016), devido principalmente aos menores Juros financeiros líquidos (€139M; -€39M vs 2016), após as renegociações favoráveis juntamente com a menor dívida média, e com a comparação anual impactada pelo evento não recorrente de €30M registado (em 2016) nos Outros custos financeiros no seguimento do cancelamento antecipado e optimização de determinados *project finance*.
- Durante o período, o Resultado Antes de Impostos atingiu os €504M, com os impostos sobre o rendimento a totalizarem €48M. A taxa efetiva foi de 10% devido ao impacto positivo da reforma fiscal nos EUA no final do ano. Os resultados atribuídos a interesses não controláveis totalizaram €180M, aumentando em €61M vs 2016, dada a alteração da política de amortizações, a conclusão das transacções de vendas de participações minoritárias e em linha com o desempenho positivo das receitas.
- Em suma, o Resultado Líquido totalizou €276M e o Resultado Líquido Ajustado €226M (incremento anual de +36%; 2016 ajustado para €166M) se ajustado por eventos não recorrentes (ajust.: 2016 +€110M, incluindo o ajustamento das depreciações para 30 anos; 2017 -€50M, maioritariamente devido aos ajustes positivos de transacções de rotação de activos, imparidades e impostos não recorrentes).

Fluxo de Caixa

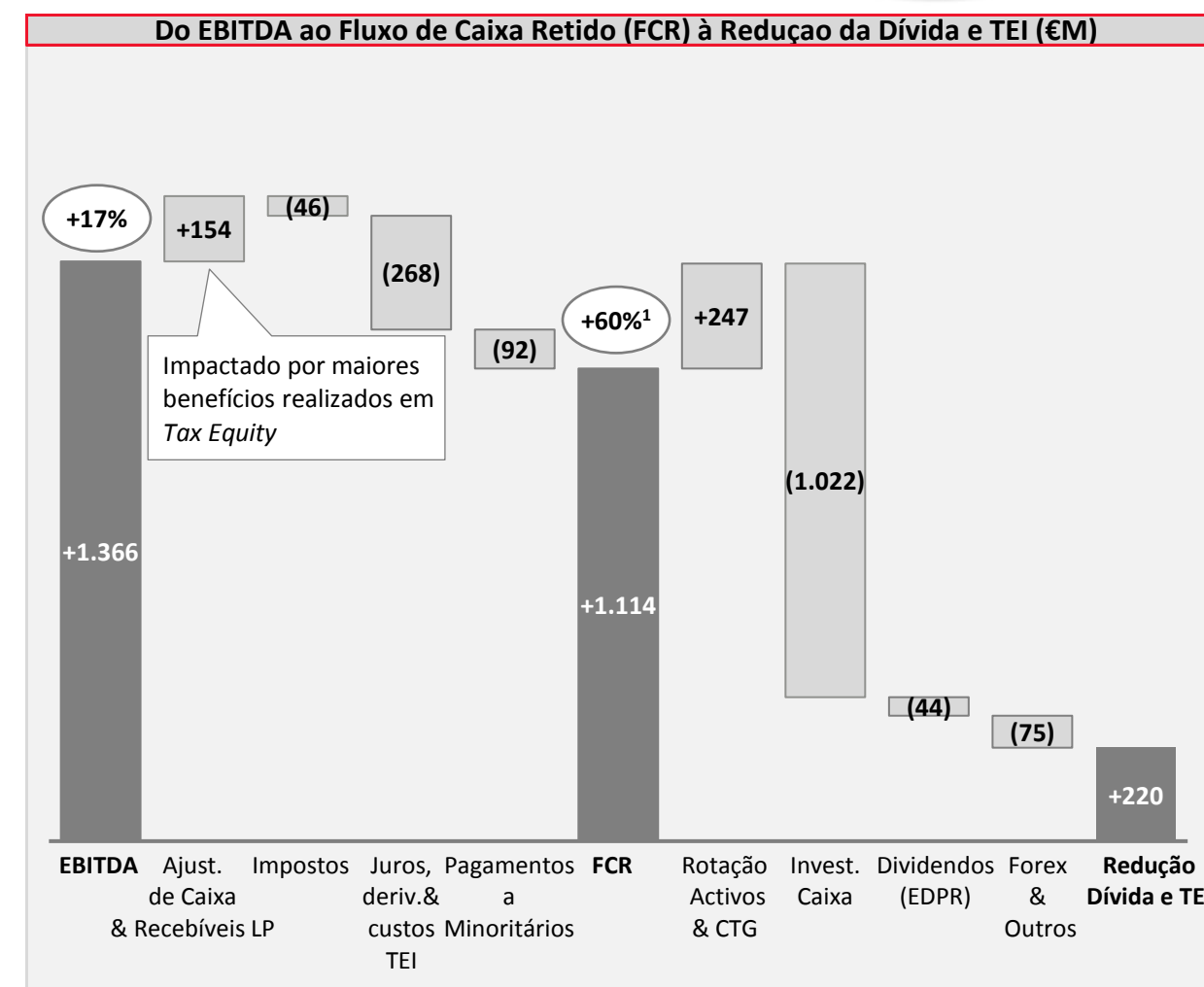


Fluxo de Caixa	2017	2016	Δ 17/16
EBITDA	1.366	1.171	+17%
Imposto corrente	(46)	(50)	(7%)
Juros financeiros líquidos	(139)	(179)	(22%)
Ganhos em associadas	3	(0,2)	-
FFO (Funds from operations)	1.184	942	+26%
Juros financeiros líquidos	139	179	(22%)
Ganhos em associadas	(3)	0,2	-
Income from institutional partnerships	(226)	(198)	+14%
Outros ajustamentos e variações não financeiras	(52)	(12)	+338%
Variações de fundo de maneo	(62)	(43)	+43%
Fluxo de Caixa Operacional	981	869	+13%
Investimentos operacionais	(1.051)	(1.029)	+2%
Investimentos (financeiros)/desinvestimentos	15	(31)	-
Variação de fundo de maneo de fornecedores de imobilizado	14	10	+36%
Government grants	(0)	1	-
Fluxo de Caixa Operacional líquido	(41)	(181)	(77%)
Venda de interesses não controláveis e empréstimos accionistas	247	1.189	(79%)
Recebimentos com parcerias com invest. instit.	445	624	(29%)
Pagamentos com parcerias com invest. instit.	(195)	(172)	+13%
Juros financeiros líquidos (após capitalizações)	(123)	(156)	(21%)
Dividendos líquidos e outras distribuições de capitais	(115)	(146)	(21%)
Diferenças cambiais e outros	(269)	(207)	+30%
Redução / (Aumento) de dívida líquida	(51)	952	(105%)

Em 2017, a EDPR gerou um Fluxo de Caixa Operacional de €981M (+13% vs 2016), espelhando principalmente o desempenho do EBITDA (+17% vs 2016).

A evolução do Fluxo de Caixa em 2017 até à variação da Dívida Líquida é explicada por:

- Os Fundos provenientes das operações, resultado do EBITDA após juros financeiros líquidos, ganhos em associadas e imposto corrente, aumentaram para €1.184M (+26% vs 2016);
- O Fluxo de Caixa Operacional, sendo o EBITDA líquido de imposto corrente e ajustado por componentes não caixa (nomeadamente proveitos de parcerias institucionais nos EUA) e líquido de variações de fundo de maneo totalizou €981M (+13% vs 2016);
- O Investimento operacional com adições de capacidade, projectos em fase de construção e desenvolvimento totalizou €1.051M. Outras atividades de investimento atingiram €29M (entrada de caixa), reflectindo nomeadamente o pagamento de facturas de fornecedores de imobilizado a ser realizado nos períodos seguintes juntamente com €29M do desinvestimento relativo à venda de uma participação num projecto *offshore* no RU;



- Como parte da execução da parceria estratégica entre o maior acionista da EDPR (EDP) e a CTG, em 2017 ocorreu a liquidação financeira da transacção CTG – ENEOP (MdE anunciado em Dez-13), por um montante total de €247M.
- Os recebimentos líquidos de parcerias com investidores institucionais somaram €455M fruto de novos *Tax Equity* nos EUA para 363 MW em projectos eólicos e 60 MW de solar FV. Os pagamentos a investidores institucionais totalizaram €195M ajudando a reduzir o Passivo com Investidores Institucionais. Os dividendos líquidos totais e outras distribuições de capital a minoritários somaram €115M (incluindo €44M aos accionistas da EDPR). As Diferenças cambiais e outros impactaram negativamente, aumentando a Dívida Líquida em €269M dada a consolidação do parque no México (€221M), 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 dívida, aumentou para €1.114M. Em 2017, o FCR inclui um não recorrente (+€168M) nos *Tax Equity realized revenues* e teria aumentado 35% vs 2016 se ajustado por tal. A Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais diminuiu €220M.

Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais

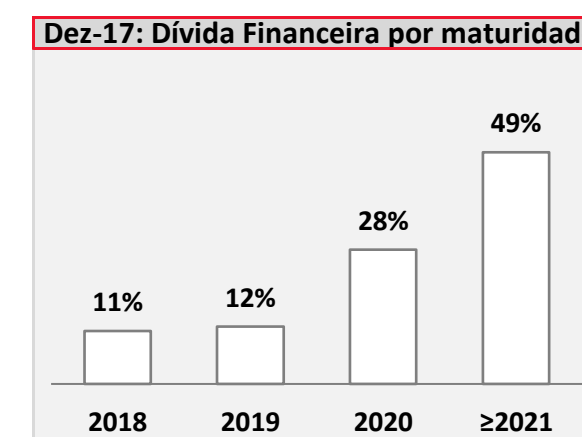
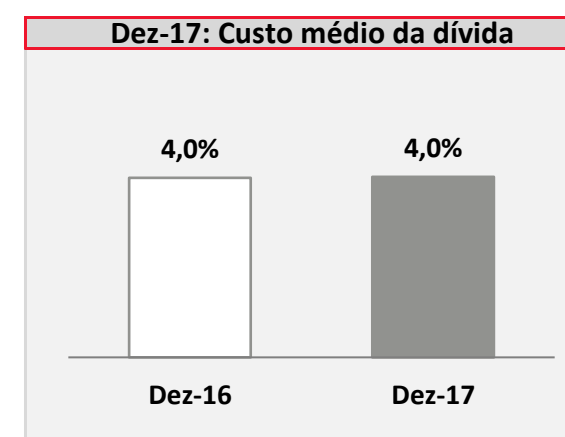
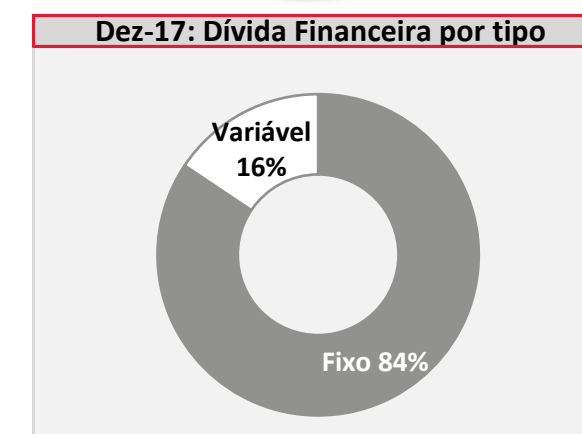
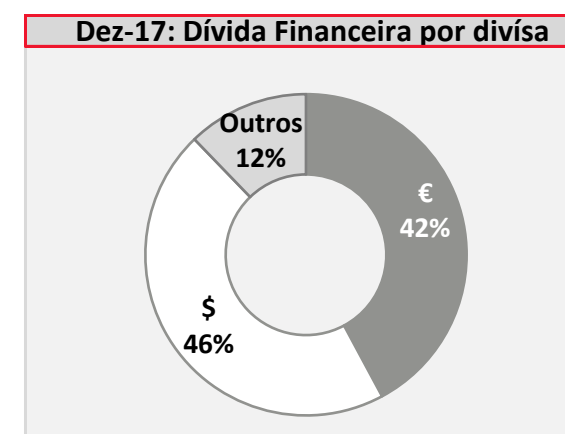


Dívida Líquida (€M)	2017	2016	Δ €
Dívida Financeira Nominal + Juros a liquidar	3.237	3.406	(169)
Depósitos colaterais associados com dívida	43	46	(3)
Dívida Financeira Total	3.194	3.360	(166)
Caixa e equivalentes	388	603	(215)
Empréstimos a empresas associadas e cash pooling	0	1	(1)
Caixa e Equivalentes	388	605	(217)
Dívida Líquida	2.806	2.755	+51

Dívida Média (€M)	2017	2016	Δ %
Dívida financeira média	3.476	3.996	(13%)
Dívida líquida média	3.048	3.367	(9%)

Divisão da Dívida Líquida por Activos (€M)	2017	2016	Δ €
Dívida líquida relativa a activos em operação	2.553	2.399	+154
Dívida líquida relativa a activos em construção e desenv.	253	356	(103)

Parcerias com Investidores Institucionais (€M)	2017	2016	Δ €
Passivo com Parcerias com Investidores Institucionais	1.249	1.520	(271)



- Em Dez-17, a Dívida Líquida da EDPR totalizava €2,8MM, superior em €51M vs Dez-16, reflectindo principalmente os investimentos efectuados no período e alterações no perímetro de consolidação no México, parcialmente compensado pelo fluxo de caixa gerado pelos activos e recebimentos de venda de participações minoritárias em Portugal (CTG).
- Em Dez-17, 70% do total da dívida financeira da EDPR era relativa a empréstimos de longo prazo junto do Grupo EDP – principal accionista da EDPR – sendo os restantes 30% relativos a empréstimos bancários.
- O Passivo com parcerias com investidores institucionais totalizou €1.249M (-€271M vs 2016) reflectindo os benefícios fiscais capturados pelos projectos e pelos parceiros de estruturas de financiamento de Tax Equity durante o período e as conversões cambiais.
- Em Dez-17, a Dívida financeira da EDPR denominada em Euros representava 42%, enquanto 46% estava denominada em Dólares Americanos, devido aos investimentos nos EUA, e os restantes 12% relacionados com dívida maioritariamente denominada em Zlotys Polacos e em Reais Brasileiros.

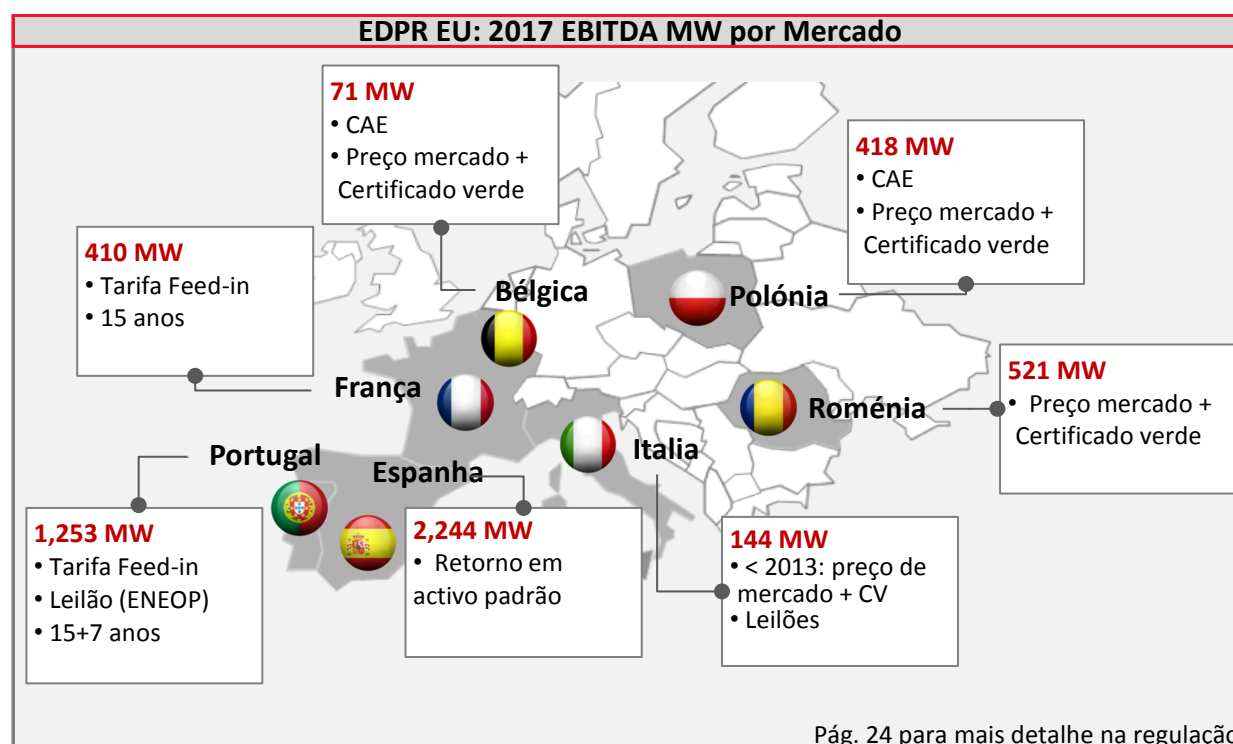
- A EDPR continua a seguir uma estratégia de financiamento de taxa fixa de longo prazo, procurando igualar o perfil do Fluxo de Caixa Operacional ao dos respectivos custos da dívida, mitigando o risco da taxa de juro. Deste modo, 84% da dívida financeira estava contratada com taxa de juro fixa. Em Dez-17, 11% da dívida financeira da EDPR tinha maturidade em 2018, 12% em 2019, 28% possuía maturidade em 2020 e 49% em 2021 e anos 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 2017, a taxa de juro média era de 4,0% (estável vs 2016), espelhando os €2,8MM de dívida reestruturada e amortizada antecipadamente desde 1T16.

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



renováveis

Plataformas de Actividade





EBITDA MW	2017	2016	Δ 17/16
Espanha	2.244	2.194	+50
Portugal	1.253	1.251	+3
França	410	388	+22
Bélgica	71	71	-
Itália	144	144	-
Polónia	418	418	-
Roménia	521	521	-
Europa	5.061	4.986	+74


Factor de Utilização (%)	2017	2016	Δ 17/16
Espanha	27%	26%	+1pp
Portugal	27%	28%	(1pp)
França	23%	23%	(0,3pp)
Bélgica	21%	21%	+0,2pp
Itália	27%	28%	(1pp)
Polónia	30%	25%	+5pp
Roménia	28%	25%	+3pp
Europa	27%	26%	+1pp

- A capacidade instalada EBITDA totalizava 5,1 GW em Dez-17, um aumento líquido anual de 49 MW, dividido por Espanha, onde foram adicionados 25 MW (relativo à aquisição de uma participação de 50% num parque eólico com 50 MW, previamente consolidado como equivalência patrimonial), França, com 22 MW relativos a três parques eólicos e Portugal, com 3 MW instalados no último ano.
- Do total de 5.061 MW instalados na Europa (EBITDA MW), 5.006 MW estão relacionados a parques eólicos *onshore* e 55 MW a solar FV (dos quais 50 MW na Roménia e 5 MW em Portugal).
- Em Espanha, a EDPR tinha 2,2 GW dos quais 9% não possuem complemento de capacidade sendo a restante capacidade 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 Dez-17, a capacidade instalada no RdE ascendia a 1,6 GW, representando 31% da capacidade EBITDA MW da EDPR na Europa.
- Adicionalmente aos 5.061 MW instalados na Europa, em Dez-17, a EDPR tinha 152 MW consolidados por equivalência patrimonial, relacionados com participações da EDPR em activos de Espanha.

- Na Europa, a EDPR alcançou o valor de 27% de factor de utilização beneficiando do recurso eólico superior face a 2016 (98% vs 97% do P50 em 2016). Os países com melhor desempenho durante o ano foram a Polónia (+5 pp), Roménia (+3 pp) e Espanha (+1 pp).
- Durante o período, a EDPR atingiu um factor de utilização de 27% em Espanha, acima da média de mercado (+3 pp), devido ao recurso eólico superior no 4T17 (+8 pp vs 2016) compensando os valores dos primeiros nove meses do ano. Em Portugal, França e Itália, a EDPR teve um factor de utilização inferior vs 2016, de 27%, 23% e 27% respectivamente. Por outro lado na Bélgica, Polónia e Roménia, o factor de utilização aumentou, alcançando valores de 21%, 30% e 28%, respectivamente.

 Espanha	2017	2016	Δ 17/16
Produção (GWh)	5.095	4.926	+3%
Produção c/complemento de capacidade (GWh)	4.692	4.528	+4%
<i>Produção Standard (GWh)</i>	4.140	4.100	+1%
<i>Produção superior/(inferior) à standard (GWh)</i>	552	429	+29%
Produção s/complemento de capacidade (GWh)	404	398	+1%
Preço de venda + Complemento de capacidade			
Preço realizado na pool (€/MWh)	€49,9	€34,3	+45%
Ajustamento regulatório para GWh standard (€M)	(€17,5)	€22,2	-
Remuneração ao investimento (€M)	€180,6	€158,0	+14%
Ganhos/(perdas) com coberturas (€M)	(€24,6)	€26,3	-
Vendas de electricidade (€M)	392,6	375,3	+5%


 Portugal	2017	2016	Δ 17/16
Produção (GWh)	2.912	3.047	(4%)
Preço médio de venda (€/MWh)	€90,0	€88,0	+2%
Vendas de electricidade (€M)	261,9	268,3	(2%)

 França	2017	2016	Δ 17/16
Produção (GWh)	808	777	+4%
Preço médio de venda (€/MWh)	€90,4	€90,4	(0,01%)
Vendas de electricidade (€M)	73,0	70,2	+4%


- Em Espanha, em 2017, a EDPR produziu 5,1 TWh (+3% vs 2016), dos quais 92% produzidos 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. Em 2017, no seguimento das condições climáticas e do preço do mercado grossista superior, o preço médio de mercado realizado foi de €50/MWh (vs €34/MWh em 2016), conduzindo a um ajustamento regulatório de -€18M (preço de mercado mais elevado do que os limites regulatórios superiores). A EDPR registou €25M de perdas com coberturas em 2017. Em suma, as vendas de electricidade atingiram €393M (+5% vs 2016). Para 2018, a EDPR implementou coberturas de 2,4 TWh a €41/MWh.


- Em Portugal as vendas totalizaram €262M (-2% vs 2016) reflectindo o decréscimo da produção para 2,9 TWh (-4% vs 2016) explicado nomeadamente pelo recurso eólico inferior face a 2016. O preço médio de venda subiu para €90/MWh, derivado da indexação à inflação.

- Em França a produção aumentou para 808 GWh (incremento anual de 4%), impactada pela maior capacidade instalada. O preço médio durante o ano atingiu os €90/MWh (estável vs 2016), resultando em vendas de electricidade de €73M (+4% vs 2016).

 Bélgica	2017	2016	Δ 17/16
Produção (GWh)	129	128	+1%
Preço médio de venda (€/MWh)	€105,4	€105,8	(0,4%)
Vendas de electricidade (€M)	13,6	13,5	+0,4%

 Itália	2017	2016	Δ 17/16
Produção (GWh)	337	258	+30%
Preço médio de venda (€/MWh)	€120,9	€116,7	+4%
Vendas de electricidade (€M)	40,8	30,1	+35%

 Polónia	2017	2016	Δ 17/16
Produção (GWh)	1.093	951	+15%
Preço médio de venda (€/MWh)	€62,2	€74,5	(17%)
Vendas de electricidade (€M)	68,1	70,9	(4%)

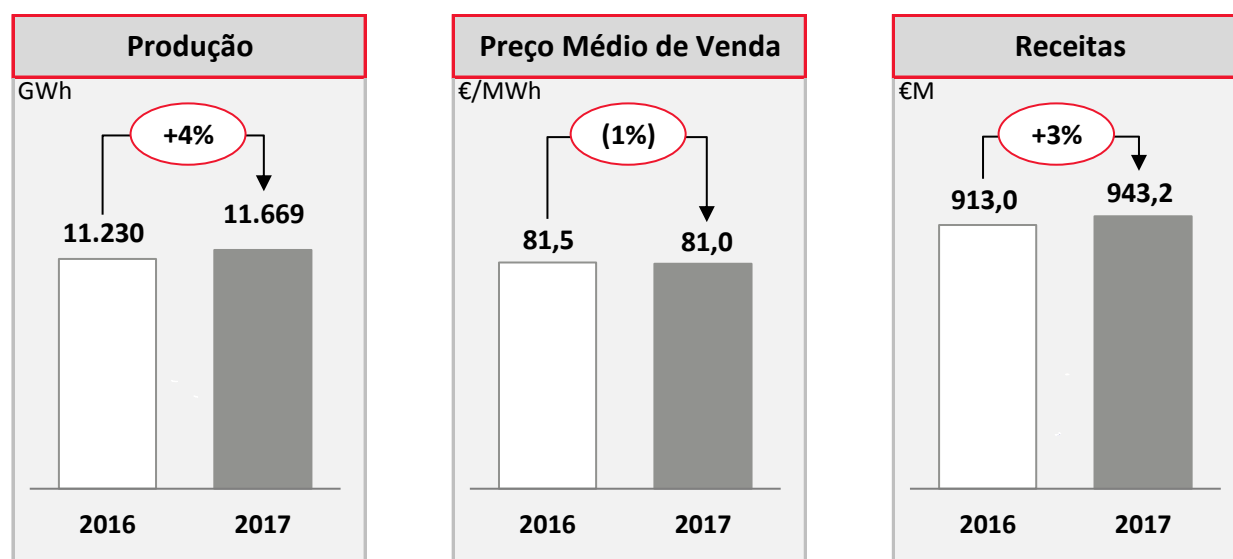
 Roménia	2017	2016	Δ 17/16
Produção (GWh)	1.295	1.143	+13%
Preço médio de venda (€/MWh)	€73,7	€75,7	(3%)
Vendas de electricidade (€M)	95,5	86,6	+10%

- Na Bélgica a produção em 2017 subiu 1% vs 2016 para 129 GWh, dado o maior recurso eólico. Durante o ano, o preço médio foi de €105/MWh (-0,4% vs 2016), espelhando a estrutura de preço dos CAEs. Em resultado, as vendas de electricidade em 2017 foram sensivelmente mais elevadas atingindo os €14M (+0,4% vs 2016).

- Em Itália a produção aumentou para 337 GWh (+30% vs 2016), dadas as adições de capacidade no final de 2016. Em 2017, o preço médio de venda aumentou 4% para €121/MWh devido a preços de mercado superiores (em parques instalados antes de 2013). Dada a maior produção e o aumento no preço médio, as vendas somaram €41M (+35% vs 2016).

- Na Polónia, a produção aumentou para 1,1 TWh (+15% vs 2016), impulsionado pelo aumento do factor de utilização (30%, +5 pp vs 2016). O preço médio de venda diminuiu para €62/MWh (-17% vs 2016), dado o menor preço dos CVs e uma alteração regulatória na metodologia de cálculo do *substitution fee* (agora calculado como 125% do preço médio do CV do ano anterior). Apesar das boas condições climáticas, as vendas de electricidade na Polónia diminuíram 4% para €68M, resultado do menor preço de venda.

- Na Roménia, a produção em 2017 aumentou para 1,3 TWh (+13% vs 2016), dado o factor de utilização superior (28%, +3 pp vs 2016). O preço médio de venda caiu 3% vs 2016 para €74/MWh, resultando num aumento de 10% nas vendas (€95M vs €87M em 2016).



Rácios eficiência	2017	2016	Δ 17/16
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (€m)	39,4	39,2	+0,4%
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	16,8	17,1	(2%)

- Em 2017, a produção da EDPR na Europa aumentou 4% para 11,7 TWh, com a comparação anual impactada pelo maior recurso eólico em conjunto com as adições de capacidade. Em 2017, as operações na Europa representaram 42% do total da produção da EDPR. No período, o preço médio de venda diminuiu -1% para €81/MWh, principalmente devido ao preço médio de venda mais baixo na Polónia e Roménia (-17% e -3% vs 2016, respectivamente), parcialmente compensado pelo desempenho positivo no preço em Espanha, Portugal e Itália (+1%, +2% e +4% vs 2016, respectivamente)
- As receitas em 2017 totalizaram €943M (+3% vs 2016 ou +€30M), espelhando a maior capacidade instalada (incremento anual de €19M) com um factor de utilização superior (incremento anual de €12M). Apesar do inferior preço de venda na Europa (-1% vs 2016), houve um impacto +€15M vs 2016 nas receitas fruto de preços mais altos em Portugal e Espanha, compensado por -€15M de impacto da Polónia e da Roménia devido a preços de CVs mais baixos e alterações legislativas no substitution fee na Polónia.
- Em 2017, os Outros proveitos operacionais totalizaram €66M, sendo o incremento anual principalmente explicado pelo ganho de capital da venda e perda de controlo, de uma participação num projecto *offshore* no RU (€29M) e ganhos de ajustes de transacções de rotação de activos anteriores em conjunto com ganho com uma reavaliação relacionado com aquisições de activos. Em 2017, os Custos operacionais (Opex) diminuíram 0,2% vs 2016 para €280M, dado que o aumento de Fornecimentos e Serviços Externos (incremento anual +€4M) foi compensado pelos Custos com pessoal e os Outros custos operacionais (-€1M e -€5M vs 2016, respectivamente), apesar da maior capacidade em operação.

Demonstração de Resultados (€M)	2017	2016	Δ 17/16
Receitas	943,2	913,0	+3%
Outros proveitos operacionais	65,9	34,6	+90%
Custos Operacionais	(280,5)	(281,2)	(0,2%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(166,5)	(162,0)	+3%
Custos com pessoal (CP)	(29,8)	(30,3)	(2%)
Outros custos operacionais	(84,2)	(88,8)	(5%)
EBITDA	728,6	666,5	+9%
EBITDA/Receitas	77%	73%	+4pp
Provisões	(0,2)	(4,8)	(96%)
Amortizações	(294,7)	(303,2)	(3%)
Amortização do proveito diferido (subsídios governamentais)	3,3	1,3	+159%
EBIT	437,0	359,8	+21%

Trabalhadores	2017	2016	Δ 17/16
Europa	499	455	+10%

- Em 2017, o Core Opex (definido como Fornecimentos e serviços externos e Custos com pessoal) por MW médio totalizou €39m (incremento anual de 0,4%) e o Core Opex por MWh atingiu os €17 (-2% vs 2016), influenciado pelo aumento da produção no ano.
- Em resumo, o EBITDA totalizou €729M, com uma margem EBITDA de 77%, e com o aumento do EBITDA vs 2016 impactado principalmente pela evolução das receitas. Em 2017, as depreciações e as amortizações (incluindo provisões, imparidades e líquidas de government grants) diminuíram em 5% vs 2016, reflectindo a maior capacidade e a alteração na política de amortizações de 25 anos para 30 anos, resultando num EBIT de €437M (+21% vs 2016).

América do Norte (USD)



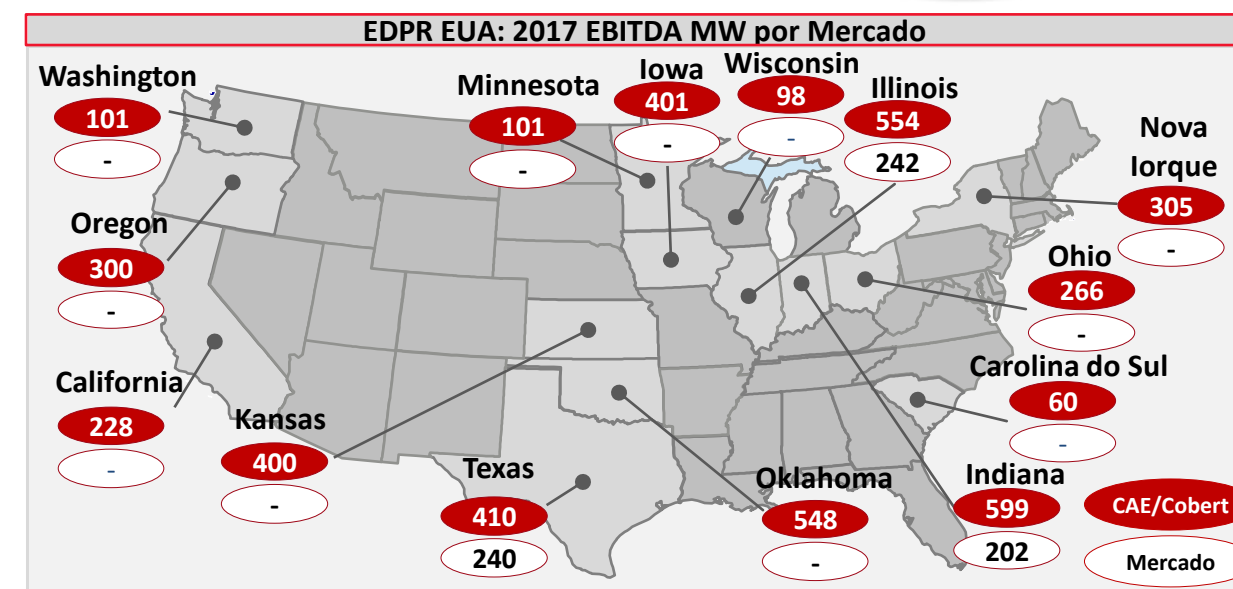
EBITDA MW	2017	2016	Δ 17/16
EUA CAE/Cobertura ⁽¹⁾	4.371	4.046	+325
EUA Mercado	684	585	+99
Canadá	30	30	-
México	200	200	-
Total Capacidade Instalada (MW)	5.284	4.861	+424

Factor de Utilização (%)	2017	2016	Δ 17/16
EUA	35%	33%	+1pp
Oeste	29%	30%	(1pp)
Central	39%	38%	+1pp
Este	33%	31%	+2pp
Canadá	28%	28%	-
México	39%	-	-
Factor Médio de Utilização	35%	33%	+1pp

Electricidade Produzida (GWh)	2017	2016	Δ 17/16
EUA	14.410	12.501	+15%
Canadá	75	75	(0,4%)
México	606	-	-
Total GWh	15.091	12.576	+20%

Preço Médio (\$/MWh)	2017	2016	Δ 17/16
EUA	45,5	46,1	(1%)
Canadá	112,1	109,4	+2%
México	59,5	-	-
Preço Médio Final	46,4	46,4	-

- Em Dez-17 a capacidade EBITDA instalada na América do Norte ascendia a 5.284 MW, dos quais 5.055 MW nos EUA, 30 MW no Canadá e 200 MW no México. Do total da capacidade instalada nos EUA, 4.965 MW são de energia eólica *onshore* e 90 MW relativos a centrais solares FV (incremento anual de 60 MW com a instalação de Cypress Creek na Carolina do Sul). Em Dez-17, 4.600 GW eram remunerados sob contratos de longo prazo (CAE/cobertura) ou esquemas remuneratórios pré-definidos, representando 87% da capacidade da EDPR instalada na região.
- Nos últimos 12 meses, a EDPR instalou na América do Norte 424 MW de capacidade eólica *onshore*, remunerada de acordo com CAEs previamente garantidos e com um perfil de receitas diferente (preço vs produção).
- Na região, a EDPR alcançou um factor de utilização de 35% (vs 33% em 2016), beneficiando de um maior recurso eólico no ano (98% do P50 vs 96% do P50 em 2016), juntamente com as adições de capacidade no último ano com factores de utilização esperados mais elevados. Em detalhe, as operações da EDPR nos EUA atingiram um factor de utilização de 35% (+1pp vs 2016), enquanto que no Canadá o factor de utilização foi de 28% (estável vs 2016) e no México de 39%.



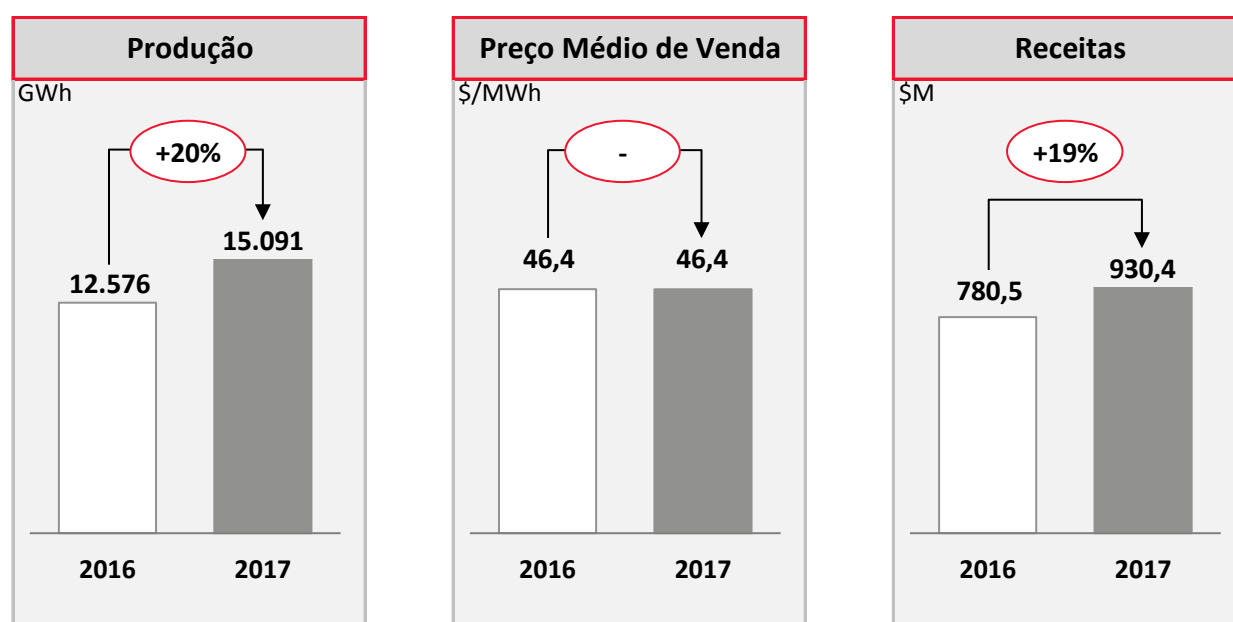
Incentivo Fiscal	2017	2016	Δ 17/16
MW sob PTC/ITC (Estrutura Tax Equity)	3.541	3.118	+424
MW sob Cash Grant Flip (Estrutura Tax Equity)	500	500	-
MW sob Cash Grant	1.014	1.014	-

Receitas (\$M)	2017	2016	Δ 17/16
Vendas de electricidade e outros	675,6	561,9	+20%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	254,8	218,6	+17%
Total Receitas	930,4	780,5	+19%

- A produção da EDPR na América do Norte atingiu os 15,1 TWh (+20% vs 2016), dado o aumento da capacidade instalada com factores de utilização superiores juntamente com o recurso eólico mais elevado no período. Em detalhe, o aumento na produção foi impulsionado pelos EUA com 14,4 TWh (+15% vs 2016) e o México com um aumento anual de 0,6 TWh, dada a entrada em operação do parque Eólica de Coahuila de 200 MW no final de 2016.
- Nos EUA, dadas as adições de capacidade e o diferente mix dos factores de utilização vs preços, o preço médio atingiu os \$46/MWh (-1% vs 2016). No Canadá o preço médio foi de \$112/MWh (incremento anual de 2%) e no México o preço médio de venda foi de \$60/MWh. Em conclusão, o preço de venda médio realizado na região manteve-se estável face a 2016 nos \$46/MWh.
- Beneficiando do aumento da produção na região (incremento anual de 20%), as vendas de electricidade na região aumentaram em 20% vs 2016 para \$676M. Os Proveitos de parcerias com investidores institucionais aumentaram para \$255M (+\$36M vs 2016), espelhando as novas parcerias de Tax Equity e a produção dos parques com PTCs, juntamente com a revisão do valor dos PTCs para \$24/MWh. Em suma, as receitas na América do Norte aumentaram 19% vs 2016 para \$930M.

Nota: (1) Considera projectos com CAEs/contratos de LP já assinados mas ainda sem contribuição na produção

América do Norte (USD)



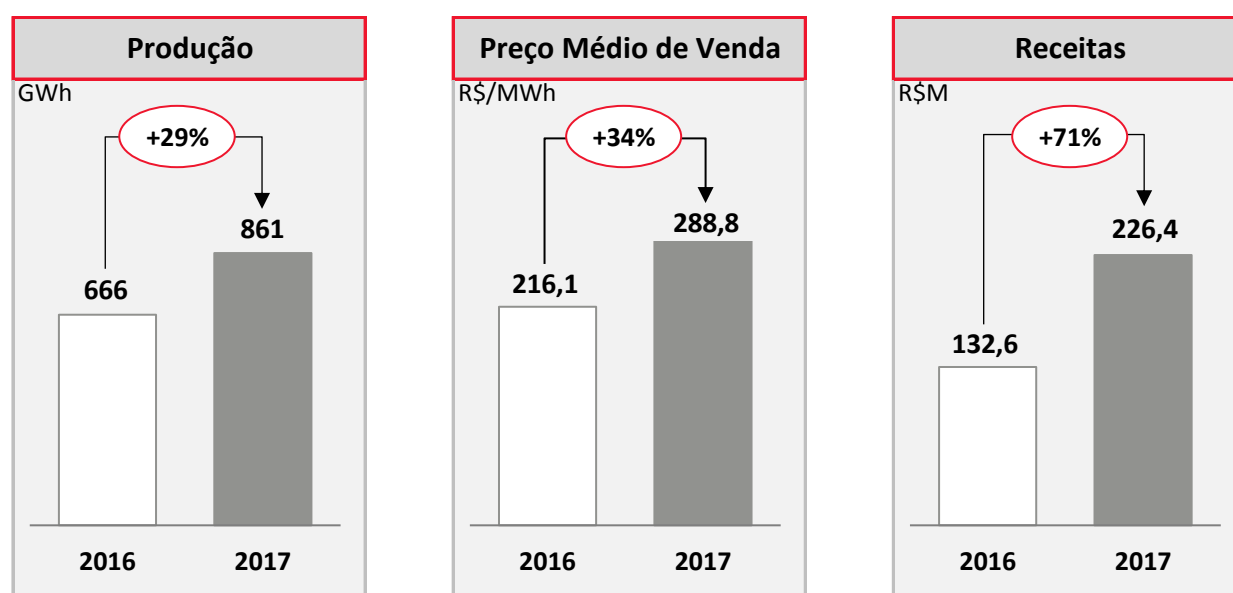
Rátios eficiência	2017	2016	Δ 17/16
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (\$m)	47,0	47,5	(1%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (\$)	15,4	16,1	(4%)

- Em 2017 as vendas de electricidade na América do Norte aumentaram 20% para \$676M, fruto do aumento anual de 20% na produção de electricidade e de um preço médio de venda estável no período de \$46/MWh. Os Proveitos com parcerias com investidores institucionais aumentaram para \$255M (+17% vs 2016), 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, as receitas da América do Norte aumentaram +\$150M (incremento anual de +19%), totalizando \$930M.
- No período, os Outros proveitos operacionais totalizaram \$25M (-3% vs 2016). Os Custos operacionais somaram \$279M (+11% vs 2016), com o aumento anual de +\$22M nos Fornecimentos e serviços externos e com o aumento anual de +\$8M nos Custos com pessoal, fruto da maior capacidade em operação e da estratégia de O&M. O Core Opex (Fornecimentos e serviços externos e Custos com pessoal) por MW médio em operação decresceu 1% para \$47m, dado o controlo de custos e o enfoque na eficiência por parte da EDPR assim como o aumento dos MW médios em operação. O Core Opex por MWh diminuiu 4% face a 2016 para \$15, beneficiando igualmente da maior produção em 2017.

Demonstração de Resultados (US\$m)	2017	2016	Δ 17/16
Vendas de electricidade e outros	675,6	561,9	+20%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	254,8	218,6	+17%
Receitas	930,4	780,5	+19%
Outros proveitos operacionais	25,0	25,7	(3%)
Custos Operacionais	(279,3)	(251,1)	+11%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(176,1)	(154,4)	+14%
Custos com pessoal (CP)	(56,6)	(48,6)	+17%
Outros custos operacionais	(46,7)	(48,2)	(3%)
EBITDA	676,0	555,1	+22%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>73%</i>	<i>71%</i>	<i>+2pp</i>
Provisões	0,4	0,1	+315%
Amortizações	(310,6)	(343,1)	(9%)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	18,2	23,1	(21%)
EBIT	384,1	235,2	+63%

Trabalhadores	2017	2016	Δ 17/16
América do Norte	502	422	+19%

- Espelhando o forte desempenho das Receitas (+19% vs 2016) e apesar do aumento nos Custos Operacionais em 2017, o EBITDA aumentou em 22% vs 2016, para \$676M, com uma margem EBITDA de 73% (+2 pp vs 2016).
- Em resultado do desempenho do EBITDA e do decréscimo anual de \$28M nas depreciações e amortizações (incluindo imparidades e amortizações líquidas de government grants), o EBIT totalizou \$384M (+63% vs 2016). O decréscimo anual nas depreciações e amortizações reflecte o aumento da capacidade instalada e a alteração da política de amortizações de 25 para 30 anos.



Rácios eficiência	2017	2016	Δ 17/16
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (R\$m)	172,4	235,9	(27%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (R\$)	47,4	54,5	(13%)

- Em Dez-17, a capacidade total instalada da EDPR no Brasil era de 331 MW. Em 2017 foram adicionados 127 MW relativos aos parques eólicos JAU e Aventura. Os projectos brasileiros operam mediante programas de contratos a longo prazo para a venda de electricidade produzida durante 20 anos, dando visibilidade a longo prazo sobre a geração de fluxos de caixa ao longo da vida dos projectos.
- Em 2017, a EDPR produziu 861 GWh vs 666 GWh em 2016 (incremento anual de +29%), com o aumento na produção explicado principalmente pelas adições de capacidade com recurso eólico mais elevado.
- O preço médio de venda no Brasil aumentou para R\$289/MWh, espelhando a descontração temporária de um CAE no parque eólico de Baixas de Feijão (120 MW).
- No período, as Receitas da EDPR no Brasil somaram R\$226M (+R\$94M vs 2016), impulsionado simultaneamente pelo aumento da produção e pelo aumento do preço médio de venda.
- Em 2017, os Outros proveitos operacionais totalizaram R\$24M (+R\$6M vs 2016) devido aos ajustes de transacções de venda de participações a minoritários no passado. Os custos operacionais foram de R\$47M (+R\$5M vs 2016) em linha com o aumento de capacidade instalada. Este valor reflecte também o estrito controlo sobre os custos, a maior capacidade em operação e o aumento de eficiência. O Core Opex, definido como Fornecimentos e serviços externos (incluindo custos de O&M), juntamente com os Custos com pessoal, totalizou R\$41M, com o Core Opex por MW médio e por MWh a diminuir vs 2016 em 27% e 13%, respectivamente.

Demonstração de Resultados (R\$M)	2017	2016	Δ 17/16
Receitas	226,4	132,6	+71%
Outros proveitos operacionais	23,6	5,9	+298%
Custos Operacionais	(47,0)	(41,8)	+12%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(33,1)	(28,3)	+17%
Custos com pessoal (CP)	(7,7)	(8,0)	(4%)
Outros custos operacionais	(6,2)	(5,5)	+12%
EBITDA	203,0	96,7	110%
EBITDA/Receitas	90%	73%	+17pp
Provisões	(0,0)	-	-
Amortizações	(37,2)	(31,0)	+20%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,2	0,2	(16%)
EBIT	166,0	65,9	+152%

Trabalhadores	2017	2016	Δ 17/16
Brasil	39	34	+15%

- Em resumo, o EBITDA atingiu os R\$203M (vs R\$97M em 2016), com uma margem EBITDA superior vs o ano transacto (90%; +17 pp vs 2016).
- No seguimento do desempenho do EBITDA e do aumento anual de \$6M nas depreciações e amortizações (incluindo imparidades e amortizações líquidas de *government grants*), o EBIT totalizou R\$166M (vs R\$66M em 2016). O aumento das depreciações e amortizações reflecte a maior capacidade instalada, apesar da extensão das amortizações de 25 para 30 anos.
- Em 2013 nos leilões de energia no Brasil, a EDPR garantiu um contrato CAE de 20 anos para os parques eólicos de JAU e Aventura, projectos já instalados em Dez-17. Em 2014, a EDPR garantiu um CAE de 20 anos para 137 MW para o parque de Babilônia que continua em construção e cuja entrada em exploração se espera para 2018. Por outro lado, no leilão de 2017 foi atribuído à EDPR um CAE para 20 anos para os projectos eólicos de Mundo Novo e Aventura II, num total de 218 MW com entrada em exploração estimada para 2023. Estes projectos reforçam a presença da EDPR num mercado com baixo perfil de risco, com fortes perspectivas de crescimento e um recurso eólico atractivo.



renováveis

Dados Trimestrais

Dados Trimestrais



Dados Trimestrais	4T16	1T17	2T17	3T17	4T17	Δ Anual	Δ Trimestral
MW EBITDA							
Europa	4.986	4.989	5.007	5.057	5.061	+1%	+0,1%
América do Norte	4.861	4.861	4.861	5.060	5.284	+9%	+4%
Brasil	204	204	204	204	331	+62%	+62%
EDPR	10.052	10.054	10.072	10.321	10.676	+6%	+3%
Factor Médio de Utilização							
Europa	24%	32%	25%	22%	28%	+4pp	+6pp
América do Norte	36%	41%	38%	23%	38%	+2pp	+15pp
Brasil	44%	33%	38%	55%	47%	+3pp	(8pp)
EDPR	30%	36%	31%	23%	34%	+3pp	+10pp
GWh							
Europa	2.650	3.383	2.658	2.473	3.155	+19%	+28%
América do Norte	3.543	4.189	4.002	2.548	4.352	+23%	+71%
Brasil	226	147	167	249	298	+32%	+19%
EDPR	6.419	7.719	6.827	5.271	7.804	+22%	+48%
Tarifa/Preço de Venda							
Europa (€/MWh)	87,6	80,4	85,4	86,4	76,6	(13%)	(11%)
América do Norte (\$/MWh) ⁽¹⁾	45,2	47,5	46,0	50,0	44,6	(1,4%)	(11%)
Brasil (R\$/MWh)	198,5	222,6	224,6	326,0	326,4	+64%	+0,1%
Preço médio do portfólio (€/MWh)⁽¹⁾	61,3	60,5	59,2	62,6	55,5	(9%)	(11%)
Receitas (€M)							
Europa	232	271	226	205	241	+4%	+17%
América do Norte	198	248	225	132	219	+11%	+67%
Brasil	11	9	10	21	23	+100%	+6%
EDPR	440	528	460	358	481	+9%	+35%
EBITDA (€M)							
Europa	170	196	162	179	193	+13%	+8%
América do Norte	148	173	184	80	161	+9%	+101%
Brasil	9	6	6	19	25	+170%	+34%
EDPR	324	373	345	272	376	+16%	+38%
EBITDA/Receitas							
Europa	73,4%	72,1%	71,4%	87,1%	80,1%	+7pp	(7pp)
América do Norte	74,7%	69,6%	81,9%	61,0%	73,6%	(1pp)	+13pp
Brasil	81,8%	66,4%	66,4%	87,6%	110,4%	+29pp	+23pp
EDPR	73,6%	70,7%	75,1%	76,1%	78,0%	+4pp	+2pp
Resultado Líquido EDPR (€M)	27	68	66	31	110	+306%	+251%
Capex (€M)							
Europa	58	33	22	29	67	+14%	+133%
América do Norte	377	53	268	159	227	(40%)	+43%
Brasil	11	7	41	102	42	+291%	(59%)
EDPR	447	93	331	290	337	(25%)	+16%
Dívida Líquida (€M)	2.755	3.175	3.130	2.999	2.806	+2%	(6%)
Passivo com parcerias com investidores instit. (€M)	1.520	1.422	1.129	1.131	1.249	(18%)	+10%

(1) Exclui proveitos relacionados com parcerias com investidores institucionais



renováveis

Demonstrações Financeiras

EDPR: Demonstração de Resultados por Região



2017 (€M)	Europa	Amér. Norte	Brasil	Outros/aj.	Consolidado
Vendas de electricidade e outros	943,2	598,2	62,8	(2,6)	1.601,6
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	225,6	-	-	225,6
Receitas	943,2	823,8	62,8	(2,6)	1.827,2
Outros proveitos operacionais	65,9	22,1	6,5	0,4	94,9
Custos Operacionais	(280,5)	(247,3)	(13,0)	(15,0)	(555,8)
Fornecimentos e serviços externos	(166,5)	(155,9)	(9,2)	4,7	(326,9)
Custos com pessoal	(29,8)	(50,1)	(2,1)	(18,7)	(100,8)
Outros custos operacionais	(84,2)	(41,3)	(1,7)	(1,0)	(128,2)
EBITDA	728,6	598,6	56,3	(17,2)	1.366,3
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>77%</i>	<i>73%</i>	<i>90%</i>	<i>n.a.</i>	<i>75%</i>
Provisões	(0,2)	0,4	(0,0)	0,0	0,2
Amortizações	(294,7)	(275,0)	(10,3)	(2,8)	(582,9)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	3,3	16,1	0,1	0,0	19,5
EBIT	437,0	340,1	46,0	(20,0)	803,1

2016 (€M)	Europa	Amér. Norte	Brasil	Outros/aj.	Consolidado
Vendas de electricidade e outros	913,0	507,6	34,4	(1,8)	1.453,2
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	197,5	-	-	197,5
Receitas	913,0	705,2	34,4	(1,8)	1.650,8
Outros proveitos operacionais	34,6	23,2	1,5	(5,6)	53,8
Custos Operacionais	(281,2)	(226,9)	(10,8)	(14,7)	(533,6)
Fornecimentos e serviços externos	(162,0)	(139,5)	(7,3)	4,1	(304,7)
Custos com pessoal	(30,3)	(43,9)	(2,1)	(17,6)	(93,9)
Outros custos operacionais	(88,8)	(43,5)	(1,4)	(1,1)	(134,9)
EBITDA	666,5	501,5	25,1	(22,1)	1.171,0
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>73%</i>	<i>71%</i>	<i>73%</i>	<i>n.a.</i>	<i>71%</i>
Provisões	(4,8)	0,1	-	0,0	(4,7)
Amortizações	(303,2)	(310,0)	(8,0)	(3,3)	(624,5)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	1,3	20,9	0,0	(0,0)	22,2
EBIT	359,8	212,5	17,1	(25,4)	564,0

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País



2017 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj. ⁽¹⁾	Total Europa
Receitas	415,8	260,8	288,8	(22,1)	943,2
Custos Operacionais e Outros proveitos operacionais	(115,6)	(48,9)	(50,3)	0,2	(214,6)
EBITDA <i>EBITDA/Receitas</i>	300,1 72%	211,9 81%	238,5 83%	(21,9) <i>n.a.</i>	728,6 77%
Amortizações e Provisões	(111,7)	(53,8)	(122,0)	(4,1)	(291,6)
EBIT	188,4	158,1	116,5	(26,0)	437,0

2016 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj. ⁽¹⁾	Total Europa
Receitas	348,6	267,7	268,0	28,6	913,0
Custos Operacionais e Outros proveitos operacionais	(122,6)	(44,5)	(73,7)	(5,8)	(246,5)
EBITDA <i>EBITDA/Receitas</i>	226,0 65%	223,2 83%	194,4 73%	22,8 <i>n.a.</i>	666,5 73%
Amortizações e Provisões	(132,6)	(72,2)	(98,2)	(3,7)	(306,7)
EBIT	93,5	151,0	96,2	19,1	359,8

⁽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	2017	2016	Δ YoY	2017	2016	Δ YoY	2017	2016
Espanha	152	177	(25)	€3,3M	(€0,1M)	€3,3M	€14,2M	€8,2M	+74%
EUA	179	179	-	\$1,8M	\$0,5M	\$1,3M	\$12,7M	\$15,1M	-

Interesses não controláveis (MW Líquidos)

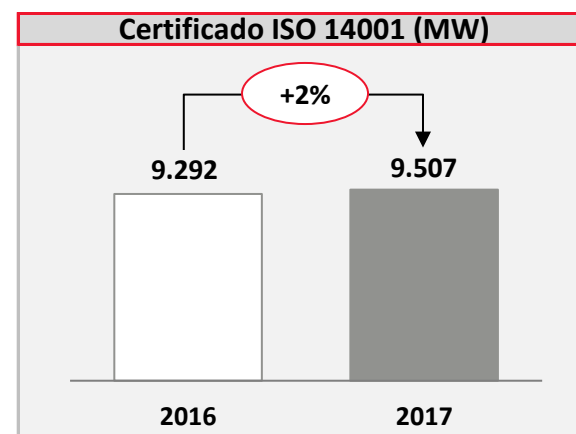
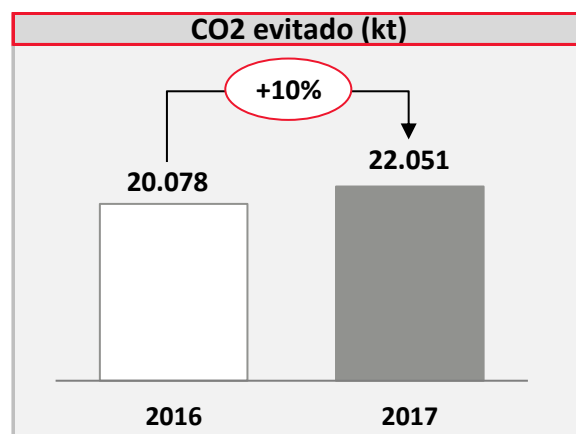
Capacidade Instalada (MW)	2017	2016	Δ Anual
Espanha	230	230	-
Portugal	621	414	+207
Resto da Europa (RdE)	557	557	-
América do Norte	1.215	1.220	(5)
Brasil	162	100	+62
Total	2.785	2.521	+264

- Em Dez-17, a EDPR geria um total de 2,8 GW correspondentes a minoritários detidos por investidores institucionais e parceiros estratégicos, um aumento de 264 MW desde Dez-16, reflectindo principalmente a conclusão das transacções de rotação de activos e da CTG, executadas na Europa e no Brasil com a EFG Hermes e CTG. Na América do Norte, uma alteração anual de 5 MW devido a ajustes *post-flip* de investidores de *Tax Equity*.
- A estratégia de rotação de activos da EDPR é baseada na venda de participações minoritárias em parques eólicos operacionalmente otimizados, reinvestindo no desenvolvimento de projectos de qualidade e de valor acrescentado.

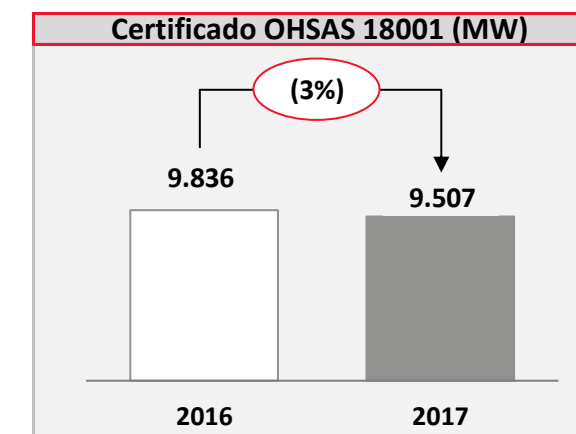
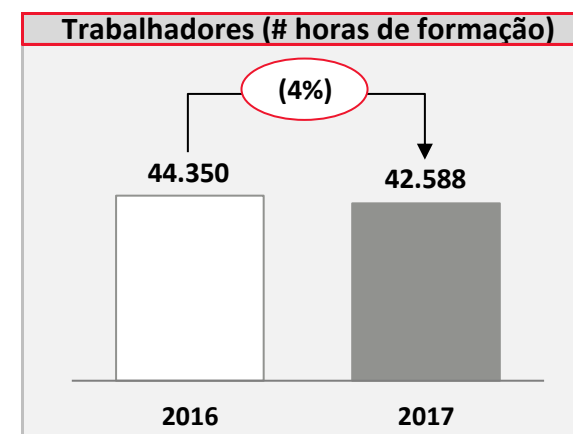
(1) Apenas considera associadas com capacidade instalada

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"> Esquema tarifário <i>feed-in</i> (Ontário). Duração: 20 anos <i>Renewable Energy Support Agreement</i> (Alberta) 	 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 (PLN162,5/MWh para 4T 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 300 PLN.
 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 poderão 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	2017	2016	Δ YoY
Valor monetário das sanções ambientais (€m)	-	-	-

Tratamento de resíduos	2017	2016	Δ YoY
Total de resíduos (kg/GWh)	58,0	50,1	+16%
Total de resíduos perigosos (kg/GWh)	31,6	27,1	+16%
Total de resíduos relacionados com Óleo	82%	77%	+4pp
% de resíduos perigosos recuperados	88%	87%	+1pp

Métricas Económicas

Valor Económico (€M)	2017	2016	Δ YoY
Gerado directamente	2.001	1.792	+12%
Distribuído	1.113	1.172	(5%)
Acumulado	888	620	+43%



Capital Humano	2017	2016	Δ YoY
Trabalhadores	1.220	1.083	+13%
Rotatividade	16%	12%	+4pp
% mulheres na força de trabalho	32%	33%	(1pp)

Indicadores de Saúde e Segurança	2017	2016	Δ YoY
Número de acidentes industriais ⁽¹⁾	15	25	(40%)
Taxa de ferimentos ⁽²⁾	1,9	3,8	(49%)
Taxa de dias de trabalho perdidos por acidentes ⁽³⁾	69	170	(59%)

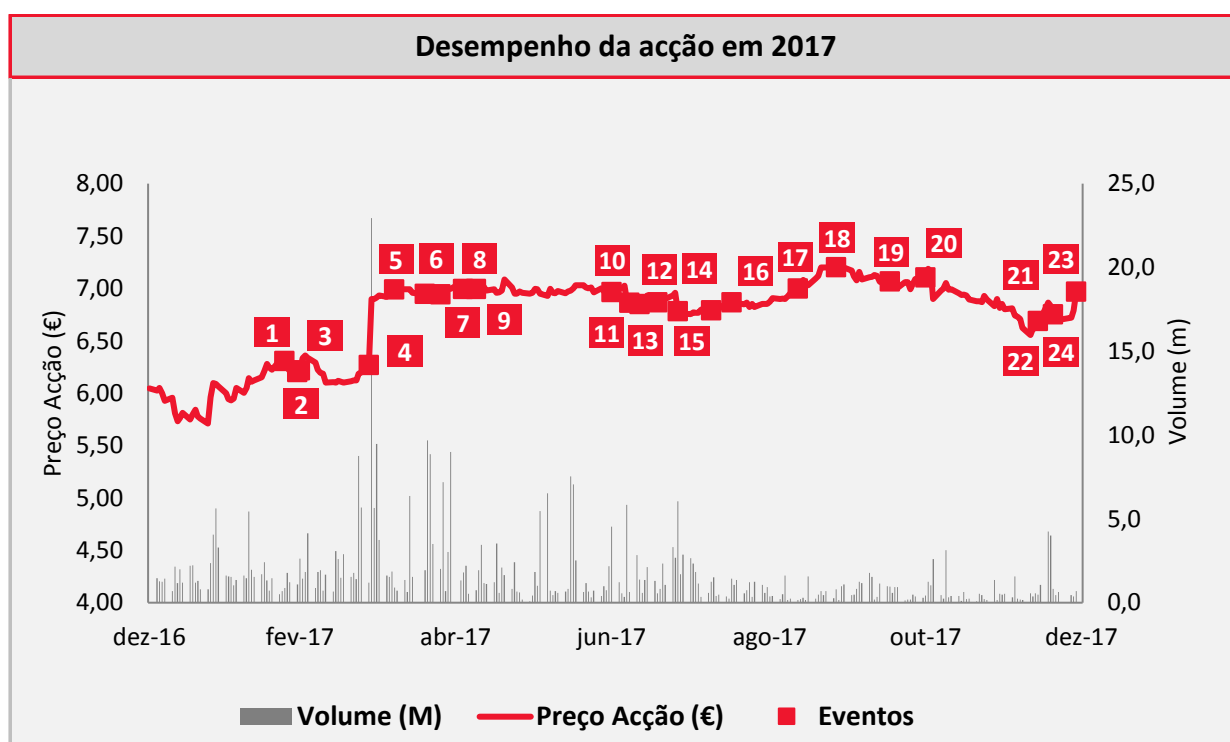
Cidadania Corporativa	2017	2016	Δ YoY
Voluntariado de trabalhadores (horas)	2.106	1.086	+94%

Principais Eventos em Sustentabilidade

Data	Descrição
Mar-17	EDPR foi galardoada como "Great Place to Work" em Espanha na categoria de empresas entre 250 e 500 colaboradores.
Abr-17	Mais de 200 pessoas participaram no município de Parazinho no Brasil no "Mais negócio", uma iniciativa de promoção de pequenos negócios na região e inserida no âmbito do programa EDPR Rural.
Ago-17	A EDPR implementou um conjunto de acções para ajudar a comunidade de Houston na reconstrução após a devastação provocada pelo furacão Harvey.
Dez-17	A acção EDPR Solidária angariou fundos para diversos projectos enfocados na prevenção e mitigação dos impactos dos incêndios florestais através de actividades tais como plantação de árvores e preservação de terrenos para efeitos de conservação.

(1) Inclui dados de pessoal e contratados; (2) Taxa de ferimentos calculada como [# de acidentes com baixa/Horas trabalhadas * 1.000.000]; (3) Taxa de dias de trabalho perdidos calculada como [# de dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas * 1.000.000].

Evolução da Cotação da Acção e Estrutura Accionista

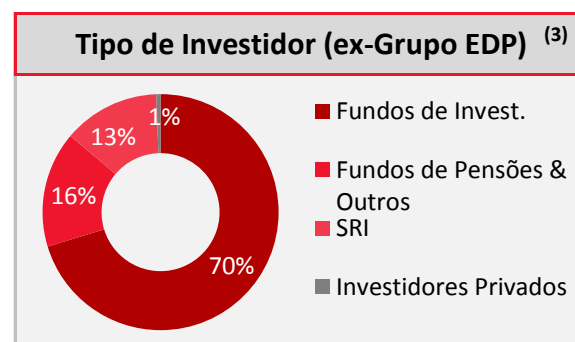
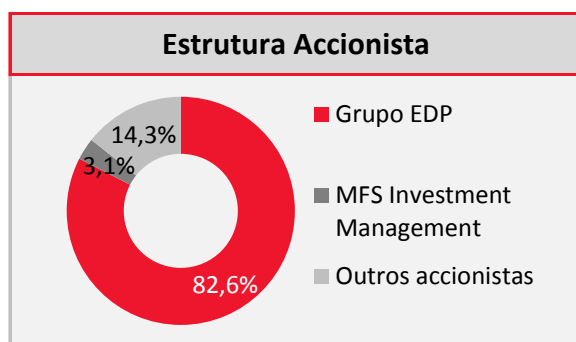


Principais Eventos em 2017

#	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	Assembleia Geral Anual de Accionistas da EDPR	€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
20	31-Out	EDPR informa sobre resultados do 3T17	€7,10
21	14-Dez	EDPR é atribuída com um RESA de L-P para 248,4 MW no Canadá	€6,69
22	20-Dez	EDPR garante contratos de L-P para 218 MW eólicos no leilão Brasileiro	€6,75
23	29-Dez	Calendário Financeiro de 2018	€6,97
24	29-Dez	EDPR conclui financiamento de \$507M de "tax equity" nos EUA	€6,97

Indicadores de Mercado

	2018YTD ⁽¹⁾	2017	9M17	1S17	1T17	2016
Preço de Abertura	€ 6,97	€ 6,04	€ 6,04	€ 6,04	€ 6,04	€ 7,25
Preço Mínimo	€ 6,78	€ 5,71	€ 5,71	€ 5,71	€ 5,71	€ 5,70
Preço Máximo	€ 7,19	€ 7,20	€ 7,20	€ 6,93	€ 6,93	€ 7,28
Preço Médio	€ 7,03	€ 6,74	€ 6,67	€ 6,13	€ 6,13	€ 6,70
Preço de Fecho	€ 7,15	€ 6,97	€ 7,20	€ 6,96	€ 6,93	€ 6,04
Desempenho da acção	+3%	+15%	+19%	+15%	+15%	(17%)
Dividendo por acção	€ 0,00	€ 0,05	€ 0,05	€ 0,05	€ 0,00	€ 0,05
Retorno Total Accionista	+3%	+16%	+20%	+16%	+15%	(16%)
Volume (M) ⁽²⁾	44,7	421,9	373,6	298,7	159,7	291,1
Média Diária (M)	1,1	1,6	1,9	2,3	2,5	1,1
Cap. Bolsista (€M)	6.237	6.077	6.281	6.074	6.046	5.265



Direcção de Relações com Investidores

Rui Antunes, Director Maria Fontes Pia Domecq Marten Menke	Morada: Serrano Galvache, 56 - Edificio Olmo, 7º 28033, Madrid, España
Email: ir@edpr.com Site: www.edpr.com Phone 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 LEI: 529900MUF07Q1TAX06

(1) De 01-Jan-2017 até 23-Fev-2017; (2) Dados Bloomberg incluem outras bolsas e OTC; (3) Dados a 29-Dez-2017.



renováveis

powered by nature