

Relatório de Resultados 2023



28 de fevereiro de 2024

Conteúdo

Índice

Destaques de 2023	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: Terça-feira, 28 de fevereiro de 2024, 15:00 CET | 14:00 UK/Lisbon

Webcast: www.edpr.com

Telefone conferência: RU: +44 20 3481 4242 | EUA: +1 848 777 1350 | ES: +34 91 787 4393

Para receber o ID pessoal, registre-se com antecedência

Relação com Investidores

Email: ir@edpr.com

Site: www.edpr.com

Telephone: +34 900 830 004

EDP Renováveis, S.A.
Head office: Plaza del Fresno, 2
33007 Oviedo, Spain

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

Informação Importante

Em janeiro de 2023, a EDPR concluiu uma transação de rotação de ativos no Brasil de uma participação de 100% num portfólio eólico de 260 MW. Os ganhos de capital foram contabilizados em 2022 assim como a desconsolidação dos MW e dívida. Proveitos de equity foram recebidos em janeiro de 2023.

A 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, equanto que a desconsolidação dos MW e proveitos de equity assim como os ganhos de capital serão contabilizados em 2024.

Destaques de 2023

Resultados 2023

Desempenho Operacional

Em 2023, a EDPR adicionou +2,5 GW de capacidade renovável, atingindo um recorde num único trimestre, ao adicionar 1,7 GW no 4T23. Por tecnologia, em 2023 a EDPR adicionou aproximadamente 1GW de eólica *onshore* e aproximadamente 1,5 GW de solar, enquanto que, por geografia, a capacidade adicionada na América do Norte (+1,2 GW) e na Europa (+0,8 GW) representou 80% das adições anuais. **A EDPR também executou 3 transações de rotação de ativos incluindo 0,7 GW de capacidade renovável (26% das adições anuais de capacidade) em Espanha, Polónia e Brasil com avaliações atrativas** que apoiam a visibilidade da proposta de criação de valor da estratégia de rotação de ativos da EDPR. No geral, a capacidade média em operação aumentou 8% e, a partir de 23 de dezembro, o nosso portfólio de energias renováveis atingiu 16,6 GW com um perfil diversificado por geografia e tecnologia. Em 2024, a EDPR espera aumentar o ritmo de adições de capacidade de energias renováveis para +4 GW, dos quais 85% estão em fase de construção e os restantes com início de construção previsto para os próximos meses, com a Europa e os EUA a representarem um peso de aproximadamente 80%.

A produção de energia renovável da EDPR aumentou +4% face ao período homólogo para 34,6 TWh em 2023, evitando 20,4 milhões de toneladas de emissões de CO₂, apesar do impacto negativo dos recursos eólicos abaixo da média de longo prazo, com índice renovável em 94%, representando um desvio negativo de 6%, impactado pelo efeito climático *El Niño* no desempenho do portfólio eólico da EDPR nos EUA.

O preço médio de venda foi de 61 euros/MWh (-6% em termos homólogos), refletindo os preços mais baixos do mercado da eletricidade, principalmente na Europa, face aos níveis historicamente elevados de 2022. A comparação face ao ano anterior também foi impulsionada pela revisão regulatória em baixa dos preços da eletricidade de 2023 para os ativos regulados em Espanha, uma revisão com efeitos retroativos. No Brasil, o preço médio de venda foi afetado pela fase de testes de ativos recém-instalados, antes da entrada em vigor dos contratos de aquisição de energia. Para 2024, 90% da geração esperada de energias renováveis está contratada a longo prazo ou com preços fixados por coberturas.

Ajustado para os itens não recorrentes, onde se destacam a imparidade relacionada com atrasos de projetos eólicos na Colômbia (€178M), o cancelamento do contrato de aquisição de energia do projeto *offshore* eólico SouthCoast nos EUA durante o 1º Sem.23 (€10M) e uma provisão relacionada com *clawbacks* regulatórios na Roménia durante o 3T23 (€12M), o EBITDA recorrente situou-se em €1.845 milhões, enquanto o resultado líquido recorrente foi de €513 milhões.

O Conselho de Administração da EDPR decidiu propor à Assembleia Geral de Acionistas a continuação do programa *Scrip Dividend* introduzido no ano passado, proporcionando uma opção adicional de remuneração aos acionistas da EDPR. Esta proposta será submetida à aprovação da Assembleia Geral de Acionistas em 4 de abril de 2024 sendo que, se aprovado, o programa deverá ser executado no 2T24.

Receitas para o resultado líquido

As receitas situaram-se em 2.239 milhões de euros (-6% face a 2022) devido ao menor preço médio de venda (-6% face a 2022), que foi parcialmente compensado por um aumento na geração (+4% face a 2022) que foi impulsionada principalmente pela maior capacidade média em operação (+8% face a 2022)

Outros rendimentos operacionais incluíram €460 milhões de ganhos com transações de rotação de ativos em Espanha, Polónia e Brasil, num total de 658 MW.

Os Custos Operacionais aumentaram +9% em termos homólogos, impulsionados principalmente pelo aumento de +18% nos Outros Custos Operacionais, que inclui os impostos "clawback" na Europa (€106 milhões na Roménia e Polónia), custos com atrasos de projetos solares nos EUA (€51 milhões) relacionados com restrições na cadeia de abastecimento entretanto resolvidos e atraso de projetos eólicos na Colômbia (€53 milhões). O *Core Opex* (que inclui Suprimentos e Serviços e Custos de Pessoal) aumentou +6% refletindo o aumento do portfólio de ativos sob gestão (+12%), enquanto *Core Opex*/ *avg. MW* em operação diminuiu -2% face ao período homólogo refletindo maior eficiência.

A participação nos lucros dos associados ascendeu a 14 milhões de euros (vs. 179 milhões de euros em 2022), devido ao menor resultado líquido da Ocean Winds, devido ao impacto da redução dos preços de eletricidade no Reino Unido face a 2022 no contributo do parque eólico *offshore* Moray East.

No total, o EBITDA recorrente foi de 1.845 milhões de euros (-14% em termos homólogos), penalizado pelos impactos adversos de curto prazo acima mencionados, parcialmente compensados pelos fortes ganhos com rotação de ativos.

Os resultados financeiros ascenderam a 313 milhões de euros em 2023 (-30% em termos homólogos), impactados pela estratégia de rebalanceamento do *mix* de dívida por moeda, com aumento do euro e redução do dólar, que permitiu a melhoria de resultados de derivados cambiais. O aumento das despesas financeiras capitalizadas refletiu o aumento do volume de ativos em fase de desenvolvimento e construção.

O Resultado Líquido recorrente ascendeu a €513 milhões, impactado pelos fatores adversos anteriormente descritos, que foram parcialmente compensados pelos ganhos elevados com rotação de ativos e redução dos custos financeiros líquidos, impostos sobre o rendimento e interesses não controláveis.

Dívida Líquida e Investimento

O Investimento bruto ascendeu a 4,8 mil milhões de euros em 2023, com 80% do seu investimento operacional na Europa e América do Norte, refletindo o crescimento da EDPR com +2,5 GW de acréscimos de capacidade em termos homólogo e 4,4 GW de capacidade renovável em construção a dezembro de 2023.

As transações de rotação de ativos atingiram um encaixe de 1,5 mil milhões de euros em 2023, contribuindo para o Investimento Líquido de Expansão de 2,8 mil milhões de euros (+13% em termos homólogos).

A Dívida Líquida ascendeu a 5,8 mil milhões de euros, um aumento de +0,9 mil milhões de euros face a dezembro 2022, refletindo o efeito combinado do aumento do investimento no período, o aumento de capital de mil milhões de euros e encaixe de *tax equity* nos EUA (0,5 mil milhões de euros).

Dados Operacionais	2023	2022	Δ YoY
EBITDA MW	15.485	13.634	+1.852
MW Consolidados por Equity	1.070	1.105	(35)
Capacidade Instalada (EBITDA MW + Equity MW)	16.555	14.738	+1.817

Métricas de EBITDA MW

Fator de utilização (%)	29%	30%	(2pp)
Produção (GWh)	34.593	33.401	+4%
Preço médio venda eletricidade (€/MWh)	61,1	64,7	(6%)

Demonstração de Resultados (€M)	2023	2022	Δ YoY
Receitas	2.239	2.371	(6%)
Outros proveitos/(custos) operacionais	(418)	(394)	+6%
Ganhos/(perdas) em associadas	14	179	(92%)
EBITDA	1.835	2.157	(15%)
EBITDA/Receitas	82%	91%	(9pp)
EBIT	875	1.412	(38%)
Resultados Financeiros	(313)	(449)	(30%)
Interesses não controláveis	(150)	(201)	(25%)
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	309	616	(50%)

Indicadores Chave de Performance (€M)	2023	2022	Δ YoY
EBITDA Recorrente	1.845	2.157	(14%)
Resultado Líquido Recorrente	513	671	(24%)

Fluxo de Caixa (€M)	2023	2022	Δ YoY
EBITDA	1.835	2.157	(15%)
Itens não Caixa, Impostos e Variações de FdM	(530)	(687)	(23%)
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais	1.304	1.470	(11%)
Juros, Parceiros e Outros	(332)	(681)	(51%)
Fluxo de Caixa Orgânico	972	788	+23%
Investimento Líquido de Expansão	(2.889)	(2.512)	+15%
Dividendos pagos aos Accionistas da EDPR	(21)	(88)	(76%)
Forex e Outros	70	(192)	-
Aumento de Capital	1.000	-	-
Redução / (Aumento) da Dívida Líquida	(867)	(2.003)	(57%)

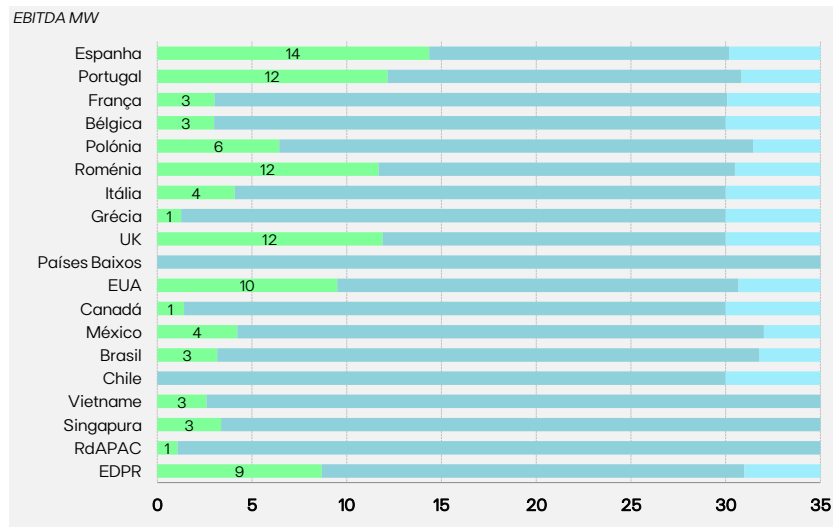
Atividade de Investimento (€M)	2023	2022	Δ YoY
Capex	4.556	3.446	+32%
Investimentos Financeiros	209	1.701	(88%)
Investimento bruto	4.765	5.147	(7%)
(-) Proveitos de RdA	(1.539)	(1.967)	(22%)
Outros	(337)	(669)	(50%)
Investimento Líquido de Expansão	2.889	2.512	+15%

Dívida (€M)	dez-23	dez-22	Δ YoY
Dívida Líquida	5.805	4.938	+867
Dívida Líquida/EBITDA últimos 12 meses	3,2x	2,3x	+38%

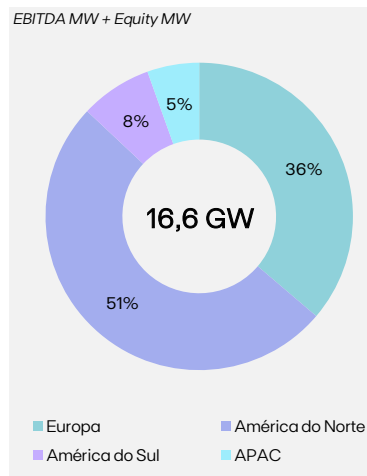
Base de Ativos

Capacidade Instalada (MW)	dez-23	2023 ⁽¹⁾			Em Constru.
		Adições	RdA	Δ MW	
EBITDA MW					
Espanha	2.042	+131	(256)	(124)	160
Portugal	1.413	+245	-	+245	-
França	244	+30	-	+30	15
Bélgica	11	-	-	-	-
Polónia	798	+207	(142)	+65	-
Roménia	521	-	-	-	-
Itália	412	+117	-	+117	155
Grécia	80	+35	-	+35	70
UK	5	-	-	-	-
Países Baixos	9	+9	-	+9	21
Hungria	-	-	-	-	74
Europa	5.535	+775	(398)	+377	493
EUA	6.891	+869	-	+866	2.074
Canadá	427	+297	-	+297	-
México	496	-	-	-	-
América do Norte	7.813	+1.166	-	+1.163	2.074
Brasil	1.165	+311	(260)	+51	583
Colômbia	-	-	-	-	504
Chile	83	+83	-	+83	-
América do Sul	1.248	+394	(260)	+134	1.087
Vietname	402	+9	-	(2)	-
Singapura	315	+85	-	+85	31
RoAPAC	172	+96	-	+95	33
APAC	890	+190	-	+178	64
Total EBITDA MW	15.485	+2.525	(658)	+1.852	3.719
Consolidado por Equity (MW)					
Espanha	120	(36)	-	(36)	-
Portugal	31	-	-	-	-
Resto da Europa	311	-	-	-	728
Europa	462	(36)	-	(36)	728
EUA	592	-	-	-	-
América do Norte	592	-	-	-	-
RoAPAC	16	+1	-	+1	1
APAC	16	+1	-	+1	1
Total Cons. por Equity MW	1.070	(35)	-	(35)	729
Total EBITDA + Cons. por Eq. MW	16.555	+2.491	(658)	+1.817	4.448

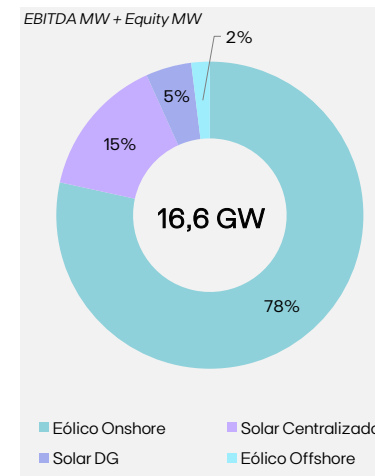
Vida Média e Residual dos Ativos por País



Capacidade Instalada por Região



Capacidade Instalada por Tecnologia ⁽²⁾



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

(1) A variação anual considera o descomissionamento de uma turbina eólica de ~3 MW nos EUA, a variação de ~12 MW na APAC devido a conversão entre ac e dc e ajustamentos do portefólio de Equity em Espanha.

(2) Capacidade instalada por tecnologia varia em relação ao Relatório de Dados Operacionais Provisionais devido a um erro em que se considerou o parque solar Cattlemen nos EUA como eólico.

Desempenho Operacional

Fator Utilização	2023	2022	Δ YoY
Europa	26%	26%	+0,01pp
América do Norte	30%	33%	(3pp)
América do Sul	41%	39%	+2pp
APAC	17%	16%	+1pp
EDPR	29%	30%	(2pp)

Produção de Eletricidade (GWh)	2023	2022	Δ YoY
Europa	11.619	11.778	(1%)
América do Norte	17.306	18.362	(6%)
América do Sul	4.483	2.625	+71%
APAC	1.184	636	+86%
EDPR	34.593	33.401	+4%

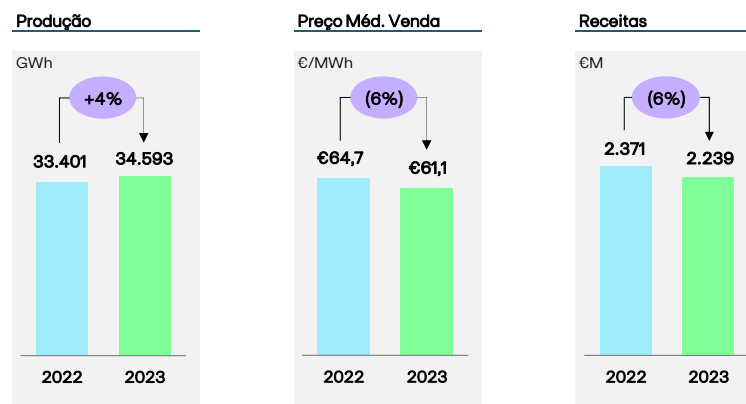
Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	2023	2022	Δ YoY
Europa	1.069	1.279	(16%)
América do Norte	729	718	+2%
América do Sul	128	89	+44%
APAC	114	85	+35%
EDPR ⁽¹⁾	2.008	2.138	(6%)

Receitas	2023	2022	Δ YoY
Receitas (€M)	2.239	2.371	(6%)
Receitas/MW médios em operação (€m)	162	186	(13%)

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	2023	2022	Δ YoY
Proveitos com Parcerias Institucionais	231	234	(1%)

Índ. de Renováveis (vs Média esp. de LP para GCF)	2023	2022	Δ YoY
Europa	99%	96%	+3pp
América do Norte	93%	104%	(11pp)
América do Sul	87%	89%	(2pp)
APAC	-	-	-
EDPR	94%	98%	(4pp)

Preços de Venda (por MWh)	2023	2022	Δ YoY
Europa	€93,1	€106,0	(12%)
América do Norte	\$46,2	\$42,6	+8%
América do Sul	R\$173,0	R\$219,2	(21%)
APAC	€98,7	€104,2	(5%)
Preço de Venda Médio EDPR	€61,1	€64,7	(6%)



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

Desempenho Financeiro

Das Receitas ao EBITDA (€M)	2023	2022	Δ %
Vendas de eletricidade e outros	2.008	2.138	(6%)
Proveitos com Parcerias Institucionais	231	234	(1%)
Receitas	2.239	2.371	(6%)
Outros proveitos operacionais	583	526	+11%
Custos Operacionais	(1.001)	(920)	+9%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(475)	(439)	+8%
Custos com pessoal (CP)	(244)	(241)	+1%
Outros custos operacionais	(283)	(240)	+18%
Ganhos/(perdas) em associadas	14	179	(92%)
EBITDA	1.835	2.157	(15%)
Provisões	(16)	6	-
Amortizações e Depreciações	(965)	(771)	+25%
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	21	20	+6%
EBIT	875	1.412	(38%)
Resultados Financeiros	(313)	(449)	(30%)
Juros Financeiros	(314)	(226)	+39%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(81)	(97)	(16%)
Custos financeiros capitalizados	132	41	-
Diferenças Cambiais e Derivados	4	(77)	-
Outros	(54)	(91)	(41%)
Resultados Antes de Impostos	561	962	(42%)
IRC e impostos diferidos ⁽¹⁾	(102)	(145)	(30%)
Resultado Líquido do Exercício	459	817	(44%)
Interesses não controláveis	(150)	(201)	(25%)
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	309	616	(50%)
Indicadores Chave de Performance (€M)	2023	2022	Δ YoY
EBITDA Recorrente	1.845	2.157	(14%)
Resultado Líquido Recorrente	513	671	(24%)



Rácios de Eficiência e Rentabilidade	2023	2022	Δ YoY
Receitas/MW médios em operação (€m)	162,2	186,3	(13%)
Core Opex (FSE + CP)/MW médio em operação (€m)	52,1	53,4	(2%)
Core Opex Aj. (FSE + CP)/MW médio em operação (€m) ⁽²⁾	51,3	53,0	(3%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	20,8	20,3	+2%
Margem EBITDA	82%	91%	(9pp)
EBITDA/ MW médio em operação (€m)	132,9	169,4	(22%)

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

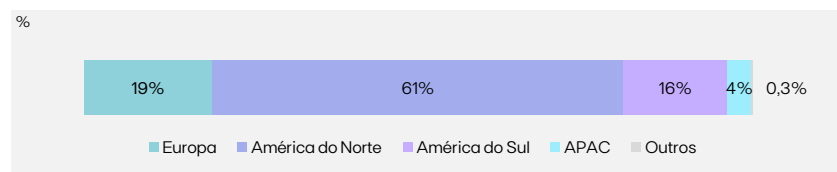
(2) Ajustado por custos offshore, sell down, service fees, one-offs

Fluxo de Caixa e Investimentos

Fluxo de Caixa (€M)	2023	2022	Δ %
EBITDA	1.835	2.157	(15%)
Itens que Não Caixa	(274)	(381)	(28%)
Impostos Pagos	(157)	(57)	+176%
Variações de Fundo de Maneio	(100)	(249)	(60%)
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais	1.304	1.470	(11,3%)
Juros Financeiros Pagos	(175)	(446)	(61%)
Parcerias	(131)	(219)	(40%)
Outros ⁽¹⁾	(27)	(16)	+65%
Fluxo de Caixa Orgânico	972	788	+23%
Investimento Líquido de Expansão	(2.889)	(2.512)	+15%
Dividendos pagos aos Accionistas da EDPR	(21)	(88)	(76%)
Forex	110	(206)	-
Outros (inclui efeitos não recorrentes) ⁽²⁾	(41)	14	-
Aumento de Capital	1.000	-	-
Redução / (Aumento) da Dívida Líquida	(867)	(2.003)	(57%)

Investimentos (€M)	2023	2022	Δ %
Capex Total	4.556	3.446	+32%
Europa	876	737	+19%
América do Norte	2.799	1.862	+50%
América do Sul	709	718	(1%)
APAC	160	126	+27%
Outros	12	3	-
Investimentos Financeiros	209	1.701	(88%)
Investimento bruto	4.765	5.147	(7%)
(-) Proveitos de RdA ⁽³⁾	(1.539)	(1.967)	(22%)
Outros ⁽⁴⁾	(337)	(669)	(50%)
Investimento Líquido de Expansão	2.889	2.512	+15%

Capex por Região



Ativos fixos tangíveis (€M)	2023	2022	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquidos)	20.252	17.891	+2.361
(-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção	6.343	4.870	+1.473
(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)	13.909	13.021	+888
(+) Amortizações acumuladas	7.782	7.128	+654
(-) Subsídios ao investimento	546	549	(3)
(=) Capital investido em ativos existentes	21.144	19.599	+1.545

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

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

(3) O fluxo de caixa não reflete os proveitos dos TEI da transação assinada nos EUA em dezembro de 2023, os proveitos foram recebidos aquando do fecho em 2024. 2023 apenas contabiliza a desconsolidação TEI no Balanço.

(4) 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

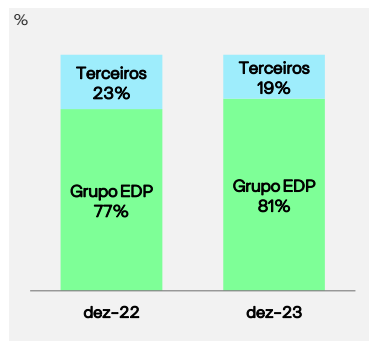
Dívida Líquida

Dívida Líquida (€M)	Dec-23	Dec-22	Δ €
Dívida Financeira Nominal	7.173	6.123	+1.050
Div. com Terceiros	1.335	1.410	(75)
Div. com Grupo EDP	5.838	4.713	+1.124
Accrued Interest	83	49	+34
Depósitos Colaterais	(67)	(50)	(17)
Dívida Financeira + Juros a liquidar	7.189	6.122	+1.066
Caixa e Equivalentes	(1.372)	(1.172)	(200)
Custos Diferidos	(11)	(12)	+2
Empréstimos a Empresas do grupo EDP	(1)	(0,01)	(1)
Dívida Líquida	5.805	4.938	+867

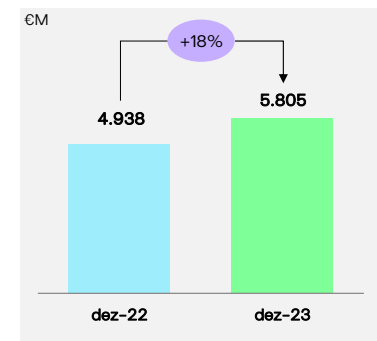
Dívida Média (€M)	Dec-23	Dec-22	Δ %
Dívida Financeira Nominal Média	6.175	6.188	(0,2%)
Dívida Líquida Média	5.517	4.936	+12%

Rácio de Dívida Líquida (x)	Dec-23	Dec-22	Δ %
Dívida Líquida/EBITDA últimos 12 meses	3,2x	2,3x	+38%

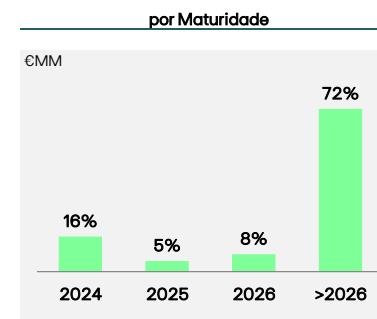
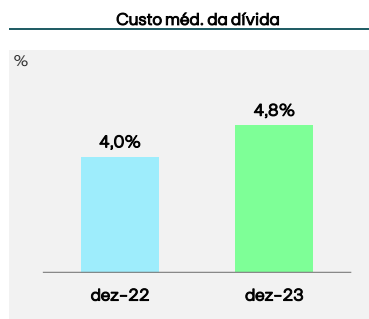
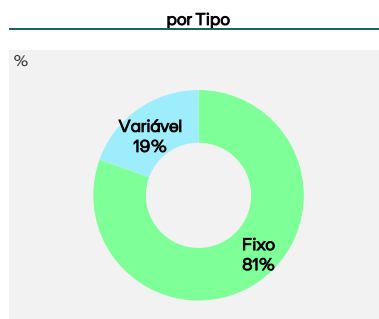
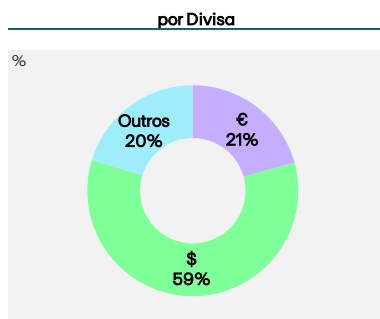
Dívida Financeira Nominal por Contraparte



Dívida Líquida



Análise da Dívida Financeira Nominal



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



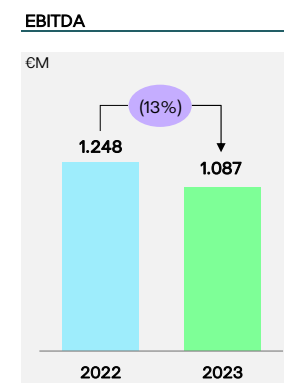
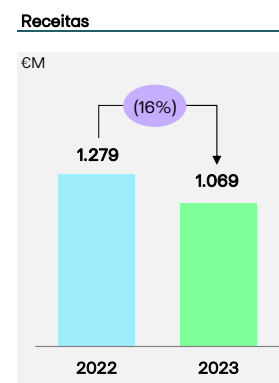
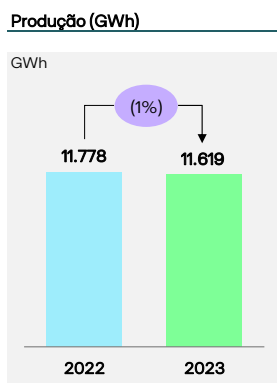
Plataformas de Atividade

Europa (EUR)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço médio venda eletricidade (€/MWh)			Vendas de Eletricidade (€M)		
	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY
Espanha	2.042	2.166	(124)	25%	26%	(1pp)	4.491	4.885	(8%)	78,7	102,3	(23%)	354	500	(29%)
Portugal	1.413	1.168	+245	27%	27%	(0,3pp)	2.701	2.715	(1%)	97,2	94,3	+3%	262	256	+3%
França	244	214	+30	28%	24%	+4pp	525	411	+28%	79,6	74,0	+8%	42	30	+37%
Bélgica	11	11	-	34%	27%	+7pp	29	24	+24%	101,7	101,8	(0,01%)	3	2	+24%
Polónia	798	733	+65	28%	28%	+1pp	1.749	1.739	+1%	98,5	96,3	+2%	172	167	+3%
Roménia	521	521	-	28%	26%	+3pp	1.284	1.163	+10%	117,3	71,9	+63%	151	84	+80%
Itália	412	295	+117	26%	25%	+0,4pp	747	737	+1%	120,1	271,7	(56%)	90	200	(55%)
Grécia	80	45	+35	22%	24%	(1pp)	86	93	(8%)	68,0	68,4	(1%)	6	6	(9%)
UK	5	5	-	21%	24%	(3pp)	9	10	(11%)	308,6	220,2	+40%	3	2	+25%
Países Baixos	9	-	+9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Europa	5.535	5.530	+368	26%	26%	+0,01pp	11.619	11.778	(1%)	93,1	106,0	(12%)	1.082	1.248	(13%)

Interesses não controláveis (MW líq.)	2023	2022	Δ YoY
Espanha	83	82	+1,70
Portugal	561	551	+10
Resto da Europa	309	297	+12
Europa	953	929	+24



Demonstração de Resultados (€M)	2023	2022	Δ YoY
Receitas	1.069	1.279	(16%)
Outros proveitos operacionais	459	308	+49%
Custos Operacionais	(437)	(389)	+12%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(230)	(205)	+12%
Custos com pessoal (CP)	(65)	(54)	+21%
Outros custos operacionais	(142)	(130)	+10%
Ganhos/(perdas) em associadas	(5)	49	-
EBITDA	1.087	1.248	(13%)
EBITDA/Receitas	102%	98%	+4pp
Provisões	(13)	6	-
Amortizações e Depreciações	(220)	(247)	(11%)
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	1	1	+6%
EBIT	855	1.008	(15%)

Rátios eficiência	2023	2022	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	56,9	50,8	+12%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	25,4	22,0	+15%

Nota: Países Baixos começaram as operações no final de Dezembro, por isso não contribuíram para os financeiros de 2023.

América do Norte (USD)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço médio venda eletricidade (\$/MWh)		
	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY
EUA	6.891	6.025	+866	30%	33%	(3pp)	15.428	17.029	(9%)	45,3	41,1	+10%
Canadá	427	130	+297	27%	32%	(5pp)	394	360	+9%	61,4	67,3	(9%)
México	496	496	-	35%	45%	(9pp)	1.484	973	+53%	50,6	60,2	(16%)
América do Norte	7.813	6.650	+1.163	30%	33%	(3pp)	17.306	18.362	(6%)	46,2	42,6	+8%

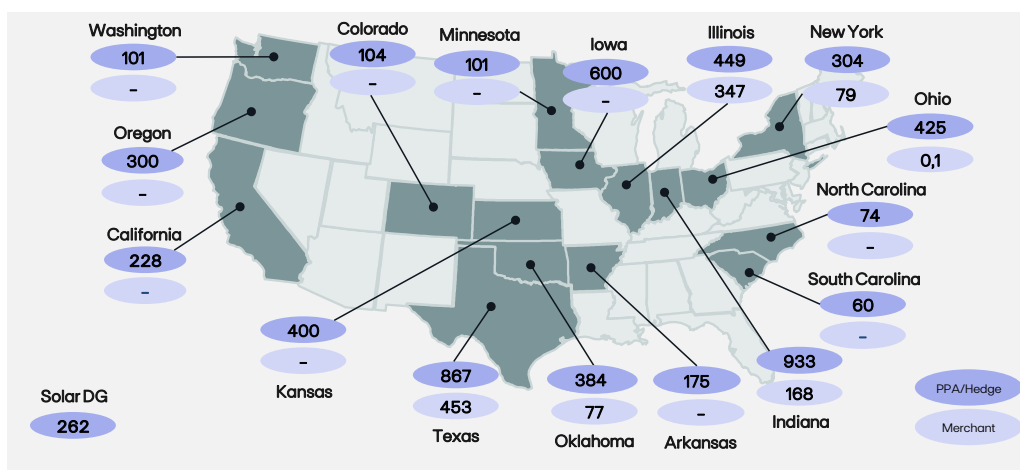
Interesses não controláveis (MW lq.)	2023	2022	Δ YoY
EUA	1.128	1.125	+3
Canadá	65	65	-
México	98	98	-
América do Norte	1.290	1.287	+3

Demonstração de Resultados (\$M)	2023	2022	Δ YoY
Vendas de eletricidade e outros	789	756	+4%
Proveitos com Parcerias Institucionais	250	246	+2%
Receitas	1.038	1.002	+4%
Outros proveitos operacionais	46	92	(50%)
Custos Operacionais	(486)	(443)	+10%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(232)	(213)	+9%
Custos com pessoal (CP)	(127)	(131)	(3%)
Outros custos operacionais	(128)	(99)	+29%
Ganhos/(perdas) em associadas	33	37	(11%)
EBITDA	631	688	(8%)
EBITDA/Receitas	61%	69%	(8pp)
Provisões	0,3	0,1	-
Amortizações e Depreciações	(478)	(439)	+9%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	-	18	-
EBIT	153	268	(43%)

Rátios eficiência	2023	2022	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (\$m)	53,5	53,4	+0,3%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (\$)	20,7	18,7	+11%

FX (€/€)	2023	2022	Δ YoY
Final do Período	1,09	1,07	+2%
Média	1,08	1,05	+3%

EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo	2023	2022	Δ YoY
MW com PTCs	3.071	2.469	+24%
MW com ITCs	1.041	775	+34%
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014	1.014	-

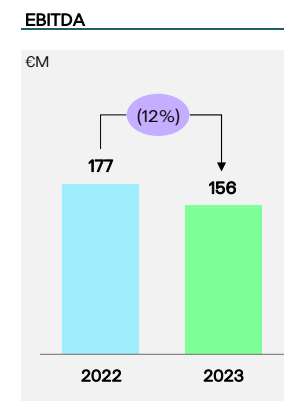
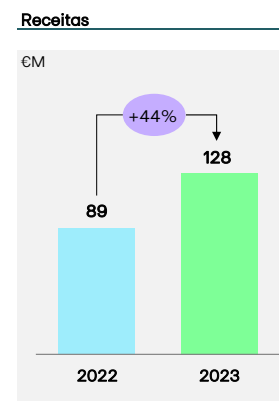
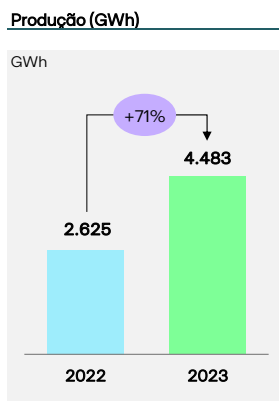
América do Sul (EUR)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço médio venda eletricidade (€/MWh)		
	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY
Brasil	1.165	1.114	+51	41%	39%	+2pp	4.483	2.625	+71%	32,0	40,3	(21%)
Chile	83	-	+83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
América do Sul	1.248	1.114	+134	41%	39%	+2pp	4.483	2.625	+71%	32,0	40,3	(21%)

Interesses não controláveis (MW lq.)	2023	2022	Δ YoY
Brasil	162	162	-
América do Sul	162	162	-

Demonstração de Resultados (€M)	2023	2022	Δ YoY
Receitas	128	89	+44%
Outros proveitos operacionais	70	122	(43%)
Custos Operacionais	(42)	(33)	+27%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(32)	(23)	+41%
Custos com pessoal (CP)	(6)	(4)	+29%
Outros custos operacionais	(5)	(6)	(26%)
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
EBITDA	156	177	(12%)
EBITDA/Receitas	121%	200%	(78pp)
Provisões	(3,9)	-	-
Amortizações e Depreciações	(30)	(19)	+60%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	-	-	-
EBIT	122	159	(23%)



Rádios eficiência	2023	2022	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	33,5	34,2	(2%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	8,4	10,3	(19%)

FX (€/R\$)	2023	2022	Δ YoY
Final do Período	5,4	5,6	(4%)
Média	5,4	5,4	(1%)

Nota: Apenas considera ativos em operação. Chile começou as operações no final de Dezembro, por isso não contribuem para os financeiros de 2023.

APAC (EUR)

Indicadores Operacionais

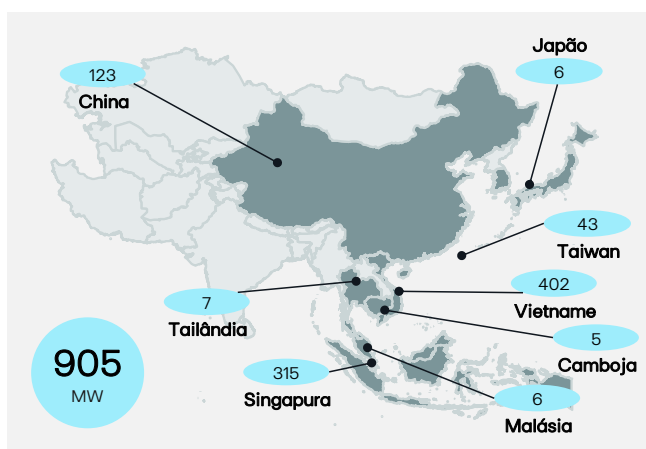
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço médio venda eletricidade (€/MWh)		
	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY	2023	2022	Δ YoY
Vietname	402	405	(2)	21%	19%	+3pp	743	393	89%	-	-	-
Singapura	315	230	+85	13%	12%	+0,4pp	296	184	61%	-	-	-
RoAPAC	172	77	+95	15%	16%	(1pp)	145	59	146%	-	-	-
APAC	890	711	+178	17%	16%	+1pp	1.184	636	86%	98,7	104,2	(5%)

Interesses não controláveis (MW liq.)	2023	2022	Δ YoY
Vietname	62	65	(4)
Singapura	-	-	-
RoAPAC	16	11	+4
APAC	77	77	+1

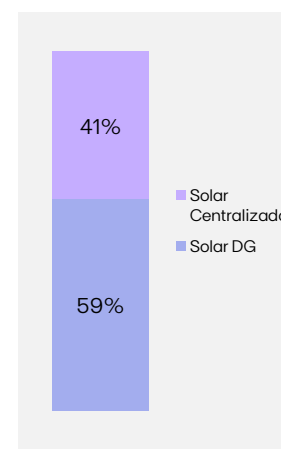
Demonstração de Resultados (€M)	2023	2022	Δ YoY
Receitas	114	85	+35%
Outros proveitos operacionais	1,3	3	(52%)
Custos Operacionais	(51)	(52)	(2%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(30)	(30)	+1%
Custos com pessoal (CP)	(16)	(21)	(22%)
Outros custos operacionais	(4,2)	(1)	-
Ganhos/(perdas) em associadas	3	(0,4)	-
EBITDA	68	35	+96%
EBITDA/Receitas	59%	41%	+18pp
Provisões	-	-	-
Amortizações e Depreciações	(60)	(23)	+158%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	3	1	+106%
EBIT	11	13	(13%)

Rátios eficiência	2023	2022	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	58,5	129,6	(55%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	39,3	80,3	(51%)

EDPR APAC: Presença Atual (EBITDA + Equity MW)



EDPR APAC: MW por tecn. (%)





Balanço & Demonstrações Financeiras

EDPR: Balanço

Ativos (€M)	dez-23	dez-22	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquido)	20.252	17.891	+2.361
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	2.787	2.883	(96)
Investimentos financeiros (líquido)	1.104	1.201	(96)
Impostos diferidos ativos	622	625	(4)
Inventários	88	80	+8
Clientes (líquido)	559	606	(47)
Outros devedores (líquido)	1.743	1.987	(244)
Ativos sob direito de uso	936	988	(53)
Depósitos colaterais	67	50	+17
Caixa e equivalentes	1.372	1.172	+200
Ativos detidos para venda	517	9	+507
Total Ativo	30.047	27.493	+2.554
Capital Próprio (€M)	dez-23	dez-22	Δ €
Capital + prémios de emissão	7.374	6.402	+973
Resultados e outros reservas	3.379	2.007	+1.371
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	309	616	(307)
Interesses não controláveis	1.590	1.545	+45
Total do Capital Próprio	12.652	10.571	+2.082
Passivo (€M)	dez-23	dez-22	Δ €
Dívida financeira	7.239	6.160	+1.080
Passivo com investidores institucionais	1.431	1.423	+9
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	1.005	1.040	(35)
Provisões para riscos e encargos	319	270	+49
Impostos diferidos passivos	857	638	+219
Proveitos diferidos de investidores institucionais	757	790	(33)
Credores e outros passivos (líquido)	5.786	6.602	(817)
Total do Passivo	17.394	16.922	+472
Total do Capital Próprio e Passivo	30.047	27.493	+2.554

EDPR: Demonstração de Resultados por Região

2023 (€m)	Europa	N. America	S. America	APAC	Other/Adj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	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>	102%	61%	121%	59%	n.a.	82%
Provisões	(13)	0,3	(4)	-	-	(16)
Amortizações e Depreciações	(220)	(459)	(30)	(60)	(196)	(965)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	1	17	-	3	-	21
EBIT	855	142	122	11	(255)	875

2022 (€m)	Europa	N. America	S. America	APAC	Other/Adj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	1.279	718	89	85	(33)	2.138
Proveitos com Parcerias Institucionais	-	234	-	-	-	234
Receitas	1.279	952	89	85	(33)	2.371
Outros proveitos operacionais	308	89	122	3	4	526
Custos Operacionais	(389)	(421)	(33)	(52)	(24)	(920)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(205)	(202)	(23)	(30)	21	(439)
Custos com pessoal (CP)	(54)	(124)	(4)	(21)	(37)	(241)
Outros custos operacionais	(130)	(94)	(6)	(1)	(9)	(240)
Ganhos/(perdas) em associadas	49	35	-	(0,4)	95	179
EBITDA	1.248	655	177	35	42	2.157
<i>EBITDA/Receitas</i>	98%	69%	200%	41%	n.a.	91%
Provisões	6	0,1	-	-	-	6
Amortizações e Depreciações	(247)	(417)	(19)	(23)	(66)	(771)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	1	17	-	1	-	20
EBIT	1.008	256	159	13	(24)	1.412

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

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

2023 (€m)	Spain	Portugal	RoE	Other/Adj.	Europe
Receitas	412	270	420	(32)	1.069
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(132)	(63)	41	171	17
EBITDA	280	206	461	140	1.087
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>68%</i>	<i>76%</i>	<i>110%</i>	<i>n.a.</i>	<i>102%</i>
Amortizações e Provisões	(98)	(60)	(67)	(8)	(232)
EBIT	182	147	395	132	855

2022 (€m)	Spain	Portugal	RoE	Other/Adj.	Europe
Receitas	515	259	489	16	1.279
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(53)	(55)	54	23	(31)
EBITDA	462	204	543	39	1.248
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>90%</i>	<i>79%</i>	<i>111%</i>	<i>n.a.</i>	<i>98%</i>
Amortizações e Provisões	(103)	(50)	(80)	(7)	(240)
EBIT	359	154	464	31	1.008

Nota: 2023 Ganhos de RdA de Espanha em Outros/Aj. devido à alocação de SPVs



Desempenho ESG

Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável

Classificações ESG



ESG



Desde 2011



Desde 2020



Desde 2021



Desde 2020



Desde 2014

Pessoas



Desde 2020



Desde 2018



Desde 2022



Desde 2023



Desde 2020



Desde 2011



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 entrou pelo quarto ano consecutivo no Índice de Igualdade de Género da Bloomberg, um índice de referência que seleciona as empresas cotadas mais envolvidas no desenvolvimento da igualdade de género no mundo, melhorando a sua pontuação global em comparação com o ano anterior.
- A EDPR recebeu a certificação de Top Employer Europe pelo quinto ano consecutivo, e certificações individuais em Espanha, França, Portugal, Itália, Polónia, Roménia, Brasil e, pela primeira vez, na Grécia e Colômbia. Esta distinção atribuída pelo Top Employers Institute, a maior empresa 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 nossas pessoas no centro da nossa estratégia.
- Pelo terceiro ano consecutivo, a EDPR recebeu o prémio Top Workplaces USA da Top Workplaces, um programa líder de inquéritos de reconhecimento a empresas. O prémio, inteiramente determinado por colaboradores que responderam a um inquérito anónimo e baseado em pesquisa, demonstra os esforços contínuos da EDPR para preservar e melhorar a sua cultura centrada nas pessoas.
- A EDPR foi incluída no S&P Global Sustainability Yearbook, que distingue as empresas que demonstraram pontos fortes na sustentabilidade empresarial nas suas indústrias.



Desempenho Ambiental

Descarbonização	Unidade	2023	2022	Δ %
CO ₂ evitado ⁽¹⁾	mil ton.	20.424	19.876	+3%
CO ₂ emitido	mil ton.	2.388	2.769	(14%)
Emissões diretas de CO ₂ [âmbito 1] ⁽²⁾	mil ton.	3,2	2,4	+32%
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 2] ⁽³⁾	mil ton.	28	30	(5%)
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 3] ⁽⁴⁾	mil ton.	2.356	2.736	(14%)
Receitas alinhadas com a Taxonomia Europeia ⁽⁵⁾	%	99,8%	99,5%	+0,3pp
Capex alinhado com a Taxonomia Europeia ⁽⁵⁾	%	99,8%	97,8%	+2,0pp
Veículos operacionais híbridos/elétricos	%	39%	37%	+2pp
Economia Circular ⁽⁶⁾	Unidade	2023	2022	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	44	45	(1%)
Resíduos perigosos	kg/GWh	16	15	+8%
Resíduos não perigosos	kg/GWh	28	30	(6%)
Total de resíduos recuperados	%	72%	74%	(2pp)
Resíduos perigosos recuperados	%	92%	90%	+2pp
Resíduos não perigosos recuperados	%	61%	65%	(4pp)
Biodiversidade	Unidade	2023	2022	Δ %
Derrames e incêndios significativos ⁽⁷⁾	#	0	0	-
Quase acidentes	#	61	71	(14%)
Gestão Ambiental	Unidade	2023	2022	Δ %
OPEX ambiental	€M	9	8	+21%
CAPEX ambiental	€M	18	13	+39%
MWs certificados com ISO 14001	%	96%	100%	(4pp)
Inspeções ambientais a fornecedores	#	1.512	1.425	+6%

Comentários:

- CO₂ evitado: Variação interanual devido ao aumento na produção de energia (+4% YoY), impactada por um aumento na capacidade instalada líquida (+1,8 GW YoY).

- CO₂ emitido: Emissões de âmbito 1: Variação interanual devido principalmente ao aumento de veículos operacionais, em linha com o aumento da empresa. Emissões de âmbito 3: Variação interanual principalmente devido ao trabalho da EDPR com fornecedores para promover a melhoria da qualidade dos dados.

- Economia circular: Taxas de resíduos perigosos principalmente impactadas por um *one-off* em Espanha causado por um derrame, que foi recuperado. As taxas de resíduos não perigosos são impactadas pelo alto volume de resíduos causados por *one-offs* na Europa em 2022 que foram maioritariamente recuperados, e pelo aumento de resíduos municipais gerados, que não são recicláveis, devido a um aumento de colaboradores nos parques, principalmente na América do Norte.

- OPEX ambiental: Variação interanual impactada principalmente pelo aumento de planos de vigilância e proteção ambiental devido a adições de +2,5 GW nos últimos 12 meses.

- CAPEX ambiental: Variação interanual impactada principalmente pelo aumento de estudos de impacto ambiental (4,4 GW de capacidade em construção a Dez-23 e 4,0 GW a Dez-22).

- Inspeções ambientais a fornecedores: Variação interanual em linha com o crescimento da empresa (+1,8 GW YoY de capacidade instalada líquida e +0,4 GW YoY de capacidade em construção).

(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 processos de upstream e da cadeia de fornecimento, e das viagens de negócios e ao trabalho;

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

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

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

Objetivos até 2026

17 GW

Adições brutas de
capacidade renovável

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

A Equipe	Unidade	2023	2022	Δ %
Colaboradores	#	3.043	3.086	(1%)
Mulheres	%	34%	33%	+1pp
Mulheres em cargos de liderança	%	28%	29%	(1pp)
Colaboradores com incapacidades	%	1,4%	1,7%	(0,3pp)
Rotatividade ⁽¹⁾	%	21%	13%	+8pp
Investimento em formação	€m	2.639	2.236	+18%
Investimento em formação por colaborador	€	867	725	+20%
Horas de formação por colaborador	#	29	32	(9%)
Colaboradores que receberam formação	%	87%	96%	(9pp)
Prevenção e Segurança ⁽²⁾	Unidade	2023	2022	Δ %
Taxa de frequência ⁽³⁾	x	2,13	2,50	(15%)
Taxa de gravidade ⁽⁴⁾	x	65	166	(61%)
Lesões fatais no trabalho	#	1	1	-
MWs certificados com ISO 45001	%	96%	100%	(4pp)
Inspecões de Saúde e Segurança a fornecedores	#	4.702	2.196	+114%
Comunidades	Unidade	2023	2022	Δ %
Investimento social	€M	2,4	2,4	-
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	5.153	2.520	+104%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	27%	23%	+4pp

Comentários:

- **Rotatividade:** Variação interanual principalmente devido ao cenário dinâmico do mercado de trabalho contemporâneo, marcado por fenômenos como a *Great Resignation* e outras tendências impactantes. A EDPR continua a gerir estrategicamente estes desafios, reconhecendo a evolução da dinâmica da força de trabalho e priorizando iniciativas de retenção de talentos.

- **Formação:** Variações interanuais devido a um aumento de cursos globais *online* de menor duração, e cursos globais obrigatórios levados a cabo em 2022. O investimento por colaborador em 2022 foi recalculado.

- **Taxa de frequência:** Aumento de lesões com dias de trabalho perdidos (+21% YoY) compensado pelo aumento de horas trabalhadas (+45% YoY). Há um programa global a decorrer (playitSAFE) para consciencializar os colaboradores e prestadores de serviços para questões de segurança.

- **Taxa de gravidade:** Impactada por menos gravidade das lesões resultando em menos dias perdidos (-44% YoY), e pelo aumento de horas trabalhadas (+45% YoY).

- **Inspecões de Saúde e Segurança a fornecedores:** Variação interanual devido a um programa de avaliações a empreiteiros na América do Norte.

- **Horas de voluntariado:** Aumento nas horas e participação deve-se principalmente a uma Campanha de Energia realizada em Maio, a primeira ação global de voluntariado da EDPR. A campanha incluiu várias iniciativas como aulas de energia e caminhadas e corridas solidárias, que revertem para a organização mundial Plant for the Planet (que faz reforestação e várias iniciativas de combate às alterações climáticas) e para a Make a Wish (que realiza sonhos de crianças com doenças graves).

(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

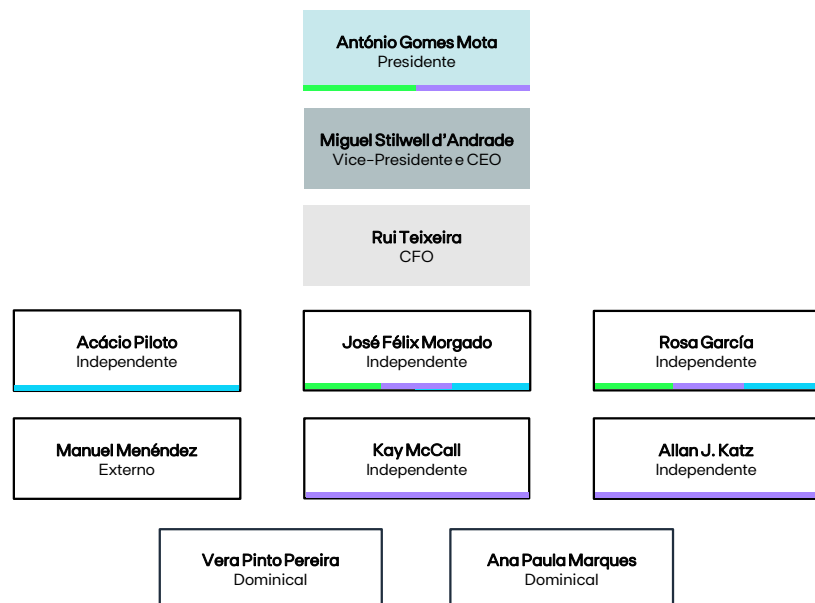
36%
Mulheres

ZERO
acidentes mortais

€16M
em investimento
social

Desempenho de Governança

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

Destaques

Presidente
independente

2
diretores executivos

55%
membros independentes

100%
membros independentes das
Comissões do Conselho de Administração

36%
mulheres

3
nacionalidades

Destaques:

A 13 de março de 2023, a EDP Renováveis informou que o membro do Conselho de Administração, Miguel Setas, apresentou a sua renúncia com efeito no dia 12 de abril de 2023.

A 4 de abril de 2023, realizou-se a Assembleia Geral de Acionistas da EDP Renováveis, tendo sido discutidos e aprovados os seguintes pontos da Ordem do dia:

- **Primeira:** 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 2022.
- **Segunda:** Aprovação da proposta de aplicação de resultados correspondente ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2022.
- **Terceira:** Aprovação do mecanismo de remuneração dos acionistas através de um scrip dividendo 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.
- **Quarta:** 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 2022.
- **Quinta:** Aprovação do Estado da Informação não Financeira do Grupo Consolidado da EDP Renováveis correspondente ao exercício social terminado a 31 de dezembro de 2022.
- **Sexta:** Aprovação da gestão e atuação do Conselho de Administração durante o exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2022.
- **Sétima:** Conselho de Administração: ratificação da nomeação por co-optação como Diretora Independente da Sra. Cynthia Kay Mc Call.
- **Oitava:** Aprovação das seguintes transações relacionadas com partes: 8.A) Aprovação do Acordo-Quadro de Financiamento entre a EDP Renováveis S.A. e a EDP Energias de Portugal S.A.; 8.B) Aprovação da delegação de competências ao Conselho de Administração para a execução e desenvolvimento do Acordo-Quadro de Financiamento entre a EDP Renováveis, S.A. e a EDP Energias de Portugal, S.A., bem como os acordos, contratos ou operações formalizados ao abrigo do mesmo, incluindo poderes de subdelegação.
- **Nona:** Aprovação da atualização da Política de Remunerações dos Administradores da EDP Renováveis, S.A. para o período 2023-2025.
- **Décima:** Aprovação da alteração dos Estatutos da Sociedade para adaptar a sua redação à constituição de uma nova Comissão Ambiental, Social e de Governo Societário: 10.A) Aprovação da criação de um novo artigo 30.º (Comissão Ambiental, Social e Governo Societário) dos estatutos; 10.B) Aprovação da modificação dos artigos 10.º (Órgãos Sociais), 26.º (Remuneração dos Conselheiros) e 29.º (Comissão de Nomeações, e Retribuições) dos estatutos.
- **Décima primeira:** Aprovação da 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.



Anexos

Enquadramentos Regulatórios

País	Descrição Sumário
	- Os parques eólicos anteriores a 2006 estão sujeitos a um FIT cujo valor está correlacionado com a produção, e indexado com CPI, até 15 anos de operações (ou até 2020) ou 33 GWh/MW, e foi incrementado em 7 anos (prorrogação tarifária) com um esquema de max e min em troca de pagamentos anuais entre 2013-20 - ENEOP: preço definido em concurso competitivo internacional, duração de 33 GWh/MW até um limite de 15 anos + extensão de tarifa de 7 anos em esquema de limite superior e inferior. Tarifa é ajustada mensalmente por CPI nos anos seguintes & VENTINVEST: preço definido num leilão internacional e competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW) - Os parques eólicos sob o novo regime (COD após 2006) estão sujeitos a um FIT de 20 anos ou 44 GWh/MW. O valor da tarifa também é indexado com CPI - Os projetos de energia solar pv premiados no último leilão (jul-19) estão sujeitos a um FIT fixo durante 15 anos. Os projetos suportam os custos de desequilíbrios - 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)
	- Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pré-definido - RDL 17/2019 estabeleceu um retorno de 7,398% por parque anterior a 2013 e 7,09% para novas instalações, até 2031 - Prémio calculado tendo por base ativos padrão (factor de utilização standard, produção e custos) - Desde 2016, toda a nova capacidade renovável é alocada por leilões competitivos 1º leilão sobre o novo esquema de REER realizado em jan-21 e out-21, alocando CfDs a 12 anos
	- 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
	- Vendas podem ser através de PPAs (até 20 anos), Coberturas ou Preços de mercado - Certificados verdes (Créditos de Energia Verde, REC) sujeitos à regulação de cada estado - Incentivos fiscais pre-Inflation Reduction Act (IRA) em ago-22: - PTC ao longo de 10 anos desde o COD (máx. \$25/MWh em 2021) & Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC - 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 a puderem levar o valor até \$31,2/MWh e 60%. Os PTCs para os projetos que atinjam COD em 2023 são \$27,5/MWh se os requisitos de salários e de aprendizagem são 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 transferibilidade.
	- Large Renewable Procurement (Ontario) - As vendas podem ser acordadas através de Contratos de Aquisição de Energia (Alberta)
	- Leilões tecnologicamente neutros em que os licitadores oferecem um pacote de preços globais para 3 diferentes produtos (capacidade, produção de eletricidade e CVs) - Projeto EDPR: contrato bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos
APAC	Tarifas a 20 anos e PPAs de longo prazo
	- 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

País	Descrição Sumário
	- O preço da eletricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais - Os parques eólicos antes de 2018 estão sujeitos a um esquema de GC. O vento recebe 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 - Os parques eólicos premiados nos leilões (desde 2018) estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 anos
	- Esquema FIT, atribuídos a 20 anos e comprimindo dois componentes regulatórios: tarifa de geração (ind. à RPI) e tarifa de exportação. - Novos ativos podem optar entre CfD a 15 anos via leilão ou PPAs (dois ativos EDPR com atribuição)
	15 anos FIT: 0-10 anos: €82/MWh; Anos 11-15: dependendo do factor de utilização €82/MWh @2.400 horas até €28/MWh @3.600 horas; indexado - Parques eólicos sobre esquema CR 2016 recebem CfD a 15 anos cujo valor a preço é semelhante à existente tarifa acrescida de um prémio de gestão - Leilões (20-anos CfD)
	- Preço de mercado e sistema de Certificados Verdes (CV). O preço mínimo de CV é de €65/CV - Opção de negociar PPAs de longo-prazo
	- Os parques eólicos em operação antes de 2012 estão sujeitos a um regime de feed-in-premium (durante 15 anos). - Os parques eólicos instalados por 2013 e premiados em leilões competitivos até 2017 estão sujeitos a um esquema CfD de 20 anos - Os parques eólicos que vencerem o leilão de 2019 e em diante irão beneficiar de um CfD bilateral de 20 anos
	Ativos solar PV beneficiam de CfD a 15 anos indexado a CPI-1% atribuído através de leilões sobre esquema METAR
	CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões
	- Ativos eólicos (instalados até 2013) recebem 2 CV/MWh até 2017 e 1 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos. Dos 2 CV, até Mar-17, apenas 1 CV poderá ser vendido após jan-18 e até dez-25. - Ativos de energia solar recebem 6 CV/MWh durante 15 anos. Dos 6 CV, até dez-20, 2 CV podem ser vendidos apenas após jan-25 e até dez-30. Valor dos CV com limite superior e inferior (€35/€29,4) Ativos eólicos (instalados em 2013) recebem 1,5 CV/MWh até 2017 e 0,75CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos - Os CVs emitidos após abr-17 e os CVs adiados de jul-13 permanecem válidos e podem ser negociados até mar-32
	CAE a 20 anos com retalhistas atribuídos através de leilões (pre-2021) e PPA a 15 anos para ativos do leilão de 2021
	- Os parques eólicos receberam contratos de 15 anos no leilão competitivo. Os contratos são 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

Ocean Winds

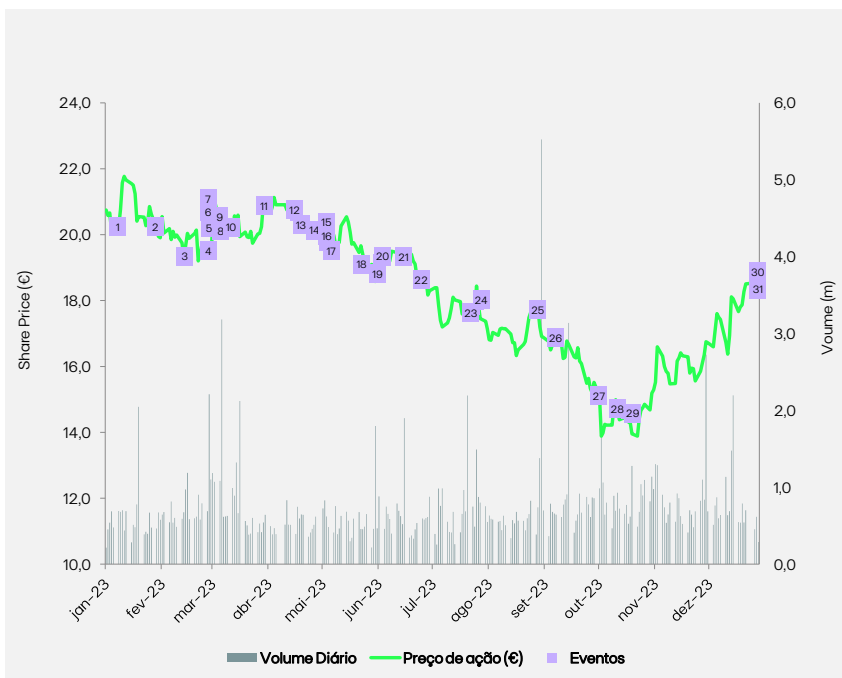
Portfólio a dez-23



Projetos	MW Brutos	COD	% OW	Tecnologia	PPA/Tarifa	Status	
Portugal							
 WindFloat Atlantic	25	2020	85%	Flutuante	FiT	Instalado	
Bélgica							
 SeaMade	487	2021	18%	Fixo	CfD	Instalado	
Reino Unido							
	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
França							
	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
EUA							
	SouthCoast Wind	2.400	>2030	50%	Fixo	-	Em desenvolvimento
	Bluepoint Wind	1.700	>2030	50%	Fixo	-	Em desenvolvimento
	Golden State Wind	2.000	>2030	50%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Polónia							
 BC Wind	500	2.027	100%	Fixo	CfD	Em desenvolvimento	
Coreia do Sul							
	Korean Floating Wind	1.200	>2030	67%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
	Hanbando	1.125	>2030	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
16.599							

Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

Desempenho da ação



Principais Eventos do 2023

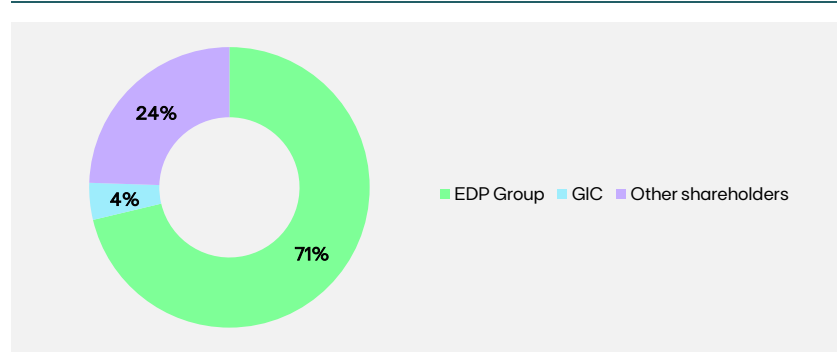
#	Date	Description	Share Price
1	9-jan	EDPR informa sobre impostos de clawback na Roménia e Polónia	20.28
2	30-jan	EDPR informa sobre conclusão de acordo de RdA de portfólio eólico no Brasil	20.19
3	14-fev	EDPR informa sobre o seu primeiro PPA assegurado na Grécia	19.30
4	27-fev	EDPR anuncia aumento de payout de div. para 30-50% e programa Scrip Dividend	19.55
5	2-mar	EDPR informa sobre a sua intenção de fazer aumento de capital de c.€1,0M	20.37
6	2-mar	EDPR anuncia Plano de Negócios para 2023-2026	20.37
7	2-mar	EDPR aprova aumento de capital não preferencial	20.37
8	6-mar	EDPR informa sobre conclusão de aumento de capital	20.29
9	6-mar	EDPR informa sobre o registo do aumento de capital da Companhia	20.29
10	9-mar	EDPR informa sobre posição qualificada da GIC	20.19
11	30-mar	EDPR informa sobre acordo com First Solar para assegurar painéis solares	20.93
12	17-abr	EDPR informa sobre PPA assegurado para projeto eólico de ~200 MW nos EUA	20.58
13	21-abr	EDPR informa sobre PPA assegurado para portfólio solar em Itália	20.28
14	28-abr	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de 110 MW nos EUA	20.16
15	2-mai	EDPR informa sobre PPAs assegurados para projetos eólicos em Espanha	19.93
16	2-mai	EDPR informa sobre lançamento de programa de Scrip Dividend	19.93
17	3-mai	EDPR informa sobre PPA assegurado para projeto solar nos EUA	19.67
18	25-mai	EDPR informa sobre registo de aumento de capital social da EDPR	19.12
19	1-jun	EDPR informa sobre FIT a 20-anos atribuído no 11º leilão de GSE em Itália	18.87
20	2-jun	EDPR informa sobre admissão a trading das ações da Companhia	19.24
21	14-jun	EDPR assegura o primeiro PPA para projetos solares nos Países Baixos	19.43
22	26-jun	EDPR informa sobre mudança de posição qualificada da EDP no Scrip Dividend	18.68
23	25-jul	EDPR informa sobre conclusão de RdA de 257 MW eólicos em Espanha	17.73
24	27-jul	EDPR informa sobre acordo RdA assinado para portfólio renovável na Polónia	17.89
25	29-ago	EDPR informa sobre acordo de RdA para portfólio eólico no Brasil	17.72
26	8-set	EDPR informa sobre CfD atribuídos para 56 MW de eólico onshore no Reino Unido	16.85
27	2-out	EDPR sobre venda de participação minoritária, pela OW, no seu projeto Moray East	15.10
28	12-out	EDPR informa sobre conclusão de RdA de 300 MW na Polónia	14.66
29	17-out	EDPR informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 180 MW nos EUA	14.58
30	29-dez	EDPR informa sobre a compra 49% em portfólio eólico de 1 GW em na Europa por €0,57M	18.53
31	29-dez	EDPR informa sobre conclusão de transação de RdA para portfólio eólico no Brasil	18.53

Indicadores de Mercado

	2023 ⁽¹⁾	2022	2021	2020	2019	2018
Preço de Abertura	€ 20.58	€ 21.90	€ 22.80	€ 10.50	€ 7.78	€ 6.75
Preço Mínimo	€ 13.89	€ 17.00	€ 16.24	€ 8.89	€ 7.78	€ 6.78
Preço Máximo	€ 21.77	€ 26.55	€ 25.80	€ 23.00	€ 10.50	€ 7.96
Preço Médio	€ 18.24	€ 22.11	€ 20.82	€ 13.60	€ 9.14	€ 7.19
Preço de Fechamento	€ 18.53	€ 20.58	€ 21.90	€ 22.80	€ 10.50	€ 7.78
Desempenho da ação	(10%)	(6%)	(4%)	+117%	+35%	+15%
Dividendo por ação	€ 0.27	€ 0.09	€ 0.08	€ 0.08	€ 0.07	€ 0.06
Retorno Total Acionista	(9%)	(6%)	(4%)	+118%	+36%	+16%
Volume (M) ⁽²⁾	792	639	1.011	442	160	208
Média Diária (M)	3.1	2.5	3.9	1.7	0.6	0.8
Cap. Bolsista (€M)	18.969	19.768	21.036	19.889	9.159	6.782

(1) De 01-jan-2023 até 29-dez-2023; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC

Estrutura Acionista



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

