



# 1S23 Relatório de Resultados

Lisboa, 27 de Julho

Brazil  
Lote 1 Acre Transmission



1S23

## Resultados

## Conteúdo

---

<b>Destaques</b>	<b>2</b>
<b>Performance Financeira Consolidada</b>	
Decomposição do EBITDA	3
Rúbricas de Resultados Abaixo do EBITDA	4
Atividade de Investimento	5
Cash Flow	6
Posição Financeira Consolidada	7
Dívida Financeira Líquida	8
<b>Detalhe do Negócio</b>	
Renováveis	10
Redes de eletricidade:	15
Hídrica, 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, 27 de julho de 2023

Dados-chave Operacionais	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW)</b>	<b>26.694</b>	<b>25.427</b>	<b>5%</b>	<b>1.267</b>
Peso de Renováveis (1)	80%	79%	-	1p.p.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>29.119</b>	<b>31.226</b>	<b>-7%</b>	<b>-2.107</b>
Peso de Renováveis (1)	87%	76%	-	10p.p.
<b>Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)</b>	<b>84</b>	<b>154</b>	<b>-46%</b>	<b>-70</b>
<b>Clientes fornecidos (mil contratos)</b>	<b>9.145</b>	<b>9.308</b>	<b>-2%</b>	<b>-163</b>
<b>Clientes ligados (mil contratos)</b>	<b>11.668</b>	<b>11.492</b>	<b>2%</b>	<b>+175</b>

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta (6)</b>	<b>3.664</b>	<b>2.910</b>	<b>26%</b>	<b>+754</b>
OPEX	970	872	11%	+98
Outros custos operacionais (Liq.) (6)	289	141	106%	+149
<b>Custos Operacionais</b>	<b>1.259</b>	<b>1.012</b>	<b>24%</b>	<b>+247</b>
Joint Ventures e Associadas (2)	49	96	-49%	-47
<b>EBITDA</b>	<b>2.454</b>	<b>1.994</b>	<b>23%</b>	<b>+460</b>
<b>EBIT</b>	<b>1.473</b>	<b>1.192</b>	<b>24%</b>	<b>+281</b>
Resultados financeiros	(416)	(385)	-8%	-32
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	400	194	106%	+206
Interesses não controláveis	220	306	-28%	-86
<b>Resultado Líquido (acionistas da EDP)</b>	<b>437</b>	<b>306</b>	<b>43%</b>	<b>+130</b>

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA recorrente (4)</b>	<b>2.464</b>	<b>1.994</b>	<b>24%</b>	<b>+470</b>
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	1.742	1.266	38%	+476
Redes	726	732	-1%	-6
Outros	(3)	(4)	16%	+1
<b>Resultado Líquido recorrente (4)</b>	<b>517</b>	<b>301</b>	<b>72%</b>	<b>+216</b>

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Jun-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
Dívida Líquida	15.319	13.223	16%	+2.096
Dívida Líquida / EBITDA (x) (5)	3,2x	3,4x	-5%	-0,2x
FFO / Dívida Líquida	19%	20%	-5%	-1p.p.

O resultado líquido da EDP no 1º semestre de 2023 atingiu os €437M, um aumento de +43% em termos homólogos, suportado pela recuperação de +68% da produção hidroelétrica que tinha sido fortemente impactada pela seca extrema em Portugal no 1º semestre de 2022. No final de julho, o nível médio dos reservatórios das albufeiras da EDP em Portugal encontra-se em máximos dos últimos 10 anos para este período do ano.

O resultado líquido recorrente aumentou 72% para os €517M, excluindo €80M de custos não recorrentes, onde se destaca uma imparidade da central térmica de Pecém no Brasil.

O EBITDA recorrente aumentou 24% para os €2.464M, impulsionado pela subida da produção hídrica e normalização dos custos de abastecimento de eletricidade e gás face ao 1S22, com impacto positivo na recuperação da margem integrada da atividade de produção e comercialização Ibérica, e incluindo o impacto negativo da redução do EBITDA no segmento eólico e solar, justificado por recursos eólicos em níveis mínimos históricos no 2º trimestre, em particular na região central dos EUA, redução de preços de eletricidade em mercados grossistas e aumento de impostos em alguns mercados Europeus, assim como ausência de ganhos com rotação de ativos renováveis, que em 2023 estarão concentrados no 2º semestre do ano.

O EBITDA da atividade de redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil manteve-se estável nos €726M. No Brasil o EBITDA subiu 4%, suportado pela atualização de receitas reguladas à inflação e aumento da base de ativos com entrada em operação de novas linhas de transmissão. Na Península Ibérica, o EBITDA caiu 4%, com o aumento de receitas reguladas a não ser suficiente para compensar o impacto da inflação nos custos operacionais.

Os custos financeiros líquidos aumentaram 8% para os €416M, em resultado do aumento do custo médio da dívida em 30 bps para os 4,8%. Excluindo a dívida denominada em Reais Brasileiros (13% da dívida consolidada), o custo médio da dívida foi de 3,1% no 1S23. Em junho de 2023, a EDP emitiu €750M de obrigações verdes com maturidade de 5 anos, a um yield implícito de 2,5% (incluindo pre-hedge da taxa EUR mid-swap 5 anos a 1,8%, fixada no 1S22).

O investimento bruto atingiu os 2,9 MM no primeiro semestre de 2023 dos quais 97% em energias renováveis e redes de eletricidade, reforçando o compromisso da EDP com a transição energética. O investimento em nova capacidade de energias renováveis atingiu os 2,3 MM dos quais mais de 80% nos Estados Unidos e Europa.

Em junho de 2023 a dívida líquida totalizava €15,3 MM resultado da aceleração do investimento em renováveis e redes de eletricidade, o pagamento do dividendo anual em maio de 2023 e a evolução de fundo de maneiço regulatório, parcialmente compensado pelo pelos 2 aumentos de capital realizados pela EDP (€1 MM) e EDP Renováveis (€1 MM) em março de 2023. A junho de 2023 o rácio dívida líquida/EBITDA era de 3,2x, e o rácio FFO/Dívida líquida era de 19% refletindo a solidez financeira do Grupo EDP.

No seguimento da OPA sobre a participação dos acionistas minoritários da EDP Brasil, anunciada a 2 de março, e parte do plano estratégico 2023-2026, o leilão foi realizado a 11 de julho, sendo que a 25 de julho a EDP anunciou que tinha atingido os 95% de participação na sua subsidiária EDP Brasil, atingido as condições necessárias para a aquisição potestativa de 100% do capital social da EDP Brasil. Este investimento de €1MM deverá estar concluído no final do 3T23. A EDP espera que esta compra da totalidade dos minoritários da EDP Brasil tenha um impacto positivo no seu resultado líquido de cerca de €90M em 2023 e cerca de €120M por ano em 2024-2026, impacto ligeiramente acima do que estava assumido nos pressupostos do seu plano estratégico 2023-2026.

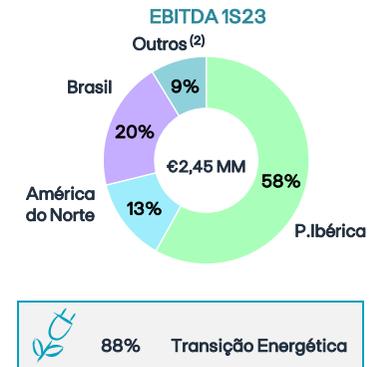
A 25 e 27 de julho, a EDP anunciou 2 transações de rotação de ativos renováveis em Espanha e na Polónia, envolvendo a venda de 399MW de parques eólicos em operação, com potencial de repotenciação e de desenvolvimento de até 336 MW de capacidade solar híbrida, por um EV agregado no montante de €1 MM. A EDP tem em curso outros processos com vista à execução de outras transações de rotação de ativos renováveis localizados no continente americano. A EDP espera atingir em 2023, com a sua atividade de com rotação de ativos, um encaixe superior a €1,5 MM e ganhos superiores a €0,3 MM.

No seguimento do desempenho do 1S23 e expectativas atuais para o 2S23, a EDP espera atingir em 2023 um EBITDA recorrente de cerca de €5 MM, um resultado líquido recorrente de aproximadamente €1,1 MM e dívida líquida de aproximadamente €15 MM, em linha com os objetivos financeiros no plano estratégico 2023-2026 apresentado ao mercado a 2 de março de 2023.

(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).

## Decomposição do EBITDA

EBITDA (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	2T YoY		
													Δ %	Δ Abs.	
<b>Renováveis, Clientes e Gestão de energia</b>	<b>1.731</b>	<b>1.266</b>	<b>37%</b>	<b>+466</b>	<b>334</b>	<b>931</b>	<b>659</b>	<b>1.090</b>	<b>1.052</b>	<b>679</b>	-	-	-	<b>-27%</b>	<b>-252</b>
Eólica & Solar	754	976	-23%	-221	394	582	507	675	448	306	-	-	-	-47%	-275
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - P.Ibérico	822	126	553%	+696	(139)	265	71	335	527	295	-	-	-	11%	+30
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Brasil	158	163	-3%	-6	80	83	86	84	78	79	-	-	-	-5%	-4
Outros	(2)	1	-	-3	(1)	2	(4)	(5)	(1)	(2)	-	-	-	-	-3
<b>Redes de Eletricidade</b>	<b>726</b>	<b>732</b>	<b>-1%</b>	<b>-6</b>	<b>362</b>	<b>370</b>	<b>404</b>	<b>370</b>	<b>381</b>	<b>345</b>	-	-	-	<b>-7%</b>	<b>-25</b>
P. Ibérica	429	446	-4%	-16	219	227	218	220	214	215	-	-	-	-5%	-12
Brasil	296	286	4%	+10	144	143	178	150	166	130	-	-	-	-9%	-13
<b>Outros</b>	<b>(3)</b>	<b>(4)</b>	<b>16%</b>	<b>+1</b>	<b>13</b>	<b>(16)</b>	<b>(12)</b>	<b>19</b>	<b>(18)</b>	<b>15</b>	-	-	-	-	<b>+31</b>
<b>EBITDA consolidado</b>	<b>2.454</b>	<b>1.994</b>	<b>23%</b>	<b>+460</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	<b>1.052</b>	<b>1.478</b>	<b>1.415</b>	<b>1.039</b>	-	-	-	<b>-19%</b>	<b>-246</b>
- Ajustamentos	(10)	-	-	-	0	0	(0)	1	(0)	(10)	-	-	-	-	-10
<b>EBITDA Recorrente</b>	<b>2.464</b>	<b>1.994</b>	<b>24%</b>	<b>+470</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	<b>1.052</b>	<b>1.477</b>	<b>1.415</b>	<b>1.049</b>	-	-	-	<b>-18%</b>	<b>-236</b>



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

## Rúbricas de Resultados Abaixo do EBITDA

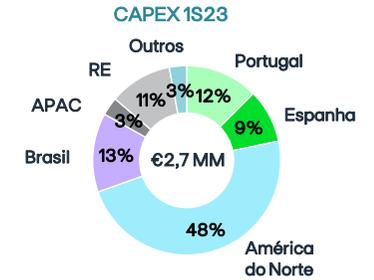
Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	2T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA</b>	<b>2.454</b>	<b>1.994</b>	<b>23%</b>	<b>+460</b>	<b>1.285</b>	<b>1.052</b>	<b>1.478</b>	<b>1.415</b>	<b>1.039</b>	<b>-19%</b>	<b>-246</b>
Provisões	21	3	637%	+18	1	7	5	2	19	1687%	+18
Amortizações e imparidades exercício	961	800	20%	+161	414	409	770	424	536	30%	+123
<b>EBIT</b>	<b>1.473</b>	<b>1.192</b>	<b>24%</b>	<b>+281</b>	<b>870</b>	<b>636</b>	<b>703</b>	<b>990</b>	<b>483</b>	<b>-44%</b>	<b>-387</b>
Juros financeiros líquidos	(395)	(364)	-9%	-31	(208)	(163)	(199)	(218)	(178)	15%	+30
Custos financeiros capitalizados	53	14	281%	+39	7	15	17	17	36	376%	+28
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(106)	(110)	4%	+4	(57)	(51)	(48)	(54)	(53)	7%	+4
Diferenças de câmbio e derivados	2	49	-96%	-47	32	(2)	(86)	(17)	19	-41%	-13
Outros ganhos e perdas financeiros	31	27	15%	+4	14	7	(15)	11	20	37%	+5
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(416)</b>	<b>(385)</b>	<b>-8%</b>	<b>-32</b>	<b>(211)</b>	<b>(196)</b>	<b>(330)</b>	<b>(260)</b>	<b>(156)</b>	<b>26%</b>	<b>+55</b>
<b>Resultados antes de Impostos</b>	<b>1.056</b>	<b>807</b>	<b>31%</b>	<b>+249</b>	<b>659</b>	<b>440</b>	<b>373</b>	<b>730</b>	<b>327</b>	<b>-50%</b>	<b>-332</b>
<b>IRC e Impostos Diferidos</b>	<b>351</b>	<b>144</b>	<b>144%</b>	<b>+207</b>	<b>120</b>	<b>85</b>	<b>170</b>	<b>226</b>	<b>124</b>	<b>3%</b>	<b>+4</b>
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>33%</i>	<i>18%</i>			<i>18%</i>	<i>19%</i>	<i>46%</i>	<i>31%</i>	<i>38%</i>		
<b>Contribuição Extraordinária para o Sector Energético</b>	<b>49</b>	<b>50</b>	<b>-2%</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>50</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>-1</b>
<b>Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)</b>	<b>220</b>	<b>306</b>	<b>-28%</b>	<b>-86</b>	<b>156</b>	<b>143</b>	<b>41</b>	<b>150</b>	<b>69</b>	<b>-55%</b>	<b>-86</b>
<b>Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP</b>	<b>437</b>	<b>306</b>	<b>43%</b>	<b>+130</b>	<b>383</b>	<b>211</b>	<b>161</b>	<b>303</b>	<b>134</b>	<b>-65%</b>	<b>-249</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)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Expansão</b>	<b>2.424</b>	<b>1.480</b>	<b>64%</b>	<b>+944</b>
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	2.186	1.321	65%	+865
Redes de Eletricidade	238	159	50%	+79
<b>Manutenção</b>	<b>271</b>	<b>228</b>	<b>19%</b>	<b>+43</b>
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	55	50	11%	+6
Redes de Eletricidade	215	178	21%	+37
<b>Investim. Operacional Consolidado</b>	<b>2.695</b>	<b>1.708</b>	<b>58%</b>	<b>+987</b>

	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23
<b>Expansão</b>	<b>757</b>	<b>723</b>	<b>1.134</b>	<b>1.289</b>	<b>1.039</b>	<b>1.385</b>	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	684	638	1.043	1.199	943	1.244	-	-
Redes de Eletricidade	74	85	91	90	97	140	-	-
<b>Manutenção</b>	<b>99</b>	<b>129</b>	<b>145</b>	<b>283</b>	<b>141</b>	<b>130</b>	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	23	27	37	71	20	34	-	-
Redes de Eletricidade	76	102	108	212	120	95	-	-
<b>Investim. Operacional Consolidado</b>	<b>856</b>	<b>852</b>	<b>1.279</b>	<b>1.572</b>	<b>1.180</b>	<b>1.515</b>	-	-

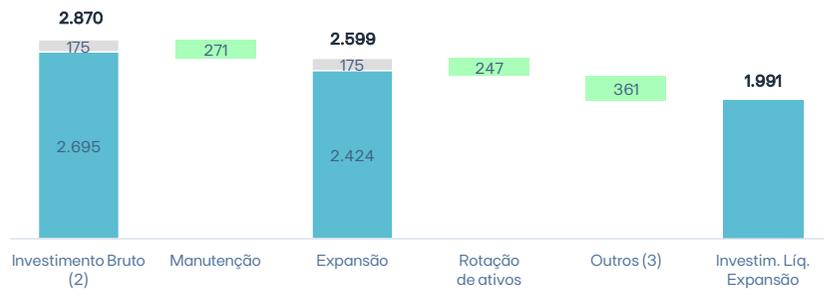


97% do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	2.424	1.486	63%	+938
Investim. Financeiro	175	2.112	-92%	-1.937
Encaixe de Rotação de ativos	(247)	(976)	-75%	+730
Encaixe Parcerias Institucionais	(11)	(22)	-49%	+10
Aquisições e alienações	(159)	24	-	-184
Outros (1)	(191)	(245)	-22%	+54
<b>Investimento Líq. de Expansão</b>	<b>1.991</b>	<b>2.379</b>	<b>-16%</b>	<b>-388</b>

### Atividade de Investimento 1S23

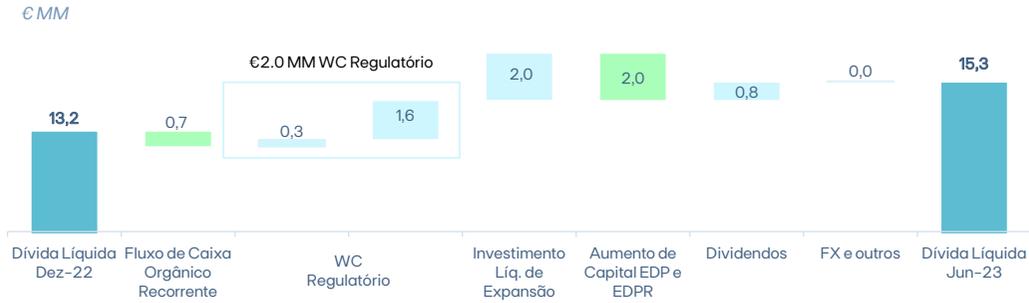
(€ milhões)



(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 1S23



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (2)</b>	<b>1.287</b>	<b>1.219</b>	<b>6%</b>	<b>+68</b>
EBITDA recorrente	2.464	1.994	24%	+470
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(1.178)	(775)	-52%	-402
Investimento Operacional em Manutenção (3)	(361)	(288)	-26%	-73
Juros financeiros líquidos pagos	(368)	(355)	-4%	-13
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(61)	(64)	5%	+3
Outros	(119)	(133)	11%	+14
<b>Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente</b>	<b>368</b>	<b>379</b>	<b>-3%</b>	<b>-11</b>
<b>Expansão</b>	<b>(1.991)</b>	<b>(2.379)</b>	<b>16%</b>	<b>+388</b>
<b>Variação de Ativos Regulatórios</b>	<b>(1.645)</b>	<b>608</b>	<b>-</b>	<b>-2.253</b>
<b>Dividendos pagos a Acionistas EDP</b>	<b>(791)</b>	<b>(750)</b>	<b>-6%</b>	<b>-42</b>
<b>Variações Cambiais</b>	<b>(17)</b>	<b>(441)</b>	<b>96%</b>	<b>+424</b>
<b>Outros (Incluindo efeitos não recorrentes)</b>	<b>1.981</b>	<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>+1.984</b>
<b>Redução/(Aumento) da Dívida Líquida</b>	<b>(2.096)</b>	<b>(2.587)</b>	<b>19%</b>	<b>+491</b>
<b>Taxa de câmbio - Final de período</b>	<b>Jun-23</b>	<b>Dez-22</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
USD/EUR	1,09	1,07	-2%	-0,02
BRL/EUR	5,28	5,64	7%	+0,36

(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)	Jun vs. Dez		Δ Abs.
	Jun-23	Dez-22	
Ativos fixos tangíveis	25.449	24.217	+1.232
Ativos sob direito de uso	1.284	1.320	-36
Ativos intangíveis	4.944	4.984	-40
Goodwill	3.423	3.469	-47
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	2.791	1.924	+867
Impostos, correntes e diferidos	2.703	2.708	-6
Inventário	1.026	1.256	-230
Outros ativos, líquido	13.182	13.984	-802
Depósitos colaterais	85	53	+32
Caixa e equivalentes de caixa	3.113	4.900	-1.788
<b>Total do Ativo</b>	<b>58.000</b>	<b>58.816</b>	<b>-816</b>
<b>Capital Próprio (€ Milhões)</b>	<b>Jun-23</b>	<b>Dez-22</b>	<b>Δ Abs.</b>
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	10.697	8.883	+1.813
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	5.934	4.951	+983
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>16.631</b>	<b>13.835</b>	<b>+2.797</b>
<b>Passivo (€ Milhões)</b>	<b>Jun-23</b>	<b>Dez-22</b>	<b>Δ Abs.</b>
Dívida financeira, da qual:	20.365	20.022	+343
<i>Médio e longo prazo</i>	16.496	15.783	+713
<i>Curto prazo</i>	3.869	4.240	-370
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	753	771	-18
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.313	1.414	-100
Provisões	1.006	973	+33
Impostos, correntes e diferidos	2.820	2.425	+395
Proveitos diferidos de invest. institucionais	772	798	-27
Outros passivos, líquido	14.339	18.578	-4.239
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	1.358	1.388	-30
<b>Total do Passivo</b>	<b>41.369</b>	<b>44.982</b>	<b>-3.613</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>58.000</b>	<b>58.816</b>	<b>-816</b>
<b>Benefícios aos Empregados (€ Milhões)</b>	<b>Jun-23</b>	<b>Dez-22</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Benefícios aos Empregados (antes de impostos)</b>	<b>753</b>	<b>771</b>	<b>-18</b>
Pensões	329	344	-15
Atos médicos e outros	424	427	-3
<b>Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)</b>	<b>-195</b>	<b>-191</b>	<b>-4</b>
<b>Benefícios aos Empregados (líq. Imposto)</b>	<b>558</b>	<b>580</b>	<b>-22</b>
<b>Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)</b>	<b>Jun-23</b>	<b>Dez-22</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)</b>	<b>747</b>	<b>-570</b>	<b>+1.317</b>
Portugal	927	-399	+1.326
Brasil(1)	-179	-171	-9
<b>Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)</b>	<b>-19</b>	<b>126</b>	<b>-145</b>
<b>Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. Imposto)</b>	<b>728</b>	<b>-444</b>	<b>+1.172</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)	Jun-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
<b>Dívida Financeira Nominal</b>	<b>20.106</b>	<b>19.756</b>	<b>2%</b>	<b>+349</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	16.723	15.938	5%	+786
EDP Renováveis	1.162	1.398	-17%	-236
EDP Brasil	2.221	2.421	-8%	-200
EDP Espanha	-	-	-	-
Juros da dívida a liquidar	283	290	-2%	-6
"Fair Value"(cobertura dívida)	(24)	(23)	-1%	-0
Derivados associados com dívida (2)	66	56	19%	+11
Depósitos colaterais associados com dívida	(85)	(53)	-61%	-32
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(1.898)	(1.902)	0%	+3
<b>Dívida Financeira</b>	<b>18.448</b>	<b>18.123</b>	<b>2%</b>	<b>+325</b>
<b>Caixa e Equivalentes</b>	<b>3.113</b>	<b>4.900</b>	<b>-36%</b>	<b>-1.788</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	1.393	2.981	-53%	-1.588
EDP Renováveis	1.307	1.172	12%	+135
EDP Brasil	408	744	-45%	-337
EDP Espanha	5	3	72%	+2
<b>Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados</b>	<b>17</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>+16</b>
<b>Dívida Líquida do Grupo EDP</b>	<b>15.319</b>	<b>13.223</b>	<b>16%</b>	<b>+2.096</b>

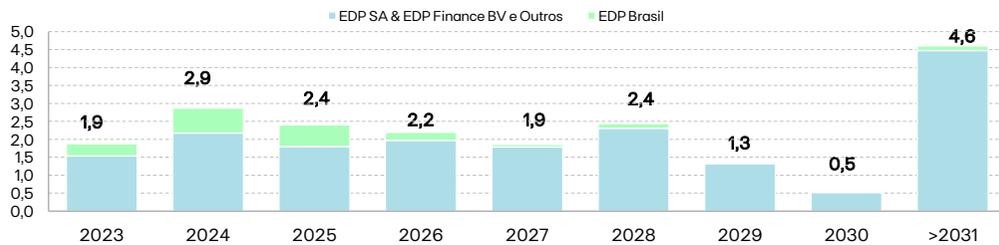
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Jun-23	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3.650	24	3.650	Ago-27
Linha Crédito "Revolving"	2.095	17	2.095	Mar-25
Linhas Crédito Domésticas	240	7	240	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	534	2	200	Jun-Ago-25
<b>Total Linhas Crédito &amp; Progr. de P Comer.<sup>5</sup></b>	<b>6.519</b>		<b>6.185</b>	

## Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

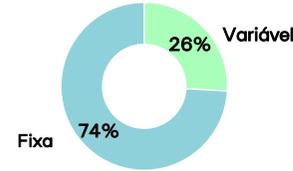
S&P	Moody's	Fitch
BBB/Stable/A-2	Baa3/Positive/P3	BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Jun-23	Dez-22
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	3,2x	3,4x
FFO / Dívida Líquida	19%	20%

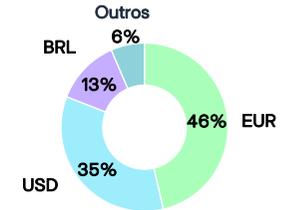
## Linhas de Crédito (€ Milhões) a Jun-23



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



## Dívida por tipo de moeda a Jun-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); (5) Papel Comercial



Detalhe do Negócio

# Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

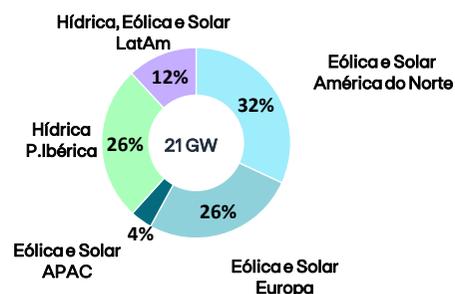


Capacidade Instalada (MW)	Jun-23	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Safidas	
<b>EBITDA MW</b>	<b>21.019</b>	<b>+456</b>	<b>+1.179</b>	<b>+2.020</b>	<b>-841</b>	<b>4.315</b>
<b>Eólica e Solar (1)</b>	<b>14.098</b>	<b>+464</b>	<b>+1.385</b>	<b>+2.020</b>	<b>-635</b>	<b>4.315</b>
EUA	6.080	55	+156	+359	-203	2.010
Canadá	130	-0	-0	-0	-	300
México	496	-	+96	+96	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>6.705</b>	<b>+55</b>	<b>+252</b>	<b>+455</b>	<b>-203</b>	<b>2.310</b>
Espanha	2.211	+45	+153	+153	-	167
Portugal	1.191	+22	+48	+48	-	188
França & Bélgica	225	-	+12	+12	-	46
Polónia	917	+184	+269	+269	-	12
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	375	+80	-9	+163	-172	184
Grécia	45	-	-	-	-	102
Reino Unido	5	-	-	-	-	0
<b>Europa</b>	<b>5.489</b>	<b>+330</b>	<b>+472</b>	<b>+645</b>	<b>-172</b>	<b>729</b>
<b>Brasil</b>	<b>1.114</b>	<b>-</b>	<b>+319</b>	<b>+580</b>	<b>-260</b>	<b>1.153</b>
<b>APAC</b>	<b>790</b>	<b>+79</b>	<b>+341</b>	<b>+341</b>	<b>-</b>	<b>124</b>
<b>Hídrica</b>	<b>6.921</b>	<b>-8</b>	<b>-206</b>	<b>-</b>	<b>-206</b>	<b>0</b>
P.Ibérica	5.520	-8	-8	-	-8	0
Brasil	1.401	-	-198	-	-198	0
<b>MW Equity</b>	<b>1.621</b>	<b>-35</b>	<b>-34</b>	<b>-19</b>	<b>-14</b>	<b>729</b>
<b>Eólica onshore &amp; Solar</b>	<b>748</b>	<b>-35</b>	<b>-34</b>	<b>-19</b>	<b>-14</b>	<b>1</b>
EUA	592	-	-	-	-	0
P.Ibérica	140	-36	-36	-21	-14	0
<b>Eólica offshore</b>	<b>322</b>	<b>+0</b>	<b>+0</b>	<b>+0</b>	<b>-</b>	<b>728</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>22.640</b>	<b>+421</b>	<b>+1.145</b>	<b>+2.001</b>	<b>-856</b>	<b>5.044</b>

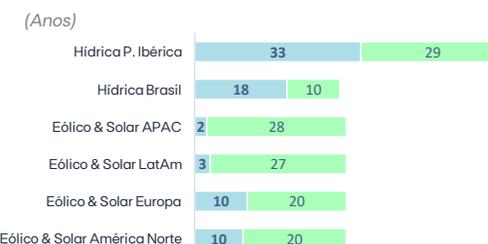
Atividade de expansão (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Investimento expansão</b>	<b>2.121</b>	<b>1.296</b>	<b>64%</b>	<b>+825</b>
América do Norte	1.284	686	87%	+599
Europa	515	214	141%	+301
Brasil & Outros	321	397	-19%	-76
<b>Investimentos Financeiros</b>	<b>163</b>	<b>1.731</b>	<b>-</b>	<b>-1.568</b>

Investimento de manutenção (€ M)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	6	7	-18%	-1
Brasil	1	0	-	1
<b>Investimento de manutenção</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>-4%</b>	<b>-0</b>

Capacidade Instalada a Jun-23 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos



(1) Não inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia.

## Renováveis: Performance Financeira

Demonst. de Resultados (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.805</b>	<b>1.245</b>	<b>45%</b>	<b>+559</b>
OPEX	383	354	8%	+29
Outros custos operac. (líq.)	-1	-87	-99%	+86
<b>Custos Operacionais Líq.</b>	<b>382</b>	<b>267</b>	<b>43%</b>	<b>+115</b>
Joint Ventures e Associadas	3	71	-95%	-68
<b>EBITDA</b>	<b>1.426</b>	<b>1.049</b>	<b>36%</b>	<b>+377</b>
Amortizações, imparidade; Provisões	473	426	11%	+47
<b>EBIT</b>	<b>953</b>	<b>623</b>	<b>53%</b>	<b>+330</b>

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	-3	67	-	-71
Hídrica no Brasil	7	4	69%	+3
<b>Joint Ventures e Associadas</b>	<b>3</b>	<b>71</b>	<b>-0,95363</b>	<b>-68</b>

EBITDA (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Eólica e Solar</b>	<b>754</b>	<b>976</b>	<b>-23%</b>	<b>-221</b>
América do Norte	320	359	-11%	-40
Europa	375	564	-34%	-189
Brasil & Outros	59	52	14%	+7
<b>Hídrica</b>	<b>592</b>	<b>74</b>	<b>702%</b>	<b>+518</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1.426</b>	<b>1.049</b>	<b>36%</b>	<b>+377</b>

Eólica e Solar - Principais Indicadores	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-5%	2%	-	-7 p.p.
Produção (GWh)	17.986	17.791	1%	+194
Preço Médio de venda (€/MWh)	60	65	-8%	-5

Hídrica - Principais Indicadores	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	-21%	-66%	-	45 p.p.
GSF (1)	98%	95%	3%	3 p.p.

Taxa de Câmbio - Média no Período	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,08	1,09	1%	-0,01
BRL/EUR	5,48	5,56	1%	-0,07

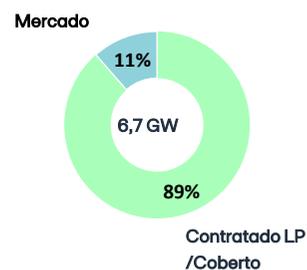
(1) GSF Ponderado.

## Eólica e Solar na América do Norte

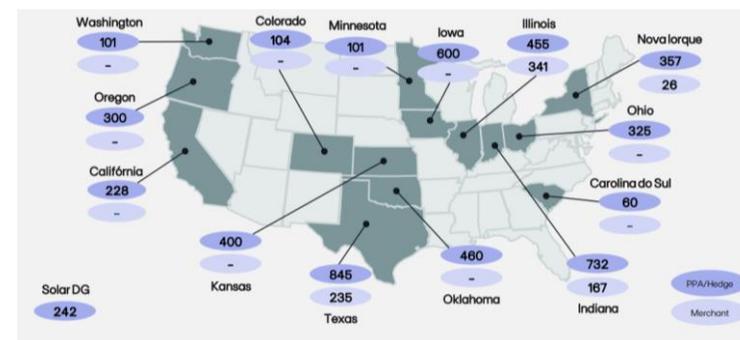
Dados operacionais	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW EBITDA)</b>	<b>6.705</b>	<b>6.453</b>	<b>4%</b>	<b>+252</b>
EUA CAE/Hedge	5.311	5.152	3%	+158
EUA Mercado	769	771	0%	-2
Canadá	130	130	0%	-0
México	496	400	24%	+96
<b>Capacidade Instalada com PTCs</b>	<b>2.469</b>	<b>2.469</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>Recursos eólicos vs. Média LP</b>	<b>-5%</b>	<b>10%</b>	<b>-</b>	<b>-14 p.p.</b>
<b>Factor médio de utilização (%)</b>	<b>33%</b>	<b>38%</b>	<b>-12%</b>	<b>-5 p.p.</b>
EUA	33%	37%	-13%	-5 p.p.
Canadá	27%	34%	-20%	-7 p.p.
México	38%	47%	-19%	-9 p.p.
<b>Eletricidade produzida (GWh)</b>	<b>9.321</b>	<b>10.186</b>	<b>-8%</b>	<b>-865</b>
EUA	8.404	9.586	-12%	-1.182
Canadá	154	191	-19%	-37
México	763	409	86%	+354
<b>Preço médio de venda (USD/MWh)</b>	<b>47</b>	<b>44</b>	<b>5%</b>	<b>+2</b>
EUA	46	43	7%	+3
Canadá (\$CAD/MWh)	95	98	-3%	-3
México	50	69	-27%	-19
<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>7.297</b>	<b>7.045</b>	<b>4%</b>	<b>+252</b>

Dados Financeiros (USD Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta Ajustada</b>	<b>559</b>	<b>588</b>	<b>-5%</b>	<b>-29</b>
Margem Bruta	426	452	-6%	-26
Receitas PTC & Outras	133	135	-2%	-3
Joint Ventures e Associadas	17	23	-24%	-5
<b>EBITDA</b>	<b>346</b>	<b>393</b>	<b>-12%</b>	<b>-47</b>
<b>EBIT</b>	<b>133</b>	<b>186</b>	<b>-28%</b>	<b>-53</b>

### Capacidade instalada 1S23 (EBITDA MW)



### USA: EBITDA MW por mercado - Jun-23



## Eólica e Solar na Europa

Dados operacionais	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW EBITDA)</b>	<b>5.489</b>	<b>5.017</b>	<b>9%</b>	<b>+472</b>
Espanha	2.211	2.058	7%	+153
Portugal	1.191	1.143	4%	+48
Resto da Europa	2.088	1.816	15%	+272
<b>Recursos vs. Média LP (Média=0%)</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>	<b>-0,21594</b>	<b>-1 p.p.</b>

<b>Fator médio de utilização (%)</b>	<b>27%</b>	<b>28%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1 p.p.</b>
Espanha	26%	26%	-2%	-0,5 p.p.
Portugal	27%	28%	-5%	-1 p.p.
Resto da Europa	28%	30%	-5%	-1 p.p.

<b>Eletricidade produzida (GWh)</b>	<b>5.867</b>	<b>6.334</b>	<b>-7%</b>	<b>-467</b>
Espanha	<b>2.354</b>	<b>2.534</b>	<b>-7%</b>	<b>-181</b>
Portugal	1.306	1.382	-5%	-75
Resto da Europa	2.207	2.419	-9%	-211

<b>Preço médio de venda (€/MWh)</b>	<b>90</b>	<b>105</b>	<b>-14%</b>	<b>-15</b>
Espanha	86	100	-14%	-14
Portugal	98	94	4%	+4
Resto da Europa	89	116	-23%	-27

<b>Capacidade instalada (MW Equity)</b>	<b>462</b>	<b>498</b>	<b>-7%</b>	<b>-36</b>
<b>Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)</b>	<b>5.951</b>	<b>5.514</b>	<b>8%</b>	<b>+437</b>

Dados Financeiros (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>581</b>	<b>636</b>	<b>-9%</b>	<b>-55</b>
Espanha (1)	227	233	-3%	-6
Portugal	134	132	1%	+2
Resto da Europa (1)	216	268	-19%	-52
Outros/Ajustamentos	5	2	133%	+3
Joint Ventures e Associadas	-6	18	-	-25
<b>EBITDA</b>	<b>375</b>	<b>564</b>	<b>-34%</b>	<b>-81</b>
Espanha (1)	146	227	-36%	-81
Portugal	103	109	-6%	-7
Resto da Europa (1)	120	233	-48%	-113
Outros/Ajustamentos	6	-6	-	+12
<b>EBIT</b>	<b>231</b>	<b>439</b>	<b>-47%</b>	<b>-208</b>
Espanha (1)	94	176	-	-82
Portugal	74	78	-6%	-5
Resto da Europa (1)	61	194	-69%	-133
Outros/Ajustamentos	2	-10	-	+12

(1) Inclui ajustamentos de hedging.

## Eólica e Solar na América do Sul & APAC

Dados Operacionais – América do Sul	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.114	795	40%	+319
Eolicidade vs. Média LP	-9%	-20%	54%	11 p.p.
Factor médio de utilização (%)	32%	31%	6%	2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	2.210	1.040	113%	+1.170
Preço médio de venda (€/MWh)	27	44	-38%	-17

Dados Financeiros (R\$ Milhões) – América do Sul	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	289	209	38%	+80
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	183	123	49%	+60
EBIT	95	66	44%	+29

Dados Operacionais – APAC	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	790	449	0,759935	+341
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	18%	0	6%	1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	588	231	-	+357
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	102	109	-6%	-7

Dados Financeiros (€ Milhões) – APAC	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	60	32	-	-
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	35	19	-	-
EBIT	12	13	-	-

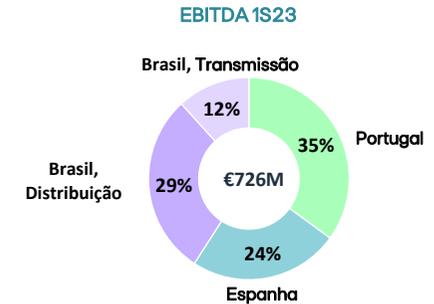
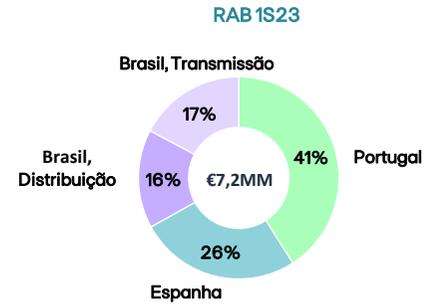
## Redes de eletricidade: Performance financeira

DR Operacional (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.177</b>	<b>1.140</b>	<b>3%</b>	<b>+37</b>
OPEX	293	277	6%	+16
Outros custos operacionais (líquidos)	159	132	20%	+27
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>452</b>	<b>409</b>	<b>11%</b>	<b>+43</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	-0
<b>EBITDA</b>	<b>726</b>	<b>732</b>	<b>-1%</b>	<b>-6</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	273	260	5%	+14
<b>EBIT</b>	<b>452</b>	<b>472</b>	<b>-4%</b>	<b>-20</b>

Taxa de câmbio – Média no período	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,48	5,56	1%	0

EBITDA (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Portugal	254	256	-1%	-2
Espanha	175	189	-7%	-14
Brasil	296	286	4%	+10
<b>EBITDA</b>	<b>726</b>	<b>732</b>	<b>-1%</b>	<b>-6</b>

OPEX & Capex performance	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Custos controláveis (1)</b>				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	25	24	4%	+1
Brasil (R\$/ponto de ligação)	103	100	4%	+4
<b>Invest. operacional (€ Milhões) (2)</b>	<b>453</b>	<b>336</b>	<b>35%</b>	<b>+117</b>
Portugal	198	129	53%	+69
Espanha	52	41	26%	+11
Brasil	203	162	25%	+41
Manutenção	10	6	74%	+4
Expansão	192	156	23%	+36
<b>Rede de Distribuição ('000 Km)</b>	<b>384</b>	<b>381</b>	<b>1%</b>	<b>+2</b>
Portugal	232	231	1%	+1
Espanha	53	52	0%	+0
Brasil	99	98	1%	+1



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

## Redes de eletricidade na P. Ibérica

### Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>542</b>	<b>528</b>	<b>3%</b>	<b>+14</b>
OPEX	150	145	4%	+5
Rendas de concessão	143	132	8%	+11
Outros custos operacionais (líquidos)	-5	-5	0%	-0
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>288</b>	<b>272</b>	<b>6%</b>	<b>+16</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	+0
<b>EBITDA</b>	<b>254</b>	<b>256</b>	<b>-1%</b>	<b>-2</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	152	150	1%	+1
<b>EBIT</b>	<b>103</b>	<b>106</b>	<b>-3%</b>	<b>-4</b>
<b>Indicadores chave</b>	<b>1S23</b>	<b>1S22</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>542</b>	<b>528</b>	<b>3%</b>	<b>+14</b>
Regulada	537	523	3%	+13
Não-regulada	5	5	13%	+1
<b>Rede de Distribuição</b>				
Electricidade distribuída (GWh)	22.922	22.764	1%	+158
Pontos de ligação (mil)	6.460	6.398	1%	+63

### Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>221</b>	<b>217</b>	<b>2%</b>	<b>+4</b>
OPEX	53	49	9%	+4
Outros custos operacionais (líquidos)	-7	-21	65%	+14
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>46</b>	<b>28</b>	<b>66%</b>	<b>+18</b>
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
<b>EBITDA</b>	<b>175</b>	<b>189</b>	<b>-7%</b>	<b>-14</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	67	63	5%	+3
<b>EBIT</b>	<b>108</b>	<b>126</b>	<b>-14%</b>	<b>-18</b>
<b>Indicadores chave</b>	<b>1S23</b>	<b>1S22</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>221</b>	<b>217</b>	<b>2%</b>	<b>+4</b>
Regulada	201	200	1%	+1
Não-regulada	20	17	18%	+3
Pontos de ligação (mil)	1.386	1.380	0%	+6
Electricidade distribuída (GWh)	6.354	6.819	-7%	-465

(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)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>2.273</b>	<b>2.200</b>	<b>3%</b>	<b>+73</b>
OPEX	495	465	6%	+30
Outros custos operacionais (líquidos)	153	143	6%	+9
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>648</b>	<b>608</b>	<b>6%</b>	<b>+39</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>1.625</b>	<b>1.592</b>	<b>2%</b>	<b>+34</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	245	198	24%	+47
<b>EBIT</b>	<b>1.380</b>	<b>1.393</b>	<b>-1%</b>	<b>-13</b>

Distribuição – Indicadores chave	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Clientes Ligados (Milhares)</b>	<b>3.821</b>	<b>3.715</b>	<b>3%</b>	<b>+106</b>
EDP São Paulo	2.109	2.041	3%	+69
EDP Espírito Santo	1.712	1.674	2%	+38
<b>Eletricidade Distribuída (GWh)</b>	<b>13.587</b>	<b>13.369</b>	<b>2%</b>	<b>+218</b>
Clientes regulados	7.096	7.025	1%	+71
Clientes em mercado livre	6.490	6.344	2%	+146

Perdas Totais (%)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
EDP São Paulo	7,76%	8,18%	-5%	0 p.p.
EDP Espírito Santo	11,54%	11,89%	-3%	0 p.p.

Margem Bruta (R\$ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Receitas reguladas	1.620	1.554	4%	+66
Outros	136	293	-54%	-158
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>1.158</b>	<b>1.289</b>	<b>-10%</b>	<b>-131</b>
EDP São Paulo	566	660	-14%	-95
EDP Espírito Santo	592	628	-6%	-36

Transmissão – Indicadores chave (R\$ M)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	369	169	119%	+201
<b>Receitas</b>	<b>789</b>	<b>545</b>	<b>45%</b>	<b>+244</b>
Receitas de construção	326	194	68%	+131
Receitas financeiras	410	340	21%	+70
Outras	52	10	403%	+42
<b>Margem Bruta</b>	<b>517</b>	<b>352</b>	<b>47%</b>	<b>+165</b>
<b>EBITDA</b>	<b>468</b>	<b>303</b>	<b>55%</b>	<b>+165</b>
<b>EBIT</b>	<b>440</b>	<b>271</b>	<b>62%</b>	<b>+168</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.

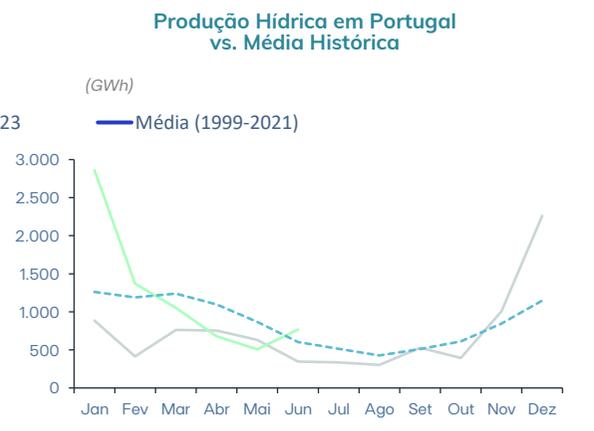
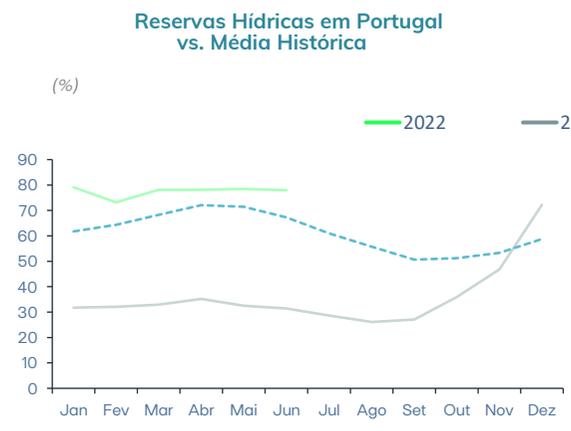
# Hídrica, Clientes & Gestão de Energia na P.Ibérica



Principais fatores (3)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	88	206	-57%	-118
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh (4)	108	212	-49%	-105
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	112	139	-19%	-27
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	87	83	4%	+3
Mibgas, €/MWh	42	92	-54%	-50
TTF, €/MWh	45	99	-55%	-54

Dados operacionais hídrica	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.520	5.527	0%	-8
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	-21%	-66%	68%	45 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	4.709	2.797	68%	+1.912
Produção líquida (5)	3.991	1.820	119%	+2.171
Bombagem	718	977	-27%	-259

Dados financeiros chave (€ M)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.192</b>	<b>471</b>	<b>153%</b>	<b>+722</b>
<b>EBITDA</b>	<b>822</b>	<b>126</b>	<b>553%</b>	<b>+696</b>
<b>EBIT</b>	<b>660</b>	<b>-23</b>	<b>-</b>	<b>+683</b>



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 atividades de gestão de energia na Península Ibérica. Estes negócios asseguram uma estrutura eficaz e competitiva que seja capaz de oferecer aos nossos clientes soluções diversificadas e garantir a necessária segurança de abastecimento.

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

## Clientes & Gestão de Energia na P.Ibérica

Comercial. - Fatores chave e financeiros	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Carteira de clientes (Milhares)</b>				
<b>Eletricidade</b>	<b>4.829</b>	<b>4.939</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-109</b>
Portugal - Liberalizado	3.854	3.999	-3,6%	-145
Portugal - Regulado	957	918	4,2%	+39
Espanha - Liberalizado	18	22	-15,5%	-3
<b>Gás</b>	<b>602</b>	<b>686</b>	<b>-12,3%</b>	<b>-84</b>
Portugal - Liberalizado	493	651	-24,3%	-158
Portugal - Regulado	106	31	242,4%	+75
Espanha - Liberalizado	3	5	-28,3%	-1
<b>Taxa de penetração Dual Fuel (%)</b>	<b>14%</b>	<b>17%</b>	<b>-16,7%</b>	<b>-0</b>
<b>Rácio de serviços por contrato (%) (1)</b>	<b>36%</b>	<b>33%</b>	<b>9,1%</b>	<b>+3</b>
<b>Volume de eletricidade vendida (GWh)</b>	<b>15.198</b>	<b>16.495</b>	<b>-8%</b>	<b>-1.297</b>
Liberalizado - Residencial	4.074	4.290	-5%	-216
Liberalizado - Industrial	9.553	10.846	-12%	-1.293
Regulado	1.571	1.359	16%	+212
<b>Volume de gás vendido (GWh)</b>	<b>2.886</b>	<b>4.341</b>	<b>-34%</b>	<b>-1.455</b>
Liberalizado - Residencial	534	872	-39%	-338
Liberalizado - Industrial	2.094	3.356	-38%	-1.262
Regulado	258	113	0%	-
<b>Solar Descentralizado (MWac)</b>				
Capacidade instalada "As-a-service"	148	84	77%	+64
Adições year-to-date (2)	96	65	49%	+32
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)	6.440	4.107	57%	+2.333
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	88.396	51.121	73%	+37.275

Gestão Energia & Térmica - Indicadores chave	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>3.847</b>	<b>7.361</b>	<b>-48%</b>	<b>-3.513</b>
CCGT	2.136	3.919	-45%	-1.782
Carvão	1.643	3.358	-51%	-1.714
Outras (3)	68	84	-20%	-17
<b>Fator médio de utilização (%)</b>				
CCGT	17%	31%	-45%	-14p,p
Carvão (4)	21%	42%	-51%	-22p,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: 61% 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.

## Hídrica, Clientes & Gestão de Energia no Brasil

Taxa de Câmbio – Média do período	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,48	5,56	1%	0

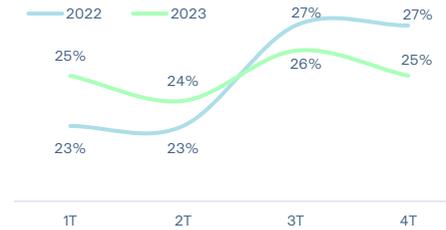
DR Operacional (R\$ Milhões)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem bruta</b>	<b>948</b>	<b>1.022</b>	<b>-7%</b>	<b>-74</b>
OPEX	125	145	-14%	-20
Outros custos operacionais Líquidos	-5	-5	-7%	0
Joint Ventures e Associadas	35	25	43%	11
<b>EBITDA</b>	<b>864</b>	<b>907</b>	<b>-5%</b>	<b>-43</b>
<b>EBIT</b>	<b>109</b>	<b>703</b>	<b>-85%</b>	<b>-594</b>

Comerc. e GE – Indicadores chave	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	10.556	8.366	26%	2190

Térmica – Fatores Chave e Financeiros (3)	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	720	720	0%	0
Electricidade Produzida (GWh)	0	4	-	-4
Disponibilidade (%)	100%	95%	5%	5

Hídrica – Indicadores Chave e Financeiros	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.599	-12%	-198
Electricidade produzida (GWh)	2.468	3.204	-23%	-737
PLD	69	57	21%	12
Factor médio de utilização (%)	41%	46%	-12%	-6 p.p.
GSF (2)	98%	95%	3%	3 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	203	217	-6%	-14
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>445</b>	<b>528</b>	<b>-16%</b>	<b>-83</b>
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>451</b>	<b>517</b>	<b>-13%</b>	<b>-67</b>
Lajeado & Invesco	374	324	15%	50
Peixe Angical	77	98	-22%	-21
Energest	0	95	-	-95
<b>EBIT (R\$ Milhões)</b>	<b>360</b>	<b>434</b>	<b>-17%</b>	<b>-74</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

1S23 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	7.349	2.085	(1.189)	8.245
<b>Margem Bruta</b>	<b>2.481</b>	<b>1.177</b>	<b>6</b>	<b>3.664</b>
Fornecimentos e serviços externos	403	183	(36)	549
Custos com pessoal e benefícios sociais	233	111	77	420
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	119	159	11	289
<b>Custos Operacionais</b>	<b>755</b>	<b>452</b>	<b>52</b>	<b>1.259</b>
Joint Ventures e Associadas	6	(0)	43	49
<b>EBITDA</b>	<b>1.731</b>	<b>726</b>	<b>(3)</b>	<b>2.454</b>
Provisões	16	5	0	21
Amortizações e imparidades (1)	670	269	22	961
<b>EBIT</b>	<b>1.045</b>	<b>452</b>	<b>(25)</b>	<b>1.473</b>

1S22 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	9.481	1.931	(1.245)	10.167
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.771</b>	<b>1.140</b>	<b>(1)</b>	<b>2.910</b>
Fornecimentos e serviços externos	368	172	(48)	492
Custos com pessoal e benefícios sociais	209	105	65	379
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(2)	132	11	141
<b>Custos Operacionais</b>	<b>575</b>	<b>409</b>	<b>29</b>	<b>1.012</b>
Joint Ventures e Associadas	70	0	26	96
<b>EBITDA</b>	<b>1.266</b>	<b>732</b>	<b>(4)</b>	<b>1.994</b>
Provisões	1	2	0	3
Amortizações e imparidades (1)	522	258	20	800
<b>EBIT</b>	<b>743</b>	<b>472</b>	<b>(23)</b>	<b>1.192</b>

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

# Demonstração de Resultados por Trimestre



Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	Δ YoY %	Δ QoQ %	1S22	1S23	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	5.503	4.663	5.680	4.804	4.484	3.762	-	-	-19%	-16%	10.167	8.245	-19%
Custo com vendas de energia e outros	4.349	2.908	4.258	3.015	2.364	2.217	-	-	-24%	-6%	7.257	4.581	-37%
<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>1.545</b>	-	-	<b>-12%</b>	<b>-27%</b>	<b>2.910</b>	<b>3.664</b>	<b>26%</b>
Fornecimentos e serviços externos	231	262	290	322	273	276	-	-	6%	1%	492	549	12%
Custos com pessoal e benefícios sociais	181	198	191	201	207	213	-	-	8%	3%	379	420	11%
Outros custos operacionais (líquidos)	91	50	(65)	(113)	242	47	-	-	-6%	-81%	141	289	106%
<b>Custos Operacionais</b>	<b>502</b>	<b>510</b>	<b>416</b>	<b>409</b>	<b>722</b>	<b>537</b>	-	-	-	<b>-26%</b>	<b>1.012</b>	<b>1.259</b>	<b>24%</b>
Joint Ventures e Associadas	57	39	45	98	18	30	-	-	-22%	-	96	49	-
<b>EBITDA</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	<b>1.052</b>	<b>1.478</b>	<b>1.415</b>	<b>1.039</b>	-	-	<b>-19%</b>	<b>-27%</b>	<b>1.994</b>	<b>2.454</b>	<b>23%</b>
Provisões	2	1	7	5	2	19	-	-	-	-	3	21	637%
Amortizações e imparidades (1)	386	414	409	770	424	536	-	-	30%	26%	800	961	20%
<b>EBIT</b>	<b>322</b>	<b>870</b>	<b>636</b>	<b>703</b>	<b>990</b>	<b>483</b>	-	-	<b>-44%</b>	<b>-51%</b>	<b>1.192</b>	<b>1.473</b>	<b>24%</b>
Resultados financeiros	(173)	(211)	(196)	(330)	(260)	(156)	-	-	-26%	-40%	(385)	(416)	-8%
<b>Resultado antes de impostos e CESE</b>	<b>148</b>	<b>659</b>	<b>440</b>	<b>373</b>	<b>730</b>	<b>327</b>	-	-	<b>-50%</b>	<b>-55%</b>	<b>807</b>	<b>1.056</b>	<b>31%</b>
IRC e Impostos diferidos	23	120	85	170	226	124	-	-	-	-45%	144	351	144%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	50	0	1	0	50	(1)	-	-	-	-	50	49	-2%
Resultado líquido do período	74	538	355	202	453	204	-	-	-62%	-55%	613	657	7%
<b>Atrib. Acionistas da EDP</b>	<b>(76)</b>	<b>383</b>	<b>211</b>	<b>161</b>	<b>303</b>	<b>134</b>	-	-	<b>-65%</b>	<b>-56%</b>	<b>306</b>	<b>437</b>	<b>43%</b>
Atrib. Interesses não controláveis	151	156	143	41	150	69	-	-	-55%	-54%	306	220	-28%

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

# Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção

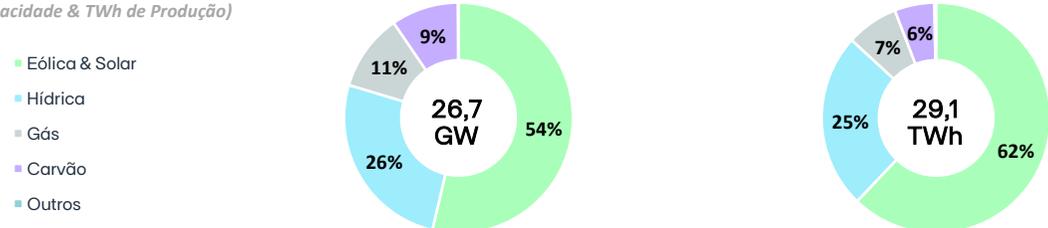
Tecnologia	Capacidade Instalada - MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Jun-23	Jun-22	Δ MW	Δ %	1S23	1S22	Δ GWh	Δ %	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23
<b>Eólico</b>	<b>12.280</b>	<b>11.632</b>	<b>+648</b>	<b>5,6%</b>	<b>16.633</b>	<b>17.152</b>	<b>-519</b>	<b>-3,0%</b>	<b>8.964</b>	<b>8.187</b>	<b>6.139</b>	<b>8.481</b>	<b>9.630</b>	<b>7.003</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
EUA	5.747	5.750	-3	-0,1%	8.188	9.422	-1.234	-13,1%	4.757	4.665	2.844	4.435	4.666	3.522	0	0
Portugal	1.177	1.138	+40	3,5%	1.294	1.378	-83	-6,0%	765	613	552	777	726	568	0	0
Espanha	2.202	2.058	+144	7,0%	2.345	2.534	-189	-7,5%	1.407	1.128	979	1.372	1.371	974	0	0
Brasil	910	591	+319	54,0%	2.001	837	+1.164	139,1%	390	447	762	590	1.220	781	0	0
Resto de Europa (2)	1.817	1.766	+52	2,9%	2.176	2.380	-205	-8,6%	1.340	1.040	746	981	1.348	828	0	0
Resto de Mundo (3)	425	329	+96	29,1%	629	601	+28	4,7%	306	295	256	326	300	329	0	0
<b>Solar</b>	<b>2.050</b>	<b>1.220</b>	<b>+830</b>	<b>68,0%</b>	<b>1.462</b>	<b>708</b>	<b>+754</b>	<b>106,4%</b>	<b>299</b>	<b>409</b>	<b>500</b>	<b>574</b>	<b>664</b>	<b>798</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Europa	460	143	+318	222,4%	121	86	+35	40,7%	30	56	56	26	48	73	0	0
América do Norte	533	373	+159	42,6%	504	164	+341	208,0%	84	80	137	178	209	295	0	0
Brasil & Outros	1.057	704	+353	50,1%	836	458	+378	82,5%	185	272	307	369	407	429	0	0
<b>Hídrica</b>	<b>6.921</b>	<b>7.127</b>	<b>-206</b>	<b>-2,9%</b>	<b>7.177</b>	<b>6.002</b>	<b>+1.175</b>	<b>19,6%</b>	<b>3.576</b>	<b>2.426</b>	<b>1.746</b>	<b>4.028</b>	<b>5.097</b>	<b>2.080</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>4.325</b>	<b>2.509</b>	<b>+1.816</b>	<b>72,4%</b>	<b>1.392</b>	<b>1.117</b>	<b>720</b>	<b>2.356</b>	<b>3.273</b>	<b>1.053</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-718	-977	+259	26,5%	-474	-503	-321	-387	-374	-344	0	0
Fio de água	1.174	1.174	-	0,0%	1.614	807	+807	99,9%	459	349	262	771	1.189	424	0	0
Albufeira	3.845	3.845	-	0,0%	2.637	1.667	+969	58,1%	912	755	454	1.527	2.025	612	0	0
Mini-hídricas	57	57	-	0,0%	75	35	+40	115,7%	21	13	5	59	58	17	0	0
<b>Espanha</b>	<b>444</b>	<b>451</b>	<b>-8</b>	<b>-1,7%</b>	<b>383</b>	<b>288</b>	<b>+95</b>	<b>33,2%</b>	<b>155</b>	<b>133</b>	<b>50</b>	<b>121</b>	<b>290</b>	<b>93</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Brasil</b>	<b>1.401</b>	<b>1.599</b>	<b>-198</b>	<b>-12,4%</b>	<b>2.468</b>	<b>3.204</b>	<b>-737</b>	<b>-23,0%</b>	<b>2.029</b>	<b>1.175</b>	<b>976</b>	<b>1.551</b>	<b>1.534</b>	<b>934</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Gás/ CCGT</b>	<b>2.886</b>	<b>2.886</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>2.136</b>	<b>3.919</b>	<b>-1.782</b>	<b>-45,5%</b>	<b>2.068</b>	<b>1.851</b>	<b>2.996</b>	<b>2.119</b>	<b>1.232</b>	<b>905</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>1.643</b>	<b>3.361</b>	<b>-1.718</b>	<b>-51,1%</b>	<b>1.802</b>	<b>1.559</b>	<b>2.288</b>	<b>1.180</b>	<b>908</b>	<b>736</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Iberia	1.820	1.820	-	0,0%	1.643	3.358	-1.714	-51,1%	1.802	1.556	2.288	1.180	908	736	0	0
Brasil	720	720	-	0,0%	0	4	-4	-	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>68</b>	<b>84</b>	<b>-17</b>	<b>-19,9%</b>	<b>43</b>	<b>42</b>	<b>41</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>35</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Portugal	17	17	-	0,0%	68	71	-4	-5,0%	34	37	37	33	32	35	0	0
Espanha	0	5	-	0,0%	0	13	-13	-	8	5	4	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>26.694</b>	<b>25.427</b>	<b>+1.267</b>	<b>5,0%</b>	<b>29.119</b>	<b>31.226</b>	<b>-2.107</b>	<b>-6,7%</b>	<b>16.752</b>	<b>14.474</b>	<b>13.710</b>	<b>16.415</b>	<b>17.563</b>	<b>11.556</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Do qual:																
Portugal	8.446	8.345	+101	1,2%	6.642	6.341	+301	4,7%	3.366	2.975	2.999	4.346	4.637	2.005	0	0
Espanha	5.346	5.196	+150	2,9%	5.642	7.776	-2.134	-27,4%	4.280	3.496	4.662	3.627	3.229	2.413	0	0
Brasil	3.299	3.166	+133	4,2%	4.718	4.273	+445	10,4%	2.539	1.734	1.856	2.295	2.886	1.832	0	0
EUA	6.080	5.923	+156	2,6%	8.404	9.586	-1.182	-12,3%	4.841	4.745	2.937	4.505	4.744	3.660	0	0

## Capacidade Instalada por País a Jun-23



## Detalhe por tecnologia no 1S23

(GW Capacidade & TWh de Produção)



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

## Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance

RAB (€ Milhões)	Jun-23	Jun-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 (1)</b>	<b>1.867</b>	<b>1.891</b>	<b>-1%</b>	<b>-23</b>
<b>Brasil (R\$ Milhões)</b>	<b>13.010</b>	<b>11.336</b>	<b>15%</b>	<b>+1.675</b>
<b>Distribuição</b>	<b>6.210</b>	<b>5.242</b>	<b>18%</b>	<b>+969</b>
EDP Espírito Santo	3.787	2.628	44%	+1.159
EDP São Paulo	2.423	2.613	-7%	-190
<b>Transmissão (2)</b>	<b>6.800</b>	<b>6.094</b>	<b>12%</b>	<b>+706</b>
<b>RAB TOTAL</b>	<b>7.179</b>	<b>6.823</b>	<b>5%</b>	<b>+356</b>

Redes	Jun-23	Jun-22	Δ %	Δ Abs.
<b>Extensão das redes (Km)</b>	<b>383.834</b>	<b>381.384</b>	<b>1%</b>	<b>+2.450</b>
Portugal	232.406	231.227	1%	+1.179
Espanha	52.729	52.499	0%	+229
Brasil	98.700	97.658	1%	+1.042
Distribuição	96.514	95.585	1%	+929
Transmissão	2.185	2.073	5%	+112
<b>DTCs (mil)</b>				
Portugal	50	37	35%	+13
Espanha	19	19	0%	+0

Contadores Inteligentes (mil)	Jun-23	Jun-22	Δ %	Δ Abs.
Portugal	5.111	4.304	19%	+807
% do Total	79%	67%	18%	11,8 p.p.
Espanha	1.378	1.378	0%	+0

Cientes Ligados (mil)	Jun-23	Jun-22	Δ %	Δ Abs.
<b>Portugal</b>	<b>6.460</b>	<b>6.398</b>	<b>1%</b>	<b>+63</b>
Muito Alta / Alta / Média Tensão	26	26	1%	+0
Baixa Tensão Especial	40	39	2%	+1
Baixa Tensão	6.395	6.333	1%	+62
<b>Espanha</b>	<b>1.386</b>	<b>1.380</b>	<b>0%</b>	<b>+6</b>
Alta / Média Tensão	3	3	0%	-0
Baixa Tensão	1.384	1.377	0%	+6
<b>Brasil</b>	<b>3.821</b>	<b>3.715</b>	<b>3%</b>	<b>+106</b>
EDP São Paulo	2.109	2.041	3%	+69
EDP Espírito Santo	1.712	1.674	2%	+38
<b>Total</b>	<b>11.668</b>	<b>11.492</b>	<b>2%</b>	<b>+175</b>

Qualidade de serviço	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.
<b>% Perdas (3)</b>				
Portugal	7,7%	9,0%	-15%	-1,3 p.p.
Espanha	5,0%	5,1%	-2%	-0,1 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,8%	8,2%	-5%	-0,4 p.p.
Técnicas	3,7%	3,6%	3%	0,1 p.p.
Comerciais	4,1%	4,6%	-11%	-0,5 p.p.
EDP Espírito Santo	11,5%	11,9%	-3%	-0,4 p.p.
Técnicas	6,9%	7,3%	-6%	-0,4 p.p.
Comerciais	4,6%	4,6%	1%	0,1 p.p.
<b>Ordens Remotas (% do Total)</b>				
Portugal	65%	57%	13%	7,4 p.p.
Espanha	73%	74%	-1%	-0,4 p.p.
<b>Telecontagem (%)</b>				
Portugal	86%	79%	9%	7 p.p.
Espanha	99%	99%	0%	0 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	1S23	1S22	Δ %	Δ GWh
<b>Portugal</b>	<b>22.922</b>	<b>22.764</b>	<b>1%</b>	<b>+158</b>
Muito Alta Tensão	1.223	1.071	14%	+152
Alta / Média Tensão	10.599	10.829	-2%	-229
Baixa Tensão	11.100	10.865	2%	+235
<b>Espanha</b>	<b>6.354</b>	<b>6.819</b>	<b>-7%</b>	<b>-465</b>
Alta / Média Tensão	4.404	4.825	-9%	-421
Baixa Tensão	1.950	1.993	-2%	-43
<b>Brasil</b>	<b>13.586</b>	<b>13.369</b>	<b>2%</b>	<b>+217</b>
Clientes livres	6.490	6.344	2%	+146
Industrial	524	619	-15%	-94
Residencial, Comercial, & Outros	6.572	6.407	3%	+165
<b>Total</b>	<b>42.863</b>	<b>42.952</b>	<b>0%</b>	<b>-90</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)			
	Jun-23	Jun-22	Δ %	Δ MW	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.	Jun-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>1.070</b>	<b>1.104</b>	<b>-3%</b>	<b>-34</b>	<b>2</b>	<b>67</b>	<b>-98%</b>	<b>-66</b>	<b>1.196</b>	<b>1.157</b>	<b>3%</b>	<b>+39</b>
Espanha	120	156										
Estados Unidos	592	592										
Outros	358	356										
<b>EDP Brasil</b>	<b>551</b>	<b>551</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>24</b>	<b>23</b>	<b>4%</b>	<b>+1</b>	<b>467</b>	<b>431</b>	<b>8%</b>	<b>+36</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>23</b>	<b>6</b>	<b>294%</b>	<b>+18</b>	<b>16</b>	<b>18</b>	<b>-6%</b>	<b>-1</b>
Geração	10	10										
Redes Reguladas												
Outros												
<b>Instrum. Cap. Próprio a Justo valor</b>									<b>225</b>	<b>216</b>	<b>-</b>	<b>+8</b>
<b>Ativos detidos para Venda (líquido de passivos)</b>									<b>522</b>	<b>102</b>	<b>412%</b>	<b>+420</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.631</b>	<b>1.665</b>	<b>-2%</b>	<b>-34</b>	<b>49</b>	<b>96</b>	<b>-49%</b>	<b>-47</b>	<b>2.426</b>	<b>1.924</b>	<b>26%</b>	<b>+502</b>

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Jun-23	Jun-22	Δ %	Δ MW	1S23	1S22	Δ %	Δ Abs.	Jun-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>5.732</b>	<b>5.000</b>	<b>15%</b>	<b>+733</b>	<b>170</b>	<b>191</b>	<b>-11%</b>	<b>-22</b>	<b>4.645</b>	<b>3.757</b>	<b>24%</b>	<b>+888</b>
<b>Ao nível da EDP Renováveis:</b>	<b>2.398</b>	<b>2.425</b>	<b>-1%</b>	<b>-27</b>	<b>85</b>	<b>120</b>	<b>-29%</b>	<b>-35</b>	<b>1.583</b>	<b>1.545</b>	<b>2%</b>	<b>+38</b>
P. Ibérica	632	623										
América do Norte	1.286	1.271										
Resto da Europa	308	292										
Brasil	171	239										
<b>28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (4)</b>	<b>3.334</b>	<b>2.575</b>	<b>30%</b>	<b>+760</b>	<b>85</b>	<b>71</b>	<b>-</b>	<b>+13</b>	<b>3.062</b>	<b>2.212</b>	<b>38%</b>	<b>+850</b>
<b>EDP Brasil</b>	<b>1.500</b>	<b>1.595</b>	<b>-6%</b>	<b>-95</b>	<b>36</b>	<b>80</b>	<b>-55%</b>	<b>-44</b>	<b>1.108</b>	<b>1.027</b>	<b>8%</b>	<b>+81</b>
<b>Ao nível da EDP Brasil:</b>	<b>598</b>	<b>598</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>17</b>	<b>14</b>	<b>27%</b>	<b>+4</b>	<b>232</b>	<b>207</b>	<b>12%</b>	<b>+25</b>
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
<b>42,5% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil (3)</b>	<b>902</b>	<b>997</b>	<b>-10%</b>	<b>-95</b>	<b>19</b>	<b>67</b>	<b>-72%</b>	<b>-48</b>	<b>876</b>	<b>820</b>	<b>7%</b>	<b>+56</b>
<b>Pen. Ibérica (exc. Eólica &amp; Solar) e Outros</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>14</b>	<b>35</b>	<b>-60%</b>	<b>-21</b>	<b>182</b>	<b>167</b>	<b>9%</b>	<b>+15</b>
<b>TOTAL</b>	<b>7.241</b>	<b>6.803</b>	<b>10%</b>	<b>+637</b>	<b>220</b>	<b>306</b>	<b>-28%</b>	<b>-86</b>	<b>5.934</b>	<b>4.951</b>	<b>20%</b>	<b>+983</b>

Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Jun-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-0,6%	-0
EDP Brasil	110	92	20,2%	+19
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	447	488	-8,4%	-41
<b>TOTAL</b>	<b>558</b>	<b>580</b>	<b>-3,8%</b>	<b>-22</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) 42,6% a Jun-22 e 42,5% a Dez-22; (4) 25,0% a Jun-22 e Dez-22.

# 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
- 03-Mai:** EDP assegura PPA para projeto solar de 150 MW nos EUA
- 11-Mai:** Moody's sobe rating da EDP para "BAA2" com Outlook Estável
- 01-Jun:** EDP informa sobre FIT a 20 anos atribuída no décimo primeiro leilão da GSE em Itália
- 14-Jun:** EDP assegura o primeiro PPA de longo prazo nos Países Baixos para portfólio solar de 40 MWac
- 19-Jun:** EDP emite "green bonds" de €750 milhões a 5 anos
- 26-Jun:** EDP compra ações próprias
- 07-Jul:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 12-Jul:** EDP avança com saída da bolsa da EDP - Energias do Brasil S.A., após resultado do Leilão da Oferta Pública de Aquisição em que atingiu participação de 88%

### EDP em bolsa

#### Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)

	YTD <sup>1</sup>	52W 27/07/2023	2022
Fecho	4,362	4,362	4,656
Máximo	5,226	5,226	5,210
Mínimo	4,531	4,012	3,652
Média	4,814	4,709	4,506

#### Liquidez da EDP na Euronext Lisboa

	1S23	1S22	2022
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)

	1S23	1S22	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  
 José Maria Oom  
 Sofia Oliveira  
 Yocana Mais  
 Pedro Cortes

Tel: +351 21001 2834  
 Email: ir@edp.com  
 Site: www.edp.com

(1) 1-Jan-2023 até 27-Jun-2023.