



Relatório de Resultados 2024

Lisboa, 26 de Fevereiro



2024

Resultados

Conteúdo

Destaques	2
Performance Financeira Consolidada	
Decomposição do EBITDA	3
Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA	4
Atividade de Investimento	5
Cash Flow	6
Posição Financeira Consolidada	7
Dívida Financeira Líquida	8
Segmentos de Negócio	
Renováveis	10
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia	15
Redes de eletricidade	18
Demonstração de Resultados & Anexos	
Demonstração de Resultados por Área de Negócio	22
Demonstração de Resultados por Trimestre	23
Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção	24
Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance	25
Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões	26
Desempenho da EDP em bolsa	27

Lisboa, 26 de fevereiro 2025

Destaques



Dados-chave Operacionais	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (EBITDA+ Equity MW) Peso de Renováveis (1)	31.920 86%	28.948 86%	10% -	2.972 0p.p.
Produção (GWh) Peso de Renováveis (1)	57.479 95%	56.395 87%	2% -	+1.085 8p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO₂/kWh)	29	81	-64%	-51
Clientes fornecidos (mil contratos)	8.772	9.063	-3%	-292
Clientes ligados (mil contratos)	11.880	11.758	1%	+123

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	6.873	6.997	-2%	-123
OPEX	(1.949)	(1.995)	-2%	-46
Outros custos operacionais (Liq.)	(88)	(59)	-48%	+29
Custos Operacionais	(2.038)	(2.055)	-1%	-17
Joint Ventures e Associadas (2)	(35)	78	-	-113
EBITDA	4.801	5.020	-4%	-219
EBIT	2.262	2.798	-19%	-536
Resultados financeiros	(882)	(910)	-3%	-28
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	(554)	(557)	-0%	-2
Interesses não controláveis	24	379	-94%	-355
Resultado Líquido (acionistas da EDP)	801	952	-16%	-151

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	4.954	5.023	-1%	-69
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	3.336	3.545	-6%	-209
Redes	1.607	1.501	7%	+106
Outros	11	(22)	-	+34
Resultado Líquido recorrente (4)	1.393	1.290	8%	+104

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	15.565	15.319	2%	+246
Dívida líquida / EBITDA (x) (5)	3,5x	3,3x	6%	0,2x
FFO / Dívida Líquida	21,5%	21,3%	1%	0p.p.

O resultado líquido recorrente da EDP em 2024 aumentou 8% face ao período homólogo. O forte desempenho da atividade de produção e gestão de energia em mercado e aumento do contributo da atividade de redes de eletricidade no Brasil, mais do que compensaram a redução do contributo da subsidiária EDP Renováveis (EDPR). **Incluindo efeitos não recorrentes, sobretudo relacionadas com perdas associadas à saída da EDPR de projetos na Colômbia, o resultado líquido reportado da EDP foi de €801M.**

Em termos consolidados a EDP superou os objetivos financeiros pré-definidos no seu plano de negócios para 2024 beneficiando da diversificação geográfica e tecnológica e do seu perfil de *Utility* integrada, atingindo um EBITDA recorrente de €5,0MM em linha com o objetivo previamente definido e um resultado líquido recorrente de €1,4MM, acima do objetivo pré-definido de €1,3MM.

A produção de energias renováveis da EDP aumentou 12% em 2024, atingindo pela primeira vez num ano 95% da produção total de eletricidade, o que conjuntamente com a venda das participações nas centrais a carvão de Pecém no Brasil e Aboño em Espanha no final de 2023 permitiu uma redução de 64% nas emissões específicas de CO₂ para um nível mínimo histórico de 29 gCO₂/kWh. O foco na descarbonização permitiu que as receitas associadas ao carvão tenham baixado de 6,8% em 2021 para 0,3% em 2024 com as receitas provenientes de combustíveis fósseis a baixarem de 12% para 2% no mesmo período.

Em 2024 o plano de investimentos da EDP continuou focado na transição energética, com 96% dos €5,4MM de investimento de 2024 alocado a projetos de energias renováveis e ao reforço, modernização e resiliência das redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil.

O EBITDA recorrente diminuiu 1% em termos homólogos para €4.954M e manteve-se estável excluindo o impacto de variações cambiais.

No segmento eólico e solar, o EBITDA caiu 16%, impactado por menores ganhos com a rotação de ativos face ao período homólogo (€179M em 2024 vs. €460M em 2023), enquanto em termos recorrentes e excluindo ganhos de rotação de ativos o EBITDA aumentou 9%, com um aumento de 6% da produção de eletricidade renovável e uma queda de 3% do preço médio de venda para €58,9/MWh.

O EBITDA recorrente da atividade integrada de produção e comercialização de energia no mercado ibérico e Brasil totalizou €1.673M, (-2% em termos homólogos). Excluindo o impacto negativo das vendas de participações em ativos de carvão realizadas no final de 2023, o EBITDA proforma aumentou 9%, suportado pela melhoria de retorno associada ao aumento de volatilidade no mercado eletricidade Ibérico, e produção hídrica em Portugal 16% acima do ano médio.

O EBITDA recorrente da atividade de redes de eletricidade aumentou 7% suportado por crescimento similar do consumo de eletricidade nas nossas áreas de distribuição no Brasil. Este bom desempenho e a compra dos minoritários da EDP Brasil, concluída em julho de 2023, contribuíram para o aumento do peso da atividade de redes no resultado líquido da EDP para os 43% em 2024.

Os custos operacionais (OPEX) apresentaram uma redução de 2% ou -€46M para os €1.949M em 2024, num contexto de expansão de atividade, refletindo um enfoque nas melhorias de eficiência.

Os custos financeiros líquidos diminuíram 3% face ao período homólogo para €882M, refletindo a diminuição do custo médio da dívida em 53 bps para os 4,5%. Esta diminuição resultou sobretudo da diminuição do custo da dívida no Brasil, com o custo médio da dívida excluindo Brasil a manter-se estável nos 3,4%.

A dívida líquida a Dez-24 foi de €15,6 MM e o rácio FFO/Dívida Líquida melhorou para os 21,5% (face aos 21% em 2023 e 20% em 2022) superando o objetivo definido no plano de negócios, em linha com a política financeira de forte compromisso com a manutenção de um *rating* de crédito de nível "BBB"

O Conselho de Administração Executivo irá propor à Assembleia Geral de Acionistas um aumento de 3% na distribuição de um dividendo relativo ao exercício de 2024, no valor de 0,20€ por ação face aos 0,195€ previamente definidos como objetivo para este ano, que representa um *payout ratio* de 60%, ficando no ponto mínimo do intervalo de 60%-70% de *payout ratio* definido para o período 2024-2026.

Considerando o bom desempenho consolidado de 2024, a decisão de abrandamento do plano de investimento e a atualização de expectativas de desempenho para 2025-2026, a EDP anuncia hoje um programa de recompra de ações próprias num montante de até €100M, a executar num período de até três meses a partir desta data. A EDP estima que este programa tenha um impacto de +1% no resultado líquido por ação, e impacto inferior a 0,1% no rácio FFO/Dívida Líquida, estando alinhado com o forte compromisso de manutenção do *rating* de crédito da EDP no nível "BBB".

(1) Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica; (2) Detalhes na pág. 26; (3) CESE: Contribuição extraordinária do sector de energia; (4) Exclui impactos não recorrentes, descritos na pág. 3 (EBITDA) e pág. 4 (Resultado líquido); (5) Líquido de activos regulatórios; classificação da obrig. híbrida como capital em 50% (incl. juros); Com base no EBITDA recorrente dos últimos 12 meses (considerando normalização dos ganhos de transações de rotação de ativos) e inclui passivos por locação (IFRS-16).

Decomposição do EBITDA

EBITDA (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Renováveis, Clientes e Gestão de energia(6)	3.329	3.552	-6%	-223
Eólica & Solar	1.537	1.835	-16%	-298
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Iberia	1.482	1.480	0%	+2
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Brasil	184	238	-23%	-54
Outros	126	(1)	-	+127
Redes de Eletricidade(2)	1.590	1.501	6%	+90
P. Ibérica	860	880	-2%	-20
Brasil	730	621	18%	+109
Outros	(118)	(32)	-	-86
EBITDA consolidado	4.801	5.020	-4%	-219
- Ajustamentos (1)	(153)	(3)	-	-
EBITDA Recorrente	4.954	5.023	-1%	-69

EBITDA (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Geografia				
P. Ibérica	2.761	3.009	-8%	-249
Europa	307	414	-26%	-107
América do Sul	882	918	-4%	-36
América do Norte	858	584	47%	+274
APAC	84	68	24%	+16
Hídrica P. Ibérica	(90)	27	-	-117
EBITDA consolidado	4.801	5.020	-4%	-219
- Ajustamentos (1)	(153)	(3)	-	-
EBITDA Recorrente	4.954	5.023	-1%	-69

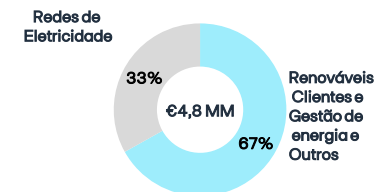
EBITDA 2024 Por Geografia



	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24	4T YoY Δ %	Δ Abs.
Renováveis, Clientes e Gestão de energia(6)	1.052	679	966	854	865	982	787	695	-19%	-160
Eólica & Solar	448	306	672	408	454	514	327	242	-41%	-166
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Iberia	527	295	207	451	361	437	405	279	-38%	-173
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Brasil	78	79	86	(5)	54	44	44	43	-	+48
Outros	(1)	(2)	1	0	(3)	(13)	12	130	-	+130
Redes de Eletricidade(2)	381	345	389	386	473	364	432	322	-17%	-64
P. Ibérica	214	215	220	231	222	217	225	196	-15%	-34
Brasil	166	130	169	155	252	147	207	125	-19%	-30
Outros	(18)	15	10	(40)	2	4	(10)	(114)	-	-74
EBITDA consolidado	1.415	1.039	1.366	1.200	1.341	1.349	1.209	902	-25%	-298
- Ajustamentos (1)	-	(10)	(0)	7	(1)	21	0	(172)	0%	-179
EBITDA Recorrente	1.415	1.049	1.366	1.193	1.342	1.328	1.209	1.074	-10%	-119



EBITDA 2024



(1) Ajustamentos referentes a impactos *one-offs* descritos acima; (2) A partir do 2024 inclui a contribuição da Celesc. No 2023, a contribuição da Celesc foi de €36 milhões (3) No 2023, o segmento "Renováveis, Clientes e Gestão de energia" não inclui *offshore* e atividades corporativas da EDP Renováveis e "Hídrica, Clientes e Gestão de Energia na P. Ibérica" inclui atividades de comercialização regulada; (5) Atividades corporativas e outros.

Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA



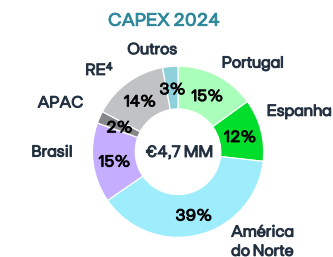
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	2024	2023	Δ %	Δ Abs.	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24	4T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	4.801	5.020	-4%	-219	1.200	1.341	1.349	1.209	902	-25%	-298
Provisões	(167)	(31)	-	+135	(10)	(2)	(2)	(2)	(160)	-	-150
Amortizações e imparidades exercício	(2.373)	(2.191)	8%	+182	(802)	(427)	(427)	(441)	(1.078)	-34%	-276
EBIT	2.262	2.798	-19%	-536	388	912	920	766	(336)	-	-723
Juros financeiros líquidos	(846)	(846)	-0%	-1	(245)	(221)	(199)	(213)	(213)	-13%	-33
Custos financeiros capitalizados	191	138	39%	-54	52	42	44	46	60	16%	-8
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(212)	(214)	-1%	-2	(63)	(49)	(53)	(56)	(55)	-13%	-8
Diferenças de câmbio e derivados	(53)	(55)	-3%	-2	(39)	(17)	(29)	(2)	(5)	-86%	-33
Outros ganhos e perdas financeiros	38	68	-44%	+30	20	10	13	28	(13)	-	+33
Resultados Financeiros	(882)	(910)	-3%	-28	(275)	(236)	(225)	(196)	(226)	-18%	-49
Resultados antes de Impostos	1.379	1.888	-27%	-508	112	676	695	570	(562)	-	-674
IRC e Impostos Diferidos	(506)	(507)	-0%	-1	(85)	(159)	(220)	(229)	101	-	+186
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>37%</i>	<i>27%</i>	<i>10 p.p.</i>		<i>75%</i>	<i>23%</i>	<i>32%</i>	<i>40%</i>	<i>18%</i>	<i>-58 p.p.</i>	
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	(48)	(49)	-3%	-2	(0)	(48)	-	0	0	-	+0
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	24	379	-94%	-355	21	115	67	21	(179)	-	-200
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	801	952	-16%	-151	7	354	408	320	(282)	-	-288

(1) Inclui "Unwinding" de responsabilidades de médio, longo prazo (parcerias institucionais nos EUA, IFRS-16, provisões para desmantelamento e descomissionamento de centrais, concessões) e juros sobre responsabilidades com fundo de pensões e cuidados médicos.

Atividade de Investimento



Invest. Operacional (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24
Expansão	4.118	5.203	-21%	-1.085	1.039	1.385	1.202	1.576	981	942	947	1.248
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	3.637	4.688	-22%	-1.051	943	1.244	1.091	1.410	884	823	839	1.092
Redes de Eletricidade	480	515	-7%	-34	97	140	110	167	98	119	108	155
Manutenção	628	645	-3%	-18	141	130	178	196	136	140	172	180
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	172	183	-6%	-12	20	34	51	78	23	28	55	66
Redes de Eletricidade	456	462	-1%	-6	120	95	126	121	112	112	117	114
Investim. Operacional Consolidado	4.745	5.848	-19%	-1.102	1.180	1.515	1.380	1.773	1.117	1.082	1.119	1.428



96% do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	4.118	5.203	-21%	-1.085
Investim. Financeiro	704	288	144%	+415
Encaixe de Rotação de ativos	(1.616)	(2.020)	-20%	+404
Encaixe Parcerias Institucionais	(971)	(501)	-	-469
Aquisições e alienações	(169)	820	-	-989
Outros (1)	771	185	-318%	+587
Investimento Líq. de Expansão	2.836	3.974	-29%	-1.138

Atividade de Investimento 2024

(€ milhões)



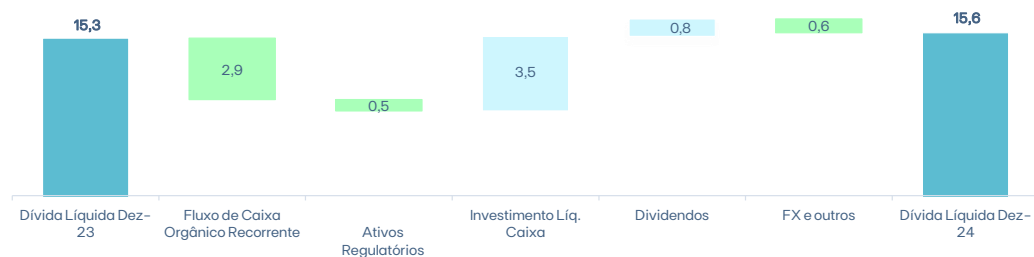
(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos e outros; (2) Inclui Investimento operacional e financeiro; (3) Inclui as rubricas "outros" e "aquisições e alienações"; (4) Resto da Europa

Cash Flow



Evolução da Dívida Líquida em 2024

€MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (1)	3.670	2.569	43%	+1.101
EBITDA	4.801	5.020	-4%	-219
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(1.131)	(2.451)	54%	+1.320
Juros financeiros líquidos pagos	(653)	(767)	15%	+114
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(142)	(131)	-9%	-12
Outros	(17)	(13)	-35%	-4
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	2.857	1.659	72%	+1.198
Expansão	(2.836)	(3.974)	29%	+1.138
Investimento Operacional em Manutenção (2)	(625)	(586)	-7%	-39
Investimento líquido cash	(3.462)	(4.560)	24%	+1.099
Varição de Ativos Regulatórios	528	(383)	-	+911
Dividendos pagos a Acionistas EDP	(812)	(791)	-3%	-20
Varições Cambiais	128	7	1689%	+121
Outros	514	1.972	-74%	-1.458
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	(246)	(2.097)	88%	+1.851
Taxa de câmbio - Final de período	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,04	1,11	6%	+0,07
BRL/EUR	6,43	5,36	-17%	-1,06

(1) Excluindo Ativos Regulatórios; (2) Investimento operacional de manutenção inclui investimento em fundo de maneio relacionado com fornecedores de ativos fixos.

Posição Financeira Consolidada



Ativo (€ Milhões)			Dez vs. Dez
	Dez-24	Dez-23	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	28.029	26.079	+1.951
Ativos sob direito de uso	1.209	1.225	-16
Ativos intangíveis	4.657	4.825	-168
Goodwill	3.418	3.379	+39
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	2.288	2.933	-645
Impostos, correntes e diferidos	2.053	2.362	-309
Inventário	590	805	-216
Outros ativos, líquido	10.512	11.645	-1.133
Depósitos colaterais	43	71	-28
Caixa e equivalentes de caixa	3.631	3.372	+259
Total do Ativo	56.431	56.697	-266
Capital Próprio (€ Milhões)	Dez-24	Dez-23	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.548	11.553	-5
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	4.657	5.104	-447
Total do Capital Próprio	16.205	16.657	-451
Passivo (€ Milhões)	Dez-24	Dez-23	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	21.651	20.633	+1.018
<i>Médio e longo prazo</i>	<i>18.416</i>	<i>16.728</i>	<i>+1.688</i>
<i>Curto prazo</i>	<i>3.235</i>	<i>3.905</i>	<i>-670</i>
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	443	665	-222
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.452	1.419	+33
Provisões	1.346	923	+423
Impostos, correntes e diferidos	2.178	2.352	-174
Proveitos diferidos de invest. institucionais	1.521	769	+752
Outros passivos, líquido	11.635	13.279	-1.645
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	<i>1.322</i>	<i>1.313</i>	<i>+9</i>
Total do Passivo	40.225	40.040	+186
Total do Capital Próprio e Passivo	56.431	56.697	-266
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Dez-24	Dez-23	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	443	665	-222
Pensões	81	260	-178
Atos médicos e outros	361	405	-44
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-161	-144	-18
Benefícios aos Empregados (líq. imposto)	281	521	-240
Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Dez-24	Dez-23	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	-695	-165	-531
Portugal	-561	-21	-541
Brasil	-134	-144	+10
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	177	7	+170
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)	-518	-158	-360

Dívida Financeira Líquida



Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	21.343	20.260	5%	+1.082
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	17.973	16.729	7%	+1.245
EDP Renováveis	1.355	1.206	12%	+149
EDP Brasil	2.014	2.326	-13%	-311
EDP Espanha	-	-	0%	-
Juros da dívida a liquidar	307	367	-16%	-60
"Fair Value" (cobertura dívida)	1	5	-76%	-4
Derivados associados com dívida (2)	10	38	-72%	-27
Depósitos colaterais associados com dívida	(43)	(71)	40%	+28
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(2.422)	(1.907)	-27%	-515
Dívida Financeira	19.197	18.692	3%	+505
Caixa e Equivalentes	3.631	3.372	8%	+259
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	1.779	1.360	31%	+419
EDP Renováveis	1.196	1.372	-13%	-176
EDP Brasil	656	641	2%	+16
EDP Espanha	-	-	0%	-
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	0	1	-60%	-0
Dívida Líquida do Grupo EDP	15.565	15.319	2%	+246

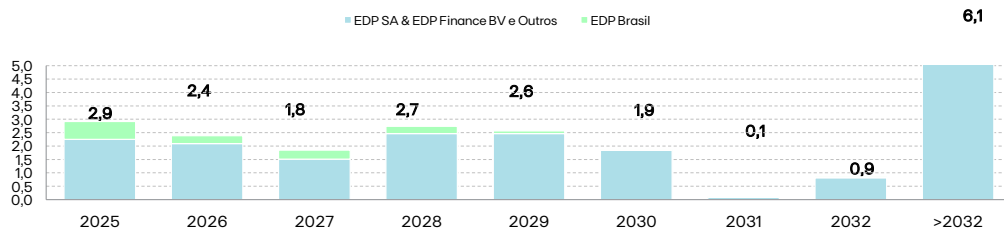
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Dez-24	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	4.250	29	4.250	Ago-27
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	3.000	Jul-29
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	657	2	200	Jun-Ago-25
Progr. de P Comer. Tomada Firme	0	0	0	Jan-00
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer.⁵	8.162		7.705	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

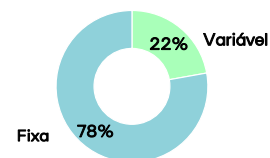
S&P	Moody's	Fitch
BBB/Stable/A-2	Baa2/Stable/P2	BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Dez-24	Dez-23
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	3,5x	3,3x
FFO / Dívida Líquida	21,5%	21,3%

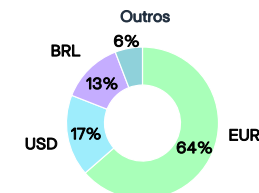
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Dez-24



Dívida por tipo de taxa juro a Dez-24 (1)



Dívida por tipo de moeda a Dez-24 (1)(3)



(1) Valor Nominal, incl. 100% das obrig. híbridas; (2) Fair-value de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos; (3) Após derivados cambiais; (4) Líquido de ativos regulatórios; Excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Com base no EBITDA recorrente dos últimos 12 meses (considerando normalização dos ganhos de transações de rotação de ativos) e inclui passivos por locação (IFRS-16); (5) Papel Comercial



Detalhe do Negócio

Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

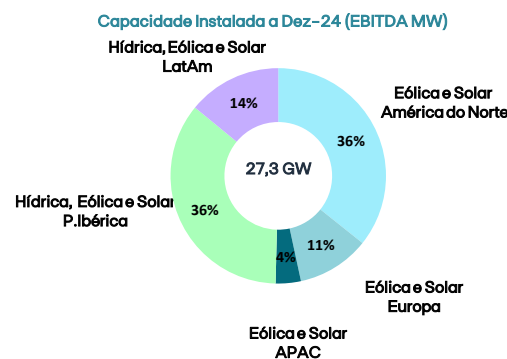


Capacidade Instalada (2) (MW)	Dez-24	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas (1)	
EBITDA MW	25.258	+2.511	+2.511	+3.595	-1.084	1.681
Eólica	12.266	-166	-166	+362	-528	563
P.Ibérica	3.164	20	+20	+20	-	88
Europa	1.708	-78	-78	+142	-220	150
América do Sul	1.032	+200	+200	+201	-1	124
América do Norte	6.363	-308	-308	-	-308	200
APAC	-	-	-	-	-	-
Solar (3)	5.523	+2.466	+2.466	+3.021	-555	1.119
P.Ibérica	588	+273	+273	+273	-	118
Europa	559	+264	+264	+478	-214	183
América do Sul	670	+255	+255	+255	-	-
América do Norte	2.684	+1.542	+1.542	+1.883	-341	734
APAC	1.022	+132	+132	+132	-	85
Hídrica	6.923	+2	+2	+2	-	0
P.Ibérica	5.522	2	+2	+2	-	0
América do Sul	1.401	-	-	-	-	-
Solar Distribuído EU e BR(4)	546	210	+210	+210	-	0
América do Sul	191	87	87	87	0	0
P.Ibérica	294	103	102	102	0	0
Resto da Europa	60	20	20	20	0	0
MW Equity	2.081	+460	+460	+419	+41	310
Eólica onshore & Solar	870	+123	+123	-	+123	1
América do Norte	719	+127	+127	-	+127	0
P.Ibérica	140	-	-	-	-	0
APAC(5)	11	-5	-5	-	-5	1
Eólica offshore (6)	660	+338	+338	+419	-81	309
Hídrica	551	-	-	-	-	0
América do Sul	551	-	-	-	-	0
Total	27.340	+2.972	+2.972	+4.013	-1.042	1.992

EBITDA (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar (4)	1.537	1.835	-16%	-298
América do Norte	858	584	47%	274
Europa	746	1087	-31%	-340
América do Sul	50	156	-68%	-105
APAC	84	68	24%	16
Outros	-202	-59	-	-142
Hídrica	1153	1077	7%	+76
EBITDA	2.689	2.911	-8%	-222

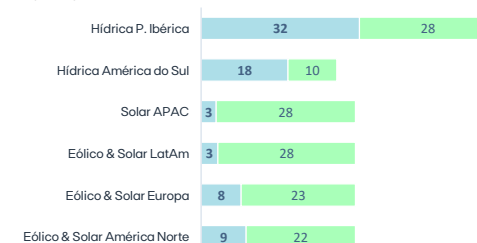
Atividade de expansão (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	3.283	4.453	-26%	-1.171
América do Norte	1.716	2.680	-36%	-964
Europa	647	553	17%	+95
P.Ibérica	388	353	10%	+35
Brasil	421	709	-41%	-288
APAC	110	160	-31%	-50
Investimentos Financeiros	698	270	158%	+428

Investimento de manutenção (€ M)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	29	31	-4%	-1
Brasil	6	7	-10%	-1
Investimento de manutenção	35	37	-5%	-2



Vida média e Vida residual dos ativos

(Anos)



(1) A variação descomissionamento de 12 MW na América do Norte, 3 MW na Polónia e 1MW no Brasil. (2) Resto da Europa inclui Rotação de ativos polacos que estiveram em operação no 4T24. (3) Inclui armazenamento, solar distribuído da América do Norte e Ásia-Pacífico e armazenamento na Europa em construção. (4) Solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (5) Relacionados com a saída de Cambodia (6) Portugal: Relacionado com compra de minoritários de Windplus

Renováveis: Performance Financeira(1)



Demonst. de Resultados (€ Milhões)(3)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	3.268	3.179	3%	+89
OPEX	804	769	5%	+35
Outros custos operac. (líq.)	-329	-473	30%	+144
Custos Operacionais Líq.	475	296	60%	+179
Joint Ventures e Associadas	-104	28	-	-132
EBITDA	2.689	2.911	-8%	-222
Amortizações, imparidade; Provisões	1.712	1.159	48%	+553
EBIT	978	1.752	-44%	-775

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	-120	14	-	-133
Hídrica no Brasil	15	14	7%	+1
Hídrica na Ibéria				
Joint Ventures e Associadas	-104	28	-	-132

Eólica e Solar – Principais indicadores	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-2%	-6%	59%	3 p.p.
Produção (GWh)	36.554	34.594	6%	+1.960
Preço Médio de venda (€/MWh)	59	61	-3%	-2

Hídrica – Principais Indicadores	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	16%	-1%	-	17 p.p.
GSF (2)	87%	90%	-3%	-3 p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,08	1,08	-0,1%	+0,00
BRL/EUR	5,83	5,40	-7,3%	+0,43

(1) Inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (2) GSF Ponderado. (3) Valores do passado reformulados.

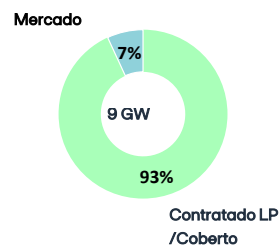
Eólica e Solar na América do Norte



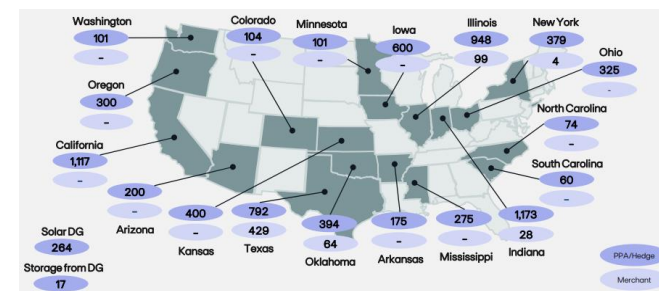
Dados operacionais	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	9.047	7.813	16%	+1.234
EUA CAE/Hedge	7.799	5.767	35%	+2.033
EUA Mercado	623	1.124	-45%	-501
Canadá	130	427	-70%	-297
México	496	496	0%	-
Capacidade Instalada com PTCs	0	0	0%	-
Recursos eólicos vs. Média LP	-2%	-7%	66%	5 p.p.
Factor médio de utilização (%)	30%	30%	2%	1 p.p.
EUA	30%	30%	3%	1 p.p.
Canadá	33%	27%	24%	6 p.p.
México	31%	35%	-12%	-4 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	20.170	17.306	17%	+2.864
EUA	18.122	15.428	17%	+2.694
Canadá	611	394	55%	+217
México	1.436	1.484	-3%	-47
Preço médio de venda (USD/MWh)	45	46	0%	-0
EUA	44	45	-1%	-0
Canadá (\$CAD/MWh)	54	61	-12%	-8
México	55	51	8%	+4
Capacidade instalada (MW Equity)	719	592	22%	+127
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	9.766	8.405	16%	+1.362

Dados Financeiros (USD Milhões)(1)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	1.204	1.038	16%	+165
Margem Bruta	876	789	11%	+87
Receitas PTC & Outras	328	250	31%	+78
Joint Ventures e Associadas	45	33	38%	+13
EBITDA	929	631	47%	+298
EBIT	424	153	177%	+271

Capacidade instalada 2024 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Dez-24



(1) Valores o passado reformulados.

Eólica e Solar na P.Ibérica e Europa

P.Ibérica

Dados operacionais	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	3.752	3.459	8%	+293
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	0%	-4%	-	4 p.p.
Fator médio de utilização (%)	26%	26%	0%	0 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	7.486	7.192	4%	+293
Preço médio de venda (€/MWh)(2)	87	91	-4%	-4
Capacidade instalada (MW Equity)	148	151	-2%	-3
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	3.900	3.610	8%	+290

Dados Financeiros (€ Milhões)(2)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	628	678	-7%	-50
Joint Ventures e Associadas	3	0	-	+3
EBITDA Iberia	423	668	-37%	-245
EBIT	264	511	-48%	-247

Europa

Dados operacionais	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	2.267	2.081	9%	+186
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	-2%	5%	-	-7 p.p.
Fator médio de utilização (%)	25%	28%	-11%	-3 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	4.062	4.427	-8%	-366
Preço médio de venda (€/MWh)(2)	101	104	-2%	-2
Capacidade instalada (MW Equity)	652	311	109%	340
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	2.918	2.392	22%	+526

Dados Financeiros (€ Milhões)(2)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	432	446	-3%	-13
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	+0
EBITDA Iberia	323	416	-22%	-93
EBIT	220	344	-36%	-124

(1) Valores do passado reformulados.

Eólica e Solar na América do Sul & APAC



América do Sul

Dados Operacionais	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.702	1248	36%	+454
Eolicidade vs. Média LP	-7%	-13%	45%	6 p.p.
Factor médio de utilização (%)	34%	41%	-16%	-7 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3.441	4.483	-23%	-1.042
Preço médio de venda (€/MWh)	33	32	4%	+1

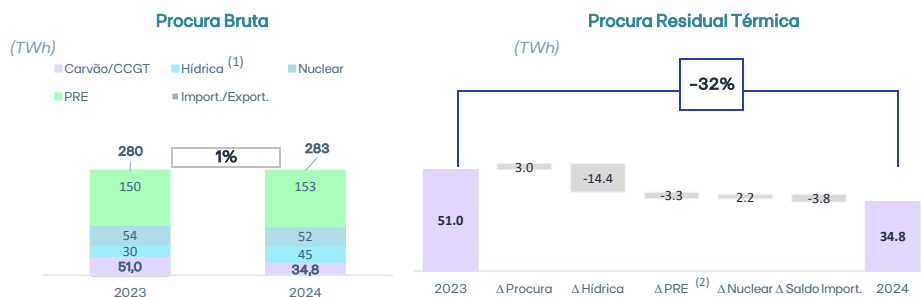
Dados Financeiros (R\$ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	95	128	-26%	-33
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	50	156	-68%	-105
EBIT	22	122	-82%	-100

APAC

Dados Operacionais	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA + Equity)(1)	1033	905	14%	+128
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	17%	17%	-2%	0 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1396	1184	18%	+212
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	93	99	-6%	-6

Dados Financeiros (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	136	114	19%	+22
Joint Ventures e Associadas	0	3	-	-3
EBITDA	84	68	24%	+16
EBIT	4	11	-62%	-7

(1) Valores passados reformulados



Principais fatores (3)

	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletríc. (Espanha), €/MWh	63	87	-28%	-24
Preço final de eletríc. (Espanha), €/MWh (4)	75	98	-23%	-23
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	67	104	-36%	-37
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	65	83	-22%	-18
Mibgas, €/MWh	35	39	-11%	-4
TTF, €/MWh	34	41	-16%	-6

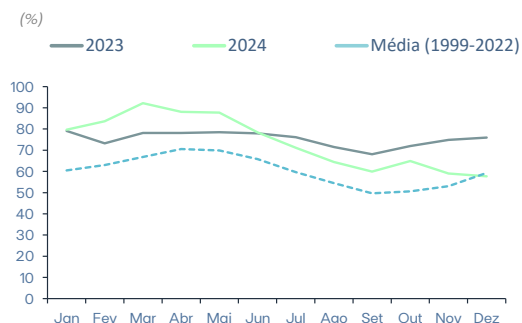
Dados operacionais hídrica

	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MWE BITDA)	5.522	5.520	0%	+2
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	16%	-1%	-	17 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	11.778	9.805	20%	+1.974
Produção líquida (5)	9.959	8.209	21%	+1.750
Bombagem	1.819	1.596	14%	+223

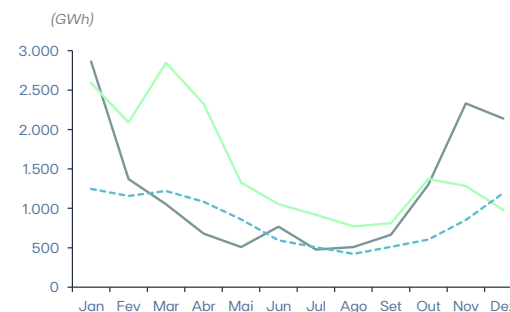
Dados financeiros chave (€ M)

	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.139	2.141	0%	-3
EBITDA	1.482	1.480	0%	+2
EBIT	1.290	992	30%	+298

Reservas Hídricas em Portugal vs. Média Histórica



Produção Hídrica em Portugal vs. Média Histórica



O nosso segmento de clientes & gestão de energia na Península Ibérica incorpora 3,8 GW de capacidade instalada térmica, ~4,4M de clientes de eletricidade e as actividades de gestão de energia na Península Ibérica. Estes negócios asseguram uma estrutura eficaz e competitiva que seja capaz de oferecer aos nossos clientes soluções diversificadas e garantir a necessária segurança de abastecimento.

Cientes & Gestão de Energia na P.Ibérica



Comercial. - Fatores chave e financeiros	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.377	4.699	-6,8%	-322
Portugal - Liberalizado	3.499	3.753	-6,8%	-254
Portugal - Regulado	860	927	-7,2%	-67
Espanha - Liberalizado	18	19	-3,5%	-1
Gás	564	591	-4,5%	-27
Portugal - Liberalizado	453	480	-5,6%	-27
Portugal - Regulado	108	108	0,2%	+0
Espanha - Liberalizado	3	3	-4,0%	-0
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	14%	1,5%	+0
Rácio de serviços por contrato (%) (1)	37%	31%	19,4%	+6
Volume de eletricidade vendida (GWh)	26.769	29.597	-10%	-2.828
Liberalizado - Residencial	7.133	7.904	-10%	-771
Liberalizado - Industrial	17.005	18.678	-9%	-1.673
Regulado	2.631	3.015	-13%	-385
Volume de gás vendido (GWh)	4.514	5.025	-10%	-511
Liberalizado - Residencial	816	908	-10%	-92
Liberalizado - Industrial	3.259	3.724	-12%	-465
Regulado	438	392	12%	+46
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	294	191	54%	+103
Adições year-to-date (2)	180	189	-5%	-10
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#) (4)	3.089	2.230	39%	+859
Cientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#) (5)	101.708	74.144	37%	+27.564

Gestão Energia & Térmica - Indicadores chave	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	2.861	7.365	-61%	-4.504
CCGT	2.556	4.047	-37%	-1.491
Carvão	264	3.188	-92%	-2.924
Outras (3)	42	130	-68%	-88
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	10%	16%	-37%	-6p,p
Carvão	3%	21%	-84%	-18p,p



O nosso portfólio de geração térmica na Península Ibérica integra um total de 3,8 GW de capacidade instalada, que desempenha um papel ativo em assegurar o fornecimento de energia: 76 % em CCGT, 24% em carvão.

(1) Inclui apenas Portugal, 2023 reformulado; (2) P. Ibérica, incluindo instalações "As-a-service" e transacional; (3) Inclui Cogeração (4) Figuras reformuladas para incluir apenas postos de carregamento públicos na Ibéria, excluindo Brasil e postos de carregamento internos (5) Figuras reformuladas para excluir Brasil

Hídrica, Clientes & Gestão de Energia no Brasil

Taxa de Câmbio - Média do período	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,83	5,40	-7%	0

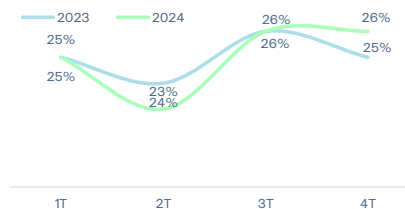
DR Operacional (€ Milhões) (1)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	191	360	-47%	-169
OPEX	30	51	-41%	-21
Outros custos operacionais Líquidos	1	-7	-	8
Joint Ventures e Associadas	24	13	81%	11
EBITDA	184	329	-44%	-145
EBIT	142	277	-49%	-135

Comerc. e GE - Indicadores chave	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	27.293	25.402	7%	1891

Térmica - Fatores Chave e Financeiros (3)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	0	0	-	0
Electricidade Produzida (GWh)	0	61	-	-61
Disponibilidade (%)	0%	99%	-	-99

Hídrica - Indicadores Chave e Financeiros	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	0%	0
Electricidade produzida (GWh)	5.768	4.294	34%	1474
PLD	128	72	77%	56
Factor médio de utilização (%)	47%	35%	34%	12 p.p.
GSF (2)	87%	90%	-3%	-3 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	217	214	2%	4
Margem Bruta (€ Milhões)	146	165	-12%	-20
EBITDA (€ Milhões)	149	169	-12%	-20
Lajeado & Investco	118	138	-15%	-20
Peixe Angical	24	29	-19%	-6
Joint Ventures e Associadas e Ajustamentos	8	2	340%	6
EBIT (€ Milhões)	118	135	-13%	-17

Produção Hídrica - Sazonalização dos contratos de venda



(1) Para efeitos de reporte do Grupo, as rubricas referentes à Holding e outras atividades da EDP Brasil são distribuídas pelos segmentos de negócio; (2) GSF "Generation Scale Factor" reflecte o total de geração (real) sobre o volume de garantia física no sistema (que tem elevada sazonalidade numa base trimestral); (3) Valores de Pecém com base na contabilidade individual.

Redes de eletricidade: Performance financeira

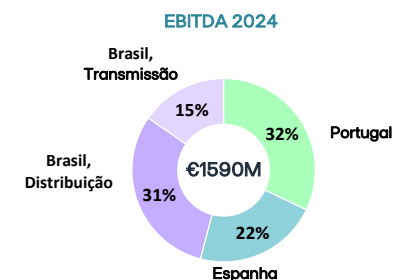
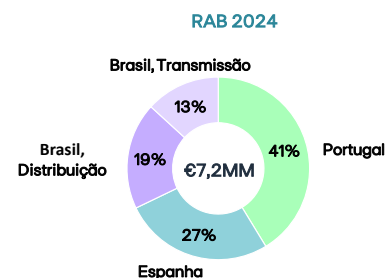


DR Operacional (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.465	2.454	0%	+11
OPEX	638	618	3%	+21
Outros custos operacionais (líquidos)	268	336	-20%	-68
Custos Operacionais Líquidos	906	954	-5%	-48
Joint Ventures e Associadas	32	0	-	+32
EBITDA	1.590	1.501	6%	+90
Amortizações, imparidades; Provisões	563	558	1%	+5
EBIT	1028	943	9%	+85

Taxa de câmbio – Média no período	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,83	5,40	-7%	0

EBITDA (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Portugal	511	531	-4%	-20
Espanha	349	349	0%	+0
Brasil	730	621	18%	+109
EBITDA	1.590	1.501	6%	+90

OPEX & Capex performance	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (1)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	53	52	3%	+1
Brasil (R\$/ponto de ligação)	226	214	5%	+11
Invest. operacional (€ Milhões) (2)	936	978	-4%	-41
Portugal	420	384	9%	+36
Espanha	155	179	-13%	-24
Brasil	361	414	-13%	-53
Manutenção	28	24	18%	+4
Expansão	333	390	-15%	-58
Rede de Distribuição ('000 Km)	389	387	1%	+2
Portugal	236	235	1%	+1
Espanha	53	53	0%	+0
Brasil	100	99	1%	+1



(1) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. Em 2023, a contribuição da Celesc foi de €36 milhões; (2) FSE + Custos com pessoal; (3) Líquido de subsídios.

Redes de eletricidade na P. Ibérica



Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.136	1.113	2%	+23
OPEX	324	307	5%	+17
Rendas de concessão	300	287	5%	+14
Outros custos operacionais (líquidos)	1	-12	-	+13
Custos Operacionais Líquidos	625	582	7%	+43
Joint Ventures e Associadas	0	-0	0%	-
EBITDA	511	531	-4%	-20
Amortizações, imparidades; Provisões	303	312	-3%	-9
EBIT	208	219	-5%	-11
Indicadores chave	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	1.136	1.113	2%	+23
Proveitos permitidos	1.134	1.105	3%	+29
Outros	2	8	-74%	-6
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	46.557	45.978	1%	+580
Pontos de ligação (mil)	6.541	6.484	1%	+56

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	449	439	2%	+10
OPEX	126	117	8%	+10
Outros custos operacionais (líquidos)	-26	-26	-1%	-0
Custos Operacionais Líquidos	100	91	10%	+9
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
EBITDA	349	349	0%	+0
Amortizações, imparidades; Provisões	140	135	4%	+5
EBIT	209	213	-2%	-4
Indicadores chave	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	449	439	2%	+10
Proveitos permitidos	410	402	2%	+8
Outros	39	37	5%	+2
Pontos de ligação (mil)	13.261	12.682	5%	+578
Electricidade distribuída (GWh)	1.399	1.391	1%	+8

(1) A atividade de comercialização de último recurso em Portugal é agora considerada em conjunto com as restantes atividades de comercialização.

Redes de eletricidade Brasil



DR Operacional (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	880	902	-2%	-23
OPEX	188	194	-3%	-6
Outros custos operacionais (líquidos)	-7	87	-	-94
Custos Operacionais Líquidos	181	281	-36%	-100
Joint Ventures e Associadas (1)	32	0	-	+32
EBITDA	730	621	18%	+109
Amortizações, imparidades; Provisões	120	90	34%	+30
EBIT	610	531	15%	+79

Distribuição - Indicadores chave	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	3.941	3.883	1%	+58
EDP São Paulo	2.177	2.155	1%	+22
EDP Espírito Santo	1.764	1.728	2%	+36
Eletricidade Distribuída (GWh)	29.813	27.778	7%	+2.035
Clientes regulados	14.788	14.306	3%	+482
Clientes em mercado livre	15.025	13.471	12%	+1.554
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	6,98%	7,20%	-3%	0 p.p.
EDP Espírito Santo	11%	12%	-4%	0 p.p.
Margem Bruta (€ Milhões)	678	669	1%	+9
Receitas reguladas	523	588	-11%	-64
Outros	155	82	89%	+73
EBITDA (€ Milhões) (2)	454	437	4%	+17
EDP São Paulo	250	233	8%	+18
EDP Espírito Santo	204	204	0%	-0

Transmissão - Indicadores chave (€ Milhões)	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	125	144	-14%	-19
Receitas	304	336	-10%	-33
Receitas de construção	118	124	-4%	-5
Receitas financeiras	147	192	-24%	-45
Outras	39	20	90%	+18
Margem Bruta	202	233	-13%	-31
EBITDA	244	184	33%	+60
EBIT	234	174	35%	+61



• Duas concessões de distribuição, ambas 100% detidas pela EDP Brasil: EDP ES, no Espírito Santo com período regulatório de 3 anos, cuja última revisão aconteceu em Ago-22; EDP SP, em São Paulo, com um período regulatório de 4 anos, cuja última revisão regulatória aconteceu em Out-23. O WACC regulado está definido em 7,29%.

• A EDP opera a 100% os lotes 21, 1, 2, Q e EDP Góias e está a desenvolver três outros projetos: Lotes 2, 7 e 13 adjudicados no Leilão 1/2024.

(1) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. Em 2023, a contribuição da Celesc foi de € 36 milhões; (2) Excluindo contribuição da Celesc.



Demonstrações de resultados
& anexos

Demonstração de Resultados por Área de Negócio



2024 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	9.833	4.305	828	14.966
Margem Bruta	4.349	2.465	60	6.873
Fornecimentos e serviços externos	(893)	(411)	187	(1.117)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(396)	(228)	(209)	(833)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	192	(268)	(12)	(88)
Custos Operacionais	(1.097)	(906)	(34)	(2.038)
Joint Ventures e Associadas (2)	77	32	(144)	(35)
EBITDA	3.329	1.590	(118)	4.801
Provisões	(134)	(13)	(20)	(167)
Amortizações e imparidades (1)	(1.741)	(550)	(82)	(2.373)
EBIT	1.454	1.028	(220)	2.262

2023 (€ Milhões)(3)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	14.303	4.316	(2.416)	16.202
Margem Bruta	4.544	2.454	(2)	6.997
Fornecimentos e serviços externos	(895)	(394)	113	(1.176)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(445)	(224)	(151)	(819)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	321	(336)	(44)	(59)
Custos Operacionais	(1.019)	(954)	(82)	(2.055)
Joint Ventures e Associadas (2)	26	0	51	78
EBITDA	3.552	1.501	(32)	5.020
Provisões	(18)	(10)	(3)	(31)
Amortizações e imparidades (1)	(1.598)	(547)	(45)	(2.191)
EBIT	1.935	943	(80)	2.798

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados. (2) A partir do 2024 inclui a contribuição da Celesc. Em 2023, a contribuição da Celesc foi de €36 milhões (3) Em 2023, o segmento "Hídrica, Clientes e Gestão de Energia na P. Ibérica" inclui atividades de comercialização regulada

Demonstração de Resultados por Trimestre



Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24	Δ YoY %	Δ QoQ %	2023	2024	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	4.484	3.762	4.013	3.944	3.759	3.402	3.659	4.146	5%	13%	16.202	14.966	-8%
Custo com vendas de energia e outros	(2.364)	(2.217)	(2.518)	(2.106)	(1.975)	(1.636)	(1.951)	(2.530)	20%	30%	(9.205)	(8.092)	-12%
Margem Bruta	2.119	1.545	1.495	1.838	1.784	1.766	1.708	1.616	-12%	-5%	6.997	6.873	-2%
Fornecimentos e serviços externos	(273)	(276)	(288)	(339)	(260)	(289)	(265)	(303)	-11%	14%	(1.176)	(1.117)	-5%
Custos com pessoal e benefícios sociais	(207)	(213)	(199)	(200)	(213)	(204)	(193)	(222)	11%	15%	(819)	(833)	2%
Outros custos operacionais (líquidos)	(242)	(47)	342	(112)	4	34	(63)	(63)	-43%	1%	(59)	(88)	48%
Custos Operacionais	(722)	(537)	(145)	(650)	(469)	(459)	(521)	(589)	-9%	13%	(2.055)	(2.038)	-1%
Joint Ventures e Associadas	18	30	16	13	25	42	22	(125)	-	-	78	(35)	-
EBITDA	1.415	1.039	1.366	1.200	1.341	1.349	1.209	902	-25%	-25%	5.020	4.801	-4%
Provisões	(2)	(19)	(0)	(10)	(2)	(2)	(2)	(160)	-	-	(31)	(167)	-
Amortizações e imparidades (1)	(424)	(536)	(428)	(802)	(427)	(427)	(441)	(1.078)	34%	-	(2.191)	(2.373)	8%
EBIT	990	483	938	388	912	920	766	(336)	-	-	2.798	2.262	-19%
Resultados financeiros	(260)	(156)	(219)	(275)	(236)	(225)	(196)	(226)	-18%	15%	(910)	(882)	-3%
Resultado antes de impostos e CESE	730	327	719	112	676	695	570	(562)	-	-	1.888	1.379	-27%
IRC e Impostos diferidos	(226)	(124)	(72)	(85)	(159)	(220)	(229)	101	-	-	(507)	(506)	0%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	(50)	1	-	(0)	(48)	0	0	0	-	-	(49)	(48)	-3%
Resultado líquido do período	453	204	647	28	469	475	341	(460)	-	-	1.331	825	-38%
Atrib. Acionistas da EDP	303	134	509	7	354	408	320	(282)	-	-	952	801	-16%
Atrib. Interesses não controláveis	150	69	138	21	115	67	21	(179)	-	-	379	24	-94%

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados.

Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Dez-24	Dez-23	Δ MW	Δ %	2024	2023	Δ GWh	Δ %	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24
Eólico	12.266	12.432	-166	-1%	31.018	31.669	-651	-2%	9.630	7.003	6.324	8.712	9.056	7.541	5.987	8.435
EUA	5.938	5.949	-11	0%	15.917	14.892	+1.025	7%	4.666	3.522	2.715	3.989	4.562	4.284	2.714	4.356
Portugal	1.177	1.177	-	0%	2.924	2.649	+275	10%	726	568	608	747	862	611	610	841
Espanha	1.987	1.967	+20	1%	4.203	4.473	-270	-6%	1.371	974	836	1.292	1.320	918	843	1.123
Brasil	949	749	+200	27%	2.539	4.029	-1.490	-37%	1.220	781	1.032	995	449	566	783	741
Resto de Europa (2)	1.708	1.786	-78	-4%	3.669	4.273	-604	-14%	1.348	828	814	1.283	1.293	764	662	949
Resto de Mundo (3)	508	805	-297	-37%	1.766	1.353	+413	31%	300	329	319	405	569	398	375	424
Solar	6.069	3.393	+2.676	79%	6.054	3.201	+2.853	89%	664	798	966	773	927	1.531	1.856	1.740
Europa	1.501	842	+660	78%	1.015	393	+622	158%	48	73	192	80	128	282	430	176
América do Norte	2.684	1.142	+1.542	135%	2.587	1.061	+1.526	144%	209	295	309	247	267	693	758	870
Brasil & APAC	1.883	1.409	+474	34%	2.451	1.746	+705	40%	407	429	465	445	532	557	668	694
dos quais Solar distribuído	1.645	1.126	+519	46%												
Hídrica	6.923	6.921	+2	0%	17.546	14.099	+3.447	24%	5.097	2.080	1.795	5.127	6.981	4.132	2.564	3.870
Portugal	5.078	5.076	+2	0%	10.979	9.094	+1.885	21%	3.273	1.053	869	3.899	4.553	2.737	1.516	2.173
Bombagem	2.358	2.358	-	0%	-1.819	-1.596	-223	-14%	-374	-342	-427	-454	-545	-435	-378	-461
Fio de água	1.174	1.174			3.789	3.023	+766	25%	1.189	424	252	1.156	1.672	875	496	745
Albufeira	3.847	3.845			7.006	5.919	+1.087	18%	2.025	612	607	2.675	2.803	1.819	1.004	1.380
Mini-hídricas	57	57			184	152	+33	22%	58	17	10	67	78	42	17	47
Espanha	444	444	-	0%	799	711	+88	12%	290	93	60	268	316	171	90	222
Brasil	1.401	1.401	-	0%	5.768	4.294	+1.474	34%	1.534	934	866	960	2.111	1.223	958	1.475
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	0%	2.556	4.047	-1.491	-37%	1.232	905	1.222	688	388	219	651	1.298
Carvão	916	916	-	0%	264	3.249	-2.985	-92%	908	736	751	855	42	-6	44	184
Iberia	916	916	-	0%	264	3.188	-2.924	-92%	908	736	751	795	42	-6	44	184
Brasil	0	0			0	61	-61	-	0	0	0	61	0	0	0	0
Outros (4)	17	17	-	0%	42	130	-88	-68%	32	35	34	29	12	7	10	13
Portugal	17	17			42	130	-88	-68%	32	35	34	29	12	7	10	13
Espanha	0	0			0	0	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	29.077	26.565	+2.512	9%	57.479	56.395	+1.085	2%	17.563	11.556	11.092	16.184	17.405	13.423	11.111	15.540
Do qual:																
Portugal	8.801	8.711	+90	1%	15.600	13.580	+2.020	15%	4.637	2.016	1.968	4.976	5.645	3.508	2.615	3.832
Espanha	4.586	4.278	+308	7%	6.758	10.945	-4.187	-38%	3.229	2.413	2.507	2.797	1.921	1.274	1.410	2.154
Brasil	3.212	2.670	+542	20%	9.362	8.946	+416	5%	2.886	1.827	2.042	2.191	2.757	1.972	2.033	2.600
EUA	8.422	6.891	+1.531	22%	18.122	15.428	+2.694	17%	4.744	3.660	2.851	4.090	4.699	4.836	3.420	5.168

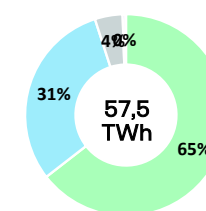
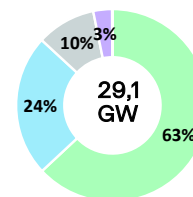
Capacidade Instalada por País a Dez-24



Detalhe por tecnologia no 2024

(GW Capacidade & TWh de Produção)

- Eólica & Solar
- Hídrica
- Gás
- Carvão
- Outros



(1) Capacidade Instalada que contribuiu para proventos operacionais do período; (2) Inclui Grécia, Reino Unido, Polónia, Roménia, França, Bélgica e Itália; (3) Inclui Chile, Canadá e México; (4) Cogeração.

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB (€ Milhões)	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs
Portugal	2.971	2.939	1%	+32
Alta / Média Tensão	1.713	1.698	1%	+15
Baixa Tensão	1.258	1.241	1%	+17
Espanha (1)	1.913	1.867	2%	+45
Brasil (€ Milhões)	13.480	15.240	-12%	-1.760
Distribuição	7.941	7.941	0%	-
EDP Espírito Santo	3.787	3.787	0%	-
EDP São Paulo	4.153	4.153	0%	-
Transmissão (2)	5.540	7.300	-24%	-1.760
RAB TOTAL	7.197	7.628	-6%	-431

Redes	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	389.052	386.701	1%	+2.351
Portugal	236.137	234.668	1%	+1.468
Espanha	53.067	52.848	0%	+219
Brasil	99.848	99.185	1%	+664
Distribuição	97.977	96.999	1%	+978
Transmissão	1.871	2.185	-14%	-314
DTCs (mil)				
Portugal	68	58	16%	+10
Espanha	19	19	-1%	-0
Contadores Inteligentes (mil)				
Portugal	6.579	5.620	17%	+959
% do Total	101%	87%	16%	13,9 p.p.
Espanha	1.390	1.380	1%	+10

Clientes Ligados (mil)	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.541	6.484	1%	+56
Muito Alta / Alta / Média Tensão	27	27	2%	+0
Baixa Tensão Especial	41	40	3%	+1
Baixa Tensão	6.473	6.418	1%	+55
Espanha	1.399	1.391	1%	+8
Muito alta / Alta / Média Tensão	3	3	2%	+0
Baixa Tensão	1.396	1.388	1%	+8
Brasil	3.941	3.883	1%	+58
EDP São Paulo	2.177	2.155	1%	+22
EDP Espírito Santo	1.764	1.728	2%	+36
Total	11.880	11.758	1%	+123

Qualidade de serviço	2024	2023	Δ %	Δ Abs.
% Perdas (3)				
Portugal	7,9%	7,8%	0%	0 p.p.
Espanha	4,8%	4,8%	0%	0 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,0%	7,2%	-3%	-0,2 p.p.
Técnicas	3,7%	3,6%	2%	0,1 p.p.
Comerciais	3,3%	3,6%	-8%	-0,3 p.p.
EDP Espírito Santo	11,4%	11,8%	-4%	-0,4 p.p.
Técnicas	6,7%	6,7%	1%	0,1 p.p.
Comerciais	4,7%	5,2%	-10%	-0,5 p.p.
Ordens Remotas (% do Total)				
Portugal	75%	65%	15%	9,5 p.p.
Espanha	62%	71%	-13%	-9,1 p.p.
Telecontagem (%)				
Portugal	95%	88%	8%	7,3 p.p.
Espanha	99%	99%	0%	-0,1 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	2024	2023	Δ %	Δ GWh
Portugal	46.557	45.978	1%	+580
Muito Alta Tensão	2.514	2.368	6%	+146
Alta / Média Tensão	21.620	21.374	1%	+246
Baixa Tensão	22.424	22.236	1%	+188
Espanha	13.261	12.682	5%	+578
Alta / Média Tensão	9.302	8.760	6%	+542
Especialmente baixa tensão/ Baixa Tensão	3.958	3.922	1%	+36
Brasil	29.813	27.778	7%	+2.035
Cientes livres	15.025	13.471	12%	+1.554
Industrial	878	1.033	-15%	-154
Residencial, Comercial, & Outros	13.910	13.274	5%	+636
Total	89.631	86.438	4%	+3.193

(1) RAB após lesividade (ver nota página 16); (2) Ativos financeiros; (3) Alteração de Reporte face a Portugal. Portugal, Espanha e Brasil, consideram a entrada de eletricidade na rede de distribuição.

Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões



Investimentos financeiros & ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ MW	2024	2023	Δ %	Δ Abs.	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.530	1.070	43%	+460	-120	19	-	-139	1.138	1.080	5%	+58
Espanha	120	120	0%	-0								
Estados Unidos	660	592	11%	+68								
Outros	750	358	110%	+392								
EDP Brasil	695	695	0%	-	56	47	20%	+9	402	467	-14%	-66
Geração	695	695	0%	0								
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	461	10	-	+452	29	12	140%	+17	49	11	342%	+38
Geração	461	10										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									215	205	-	+11
Ativos detidos para Venda (Líquido de passivos)									148	477	-69%	-329
TOTAL	2.687	1.775	51%	+912	-35	78	-	-113	1.952	2.240	-13%	-288

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ MW	2024	2023	Δ %	Δ Abs.	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	6.521	6.218	5%	+303	-33	295	-	-328	4.261	4.692	-9%	-430
Ao nível da EDP Renováveis:	1.987	2.483	-20%	-496	153	150	2%	+2	1.272	1.590	-20%	-318
P. Ibérica	437	644	-32%	-207								
América do Norte	1.292	1.290	0%	+2								
Resto da Europa	21	309	-93%	-287								
Brasil	236	239	-1%	-3								
28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)	4.535	3.736	21%	+799	-186	145	-	-330	2.989	3.101	-4%	-113
EDP Brasil	598	598	0%	-	32	57	-44%	-25	179	215	-17%	-37
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	0%	-	32	39	-18%	-7	179	217	-18%	-38
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
0% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil	0	0	-	-	0	18	-	-18	0	-2	-	+2
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	8	115	-93%	-107	25	27	-7%	-2	217	197	10%	+20
TOTAL	7.128	6.931	3%	+197	24	379	-94%	-355	4.657	5.104	-9%	-447

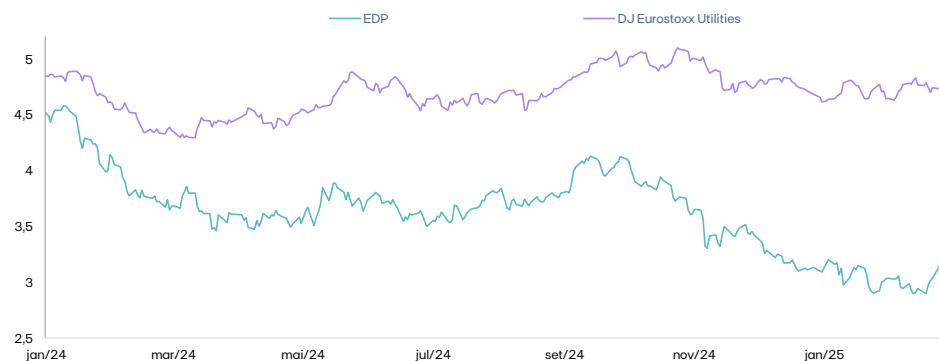
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Dez-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-	+0
EDP Brasil	77	107	-27,6%	-29
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	204	414	-50,7%	-210
TOTAL	281	521	-46,0%	-239

(1) MW atribuível a empresas associadas & Joint ventures e a interesses não-controláveis; (2) Resultado líquido atribuível a empresas associadas & JV e a interesses não-controláveis; (3) 28,7% a Dez-24 e Dez-23.

Desempenho da EDP em bolsa



Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



EDP em bolsa	YTD ¹	52W	2023
		26/02/2025	
Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)			
Fecho	3,196	3,196	4,555
Máximo	4,609	3,942	5,226
Mínimo	3,446	3,446	3,515
Média	3,777	3,614	4,467
Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (€ Milhões)	2.864	1.804	7.570
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	32	37	30
Volume transacionados (milhões de ações)	758	499	1.694
Volume médio diário (milhões de ações)	8	10	7

Dados Ações EDP (milhões)	2024	2023	Δ %
Total de ações	4.184	4.184	0%
Ações próprias	20,1	18,6	8%

Direção de Relação com Investidores

Miguel Viana, Head of IR
 Catarina Novais
 Sofia Oliveira

Yocana Mais
 Pedro Ribeiro Horta

Tel: +351 21 001 2834
 Email: ir@edp.com
 Site: www.edp.com

(1) 01-Jan-2021 até 26-Fev-2025.

Principais Eventos EDP

- 04-Jan:** EDP celebra acordo de rotação de ativos para portefólio solar de 340 MWac nos EUA
- 04-Jan:** Presidente do Conselho Geral e de Supervisão da EDP informa que não integrará Órgãos Sociais da EDP no próximo mandato
- 09-Jan:** EDP emite Dívida Green Sénior no montante de €750 milhões com cupão de 3,5%
- 12-Jan:** Convite para apresentação de ofertas de venda em dinheiro sobre \$500,000,000 6.300 per cent. notes due 2027
- 24-Jan:** EDP assegura primeiro PPA na Alemanha
- 07-Fev:** EDP assegura PPA para portefólio de 250 MW em Espanha
- 12-Fev:** EDP assegura CfD a 20 anos para 100 MW eólico onshore em Itália
- 14-Fev:** EDP assina acordo de rotação de ativos de projeto eólico no Canadá com 297 MW
- 15-Fev:** EDP conclui acordo de rotação de ativos para portefólio solar de 340 MWac nos EUA
- 20-Fev:** EDP Conclui acordo de rotação de ativo relativo à linha de transmissão no Brasil
- 27-Fev:** A EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de Scrip Dividend da EDPR
- 27-Fev:** Reembolso antecipado de notes de emissão denominada "€1,000,000,000 fixed to reset rate subordinated notes due 2079"
- 28-Fev:** EDP assegura maior concurso público com até 200 MWdc de projetos solares em Singapura
- 28-Fev:** EDP vende défice tarifário em Portugal por €0,1 mil milhões
- 28-Mar:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 01-Abr:** EDP Brasil vence 3 lotes em Leilão de Transmissão de Eletricidade
- 02-Abr:** EDP assegura cerca de 100 MW de capacidade de armazenamento nos EUA
- 10-Abr:** Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP
- 10-Abr:** Pagamento de dividendos – exercício 2023
- 10-Abr:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 18-Abr:** EDP conclui acordo de rotação de ativos de projeto eólico no Canadá com 297 MW
- 06-Mai:** Foi atribuída à Ocean Winds uma licença de viabilidade para desenvolver até 1,3 GW de eólico offshore na Austrália
- 07-Mai:** Ocean Winds conclui venda de participação minoritária no parque offshore Moray East de 950 MW
- 21-Mai:** EDP fixa o preço para emissão de instrumentos representativos de dívida green subordinada no montante de EUR 750 milhões
- 27-Mai:** EDP – EUR 550.000.000 – 2,875 per cent. Notes due 1 June 2026 – Pagamento de Juros do 3º Cupão
- 11-Jun:** EDP informa sobre contrato de longo prazo assegurado para 75 MW de armazenamento no Canadá
- 17-Jun:** Conclusão da venda da CEM em Macau
- 18-Jun:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 20-Jun24:** EDP informa sobre a publicação do decreto para prorrogação das concessões de distribuição de eletricidade no Brasil
- 25-Jun:** EDP assegura 133 MW de capacidade solar na Europa
- 26-Jun:** EDP vende desvio tarifário em Portugal por €100 milhões
- 29-Jun:** EDP assina acordo de rotação de ativos para portefólio renovável de 191 MW em Itália
- 10-Jul:** EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 150 MWac nos EUA
- 15-Jul:** EDP informa que assegurou um PPA para projeto solar de 100 MWac nos EUA
- 17-Jul:** EDP informa sobre a conclusão de acordo de rotação de ativos para portefólio renovável de 191 MW em Itália
- 23-Jul:** EDP informa sobre contrato de 24 anos assegurado para 200 MW de armazenamento nos Estados Unidos da América
- 25-Jul:** EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 44 MW no Japão
- 02-Ago:** EDP informa sobre assinatura de acordo de Rotação de Ativos para portefólio renovável de 240 MW na Polónia
- 08-Ago:** Transição de dirigente relacionada com alienação de ações por Membro do Conselho de Administração Executivo
- 26-Ago:** EDP informa sobre PPA para projeto solar em Singapura
- 09-Set:** EDP fixa o preço para emissão de instrumentos representativos de dívida green subordinada no montante de €850 milhões
- 16-Set:** EDP informa sobre contrato de longo prazo assegurado para 85 MW de armazenamento nos EUA
- 08-Out:** BlackRock informa sobre participação qualificada na EDP
- 09-Out:** EDP informa sobre a conclusão da recompra de participação de 49% em portefólio eólico de 1GW na Europa
- 23-Out:** EDP informa sobre a conclusão de acordo de rotação de ativos para portefólio renovável de 240 MW na Polónia
- 29-Out:** Comunicação da Procuradoria-Geral da República sobre o "Caso EDP/CMEC"
- 16-Dez:** ERSE anuncia proposta de tarifas e preços para a energia elétrica em 2025
- 17-Dez:** EDP informa sobre acordo de rotação de ativos para portefólio solar de 82 MWac em Espanha
- 19-Dez:** EDP atribuída com contratos de longo prazo para 160 MW de armazenamento na Polónia
- 19-Dez:** EDP vende défice e desvio tarifário em Portugal por €0,9 mil milhões
- 19-Dez:** EDP decide sair dos seus projetos na Colômbia
- 19-Dez:** EDP assina com o BEI dois empréstimos verdes num total de €700 milhões
- 23-Dez:** Rotação de ativos de lote de transmissão no Brasil