



Relatório de Resultados 9M25

Lisboa, 5 de Novembro



9M25

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
Desempenho ESG	22
Demonstração de Resultados & Anexos	
Demonstração de Resultados por Área de Negócio	26
Demonstração de Resultados por Trimestre	27
Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção	28
Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance	29
Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões	30
Desempenho da EDP em bolsa	31

Lisboa, 5 de novembro 2025

Destaques



Dados-chave Operacionais	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (EBITDA+ Equity MW) Peso de Renováveis (1)	31.992 86%	29.391 84%	9% -	2.601 2p.p.
Produção (GWh) Peso de Renováveis (1)	48.019 89%	41.939 97%	14% -	+6.080 -7p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)	52	24	112%	+27
Clientes fornecidos (mil contratos)	8.705	8.810	-1%	-105
Clientes ligados (mil contratos)	11.992	11.848	1%	+144

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	5.233	5.257	-0%	-24
OPEX	(1.396)	(1.424)	-2%	-29
Outros custos operacionais (Liq.)	(164)	(25)	-	+189
Custos Operacionais	(1.560)	(1.449)	8%	+111
Joint Ventures e Associadas (2)	98	90	8%	+7
EBITDA	3.772	3.899	-3%	-127
EBIT	2.280	2.598	-12%	-318
Resultados financeiros	(742)	(657)	13%	+85
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	(453)	(655)	-31%	-202
Interesses não controláveis	(132)	(203)	-35%	-71
Resultado Líquido (accionistas da EDP)	952	1.083	-12%	-130

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	3.741	3.879	-4%	-139
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	2.536	2.635	-4%	-99
Redes	1.179	1.270	-7%	-91
Outros	27	(25)	-	+52
Resultado líquido recorrente (4)	974	1.095	-11%	-121

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Set-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	17.262	15.565	11%	+1.696
Dívida líquida / EBITDA (x) (5)	3,8x	3,5x	8%	0,3x
FFO / Dívida Líquida	19,3%	21,5%	-	-2p.p.

O resultado líquido recorrente da EDP atingiu €974M nos primeiros nove meses de 2025. Excluindo a contribuição dos ganhos de rotação de ativos (€22M nos 9M25 vs. €191M nos 9M24), o resultado líquido subjacente aumentou 5% em termos homólogos, impulsionado por (i) um aumento de 3,4GW na capacidade renovável, resultando num aumento de 14% na produção total de eletricidade, com forte contributo das operações nos EUA e (ii) um sólido desempenho das redes de eletricidade em Portugal e Espanha.

O EBITDA recorrente atingiu €3.741M. Excluindo os ganhos de rotação de ativos e desvalorização cambial, o EBITDA aumentou 4% em termos homólogos para €3,780M, refletindo também a redução nos custos operacionais (-2% em termos homólogos) resultantes de melhorias de eficiência.

Na atividade de redes de eletricidade, o EBITDA recorrente excluindo ganhos com rotação de ativos e desvalorização cambial aumentou 3% em termos homólogos, refletindo o aumento da eletricidade distribuída no Brasil e na Península Ibérica.

Na atividade integrada de produção e comercialização de energia na Península Ibérica e Brasil, o EBITDA recorrente totalizou €1.142M, uma redução de 15% face ao período homólogo, sobretudo devido a maiores custos de abastecimento de energia. Apesar dos elevados recursos hídricos registados nos 9M25 (38% acima da média histórica em Portugal vs. 33% nos 9M24), a produção hídrica Península Ibérica caiu 4%, devido à utilização parcial desses recursos para recuperar os níveis dos reservatórios no início do ano. Nos 9M25, registou-se um aumento na procura de geração flexível na Península Ibérica, com a produção a partir de bombagem a crescer 28% em termos homólogos, um aumento de produção dos ciclos combinados (CCGTs) em resposta à crescente procura por serviços complementares, e maiores custos com abastecimento de energia.

Na produção eólica e solar, o EBITDA recorrente aumentou 9% em termos homólogos, para €1.405M, impulsionado por um aumento da capacidade instalada de 18% em termos homólogos, que levou a uma produção renovável 14% superior face aos 9M24, mitigado pela queda de 9% no preço médio de venda de energia, para €54,2/MWh. Excluindo os ganhos com rotação de ativos (€59M nos 9M25 vs. €179M nos 9M24), o EBITDA recorrente da geração eólica e solar aumentou 21% face aos 9M24.

Os custos financeiros líquidos aumentaram 13% para €742M, refletindo o acréscimo do custo médio da dívida em 43 bps para 4,9%, impulsionado pela subida dos indexantes em reais brasileiros e pelo aumento do montante médio da dívida face ao ano anterior.

A dívida líquida nos 9M25 situou-se em €17,3MM, refletindo o investimento realizado no período, uma menor contribuição de transações de rotação de ativos, cujos encaixes financeiros estarão maioritariamente concentrados no último trimestre de 2025, e o pagamento do dividendo anual relativo a 2024, de €0,20/ação, que ocorreu no dia 6 de maio.

A apresentação dos resultados relativos ao desempenho dos nove meses de 2025 ocorrerá amanhã e, em seguida, a EDP realizará o seu *Capital Markets Day*, durante o qual apresentará a atualização do seu Plano Estratégico e fornecerá detalhes adicionais sobre as tendências de mercado e as expectativas financeiras para os próximos anos.

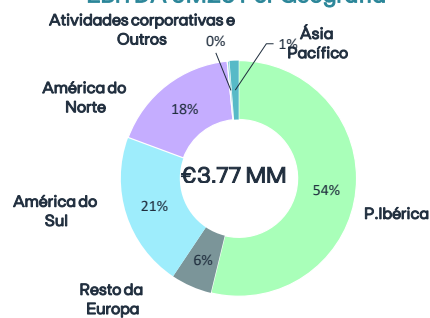
(1) Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica; (2) Detalhes na pág. 33; (3) CESE: Contribuição extraordinária do sector de energia; (4) Exclui impactos não recorrentes, descritos na pág. 4 (EBITDA) e pág. 5 (Resultado líquido); (5) Líquido de ativos regulatórios; classificação da obrig. 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)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	2.581	2.834	-2%	-53
Eólica & Solar	1.390	1.294	7%	+96
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - P. Ibérica	1.005	1.203	-16%	-198
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Brasil	159	141	13%	+18
Outros	26	(4)	-	+30
Redes de Eletricidade	1.179	1.269	-7%	-90
P. Ibérica	698	664	5%	+34
Brasil	481	605	-20%	-124
Atividades corporativas e outros	12	(4)	-	+16
EBITDA consolidado	3.772	3.899	-3%	-127
- Ajustamentos (1)	31	20	57%	+11
EBITDA Recorrente	3.741	3.879	-4%	-139

EBITDA (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	2.029	2.210	-8%	-181
Resto da Europa	211	274	-23%	-63
América do Sul	671	711	-6%	-40
América do Norte	801	639	25%	+162
Ásia Pacífico	47	64	-27%	-17
Atividades corporativas e Outros	12	(0)	-	+12
EBITDA consolidado	3.772	3.899	-3%	-127
- Ajustamentos (1)	31	20	57%	+11
EBITDA Recorrente	3.741	3.879	-4%	-139

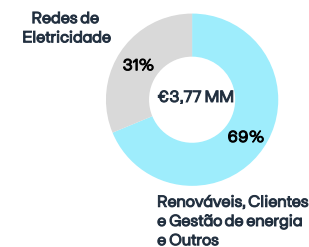
EBITDA 9M25 Por Geografia



1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25	3T YoY Δ %	Δ Abs.
865	982	787	695	996	806	778	-	-1%	-9
454	514	327	242	476	472	442	-	35%	+116
361	437	405	279	479	290	236	-	-42%	-168
54	44	44	43	44	31	85	-	93%	+41
(3)	(13)	12	130	(2)	14	15	-	23%	+3
473	364	432	322	401	364	413	-	-4%	-19
222	217	225	196	228	233	236	-	5%	+10
252	147	207	125	173	130	177	-	-14%	-29
2	4	(10)	(114)	23	(9)	(2)	-	81%	+8
1.341	1.349	1.209	902	1.421	1.161	1.190	-	-2%	-19
(1)	21	0	(172)	(4)	(13)	47	-	-	+47
1.342	1.328	1.209	1.074	1.425	1.174	1.142	-	-6%	-67



EBITDA 9M25 por Área de Negócio



(1) Ajustamentos referentes a impactos one-offs descritos acima.

Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA



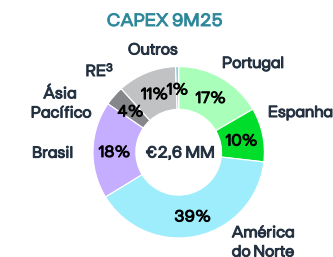
Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	3T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	3.772	3.899	-3%	-127	1.209	902	1.421	1.161	1.190	-2%	-19
Provisões	(3)	(7)	-57%	-4	(2)	(160)	5	(7)	(1)	-	-1
Amortizações e imparidades exercício	(1.489)	(1.295)	15%	+194	(441)	(1.078)	(481)	(484)	(524)	19%	+83
EBIT	2.280	2.598	-12%	-318	766	(336)	946	670	664	-13%	-102
Juros financeiros líquidos	(674)	(633)	6%	+41	(213)	(213)	(217)	(210)	(247)	16%	+34
Custos financeiros capitalizados	81	131	-38%	+51	46	60	27	29	25	45%	+21
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(167)	(158)	6%	+9	(56)	(55)	(54)	(57)	(56)	1%	+1
Diferenças de câmbio e derivados	(19)	(48)	-59%	-28	(2)	(5)	(1)	(7)	(11)	-	+9
Outros ganhos e perdas financeiros	37	51	-26%	+13	28	(13)	9	12	16	42%	+12
Resultados Financeiros	(742)	(657)	13%	+85	(196)	(226)	(237)	(232)	(273)	39%	+76
Resultados antes de Impostos	1.537	1.941	-21%	-404	570	(562)	708	437	392	31%	-179
IRC e Impostos Diferidos	(409)	(607)	-33%	-198	(229)	101	(179)	(101)	(129)	-44%	+100
Taxa de imposto efetiva (%)	27%	31%	-		40%	18%	25%	23%	33%	-	
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	(44)	(48)	-8%	-4	0	0	(44)	0	(0)	-	+0
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 33)	(132)	(203)	-35%	-71	21	(179)	57	55	20	-7%	-2
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	952	1.083	-12%	-130	320	(282)	428	281	243	-24%	-77

(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)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25
Expansão	2.187	2.870	-24%	-683	981	942	947	1.248	755	702	730	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	1.748	2.545	-31%	-798	884	823	839	1.092	660	543	544	-
Redes de Eletricidade	439	325	35%	+114	98	119	108	155	95	158	186	-
Manutenção	375	448	-16%	-72	136	140	172	180	121	121	133	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	83	106	-21%	-22	23	28	55	66	24	28	31	-
Redes de Eletricidade	292	342	-15%	-50	112	112	117	114	97	93	102	-
Investim. Operacional Consolidado	2.562	3.318	-23%	-755	1.117	1.082	1.119	1.428	877	823	863	-

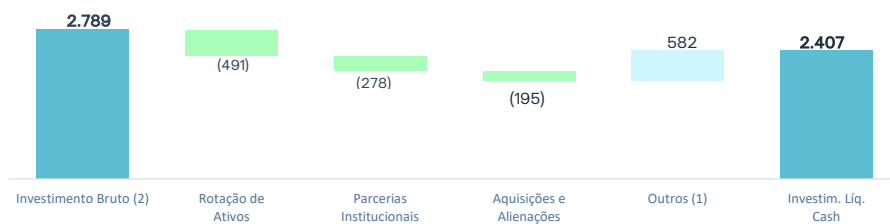


 **97%** do Investimento Bruto na Transição Energética

Investimento Líq. Cash (€ M)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Consolidado	2.562	3.318	-23%	-755
Investim. Financeiro	226	89	154%	+137
Encaixe de Rotação de ativos	(491)	(1.072)	-54%	+581
Encaixe Parcerias Institucionais	(278)	(331)	-16%	+53
Aquisições e alienações	(195)	(132)	48%	-64
Outros (1)	582	1.048	44%	-466
Investimento Líq. Cash	2.407	2.920	-18%	-513

Atividade de Investimento 9M25

(€ milhões)



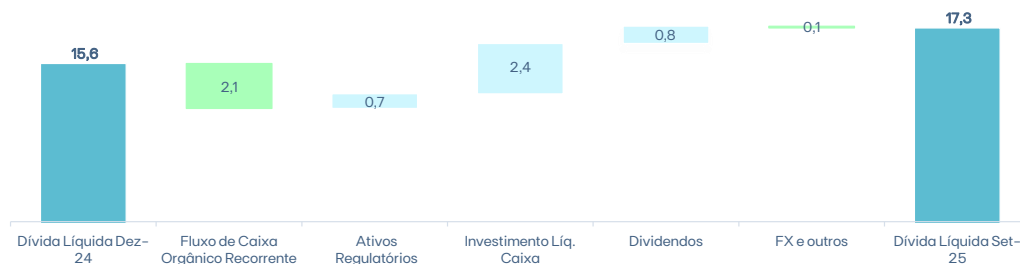
(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos, investimento em fundo de maneio relacionado com fornecedores de ativos fixos e outros; (2) Inclui Investimento operacional e financeiro; (3) Resto da Europa

Cash Flow



Evolução da Dívida Líquida em 9M25

€ MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)

	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (1)	2.828	2.212	28%	+616
EBITDA	3.772	3.899	-3%	-127
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(945)	(1.687)	44%	+742
Juros financeiros líquidos pagos	(592)	(500)	-18%	-92
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(118)	(113)	-4%	-4
Outros	32	(16)	-	+47
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	2.148	1.582	36%	+566
Investimento líquido cash	(2.407)	(2.920)	18%	+513
Variação de Ativos Regulatórios	(701)	(504)	-39%	-198
Dividendos pagos a Acionistas EDP	(827)	(812)	-2%	-15
Variações Cambiais	194	128	52%	+67
Outros	(104)	502	-	-606
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	(1.696)	(2.024)	16%	+327
Taxa de câmbio - Final de período	Set-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,17	1,04	-12%	-0,14
BRL/EUR	6,24	6,43	2,9%	+0,18

(1) Excluindo Ativos Regulatórios.

Posição Financeira Consolidada



Ativo (€ Milhões)	Set vs. Dez		
	Set-25	Dez-24	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	26.425	28.029	-1.604
Ativos sob direito de uso	1.035	1.209	-175
Ativos intangíveis	5.370	4.657	+713
Goodwill	3.278	3.418	-140
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	2.415	2.288	+127
Impostos, correntes e diferidos	2.025	2.053	-28
Inventário	544	590	-46
Outros ativos, líquido	10.057	10.512	-455
Depósitos colaterais	79	43	+37
Caixa e equivalentes de caixa	1.849	3.631	-1.782
Total do Ativo	53.078	56.431	-3.353
Capital Próprio (€ Milhões)	Set-25	Dez-24	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.060	11.548	-488
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 33)	4.512	4.657	-146
Total do Capital Próprio	15.572	16.205	-634
Passivo (€ Milhões)	Set-25	Dez-24	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	21.597	21.651	-54
<i>Médio e longo prazo</i>	<i>17.589</i>	<i>18.416</i>	<i>-827</i>
<i>Curto prazo</i>	<i>4.008</i>	<i>3.235</i>	<i>+773</i>
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	426	443	-17
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.309	1.452	-143
Provisões	1.323	1.346	-24
Impostos, correntes e diferidos	2.420	2.178	+242
Proveitos diferidos de invest. institucionais	1.261	1.521	-260
Outros passivos, líquido	9.171	11.635	-2.464
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	<i>1.141</i>	<i>1.322</i>	<i>-181</i>
Total do Passivo	37.506	40.225	-2.720
Total do Capital Próprio e Passivo	53.078	56.431	-3.353
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Set-25	Dez-24	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	426	443	-17
Pensões	102	81	+21
Atos médicos e outros	324	361	-37
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-174	-161	-13
Benefícios aos Empregados (líq. Imposto)	252	281	-29
Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Set-25	Dez-24	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	-7	-695	+688
Portugal	32	-561	+593
Brasil	-39	-134	+94
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	-10	177	-187
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. Imposto)	-18	-518	+501

Dívida Financeira Líquida

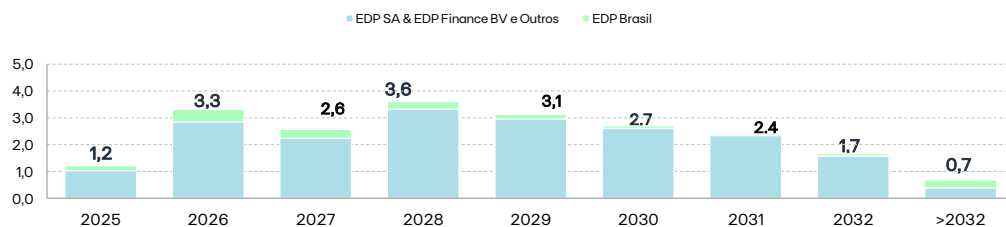
Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Set-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	21.295	21.343	0%	-47
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e Outros	17.899	17.973	0%	-74
EDP Renováveis	1.416	1.355	4%	+61
EDP Brasil	1.981	2.014	-2%	-33
Juros da dívida a liquidar	301	307	-2%	-6
"Fair Value"(cobertura dívida)	0	1	-81%	-1
Derivados associados com dívida (2)	10	10	-1%	-0
Depósitos colaterais associados com dívida	(79)	(43)	-86%	-37
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(2.416)	(2.422)	0%	+6
Dívida Financeira	19.112	19.197	0%	-85
Caixa e Equivalentes	1.849	3.631	-49%	-1.782
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e outros	387	1.779	-78%	-1.392
EDP Renováveis	870	1.196	-27%	-326
EDP Brasil	593	656	-10%	-63
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	1	0	-	+1
Dívida líquida do Grupo EDP	17.262	15.565	11%	+1.696

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Set-25 (1)	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	4.250	29	4.250	Ago-29
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	3.000	Jul-30
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	605	2	25	Fev-28/ Jul-29/Jan-30
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer.⁵	8.110		7.530	

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	Set-25	Dez-24
Dívida Líquida / EBITDA (4)	3,8x	3,5x
FFO / Dívida Líquida	19,3%	21,5%

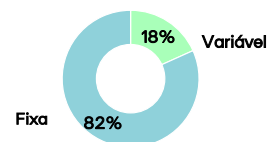
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Set-25 (1)



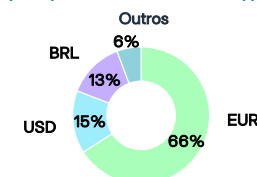
(1) Valor Nominal, incl. 100% das obrigações híbridas. Considera as obrigações híbridas no reset date; (2) Fair-value de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos; (3) Após derivativos cambiais; (4) Líquido de ativos regulatórios; Excluindo da dívida líquida 50% da emissão 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



Dívida por tipo de taxa juro a Set-25 (1)



Dívida por tipo de moeda a Set-25 (1) (3)





Detalhe do Negócio

Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento



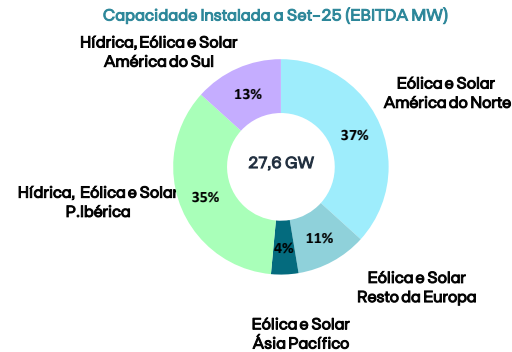
Capacidade Instalada (MW)	Set-25	Δ YTD (1)	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas (1)	
EBITDA MW	25.798	+540	+2.657	+2.940	-282	2.036
Eólica	12.377	+111	+473	+623	-150	554
P.Ibérica	3.164	-	+20	+20	-	174
Resto da Europa	1.649	-58	+83	+205	-121	184
América do Sul	1.155	+124	+325	+325	-	-
América do Norte	6.408	+45	+45	+74	-29	196
Ásia Pacífico	-	-	-	-	-	-
Solar(3)	5.888	+365	+2.079	+2.199	-120	1.482
P.Ibérica	538	-50	+216	+299	-83	164
Resto da Europa	570	+11	+352	+383	-31	234
América do Sul	670	-	+85	+85	-	+60
América do Norte	3.021	+337	+1.293	+1.295	-1	982
Ásia Pacífico	1.089	+67	+133	+139	-5	42
Hídrica	6.924	+1	+2	+3	-	-
P.Ibérica	5.522	+1	+2	+2	-	-
América do Sul	1.401	## #####	-	-	-	-
Solar Distribuído EU e BR(2)	609	+63	+103	+114	-12	-
América do Sul	197	6	6	6	-	-
P.Ibérica	343	49	76	76	-	-
Resto da Europa	69	9	21	33	-12	-
MW Equity	1.787	-295	+117	+435	-318	+309
Eólica onshore & Solar	882	+11	+7	+16	-10	-
América do Norte	701	-19	-19	-19	-	-
P.Ibérica	140	0	0	0	-	-
Ásia Pacífico	41	30	25	35	-10	-
Eólica offshore	660	-	+416	+419	-3	+309
Hídrica	245	-306	-306	-	-306	-
América do Sul	245	-306	-306	0	-306	-
Total	27.585	+245	+2.774	+3.375	-601	2.345

EBITDA (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	1.390	1.294	7%	+96
América do Norte	801	639	25%	+162
Resto da Europa	530	611	-13%	-82
América do Sul	42	29	43%	+12
Ásia Pacífico	47	64	-27%	-17
Outros(4)	-30	-50	41%	+20
Hídrica	909	754	20%	+155
Iberia	771	640	20%	+131
Brazil	138	114	21%	+24
EBITDA	2.299	2.049	12%	+250

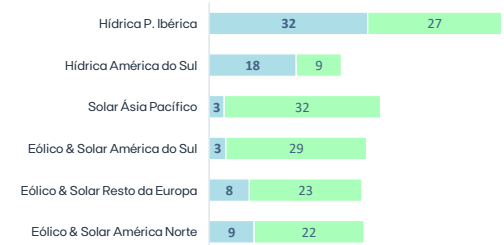
Atividade de expansão (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	1.645	2.248	-27%	-603
América do Norte	1.012	1.211	-16%	-199
Resto da Europa	264	435	-39%	-171
P.Ibérica	155	217	-29%	-62
América do Sul	119	327	-64%	-208
Ásia Pacífico	96	58	64%	+37
Investimentos Financeiros	214	84	154%	+130

Investimento de manutenção (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	19	14	29%	+4
América do Sul	1,8	1,8	0%	+0,0
Investimento de manutenção	21	16	26%	+4

(1) A variação RdA/Descom. considera o descomissionamento de 31MW na América do Norte, 5 MW na APAC e 1MW na França; Inclui desconsolidação MW do projeto da transação de RA polacos que entrou em operação no 4T24. (2) Solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (3) Inclui armazenamento e solar distribuído na América do Norte e Ásia Pacífico. (4) Inclui participações da EDPR a nível europeu e outras.



Vida média e Vida residual dos ativos
(Anos)



Renováveis: Performance Financeira(1)



Demonst. de Resultados (€ Milhões)(3)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.656	2.326	14%	+330
OPEX	616	607	2%	+9
Outros custos operac. (líq.)	-209	-301	30%	+91
Custos Operacionais Líq.	407	307	33%	+101
Joint Ventures e Associadas	50	29	72%	+21
EBITDA	2.299	2.049	12%	+250
Amortizações, imparidade; Provisões	873	676	29%	+197
EBIT	1.426	1.373	4%	+53

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	-1	18	-	-19
Hídrica no Brasil	51	11	-	+40
Hídrica na P.Ibérica	0	0	-	-
Joint Ventures e Associadas	50	29	72%	+21

Eólica e Solar – Principais indicadores	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-4%	-2%	-	-2 p.p.
Produção (GWh)	30.188	26.533	14%	+3.655
Preço Médio de venda (€/MWh)(3)	54	59	-9%	-5

Hídrica – Principais indicadores	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	38%	33%	-	5 p.p.
GSF (2)	89%	89%	-	0 p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,12	1,09	-3%	+0
BRL/EUR	6,32	5,70	-10%	+1

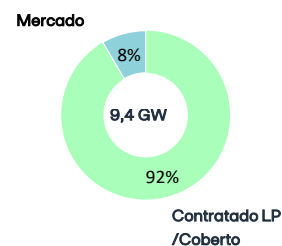
(1) Não inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (2) GSF Ponderado. (3) Valores do passado reformulados.

Eólica e Solar na América do Norte

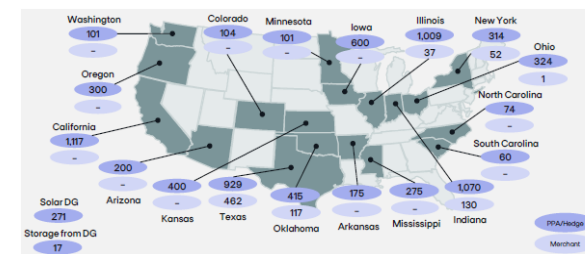


Dados operacionais	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	9.429	8.091	17%	+1.338
EUA CAE/Hedge	8.006	6.869	17%	+1.137
EUA Mercado	798	597	34%	+201
Canadá	130	130	0%	-
México	496	496	0%	-
Capacidade Instalada com PTCs (1)	3.030	3.029	0%	+1
Recursos eólicos vs. Média LP	-4%	-2%	-	-2 p.p.
Factor médio de utilização (%)	31%	30%	-	0,8 p.p.
EUA	31%	30%	-	1 p.p.
Canadá	33%	31%	-	2 p.p.
México	31%	33%	-	-2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	17.430	14.569	20%	+2.861
EUA	16.133	12.954	25%	+3.179
Canadá	280	496	-43%	-215
México	1.017	1.120	-9%	-102
Preço médio de venda (USD/MWh)(1)	48	47	3%	+1
EUA	47	46	3%	+1
Canadá	65	70	-7%	-5
México	54	54	1%	+1
Capacidade instalada (MW Equity)	701	719	-3%	-19
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	10.130	8.810	15%	+1.320
Dados Financeiros (USD Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	1.181	898	32%	+283
Margem Bruta	836	670	25%	+166
Receitas PTC & Outras	345	228	51%	+117
Joint Ventures e Associadas	21	30	-32%	-10
EBITDA	897	696	29%	+200
EBIT	411	346	19%	+65

Capacidade instalada Set-25 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado – Set-25



(1) Valores do passado reformulados. (2) Ajuste do património líquido.

Eólica e Solar na P.Ibérica e Europa

P.Ibérica

Dados operacionais	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	3.702	3.467	7%	+236
Recursos vs. Média LP	-3%	2%	-	-5 p.p.
Fator médio de utilização (%)	24%	25%	-	-1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	5.558	5.440	2%	+118
Preço médio de venda (€/MWh)(1)	72	86	-16%	-14
Capacidade instalada (MW Equity)	148	151	-2%	-3
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	3.850	3.617	6%	+233

Dados Financeiros (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	463	480	-4%	-17
Joint Ventures e Associadas	0,8	1	-34%	-
EBITDA	317	331	-4%	-14
EBIT	168	214	-21%	-46

Resto da Europa

Dados operacionais	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	2.219	1.784	24%	+435
Recursos vs. Média LP	-8%	1%	-	-8 p.p.
Fator médio de utilização (%)	22%	24%	-	-2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	2.954	3.083	-4%	-129
Preço médio de venda (€/MWh)(1)	99	98	1%	+1
Capacidade instalada (MW Equity)	652	233	180%	+419
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	2.871	2.017	42%	+854

Dados Financeiros (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	294	322	-9%	-29
Joint Ventures e Associadas	(0,3)	(1)	35%	+0
EBITDA	212	280	-24%	-68
EBIT	126	202	-38%	-76

(1) Valores do passado reformulados.



Eólica e Solar na América do Sul & Ásia Pacífico

América do Sul

Dados Operacionais	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.826	1416	29%	+409
Eolicidade vs. Média LP	-5%	-17%	-	11 p.p.
Factor médio de utilização (%)	30%	32%	-	-2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3.064	2.355	30%	+708
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	31	34	-9%	-3

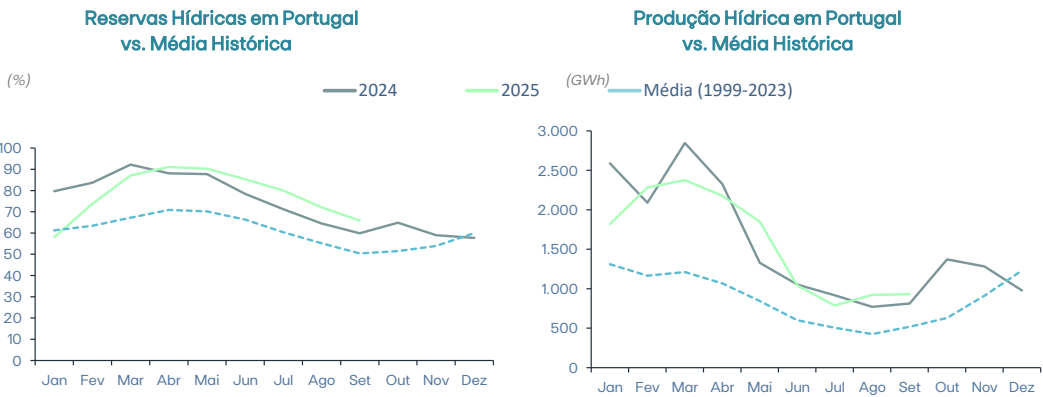
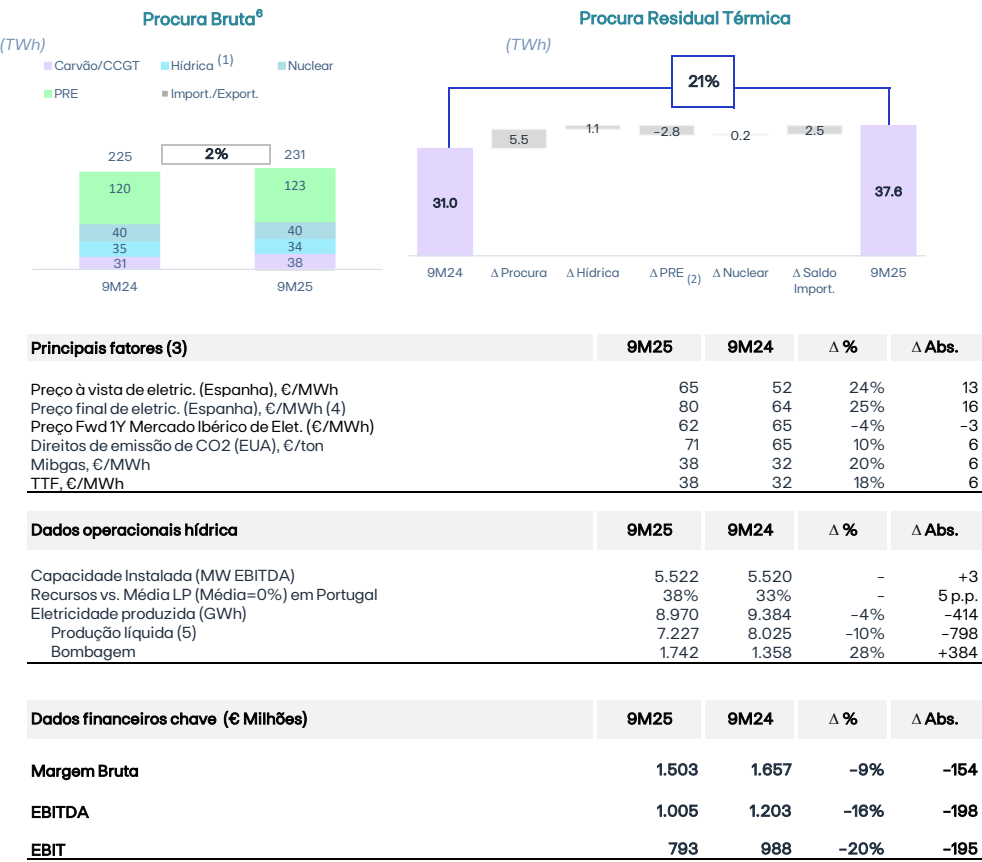
Dados Financeiros (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	77	63	22%	+14
Joint Ventures e Associadas	-	-	-	-
EBITDA	42	29	43%	+12
EBIT	16	9	80%	+7

Ásia Pacífico

Dados Operacionais	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA + Equity)	1130	971	16%	+159
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	18%	18%	-	0 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1182	1085	9%	+97
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	83	91	-8%	-8

Dados Financeiros (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	104	102	1%	+1
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	47	64	-27%	-17
EBIT	9	20	-57%	-11

(1) Valores do passado reformulados



O nosso segmento de Clientes & Gestão de Energia na Península Ibérica incorpora 3.8 GW de capacidade instalada térmica, ~4,3M de clientes de eletricidade e atividades 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.

Fontes: EDP, REN, REE; (1) Líquido de bombagem; (2) Regime especial de produção, nomeadamente eólico, solar e cogeração; (3) Média do período; (4) O preço final reflecte o preço à vista e os custos do sistema (garantia de potência e serviços de sistema); (5) Inclui mini-hídricas FIT. (6) Valores do 9M24 atualizados com última informação disponível

Cientes & Gestão de Energia na P.Ibérica



Comercial. – Fatores chave e financeiros	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eleticidade	4.261	4.424	-4%	-163
Portugal – Liberalizado	3.429	3.536	-3%	-107
Portugal – Regulado	817	870	-6%	-52
Espanha – Liberalizado	14	18	-22%	-4
Gás	552	570	-3%	-18
Portugal – Liberalizado	443	458	-3%	-15
Portugal – Regulado	106	109	-2%	-3
Espanha – Liberalizado	3	3	-8%	-0
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	14%	-	+0p,p
Rácio de serviços por contrato (%) (1)	40%	36%	-	+4p,p
Volume de eletricidade vendida (GWh)	20.806	20.154	3%	+651
Liberalizado – Residencial	5.228	5.421	-4%	-193
Liberalizado – Industrial	13.751	12.764	8%	+987
Regulado	1.827	1.970	-7%	-143
Volume de gás vendido (GWh)	3.672	3.363	9%	+310
Liberalizado – Residencial	606	604	0%	+2
Liberalizado – Industrial	2.738	2.402	14%	+336
Regulado	329	358	-8%	-29
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	343	268	28%	+75
Adições year-to-date (2)	86	125	-31%	-38
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#) (4)	3.609	2.818	28%	+791
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#) (5)	176.361	131.967	34%	+44.394

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	5.072	1.366	271%	+3.707
CCGT	4.709	1.258	274%	+3.451
Carvão	358	80	350%	+279
Outras (3)	5	29	-81%	-23
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	25%	7%	-	+18p,p
Carvão	6%	1%	-	+5p,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 (2) P. Ibérica, incluindo instalações "As-a-service" e transacional; (3) Inclui Cogeração. A partir do 2T25, desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal (4) Figuras reformuladas para incluir apenas postos de carregamento públicos na P. Ibérica, excluindo Brasil e postos de carregamento internos (5) Figuras reformuladas para excluir Brasil e incluir Espanha

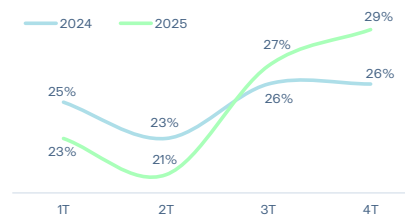
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia no Brasil

Taxa de Câmbio – Média do período	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,32	5,70	-10%	1

DR Operacional (€ Milhões) (1)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	120	145	-17%	-25
OPEX	21	22	-4%	-1
Outros custos operacionais Líquidos	1	0	-	1
Joint Ventures e Associadas	61	18	244%	43
EBITDA	159	141	13%	18
EBIT	128	111	16%	17

Comerc. e GE – Indicadores chave	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	25.410	19.876	28%	+5.534

Produção Hídrica – Sazonalização dos contratos de venda



Hídrica – Indicadores Chave e Financeiros	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	-	-
Electricidade produzida (GWh)	3.203	4.293	-25%	-1089
PLD	210	98	113%	111
Factor médio de utilização (%)	35%	47%	-	-12 p.p.
GSF (2)	102%	89%	-	12 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	219	217	1%	2
Margem Bruta (€ Milhões)	95	112	-15%	-17
EBITDA (€ Milhões)	138	114	21%	24
Lajeado & Investco	82	89	-7%	-6
Peixe Angical	10	19	-49%	-9
Joint Ventures e Associadas e Ajustamentos	1	7	-91%	-6
EBIT (€ Milhões)	116	91	28%	25

(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 (quando tem elevada sazonalidade numa base trimestral).

Redes de eletricidade: Performance financeira



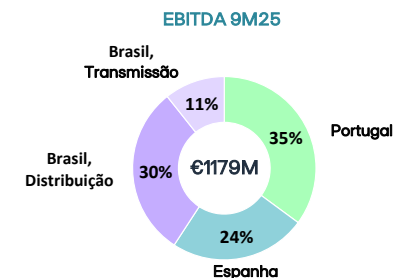
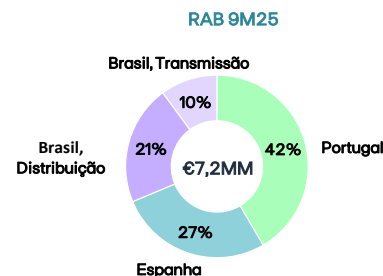
DR Operacional (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.851	1.877	-1%	-26
OPEX	441	453	-3%	-12
Outros custos operacionais (líquidos)	258	182	42%	+76
Custos Operacionais Líquidos	699	635	10%	+64
Joint Ventures e Associadas (1)	27	27	1%	+0
EBITDA	1.179	1.269	-7%	-90
Amortizações, imparidades; Provisões	446	417	7%	+29
EBIT	733	852	-14%	-119

Taxa de câmbio – Média no período	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,32	5,70	-10%	1

EBITDA (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Portugal	414	400	3%	+13
Espanha	284	264	8%	+20
Brasil	481	605	-20%	-124
EBITDA	1.179	1.269	-7%	-90

OPEX & Capex performance	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (2)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	37	38	-2%	-0,9
Brasil (R\$/ponto de ligação)	167	162	3%	+6
Invest. operacional (€ Milhões) (3)	731	667	10%	+65
Portugal	280	298	-6%	-19
Espanha	113	109	3%	+3
Brasil	339	259	31%	+80
Manutenção	14	13	8%	+1
Expansão	325	246	32%	+79
Rede de Distribuição ('000 Km)	391	387	1%	+3
Portugal	237	235	1%	+2
Espanha	53	53	0,5%	+0,2
Brasil	100	99	1%	+1

(1) Inclui a contribuição da Celesc; (2) FSE + Custos com pessoal; (3) Líquido de subsídios.



Redes de eletricidade na P. Ibérica



Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	864	848	2%	+16
OPEX	227	226	0%	+0
Rendas de concessão	231	225	2%	+5
Outros custos operacionais (líquidos)	-7	-4	-79%	-3
Custos Operacionais Líquidos	450	448	1%	+3
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	414	400	3%	+13
Amortizações, imparidades; Provisões	219	225	-3%	-6
EBIT	195	176	11%	+19
Indicadores chave	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	864	848	2%	+16
Proveitos permitidos	860	845	2%	+15
Outros	4	3	28%	+1
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	35.718	34.684	3%	+1.034
Pontos de ligação (milhares)	6.586	6.526	1%	+60

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	354	340	4%	+14
OPEX	84	88	-5%	-5
Outros custos operacionais (líquidos)	-14	-12	-18%	-2
Custos Operacionais Líquidos	70	76	-9%	-7
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	284	264	8%	+20
Amortizações, imparidades; Provisões	108	104	4%	+4
EBIT	176	160	10%	+16
Indicadores chave	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	354	340	4%	+14
Proveitos permitidos	316	307	3%	+8
Outros	38	32	17%	+5
Rede de Distribuição				
Pontos de ligação (milhares)	10.134	9.885	3%	+249
Electricidade distribuída (GWh)	1.404	1.396	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)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	633	689	-8%	-56
OPEX	131	138	-6%	-7,9
Outros custos operacionais (líquidos)	49	-27	-	+76
Custos Operacionais Líquidos	179	111	62%	+68
Joint Ventures e Associadas (1)	27	27	1%	+0
EBITDA	481	605	-20%	-124
Amortizações, imparidades; Provisões	119	88	35%	+31
EBIT	362	516	-30%	-155

Distribuição – Indicadores chave	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	4.002	3.925	2%	+76
EDP São Paulo	2.206	2.170	2%	+36
EDP Espírito Santo	1.796	1.755	2%	+40
Eletricidade Distribuída (GWh)	22.456	22.279	1%	+177
Clientes regulados	10.743	11.110	-3%	-368
Clientes em mercado livre	11.713	11.168	5%	+545
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7,2%	7,1%	-	0,1 p.p.
EDP Espírito Santo	10,9%	11,6%	-	-1 p.p.
Margem Bruta (€ Milhões)	492	521	-6%	-29
Receitas reguladas	424	413	3%	+12
Outros	67	108	-37%	-40
EBITDA (€ Milhões) (2)	328	359	-9%	-31
EDP São Paulo	187	195	-4%	-9
EDP Espírito Santo	141	163	-14%	-22

Transmissão – Indicadores chave (€ Milhões)	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	84	106	-21%	-22
Receitas	310	242	28%	+68
Receitas de construção	114	85	35%	+30
Receitas financeiras	125	119	5%	+5
Outras	71	38	89%	+34
Margem Bruta	141	168	-16%	-27
EBITDA	126	219	-43%	-93
EBIT	119	212	-44%	-93



• Duas concessões de distribuição, ambas 100% detidas pela EDP Brasil: EDP ES, no Espírito Santo com período regulatório de 5 anos, cuja última revisão aconteceu em Ago-25; 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 8,03%.

• A EDP opera a 100% os lotes 1, 2, Q e EDP Góias e está a desenvolver quatro outros projetos: Lotes 2, 7 e 13, adjudicados no Leilão 1/2024; Lote 5, adjudicado no Leilão 4/2025.

(1) Inclui a contribuição da Celesc; (2) Excluindo contribuição da Celesc.



Desempenho ESG

Desempenho Ambiental



Descarbonização	Unidade	9M25	9M24	Δ %
Emissões				
Emissões totais (âmbitos 1 e 2)	mil ton. CO ₂	2.482	1.022	+143%
Emissões de CO ₂ de âmbito 1	mil ton. CO ₂	2.247	713	+215%
Emissões de CO ₂ de âmbito 2 ⁽¹⁾	mil ton. CO ₂	235	309	-24%
Intensidade das emissões (âmbito 1+2)	gCO ₂ /kWh	52	24	+112%
CO ₂ evitado	mil ton. CO ₂	23.374	20.475	+14%
Portefólio de baixo carbono				
Geração renovável	%	89%	97%	-7p.p.
Receitas provenientes de carvão	%	0,5%	0,1%	+0,4p.p.
Receitas provenientes de combustíveis fósseis	%	3,3%	1,7%	+1,6p.p.
Soluções de baixo carbono				
Solar DG - capacidade instalada ⁽²⁾	MWac	1.578	1.339	+18%
Pontos de carregamento elétricos ⁽³⁾	#	13.866	11.602	+20%
Clientes com soluções de mobilidade elétrica	#	175.361	142.881	+23%
Planeta				
Resíduos				
Resíduos gerados	t	51.514	38.627	+33%
Resíduos perigosos	t	6.934	3.801	+82%
Resíduos não perigosos	t	44.580	34.826	+28%
Resíduos recuperados	%	87%	90%	-3p.p.
Resíduos perigosos recuperados	%	85%	74%	+11p.p.
Resíduos não perigosos recuperados	%	87%	92%	-5p.p.
Água				
Total de água captada	10 ³ m ³	66.191	32.654	+103%
Total de água rejeitada	10 ³ m ³	60.364	30.734	+96%
Consumo total de água	10 ³ m ³	5.843	1.949	+200%
Gestão ambiental				
CAPEX ambiental	€M	63	55	+14%
OPEX ambiental ⁽⁴⁾	€M	207	90	+129%
Multas e penalidades ambientais	€M	0	3	-



EDP e Corporación Masaveu concluem conversão da central de Aboño para gás natural

A EDP e a Corporación Masaveu concluíram a conversão da Unidade 2 da central de Aboño nas Astúrias, Espanha, substituindo o carvão por gás natural para avançar na transição energética. Após 18 meses de trabalhos e 400.000 horas de preparação, a unidade voltou a operar com uma capacidade superior a 500 MW, garantindo o fornecimento à indústria pesada e à rede elétrica espanhola. O projeto envolveu mais de 600 trabalhadores e 80 empresas no pico da construção.

A remodelação incluiu a adaptação da caldeira para gás natural e gases de alto-forno, a substituição de 30 queimadores a carvão e a preparação para futura integração de hidrogénio renovável. As emissões foram significativamente reduzidas: partículas quase 100%, óxidos de enxofre em 90%, óxidos de azoto em 80% e CO₂ em 30%.

Este marco reforça o compromisso da EDP e da Corporación Masaveu com a descarbonização e a economia circular, uma vez que os gases de alto-forno continuarão a ser utilizados para geração de energia. Aboño 2, que celebra o seu 40.º aniversário, entra agora numa nova era.

(1) Emissões de âmbito 2 de acordo com a metodologia *location-based* do Protocolo GHG; (2) Capacidade "as-a-service"; (3) Inclui pontos de carregamento públicos, privados e instalados dentro das instalações da EDP; (4) Dados de 9M24 foram corrigidos.

Desempenho Social



Pessoas	Unidade	9M25	9M24	Δ %
A Equipa				
Colaboradores	#	12.040	12.732	-5%
Rotatividade	%	9%	8%	+1p.p.
Mulheres	%	29%	29%	-
Mulheres em cargos de liderança	%	26%	29%	-3p.p.
Formação				
Investimento em formação por colaborador	€	400	293	+36%
Horas de formação por colaborador	h	11	13	-13%
Colaboradores que receberam formação	%	99%	97%	+2p.p.
Prevenção e Segurança				
Acidentes fatais ⁽¹⁾	#	2	6	-4
Acidentes com dias perdidos ⁽¹⁾	#	77	110	-30%
Taxa de frequência ⁽²⁾	x	1,6	1,8	-11%
Colaboradores EDP	x	1,5	1,4	+8%
Prestadores de serviços	x	1,6	2,0	-22%
Taxa de gravidade ⁽³⁾	x	70	98	-29%
Colaboradores EDP	x	74	57	+30%
Prestadores de serviços	x	72	113	-36%
Comunidades				
Impacto Social				
Investimento social	€M	16	20	-23%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	9%	18%	-9p.p.
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	6.345	9.886	-36%
Parceiros				
Fornecedores				
Compras com <i>Due Diligence</i> de ESG	%	69%	62%	+7p.p.



EDP lança programa global de mentoria feminina para estudantes e jovens profissionais

A EDP lançou o SheMentors, um programa global de mentoria concebido para apoiar estudantes e profissionais em início de carreira através de orientação e oportunidades de desenvolvimento lideradas por mulheres. A iniciativa oferece um percurso de seis meses que combina sessões individuais de mentoria com *workshops* globais em formatos híbrido e remoto. O programa tem como objetivo reforçar competências, aumentar a confiança e expandir redes profissionais.

Os participantes terão a oportunidade de aprender com profissionais da EDP de diversas nacionalidades e áreas de negócio, adquirindo conhecimentos e modelos exemplares de liderança. Aberto a estudantes de qualquer género, recém-graduados e profissionais com até três anos de experiência, o programa exige competências digitais básicas e fluência em inglês, português ou espanhol.

O SheMentors faz parte do Plano de Igualdade de Género 2025–2026 da EDP, reforçando o compromisso da empresa com Diversidade, Equidade, Inclusão e Sentimento de Pertença, promovendo o equilíbrio de género e capacitando a próxima geração no setor energético.

(1) Inclui dados de colaboradores e prestadores de serviços, excluindo acidentes de deslocação; (2) Taxa de frequência calculada como $[\text{\#N}^\circ \text{ de lesões no trabalho com dias de trabalho perdidos} / \text{Horas trabalhadas} * 1.000.000]$; (3) Taxa de gravidade calculada como $[\text{\#N}^\circ \text{ de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho} / \text{Horas trabalhadas} * 1.000.000]$.

Entidade Classificação

EDR, S.A.
Electric Utilities

Corporate Sustainability
Assessment (CSA) 2024 Score

86/100
Top 5%
(Fev-2025)

19,2/100
Risco baixo
(Set-2025)

AAA

AAA/AAA
Top 11%
(Set-2025)

Entidade Classificação

4,4/5
Top 6%
(Jun-2025)

Corporate ESG
Performance

Prime

B+/A+
Líder da Indústria
(Set-2025)

Climate
A List
2024

Top 2%
de uma lista de 22.400
sobre alterações
climáticas
(Fev-25)

Outros Reconhecimentos

S&P Global Clean
Energy Index





Demonstrações de resultados
& anexos

Demonstração de Resultados por Área de Negócio



9M25	Renováveis, Clientes e GE	Redes de Elettricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
(€ Milhões)				
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	7.906	3.189	349	11.444
Margem Bruta	3.327	1.851	56	5.233
Fornecimentos e serviços externos	(644)	(285)	147	(782)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(303)	(156)	(155)	(614)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	107	(258)	(13)	(164)
Custos Operacionais	(839)	(699)	(21)	(1.560)
Joint Ventures e Associadas (2)	93	27	(23)	98
EBITDA	2.581	1.179	12	3.772
Provisões	4	(7)	0	(3)
Amortizações e imparidades (1)	(999)	(439)	(51)	(1.489)
EBIT	1.586	733	(39)	2.280

9M24	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Elettricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
(€ Milhões)				
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	6.939	3.228	653	10.820
Margem Bruta	3.318	1.877	62	5.257
Fornecimentos e serviços externos	(659)	(293)	138	(814)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(294)	(160)	(156)	(610)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	216	(182)	(58)	(25)
Custos Operacionais	(737)	(635)	(76)	(1.449)
Joint Ventures e Associadas	54	27	10	90
EBITDA	2.634	1.269	(4)	3.899
Provisões	(1)	(10)	4	(7)
Amortizações e imparidades (1)	(831)	(407)	(56)	(1.295)
EBIT	1.802	852	(55)	2.598

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados. (2) Inclui a contribuição da Celesc.

Demonstração de Resultados por Trimestre



Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25	Δ YoY %	Δ QoQ %	9M24	9M25	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	3.759	3.402	3.659	4.146	4.087	3.568	3.789	-	4%	6%	10.820	11.444	6%
Custo com vendas de energia e outros	(1.975)	(1.636)	(1.951)	(2.530)	(2.072)	(1.932)	(2.206)	-	13%	14%	(5.563)	(6.210)	12%
Margem Bruta	1.784	1.766	1.708	1.616	2.015	1.636	1.583	-	-7%	-3%	5.257	5.233	0%
Fornecimentos e serviços externos	(260)	(289)	(265)	(303)	(255)	(264)	(264)	-	-1%	0%	(814)	(782)	-4%
Custos com pessoal e benefícios sociais	(213)	(204)	(193)	(222)	(213)	(209)	(192)	-	-1%	-8%	(610)	(614)	1%
Outros custos operacionais (líquidos)	4	34	(63)	(63)	(168)	(2)	6	-	-	-	(25)	(164)	-
Custos Operacionais	(469)	(459)	(521)	(589)	(635)	(475)	(450)	-	-14%	-5%	(1.449)	(1.560)	8%
Joint Ventures e Associadas	25	42	22	(125)	41	0	57	-	152%	-	90	98	8%
EBITDA	1.341	1.349	1.209	902	1.421	1.161	1.190	-	-2%	2%	3.899	3.772	-3%
Provisões	(2)	(2)	(2)	(160)	5	(7)	(1)	-	-	-	(7)	(3)	-
Amortizações e imparidades (1)	(427)	(427)	(441)	(1.078)	(481)	(484)	(524)	-	19%	8%	(1.295)	(1.489)	15%
EBIT	912	920	766	(336)	946	670	664	-	-13%	-1%	2.598	2.280	-12%
Resultados financeiros	(236)	(225)	(196)	(226)	(237)	(232)	(273)	-	39%	17%	(657)	(742)	13%
Resultado antes de impostos e CESE	676	695	570	(562)	708	437	392	-	-31%	-11%	1.941	1.537	-21%
IRC e Impostos diferidos	(159)	(220)	(229)	101	(179)	(101)	(129)	-	-44%	27%	(607)	(409)	-33%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	(48)	0	0	0	(44)	0	(0)	-	-110%	-142%	(48)	(44)	-8%
Resultado líquido do período	469	475	341	(460)	485	336	263	-	-23%	-22%	1.286	1.084	-16%
Atrib. Acionistas da EDP	354	408	320	(282)	428	281	243	-	-24%	-13%	1.083	952	-12%
Atrib. Interesses não controláveis	115	67	21	(179)	57	55	20	-	-7%	-65%	203	132	-35%

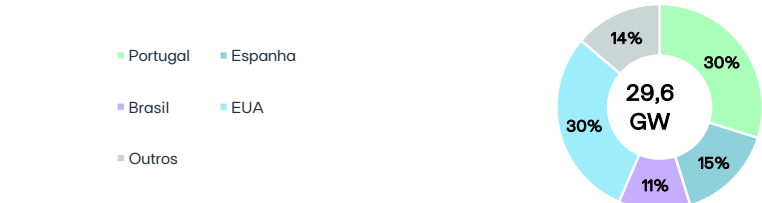
(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados.

Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Set-25	Set-24	Δ MW	Δ %	9M25	9M24	Δ GWh	Δ %	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25
Eólica	12.377	11.904	+473	4%	22.419	22.584	-164	-1%	9.056	7.541	5.987	8.435	8.970	7.474	5.975	-
EUA	5.983	5.938	+45	-	11.684	11.561	+124	1%	4.562	4.284	2.714	4.356	4.941	4.182	2.562	-
Portugal	1.177	1.177	-	-	2.065	2.083	-18	-1%	862	611	610	841	823	587	655	-
Espanha	1.987	1.967	+20	1%	2.931	3.081	-150	-5%	1.320	918	843	1.123	1.229	798	904	-
Brasil	1.073	748	+325	43%	2.138	1.798	+340	19%	449	566	783	741	612	695	831	-
Resto da Europa (2)	1.649	1.566	+83	5%	2.453	2.719	-267	-10%	1.293	764	662	949	937	814	702	-
Resto do Mundo (3)	508	508	-	-	1.147	1.342	-195	-15%	569	398	375	424	428	398	321	-
Solar	6.498	4.316	+2.182	51%	8.355	4.314	+4.041	94%	927	1.531	1.856	1.740	2.113	2.981	3.260	-
Europa	1.520	856	+664	78%	1.364	839	+525	63%	128	282	430	176	219	547	599	-
América do Norte	3.021	1.728	+1.293	75%	4.685	1.717	+2.968	173%	267	693	758	870	1.150	1.690	1.846	-
Brasil & Ásia Pacífico	1.956	1.732	+224	13%	2.305	1.757	+547	31%	532	557	668	694	745	744	816	-
dos quais Solar distribuído (4)	1.785	1.396	+389	28%												-
Hídrica	6.924	6.921	+3	0%	12.173	13.676	-1.503	-11%	6.981	4.132	2.564	3.870	5.578	4.102	2.494	-
Portugal	5.078	5.076	+2	0%	8.435	8.807	-372	-4%	4.553	2.737	1.516	2.173	3.941	2.883	1.611	-
Bombagem	2.358	2.358	-	-	-1.742	-1.358	-384	-28%	-545	-435	-378	-461	-570	-534	-638	-
Fio de água	1.174	1.174			3.177	3.043	+133	4%	1.672	875	496	745	1.593	1.111	473	-
Albufeira	3.847	3.845			5.128	5.626	-497	-9%	2.803	1.819	1.004	1.380	2.279	1.724	1.126	-
Mini-hídricas	57	57			130	137	-8	-6%	78	42	17	47	70	48	12	-
Espanha	444	444	+1	-	535	577	-42	-7%	316	171	90	222	282	182	71	-
Brasil	1.401	1.401	-	-	3.203	4.293	-1.089	-25%	2.111	1.223	958	1.475	1.354	1.037	812	-
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	-	4.709	1.258	+3.451	274%	388	219	651	1.298	1.448	1.560	1.701	-
Carvão	916	916	-	-	358	80	+279	350%	42	-6	44	184	134	212	12	-
P. Ibérica	916	916	-	-	358	80	+279	350%	42	-6	44	184	134	212	12	-
Outros (4)	0	17	-17	-	5	29	-23	-81%	12	7	10	13	5	0	0	-
Portugal	0	17	-17	-	5	29	-23	-81%	12	7	10	13	5	0	0	-
TOTAL	29.600	26.960	+2.640	10%	48.019	41.939	+6.080	14%	17.405	13.423	11.111	15.540	18.248	16.329	13.442	-
Do qual:																-
Portugal	8.831	8.778	+53	1%	14.305	11.768	+2.538	22%	5.645	3.508	2.615	3.832	5.861	4.716	3.728	-
Espanha	4.539	4.296	+243	6%	5.572	4.604	+967	21%	1.921	1.274	1.410	2.154	2.158	1.824	1.589	-
Brasil	3.342	2.926	+415	14%	6.464	6.762	-298	-4%	2.757	1.972	2.033	2.600	2.367	2.065	2.031	-
EUA	8.804	7.466	+1.338	18%	16.133	12.954	+3.179	25%	4.699	4.836	3.420	5.168	6.032	5.811	4.290	-

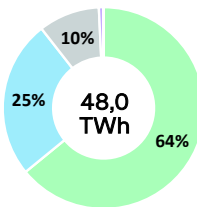
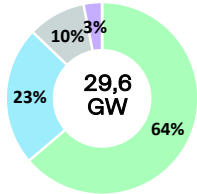
Capacidade Instalada por País a Set-25



Detalhe por tecnologia no 9M25

(GW Capacidade & TWh de Produção)

- Eólica e Solar
- Hídrica
- Gás
- Carvão
- Outros



(1) Capacidade Instalada que contribuiu para proveitos operacionais do período; (2) Inclui Grécia, Reino Unido, Polónia, Roménia, França, Bélgica e Itália; (3) Inclui Chile, Canadá e México; (4) Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 2T25. (5) Inclui armazenamento.

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB	Set-25	Set-24	Δ %	Δ Abs
Portugal (€ Milhões)	2.992	2.968	1%	+25
Alta / Média Tensão	1.723	1.709	1%	+14
Baixa Tensão	1.269	1.259	1%	+10
Espanha(€ Milhões) (1)	1.955	1.894	3%	+61
Brasil (R\$ Milhões)	14.245	12.882	11%	+1.363
Distribuição	9.653	7.941	22%	+1.712
EDP Espírito Santo	5.500	3.787	45%	+1.712
EDP São Paulo	4.153	4.153	-	-
Transmissão (2)	4.592	4.942	-7%	-350
RAB TOTAL	7.202	7.123	1%	+79

Redes	Set-25	Set-24	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	390.806	387.406	1%	+3.400
Portugal	237.243	234.996	1%	+2.247
Espanha	53.249	53.001	0,5%	+248
Brasil	100.314	99.409	1%	+905
Distribuição	98.871	97.726	1%	+1.145
Transmissão	1.443	1.683	-14%	-240
DTCs (milhares)				
Portugal	69	67	2%	+1
Espanha	19	19	0%	+0,1
Contadores Inteligentes (milhares)				
Portugal	6.660	6.406	4%	+254
% do Total	101%	98%	3%	3 p.p.
Espanha	1.394	1.388	0%	+6

Cientes Ligados (milhares)	Set-25	Set-24	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.586	6.526	1%	+60
Muito Alta / Alta / Média Tensão	27	27	2%	+1
Baixa Tensão Especial	42	41	3%	+1
Baixa Tensão	6.517	6.458	1%	+58
Espanha	1.404	1.396	1%	+8
Muito alta/ Alta / Média Tensão	3	3	1%	+0,04
Baixa Tensão	1.401	1.394	1%	+7
Brasil	4.002	3.925	2%	+76
EDP São Paulo	2.206	2.170	2%	+36
EDP Espírito Santo	1.796	1.755	2%	+40
Total	11.992	11.848	1%	+144

(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.

Qualidade de serviço	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.
% Perdas (3)				
Portugal	7,7%	7,5%	2%	0,2 p.p.
Espanha	4,5%	4,6%	-2%	-0,1 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,2%	7,1%	1%	0,1 p.p.
Técnicas	3,7%	3,7%	-	0 p.p.
Comerciais	3,5%	3,4%	3%	0,1 p.p.
EDP Espírito Santo	10,9%	11,6%	-6%	-0,7 p.p.
Técnicas	6,6%	6,7%	-1%	-0,1 p.p.
Comerciais	4,2%	4,8%	-12%	-0,6 p.p.
Ordens Remotas (% do Total)				
Portugal	100%	75%	33%	25 p.p.
Espanha	75%	60%	24%	15 p.p.
Telecontagem (%)				
Portugal	100%	94%	6%	6 p.p.
Espanha	100%	99%	1%	1 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	9M25	9M24	Δ %	Δ GWh
Portugal	35.718	34.684	3%	+1.034
Muito Alta Tensão	1.946	1.895	3%	+51
Alta / Média Tensão	16.165	16.157	0%	+7
Baixa Tensão	17.607	16.631	6%	+976
Espanha	10.134	9.885	3%	+249
Alta / Média Tensão	7.169	6.929	3%	+239
Especialmente baixa tensão/ Baixa Tensão	2.965	2.956	0,3%	+10
Brasil	22.456	22.279	1%	+177
Cientes livres	11.713	11.168	5%	+545
Industrial	454	687	-34%	-233
Residencial, Comercial, & Outros	10.288	10.423	-1%	-135
Total	68.307	66.847	2%	+1.460

Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões



Investimentos financeiros & ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Set-25	Set-24	Δ %	Δ MW	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.	Set-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.541	1.118	38%	+423	-1	18	-	-19	1.135	1.138	0%	-3
Espanha	120	120	-	-								
Estados Unidos	641	660	-3%	-19								
Outros	780	338	131%	+442								
EDP Brasil	245	695	-65%	-450	88	44	98%	+43	277	402	-31%	-125
Geração	245	695	-65%	-450								
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	450	461	-	-12	10	28	-62%	-17	48	49	-2%	-1
Geração	450	461										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									229	215	6%	+13
Ativos detidos para Venda (Líquido de passivos)									640	148	-	+492
TOTAL	2.236	2.275	-2%	-39	98	90	8%	+7	2.329	1.952	19%	+377

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Set-25	Set-24	Δ %	Δ MW	9M25	9M24	Δ %	Δ Abs.	Set-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	6.768	6.197	9%	+571	84	157	-46%	-73	4.075	4.261	-4%	-186
Ao nível da EDP Renováveis:	2.147	2.367	-9%	-221	68	118	-42%	-50	1.305	1.272	3%	+32
P. Ibérica	444	644	-31%	-200								
América do Norte	1.406	1.196	18%	+210								
Resto da Europa	61	288	-79%	-227								
Brasil e outros	236	239	-1%	-3								
28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)	4.621	3.830	21%	+792	16	39	-59%	-23	2.770	2.989	-7%	-219
EDP Brasil	598	598	-	-	22	24	-11%	-3	190	179	6%	+11
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	-	-	22	24	-11%	-3	190	179	6%	+11
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	0	8	-	-8	26	22	21%	+4	247	217	14%	+29
TOTAL	7.366	6.803	8%	+563	132	203	-35%	-71	4.512	4.657	-3%	-146

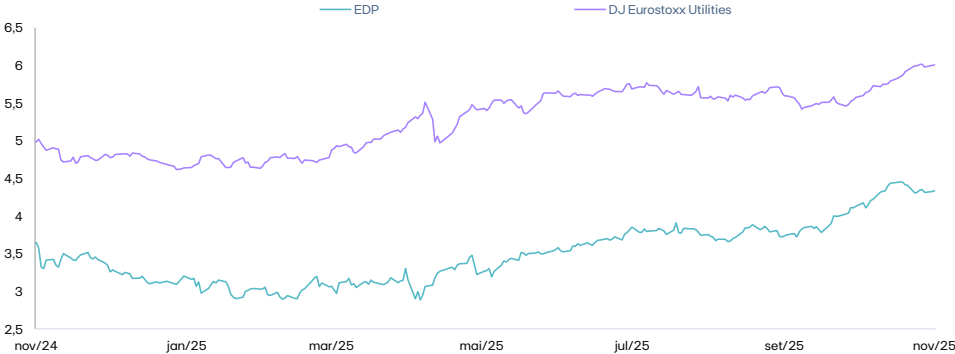
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ Milhões)			
	Set-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-	-
EDP Brasil	80	77	4%	+3
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	172	204	-16%	-33
TOTAL	252	281	-10%	-29

(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 1H25, Dez- 24 e 1H24.

Desempenho da EDP em bolsa



Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



EDP em bolsa	YTD	52W ¹	2025
04/11/2025			
Cotação da EDP (Euronext Lisboa – €)			
Fecho	4,333	4,333	3,091
Máximo	4,490	4,49	4,609
Mínimo	2,876	2,876	3,053
Média	3,434	3,419	3,695
Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (€ Milhões)	7.534	8.751	7.627
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	35	34	30
Volume transacionados (milhões de ações)	2.194	2.559	2.064
Volume médio diário (milhões de ações)	10	10	8

Dados Ações EDP (milhões)	9M25	9M24	Δ %
Total de ações	4.184	4.184	-
Ações Próprias ²	50,1	20,1	149%

Direção de Relação com Investidores		
Miguel Viana, Head of IR	Yocana Mais	Tel: +351 21 001 2834
Catarina Novais	Pedro Ribeiro Horta	Email: ir@edp.com
Sofia Oliveira		Site: www.edp.com

(1) 04–Novembro–2024 até 04–Novembro–2025.(2) Valor de ações próprias nos 9M25 com referência a 30 de setembro de 2025 e nos 9M24 com referência a 30 de setembro de 2024.

Principais Eventos EDP

- 02-Jan:** EDP celebra acordo de Rotação de Ativos para portefólio solar de 300 MWac e 92 MW de armazenamento nos EUA
- 13-Jan:** EDP emite dívida green sénior no montante de €750 milhões
- 15-Jan:** Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações por Membro do Conselho de Administração Executivo
- 20-Jan:** Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Flicka Florestal, S.L.
- 26-Fev:** EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de scrip dividend da EDP
- 26-Fev:** EDP anuncia recompra de €100M de Ações Próprias
- 03-Mar:** EDP anuncia alteração de termos e condições de instrumentos híbridos emitidos pela EDP
- 05-Mar:** Pagamento de Juros do 4º Cupão - EDP/2082 - Fixed to Reset Rate Hybrid Notes due March 2082
- 07-Mar:** Pagamento de Juros do 1º Cupão - EDP/2024 - Fixed to Reset Rate Green Hybrid Notes Due Sept 2054
- 21-Mar:** EDP celebra acordo para a venda de duas centrais hidroelétricas no Brasil
- 27-Mar:** EDP anuncia resultados de assembleias de titulares de instrumentos híbridos emitidos pela EDP
- 28-Mar:** EDP assina dois contratos de financiamento verde com o BEI num total de €500 milhões
- 03-Abr:** EUR 750.000.000 1,625 per cent Instrument due 15 April 2027 Pagamento de Juros do 5º Cupão
- 10-Abr:** Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP
- 15-Abr:** Pagamento de dividendos – exercício 2024
- 30-Abr:** EDP conclui acordo de rotação de ativo relativo à linha de transmissão no Brasil
- 06-Mai:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 15-Mai:** EDP alcança acordo para Rotação de Ativos de portefólio eólico de 121 MW em França e Bélgica
- 19-Mai:** €750.000.000 em Instrumentos Subordinados MTN com Taxa Fixa e de Redefinição, com vencimento a 29 de maio de 2054
- 19-Mai:** €550.000.000 – Obrigações a 2,875 por cento com vencimento em 1 de junho de 2026
- 20-Mai:** EDP fixa o preço para emissão de instrumentos representativos de dívida verde subordinada no montante de €750 milhões
- 26-Mai:** EDP celebra acordo para a venda da participação de 20% na central a carvão de Pecém no Brasil
- 04-Jun:** Reembolso antecipado de Notes representativas da totalidade da emissão denominada
- 18-Jun:** EUR 750.000.000 3,875 per cent. Instruments due 26 June 2028 - Pagamento de Juros do 2º Cupão
- 18-Jun:** EDP informa sobre conclusão de acordo de rotação de ativos para portefólio solar de 82 MWac em Espanha
- 30-Jun:** EDP assegura contrato de longo prazo para 60 MW de armazenamento na Polónia
- 08-Jul:** EDP informa sobre participação qualificada da Blackrock
- 16-Jul:** EDP informa sobre prorrogação da concessão de distribuição de eletricidade da EDP Espírito Santo
- 17-Jul:** Pagamento de Juros do 5º Cupão - EDP/2081 – Fixed to Reset Rate Subordinated Notes due 2081
- 30-Jul:** EDP assina acordo de Rotação de Ativos de portefólio eólico de 150 MW na Grécia
- 01-Ago:** EDP assegura 384 MW de energia solar e armazenamento por baterias nos EUA
- 04-Ago:** EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para portefólio solar de 190 MWac (229 MWdc) em Espanha
- 05-Ago:** ANEEL aprova revisão tarifária da EDP Espírito Santo para o período 2025-2030
- 13-Ago:** EDP conclui venda de duas centrais hidroelétricas no Brasil
- 13-Ago:** EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para um portefólio solar de 207 MWac (248 MWdc) em Itália
- 27-Ago:** EDP emite dívida European Green Sénior no montante de €500 milhões
- 09-Set:** Pagamento de Juros do 4º Cupão - EDP/2082 – Fixed to Reset Rate Subordinated Notes due 2082
- 09-Set:** EDP conclui acordo de rotação de ativos relativo a portefólio solar de 300 MWac e 92 MW de armazenamento nos EUA
- 10-Set:** EDP conclui acordo de rotação de ativos relativo a portefólio eólico de 121 MW em França e na Bélgica
- 03-Out:** EDP fecha acordo de rotação de ativos para um portefólio de 1,6 GW nos EUA
- 16-Out:** ERSE anuncia proposta de tarifas e preços para a energia elétrica em 2026 e parâmetros regulatórios para 2026-2029
- 21-Out:** Rotação de ativos de lote de transmissão no Brasil
- 21-Out:** Ocean Winds vende participação minoritária no seu projeto offshore Îles d’Yeu et Noirmoutier de 500 MW
- 21-Out:** Atualização do Calendário Financeiro de 2025

