

edp

renewables

Relatório de Resultados

1T21



13 de maio de 2021

Conteúdo

Índice

Destaques do 1T21	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 Atividade	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
Performance ESG	17
Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável	18
Desempenho Ambiental	19
Desempenho Social	20
Desempenho de Governança	21
Anexos	22
Enquadramentos Regulatórios	23
Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista	24

Detalhes de Conferência Telefónica & Webcast

Data: Quinta-feira, 13 de maio, 2021, 15:00 CET | 14:00 UK/Lisboa

Webcast: www.edpr.com

Telefone conferência: UK: +44 (0) 33 0551 0200 | EUA: +1 212 999 6659

Password de acesso: EDPR

Relação com Investidores

André Fernandes, Head of IR
Pia Domecq
Celia de Cominges
Duarte Andrada

Email: ir@edpr.com

Site: www.edpr.com

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

EDP Renováveis, S.A.
Sede Empresarial: Plaza del Fresno, 2
33007 Oviedo, Espanha

LEI: 529900MUF07Q1TAX06
C.I.F. n.º A-74219304

Informação Importante

- Em abr-21, a EDPR anunciou uma transação de Rotação de Ativos de um portfólio eólico de 405 MW nos EUA. No 1T21, o passivo com investidores institucionais relacionados com este ativo foi alocado em ativos detidos para venda.

Destaques do 1T21

Resultados Operacionais

A EDPR tinha, a mar-21, um portfólio de ativos operacionais de 12,5 GW, com vida média de 9 anos, dos quais 11,7 GW totalmente consolidados e 711 MW consolidados por *equity* (Espanha, Portugal, EUA, e *Offshore*). Desde mar-20, a EDPR adicionou um total de 1.870 MW de capacidade eólica e solar dos quais 1.782 MW totalmente consolidados, especificamente 652 MW na Europa, incluindo a aquisição do negócio renovável da Viesgo, 1.025 MW na América de Norte e 105 MW no Brasil. A capacidade consolidada por *equity* aumentou em 88 MW devido à aquisição da Viesgo e do projeto *offshore* Seamade na Bélgica, que entrou em operação. Durante esse período a EDPR concluiu com êxito o *Sell-down* de 0,8 GW. No total, a mar-21, a variação líquida anual consolidada do portfólio da EDPR foi de +1.233 MW.

A mar-21, a EDPR tinha 2,9 GW de nova capacidade em construção, dos quais 2.226 MW de eólico *onshore*, 404 MW de capacidade solar e 269 MW de participações em projetos eólicos *offshore*.

No período, a EDPR produziu 8,1 TWh de energia limpa (+5% vs 1Q20), evitando 5mt de emissões de CO₂. A evolução anual beneficia de adições de capacidade durante os últimos 12 meses e recurso eólico estável.

O preço médio de venda foi inferior em -8% vs 1Q20, conduzido pelo efeito *mix* do portfólio Espanhol médio anual após transações de *Sell-down*, *hedging* nos EUA devido ao evento climático extraordinário e efeito cambial desfavorável.

De Receitas ao Resultado Líquido

As receitas diminuíram para €448M (-8% vs 1Q20), com o impacto da capacidade MW (-€14M vs 1Q20; incluindo transações de *Sell-down*), preços de venda mais baixos (-€16M vs 1Q20; ex-*Sell-down*), forex e outros (-€18M vs 1Q20) a não ser compensado pelo recurso eólico ligeiramente superior (+€9M vs 1Q20).

Outras receitas operacionais totalizaram €16M (-€9M vs 1Q20). Os custos operacionais (Opex) totalizaram €179M (+4% vs 1Q20), devido aos custos adiantados para suportar o crescimento expansivo nos próximos anos. Em termos comparáveis, o Core Opex por MW médio em operação foi -3% vs 1Q20, dada a estratégia de O&M e controlo de custos.

Como consequência, o EBITDA somou €269M (-21% vs 1Q20) e EBIT €126M (-35% vs 1Q20), devido à performance das receitas que foram principalmente impactadas pelo evento climático extraordinário nos EUA, pelo impacto negativo em companhias associadas devido aos requerimentos da JV Offshore necessários para suportar projetos em construção, e forex. Os Resultados Financeiros Líquidos caíram para €55M (-€26M vs 1Q20), com a comparação anual a beneficiar do menor custo médio da dívida no período (3,3% vs 3,8% em 1Q20).

No final, o Resultado Líquido totalizou €38M (-39% vs 1Q20), parcialmente neutralizado por menores custos financeiros e efeitos positivos de impostos. Os interesses não controláveis no período totalizaram €32M, diminuindo em €10M vs 1Q20 como resultado da performance nas receitas.

Fluxo de Caixa e Dívida Líquida

A mar-21, a dívida líquida totalizava €4.648M (+€1.205M vs dez-20) refletindo a otimização de Tesouraria durante o T1 dado o Aumento de capital em caixa de abr-21.

Passivos com Investidores Institucionais somaram €911M (-233M vs dez-19), refletindo benefícios capturados pelos projetos juntamente com a requalificação para ativos detidos para venda dos ativos relacionados com a Rotação de Ativos anunciada em abr-21.

Resultados Operacionais	1T21	1T20	Δ 20/21
EBITDA MW	11.747	10.676	+1.071
Outros consolidados por equity	711	550	+161
EBITDA MW + Consolidados por Equity	12.458	11.226	+1.233

Métricas de EBITDA MW

Fator de utilização (%)	34%	34%	+0,4pp
Produção (GWh)	8.120	7.761	+5%
Preço médio venda eletricidade (€/MWh)	51,7	56,2	(8%)

Resultados Financeiros (€M)	1T21	1T20	Δ 20/21
Receitas	448	487	(8%)
Outros proveitos/(custos) operacionais	(163)	(147)	+11%
Ganhos/(perdas) em associadas	(16)	(0)	-
EBITDA	269	340	(21%)
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>60%</i>	<i>70%</i>	<i>(10pp)</i>
EBIT	126	195	(35%)
Custos Financeiros Líquidos (€M)	(54)	(80)	(33%)
Interesses não controláveis	32	42	(24%)
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	38	62	(39%)

Fluxo de Caixa e Dívida Líquida (€M)	1T21	1T20	Δ 20/21
FFO (Funds From Operations)	182	279	(97)
Fluxo de Caixa Operacional	151	300	(148)
Capex & Investimentos Financeiros	(496)	(327)	(169)
Variações de fundo de manuseio (PP&E)	(531)	29	(561)
Government grants	-	-	-
Fluxo de Caixa Operacional Líquido	(876)	2	(878)
Receitas de Sell-down	0	122	(122)
Receitas de parcerias institucionais	(0)	133	(133)
Pagamentos a parcerias institucionais	(10)	(4)	(6)
Custos de juros líq. (pós-capitalização)	(63)	(47)	(17)
Dividendos líq. & outras distribuições	(22)	(26)	+4
Diferenças cambiais e outros	(234)	(62)	(173)
Aumento/ (Decréscimo) da Dívida Líquida	(1.205)	120	(1.325)

Dívida Líquida & Tax Equity (€M)	mar-21	dez-20	Δ %
Dívida Líquida	4.648	3.443	+35%
Passivos com invest. Institucionais	911	1.143	(20%)
Rendas vincendas de contratos de arrendamento (IFRS)	654	689	(5%)

Base de Ativos & Investimentos

Capacidade Instalada (MW)	mar-21	Δ 20/21	2021			Em Construç.
			Adições	RdA	Δ MW	
EBITDA MW						
Espanha	2.137	+163	-	-	-	101
Portugal	1.238	+74	+10	-	+10	125
França + Bélgica	146	+93	+10	-	+10	46
Polónia	476	+58	-	-	-	342
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	299	+28	+28	-	+28	200
Grécia	-	-	-	-	-	45
Europa	4.816	+415	+48	-	+48	859
EUA	6.007	+293	+179	-	+179	791
Canadá	88	+58	+21	-	+21	42
México	400	+200	-	-	-	-
América do Norte	6.495	+552	+200	-	+200	832
Brasil	436	+105	-	-	-	939
Total EBITDA MW	11.747	+1.071	+247	-	+247	2.629

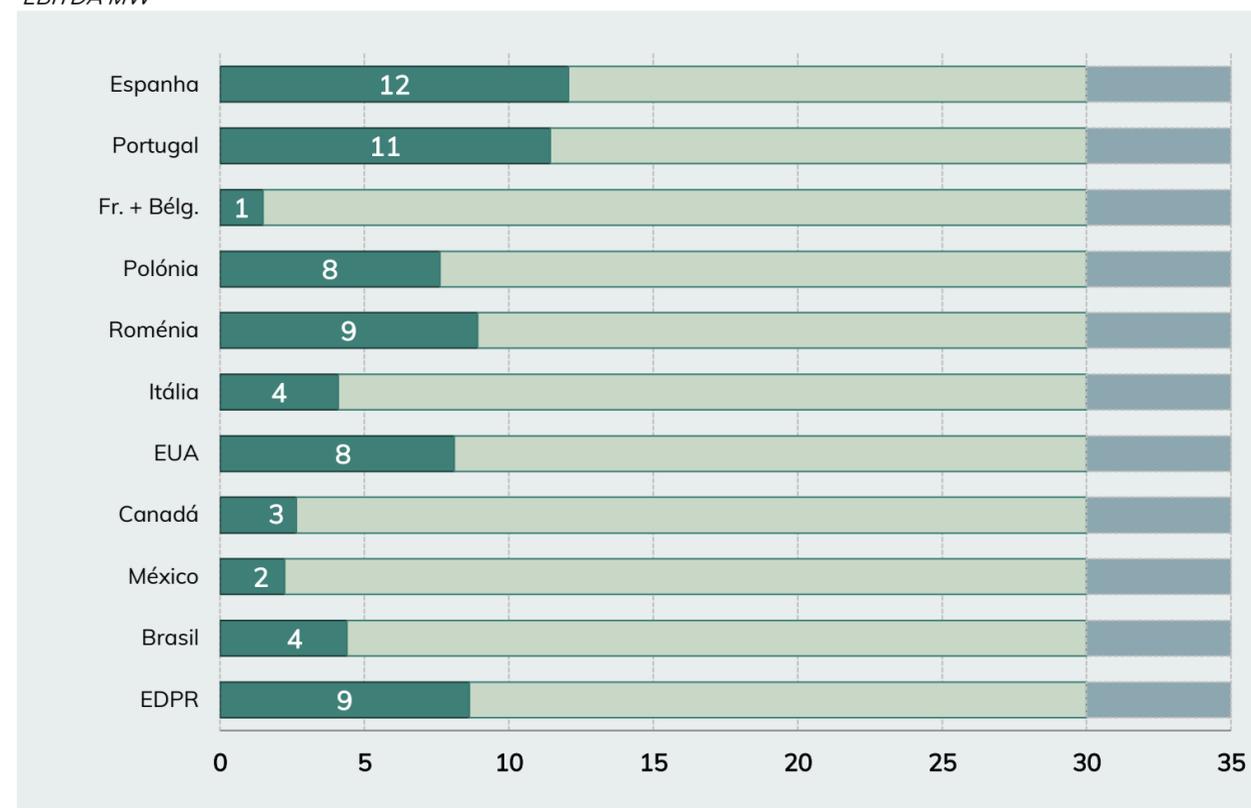
Consolidado por Equity (MW)

Espanha + Portugal	187	+35	-	-	-	-
EUA	471	+73	-	-	-	-
Eólico Onshore	658	+108	-	-	-	-
Eólico Offshore	53	+53	+43	-	+43	269
Total Cons. por Equity MW	711	+161	+43	-	+43	269
Total MW EBITDA + Eq.	12.458	+1.233	+290	-	+290	2.898

Investimentos (€M)	1T21	1T20	Δ %	Δ €
Europa	145	99	+47%	+46
América do Norte	160	159	+1%	+1
Brasil	74	10	-	+64
Outros	0,5	1	(65%)	(1)
Total	380	269	+41%	+111
Investimentos financeiros	116	58	-	+58
Government grant	-	-	-	-
Estratégia de Sell-down & desinvestimentos	-	-122	-	+122
Investimento líquido	496	205	-	+291

Vida Média e Residual dos Ativos por País

EBITDA MW



Ativos fixos tangíveis (€M)	1T21	1T20	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquidos)	13.688	13.477	+211
(-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção	3.041	1.452	+1.590
(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)	10.647	12.025	(1.378)
(+) Amortizações acumuladas	5.901	5.879	+21
(-) Subsídios ao investimento	484	535	(51)
(=) Capital investido em ativos existentes	16.063	17.369	(1.306)

Desempenho Operacional

Fator Utilização	1T21	1T20	Δ 20/21
Europa	32%	30%	+2pp
América do Norte	36%	37%	(1pp)
Brasil	31%	22%	+9pp
Total	34%	34%	+0,4pp

Produção de Eletricidade (GWh)	1T21	1T20	Δ 20/21
Europa	3.344	2.906	+15%
América do Norte	4.551	4.694	(3%)
Brasil	224	161	+39%
Total	8.120	7.761	+5%

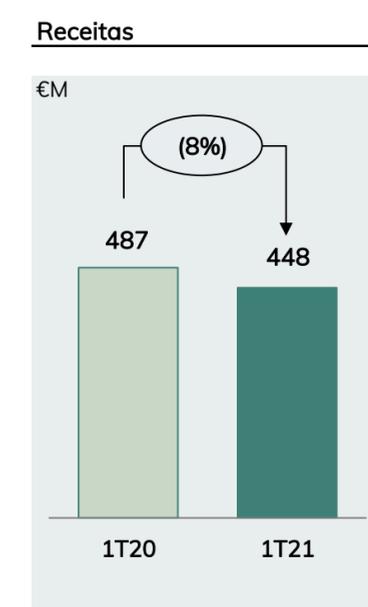
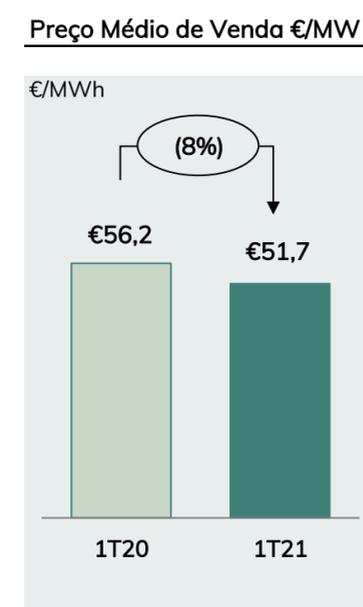
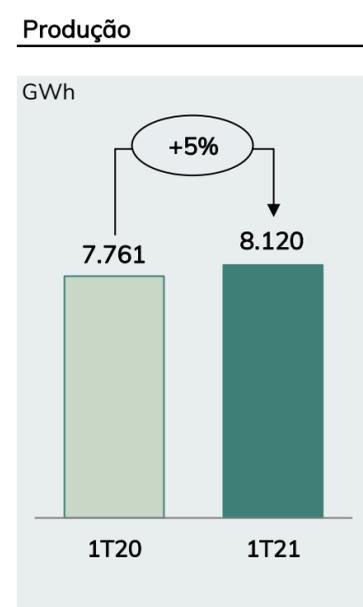
Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	1T21	1T20	Δ 20/21
Europa	253	237	+7%
América do Norte	142	193	(26%)
Brasil	7	8	(7%)
Total	403	436	(7%)

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	1T21	1T20	Δ 20/21
Total	45	51	(13%)

Receitas	1T21	1T20	Δ 20/21
Receitas (€M)	448	487	(8%)
Receitas/MW médios em operação (€m)	39	46	(15%)

Índ. Renov. (vs média esp. de LP para Fator de Utiliz. Bruto)	1T21	1T20	Δ 20/21
Europa	100%	95%	+6pp
América do Norte	94%	94%	+1pp
Brasil	111%	80%	+31pp
EDPR	97%	94%	+3pp

Preços de Venda Por MWh	1T21	1T20	Δ 20/21
Europa	€74,4	€81,4	(9%)
América do Norte	\$43,1	\$44,9	(4%)
Brasil	R\$244,0	R\$266,0	(8%)
Preço de Venda Médio	€51,7	€56,2	(8%)

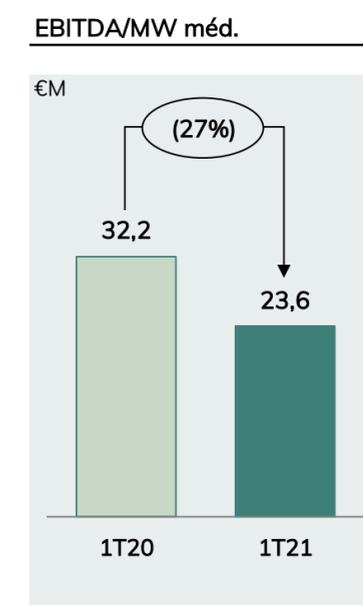
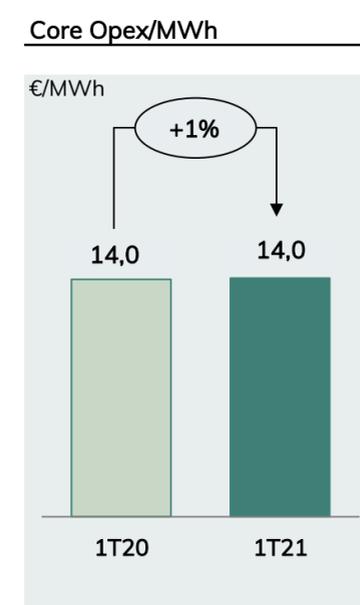
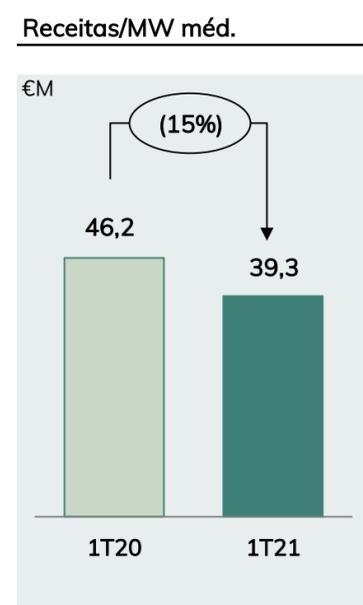
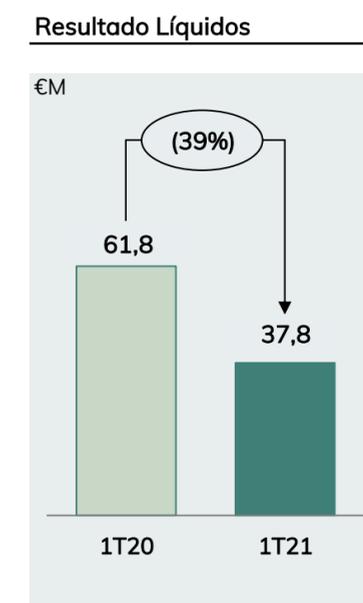
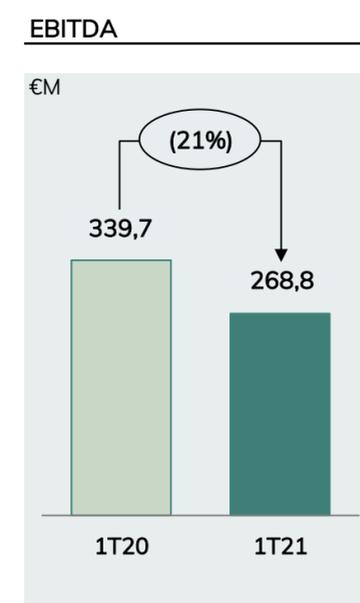
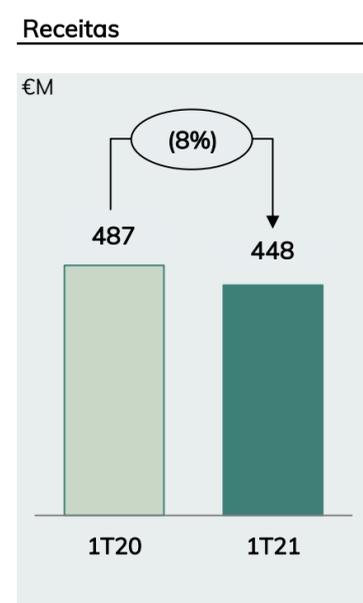


Nota: O Desempenho Operacional considera apenas a capacidade consolidada ao nível de EBITDA

Desempenho Financeiro

Das Receitas ao EBITDA (€M)	1T21	1T20	Δ %
Vendas de eletricidade e outros	403,3	435,8	(7%)
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	44,7	51,1	(13%)
Receitas	448,0	486,9	(8%)
Outros proveitos operacionais	16,0	24,9	(36%)
Custos Operacionais	(179,0)	(171,8)	+4%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(75,9)	(70,5)	+8%
Custos com pessoal (CP)	(38,2)	(38,0)	+1%
Outros custos operacionais	(64,9)	(63,4)	+2%
Ganhos/(perdas) em associadas	(16,2)	(0,3)	-
EBITDA	268,8	339,7	(21%)
Provisões	(0,0)	(0,1)	(25%)
Amortizações	(146,2)	(149,0)	(2%)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	3,9	4,3	(8%)
EBIT	126,5	195,0	(35%)
Resultados Financeiros	(53,9)	(80,1)	(33%)
Juros financeiros líquidos	(34,0)	(31,2)	+9%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(18,9)	(22,3)	(15%)
Custos financeiros capitalizados	7,7	4,9	+56%
Diferenças cambiais	5,8	(3,5)	-
Outros	(14,5)	(28,0)	(48%)
Resultados Antes de Impostos	72,5	114,8	(37%)
IRC e impostos diferidos ⁽¹⁾	(2,4)	(7,6)	(68%)
Resultado Líquido do Exercício	70,1	104,1	(33%)
Interesses não controláveis	32,3	42,3	(24%)
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	37,8	61,8	(39%)
Rácios de Eficiência e Rentabilidade	1T21	1T20	Δ 20/21
Receitas/MW médios em operação (€m)	39,3	46,2	(15%)
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (€m)	10,0	10,3	(3%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	14,0	14,0	+1%
Margem EBITDA	60%	70%	(10pp)
EBITDA/ MW Médio em Operação (€m)	23,6	32,2	(27%)

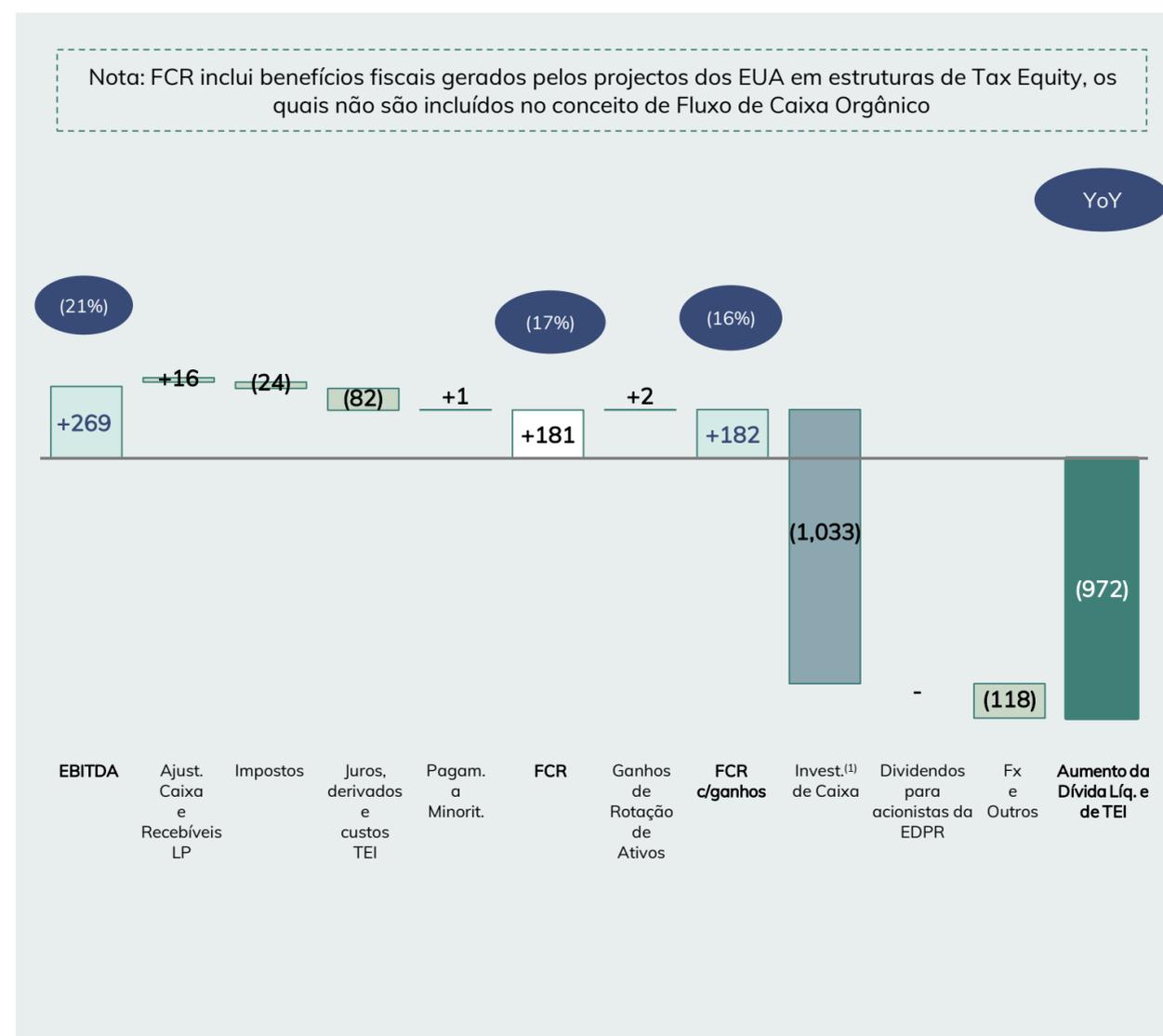
(1) Inclui €3,0M de Contribuições Extraordinárias para o Setor Energético (CESE)



Fluxo de Caixa

Fluxo de Caixa (€M)	1T21	1T20	Δ %
EBITDA	269	340	(21%)
Imposto corrente	(24)	(14)	+65%
Juros financeiros líquidos	(63)	(47)	+36%
FFO (Funds from operations)	182	279	(35%)
Juros financeiros líquidos	63	47	+36%
Proveitos com parcerias institucionais	(45)	(51)	(13%)
Outros ajustamentos e variações não operacionais	16	(0,5)	-
Variações de fundo de maneio	(65)	26	-
Fluxo de Caixa Operacional	151	300	(49%)
Investimentos operacionais	(380)	(269)	+41%
Investimentos financeiros	(116)	(58)	+101%
Variação de fundo de maneio de fornecedores de imobilizado	(531)	29	-
Subsídios governamentais	-	-	-
Fluxo de Caixa Operacional Líquido	(876)	2	-
Venda de interesses não controláveis e empréstimos acionistas	-	122	-
Recebimentos com parcerias com invest. instit.	(0,1)	133	-
Pagamentos com parcerias com invest. instit.	(10)	(4)	+142%
Juros financeiros líquidos (após capitalizações)	(63)	(47)	+36%
Dividendos líquidos e outras distribuições de capitais	(22)	(26)	(15%)
Diferenças cambiais e outros	(234)	(62)	+280%
Redução / (Aumento) de dívida líquida	(1.205)	120	-

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



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

Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais

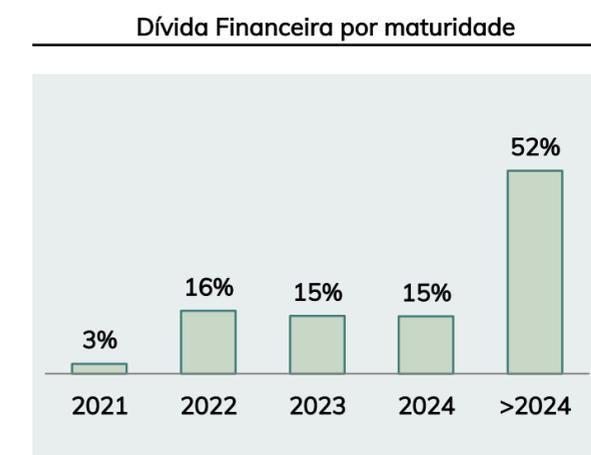
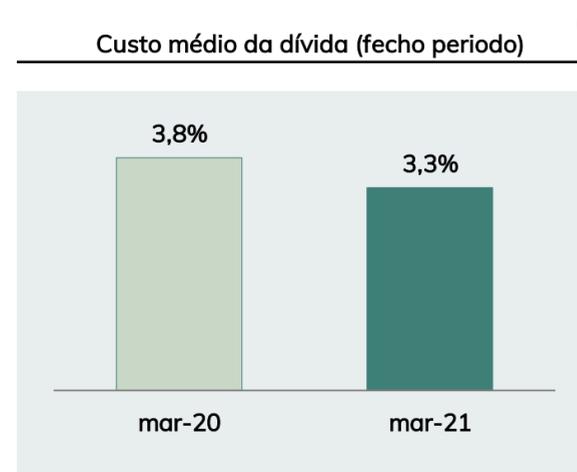
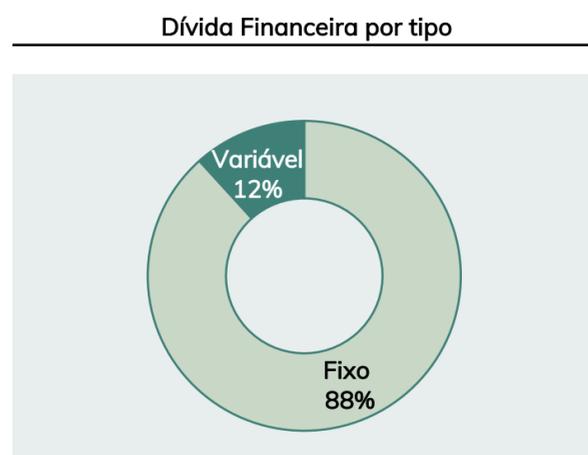
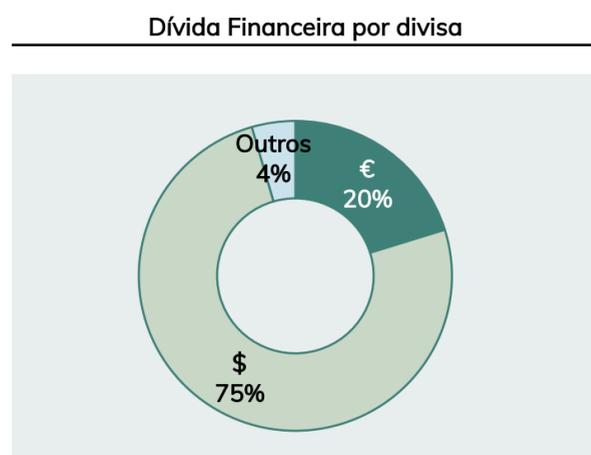
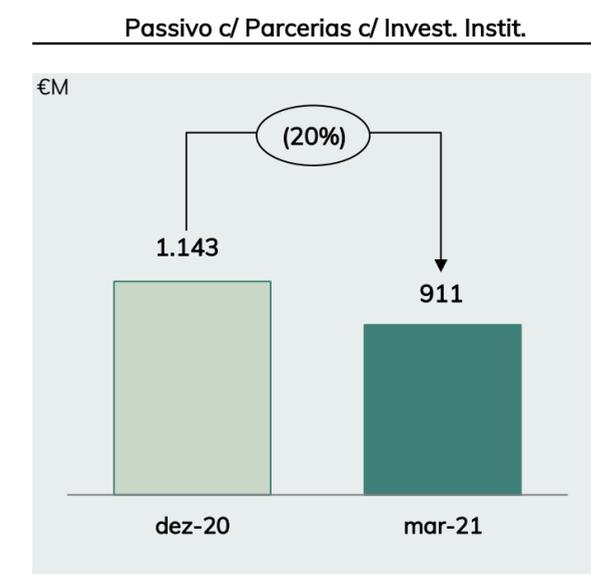
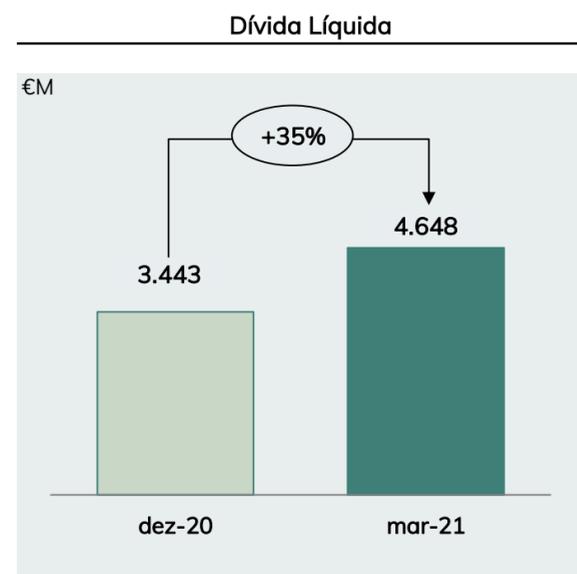
Dívida Líquida (€M)	1T21	2020	Δ €
Dívida Financeira Nominal + Juros a liquidar	4.971	3.947	+1.025
Depósitos colaterais associados com dívida	30	31	(0,3)
Dívida Financeira Total	4.941	3.916	+1.025
Caixa e equivalentes de caixa	293	474	(181)
Empréstimos a empresas associadas e cash pooling	0,1	(1)	+1
Caixa e Equivalentes	293	473	(180)
Dívida Líquida	4.648	3.443	+1.205

Dívida Média (€M)	1T21	2020	Δ %
Dívida financeira média	3.811	3.369	+13%
Dívida líquida média	4.124	3.013	+37%

Parcerias com Investidores Institucionais (€M) ⁽¹⁾	1T21	2020	Δ €
Passivo c/ Parcerias c/ Invest. Instit.	911	1.143	(233)

(1) Líquido de créditos de imposto, beneficiando de investidores institucionais e ainda por reconhecer nos Resultados Financeiros

Rendas vincendas de contratos de arrendamento (€M)	1T21	2020	Δ €
Rendas vincendas de contratos de arrendamento (IFRS 16)	654	689	(36)



(1) Custo médio da dívida no período considera apenas dívida de longo-prazo; dívida de curto-prazo foi excluída devido à sua natureza temporária devido ao encaixe do aumento de capital, em abril



Plataformas de Atividade

Europa

Indicadores Operacionais

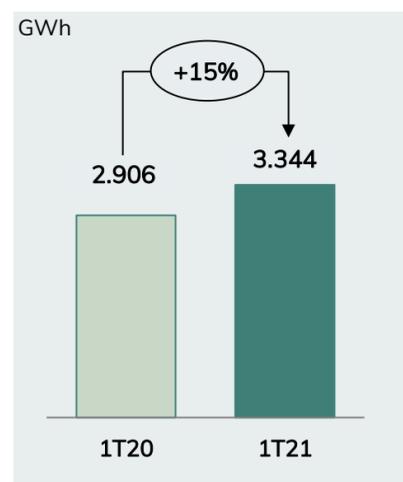
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda €/MW			Vendas de Eletricidade (€M) ⁽¹⁾		
	1T21	1T20	Δ 20/21	1T21	1T20	Δ 20/21	1T21	1T20	Δ 20/21	1T21	1T20	Δ 20/21	1T21	1T20	Δ 20/21
Espanha	2.137	1.974	+163	33%	27%	+6pp	1.549	1.172	+32%	€64,1	€77,9	(18%)	89,5	82,8	+8%
Portugal	1.238	1.164	+74	33%	28%	+4pp	863	712	+21%	€87,3	€90,0	(3%)	75,3	64,0	+18%
França	136	53	+83	34%	46%	(13pp)	95	53	+77%	€76,2	€84,1	(9%)	7,2	4,5	+60%
Bélgica	10	-	+10	30%	-	-	7	-	-	€103,9	-	-	0,7	-	-
Itália	299	271	+28	31%	31%	-	184	183	+0,4%	€94,8	€90,4	+5%	17,4	16,5	+5%
Polónia	476	418	+58	28%	44%	(15pp)	304	397	(23%)	€74,8	€76,6	(2%)	23,0	31,3	(26%)
Roménia	521	521	-	31%	34%	(4pp)	344	388	(11%)	€76,0	€76,1	(0,2%)	20,8	28,3	(27%)
Europa	4.816	4.401	+415	32%	30%	+2pp	3.344	2.906	+15%	74,4	81,4	(9%)	253,0	237,1	+7%

Interesses não controláveis (MW líq.)	1T21	1T20	Δ 20/21
Espanha	111	60	+52
Portugal	522	530	(8)
Resto da Europa (RdE)	279	269	+11
Europa	913	858	+55

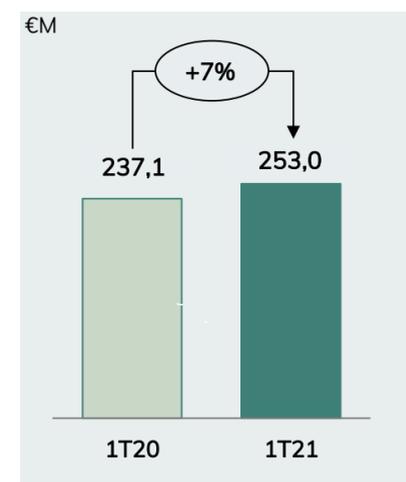
Demonstração de Resultados (€M)	1T21	1T20	Δ 20/21
Receitas	253,0	237,1	+7%
Outros proveitos operacionais	6,7	5,0	+33%
Custos Operacionais	(72,4)	(64,1)	+13%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(40,7)	(35,9)	+13%
Custos com pessoal (CP)	(9,9)	(8,7)	+14%
Outros custos operacionais	(21,8)	(19,5)	+12%
Ganhos/(perdas) em associadas	0,8	0,9	(15%)
EBITDA	188,1	179,0	+5%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>74%</i>	<i>75%</i>	<i>(1pp)</i>
Provisões	(0,1)	(0,1)	-
Amortizações	(62,7)	(56,9)	+10%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	0,2	0,2	(2%)
EBIT	125,5	122,2	+3%

Rácios eficiência	1T21	1T20	Δ 20/21
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (€m)	10,7	10,1	+5%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (€)	15,1	15,4	(1%)

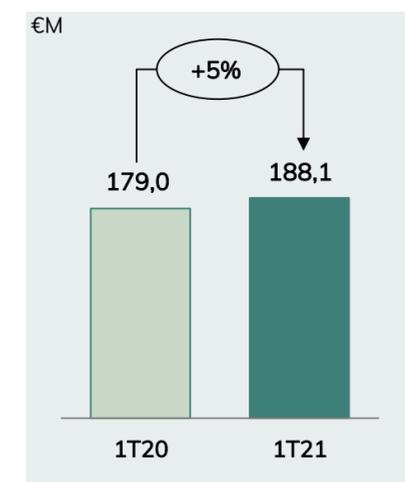
Produção (GWh)



Receitas



EBITDA



(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

América do Norte (USD)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW		
	1T21	1T20	Δ 20/21
EUA	6.007	5.714	+293
Canadá	88	30	+58
México	400	200	+200
América do Norte	6.495	5.944	+552

	Fator Utilização		
	1T21	1T20	Δ 20/21
EUA	35%	37%	(1pp)
Canadá	30%	33%	(2pp)
México	42%	42%	+0,4pp
América do Norte	36%	37%	(1pp)

	Produção (GWh)		
	1T21	1T20	Δ 20/21
EUA	4.342	4.491	(3%)
Canadá	28	22	+28%
México	182	182	(0,2%)
América do Norte	4.551	4.694	(3%)

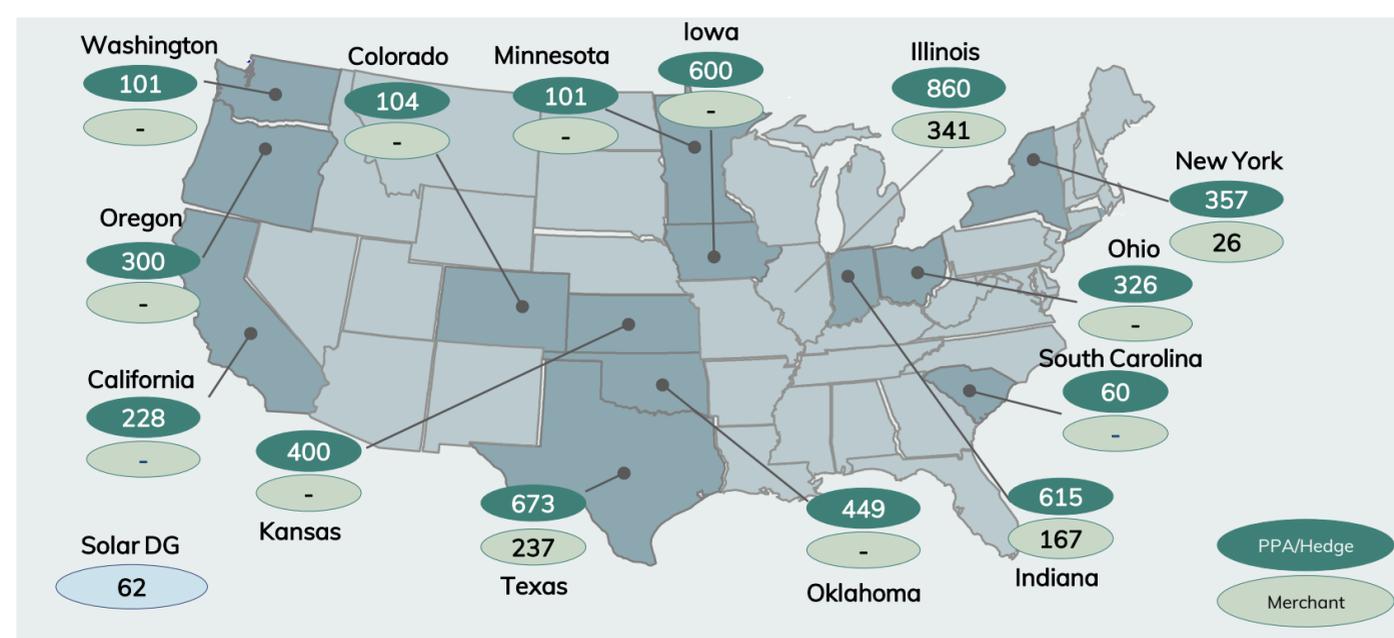
	Preço Médio Final \$/MW		
	1T21	1T20	Δ 20/21
EUA	41,8	43,8	(4%)
Canadá	91,7	110,0	(17%)
México	67,3	65,9	+2%
América do Norte	43,1	44,9	(4%)

	Interesses não controláveis (MW líq.)		
	1T21	1T20	Δ 20/21
EUA	1.024	1.098	(73)
Canadá	15	15	-
México	98	98	-
América do Norte	1.137	1.210	(73)

	Demonstração de Resultados (US\$m)		
	1T21	1T20	Δ 20/21
Vendas de eletricidade e outros	170,9	212,5	(20%)
Proveitos com parcerias com inv. Institucionais	53,8	56,3	(4%)
Receitas	224,7	268,8	(16%)
Outros proveitos operacionais	11,1	11,7	(5%)
Custos Operacionais	(122,7)	(104,8)	+17%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(48,0)	(39,3)	+22%
Custos com pessoal (CP)	(23,3)	(20,8)	+12%
Outros custos operacionais	(51,3)	(44,7)	+15%
Ganhos/(perdas) em associadas	(4,5)	(0,8)	-
EBITDA	108,6	174,8	(38%)
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>48%</i>	<i>65%</i>	<i>(17pp)</i>
Provisões	-	-	-
Amortizações	(94,6)	(96,8)	(2%)
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	4,6	4,6	-
EBIT	18,5	82,6	(78%)

	Rácios eficiência		
	1T21	1T20	Δ 20/21
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (\$m)	11,3	10,3	+9%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (\$)	15,7	12,8	+22%

EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo	1T21
MW com PTCs	2.486
MW com ITCs	590
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014

	FX (€/€)		
	1T21	1T20	Δ 20/21
Final do Período	1,17	1,10	+7%
Média	1,20	1,10	+9%

Brasil (BRL)

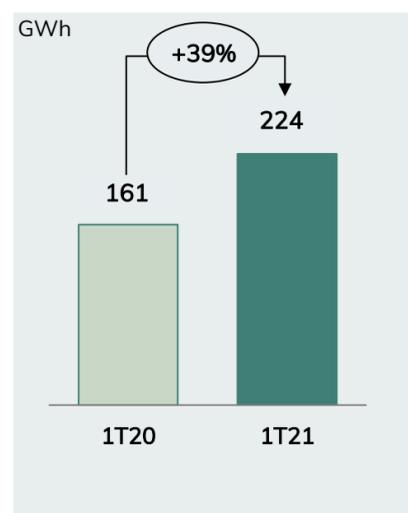
Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda R\$/MW		
	1T21	1T20	Δ 20/21	1T21	1T20	Δ 20/21	1T21	1T20	Δ 20/21	1T21	1T20	Δ 20/21
Brasil	436	331	+105	31%	22%	+9pp	224	161	+39%	244,0	266,0	(8%)

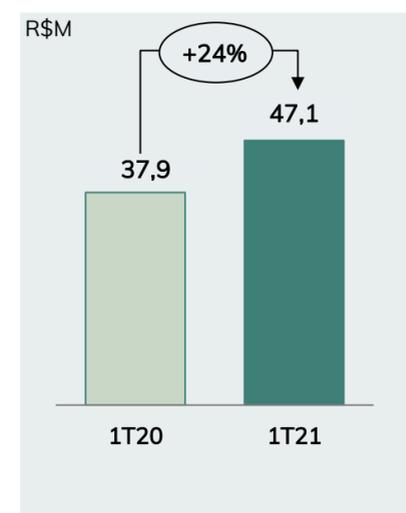
Interesses não controláveis (MW líq.)	1T21	1T20	Δ 20/21
Brasil	162	162	-

Demonstração de Resultados (R\$m)	1T21	1T20	Δ 20/21
Receitas	47,1	37,9	+24%
Outros proveitos operacionais	0,0	19,6	(100%)
Custos Operacionais	(22,6)	(16,5)	+37%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(14,6)	(9,3)	+58%
Custos com pessoal (CP)	(4,1)	(3,0)	+34%
Outros custos operacionais	(3,9)	(4,2)	(7%)
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
EBITDA	24,6	41,1	(40%)
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>52%</i>	<i>108%</i>	<i>(56pp)</i>
Provisões	0,1	-	-
Amortizações	(18,5)	(13,8)	+34%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	-	-	-
EBIT	6,2	27,3	(77%)

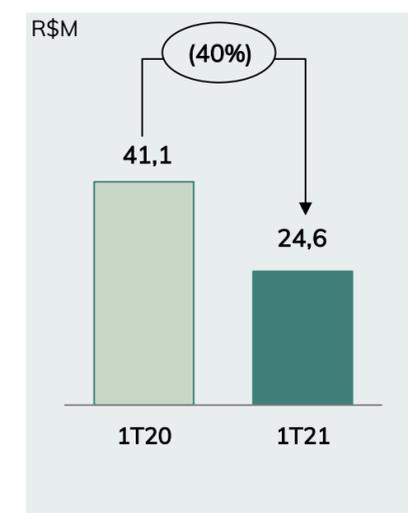
Produção (GWh)



Receitas



EBITDA



Rátios eficiência	1T21	1T20	Δ 20/21
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (R\$m)	56,6	37,2	+52%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (R\$)	83,6	76,5	+9%

FX (€/R)	1T21	1T20	Δ 20/21
Final do Período	6,74	5,70	+18%
Média	6,60	4,91	+34%



Balanço & Demonstrações Financeiras

EDPR: Balanço

Ativos (€M)	mar-21	dez-20	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquido)	13.688	13.264	+424
Ativos sob direito de uso	635	616	+20
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	1.571	1.490	+81
Investimentos financeiros (líquido)	800	476	+324
Impostos diferidos ativos	136	126	+9
Inventários	65	34	+31
Clientes (líquido)	323	303	+20
Outros devedores (líquido)	875	556	+319
Ativos detidos para venda	625	214	+411
Depósitos colaterais	30	32	(2)
Caixa e equivalentes	293	582	(289)
Total Ativo	19.042	17.693	+1.350
Capital Próprio (€M)	mar-21	dez-20	Δ €
Capital + prémios de emissão	4.914	4.914	-
Resultados e outros reservas	2.425	1.584	+841
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	38	475	(437)
Interesses não controláveis	1.331	1.362	(31)
Total do Capital Próprio	8.707	8.335	+373
Passivo (€M)	mar-21	dez-20	Δ €
Dívida financeira	4.971	3.417	+1.555
Passivo com investidores institucionais	911	1.287	(376)
Rendas vincendas de contratos de arrendamento (IFRS 16)	654	618	+35
Provisões para riscos e encargos	314	278	+36
Impostos diferidos passivos	420	355	+64
Proveitos diferidos de investidores institucionais	746	1.003	(257)
Credores e outros passivos (líquido)	2.320	2.400	(80)
Total do Passivo	10.335	9.358	+977
Total do Capital Próprio e Passivo	19.042	17.693	+1.350

EDPR: Demonstração de Resultados por Região

1T21 (€M)	Europa	América do Norte	Brasil	Outro/Aj. ⁽¹⁾	Consolidado
Vendas de eletricidade e outros	253,0	141,8	7,1	1,3	403,3
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	44,7	-	-	44,7
Receitas	253,0	186,5	7,1	1,3	448,0
Outros proveitos operacionais	6,7	9,2	0,0	0,1	16,0
Custos Operacionais	(72,4)	(101,8)	(3,4)	(1,3)	(179,0)
Fornecimentos e serviços externos	(40,7)	(39,8)	(2,2)	6,9	(75,9)
Custos com pessoal	(9,9)	(19,4)	(0,6)	(8,3)	(38,2)
Outros custos operacionais	(21,8)	(42,6)	(0,6)	0,1	(64,9)
Ganhos/(perdas) em associadas	0,8	(3,7)	-	(13,3)	(16,2)
EBITDA	188,1	90,2	3,7	(13,2)	268,8
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>74%</i>	<i>48%</i>	<i>52%</i>	<i>n.a.</i>	<i>60%</i>
Provisões	(0,1)	-	0,02	-	(0,0)
Amortizações	(62,7)	(78,5)	(2,8)	(2,2)	(146,2)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,2	3,8	-	-	3,9
EBIT	125,5	15,4	0,9	(15,3)	126,5

1T20 (€M)	Europa	América do Norte	Brasil	Outro/Aj. ⁽¹⁾	Consolidado
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
Receitas	237,1	243,7	7,7	(1,7)	486,9
Outros proveitos operacionais	5,0	10,6	4,0	5,4	24,9
Custos Operacionais	(64,1)	(95,0)	(3,4)	(9,4)	(171,8)
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)	-	4,1	4,3
EBITDA	179,0	158,5	8,4	(1,6)	344,3
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>75%</i>	<i>65%</i>	<i>108%</i>	<i>n.a.</i>	<i>71%</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
EBIT	122,2	74,9	5,6	(3,1)	199,5

(1) Offshore está a ser reportado em "Outro/Aj."

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

1T21 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outro/Aj. ⁽¹⁾	Total Europa
Receitas	95,1	76,2	75,9	5,9	253,0
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(30,9)	(13,0)	(18,4)	(2,7)	(65,0)
EBITDA	64,2	63,2	57,5	3,2	188,1
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>67%</i>	<i>83%</i>	<i>76%</i>	<i>n.a.</i>	<i>74%</i>
Amortizações e Provisões	(27,2)	(15,7)	(17,8)	(1,8)	(62,6)
EBIT	37,0	47,4	39,7	1,4	125,5

1T20 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outro/Aj. ⁽¹⁾	Total Europa
Receitas	83,9	64,7	75,9	12,7	237,1
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(29,8)	(11,3)	(15,6)	(2,4)	(59,1)
EBITDA	55,0	53,4	60,3	10,3	179,0
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>66%</i>	<i>83%</i>	<i>79%</i>	<i>n.a.</i>	<i>75%</i>
Amortizações e Provisões	(25,9)	(12,6)	(16,6)	(1,7)	(56,8)
EBIT	29,1	40,7	43,7	8,6	122,2

(1) Nota importante sobre Espanha e Outros: Depois das alterações às regulações em Espanha, a EDPR cobre a sua exposição sobre o preço de mercado Espanhol, contabilizando a cobertura ao nível da plataforma da Europa (Outro/Aj.). Na pág.10, a cobertura foi incluída na divisão Espanhola apenas por motivos analíticos.



Performance ESG

Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável

Classificações ESG

edp renováveis

Sustentabilidade



Desde 2011



Desde 2014



Desde 2020

Pessoas



Desde 2020



Desde 2018



2010-2012; 2020-2021



Desde 2011

edp

A EDPR participa através da EDP



Desde 2008



Desde 2012



Desde 2012

Objetivos de Desenvolvimento Sustentável



"A EDPR é consciente da importância da eletricidade no desenvolvimento sustentável e está comprometida a focar-se não só nos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável relacionados diretamente com o seu negócio como Ação Climática e Energias Renováveis e Acessíveis, mas também num modelo de negócio que impacte positivamente outros ODS."

Comentários:

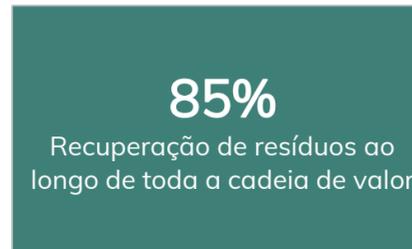
- Em janeiro de 2021, a EDPR entrou pelo segundo ano consecutivo no Índice de Igualdade de Género da Bloomberg, um índice de referência que seleciona as empresas cotadas mais envolvidas no desenvolvimento da igualdade de género no mundo.
- Também em janeiro de 2021, a EDPR recebeu o título de Top Employer Europa pelo terceiro ano consecutivo como uma das melhores empresas onde trabalhar. A nível local, a EDPR foi considerada Top Employer em Espanha, França, Portugal, Itália, Polónia e Roménia, uma nova adição em 2021. Esta certificação valoriza a excelência da EDPR na utilização das melhores práticas na área dos Recursos Humanos, graças a uma cultura corporativa que prioriza as pessoas acima de tudo.

edp renováveis

Desempenho Ambiental

Climate Change	Unidade	1T21	1T20	Δ %
CO2 evitado ⁽¹⁾	kt	4.997	5.128	(3%)
CO2 emitido ⁽²⁾	kt	8	9	(7%)
Emissões diretas de CO2 [âmbito 1]	kt	0,6	0,6	+7%
Emissões indiretas de CO2 [âmbito 2]	kt	7,4	6,5	+13%
Emissões indiretas de CO2 [âmbito 3]	kt	0,2	1,6	(90%)
Veículos operacionais híbridos	%	29%	28%	+0,3 pp
Economia Circular ⁽³⁾	Unidade	1T21	1T20	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	30	36	(17%)
Resíduos perigosos	kg/GWh	11	13	(19%)
Resíduos não perigosos	kg/GWh	19	22	(16%)
Total de resíduos recuperados	%	74%	77%	(3 pp)
Resíduos perigosos recuperados	%	95%	96%	(0,3 pp)
Resíduos não perigosos recuperados	%	62%	64%	(2 pp)
Biodiversidade	Unidade	1T21	1T20	Δ %
Derrames e incêndios significativos ⁽⁴⁾	#	0	0	-
Quase acidente	#	23	30	(22%)
Gestão Ambiental	Unidade	1T21	1T20	Δ %
OPEX ambiental ⁽⁵⁾	€M	0,8	1,1	(22%)
CAPEX ambiental ⁽⁵⁾	€M	3,9	3,4	+13%
MWs certificados com ISO 14001	%	100%	100%	-
Inspeções ambientais a fornecedores	#	205	184	+11%

Objetivos até 2025



Comentários:

- CO2 evitado: variação interanual devido ao aumento em energia produzida (+5%) compensado por factores de emissão mais baixos (-7%).
- CO2 emitido: impactado por menos emissões de viagens de negócio e deslocações para o trabalho devido à pandemia de Covid-19 (âmbito 3), parcialmente compensado por um aumento
- Resíduos não perigosos: variação maioritariamente devido ao impacto de metais de pás de turbinas nos dados de 1T20.
- Resíduos perigosos: variação maioritariamente devido ao impacto de resíduos de óleo nos dados de 1T20.

(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) CO2 emitido de 1T20 é estimado;

(3) Dados de resíduos de 1T20 é estimado; refere-se apenas a dados de operações;

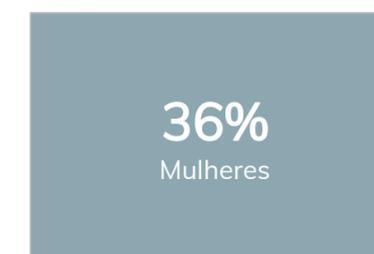
(4) A EDPR define derrames e incêndios significativos como qualquer derrame afectando massas/cursos de água, solos protegidos ou solos de interesse devido ao seu valor natural, ou incêndio afectando áreas e/ou espécies protegidas (de acordo com as leis de proteção locais), derivadas das atividades de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

(5) O dado de 1T20 é estimado.

Desempenho Social

A Equipa	Unidade	1T21	1T20	Δ %
Colaboradores	#	1.866	1.543	+21%
Mulheres	%	31%	31%	-
Mulheres em posições de gestão	%	27%	27%	-
Mulheres em posições técnicas	%	33%	33%	-
Colaboradores com incapacidades	%	0,3%	0,3%	-
Rotatividade ⁽¹⁾	%	2%	2%	-
Investimento em formação	€m	251	219	+14%
Horas de formação por colaborador	#	5	5	-
Participações por colaborador	#	5	2	+103%
Colaboradores que receberam formação	%	89%	46%	+44 pp
Saúde e Segurança	Unidade	1T21	1T20	Δ %
Lesões laborais mortais ⁽²⁾	#	-	-	-
Taxa de frequência de lesões com dias de trabalho perdidos ⁽³⁾	x	1,0	1,8	(45%)
Taxa de gravidade de lesões com dias de trabalho perdidos ⁽⁴⁾	x	36	37	(4%)
MWs certificados com ISO 45001	%	100%	100%	-
Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores	#	327	177	+85%
Comunidades	Unidade	1T21	1T20	Δ %
Investimento em Acesso à Energia (A2E)	€M	5	5	-
Investimento social	€M	0,2	0,4	(49%)
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	1%	5%	(3 pp)

Objetivos até 2025



Comentários:

- Formação: variações interanuais devido a mais cursos online globais de menos duração, e a cursos obrigatórios de Compliance no 1T21.

- Taxa de frequência: variação interanual impactada pelo aumento em horas trabalhadas (+147%), principalmente devido a um aumento de 115% de capacidade em construção.

- Taxa de gravidade: 1T21 - Taxa de gravidade ajustada (excluindo os dias perdidos de lesões de 2020); Taxa de gravidade não ajustada: 127; 72% dos dias perdidos em 2021 resultam de 7 lesões que ocorreram em 2020.

- Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores: aumento interanual devido a um programa de avaliações a empreiteiros em progresso na América do Norte que começou no final do 1T20.

- Investimento em A2E: investimento acumulado: SolarWorks! em Moçambique (€2,2M) e Rensource na Nigéria (\$2,9M).

(1) Taxa de rotatividade calculada como: saídas/nº colaboradores; dados do 1T20 exclui transferências para a JV com a Engie;

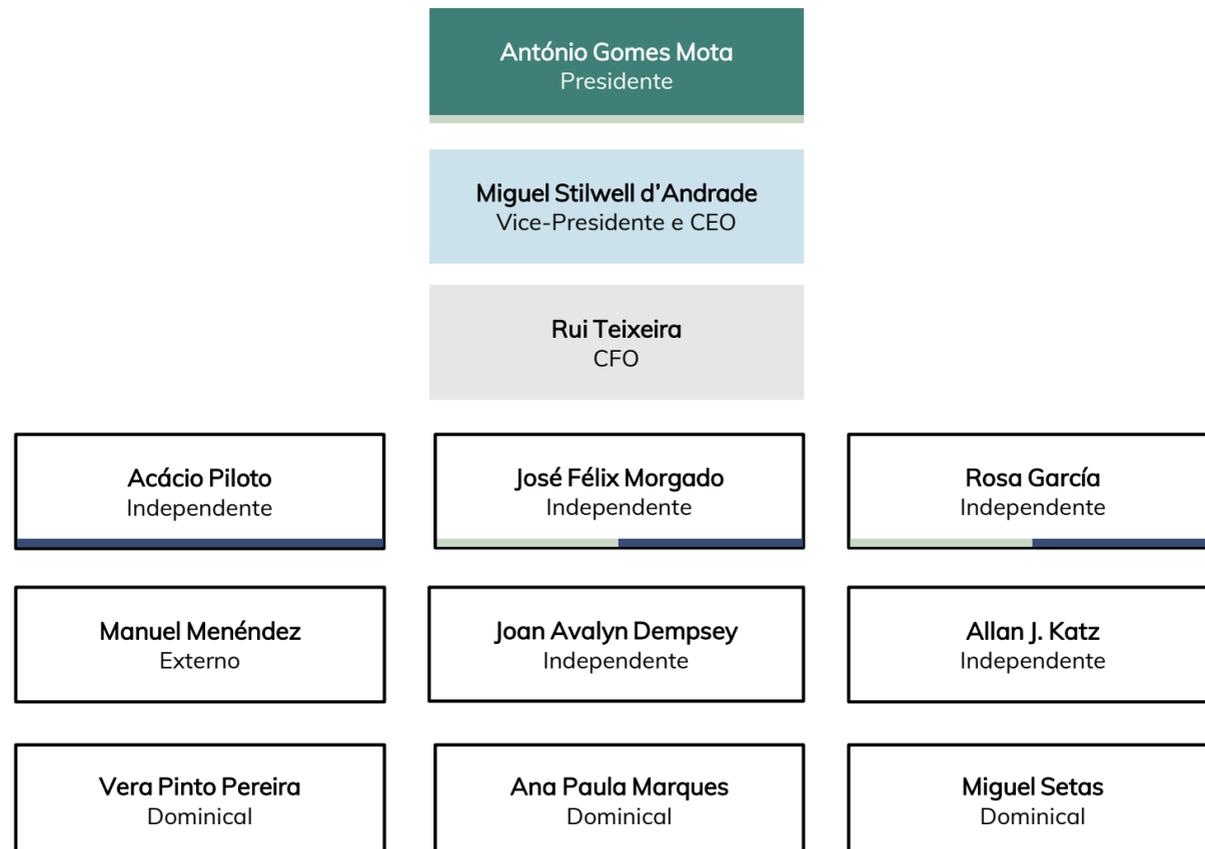
(2) Inclui dados de colaboradores e empreiteiros, exclui acidentes in itinere e exclui dados de 1T20 do Reino Unido;

(3) Taxa de frequência calculada como [Nº de lesões no trabalho com dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas * 1.000.000];

(4) Taxa de gravidade calculada como [Nº de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho/Horas trabalhadas * 1.000.000].

Desempenho de Governança

Conselho de Administração



Comissões do Conselho de Administração

- Comissão de Auditoria, Controlo e Transações entre Entidades Relacionadas
- Comissão de Nomeações, Remunerações e Governo Societário

Comentários:

A 12 de abril de 2021, na Assembleia Geral de Acionistas e na reunião do Conselho de Administração realizada de seguida, as propostas de reeleição e nomeação dos Diretores da EDPR foram aprovadas:

- António Gomes Mota foi nomeado Presidente do Conselho de Administração e Diretor Independente;
- Miguel Stilwell d'Andrade e Rui Teixeira foram reeleitos como Diretores Executivos e como CEO e CFO, respetivamente;
- Acácio Piloto, Allan J. Katz e Joan Avalyn Dempsey foram reeleitos como Diretores Independentes;
- Manuel Menéndez foi reeleito como Diretor Externo;
- Vera Pinto Pereira e Ana Paula Marques foram reeleitas como Diretoras Dominicais;
- Miguel Setas foi nomeado como Diretor Dominical.

A EDPR está comprometida com as melhores práticas ESG e focada na melhoria contínua da sua governança corporativa, e as resoluções aprovadas a 12 de abril de 2021 contribuem para uma estrutura de governança corporativa mais ágil, independente e diversa.

Destaques





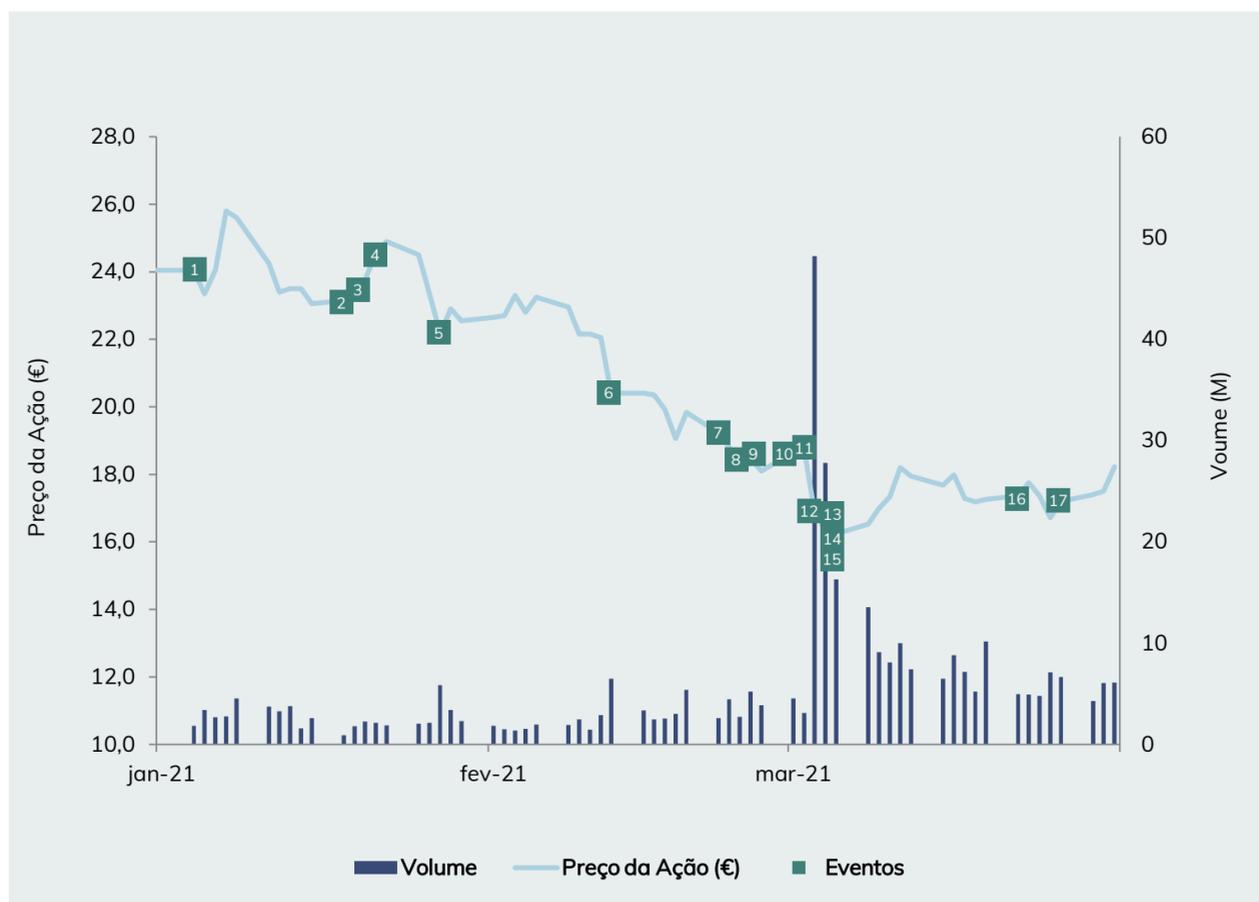
Anexos

Enquadramentos Regulatórios

País	Descrição Sumário	País	Descrição Sumário
 Portugal	<ul style="list-style-type: none"> 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 ENEOP: preço definido em concurso competitivo internacional, duração de 33 GWh/MW até um limite de 15 anos + 7 anos (extensão com limite superior e inferior €74-€98/MWh). Tarifa inicial de c.€74/MWh e CPI ajustados mensalmente nos anos seguintes & VENTINVESTE: preço definido num leilão internacional e competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW) 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 Os projetos de energia solar pv premiados no último leilão (jul-19) estão sujeitos a um FIT fixo durante 15 anos. Os projetos suportam os custos de desequilíbrios 	 Polónia	<ul style="list-style-type: none"> O preço da eletricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais 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 Os parques eólicos premiados nos leilões de 2018/19/20 estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 anos
 Espanha	<ul style="list-style-type: none"> Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pré-definido RDL 17/2019 estabeleceu um retorno de 7,398% por parque anterior a 2013 e 7,09% para novas instalações, até 2031 Prémio calculado tendo por base ativos padrão (factor de utilização standard, produção e custos) Desde 2016, toda a nova capacidade renovável é alocada por leilões competitivos Primeiro leilão sobre o novo esquema de REER realizado em jan-21, alocando CfDs a 12 anos 	 França	<ul style="list-style-type: none"> 15 anos 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 Parques eólicos sobre esquema CR 2016 recebem CfD a 15 anos cujo valor a preço é semelhante à existente tarifa acrescida de um prémio de gestão Leilões (20-anos CfD)
 Brasil	<ul style="list-style-type: none"> Antiga capacidade instalada sob tarifa feed-in (PROINFA) Desde 2008, leilões competitivos com atribuição de CAEs a 20 anos Opção de negociar CAEs de longo-prazo 	 Bélgica	<ul style="list-style-type: none"> Preço de mercado e sistema de CVs. O preço mínimo de CV é de €65/CV Opção de negociar CAEs de longo-prazo
 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 Incentivos fiscais: PTC ao longo de 10 anos desde o COD (\$26/MWh em 2021) & Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC Incentivos fiscais: ITC para projetos solares baseados no seu capex. Isto traduz-se em 26% para projetos que começam construção antes de 2022 e 22% para projectos que iniciam construção em 2023, se o início de operações for pelo menos em 2025 	 Itália	<ul style="list-style-type: none"> Os parques eólicos em operação antes de 2012 estão sujeitos a um regime de feed-in-premium (durante 15 anos). Os parques eólicos instalados por 2013 e premiados em leilões competitivos até 2017 estão sujeitos a um esquema CfD de 20 anos Os parques eólicos que vencerem o leilão de 2019 e 202 se beneficiarão de um CfD bilateral de 20 anos
 Canadá	<ul style="list-style-type: none"> Esquema tarifário feed-in (Ontário). Duração: 20 anos Renewable Energy Support Agreement (Alberta) 	 Hungria	<ul style="list-style-type: none"> Ativos solar PV beneficiam de CfD a 15 anos indexado a CPI-1% atribuído através de leilões sobre esquema METAR
 México	<ul style="list-style-type: none"> Leilões tecnologicamente neutros em que os licitadores oferecem um pacote de preços globais para 3 diferentes produtos (capacidade, produção de eletricidade e CVs) Projeto EDPR: contrato bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos 	 Roménia	<ul style="list-style-type: none"> 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-17, apenas 1 CV poderá ser vendido após jan-18 e até dez-25. Ativos de energia solar recebem 6 CV/MWh durante 15 anos. Dos 6 CV, até dez-20, 2 CV podem ser vendidos apenas após jan-25 e até dez-30. Valor dos CV com limite superior e inferior (€35/€29,4) Ativos eólicos (instalados em 2013) recebem 1,5 CV/MWh até 2017 e 0,75CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos Os CVs emitidos após abr-17 e os CVs adiados de jul-13 permanecem válidos e podem ser negociados até mar-32
 Offshore	<ul style="list-style-type: none"> UK: CfDs a 15 anos indexados a CPI, alocados por leilões, a £57,5/MWh (tarifa baseada em 2012) França: tarifa feed-in de 20 anos indexada Bélgica: CfD a 17 anos, indexado a CPI 	 Grécia	<ul style="list-style-type: none"> CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões
		 Colômbia	<ul style="list-style-type: none"> Os parques eólicos Colombianos receberam contratos de 15 anos no leilão competitivo. Os contratos são assinados com várias distribuidoras Além disso, os parques eólicos Colombianos garantiram um contrato de cobrança de confiabilidade, ou seja, um pagamento mensal em troca de ter parte de sua capacidade disponível quando o sistema está sob condições de fornecimento restritas

Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

Desempenho da ação



Principais Eventos do 1T21

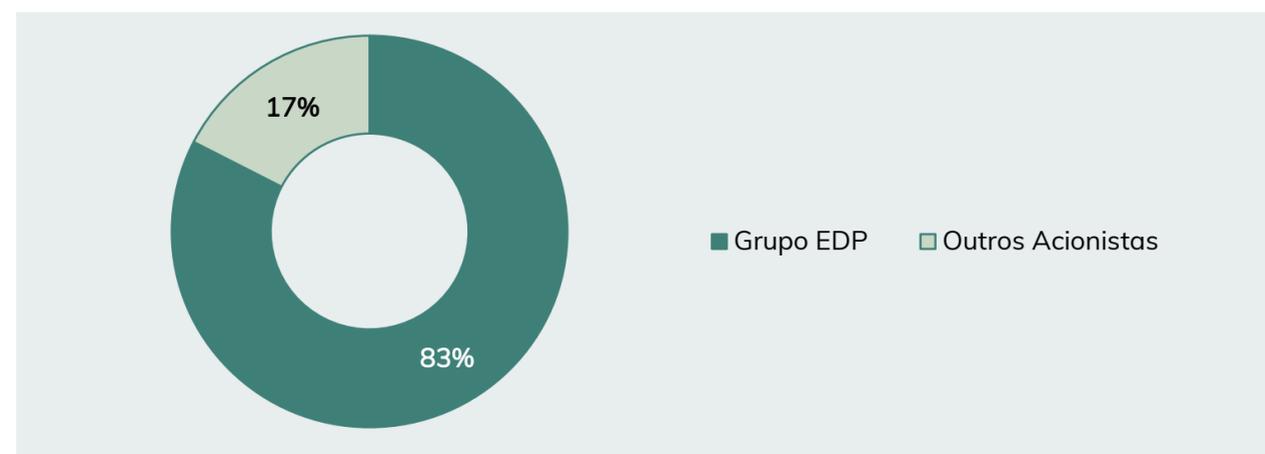
#	Data	Descrição	Preço da Ação
1	04-jan	EDPR informa sobre CAE assegurado para projetos solares nos EUA	24,05
2	18-jan	EDPR chega a acordo para adquirir 85% de plataforma Solar DG nos EUA	23,15
3	19-jan	EDPR informa sobre mudanças nos Órgãos Sociais	23,50
4	21-jan	EDPR informa sobre dados operacionais de 2020	24,55
5	27-jan	EDPR informa sobre leilão de energia renovável em Espanha e Itália	22,15
6	12-fev	EDPR entra na Hungria com projeto solar de 50 MW	20,40
7	22-fev	Assembleia Geral Extraordinária de Acionistas da EDPR	19,22
8	24-fev	EDPR informa sobre resultados de 2020	18,44
9	25-fev	EDPR - Update Estratégico 2021-25	18,48
10	01-mar	EDPR assegura CAE para 204 MW em projeto eólico nos EUA	18,66
11	02-mar	EDPR informa sobre plano para aumento de capital de c.1.5MM euros	18,74
12	03-mar	EDPR anuncia conclusão de ABB e aprovação do aumento de capital	16,88
13	05-mar	EDPR informa sobre mudança na posição qualificada por parte da EDP	16,24
14	05-mar	EDPR informa sobre transação dirigente relacionada com EDP	16,24
15	05-mar	EDPR informa sobre mudança na posição qualificada por parte da Blackrock	16,24
16	22-mar	EDPR assina acordo de B&T para projeto solar de 200 MWac nos EUA	17,36
17	26-mar	EDPR informa sobre mudança na posição qualificada por parte da Blackrock	17,20

Indicadores de Mercado

	1T21 ⁽¹⁾	2020	2019	2018
Preço de Abertura	€ 22,80	€ 10,42	€ 7,78	€ 6,97
Preço Mínimo	€ 16,24	€ 8,82	€ 7,66	€ 6,62
Preço Máximo	€ 25,80	€ 23,00	€ 10,42	€ 9,03
Preço Médio	€ 20,53	€ 13,57	€ 9,04	€ 7,85
Preço de Fecho	€ 18,22	€ 22,80	€ 10,42	€ 7,78
Desempenho da acção	(20%)	+119%	+34%	+12%
Dividendo por acção	€ 0,00	€ 0,08	€ 0,07	€ 0,06
Retorno Total Acionista	(20%)	+36%	+35%	+12%
Volume (M) ⁽²⁾	345,0	446,8	162,7	209,6
Média Diária (M)	5,5	1,7	0,6	0,8
Cap. Bolsista (€M)	15.893	19.889	9.089	6.787

(1) De 01-Jan-2020 até 31-Dez-2020; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC

Estrutura Acionista



A 31-mar-2021

edp
renewables