

**edp**

**renewables**

# Relatório de Resultados

*9M21*



3 de novembro de 2021

# Conteúdo

## Índice

---

Destaques dos 9M21	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, 3 de novembro, 2021, 16:00 CET | 15:00 UK/Lisboa

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

**Telefone de 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](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: 529900MUFAH07Q1TAX06  
C.I.F. n.º A-74219304

## Informação Importante

---

- A jun-21, a concluiu o acordo de Rotação de Ativos referentes a uma participação de 68% num portfólio eólico de 405 MW nos EUA, em set-21 esta participação foi aumentada para 80%.

# Destaques dos 9M21

## Resultados Operacionais

A EDPR tinha, a set-21, um portfólio de ativos operacionais de 13,0 GW, com vida média de 9 anos, dos quais 12,3 GW totalmente consolidados e 0,8 GW consolidados por equity (Espanha, Portugal, EUA, e Offshore). Desde dez-20, a EDPR adicionou um total de 1,216 MW de capacidade eólica e solar, dos quais 1,173 MW totalmente consolidados, especificamente 264 MW na Europa, 678 MW na América do Norte, 208 MW no Brasil e 28 MW na APAC, nomeadamente no Vietname. A capacidade consolidada por equity aumentou em 43 MW devido ao projeto offshore Seamade na Bélgica, que entrou em operação durante o primeiro trimestre do ano.

Seguindo a sua estratégia de Rotação de ativos, a EDPR concluiu com sucesso a venda de uma participação de 80% num portfólio eólico operacional de 405 MW nos EUA (324 MW líquidos) e a venda de uma participação de 25% num projeto em Espanha (11 MW líquidos). No total, a variação líquida anual consolidada do portfólio da EDPR foi de +1.501 MW (+2.467 MW líquidos dos 965 MW de rotação de ativos).

A set-21, a EDPR tinha 2,7 GW de nova capacidade em construção, dos quais 2.170 MW de eólico onshore, 215 MW de capacidade solar e 269 MW de participações em projetos eólicos offshore.

No período, a EDPR produziu 21,5 TWh de energia limpa (+5% vs 9M20), evitando 13mt de emissões de CO<sub>2</sub>. 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 -6% vs 9M20, conduzido por nova capacidade, efeito mix do portfólio Espanhol e impacto de hedges regulatórios e financeiros em Espanha, que não foram totalmente neutralizados pelos maíus preços de pool.

## De Receitas ao Resultado Líquido

As receitas diminuíram para €1.192M (-5% vs 9M20, -€68M), devido a um menor recurso eólico (-12M vs 9M20), transações de Sell-down (-€92M vs 9M20), preços médios de venda mais baixos (-€27M vs 9M20; ex.Sell-down) maioritariamente influenciados por Espanha e EUA, forex desfavorável e outros (-€54M vs 9M20), que não foram compensados pela capacidade adicional de MW (+€118M vs 9M20).

Outras receitas operacionais totalizaram €201M (-€58M vs 9M20). Os custos operacionais (Opex) totalizaram €465M (+7% vs 9M20), devido aos custos adiantados para suportar o crescimento expansivo nos 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 de -3% vs 9M20, dada a estratégia de O&M e controlo de custos.

O EBITDA somou €917M (-15% vs 9M20) e EBIT €472M (-€171M vs 9M20), devido à performance das receitas que foram impactadas pelo evento climático extraordinário nos EUA no 1T, níveis mais baixos de recurso eólico médio nos EUA e Espanha, ganhos de capital mais baixos vs 9M20 e forex desfavorável. Os Resultados Financeiros Líquidos caíram para €188M (-€29M vs 9M20), com a comparação anual a beneficiar do menor custo médio da dívida no período (-0.2 pp vs 9M20).

No final, o Resultado Líquido totalizou €148M (-54% vs 9M20), parcialmente neutralizado pelo melhoramento do custo médio da dívida, menores custos financeiros e maior geração no período. Os interesses não controláveis no período totalizaram €89M, diminuindo em €4M vs 9M20 como resultado da performance nas receitas.

## Fluxo de Caixa e Dívida Líquida

A set-21, a Dívida líquida totalizava €3.320M (-€122M vs dez-20) refletindo a estratégia de investimento neutralizada em parte pelo Aumento de capital recebido em abril.

Passivos com Investidores Institucionais somaram €1.456M (-313M vs dez-20), refletindo benefícios capturados pelos projetos juntamente com a desconsolidação de ativos vendidos no período.

Resultados Operacionais	9M21	9M20	Δ YoY
EBITDA MW	12.268	10.988	+1.281
Outros consolidados por equity	781	560	+221
<b>EBITDA MW + Consolidados por Equity</b>	<b>13.049</b>	<b>11.548</b>	<b>+1.501</b>

Métricas de EBITDA MW	9M21	9M20	Δ YoY
Fator de utilização (%)	28%	29%	(0,6pp)
Produção (GWh)	21.462	20.355	+5%
Preço médio venda eletricidade (€/MWh)	51,2	54,7	(6%)

Resultados Financeiros (€M)	9M21	9M20	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>1.192</b>	<b>1.259</b>	<b>(5%)</b>
Outros proveitos/(custos) operacionais	(264)	(177)	+49%
Ganhos/(perdas) em associadas	(11)	(8)	+26%
<b>EBITDA</b>	<b>917</b>	<b>1.074</b>	<b>(15%)</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>77%</i>	<i>85%</i>	<i>(8pp)</i>
EBIT	472	643	(27%)
Custos Financeiros Líquidos (€M)	(188)	(217)	(13%)
Interesses não controláveis	(89)	(92)	(4%)
<b>Resultado Líquido (Acionistas EDPR)</b>	<b>148</b>	<b>319</b>	<b>(54%)</b>

Fluxo de Caixa e Dívida Líquida (€M)	9M21	9M20	Δ YoY
<b>FFO (Funds From Operations)</b>	<b>804</b>	<b>943</b>	<b>(139)</b>
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>417</b>	<b>682</b>	<b>(265)</b>
Capex & Investimentos Financeiros	(2.023)	(1.461)	(562)
Variações de fundo de maneoio (PP&E)	(177)	87	(264)
Government grants	-	-	-
<b>Fluxo de Caixa Operacional Líquido</b>	<b>(1.783)</b>	<b>(692)</b>	<b>(1.091)</b>
Receitas de Rotação de ativos	297	119	+178
Receitas de parcerias institucionais	583	310	+273
Pagamentos a parcerias institucionais	(51)	(44)	(8)
Custos de juros líq. (pós-capitalização)	(88)	(115)	+27
Dividendos líq. & outras distribuições	1.325	(162)	+1.487
Diferenças cambiais e outros	(159)	154	(314)
<b>Aumento/ (Decréscimo) da Dívida Líquida</b>	<b>122</b>	<b>(429)</b>	<b>+552</b>

Dívida Líquida & Tax Equity (€M)	set-21	dez-20	Δ %
<b>Dívida Líquida</b>	<b>3.320</b>	<b>3.443</b>	<b>(4%)</b>
<b>Passivos com invest. Institucionais</b>	<b>1.456</b>	<b>1.143</b>	<b>+27%</b>
<b>Rendas vincendas de contratos de arrendamento (IFR)</b>	<b>730</b>	<b>689</b>	<b>+6%</b>

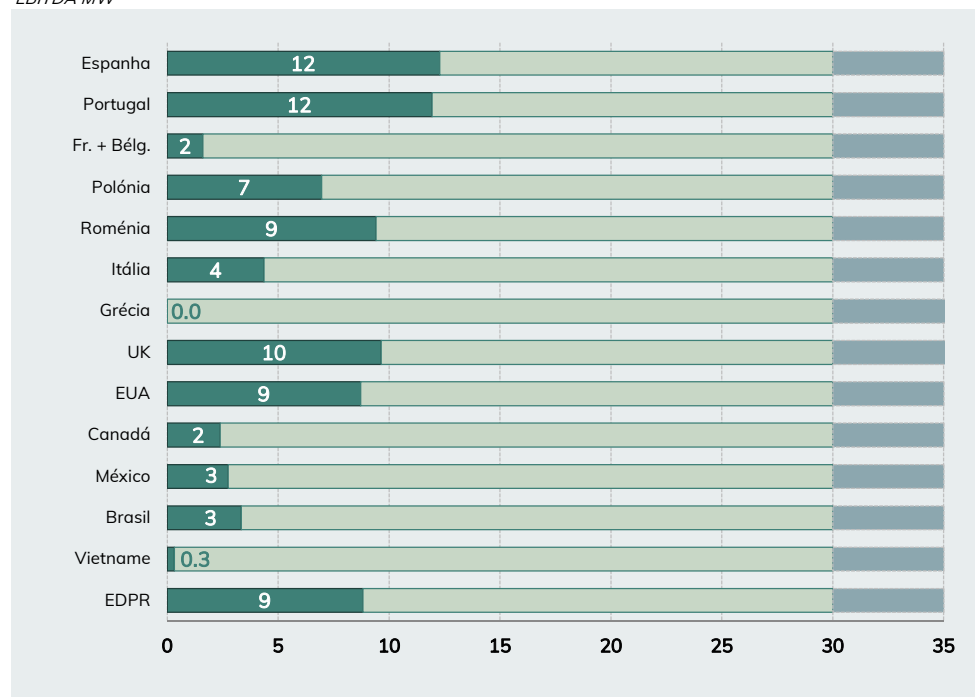
# Base de Ativos & Investimentos

Capacidade Instalada (MW)	set-21	Δ YoY	2021			Em Construç.
			Adições	RdA	Δ MW	
<b>EBITDA MW</b>						
Espanha	2.177	+203	+40	-	+40	61
Portugal	1.238	+74	+10	-	+10	125
França + Bélgica	176	+60	+40	-	+40	15
Polónia	556	+80	+80	-	+80	291
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	314	+44	+44	-	+44	232
Grécia	45	+45	+45	-	+45	14
UK	5	+5	+5	-	+5	-
<b>Europa</b>	<b>5.032</b>	<b>+511</b>	<b>+264</b>	-	<b>+264</b>	<b>739</b>
EUA	6.039	+134	+616	(405)	+211	530
Canadá	130	+100	+62	-	+62	-
México	400	+200	-	-	-	96
<b>América do Norte</b>	<b>6.569</b>	<b>+433</b>	<b>+678</b>	<b>(405)</b>	<b>+273</b>	<b>626</b>
Brasil	639	+309	+204	-	+204	735
Colômbia	-	-	-	-	-	286
<b>América Latina</b>	<b>639</b>	<b>+309</b>	<b>+204</b>	-	<b>+204</b>	<b>1.021</b>
Vietname	28	+28	+28	-	+28	-
<b>APAC</b>	<b>28</b>	<b>+28</b>	<b>+28</b>	-	<b>+28</b>	<b>-</b>
<b>Total EBITDA MW</b>	<b>12.268</b>	<b>+1.281</b>	<b>+1.173</b>	<b>(405)</b>	<b>+768</b>	<b>2.385</b>
<b>Consolidado por Equity (MW)</b>						
Espanha	156	+4	-	(11)	(11)	-
Portugal	20	+20	-	-	-	-
EUA	552	+154	-	+81	+81	-
<b>Eólico Onshore e Solar</b>	<b>727</b>	<b>+177</b>	-	<b>+70</b>	<b>+70</b>	-
<b>Eólico Offshore</b>	<b>53</b>	<b>+43</b>	<b>+43</b>	-	<b>+43</b>	<b>269</b>
<b>Total Cons. por Equity MW</b>	<b>781</b>	<b>+221</b>	<b>+43</b>	<b>+70</b>	<b>+112</b>	<b>269</b>
<b>Total EBITDA + Cons. por Eq. MW</b>	<b>13.049</b>	<b>+1.501</b>	<b>+1.216</b>	<b>(335)</b>	<b>+880</b>	<b>2.654</b>

Investimentos (€M)	9M21	9M20	Δ %	Δ €
<b>Europa</b>	<b>526</b>	<b>278</b>	<b>+89%</b>	<b>+248</b>
<b>América do Norte</b>	<b>966</b>	<b>789</b>	<b>+22%</b>	<b>+177</b>
<b>Brasil</b>	<b>260</b>	<b>97</b>	<b>+168%</b>	<b>+163</b>
Outros	10	60	(83%)	(49)
<b>Total</b>	<b>1.762</b>	<b>1.224</b>	<b>+44%</b>	<b>+538</b>
Investimentos financeiros	260	612	(58%)	(352)
Government grant	-	-	-	-
Estratégia de Sell-down & desinvestimentos	(554)	(545)	+2%	(9)
<b>Investimento líquido</b>	<b>1.469</b>	<b>1.292</b>	<b>+14%</b>	<b>+177</b>

## Vida Média e Residual dos Ativos por País

EBITDA MW



Ativos fixos tangíveis (€M)	9M21	9M20	Δ €
<b>Ativos fixos tangíveis (líquidos)</b>	<b>14.406</b>	<b>12.841</b>	<b>+1.564</b>
(-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção	2.812	2.044	+769
<b>(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)</b>	<b>11.593</b>	<b>10.798</b>	<b>+795</b>
(+) Amortizações acumuladas	6.075	5.712	+364
(-) Subsídios ao investimento	516	511	+5
<b>(=) Capital investido em ativos existentes</b>	<b>17.152</b>	<b>15.998</b>	<b>+1.154</b>

# Desempenho Operacional

Fator Utilização	9M21	9M20	Δ YoY
Europa	25%	25%	-
América do Norte	30%	32%	(1pp)
Brasil	41%	36%	+5pp
APAC	23%	n.a.	n.a.
<b>Total</b>	<b>28%</b>	<b>29%</b>	<b>(0,6pp)</b>

Produção de Eletricidade (GWh)	9M21	9M20	Δ YoY
Europa	7.880	7.167	+10%
América do Norte	12.365	12.403	(0%)
Brasil	1.204	785	+53%
APAC	14	-	-
<b>Total</b>	<b>21.462</b>	<b>20.355</b>	<b>+5%</b>

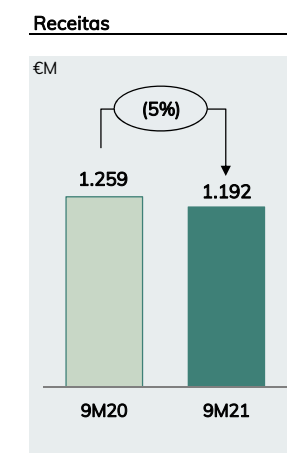
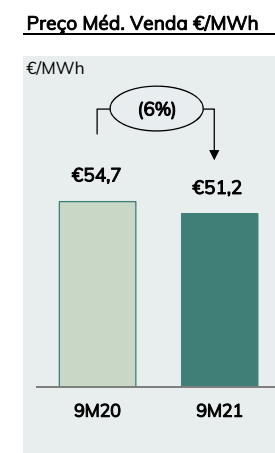
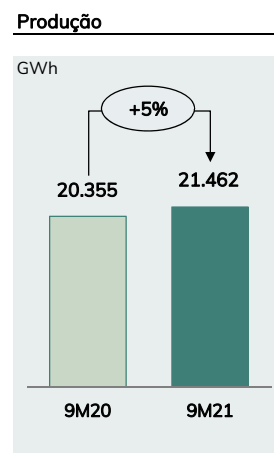
Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	9M21	9M20	Δ YoY
Europa	595	598	(0%)
América do Norte	430	496	(13%)
Brasil	41	27	+50%
<b>Total</b>	<b>1.069</b>	<b>1.115</b>	<b>(4%)</b>

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	9M21	9M20	Δ YoY
<b>Total</b>	<b>123</b>	<b>144</b>	<b>(14%)</b>

Receitas	9M21	9M20	Δ YoY
Receitas (€M)	1.192	1.259	(5%)
Receitas/MW médios em operação (€m)	104	118	(12%)

Índ. de Renováveis (vs Média esp. de LP para GCF)	9M21	9M20	Δ YoY
Europa	96%	92%	+4pp
América do Norte	94%	96%	(3pp)
Brasil	104%	94%	+9pp
APAC	n.a.	n.a.	n.a.
<b>EDPR</b>	<b>95%</b>	<b>95%</b>	<b>(0pp)</b>

Preços de Venda Por MWh	9M21	9M20	Δ YoY
Europa	€73,8	€81,6	(10%)
América do Norte	\$45,6	\$45,2	+1%
Brasil	R\$238,5	R\$218,3	+9%
APAC	€61,4	n.a.	-
<b>Preço de Venda Médio</b>	<b>€51,2</b>	<b>€54,7</b>	<b>(6%)</b>



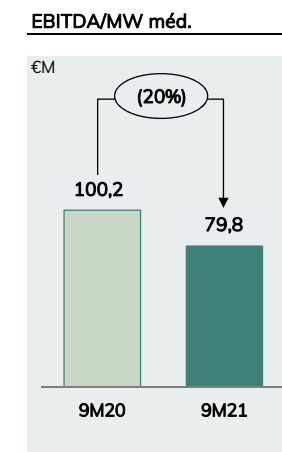
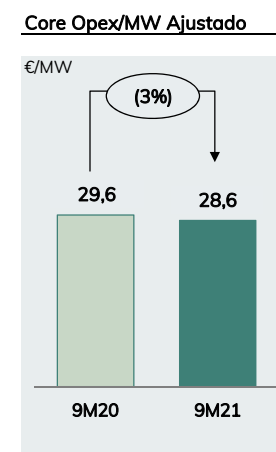
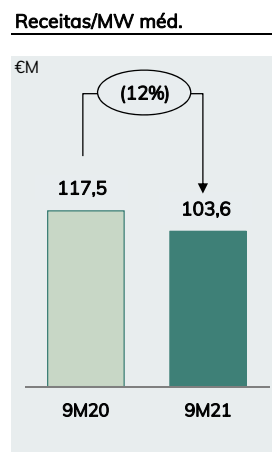
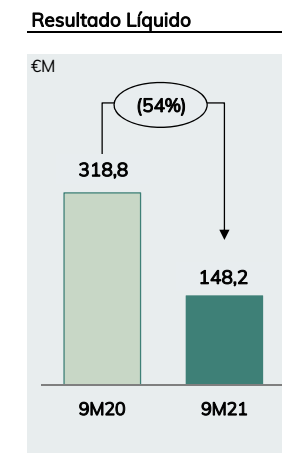
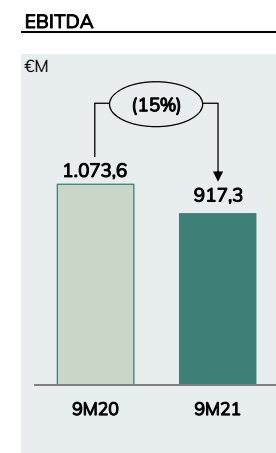
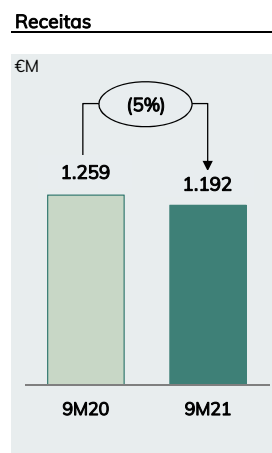
Nota: O Desempenho Operacional apenas considera a capacidade consolidada ao nível de EBITDA.

# Desempenho Financeiro

<b>Das Receitas ao EBITDA (€M)</b>	<b>9M21</b>	<b>9M20</b>	<b>Δ %</b>
Vendas de eletricidade e outros	1.068,6	1.115,4	(4%)
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	123,1	144,0	(14%)
<b>Receitas</b>	<b>1.191,7</b>	<b>1.259,3</b>	<b>(5%)</b>
Outros proveitos operacionais	201,5	259,3	(22%)
Custos Operacionais	(465,2)	(436,6)	+7%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(233,9)	(227,2)	+3%
Custos com pessoal (CP)	(127,2)	(105,6)	+21%
Outros custos operacionais	(104,1)	(103,8)	+0,2%
Ganhos/(perdas) em associadas	(10,7)	(8,5)	+26%
<b>EBITDA</b>	<b>917,3</b>	<b>1.073,6</b>	<b>(15%)</b>
Provisões	(0,9)	(0,3)	-
Amortizações	(456,0)	(442,5)	+3%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	11,9	12,6	(6%)
<b>EBIT</b>	<b>472,2</b>	<b>643,4</b>	<b>(27%)</b>
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(187,8)</b>	<b>(216,6)</b>	<b>(13%)</b>
Juros financeiros líquidos	(103,7)	(91,5)	+13%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(57,6)	(71,5)	(19%)
Custos financeiros capitalizados	23,4	16,6	+41%
Diferenças cambiais	(5,2)	(2,3)	+125%
Outros	(44,6)	(68,0)	(34%)
<b>Resultados Antes de Impostos</b>	<b>284,5</b>	<b>426,7</b>	<b>(33%)</b>
IRC e impostos diferidos <sup>(1)</sup>	(47,7)	(12,5)	
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>236,7</b>	<b>411,0</b>	<b>(42%)</b>
Interesses não controláveis	(88,6)	(92,2)	(4%)
<b>Resultado Líquido (Acionistas EDPR)</b>	<b>148,2</b>	<b>318,8</b>	<b>(54%)</b>
<b>Rácios de Eficiência e Rentabilidade</b>	<b>9M21</b>	<b>9M20</b>	<b>Δ YoY</b>
Receitas/MW médios em operação (€M)	103,6	117,5	(12%)
Core Opex (FSE + CP)/MW médios em operação (€M)	31,4	31,1	+1%
Core Opex Ajust. (FSE + CP)/MW médios em operação (€M) <sup>(2)</sup>	28,6	29,6	(3%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	16,8	16,3	+3%
Margem EBITDA	77%	85%	(8pp)
EBITDA/ MW Médio em Operação (€M)	79,8	100,2	(20%)

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

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

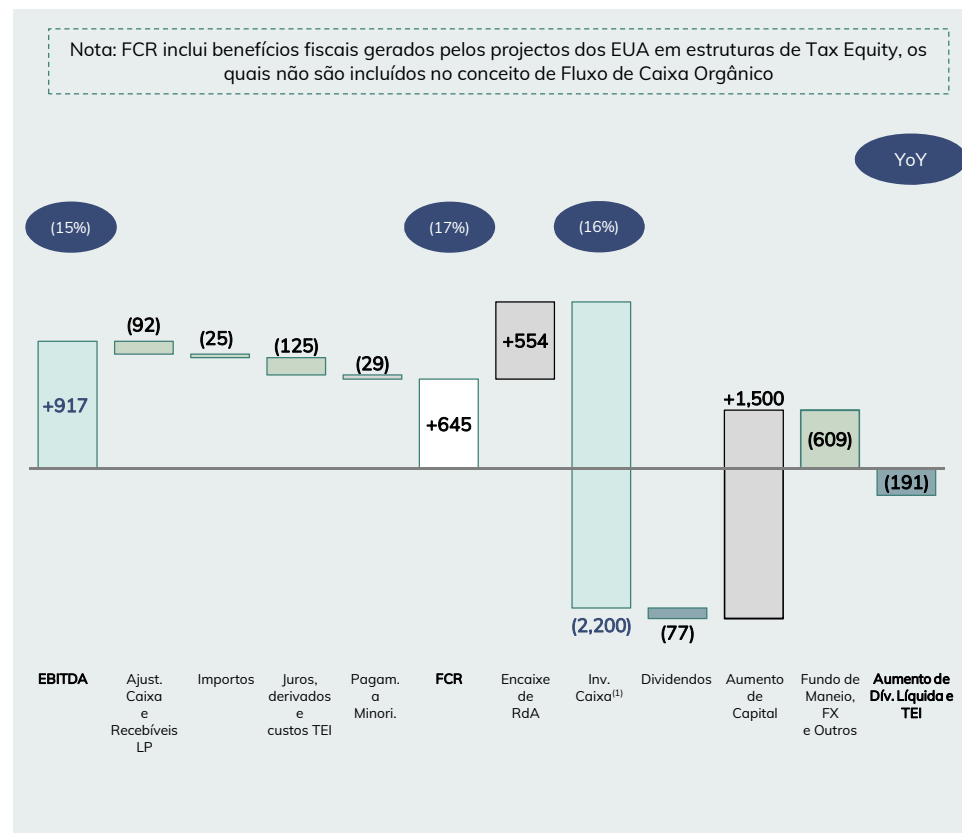


# Fluxo de Caixa

Fluxo de Caixa (€M)	9M21	9M20	Δ %
<b>EBITDA</b>	<b>917</b>	<b>1.074</b>	<b>(15%)</b>
Imposto corrente	(25)	(16)	+60%
Juros financeiros líquidos	(88)	(115)	(23%)
<b>FFO (Funds from operations)</b>	<b>804</b>	<b>943</b>	<b>(15%)</b>
Juros financeiros líquidos	88	115	(23%)
Proveitos com parcerias institucionais	(123)	(144)	(14%)
Outros ajustamentos e variações não operacionais	(92)	(213)	(57%)
Variações de fundo de maneo	(261)	(19)	-
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>417</b>	<b>682</b>	<b>(39%)</b>
Investimentos operacionais	(1.762)	(1.224)	+44%
Investimentos financeiros	(260)	(236)	+10%
Variação de fundo de maneo de fornecedores de imobilizado	(177)	87	-
Government grants	-	-	-
<b>Fluxo de Caixa Operacional Líquido</b>	<b>(1.783)</b>	<b>(692)</b>	<b>-</b>
Venda de interesses não controláveis e empréstimos acionistas	297	119	+149%
Recebimentos com parcerias com invest. instit.	583	310	+88%
Pagamentos com parcerias com invest. instit.	(51)	(44)	+17%
Juros financeiros líquidos (após capitalizações)	(88)	(115)	(23%)
Dividendos líquidos e outras distribuições de capitais	1.325	(162)	-
Diferenças cambiais e outros	(159)	154	-
<b>Redução / (Aumento) de dívida líquida</b>	<b>122</b>	<b>(429)</b>	<b>-</b>

(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

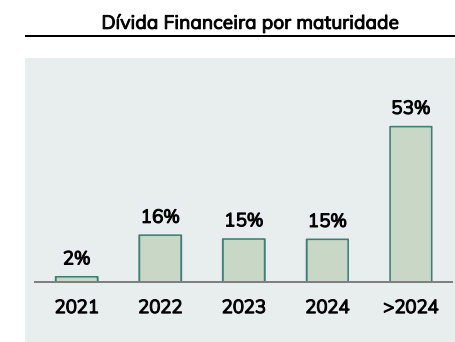
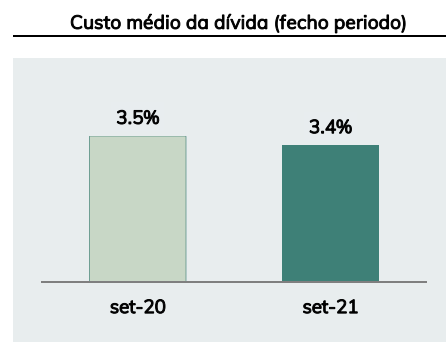
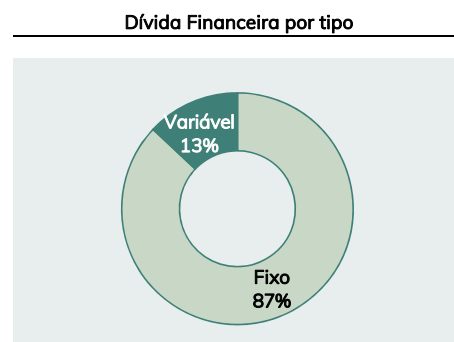
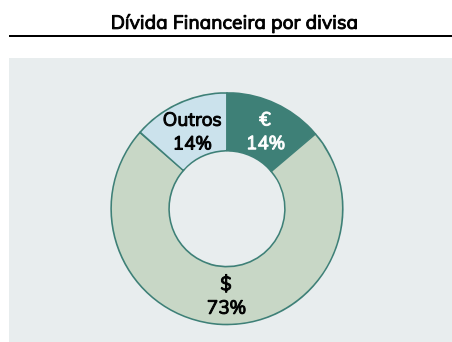
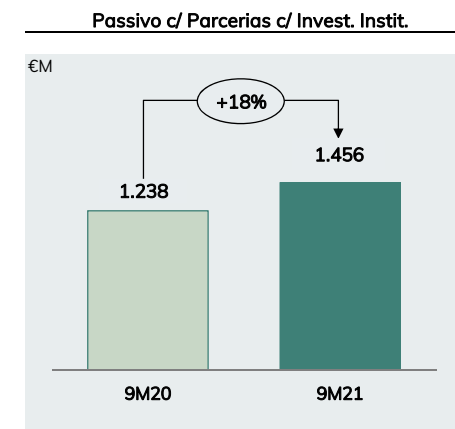
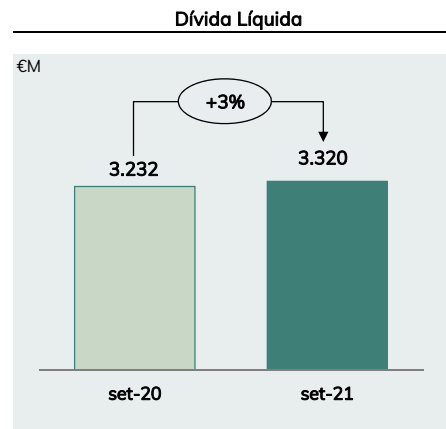
Dívida Líquida (€M)	9M21	9M20	Δ €
Dívida Financeira Nominal + Juros a liquidar	4.154	3.533	+622
Depósitos colaterais associados com dívida	50	25	+24
<b>Dívida Financeira Total</b>	<b>4.105</b>	<b>3.507</b>	<b>+598</b>
Caixa e equivalentes de caixa	784	275	+510
Empréstimos a empresas associadas e cash pooling	-	-	-
<b>Caixa e Equivalentes</b>	<b>784</b>	<b>275</b>	<b>+510</b>
<b>Dívida Líquida</b>	<b>3.320</b>	<b>3.232</b>	<b>+88</b>

Dívida Média (€M)	9M21	9M20	Δ %
Dívida financeira média	3.838	3.327	+15%
Dívida líquida média	3.602	2.909	+24%

Parcerias com Investidores Institucionais (€M)	9M21	9M20	Δ €
Passivo c/ Parcerias c/ Invest. Instit.	1.456	1.238	+218

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

Rendas vincendas de contratos de arrendamento (€M)	9M21	9M20	Δ €
Rendas vincendas de contratos de arrendamento (IFRS 16)	730	595	+135







Plataformas de Atividade

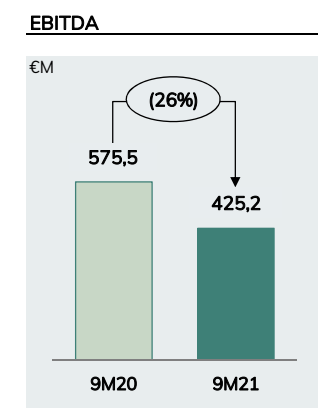
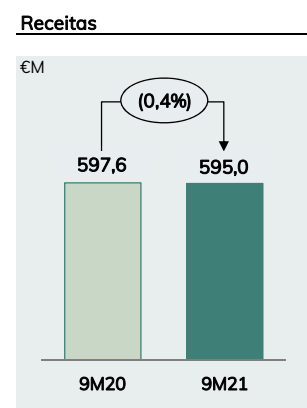
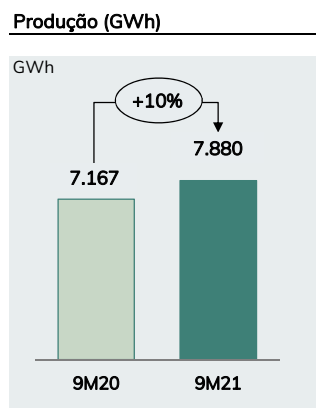
# Europa

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda €/MWh			Vendas de Eletricidade (€M) <sup>(1)</sup>		
	9M21	9M20	Δ YoY	9M21	9M20	Δ YoY	9M21	9M20	Δ YoY	9M21	9M20	Δ YoY	9M21	9M20	Δ YoY
Espanha	2.177	1.974	+203	25%	24%	+1pp	3.496	3.088	+13%	€58,5	€80,3	(27%)	203,9	248,1	(18%)
Portugal	1.238	1.164	+74	26%	24%	+2pp	2.114	1.808	+17%	€86,1	€88,7	(3%)	181,9	160,3	+14%
França	166	116	+50	23%	29%	(6pp)	214	121	+77%	€83,9	€83,4	+1%	18,0	10,1	+78%
Bélgica	10	-	+10	28%	-	-	15	-	-	€105,9	-	-	1,6	-	-
Itália	314	271	+44	25%	26%	(1pp)	482	459	+5%	€106,3	€90,4	+18%	51,2	41,5	+23%
Polónia	556	476	+80	23%	28%	(5pp)	759	775	(2%)	€81,1	€77,1	+5%	63,8	58,6	+9%
Roménia	521	521	-	23%	27%	(3pp)	798	916	(13%)	€78,6	€70,4	+12%	52,9	43,7	+21%
Grécia	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UK	5	-	-	14%	-	+14pp	1	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Europa</b>	<b>5.032</b>	<b>4.522</b>	<b>+461</b>	<b>25%</b>	<b>25%</b>	<b>+0,1pp</b>	<b>7.880</b>	<b>7.167</b>	<b>+10%</b>	<b>73,8</b>	<b>81,6</b>	<b>(10%)</b>	<b>595,0</b>	<b>597,6</b>	<b>(0,4%)</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M21	9M20	Δ YoY
Espanha	123	60	+63
Portugal	522	530	(8)
Resto da Europa (RdE)	279	269	+11
<b>Europa</b>	<b>924</b>	<b>858</b>	<b>+66</b>

Demonstração de Resultados (€M)	9M21	9M20	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>595,0</b>	<b>597,6</b>	<b>(0,4%)</b>
Outros proventos operacionais <sup>(2)</sup>	30,7	168,0	(82%)
Custos Operacionais	(204,1)	(191,6)	+6,5%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(128,6)	(115,1)	+11,7%
Custos com pessoal (CP)	(33,3)	(24,3)	+37%
Outros custos operacionais	(42,3)	(52,3)	(19%)
Ganhos/(perdas) em associadas	3,7	1,6	+136%
<b>EBITDA</b>	<b>425,2</b>	<b>575,5</b>	<b>(26%)</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>71%</i>	<i>96%</i>	<i>(25pp)</i>
Provisões	(0,5)	(0,3)	+105%
Amortizações	(189,3)	(168,4)	+12%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	0,5	0,5	(1%)
<b>EBIT</b>	<b>235,8</b>	<b>407,2</b>	<b>(42%)</b>
<b>Rácios eficiência</b>	<b>9M21</b>	<b>9M20</b>	<b>Δ YoY</b>
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (€m)	33,6	31,5	+6%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (€)	20,6	19,4	+6%



(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

(2) Ganhos de Capital de €16M incluídos em 9M21 e €149M em 9M20

# América do Norte (USD)

## Indicadores Operacionais

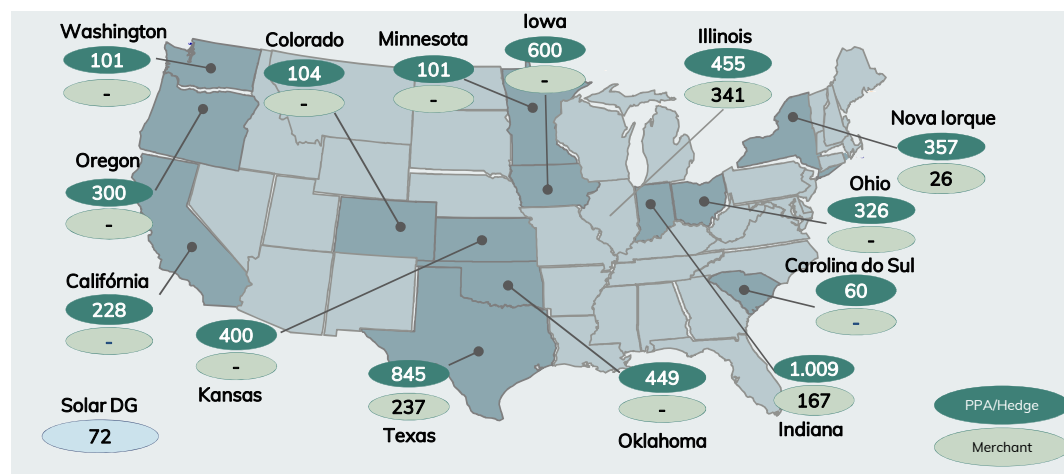
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio Final \$/MW		
	9M21	9M20	Δ YoY	9M21	9M20	Δ YoY	9M21	9M20	Δ YoY	9M21	9M20	Δ YoY
EUA	6.039	5.906	+134	30%	31%	(1pp)	11.464	11.803	(3%)	44,0	43,9	+0,1%
Canadá	130	30	+100	27%	28%	(1pp)	172	55	+215%	82,4	109,3	(25%)
México	400	200	+200	44%	42%	+3pp	729	545	+34%	65,7	67,0	(2%)
<b>América do Norte</b>	<b>6.569</b>	<b>6.135</b>	<b>+433</b>	<b>30%</b>	<b>32%</b>	<b>(1pp)</b>	<b>12.365</b>	<b>12.403</b>	<b>(0,3%)</b>	<b>45,6</b>	<b>45,2</b>	<b>+1%</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M21	9M20	Δ YoY
EUA	943	1.097	(154)
Canadá	15	15	-
México	98	98	-
<b>América do Norte</b>	<b>1.056</b>	<b>1.210</b>	<b>(154)</b>

Demonstração de Resultados (US\$m)	9M21	9M20	Δ YoY
Vendas de eletricidade e outros	513,9	557,7	(8%)
Proveitos com parcerias com inv. Institucionais	147,3	162,0	(9%)
<b>Receitas</b>	<b>661,2</b>	<b>719,7</b>	<b>(8%)</b>
Outros proveitos operacionais <sup>(1)</sup>	211,0	80,1	+163%
Custos Operacionais	(284,3)	(250,5)	+13%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(137,1)	(133,7)	+3%
Custos com pessoal (CP)	(78,0)	(62,3)	+25%
Outros custos operacionais	(69,2)	(54,5)	+27%
Ganhos/(perdas) em associadas	1,2	(1,3)	-
<b>EBITDA</b>	<b>589,0</b>	<b>548,0</b>	<b>+7%</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>89%</i>	<i>76%</i>	<i>+13pp</i>
Provisões	-	-	-
Amortizações	(301,5)	(295,4)	+2%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	13,7	13,7	-
<b>EBIT</b>	<b>301,2</b>	<b>266,3</b>	<b>+13%</b>

Rácios eficiência	9M21	9M20	Δ YoY
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (\$m)	34,1	32,9	+4%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (\$)	17,4	15,8	+10%

## EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo	9M21
MW com PTCs	2.370
MW com ITCs	600
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014

FX (€/€)	9M21	9M20	Δ YoY
Final do Período	1,16	1,17	(1%)
Média	1,20	1,13	+6%

(1) Ganhos de Capital de €135M incluídos em 9M21 e €50M em 9M20

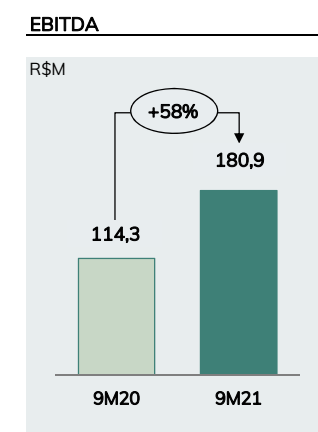
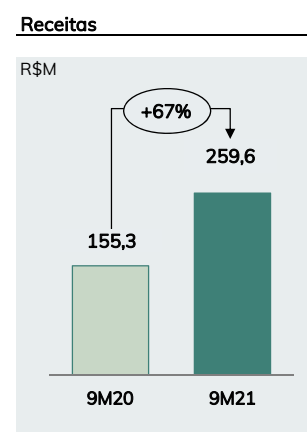
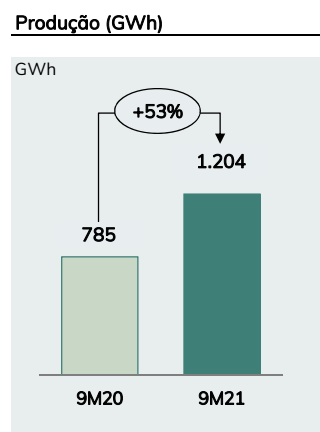
# América Latina (BRL)

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda R\$/MW		
	9M21	9M20	Δ YoY	9M21	9M20	Δ YoY	9M21	9M20	Δ YoY	9M21	9M20	Δ YoY
Brasil	639	331	+309	41%	36%	+5pp	1.204	785	+53%	238,5	218,3	+9%
<b>América Latina</b>	<b>639</b>	<b>331</b>	<b>+309</b>	<b>41%</b>	<b>36%</b>	<b>+5pp</b>	<b>1.204</b>	<b>785</b>	<b>+53%</b>	<b>238,5</b>	<b>218,3</b>	<b>+9%</b>

	9M21	9M20	Δ YoY
Interesses não controláveis (MW líq.)			
Brasil	162	162	-
<b>América Latina</b>	<b>162</b>	<b>162</b>	<b>-</b>

Demonstração de Resultados (R\$m)	9M21	9M20	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>259,6</b>	<b>155,3</b>	<b>+67%</b>
Outros proventos operacionais <sup>(1)</sup>	3,3	19,6	(83%)
Custos Operacionais	(82,0)	(60,6)	+35%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(62,3)	(36,1)	+72%
Custos com pessoal (CP)	(11,8)	(9,8)	+20%
Outros custos operacionais	(7,9)	(14,6)	(46%)
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>180,9</b>	<b>114,3</b>	<b>+58%</b>
EBITDA/Receitas	70%	74%	(4pp)
Provisões	0,1	-	-
Amortizações	(50,9)	(41,8)	+22%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	-	-	-
<b>EBIT</b>	<b>130,1</b>	<b>72,5</b>	<b>+79%</b>



Rácios eficiência	9M21	9M20	Δ YoY
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (R\$m)	202,6	139,1	+46%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (R\$)	61,6	58,6	+5%

FX (€/R)	9M21	9M20	Δ YoY
Final do Período	6,26	6,63	(6%)
Média	6,38	5,70	+12%

(1) Sem Ganhos de Capital no BR durante o período



Balanço & Demonstrações Financeiras

## EDPR: Balanço

<b>Ativos (€M)</b>	<b>set-21</b>	<b>dez-20</b>	<b>Δ €</b>
Ativos fixos tangíveis (líquido)	14.406	13.492	+914
Ativos sob direito de uso	703	674	+29
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	1.622	1.537	+85
Investimentos financeiros (líquido)	840	488	+352
Impostos diferidos ativos	399	122	+277
Inventários	54	55	(1)
Clientes (líquido)	332	279	+53
Outros devedores (líquido)	1.065	999	+66
Ativos detidos para venda	687	12	+675
Depósitos colaterais	50	31	+19
Caixa e equivalentes	784	474	+310
<b>Total Ativo</b>	<b>20.942</b>	<b>18.163</b>	<b>+2.780</b>
<b>Capital Próprio (€M)</b>	<b>set-21</b>	<b>dez-20</b>	<b>Δ €</b>
Capital + prémios de emissão	6.402	4.914	+1.488
Resultados e outros reservas	1.857	1.878	(22)
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	148	556	(408)
Interesses não controláveis	1.344	1.276	+68
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>9.751</b>	<b>8.624</b>	<b>+1.127</b>
<b>Passivo (€M)</b>	<b>set-21</b>	<b>dez-20</b>	<b>Δ €</b>
Dívida financeira	4.154	3.947	+208
Passivo com investidores institucionais	1.456	1.143	+313
Rendas vincendas de contratos de arrendamento (IFRS 16)	730	689	+41
Provisões para riscos e encargos	339	315	+24
Impostos diferidos passivos	394	427	(33)
Proveitos diferidos de investidores institucionais	747	790	(43)
Credores e outros passivos (líquido)	3.371	2.227	+1.144
<b>Total do Passivo</b>	<b>11.192</b>	<b>9.539</b>	<b>+1.653</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>20.942</b>	<b>18.163</b>	<b>+2.780</b>

# EDPR: Demonstração de Resultados por Região

9M21 (€m)	Europa	América do Norte	Brasil	Outro/Aj. <sup>(1)</sup>	Consolidado
Vendas de eletricidade e outros	595,0	429,6	40,7	3,3	1.068,6
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	123,1	-	-	123,1
<b>Receitas</b>	<b>595,0</b>	<b>552,7</b>	<b>40,7</b>	<b>3,3</b>	<b>1.191,7</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>30,7</b>	<b>168,3</b>	<b>0,5</b>	<b>2,0</b>	<b>201,5</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(204,1)</b>	<b>(237,7)</b>	<b>(12,9)</b>	<b>(10,5)</b>	<b>(465,2)</b>
Fornecimentos e serviços externos	(128,6)	(114,6)	(9,8)	19,1	(233,9)
Custos com pessoal	(33,3)	(65,2)	(1,8)	(26,9)	(127,2)
Outros custos operacionais	(42,3)	(57,9)	(1,2)	(2,7)	(104,1)
Ganhos/(perdas) em associadas	3,7	1,0	-	(15,4)	(10,7)
<b>EBITDA</b>	<b>425,2</b>	<b>484,3</b>	<b>28,4</b>	<b>(20,7)</b>	<b>917,3</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>71%</i>	<i>88%</i>	<i>70%</i>	<i>n.a.</i>	<i>77%</i>
Provisões	(0,5)	(0,4)	0,02	(0,0)	(0,9)
Amortizações	(189,3)	(252,0)	(8,0)	(6,7)	(456,0)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,5	11,4	-	0,0	11,9
<b>EBIT</b>	<b>235,8</b>	<b>243,4</b>	<b>20,4</b>	<b>(27,4)</b>	<b>472,2</b>

9M20 (€m)	Europa	América do Norte	Brasil	Outro/Aj. <sup>(1)</sup>	Consolidado
Vendas de eletricidade e outros	597,6	495,7	27,2	(5,2)	1.115,4
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	144,0	-	-	144,0
<b>Receitas</b>	<b>597,6</b>	<b>639,7</b>	<b>27,2</b>	<b>(5,2)</b>	<b>1.259,3</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>168,0</b>	<b>71,2</b>	<b>3,4</b>	<b>16,7</b>	<b>259,3</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(191,6)</b>	<b>(222,7)</b>	<b>(10,6)</b>	<b>(11,6)</b>	<b>(436,6)</b>
Fornecimentos e serviços externos	(115,1)	(118,8)	(6,3)	13,0	(227,2)
Custos com pessoal	(24,3)	(55,4)	(1,7)	(24,1)	(105,6)
Outros custos operacionais	(52,3)	(48,5)	(2,6)	(0,6)	(103,8)
Ganhos/(perdas) em associadas	1,6	(1,1)	-	(8,9)	(8,5)
<b>EBITDA</b>	<b>575,5</b>	<b>487,1</b>	<b>20,0</b>	<b>(9,0)</b>	<b>1.073,6</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>96%</i>	<i>76%</i>	<i>74%</i>	<i>n.a.</i>	<i>85%</i>
Provisões	(0,3)	-	-	-	(0,3)
Amortizações	(168,4)	(262,5)	(7,3)	(4,2)	(442,5)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,5	12,2	-	0,0	12,6
<b>EBIT</b>	<b>407,2</b>	<b>236,7</b>	<b>12,7</b>	<b>(13,3)</b>	<b>643,4</b>

(1) Offshore e Vietname estão a ser reportados como "Outro/Aj."

## EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

9M21 (€m)	Espanha	Portugal	RdE	Outro/Aj. <sup>(1)</sup>	Total Europa
<b>Receitas</b>	<b>242,1</b>	<b>184,2</b>	<b>218,6</b>	<b>(49,9)</b>	<b>595,0</b>
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(72,9)	(43,6)	(59,4)	6,2	(169,7)
<b>EBITDA</b>	<b>169,2</b>	<b>140,6</b>	<b>159,1</b>	<b>(43,6)</b>	<b>425,2</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>70%</i>	<i>76%</i>	<i>73%</i>	<i>n.a.</i>	<i>71%</i>
Amortizações e Provisões	(80,9)	(47,8)	(55,2)	(5,5)	(189,4)
<b>EBIT</b>	<b>88,3</b>	<b>92,8</b>	<b>104,0</b>	<b>(49,2)</b>	<b>235,8</b>

9M20 (€m)	Espanha	Portugal	RdE	Outro/Aj. <sup>(1)</sup>	Total Europa
<b>Receitas</b>	<b>222,0</b>	<b>162,3</b>	<b>172,1</b>	<b>41,2</b>	<b>597,6</b>
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(78,4)	(34,8)	(47,9)	137,4	(23,7)
<b>EBITDA</b>	<b>145,1</b>	<b>127,5</b>	<b>124,2</b>	<b>178,6</b>	<b>575,5</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>65%</i>	<i>79%</i>	<i>72%</i>	<i>n.a.</i>	<i>96%</i>
Amortizações e Provisões	(74,2)	(38,7)	(50,2)	(5,1)	(168,2)
<b>EBIT</b>	<b>70,9</b>	<b>88,8</b>	<b>74,0</b>	<b>173,5</b>	<b>407,2</b>

(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



FTSE4Good

Desde 2011



ETHIBEL  
PIONEER & EXCELLENCE

Desde 2014



Global  
Challenges  
Index

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



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	9M21	9M20	Δ %
CO <sub>2</sub> evitado <sup>(1)</sup>	mil ton.	13.115	13.280	(1%)
CO <sub>2</sub> emitido	mil ton.	26	25	+5%
Emissões diretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 1]	mil ton.	1,3	1,5	(12%)
Emissões indiretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 2]	mil ton.	23,9	21,9	+9%
Emissões indiretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 3]	mil ton.	0,7	1,2	(41%)
Veículos operacionais híbridos	%	30%	29%	+1 pp
Economia Circular <sup>(2)</sup>	Unidade	9M21	9M20	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	38	34	+11%
Resíduos perigosos	kg/GWh	17	19	(8%)
Resíduos não perigosos	kg/GWh	21	19	+12%
Total de resíduos recuperados	%	76%	77%	(1 pp)
Resíduos perigosos recuperados	%	93%	97%	(4 pp)
Resíduos não perigosos recuperados	%	61%	60%	+1 pp
Biodiversidade	Unidade	9M21	9M20	Δ %
Derrames e incêndios significativos <sup>(3)</sup>	#	0	0	-
Quase acidentes	#	56	51	+10%
Hectares restaurados <sup>(4)</sup>	%	100%	100%	-
Gestão Ambiental	Unidade	9M21	9M20	Δ %
OPEX ambiental	€M	3,1	4,1	(25%)
CAPEX ambiental	€M	13,2	9,2	+43%
MW's certificados com ISO 14001	%	100%	100%	-
Inspeções ambientais a fornecedores	#	871	753	+16%

## Comentários:

- CO<sub>2</sub> evitado: variação interanual devido ao aumento em energia produzida (+5%) compensado por fatores de emissão mais baixos (-6%).

- CO<sub>2</sub> emitido: impactado principalmente por crescimento, parcialmente compensado por restrições de viagens de negócio devido à pandemia de Covid-19.

- Resíduos: dados de 9M21 alinhado com anos anteriores (dados de 9M20 impactados pela pandemia de Covid-19).

## Objetivos até 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

(1) CO<sub>2</sub> evitado calculado multiplicando a geração de energia pelos fatores de emissão de CO<sub>2</sub> 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 protecção locais), derivadas das atividades de operação e manutenção nas instalações;

(4) Hectares restaurados depois de trabalhos de repotenciação.

# Desempenho Social

A Equipa	Unidade	9M21	9M20	Δ %
Colaboradores	#	2.099	1.705	+23%
Mulheres	%	32,3%	30,8%	+1,5 pp
Mulheres em posições de gestão	%	27%	26%	+1 pp
Mulheres em posições técnicas	%	35%	33%	+2 pp
Colaboradores com incapacidades	%	2%	1%	+1 pp
Rotatividade <sup>(1)</sup>	%	10%	7%	+3 pp
Investimento em formação	€m	1.161	802	+45%
Horas de formação por colaborador	#	23	17	+34%
Participações por colaborador	#	20	10	+107%
Colaboradores que receberam formação	%	93%	90%	+2,4 pp
Health & Safety	Unidade	9M21	9M20	Δ %
Lesões laborais mortais <sup>(2)</sup>	#	1	-	+100%
Taxa de frequência de lesões com dias de trabalho perdidos <sup>(2, 3)</sup>	x	1,7	1,7	-
Taxa de gravidade de lesões com dias de trabalho perdidos <sup>(2, 4)</sup>	x	64	66	(3%)
MWs certificados com ISO 45001	%	100%	100%	-
Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores	#	1.200	907	+32%
Comunidades	Unidade	9M21	9M20	Δ %
Investimento em Acesso à Energia (A2E)	€M	5	5	-
Investimento social	€M	1,1	1,5	(28%)
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	6%	6%	-

## Objetivos até 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 menor 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: aumento em lesões com dias de trabalho perdidos (+77% vs 9M20) em linha com o aumento em horas trabalhadas (+76% vs 9M20).
- Taxa de gravidade: 9M21 - Taxa de gravidade ajustada (excluindo os dias perdidos de lesões de 2020); Taxa de gravidade não ajustada: 112; 43% dos dias perdidos em 2021 resultam de lesões que ocorreram no final de 2020.
- 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/hº 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.

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





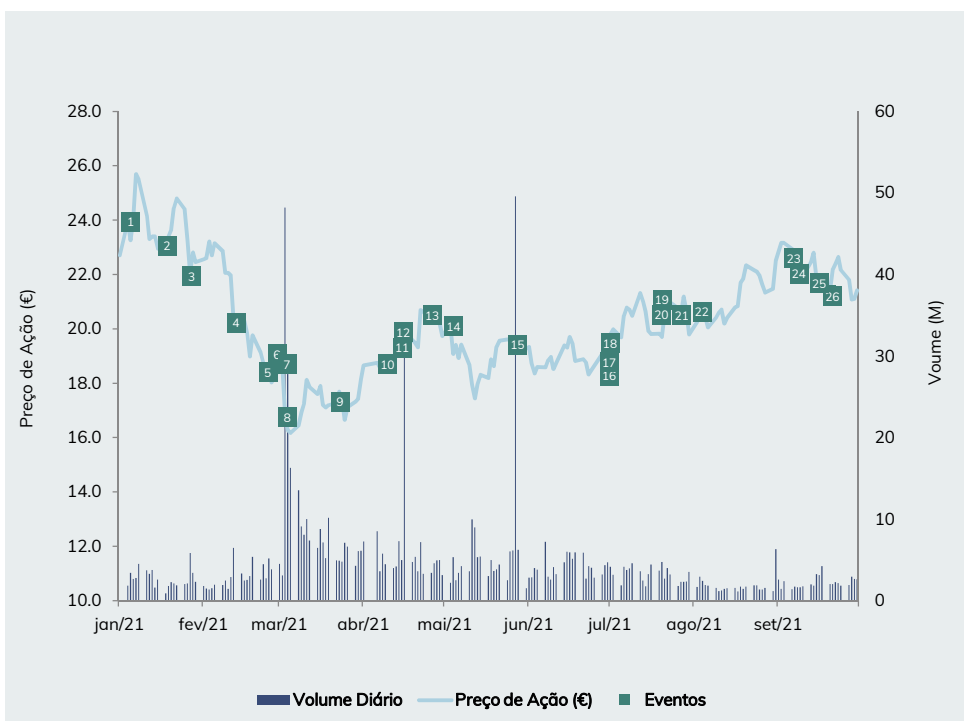
Anexos

# Enquadramentos Regulatórios

País	Descrição Sumário	País	Descrição Sumário
 Portugal	<ul style="list-style-type: none"> <li>Os parques eólicos anteriores a 2006 estão sujeitos a um 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>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 &amp; VENTINVEST: preço definido num leilão internacional e competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW)</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. Os projetos suportam os custos de desequilíbrios</li> </ul>	 Polónia	<ul style="list-style-type: none"> <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 2018/19/20 estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 anos</li> </ul>
 Espanha	<ul style="list-style-type: none"> <li>Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pré-definido</li> <li>RDL 17/2019 estabeleceu um retorno de 7,398% por parque anterior a 2013 e 7,09% para novas instalações, até 2031</li> <li>Prémio calculado tendo por base ativos padrão (factor de utilização standard, produção e custos)</li> <li>Desde 2016, toda a nova capacidade renovável é alocada por leilões competitivos</li> <li>Primeiro leilão sobre o novo esquema de REER realizado em jan-21 e out-21, alocando CfDs a 12 anos</li> </ul>	 UK	<ul style="list-style-type: none"> <li>Esquema FIT, atribuídos a 20 anos e comprimindo dois componentes regulatórios: tarifa de geração (indexada à RPI) e tarifa de exportação</li> </ul>
 Brasil	<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>	 França	<ul style="list-style-type: none"> <li>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</li> <li>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</li> <li>Leilões (20-anos CfD)</li> </ul>
 EUA	<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>Incentivos fiscais: PTC ao longo de 10 anos desde o COD (\$26/MWh em 2021) &amp; Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC</li> <li>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</li> </ul>	 Bélgica	<ul style="list-style-type: none"> <li>Preço de mercado e sistema de Certificados Verdes (CV). O preço mínimo de CV é de €65/CV</li> <li>Opção de negociar CAEs de longo-prazo</li> </ul>
 Canadá	<ul style="list-style-type: none"> <li>Esquema tarifário feed-in (Ontário). Duração: 20 anos</li> <li>Renewable Energy Support Agreement (Alberta)</li> </ul>	 Itália	<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 e202 se beneficiarão de um CfD bilateral de 20 anos</li> </ul>
 México	<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: contrato bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos</li> </ul>	 Hungria	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ativos solar PV beneficiam de CfD a 15 anos indexado a CPI-1% atribuído através de leilões sobre esquema METAR</li> </ul>
 Vietname	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tarifas a 20 anos e CAEs de longo prazo</li> </ul>	 Grécia	<ul style="list-style-type: none"> <li>CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões</li> </ul>
 Offshore	<ul style="list-style-type: none"> <li>UK: 15y CPI indexed. CfD allocated by tender @£57.5/MWh (2012 tariff-based)</li> <li>France: 20y indexed feed-in tariff</li> <li>Belgium: 17y CfD, CPI indexed.</li> </ul>	 Roménia	<ul style="list-style-type: none"> <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-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)</li> <li>Ativos eólicos (instalados em 2013) recebem 1,5 CV/MWh até 2017 e 0,75CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos</li> <li>Os CVs emitidos após abr-17 e os CVs adiados de jul-13 permanecem válidos e podem ser negociados até mar-32</li> </ul>
		 Chile	<ul style="list-style-type: none"> <li>CAE a 20 anos com retalhistas atribuídos através de leilões (pre-2021) e CAE a 15 anos para ativos do leilão de 2021</li> </ul>
		 Colômbia	<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, ou seja, um pagamento mensal em troca de ter parte de sua capacidade disponível quando o sistema está sob condições de fornecimento restritas</li> </ul>

# Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

## Desempenho da ação



## Indicadores de Mercado

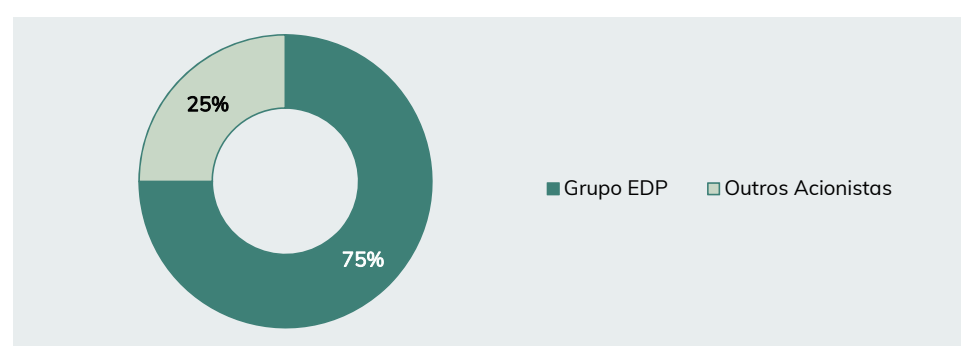
	9M21 <sup>(1)</sup>	2020	2019	2018
Preço de Abertura	€ 22,71	€ 10,38	€ 7,78	€ 6,97
Preço Mínimo	€ 16,17	€ 8,79	€ 7,66	€ 6,62
Preço Máximo	€ 25,69	€ 22,91	€ 10,42	€ 9,03
Preço Médio	€ 20,30	€ 13,51	€ 9,04	€ 7,85
Preço de Fecho	€ 21,42	€ 22,71	€ 10,42	€ 7,78
Desempenho da ação	(6%)	+119%	+34%	+12%
Dividendo por ação	€ 0,08	€ 0,08	€ 0,07	€ 0,06
Retorno Total Acionista	(5%)	+36%	+35%	+12%
Volume (M) <sup>(2)</sup>	870,8	447,9	162,7	209,6
Média Diária (M)	4,5	1,7	0,6	0,8
Cap. Bolsista (€M)	20.575	19.807	9.089	6.787

(1) De 01-jan-2021 até 30-set-2021; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC

## Principais Eventos do 9M21

#	Data	Descrição	Preço de Ação
1	04-jan	EDPR informa sobre CAE assegurado para projetos solares nos EUA	23,95
2	18-jan	EDPR chega a acordo para adquirir 85% de plataforma solar DG nos EUA	23,06
3	27-jan	EDPR informa sobre leilão de energia renovável em Espanha e Itália	22,06
4	12-fev	EDPR entra na Hungria com projeto solar de 50 MW	20,32
5	25-fev	EDPR - Update Estratégico 2021-25	18,40
6	01-mar	EDPR assegura CAE para 204 MW em projeto eólico nos EUA	18,58
7	02-mar	EDPR informa sobre plano para aumento de capital de c.1,5MM euros	18,66
8	03-mar	EDPR anuncia aprovação do aumento de capital	16,81
9	22-mar	EDPR assina acordo de B&T para projeto solar de 200 MWac nos EUA	17,29
10	09-abr	EDPR informa sobre transação de Rotação de ativos nos EUA	18,82
11	16-abr	EDPR informa sobre conclusão do aumento de capital de c.1,5MM de euros	19,91
12	16-abr	EDPR informa sobre pagamento de dividendos do ano fiscal 2020	19,91
13	26-abr	EDPR informa sobre CAE para 40 MW em Espanha	20,44
14	03-mai	EDPR informa sobre CAE para 20 MW em Espanha	20,16
15	28-mai	EDPR informa sobre entrada no mercado do Chile com portfólio de 628 MW	19,50
16	30-jun	EDPR informa sobre projetos offshore assegurados na Polónia	19,54
17	30-jun	EDPR informa sobre entrada no Vietname	19,54
18	30-jun	EDPR conclui transação de Rotação de ativos para portfólio eólico de 405 MW nos EUA	19,54
19	21-jul	EDPR informa sobre entrada no mercado onshore do UK	20,58
20	21-jul	EDPR informa sobre Rotação de ativos de portfólio eólico de 221 MW em Portugal	20,58
21	27-jul	EDPR assegura CAE para projeto solar de 200 MWac nos EUA	20,48
22	04-aug	EDPR informa sobre Rotação de ativos de portfólio eólico de 149 MW na Polónia	20,64
23	07-set	EDPR assegura CAE para projeto eólico de 120 MW no Chile	22,50
24	08-set	EDPR informa sobre aumento da participação em Rotação de ativos nos EUA	22,18
25	16-set	EDPR assegura CAE para 128 MW de capacidade solar e eólica em Espanha	21,72
26	20-set	EDPR assegura CAE para projeto eólico de 297 MW no Canadá	21,38

## Estrutura Acionista



Dados a 30-Jun-2021



*edp*  
renewables