

# Relatório de Resultados

## 1T24



9 de maio de 2024

# Conteúdo

## Índice

---

Destaques do 1T24	3
Base de Ativos	4
Desempenho Operacional	5
Desempenho Financeiro	6
Fluxo de Caixa e Investimentos	7
Dívida Líquida	8
Plataformas de Atividade	9
Europa (EUR)	10
América do Norte (USD)	11
América do Sul (EUR)	12
APAC (EUR)	13
Balanço & Demonstrações Financeiras	14
EDPR: Balanço	15
EDPR: Demonstração de Resultados por Região	16
EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País	17
Performance ESG	18
Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável	19
Desempenho Ambiental	20
Desempenho Social	21
Desempenho de Governança	22
Anexos	23
Enquadramentos Regulatórios	24
Ocean Winds	25
Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista	26

## Detalhes de Conferência Telefónica & Webcast

---

Data: Quinta-feira, 9 de maio, 2024, 15:00 CET | 14:00 Reino Unido/Lisboa

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

Dial-in telefónico: RU: +44 20 3481 4242 | EUA: +1 848 777 1350 | ES: +34 91 787 4393

Para receber o ID pessoal, registe-se com antecedência

## Relação com Investidores

---

Email: [ir@edpr.com](mailto:ir@edpr.com)  
Site: [www.edpr.com](http://www.edpr.com)  
Telefone: +34 900 830 004

EDP Renováveis, S.A.  
Sede: Plaza del Fresno, 2  
33008 Oviedo, Espanha

LEI: 529900MUF AH07Q1TAX06  
C.I.F. n.º A-74219304

## Informação Importante

---

Em fevereiro de 2024, a EDPR concluiu uma transação de rotação de ativos nos EUA de uma participação de 80% num portefólio solar de 340 MWac. A desconsolidação tax equity foi contabilizada em 2023, enquanto que a desconsolidação dos MW e proveitos de equity assim como os ganhos de capital foram contabilizados no 1T24.

Em abril de 2024, a EDPR concluiu um negócio de rotação de ativos no Canadá, que havia sido anunciado pela primeira vez em fevereiro de 2024, para uma participação de 80% num projeto eólico onshore de 297 MW. A desconsolidação de MWs e dívida proveitos, assim como os ganhos de capital, foram contabilizados no 1T24, enquanto que os proveitos de equity recebidos em abril de 2024 serão contabilizados apenas no 1S24. A desconsolidação de TEI espera-se que seja realizada até ao final do ano.

## Destaques do 1T24

### Resultados 1Q24

#### Desempenho Operacional

No primeiro trimestre de 2024, a EDPR adicionou +0,5 GW de capacidade renovável (vs. +52 MW no primeiro trimestre de 2023), atingindo uma capacidade total instalada de 16,5 GW, acompanhando a recuperação das adições de capacidade de capacidade solar nos EUA (+0,4 GW no primeiro trimestre de 2024). Nos últimos 12 meses, a EDPR adicionou +2,9 GW de capacidade instalada, nomeadamente +1,6 GW na América do Norte, +0,7 GW na Europa, +0,4 GW na América do Sul e +0,2 GW na Ásia-Pacífico (APAC).

A EDPR executou duas transações de rotação de ativos. Uma nos EUA, com a venda de uma participação de 80% de um portefólio de projetos solares de 0,3 GW, e outra no Canadá, com a venda de uma participação de 80% num projeto eólico de 0,3 GW, totalizando 0,6 GW de capacidade renovável bruta (0,5 GW de capacidade líquida) e um múltiplo combinado de €1,5 milhões EV/MW.

Em termos de recursos, o índice de energias renováveis da EDPR, que reflete os desvios dos recursos renováveis no período com a média de longo prazo, situou-se em 98% no primeiro trimestre de 2024 (-0,2p.p. vs. primeiro trimestre de 2023), 2p.p. abaixo da média de longo-prazo do período, impulsionada principalmente pelos desvios negativos na América do Norte e na América do Sul. O impacto do fenómeno climático El Niño na América do Norte no primeiro trimestre de 2024 foi inferior ao inicialmente esperado.

A produção renovável da EDPR diminuiu -3% em termos homólogos, para 9,9 TWh no primeiro trimestre de 2024, evitando 6,0 milhões de toneladas de emissões de CO<sub>2</sub>, principalmente impactado pela rotação de ativos eólicos nos últimos 12 meses (desconsolidação de 256 MW de capacidade eólica em Espanha em julho de 2023, 142 MW de capacidade eólica na Polónia em setembro de 2023 e 260 MW de capacidade eólica no Brasil em dezembro de 2023) e pela diminuição da produção no Brasil (-54% em termos homólogos), impactada pela referida desconsolidação, pela manutenção preventiva efetuada em vários projetos, o que exigiu a suspensão periódica de operações, e por recursos renováveis ligeiramente inferiores em comparação com o ano anterior.

O preço médio de venda foi de €61/MWh (-3% em termos homólogos), refletindo os preços mais baixos do mercado da eletricidade na Europa. A comparação face ao ano anterior foi também impulsionada pela revisão regulatória em baixa dos preços da eletricidade de 2023 para os ativos regulados em Espanha, anunciada em junho de 2023.

#### Receitas para o resultado líquido

As receitas situaram-se em €632 milhões (-11% em termos homólogos), devido ao menor preço médio de venda (-3% em termos homólogos) e menor produção de energia (-3% em termos homólogos).

Outros rendimentos operacionais aumentaram para €84 milhões (vs. €21 milhões no primeiro trimestre de 2023), maioritariamente devido aos €58 milhões ganhos com transações de rotação de ativos nos EUA e Canadá.

Os Custos Operacionais diminuíram -5% face ao período homólogo, refletindo a redução de -15% em Outros Custos Operacionais, com os impostos "clawback" na Europa a refletir apenas o impacto *non-cash* de €13 milhões da reversão de coberturas na Roménia e com a descontinuação do imposto "clawback" na Polónia, sendo que esta diminuição foi parcialmente compensada pelos custos de €27 milhões com PPA relacionados com o projeto na Colômbia. O *Core Opex* (que inclui Fornecimentos e Serviços e Custos com Pessoal) aumentou +3%, refletindo o aumento do portefólio de ativos sob gestão (+1,7 GW em termos homólogos), enquanto o *Core Opex/avg. MW* em operação diminuiu -7% face ao período homólogo, refletindo o esforço contínuo da EDPR em implementar medidas de eficiência.

Os resultados financeiros de €108 milhões no primeiro trimestre de 2024 (-14% em termos homólogos) foram impactados pela estratégia de rebalanceamento da *mix* cambial da dívida, com aumento do euro (€) e redução do dólar (USD), e pelo aumento das despesas financeiras capitalizadas, devido aos atrasos na execução de projetos juntamente com a manutenção do custo da dívida em 4,66%, devido ao menor custo da dívida dos novos refinanciamentos.

O Resultado Líquido ascendeu a €68 milhões (+4% em termos homólogos), impactado por uma menor contribuição do *top line* e pelo aumento de impostos, devido ao tratamento fiscal dos ganhos com rotação de ativos, e compensado por uma redução dos custos financeiros líquidos e dos interesses não controláveis (-11% em termos homólogos).

#### Investimento e Dívida Líquida

O investimento bruto ascendeu a €0,8 mil milhões no primeiro trimestre de 2024, com mais de 80% do seu investimento operacional na Europa e América do Norte, refletindo o foco da EDPR nos seus mercados *core* de reduzido risco.

As transações de rotação de ativos atingiram um encaixe de €0,3 mil milhões no primeiro trimestre de 2024, o que incluiu o encaixe da transação nos EUA (desconsolidação dos TEI contabilizada em 2023) e a desconsolidação da dívida da transação no Canadá (encaixe recebido em abril de 2024 e desconsolidação dos TEI a ser contabilizada ao longo do ano), resultando num investimento líquido de expansão de €0,9 mil milhões (-8% em termos homólogos).

A Dívida Líquida ascendeu a €6,7 mil milhões, um aumento de +€0,9 mil milhões face a dezembro 2023, refletindo os investimentos efetuados no período.

Após o sucesso do programa de *Scrip Dividend* do ano passado, a EDPR anunciou a sua intenção de continuar a oferecer aos seus acionistas este mecanismo de remuneração, ajudando a manter uma maior opcionalidade em termos de rendimento para os seus acionistas. Para o *Scrip Dividend* de 2024, as ações da EDPR tornaram-se *ex-rights* a partir de 2 de maio de 2024 e os acionistas poderão optar entre receber novas ações (1 ação por cada 63 direitos de incorporação), receber €0,201 por direito de incorporação ou uma combinação de ambas as opções a 23 de maio de 2024.

Dados Operacionais	1T24	1T23	Δ YoY
EBITDA MW	15.301	13.684	+1.617
MW Consolidados por Equity	1.197	1.105	+93
Capacidade Instalada (EBITDA MW + Equity MW)	16.498	14.788	+1.710

#### Métricas de EBITDA MW

Fator de utilização (%)	33%	34%	(1pp)
Produção (GWh)	9.921	10.248	(3%)
Preço Médio de Venda (€/MWh)	60,6	62,5	(3%)

#### Demonstração de Resultados (€M)

	1T24	1T23	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>632</b>	<b>706</b>	<b>(11%)</b>
Outros proveitos/(custos) operacionais	(189)	(266)	(29%)
Ganhos/(perdas) em associadas	11	8	+49%
<b>EBITDA</b>	<b>454</b>	<b>448</b>	<b>+1%</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	72%	63%	+8pp
D&A e Provisões	(195)	(181)	+7%
<b>EBIT</b>	<b>259</b>	<b>266</b>	<b>(3%)</b>
Resultados Financeiros	(108)	(126)	(14%)
Impostos	(37)	(23)	+58%
Interesses não controláveis	(46)	(52)	(11%)
<b>Resultado Líquido (Acionistas EDPR)</b>	<b>68</b>	<b>65</b>	<b>+4%</b>

#### Fluxo de Caixa (€M)

	1T24	1T23	Δ YoY
<b>EBITDA</b>	<b>454</b>	<b>448</b>	<b>+1%</b>
Itens não Caixa, Impostos e Variações de FdM	(229)	(248)	(8%)
<b>Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>+13%</b>
Juros, Parceiros e Outros	(166)	(143)	+16%
<b>Fluxo de Caixa Orgânico</b>	<b>59</b>	<b>57</b>	<b>+4%</b>
Investimento Líquido de Expansão	(937)	(1.017)	(8%)
Dividendos pagos aos Accionistas da EDPR	-	-	-
Forex e Outros	(54)	96	-
Aumento de Capital	-	1.000	-
<b>Redução / (Aumento) da Dívida Líquida</b>	<b>(932)</b>	<b>135</b>	<b>-</b>

#### Atividade de Investimento (€M)

	1T24	1T23	Δ YoY
Capex	731	918	(20%)
Investimentos Financeiros	28	65	(57%)
<b>Investimento bruto</b>	<b>759</b>	<b>983</b>	<b>(23%)</b>
(-) Proveitos de RdA	(338)	(180)	+87%
Outros	516	214	+141%
<b>Investimento Líquido de Expansão</b>	<b>937</b>	<b>1.017</b>	<b>(8%)</b>

#### Dívida (€M)

	mar-24	dec-23	Δ
<b>Dívida Líquida</b>	<b>6.738</b>	<b>5.805</b>	<b>+933</b>
Dívida Líquida/EBITDA últimos 12 meses	3,7x	3,2x	+0,5x

# Base de Ativos

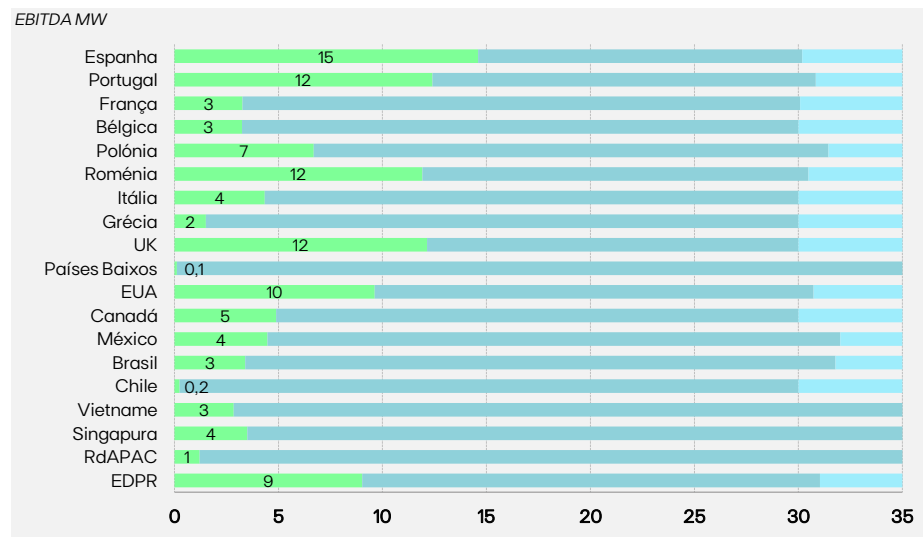
Capacidade Instalada (MW)	mar-24	1T24 <sup>(1)</sup>			Em Construç.
		Adições	RdA/Descom.	Δ MW	
<b>EBITDA MW</b>					
Espanha	2.042	-	-	-	356
Portugal	1.413	-	-	-	-
França	244	-	-	-	30
Bélgica	11	-	-	-	-
Polónia	798	-	-	-	45
Roménia	521	-	-	-	49
Itália	412	-	-	-	372
Grécia	80	-	-	-	104
UK	5	-	-	-	-
Países Baixos	21	+11	-	+11	28
Hungria	-	-	-	-	74
<b>Europa</b>	<b>5.546</b>	<b>+11</b>	-	<b>+11</b>	<b>1.059</b>
EUA	6.965	+415	(341)	+74	1.665
Canadá	130	-	(297)	(297)	-
México	496	-	-	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>7.590</b>	<b>+415</b>	<b>(638)</b>	<b>(223)</b>	<b>1.665</b>
Brasil	1.164	-	(1)	(1)	579
Colômbia	-	-	-	-	504
Chile	83	-	-	-	-
<b>América do Sul</b>	<b>1.247</b>	-	<b>(1)</b>	<b>(1)</b>	<b>1.083</b>
Vietname	402	-	-	-	-
Singapura	325	+10	-	+10	28
RoAPAC	190	+18	-	+18	24
<b>APAC</b>	<b>917</b>	<b>+28</b>	-	<b>+28</b>	<b>52</b>
<b>Total EBITDA MW</b>	<b>15.301</b>	<b>+454</b>	<b>(638)</b>	<b>(184)</b>	<b>3.858</b>
<b>Consolidado por Equity (MW)</b>					
Espanha	120	-	-	-	-
Portugal	31	-	-	-	-
Resto da Europa	311	-	-	-	728
<b>Europa</b>	<b>462</b>	-	-	-	<b>728</b>
EUA	660	-	+68	+68	-
Canadá	59	-	+59	+59	-
<b>América do Norte</b>	<b>719</b>	-	<b>+127</b>	<b>+127</b>	-
RoAPAC	16	-	-	-	1
<b>APAC</b>	<b>16</b>	-	-	-	<b>1</b>
<b>Total Cons. por Equity MW</b>	<b>1.197</b>	-	<b>+127</b>	<b>+127</b>	<b>729</b>
<b>Total EBITDA + Cons. por Eq. MW</b>	<b>16.498</b>	<b>+454</b>	<b>(511)</b>	<b>(57)</b>	<b>4.587</b>

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

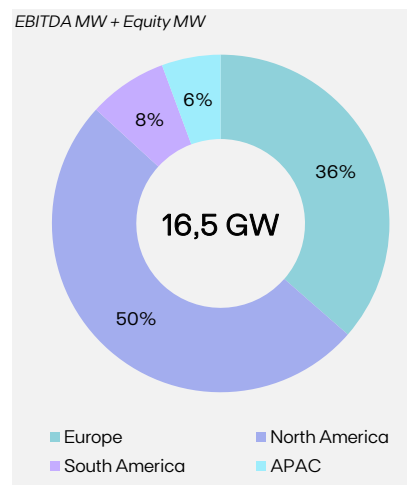
(1) A variação desde dez-23 considera o descomissionamento de 1MW de eólico no Brasil e de 1MW de solar DG nos EUA.

(2) Capacidade instalada por tecnologia varia frente à Antevisão dos Dados Operacionais do 1T24, pois o projeto Scarlet I de 240 MWac foi considerado como 100% de solar centralizado, em vez dos 200 MWac de solar centralizado e 40 MWac de baterias.

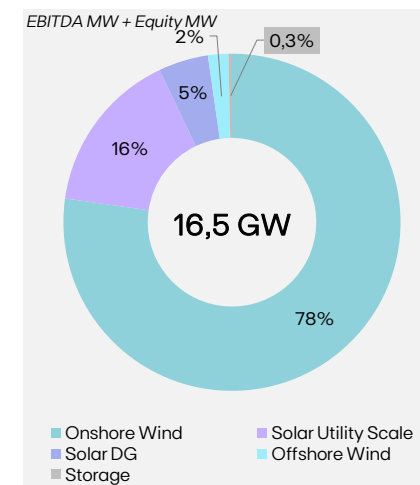
## Vida Média e Residual dos Ativos por País



## Capacidade Instalada por Região



## Capacidade Instalada por Tecnologia <sup>(2)</sup>



## Desempenho Operacional

Fator Utilização <sup>(1)</sup>	1T24	1T23	Δ YoY
Europa	33%	32%	+1pp
América do Norte	35%	37%	(2pp)
América do Sul	29%	27%	+2pp
APAC	17%	18%	(1pp)
<b>EDPR</b>	<b>33%</b>	<b>34%</b>	<b>(1pp)</b>

Produção de Eletricidade (GWh)	1T24	1T23	Δ YoY
Europa	3.580	3.466	+3%
América do Norte	5.398	5.174	+4%
América do Sul	607	1.332	(54%)
APAC	336	276	+22%
<b>EDPR</b>	<b>9.921</b>	<b>10.248</b>	<b>(3%)</b>

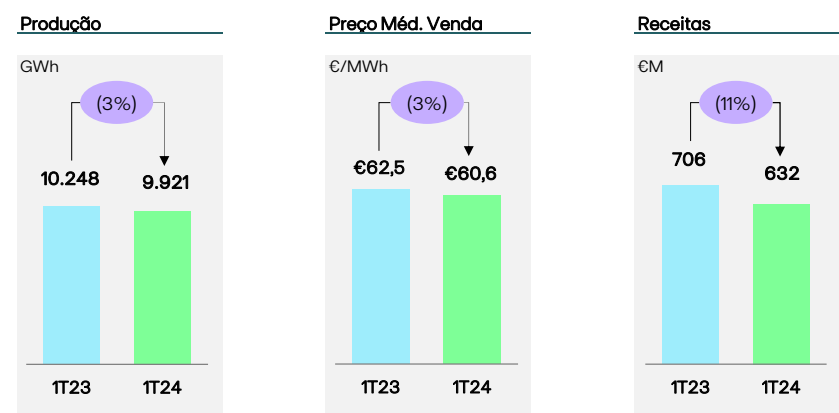
Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	1T24	1T23	Δ YoY
Europa	320	371	(14%)
América do Norte	201	223	(10%)
América do Sul	18	28	(38%)
APAC	33	30	+9%
<b>EDPR <sup>(2)</sup></b>	<b>558</b>	<b>643</b>	<b>(13%)</b>

Receitas	1T24	1T23	Δ YoY
Receitas (€M)	632	706	(11%)
Receitas/MW médios em operação (€m)	43	53	(18%)

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	1T24	1T23	Δ YoY
Proveitos com Parcerias Institucionais	73	63	+15%

Índ. de Renováveis (vs Média esp. de LP para GCF) <sup>(1)</sup>	1T24	1T23	Δ YoY
Europa	102%	100%	+2pp
América do Norte	97%	102%	(5pp)
América do Sul	83%	96%	(14pp)
APAC	-	-	-
<b>EDPR</b>	<b>98,2%</b>	<b>98,4%</b>	<b>(0,2pp)</b>

Preço Médio de Venda (por MWh)	1T24	1T23	Δ YoY
Europa	€89,4	€105,1	(15%)
América do Norte	\$44,7	\$44,2	+1%
América do Sul	R\$213,8	R\$163,0	+31%
APAC	€91,8	€100,6	(9%)
<b>Preço Médio de Venda EDPR</b>	<b>€60,6</b>	<b>€62,5</b>	<b>(3%)</b>



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

(1) Fator de utilização e índice de renováveis atualizados quando comparado com dados operacionais provisionais.

(2) As diferenças entre o Total e a soma das plataformas correspondem à Holding Corporativa.

# Desempenho Financeiro

Das Receitas ao EBITDA (€M)	1T24	1T23	Δ %
Vendas de eletricidade e outros	558	643	(13%)
Proveitos com Parcerias Institucionais	73	63	+15%
<b>Receitas</b>	<b>632</b>	<b>706</b>	<b>(11%)</b>
Outros proveitos operacionais	84	21	-
Custos Operacionais	(273)	(287)	(5%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(115)	(115)	+0,3%
Custos com pessoal (CP)	(67)	(65)	+3%
Outros custos operacionais	(90)	(107)	(15%)
Ganhos/(perdas) em associadas	11	8	+49%
<b>EBITDA</b>	<b>454</b>	<b>448</b>	<b>+1%</b>
Provisões	0,01	1	(98%)
Amortizações e Depreciações	(199)	(186)	+7%
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	5	5	+6%
<b>EBIT</b>	<b>259</b>	<b>266</b>	<b>(3%)</b>
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(108)</b>	<b>(126)</b>	<b>(14%)</b>
Juros Financeiros	(85)	(70)	+21%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(21)	(21)	+1%
Custos financeiros capitalizados	38	16	+135%
Diferenças Cambiais e Derivados	(26)	(34)	(24%)
Outros	(14)	(17)	(16%)
<b>Resultados Antes de Impostos</b>	<b>151</b>	<b>140</b>	<b>+7%</b>
IRC e impostos diferidos	(37)	(23)	+58%
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>114</b>	<b>117</b>	<b>(3%)</b>
Interesses não controláveis	(46)	(52)	(11%)
<b>Resultado Líquido (Acionistas EDPR)</b>	<b>68</b>	<b>65</b>	<b>+4%</b>



Rátios de Eficiência e Rentabilidade	1T24	1T23	Δ YoY
Receitas/MW médios em operação (€m)	43,4	52,6	(18%)
Core Opex (FSE + CP)/MW médio em operação (€m)	12,5	13,4	(7%)
Core Opex Aj. (FSE + CP)/MW médio em operação (€m) (2)	11,6	12,6	(8%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	18,4	17,6	+5%
Margem EBITDA	72%	63%	+8pp
EBITDA/ MW médio em operação (€m)	31,1	33,3	(7%)

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

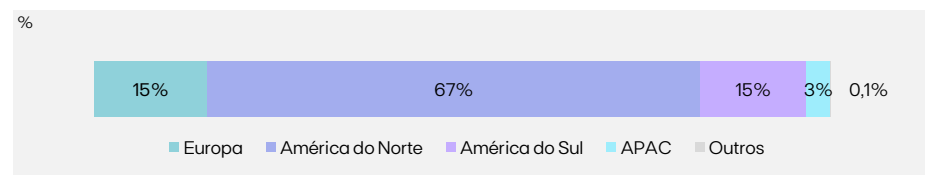
(2) Ajustado por custos offshore, service fees, diferenças cambiais e one-offs.

## Fluxo de Caixa e Investimentos

Fluxo de Caixa (€M)	1T24	1T23	Δ %
<b>EBITDA</b>	<b>454</b>	<b>448</b>	<b>+1%</b>
Itens que Não Caixa	(84)	(71)	+19%
Impostos Pagos	(24)	(33)	(28%)
Variações de Fundo de Maneio	(121)	(144)	(16%)
<b>Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>+13%</b>
Juros Financeiros Pagos	(93)	(120)	(22%)
Parcerias	(54)	(17)	-
Outros <sup>(1)</sup>	(19)	(5)	-
<b>Fluxo de Caixa Orgânico</b>	<b>59</b>	<b>57</b>	<b>+4%</b>
Investimento Líquido de Expansão	(937)	(1.017)	(8%)
Dividendos pagos aos Accionistas da EDPR	-	-	-
Forex	(46)	65	-
Outros (inclui efeitos não recorrentes) <sup>(2)</sup>	(9)	30	-
Aumento de Capital	-	1.000	-
<b>Redução / (Aumento) da Dívida Líquida</b>	<b>(932)</b>	<b>135</b>	<b>-</b>

Investimentos (€M)	1T24	1T23	Δ %
<b>Capex Total</b>	<b>731</b>	<b>918</b>	<b>(20%)</b>
Europa	113	178	(37%)
América do Norte	489	579	(16%)
América do Sul	106	120	(12%)
APAC	23	39	(41%)
Outros	1	1	(57%)
Investimentos Financeiros	28	65	(57%)
<b>Investimento bruto</b>	<b>759</b>	<b>983</b>	<b>(23%)</b>
(-) Proveitos de RdA	(338)	(180)	+87%
Outros <sup>(3)</sup>	516	214	+141%
<b>Investimento Líquido de Expansão</b>	<b>937</b>	<b>1.017</b>	<b>(8%)</b>

### Capex por Região



Ativos fixos tangíveis (€M)	mar-24	dez-23	Δ €
<b>Ativos fixos tangíveis (líquidos)</b>	<b>20.658</b>	<b>20.252</b>	<b>+406</b>
(-) Ativos fixos tangíveis em desenvolvimento <sup>(4)</sup>	6.968	6.343	+625
<b>(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)</b>	<b>13.690</b>	<b>13.909</b>	<b>(219)</b>
(+) Amortizações acumuladas	8.050	7.782	+269
(-) Subsídios ao investimento	553	546	+7
<b>(=) Capital investido em ativos existentes</b>	<b>21.187</b>	<b>21.144</b>	<b>+43</b>

(1) Inclui Pagamentos de Leases, Capex de Manutenção e outros.

(2) Inclui outros custos financeiros e outros ajustes one-off.

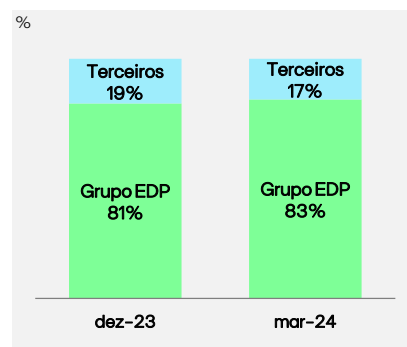
(3) Inclui Proveitos de parcerias de TEI, Empréstimos com Interesses não Controláveis, Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos e outros.

(4) Nome mudado de "Ativos fixos tangíveis em fase de construção", mas o racional por detrás dos valores mantém-se igual.

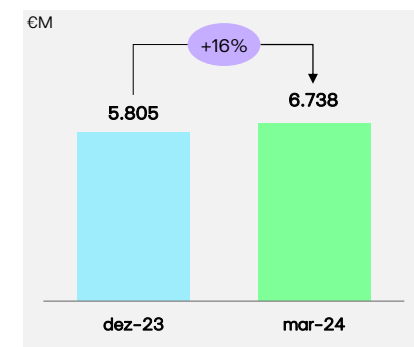
# Dívida Líquida

Dívida Líquida (€M)	mar-24	dez-23	Δ €
<b>Dívida Financeira Nominal</b>	<b>7.443</b>	<b>7.173</b>	<b>+270</b>
Dív. com Terceiros	1.264	1.335	(72)
Dív. com Grupo EDP	6.179	5.838	+342
Accrued Interest	72	83	(11)
Depósitos Colaterais	(67)	(67)	(0,3)
<b>Dívida Financeira + Juros a liquidar</b>	<b>7.447</b>	<b>7.189</b>	<b>+259</b>
Caixa e Equivalentes	(699)	(1.372)	+673
Custos Diferidos	(10)	(11)	+0,3
Empréstimos a Empresas do grupo EDP	0,1	(1)	1
<b>Dívida Líquida</b>	<b>6.738</b>	<b>5.805</b>	<b>+933</b>
<b>Dívida Média (€M)</b>	<b>1T24</b>	<b>2023</b>	<b>Δ %</b>
Dívida Financeira Nominal Média	7.332	6.175	+19%
Dívida Líquida Média	6.518	5.517	+18%
<b>Rácio de Dívida Líquida (x)</b>	<b>mar-24</b>	<b>dez-23</b>	<b>Δ</b>
Dívida Líquida/EBITDA últimos 12 meses	3,7x	3,2x	+0,5x

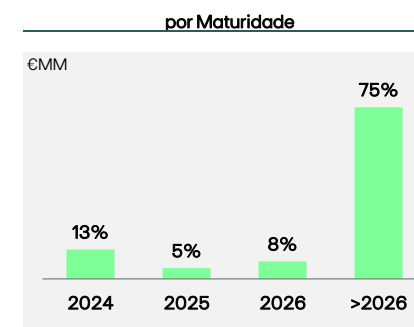
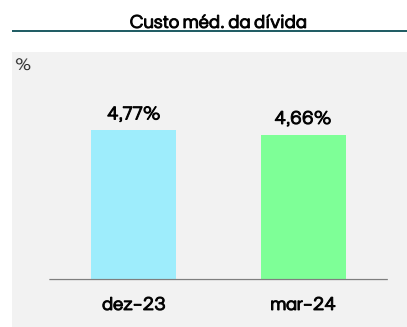
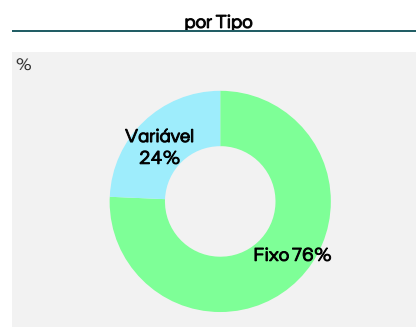
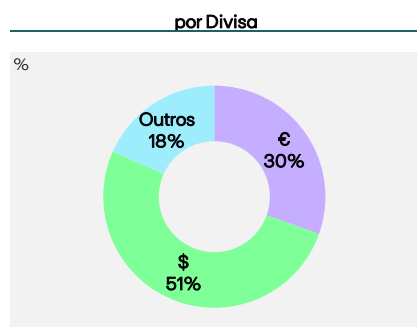
## Dívida Financeira Nominal por Contraparte



## Dívida Líquida



## Análise da Dívida Financeira Nominal



Nota: Análise inclui conta corrente com empresas do grupo EDP e terceiros, com passado reformulado para comparação.





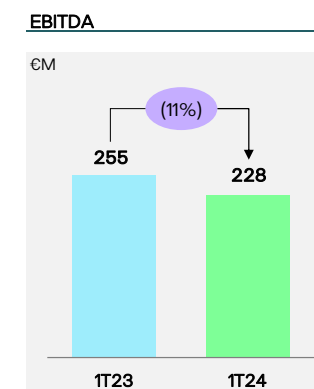
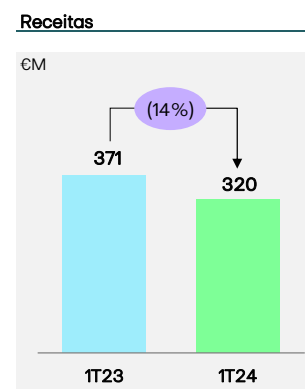
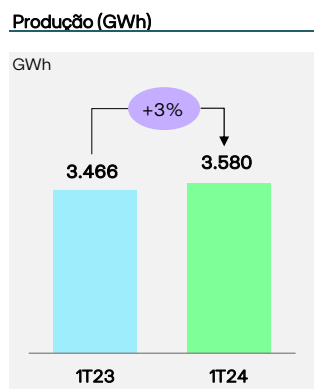
Plataformas de Atividade

# Europa (EUR)

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)			Vendas de Eletricidade (€M)		
	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY
Espanha	2.042	2.166	(124)	31%	31%	+0,5pp	1.325	1.374	(4%)	75,3	109,6	(31%)	100	151	(34%)
Portugal	1.413	1.168	+245	34%	30%	+4pp	908	731	+24%	88,2	98,2	(10%)	80	72	+11%
França	244	214	+30	31%	36%	(5pp)	166	166	+0,1%	77,5	78,3	(1%)	13	13	(1%)
Bélgica	11	11	-	45%	44%	+1pp	10	9	+4%	33,8	101,5	(67%)	0,3	1	(66%)
Polónia	798	733	+65	39%	38%	+1pp	512	574	(11%)	108,3	93,4	+16%	56	54	+4%
Roménia	521	521	-	32%	35%	(3pp)	365	398	(8%)	105,6	116,5	(9%)	39	46	(17%)
Itália	412	324	+89	31%	32%	(1pp)	259	186	+39%	115,8	137,6	(16%)	30	26	+17%
Grécia	80	45	+35	25%	26%	(1pp)	30	25	+22%	65,8	67,2	(2%)	2	2	+20%
UK	5	5	-	22%	29%	(7pp)	3	3	+10%	319,1	301,2	+6%	1	1	+16%
Países Baixos <sup>(1)</sup>	21	-	+21	-	-	-	1	-	-	53,6	-	-	0,1	-	-
<b>Europa</b>	<b>5.546</b>	<b>5.187</b>	<b>+360</b>	<b>33%</b>	<b>32%</b>	<b>+1pp</b>	<b>3.580</b>	<b>3.466</b>	<b>+3%</b>	<b>89,4</b>	<b>105,1</b>	<b>(15%)</b>	<b>320</b>	<b>364</b>	<b>(12%)</b>

Interesses não controláveis (MW lfa.)	1T24	1T23	Δ YoY
Espanha	83	82	+2
Portugal	561	551	+10
Resto da Europa	309	308	+0,4
<b>Europa</b>	<b>953</b>	<b>941</b>	<b>+12</b>



Demonstração de Resultados (€M)	1T24	1T23	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>320</b>	<b>371</b>	<b>(14%)</b>
Outros proveitos operacionais	9	8	+23%
Custos Operacionais	(101)	(127)	(21%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(58)	(56)	+4%
Custos com pessoal (CP)	(18)	(15)	+19%
Outros custos operacionais	(25)	(56)	(55%)
Ganhos/(perdas) em associadas	(0,3)	4	-
<b>EBITDA</b>	<b>228</b>	<b>255</b>	<b>(11%)</b>
EBITDA/Receitas	71%	69%	+2pp
Provisões	0,01	1	(98%)
Amortizações e Depreciações	(65)	(63)	+2%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	0,17	0,24	(31%)
<b>EBIT</b>	<b>163</b>	<b>193</b>	<b>(15%)</b>

Rácios eficiência	1T24	1T23	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	14,0	14,1	(0,4%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	21,3	20,5	+4%

(1) Fator de utilização dos Países Baixos não reportado devido ao facto das adições serem muito recentes e não terem contributos materiais no período.

## América do Norte (USD)

### Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (\$/MWh)		
	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY
EUA	6.965	6.022	+943	35%	37%	(2pp)	4.699	4.744	(1%)	44,6	43,0	+4%
Canadá	130	130	-	38%	28%	+10pp	341	79	-	45,4	72,8	(38%)
México	496	496	-	34%	36%	(2pp)	358	351	+2%	45,8	53,0	(14%)
<b>América do Norte</b>	<b>7.590</b>	<b>6.647</b>	<b>+943</b>	<b>35%</b>	<b>37%</b>	<b>(2pp)</b>	<b>5.398</b>	<b>5.174</b>	<b>+4%</b>	<b>44,7</b>	<b>44,2</b>	<b>+1%</b>

Interesses não controláveis (MW liq.)	1T24	1T23	Δ YoY
EUA	1.128	1.124	+4
Canadá	65	65	-
México	98	98	-
<b>América do Norte</b>	<b>1.290</b>	<b>1.286</b>	<b>+4</b>

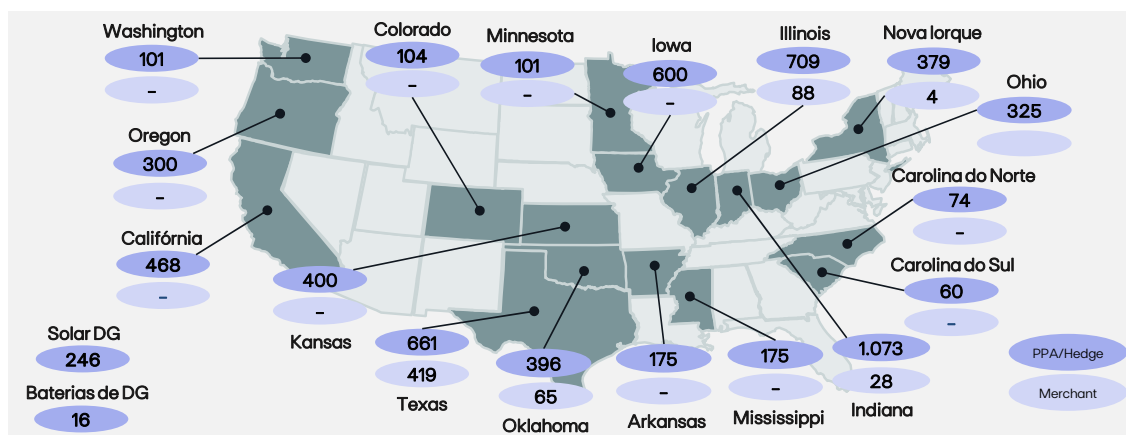
Demonstração de Resultados (\$M)	1T24	1T23	Δ YoY
Vendas de eletricidade e outros	218	239	(9%)
Proveitos com Parcerias Institucionais	79	68	+17%
<b>Receitas</b>	<b>298</b>	<b>308</b>	<b>(3%)</b>
Outros proveitos operacionais	87	12	-
Custos Operacionais	(151)	(139)	+8%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(58)	(57)	+1%
Custos com pessoal (CP)	(30)	(31)	(4%)
Outros custos operacionais	(63)	(51)	+23%
Ganhos/(perdas) em associadas	7	6	+20%
<b>EBITDA</b>	<b>242</b>	<b>186</b>	<b>+30%</b>
EBITDA/Receitas	81%	61%	+21pp
Provisões	-	-	-
Amortizações e Depreciações	(119)	(110)	+8%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	5	5	+1%
<b>EBIT</b>	<b>127</b>	<b>81</b>	<b>+58%</b>

Rácios eficiência	1T24	1T23	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (\$m)	12,1	13,3	(9%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (\$)	16,2	17,0	(5%)

FX (€/€)	1T24	1T23	Δ YoY
Final do Período	1,08	1,09	(1%)
Média	1,09	1,07	+1%

(1) Vendas de Eletricidade e outros contabilizado em custos mercadorias vendidas.

### EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo	1T24	1T23	Δ YoY
MW com PTCs	3.996	2.469	+62%
MW com ITCs	352	775	(55%)
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014	1.014	-

# América do Sul (EUR)

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY
Brasil	1.164	1.114	+50	29%	27%	+2pp	607	1.332	(54%)	39,8	29,2	+36%
Chile	83	-	+83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>América do Sul</b>	<b>1.247</b>	<b>1.114</b>	<b>+133</b>	<b>29%</b>	<b>27%</b>	<b>+2pp</b>	<b>607</b>	<b>1.332</b>	<b>(54%)</b>	<b>39,8</b>	<b>29,2</b>	<b>+36%</b>

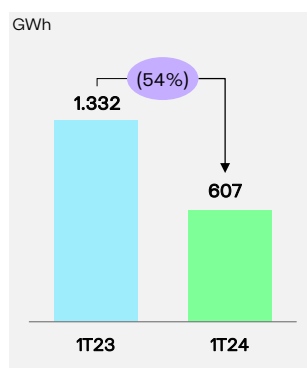
Interesses não controláveis (MW líq.)	1T24	1T23	Δ YoY
Brasil	162	162	-
Chile	-	-	-
<b>América do Sul</b>	<b>162</b>	<b>162</b>	<b>-</b>

Demonstração de Resultados (€M)	1T24	1T23	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>18</b>	<b>28</b>	<b>(38%)</b>
Outros proventos operacionais	0,1	-	-
Custos Operacionais	(10)	(11)	(11%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(7)	(8)	(17%)
Custos com pessoal (CP)	(2,0)	(1,6)	+21%
Outros custos operacionais	(0,9)	(1,1)	(15%)
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>8</b>	<b>18</b>	<b>(54%)</b>
EBITDA/Receitas	46%	62%	(16pp)
Provisões	-	-	-
Amortizações e Depreciações	(6)	(8)	(18%)
Amortização dos proventos diferidos (gov. grants)	-	-	-
<b>EBIT</b>	<b>2</b>	<b>10</b>	<b>(83%)</b>

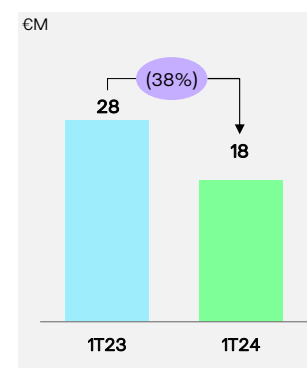
Rácios eficiência	1T24	1T23	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	8,4	8,7	(4%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	14,3	7,3	+97%

FX (€/R\$)	1T24	1T23	Δ YoY
Final do Período	5,4	5,5	(2%)
Média	5,4	5,6	(4%)

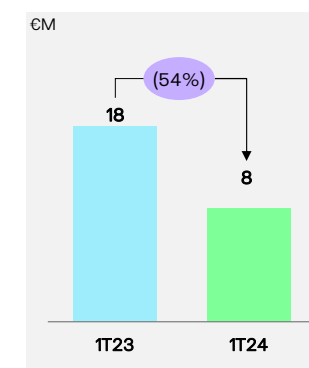
## Produção (GWh)



## Receitas



## EBITDA



Nota: Apenas considera ativos em operação. Chile continua em fases de testes, sendo esperado que entre em operação durante o 1S24.

# APAC (EUR)

## Indicadores Operacionais

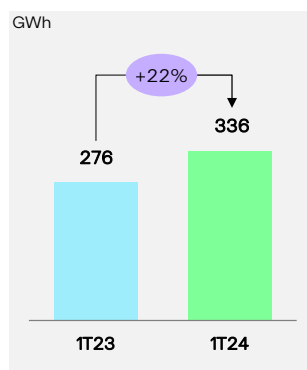
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY	1T24	1T23	Δ YoY
Vietname	402	412	(9)	23%	22%	+1pp	201	196	+2%	80,8	-	-
Singapura	325	244	+82	13%	12%	+1pp	92	61	+50%	116,3	-	-
RoAPAC	190	81	+109	11%	11%	+0,02pp	44	19	+128%	90,4	-	-
<b>APAC</b>	<b>917</b>	<b>736</b>	<b>+181</b>	<b>17%</b>	<b>18%</b>	<b>(1pp)</b>	<b>336</b>	<b>276</b>	<b>+22%</b>	<b>91,8</b>	<b>100,6</b>	<b>(9%)</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	1T24	1T23	Δ YoY
Vietname	62	66	(4)
Singapura	-	-	-
RoAPAC	16	12	+3
<b>APAC</b>	<b>77</b>	<b>78</b>	<b>(1)</b>

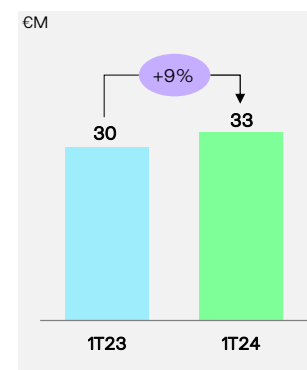
Demonstração de Resultados (€M)	1T24	1T23	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>33</b>	<b>30</b>	<b>+9%</b>
Outros proveitos operacionais	0,3	1	(63%)
Custos Operacionais	(14)	(14)	+0,04%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(7)	(7)	(2%)
Custos com pessoal (CP)	(6)	(7)	(22%)
Outros custos operacionais	(1)	0,4	-
Ganhos/(perdas) em associadas	0,03	0,04	(20%)
<b>EBITDA</b>	<b>19</b>	<b>17</b>	<b>+12%</b>
EBITDA/Receitas	58%	56%	+2pp
Provisões	-	-	-
Amortizações e Depreciações	(16)	(10)	+58%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	0,4	-	-
<b>EBIT</b>	<b>4</b>	<b>7</b>	<b>(47%)</b>

Rátios eficiência	1T24	1T23	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€/M)	14,0	22,7	(38%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	38,3	52,9	(28%)

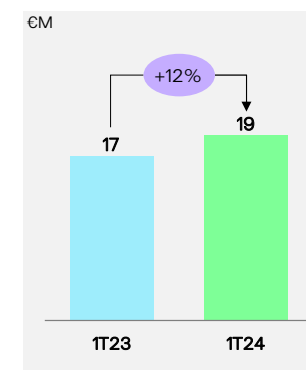
## Produção (GWh)



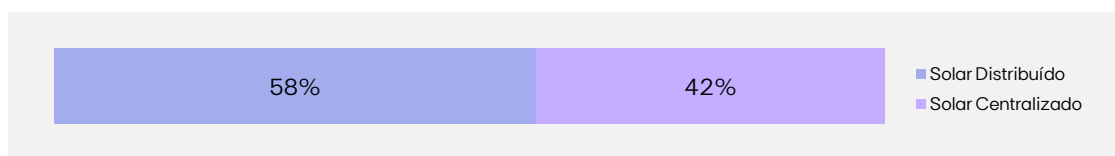
## Receitas



## EBITDA



## EDPR APAC: MW por tecn. (%)





Balanço & Demonstrações Financeiras

## EDPR: Balanço

<b>Ativos (€M)</b>	<b>Mar-24</b>	<b>Dec-23</b>	<b>Δ €</b>
Ativos fixos tangíveis (líquido)	20.658	20.252	+406
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	2.624	2.787	(163)
Investimentos financeiros (líquido)	1.309	1.104	+205
Impostos diferidos ativos	687	622	+66
Inventários	273	88	+185
Clientes (líquido)	602	559	+44
Outros devedores (líquido)	2.099	1.743	+356
Ativos sob direito de uso	933	936	(3)
Depósitos colaterais	67	67	+0,3
Caixa e equivalentes	699	1.372	(673)
Ativos detidos para venda	7	517	(510)
<b>Total Ativo</b>	<b>29.959</b>	<b>30.047</b>	<b>(87)</b>
<b>Capital Próprio (€M)</b>	<b>Mar-24</b>	<b>Dec-23</b>	<b>Δ €</b>
Capital + prémios de emissão	7.374	7.374	-
Resultados e outros reservas	3.868	3.379	+490
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	68	309	(241)
Interesses não controláveis	1.627	1.590	+37
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>12.938</b>	<b>12.652</b>	<b>+286</b>
<b>Passivo (€M)</b>	<b>Mar-24</b>	<b>Dec-23</b>	<b>Δ €</b>
Dívida financeira	7.504	7.239	+265
Passivo com investidores institucionais	1.385	1.431	(47)
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	1.007	1.005	+3
Provisões para riscos e encargos	325	319	+6
Impostos diferidos passivos	930	857	+73
Proveitos diferidos de investidores institucionais	792	757	+35
Credores e outros passivos (líquido)	5.078	5.786	(707)
<b>Total do Passivo</b>	<b>17.021</b>	<b>17.394</b>	<b>(373)</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>29.959</b>	<b>30.047</b>	<b>(87)</b>

## EDPR: Demonstração de Resultados por Região

1T24 (€M)	Europa	América do N.	América do S.	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	320	201	18	33	(13)	558
Proveitos com Parcerias Institucionais	-	73	-	-	-	73
<b>Receitas</b>	<b>320</b>	<b>274</b>	<b>18</b>	<b>33</b>	<b>(13)</b>	<b>632</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>9</b>	<b>81</b>	<b>0,1</b>	<b>0,3</b>	<b>(7)</b>	<b>84</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(101)</b>	<b>(139)</b>	<b>(10)</b>	<b>(14)</b>	<b>(9)</b>	<b>(273)</b>
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(58)	(53)	(7)	(7)	10	(115)
Custos com pessoal (CP)	(18)	(28)	(2)	(6)	(14)	(67)
Outros custos operacionais	(25)	(58)	(1)	(1)	(5)	(90)
Ganhos/(perdas) em associadas	(0,3)	6	-	0,03	5	11
<b>EBITDA</b>	<b>228</b>	<b>223</b>	<b>8</b>	<b>19</b>	<b>(24)</b>	<b>454</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>71%</i>	<i>81%</i>	<i>46%</i>	<i>58%</i>	<i>n.a.</i>	<i>72%</i>
Provisões	0,01	-	-	-	-	0,01
Amortizações e Depreciações	(65)	(110)	(6)	(16)	(3)	(199)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	0,2	4	-	0,4	-	5
<b>EBIT</b>	<b>163</b>	<b>117</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>(27)</b>	<b>259</b>

1T23 (€M)	Europa	América do N.	América do S.	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	371	223	28	30	(9)	643
Proveitos com Parcerias Institucionais	-	63	-	-	-	63
<b>Receitas</b>	<b>371</b>	<b>287</b>	<b>28</b>	<b>30</b>	<b>(9)</b>	<b>706</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>8</b>	<b>11</b>	<b>(0)</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>21</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(127)</b>	<b>(130)</b>	<b>(11)</b>	<b>(14)</b>	<b>(4)</b>	<b>(287)</b>
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(56)	(53)	(8)	(7)	10	(115)
Custos com pessoal (CP)	(15)	(29)	(2)	(7)	(12)	(65)
Outros custos operacionais	(56)	(48)	(1)	0,4	(2)	(107)
Ganhos/(perdas) em associadas	4	5	-	0,04	(2)	8
<b>EBITDA</b>	<b>255</b>	<b>173</b>	<b>18</b>	<b>17</b>	<b>(15)</b>	<b>448</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>69%</i>	<i>61%</i>	<i>62%</i>	<i>56%</i>	<i>n.a.</i>	<i>63%</i>
Provisões	1	-	-	-	-	1
Amortizações e Depreciações	(63)	(103)	(8)	(10)	(3)	(186)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	0,2	4	-	-	-	5
<b>EBIT</b>	<b>193</b>	<b>75</b>	<b>10</b>	<b>7</b>	<b>(18)</b>	<b>266</b>

Nota: Offshore e países sem capacidade operacional estão a ser reportados como "Outros/Aj."



## EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

1T24 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
<b>Receitas</b>	<b>105</b>	<b>82</b>	<b>131</b>	<b>3</b>	<b>320</b>
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(33)	(17)	(41)	(1)	(92)
<b>EBITDA</b>	<b>72</b>	<b>65</b>	<b>89</b>	<b>2</b>	<b>228</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	69%	79%	68%	n.a.	71%
Amortizações e Provisões	(23)	(16)	(24)	(2)	(64)
<b>EBIT</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>65</b>	<b>0,1</b>	<b>163</b>

1T23 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
<b>Receitas</b>	<b>158</b>	<b>74</b>	<b>143</b>	<b>(5)</b>	<b>371</b>
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(40)	(17)	(55)	(3)	(116)
<b>EBITDA</b>	<b>117</b>	<b>57</b>	<b>88</b>	<b>(8)</b>	<b>255</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	74%	77%	61%	n.a.	69%
Amortizações e Provisões	(25)	(14)	(21)	(2)	(62)
<b>EBIT</b>	<b>92</b>	<b>43</b>	<b>67</b>	<b>(9)</b>	<b>193</b>



Performance ESG

# Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável

## Classificações ESG



## ESG



## Pessoas



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.

### Destaques:

- A EDPR obteve a certificação Top Employer Europa pelo 7º ano consecutivo, com certificações individuais a 11 países onde a empresa opera: Espanha, Portugal, França, Itália, Polónia, Roménia, Brasil, Grécia, Colômbia e, pela primeira vez, Chile e Singapura. Esta distinção atribuída pelo Top Employers Institute, a maior certificadora das melhores práticas de gestão de recursos humanos em organizações a nível mundial, é um reconhecimento do compromisso da EDPR com uma experiência de trabalho saudável e inclusiva, aliada a práticas e políticas de excelência que colocam as pessoas no centro da nossa estratégia.
- A EDPR NA é um Top Workplaces USA 2024, um reconhecimento prestigiado que é inteiramente determinado pelos colaboradores que responderam a um inquérito anónimo e baseado em pesquisa. A distinção da EDPR NA, pelo quarto ano consecutivo, é um sólido testemunho dos esforços da empresa na atração de talentos, bem-estar e equidade, diversidade e inclusão (ED&I).
- A EDPR foi incluída no S&P Global Sustainability Yearbook pelo segundo ano consecutivo, que distingue as empresas que demonstraram pontos fortes na sustentabilidade empresarial nas suas indústrias.
- Na edição de 2024 dos prémios OnStrategy, a EDPR foi considerada a marca de energia com a melhor reputação em Portugal, e também foi considerada no Top 3 na categoria "PSI 20". O estudo avalia >2.000 marcas associadas a >70 setores de atividade em Portugal e culmina numa avaliação única que determina o nível de reputação da marca.

# Desempenho Ambiental

Descarbonização	Unidade	1T24	1T23	Δ %
CO <sub>2</sub> evitado <sup>(1)</sup>	mil ton.	5.998	5.919	+1%
CO <sub>2</sub> emitido	mil ton.	2.363	2.740	(14%)
Emissões diretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 1] <sup>(2)</sup>	mil ton.	1,2	0,7	+60%
Emissões indiretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 2] <sup>(3)</sup>	mil ton.	6	7	(18%)
Emissões indiretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 3] <sup>(4)(5)</sup>	mil ton.	2.356	2.732	(14%)
Receitas alinhadas com a Taxonomia Europeia <sup>(5)</sup>	%	99,8%	99,5%	+0,3pp
Capex alinhado com a Taxonomia Europeia <sup>(5)(6)</sup>	%	99,8%	99,5%	+0,3pp
Veículos operacionais híbridos/elétricos	%	39%	39%	-

Economia Circular <sup>(7)</sup>	Unidade	1T24	1T23	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	22	36	(40%)
Resíduos perigosos	kg/GWh	8	12	(28%)
Resíduos não perigosos	kg/GWh	13	24	(46%)
Total de resíduos recuperados	%	59%	76%	(16pp)
Resíduos perigosos recuperados	%	83%	90%	(7pp)
Resíduos não perigosos recuperados	%	44%	69%	(24pp)

Biodiversidade	Unidade	1T24	1T23	Δ %
Derrames e incêndios significativos <sup>(8)</sup>	#	0	0	-
Quase acidentes	#	12	38	(68%)

Gestão Ambiental	Unidade	1T24	1T23	Δ %
OPEX ambiental	€M	1	5	(74%)
CAPEX ambiental	€M	6	3	+144%
MWts certificados com ISO 14001 <sup>(5)</sup>	%	96%	100%	(4pp)

## Comentários:

- **CO<sub>2</sub> evitado:** Ligeira variação interanual devido ao aumento dos fatores de emissão médios (+6% vs 1T23), parcialmente compensado pela diminuição na produção de energia (-3% vs 1T23).

- **CO<sub>2</sub> emitido:** Emissões de âmbito 1: Variação interanual devido principalmente ao aumento de veículos operacionais, em linha com o aumento da empresa. Emissões de âmbito 2: Ligeira diminuição YoY devido à redução de emissões de autoconsumo. Emissões de âmbito 3: Variação interanual principalmente devido ao trabalho da EDPR com fornecedores para promover a melhoria da qualidade dos dados.

- **Economia circular:** Rádios de resíduos impactados principalmente por i) acordos de rotação de activos em mercados com taxas de recuperação normalmente elevadas (0,7 GW na Europa e no Brasil durante o ano anterior), o que leva a uma diminuição da produção de resíduos, mas, por sua vez, a uma diminuição dos rádios de recuperação de resíduos; e por ii) tempo, uma vez que as novas adições são ainda relativamente recentes e não estão ainda a gerar a quantidade normal de resíduos

- **Quase acidentes:** Dado do 1T24 em linha com anos anteriores, uma vez que o dado de 1T23 foi mais alto que o habitual.

(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) O âmbito 1 inclui emissões da frota operacional, consumo de gás em escritórios e fugas de gás SF<sub>6</sub>;

(3) O âmbito 2 inclui as emissões do consumo de eletricidade em parques eólicos, plantas solares e escritórios;

(4) O âmbito 3 inclui as emissões dos processos de upstream e da cadeia de fornecimento, e das viagens de negócios e ao trabalho;

(5) Indicador anual. Valores são referentes ao 4Q23 e 4Q22;

(6) Capex alinhado em 2022 foi recalculado de maneira a considerar o mesmo critério de Capex no denominador que em 2023;

(7) Refere-se apenas a dados de operações;

(8) A EDPR define derrames significativos como a libertação de produtos químicos, resíduos perigosos (sólidos ou líquidos), óleo ou combustível no solo ou na água que implique uma ação de recuperação com vista à reposição das características físico químicas iniciais da água ou solo.

## Objetivos até 2026

**Net Zero**  
até 2040

**85%**

Recuperação de resíduos ao longo de toda a cadeia de valor

**100%**

Projetos com um sistema de seguimento de *Net Gain* em Biodiversidade

## Desempenho Social

	Unidade	1T24	1T23	Δ %
<b>A Equipa</b>				
Colaboradores	#	3.024	3.098	(2%)
Mulheres	%	34%	33%	+1pp
Mulheres em cargos de liderança	%	28%	29%	(1pp)
Colaboradores com incapacidades	%	1,5%	1,7%	(0,2pp)
Rotatividade <sup>(1)</sup>	%	4%	5%	(1pp)
Investimento em formação	€m	676	637	+6%
Investimento em formação por colaborador	€	223	207	+8%
Horas de formação por colaborador	#	5	4	+24%
Colaboradores que receberam formação <sup>(2)</sup>	%	64%	54%	+11pp
<b>Prevenção e Segurança<sup>(3)</sup></b>				
Taxa de frequência <sup>(4)(5)</sup>	x	0,80	3,21	(75%)
Taxa de gravidade <sup>(5)(6)</sup>	x	28	160	(83%)
Lesões fatais no trabalho	#	0	0	-
MWs certificados com ISO 45001 <sup>(7)</sup>	%	96%	100%	(4pp)
<b>Comunidades</b>				
Investimento social	€M	0,6	0,7	(11%)
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	590	363	+63%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	2%	2%	-

## Objetivos até 2026

**36%**  
Mulheres

**ZERO**  
acidentes mortais

**€16M**  
em investimento  
social

### Comentários:

- **Formação:** Os aumentos homólogos devem-se principalmente a um curso de emergência obrigatório dado aos funcionários do novo escritório de Madrid e ao aumento dos cursos globais sobre Saúde e Segurança e Fundamentos das Energias Renováveis.

- **Taxa de frequência:** A variação interanual deve-se à redução de 73% de acidentes com baixa e a um aumento de 8% de horas trabalhadas. Neste contexto, há um programa global a decorrer (playitSAFE) para consciencializar os colaboradores e prestadores de serviços para questões de segurança.

- **Taxa de gravidade:** A descida interanual deve-se a uma redução de 72% de dias de trabalho perdidos em conjunto com o aumento de 8% de horas trabalhadas.

- **Horas de voluntariado:** O aumento no número de horas deve-se principalmente às iniciativas de Voluntariado Ambiental que decorreram, que incluíram actividades de reforestação de Santa Luzia, plantação de árvores e remoção de plantas invasoras. Estas iniciativas, que habitualmente têm uma duração de 4 horas, foram prolongadas para 8 horas.

(1) Rotatividade calculado como: saídas/colaboradores;

(2) De notar que os dados do 1Q23 foram recalculados;

(3) Taxas de Prevenção e Segurança incluem dados de colaboradores e empreiteiros, e excluem acidentes em viagens ao trabalho;

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

(5) Valores de 1Q23 foram ajustados. Após a divulgação de resultados, foi reportado mais um acidente referente ao 1Q, e as horas trabalhadas e os dias perdidos foram ajustados;

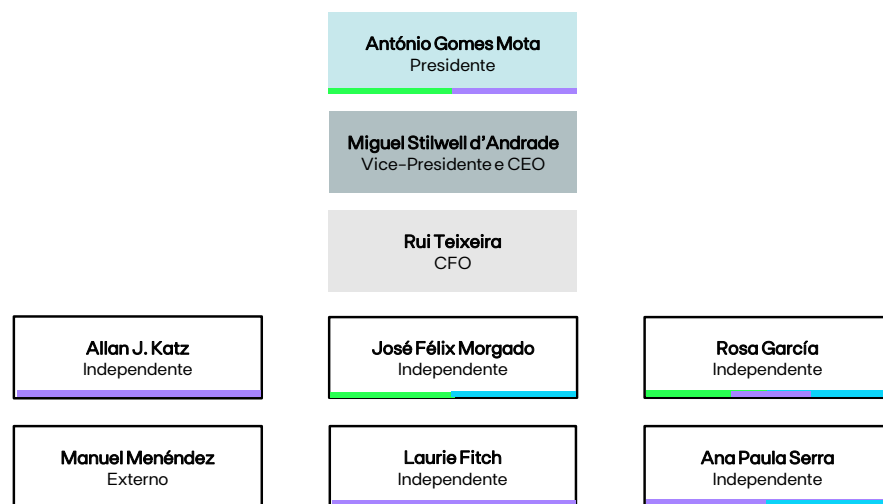
(6) Taxa de gravidade calculada como [Nº de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho/Horas trabalhadas \* 1.000.000];

(7) Indicador anual. Valores são referentes ao 4Q23 e 4Q22;

# Desempenho de Governança

## Destques

### Conselho de Administração



Comissões do Conselho de Administração

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



#### Destques:

A 4 de abril de 2024, realizou-se a Assembleia Geral de Acionistas da EDP, tendo sido discutidos e aprovados os seguintes pontos da Ordem do dia:
















- **Primeiro:** Aprovação das contas anuais individuais da EDP Renováveis, S.A., bem como das contas consolidadas em conjunto com as suas sociedades dependentes, correspondentes ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2023.
- **Segundo:** Aprovação da proposta de aplicação de resultados correspondente ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2023.
- **Terceiro:** Aprovação do mecanismo de remuneração dos acionistas através de um scrip dividend a executar através de um aumento de capital social por incorporação de reservas, num montante determinável, através da emissão de novas ações ordinárias com valor nominal de 5 euros, sem prémio de ação, da mesma classe e série que as atualmente emitidas, incluindo uma disposição para a aceitação incompleta das ações a emitir no aumento do capital social.
- **Quarto:** Aprovação do Relatório de Gestão Individual da EDP Renováveis, S.A., do Relatório de Gestão Consolidado em conjunto com as suas sociedades dependentes, do Relatório de Governo Societário e do Relatório de Remuneração dos Administradores, correspondentes ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2023.
- **Quinto:** Aprovação do Estado da Informação não Financeira do Grupo Consolidado da EDP Renováveis correspondente ao exercício social terminado a 31 de dezembro de 2023.
- **Sexto:** Aprovação da gestão e atuação do Conselho de Administração durante o exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2023.
- **Sétimo:** Reeleição da PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. como Auditor da EDP Renováveis, S.A. para os exercícios de 2024, 2025 e 2026.
- **Oitavo:** 8.A) Reconhecimento da renúncia apresentada pela Sra. Vera Pinto Pereira ao cargo de Administradora "Dominical"; 8.B) Reconhecimento da renúncia apresentada pela Sra. Ana Paula Marques ao cargo de Administradora "Dominical"; 8.C) Reconhecimento da renúncia apresentada pelo Sr. Acácio Piloto ao cargo de Administrador Independente; 8.D) Redução do número de membros do Conselho de Administração para 9 Administradores; 8.E) Reeleição do Sr. Miguel Stilwell de Andrade como Administrador Executivo; 8.F) Reeleição do Sr. Rui Teixeira como Administrador Executivo; 8.G) Reeleição do Sr. Manuel Menéndez como Diretor Externo; 8.H) Reeleição do Sr. António Gomes Mota como Diretor Independente; 8.I) Reeleição da Sra. Rosa García como Administradora Independente; 8.J) Reeleição do Dr. José Manuel Félix Morado como Administrador Independente; 8.K) Reeleição do Sr. Allan Katz como Administrador Independente; 8.L) Reeleição da Sra. Kay McCall como Diretora Independente; 8.M) Nomeação
- **Nono:** Aprovação da atualização da Política de Remunerações dos Administradores da EDP Renováveis, S.A. para o período 2023-2025.
- **Décimo:** Delegação de poderes para formalização e execução das deliberações adotadas na Assembleia Geral de Acionistas, com o objetivo de celebrar a respetiva ata pública e permitir a sua interpretação, correção, adição ou desenvolvimento de forma a obter os registos apropriados.

A 8 de maio de 2024, a EDP informou que recebeu a renúncia da Sra. Kay McCall como membro do Conselho de Administração da EDP. De modo a preencher a vaga, o Conselho de Administração aprovou a nomeação por cooptação da Sra. Laurie Fitch como membro independente do Conselho de Administração da EDP. Esta nomeação entrou em vigor no dia 8 de maio de 2024, e será proposta para ratificação na próxima Assembleia Geral de Acionistas.



Anexos

# Enquadramentos Regulatórios

País	Descrição Sumário	País	Descrição Sumário
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Os parques eólicos anteriores a 2006 estão sujeitos a FIT cujo valor está correlacionado com a produção, e indexado com CPI, até 15 anos de operações (ou até 2020) ou 33 GWh/MW, e foi incrementado em 7 anos (prorrogação tarifária) com um esquema de max e min em troca de pagamentos anuais entre 2013–20</li> <li>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. Foi introduzido um ajustamento com CPI, contabilizando o crescimento do CPI que passou de premiado a COD</li> <li>Projetos solares flutuantes de leilão de 2022 têm CfD de 15 anos com strike price negativo (o projeto original paga pra injetar energia em troca de assegurar capacidade de rede para sobre-equipamento e híbridos)</li> </ul>		<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 1 GC/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 (desde 2018) estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 anos</li> </ul>
	<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>1º leilão sobre o novo esquema de REER realizado em jan-21 e out-21, alocando CfDs a 12 anos</li> <li>PPAs passaram também a ser uma rota comum no mercado de renováveis em Espanha</li> </ul>		<ul style="list-style-type: none"> <li>Esquema FIT, atribuídos a 20 anos e comprimindo dois componentes regulatórios: tarifa de geração (ind. à RPI) e tarifa de exportação.</li> <li>Novos ativos podem optar entre CfD a 15 anos via leilão ou PPAs (dois ativos EDPR com atribuição)</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Antiga capacidade instalada sob tarifa feed-in (PROINFA)</li> <li>Desde 2008, leilões competitivos com atribuição de PPAs a 20 anos</li> <li>Opção de negociar PPAs de longo-prazo</li> </ul>		<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>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Vendas podem ser através de PPAs (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>Net metering continua a ser o esquema de remuneração mais comum para a produção distribuída, mas vários estados estão a transitar para faturação líquida ou taxa variáveis no tempo</li> <li>Incentivos fiscais pre-Inflation Reduction Act (IRA) em ago-22: <ul style="list-style-type: none"> <li>PTC ao longo de 10 anos desde o COD (máx. \$25/MWh em 2021) &amp; Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC. Estas taxas são ajustadas face à inflação anualmente.</li> <li>ITC para projetos solares baseados no seu capex (máx. de 26% em 2021) e taxa baseada no ano de COD com redução gradual ao longo do tempo</li> </ul> </li> <li>Incentivos fiscais pós-IRA: os PTCs &amp; ITCs são tecnologicamente-neutros e estruturados com valor base de \$5,2/MWh e 6%, respetivamente, com potenciais bónus derivados de trabalho, produção e localização a poderem levar o valor até \$31,2/MWh e 60%. Os PTCs para os projetos que atinjam COD em 2024 são \$27,5/MWh se os requisitos de salários e de aprendizagem são atingidos <ul style="list-style-type: none"> <li>Monetização de crédito pode ser realizada por via das obrigações fiscais da própria empresa, através de uma parceria de capital fiscal, ou diretamente pelas obrigações fiscais de outra entidade através da transferabilidade</li> </ul> </li> </ul>		<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 PPAs de longo-prazo</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Large Renewable Procurement (Ontário)</li> <li>As vendas podem ser acordadas através de Contratos de Aquisição de Energia (Alberta)</li> </ul>		<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 e em diante irão beneficiar de um CfD bilateral de 20 anos</li> </ul>
	<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 autoabastecimento por um período de 25 anos</li> </ul>		<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>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Reino Unido: CfDs a 15 anos index. a CPI, alocados por leilões, a £57,5/MWh (tarifa baseada em 2012)</li> <li>França: tarifa indexada feed-in de 20 anos</li> <li>Bélgica: CfD a 17 anos, indexado a CPI</li> <li>Polónia: CfD a 25 anos, indexado a CPI</li> <li>EUA: PPA a 20 anos</li> </ul>		<ul style="list-style-type: none"> <li>CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões</li> </ul>
			<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.</li> <li>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</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>
			<ul style="list-style-type: none"> <li>CAE a 20 anos com retalhistas atribuídos através de leilões (pre-2021) e PPA a 15 anos para ativos do leilão de 2021</li> </ul>
			<ul style="list-style-type: none"> <li>Os parques eólicos receberam contratos de 15 anos no leilão competitivo. Os contratos são assinados com várias distribuidoras</li> <li>Além disso, os parques eólicos 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>
		<b>APAC</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tarifas a 20 anos no Vietnam e PPAs de longo prazo (autónomo ou combinado com esquemas de leilão premiado) nos outros países</li> </ul>



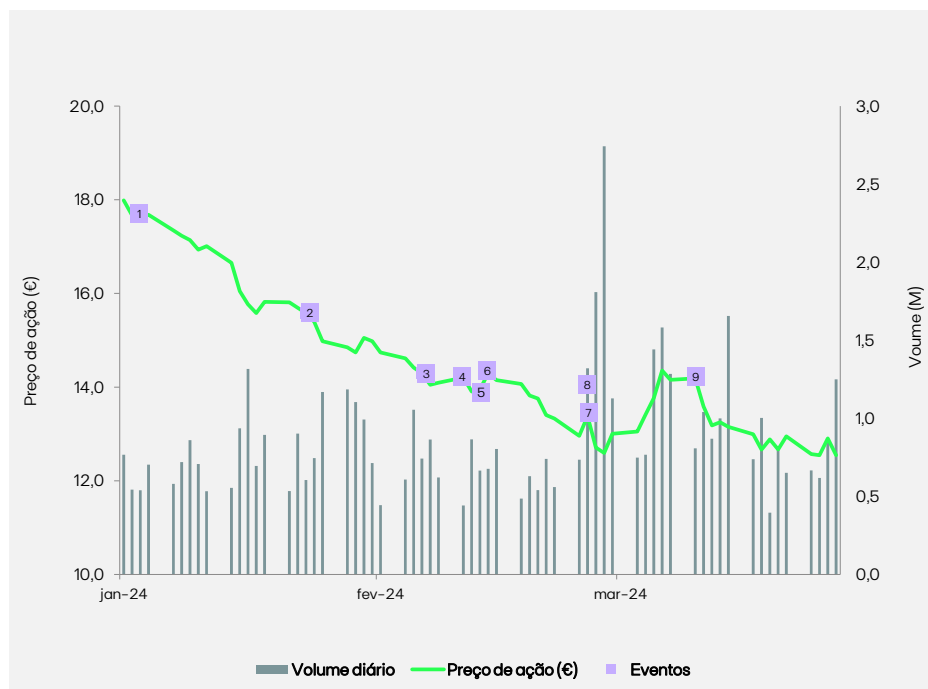


Projetos	MW Brutos	COD	% OW	Tecnologia	PPA/Tarifa	Status
<b>Portugal</b>						
WindFloat Atlantic	25	2020	85%	Flutuante	FiT	Instalado
<b>Bélgica</b>						
SeaMade	487	2021	18%	Fixo	CfD	Instalado
<b>Reino Unido</b>						
Moray East	950	2022	40%	Fixo	CfD	Instalado
Moray West	882	2025	95%	Fixo	CfD/PPA	Em construção
Caledonia*	2.000	>2030	100%	Fixo + Flutuante	-	Em desenvolvimento
Arven*	2.300	>2030	50%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
<b>França</b>						
EFGL	30	2025	80%	Flutuante	FiT	Em construção
Noirmoutier	500	2025	60%	Fixo	FiT	Em construção
Le Tréport	500	>2025	61%	Fixo	FiT	Em construção
<b>EUA</b>						
SouthCoast Wind*	2.400	>2030	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Bluepoint Wind*	1.700	>2030	50%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Golden State Wind*	2.000	>2030	50%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
<b>Polónia</b>						
BC Wind	500	>2025	100%	Fixo	CfD	Em desenvolvimento
<b>Coreia do Sul</b>						
Korean Floating Wind*	1.200	>2030	67%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Hanbando*	1.125	>2030	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
<b>Austrália</b>						
High Sea Wind North*	1.280	>2030	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
	<b>17.879</b>					

\* Apenas Seabed assegurado.

# Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

## Desempenho da ação



## Principais Eventos do 1T24

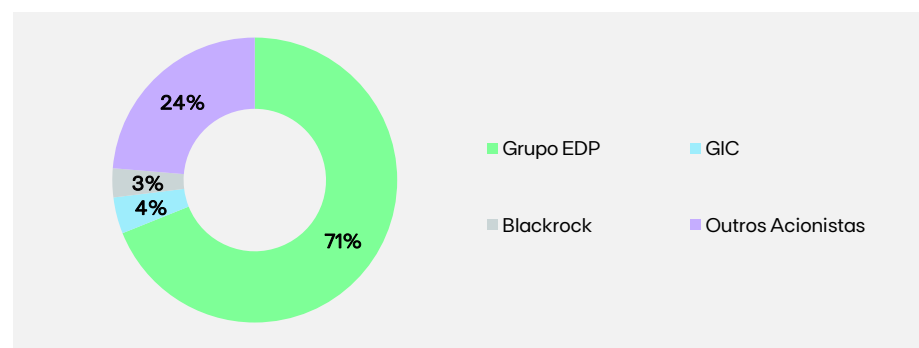
#	Date	Description	Share Price
1	04-jan	EDPR informa sobre acordo de Rotação de Ativos para portfólio solar nos EUA	17,66
2	24-jan	EDPR informa sobre o seu primeiro PPA na Alemanha	15,58
3	07-fev	EDPR informa sobre PPA assegurado para portfólio de 250 MW em Espanha	14,30
4	12-fev	EDPR assegura CfDs para 100 MW de eólico onshore em leilão italiano	14,21
5	14-fev	EDPR acordo de Rotação de Ativos para projeto eólico no Canadá	13,95
6	15-fev	EDPR conclusão de transação de Rotação de Ativos para portfólio solar nos EUA	14,30
7	27-fev	EDPR assegura 200 MWdc de solar no maior concurso público em Singapura	13,38
8	27-fev	EDPR informa sobre programa de Scrip Dividend para 2024	13,38
9	11-mar	EDPR informa sobre mudança na participação qualificada da Blackrock	14,19

## Indicadores de Mercado

	1T24 <sup>(1)</sup>	2023	2022	2021	2020	2019
Preço de Abertura	€ 18.53	€ 20.58	€ 21.90	€ 22.80	€ 10.50	€ 7.78
Preço Mínimo	€ 12.55	€ 13.89	€ 17.00	€ 16.24	€ 8.89	€ 7.78
Preço Máximo	€ 17.99	€ 21.77	€ 26.55	€ 25.80	€ 23.00	€ 10.50
Preço Médio	€ 14.51	€ 18.24	€ 22.11	€ 20.82	€ 13.60	€ 9.14
Preço de Fecho	€ 12.55	€ 18.53	€ 20.58	€ 21.90	€ 22.80	€ 10.50
Desempenho da ação	(32%)	(10%)	(6%)	(4%)	+117%	+35%
Dividendo por ação	-	€ 0.27	€ 0.09	€ 0.08	€ 0.08	€ 0.07
Retorno Total Acionista	(32%)	(9%)	(6%)	(4%)	+118%	+36%
Volume (M) <sup>(2)</sup>	248	792	639	1.011	442	160
Média Diária (M)	3.9	3.1	2.5	3.9	1.7	0.6
Cap. Bolsista (€M)	12.846	18.969	19.768	21.036	19.889	9.159

(1) De 01-jan-2024 até 31-mar-2024; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC.

## Estrutura Acionista



Informação oficial, tal como reportado nos reguladores dos mercados de capitais.



edp  
Renewables