

Relatório de Resultados 2024



26 de fevereiro de 2025

Conteúdo

Índice

Destaques dos FY24	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: Quarta-feira, 26 de fevereiro, 2025, 18:00 CET | 17:00 Reino Unido/Lisboa

Webcast: www.edpr.com

Dial-in telefónico: RU: +44 20 34814242 | EUA: +1 848 777 1350 | ES: +34 91787 4393

Para receber o ID pessoal, registe-se com antecedência

Relação com Investidores

Email: ir@edpr.com
Site: www.edpr.com
Telefone: +34 900 830 004

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

LEI: 529900MUF4H07Q1TAX06
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, assim como os ganhos de capital, foram contabilizados no 1T24, enquanto que os proveitos de equity recebidos em abril de 2024 foram contabilizados apenas no 2T24. A desconsolidação de TEI espera-se que seja realizada até ao final do 2025.

A EDPR contabilizou os ganhos de capital da transação de rotação de ativos na Polónia durante os 3T24, tendo recebido e apenas contabilizando os proveitos da RdA no 4T24.

Os preços de 2023 foram reformulados para ajustar o impacto de coberturas em Espanha, Roménia e Polónia, previamente contabilizados ao nível da holding. Os preços e vendas de electricidade de 2023 e os já reportados em 2024 foram também ajustados para refletir a reclassificação de COGS nos EUA e Brasil. As figuras de 2024 em Singapura foram também ajustadas para ajustar o impacto do efeito de coberturas.



Destaques dos FY24

Resultados 2024

Em 2024 a EDP Renováveis (EDPR) atingiu um recorde histórico com um aumento bruto de capacidade instalada de energias renováveis de +3,8 GW, em linha com o projetado para este ano, com um elevado volume de esta nova capacidade (+2,5 GW) instalada durante o último trimestre do ano. **A produção de energias renováveis da EDPR aumentou +8% para 36,6 TWh** ligeiramente acima do intervalo esperado de 35-36 TWh comunicado nos resultados dos 9M24.

As receitas aumentaram +4% vs. 2023, apesar do preço médio de venda mais baixo de €58,9/MWh, -3% vs. 2023, incluindo o impacto de preços de mercado mais baixos vs. 2023 na Europa suavizados pela contribuição da estratégia de cobertura e dinâmicas estáveis de preços nos EUA.

A EDPR continuou com **melhorias de eficiência** com uma redução de -9% vs. 2023 no OPEX ajustado por MW médio em operação.

O **EBITDA recorrente subjacente** (excluindo ganhos de rotação de ativos) aumentou +9% vs. 2023 **impulsionado pelo desempenho operacional e custos mais baixos**, enquanto o **EBITDA recorrente atingiu €1.684M em 2024** (vs. €1.845M em 2023), com a comparação vs. 2023 penalizada por menores ganhos de rotação de ativos de €179M (vs. os notáveis €460M de ganhos de rotação de ativos em 2023). No final, o **Resultado Líquido recorrente foi de €221M**, com o desempenho positivo ao nível de receitas a ser neutralizado por menores ganhos de rotação de ativos vs. 2023 e maiores custos financeiros.

Desempenho Operacional

Nos últimos 12 meses, a EDPR adicionou +3,8 GW de capacidade renovável, incluindo +1,9 GW na América do Norte, +1,3 GW na Europa, +0,5 GW na América do Sul e +0,1 GW na APAC. Por tecnologia, a capacidade solar quase duplicou no ano com +2,8 GW de adições, dos quais quase 2/3 nos EUA, enquanto na energia eólica offshore foram instalados +0,4 GW, relacionados com o projeto Moray West de 0,9 GW da Ocean Winds no Reino Unido. Por fim, a energia eólica onshore totalizou +0,4 GW de adições na Europa e Brasil, e as adições de baterias totalizaram +0,2 GW nos EUA.

Durante 2024, a atividade de Rotação de ativos envolveu 4 transações concluídas no ano, contabilizando um total de €15MM de proveitos de 1 GW rotacionado, levando a um múltiplo combinado sólido de €15M EV/MW. Em detalhe, durante o 1S24, uma venda nos EUA de uma participação de 80% num portfólio solar de 0,3 GW, e outro negócio no Canadá de uma participação de 80% num projeto eólico de 0,3 GW. No 2S24, dois negócios na Europa, um para uma participação de 100% num portfólio eólico de 0,2 GW na Itália e outro para uma participação de 100% num portfólio eólico e solar de 0,2 GW na Polónia. **No geral, a capacidade instalada aumentou +17% vs. 2023 para 19,3 GW a dezembro de 2024.**

Em termos de recursos, o Índice de renováveis da EDPR, que reflete as variações dos recursos renováveis para o período vs. a média de longo prazo, **ficou em 98% durante 2024** (vs. 94% em 2023). Os recursos renováveis na Europa e América do Norte permaneceram praticamente em linha com a média de longo prazo esperada, enquanto a América do Sul continuou abaixo da média de longo prazo, apesar de uma ligeira recuperação em relação aos níveis de 2023, especialmente no 4T24.

A produção de energia renovável aumentou +6% vs. 2023 para 36,6 TWh em 2024, e apesar de ser atenuada pela comissionamento tardio da nova capacidade no 4T24, ainda ficou acima do intervalo de 35-36 TWh apresentado como expectativa na apresentação dos resultados de 9M24 e evitou 20,6M de toneladas de emissões de CO₂. A Europa e a América do Norte representaram 32% e 55% da produção total, respetivamente. Por tecnologia, 85% foi produção de energia eólica onshore, enquanto a solar aumentou de 8% em 2023 para 15% em 2024, muito devido ao peso de 74% das adições de capacidade solar bruta em 2024.

O preço médio de venda foi de €58,9/MWh (-3% vs. 2023), impulsionado por preços de eletricidade mais baixos vs. 2023 na Europa, parcialmente compensados por preços de cobertura fortes, juntamente com preços estáveis na América do Norte e preços mais altos vs. 2023 no Brasil.

Receitas a Resultado Líquido

As receitas aumentaram +4% vs. 2023 para €2.320M, com o aumento da produção de eletricidade sendo parcialmente compensado por preços mais baixos vs. 2023. Os Proveitos com Parcerias Institucionais aumentaram +31% vs. 2023 em linha com a maior produção e novos MW em operação nos EUA.

Outros proveitos operacionais foram de €317M (vs. €583M em 2023), principalmente impulsionados pela estratégia de rotação de ativos contabilizando ganhos de €179M vs. os extraordinários €460M de ganhos em 2023. **Os Custos Operacionais** diminuíram -2% vs. 2023 para €981M, principalmente impulsionados pelo controlo eficiente de custos com o **Core Opex ajustado/MW médio** (Core Opex que inclui Fornecimentos e Serviços e Custos com Pessoal) **diminuindo -9% vs. 2023**.

O EBITDA recorrente atingiu €1.684M em 2024, incluindo um impacto negativo de €59M associado a projetos na Colômbia, e um custo não-caixa de €53M com o *unwinding* de coberturas relacionadas com impostos clawback na Roménia, enquanto o **EBITDA recorrente excluindo ganhos melhorou +9% vs. 2023 impulsionado pelo desempenho operacional juntamente com o controlo de custos**.

Os Resultados Financeiros totalizaram €373M em 2024, +€60M vs. 2023 em linha com a maior dívida bruta e incluindo €34M de impacto de FX e derivados do investimento na Colômbia, apesar do menor custo médio da dívida no período de 4,5% (vs. 4,8% em 2023). Os resultados financeiros melhoraram no 4T24 para €63M (-28% QoQ).

No final, o Resultado Líquido recorrente atingiu €221M, com o desempenho da operacional a não ser suficiente para compensar os menores ganhos de rotação de ativos vs. 2023 e maiores resultados financeiros.

O EBITDA de 2024 foi impactado por um total de -€147M de itens não recorrentes, principalmente provenientes de uma decisão preventiva da Ocean Winds de registrar uma imparidade de -€133M (ao nível da EDPR) no seu negócio offshore nos EUA devido à incerteza atual em torno dos projetos offshore nos EUA após as ordens executivas presidenciais emitidas em 20 de janeiro. Ao nível de Resultado Líquido, o impacto total dos itens não recorrentes foi de -€777M, principalmente explicado pela já mencionada imparidade em offshore nos EUA, bem como pela decisão de não prosseguir com os investimentos restantes necessários para construir os projetos eólicos de 0,5 GW na Colômbia, resultando num impacto total de -€590M entre imparidade, provisões para garantias ainda a serem incorridas e impostos.

Investimento e Dívida Líquida

O **Investimento Bruto** totalizou €4,1MM em 2024, com >80% do seu Capex investido na Europa e América do Norte, refletindo o foco contínuo da EDPR nos seus mercados principais de baixo risco.

Os proveitos de Rotações de ativos contabilizados em 2024 foram de €1,2bn (do total de €1,5bn concluídos), que incluíram os proveitos de equity da transação nos EUA (a desconsolidação do TEI foi contabilizada em 2023), a desconsolidação da dívida e os proveitos de equity da transação no Canadá (a desconsolidação do TEI está prevista para ser contabilizada em 2025) e os proveitos das transações em Itália e na Polónia. No geral, os **Investimentos de Expansão Líquidos diminuíram -4% vs. 2023 para €2,8MM, de uma combinação de menor Capex vs. 2023 e recorde de \$1,0MM de proveitos de TEI**, compensados por maiores investimentos financeiros principalmente provenientes do pagamento da aquisição de minirias europeias no 4T24.

A **Dívida Líquida** totalizou €8,3MM, um aumento de +€2,5MM vs. dez-23, refletindo os investimentos em caixa feitos no período que ajudaram a alcançar o nível recorde de instalações anuais, juntamente com a menor geração de fluxo de caixa, principalmente explicada por menos ganhos de Rotação de ativos contabilizados.

Dividendo

O Conselho de Administração da EDPR decidiu propor na Assembleia Geral de Acionistas de 2025 a **continuidade do programa de Scrip Dividend com um payout de 40%**, o que implica uma proposta de dividendo de €8 cêntimos por ação.

Dados Operacionais

	2024	2023	Δ YoY
EBITDA MW	17.785	15.485	+2.300
MW Consolidados por Equity	1.530	1.070	+460
Capacidade Instalada (EBITDA MW + Equity MW)	19.315	16.555	+2.760
Fator de utilização (%)	27,9%	28,5%	(0,6pp)
Produção (GWh)	36.551	34.593	+6%
Preço Médio de Venda (€/MWh)	58,9	60,8	(3%)

Demonstração de Resultados (€M)

	2024	2023	Δ YoY
Receitas	2.320	2.239	+4%
Outros proveitos/(custos) operacionais	(664)	(418)	+59%
Ganhos/(perdas) em associadas	(120)	14	-
EBITDA	1.537	1.835	(16%)
EBITDA/Receitas	66%	82%	(16pp)
D&A, Imparidades e Provisões	(1.546)	(960)	+61%
EBIT	(9)	875	-
Resultados Financeiros	(373)	(313)	+19%
Impostos	(22)	(102)	(79%)
Interesses não controláveis	(153)	(150)	+2%
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	(556)	309	-
EBITDA Recorrente	1.684	1.845	(9%)
EBITDA Recorrente ex. ganhos de rotação de ativos	1.505	1.385	+9%
Resultado Líquido Recorrente	221	513	(57%)

Fluxo de Caixa (€M)

	2024	2023	Δ YoY
EBITDA	1.537	1.835	(16%)
Itens não Caixa, Impostos e Variações de FdM	(684)	(530)	+29%
Fluxo gerado pelas Operações	853	1.304	(35%)
Juros, Parceiros e Outros	(452)	(332)	+36%
Fluxo de Caixa Orgânico	401	972	(59%)
Investimento Líquido de Expansão	(2.771)	(2.889)	(4%)
Dividendos pagos aos Acionistas da EDPR	(5)	(21)	(77%)
Forex e Outros	(91)	70	-
Aumento de Capital	-	1.000	-
Redução / (Aumento) da Dívida Líquida	(2.466)	(867)	+184%

Atividade de Investimento (€M)

	2024	2023	Δ YoY
Capex	3.420	4.556	(25%)
Investimentos Financeiros	698	209	-
Investimento bruto	4.119	4.765	(14%)
(-) Proveitos de RdA	(1.154)	(1.539)	(25%)
(-) Proveitos de TEI	(971)	(501)	+94%
Outros	777	164	-
Investimento Líquido de Expansão	2.771	2.889	(4%)

Dívida (€M)

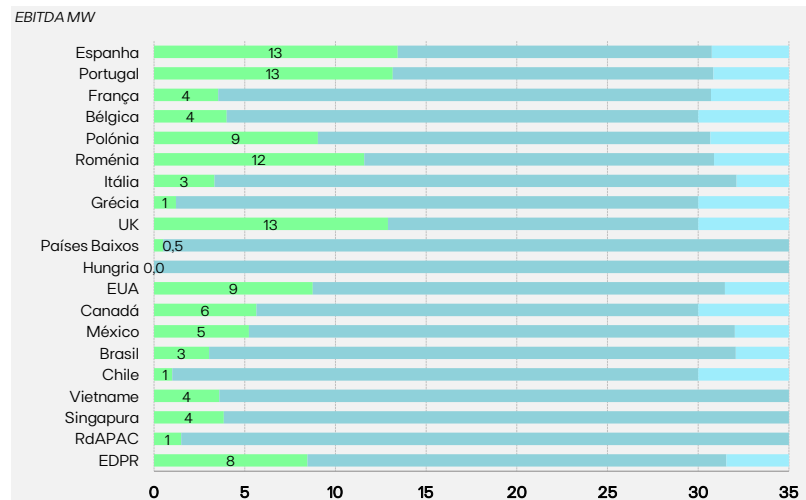
	dez-24	dez-23	Δ
Dívida Líquida	8.278	5.805	+2.473
Dívida Líquida/EBITDA últimos 12 meses	5,4x	3,2x	+2,2x
Dívida Líquida/EBITDA Recorrente últimos 12 meses	4,9x	3,1x	+1,8x

Base de Ativos

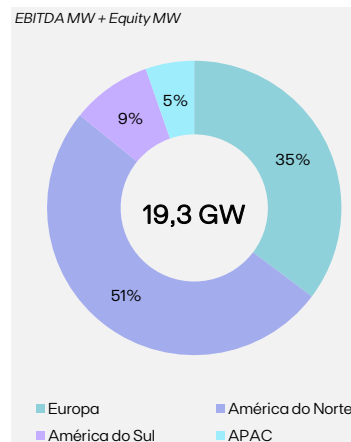
Capacidade Instalada (MW)	dez-24	2024 ⁽¹⁾			Em
		Adições	RdA/Descom	Δ MW	Construç.
EBITDA MW					
Espanha	2.335	+293	-	+293	143
Portugal	1.413	-	-	-	63
França	280	+35	-	+35	42
Bélgica	11	-	-	-	-
Polónia	621	+65	(242)	(177)	-
Roménia	570	+49	-	+49	-
Itália	509	+287	(191)	+96	125
Grécia	150	+70	-	+70	58
UK	5	-	-	-	50
Países Baixos	49	+40	-	+40	-
Hungria	74	+74	-	+74	-
Germany	-	-	-	-	58
Europa	6.014	+912	(433)	+479	539
EUA	8.422	+1.883	(352)	+1.531	934
Canadá	130	-	(297)	(297)	-
México	496	-	-	-	-
América do Norte	9.047	+1.883	(649)	+1.234	934
Brasil	1.619	+455	(1)	+454	124
Colômbia	-	-	-	-	-
Chile	83	-	-	-	-
América do Sul	1.702	+455	(1)	+454	124
Vietname	402	-	-	-	-
Singapura	363	+48	-	+48	30
RoAPAC	257	+84	-	+84	55
APAC	1.022	+132	-	+132	85
Total EBITDA MW	17.785	+3.383	(1.083)	+2.300	1.681

Consolidado por Equity (MW)					
Espanha	120	-	-	-	-
Portugal	28	-	(3)	(3)	-
Resto da Europa	652	+419	(79)	+340	309
Europa	800	+419	(81)	+338	309
EUA	660	-	+68	+68	-
Canadá	59	-	+59	+59	-
América do Norte	719	-	+127	+127	-
RoAPAC	11	-	(5)	(5)	1
APAC	11	-	(5)	(5)	1
Total Cons. por Equity MW	1.530	+419	+41	+460	310
Total EBITDA + Cons. por Eq. MW	19.315	+3.802	(1.042)	+2.760	1.992

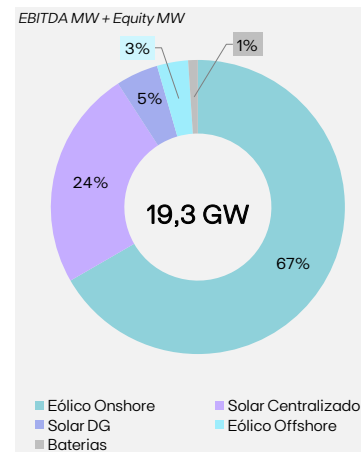
Vida Média e Residual dos Ativos por País



Capacidade Instalada por Região



Capacidade Instalada por Tecnologia



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

(1) Var. YTD considera o descomissionamento de 12 MW na América do Norte, 3 MW na Polónia e 1 MW no Brasil.

Desempenho Operacional

Fator Utilização	2024	2023	Δ YoY
Europa	25,4%	26,3%	(1,0pp)
América do Norte	30,5%	29,8%	+0,6pp
América do Sul	34,2%	40,8%	(6,6pp)
APAC	16,9%	17,3%	(0,4pp)
EDPR	27,9%	28,5%	(0,6pp)

Produção de Eletricidade (GWh)	2024	2023	Δ YoY
Europa	11.545	11.619	(1%)
América do Norte	20.170	17.306	+17%
América do Sul	3.441	4.483	(23%)
APAC	1.396	1.184	+18%
EDPR	36.551	34.593	+6%

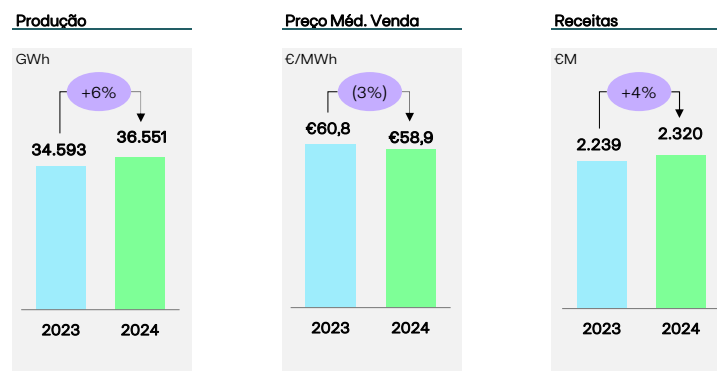
Vendas de Eletricidade (€M)	2024	2023	Δ YoY
Europa	1.062	1.111	(4%)
América do Norte	847	730	+16%
América do Sul	114	143	(20%)
APAC	130	117	+11%
EDPR ⁽¹⁾	2.152	2.103	+2%

Receitas (€M)	2024	2023	Δ YoY
Europa	1.003	1.069	(6%)
América do Norte	1.112	960	+16%
América do Sul	95	128	(26%)
APAC	136	114	+19%
EDPR ⁽¹⁾	2.320	2.239	+4%

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	2024	2023	Δ YoY
Proveitos com Parcerias Institucionais	303	231	+31%

Índ. de Renováveis (vs Média esp. de LP para GCF)	2024	2023	Δ YoY
Europa	99%	99%	+1pp
América do Norte	98%	93%	+5pp
América do Sul	93%	87%	+6pp
APAC	-	-	-
EDPR	98%	94%	+3pp

Preço Médio de Venda (por MWh)	2024	2023 ⁽²⁾	Δ YoY
Europa	€92,0	€95,6	(4%)
América do Norte	\$45,4	\$45,6	(0,4%)
Brasil	R\$189,6	R\$172,5	+10%
APAC	€92,8	€98,7	(6%)
Preço Médio de Venda EDPR	€58,9	€60,8	(3%)



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

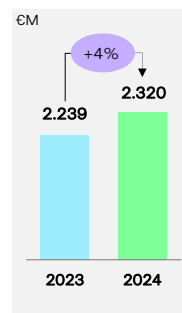
(1) As diferenças entre o Total e a soma das plataformas correspondem à Holding Corporativa.

(2) Preços de FY23 reformulados.

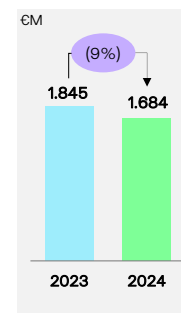
Desempenho Financeiro

Das Receitas ao EBITDA (€M)	2024	2023	Δ %
Receitas e custos com vendas de electricidade	2.017	2.008	+0,4%
Proveitos com Parcerias Institucionais	303	231	+31%
Receitas	2.320	2.239	+4%
Outros proveitos operacionais	317	583	(46%)
Custos Operacionais	(981)	(1.001)	(2%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(490)	(475)	+3%
Custos com pessoal (CP)	(261)	(244)	+7%
Outros custos operacionais	(229)	(283)	(19%)
Ganhos/(perdas) em associadas	(120)	14	-
EBITDA	1.537	1.835	(16%)
EBITDA Recorrente	1.684	1.845	(9%)
Provisões	(140)	(16)	-
Amortizações, Depreciações e Imparidades	(1.429)	(965)	+48%
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	23	21	+12%
EBIT	(9)	875	-
Resultados Financeiros	(373)	(313)	+19%
Juros Financeiros	(376)	(314)	+20%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(84)	(81)	+3%
Custos financeiros capitalizados	183	132	+39%
Diferenças Cambiais e Derivados	(67)	4	-
Outros	(29)	(54)	(47%)
Resultados antes de Impostos e CESE	(382)	561	-
IRC e impostos diferidos	(22)	(102)	(79%)
Resultado Líquido do Exercício	(403)	459	-
Interesses não controláveis	(153)	(150)	+2%
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	(556)	309	-
Resultado Líquido Recorrente	221	513	(57%)

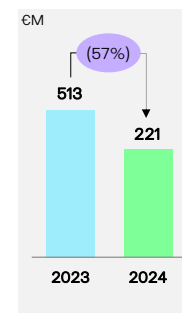
Receitas



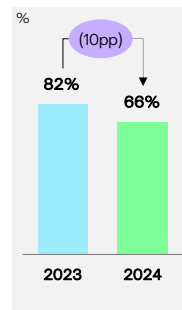
EBITDA Recorrente



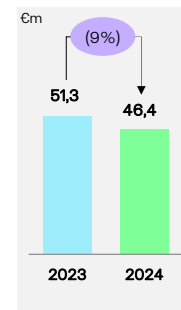
Resultado Líquido Recorrente



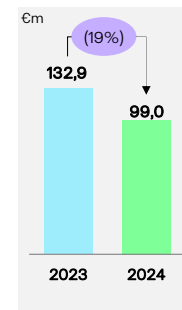
Margem EBITDA Rec.



Core Opex Aj./MW méd.



EBITDA Rec./MW méd.



Rádios de Eficiência e Rentabilidade

	2024	2023	Δ YoY
Core Opex (FSE + CP)/MW médio em operação (€m)	48,4	52,1	(7%)
Core Opex Aj. (FSE + CP)/MW médio em operação (€m) ⁽²⁾	46,4	51,3	(9%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	20,6	20,8	(1%)
Margem de EBITDA	66%	82%	(16pp)
EBITDA/MW médio em operação (€m)	99,0	132,9	(26%)
Margem EBITDA Recorrente	73%	82%	(10pp)
EBITDA Recorrente/MW médio em operação (€m)	108,5	133,7	(19%)

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

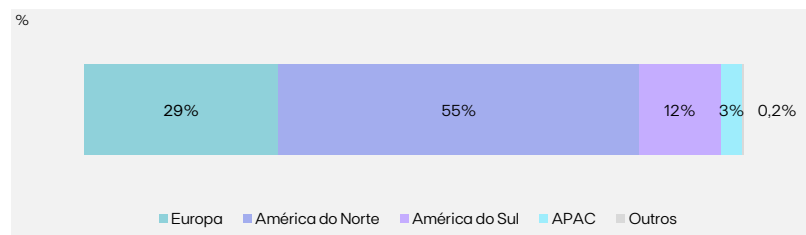
(2) Ajustado por custos offshore, service fees, sell-down e one-offs.

Fluxo de Caixa e Investimentos

Fluxo de Caixa (€M)	2024	2023	Δ %
EBITDA	1.537	1.835	(16%)
Itens que Não Caixa	(156)	(274)	(43%)
Impostos Pagos	(250)	(157)	+59%
Variações de Fundo de Maneio	(278)	(100)	+179%
Fluxo gerado pelas Operações ⁽¹⁾	853	1.304	(35%)
Juros Financeiros Pagos	(250)	(175)	+43%
Parcerias	(133)	(131)	+2%
Outros ⁽²⁾	(69)	(27)	+160%
Fluxo de Caixa Orgânico	401	972	(59%)
Investimento Líquido de Expansão	(2.771)	(2.889)	(4%)
Dividendos pagos aos Acionistas da EDPR	(5)	(21)	(77%)
Forex	(91)	110	-
Outros (inclui efeitos não recorrentes) ⁽³⁾	-	(41)	-
Aumento de Capital	-	1.000	-
Redução / (Aumento) da Dívida Líquida	(2.466)	(867)	+184%

Investimentos (€M)	2024	2023	Δ %
Capex Total	3.420	4.556	(25%)
Europa	1.008	876	+15%
América do Norte	1.873	2.799	(33%)
América do Sul	421	709	(41%)
APAC	110	160	(31%)
Outros	8	12	(30%)
Investimentos Financeiros	698	209	-
Investimento bruto	4.119	4.765	(14%)
(-) Proveitos de RdA	(1.154)	(1.539)	(25%)
(-) Proveitos de TEI	(971)	(501)	+94%
Outros ⁽⁴⁾	777	164	-
Investimento Líquido de Expansão	2.771	2.889	(4%)

Capex por Região



Ativos fixos tangíveis (€M)	dez-24	dez-23	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquidos)	22.026	20.252	+1.773
(-) Ativos fixos tangíveis em desenvolvimento ⁽⁵⁾	5.448	6.343	(896)
(+) Amortizações e imparidades acumuladas	9.288	7.782	+1.506
(-) Subsídios ao investimento	728	546	+182
(=) Capital investido em ativos existentes	25.138	21.144	+3.994

(1) Nome mudado de "Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais", mas o racional por detrás dos valores mantém-se igual.

(2) Inclui Pagamentos de Leases, Capex e outros.

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

(4) Inclui 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.

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

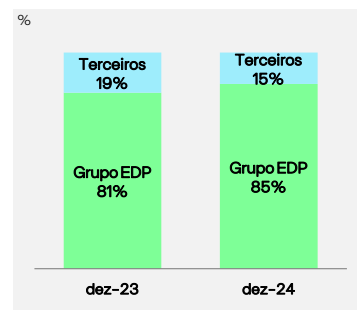
Dívida Líquida

Dívida Líquida (€M)	dez-24	dez-23	Δ €
Dívida Financeira Nominal	9.414	7.173	+2.241
Div. com Terceiros	1.366	1.335	+30
Div. com Grupo EDP	8.048	5.838	+2.211
Accrued Interest	109	83	+26
Depósitos Colaterais	(40)	(67)	+27
Dívida Financeira + Juros a liquidar	9.483	7.189	+2.294
Caixa e Equivalentes	(1.196)	(1.372)	+176
Custos Diferidos	(9)	(11)	+2
Empréstimos a Empresas do grupo EDP	0,2	(1)	+1
Dívida Líquida	8.278	5.805	+2.473

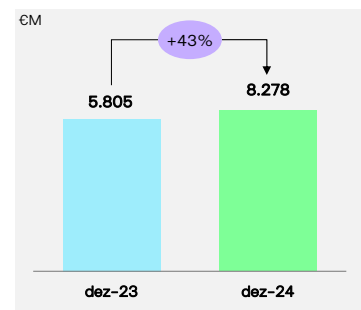
Dívida Média (€M)	2024	2023	Δ %
Dívida Financeira Nominal Média	8.297	6.175	+34%
Dívida Líquida Média	7.487	5.517	+36%

Rácio de Dívida Líquida (x)	dez-24	dez-23	Δ
Dívida Líquida/EBITDA últimos 12 meses	5,4x	3,2x	+2,2x
Dívida Líquida/EBITDA Recorrente últimos 12 meses	4,9x	3,1x	+1,8x

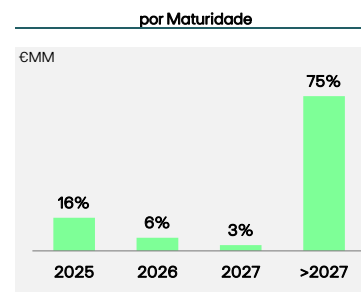
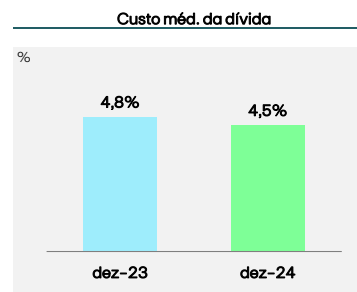
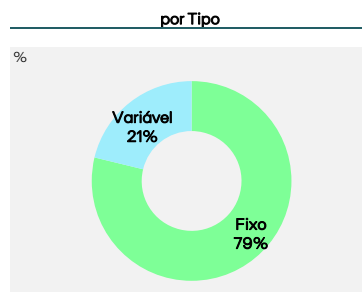
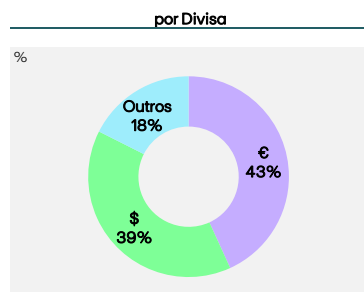
Dívida Financeira Nominal por Contraparte



Dívida Líquida



Análise da Dívida Financeira Nominal



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



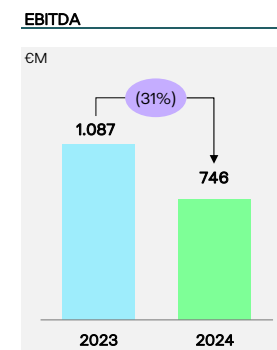
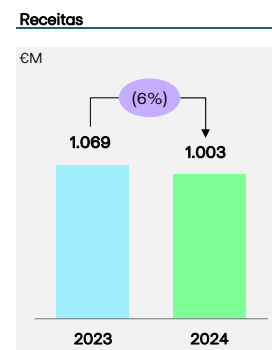
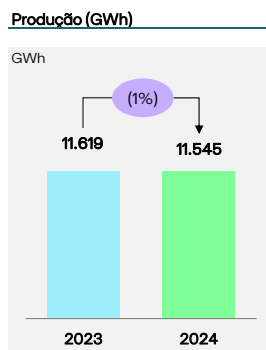
Plataformas de Atividade

Europa (EUR)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh) ⁽¹⁾			Vendas de Eletricidade (€M)		
	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY
Espanha	2.335	2.042	+293	24,5%	24,9%	(0,4pp)	4.305	4.491	(4%)	88,9	86,6	+3%	382	389	(2%)
Portugal	1.413	1.413	-	27,5%	26,9%	+0,6pp	3.179	2.701	+18%	84,2	97,1	(13%)	268	262	+2%
França	280	244	+35	21,7%	27,5%	(5,8pp)	470	525	(10%)	81,3	79,6	+2%	38	42	(9%)
Bélgica	11	11	-	28,3%	33,6%	(5,3pp)	26	29	(11%)	60,9	101,7	(40%)	1,6	3	(47%)
Polónia	621	798	(177)	27,4%	28,5%	(1,0pp)	1.661	1.749	(5%)	93,4	94,9	(2%)	155	166	(7%)
Roménia	570	521	+49	23,6%	28,1%	(4,5pp)	1.081	1.284	(16%)	113,6	117,3	(3%)	123	151	(18%)
Itália	509	412	+96	24,8%	25,8%	(1,1pp)	649	747	(13%)	123,0	120,1	+2%	80	90	(11%)
Grécia	150	80	+70	21,5%	22,5%	(0,9pp)	136	86	+58%	77,2	68,0	+14%	10	6	+80%
UK	5	5	-	20,9%	21,5%	(0,6pp)	10	9	+11%	241,6	308,6	(22%)	2	3	(13%)
Países Baixos ⁽²⁾	49	9	+40	-	-	-	29	-	-	56,0	-	-	2	-	-
Europa	6.014	5.535	+479	25,4%	26,3%	(1,0pp)	11.545	11.619	(1%)	92,0	95,6	(4%)	1.062	1.111	(4%)

Interesses não controláveis (MW líq.)	2024	2023	Δ YoY
Espanha	83	83	-
Portugal	354	561	(207)
Resto da Europa	21	309	(287)
Europa	458	953	(494)



Demonstração de Resultados (€M)	2024	2023	Δ YoY
Receitas	1.003	1.069	(6%)
Outros proveitos operacionais	150	459	(67%)
Custos Operacionais	(409)	(437)	(6%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(230)	(230)	+0,4%
Custos com pessoal (CP)	(66)	(65)	+2%
Outros custos operacionais	(113)	(142)	(21%)
Ganhos/(perdas) em associadas	3	(5)	-
EBITDA	746	1.087	(31%)
EBITDA/Receitas	74%	102%	(27pp)
Provisões	(0,4)	(13)	(97%)
Amortizações, Depreciações e Imparidades	(262)	(220)	+19%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	0,7	1,0	(33%)
EBIT	484	855	(43%)

Rátios eficiência	2024	2023	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	55,1	56,9	(3%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	25,7	25,4	+1%

(1) Valores do passado reformulados.

(2) 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) ⁽¹⁾		
	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY
EUA	8.422	6.891	+1.531	30,4%	29,5%	+0,9pp	18.122	15.428	+17%	44,4	44,7	(1%)
Canadá	130	427	(297)	33,0%	26,7%	+6,3pp	611	394	+55%	53,8	61,4	(12%)
México	496	496	-	31,0%	35,3%	(4,3pp)	1.436	1.484	(3%)	54,8	50,6	+8%
América do Norte	9.047	7.813	+1.234	30,5%	29,8%	+0,6pp	20.170	17.306	+17%	45,4	45,6	(0,4%)

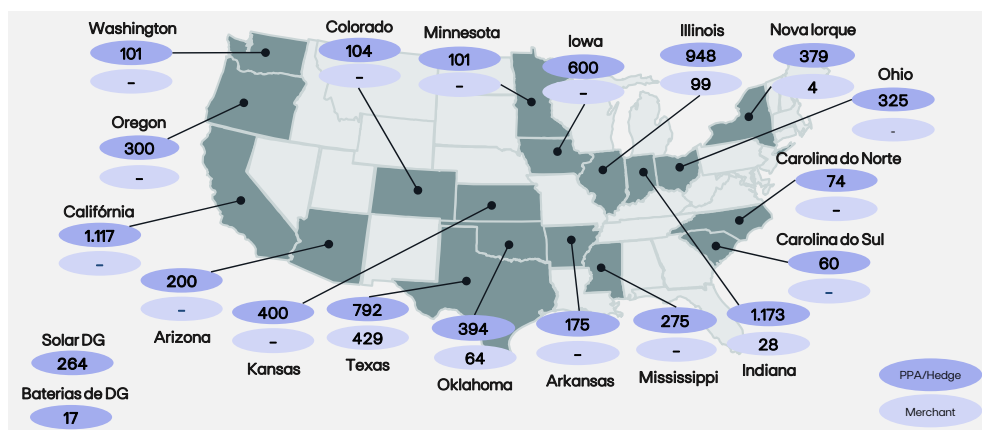
Interesses não controláveis (MW lq.)	2024	2023	Δ YoY
EUA	1.130	1.128	+2
Canadá	65	65	-
México	98	98	-
América do Norte	1.292	1.290	+2

Demonstração de Resultados (\$M)	2024	2023	Δ YoY
Receitas e custos com vendas de electricidade	876	789	+11%
Proveitos com Parcerias Institucionais	328	250	+31%
Receitas	1.204	1.038	+16%
Outros proveitos operacionais	162	46	-
Custos Operacionais	(482)	(486)	(1%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(262)	(232)	+13%
Custos com pessoal (CP)	(119)	(127)	(6%)
Outros custos operacionais	(101)	(128)	(21%)
Ganhos/(perdas) em associadas	45	33	+38%
EBITDA	929	631	+47%
EBITDA/Receitas	77%	61%	+16pp
Provisões	-	0,3	-
Amortizações, Depreciações e Imparidades	(529)	(478)	+11%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	24	-	-
EBIT	424	153	+177%

Rácios eficiência	2024	2023	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (\$m)	48,1	53,5	(10%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (\$)	18,9	20,7	(9%)

FX (€/€)	2024	2023	Δ YoY
Final do Período	1,04	1,09	(5%)
Média	1,08	1,08	+0,2%

EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo	2024
MW com PTCs	3,129
MW com ITCs	2,484
MW com Cash Grant e Self Shelter	1,014

(1) Valores do passado reformulados.

América do Sul (EUR)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh) ⁽¹⁾		
	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY
Brasil	1.619	1.165	+454	34,3%	40,8%	(6,4pp)	3.340	4.483	(25%)	32,5	31,9	+2%
Chile	83	83	-	29,0%	-	-	101	-	-	51,7	-	-
América do Sul	1.702	1.248	+454	34,2%	40,8%	(6,6pp)	3.441	4.483	(23%)	33,1	31,9	+4%

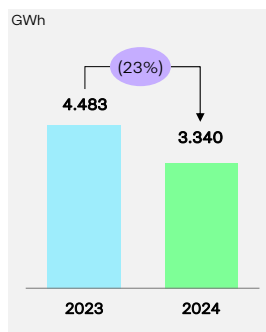
Interesses não controláveis (MW lq.)	2024	2023	Δ YoY
Brasil	162	162	-
Chile	-	-	-
América do Sul	162	162	-

Demonstração de Resultados (€M)	2024	2023	Δ YoY
Receitas	95	128	(26%)
Outros proventos operacionais	4	70	(94%)
Custos Operacionais	(49)	(42)	+16%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(33)	(32)	+2%
Custos com pessoal (CP)	(8)	(6)	+41%
Outros custos operacionais	(8)	(5)	+76%
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
EBITDA	50	156	(68%)
EBITDA/Receitas	53%	121%	(69pp)
Provisões	2	(4)	-
Amortizações, Depreciações e Imparidades	(30,4)	(30,0)	+2%
Amortização dos proventos diferidos (gov. grants)	-	-	-
EBIT	22	122	(82%)

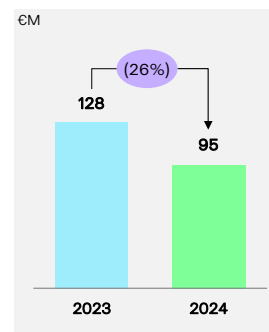
Rátios eficiência	2024	2023	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	32,5	33,5	(3%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	11,8	8,4	+41%

FX (€/R\$)	2024	2023	Δ YoY
Final do Período	6,4	5,4	+19%
Média	5,8	5,4	+8%

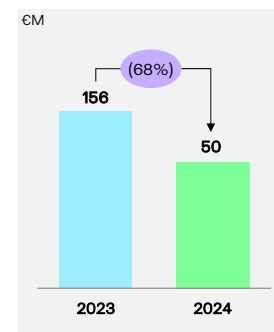
Produção (GWh)



Receitas



EBITDA



(1) Valores do passado reformulados.

Nota: Apenas considera países com ativos em operação.

APAC (EUR)

Indicadores Operacionais

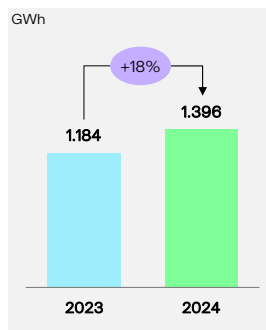
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh) ⁽¹⁾		
	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY	2024	2023	Δ YoY
Vietname	402	402	-	21,4%	21,1%	+0,3pp	751	743	+1%	79,9	-	-
Singapura	363	315	+48	13,4%	12,6%	+0,9pp	390	296	+32%	124,4	-	-
RoAPAC	257	172	+84	13,5%	15,0%	(1,5pp)	256	145	+76%	82,8	-	-
APAC	1.022	890	+132	16,9%	17,3%	(0,4pp)	1.396	1.184	+18%	92,8	98,7	(6%)

Interesses não controláveis (MW liq.)	2024	2023	Δ YoY
Vietname	62	62	-
Singapura	-	-	-
RoAPAC	13	16	(3)
APAC	74	77	(3)

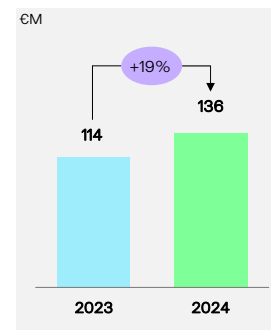
Demonstração de Resultados (€M)	2024	2023	Δ YoY
Receitas	136	114	+19%
Outros proveitos operacionais	3	1	+101%
Custos Operacionais	(54)	(51)	+6%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(28)	(30)	(8%)
Custos com pessoal (CP)	(22)	(16)	+36%
Outros custos operacionais	(4)	(4)	(12%)
Ganhos/(perdas) em associadas	(0,4)	3	-
EBITDA	84	68	+24%
EBITDA/Receitas	62%	59%	+3pp
Provisões	-	-	-
Amortizações, Depreciações e Imparidades	(81)	(60)	+36%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	1	3	(68%)
EBIT	4	11	(62%)

Rácios eficiência	2024	2023	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	53,0	58,5	(9%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	35,9	39,3	(9%)

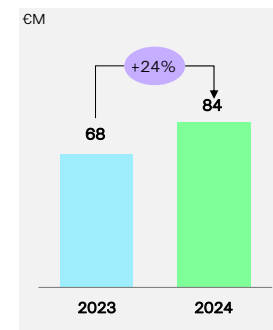
Produção (GWh)



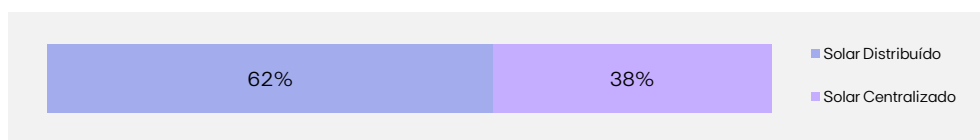
Receitas



EBITDA



EDPR APAC: MW por tecn. (%)



(1) Preços de 2024 do passado reformulados.



Balanço & Demonstrações Financeiras

EDPR: Balanço

Ativos (€M)	dez-24	dez-23	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquido)	22.026	20.252	+1.773
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	2.632	2.787	(156)
Investimentos financeiros (líquido)	1.155	1.104	+50
Impostos diferidos ativos	800	622	+179
Inventários	276	88	+188
Clientes (líquido)	603	559	+44
Outros devedores (líquido)	1.907	1.743	+163
Ativos sob direito de uso	954	936	+18
Depósitos colaterais	40	67	(27)
Caixa e equivalentes	1.196	1.372	(176)
Ativos detidos para venda	74	517	(443)
Total Ativo	31.661	30.047	+1.615
Capital Próprio (€M)	dez-24	dez-23	Δ €
Capital + prémios de emissão	7.370	7.374	(5)
Resultados e outros reservas	3.890	3.379	+511
Resultado líquido consolidado atribuível aos acionistas da EDPR	(556)	309	(865)
Interesses não controláveis	1.272	1.590	(318)
Total do Capital Próprio	11.976	12.652	(677)
Passivo (€M)	dez-24	dez-23	Δ €
Dívida financeira	9.514	7.239	+2.275
Passivo com investidores institucionais	1.478	1.431	+47
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	1.047	1.005	+43
Provisões para riscos e encargos	640	319	+321
Impostos diferidos passivos	933	857	+76
Proveitos diferidos de investidores institucionais	1.495	757	+738
Credores e outros passivos (líquido)	4.579	5.786	(1.207)
Total do Passivo	19.686	17.394	+2.291
Total do Capital Próprio e Passivo	31.661	30.047	+1.615

EDPR: Demonstração de Resultados por Região

2024 (€M)	Europa	América do N.	América do S.	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Receitas e custos com vendas de electricidade	1.003	809	95	136	(26)	2.017
Proveitos com Parcerias Institucionais	-	303	-	-	-	303
Receitas	1.003	1.112	95	136	(26)	2.320
Outros proveitos operacionais	150	149	4	3	12	317
Custos Operacionais	(409)	(445)	(49)	(54)	(23)	(981)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(230)	(242)	(33)	(28)	43	(490)
Custos com pessoal (CP)	(66)	(110)	(8)	(22)	(55)	(261)
Outros custos operacionais	(113)	(93)	(8)	(4)	(11)	(229)
Ganhos/(perdas) em associadas	3	42	-	(0,4)	(164)	(120)
EBITDA	746	858	50	84	(202)	1.537
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>74%</i>	<i>77%</i>	<i>53%</i>	<i>62%</i>	<i>n.a.</i>	<i>66%</i>
Provisões	(0,4)	-	2	-	(142)	(140)
Amortizações, Depreciações e Imparidades	(262)	(488)	(30)	(81)	(566)	(1.429)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	1	22	-	1	-	23
EBIT	484	391	22	4	(910)	(9)

2023 (€M)	Europa	América do N.	América do S.	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Receitas e custos com vendas de electricidade	1.069	729	128	114	(34)	2.008
Proveitos com Parcerias Institucionais	-	231	-	-	-	231
Receitas	1.069	960	128	114	(34)	2.239
Outros proveitos operacionais	459	43	70	1	10	583
Custos Operacionais	(437)	(450)	(42)	(51)	(21)	(1.001)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(230)	(215)	(32)	(30)	32	(475)
Custos com pessoal (CP)	(65)	(117)	(6)	(16)	(40)	(244)
Outros custos operacionais	(142)	(118)	(5)	(4)	(13)	(283)
Ganhos/(perdas) em associadas	(5)	30	-	3	(15)	14
EBITDA	1.087	584	156	68	(59)	1.835
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>102%</i>	<i>61%</i>	<i>121%</i>	<i>59%</i>	<i>n.a.</i>	<i>82%</i>
Provisões	(13)	0,3	(4)	-	(0,04)	(16)
Amortizações, Depreciações e Imparidades	(220)	(459)	(30)	(60)	(196)	(965)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	1	17	-	3	-	21
EBIT	855	142	122	11	(255)	875

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

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

2024 (€M) ⁽¹⁾	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
Receitas	362	266	432	(57)	1.003
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(137)	(68)	(109)	57	(257)
EBITDA	226	197	323	-	746
EBITDA/Receitas	62%	74%	75%	n.a.	74%
D&A, Imparidades e Provisões	(94)	(65)	(103)	-	(262)
EBIT	132	132	220	-	484

2023 (€M) ⁽¹⁾	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
Receitas	412	270	446	(58)	1.069
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	53	(63)	(29)	57	17
EBITDA	464	206	416	-	1.087
EBITDA/Receitas	113%	76%	93%	n.a.	102%
D&A, Imparidades e Provisões	(98)	(60)	(74)	-	(232)
EBIT	366	147	342	-	855

Nota: "Outros/Aj." considera ajustes intra-grupo na Europa.

(1) Números reformulados para considerar alocação de ganhos de RdA de "Outros/Aj." a Espanha e nova estrutura.



Desempenho ESG

Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável

Classificações ESG



ESG

Desde 2011

Desde 2020

Desde 2021

Desde 2020

Desde 2023

Pessoas

Desde 2018

Desde 2024

Desde 2024

Desde 2020

Desde 2011



A EDPR participa através da EDP

Desde 2024

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 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.
- 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).
- 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	2024	2023	Δ %
CO ₂ evitado ⁽¹⁾	mil ton.	20.570	20.424	+1%
Emissões diretas de CO ₂ [âmbito 1] ⁽²⁾	mil ton.	4,1	3,2	+31%
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 2] ⁽³⁾	mil ton.	31	29	+8%
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 3] ⁽⁴⁾	mil ton.	3.174	2.356	+35%
Receitas alinhadas com a Taxonomia Europeia	%	99,5%	99,8%	(0,3pp)
CAPEX alinhado com a Taxonomia Europeia	%	96,2%	99,8%	(3,6pp)
Veículos operacionais híbridos/elétricos	%	43%	39%	+4pp

Economia Circular	Unidade	2024	2023	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	47	44	+6%
Resíduos perigosos	kg/GWh	12	16	(25%)
Resíduos não perigosos	kg/GWh	35	28	+24%
Total de resíduos recuperados	%	87%	72%	+15pp
Resíduos perigosos recuperados	%	91%	92%	(1pp)
Resíduos não perigosos recuperados	%	86%	61%	+25pp

Biodiversidade	Unidade	2024	2023	Δ %
Derrames e incêndios significativos ⁽⁵⁾	#	0	0	-
Quase acidentes	#	57	61	(7%)

Gestão Ambiental ⁽⁶⁾	Unidade	2024	2023	Δ %
OPEX ambiental	€M	9	10	(12%)
CAPEX ambiental	€M	25	20	+22%

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

Comentários:

- **CO₂ evitado:** Ligeira variação interanual deve-se ao aumento na produção de energia (+6% vs 2023) e é compensada pela diminuição dos fatores médios de emissão (-5% vs 2023).
- **CO₂ emitido:** Emissões de âmbito 1 e 2: Aumento em linha com o crescimento da EDPR (19,3 GW de capacidade instalada em Dez-24 vs 16,6 GW de capacidade instalada em Dez-23). Âmbito 3: Aumento em linha com as adições de capacidade (3,8 GW em 2024 vs 2,5 GW em 2023).
- **Alinhamento com a Taxonomia Europeia:** Considerando a natureza do negócio da EDPR, todos os valores estão alinhados, com exceção daqueles relacionados com as *holdings*, o que justifica as variações relativamente pequenas no alinhamento das Receitas e CAPEX.
- **Economia circular:** O aumento no valor dos resíduos não perigosos gerados e recuperados deve-se ao desmantelamento de turbinas individuais em vários parques eólicos na América do Norte, onde mais de 500 toneladas de materiais, incluindo metais e pás de turbinas eólicas, foram recuperados.
- **OPEX ambiental:** Redução dos custos relacionados com o plano de gestão ambiental.
- **CAPEX ambiental:** Aumento do investimento em linha com o aumento das adições de capacidade (3,8 GW em 2024 vs 2,5 GW em 2023).

(1) CO₂ evitado calculado multiplicando a geração de energia pelos fatores de emissão de CO₂ equivalente de cada país e, no caso dos EUA, de cada estado. Ter em conta que estes fatores variam de acordo com o mix energético do país/estado;
(2) O âmbito 1 inclui emissões da frota operacional, consumo de gás em escritórios e fugas de gás SF₆;
(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 processo de upstream e da cadeia de fornecimento, e das viagens de negócios e ao trabalho;
(5) 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.
(6) Dados de 2023 foram corrigidos.

Desempenho Social

A Equipa	Unidade	2024	2023	Δ %
Colaboradores	#	2.935	3.043	(4%)
Mulheres	%	34%	34%	(0,3pp)
Mulheres em cargos de liderança	%	24%	28%	(3,6pp)
Colaboradores com incapacidades	%	1,8%	1,4%	+0,4pp
Rotatividade ⁽¹⁾	%	18%	21%	(3pp)
Investimento em formação	€m	3.326	2.639	+26%
Investimento em formação por colaborador	€	1.133	867	+31%
Horas de formação por colaborador	#	28	29	(4%)
Colaboradores que receberam formação	%	100%	87%	+13pp
Prevenção e Segurança ⁽²⁾				
Taxa de frequência ⁽³⁾	x	1,85	2,12	(13%)
Taxa de gravidade ⁽⁴⁾	x	64	65	(2%)
Lesões fatais no trabalho	#	0	1	(1pp)
Comunidades				
Investimento social	€M	1,8	2,4	(25%)
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	2.962	5.153	(43%)
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	27%	27%	-

Comentários:

- Mulheres em cargos de liderança: A diminuição deve-se principalmente a uma revisão dos critérios de definição de liderança que a EDPR realizou no final de 2024.
- Formação: A aposta em prevenção em segurança tem-se mantido como um dos pilares formativos, resultando num aumento do investimento e dos colaboradores formados, em linha com a forte aposta da empresa com a segurança no local de trabalho.
- Taxa de frequência: A variação interanual deve-se principalmente a uma redução de 17% dos acidentes que resultam em ausência ou fatalidades. A diminuição dos acidentes é um reflexo do PlayitSafe, um programa global que está em curso desde 2021 para aumentar o conhecimento sobre questões de segurança entre colaboradores e prestadores de serviço.
- Taxa de gravidade: A descida interanual deve-se à menor gravidade dos acidentes ocorridos o que se traduz em menos dias perdidos.
- Investimento social: A descida interanual deve-se essencialmente a uma revisão da definição de investimento social voluntário, em linha com a metodologia B4SI.
- Horas de trabalho usadas para voluntariado: A diminuição anual deve-se principalmente à Campanha da Energia, uma ação global de voluntariado realizada pela EDPR em maio de 2023, que levou a um aumento significativo das horas no ano passado. As horas de voluntariado em 2024 estão em linha com os anos anteriores.

(1) Rotatividade calculado como: saídas/colaboradores;
(2) Taxas de Prevenção e Segurança incluem dados de colaboradores e empreiteiros, e excluem acidentes em viagens ao trabalho;
(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].

Objetivos até 2026

36%

mulheres

ZERO

acidentes fatais

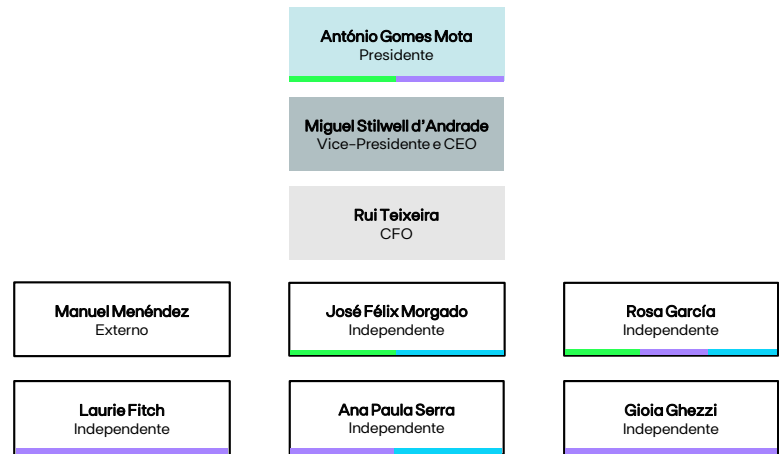
€16M

em investimento social, acumulado

Desempenho de Governança

Conselho de Administração

Destaques



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



Destaques:

A 4 de abril de 2024, realizou-se a Assembleia Geral de Acionistas da EDPR, 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 Pilotto 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 Morgado 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, 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 EDPR informou que recebeu a renúncia da Sra. Kay McCall como membro do Conselho de Administração da EDPR. 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 EDPR. Esta nomeação entrou em vigor no dia 8 de maio de 2024, e será proposta para ratificação na próxima Assembleia Geral de Acionistas.

A 25 de julho de 2024, a EDPR recebeu a renúncia do Sr. Allan Katz como membro do Conselho de Administração da EDPR. De modo a preencher a vaga, o Conselho de Administração aprovou a nomeação por cooptação da Sra. Gioia Ghezzi como membro independente do Conselho de Administração da EDPR. Esta nomeação entrou em vigor no dia 25 de julho de 2024, e será proposta para ratificação na próxima Assembleia Geral de Acionistas.



Anexos

Enquadramentos Regulatórios

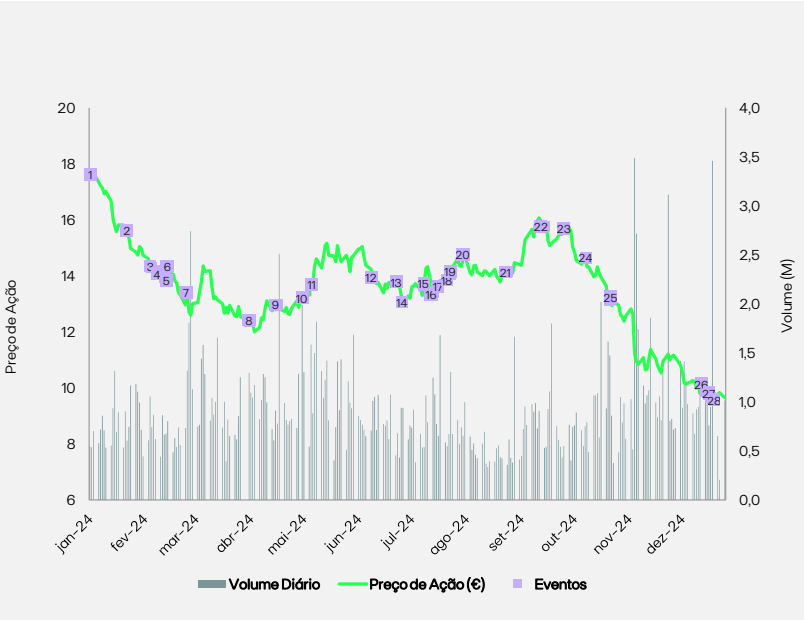
 Espanha • Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pré-definido. • RDL 17/2019 estabeleceu um retorno de 7,398% por parque anterior a 2013 e 7,09% para novas instalações até 2031. • Prémio calculado tendo por base ativas padrão (fator de utilização padrão, produção e custos). • Desde 2016, toda a nova capacidade renovável é alocada por leilões competitivos. • 1º leilão sobre o novo esquema de REER realizado em jan-21 e out-21, alocando CfDs a 12 anos. • PPAs passaram também a ser uma rota comum no mercado de renováveis em Espanha.	 Polónia • O preço da eletricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais. • Os parques eólicos pré-2018 recebem 1 green certificate (GC)/MWh por 15 anos que podem ser vendidos no mercado. • Os fornecedores têm uma taxa de substituição pelo não cumprimento das obrigações do GC. • Os parques eólicos premiados nos leilões (desde 2018) estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 anos.	 EUA • Vendas podem ser através de PPAs (até 20 anos), Coberturas Financeiras ou Preços de mercado. • Renewable Energy Credits (RECs) sujeitos à regulação de cada estado. • Net metering continua a ser o esquema de remuneração mais comum para a produção DG, mas vários estados estão a transitar para net billing ou taxas variáveis no tempo. • Incentivos fiscais pre-Inflation Reduction Act (IRA) em ago-22: • PTC para projetos eólicos ao longo de 10 anos pós-COD (máx. \$25/MWh em 2021). Se a construção iniciou-se em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC. Estas taxas são ajustadas anualmente face à inflação. • 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. • Incentivos fiscais pós-IRA: os PTCs e 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 que podem 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 forem atingidos. • 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.	 Brasil • Antiga capacidade instalada sob tarifa feed-in (PROINFA). • Desde 2008, leilões competitivos com atribuição de PPAs a 20 anos. • Opção de negociar PPAs de longo-prazo.
 Portugal • Os parques eólicos anteriores a 2006 estão sujeitos a FIT cujo valor está correlacionado com a produção, e indexado ao CPI. A duração era de até 15 anos de operações (ou até 2020) ou 33 GWh/MW, e foi incrementado em 7 anos (prorrogação tarifária) com um esquema de cap e floor em troca de pagamentos anuais entre 2013-20. • ENEOP: preço definido em leilão competitivo internacional, duração de 33 GWh/MW até um limite de 15 anos + extensão de tarifa de 7 anos em esquema de cap e floor, em troca de pagamentos anuais entre 2013-20. Tarifa é ajustada mensalmente pelo CPI para os anos seguintes. • VENTINVESTE: preço definido num leilão internacional e competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW). • Os parques eólicos sob o novo regime (COD pós 2006) estão sujeitos a um FIT de 20 anos ou 44 GWh/MW. O valor da tarifa também é indexado ao CPI. • Os projetos de energia solar PV premiados no último leilão (jul-19) estão sujeitos a um FIT fixo de 15 anos. Os projetos suportam os custos de desequilíbrios. Foi introduzido um ajustamento com CPI, contabilizando o crescimento do CPI desde o leilão até COD.	 Roménia • Ativos eólicos (COD até 2013) recebem 2 green certificate (GC)/MWh até 2017 e 1 GC/MWh após e até completar 15 anos. 1 dos 2 GC recebidos até mar-17 poderá apenas ser vendido entre jan-18 e dez-25. • Ativos eólicos (COD em 2013) recebem 1,5 GC/MWh até 2017 e 0,75 GC/MWh após e até completar 15 anos. • Ativos de energia solar recebem 6 GC/MWh durante 15 anos. 2 dos 6 GC recebidos até dez-20, podem ser vendidos apenas entre jan-25 e dez-30. Valor dos GC com limite superior e inferior (€35/€29,4). • Os GC emitidos após abr-17 e os adiados de jul-13 permanecem válidos e podem ser negociados até mar-32. • Ativos novos podem participar em leilões de CfD ou assinar PPAs.	 Colômbia • Os projetos receberam contratos de 15 anos no leilão competitivo, sendo assinados com várias distribuidoras. • 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.	 Chile • PPA a 20 anos com retalhistas atribuídos através de leilões (pre-2021) e PPA a 15 anos para ativos do leilão de 2021.
 Frância • 15 anos FIT: 0-10 anos: €82/MWh; 11-15 anos: dependendo do fator de utilização €82/MWh @ 2.400 horas até €28/MWh @ 3.600 horas; indexado. • Parques eólicos no esquema CR 2016: CfD a 15 anos com preço similar à tarifa existente mais um premium de gestão. • Leilões (20-anos CfD).	 Bélgica • Preço de mercado e sistema de green certificate (GC). O preço mínimo de GC é de €65/GC.	 Canadá • Ontário: Large Renewable Procurement e Solicitação de propostas de longo prazo sobre adequação de recursos. • Alberta: As vendas podem ser acordadas através de PPAs de longo prazo.	APAC • Vietname: FIT de 20 anos. • Vietname: Mecanismo de PPA direto (Físico e Virtual) disponível. • Vietname: Net metering disponível para energia solar em telhados com taxas de alimentação de até 20% (na região norte) e 10% (no resto do país). A tarifa de net metering para energia excedente corresponderá ao preço médio da eletricidade do ano anterior; confirmação aguardada. • Singapura: As agências governamentais lançam rotineiramente concursos para Solar DG e PV Flutuante. A remuneração é uma combinação de desconto na tarifa e energia exportada com RECs. • Singapura: PPAs disponíveis com PPA no local preferido, pois a maior parte da geração é DG. • Singapura: Net metering disponível. • China: PPAs corporativos para Solar DG on-site. Preço flutuante baseado num desconto na tarifa industrial local. • Taiwan: FIT de 20 anos.
 Itália • Os parques eólicos em operação antes de 2012 estão sujeitos a um regime de feed-in-premium durante 15 anos. • Os parques eólicos instalados de 2013 em diante e premiados em leilões até 2017 têm um CfD de 20 anos com floor. • Os parques eólicos premiados de 2019 em diante irão beneficiar de um CfD bilateral de 20 anos.	 Grécia • CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões.	 México • Leilões tecnologicamente neutros onde os licitadores oferecem um pacote de preços globais para capacidade, produção e GCs. • Projeto EDPR: contrato bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos.	
	 Hungria • Ativos solar PV podem beneficiar de CfD a 15 anos indexado a CPI-1% atribuído através de leilões sobre esquema METAR. • PPAs também disponíveis no mercado.	 Offshore • Portugal: 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). • Reino Unido: CfDs a 15 anos index. a CPI, alocados por leilões, a £57,5/MWh (tarifa baseada em 2012). • França: tarifa indexada feed-in de 20 anos. • Bélgica: CfD a 17 anos, indexado a CPI. • Polónia: CfD a 25 anos, indexado a CPI. • EUA: PPA a 20 anos.	
	 Alemanha • CfD unilateral de 20 anos disponível. • PPAs também disponíveis.		

Projetos	MW Brutos	COD	% OW	Tecnologia	PPA/Tarifa	Status
Portugal						
 WindFloat Atlantic	25	2020	65%	Flutuante	FiT	Instalado
Bélgica						
 SeaMade	487	2021	18%	Fixo	CfD	Instalado
Reino Unido						
 Moray East	950	2022	40%	Fixo	CfD	Instalado
Moray West	882	2024	95%	Fixo	CfD/PPA	Instalado
Caledonia*	2.000	>2030	100%	Fixo + Flutuante	-	Em desenvolvimento
Arven*	2.300	>2030	50%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
França						
 EFGL	30	2025	80%	Flutuante	FiT	Em construção
Noirmoutier	500	2025	60%	Fixo	FiT	Em construção
Le Tréport	500	2026	61%	Fixo	FiT	Em construção
EFLO	250	>2030	90%	Flutuante	CfD	Em desenvolvimento
EUA						
 SouthCoast Wind*	2.400	>2030	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Bluepoint Wind*	2.400	>2030	50%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Golden State Wind*	2.000	>2030	50%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Polónia						
 BC Wind	500	>2025	100%	Fixo	CfD	Em desenvolvimento
Coreia do Sul						
 Korea Floating Wind*	1.125	>2030	67%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Hanbando*	1.125	>2030	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Austrália						
 High Sea Wind*	1.280	>2030	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
	18.754					

* Apenas Seabed assegurado.

Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

Desempenho da ação



Indicadores de Mercado

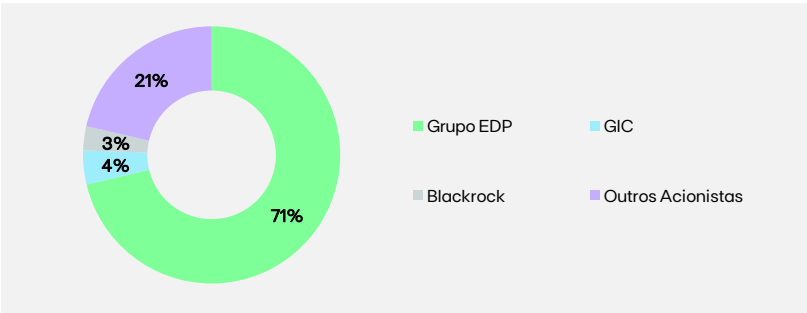
	2024 ⁽¹⁾	2023	2022	2021	2020	2019
Preço de Abertura	€ 18,53	€ 20,58	€ 21,90	€ 22,80	€ 10,50	€ 7,78
Preço Mínimo	€ 9,50	€ 13,89	€ 17,00	€ 16,24	€ 8,89	€ 7,78
Preço Máximo	€ 17,99	€ 21,77	€ 26,55	€ 25,80	€ 23,00	€ 10,50
Preço Médio	€ 13,61	€ 18,24	€ 22,11	€ 20,82	€ 13,60	€ 9,14
Preço de Fechamento	€ 10,04	€ 18,53	€ 20,58	€ 21,90	€ 22,80	€ 10,50
Desempenho da ação	(46%)	(10%)	(6%)	(4%)	+117%	+35%
Dividendo por ação	€ 0,20	€ 0,26	€ 0,09	€ 0,08	€ 0,08	€ 0,07
Retorno Total Acionista	(45%)	(9%)	(6%)	(4%)	+118%	+36%
Volume (M) ⁽²⁾	796	792	639	1.011	442	160
Média Diária (M)	3,1	3,1	2,5	3,9	1,7	0,6
Cap. Bolsista (€M)	10.440	18.969	19.768	21.036	19.889	9.159

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

Principais Eventos de 2024

#	Data	Descrição	Preço
1	4-jan	EDPR informa sobre 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	7-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	2-abr	EDPR assegura cerca de 100 MW de capacidade de armazenamento nos EUA	12,39
9	18-abr	EDPR informa sobre conclusão de RdA de projeto eólico no Canadá com 297 MW	12,97
10	2-mai	EDPR informa sobre licença de viabilidade atribuída à OW na Austrália	13,22
11	8-mai	OW conclui venda de uma participação minoritária no projeto offshore Moray East	13,72
12	11-jun	EDPR assegura contrato para 75 MW de armazenamento no Canadá	13,91
13	25-jun	EDPR informa sobre 133 MW de capacidade solar assegurada na Europa	13,78
14	29-jun	EDPR informa sobre acordo de Rotação de Ativos para portfólio renovável em Itália	13,05
15	10-jul	EDPR informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 150 MWac nos EUA	13,73
16	15-jul	EDPR informa sobre PPA assegurado para 100 Mwac de solar nos EUA com a Google	13,41
17	17-jul	EDPR informa sobre conclusão de acordo de RdA para portfólio renovável em Itália	13,60
18	23-jul	EDPR informa sobre contrato de 24 anos para 200 MW de baterias nos EUA	13,86
19	25-jul	EDPR informa sobre PPA assegurado no Japão para projeto solar de 44 MW	14,06
20	2-ago	EDPR informa sobre assinatura de acordo de RdA para portfólio de 240 MW na Polónia	14,73
21	26-ago	EDPR informa sobre PPA para projeto solar em Singapura	14,17
22	16-set	EDPR informa sobre contrato assegurado para 85 MW de baterias nos EUA	15,76
23	27-set	EDPR anuncia Plano para a Igualdade de Género para 2024-25	15,68
24	9-out	EDPR conclui compra de minoritários em portfólio eólico 1 GW na Europa	14,64
25	23-out	EDPR informa sobre conclusão de transação de Rotação de Ativos na Polónia	13,12
26	16-dez	EDPR informa sobre acordo de RdA de portfólio solar de 82 MWac em Espanha	9,88
27	18-dez	EDPR assegura contratos de longo-prazo para 160 MW de baterias na Polónia	9,82
28	19-dez	EDPR decide sair dos seus projetos na Colômbia	9,65

Estrutura Acionista



A 31 de dezembro de 2024.

