

# **edp** renováveis

## *Relatório de Resultados*

*1T 2020*



*7 de Maio de 2020*

# Conteúdo

## Índice

---

Destaques do 1T20	3
Base de Ativos & Investimentos	4
Desempenho Operacional	5
Desempenho Financeiro	6
Fluxo de Caixa	7
Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais	8
Plataformas de Actividade	9
Europa	10
América do Norte (USD)	11
Brasil (BRL)	12
Balanço & Demonstrações Financeiras	13
EDPR: Balanço	14
EDPR: Demonstração de Resultados por Região	15
EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País	16
Anexo	17
Enquadramentos Regulatórios	18
Desempenho de Desenvolvimento Sustentável	19
Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista	20

## Detalhes de Conferência Telefónica & Webcast

---

**Data:** Quinta-feira 7 de Maio de 2020; 15:00 CET | 14:00 UK/Lisboa

**Webcast:** [www.edpr.com](http://www.edpr.com)

**Telefone dial-In:** UK: +44 (0) 20 3003 2666 | US: +1 212 999 6659

**Access password:** 954873

## Relação com Investidores

---

Rui Antunes, Director  
Maria Fontes  
Pia Domecq

**Email:** [ir@edpr.com](mailto:ir@edpr.com)

**Site:** [www.edpr.com](http://www.edpr.com)

**Telefone:** +34 902 830 700 | +34 914 238 429

EDP Renováveis, S.A.  
Head office: Plaza del Fresno, 2  
33007 Oviedo, Spain

LEI: 529900MUFH07Q1TAX06  
C.I.F. n.º A-74219304

## Informação Importante

---

- A partir de janeiro 2020, os Ganhos/Perdas em Associadas são contabilizados no nível EBITDA. Para comparação anual, os dados de 2019 deste relatório encontram-se ajustados.
- Em julho 2019, a EDPR anunciou a alienação de um parque eólico de 137 MW no Brasil, com a conclusão a ocorrer em 12 de fevereiro de 2020.

## Destaques do 1T20

### Resultados Operacionais

A EDPR tinha, a Mar-20, um portfólio de ativos operacionais de 11,2 GW, com vida média de 9 anos, dos quais 10,7 GW totalmente consolidados e 550 MW consolidados por equity (participações minoritárias em Espanha e EUA). Desde Mar-19, a EDPR construiu 827 MW, incluindo participação de 50% num portfólio de 278 MW de energia solar no EUA. Durante esse período, a EDPR concluiu com êxito transações de Sell-down de 1,3 GW e desmantelou 18 MW em Espanha para repotenciação desse mesmo parque eólico. No total, a mar-20, variação líquida anual consolidada do portfólio da EDPR foi negativa em 484 MW.

No 1T20, seguindo a sua estratégia de Sell-down, a EDPR concluiu com sucesso o Sell-down de toda a sua participação no parque eólico de 137 MW Babilonia no Brasil, conforme anunciado em jul-19.

Em mar-20, a EDPR tinha 1,3 GW de nova capacidade em construção, dos quais 964 MW relacionados com a energia eólica onshore e 330 MW provenientes de participações consolidadas por equity em projetos eólicos offshore.

No período, a EDPR produziu 7,8 TWh de energia limpa (-8% vs 1T19), evitando 5 mt de emissões de CO<sub>2</sub>. A evolução anual segue a linha de menor capacidade instalada após a execução da estratégia de Sell-down da EDPR (3T19: 997 MW de ativos europeus; 1T20: 137 MW no Brasil).

No 1T20, o preço médio de venda ficou estável vs período homólogo com os aumentos de preços compensados pelo efeito mix do portfólio médio anual em resultado das transações de Sell-down (Europa e Brasil)

### De Receitas ao Resultado Líquido

As receitas diminuíram para €487M (-7% vs 1T19), com o impacto da capacidade MW (-€45M vs 1T19) e dos recursos eólicos (-€16M vs 1T19) apenas parcialmente compensados pelos preços de venda mais elevados (+€15M), juntamente com o impacto positivo de tradução cambial e outros (+€12M).

Outras receitas operacionais totalizaram €25M (vs. €25M no 1T19). Os custos operacionais (Opex) totalizaram €172M (+7% vs 1T19). Em termos comparáveis, ajustados por Sell-down, custos de offshore (maioritariamente imputados aos SVPs dos projetos), one-offs e fx, Core Opex por MW médio em operação foi de +4% vs 1T19.

Como consequência, o EBITDA somou €340M (-12% vs 1T19) e EBIT €195M (vs €235m no 1T19), com transações de Sell-down tendo um impacto positivo de -€16M em D&A parcialmente compensado por nova capacidade em operação. Os Resultados Financeiros caíram para €80M (-€16M vs 1T19), com a comparação anual beneficiando de menor dívida, juntamente com um menor custo médio da dívida no período.

No final, o Resultado Líquido totalizou €62M (+2% vs 1T19), beneficiando de um menor lucro tributável. Os interesses não controláveis no período totalizaram €42M, aumentando €2M vs 1T19 como resultado do desempenho de tais parques eólicos e da desconsolidação do portfólio europeu Sold-down.

### Fluxo de Caixa e Dívida Líquida

A Mar-20, a dívida líquida totalizava €2,683M (-€120M vs Dez-19) refletindo a caixa gerada por ativos e a conclusão da transação de Sell-down. Passivos com Investidores Institucionais somaram €1.436M, com os benefícios capturados pelos projetos e parceiros de Tax Equity e nova estrutura de financiamento Tax Equity no período.

**edp** renováveis

Resultados Operacionais	1T20	1T19	Δ 20/19
EBITDA MW	10 676	11 339	(663)
Outros consolidados por equity	550	371	+179
<b>EBITDA MW + Consolidados por Equiv</b>	<b>11 226</b>	<b>11 710</b>	<b>(484)</b>
<b>Métricas de EBITDA MW</b>			
Fator de utilização (%)	34%	34%	(1pp)
Produção (GWh)	7 761	8 412	(8%)
Preço médio venda eletricidade (€/MWh)	56,2	56,0	+0%

Resultados Financeiros (€M)	1T20	1T19	Δ 20/19
<b>Receitas</b>	<b>487</b>	<b>521</b>	<b>(7%)</b>
Ganhos/(perdas) em associadas	0	2	(100%)
<b>EBITDA</b>	<b>340</b>	<b>387</b>	<b>(12%)</b>
EBITDA/Receitas	70%	74%	(5pp)
EBIT	195	235	(17%)
Custos Financeiros Líquidos (€M)	(80)	(96)	(16%)
Interesses não controláveis	42	40	+5%
<b>Resultado Líquido (Acionistas EDPR)</b>	<b>62</b>	<b>61</b>	<b>+2%</b>

Fluxo de Caixa e Dívida Líquida (€M)	1T20	1T19	Δ 20/19
<b>FFO (Funds From Operations)</b>	<b>279</b>	<b>328</b>	<b>(49)</b>
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>300</b>	<b>305</b>	<b>(5)</b>
Capex & Investimentos Financeiros	(327)	(318)	(9)
Variações de fundo de maneiio (PP&E)	29	(383)	412
Government grants	0	0	0
<b>Fluxo de Caixa Operacional líquido</b>	<b>2</b>	<b>(395)</b>	<b>398</b>
Receitas de Sell-down	122	0	122
Receitas de parcerias institucionais	133	(0)	133
Pagamentos a parcerias institucionais	(4)	(16)	12
Custos de juros líq. (pós-capitalização)	(47)	(35)	(12)
Dividendos líq. & outras distribuições	(26)	(13)	(12)
Diferenças cambiais e outros	(62)	(96)	34
<b>Aumento/ (Decréscimo) da Dívida Líquida</b>	<b>120</b>	<b>(556)</b>	<b>675</b>

Dívida Líquida & tax Equity (€M)	Mar-20	Dec-19	Δ YTD
<b>Dívida Líquida</b>	<b>2 683</b>	<b>2 803</b>	<b>(4%)</b>
<b>Passivos com invest. Institucionais</b>	<b>1 448</b>	<b>1 287</b>	<b>+13%</b>
<b>Rendas vincendas de contratos de arrendame</b>	<b>536</b>	<b>618</b>	<b>(13%)</b>

## Base de Ativos & Investimentos

### Capacidade Instalada (MW)

	Mar-20	Δ YoY	2020			Em Construç.
			Constr.	Vendido	Δ YTD	
<b>EBITDA MW</b>						
Espanha	1 974	-313	-	-	-	18
Portugal	1 164	-191	-	-	-	6
França	53	-383	-	-	-	63
Bélgica	-	-71	-	-	-	10
Polónia	418	-	-	-	-	58
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	271	50	-	-	-	-
<b>Europa</b>	<b>4 401</b>	<b>-908</b>	-	-	-	<b>154</b>
EUA	5 714	382	-	-	-	709
Canadá	30	-	-	-	-	100
México	200	-	-	-	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>5 944</b>	<b>382</b>	-	-	-	<b>809</b>
Brasil	331	-137	-	-137	-137	-
<b>Total EBITDA MW</b>	<b>10 676</b>	<b>-663</b>	-	<b>-137</b>	<b>-137</b>	<b>964</b>

### Consolidado por Equity (MW)

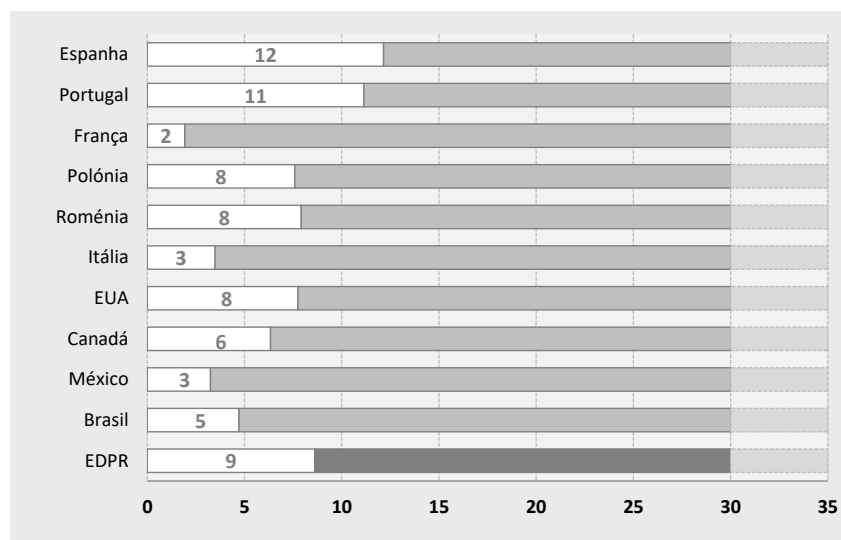
Espanha	152	-	-	-	-	-
EUA	398	179	-	-	-	-
<b>Eólico Onshore</b>	<b>550</b>	<b>179</b>	-	-	-	-
<b>Eólico Offshore</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	-	-	-	<b>330</b>
<b>Total Consol. por Equity (MW)</b>	<b>550</b>	<b>179</b>	-	-	-	<b>330</b>
<b>Total MW EBITDA + Equity</b>	<b>11 226</b>	<b>-484</b>	-	<b>-137</b>	<b>-137</b>	<b>1 294</b>

### Investimentos (€M)

	1T20	1T19	Δ %	Δ €
<b>Europa</b>	<b>99,2</b>	<b>58,1</b>	<b>+71%</b>	<b>+41</b>
<b>América do Norte</b>	<b>158,6</b>	<b>52,8</b>	<b>+200%</b>	<b>+106</b>
Brasil	10,0	3,4	+189%	+7
Outros	1,4	36,4	-	(35)
<b>Total</b>	<b>269,1</b>	<b>150,8</b>	<b>+78%</b>	<b>+118</b>
Investimentos financeiros	57,8	166,8	-	(109)
Government grant	-	-	-	-
Estratégia de Sell-down & desinvestimentos <sup>(1)</sup>	(121,7)	0,0	-	(122)
<b>Investimento líquido</b>	<b>205,2</b>	<b>317,6</b>	<b>(35%)</b>	<b>(112)</b>

### Vida Média e Residual dos Ativos por País

EBITDA MW



### Ativos fixos tangíveis (€M)

	1T20	1T19	Δ €
<b>Ativos fixos tangíveis (líquidos)</b>	<b>13 477</b>	<b>13 583</b>	<b>(106)</b>
(-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção	1 452	1 008	+444
<b>(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)</b>	<b>12 025</b>	<b>12 576</b>	<b>(551)</b>
(+) Amortizações acumuladas	5 879	5 381	+499
(-) Subsídios ao investimento	535	527	+8
<b>(=) Capital investido em ativos existentes</b>	<b>17 369</b>	<b>17 430</b>	<b>(60)</b>

(1) O dado de 2020 considera apenas o equity provenientes da transação de venda no Brasil, a dívida dos ativos foi desconsolidada em dez / 19 (€ 144M)

## Desempenho Operacional

Fator Utilização	1T20	1T19	Δ 20/19
Europa	30%	32%	(2pp)
América do Norte	37%	37%	(0,3pp)
Brasil	22%	25%	(3pp)
<b>Total</b>	<b>34%</b>	<b>34%</b>	<b>(1pp)</b>

Produção de Eletricidade (GWh)	1T20	1T19	Δ 20/19
Europa	2 906	3 630	(20%)
América do Norte	4 694	4 467	+5%
Brasil	161	314	(49%)
<b>Total</b>	<b>7 761</b>	<b>8 412</b>	<b>(8%)</b>

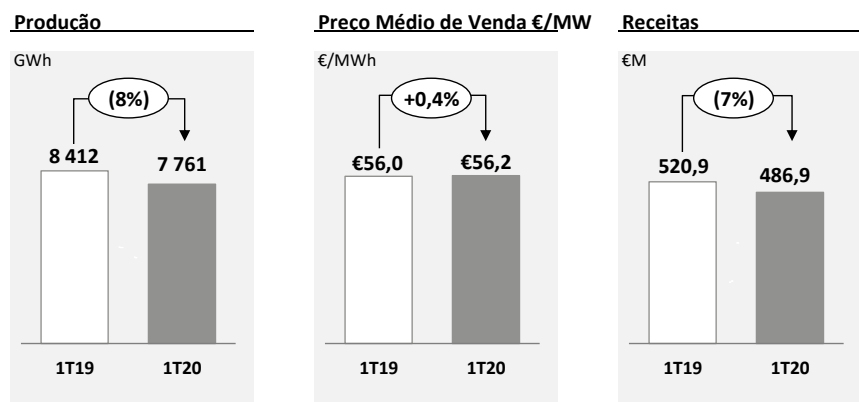
Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	1T20	1T19	Δ 20/19
Europa	237,1	288,9	(18%)
América do Norte	192,6	172,7	+12%
Brasil	7,7	14,3	(46%)
<b>Total</b>	<b>435,8</b>	<b>474,4</b>	<b>(8%)</b>

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	1T20	1T19	Δ 20/19
<b>Total</b>	<b>51,1</b>	<b>46,5</b>	<b>+10%</b>

Receitas	1T20	1T19	Δ 20/19
Receitas (€M)	486,9	520,9	(7%)
Receitas/MW médios em operação (€m)	46,2	46,1	+0,2%

Índice de Renováveis (vs Média de Longo Prazo)	1T20	1T19	Δ 20/19
Europa	92%	97%	(4pp)
América do Norte	90%	92%	(2pp)
Brasil	79%	91%	(13pp)
<b>EDPR</b>	<b>90%</b>	<b>93%</b>	<b>(3pp)</b>

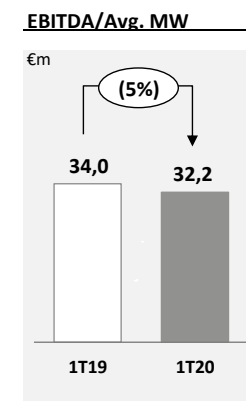
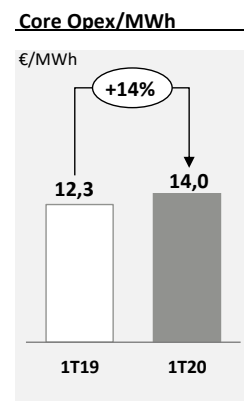
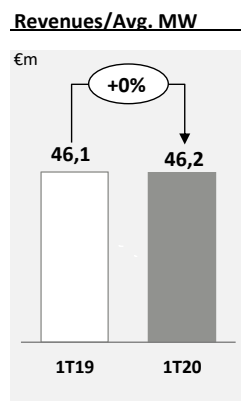
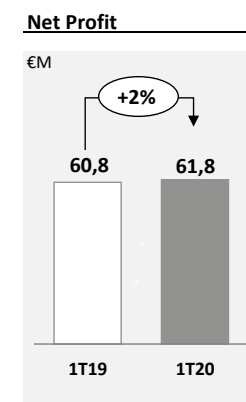
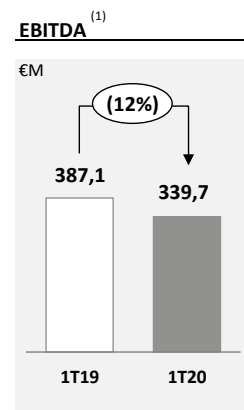
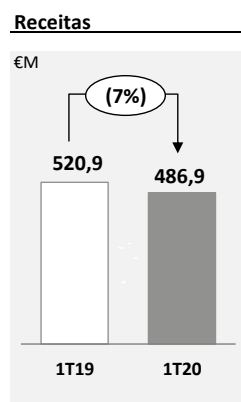
Precos de Venda Por MWh	1T20	1T19	Δ 20/19
Europa	€81,4	€79,4	+2,6%
América do Norte	\$44,9	\$45,1	(0,4%)
Brasil	R\$266,0	R\$219,3	+21%
<b>Preço de Venda Médio</b>	<b>€56,2</b>	<b>€56,0</b>	<b>+0,4%</b>



Nota: O Desempenho Operacional considera apenas a capacidade consolidada ao nível de EBITDA.

# Desempenho Financeiro

<b>Das Receitas ao EBITDA (€M)</b>	<b>1T20</b>	<b>1T19</b>	<b>Δ %</b>
Vendas de eletricidade e outros	435,8	474,4	(8%)
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	51,1	46,5	+10%
<b>Receitas</b>	<b>486,9</b>	<b>520,9</b>	<b>(7%)</b>
Outros proveitos operacionais	24,9	25,1	(1%)
Custos Operacionais	(171,8)	(161,3)	+7%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(70,5)	(71,4)	(1%)
Custos com pessoal (CP)	(38,0)	(32,1)	+18%
Outros custos operacionais	(63,4)	(57,8)	+10%
Ganhos/(perdas) em associadas <sup>(1)</sup>	(0,3)	2,3	(112%)
<b>EBITDA</b>	<b>339,7</b>	<b>387,1</b>	<b>(12%)</b>
Provisões	(0,1)	(0,1)	-
Amortizações	(149,0)	(156,3)	(5%)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	4,3	4,5	(5%)
<b>EBIT</b>	<b>195,0</b>	<b>235,2</b>	<b>(17%)</b>
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(80,1)</b>	<b>(95,7)</b>	<b>(16%)</b>
Juros financeiros líquidos	(31,2)	(38,7)	(19%)
Custos com parcerias com investidores institucionais	(22,3)	(21,6)	+3%
Custos financeiros capitalizados	4,9	3,6	+39%
Diferenças cambiais	(3,5)	(1,9)	-
Outros	(28,0)	(37,0)	(24%)
<b>Resultados Antes de Impostos</b>	<b>114,8</b>	<b>139,5</b>	<b>(18%)</b>
IRC e impostos diferidos <sup>(2)</sup>	(10,8)	(38,3)	(72%)
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>104,1</b>	<b>101,2</b>	<b>+3%</b>
Interesses não controláveis	42,3	40,4	+5%
<b>Resultado Líquido (Acionistas EDPR)</b>	<b>61,8</b>	<b>60,8</b>	<b>+2%</b>
<b>Rácios de Eficiência e Rentabilidade</b>	<b>1T20</b>	<b>1T19</b>	<b>Δ %</b>
Receitas/MW médios em operação (€m)	46,2	46,1	+0%
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (€m)	10,3	9,2	+12%
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	14,0	12,3	+14%
Margem EBITDA	70%	74%	(5pp)
EBITDA/ MW Médio em Operação (€m)	32,2	34,0	(5%)



(1) A partir de 2020, os Ganhos/Perdas em Associadas são contabilizados ao nível EBITDA. Para comparação anual, os dados de 2019 encontram-se ajustados

(2) Inclui €3,5M de Contribuições Extraordinárias para o Setor Energético (CESE)

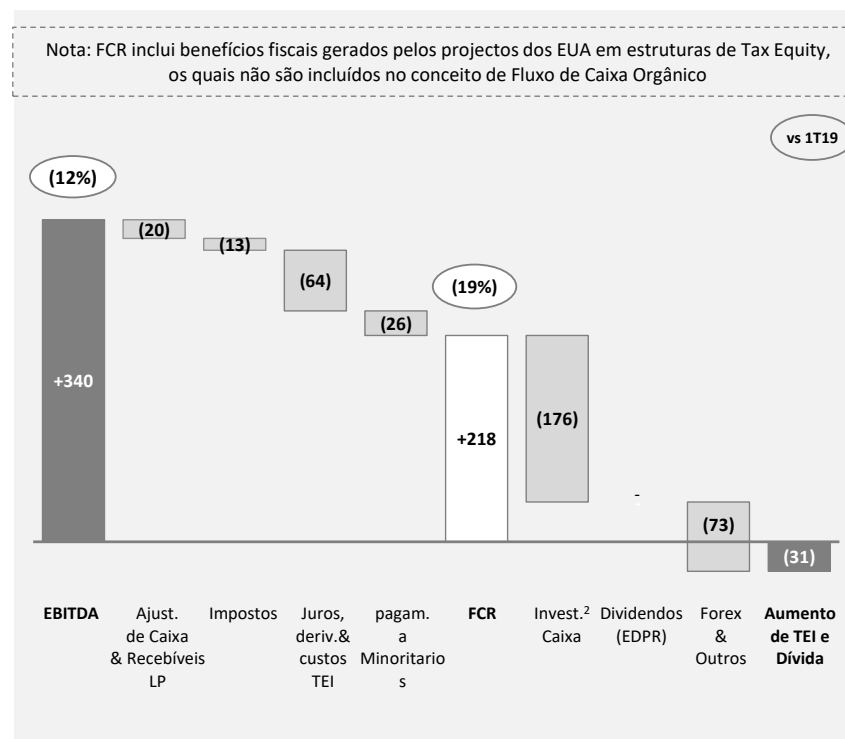
## Fluxo de Caixa

Fluxo de Caixa (€M)	1T20	1T19 <sup>1</sup>	Δ %
<b>EBITDA</b>	<b>340</b>	<b>387</b>	<b>(12%)</b>
Imposto corrente	(14)	(20)	(30%)
Juros financeiros líquidos	(47)	(39)	+21%
<b>FFO (Funds from operations)</b>	<b>279</b>	<b>328</b>	<b>(15%)</b>
Juros financeiros líquidos	47	39	+21%
Proveitos com parcerias institucionais	(51)	(44)	+15%
Outros ajustamentos e variações não operacionais	(0)	8	-
Variações de fundo de maneo	26	(25)	-
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>300</b>	<b>305</b>	<b>(2%)</b>
Investimentos operacionais	(269)	(151)	+78%
Investimentos financeiros	(58)	(167)	-
Variacão de fundo de maneo de fornecedores de imobilizado	29	(383)	-
Government grants	-	-	-
<b>Fluxo de Caixa Operacional líquido</b>	<b>2</b>	<b>(395)</b>	<b>-</b>
Venda de interesses não controláveis e empréstimos acionistas	122	0	-
Recebimentos com parcerias com invest. instit.	133	(0)	-
Pagamentos com parcerias com invest. instit.	(4)	(16)	(76%)
Juros financeiros líquidos (após capitalizações)	(47)	(35)	+33%
Dividendos líquidos e outras distribuições de capitais	(26)	(13)	+95%
Diferenças cambiais e outros	(62)	(96)	(36%)
<b>Redução / (Aumento) de dívida líquida</b>	<b>120</b>	<b>(556)</b>	<b>(122%)</b>

(1) A partir de 2020, os Ganhos/Perdas em Associadas são contabilizados ao nível EBITDA. Para comparação anual, os dados de 2019 encontram-se ajustados

(2) Investimento Caixa inclui Capex (líquido dos projetos alienados), Investimento financeiro líquido e variações de fundo de maneo relacionadas com fornecedores de PPE e Government Grants

## Do EBITDA ao Fluxo de Caixa Retido (FCR) à variação da Dívida e TEI (€M)



## Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais

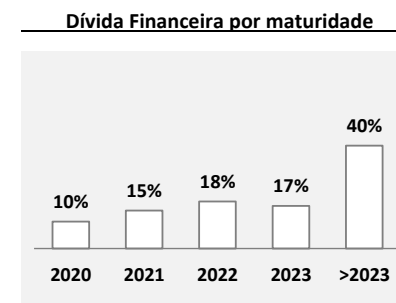
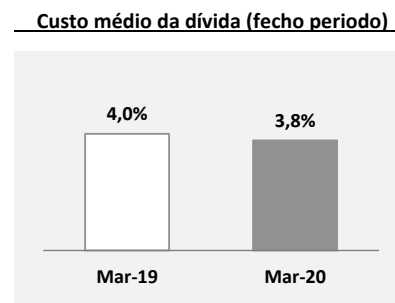
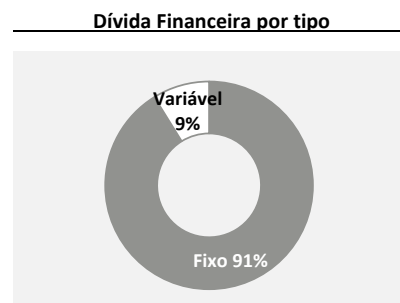
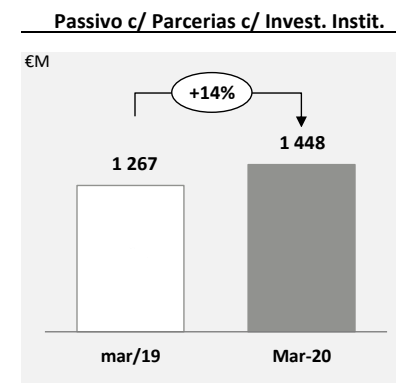
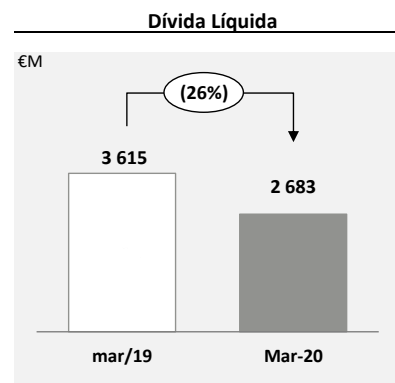
<b>Dívida Líquida (€M)</b>	<b>1T20</b>	<b>1Q19</b>	<b>Δ €</b>
Dívida Financeira Nominal + Juros a liquidar	3 422	3 932	(509)
Depósitos colaterais associados com dívida	29	36	(7)
<b>Dívida Financeira Total</b>	<b>3 393</b>	<b>3 895</b>	<b>(502)</b>
Caixa e equivalentes de caixa	710	280	+430
Empréstimos a empresas associadas e cash pooling	-0,03	0,02	(0,0)
<b>Caixa e Equivalentes</b>	<b>710</b>	<b>280</b>	<b>+430</b>
<b>Dívida Líquida</b>	<b>2 683</b>	<b>3 615</b>	<b>(932)</b>

<b>Dívida Média (€M)</b>	<b>1T20</b>	<b>1Q19</b>	<b>Δ %</b>
Dívida financeira média	3 508	3 788	(7%)
Dívida líquida média	2 719	3 355	(19%)

<b>Parcerias com Investidores Institucionais (€M)</b>	<b>1T20</b>	<b>1Q19</b>	<b>Δ €</b>
Passivo c/ Parcerias c/ Invest. Instit.	1 448	1 267	+181

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

<b>Rendas vincendas de contratos de arrendamento (€M)</b>	<b>1T20</b>	<b>1Q19</b>	<b>Δ €</b>
Rendas vincendas de contratos de arrendamento	536	540	(4)





***edp*** renováveis

*Plataformas de Actividade*

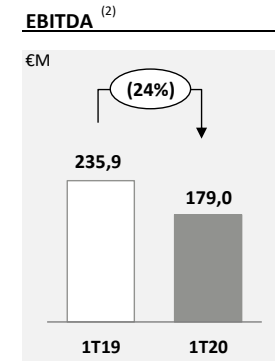
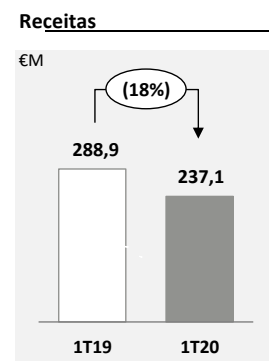
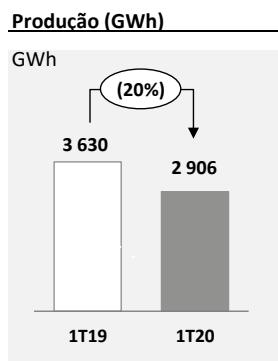
# Europa

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda €/MW			Vendas de Eletricidade (€M) <sup>(1)</sup>		
	1T20	1T19	Δ 20/19	1T20	1T19	Δ 20/19	1T20	1T19	Δ 20/19	1T20	1T19	Δ 20/19	1T20	1T19	Δ 20/19
Espanha	1 974	2 288	(313)	27%	32%	(5pp)	1 172	1 621	(28%)	€77,9	€73,8	+6%	91,3	119,5	(24%)
Portugal	1 164	1 355	(191)	28%	29%	(1pp)	712	834	(15%)	€90,0	€91,2	(1%)	64,0	76,1	(16%)
França	53	436	(383)	46%	25%	+22pp	53	225	(76%)	€84,1	€89,9	(6%)	4,5	20,3	(78%)
Bélgica	-	71	(71)	-	30%	-	-	46	-	-	€106,9	-	-	4,9	-
Itália	271	221	+50	31%	41%	(9pp)	183	186	(2%)	€90,4	€98,2	(8%)	16,5	18,2	(9%)
Polónia	418	418	-	44%	40%	+3pp	397	362	+10%	€76,6	€68,2	+12%	31,3	20,2	+55%
Roménia	521	521	-	34%	32%	+2pp	388	356	+9%	€76,1	€68,3	+11%	28,3	16,7	+70%
<b>Europa</b>	<b>4 401</b>	<b>5 310</b>	<b>(908)</b>	<b>30%</b>	<b>32%</b>	<b>(2pp)</b>	<b>2 906</b>	<b>3 630</b>	<b>(20%)</b>	<b>81,4</b>	<b>79,4</b>	<b>+3%</b>	<b>237,1</b>	<b>288,9</b>	<b>(18%)</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	1T20	1T19	Δ 20/19
Espanha	60	230	(170)
Portugal	530	623	(94)
Resto da Europa (RdE)	269	557	(289)
<b>Europa</b>	<b>858</b>	<b>1 411</b>	<b>(553)</b>

Demonstração de Resultados (€M)	1T20	1T19	Δ 20/19
<b>Receitas</b>	<b>237,1</b>	<b>288,9</b>	<b>(18%)</b>
Outros proventos operacionais	5,0	8,2	(39%)
Custos Operacionais	(64,1)	(63,6)	+1%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(35,9)	(38,7)	(7%)
Custos com pessoal (CP)	(8,7)	(8,2)	+5%
Outros custos operacionais	(19,5)	(16,7)	+17%
Ganhos/(perdas) em associadas <sup>(2)</sup>	0,9	2,5	(63%)
<b>EBITDA</b>	<b>179,0</b>	<b>235,9</b>	<b>(24%)</b>
EBITDA/Receitas	75%	82%	(6pp)
Provisões	(0,1)	(0,1)	(0%)
Amortizações	(56,9)	(68,6)	(17%)
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	0,2	0,5	(67%)
<b>EBIT</b>	<b>122,2</b>	<b>167,7</b>	<b>(27%)</b>
<b>Rácios eficiência</b>	<b>1T20</b>	<b>1T19</b>	<b>Δ 20/19</b>
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (€m)	10,1	8,9	+14%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (€)	15,4	12,9	+19%



(1) Por motivos de análise os resultados das atividades de cobertura estão alocados na vendas de eletricidade de cada um dos países, mas excluídos do somatório; Em Espanha, a EDPR tem coberturas de 1,3 TWh a €53,7/MWh para 2T, 3T e 4T20; e 2,0 GWh a €51/MWh para 2021.

(2) A partir de 2020, os Ganhos/Perdas em Associadas são contabilizados ao nível EBITDA. Para comparação anual, os dados de 2019 encontram-se ajustados

## América do Norte (USD)

### Indicadores Operacionais

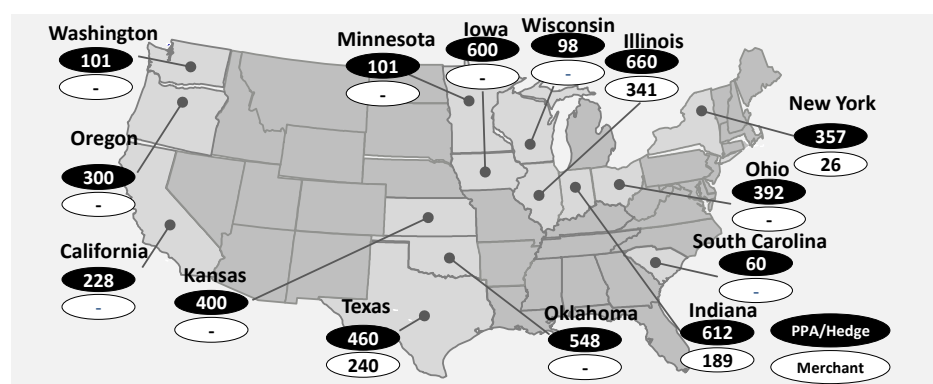
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio Final \$/MW		
	1T20	1T19	Δ 20/19	1T20	1T19	Δ 20/19	1T20	1T19	Δ 20/19	1T20	1T19	Δ 20/19
EUA	5 714	5 332	+382	37%	37%	(0pp)	4 491	4 235	+6%	43,8	43,8	(0,0%)
Canadá	30	30	-	33%	36%	(3pp)	22	23	(7%)	110,0	110,4	(0,4%)
México	200	200	-	42%	49%	(7pp)	182	210	(13%)	65,9	64,4	+2%
<b>América do Norte</b>	<b>5 944</b>	<b>5 562</b>	<b>+382</b>	<b>37%</b>	<b>37%</b>	<b>(0,3pp)</b>	<b>4 694</b>	<b>4 467</b>	<b>+5%</b>	<b>44,9</b>	<b>45,1</b>	<b>(0,4%)</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	1T20	1T19	Δ 20/19
EUA	1 098	1 098	0
Canadá	15	15	-
México	98	98	-
<b>América do Norte</b>	<b>1 210</b>	<b>1 210</b>	<b>+0</b>

Demonstração de Resultados (US\$M)	1T20	1T19	Δ 20/19
Vendas de eletricidade e outros	212,5	196,2	+8%
Proveitos com parcerias com inv. Institucionais	56,3	52,8	+7%
<b>Receitas</b>	<b>268,8</b>	<b>249,1</b>	<b>+8%</b>
Outros proveitos operacionais	11,7	15,2	(24%)
Custos Operacionais	(104,8)	(98,1)	+7%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(39,3)	(34,4)	+14%
Custos com pessoal (CP)	(20,8)	(17,9)	+16%
Outros custos operacionais	(44,7)	(45,8)	(2%)
Ganhos/(perdas) em associadas <sup>(1)</sup>	(0,8)	1,0	-
<b>EBITDA</b>	<b>174,8</b>	<b>167,2</b>	<b>+5%</b>
EBITDA/Receitas	65%	67%	(2pp)
Provisões	-	-	-
Amortizações	(96,8)	(92,6)	+5%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	4,6	4,6	-
<b>EBIT</b>	<b>82,6</b>	<b>79,1</b>	<b>+4%</b>

Rácios eficiência	1T20	1T19	Δ 20/19
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (\$m)	10,3	9,4	+10%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (\$)	12,8	11,7	+9%

### EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo	1T20
MW com PTCs	2 346
MW com ITCs	590
MW com Cash Grant e Self Shelter	1 014

FX (€/€)	1T20	1T19	Δ 20/19
Final do Período	1,10	1,12	(2%)
Média	1,10	1,14	(3%)

(1) A partir de 2020, os Ganhos/Perdas em Associadas são contabilizados ao nível EBITDA. Para comparação anual, os dados de 2019 encontram-se ajustados

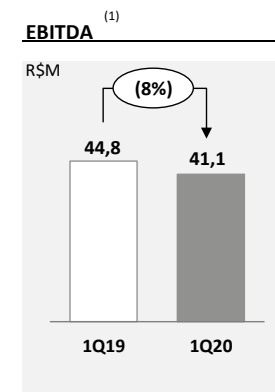
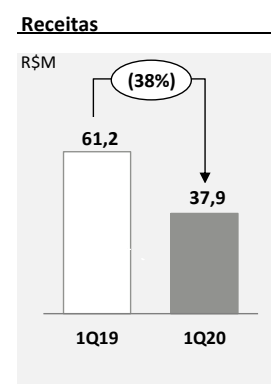
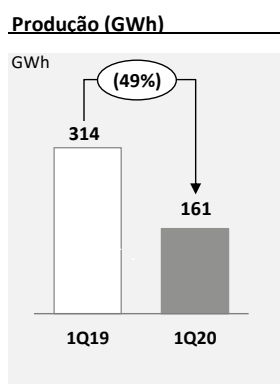
## Brasil (BRL)

### Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda R\$/MW		
	1T20	1T19	Δ 20/19	1T20	1T19	Δ 20/19	1T20	1T19	Δ 20/19	1T20	1T19	Δ 20/19
Brasil	331	467	(137)	22%	25%	(3pp)	161	314	(49%)	266,0	219,3	+21%

Interesses não controláveis (MW líq.)	1T20	1T19	Δ 20/19
Brasil	162,0	162,0	-

Demonstração de Resultados (R\$M)	1T20	1T19	Δ 20/19
<b>Receitas</b>	<b>37,9</b>	<b>61,2</b>	<b>(38%)</b>
Outros proveitos operacionais	19,6	5,1	-
Custos Operacionais	(16,5)	(21,6)	(24%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(9,3)	(17,1)	(46%)
Custos com pessoal (CP)	(3,0)	(2,5)	+20%
Outros custos operacionais	(4,2)	(1,9)	+118%
Ganhos/(perdas) em associadas <sup>(1)</sup>	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>41,1</b>	<b>44,8</b>	<b>(8%)</b>
EBITDA/Receitas	108%	73%	+35pp
Provisões	-	-	-
Amortizações	(13,8)	(21,1)	(35%)
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	-	0,1	(100%)
<b>EBIT</b>	<b>27,3</b>	<b>23,7</b>	<b>+15%</b>



Rátios eficiência	1T20	1T19	Δ 20/19
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (R\$m)	37,2	42,1	(12%)
Core Opex (FSE + CP)/MWh (R\$)	76,5	62,7	+22%

FX (\$R/€)	1T20	1T19	Δ 20/19
Final do Período	5,70	4,39	+30%
Média	4,91	4,28	+15%

(1) A partir de 2020, os Ganhos/Perdas em Associadas são contabilizados ao nível EBITDA. Para comparação anual, os dados de 2019 encontram-se ajustados



*Balanço & Demonstrações Financeiras*

## EDPR: Balanço

<b>Ativos (€M)</b>	<b>Mar-20</b>	<b>Dec-19</b>	<b>Δ</b>
Ativos fixos tangíveis (líquido)	13 477	13 264	+213
Ativos sob direito de uso	651	616	+35
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	1 510	1 490	+21
Investimentos financeiros (líquido)	486	476	+10
Impostos diferidos ativos	121	126	(5)
Inventários	40	34	+6
Clientes (líquido)	364	303	+61
Outros devedores (líquido)	605	556	+49
Ativos detidos para venda	256	214	+42
Depósitos colaterais	29	32	(3)
Caixa e equivalentes	710	582	+128
<b>Total Activo</b>	<b>18 249</b>	<b>17 693</b>	<b>+557</b>
<b>Capital Próprio (€M)</b>	<b>Mar-20</b>	<b>Dec-19</b>	<b>Δ</b>
Capital + prémios de emissão	4 914	4 914	+0
Resultados e outros reservas	2 091	1 584	+507
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	62	475	(413)
Interesses não controláveis	1 381	1 362	+19
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>8 447</b>	<b>8 335</b>	<b>+113</b>
<b>Passivo (€M)</b>	<b>Mar-20</b>	<b>Dec-19</b>	<b>Δ</b>
Dívida financeira	3 422	3 417	+6
Passivo com investidores institucionais	1 448	1 287	+161
Rendas vincendas de contratos de arrendamento	536	618	(82)
Provisões para riscos e encargos	283	278	+5
Impostos diferidos passivos	375	355	+20
Proveitos diferidos de investidores institucionais	1 003	1 003	(0)
Credores e outros passivos (líquido)	2 734	2 400	+334
<b>Total do Passivo</b>	<b>9 802</b>	<b>9 358</b>	<b>+444</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>18 249</b>	<b>17 693</b>	<b>+557</b>

## EDPR: Demonstração de Resultados por Região

1T20 (€M)	Europe	N. America	Brazil	Other/Adj. <sup>(1)</sup>	Consolidated
Vendas de eletricidade e outros	237,1	192,6	7,7	(1,7)	435,8
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	51,1	-	-	51,1
<b>Receitas</b>	<b>237,1</b>	<b>243,7</b>	<b>7,7</b>	<b>(1,7)</b>	<b>486,9</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>5,0</b>	<b>10,6</b>	<b>4,0</b>	<b>5,4</b>	<b>24,9</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(64,1)</b>	<b>(95,0)</b>	<b>(3,4)</b>	<b>(9,4)</b>	<b>(171,8)</b>
Fornecimentos e serviços externos	(35,9)	(35,7)	(1,9)	3,0	(70,5)
Custos com pessoal	(8,7)	(18,9)	(0,6)	(9,8)	(38,0)
Outros custos operacionais	(19,5)	(40,5)	(0,8)	(2,5)	(63,4)
Ganhos/(perdas) em associadas	0,9	(0,7)	-	(0,5)	(0,3)
<b>EBITDA</b>	<b>178,1</b>	<b>159,2</b>	<b>8,4</b>	<b>(5,7)</b>	<b>340,0</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>75%</i>	<i>65%</i>	<i>108%</i>	<i>n.a.</i>	<i>70%</i>
Provisões	(0,1)	-	-	-	(0,1)
Amortizações	(56,9)	(87,8)	(2,8)	(1,5)	(149,0)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,2	4,1	-	-	4,3
<b>EBIT</b>	<b>121,3</b>	<b>75,6</b>	<b>5,6</b>	<b>(7,2)</b>	<b>195,2</b>

1T19 (€M)	Europe	N. America	Brazil	Other/Adj. <sup>(1)</sup>	Consolidated
Vendas de eletricidade e outros	288,9	172,7	14,3	(1,6)	474,4
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	46,5	-	-	46,5
<b>Receitas</b>	<b>288,9</b>	<b>219,3</b>	<b>14,3</b>	<b>(1,6)</b>	<b>520,9</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>8,2</b>	<b>13,4</b>	<b>1,2</b>	<b>2,4</b>	<b>25,1</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(63,6)</b>	<b>(86,5)</b>	<b>(5,0)</b>	<b>(6,2)</b>	<b>(161,3)</b>
Fornecimentos e serviços externos	(38,7)	(30,4)	(4,0)	1,7	(71,4)
Custos com pessoal	(8,2)	(15,8)	(0,6)	(7,5)	(32,1)
Outros custos operacionais <sup>(2)</sup>	(16,7)	(40,3)	(0,4)	(0,4)	(57,8)
Ganhos/(perdas) em associadas	2,5	0,9	-	(1,0)	2,3
<b>EBITDA</b>	<b>235,9</b>	<b>147,1</b>	<b>10,5</b>	<b>(6,4)</b>	<b>387,1</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>82%</i>	<i>67%</i>	<i>73%</i>	<i>n.a.</i>	<i>74%</i>
Provisões	(0,1)	-	-	-	(0,1)
Amortizações	(68,6)	(81,5)	(4,9)	(1,2)	(156,3)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,5	4,0	0,0	(0,0)	4,5
<b>EBIT</b>	<b>167,7</b>	<b>69,6</b>	<b>5,5</b>	<b>(7,7)</b>	<b>235,2</b>

<sup>(1)</sup> Offshore is being reported under "Other/Adj"

<sup>(2)</sup> From 2020 onwards Share of Profit of Associates will be accounted at EBITDA level. Only for YoY comparison purposes, 2019 data is also adjusted

## EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

1T20 (€M)	Spain	Portugal	RoE	Other/Adj. <sup>(1)</sup>	Total Europe
<b>Receitas</b>	<b>83,9</b>	<b>64,7</b>	<b>75,9</b>	<b>12,7</b>	<b>237,1</b>
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em	(28,8)	(11,3)	(15,6)	(2,4)	(58,1)
<b>EBITDA</b> <i>EBITDA/Receitas</i>	<b>55,0</b> <i>66%</i>	<b>53,4</b> <i>83%</i>	<b>60,3</b> <i>79%</i>	<b>10,3</b> <i>n.a.</i>	<b>179,0</b> <i>75%</i>
Amortizações e Provisões	(25,9)	(12,6)	(16,6)	(1,7)	(56,8)
<b>EBIT</b>	<b>29,1</b>	<b>40,7</b>	<b>43,7</b>	<b>8,6</b>	<b>122,2</b>

1T19 (€M)	Spain	Portugal	RoE	Other/Adj. <sup>(1)</sup>	Total Europe
<b>Receitas</b>	<b>127,9</b>	<b>76,2</b>	<b>95,0</b>	<b>(10,1)</b>	<b>288,9</b>
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em	(21,5)	(11,7)	(18,0)	(1,7)	(53,0)
<b>EBITDA</b> <i>EBITDA/Receitas</i>	<b>106,4</b> <i>83%</i>	<b>64,4</b> <i>85%</i>	<b>77,0</b> <i>81%</i>	<b>(11,8)</b> <i>n.a.</i>	<b>235,9</b> <i>82%</i>
Amortizações e Provisões	(30,3)	(15,0)	(21,5)	(1,4)	(68,2)
<b>EBIT</b>	<b>76,1</b>	<b>49,4</b>	<b>55,5</b>	<b>(13,2)</b>	<b>167,7</b>

<sup>(1)</sup> **Important note on Spain and Other:** Pursuant the changes in the Spanish regulatory framework, EDPR hedges its exposure to the Spanish pool price, accounted at the European platform level (Other/Adj.). On page 10, the hedging was included in the Spanish division only for analytical purposes.















<sup>(2)</sup> From 2020 onwards Share of Profit of Associates will be accounted at EBITDA level. Only for YoY comparison purposes, 2019 data is also adjusted










*edp* renováveis

*Anexo*

# Enquadramentos Regulatórios

País	Descrição Sumário	País	Descrição Sumário
 <b>EUA</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Vendas podem ser através de CAEs (até 20 anos), Coberturas ou Preços de mercado</li> <li>Certificados verdes (Créditos de Energia Verde, REC) sujeitos à regulação de cada estado</li> <li>Incentivo fiscal:               <ul style="list-style-type: none"> <li>PTC ao longo de 10 anos desde o COD (\$25/MWh em 2019)</li> <li>Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC</li> </ul> </li> </ul>	 <b>França</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>15 yr FIT: 0-10 anos: €82/MWh; Anos 11-15: dependendo do factor de utilização €82/MWh @2.400 horas até €28/MWh @3.600 horas; indexado</li> <li>Parques eólicos sob o esquema CR 2016 recebem CfD a 15 anos cujo valor a preço é semelhante à existente tarifa acrescido de um prémio de gestão</li> <li>Leilões (20-anos CfD)</li> <li>O preço da eletricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais</li> <li>Os parques eólicos antes de 2018 estão sujeitos a um esquema de GC. O vento recebe 1GC/MWh por 15 anos que podem ser negociados no mercado. Os fornecedores de eletricidade têm uma taxa de substituição pelo não cumprimento das obrigações do GC</li> <li>Os parques eólicos premiados nos leilões de 2018 e 2019 estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 ano</li> <li>Ativos 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, apenas 1 CV poderá ser vendido após Jan-2018 e até Dez-2025. Ativos de energia solar recebem 6 CV/MWh durante 15 anos. Dos 6 CV, até Dez-2020, 2 CV podem ser vendidos apenas após Jan-2025 e até Dez-2030. Valor dos CV com limite superior e inferior (€35 / €29,4)</li> <li>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</li> <li>Os CVs emitidos após Abr-2017 e os CVs adiados de Jul-2013 permanecem válidos e podem ser negociados até Mar-2032</li> </ul>
 <b>Canadá</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Esquema tarifário feed-in (Ontário). Duração: 20 anos</li> <li>Renewable Energy Support Agreement (Alberta)</li> </ul>	 <b>Polónia</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Os parques eólicos premiados nos leilões de 2018 e 2019 estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 ano</li> </ul>
 <b>México</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Leilões tecnologicamente neutros em que os licitadores oferecem um pacote de preços globais para 3 diferentes produtos (capacidade, produção de eletricidade e CVs)</li> <li>Projeto EDPR: contracto bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de autoabastecimento por um período de 25 anos</li> </ul>	 <b>Romania</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Os parques eólicos em operação antes de 2012 estão sujeitos a um regime de feed-in-premium (durante 15 anos).</li> <li>Os parques eólicos instalados por 2013 e premiados em leilões competitivos até 2017 estão sujeitos a um esquema CfD de 20 anos</li> <li>Os parques eólicos que vencerem o leilão de 2019 se beneficiarão de um CfD bilateral de 20 anos</li> </ul>
 <b>Brasil</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Antiga capacidade instalada sob tarifa "feed-in" (PROINFA)</li> <li>Desde 2008, leilões competitivos com atribuição de CAEs a 20 anos</li> <li>Opção de negociar CAEs de longo-prazo</li> </ul>	 <b>Itália</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões</li> </ul>
 <b>Espanhã</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pre-definido</li> <li>RDL 17/2019 estabeleceu un retorno de 7,398% por parque anterior a 2013 e 7,09% para novas instalacoes, ate 2031</li> <li>Prémio calculado tendo por base activos padrão (factor de utilização standard, produção e custos)</li> <li>Desde 2016, toda a nova capacidade renovável é alocada por leilões competitivos</li> </ul>	 <b>Grécia</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Os parques eólicos colombianos receberam contratos de 15 anos no leilão competitivo. Os contratos são assinados com várias distribuidoras.</li> <li>Além disso, os parques eólicos colombianos garantiram um contrato de cobrança de confiabilidade, um pagamento mensal em troca de ter parte de sua capacidade disponível quando o sistema está sob condições de fornecimento restritas.</li> </ul>
 <b>Portugal</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Os parques eólicos anteriores a 2006 estão sujeitos a FIT cujo valor está correlacionado com a produção, e indexado com CPI, até 15 anos de operações (ou até 2020) ou 33 GWh / MW, e foi incrementado em 7 anos (prorrogação tarifária) com um esquema de max e min em troca de pagamentos anuais entre 2013-20</li> <li>Os parques eólicos sob o novo regime (COD após 2006) estão sujeitos a um FIT de 20 anos ou 44 GWh/MW. O valor da tarifa também é indexado com CPI</li> <li>Os projetos de energia solar pv premiados no último leilão (jul-19) estão sujeitos a um FIT fixo durante 15 anos.</li> </ul>	 <b>Colombia</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>RU: CfDs a 15 anos indexados a CPI, alocados por leilões, a £57,5/MWh (tarifa baseada em 2012)</li> <li>França: tarifa feed-in de 20 anos indexada</li> </ul>
 <b>Bélgica</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Preço de mercado e sistema de CVs. O preço mínimo de CV é de €65/CV</li> <li>Opção de negociar CAEs de longo-prazo</li> </ul>	 <b>Offshore</b>	

## Desempenho de Desenvolvimento Sustentável

	1T20	1T19	Δ YoY	Comments
 <b>Energias renováveis e acessíveis</b>				
Nova capacidade renovável construída (MW)	-	38	-38	1.3 GW em construção – Onshore: 809 MW na AdN, 154 MW na EU; Offshore: 316 MW no RU, 14 MW em PT
 <b>Alterações climáticas</b>				
CO2 evitado (kt) <sup>(1)</sup>	5 128	5 905	(13%)	GWh: -8% YoY; Impactado por factores de emissão mais baixos (-6% YoY)
 <b>Trabalho digno, Igualdade de género e Inovação</b>				
<b>Ética</b>				
Comunicações através do canal de ética (#)	1	-	+100%	Comunicação de 1T20 será analisada pelo Comité de Ética
<b>Saúde e Segurança</b> <sup>(2)</sup>				
Acidentes (#)	3	0	-	2 na PL e 1 em ES; todos com baixa de contratistas em parques em operação
Taxa de lesões <sup>(3)</sup>	1,8	0	-	
Taxa de dias perdidos <sup>(4)</sup>	36	0	-	
 <b>Capital Humano</b>				
Colaboradores (#)	1 543	1 424	+8%	Apoiando o crescimento da empresa; Parcialmente impactado pela transferência para a JV com a ENGIE Diminuição devido a um curso online massivo na EU e AdN durante o 1
Rotatividade (%) <sup>(5)</sup>	2%	3%	(0,8pp)	
Mulheres (%)	31%	31%	-	
Colaboradores que receberam formação (%)	46%	59%	(13,6pp)	
 <b>Proteger a vida terrestre</b>				
Derrames e incêndios significativos (#) <sup>(6)</sup>	-	-	-	Mentalidade de zero derrames e incêndios
 <b>Produção e consumo sustentáveis</b> <sup>(7)</sup>				
Resíduos totais (kg/GWh)	36	30	+21%	Objetivo: >75%
Resíduos recuperados totais (%)	77%	75%	+2pp	
 <b>Cidades e comunidades sustentáveis</b>				
Investimento em Acesso à Energia (€M)	4,9	2,2	+118%	Investimento acumulado. Corresponde a SolarWorks! e Rensource
Investimento social (€M)	0,4	0,2	+69%	Maioritariamente devido ao aumento da participação nos EUA
Colaboradores que participaram em voluntariado (%)	5%	3%	+2pp	

(1) CO2 evitado calculado multiplicando a geração de energia pelos fatores de emissão de CO2 equivalente de cada país e, no caso dos EUA, de cada estado. Ter em conta que estes fatores variam de acordo com o mix energético do país/estado;

(2) Inclui dados de colaboradores e fornecedores e exclui acidentes in itinere e sem baixa e dados do Reino Unido;

(3) Taxa de lesões calculada como [Número de acidentes/Horas trabalhadas \* 1.000.000];

(4) Taxa de dias perdidos calculada como [Nº de dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas\*1.000.000];

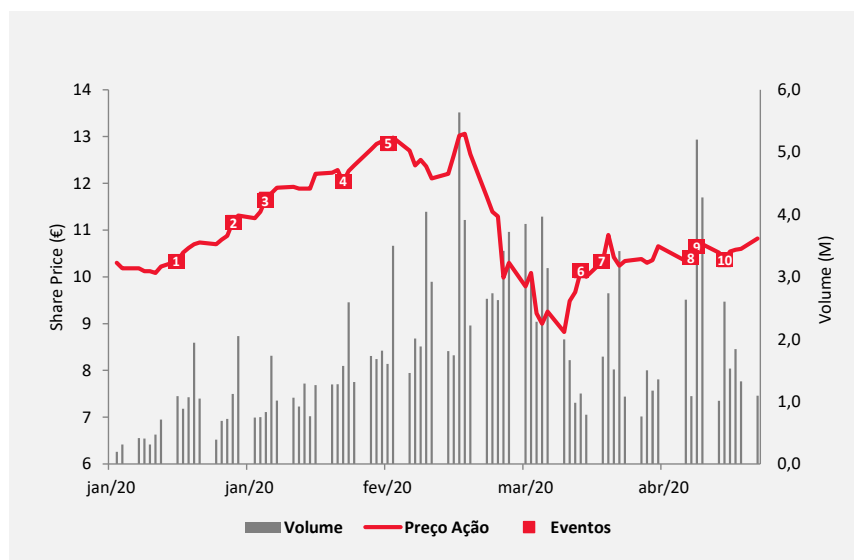
(5) Taxa de rotatividade calculada como: saídas/nº colaboradores; Dados de 1T20 exclui transferências para a JV com a ENGIE;

(6) A EDP define derrames e incêndios significativos como qualquer derrame afectando massas/cursos de água, solos protegidos ou solos de interesse devido ao seu valor natural, ou incêndio afectando áreas e/ou espécies protegidas (de acordo com as leis de protecção locais), derivadas das atividades de operação e manutenção nas instalações;

(7) Dados de 1T20 estimados de acordo com os dados de 1T dos últimos três anos;

# Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

## Desempenho da ação



## Principais Eventos em 1T20

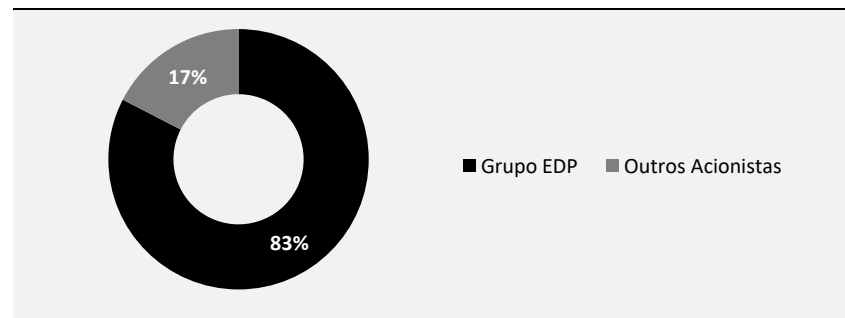
#	Date	Description	Share Price
1	13-Jan	EDPR assegura PPA para um novo projeto solar no Brasil	10,34
2	23-Jan	EDPR/ENGIE anunciam uma empresa comum de energia eólica offshore	11,17
3	29-Jan	EDPR informa sobre contratos LP adjudicados no leilão eólico italiano	11,67
4	12-Fev	EDPR conclui rotação de ativos de € 0,3MM no Brasil	12,03
5	20-Fev	EDPR informada sobre os resultados do exercício de 2019	12,84
6	26-Mar	Assembleia Geral Ordinária da EDPR	10,12
7	30-Mar	EDPR anuncia pagamento de dividendos correspondentes a 2019	10,34
8	15-Abr	EDPR divulga dados operacionais do 1T20	10,42
9	16-Abr	EDPR assegura CAE solar no México	10,66
10	21-Abr	EDPR assegura um CAE de 59 MW em Espanha	10,36

## Indicadores de Mercado

	1Q20 <sup>(1)</sup>	2019	2018	2017
Preço de Abertura	€ 10,42	€ 7,78	€ 6,97	€ 6,04
Preço Mínimo	€ 8,82	€ 7,66	€ 6,62	€ 5,54
Preço Máximo	€ 13,06	€ 10,42	€ 9,03	€ 7,03
Preço Médio	€ 11,24	€ 9,04	€ 7,85	€ 6,57
Preço de Fecho	€ 10,90	€ 10,42	€ 7,78	€ 6,97
Desempenho da acção	+5%	+34%	+12%	+15%
Dividendo por acção	€ 0,00	€ 0,07	€ 0,06	€ 0,05
Retorno Total Acionista	+5%	+35%	+12%	+16%
Volume (M) <sup>(2)</sup>	1 278,5	162,7	209,6	421,9
Média Diária (M)	20,0	0,6	0,8	1,6
Cap. Bolsista (€M)	9 505	9 089	6 787	6 080

(1) Desde 01-Jan-2020 até 31-Mar-2020; (2) Dados da Bloomberg incluem outras bolsas e OTC

## Estrutura Acionista



*edp* renováveis