



# 1T23 Relatório de Resultados

Lisboa, 4 de Maio

Brazil  
Boqueirão Wind Farm





1T23

## Resultados

## Conteúdo

---

<b>Destaques</b>	<b>2</b>
<b>Performance Financeira Consolidada</b>	
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
<b>Segmentos de Negócio</b>	
Renováveis	10
Redes de eletricidade:	15
Clientes & Gestão de Energia	18
<b>Demonstração de Resultados &amp; Anexos</b>	
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, 4 de Maio de 2023

Dados-chave Operacionais	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW)</b>	<b>26.251</b>	<b>25.640</b>	<b>2%</b>	<b>611</b>
Peso de Renováveis (1)	79%	79%	-	1p.p.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>17.479</b>	<b>16.752</b>	<b>4%</b>	<b>+726</b>
Peso de Renováveis (1)	88%	77%	-	11p.p.
<b>Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO<sub>2</sub>/kWh)</b>	<b>78</b>	<b>152</b>	<b>-49%</b>	<b>-74</b>
<b>Clientes fornecidos (mil contratos)</b>	<b>9.192</b>	<b>9.323</b>	<b>-1%</b>	<b>-131</b>
<b>Clientes ligados (mil contratos)</b>	<b>11.634</b>	<b>11.459</b>	<b>2%</b>	<b>+175</b>

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta (6)</b>	<b>2.119</b>	<b>1.154</b>	<b>84%</b>	<b>+965</b>
OPEX	480	411	17%	+68
Outros custos operacionais (Líq.) (6)	242	91	167%	+152
<b>Custos Operacionais</b>	<b>722</b>	<b>502</b>	<b>44%</b>	<b>+220</b>
Joint Ventures e Associadas (2)	18	57	-68%	-39
<b>EBITDA</b>	<b>1.415</b>	<b>710</b>	<b>100%</b>	<b>+706</b>
<b>EBIT</b>	<b>990</b>	<b>322</b>	<b>208%</b>	<b>+668</b>
Resultados financeiros	(260)	(173)	-50%	-86
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	277	74	275%	+203
Interesses não controláveis	150	151	-0%	-0
<b>Resultado líquido (acionistas da EDP)</b>	<b>303</b>	<b>(76)</b>	<b>-</b>	<b>+379</b>

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA recorrente (4)</b>	<b>1.415</b>	<b>710</b>	<b>100%</b>	<b>+706</b>
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	1.052	334	215%	+718
Redes	381	362	5%	+19
Outros	(18)	13	-	-31
<b>Resultado líquido recorrente (4)</b>	<b>306</b>	<b>(76)</b>	<b>-</b>	<b>+383</b>

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Mar-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	13.107	13.223	-1%	-116
Dívida líquida / EBITDA (x) (5)	2,8x	3,4x	-17%	-0,6x
FFO / Dívida líquida	23%	20%	15%	3p.p.

O resultado líquido do Grupo EDP no primeiro trimestre de 2023 atingiu os €306M, uma recuperação face ao prejuízo de €76M no 1º Trim. 2022, representando uma redução de 15% face ao trimestre anterior excluindo efeitos não recorrentes (resultado líquido recorrente de €359M no 4T22). A recuperação em termos homólogos foi impulsionada pela normalização da produção hidroelétrica em Portugal no inverno 2022-23, após um período de seca extrema no ano hidrológico 2021-22, que tinha resultado em perdas de €0.4MM para a EDP no 1T22. No início de Maio, as albufeiras da EDP em Portugal mantêm-se a uma quota agregada acima da média histórica para este período do ano.

O EBITDA atingiu os €1.415M no 1T23, 4% abaixo do trimestre anterior (€1.477M no 4T22). A forte recuperação do EBITDA face ao 1T22 foi suportada pela recuperação da produção hídrica no mercado Ibérico, mas também pela performance da EDP Renováveis, que apresentou um crescimento de EBITDA de 14% em termos homólogos, com contribuição positiva de todos os seus 4 hubs regionais: Europa, América do Norte, América do Sul e Ásia Pacífico, assim como a expansão da atividade de redes de eletricidade no Brasil.

O EBITDA do segmento de Renováveis, Gestão de Energia e Clientes (Renováveis & GEC) mais do que duplicou face ao ano anterior, suportado pela forte recuperação da produção hidroelétrica em Portugal e Espanha (+125% para os 3.5TWh no 1T23) e redução dos custos com compras de gás e eletricidade nos mercados grossistas, face aos elevados níveis observados no 1T22, o que mais do que compensou a redução em 45% da produção termoelétrica, sobretudo em Espanha. O crescimento de EBITDA da EDP Renováveis foi suportado no aumento de 5% da capacidade, um crescimento de 11% da produção de energia renovável e a subida de 8% do preço médio da energia vendida, impulsionado por novos PPAs a preços atualizados, renovação de contratos financeiros de venda de energia e indexação de preços à inflação.

O EBITDA do segmento de redes de eletricidade apresentou um crescimento de +5%, impulsionado pela subida de 16% do EBITDA das redes no Brasil, refletindo a expansão do portfólio de linhas de transmissão (+39% de Kms em operação) e a atualização das receitas reguladas à inflação assim como a indexação da taxa de remuneração dos ativos em Portugal à taxa de juro de referência de longo prazo (OTs 10 anos).

Os custos financeiros líquidos aumentaram para os €260M, com o custo médio de dívida a aumentar 90bps para os 4,8%, refletindo a subida geral do custo da dívida nas principais moedas. Excluindo a dívida denominada em Reais Brasileiros (15% da dívida consolidada), o custo médio da dívida aumentou de 2,3% para 3,1%.

O investimento bruto atingiu os €1,2MM no primeiro trimestre de 2023, dos quais 98% em energias renováveis e redes de eletricidade, reforçando o compromisso da EDP com a transição energética. A capacidade de energias renováveis em construção atingiu um recorde de 5,0 GW, mais 1,0 GW face a dezembro de 2022, abrangendo projetos em 15 mercados na Europa, Américas e APAC.

A 2 de março de 2023, a EDP apresentou o seu plano estratégico para 2023-2026, com um montante de investimento bruto de 25 mil milhões de euros dos quais cerca de 85% em energias renováveis e 15% em redes de eletricidade, reforçando a posição de liderança da EDP na transição energética. No seguimento da apresentação do plano estratégico, a EDP e a EDP Renováveis anunciaram dois aumentos de capital de €1MM cada, destinados, no caso da EDP, a financiar a oferta de aquisição sobre os minoritários da EDP Brasil e, no caso da EDP Renováveis, no reforço de balanço para fazer face ao plano de investimentos 2023-2026 em nova capacidade de energias renováveis.

Em março de 2023, a dívida líquida totalizava €13,1MM, uma diminuição de €0,1MM, refletindo a aceleração do investimento em renováveis e redes de eletricidade, e o encaixe dos dois aumentos de capital realizados pela EDP e pela EDP Renováveis, e penalizada pela evolução de fundo de manuseio regulatório.

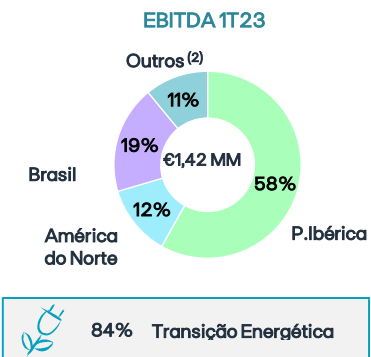
A EDP pagou a 3 de Maio o seu dividendo anual relativo ao exercício de 2022, no montante de €0.19 por ação, em linha com o ano anterior, representando um dividend payout de 86% sobre o resultado líquido recorrente de 2022.

(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 (€26M em Mar-23 vs. €22M em Mar-22), não refletido nos montantes de Mar-22.

## Decomposição do EBITDA



EBITDA (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	1T YoY	
													Δ %	Δ Abs.
<b>Renováveis, Clientes e Gestão de ene</b>	<b>1.052</b>	<b>334</b>	<b>215%</b>	<b>+718</b>	<b>334</b>	<b>931</b>	<b>659</b>	<b>1.090</b>	<b>1.052</b>	-	-	-	<b>215%</b>	<b>718</b>
Eólica & Solar	448	394	14%	+54	394	582	507	675	448	-	-	-	14%	54
Hídrica, Clientes & Gestão de Energ	527	(139)	-	+666	(139)	265	71	335	527	-	-	-	-	666
Hídrica, Clientes & Gestão de Energ	78	80	-2%	-2	80	83	86	84	78	-	-	-	-2%	-2
<b>Redes de Eletricidade</b>	<b>381</b>	<b>362</b>	<b>5%</b>	<b>+19</b>	<b>362</b>	<b>370</b>	<b>404</b>	<b>370</b>	<b>381</b>	-	-	-	<b>5%</b>	<b>19</b>
P. Ibérica	214	219	-2%	-4	219	227	226	220	214	-	-	-	-2%	-4
Brasil	166	144	16%	+23	144	143	178	150	166	-	-	-	16%	23
<b>Outros</b>	<b>(18)</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>-31</b>	<b>13</b>	<b>(16)</b>	<b>(12)</b>	<b>19</b>	<b>(18)</b>	-	-	-	-	-31
<b>EBITDA consolidado</b>	<b>1.415</b>	<b>710</b>	<b>100%</b>	<b>+706</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	<b>1.052</b>	<b>1.478</b>	<b>1.415</b>	-	-	-	<b>100%</b>	<b>706</b>
- Ajustamentos	-	-	-	-	(0)	(0)	(0)	1	0	-	-	-	-	0
<b>EBITDA Recorrente</b>	<b>1.415</b>	<b>710</b>	<b>100%</b>	<b>+706</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	<b>1.052</b>	<b>1.477</b>	<b>1.415</b>	-	-	-	<b>100%</b>	<b>706</b>



(1) Exclui nomeadamente Polónia, França e Itália (-€2M em 1Q23).

## Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA



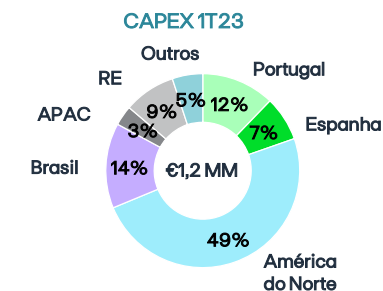
Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	1T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA</b>	<b>1.415</b>	<b>710</b>	<b>100%</b>	<b>+706</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	<b>1.052</b>	<b>1.478</b>	<b>1.415</b>	<b>100%</b>	<b>+706</b>
Provisões	2	2	-13%	-0	2	1	7	5	2	-13%	-0
Amortizações e imparidades exercício	424	386	10%	+38	386	414	409	770	424	10%	+38
<b>EBIT</b>	<b>990</b>	<b>322</b>	<b>208%</b>	<b>+668</b>	<b>322</b>	<b>870</b>	<b>636</b>	<b>703</b>	<b>990</b>	<b>208%</b>	<b>+668</b>
Juros financeiros líquidos	(218)	(156)	-40%	-62	(156)	(208)	(163)	(199)	(218)	-40%	-62
Custos financeiros capitalizados	17	6	170%	+11	6	7	15	17	17	170%	+11
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(54)	(54)	-0%	-0	(54)	(57)	(51)	(48)	(54)	0%	-0
Diferenças de câmbio e derivados	(17)	17	-	-34	17	32	(2)	(86)	(17)	-	-34
Outros ganhos e perdas financeiros	11	12	-11%	-1	12	14	7	(15)	11	-11%	-1
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(260)</b>	<b>(173)</b>	<b>-50%</b>	<b>-86</b>	<b>(173)</b>	<b>(211)</b>	<b>(196)</b>	<b>(330)</b>	<b>(260)</b>	<b>-50%</b>	<b>-86</b>
<b>Resultados antes de Impostos</b>	<b>730</b>	<b>148</b>	<b>393%</b>	<b>+582</b>	<b>148</b>	<b>659</b>	<b>440</b>	<b>373</b>	<b>730</b>	<b>393%</b>	<b>+582</b>
<b>IRC e Impostos Diferidos</b>	<b>226</b>	<b>23</b>	<b>863%</b>	<b>+203</b>	<b>23</b>	<b>120</b>	<b>85</b>	<b>170</b>	<b>226</b>	<b>863%</b>	<b>+203</b>
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>31%</i>	<i>16%</i>			<i>16%</i>	<i>18%</i>	<i>19%</i>	<i>46%</i>	<i>31%</i>		
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	50	50	0%	+0	50	0	1	0	50	0%	+0
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	150	151	-0%	-0	151	156	143	41	150	0%	-0
<b>Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP</b>	<b>303</b>	<b>(76)</b>	<b>-</b>	<b>+379</b>	<b>(76)</b>	<b>383</b>	<b>211</b>	<b>161</b>	<b>303</b>	<b>-</b>	<b>+379</b>

(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)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23
<b>Expansão</b>	<b>1.039</b>	<b>757</b>	<b>37%</b>	<b>+282</b>	<b>757</b>	<b>723</b>	<b>1.134</b>	<b>1.289</b>	<b>1.039</b>	-	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	943	684	38%	+259	684	638	1.043	1.199	943	-	-	-
Redes de Eletricidade	97	74	31%	+23	74	85	91	90	97	-	-	-
<b>Manutenção</b>	<b>141</b>	<b>99</b>	<b>43%</b>	<b>+42</b>	<b>99</b>	<b>129</b>	<b>145</b>	<b>283</b>	<b>141</b>	-	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energias	20	23	-11%	-3	23	27	37	71	20	-	-	-
Redes de Eletricidade	120	76	59%	+45	76	102	108	212	120	-	-	-
<b>Investim. Operacional Consolidado</b>	<b>1.180</b>	<b>856</b>	<b>38%</b>	<b>+324</b>	<b>856</b>	<b>852</b>	<b>1.279</b>	<b>1.572</b>	<b>1.180</b>	-	-	-



**98%** do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	1.039	757	37%	+282
Investim. Financeiro	37	1.430	-	-1.393
Encaixe de Rotação de ativos	(181)	(365)	-50%	+184
Encaixe Parcerias Institucionais	(0)	(3)	-100%	+3
Aquisições e alienações	17	1	-	+16
Outros (1)	248	(409)	-	+657
<b>Investimento Líq. de Expansão</b>	<b>1.161</b>	<b>1.410</b>	<b>-18%</b>	<b>-249</b>

## Atividade de Investimento 1T23

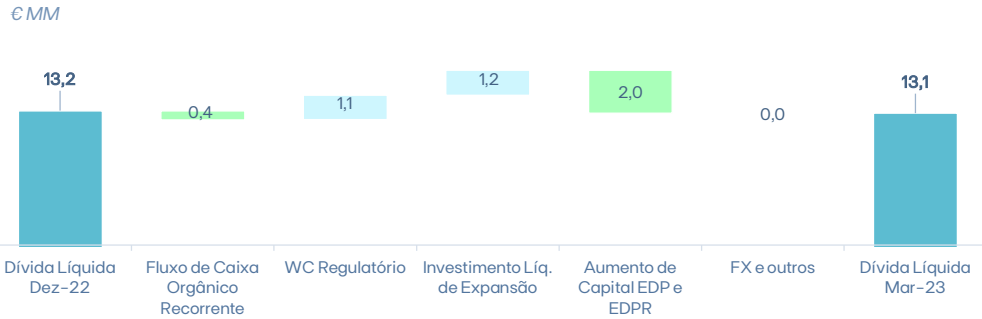
(€ milhões)



(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".

# Cash Flow

## Evolução da Dívida Líquida em 1T23



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (2)</b>	<b>709</b>	<b>(232)</b>	-	<b>+941</b>
EBITDA recorrente	1.415	710	100%	+706
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(707)	(942)	25%	+235
Investimento Operacional em Manutenção (3)	(219)	(144)	-52%	-75
Juros financeiros líquidos pagos	(207)	(149)	-38%	-57
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(19)	(22)	13%	+3
Outros	(48)	42	-	-89
<b>Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente</b>	<b>217</b>	<b>(506)</b>	-	<b>+722</b>
<b>Expansão</b>	<b>(1.161)</b>	<b>(1.410)</b>	<b>18%</b>	<b>+249</b>
<b>Variação de Ativos Regulatórios</b>	<b>(935)</b>	<b>746</b>	-	<b>-1.681</b>
Dividendos pagos a Acionistas EDP	0	-	-	+0
Variações Cambiais	16	(398)	-	+414
Outros (Incluindo efeitos não recorrentes)	1.979	(1)	-	+1.980
<b>Redução/(Aumento) da Dívida Líquida</b>	<b>116</b>	<b>(1.569)</b>	-	<b>+1.684</b>
<b>Taxa de câmbio - Final de período</b>	<b>Mar-23</b>	<b>Dez-22</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
USD/EUR	1,09	1,07	-2%	-0,02
BRL/EUR	5,52	5,64	2%	+0,12

(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)	Mar vs. Dez		
	Mar-23	Dez-22	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	24.763	24.217	+546
Ativos sob direito de uso	1.302	1.320	-19
Ativos intangíveis	4.975	4.984	-9
Goodwill	3.468	3.469	-1
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	1.977	1.924	+53
Impostos, correntes e diferidos	2.706	2.708	-3
Inventário	1.079	1.256	-178
Outros ativos, líquido	13.665	13.984	-319
Depósitos colaterais	77	53	+24
Caixa e equivalentes de caixa	4.156	4.900	-745
<b>Total do Ativo</b>	<b>58.166</b>	<b>58.816</b>	<b>-651</b>
Capital Próprio (€ Milhões)	Mar-23	Dez-22	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.058	8.883	+2.175
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	5.793	4.951	+842
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>16.851</b>	<b>13.835</b>	<b>+3.017</b>
Passivo (€ Milhões)	Mar-23	Dez-22	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	19.153	20.022	-869
<i>Médio e longo prazo</i>	15.365	15.783	-418
<i>Curto prazo</i>	3.789	4.240	-451
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	752	771	-19
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.329	1.414	-85
Provisões	987	973	+14
Impostos, correntes e diferidos	2.817	2.425	+392
Proveitos diferidos de invest. institucionais	780	798	-19
Outros passivos, líquido	15.497	18.578	-3.081
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	1.374	1.388	-14
<b>Total do Passivo</b>	<b>41.314</b>	<b>44.982</b>	<b>-3.667</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>58.166</b>	<b>58.816</b>	<b>-651</b>
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Mar-23	Dez-22	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	752	771	-19
Pensões	327	344	-17
Atos médicos e outros	425	427	-2
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-199	-191	-8
<b>Benefícios aos Empregados (líq. imposto)</b>	<b>552</b>	<b>580</b>	<b>-28</b>
Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Mar-23	Dez-22	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	-120	-570	+450
Portugal	62	-399	+461
Brasil(1)	-181	-171	-11
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	-19	126	-145
<b>Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)</b>	<b>-139</b>	<b>-444</b>	<b>+305</b>

(1) Exclui o montante correspondente ao impacto da exclusão de ICMS do cálculo de PIS/COFINS referente aos anos anteriores nas nossas distribuidoras (integralmente recebido até Mar-23, no valor de R\$0,04 até Dez-22), 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)	Mar-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
<b>Dívida Financeira Nominal</b>	<b>18.912</b>	<b>19.756</b>	<b>-4%</b>	<b>-844</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	15.089	15.938	-5%	-849
EDP Renováveis	1.442	1.398	3%	+44
EDP Brasil	2.382	2.421	-2%	-39
EDP Espanha	-	-	-	-
Juros da dívida a liquidar	265	290	-8%	-24
"Fair Value"(cobertura dívida)	(24)	(23)	-5%	-1
Derivados associados com dívida (2)	78	56	41%	+23
Depósitos colaterais associados com dívida	(77)	(53)	-45%	-24
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(1.892)	(1.902)	0%	+9
<b>Dívida Financeira</b>	<b>17.262</b>	<b>18.123</b>	<b>-5%</b>	<b>-861</b>
<b>Caixa e Equivalentes</b>	<b>4.155</b>	<b>4.900</b>	<b>-15%</b>	<b>-745</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	2.177	2.981	-27%	-804
EDP Renováveis	1.368	1.172	17%	+196
EDP Brasil	604	744	-19%	-140
EDP Espanha	7	3	139%	+4
<b>Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-0</b>
<b>Dívida Líquida do Grupo EDP</b>	<b>13.107</b>	<b>13.223</b>	<b>-1%</b>	<b>-116</b>

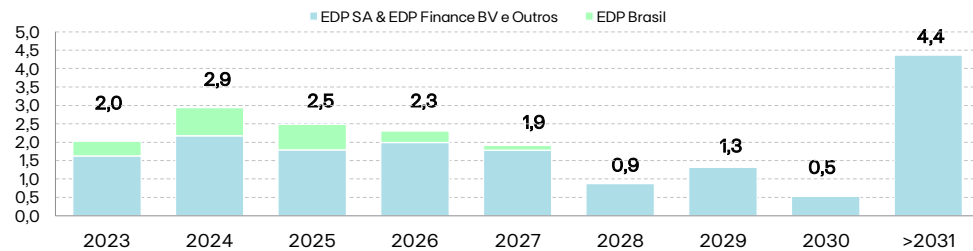
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Mar-23	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3.650	24	3.650	Ago-27
Linha Crédito "Revolving"	2.095	17	2.095	Mar-25
Linhas Crédito Domésticas	240	7	240	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	637	2	200	Jun-23/Jun-Ago-25
<b>Total Linhas Crédito &amp; Progr. de P Comer.</b>	<b>6.622</b>		<b>6.185</b>	

## Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

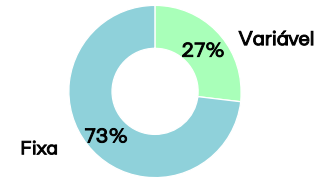
S&P	Moody's	Fitch
BBB/Stable/A-2	Baa3/Positive/P3	BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Mar-23	Dez-22
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	2,8x	3,4x
FFO / Dívida Líquida	23%	20%

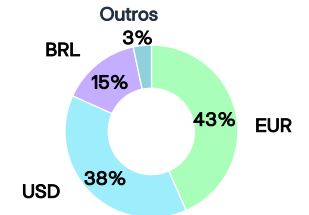
## Linhas de Crédito (€ Milhões) a Mar-23



## Dívida por tipo de taxa juro a Mar-23 (1)



## Dívida por tipo de moeda a Mar-23 (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



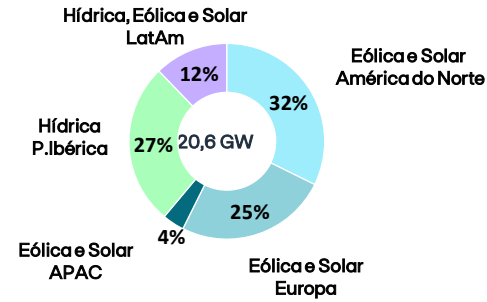
# Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

Capacidade Instalada (MW)	Mar-23	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
<b>EBITDA MW</b>	<b>20.605</b>	<b>+43</b>	<b>+538</b>	<b>+1.708</b>	<b>-1.170</b>	<b>4.384</b>
<b>Eólica e Solar</b>	<b>13.684</b>	<b>+50</b>	<b>+744</b>	<b>+1.708</b>	<b>-965</b>	<b>4.384</b>
EUA	6.022	-3	+111	+313	-202	1.849
Canadá	130	-0	-0	-0	-	300
México	496	-	+96	+96	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>6.647</b>	<b>-3</b>	<b>+207</b>	<b>+409</b>	<b>-202</b>	<b>2.149</b>
Espanha	2.166	-	-53	+128	-181	167
Portugal	1.169	-	+26	+26	-	192
França & Bélgica	225	-	+12	+12	-	47
Polónia	733	-	-14	+136	-149	196
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	324	+29	-61	+111	-172	238
Grécia	45	-	-	-	-	68
Reino Unido	5	-	-	-	-	0
<b>Europa</b>	<b>5.187</b>	<b>+29</b>	<b>-89</b>	<b>+413</b>	<b>-502</b>	<b>918</b>
<b>Brasil</b>	<b>1.114</b>	<b>-</b>	<b>+319</b>	<b>+580</b>	<b>-260</b>	<b>1.166</b>
<b>APAC</b>	<b>736</b>	<b>+25</b>	<b>+307</b>	<b>+307</b>	<b>-</b>	<b>152</b>
<b>Hídrica</b>	<b>6.921</b>	<b>-8</b>	<b>-208</b>	<b>-</b>	<b>-208</b>	<b>0</b>
P.Ibérica	5.520	-8	-8	-	-8	0
Brasil	1.401	-	-198	-	-198	0
<b>MW Equity</b>	<b>1.656</b>	<b>-</b>	<b>+0</b>	<b>+0</b>	<b>-</b>	<b>582</b>
<b>Eólica onshore &amp; Solar</b>	<b>782</b>	<b>-</b>	<b>+0</b>	<b>+0</b>	<b>-</b>	<b>2</b>
EUA	592	-	-	-	-	0
P.Ibérica	175	-	-	-	-	0
<b>Eólica offshore</b>	<b>322</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>580</b>
<b>Hídrica</b>	<b>551</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>
Latam	551	-	-	-	-	0
<b>Total</b>	<b>22.261</b>	<b>+43</b>	<b>+539</b>	<b>+1.709</b>	<b>-1.170</b>	<b>4.967</b>

Atividade de expansão (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Investimento expansão</b>	<b>918</b>	<b>674</b>	<b>36%</b>	<b>+244</b>
América do Norte	579	328	77%	+251
Europa	180	97	85%	+83
Brasil & Outros	160	249	-36%	-90
<b>Investimentos Financeiros</b>	<b>26</b>	<b>1.088</b>	<b>-</b>	<b>-1.062</b>

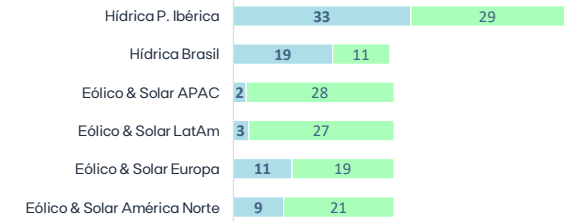
Investimento de manutenção (€ M)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	2	3	-50%	-2
Brasil	0	0	76%	0
<b>Investimento de manutenção</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>-43%</b>	<b>-2</b>

Capacidade Instalada a Mar-23 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos

(Anos)



(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)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.040</b>	<b>521</b>	<b>100%</b>	<b>+519</b>
OPEX	201	167	20%	+34
Outros custos operac. (líq.)	47	-5	-	+52
<b>Custos Operacionais Líq.</b>	<b>248</b>	<b>162</b>	<b>53%</b>	<b>+86</b>
Joint Ventures e Associadas	11	46	-76%	-35
<b>EBITDA</b>	<b>803</b>	<b>405</b>	<b>98%</b>	<b>+398</b>
Amortizações, impar.; Provisões	226	207	9%	+19
<b>EBIT</b>	<b>577</b>	<b>199</b>	<b>191%</b>	<b>+379</b>

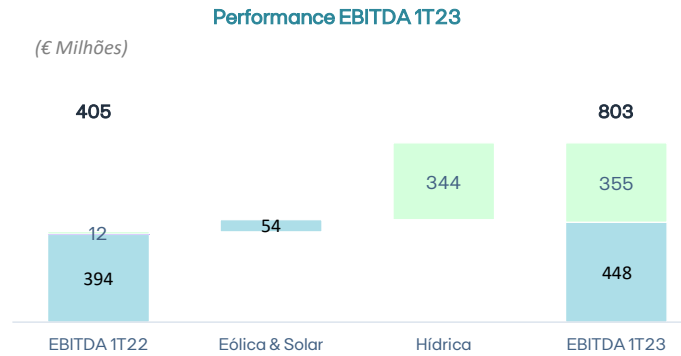
Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	8	44	-	-36
Hídrica no Brasil	3	2	60%	+1
<b>Joint Ventures e Associadas</b>	<b>11</b>	<b>46</b>	<b>-0,76512</b>	<b>-35</b>

EBITDA (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Eólica e Solar</b>	<b>448</b>	<b>394</b>	<b>14%</b>	<b>+54</b>
América do Norte	173	152	14%	+21
Europa	255	210	21%	+45
Brasil & Outros	19	31	-	-12
<b>Hídrica</b>	<b>355</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>+344</b>
<b>EBITDA</b>	<b>803</b>	<b>405</b>	<b>98%</b>	<b>+398</b>

Eólica e Solar – Principais indicadores	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-2%	2%	-	-3 p.p.
Produção (GWh)	10.248	9.237	11%	+1.011
Preço Médio de venda (€/MWh)	63	58	8%	+5

Hídrica – Principais Indicadores	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	-5%	-70%	-	65 p.p.
GSF (1)	101%	96%	5%	5 p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,07	1,12	5%	-0,05
BRL/EUR	5,58	5,87	5%	-0,29



(1) GSF Ponderado. (2) Tarifa Social reclassificada da Margem Bruta para Outros Custos Operacionais (-€15M em Mar-22 vs. -€16M em Mar-23)



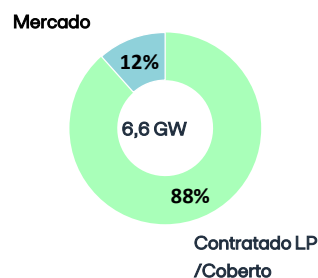
# Eólica e Solar na América do Norte



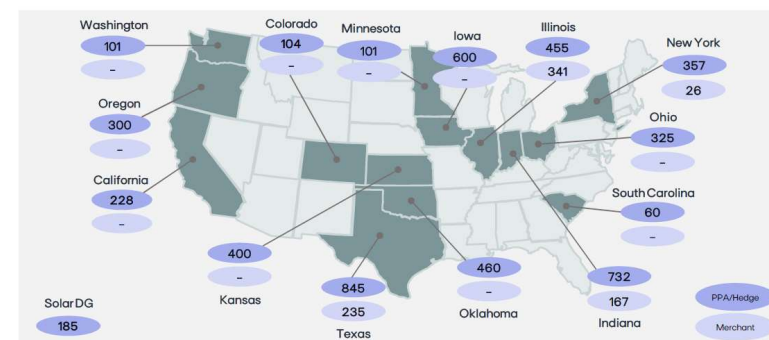
Dados operacionais	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW EBITDA)</b>	<b>6.647</b>	<b>6.440</b>	<b>3%</b>	<b>+207</b>
EUA CAE/Hedge	5.253	5.140	2%	+113
EUA Mercado	769	771	0%	-2
Canadá	130	130	0%	-0
México	496	400	24%	+96
<b>Capacidade Instalada com PTCs</b>	<b>2.469</b>	<b>2.469</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>Recursos eólicos vs. Média LP</b>	<b>2%</b>	<b>6%</b>	<b>-68%</b>	<b>-4 p.p.</b>
<b>Factor médio de utilização (%)</b>	<b>37%</b>	<b>38%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1 p.p.</b>
EUA	37%	38%	-1%	0 p.p.
Canadá	28%	37%	-25%	-9 p.p.
México	36%	46%	-22%	-10 p.p.
<b>Eletricidade produzida (GWh)</b>	<b>5.174</b>	<b>5.146</b>	<b>1%</b>	<b>+28</b>
EUA	4.744	4.841	-2%	-97
Canadá	79	105	-25%	-26
México	351	200	75%	+151
<b>Preço médio de venda (USD/MWh)</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>1%</b>	<b>+0</b>
EUA	43	42	3%	+1
Canadá (\$CAD/MWh)	98	116	-15%	-18
México	53	69	-23%	-16
<b>Capacidade instalada (MW Equity)</b>	<b>592</b>	<b>592</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)</b>	<b>7.239</b>	<b>7.032</b>	<b>3%</b>	<b>+207</b>

Dados Financeiros (USD Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta Ajustada</b>	<b>308</b>	<b>290</b>	<b>6%</b>	<b>+18</b>
Margem Bruta	239	224	7%	+16
Receitas PTC & Outras	68	66	3%	+2
Joint Ventures e Associadas	6	7	-22%	-2
<b>EBITDA</b>	<b>186</b>	<b>171</b>	<b>9%</b>	<b>+15</b>
<b>EBIT</b>	<b>81</b>	<b>68</b>	<b>19%</b>	<b>+13</b>

## Capacidade instalada 1T23 (EBITDA MW)



## USA: EBITDA MW por mercado – Mar-23



## Eólica e Solar na Europa

Dados operacionais	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW EBITDA)</b>	<b>5.187</b>	<b>5.276</b>	<b>-2%</b>	<b>-89</b>
Espanha	2.166	2.219	-2%	-53
Portugal	1.169	1.143	2%	+26
Resto da Europa	1.852	1.915	-3%	-63
<b>Recursos vs. Média LP (Média=0%)</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-</b>	<b>2 p.p.</b>
<b>Fator médio de utilização (%)</b>	<b>32%</b>	<b>32%</b>	<b>0%</b>	<b>0 p.p.</b>
Espanha	31%	30%	3%	1 p.p.
Portugal	30%	31%	-4%	-1 p.p.
Resto da Europa	36%	37%	-3%	-1 p.p.
<b>Eletricidade produzida (GWh)</b>	<b>3.466</b>	<b>3.528</b>	<b>-2%</b>	<b>-63</b>
Espanha	1.374	1.407	-2%	-33
Portugal	731	766	-5%	-35
Resto da Europa	1.361	1.355	0%	+5
<b>Preço médio de venda (€/MWh)</b>	<b>105</b>	<b>86</b>	<b>22%</b>	<b>+19</b>
Espanha	110	46	139%	+64
Portugal	98	93	6%	+5
Resto da Europa	104	123	-15%	-19
<b>Capacidade instalada (MW Equity)</b>	<b>498</b>	<b>498</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)</b>	<b>5.685</b>	<b>5.774</b>	<b>-2%</b>	<b>-89</b>

Dados Financeiros (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>371</b>	<b>293</b>	<b>26%</b>	<b>+77</b>
Espanha (1)	158	50	215%	+108
Portugal	74	72	3%	+2
Resto da Europa (1)	143	168	-15%	-25
Outros/Ajustamentos	-5	3	-	-8
Joint Ventures e Associadas	4	9	-56%	-5
<b>EBITDA</b>	<b>255</b>	<b>210</b>	<b>21%</b>	<b>+45</b>
Espanha (1)	117	26	349%	+91
Portugal	57	64	-10%	-7
Resto da Europa (1)	88	121	-28%	-34
Outros/Ajustamentos	-5	3	-691%	-7
<b>EBIT</b>	<b>193</b>	<b>149</b>	<b>30%</b>	<b>+44</b>
Espanha (1)	92	1	-	+91
Portugal	43	48	-11%	-5
Resto da Europa (1)	67	102	-34%	-35
Outros/Ajustamentos	-9	-3	-193%	-6

(1) Inclui ajustamentos de hedging.



## Eólica e Solar na América do Sul & APAC

Dados Operacionais – América do Sul	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.114	795	40%	+319
Eolicidade vs. Média LP	-4%	-15%	75%	11 p.p.
Factor médio de utilização (%)	27%	28%	-5%	-1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1.332	496	168%	+836
Preço médio de venda (€/MWh)	29	43	-32%	-14

Dados Financeiros (R\$ Milhões) – América do Sul	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	158	102	54%	+55
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	98	64	53%	+34
EBIT	54	35	52%	+18

Dados Operacionais – APAC	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	736	429	0,715772	+307
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	18%	0	-2%	0 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	276	66	-	+210
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	101	104	-3%	-4

Dados Financeiros (€ Milhões) – APAC	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	30	7	-	-
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	17	3	-	-
EBIT	7	2	-	-

## Redes de eletricidade: Performance financeira

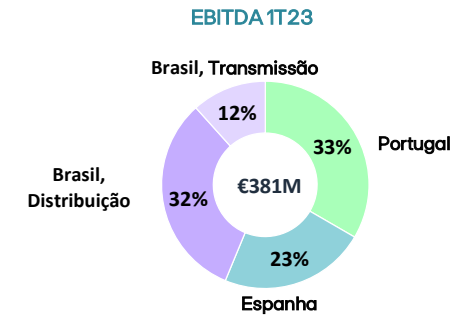
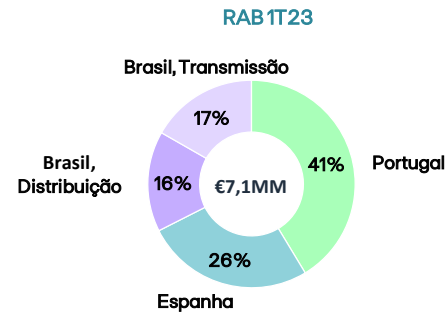
DR Operacional (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>607</b>	<b>561</b>	<b>8%</b>	<b>+45</b>
OPEX	145	131	11%	+14
Outros custos operacionais (líquidos)	80	68	19%	+13
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>226</b>	<b>199</b>	<b>13%</b>	<b>+27</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	-
<b>EBITDA</b>	<b>381</b>	<b>362</b>	<b>5%</b>	<b>+19</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	134	125	8%	+10
<b>EBIT</b>	<b>247</b>	<b>238</b>	<b>4%</b>	<b>+9</b>

Taxa de câmbio - Média no período	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,58	5,87	5%	0

EBITDA (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Portugal	127	125	2%	+2
Espanha	87	94	-7%	-7
Brasil	166	144	16%	+23
<b>EBITDA</b>	<b>381</b>	<b>362</b>	<b>5%</b>	<b>+19</b>

OPEX & Capex performance	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Custos controláveis (1)</b>				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	12	12	7%	+1
Brasil (R\$/ponto de ligação)	51	48	8%	+4
<b>Invest. operacional (€ Milhões) (2)</b>	<b>217</b>	<b>150</b>	<b>45%</b>	<b>+68</b>
Portugal	95	56	71%	+40
Espanha	19	17	14%	+2
Brasil	103	77	33%	+26
Manutenção	6	3	80%	+3
Expansão	97	74	31%	+23
<b>Rede de Distribuição ('000 Km)</b>	<b>383</b>	<b>380</b>	<b>1%</b>	<b>+3</b>
Portugal	232	231	1%	+1
Espanha	53	52	0%	+0
Brasil	98	97	2%	+2

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



## Redes de eletricidade na P. Ibérica

### Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>271</b>	<b>260</b>	<b>4%</b>	<b>+11</b>
OPEX	75	71	5%	+3
Rendas de concessão	72	66	8%	+5
Outros custos operacionais (líquidos)	-3	-3	0%	-0
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>144</b>	<b>135</b>	<b>7%</b>	<b>+9</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	-
<b>EBITDA</b>	<b>127</b>	<b>125</b>	<b>2%</b>	<b>+2</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	75	74	1%	+0
<b>EBIT</b>	<b>53</b>	<b>51</b>	<b>4%</b>	<b>+2</b>
Indicadores chave	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>271</b>	<b>260</b>	<b>4%</b>	<b>+11</b>
Regulada	268	258	4%	+10
Não-regulada	3	2	77%	+1
<b>Rede de Distribuição</b>				
Electricidade distribuída (GWh)	12.179	11.925	2%	+254
Pontos de ligação (mil)	6.439	6.384	1%	+56

### Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>111</b>	<b>109</b>	<b>2%</b>	<b>+2</b>
OPEX	27	24	11%	+3
Outros custos operacionais (líquidos)	-3	-9	68%	+6
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>24</b>	<b>15</b>	<b>61%</b>	<b>+9</b>
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
<b>EBITDA</b>	<b>87</b>	<b>94</b>	<b>-7%</b>	<b>-7</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	33	32	5%	+2
<b>EBIT</b>	<b>54</b>	<b>62</b>	<b>-14%</b>	<b>-8</b>
Indicadores chave	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>111</b>	<b>109</b>	<b>2%</b>	<b>+2</b>
Regulada	101	100	1%	+1
Não-regulada	10	9	16%	+1
Pontos de ligação (mil)	1.384	1.378	0%	+6
Electricidade distribuída (GWh)	3.255	3.431	-5%	-176

(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)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.255</b>	<b>1.133</b>	<b>11%</b>	<b>+121</b>
OPEX	247	211	17%	+35
Outros custos operacionais (líquidos)	80	79	1%	+1
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>327</b>	<b>291</b>	<b>12%</b>	<b>+36</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>928</b>	<b>843</b>	<b>10%</b>	<b>+85</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	118	78	51%	+40
<b>EBIT</b>	<b>810</b>	<b>765</b>	<b>6%</b>	<b>+46</b>

Distribuição – Indicadores chave	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Clientes Ligados (Milhares)</b>	<b>3.811</b>	<b>3.698</b>	<b>3%</b>	<b>+113</b>
EDP São Paulo	2.100	2.023	4%	+77
EDP Espírito Santo	1.710	1.674	2%	+36
<b>Eletricidade Distribuída (GWh)</b>	<b>6.866</b>	<b>6.755</b>	<b>2%</b>	<b>+111</b>
Clientes regulados	3.629	3.598	1%	+31
Clientes em mercado livre	3.237	3.157	3%	+80
<b>Perdas Totais (%)</b>				
EDP São Paulo	8,68%	9,19%	-6%	-1 p.p.
EDP Espírito Santo	13,90%	12,30%	13%	2 p.p.
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>983</b>	<b>964</b>	<b>2%</b>	<b>+18</b>
Receitas reguladas	816	795	3%	+21
Outros	166	169	-2%	-3
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>681</b>	<b>686</b>	<b>-1%</b>	<b>-6</b>
EDP São Paulo	325	344	-6%	-19
EDP Espírito Santo	356	342	4%	+14

Transmissão – Indicadores chave (R\$ M)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	188	75	151%	+113
<b>Receitas</b>	<b>410</b>	<b>231</b>	<b>78%</b>	<b>+179</b>
Receitas de construção	188	67	180%	+121
Receitas financeiras	204	161	27%	+43
Outras	18	3	486%	+15
<b>Margem Bruta</b>	<b>272</b>	<b>169</b>	<b>61%</b>	<b>+103</b>
<b>EBITDA</b>	<b>247</b>	<b>156</b>	<b>58%</b>	<b>+91</b>
<b>EBIT</b>	<b>235</b>	<b>157</b>	<b>50%</b>	<b>+78</b>



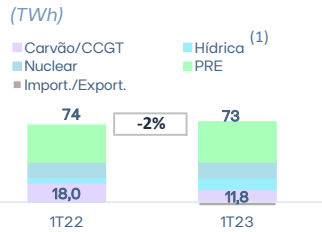
• Duas concessões de distribuição, ambas 100% detidas pela EDP Brasil: EDP SP, em São Paulo, com um período regulatório de 4 anos, cuja última revisão regulatória aconteceu em Out-19; EDP ES, no Espírito Santo com período regulatório de 3 anos, cuja última revisão aconteceu em Ago-22. O WACC regulado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



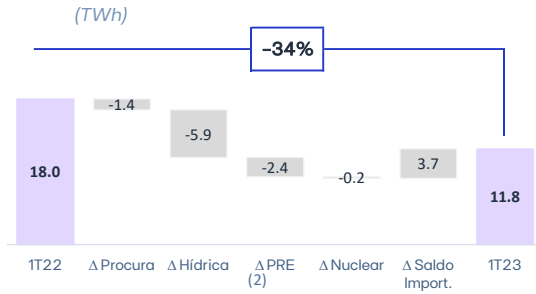
• A EDP opera a 100% o lote 21, Q, 18, EDP Góias e MGTE e está a desenvolver dois outros projetos, o Lote 1 e o Lote 2, adjudicado no Leilão 1/2021 e de 12/2022, respetivamente.

# Hídrica, Clientes & Gestão de Energia na P.Ibérica

## Procura Bruta



## Procura Residual Térmica

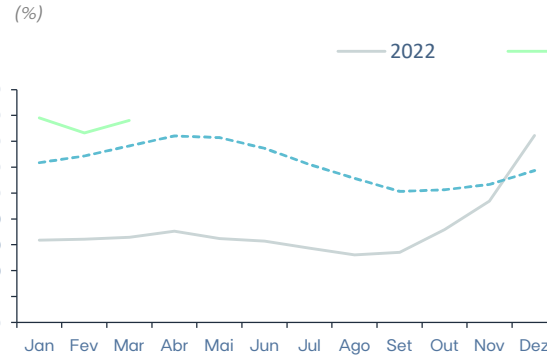


Principais fatores (3)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletríc. (Espanha), €/MWh	96	229	-58%	-133
Preço final de eletríc. (Espanha), €/MWh (4)	107	234	-54%	-126
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	112	127	-12%	-15
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	87	83	5%	+4
Mibgas, €/MWh	52	97	-47%	-45
TTF, €/MWh	53	99	-46%	-46

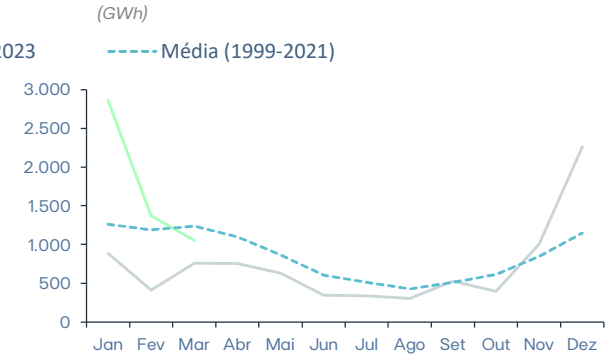
Dados operacionais hídrica	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.520	5.527	0%	-8
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	-5%	-70%	93%	65 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3.479	1.547	125%	+1.932
Produção líquida (5)	3.104	1.073	189%	+2.031
Bombagem	374	474	-21%	-100

Dados financeiros chave (€ M)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>778</b>	<b>-8</b>	<b>-</b>	<b>+786</b>
<b>EBITDA</b>	<b>527</b>	<b>-139</b>	<b>-</b>	<b>+666</b>
<b>EBIT</b>	<b>445</b>	<b>-213</b>	<b>-</b>	<b>+658</b>

## 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;

## Clientes & Gestão de Energia na P.Ibérica

Comercial. - Fatores chave e financeiros	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Carteira de clientes (Milhares)</b>				
<b>Eletricidade</b>	<b>4.874</b>	<b>4.970</b>	<b>-1,9%</b>	<b>-96</b>
Portugal - Liberalizado	3.881	4.023	-3,5%	-142
Portugal - Regulado	975	923	5,6%	+52
Espanha - Liberalizado	19	24	-23,0%	-6
<b>Gás</b>	<b>609</b>	<b>688</b>	<b>-11,4%</b>	<b>-79</b>
Portugal - Liberalizado	506	652	-22,5%	-146
Portugal - Regulado	101	32	218,6%	+69
Espanha - Liberalizado	3	4	-29,4%	-1
<b>Taxa de penetração Dual Fuel (%)</b>	<b>13%</b>	<b>17%</b>	<b>-19,9%</b>	<b>-0</b>
<b>Rácio de serviços por contrato (%) (1)</b>	<b>36%</b>	<b>32%</b>	<b>12,5%</b>	<b>+4</b>
<b>Volume de eletricidade vendida (GWh)</b>	<b>8.486</b>	<b>8.677</b>	<b>-2%</b>	<b>-191</b>
Liberalizado - Residencial	2.367	2.429	-3%	-62
Liberalizado - Industrial	5.173	5.486	-6%	-313
Regulado	946	762	24%	+183
<b>Volume de gás vendido (GWh)</b>	<b>1.754</b>	<b>2.437</b>	<b>-28%</b>	<b>-683</b>
Liberalizado - Residencial	364	546	-33%	-182
Liberalizado - Industrial	1.257	1.830	-31%	-573
Regulado	133	61	0%	-
<b>Solar Descentralizado (MWac)</b>				
Capacidade instalada "As-a-service"	126	59	113%	+67
Adições year-to-date (2)	44	27	66%	+18
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)	6.154	3.280	88%	+2.874
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	84.167	38.700	117%	+45.467

Gestão Energia & Térmica - Indicadores chave	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>2.172</b>	<b>3.913</b>	<b>-44%</b>	<b>-1.741</b>
CCGT	1.232	2.068	-40%	-836
Carvão	908	1.802	-50%	-894
Outras (3)	32	43	-24%	-10
<b>Fator médio de utilização (%)</b>				
CCGT	20%	33%	-40%	-13p.p.
Carvão (4)	23%	46%	-50%	-23p.p.



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) P. Ibérica, incluindo instalações "As-a-service" e transacional; (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, Clientes & Gestão de Energia no Brasil

Taxa de Câmbio - Média do período	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,58	5,87	5%	0

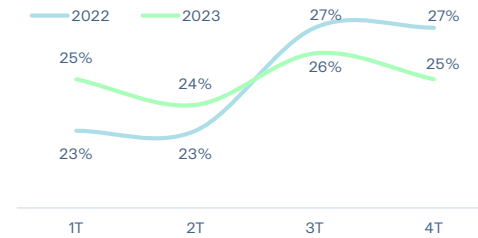
DR Operacional (R\$ Milhões)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem bruta</b>	<b>481</b>	<b>519</b>	<b>-7%</b>	<b>-38</b>
OPEX	63	63	-1%	-1
Outros custos operacionais Líquidos	-2	-1	-41%	0
Joint Ventures e Associadas	17	14	21%	3
<b>EBITDA</b>	<b>437</b>	<b>470</b>	<b>-7%</b>	<b>-34</b>
<b>EBIT</b>	<b>351</b>	<b>370</b>	<b>-5%</b>	<b>-19</b>

Comerc. e GE - Indicadores chave	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	5.803	4.098	42%	1705

Térmica - Fatores Chave e Financeiros (3)	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	720	720	0%	0
Electricidade Produzida (GWh)	0	0	-	0
Disponibilidade (%)	100%	100%	0%	0

Hídrica - Indicadores Chave e Financeiros	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.599	-12%	-198
Electricidade produzida (GWh)	1.539	2.028	-24%	-489
PLD	69	58	19%	11
Factor médio de utilização (%)	51%	59%	-13%	-8 p.p.
GSF (2)	101%	96%	5%	5 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	199	204	-2%	-4
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>229</b>	<b>269</b>	<b>-15%</b>	<b>-40</b>
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>231</b>	<b>265</b>	<b>-13%</b>	<b>-34</b>
Lajeado & Invesco	191	160	20%	31
Peixe Angical	40	57	-30%	-17
Energest	0	48	-	-48
<b>EBIT (R\$ Milhões)</b>	<b>190</b>	<b>224</b>	<b>-15%</b>	<b>-34</b>

### 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.



Demonstrações de resultados  
& anexos

## Demonstração de Resultados por Área de Negócio

1T23 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	4.136	1.060	(712)	4.484
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.496</b>	<b>607</b>	<b>17</b>	<b>2.119</b>
Fornecimentos e serviços externos	192	90	(10)	273
Custos com pessoal e benefícios sociais	115	55	36	207
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	149	80	13	242
<b>Custos Operacionais</b>	<b>457</b>	<b>226</b>	<b>40</b>	<b>722</b>
Joint Ventures e Associadas	13	-	6	18
<b>EBITDA</b>	<b>1.052</b>	<b>381</b>	<b>(18)</b>	<b>1.415</b>
Provisões	(0)	2	(0)	2
Amortizações e imparidades (1)	280	132	12	424
<b>EBIT</b>	<b>773</b>	<b>247</b>	<b>(30)</b>	<b>990</b>

1T22 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	5.208	937	(642)	5.503
<b>Margem Bruta (2)</b>	<b>593</b>	<b>561</b>	<b>(0)</b>	<b>1.154</b>
Fornecimentos e serviços externos	173	81	(23)	231
Custos com pessoal e benefícios sociais	98	51	32	181
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	35	68	(12)	91
<b>Custos Operacionais</b>	<b>306</b>	<b>199</b>	<b>(2)</b>	<b>502</b>
Joint Ventures e Associadas	47	-	10	57
<b>EBITDA</b>	<b>334</b>	<b>362</b>	<b>13</b>	<b>710</b>
Provisões	0	1	(0)	2
Amortizações e imparidades (1)	253	123	10	386
<b>EBIT</b>	<b>81</b>	<b>238</b>	<b>4</b>	<b>322</b>

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados; (2) A Tarifa Social foi reclassificada de Margem Bruta (€26M no 1T23 e €22M no 1T22).



# Demonstração de Resultados por Trimestre



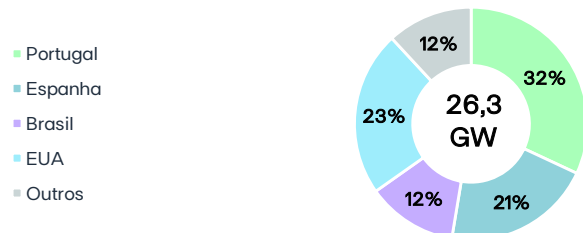
Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	Δ YoY %	Δ QoQ %	1T22	1T23	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	5.503	4.663	5.680	4.804	4.484	-	-	-	-19%	-7%	5.503	4.484	-19%
Custo com vendas de energia e outros	4.349	2.908	4.258	3.015	2.364	-	-	-	-46%	-22%	4.349	2.364	-46%
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.154</b>	<b>1.756</b>	<b>1.422</b>	<b>1.789</b>	<b>2.119</b>	-	-	-	<b>84%</b>	<b>18%</b>	<b>1.154</b>	<b>2.119</b>	<b>84%</b>
Fornecimentos e serviços externos	231	262	290	322	273	-	-	-	18%	-15%	231	273	18%
Custos com pessoal e benefícios sociais	181	198	191	201	207	-	-	-	14%	3%	181	207	14%
Outros custos operacionais (líquidos)	91	50	(65)	(113)	242	-	-	-	167%	-314%	91	242	167%
<b>Custos Operacionais</b>	<b>502</b>	<b>510</b>	<b>416</b>	<b>409</b>	<b>722</b>	-	-	-	-	<b>77%</b>	<b>502</b>	<b>722</b>	<b>44%</b>
Joint Ventures e Associadas	57	39	45	98	18	-	-	-	-68%	-	57	18	-
<b>EBITDA</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	<b>1.052</b>	<b>1.478</b>	<b>1.415</b>	-	-	-	<b>100%</b>	<b>-4%</b>	<b>710</b>	<b>1.415</b>	<b>100%</b>
Provisões	2	1	7	5	2	-	-	-	-	-	2	2	-13%
Amortizações e imparidades (1)	386	414	409	770	424	-	-	-	10%	-45%	386	424	10%
<b>EBIT</b>	<b>322</b>	<b>870</b>	<b>636</b>	<b>703</b>	<b>990</b>	-	-	-	<b>208%</b>	<b>41%</b>	<b>322</b>	<b>990</b>	<b>208%</b>
Resultados financeiros	(173)	(211)	(196)	(330)	(260)	-	-	-	50%	-21%	(173)	(260)	-50%
<b>Resultado antes de impostos e CESE</b>	<b>148</b>	<b>659</b>	<b>440</b>	<b>373</b>	<b>730</b>	-	-	-	<b>393%</b>	<b>96%</b>	<b>148</b>	<b>730</b>	<b>393%</b>
IRC e Impostos diferidos	23	120	85	170	226	-	-	-	-	33%	23	226	863%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	50	0	1	0	50	-	-	-	-	-	50	50	0%
Resultado líquido do período	74	538	355	202	453	-	-	-	510%	124%	74	453	510%
<b>Atrib. Acionistas da EDP</b>	<b>(76)</b>	<b>383</b>	<b>211</b>	<b>161</b>	<b>303</b>	-	-	-	<b>-496%</b>	<b>88%</b>	<b>(76)</b>	<b>303</b>	-
Atrib. Interesses não controláveis	151	156	143	41	150	-	-	-	0%	266%	151	150	0%

(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)							
	Mar-23	Mar-22	Δ MW	Δ %	1T23	1T22	Δ GWh	Δ %	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23
<b>Eólico</b>	<b>12.162</b>	<b>11.891</b>	<b>+270</b>	<b>2,3%</b>	<b>9.630</b>	<b>8.964</b>	<b>+666</b>	<b>7,4%</b>	<b>8.964</b>	<b>8.187</b>	<b>6.139</b>	<b>8.481</b>	<b>9.630</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>
EUA	5.747	5.750	-3	-0,1%	4.666	4.757	-91	-1,9%	4.757	4.665	2.844	4.435	4.666	0	0	0
Portugal	1.156	1.138	+18	1,6%	726	765	-39	-5,1%	765	613	552	777	726	0	0	0
Espanha	2.158	2.219	-61	-2,8%	1.371	1.407	-36	-2,5%	1.407	1.128	979	1.372	1.371	0	0	0
Brasil	910	591	+319	54,0%	1.220	390	+830	212,7%	390	447	762	590	1.220	0	0	0
Resto de Europa (2)	1.766	1.864	-99	-5,3%	1.348	1.340	+8	0,6%	1.340	1.040	746	981	1.348	0	0	3
Resto de Mundo (3)	425	329	+96	29,1%	300	306	-6	-2,0%	306	295	256	326	300	0	0	0
<b>Solar</b>	<b>1.726</b>	<b>1.173</b>	<b>+552</b>	<b>47,1%</b>	<b>659</b>	<b>299</b>	<b>+359</b>	<b>120,0%</b>	<b>299</b>	<b>409</b>	<b>500</b>	<b>574</b>	<b>659</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Europa	253	130	+123	94,9%	43	30	+13	41,2%	30	56	56	26	43	0	0	0
América do Norte	475	361	+114	31,5%	209	84	+125	149,3%	84	80	137	178	209	0	0	0
Brasil & Outros	998	683	+315	46,2%	407	185	+222	119,8%	185	272	307	369	407	0	0	0
<b>Hídrica</b>	<b>6.921</b>	<b>7.127</b>	<b>-206</b>	<b>-2,9%</b>	<b>5.018</b>	<b>3.576</b>	<b>+1.442</b>	<b>40,3%</b>	<b>3.576</b>	<b>2.426</b>	<b>1.746</b>	<b>4.028</b>	<b>5.018</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Portugal</b>	<b>5.076</b>	<b>5.076</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>3.189</b>	<b>1.392</b>	<b>+1.796</b>	<b>129,0%</b>	<b>1.392</b>	<b>1.117</b>	<b>720</b>	<b>2.356</b>	<b>3.189</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-374	-561	+187	33,3%	-474	-503	-321	-387	-374	0	0	0
Fio de água	1.174	1.174	-	-	1.189	459	+731	159,4%	459	349	262	771	1.189	0	0	0
Albufeira	3.845	3.845	-	-	1.941	912	+1.029	112,8%	912	755	454	1.527	1.941	0	0	0
Mini-hídricas	57	57	-	-	58	21	+37	173,1%	21	13	5	59	58	0	0	0
Espanha	444	451	-8	-1,7%	290	155	+135	87,3%	155	133	50	121	290	0	0	0
Brasil	1.401	1.599	-198	-12,4%	1.539	2.029	-490	-24,1%	2.029	1.175	976	1.551	1.539	0	0	0
<b>Gás/ CCGT</b>	<b>2.886</b>	<b>2.886</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>1.232</b>	<b>2.068</b>	<b>-836</b>	<b>-40,4%</b>	<b>2.068</b>	<b>1.851</b>	<b>2.996</b>	<b>2.119</b>	<b>1.232</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Carvão</b>	<b>2.540</b>	<b>2.540</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>908</b>	<b>1.802</b>	<b>-894</b>	<b>-49,6%</b>	<b>1.802</b>	<b>1.559</b>	<b>2.288</b>	<b>1.180</b>	<b>908</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Iberia	1.820	1.820	-	0,0%	908	1.802	-894	-49,6%	1.802	1.556	2.288	1.180	908	0	0	0
Brasil	720	720	-	-	0	0	-	-	0	4	0	0	0	0	0	0
<b>Outros (4)</b>	<b>17</b>	<b>23</b>	<b>-5</b>	<b>-24,0%</b>	<b>32</b>	<b>43</b>	<b>-10</b>	<b>-24,5%</b>	<b>43</b>	<b>42</b>	<b>41</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Portugal	17	17	-	-	32	34	-2	-6,3%	34	37	37	33	32	0	0	0
Espanha	0	5	-5	-100%	0	8	-8	-100%	8	5	4	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>26.251</b>	<b>25.640</b>	<b>+611</b>	<b>2,4%</b>	<b>17.479</b>	<b>16.752</b>	<b>+726</b>	<b>4,3%</b>	<b>16.752</b>	<b>14.474</b>	<b>13.710</b>	<b>16.415</b>	<b>17.479</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>
Do qual:																
Portugal	8.407	8.335	+72	0,9%	4.548	3.366	+1.183	35,1%	3.366	2.975	2.999	4.346	4.548	0	0	0
Espanha	5.296	5.356	-59	-1,1%	3.229	4.280	-1.051	-24,6%	4.280	3.496	4.662	3.627	3.229	0	0	0
Brasil	3.294	3.164	+130	4,1%	2.891	2.539	+352	13,9%	2.539	1.734	1.856	2.295	2.891	0	0	0
EUA	6.022	5.911	+111	1,9%	4.744	4.841	-97	-2,0%	4.841	4.665	2.888	4.505	4.796	0	0	0

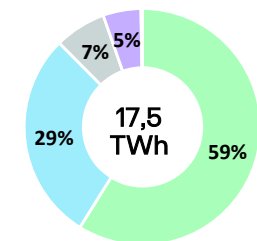
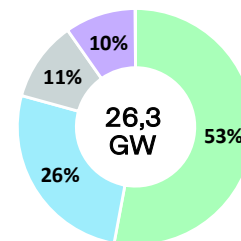
## Capacidade Instalada por País a Mar-23



## Detalhe por tecnologia no 1T23

(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)	Mar-23	Mar-22	Δ %	Δ Abs
<b>Portugal</b>	<b>2.939</b>	<b>2.935</b>	<b>0%</b>	<b>+4</b>
Alta / Média Tensão	1.698	1.696	0%	+2
Baixa Tensão	1.241	1.239	0%	+2
<b>Espanha</b>	<b>1.867</b>	<b>1.891</b>	<b>-1%</b>	<b>-23</b>
<b>Brasil (R\$ Milhões)</b>	<b>12.847</b>	<b>10.909</b>	<b>18%</b>	<b>+1.938</b>
<b>Distribuição</b>	<b>6.210</b>	<b>5.004</b>	<b>24%</b>	<b>+1.207</b>
EDP Espírito Santo	3.787	2.581	47%	+1.207
EDP São Paulo	2.423	2.423	0%	-
<b>Transmissão (1)</b>	<b>6.637</b>	<b>5.905</b>	<b>12%</b>	<b>+731</b>
<b>RAB TOTAL</b>	<b>7.111</b>	<b>6.725</b>	<b>6%</b>	<b>+386</b>

Redes	Mar-23	Mar-22	Δ %	Δ Abs.
<b>Extensão das redes (Km)</b>	<b>383.481</b>	<b>380.244</b>	<b>1%</b>	<b>+3.238</b>
Portugal	232.328	230.925	1%	+1.404
Espanha	52.683	52.474	0%	+210
Brasil	98.470	96.845	2%	+1.624
Distribuição	96.284	95.269	1%	+1.015
Transmissão	2.185	1.577	39%	+609
<b>DTCs (mil)</b>				
Portugal	45	35	26%	+9
Espanha	19	19	0%	+0
<b>Contadores Inteligentes (mil)</b>				
Portugal	4.854	4.157	17%	+697
% do Total	75%	65%	16%	10,3 p.p.
Espanha	1.376	1.376	0%	+1

Clientes Ligados (mil)	Mar-23	Mar-22	Δ %	Δ Abs.
<b>Portugal</b>	<b>6.439</b>	<b>6.384</b>	<b>1%</b>	<b>+56</b>
Muito Alta / Alta / Média Tensão	26	26	1%	+0
Baixa Tensão Especial	39	38	2%	+1
Baixa Tensão	6.374	6.319	1%	+55
<b>Espanha</b>	<b>1.384</b>	<b>1.378</b>	<b>0%</b>	<b>+6</b>
Alta / Média Tensão	3	3	0%	+0
Baixa Tensão	1.382	1.375	0%	+6
<b>Brasil</b>	<b>3.811</b>	<b>3.698</b>	<b>3%</b>	<b>+113</b>
EDP São Paulo	2.100	2.023	4%	+77
EDP Espírito Santo	1.710	1.674	2%	+36
<b>Total</b>	<b>11.634</b>	<b>11.459</b>	<b>2%</b>	<b>+175</b>

Qualidade de serviço	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.
<b>% Perdas</b>				
Portugal	8,4%	8,7%	-3%	-0,3 p.p.
Espanha	5,8%	5,6%	4%	0,2 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	8,7%	9,2%	-6%	-0,5 p.p.
Técnicas	3,8%	3,6%	5%	0,2 p.p.
Comerciais	4,9%	5,6%	-12%	-0,7 p.p.
EDP Espírito Santo	13,9%	12,3%	13%	1,6 p.p.
Técnicas	7,1%	7,8%	-8%	-0,6 p.p.
Comerciais	6,7%	4,5%	49%	2,2 p.p.
<b>Ordens Remotas (% do Total)</b>				
Portugal	62%	57%	9%	5,1 p.p.
Espanha	74%	74%	1%	0,8 p.p.
<b>Telecontagem (%)</b>				
Portugal	84%	79%	7%	5,2 p.p.
Espanha	99%	99%	0%	0 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	1T23	1T22	Δ %	Δ GWh
<b>Portugal</b>	<b>12.179</b>	<b>11.925</b>	<b>2%</b>	<b>+254</b>
Muito Alta Tensão	595	491	21%	+104
Alta / Média Tensão	5.263	5.347	-2%	-84
Baixa Tensão	6.322	6.087	4%	+235
<b>Espanha</b>	<b>3.255</b>	<b>3.431</b>	<b>-5%</b>	<b>-176</b>
Alta / Média Tensão	2.201	2.351	-6%	-150
Baixa Tensão	1.054	1.080	-2%	-26
<b>Brasil</b>	<b>6.866</b>	<b>6.755</b>	<b>2%</b>	<b>+111</b>
Clientes livres	3.237	3.157	3%	+80
Industrial	268	314	-15%	-46
Residencial, Comercial, & Outros	3.361	3.285	2%	+77
<b>Total</b>	<b>22.301</b>	<b>22.111</b>	<b>1%</b>	<b>+189</b>

(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)			
	Mar-23	Mar-22	Δ %	Δ MW	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.	Mar-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>1.105</b>	<b>1.104</b>	<b>0%</b>	<b>+0</b>	<b>8</b>	<b>44</b>	<b>-83%</b>	<b>-36</b>	<b>1.190</b>	<b>1.157</b>	<b>3%</b>	<b>+33</b>
Espanha	156	156										
Estados Unidos	592	592										
Outros	357	357										
<b>EDP Brasil</b>	<b>551</b>	<b>551</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>25%</b>	<b>+2</b>	<b>442</b>	<b>431</b>	<b>2%</b>	<b>+11</b>
Renováveis	551	551										
Distribuição												
<b>P.Ibérica (Ex-eólica) &amp; Outros</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>6</b>	<b>-63%</b>	<b>-4</b>	<b>23</b>	<b>18</b>	<b>34%</b>	<b>+6</b>
Geração	10	10										
Redes Reguladas												
Outros												
<b>Instrum. Cap. Próprio a Justo valor</b>									<b>223</b>	<b>216</b>	<b>-</b>	<b>+7</b>
<b>Ativos detidos para Venda (Líquido de passivos)</b>									<b>98</b>	<b>102</b>	<b>-3%</b>	<b>-4</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.665</b>	<b>1.665</b>	<b>0%</b>	<b>+0</b>	<b>18</b>	<b>57</b>	<b>-68%</b>	<b>-39</b>	<b>1.977</b>	<b>1.924</b>	<b>3%</b>	<b>+53</b>

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Mar-23	Mar-22	Δ %	Δ MW	1T23	1T22	Δ %	Δ Abs.	Mar-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>5.088</b>	<b>5.043</b>	<b>1%</b>	<b>+44</b>	<b>101</b>	<b>87</b>	<b>16%</b>	<b>+14</b>	<b>4.533</b>	<b>3.757</b>	<b>21%</b>	<b>+776</b>
<b>Ao nível da EDP Renováveis:</b>	<b>2.386</b>	<b>2.408</b>	<b>-1%</b>	<b>-21</b>	<b>52</b>	<b>61</b>	<b>-16%</b>	<b>-10</b>	<b>1.578</b>	<b>1.545</b>	<b>2%</b>	<b>+33</b>
P. Ibérica	632	614										
América do Norte	1.286	1.270										
Resto da Europa	297	290										
Brasil	171	234										
<b>25,0% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)</b>	<b>2.701</b>	<b>2.635</b>	<b>2%</b>	<b>+66</b>	<b>49</b>	<b>25</b>	<b>-</b>	<b>+24</b>	<b>2.955</b>	<b>2.212</b>	<b>34%</b>	<b>+743</b>
<b>EDP Brasil</b>	<b>1.498</b>	<b>1.595</b>	<b>-6%</b>	<b>-97</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>0%</b>	<b>+0</b>	<b>1.087</b>	<b>1.027</b>	<b>6%</b>	<b>+60</b>
<b>Ao nível da EDP Brasil:</b>	<b>598</b>	<b>598</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>8</b>	<b>6</b>	<b>23%</b>	<b>+1</b>	<b>216</b>	<b>207</b>	<b>4%</b>	<b>+9</b>
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
<b>42,5% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil (4)</b>	<b>901</b>	<b>997</b>	<b>-10%</b>	<b>-97</b>	<b>36</b>	<b>37</b>	<b>-3%</b>	<b>-1</b>	<b>871</b>	<b>820</b>	<b>6%</b>	<b>+51</b>
<b>Pen. Ibérica (exc. Eólica &amp; Solar) e Outros</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>6</b>	<b>20</b>	<b>-72%</b>	<b>-15</b>	<b>172</b>	<b>167</b>	<b>3%</b>	<b>+6</b>
<b>TOTAL</b>	<b>6.595</b>	<b>6.647</b>	<b>-1%</b>	<b>-52</b>	<b>150</b>	<b>151</b>	<b>0%</b>	<b>-0</b>	<b>5.793</b>	<b>4.951</b>	<b>17%</b>	<b>+842</b>

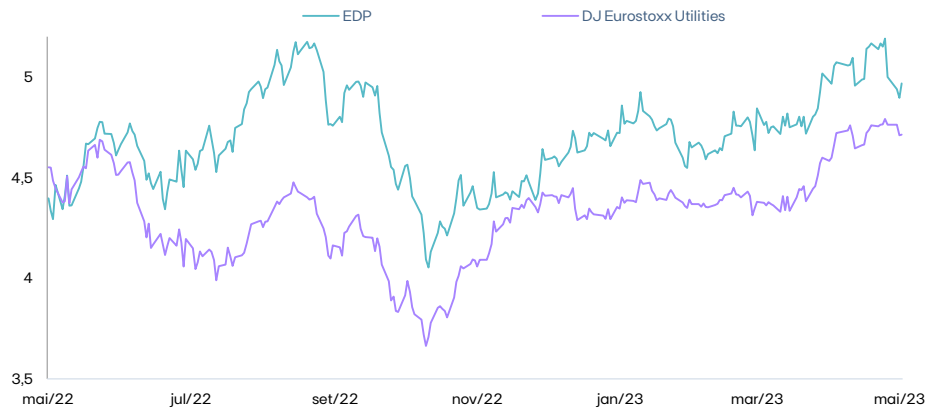
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Mar-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-1,2%	-0
EDP Brasil	94	92	2,4%	+2
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	458	488	-6,1%	-30
<b>TOTAL</b>	<b>552</b>	<b>580</b>	<b>-4,8%</b>	<b>-28</b>

(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 em bolsa

## Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



## Principais Eventos EDP

- 09-Jan:** Impostos clawback sobre geração de energia renovável na Roménia e Polónia
- 16-Jan:** Convite para apresentação de ofertas de venda em dinheiro sobre híbrido e nova emissão de híbrido green
- 30-Jan:** EDP conclui acordo de rotação de ativos de portfólio eólico operacional de 260 MW no Brasil
- 14-Fev:** EDP assegura o seu primeiro CAE na Grécia
- 27-Fev:** EDP tenciona optar por receber ações no programa de Scrip Dividend da EDPR
- 02-Mar:** EDP anuncia um aumento de capital sem direitos de preferência
- 02-Mar:** Oferta pública de aquisição das ações da EDP - Energias do Brasil S.A.
- 02-Mar:** Intenção da EDPR em realizar um aumento de cerca de mil milhões de euros
- 02-Mar:** Plano de Negócios 2023-2026
- 03-Mar:** Conclusão da colocação no mercado e aprovação dos termos finais do aumento de capital na EDPR
- 03-Mar:** Conclusão do ABB e aprovação de um aumento de capital na EDP
- 13-Mar:** Renúncia de Membro do Conselho de Administração Executivo
- 14-Mar:** Transação de dirigente referente à subscrição de ações pela China Three Gorges
- 30-Mar:** EDP garante ~2GWdc de painéis solares da First Solar para projetos nos EUA até 2028
- 11-Abr:** Adjustment of the price per share in the tender offer for the acquisition of shares issued by EDP - Energias do Brasil
- 12-Abr:** Dividend distribution approval - Year 2022
- 17-Abr:** EDP assegura PPA de longo prazo para projeto de ~200 mw nos EUA
- 17-Abr:** EDP contrata financiamento "green" de 1.000 milhões de SGD por um prazo de 5 anos
- 21-Abr:** EDP assegura PPA de longo prazo para portfólio solar de 109 MWac em Itália
- 24-Abr:** EDP assina acordo de produção de distribuição com a Google
- 27-Abr:** EDP assegura PPA para projeto solar de 110 MW nos EUA
- 02-Mai:** EDP assegura PPAs virtuais de longo prazo para portfólio eólico de 54 MW em Espanha

EDP em bolsa	YTD <sup>1</sup>	52W	2021
03/05/2023			
<b>Cotação da EDP (Euronext Lisboa – €)</b>			
Fecho	4,896	4,896	4,832
Máximo	5,226	5,226	5,660
Mínimo	4,531	4,012	4,212
Média	4,813	4,674	4,787
<b>Liquidez da EDP na Euronext Lisboa</b>			
Volume de negócios (€ Milhões)	2.940	8.347	8.039
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	34	32	31
Volume transacionados (milhões de ações)	611	1.786	1.679
Volume médio diário (milhões de ações)	7	7	7

Dados Ações EDP (milhões)	1T23	1T22	Δ %
Total de ações	4.184	3.966	6%
Ações próprias	18,6	19,6	-5%

## 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: +351210012834  
 Email: ir@edp.com  
 Site: www.edp.com

(1) 31-Dez-2022 até 03-Mai-2023.