

Relatório de Resultados *2021*

edp
renewables



16 de fevereiro de 2022

Conteúdo

Índice

Destaques de 2021	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
América Latina (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: Quarta-feira, 16 de fevereiro de 2022, 15:00 CET | 14:00 UK/Lisboa

Webcast: www.edpr.com

Número de telefone da conferência: UK: +44 (0) 33 0551 0200 | EUA: +1 212 999 6659

Password: EDPR

Relação com Investidores

André Fernandes, Diretor de IR
Pia Domeça
Duarte Andrada
Mária Banda
Alvaro Goenaga

Email: ir@edpr.com

Site: 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: 529900MUFAH07Q1TAX06
C.I.F. n.º A-74219304

Informação Importante

- A janeiro de 2022, a EDPR concluiu uma transação de rotação de ativos na Europa de uma participação de 100% num portfólio eólico de 211 MW. Os ganhos de capital foram contabilizados em 2021 assim como a desconsolidação dos MW. Proveitos de equity foram recebidos em janeiro de 2022.

Destaques de 2021

Resultados Operacionais

A EDPR, a dez-21, tinha um portfólio operacional de 13,6 GW, com 9 anos de idade média, dos quais 12,5 GW estavam totalmente consolidados e 1,1 GW se encontravam consolidados ao nível de Equity (Espanha, Portugal, EUA e Offshore). A EDPR adicionou um total de 2.584 MW de capacidade eólica e solar dos quais 2.273 MW foram totalmente consolidados, mais precisamente, 682 MW na Europa, 1.204 MW na América do Norte, 359 MW no Brasil e 28 MW em APAC, nomeadamente Vietname. A capacidade consolidada a nível de Equity aumentou em 311 MW devido a múltiplos projetos de offshore que entraram em operação.

No seguimento da sua estratégia de Rotação de ativos, nos EUA, a EDPR concluiu com sucesso a venda de uma participação de 80% num portfólio operacional de 405 MW, a venda de uma participação de 80% num projeto solar de 200 MWac e a venda de uma participação de 100% num projeto eólico de B&T com 302 MW. Na Europa, a EDPR também fechou uma venda de uma participação de 100% num portfólio eólico de 221 MW em Portugal (ganhos de capital em 2021; proveitos de equity em 2022) e a venda de uma participação de 25% num projeto em Espanha (11 MW líquidos). No final, a variação consolidada do portfólio da EDPR vs 2020 foi de +1.411 MW.

A dez-21, a EDPR tinha 1,8 GW de capacidade em construção, dos quais 1.592 MW de capacidade eólica e 232 MW de solar.

Durante o ano, a EDPR produziu 30,3 TWh de energia verde (+6% vs 2020), evitando 18mt de emissões de CO₂. A variação anual beneficiou das adições de capacidade ao longo do ano e de um recurso renovável relativamente estável.

O preço médio de venda aumentou +1% vs 2020 devido a maiores preços no Resto da Europa e Brasil, parcialmente neutralizado pela nova capacidade, o mix do portfólio Espanhol e o impacto das coberturas regulatórias e financeiras em Espanha.

De Receitas a Provento Líquido

As receitas aumentaram para €1.758M (+2% vs 2020; +€27M), onde o impacto da capacidade adicional (+€198M vs 2020) em conjunto com o maior preço médio de venda (+€33M vs 2020) não foram neutralizados pelo recurso renovável ligeiramente inferior (-€12M vs 2020), transações de Sell-down (-€132M vs 2020) e condições de forex desfavoráveis e outros (-€60M vs 2020).

Outros proveitos operacionais somaram a €636M (+€137M vs 2020). Custos operacionais (Opex) totalizaram €675M (+19% vs 2020) dado custos antecipados para lidar com o crescimento expansivo dos próximos anos. Em termos comparáveis, o Core Opex por MW médio ajustado por Sell-down, custos de offshore, service fees, one-offs e forex foi estável vs 2020.

O EBITDA somou €1.760M (+6% vs 2020) e EBIT €1.151M (+9% vs 2020), devido aos maiores ganhos de capital parcialmente neutralizado pela performance das receitas na América do Norte que foram impactadas pelo evento climático extraordinário nos EUA no 1T, níveis mais baixos de recurso renovável médio nos EUA e condições de forex desfavoráveis. Os Resultados Financeiros Líquidos caíram para €249M (-€36M vs 2020), com a comparação anual a beneficiar do menor custo de tax equity e contributo positivo de forex.

No final, o Resultado Líquido totalizou €655M (+18% vs 2020), maioritariamente devido a maiores ganhos de capital, custos financeiros mais baixos e maior geração versus 2020. Os interesses não controláveis no período totalizaram €154M, aumentando €27M vs 2020 como resultado da performance nas receitas.

Fluxo de Caixa e Dívida Líquida

A dez-21, a Dívida Líquida totalizava €2.935M (-€508M vs dez-20) refletindo a estratégia de investimento compensada pelo aumento de capital recebido em abril e proveitos de rotação de ativos.

Passivos com Investidores Institucionais somaram €1.537M (+394M vs dez-20), refletindo benefícios capturados pelos projetos juntamente com a desconsolidação de ativos vendidos no período.

O Conselho de Administração irá propor uma distribuição de dividendos na AG de Acionistas de €86,5M correspondendo a um dividendo de €0,09 por ação.

edp renováveis

Resultados Operacionais	2021	2020	Δ YoY
EBITDA MW	12.490	11.500	+990
Outros consolidados por equity	1.090	669	+421
EBITDA MW + Consolidados por Equity	13.580	12.168	+1.411
Métricas de EBITDA MW			
Fator de utilização (%)	29%	30%	(0,8pp)
Produção (GWh)	30.323	28.537	+6%
Preço médio venda eletricidade (€/MWh)	53,7	53,2	+1%

Resultados Financeiros (€M)	2021	2020	Δ YoY
Receitas	1.758	1.731	+2%
Outros proveitos/(custos) operacionais	(39)	(70)	(44%)
Ganhos/(perdas) em associadas	41	(6)	-
EBITDA	1.760	1.655	+6%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>100%</i>	<i>96%</i>	<i>+5pp</i>
EBIT	1.151	1.054	+9%
Custos Financeiros Líquidos (€M)	(249)	(285)	(13%)
Interesses não controláveis	(154)	(127)	+21%
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	655	556	+18%

Fluxo de Caixa e Dívida Líquida (€M)	2021	2020	Δ YoY
FFO (Funds From Operations)	1.631	1.519	+112
Fluxo de Caixa Operacional	814	908	(94)
Capex & Investimentos Financeiros	(2.852)	(3.191)	+339
Variações de fundo de maneo (PP&E)	245	552	(307)
Government grants	-	-	-
Fluxo de Caixa Operacional Líquido	(1.794)	(1.731)	(63)
Receitas de Rotação de ativos	1.144	950	+195
Receitas de parcerias institucionais	682	305	+377
Pagamentos a parcerias institucionais	(84)	(56)	(28)
Custos de juros líq. (pós-capitalização)	(89)	(101)	+13
Aumento de capital	1.500	-	+1.500
Dividendos líq. & outras distribuições	(200)	(184)	(17)
Diferenças cambiais e outros	(652)	178	(830)
Aumento/ (Decréscimo) da Dívida Líquida	508	(640)	+1.147

Dívida Líquida & Tax Equity (€M)	dez-21	dez-20	Δ %
Dívida Líquida	2.935	3.443	(15%)
Passivos com invest. Institucionais	1.537	1.143	+34%
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	699	689	+1%

Base de Ativos & Investimentos

Capacidade Instalada (MW)	dez-21	2021			Em Construç.
		Adições	RdA	Δ MW	
EBITDA MW					
Espanha	2.194	+56	-	+56	141
Portugal	1.142	+135	(221)	(86)	-
França	181	+56	-	+56	21
Bélgica	11	-	-	-	-
Polónia	747	+272	-	+272	100
Roménia	521	-	-	-	-
Itália	384	+114	-	+114	159
Grécia	45	+45	-	+45	-
UK	5	+5	-	+5	-
Europa	5.230	+682	(221)	+460	421
EUA	5.908	+1.142	(911)	+80 ⁽¹⁾	224
Canadá	130	+62	-	+62	-
México	400	-	-	-	96
América do Norte	6.438	+1.204	(911)	+142⁽¹⁾	320
Brasil	795	+359	-	+359	504
Colômbia	-	-	-	-	580
América Latina	795	+359	-	+359	1.084
Vietname	28	+28	-	+28	-
APAC	28	+28	-	+28	-
Total EBITDA MW	12.490	+2.273	(1.131)	+990⁽¹⁾	1.824
Consolidado por Equity (MW)					
Espanha	156	-	(11)	(11)	-
Portugal	20	-	-	-	-
EUA	592	-	+121	+121	-
Eólico Onshore e Solar	767	-	+110	+110	-
Eólico Offshore	322	+311	-	+311	-
Total Cons. por Equity MW	1.090	+311	+110	+421	-
Total EBITDA + Cons. por Eq. MW	13.580	+2.584	(1.022)	+1.411⁽¹⁾	1.824

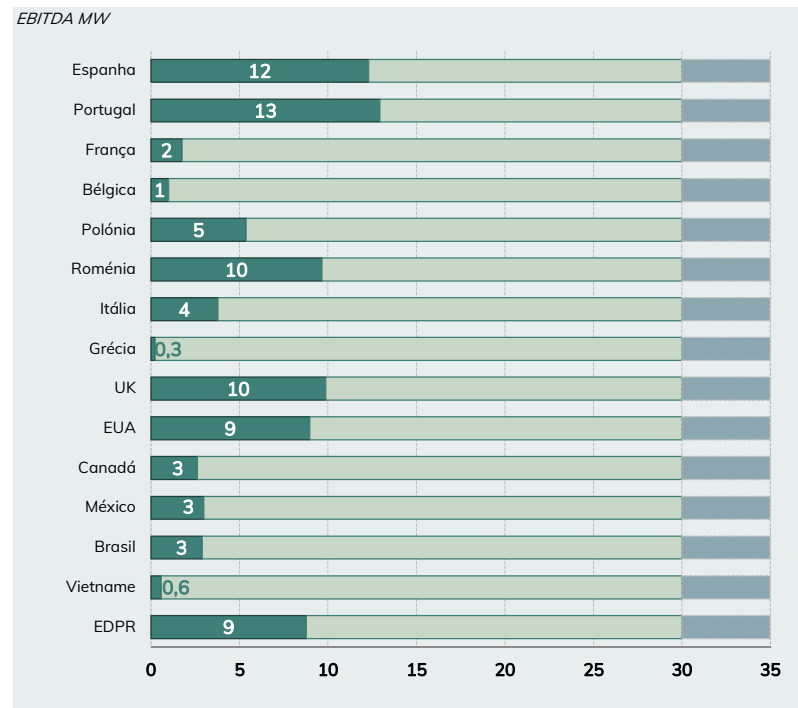
Investimentos (€M)	2021	2020	Δ %	Δ €
Europa	745	571	+31%	+174
América do Norte	1.388	1.189	+17%	+199
América Latina	381	315	+21%	+67
Outros	8	24	(68%)	(16)
Total	2.522	2.098	+20%	+424
Investimentos financeiros	330	1.355	(76%)	(1.025)
Government grant	-	-	-	-
Estratégia de Sell-down & desinvestimentos	(1.144)	(1.546)	(26%)	+402
Investimento líquido	1.708	1.908	(10%)	(200)

Nota: A capacidade solar e fatores de utilização solar são reportados em MWac

(1) A variação anual considera a descomissão dos 151 MW originais do Repower de Blue Canyon II

edp renováveis

Vida Média e Residual dos Ativos por País



Ativos fixos tangíveis (€M)	2021	2020	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquidos)	14.562	13.492	+1.071
(-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção	2.421	2.572	(151)
(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)	12.142	10.920	+1.222
(+) Amortizações acumuladas	6.264	5.654	+610
(-) Subsídios ao investimento	523	499	+24
(=) Capital investido em ativos existentes	17.882	16.075	+1.808

Desempenho Operacional

Fator Utilização	2021	2020	Δ YoY
Europa	26%	26%	+1pp
América do Norte	31%	33%	(2pp)
América Latina	41%	38%	+3pp
APAC	20%	-	-
Total	29%	30%	(0,8pp)

Produção de Eletricidade (GWh)	2021	2020	Δ YoY
Europa	11.356	10.024	+13%
América do Norte	17.057	17.421	(2%)
América Latina	1.888	1.093	+73%
APAC	23	-	-
Total	30.323	28.537	+6%

Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	2021	2020	Δ YoY
Europa	926	824	+12%
América do Norte	584	669	(13%)
América Latina	68	36	+85%
Total	1.580	1.529	+3%

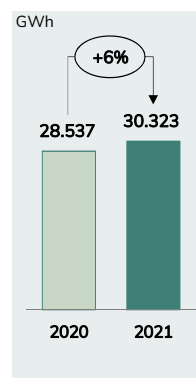
Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	2021	2020	Δ YoY
Total	177	202	(12%)

Receitas	2021	2020	Δ YoY
Receitas (€M)	1.758	1.731	+2%
Receitas/MW médios em operação (€m)	149	161	(7%)

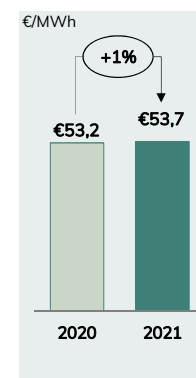
Índ. de Renováveis (vs Média esp. de LP para GCF)	2021	2020	Δ YoY
Europa	98%	97%	+1pp
América do Norte	94%	95%	(1pp)
América Latina	102%	95%	+7pp
APAC	n.a.	n.a.	n.a.
EDPR	96%	96%	-

Preços de Venda Por MWh	2021	2020	Δ YoY
Europa	€81,0	€80,6	+0%
América do Norte	\$43,9	\$44,0	(0%)
América Latina	R\$245,5	R\$217,6	+13%
APAC	€54,6	-	-
Preço de Venda Médio	€53,7	€53,2	+1%

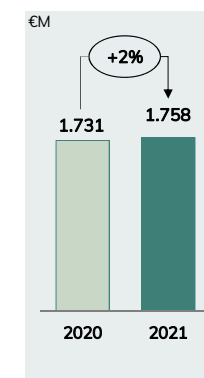
Produção



Preço Méd. Venda



Receitas



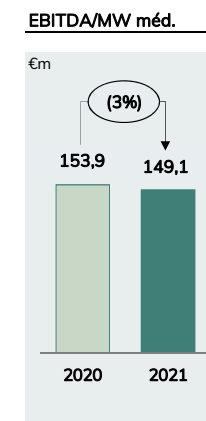
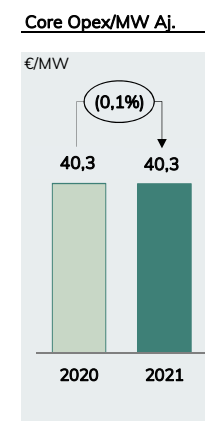
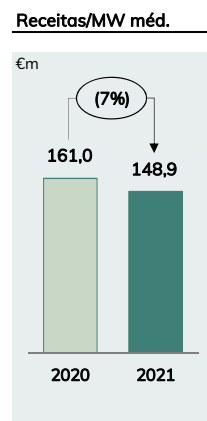
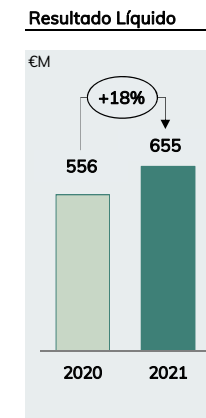
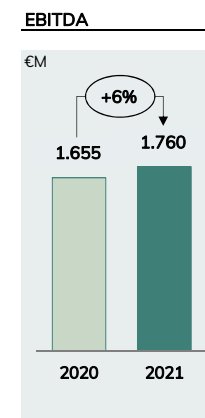
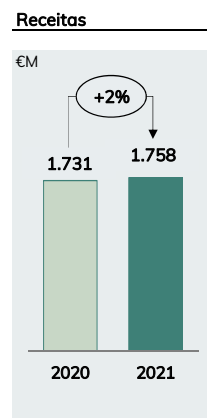
Nota: O Desempenho Operacional apenas considera a capacidade consolidada ao nível de EBITDA.

Desempenho Financeiro

Das Receitas ao EBITDA (€M)	2021	2020	Δ %
Vendas de eletricidade e outros	1.580	1.529	+3%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	177	202	(12%)
Receitas	1.758	1.731	+2%
Outros proveitos operacionais	636	498	+28%
Custos Operacionais	(675)	(568)	+19%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(336)	(304)	+10%
Custos com pessoal (CP)	(174)	(141)	+23%
Outros custos operacionais	(165)	(123)	+34%
Ganhos/(perdas) em associadas	41	(6)	-
EBITDA	1.760	1.655	+6%
Provisões	(1,6)	(0,7)	-
Amortizações	(623)	(617)	+1%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	16	17	(3%)
EBIT	1.151	1.054	+9%
Resultados Financeiros	(249)	(285)	(13%)
Juros financeiros líquidos	(143)	(125)	+15%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(79)	(95)	(17%)
Custos financeiros capitalizados	32	26	+24%
Diferenças cambiais	0,5	(7)	(107%)
Outros	(59)	(85)	(30%)
Resultados Antes de Impostos	903	769	+17%
IRC e impostos diferidos	(93)	(86)	+8%
Resultado Líquido do Exercício	810	683	+19%
Interesses não controláveis	(154)	(127)	+21%
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	655	556	+18%
Rácios de Eficiência e Rentabilidade	2021	2020	Δ YoY
Receitas/MW médios em operação (€M)	148,9	161,0	(7%)
Core Opex (FSE + CP)/MW médios em operação (€M)	43,2	41,4	+4%
Core Opex Ajust. (FSE + CP)/MW médios em operação (€M)	40,3	40,3	(0,1%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	16,8	15,6	+8%
Margem EBITDA	100%	96%	+5pp
EBITDA/ MW Médio em Operação (€M)	149,1	153,9	(3%)

(1) Inclui €3,0M de contribuições extraordinárias para o setor energético (CESE)

(2) Exclui core opex de offshore, service fees, one-offs e forex e Sell-downs

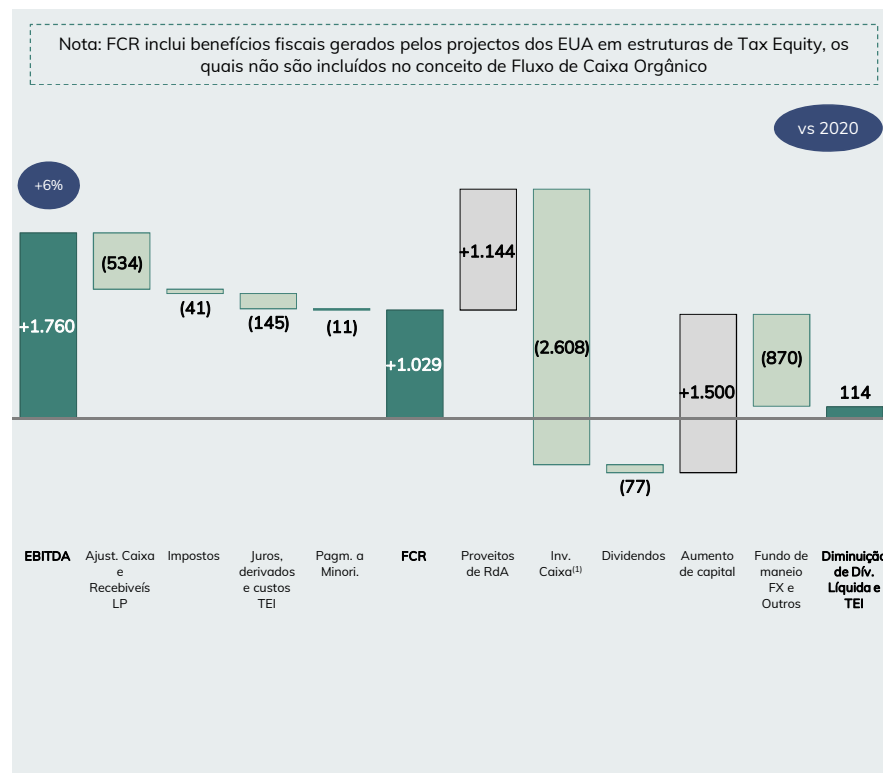


Fluxo de Caixa

Fluxo de Caixa (€M)	2021	2020	Δ %
EBITDA	1.760	1.655	+6%
Imposto corrente	(41)	(35)	+17%
Juros financeiros líquidos	(89)	(101)	(13%)
FFO (Funds from operations)	1.631	1.519	+7%
Juros financeiros líquidos	89	101	(13%)
Proveitos com parcerias institucionais	(177)	(202)	(12%)
Outros ajustamentos e variações não operacionais	(534)	(433)	+24%
Variações de fundo de manei	(194)	(78)	+150%
Fluxo de Caixa Operacional	814	908	(10%)
Investimentos operacionais	(2.522)	(2.098)	+20%
Investimentos financeiros	(330)	(1.093)	(70%)
Variação de fundo de manei de fornecedores de imobilizado	245	552	(56%)
Government grants	-	-	-
Fluxo de Caixa Operacional líquido	(1.794)	(1.731)	+4%
Venda de interesses não controláveis e empréstimos acionistas	1.144	950	+20%
Recebimentos com parcerias com invest. instit.	682	305	+124%
Pagamentos com parcerias com invest. instit.	(84)	(56)	+50%
Juros financeiros líquidos (após capitalizações)	(89)	(101)	(13%)
Aumento de capital	1.500	-	-
Dividendos líquidos e outras distribuições de capitais	(200)	(184)	+9%
Diferenças cambiais e outros	(652)	178	-
Redução / (Aumento) de dívida líquida	508	(640)	-

(1) Investimento Caixa inclui Capex, Investimentos financeiros, Fornecedores de imobilizados 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

Dívida Líquida (€M)	2021	2020	Δ €
Dívida Financeira Nominal + Juros a liquidar	4.041	3.947	+94
Depósitos colaterais associados com dívida	(49)	(31)	(18)
Dívida Financeira Total	3.992	3.916	+76
Caixa e equivalentes de caixa	1.004	474	+529
Empréstimos a empresas associadas e cash pooling	53	(1,0)	+54
Caixa e Equivalentes	1.057	473	+584
Dívida Líquida	2.935	3.443	(508)

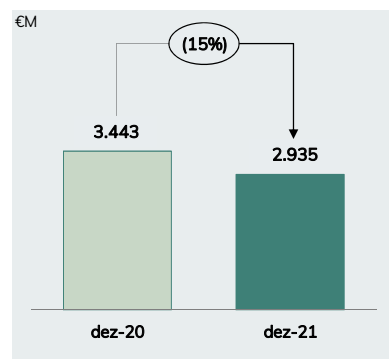
Dívida Média (€M)	2021	2020	Δ %
Dívida financeira média	3.872	3.369	+15%
Dívida líquida média	3.517	3.013	+17%

Parcerias com Investidores Institucionais (€M)	2021	2020	Δ €
Passivo c/ Parcerias c/ Invest. Instit. (1)	1.537	1.143	+394

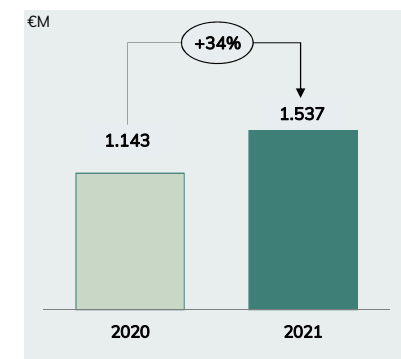
(1) Líquido de créditos de imposto, beneficiando de investidores institucionais e ainda por reconhecer nos Resultados Financeiros

Rendas venc. de contratos de arrend. (€M)	2021	2020	Δ €
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	699	689	+9

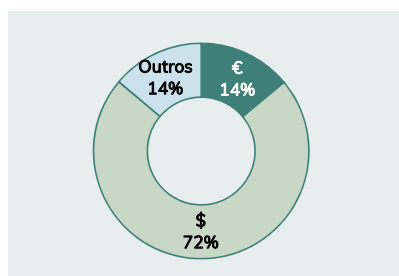
Dívida Líquida



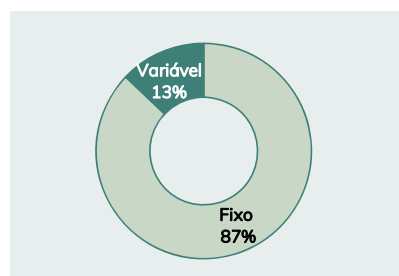
Passivo c/ Parcerias c/ Invest. Instit.



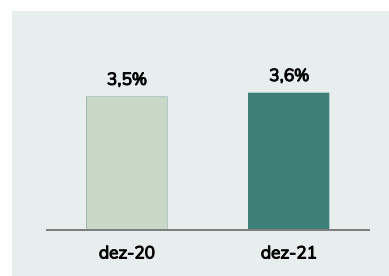
Dívida Financeira por divisa



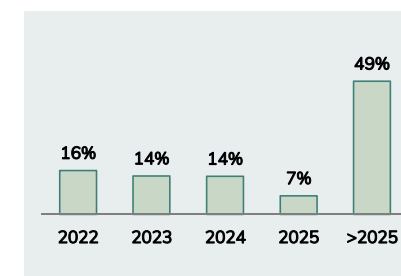
Dívida Financeira por tipo



Custo méd. da dívida (fecho período)



Dívida Financeira por maturidade



edp renewables

Plataformas de Atividade

Europa

Indicadores Operacionais

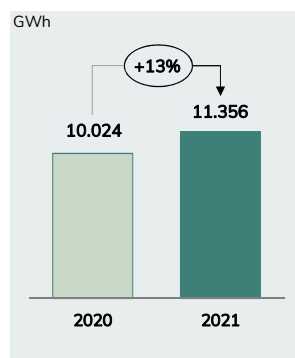
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda			Vendas de Eletricidade (€M) ⁽¹⁾		
	2021	2020	Δ YoY	2021	2020	Δ YoY	2021	2020	Δ YoY	2021	2020	Δ YoY	2021	2020	Δ YoY
Espanha	2.194	2.137	+56	26%	25%	+1pp	4.979	4.346	+15%	67,3	78,8	(15%)	335	343	(2%)
Portugal	1.142	1.228	(86)	28%	26%	+2pp	3.049	2.624	+16%	84,2	86,3	(3%)	257	227	+13%
França	181	126	+56	24%	31%	(7pp)	314	212	+48%	79,6	80,3	(1%)	25	17	+47%
Bélgica	11	10	+1	29%	-	-	22	2	+859%	99,4	111,1	(10%)	2	0,3	-
Polónia	747	476	+272	27%	29%	(2pp)	1.176	1.059	+11%	89,0	77,8	+14%	105	82	+27%
Roménia	521	521	-	24%	26%	(1pp)	1.116	1.186	(6%)	82,5	70,7	+17%	92	84	+10%
Itália	384	271	+114	26%	25%	+1pp	689	595	+16%	149,8	90,6	+65%	103	54	+91%
Grécia	45	-	+45	20%	-	-	9	-	-	70,8	-	-	0,6	-	-
UK	5	-	+5	23%	-	-	4	-	-	124,9	-	-	0,4	-	-
Europa	5.230	4.769	+461	26%	26%	+0,6pp	11.356	10.024	+13%	81,0	80,6	+0,5%	920	808	+14%

Interesses não controláveis (MW lq.)	2021	2020	Δ YoY
Espanha	60	60	-
Portugal	542	532	+10
Resto da Europa (RdE)	292	269	+23
Europa	893	860	+33

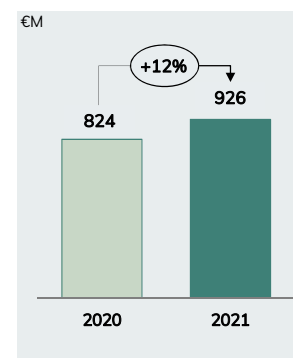
Demonstração de Resultados (€M)	2021	2020	Δ YoY
Receitas	926	824	+12%
Outros proveitos operacionais	350	287	+22%
Custos Operacionais	(335)	(259)	+30%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(189)	(158)	+19%
Custos com pessoal (CP)	(45)	(32)	+41%
Outros custos operacionais	(101)	(68)	+48%
Ganhos/(perdas) em associadas	9	4	+111%
EBITDA	950	856	+11%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>103%</i>	<i>104%</i>	<i>(1pp)</i>
Provisões	(0,8)	(0,7)	+16%
Amortizações	(252)	(223)	+13%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	0,6	0,6	(1%)
EBIT	698	633	+10%

Rácios eficiência	2021	2020	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	48,1	43,1	+11%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	20,6	19,0	+9%

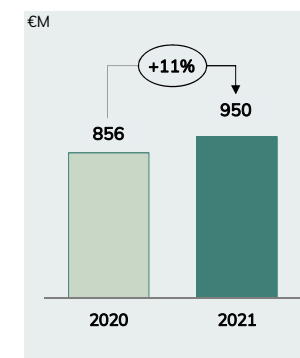
Produção



Receitas



EBITDA



(1) De 2021 em diante, e ajustado para efeitos de comparação em 2020, os resultados das atividades de cobertura, GCs e RECs estão alocados nas vendas de eletricidade

América do Norte (USD)

Indicadores Operacionais

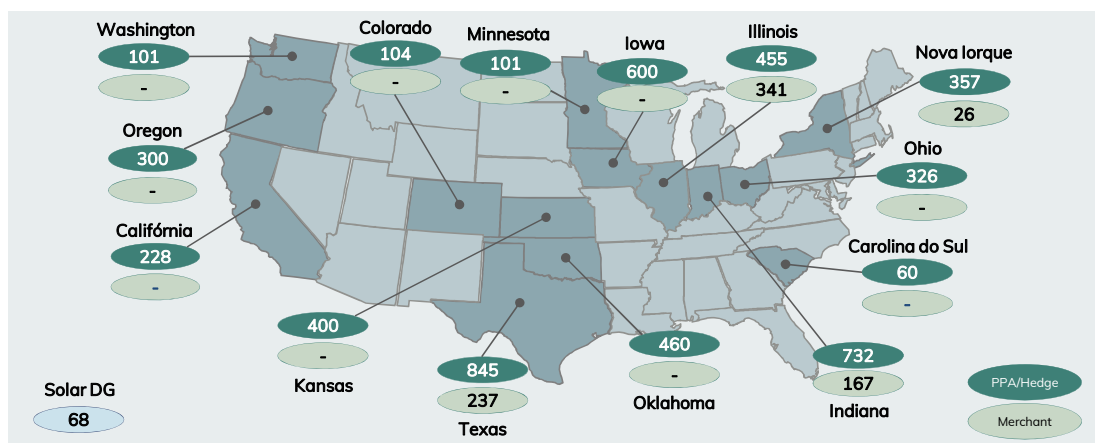
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. de Venda \$/MW		
	2021	2020	Δ YoY	2021	2020	Δ YoY	2021	2020	Δ YoY	2021	2020	Δ YoY
EUA	5.908	5.828	+80	31%	33%	(2pp)	15.814	16.633	(5%)	42,3	42,7	(1%)
Canadá	130	68	+62	28%	30%	(2pp)	255	78	+228%	67,8	110,3	(39%)
México	400	400	-	41%	41%	+0,4pp	987	710	+39%	64,1	66,9	(4%)
América do Norte	6.438	6.296	+142	31%	33%	(2pp)	17.057	17.421	(2%)	43,9	44,0	(0,1%)

Interesses não controláveis (MW líq.)	2021	2020	Δ YoY
EUA	1.107	1.097	+10
Canadá	65	15	+50
México	98	98	-
América do Norte	1.270	1.210	+60

Demonstração de Resultados (US\$M)	2021	2020	Δ YoY
Vendas de eletricidade e outros	691	765	(10%)
Proveitos com parcerias com inv. Institucionais	210	230	(9%)
Receitas	901	995	(9%)
Outros proveitos operacionais	332	250	+33%
Custos Operacionais	(355)	(331)	+7%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(185)	(186)	(1%)
Custos com pessoal (CP)	(106)	(87)	+22%
Outros custos operacionais	(64)	(57)	+12%
Ganhos/(perdas) em associadas	18	(0,2)	-
EBITDA	895	914	(2%)
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>99%</i>	<i>92%</i>	<i>+8pp</i>
Provisões	(0,9)	-	-
Amortizações	(415)	(428)	(3%)
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	18	18	-
EBIT	498	504	(1%)

Rátcios eficiência	2021	2020	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (\$m)	45,3	45,5	(0,4%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (\$)	17,1	15,7	+9%

EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo

	2021
MW com PTCs	2.370
MW com ITCs	597
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014

FX (€/€)

	2021	2020	Δ YoY
Final do Período	1,13	1,23	(8%)
Média	1,18	1,14	+4%

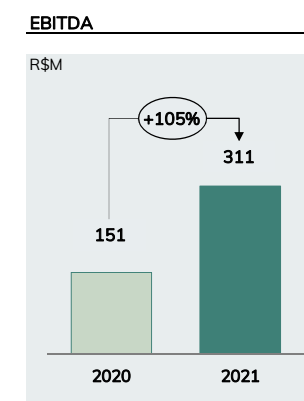
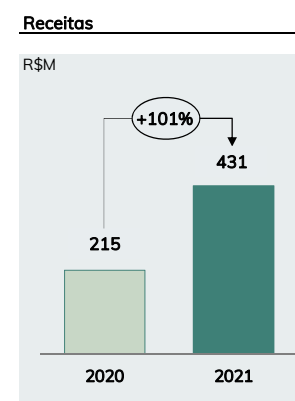
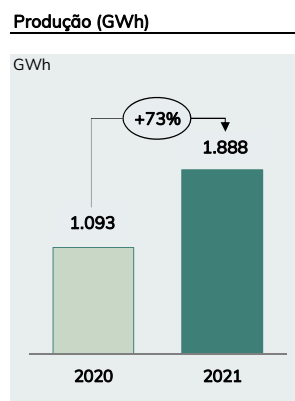
América Latina (BRL)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. de Venda R\$/MW		
	2021	2020	Δ YoY	2021	2020	Δ YoY	2021	2020	Δ YoY	2021	2020	Δ YoY
Brasil	795	436	+359	41%	38%	+3pp	1.888	1.093	+73%	245,5	217,6	+13%
América Latina	795	436	+359	41%	38%	+3pp	1.888	1.093	+73%	245,5	217,6	+13%

Interesses não controláveis (MW líq.)	2021	2020	Δ YoY
Brasil	162	162	-
América Latina	162	162	-

Demonstração de Resultados (R\$m)	2021	2020	Δ YoY
Receitas	431	215	+101%
Outros proventos operacionais	4	20	(78%)
Custos Operacionais	(125)	(83)	+50%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(82)	(55)	+49%
Custos com pessoal (CP)	(15)	(9)	+73%
Outros custos operacionais	(27)	(19)	+41%
Ganhos/(perdas) em associadas	(0,0)	-	-
EBITDA	311	151	+105%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>72%</i>	<i>70%</i>	<i>+2pp</i>
Provisões	0,1	(0,1)	-
Amortizações	(70)	(52)	+35%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	-	-	-
EBIT	240	99	+142%



Rácios eficiência	2021	2020	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (R\$m)	198,8	193,4	+3%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (R\$)	51,6	58,5	(12%)

FX (€/R)	2021	2020	Δ YoY
Final do Período	6,31	6,37	(1%)
Média	6,38	5,89	+8%

edp
renewables

Balanço & Demonstrações Financeiras

EDPR: Balanço

Ativos (€M)	dez-21	dez-20	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquido)	14.562	13.492	+1.071
Ativos sob direito de uso	669	674	(5)
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	1.584	1.537	+48
Investimentos financeiros (líquido)	1.003	488	+515
Impostos diferidos ativos	332	122	+210
Inventários	62	55	+8
Clientes (líquido)	498	279	+219
Outros devedores (líquido)	1.772	999	+773
Ativos detidos para venda	496	12	+484
Depósitos colaterais	49	31	+18
Caixa e equivalentes	1.004	474	+529
Total Ativo	22.032	18.163	+3.869
Capital Próprio (€M)	dez-21	dez-20	Δ €
Capital + prémios de emissão	6.402	4.914	+1.488
Resultados e outros reservas	1.710	1.878	(169)
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	655	556	+100
Interesses não controláveis	1.408	1.276	+132
Total do Capital Próprio	10.175	8.624	+1.551
Passivo (€M)	dez-21	dez-20	Δ €
Dívida financeira	4.041	3.947	+94
Passivo com investidores institucionais	1.537	1.143	+394
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	699	689	+9
Provisões para riscos e encargos	324	315	+9
Impostos diferidos passivos	455	427	+27
Proveitos diferidos de investidores institucionais	723	790	(67)
Credores e outros passivos (líquido)	4.079	2.227	+1.852
Total do Passivo	11.857	9.539	+2.318
Total do Capital Próprio e Passivo	22.032	18.163	+3.869

EDPR: Demonstração de Resultados por Região

2021 (€m)	Europa	América do N.	LatAm	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	926	584	68	2	1.580
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	177	-	(0,0)	177
Receitas	926	762	68	2	1.758
Outros proveitos operacionais	350	270	1	15	636
Custos Operacionais	(335)	(300)	(20)	(19)	(675)
Fornecimentos e serviços externos	(189)	(157)	(13)	23	(336)
Custos com pessoal	(45)	(89)	(2)	(37)	(174)
Outros custos operacionais	(101)	(54)	(4)	(5)	(165)
Ganhos/(perdas) em associadas	9	15	-	17	41
EBITDA	950	747	49	15	1.760
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>103%</i>	<i>98%</i>	<i>72%</i>	<i>n.a.</i>	<i>100%</i>
Provisões	(0,8)	(0,8)	0,02	-	(1,6)
Amortizações	(252)	(351)	(11)	(10)	(623)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,6	15	-	-	16
EBIT	698	411	38	5	1.151

2020 (€m)	Europa	América do N.	LatAm	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	824	669	36	(1)	1.529
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	202	-	-	202
Receitas	824	871	36	(1)	1.731
Outros proveitos operacionais	287	195	3	13	498
Custos Operacionais	(259)	(290)	(14)	(6)	(568)
Fornecimentos e serviços externos	(158)	(163)	(9)	26	(304)
Custos com pessoal	(32)	(76)	(1)	(31)	(141)
Outros custos operacionais	(68)	(50)	(3)	(1)	(123)
Ganhos/(perdas) em associadas	4	(0)	(0)	(10)	(6)
EBITDA	856	777	26	(4)	1.655
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>104%</i>	<i>89%</i>	<i>71%</i>	<i>n.a.</i>	<i>96%</i>
Provisões	(0,7)	-	(0,01)	-	(0,7)
Amortizações	(223)	(375)	(9)	(10)	(617)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,6	16	-	-	17
EBIT	633	418	17	(14)	1.054

(1) Offshore, Vietname e países sem capacidade operacional estão a ser reportados como "Outros/Aj."

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

2021 (€m)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
Receitas	466	260	402	(202)	926
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(92)	245	(100)	(30)	24
EBITDA	374	505	303	(231)	950
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>80%</i>	<i>194%</i>	<i>75%</i>	<i>n.a.</i>	<i>103%</i>
Amortizações e Provisões	(106)	(63)	(75)	(8)	(252)
EBIT	267	442	228	(239)	698

2020 (€m)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
Receitas	311	229	235	49	824
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	11	(50)	(68)	139	32
EBITDA	322	179	167	189	856
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>104%</i>	<i>78%</i>	<i>71%</i>	<i>n.a.</i>	<i>104%</i>
Amortizações e Provisões	(96)	(53)	(68)	(7)	(223)
EBIT	226	127	99	182	633

(1) Nota: Na Europa a EDPR cobre a sua exposição aos preços de mercado de Espanha, Polónia e Roménia e essas coberturas estão contabilizadas ao o nível da plataforma da Europa em Outros/Aj.. Na pág.10, as coberturas estão alocadas ao nível de cada país apenas por motivos analíticos

edp
renewables

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

edp renováveis

Objetivos de Desenvolvimento Sustentável



Como uma empresa de energia limpa, a EDPR enfrenta o desafio de descarbonizar a economia estabelecendo uma estratégia de crescimento ambiciosa que tem um impacto positivo não só nos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável relacionados diretamente com o seu negócio como Ação Climática e Energias Renováveis e Acessíveis, mas também noutros ODS através de um modelo de negócio sólido e operado com os mais elevados padrões ESG.

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.
- Em 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. A Empresa também foi reconhecida como um Top Workplace em 2021 nos Estados Unidos. Estas certificações valorizam 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.

Desempenho ambiental

Alterações Climáticas	Unidade	2021	2020	Δ %
CO ₂ evitado ⁽¹⁾	mil ton.	18.316	18.467	(1%)
CO ₂ emitido	mil ton.	32,2	32,1	+0,3%
Emissões diretas de CO ₂ [âmbito 1]	mil ton.	2,6	2,4	+9%
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 2]	mil ton.	28,0	28,4	(1%)
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 3]	mil ton.	1,6	1,3	+22%
Veículos operacionais híbridos	%	33%	28%	+5pp
Economia Circular ⁽²⁾	Unidade	2021	2020	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	45	37	+20%
Resíduos perigosos	kg/GWh	23	17	+38%
Resíduos não perigosos	kg/GWh	22	21	+6%
Total de resíduos recuperados	%	80%	76%	+4pp
Resíduos perigosos recuperados	%	95%	94%	+1pp
Resíduos não perigosos recuperados	%	65%	62%	+3pp
Biodiversidade	Unidade	2021	2020	Δ %
Derrames e incêndios significativos ⁽³⁾	#	1	-	-
Quase acidentes	#	83	83	-
Hectares restored ⁽⁴⁾	%	100%	100%	-
Gestão Ambiental	Unidade	2021	2020	Δ %
OPEX ambiental	€M	4,6	5,8	(21%)
CAPEX ambiental	€M	19,4	14,8	+30%
MWs certificados com ISO 14001	%	100%	100%	-
Inspeções ambientais a fornecedores	#	1.246	1.068	+17%

Objetivos 2025

+20 GW
Adições brutas

85%
Recuperação de resíduos
ao longo de toda a
cadeia de valor

100%
Instalações com biodiversidade de alto
risco com planos de ação

Comentários:

- CO₂ evitado: variação interanual devido ao aumento em energia produzida (+6%) compensado por fatores de emissão mais baixos (-7%).

- CO₂ emitido: variação impactada por crescimento e retoma das viagens de negócio, parcialmente compensado por fatores de emissão mais baixos.

- Resíduos: dados de 12M21 alinhado com anos anteriores (dados de 12M20 impactados pela pandemia de Covid-19).

- Derrames e incêndios significativos: Houve um incêndio numa planta solar no México que resultou na morte de uma cobra protegida sob lei nacional. O incidente está em análise e medidas correctivas/preventivas serão definidas.

(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) Refere-se apenas a dados de operações;

(3) 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;

(4) Área vegetal restaurada depois de trabalhos de repotenciação.

Desempenho Social

A Equipa	Unidade	2021	2020	Δ %
Colaboradores	#	2.150	1.735	+24%
Mulheres	%	32%	30%	+2pp
Mulheres em posições de gestão	%	27%	26%	+1pp
Mulheres em posições técnicas	%	35%	33%	+3pp
Colaboradores com incapacidades	%	1,3%	0,8%	+1pp
Rotatividade ⁽¹⁾	%	13%	9%	+4pp
Investimento em formação	€m	1.844	1.386	+33%
Horas de formação por colaborador	#	34	29	+18%
Participações por colaborador	#	29	16	+79%
Colaboradores que receberam formação	%	98%	96%	+2pp
Health & Safety	Unidade	2021	2020	Δ %
Lesões laborais mortais ⁽²⁾	#	1	-	-
Taxa de frequência de lesões com dias de trabalho perdidos ^(2,3)	x	2,1	1,9	+10%
Taxa de gravidade de lesões com dias de trabalho perdidos ^(2,4)	x	84	68	+23%
MWs certificados com ISO 45001	%	100%	100%	-
Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores	#	1.670	1.190	+40%
Comunidades	Unidade	2021	2020	Δ %
Investimento em Acesso à Energia (A2E)	€M	5	5	-
Investimento social	€M	1,7	2,5	(30%)
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	17%	19%	(2pp)

Objetivos 2025

36%
Mulheres

ZERO
acidentes de trabalho

€35M
em investimento
social e A2E

Comentários:

- Rotatividade: variação interanual impactada por menor rotatividade em 2020 devido à pandemia.
- Formação: variações interanuais devido a aumento em cursos online globais de menos duração a nível da EDPR e EDP, e a aumento em participações em cursos de idiomas.
- Lesões laborais mortais: a investigação levada a cabo considerou que os métodos de trabalho e recursos utilizados não representaram em si um factor que contribuiu à ocorrência do acidente.
- Taxa de frequência: impactado pelo aumento de lesões com dias de trabalho perdidos (+58% vs 12M20), parcialmente compensado pelo aumento em horas trabalhadas (+44% vs 12M20).
- Taxa de gravidade: 12M21 - Taxa de gravidade ajustada (excluindo 852 dias perdidos de lesões de 2020); Taxa de gravidade não ajustada: 131.
- Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores: aumento interanual devido a um programa de avaliações a empreiteiros em progresso na América do Norte.
- Investimento em A2E: investimento acumulado: SolarWorks! em Moçambique (€2,2M) e Rensource na Nigéria (\$2,9M).
- Investimento social: variação interanual impactada pelo Plano de Resposta à Covid-19 da EDPR nas comunidades locais em 2020.

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

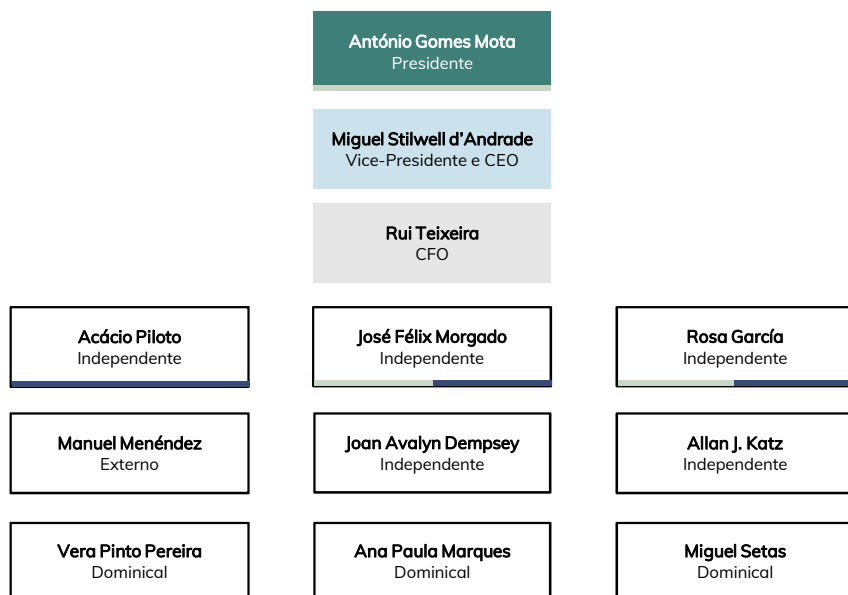
(2) Inclui dados de colaboradores e empreiteiros, exclui acidentes in itinere e exclui dados de 1T20 do Reino Unido;

(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 foi nomeado Vice-Presidente Executivo e reeleito como CEO;
- Rui Teixeira foi reeleito como Diretor Executivo e CFO;
- 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.

Por favor tenham em conta que, com efeitos a partir de 17 de janeiro de 2022, Joan Avalyn Dempsey apresentou a sua demissão deste cargo.

Como anunciado a 11 de janeiro de 2022, a EDPR implementou um novo modelo operacional e está agora organizada em três regiões - Europa e América Latina, América do Norte e Ásia-Pacífico. Neste contexto, e para reforçar o seu compromisso com o crescimento e com ser uma empresa centrada em pessoas, global, ágil e resiliente, a EDPR renovou o seu Management Team. Miguel Stilwell d'Andrade (CEO) e Rui Teixeira (CFO) trabalharão em conjunto com os três COOs - Duarte Belo, liderando a Europa e América Latina, Sandhya Ganapathy, liderando a América do Norte e Pedro Vasconcelos, liderando a Ásia-Pacífico - e Bautista Rodriguez, que desempenha as funções de Chief Technical Officer (CTO) e é responsável pelo negócio offshore através da JV da EDPR "Ocean Winds".

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









Destaques













edp
renewables

Anexos

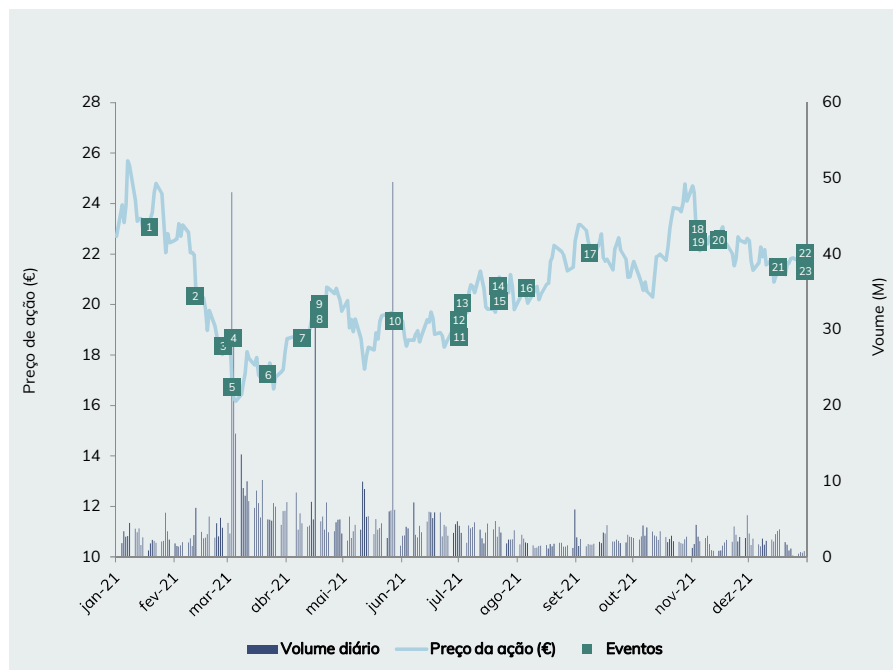
Enquadramentos Regulatórios

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 + extensão de tarifa de 7 anos em esquema de limite superior e inferior. Tarifa é ajustada mensalmente por CPI nos anos seguintes & VENTINVEST: 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
 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 e out-21, alocando CfDs a 12 anos
 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
 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
 Canadá	<ul style="list-style-type: none"> Esquema tarifário feed-in (Ontário). Duração: 20 anos Renewable Energy Support Agreement (Alberta)
 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: contracto bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos
 Vietname	<ul style="list-style-type: none"> Tarifas a 20 anos e CAEs de longo prazo
 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 indexada feed-in de 20 anos Bélgica: CfD a 17 anos, indexado a CPI Polónia: CfD a 25 anos, indexado a CPI EUA: CAE a 20 anos

País	Descrição Sumário
 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
 UK	<ul style="list-style-type: none"> Esquema FIT, atribuídos a 20 anos e comprimindo dois componentes regulatórios: tarifa de geração (ind. à RPI) e tarifa de exportação. Novos ativos podem optar entre CfD a 15 anos via leilão ou CAEs
 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)
 Bélgica	<ul style="list-style-type: none"> Preço de mercado e sistema de Certificados Verdes (CV). O preço mínimo de CV é de €65/CV Opção de negociar CAEs de longo-prazo
 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 2022 se beneficiarão de um CfD bilateral de 20 anos
 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
 Grécia	<ul style="list-style-type: none"> CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões
 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
 Chile	<ul style="list-style-type: none"> CAE a 20 anos com retalhistas atribuídos através de leilões (pre-2021) e CAE a 15 anos para ativos do leilão de 2021
 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



Indicadores de Mercado

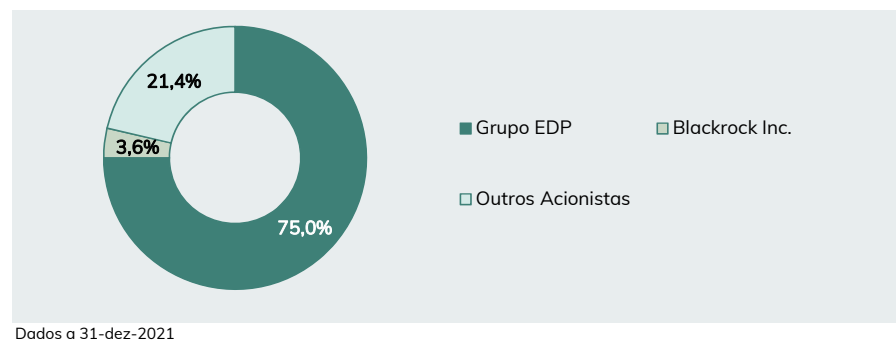
	2021 ⁽¹⁾	2020	2019	2018
Preço de Abertura	€ 22,71	€ 10,38	€ 7,62	€ 6,97
Preço Mínimo	€ 16,17	€ 8,79	€ 7,63	€ 6,60
Preço Máximo	€ 25,69	€ 22,91	€ 10,38	€ 8,99
Preço Médio	€ 20,79	€ 13,51	€ 9,01	€ 7,82
Preço de Fecho	€ 21,90	€ 22,71	€ 10,38	€ 7,62
Desempenho da ação	(4%)	+119%	+36%	+9%
Dividendo por ação	€ 0,08	€ 0,08	€ 0,07	€ 0,06
Retorno Total Acionista	(3%)	+36%	+37%	+10%
Volume (M) ⁽²⁾	1.016	448	163	210
Média Diária (M)	3,9	1,7	0,6	0,8
Cap. Bolsista (€M)	21.036	19.807	9.052	6.648

(1) De 01-jan-2021 até 31-dez-2021; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC

Principais Eventos de 2021

#	Data	Descrição	PREÇO
1	18-jan	EDPR chega a acordo para adquirir 85% de plataforma solar DG nos EUA	23,06
2	12-fev	EDPR entra na Hungria com projeto solar de 50 MW	20,32
3	25-fev	EDPR - Update Estratégico 2021-25	18,40
4	02-mar	EDPR informa sobre plano para aumento de capital de c.1,5MM euros	18,66
5	03-mar	EDPR anuncia aprovação de ABB e de proposta de aumento de capital	16,81
6	22-mar	EDPR assina acordo de B&T para projeto solar de 200 MWac nos EUA	17,29
7	09-abr	EDPR informa sobre transação de Rotação de ativos nos EUA	18,82
8	16-abr	EDPR informa sobre conclusão do aumento de capital de c.1,5MM de euros	19,91
9	16-abr	EDPR informa sobre pagamento de dividendos do ano fiscal 2020	19,91
10	28-mai	EDPR informa sobre entrada no mercado do Chile com portfólio de 628 MW	19,50
11	30-jun	EDPR informs about entry in Vietnam	19,54
12	30-jun	EDPR informa sobre projetos offshore assegurados na Polónia através da OW	19,54
13	01-jul	EDPR conclui transação de RdA de portfólio eólico de 405 MW nos EUA	19,80
14	21-jul	EDPR informa sobre entrada no mercado onshore do UK	20,58
15	21-jul	EDPR informa sobre Rotação de ativos de portfólio eólico de 221 MW em Portugal	20,58
16	04-ago	EDPR informa sobre Rotação de ativos de portfólio eólico de 149 MW na Polónia	20,64
17	08-set	EDPR informa sobre aumento da participação para 80% em RdA nos EUA	22,18
18	03-nov	EDPR estabelece plataforma de crescimento em APAC com aquisição de Sunseap	22,96
19	03-nov	EDPR alcançou 8,1 GW de capacidade assegurada, 75% do objetivo de 2021-23	22,96
20	15-nov	EDPR anuncia acordo de RdA de portfólio eólico operacional Espanhol com 181 MW	22,72
21	17-dez	EDPR, através da OW, assegura PPA a 20 anos para 400 MW offshore nos US	21,60
22	30-dez	EDPR completa transação de RdA de projeto solar com 200 MWac nos EUA	21,74
23	30-dez	EDPR conclui acordo de B&T para projeto eólico nos EUA com 302 MW	21,74

Estrutura Acionista



edp
renewables