



Relatório de Resultados 9M24

Lisboa, 7 de novembro

Ribeiradio hydro plant, Portugal



9M24

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, 7 de novembro de 2024

Destaques



Dados-chave Operacionais	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (EBITDA+ Equity MW)	29.391	28.504	3%	887
Peso de Renováveis (1)	84%	80%	-	5p.p.
Produção (GWh)	41.939	40.210	4%	+1.730
Peso de Renováveis (1)	97%	85%	-	11p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)	24	89	-73%	-65
Clientes fornecidos (mil contratos)	8.810	9.111	-3%	-301
Clientes ligados (mil contratos)	11.848	11.711	1%	+137

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	5.257	5.159	2%	+98
OPEX	(1.424)	(1.456)	-2%	-32
Outros custos operacionais (Liq.)	(25)	52	-	-28
Custos Operacionais	(1.449)	(1.404)	3%	+45
Joint Ventures e Associadas (2)	90	65	39%	+25
EBITDA	3.899	3.820	2%	+79
EBIT	2.598	2.411	8%	+187
Resultados financeiros	(657)	(635)	3%	+22
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	(655)	(472)	39%	+184
Interesses não controláveis	(203)	(358)	-43%	-155
Resultado Líquido (accionistas da EDP)	1.083	946	14%	+137

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	3.879	3.830	1%	+49
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	2.635	2.708	-3%	-73
Redes	1.270	1.115	14%	+154
Outros	(25)	7	-	-32
Resultado líquido recorrente (4)	1.095	1.026	7%	+70

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Set-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	17.343	15.319	13%	+2.024
Dívida líquida / EBITDA (x) (5)	3,6x	3,3x	7%	0,2x
FFO / Dívida Líquida	20%	21%	-6%	-1p.p.

O resultado líquido da EDP aumentou 14% nos primeiros nove meses de 2024, para €1.083M, suportado pelo bom desempenho da atividade de redes de eletricidade no Brasil assim como pela recuperação de produção hídrica no mercado ibérico, que mais do que compensaram os menores ganhos com rotação de ativos renováveis. O resultado líquido recorrente aumentou 7% para €1.095M.

Nos primeiros nove meses de 2024, o segmento de negócio de operação de redes de eletricidade representou 42% do resultado líquido consolidado, impactado positivamente pelo sucesso da OPA sobre a EDP Brasil, concluída em julho de 2023.

A produção de energias renováveis aumentou 18%, sobretudo energia hidrelétrica em Portugal (+66%) e eólica e solar nos EUA (+15%), compensando a queda dos preços grossistas de eletricidade na Europa e a forte redução da produção de eletricidade com base em combustíveis fósseis, com as energias renováveis a representarem 97% da produção total de eletricidade nos primeiros nove meses de 2024, refletindo-se na redução de 73% nas emissões específicas de CO₂. O foco da EDP na descarbonização permitiu reduzir as receitas de carvão para 0,1% e para menos de 2% as receitas provenientes de combustíveis fósseis, cumprindo integralmente com as melhores práticas de critérios de investimento sustentável.

A EDP continuou a investir na transição energética, com 96% dos €3,4MM de investimento dos primeiros nove meses de 2024 associados a projetos de energias renováveis e ao reforço e expansão das redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil.

O EBITDA recorrente aumentou 1% para €3.879M.

A atividade consolidada de renováveis, clientes e gestão de energia registou uma redução de EBITDA de 2%.

No segmento eólico e solar o EBITDA caiu 9%, impactado pelos menores ganhos com a rotação de ativos face ao período homólogo (€179M vs. €393M), enquanto o EBITDA excluindo ganhos de rotação de ativos aumentou 7%, para €1.115M, com a produção de eletricidade a apresentar um aumento moderado de 5%, parcialmente compensado pela resiliência do preço médio de venda com uma queda de 4% para €59,4/MWh.

A atividade integrada de produção e comercialização de energia no mercado ibérico e no Brasil apresentou um crescimento de EBITDA de 5%, para os €1.340M, suportada pelo aumento da produção hídrica na Península Ibérica e redução do custo abastecimento de energia. Numa base *proforma*, o EBITDA deste segmento apresenta um crescimento de 15%, excluindo o contributo nos 9M23 das centrais a carvão no Brasil e em Espanha, alvo de processo de venda de participações no final de 2023.

Nas redes de eletricidade o aumento de EBITDA foi de 14%, para €1.269M (+7% excluindo ganhos com rotação de ativos de transmissão no Brasil, no 1º Trimestre de 2024), com a atividade de distribuição de eletricidade no Brasil e Portugal suportadas pelo aumento do consumo (+10% no Brasil e +2% em Portugal), pela atualização das receitas reguladas à taxa de inflação e melhorias de eficiência.

Os custos operacionais (OPEX) apresentaram uma redução de 2% em termos absolutos face ao período homólogo, para os €1.424M nos primeiros nove meses de 2024, num contexto de expansão de atividade, refletindo o foco no aumento da eficiência.

Os custos financeiros líquidos aumentaram 3% face ao período homólogo para €657M, refletindo o aumento da dívida média, apesar da diminuição do custo médio da dívida, em 37 bps, para os 4,5%, impulsionado sobretudo pelo rebalanceamento da estrutura de dívida da EDP, diminuindo o peso da dívida em USD, apesar de mitigado pelo aumento do peso da dívida em EUR.

Em setembro de 2024 a dívida líquida totalizava €17,3 MM, refletindo a aceleração do investimento em energias renováveis e redes de eletricidade e o pagamento de dividendos. Já em outubro, ocorreu o encaixe da transação de rotação de ativos na Polónia e a conclusão da recompra da participação de 49% do portefólio eólico de 1 GW na Europa. A dívida líquida esperada para o final de 2024 será influenciada pelo timing dos encaixes de parcerias institucionais e de conclusão de operações de rotação de ativos, uma vez que determinadas operações poderão ser apenas concluídas em 2025. A EDP continua totalmente empenhada com seu objetivo estratégico de manter métricas consistentes com um *rating* BBB.

No seguimento deste desempenho nos primeiros nove meses de 2024, a EDP espera atingir em 2024 um EBITDA recorrente de cerca de €5 MM, um resultado líquido recorrente de aproximadamente €1,3 MM, em linha com os objetivos financeiros apresentados em maio.

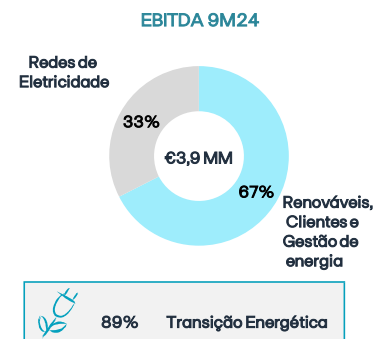
(1) Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica; (2) Detalhes na pág. 26; (3) CESE: Contribuição extraordinária do sector de energia; (4) Exclui impactos não recorrentes, descritos na pág. 3 (EBITDA) e pág. 4 (Resultado líquido); (5) Líquido de activos regulatórios; classificação da obrig. 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



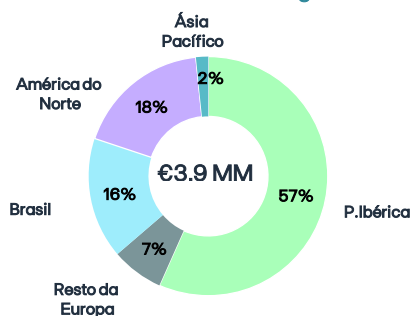
EBITDA (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Renováveis, Clientes e Gestão de energia(3)	2.634	2.697	-2%	-63
Eólica & Solar	1.294	1.427	-9%	-132
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Iberia	1.203	1.030	17%	+173
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Brasil	141	243	-42%	-102
Outros	(4)	(2)	-	-2
Redes de Eletricidade(2)	1.269	1.115	14%	+154
P. Ibérica	664	649	2%	+15
Brasil	605	466	30%	+139
Outros	(4)	7	-	-11
EBITDA consolidado	3.899	3.820	2%	+79
- Ajustamentos (1)	20	(10)	-	-
EBITDA Recorrente	3.879	3.830	1%	+49

	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24		3T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
	1.052	679	966	854	865	982	787	-		45%	+303
	448	306	672	408	454	514	327	-		68%	+207
	527	295	207	451	361	437	405	-		48%	+143
	78	79	86	(5)	54	44	44	-		-45%	-36
	(1)	(2)	1	0	(3)	(13)	12	-		-	-11
	381	345	389	386	473	364	432	-		5%	+19
	214	215	220	231	222	217	225	-		1%	+2
	166	130	169	155	252	147	207	-		13%	+17
	(18)	15	10	(40)	2	4	(10)	-		-75%	-11
	1.415	1.039	1.366	1.200	1.341	1.349	1.209	-		30%	+310
	-	(10)	(0)	7	(1)	21	0	-		0%	+31
	1.415	1.049	1.366	1.193	1.342	1.328	1.209	-		27%	+279



EBITDA (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Geografia				
P. Ibérica	2.210	2.219	0%	-9
Europa	274	411	-33%	-137
América do Sul	711	731	-3%	-20
América do Norte	639	446	43%	+193
APAC	64	55	16%	+9
Hídrica P. Ibérica	(0)	(43)	100%	+43
EBITDA consolidado	3.899	3.820	2%	+79
- Ajustamentos (1)	20	(10)	-	-
EBITDA Recorrente	3.879	3.830	1%	+49

EBITDA 9M24 Por Geografia



(1) Ajustamentos referentes a impactos one-offs descritos acima; (2) A partir do 9M24 inclui a contribuição da Celesc. No 9M23, a contribuição da Celesc foi de €31 milhões (3) No 9M23, o segmento "Hídrica, Clientes e Gestão de Energia na P. Ibérica" inclui atividades de comercialização regulada.

Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA



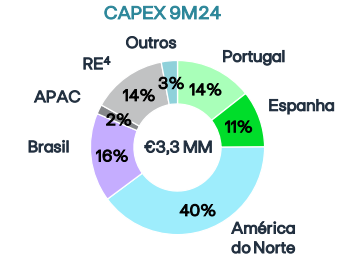
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	3T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	3.899	3.820	2%	+79	1.366	1.200	1.341	1.349	1.209	-11%	-157
Provisões	(7)	(21)	-69%	-15	(0)	(10)	(2)	(2)	(2)	-	-2
Amortizações e imparidades exercício	(1.295)	(1.388)	-7%	-94	(428)	(802)	(427)	(427)	(441)	-3%	-13
EBIT	2.598	2.411	8%	+187	938	388	912	920	766	-18%	-172
Juros financeiros líquidos	(633)	(601)	5%	+32	(206)	(245)	(221)	(199)	(213)	3%	+7
Custos financeiros capitalizados	131	86	53%	-45	33	52	42	44	46	40%	-13
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(158)	(151)	4%	+6	(45)	(63)	(49)	(53)	(56)	23%	+11
Diferenças de câmbio e derivados	(48)	(16)	-193%	+32	(18)	(39)	(17)	(29)	(2)	-89%	-16
Outros ganhos e perdas financeiros	51	48	5%	-3	17	20	10	13	28	61%	-11
Resultados Financeiros	(657)	(635)	3%	+22	(219)	(275)	(236)	(225)	(196)	-10%	-23
Resultados antes de Impostos	1.941	1.776	9%	+166	719	112	676	695	570	-21%	-149
IRC e Impostos Diferidos	(607)	(422)	44%	+185	(72)	(85)	(159)	(220)	(229)	219%	-157
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>31%</i>	<i>24%</i>	<i>8 p.p.</i>		<i>10%</i>	<i>75%</i>	<i>23%</i>	<i>32%</i>	<i>40%</i>	<i>30 p.p.</i>	
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	(48)	(49)	-3%	-1	-	(0)	(48)	-	0	-	+0
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	(203)	(358)	-43%	+155	(138)	(21)	(115)	(67)	(21)	-85%	-117
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	1.083	946	14%	+137	509	7	354	408	320	-37%	-189

(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)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24
Expansão	2.870	3.626	-21%	-756	1.039	1.385	1.202	1.576	981	942	947	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	2.545	3.279	-22%	-733	943	1.244	1.091	1.410	884	823	839	-
Redes de Eletricidade	325	348	-7%	-23	97	140	110	167	98	119	108	-
Manutenção	448	448	-0%	-1	141	130	178	196	136	140	172	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	106	107	-1%	-1	20	34	51	78	23	28	55	-
Redes de Eletricidade	342	342	0%	+0	120	95	126	121	112	112	117	-
Investim. Operacional Consolidado	3.318	4.075	-19%	-757	1.180	1.515	1.380	1.773	1.117	1.082	1.119	-



96% do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	2.870	3.626	-21%	-756
Investim. Financeiro	89	226	-61%	-137
Encaixe de Rotação de ativos	(1.072)	(1.073)	-0%	+0
Encaixe Parcerias Institucionais	(331)	(55)	-	-275
Aquisições e alienações	(132)	942	-	-1.073
Outros (1)	991	228	-334%	+763
Investimento Líq. de Expansão	2.416	3.895	-38%	-1.479

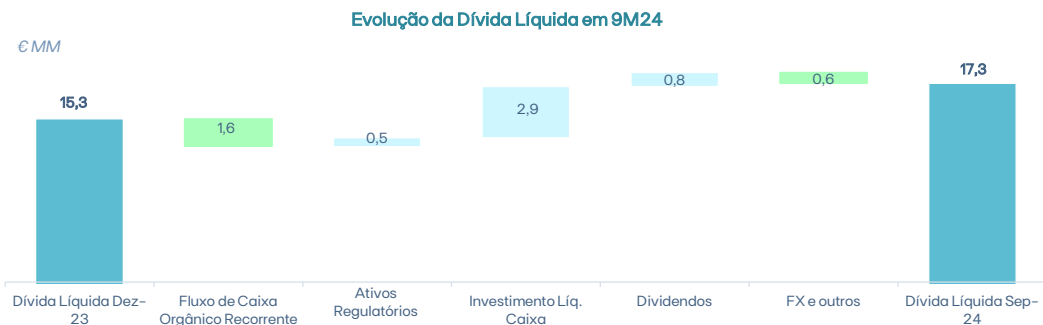
Atividade de Investimento 9M24

(€ 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



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (1)	2.212	1.843	20%	+369
EBITDA	3.899	3.820	2%	+79
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(1.687)	(1.977)	15%	+290
Juros financeiros líquidos pagos	(500)	(554)	10%	+53
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(113)	(95)	-19%	-18
Outros	(16)	171	-	-187
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	1.582	1.364	16%	+218
Expansão	(2.416)	(3.895)	38%	+1.479
Investimento Operacional em Manutenção (2)	(504)	(466)	-8%	-39
Investimento líquido cash	(2.920)	(4.360)	33%	+218
Varição de Ativos Regulatórios	(504)	(1.807)	72%	+1.304
Dividendos pagos a Acionistas EDP	(812)	(791)	-3%	-21
Variações Cambiais	128	(80)	-	+208
Outros	502	1.977	-75%	-1.475
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	(2.024)	(3.697)	45%	+1.673
Taxa de câmbio - Final de período	Set-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,12	1,11	-1%	-0,01
BRL/EUR	6,05	5,36	-11%	-0,69

(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)	Set vs. Dez		
	Set-24	Dez-23	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	26.648	26.079	+570
Ativos sob direito de uso	1.118	1.225	-107
Ativos intangíveis	4.661	4.825	-164
Goodwill	3.375	3.379	-3
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	1.919	2.933	-1.014
Impostos, correntes e diferidos	2.198	2.362	-164
Inventário	671	805	-135
Outros ativos, líquido	12.385	11.645	+740
Depósitos colaterais	67	71	-3
Caixa e equivalentes de caixa	1.881	3.372	-1.491
Total do Ativo	54.925	56.697	-1.772
Capital Próprio (€ Milhões)	Set-24	Dez-23	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.527	11.553	-25
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	5.156	5.104	+52
Total do Capital Próprio	16.683	16.657	+26
Passivo (€ Milhões)	Set-24	Dez-23	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	21.683	20.633	+1.050
<i>Médio e longo prazo</i>	<i>18.455</i>	<i>16.728</i>	<i>+1.727</i>
<i>Curto prazo</i>	<i>3.228</i>	<i>3.905</i>	<i>-677</i>
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	552	665	-113
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.174	1.419	-245
Provisões	980	923	+57
Impostos, correntes e diferidos	2.537	2.352	+185
Proveitos diferidos de invest. institucionais	1.059	769	+290
Outros passivos, líquido	10.257	13.279	-3.022
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	<i>1.223</i>	<i>1.313</i>	<i>-90</i>
Total do Passivo	38.242	40.040	-1.798
Total do Capital Próprio e Passivo	54.925	56.697	-1.772
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Set-24	Dez-23	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	552	665	-113
Pensões	223	260	-36
Atos médicos e outros	328	405	-77
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-134	-144	+10
Benefícios aos Empregados (líq. imposto)	418	521	-104
Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Set-24	Dez-23	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	348	-165	+512
Portugal	484	-21	+505
Brasil	-137	-144	+7
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	-153	7	-159
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)	195	-158	+353

Dívida Financeira Líquida



Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Set-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	21.437	20.260	6%	+1.177
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	17.883	16.729	7%	+1.155
EDP Renováveis	1.366	1.206	13%	+160
EDP Brasil	2.188	2.326	-6%	-138
EDP Espanha	-	-	0%	-
Juros da dívida a liquidar	237	367	-36%	-131
"Fair Value" (cobertura dívida)	9	5	83%	+4
Derivados associados com dívida (2)	23	38	-38%	-14
Depósitos colaterais associados com dívida	(67)	(71)	5%	+3
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(2.400)	(1.907)	-26%	-492
Dívida Financeira	19.239	18.692	3%	+546
Caixa e Equivalentes	1.881	3.372	-44%	-1.491
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	557	1.360	-59%	-803
EDP Renováveis	805	1.372	-41%	-566
EDP Brasil	519	641	-19%	-121
EDP Espanha	-	-	0%	-
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	14	1	-	+14
Dívida líquida do Grupo EDP	17.343	15.319	13%	+2.024

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Set-24	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3.650	25	3.650	Ago-27
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	2.464	Jul-28
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	524	2	0	Jun-Ago-25
Progr. de P Comer. Tomada Firme	100	1	0	Jul-29
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer. ⁵	7.529		6.369	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

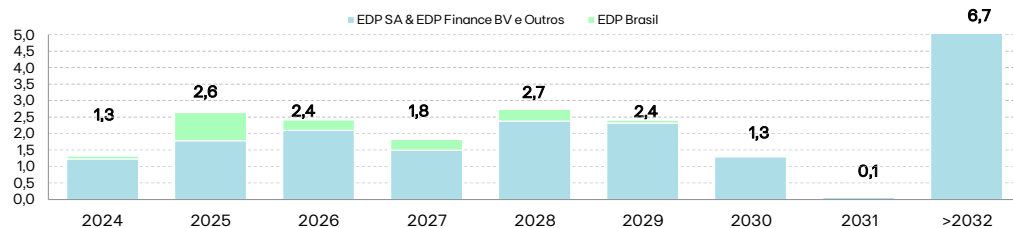
S&P
BBB/Stable/A-2

Moody's
Baa2/Stable/P2

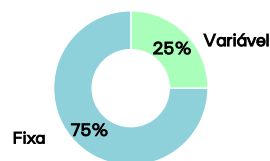
Fitch
BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Set-24	Dez-23
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	3,6x	3,3x
FFO / Dívida Líquida	20%	21%

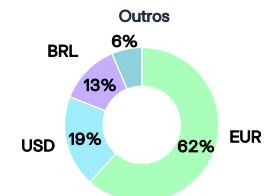
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Set-24



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



Dívida por tipo de moeda a Set-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



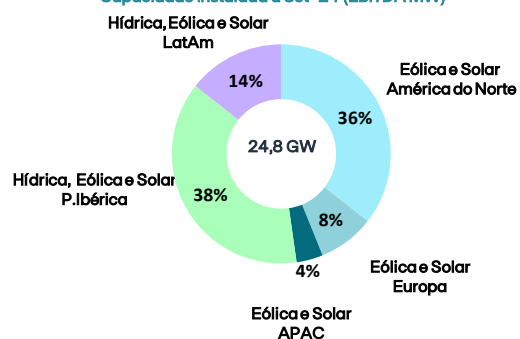
Detalhe do Negócio

Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

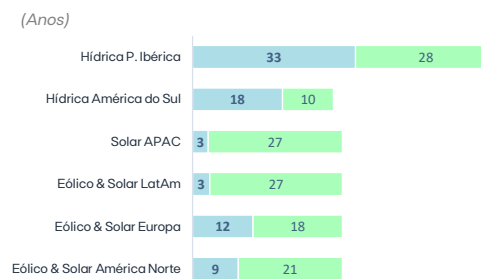


Capacidade Instalada (1)(2) (MW)	Set-24	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
EBITDA MW	23.141	+395	+1.867	+3.193	-1.325	3.414
Eólica	11.904	-528	+7	+796	-789	1.199
P.Ibérica	3.144	-	+20	+20	-	108
Europa	1.566	-220	-124	+96	-220	263
América do Sul	831	-1	-80	+182	-261	829
América do Norte	6.363	-308	+191	+499	-308	-
APAC	-	-	-	-	-	-
Solar (3)	3.809	+752	+1.624	+2.161	-537	2.214
P.Ibérica	323	+7	+95	+95	-	285
Europa	218	-77	-52	+132	-184	419
América do Sul	586	+170	+382	+382	-	85
América do Norte	1.728	+586	+1.077	+1.418	-341	1.311
APAC	955	+66	+122	+134	-12	114
Hídrica	6.921	-	-	-	-	0
P.Ibérica	5.520	-	-	-	-	0
América do Sul	1.401	-	-	-	-	-
Solar Distribuído EU e BR(4)	507	171	+236	+236	-	0
América do Sul	191	87	117	117	0	0
P.Ibérica	268	76	95	95	0	0
Resto da Europa	48	7	23	23	0	0
MW Equity	1.670	+49	+49	-	+49	729
Eólica onshore & Solar	875	+127	+127	-	+127	1
América do Norte	719	+127	+127	-	+127	0
P.Ibérica	140	-	-	-	-	0
Eólica offshore	243	-79	-79	-	-79	728
Hídrica	551	-	-	-	-	0
América do Sul	551	-	-	-	-	0
Total	24.811	+443	+1.916	+3.193	-1.277	4.143

Capacidade Instalada a Set-24 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos



EBITDA (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar (4)	1.294	1.427	-9%	-132
América do Norte	639	446	43%	+193
Europa	611	942	-35%	-330
América do Sul	29	62	-53%	-33
Hídrica	905	1006	-10%	-101
EBITDA	2.200	2.433	-10%	-233

Atividade de expansão (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	2.248	3.154	-29%	-905
América do Norte	1.211	1.877	-35%	-666
Europa	435	434	0%	+1
P.Ibérica	217	301	-28%	-84
Brasil	327	441	-26%	-114
APAC	58	101	-42%	-42
Investimentos Financeiros	84	214	-61%	-130

Investimento de manutenção (€ M)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	14	11	33%	4
Brasil	2	2	-9%	0
Investimento de manutenção	16	13	27%	+3

(1) A variação RdA/Descom. vs 9M23 considera a variação de ~12 MW em APAC devido à conversão real de ac/dc e o descomissionamento de 12 MW na América do Norte, 3 MW na Polónia e 1 MW no Brasil. (2) Inclui armazenamento e solar distribuído da América do Norte e Ásia-Pacífico. (3) Solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia.

Renováveis: Performance Financeira(1)



Demonst. de Resultados (€ Milhões)(3)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.477	2.532	-2%	-55
OPEX	607	577	5%	+30
Outros custos operac. (líq.)	-301	-471	36%	+170
Custos Operacionais Líq.	307	107	188%	+200
Joint Ventures e Associadas	29	8	281%	+21
EBITDA	2.200	2.433	-10%	-233
Amortizações, imparidade; Provisões	717	703	2%	+14
EBIT	1.483	1.730	-14%	-247

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	18	-3	-	+21
Hídrica no Brasil	11	11	2%	+0
Joint Ventures e Associadas	29	8	2,81	+21

Eólica e Solar – Principais indicadores	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-2%	-6%	64%	4 p.p.
Produção (GWh)	26.533	25.186	5%	+1.347
Preço Médio de venda (€/MWh)	59	62	-4%	-3

Hídrica – Principais Indicadores	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	33%	-21%	-	54 p.p.
GSF (2)	89%	92%	-2%	-2 p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,09	1,08	0%	+0,00
BRL/EUR	5,70	5,42	-5%	+0,27

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

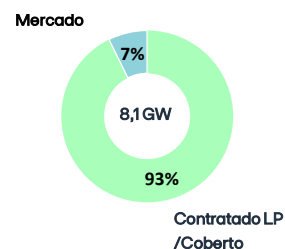
Eólica e Solar na América do Norte



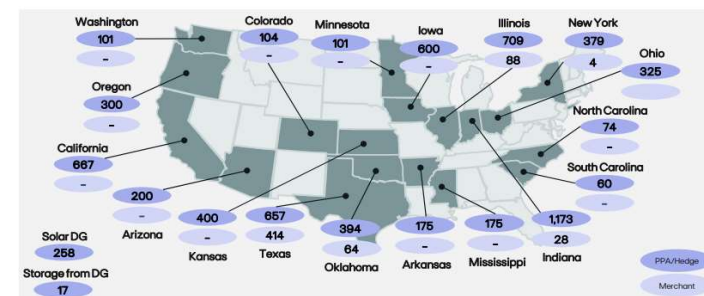
Dados operacionais	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	8.091	6.823	19%	+1.268
EUA CAE/Hedge	6.869	5.429	27%	+1.440
EUA Mercado	597	769	-22%	-172
Canadá	130	130	0%	-
México	496	496	0%	-
Capacidade Instalada com PTCs	0	0	0%	-
Recursos eólicos vs. Média LP	-2%	-5%	72%	4 p.p.
Factor médio de utilização (%)	30%	29%	1%	0 p.p.
EUA	30%	29%	2%	1 p.p.
Canadá	31%	24%	26%	6 p.p.
México	33%	37%	-13%	-5 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	14.569	12.664	15%	+1.905
EUA	12.954	11.292	15%	+1.662
Canadá	496	208	138%	+288
México	1.120	1.164	-4%	-44
Preço médio de venda (USD/MWh)	47	46	1%	+0
EUA	46	46	1%	+0
Canadá (\$CAD/MWh)	70	95	-26%	-25
México	54	50	8%	+4
Capacidade instalada (MW Equity)	719	592	22%	+127
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	8.810	7.415	19%	+1.395

Dados Financeiros (USD Milhões)(1)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	898	773	16%	+125
Margem Bruta	670	590	14%	+80
Receitas PTC & Outras	228	183	24%	+45
Joint Ventures e Associadas	30	20	49%	+10
EBITDA	696	483	44%	+213
EBIT	346	163	112%	+183

Capacidade instalada 9M24 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Set-24



(1) Valores o passado reformulados e as vendas de eletricidade de 2024 foram também ajustadas para refletir a reclassificação de COGS nos EUA.

Eólica e Solar na P.Ibérica e Europa

P.Ibérica

Dados operacionais	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	3.467	3.348	4%	+119
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	2%	-7%	-	9 p.p.
Fator médio de utilização (%)	25%	24%	4%	1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	5.440	5.149	6%	+291
Preço médio de venda (€/MWh)(2)	86	93	-7%	-6
Capacidade instalada (MW Equity)	151	151	0	0
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	3.617	3.498	3%	+119

Dados Financeiros (€ Milhões)(2)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	480	493	-3%	-13
Joint Ventures e Associadas	1	0	-	+1
EBITDA Iberia	331	526	-37%	Δ Abs.
EBIT	214	405	-47%	-192

Europa

Dados operacionais	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	1.784	1.960	-9%	-176
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	1%	1%	-0,29433	0 p.p.
Fator médio de utilização (%)	24%	26%	-5%	-1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3.083	3.109	-1%	-26
Preço médio de venda (€/MWh)(2)	98	107	-9%	-9
Capacidade instalada (MW Equity)	233	311	-25%	-79
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	2.017	2.272	-11%	-255

Dados Financeiros (€ Milhões)(2)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	322	341	-5%	-19
Joint Ventures e Associadas	-1	0	-	-1
EBITDA Iberia	280	415	-33%	-135
EBIT	202	327	-38%	-125

(1) Inclui ajustamentos de hedaina.(2) Valores do passado reformulados.



Eólica e Solar na América do Sul & APAC

América do Sul

Dados Operacionais	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.416	1114	27%	+303
Eolicidade vs. Média LP	-17%	-15%	-15%	-2 p.p.
Factor médio de utilização (%)	32%	39%	-16%	-6 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	2.355	3.354	-30%	-999
Preço médio de venda (€ /MWh)	34	31	13%	+4

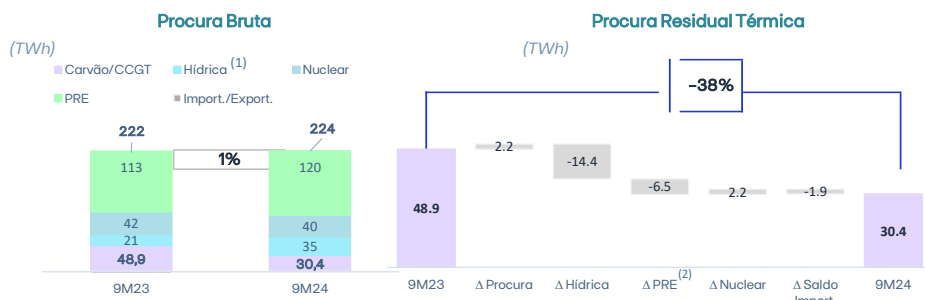
Dados Financeiros (R\$ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	63	92	-31%	-28
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	29	62	-53%	-33
EBIT	9	39	-76%	-29

APAC

Dados Operacionais	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA + Equity)(1)	971	848	15%	+123
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	18%	0	-3%	-1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1085	909	19%	+176
Preço médio de venda (€ /MWh) (1)	91	99	-9%	-9

Dados Financeiros (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	102	90	14%	+12
Joint Ventures e Associadas	0	4	-	-4
EBITDA	64	55	16%	+9
EBIT	20	22	-9%	-2

(1) Valores o passado reformulados e as vendas de eletricidade de 2024 foram também ajustadas para refletir a reclassificação de COGS no Brasil.(2) A variação RdA/Descom. vs 9M23 considera a variação de ~12 MW em APAC devido à conversão real de ac/dc. (3) As figuras de 2024 em Singapura foram também ajustadas para ajustar o impacto do efeito de coberturas.



Principais fatores (3)

	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	52	91	-42%	-39
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh (4)	64	101	-36%	-37
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	65	105	-38%	-40
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	65	86	-24%	-21
Mibgas, €/MWh	32	39	-19%	-8
TTF, €/MWh	32	41	-22%	-9

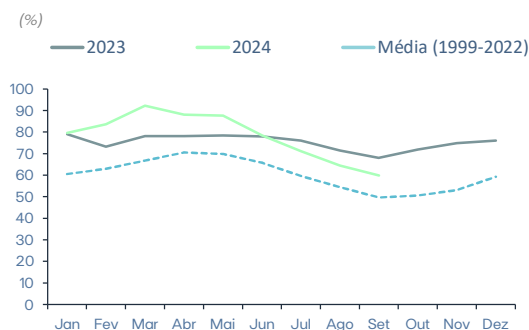
Dados operacionais hídrica

	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.520	5.520	0%	-
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	33%	-21%	-	54 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	9.384	5.638	66%	+3.746
Produção líquida (5)	8.025	4.496	79%	+3.529
Bombagem	1.358	1.142	19%	+216

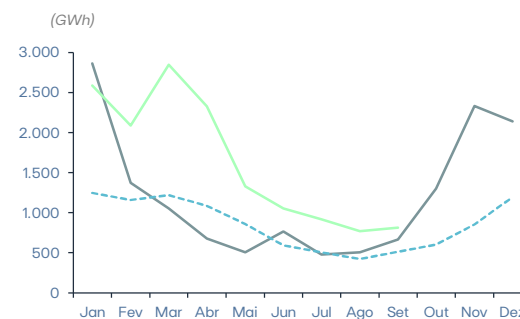
Dados financeiros chave (€ M)

	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.657	1.556	7%	+101
EBITDA	1.203	1.030	17%	+173
EBIT	1.084	785	38%	+299

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 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.

Cientes & Gestão de Energia na P.Ibérica



Comercial. – Fatores chave e financeiros	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.424	4.774	-7,3%	-350
Portugal – Liberalizado	3.536	3.815	-7,3%	-279
Portugal – Regulado	870	941	-7,5%	-71
Espanha – Liberalizado	18	19	-0,7%	-0
Gás	570	598	-4,7%	-28
Portugal – Liberalizado	458	488	-6,0%	-29
Portugal – Regulado	109	107	1,2%	+1
Espanha – Liberalizado	3	3	-2,7%	-0
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	14%	0,7%	+0
Rácio de serviços por contrato (%) (1)	36%	37%	-2,7%	-1
Volume de eletricidade vendida (GWh)	20.154	22.226	-9%	-2.072
Liberalizado – Residencial	5.421	5.898	-8%	-477
Liberalizado – Industrial	12.764	14.085	-9%	-1.321
Regulado	1.970	2.243	-12%	-273
Volume de gás vendido (GWh)	3.363	3.828	-12%	-466
Liberalizado – Residencial	604	685	-12%	-81
Liberalizado – Industrial	2.402	2.823	-15%	-422
Regulado	358	321	12%	+37
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	268	178	50%	+89
Adições year-to-date (2)	125	155	-19%	-30
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)	11.602	7.748	50%	+3.854
Cientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	142.881	97.295	47%	+45.586

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	1.366	5.854	-77%	-4.488
CCGT	1.258	3.359	-63%	-2.101
Carvão	80	2.394	-97%	-2.314
Outras (3)	29	101	-72%	-72
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	7%	18%	-62%	-11p.p.
Carvão	1%	20%	-93%	-19p.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

Hídrica, Clientes & Gestão de Energia no Brasil

Taxa de Câmbio - Média do período	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,70	5,42	-5%	0

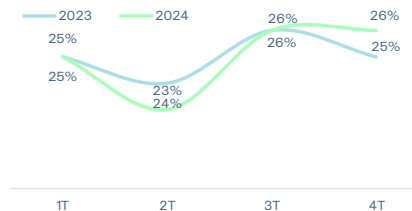
DR Operacional (€ Milhões) (1)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	145	266	-46%	-121
OPEX	22	34	-37%	-13
Outros custos operacionais Líquidos	0	-1	-	2
Joint Ventures e Associadas	18	10	78%	8
EBITDA	141	243	-42%	-102
EBIT	111	96	15%	15

Comerc. e GE - Indicadores chave	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	19.876	18.387	8%	1490

Térmica - Fatores Chave e Financeiros (3)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	0	720	-	-720
Electricidade Produzida (GWh)	0	0	-	0
Disponibilidade (%)	0%	100%	-	-100

Hídrica - Indicadores Chave e Financeiros	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	0%	0
Electricidade produzida (GWh)	4.293	3.329	29%	964
PLD	98	70	40%	28
Factor médio de utilização (%)	47%	36%	28%	10 p.p.
GSF (2)	89%	92%	-2%	-2 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	0	212	-	-212
Margem Bruta (€ Milhões)	112	123	-8%	-10
EBITDA (€ Milhões)	114	126	-9%	-11
Lajeado & Investco	89	102	-13%	-13
Peixe Angical	19	21	-12%	-3
Joint Ventures e Associadas e Ajustamentos	7	3	166%	4
EBIT (€ Milhões)	91	100	-10%	-10

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

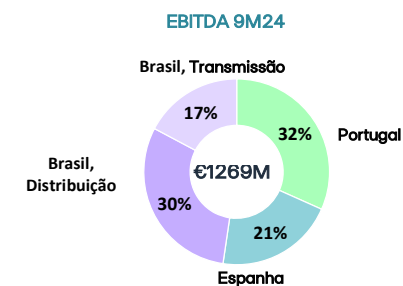
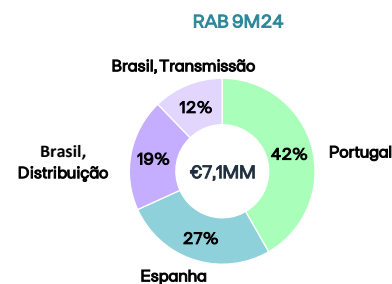


DR Operacional (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.877	1.820	3%	+57
OPEX	453	440	3%	+13
Outros custos operacionais (líquidos)	182	265	-31%	-83
Custos Operacionais Líquidos	635	705	-10%	-70
Joint Ventures e Associadas	27	0	-	+27
EBITDA	1.269	1.115	14%	+154
Amortizações, imparidades; Provisões	417	411	2%	+6
EBIT	852	704	21%	+147

Taxa de câmbio - Média no período	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,70	5,42	-5%	0

EBITDA (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	400	385	4%	+16
Espanha	264	265	0%	-1
Brasil	605	466	30%	+139
EBITDA	1.269	1.115	14%	+154

OPEX & Capex performance	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (1)				
P. Ibérica (€/ponto de ligação)	38	37	4%	+2
Brasil (R\$/ponto de ligação)	162	156	4%	+6
Invest. operacional (€ Milhões) (2)	667	689	-3%	-23
Portugal	298	288	4%	+11
Espanha	109	95	15%	+14
Brasil	259	307	-16%	-48
Manutenção	13	14	-10%	-1
Expansão	246	293	-16%	-46
Rede de Distribuição ('000 Km)	387	385	1%	+2
Portugal	235	233	1%	+2
Espanha	53	53	0%	+0
Brasil	99	99	0%	+0



(1) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. Nos 9M23, a contribuição da Celesc foi de €31 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)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	848	813	4%	+35
OPEX	226	221	2%	+5
Rendas de concessão	225	215	5%	+10
Outros custos operacionais (líquidos)	-4	-8	50%	+4
Custos Operacionais Líquidos	448	428	5%	+19
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	-
EBITDA	400	385	4%	+16
Amortizações, imparidades; Provisões	225	231	-3%	-6
EBIT	176	154	14%	+22

Indicadores chave	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	848	813	4%	+35
Regulada	845	806	5%	+39
Não-regulada	3	7	-59%	-4
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	34.684	34.141	2%	+543
Pontos de ligação (mil)	6.526	6.475	1%	+51

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	340	332	3%	+8
OPEX	88	80	10%	+8
Outros custos operacionais (líquidos)	-12	-13	12%	+2
Custos Operacionais Líquidos	76	67	14%	+10
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
EBITDA	264	265	0%	-1
Amortizações, imparidades; Provisões	104	100	4%	+4
EBIT	160	165	-3%	-5

Indicadores chave	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	340	332	3%	+8
Regulada	307	302	2%	+6
Não-regulada	32	30	8%	+3
Pontos de ligação (mil)	9.885	9.473	4%	+412
Electricidade distribuída (GWh)	1.396	1.388	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)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	689	676	2%	+13
OPEX	138	139	0%	-0
Outros custos operacionais (líquidos)	-27	71	-	-99
Custos Operacionais Líquidos	111	210	-47%	-99
Joint Ventures e Associadas (1)	27	0	-	+27
EBITDA	605	466	30%	+139
Amortizações, imparidades; Provisões	88	64	37%	+24
EBIT	516	401	29%	+115

Distribuição - Indicadores chave	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Cientes Ligados (Milhares)	3.925	3.848	2%	+78
EDP São Paulo	2.170	2.129	2%	+41
EDP Espírito Santo	1.755	1.719	2%	+36
Eletricidade Distribuída (GWh)	22.279	20.314	10%	+1.964
Cientes regulados	11.110	10.446	6%	+665
Cientes em mercado livre	11.168	9.869	13%	+1.300
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7,06%	7,62%	-7%	-1 p.p.
EDP Espírito Santo	12%	12%	-1%	0 p.p.
Margem Bruta (€ Milhões)	521	492	6%	+28
Receitas reguladas	413	444	-7%	-31
Outros	108	48	123%	+59
EBITDA (€ Milhões) (2)	359	325	10%	+34
EDP São Paulo	195	171	14%	+25
EDP Espírito Santo	163	154	6%	+9

Transmissão - Indicadores chave (€ Milhões)	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	106	105	1%	+1
Receitas	242	269	-10%	-27
Receitas de construção	85	105	-19%	-20
Receitas financeiras	119	151	-21%	-31
Outras	38	13	184%	+25
Margem Bruta	168	183	-8%	-15
EBITDA	219	141	56%	+79
EBIT	212	133	59%	+79



• 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, Q e EDP Goiás e está a desenvolver quatro outros projetos: Lote 2 (adjudicado no Leilão 1/2022) e os lotes 2, 7 e 13 adjudicados no Leilão 1/2024.

(1) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. Nos 9M23, a contribuição da Celesc foi de € 31 milhões; (2) Excluindo contribuição da Celesc.



Demonstrações de resultados
& anexos

Demonstração de Resultados por Área de Negócio



9M24 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eleticidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
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)	(835)	(76)	(1.449)
Joint Ventures e Associadas (2)	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

9M23 (€ Milhões)(3)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eleticidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	10.974	3.196	(1.912)	12.258
Margem Bruta	3.328	1.820	11	5.159
Fornecimentos e serviços externos	(615)	(278)	56	(837)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(344)	(163)	(113)	(620)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	319	(265)	(2)	52
Custos Operacionais	(640)	(705)	(59)	(1.404)
Joint Ventures e Associadas (2)	9	(0)	56	65
EBITDA	2.697	1.115	7	3.820
Provisões	(18)	(3)	(0)	(21)
Amortizações e imparidades (1)	(946)	(407)	(35)	(1.388)
EBIT	1.734	704	(27)	2.411

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados. (2) A partir do 9M24 inclui a contribuição da Celesc. No 9M23, a contribuição da Celesc foi de €31 milhões (3) No 9M23, 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 %	9M23	9M24	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	4.484	3.762	4.013	3.944	3.759	3.402	3.659	-	-9%	8%	12.258	10.820	-12%
Custo com vendas de energia e outros	(2.364)	(2.217)	(2.518)	(2.106)	(1.975)	(1.636)	(1.951)	-	-22%	19%	(7.099)	(5.563)	-22%
Margem Bruta	2.119	1.545	1.495	1.838	1.784	1.766	1.708	-	14%	-3%	5.159	5.257	2%
Fornecimentos e serviços externos	(273)	(276)	(288)	(339)	(260)	(289)	(265)	-	-8%	-8%	(837)	(814)	-3%
Custos com pessoal e benefícios sociais	(207)	(213)	(199)	(200)	(213)	(204)	(193)	-	-3%	-5%	(620)	(610)	-1%
Outros custos operacionais (líquidos)	(242)	(47)	342	(112)	4	34	(63)	-	-118%	-287%	52	(25)	-147%
Custos Operacionais	(722)	(537)	(145)	(650)	(469)	(459)	(521)	-	-	13%	(1.404)	(1.449)	3%
Joint Ventures e Associadas	18	30	16	13	25	42	22	-	39%	-	65	90	39%
EBITDA	1.415	1.039	1.366	1.200	1.341	1.349	1.209	-	-11%	-10%	3.820	3.899	2%
Provisões	(2)	(19)	(0)	(10)	(2)	(2)	(2)	-	1612%	-6%	(21)	(7)	-69%
Amortizações e imparidades (1)	(424)	(536)	(428)	(802)	(427)	(427)	(441)	-	3%	3%	(1.388)	(1.295)	-7%
EBIT	990	483	938	388	912	920	766	-	-18%	-17%	2.411	2.598	8%
Resultados financeiros	(260)	(156)	(219)	(275)	(236)	(225)	(196)	-	-10%	-13%	(635)	(657)	3%
Resultado antes de impostos e CESE	730	327	719	112	676	695	570	-	-21%	-18%	1.776	1.941	9%
IRC e Impostos diferidos	(226)	(124)	(72)	(85)	(159)	(220)	(229)	-	219%	4%	(422)	(607)	44%
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	-	-47%	-28%	1.304	1.286	-1%
Atrib. Acionistas da EDP	303	134	509	7	354	408	320	-	-37%	-21%	946	1.083	14%
Atrib. Interesses não controláveis	150	69	138	21	115	67	21	-	-85%	-69%	358	203	-43%

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

Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



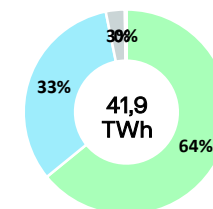
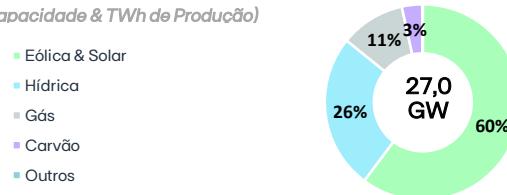
Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Set-24	Set-23	Δ MW	Δ %	9M24	9M23	Δ GWh	Δ %	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24
Eólico	11.904	11.879	+25	0,2%	22.584	22.957	-373	-1,6%	9.630	7.003	6.324	8.712	9.056	7.541	5.987	0
EUA	5.938	5.747	+191	3,3%	11.561	10.903	+658	6,0%	4.666	3.522	2.715	3.989	4.562	4.284	2.714	0
Portugal	1.177	1.159	+18	1,6%	2.083	1.902	+181	9,5%	726	568	608	747	862	611	610	0
Espanha	1.967	1.947	+20	1,0%	3.081	3.181	-100	-3,1%	1.371	974	836	1.292	1.320	918	843	0
Brasil	748	910	-162	-17,8%	1.798	3.034	-1.236	-40,8%	1.220	781	1.032	995	449	566	783	0
Resto de Europa (2)	1.566	1.690	-124	-7,3%	2.719	2.990	-270	-9,0%	1.348	828	814	1.283	1.293	764	662	0
Resto de Mundo (3)	508	425	+83	19,4%	1.342	948	+394	41,6%	300	329	319	405	569	398	375	0
Solar	4.316	2.475	+1.841	74,4%	4.314	2.428	+1.886	77,7%	664	798	966	773	927	1.531	1.866	0
Europa	856	715	+141	19,8%	839	313	+526	168,0%	48	73	192	80	128	282	430	0
América do Norte	1.728	651	+1.077	165,5%	1.717	814	+904	111,1%	209	295	309	247	267	693	758	0
Brasil & Outros	1.732	1.109	+623	56,1%	1.757	1.301	+456	35,1%	407	429	465	445	532	557	668	0
Hídrica	6.921	6.921	-	0,0%	13.876	8.967	+4.710	52,5%	5.097	2.080	1.795	5.127	6.981	4.132	2.564	0
Portugal	5.076	5.076	-	0,0%	8.807	5.195	+3.612	69,5%	3.273	1.053	869	3.899	4.553	2.737	1.516	0
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-1.358	-1.142	-216	-18,9%	-374	-342	-427	-454	-545	-435	-378	0
Fio de água	1.174	1.174	-	0,0%	3.043	1.866	+1.177	63,1%	1.189	424	252	1.156	1.672	875	496	0
Albufeira	3.845	3.845	-	0,0%	5.626	3.244	+2.382	73,4%	2.025	612	607	2.675	2.803	1.819	1.004	0
Mini-hídricas	57	57	-	0,0%	137	85	+53	62,4%	58	17	10	67	78	42	17	0
Espanha	444	444	-	0,0%	577	443	+134	30,2%	290	93	60	268	316	171	90	0
Brasil	1.401	1.401	-	0,0%	4.293	3.329	+964	29,0%	1.534	934	866	960	2.111	1.223	958	0
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	0,0%	1.268	3.359	-2.101	-62,6%	1.232	905	1.222	688	388	219	651	0
Carvão	916	2.540	-1.624	-63,9%	80	2.394	-2.314	-96,7%	908	736	751	855	42	-6	44	0
Iberia	916	1.820	-904	-49,7%	80	2.394	-2.314	-96,7%	908	736	751	795	42	-6	44	0
Brasil	0	720	-720	-100,0%	0	0	0	-	0	0	0	61	0	0	0	
Outros (4)	17	17	-	0,0%	29	101	-72	-71,7%	32	35	34	29	12	7	10	0
Portugal	17	17	-	0,0%	29	101	-72	-71,7%	32	35	34	29	12	7	10	0
Espanha	0	0	-	0,0%	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	26.960	26.718	+242	0,9%	41.939	40.206	+1.734	4,3%	17.563	11.566	11.092	16.184	17.405	13.423	11.111	0
Do qual:																
Portugal	8.778	8.676	+102	1,2%	11.768	8.621	+3.146	36,5%	4.637	2.016	1.968	4.976	5.645	3.508	2.615	0
Espanha	4.296	5.093	-798	-15,7%	4.604	8.148	-3.544	-43,5%	3.229	2.413	2.507	2.797	1.921	1.274	1.410	0
Brasil	2.926	3.309	-383	-11,6%	6.762	6.754	+8	0,1%	2.886	1.827	2.042	2.191	2.757	1.972	2.033	0
EUA	7.466	6.198	+1.268	20,5%	12.954	11.292	+1.662	14,7%	4.744	3.660	2.851	4.090	4.699	4.836	3.420	0

Capacidade Instalada por País a Set-24



Detalhe por tecnologia no 9M24

(GW Capacidade & TWh de Produção)



(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) Cogeração.

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB (€ Milhões)	Set-24	Set-23	Δ %	Δ Abs
Portugal	2.968	2.939	1%	+29
Alta / Média Tensão	1.709	1.698	1%	+11
Baixa Tensão	1.259	1.241	1%	+18
Espanha (1)	1.894	1.867	1%	+27
Brasil (€ Milhões)	12.882	13.366	-4%	-484
Distribuição	7.941	6.210	28%	+1.730
EDP Espírito Santo	3.787	3.787	0%	-
EDP São Paulo	4.153	2.423	71%	+1.730
Transmissão (2)	4.942	7.156	-31%	-2.214
RAB TOTAL	7.123	7.270	-2%	-147

Redes	Set-24	Set-23	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	387.406	385.096	1%	+2.310
Portugal	234.996	233.375	1%	+1.621
Espanha	53.001	52.759	0%	+242
Brasil	99.409	98.963	0%	+446
Distribuição	97.726	96.777	1%	+949
Transmissão	1.683	2.185	-23%	-502
DTCs (mil)				
Portugal	67	50	36%	+18
Espanha	19	19	-1%	-0
Contadores inteligentes (mil)				
Portugal	6.406	5.366	19%	+1.040
% do Total	98%	83%	18%	15,3 p.p.
Espanha	1.388	1.380	1%	+8

Clientes Ligados (mil)	Set-24	Set-23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.526	6.475	1%	+51
Muito Alta / Alta / Média Tensão	27	26	2%	+0
Baixa Tensão Especial	41	40	3%	+1
Baixa Tensão	6.458	6.409	1%	+50
Espanha	1.396	1.388	1%	+8
Muito alta/ Alta / Média Tensão	3	3	1%	+0
Baixa Tensão	1.394	1.386	1%	+8
Brasil	3.925	3.848	2%	+78
EDP São Paulo	2.170	2.129	2%	+41
EDP Espírito Santo	1.755	1.719	2%	+36
Total	11.848	11.711	1%	+137

Qualidade de serviço	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.
% Perdas (3)				
Portugal	7,5%	7,7%	-3%	-0,2 p.p.
Espanha	4,6%	4,5%	1%	0,1 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,1%	7,6%	-7%	-0,6 p.p.
Técnicas	3,7%	3,7%	1%	0 p.p.
Comerciais	3,4%	4,0%	-15%	-0,6 p.p.
EDP Espírito Santo	11,6%	11,7%	-1%	-0,1 p.p.
Técnicas	6,7%	6,8%	-1%	-0,1 p.p.
Comerciais	4,8%	4,9%	-1%	-0,1 p.p.
Ordens Remotas (% do Total)				
Portugal	75%	65%	15%	10 p.p.
Espanha	60%	72%	-16%	-11,3 p.p.
Telecontagem (%)				
Portugal	94%	86%	10%	8,2 p.p.
Espanha	99%	99%	0%	0 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	9M24	9M23	Δ %	Δ GWh
Portugal	34.684	34.141	2%	+543
Muito Alta Tensão	1.895	1.775	7%	+120
Alta / Média Tensão	16.157	16.064	1%	+93
Baixa Tensão	16.631	16.301	2%	+330
Espanha	9.885	9.473	4%	+412
Alta / Média Tensão	6.929	6.580	5%	+349
Especialmente baixa tensão/ Baixa Tensão	2.956	2.893	2%	+63
Brasil	22.279	20.314	10%	+1.964
Cientes livres	11.168	9.869	13%	+1.300
Industrial	687	782	-12%	-95
Residencial, Comercial, & Outros	10.423	9.664	8%	+759
Total	66.847	63.928	5%	+2.920

(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)			
	Set-24	Set-23	Δ %	Δ MW	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.	Set-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.118	1.070	5%	+49	18	2	814%	+16	1.232	1.080	14%	+152
Espanha	120	120										
Estados Unidos	660	592										
Outros	338	358										
EDP Brasil	695	551	26%	+144	44	40	10%	+4	425	467	-9%	-42
Geração	695	551										
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	461	10	-	+452	28	23	22%	+5	47	11	319%	+35
Geração	461	10										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									213	205	-	+9
Ativos detidos para Venda (líquido de passivos)									2	477	-100%	-476
TOTAL	2.275	1.631	40%	+644	90	65	39%	+25	1.919	2.240	-14%	-321

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Set-24	Set-23	Δ %	Δ MW	9M24	9M23	Δ %	Δ Abs.	Set-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	6.197	5.819	6%	+378	157	290	-46%	-132	4.733	4.692	1%	+42
Ao nível da EDP Renováveis:	2.367	2.490	-5%	-123	118	114	4%	+4	1.593	1.590	0%	+3
P. Ibérica	644	632										
América do Norte	1.196	1.298										
Resto da Europa	288	317										
Brasil	239	243										
28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)	3.830	3.329	15%	+501	39	175	-78%	-136	3.141	3.101	1%	+39
EDP Brasil	598	598	0%	-	24	46	-47%	-22	209	215	-3%	-7
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	0%	-	24	28	-15%	-4	209	217	-4%	-9
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	8	0%	-	22	23	-5%	-1	214	197	9%	+17
TOTAL	6.803	6.425	6%	+378	203	358	-43%	-155	5.156	5.104	1%	+52

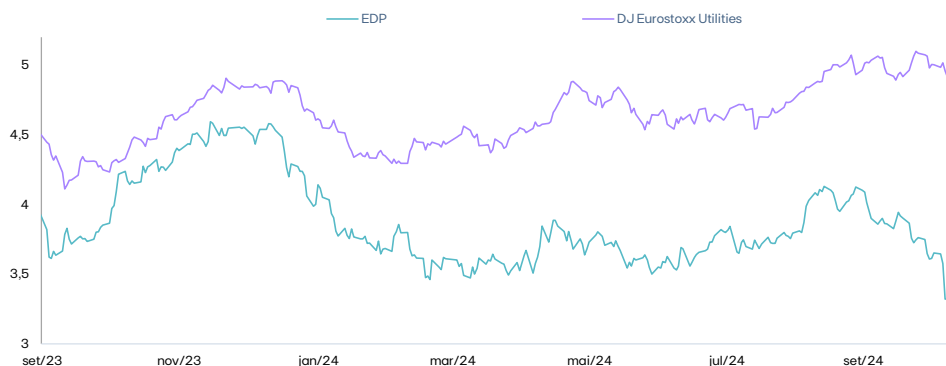
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Set-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-	+0
EDP Brasil	88	107	-17,2%	-18
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	329	414	-20,6%	-85
TOTAL	418	521	-19,8%	-103

(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 Set- 23 e 28,7% a Dez-23.

Desempenho da EDP em bolsa



Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



EDP em bolsa	YTD ¹	52W 06/11/2024	2023
Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)			
Fecho	3,321	3,321	4,555
Máximo	4,609	4,642	5,226
Mínimo	3,446	3,446	3,515
Média	3,777	3,915	4,467

Liquidez da EDP na Euronext Lisboa

	YTD ¹	52W 06/11/2024	2023
Volume de negócios (€ Milhões)	2.864	3.860	7.570
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	32	31	30
Volume transacionados (milhões de ações)	758	986	1.694
Volume médio diário (milhões de ações)	8	8	7

Dados Ações EDP (milhões)

	9M24	9M23	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	Yocana Mais	Tel: +351210012834
Catarina Novais	Pedro Ribeiro Horta	Email: ir@edp.com
Sofia Oliveira		Site: www.edp.com

(1) 31-Dez-2023 até 6-Nov-2024.

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 EDP
- 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
- 04-Abr:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 08-Abr:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 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-Jun:** 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:** Transação 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