



Relatório de Resultados 2022

Lisboa, 1 de Março

PORTUGAL
Sabugal Hybrid



2022

Resultados

Conteúdo

Destaques	2
Performance Financeira Consolidada	
Decomposição do EBITDA	3
Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA	4
Atividade de Investimento	5
Cash Flow	6
Posição Financeira Consolidada	7
Dívida Financeira Líquida	8
Segmentos de Negócio	
Renováveis	10
Redes de eletricidade:	15
Clientes & gestão de energia	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, 1 de Março de 2023

Dados-chave Operacionais	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW) Peso de Renováveis (1)	26.187 79%	24.610 80%	6% -	1.578 -1p.p.
Produção (GWh) Peso de Renováveis (1)	61.351 74%	59.784 76%	3% -	+1.567 -2p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO₂/kWh)	160	176	-9%	-16
Clientes fornecidos (mil contratos)	9.049	9.308	-3%	-259
Clientes ligados (mil contratos)	11.583	11.427	1%	+156

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (6)	6.121	4.835	27%	+1.286
OPEX	1.874	1.555	21%	+319
Outros custos operacionais (Liq.) (6)	(38)	(335)	89%	+298
Custos Operacionais	1.837	1.220	51%	+617
Joint Ventures e Associadas (2)	239	108	121%	+131
EBITDA	4.524	3.723	22%	+800
EBIT	2.530	1.931	31%	+599
Resultados financeiros	(910)	(511)	-78%	-399
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	450	315	43%	+135
Interesses não controláveis	491	448	10%	+43
Resultado líquido (accionistas da EDP)	679	657	3%	+22

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	4.522	3.735	21%	+787
Renováveis	2.538	2.295	11%	+242
Redes	1.504	1.340	12%	+164
Clientes & Gestão de energia	488	119	312%	+370
Outros	(8)	(19)	57%	+11
Resultado líquido recorrente (4)	871	826	6%	+46

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	13.223	11.565	14%	+1.657
Dívida líquida / EBITDA (x) (5)	3,4x	3,5x	-4%	-0,1x
FFO / Dívida Líquida	20%	21%	-2%	0p.p.

O resultado líquido recorrente do Grupo EDP em 2022 aumentou 6%, para os €871m suportado pelo bom desempenho das operações internacionais, sobretudo da atividade de energias renováveis na Europa e nas operações de redes de eletricidade no Brasil. A seca extrema registada em Portugal no período de 12 meses terminado a Setembro de 2022 (ano hidrológico 2021/22, o 3º mais seco desde 1931) penalizou fortemente os resultados da EDP em 2022, mesmo considerando a forte pluviosidade no 4º trimestre de 2022, que permitiu a recuperação do armazenamento nas albufeiras para níveis acima da média (~70%), melhorando as perspetivas de produção no início de 2023.

Considerando custos não recorrentes de -192 milhões de euros em 2022, incluindo maioritariamente imparidades em centrais térmicas no Brasil e na Península Ibérica, o resultado líquido do Grupo EDP em 2022 aumentou 3% para os €679m. Este resultado continuou a ser fortemente penalizado pelo fraco desempenho de Portugal, que registou um resultado líquido negativo de -257 milhões de euros, na sequência da seca extrema nos primeiros nove meses do ano e das imparidades em centrais térmicas, registadas no final do ano.

O investimento bruto duplicou para €6,7 MM em 2022, dos quais 96% em energias renováveis e redes de eletricidade, reforçando o compromisso da EDP com a transição energética. Nas energias renováveis, nos últimos 12 meses, a EDP instalou +2,2 GW de capacidade, tendo registado um recorde de 4,0 GW de capacidade em construção. Durante o ano de 2022, a EDP reforçou a sua posição de liderança no panorama mundial de renováveis, tendo estabelecido uma plataforma de crescimento de renováveis na Ásia Pacífico, através da conclusão da aquisição da Sunseap, e reforçado a sua presença na Europa, através da aquisição da carteira de projetos solares em desenvolvimento da Kronos, maioritariamente na Alemanha. O ano de 2022 fica também marcado pela aposta em novas oportunidades de investimento em tecnologias limpas, com a inauguração do parque solar flutuante em Alqueva, o maior da Europa em albufeira, e a produção da primeira molécula de hidrogénio verde, no Brasil.

O EBITDA recorrente aumentou 21% para €4.522M no ano de 2022, uma subida de 15% excluindo variações cambiais, com forte contributo do crescimento na EDP Renováveis e nas redes de eletricidade no Brasil.

O EBITDA recorrente nos segmentos agregados de produção hídrica, serviços a clientes e gestão de energia aumentou 33% para €869M. O aumento da produção térmica Ibérica, sobretudo em Espanha, a elevada disponibilidade das nossas centrais convencionais no Brasil, assim como os resultados positivos da gestão de energia no 4T22, mais do que compensaram o impacto negativo da seca extrema em Portugal, que gerou um desvio de 3,5 TWh na produção hídrica Ibérica face ao expectável, num contexto de elevados preços grossistas de energia.

AEDPRenováveisregistouumcrescimentodeEBITDAde23%(+€397M)para€2.157M, suportado pelo aumento dos recursos eólicos (+3 p.p.), da capacidade instalada média (+9%) bem como pela evolução favorável do câmbio.

O EBITDA recorrente no segmento de redes de eletricidade apresentou um crescimento de +12% atingindo o valor de €1.504M, impulsionado sobretudo pela subida de 44% do EBITDA das redes no Brasil, refletindo a atualização das receitas reguladas à inflação, o início da operação de quatro linhas de transmissão, bem como o impacto cambial positivo no período.

Os custos financeiros líquidos aumentaram para os €910M, com o custo médio de dívida a atingir os 4,4%, penalizado sobretudo pelo aumento da inflação no Brasil, que mais do que duplicou o custo da dívida em Reais Brasileiros. Excluindo a dívida denominada em Reais Brasileiros (14% da dívida consolidada), o custo médio da dívida aumentou de 2,5% para 2,7% no ano de 2022.

No final de 2022, a dívida líquida totalizava €13,2 MM, um aumento de €1,7MM, refletindo principalmente a aceleração do investimento, sobretudo em renováveis e redes de eletricidade, e a apreciação do Real Brasileiro e do Dólar Americano. A EDP terminou o ano de 2022 com o rácio FFO/Net Debt nos 20%, demonstrando o seu compromisso para a manutenção de um nível de alavancagem sustentável.

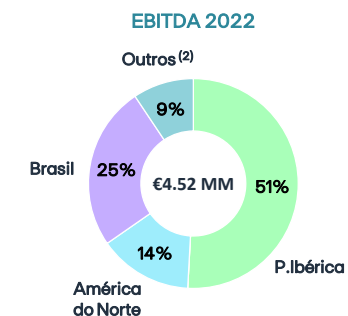
O Conselho de Administração Executivo irá propor à Assembleia Geral de Acionistas a distribuição de um dividendo relativo ao exercício de 2022, no valor de 0,19€ por ação, em linha com o ano anterior e com a política de dividendos estabelecida no plano estratégico 21-25.

(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 últimos 12 meses e excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Inclui passivos por locação (IFRS-16); (6) A Tarifa Social foi reclassificada de Margem Bruta (€75M em Dez-22 vs. €72M em Dez-21), não refletido nos montantes de Dez-21.

Decomposição do EBITDA



EBITDA (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	4T YoY	
													Δ %	Δ Abs.
Renováveis	2.528	2.294	10%	+234	445	562	425	862	405	644	565	913	6%	51
Eólica & Solar	2.157	1.760	23%	+397	269	385	263	843	394	582	507	675	-20%	-168
Hídrica - P. Ibérica	184	358	-49%	-174	137	144	107	(30)	(34)	14	9	195	-	225
Hídrica - Brasil	186	176	6%	+10	40	33	55	49	45	48	50	43	-12%	-6
Redes de Eletricidade	1.506	1.327	13%	+179	310	271	360	387	362	370	404	370	-5%	-18
P. Ibérica	891	900	-1%	-9	214	197	262	226	219	227	226	220	-3%	-7
Brasil	615	427	44%	+188	95	73	98	161	144	143	178	150	-7%	-11
Clientes & Gestão de energia	486	122	297%	+364	107	(4)	36	(16)	(71)	286	96	175	-	192
P. Ibérica (1)	347	27	-	+320	77	(28)	0	(22)	(105)	250	62	140	-	162
Brasil	147	99	49%	+49	30	24	38	7	35	35	36	41	-	35
Outros	4	(20)	-	+24	2	(1)	(5)	(16)	13	(15)	(14)	20	-	36
EBITDA consolidado	4.524	3.723	22%	+800	864	828	815	1.216	710	1.285	1.052	1.478	22%	262
- Ajustamentos	1	(12)	-	-	21	(6)	(18)	(8)	-	0	(0)	1	-	9
EBITDA Recorrente	4.522	3.735	21%	+787	844	834	833	1.224	710	1.285	1.052	1.477	21%	253



89% Transição Energética

(1) Exclui nomeadamente Polónia, França e Itália (-€7M em 2022).

Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA



Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	4T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	4.524	3.723	22%	+800	1.216	710	1.285	1.052	1.478	22%	+262
Provisões	15	61	-76%	-46	7	2	1	7	5	-32%	-2
Amortizações e imparidades exercício	1.979	1.732	14%	+247	634	386	414	409	770	22%	+136
EBIT	2.530	1.931	31%	+599	575	322	870	636	703	22%	+128
Juros financeiros líquidos	(726)	(549)	-32%	-178	(153)	(156)	(208)	(163)	(199)	-30%	-46
Custos financeiros capitalizados	46	91	-50%	-45	22	6	7	15	17	-20%	-4
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(210)	(184)	-14%	-26	(47)	(54)	(57)	(51)	(48)	-3%	-1
Diferenças de câmbio e derivados	(39)	28	-	-68	17	17	32	(2)	(86)	-	-103
Outros ganhos e perdas financeiros	19	102	-81%	-83	6	12	14	7	(15)	-	-21
Resultados Financeiros	(910)	(511)	-78%	-399	(155)	(173)	(211)	(196)	(330)	-113%	-175
Resultados antes de impostos	1.620	1.420	14%	+200	421	148	659	440	373	-11%	-48
IRC e Impostos Diferidos	398	262	52%	+137	25	23	120	85	170	584%	+145
Taxa de imposto efetiva (%)	25%	18%			6%	16%	18%	19%	46%		
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	52	53	-3%	-2	2	50	0	1	0	-71%	-1
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	491	448	10%	+43	248	151	156	143	41	-83%	-207
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	679	657	3%	+22	146	(76)	383	211	161	10%	+15

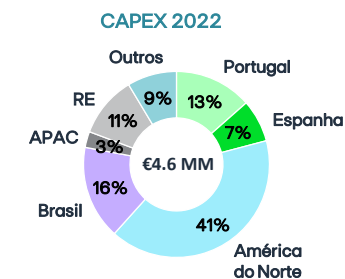
(1) Inclui "Unwinding" de responsabilidades de médio, longo prazo (parcerias institucionais nos EUA, IFRS-16, provisões para desmantelamento e descomissionamento de centrais, concessões) e juros sobre responsabilidades com fundo de pensões e cuidados médicos.

Atividade de Investimento



Invest. Operacional (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Expansão	3.903	2.923	34%	+980
Renováveis	3.457	2.531	37%	+926
Redes de Eletricidade	340	316	8%	+24
C&GE & Outros	106	76	39%	+30
Manutenção	656	570	15%	+86
Renováveis	28	28	0%	+0
Redes de Eletricidade	498	434	15%	+64
C&GE & Outros	129	108	19%	+21
Investim. Operacional Consolidado	4.558	3.493	31%	+1.066

	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22
464	694	896	870	757	723	1.134	1.289	
380	588	794	769	674	612	1.010	1.161	
74	81	79	81	74	85	91	90	
10	24	22	20	10	26	33	38	
111	127	129	202	99	129	145	283	
3	5	7	13	4	4	6	15	
75	101	93	164	76	102	108	212	
34	21	26	23	19	23	31	56	
576	820	1.025	1.072	856	852	1.279	1.572	

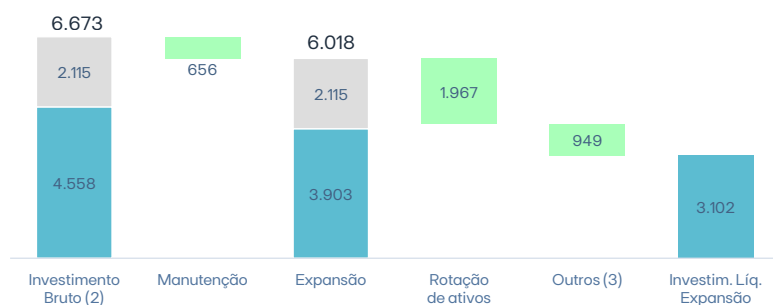


96% do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	3.903	2.923	34%	+980
Investim. Financeiro	2.115	414	-	+1.701
Encaixe de Rotação de ativos	(1.967)	(1.356)	45%	-610
Encaixe Parcerias Institucionais	(52)	(682)	-92%	+630
Aquisições e alienações	(69)	(32)	118%	-37
Outros (1)	(829)	718	-	-1.547
Investimento Líq. de Expansão	3.102	1.985	56%	+1.116

Atividade de Investimento 2022

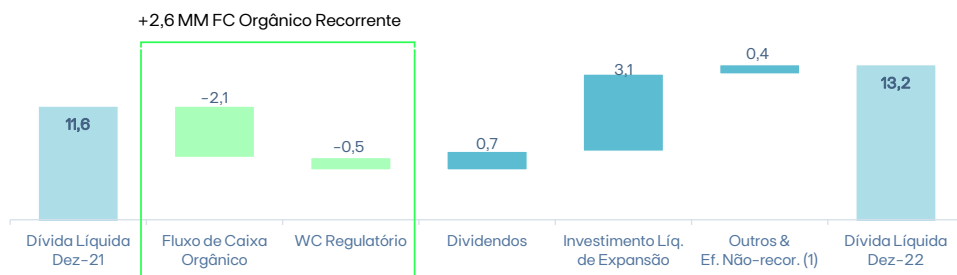
(C milhões)



(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".

Evolução da Dívida Líquida em 2022

€ MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (2)	3.834	1.314	192%	+2.519
EBITDA recorrente	4.522	3.735	21%	+787
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(689)	(2.421)	72%	+1.732
Investimento Operacional em Manutenção (3)	(710)	(639)	-11%	-71
Juros financeiros líquidos pagos	(699)	(433)	-61%	-265
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(129)	(84)	-54%	-45
Outros	273	469	-42%	-196
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	2.569	627	310%	+1.942
Expansão	(3.102)	(1.985)	-56%	-1.116
Varição de Ativos Regulatórios	(57)	717	-	-774
Dividendos pagos a Acionistas EDP	(750)	(750)	0%	-0
Variações Cambiais	(321)	(300)	-7%	-21
Outros (Incluindo efeitos não recorrentes)	3	2.368	-100%	-2.365
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	(1.657)	678	-	-2.335
Taxa de câmbio - Final de período	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,07	1,13	6%	+0,07
BRL/EUR	5,64	6,31	12%	+0,67

(1) Inclui variações nos ativos regulatórios, impacto cambial, one-offs e outros; (2) Excluindo Ativos Regulatórios; (3) Investimento operacional de manutenção inclui investimento em fundo de maneio relacionado com fornecedores de ativos fixos.

Posição Financeira Consolidada



Ativo (€ Milhões)	Dez vs. Dez		
	Dez-22	Dez-21*	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	24.217	21.099	+3.118
Ativos sob direito de uso	1.320	1.007	+313
Ativos intangíveis	4.984	4.757	+227
Goodwill	3.469	2.379	+1.090
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	1.924	2.241	-317
Impostos, correntes e diferidos	2.708	2.235	+474
Inventário	1.256	733	+523
Outros ativos, líquido	13.984	13.269	+715
Depósitos colaterais	53	50	+3
Caixa e equivalentes de caixa	4.900	3.222	+1.678
Total do Ativo	58.816	50.994	+7.822
Capital Próprio (€ Milhões)	Dez-22	Dez-21	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	8.883	9.323	-439
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	4.951	4.655	+296
Total do Capital Próprio	13.835	13.978	-143
Passivo (€ Milhões)	Dez-22	Dez-21	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	20.022	16.818	+3.205
<i>Médio e longo prazo</i>	15.783	15.300	+483
<i>Curto prazo</i>	4.240	1.518	+2.722
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	771	1.120	-349
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.414	1.528	-114
Provisões	973	1.087	-114
Impostos, correntes e diferidos	2.425	1.696	+729
Proveitos diferidos de invest. institucionais	798	732	+67
Outros passivos, líquido	18.578	14.036	+4.542
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	1.388	1.049	+338
Total do Passivo	44.982	37.017	+7.965
Total do Capital Próprio e Passivo	58.816	50.994	+7.822
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Dez-22	Dez-21	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	771	1.120	-349
Pensões	344	519	-175
Atos médicos e outros	427	601	-174
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-289	-319	+30
Benefícios aos Empregados (líq. imposto)	482	1.120	-638
Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Dez-22	Dez-21	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	-570	-451	-118
Portugal	-399	-451	+52
Brasil(1)	-171	25	-195
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	126	-	+126
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)	-444	-451	+7

* Dez-21 inclui reclassificação do montante de "Green Certificates" (€157M em Dez-21) de "Ativos Intangíveis" para "Inventário". (1) Exclui o montante correspondente ao impacto da exclusão de ICMS do cálculo de PIS/COFINS referente aos anos anteriores nas nossas distribuidoras (R\$0,04 MM), na medida em que o valor a receber (reconhecido sob ativo por impostos a receber) está sujeito a repasse na tarifa.

Dívida Financeira Líquida



Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	19.756	16.493	20%	+3.263
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	15.938	12.865	24%	+3.072
EDP Renováveis	1.398	934	50%	+464
EDP Brasil	2.421	1.642	47%	+779
EDP Espanha	-	1.052	-	-1.052
Juros da dívida a liquidar	290	248	17%	+42
"Fair Value"(cobertura dívida)	(23)	77	-	-100
Derivados associados com dívida (2)	56	(79)	-	+135
Depósitos colaterais associados com dívida	(53)	(50)	-6%	-3
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(1.902)	(1.899)	0%	-3
Dívida Financeira	18.123	14.789	23%	+3.334
Caixa e Equivalentes	4.900	3.222	52%	+1.678
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	2.981	1.789	67%	+1.192
EDP Renováveis	1.172	1.004	17%	+168
EDP Brasil	744	428	74%	+317
EDP Espanha	3	2	44%	+1
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	0	2	-	-2
Dívida Líquida do Grupo EDP	13.223	11.565	14%	+1.657

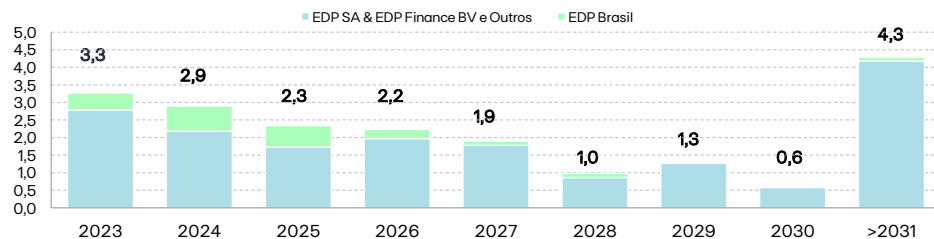
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Dez-22	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3.650	25	3.650	Ago-27
Linha Crédito "Revolving"	2.240	17	2.240	Mar-25
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	645	2	200	Jun-23/Jun-Ago-25
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer.	6.790		6.345	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

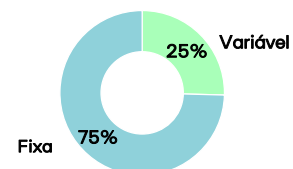
S&P	Moody's	Fitch
BBB/Stable/A-2	Baa3/Positive/P3	BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Dez-22	Dez-21
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	3,4x	3,5x
FFO / Dívida Líquida	20%	21%

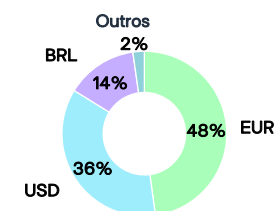
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Dez-22



Dívida por tipo de taxa juro a Dez-22 (1)



Dívida por tipo de moeda a Dez-22 (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; classificação da obrig. híbrida como capital em 50% (incl juros); com base no EBITDA recorrente últimos 12 meses e excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Inclui passivos por locação (IFRS-16)



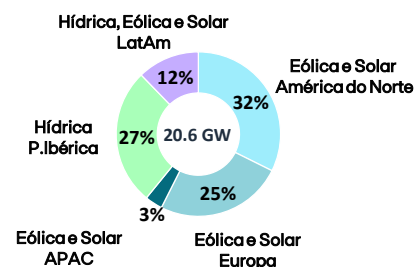
Segmentos de Negócio

Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento



Capacidade Instalada (MW)	Dez-22	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
EBITDA MW	20.563	+946	+947	+2.107	-1.161	3.552
Eólica e Solar	13.634	+1.144	+1.145	+2.107	-963	3.552
EUA	6.025	116	+116	+316	-200	1.775
Canadá	130	-	-	-	-	300
México	496	+96	+96	+96	-	-
América do Norte	6.650	+212	+212	+412	-200	2.075
Espanha	2.166	-28	-28	+153	-181	132
Portugal	1.169	+27	+27	+27	-	192
França & Bélgica	225	+33	+33	+33	-	15
Polónia	733	-14	-14	+136	-149	196
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	295	-89	-89	+83	-172	313
Grécia	45	-	-	-	-	-
Reino Unido	5	-	-	-	-	-
Europa	5.159	-71	-70	+432	-502	847
Brasil	1.114	+319	+319	+580	-260	504
APAC	711	+683	+683	+683	-	126
Hídrica	6.929	-198	-198	-	-198	0
P.Ibérica	5.527	-	-	-	-	0
Brasil	1.401	-198	-198	-	-198	0
MW Equity	1.656	+15	+15	+15	-	431
Eólica onshore & Solar	782	+15	+15	+15	-	0
EUA	592	-	-	-	-	0
P.Ibérica	175	-	-	-	-	0
Eólica offshore	322	-	-	-	-	431
Hídrica	551	-	-	-	-	0
Latam	551	-	-	-	-	0
Total	22.219	+961	+962	+2.122	-1.161	3.983

Capacidade Instalada a Dez-22 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos

(Anos)

Ativo	Vida Média (Anos)	Vida Residual (Anos)
Hídrica P. Ibérica	33	30
Hídrica Brasil	19	11
Eólico & Solar APAC	3	27
Eólico & Solar LatAm	3	27
Eólico & Solar Europa	11	19
Eólico & Solar América Norte	9	21

Atividade de expansão (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	3.457	2.531	37%	+926
América do Norte	1.858	1.388	34%	+469
Europa	755	753	0%	+3
Brasil & Outros	845	390	117%	+454
Investimentos Financeiros	1.712	394	-	+1.318
Encaixe Rotação de Ativos	-1.967	-1.144	-72%	-823
Encaixe de Parcerias institucionais	-52	-682	-	+630
Aquisições/(Alienações)	-69	-	-	-69
Outros (1)	-613	703	-	-1.316
Atividade de Expansão	2.468	1.801	37%	667
Investimento de manutenção (€ M)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	26	27	-4%	-1
Brasil	3	2	56%	+1
Investimento de manutenção	28	28	0%	+0

(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação. Exclui ganhos com asset rotations.

Renováveis: Performance Financeira



Demonst. de Resultados (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.640	2.195	20%	+445
OPEX	770	596	29%	+174
Outros custos operac. (líq.)	-468	-649	-28%	+181
Custos Operacionais Líq.	302	-53	-	+355
Joint Ventures e Associadas	190	46	310%	+143
EBITDA	2.528	2.294	10%	+234
Amortizações, impar.; Provisões	929	837	11%	+92
EBIT	1.599	1.457	10%	+142

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	179	41	-	+138
Hídrica no Brasil	11	5	123%	+6

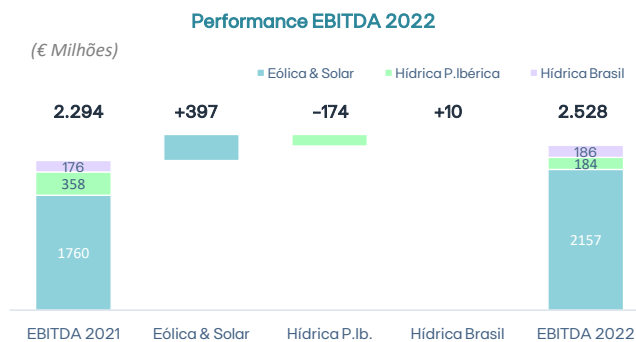
Joint Ventures e Associadas	190	46	-	+143
------------------------------------	------------	-----------	----------	-------------

EBITDA (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	2.157	1.760	23%	+397
América do Norte	655	747	-12%	-92
Europa	1.248	950	31%	+298
Brasil & Outros	254	64	-	+190
Hídrica	370	534	-31%	-163
P.Ibérica	184	358	-49%	-174
Brasil	186	176	6%	+10
EBITDA	2.528	2.294	10%	+234

Eólica e Solar - Principais indicadores	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-2%	-4%	58%	3 p.p.
Produção (GWh)	33.401	30.324	10%	+3.076
Preço Médio de venda (€/MWh)	65	54	21%	+11

Hídrica - Principais Indicadores	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	-37%	-7%	-	-30 p.p.
GSF (1)	86%	73%	18%	13 p.p.

Taxa de Câmbio - Média no Período	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,05	1,18	12%	-0,13
BRL/EUR	5,44	6,38	17%	-0,94



(1) GSF Ponderado. (2) Tarifa Social reclassificada da Margem Bruta para Outros Custos Operacionais (-€50M em Dez-21 e -€53M em Dez-22)

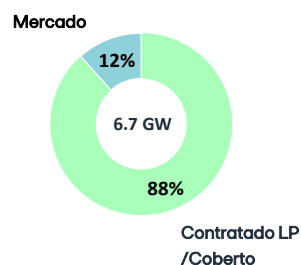
Eólica e Solar na América do Norte



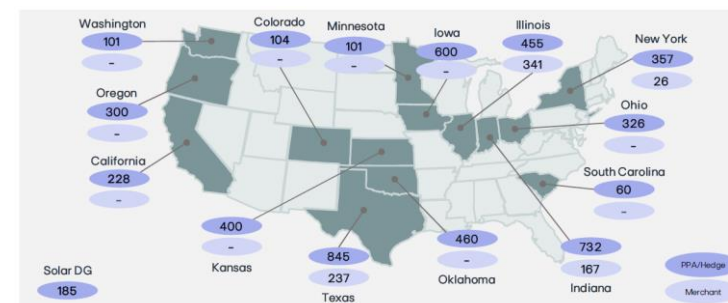
Dados operacionais	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	6.650	6.438	3%	+212
EUA CAE/Hedge	5.254	5.137	2%	+116
EUA Mercado	771	771	0%	-
Canadá	130	130	0%	-
México	496	400	24%	+96
Capacidade Instalada com PTCs	2.469	2.370	4%	+99
Recursos eólicos vs. Média LP	4%	-6%	-	10 p.p.
Factor médio de utilização (%)	33%	31%	7%	2 p.p.
EUA	33%	31%	7%	2 p.p.
Canadá	32%	28%	15%	4 p.p.
México	45%	41%	9%	4 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	18.362	17.057	8%	+1.305
EUA	17.029	15.814	8%	+1.214
Canadá	360	255	41%	+105
México	973	987	-1%	-14
Preço médio de venda (USD/MWh)	43	44	-3%	-1
EUA	41	42	-3%	-1
Canadá (\$CAD/MWh)	88	85	3%	+3
México	60	64	-6%	-4
Capacidade instalada (MW Equity)	592	592	0%	-
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	7.242	7.030	3%	+212

Dados Financeiros (USD Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	1.002	901	11%	+101
Margem Bruta	756	691	9%	+65
Receitas PTC & Outras	246	210	17%	+36
Joint Ventures e Associadas	37	18	107%	+19
EBITDA	688	895	-23%	-207
EBIT	268	498	-46%	-230

Capacidade instalada 2022 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado – Dez-22



Eólica e Solar na Europa



Dados operacionais	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	5.159	5.230	-1%	-71
Espanha	2.166	2.194	-1%	-28
Portugal	1.169	1.142	2%	+27
Resto da Europa	1.824	1.894	-4%	-70
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	-4%	-2%	-1,02184	-2 p.p.

Fator médio de utilização (%)	26%	26%	-1%	-0.2 p.p.
Espanha	26%	26%	0%	-0.1 p.p.
Portugal	27%	28%	-3%	-0.8 p.p.
Resto da Europa	26%	26%	2%	0 p.p.

Eletricidade produzida (GWh)	11.778	11.357	4%	+421
Espanha	4.885	4.979	-2%	-94
Portugal	2.715	3.049	-11%	-333
Resto da Europa	4.178	3.329	25%	+849

Preço médio de venda (€/MWh)	106	81	31%	+25
Espanha	102	67	52%	+35
Portugal	94	84	12%	+10
Resto da Europa	118	98	20%	+20

Capacidade instalada (MW Equity)	498	498	0%	-
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	5.656	5.727	-1%	-71

Dados Financeiros (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.279	926	38%	+353
Espanha (1)	515	334	54%	+181
Portugal	259	260	0%	-1
Resto da Europa (1)	489	327	49%	+162
Outros/Ajustamentos	16	5	232%	+11
Joint Ventures e Associadas	49	9	459%	+40
EBITDA	1.248	950	31%	+220
Espanha (1)	462	242	91%	+220
Portugal	204	505	-60%	-301
Resto da Europa (1)	543	213	155%	+330
Outros/Ajustamentos	16	5	-	+48
EBIT	1.008	698	45%	+310
Espanha (1)	359	136	165%	+224
Portugal	154	442	-65%	-288
Resto da Europa (1)	464	137	237%	+326
Outros/Ajustamentos	31	-17	-	+48

(1) Inclui ajustamentos de hedging.

Eólica e Solar na América do Sul & APAC



Dados Operacionais – América do Sul	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.114	795	40%	+319
Eolicidade vs. Média LP	-11%	2%	-	-13 p.p.
Factor médio de utilização (%)	39%	41%	-4%	-2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	2.625	1.888	39%	+737
Preço médio de venda (R\$/MWh)	219	246	-11%	-26

Dados Financeiros (R\$ Milhões) – América do Sul	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	483	431	12%	+52
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	928	311	199%	+617
EBIT	826	240	243%	+585

Dados Operacionais – APAC	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	711	28	-	+683
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	16%	0	-21%	-4 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	636	23	-	+613
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	104	55	91%	+50

Dados Financeiros (€ Milhões) – APAC	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	85	n.a.	-	-
Joint Ventures e Associadas	0	n.a.	-	-
EBITDA	35	n.a.	-	-
EBIT	13	n.a.	-	-

(1) Apenas considera a capacidade pre-consolidação de Sunseap, pois é a única que considera os primeiros três meses do ano.

Redes de eletricidade: Performance financeira



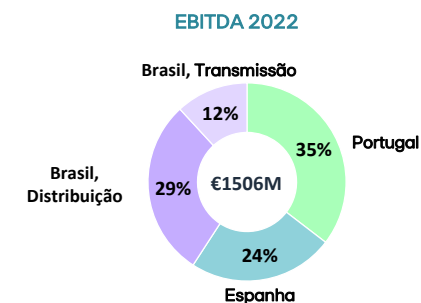
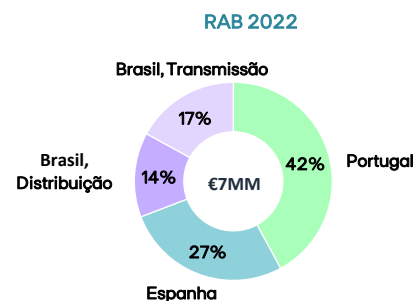
DR Operacional (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.349	2.071	13%	+278
OPEX	567	526	8%	+41
Outros custos operacionais (líquidos)	276	218	27%	+58
Custos Operacionais Líquidos	843	744	13%	+99
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	+0
EBITDA	1.506	1.327	13%	+179
Amortizações, imparidades; Provisões	521	491	6%	+30
EBIT	984	836	18%	+148

Taxa de câmbio - Média no período	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,44	6,38	17%	-1

EBITDA (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Portugal	533	531	0%	+2
Espanha	358	369	-3%	-11
Brasil	615	427	44%	+188
EBITDA	1.506	1.327	13%	+179

OPEX & Capex performance	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (1)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	48	47	3%	+1
Brasil (R\$/ponto de ligação)	203	187	8%	+15
Invest. operacional (€ Milhões) (2)	838	749	12%	+89
Portugal	315	291	8%	+24
Espanha	157	121	30%	+36
Brasil	366	337	9%	+29
Manutenção	26	22	21%	+5
Expansão	340	316	8%	+24
Rede de Distribuição ('000 Km)	383	378	1%	+5
Portugal	232	231	1%	+1
Espanha	53	52	0%	+0
Brasil	98	95	3%	+3

(1) FSE + Custos com pessoal; (2) Líquido de subsídios.



Redes de eletricidade na P. Ibérica



Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.072	1.058	1%	+14
OPEX	289	282	2%	+7
Rendas de concessão	265	261	1%	+4
Outros custos operacionais (líquidos)	-15	-16	8%	+1
Custos Operacionais Líquidos	539	527	2%	+12
Joint Ventures e Associadas	-0	-0	0%	+0
EBITDA	533	531	0%	+2
Amortizações, imparidades; Provisões	302	292	3%	+10
EBIT	232	239	-3%	-8
Indicadores chave	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	1.072	1.058	1%	+14
Regulada	1.063	1.055	1%	+8
Não-regulada	9	4	155%	+6
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	45.494	44.752	2%	+742
Pontos de ligação (mil)	6.425	6.370	1%	+55

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	431	470	-8%	-39
OPEX	101	117	-14%	-16
Outros custos operacionais (líquidos)	-28	-17	-71%	-12
Custos Operacionais Líquidos	73	101	-27%	-28
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
EBITDA	358	369	-3%	-11
Amortizações, imparidades; Provisões	125	130	-4%	-5
EBIT	233	239	-3%	-6
Indicadores chave	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	431	470	-8%	-39
Regulada	399	396	1%	+4
Não-regulada	31	74	-58%	-43
Pontos de ligação (mil)	1.383	1.376	0%	+7
Electricidade distribuída (GWh)	13.286	14.117	-6%	-831

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

DR Operacional (R\$ milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	4.601	3.463	33%	+1.138
OPEX	960	807	19%	+153
Outros custos operacionais (líquidos)	297	-97	-	+394
Custos Operacionais Líquidos	1257	710	77%	+547
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-0
EBITDA	3.344	2.753	21%	+591
Amortizações, imparidades; Provisões	404	311	30%	+93
EBIT	2.940	2.442	20%	+498

Distribuição – Indicadores chave	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	3.775	3.680	3%	+94
EDP São Paulo	2.080	2.024	3%	+56
EDP Espírito Santo	1.695	1.657	2%	+39
Eletricidade Distribuída (GWh)	26.491	26.016	2%	+475
Clientes regulados	13.754	13.565	1%	+189
Clientes em mercado livre	12.737	12.451	2%	+286
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7,91%	8,29%	-5%	0 p.p.
EDP Espírito Santo	11,95%	12,41%	-4%	0 p.p.
Margem Bruta (R\$ Milhões)	3.525	2.770	27%	+756
Receitas reguladas	3.092	2.447	26%	+646
Outros	433	323	34%	+110
EBITDA (R\$ Milhões)	2.374	1.768	34%	+605
EDP São Paulo	1.190	882	35%	+307
EDP Espírito Santo	1.184	886	34%	+298

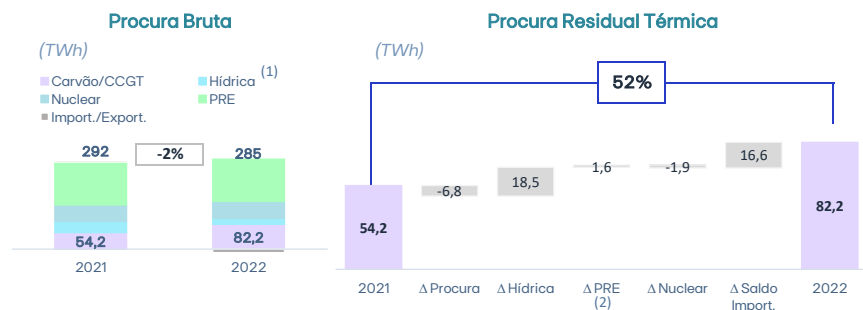
Transmissão – Indicadores chave (R\$ M)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	536	120	348%	+416
Receitas	1.522	1.747	-13%	-225
Receitas de construção	494	1.224	-60%	-730
Receitas financeiras	984	619	59%	+365
Outras	44	-97	-	+141
Margem Bruta	1.076	693	55%	+383
EBITDA	970	985	-1%	-14
EBIT	925	984	-6%	-60



• Duas concessões de distribuição, ambas 100% detidas pela EDP Brasil: EDP SP, em São Paulo, com um período regulatório de 4 anos, cuja última revisão regulatória aconteceu em Out-19; EDP ES, no Espírito Santo com período regulatório de 3 anos, cuja última revisão aconteceu em Ago-22. O WACC regulado está definido em 7,15%.



• A EDP opera a 100% o lote 21, Q, 18, EDP Góias e MGTE e está a desenvolver dois outros projetos, o Lote 1 e o Lote 2, adjudicado no Leilão 1/2021 e de 12/2022, respetivamente.



Principais fatores (3)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	168	112	50%	+56
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh (4)	175	117	50%	+58
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	176	89	97%	+87
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	81	53	52%	+28
Mibgas, €/MWh	99	47	109%	+51
TTF, €/MWh	123	46	167%	+77

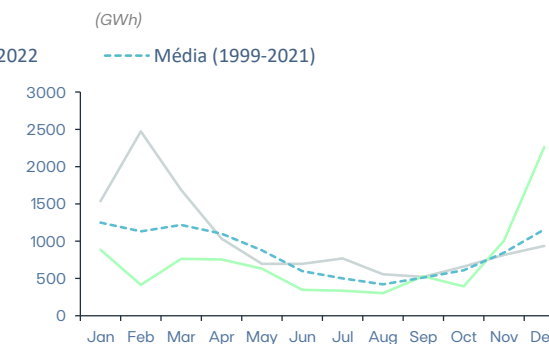
Dados operacionais hídrica	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.527	5.527	0%	-
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	-37%	-7%	-429%	-30 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	6.044	9.805	-38%	-3.761
Produção líquida (5)	4.359	8.043	-46%	-3.684
Bombagem	1.685	1.762	-4%	-77

Dados financeiros chave (€ M)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.248	878	42%	+370
Clientes & Gestão de Energia	943	445	112%	+498
Comercialização (7)	559	368	52%	+191
Gestão de energia e Térmica	385	77	398%	+308
Hídrica	304	432	-30%	-128
EBITDA	531	385	38%	+146
Clientes & Gestão de Energia	347	27	1172%	+320
Comercialização (7)	196	120	63%	+76
Gestão de energia e Térmica	151	-93	-	+244
Hídrica	184	358	-49%	-174
EBIT	162	-195	-	+357
Clientes & Gestão de Energia	128	-354	-	+482
Comercialização (7)	156	88	77%	+68
Gestão de energia e Térmica	-28	-443	94%	+415
Hídrica	34	159	-79%	-125

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 4,7 GW de capacidade instalada térmica, ~4,9M de clientes de eletricidade e as actividades de gestão de energia na Península Ibérica. Estes negócios asseguram uma estrutura eficaz e competitiva que seja capaz de oferecer aos nossos clientes soluções diversificadas e garantir a necessária segurança de abastecimento.

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) Exclui ajustamentos de hedging e mini-hídricas FIT; (7) Exclui actividades em Itália, França e Polónia (-€7m nos 2022).

Cientes & gestão de energia na P.Ibérica



Comercial. – Fatores chave e financeiros	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.909	4.974	-1,3%	-65
Portugal – Liberalizado	3.916	4.022	-2,6%	-106
Portugal – Regulado	973	930	4,6%	+43
Espanha – Liberalizado	20	22	-9,1%	-2
Gás	631	687	-8,0%	-55
Portugal – Liberalizado	551	650	-15,3%	-99
Portugal – Regulado	77	32	138,9%	+45
Espanha – Liberalizado	4	4	-18,4%	-1
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	17%	-13,5%	-0
Rácio de serviços por contrato (%) (1)	35%	31%	12,9%	+4
Volume de eletricidade vendida (GWh)	32.885	30.896	6%	+1.989
Liberalizado – Residencial	8.244	8.399	-2%	-155
Liberalizado – Industrial	21.825	20.217	8%	+1.608
Regulado	2.817	2.280	24%	+536
Volume de gás vendido (GWh)	6.997	8.219	-15%	-1.221
Liberalizado – Residencial	1.304	1.572	-17%	-268
Liberalizado – Industrial	5.499	6.493	-15%	-994
Regulado	195	155	0%	-
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	114	63	80%	+51
Capacidade assegurada (2)	355	103	244%	+252
Pontos de carregamento elétricos (#)	6.010	3.804	58%	+2.206
Cientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	76.455	43.500	76%	+32.955
EBITDA (€ Milhões)	196	120	63%	+76

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	16.018	10.760	49%	+5.258
CCGT	9.033	6.435	40%	+2.599
Carvão	6.826	4.152	64%	+2.674
Outras (3)	158	173	-9%	-15
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	36%	26%	40%	+10p.p.
Carvão (4)	43%	38%	13%	+5p.p.
Custos de produção (€/MWh) (5)	127	74	71%	+53
EBITDA (€ Milhões)	151	-93	-	+244



O nosso portfólio de geração térmica na Península Ibérica integra um total de 4,7 GW de capacidade instalada, que desempenha um papel ativo em assegurar o fornecimento de energia: 62% em CCGT, 39% em carvão e 1% de cogeração e resíduos.

(1) Inclui apenas Portugal; (2) Capacidade contratada acumulada no período do plano de negócios 21-25 (exclui EUA e APAC); (3) Inclui Cogeração & Waste.; (4) Inclui apenas produção a carvão em Espanha; (5) Inclui custos de combustíveis, custos de emissão de CO2 e resultados de coberturas.

Hídrica e Clientes & gestão de energia no Brasil



Taxa de Câmbio - Média do período	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,44	6,38	17%	-1

DR Operacional (R\$ Milhões)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	2.081	1.982	5%	99
OPEX	287	276	4%	11
Outros custos operacionais Líquidos	-12	-12	-2%	0
Joint Ventures e Associadas	58	32	82%	26
EBITDA	1.863	1.750	6%	114
EBIT	166	1.302	-87%	-1136

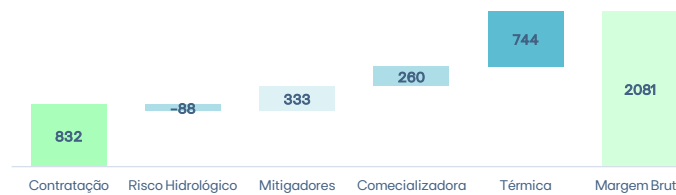
Comerc. e GE - Indicadores chave	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	19.256	15.205	27%	4052
Margem Bruta (R\$ Milhões)	260	187	39%	73
EBITDA (R\$ Milhões)	184	124	48%	59
EBIT (R\$ Milhões)	147	62	137%	85

Térmica - Fatores Chave e Financeiros (3)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	720	720	0%	0
Electricidade Produzida (GWh)	4	3.417	-100%	-3413
Disponibilidade (%)	97%	94%	4%	3
Margem Bruta (R\$ Milhões)	744	635	17%	109
EBITDA (R\$ Milhões)	616	504	22%	112
EBIT (R\$ Milhões)	-875	320	-	-1195

Hídrica - Indicadores Chave e Financeiros	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.599	-12%	-198
Electricidade produzida (GWh)	5.731	5.478	5%	253
PLD	59	280	-79%	-221
Factor médio de utilização (%)	41%	39%	6%	2 p.p.
GSF (2)	86%	73%	18%	13 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	228	225	1%	3
Margem Bruta (R\$ Milhões)	1077	1161	-7%	-84
EBITDA (R\$ Milhões)	1063	1121	-5%	-58
Lajeado & Invesco	707	733	-4%	-26
Peixe Angical	179	203	-12%	-24
Energest	177	185	-4%	-8
EBIT (R\$ Milhões)	894	950	-6%	-55

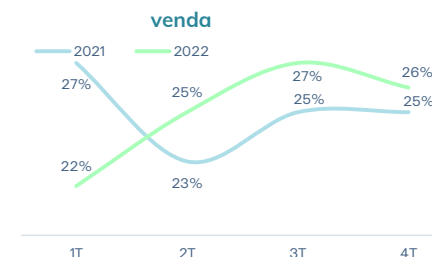
Gestão de Energia no Brasil 2022

(R\$ milhões)



(1) Inclui impactos GSF, PLD e MRE

Produção Hídrica - Sazonização 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.



Demonstrações de resultados
& anexos

Demonstração de Resultados por Área de Negócio



2022 (€ Milhões)	Renováveis	Redes Reguladas	Clientes & Gestão Energética	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	3.647	4.054	17.080	(4.130)	20.651
Margem Bruta	2.640	2.349	1.136	(4)	6.121
Fornecimentos e serviços externos	484	364	334	(79)	1.104
Custos com pessoal e benefícios sociais	286	203	151	131	771
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(468)	276	161	(7)	(38)
Custos Operacionais	302	843	647	44	1.837
Joint Ventures e Associadas	190	0	(3)	53	239
EBITDA	2.528	1.506	486	4	4.524
Provisões	(6)	2	17	2	15
Amortizações e imparidades (1)	935	519	484	40	1.979
EBIT	1.599	984	(15)	(38)	2.530

2021 (€ Milhões)	Renováveis	Redes Reguladas	Clientes & Gestão Energética	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	2.845	3.947	11.295	(3.104)	14.983
Margem Bruta (2)	2.195	2.071	573	(4)	4.835
Fornecimentos e serviços externos	379	324	250	(64)	889
Custos com pessoal e benefícios sociais	217	202	127	120	666
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(649)	218	96	(0)	(335)
Custos Operacionais	(53)	744	473	56	1.220
Joint Ventures e Associadas	46	0	22	39	108
EBITDA	2.294	1.327	122	(20)	3.723
Provisões	50	7	2	2	61
Amortizações e imparidades (1)	787	484	424	36	1.732
EBIT	1.457	836	(303)	(58)	1.931

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados; (2) A Tarifa Social foi reclassificada de Margem Bruta (€75M em 2022 vs. €72M em 2021), não refletido nos montantes de 2021 (€50M em Renováveis e €21M em C&GE).

Demonstração de Resultados por Trimestre



Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	Δ YoY %	Δ QoQ %	2021	2022	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	3.088	2.995	3.917	4.982	5.503	4.663	5.680	4.804	-4%	-15%	14.983	20.651	38%
Custo com vendas de energia e outros	1.780	1.888	2.699	3.781	4.349	2.908	4.258	3.015	-20%	-29%	10.148	14.530	43%
Margem Bruta	1.308	1.108	1.218	1.201	1.154	1.756	1.422	1.789	49%	26%	4.835	6.121	27%
Fornecimentos e serviços externos	195	213	207	274	231	262	290	322	18%	11%	889	1.104	24%
Custos com pessoal e benefícios sociais	162	171	159	175	181	198	191	201	15%	5%	666	771	16%
Outros custos operacionais (líquidos)	100	(85)	47	(398)	91	50	(65)	(113)	-72%	75%	(335)	(38)	89%
Custos Operacionais	457	300	413	50	502	510	416	409	-	-2%	1.220	1.837	51%
Joint Ventures e Associadas	13	20	10	65	57	39	45	98	51%	-	108	239	-
EBITDA	864	828	815	1.216	710	1.285	1.052	1.478	22%	41%	3.723	4.524	22%
Provisões	12	(9)	50	7	2	1	7	5	-	-	61	15	-76%
Amortizações e imparidades (1)	356	366	376	634	386	414	409	770	22%	88%	1.732	1.979	14%
EBIT	496	470	389	575	322	870	636	703	22%	11%	1.931	2.530	31%
Resultados financeiros	(123)	(131)	(102)	(155)	(173)	(211)	(196)	(330)	113%	69%	(511)	(910)	-78%
Resultado antes de impostos e CESE	373	339	287	421	148	659	440	373	-11%	-15%	1.420	1.620	14%
IRC e Impostos diferidos	63	100	74	25	23	120	85	170	-	101%	262	398	52%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	51	0	0	2	50	0	1	0	-	-	53	52	-3%
Resultado líquido do período	259	239	213	394	74	538	355	202	-49%	-43%	1.105	1.170	6%
Atrib. Acionistas da EDP	180	164	167	146	(76)	383	211	161	10%	-24%	657	679	3%
Atrib. Interesses não controláveis	79	75	46	248	151	156	143	41	-83%	-71%	448	491	10%

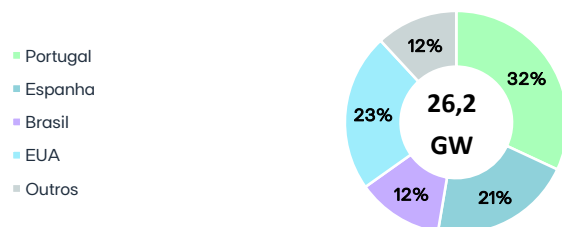
(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados

Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Dez-22	Dez-21	Δ MW	Δ %	2022	2021	Δ GWh	Δ %	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22
Eólico	12.136	11.845	+291	2,5%	31.772	29.592	+2.180	7,4%	8.067	7.039	5.858	8.628	8.964	8.187	6.139	8.481
EUA	5.750	5.750	-	0,0%	16.701	15.536	+1.165	7,5%	4.304	4.070	2.866	4.296	4.757	4.665	2.844	4.435
Portugal	1.156	1.138	+18	1,6%	2.707	3.041	-334	-11,0%	861	618	628	934	765	613	552	777
Espanha	2.158	2.194	-36	-1,6%	4.885	4.979	-94	-1,9%	1.549	1.064	876	1.490	1.407	1.128	979	1.372
Brasil	910	591	+319	54,0%	2.189	1.843	+347	18,8%	224	270	710	639	390	447	762	590
Resto de Europa (2)	1.737	1.843	-106	-5,8%	4.107	3.262	+846	25,9%	920	715	577	1.050	1.340	1.040	746	981
Resto de Mundo (3)	425	329	+96	29,2%	1.182	932	+250	26,8%	209	303	201	219	306	295	256	326
Solar	1.674	759	+915	120,5%	1.782	733	+1.049	143,2%	53	179	259	241	299	409	500	574
Europa	227	119	+108	91,1%	168	76	+92	120,7%	16	25	25	10	30	56	56	26
América do Norte	475	358	+116	32,5%	479	589	-110	-18,7%	38	154	220	177	84	80	137	178
Brasil & Outros	971	282	+690	244,8%	1.135	68	+1.068	1572,9%	0	0	14	54	185	273	307	369
Hídrica	6.929	7.127	-198	-2,8%	11.775	15.283	-3.508	-23,0%	5.956	2.834	2.536	3.958	3.576	2.426	1.746	4.028
Portugal	5.076	5.076	-	0,0%	5.585	9.033	-3.448	-38,2%	3.924	1.757	1.430	1.921	1.392	1.117	720	2.356
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-1.685	-1.762	+77	4,4%	-570	-429	-253	-510	-474	-503	-321	-387
Fio de água	1.174	1.174	-	0,0%	1.840	3.268	-1.428	-43,7%	1.568	695	575	430	459	349	262	771
Albufeira	3.845	3.845	-	0,0%	3.647	5.634	-1.986	-35,3%	2.286	1.040	846	1.462	912	755	454	1.527
Mini-hídricas	57	57	-	0,0%	98	131	-34	-25,6%	71	23	9	29	21	13	5	59
Espanha	451	451	-	0,0%	459	772	-313	-40,6%	358	122	64	228	155	133	50	121
Brasil	1.401	1.599	-198	-12,4%	5.731	5.478	+253	4,6%	1.674	955	1.042	1.808	2.029	1.175	976	1.551
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	0,0%	9.033	6.435	+2.599	40,4%	798	1.779	1.790	2.068	2.068	1.851	2.996	2.119
Carvão	2.540	1.970	+570	28,9%	6.830	7.569	-739	-9,8%	1.344	1.294	2.451	2.480	1.802	1.559	2.288	1.180
Iberia	1.820	1.250	+570	45,6%	6.826	4.152	+2.674	64,4%	688	820	1.110	1.534	1.802	1.556	2.288	1.180
Brasil	720	720	-	0,0%	4	3.417	-3.413	-99,9%	656	474	1.341	946	0	4	0	0
Outros (4)	23	23	-	0,0%	158	173	-15	-8,7%	60	50	35	28	43	42	41	32
Portugal	17	17	-	0,0%	141	125	+16	12,6%	38	38	27	22	34	37	37	33
Espanha	5	5	-	0,0%	17	48	-31	-64,1%	23	12	7	6	8	5	4	0
TOTAL	26.187	24.610	+1.578	6,4%	61.351	59.784	+1.567	2,6%	16.278	13.174	12.928	17.403	16.752	14.474	13.710	16.414
Do qual:																
Portugal	8.396	8.325	+71	0,9%	13.685	16.043	-2.358	-14,7%	5.337	3.620	3.049	4.037	3.366	2.975	2.999	4.346
Espanha	5.353	4.760	+593	12,5%	16.065	12.550	+3.515	28,0%	2.903	2.592	2.886	4.169	4.280	3.496	4.662	3.627
Brasil	3.292	3.164	+128	4,0%	8.424	10.782	-2.358	-21,9%	2.602	1.698	3.092	3.438	2.539	1.734	1.856	2.295
EUA	6.025	5.908	+116	2,0%	17.029	15.814	+1.214	7,7%	4.342	4.132	2.990	4.351	4.841	4.745	2.937	4.505

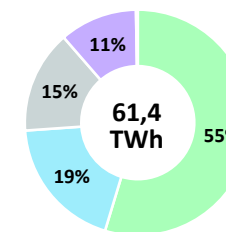
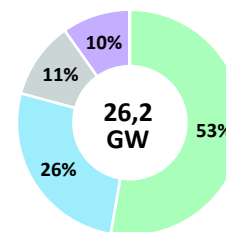
Capacidade Instalada por País a Dez-22



Detalhe por tecnologia no 2022

(GW Capacidade & TWh de Produção)

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



(1) Capacidade Instalada que contribuiu para proveitos operacionais do período; (2) Inclui Polónia, Roménia, França, Bélgica e Itália; (3) Inclui Canadá e México; (4) Inclui Nuclear, Cogeração e Resíduos.

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB (€ Milhões)	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs
Portugal	2.935	2.833	4%	+102
Alta / Média Tensão	1.696	1.678	1%	+19
Baixa Tensão	1.239	1.156	7%	+83
Espanha	1.891	1.891	0%	-
Brasil (R\$ Milhões)	11.703	9.321	26%	+2.382
Distribuição	5.242	5.004	5%	+238
EDP Espírito Santo	2.628	2.581	2%	+48
EDP São Paulo	2.613	2.423	8%	+190
Transmissão (1)	6.461	4.318	50%	+2.143
RAB TOTAL	6.977	6.185	13%	+792

Redes	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	382.973	378.317	1%	+4.656
Portugal	232.089	230.676	1%	+1.413
Espanha	52.644	52.493	0%	+151
Brasil	98.240	95.148	3%	+3.092
Distribuição	96.055	94.986	1%	+1.069
Transmissão	2.185	162	1249%	+2.023

DTCs (mil)	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	40	34	17%	+6
Espanha	19	19	0%	+0

Contadores Inteligentes (mil)	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	4.594	3.983	15%	+611
% do Total	72%	63%	14%	9 p.p.
Espanha	1.373	1.373	0%	+0

Clientes Ligados (mil)	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.425	6.370	1%	+55
Muito Alta / Alta / Média Tensão	26	26	1%	+0
Baixa Tensão Especial	39	38	2%	+1
Baixa Tensão	6.359	6.306	1%	+54
Espanha	1.383	1.376	0%	+7
Alta / Média Tensão	3	3	1%	+0
Baixa Tensão	1.381	1.374	0%	+7
Brasil	3.775	3.680	3%	+94
EDP São Paulo	2.080	2.024	3%	+56
EDP Espírito Santo	1.695	1.657	2%	+39
Total	11.583	11.427	1%	+156

Qualidade de serviço	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
% Perdas				
Portugal	8,7%	8,6%	1%	0.1 p.p.
Espanha	4,8%	4,7%	3%	0.2 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,9%	8,3%	-5%	-0.4 p.p.
Técnicas	3,6%	5,8%	-38%	-2.2 p.p.
Comerciais	4,3%	2,5%	71%	1.8 p.p.
EDP Espírito Santo	11,9%	12,4%	-4%	-0.5 p.p.
Técnicas	7,0%	7,8%	-10%	-0.8 p.p.
Comerciais	5,0%	4,7%	7%	0.3 p.p.

Ordens Remotas (% do Total)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Portugal	58%	58%	-1%	-0.4 p.p.
Espanha	73%	78%	-6%	-4.5 p.p.

Telecontagem (%)	2022	2021	Δ %	Δ Abs.
Portugal	83%	77%	8%	6.3 p.p.
Espanha	100%	99%	0%	0.4 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	2022	2021	Δ %	Δ GWh
Portugal	45.494	44.752	2%	+742
Muito Alta Tensão	2.242	2.282	-2%	-41
Alta / Média Tensão	21.758	21.234	2%	+523
Baixa Tensão	21.495	21.236	1%	+260
Espanha	13.286	14.117	-6%	-831
Alta / Média Tensão	9.372	9.987	-6%	-615
Baixa Tensão	3.914	4.130	-5%	-216
Brasil	26.491	26.016	2%	+475
Clientes livres	12.737	12.451	2%	+287
Industrial	1.202	1.367	-12%	-165
Residencial, Comercial, & Outros	12.553	12.220	3%	+332
Total	85.272	84.885	0%	+387

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

Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões



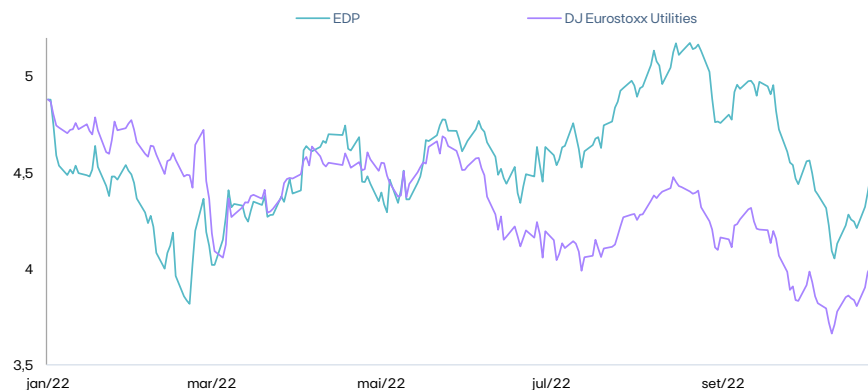
Investimentos financeiros & ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ MW	2022	2021	Δ %	Δ Abs.	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.105	1.090	1%	+15	179	41	335%	+138	1.157	989	17%	+169
Espanha	156	156										
Estados Unidos	592	592										
Outros	357	342										
EDP Brasil	551	551	0%	-	39	38	3%	+1	431	211	104%	+220
Renováveis	551	551										
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	10	10	0%	-	21	29	-28%	-8	18	151	-88%	-133
Geração	10	10										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									216	190	-	+26
Ativos detidos para Venda (líquido de passivos)									102	613	-83%	-511
TOTAL	1.665	1.651	1%	+15	239	108	121%	+131	1.924	2.153	-11%	-229

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ MW	2022	2021	Δ %	Δ Abs.	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	5.089	4.868	5%	+220	362	241	50%	+121	3.757	3.553	6%	+204
Ao nível da EDP Renováveis:	2.388	2.325	3%	+63	201	154	30%	+47	1.545	1.408	10%	+137
P. Ibérica	632	601										
América do Norte	1.287	1.270										
Resto da Europa	297	292										
Brasil	171	162										
25,0% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)	2.701	2.544	6%	+157	161	87	-	+75	2.212	2.145	3%	+67
EDP Brasil	1.498	1.644	-9%	-145	84	176	-52%	-92	1.027	979	5%	+48
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	0%	-	35	33	9%	+3	207	181	15%	+26
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
42,5% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil (4)	901	1.046	-14%	-145	48	144	-66%	-95	820	798	3%	+22
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	115	115	0%	-	45	31	45%	+14	167	122	37%	+45
TOTAL	6.702	6.627	1%	+75	491	448	10%	+43	4.951	4.655	6%	+296

Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Dez-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-1,2%	-0
EDP Brasil	88	89	-0,5%	-0
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	393	711	-44,7%	-318
TOTAL	482	801	-39,8%	-318

(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) 45% a Set-21 e 44,0% em Dez-21.

Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



EDP em bolsa	YTD ¹	52W	2021
Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)		28/02/2023	
Fecho	4,776	4,776	4,832
Máximo	4,930	5,21	5,660
Mínimo	4,536	3,899	4,212
Média	4,726	4,573	4,787
Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (C Milhões)	1.264	8.747	8.039
Volume de negócios médio diários (C Milhões)	30	34	31
Volume transacionados (milhões de ações)	267	1.912	1.679
Volume médio diário (milhões de ações)	6	7	7

Dados Ações EDP (milhões)	2022	2021	Δ %
Total de ações	3.966	3.966	0%
Ações próprias	18,6	19,6	-5%

Principais Eventos EDP

- 17-Jan:** OW obtém direitos exclusivos para desenvolvimento de proj. eólico offshore com cerca de 1 GW na Escócia
- 25-Jan:** EDP vende €562 milhões de défice tarifário em Portugal
- 28-Jan:** EDP completa transacção de rotação de activos de portfólio eólico com 221 MW por um EV de €534 milhões
- 7-Fev:** EDP Energias do Brasil conclui investimento na CELG-T
- 24-Fev:** Conclusão da aquisição da Sunseap na região de APAC
- 27-Fev:** Ocean Winds obtém direitos exclusivos para desenvolver até 1,7 GW de eólica offshore nos EUA
- 10-Mar:** Conclusão da alteração de emitente de Notes emitidas por Grupo Viesgo
- 14-Mar:** EDP emite "green bond" de €1.250 milhões a 7,5 anos
- 6-Abr:** Aprovação do Pagamento de Dividendos - Exercício 2021
- 6-Abr:** Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP
- 11-Abr:** EDP assegura CAEs para parque solar de 240 MW no Texas
- 21-Abr:** EDP assegura um CAE de 120 MW para projecto solar no Brasil
- 22-Abr:** EDP assegura CAEs para portfólio solar de 425 MW nos EUA
- 28-Abr:** EDP conclui transacção de rotação de activos de portfólio eólico de 149 MW na Polónia por um EV de €0,3MM
- 27-Mai:** EDP contrata CAEs para projecto eólico de 124 MW no Brasil
- 27-Jun:** EDP conclui Rotação de Activos de portfólio eólico em Espanha por um EV de €0,3MM
- 27-Jun:** EDP reforça a sua presença na APAC com dois projectos solares totalizando 200 MWac no Vietname
- 7-Jul:** CfD assegurado para projeto offshore no Reino Unido
- 29-Jul:** EDP assina acordo de rotação de ativos de portfólio eólico operacional em Itália com 172
- 29-Jul:** EDP adquire plataforma de desenvolvimento solar baseada na Alemanha
- 29-Jul:** Venda de participação de 50% na Hydro Global à CTG
- 1-Ago:** EDP assegura CAE para projeto solar de 200 MW nos EUA
- 2-Ago:** ANEEL aprova Revisão Tarifária da EDP Espírito Santo para 2022-2025
- 4-Ago:** Linha de crédito de €3,650 mil milhões por um prazo de 5+2 anos associada a critérios ESG
- 30-Ago:** Venda da Central Hidroelétrica de Mascarenhas ("Energest")
- 7-Set:** EDP conclui acordo de Solar PV na APAC reforçando a sua posição na região
- 9-Set:** Conclusão da transacção de rotação de ativos de um portfólio eólico com 172 MW em Itália
- 29-Set:** Novo Financiamento da Central de Pecém no Brasil
- 3-Out:** EDP emite "green bond" de USD 500 milhões a 5 anos
- 4-Out:** EDP emite "Green Bond" de €500 milhões com maturidade em março de 2030
- 6-Out:** EDP completa a aquisição de plataforma de desenvolvimento solar na Alemanha
- 7-Out:** Acordo de rotação de ativos de portfólio eólico operacional de 260 MW no Brasil
- 17-Out:** ERSE anuncia proposta de tarifas e preços para a energia elétrica em 2023
- 15-Nov:** EDP assegura CAE para projeto eólico de 200 MW nos EUA
- 07-Dec:** EDP conclui venda da central hidroelétrica de Mascarenhas ("Energest")
- 08-Dec:** Ocean Winds obtém direitos exclusivos para desenvolver até 2 GW de eólica offshore flutuante na Costa Oeste dos EUA
- 12-Dec:** EDP é a elétrica integrada número 1 do mundo no índice de sustentabilidade Dow Jones
- 15-Dec:** EDP assegura CAE de 140 MWac solar nos EUA
- 16-Dec:** EDP Brasil vence leilão para projeto de transmissão de eletricidade com 188 Km
- 23-Dec:** EDP conclui venda de participação de 50% na Hydro Global à CTG
- 27-Dec:** Rotação de ativos através de build & transfer de parque solar nos EUA com 200 MW

Direção de Relação com Investidores

Miguel Viana, Head of IR
 Catarina Novais
 Pedro Gonçalves Santos
 José Maria Oom
 Sofia Oliveira
 Yocana Mais
 Pedro Cortes

Tel: +351 210012834
 Email: ir@edp.com
 Site: www.edp.com

(1) 1-Jan-2023 até 28-Fev-2023.