

## PRINCIPAIS DESTAQUES

- **Nos últimos 12 meses, a EDP adicionou +2,1 GW de projetos renováveis**, atingindo uma capacidade instalada Eólica e Solar de 15,4 GW (EBITDA + Equity) em junho de 2023, +10% ou +1,4 GW face ao período homólogo. A capacidade de energias renováveis em construção atingiu um recorde de 5 GW (+1,1 GW vs. dezembro de 2022), abrangendo projetos em 15 mercados na Europa, Américas e Ásia Pacífico. O Solar descentralizado representa cerca de 44% do portfólio total de solar no primeiro semestre de 2023, com uma capacidade instalada de 0,9 GW e um aumento de 81% face ao período homólogo (+0,4 GW vs. 1S22).
- **A geração total de energias renováveis no primeiro semestre de 2023 aumentou 6% face ao período homólogo, representando 87% da geração total de eletricidade.** A geração hídrica na P. Ibérica aumentou 68% face ao período homólogo no primeiro semestre de 2023, apesar da produção hídrica estar abaixo do esperado (-0,3 TWh) seguido de um segundo trimestre de 2023 seco. No final de junho, os níveis de reservatórios hídricos permaneceram nos 80%, 8p.p acima da média histórica, o que suporta as perspetivas de produção hídrica para os meses seguintes.
- **A geração eólica e solar aumentou 1% face ao período homólogo**, como resultado da maior capacidade instalada, apesar dos menores recursos eólicos e solares vs. 1S22, com a Europa e a América do Norte representando 33% e 52% do total de geração, respetivamente. A geração no primeiro semestre de 2023 na América do Sul e Ásia Pacífico mais do que duplicou em termos homólogos, impulsionada pela maior capacidade eólica no Brasil e maior capacidade solar na Ásia Pacífico. Adicionalmente, o plano de rotação de ativos para 2023 continua a evoluir positivamente, com a expectativa de que as transações se intensifiquem no 2S23.
- **A geração térmica diminuiu 48% em termos homólogos** (-51% de carvão vs. 1S22, diminuindo o peso no total da geração para 5,6%), o que resulta da recuperação hídrica e aumento da geração renovável na P. Ibérica. No Brasil, a geração de carvão continuou a zero no primeiro semestre de 2023, devido aos bons recursos hídricos.
- **O volume de eletricidade comercializado na P. Ibérica, diminuiu 8% em termos homólogos**, refletindo a diminuição dos volumes vendidos a clientes empresariais em Espanha. No Gás, os volumes vendidos diminuíram 34% vs. 1S22.
- **A eletricidade distribuída no primeiro semestre de 2023 diminuiu 1% na P. Ibérica (+1% em Portugal) e aumentou 2% no Brasil face ao período homólogo.** O número de pontos de ligação aumentou 1% face ao período homólogo na P. Ibérica e 3% no Brasil.
- **Após o sucesso da OPA sobre a EDP Brasil em 11 de julho**, a EDP está a avançar com o processo de saída do mercado da EDP Brasil, que deverá resultar numa redução significativa das participações não controladoras na DR da EDP no segundo semestre de 2023.

## INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		1S23	1S22	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	88,3	205,9	-57%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,79	0,34	132%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	0,70	0,50	40%
Mercado Brasileiro				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	69	57	21%
Generation Scalling Factor (GSF) <sup>(1)</sup>	%	98%	95%	+3%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,08	1,09	+1%
EUR/BRL - Média		5,48	5,56	+1%
EUR/USD - Fim do período		1,09	1,04	-4%
EUR/BRL - Fim do período		5,28	5,42	+3%

<sup>(1)</sup> Média ponderada

## CAPACIDADE INSTALADA

MW	Jun-23	Jun-22	Δ	Δ%
<b>Eólica</b>	<b>12.280</b>	<b>11.632</b>	<b>+648</b>	<b>+6%</b>
América do Norte	6.172	6.079	+93	+2%
Europa	5.197	4.961	+236	+5%
América do Sul & APAC	910	591	+319	+54%
<b>Hídrica</b>	<b>6.921</b>	<b>7.127</b>	<b>-206</b>	<b>-3%</b>
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	5.520	5.527	-8	-0%
Brasil	1.401	1.599	-198	-12%
<b>Solar<sup>(2)</sup></b>	<b>2.050</b>	<b>1.220</b>	<b>+830</b>	<b>+68%</b>
América do Norte	533	373	+159	+43%
Europa	460	143	+318	+222%
América do Sul & APAC	1.057	704	+353	
<i>o/w Solar DG<sup>(3)</sup></i>	<i>902</i>	<i>500</i>	<i>+403</i>	
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>2.886</b>	<b>2.886</b>		
<b>Carvão</b>	<b>2.540</b>	<b>2.540</b>		
P. Ibérica	1.820	1.820		
Brasil	720	720		
<b>Outros<sup>(4)</sup></b>	<b>17</b>	<b>23</b>	<b>-5</b>	<b>-24%</b>
<b>EBITDA MW</b>	<b>26.694</b>	<b>25.427</b>	<b>+1.267</b>	<b>+5%</b>
<b>Equity MW<sup>(6)</sup></b>	<b>1.786</b>	<b>1.820</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>EBITDA + Equity MW</b>	<b>28.480</b>	<b>27.247</b>	<b>+1.233</b>	<b>+5%</b>

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac; <sup>(3)</sup> Capacidade "As-a-service"; <sup>(4)</sup> Cogeração e Resíduos; <sup>(5)</sup> Incluindo MWs imputáveis em associadas consolidadas pelo método de equivalência patrimonial (principalmente em eólico offshore, hídrica no Brasil e eólico e solar em Espanha/EUA) e operações conjuntas (Nuclear em Espanha).

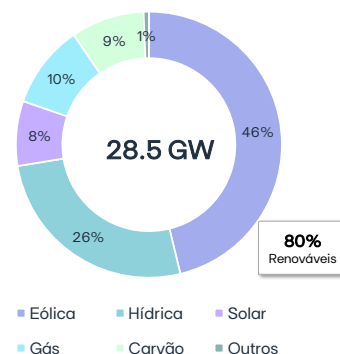
## PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE<sup>(8)</sup>

GWh	1S23	1S22	Δ	Δ%	2T23	2T22	Δ	Δ%
<b>Eólica</b>	<b>16.633</b>	<b>17.152</b>	<b>-519</b>	<b>-3%</b>	<b>7.003</b>	<b>8.187</b>	<b>-1.185</b>	<b>+4%</b>
América do Norte	8.817	10.023	-1.206	-12%	3.851	4.960	-1.109	-22%
Europa	5.815	6.292	-477	-8%	2.370	2.781	-411	-15%
América do Sul & APAC	2.001	837	+1.164	+139%	781	447	+334	+75%
<b>Hídrica</b>	<b>7.177</b>	<b>6.002</b>	<b>+1.175</b>	<b>+20%</b>	<b>2.080</b>	<b>2.426</b>	<b>-346</b>	<b>-14%</b>
P. Ibérica <sup>(2)</sup>	4.709	2.797	+1.912	+68%	1.146	1.250	-104	-8%
Brasil	2.468	3.204	-737	-23%	934	1.175	-242	-21%
<b>Solar</b>	<b>1.453</b>	<b>708</b>	<b>+745</b>	<b>+105%</b>	<b>789</b>	<b>409</b>	<b>+380</b>	<b>+93%</b>
América do Norte	504	164	+341	+208%	295	209	+87	+41%
Europa	121	86	+35	+41%	73	56	+18	+31%
América do Sul & APAC	827	458	+369		420	273	+147	-
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>2.136</b>	<b>3.919</b>	<b>-1.782</b>	<b>-45%</b>	<b>905</b>	<b>1.851</b>	<b>-946</b>	<b>-51%</b>
<b>Carvão</b>	<b>1.643</b>	<b>3.361</b>	<b>-1.718</b>	<b>-51%</b>	<b>736</b>	<b>1.559</b>	<b>-824</b>	<b>-53%</b>
P. Ibérica	1.643	3.358	-1.714	-51%	736	1.556	-820	-53%
Brasil	0	4	-4	-	0	4	-4	-100%
<b>Outros<sup>(3)</sup></b>	<b>55</b>	<b>84</b>	<b>-29</b>	<b>-34%</b>	<b>23</b>	<b>42</b>	<b>-18</b>	<b>-44%</b>
<b>Total</b>	<b>29.098</b>	<b>31.226</b>	<b>-2.128</b>	<b>-7%</b>	<b>11.535</b>	<b>14.474</b>	<b>-2.939</b>	<b>-20%</b>

<sup>(8)</sup> Inclui activos de geração com participações maioritárias, exclui Equity MWs; <sup>(2)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(3)</sup> Cogeração e Resíduos

### Capacidade instalada | Jun-23

#### EBITDA + Equity MW

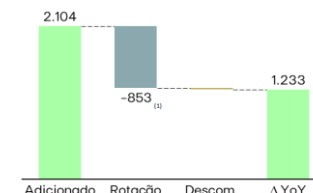


### Capacidade em construção | Jun-23

5.044 MW

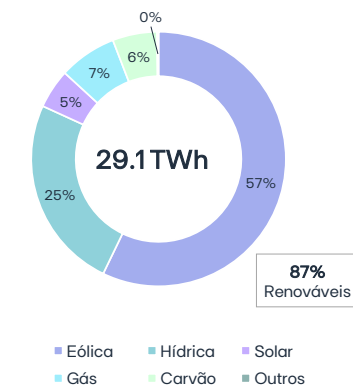
### Evolução da capacidade | YoY

#### EBITDA + Equity MW



<sup>(1)</sup> Inclui a venda de uma central hídrica no Brasil

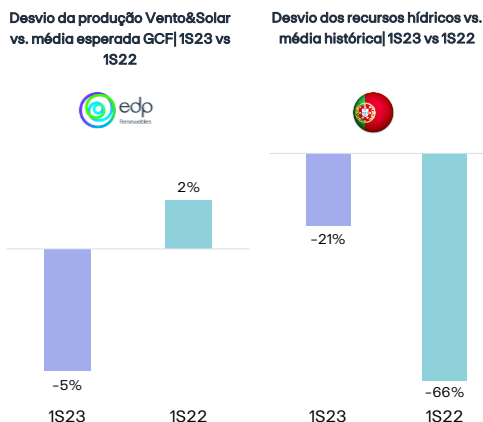
### Produção de Eletricidade | Jun-23



## FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Factores de Utilização	1S23	1S22	2T23	2T22
<b>Eólica</b>	31%	33%	26%	31%
América do Norte	33%	38%	29%	37%
Europa	27%	28%	22%	23%
América do Sul & APAC	36%	32%	40%	35%
<b>Hídrica</b>				
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	20%	12%	10%	10%
Brasil	41%	46%	31%	34%
<b>Solar</b>	25%	20%	26%	20%
América do Norte	30%	27%	34%	34%
Europa	15%	18%	17%	21%
América do Sul & APAC	23%		23%	
<b>Gás P. Ibérica</b>	17%	31%	14%	29%
<b>Carvão</b>				
P. Ibérica	21%	42%	19%	39%
Brasil	0%	0%	0%	0%
<b>Outros<sup>(2)</sup></b>	74%	85%	62%	84%

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Cogeração e Resíduos.



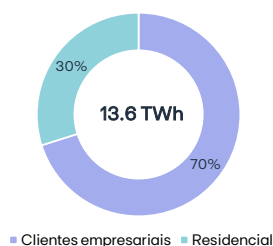
## DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica	1S23	1S22	Δ	Δ%
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>29.276</b>	<b>29.637</b>	<b>-361</b>	<b>-1%</b>
Portugal	22.922	22.764	+158	+1%
Espanha	6.354	6.873	-519	-8%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>7.847</b>	<b>7.763</b>	<b>+84</b>	<b>+1%</b>
Portugal	6.460	6.384	+76	+1%
Espanha	1.386	1.379	+7	+1%
<b>Brasil</b>	<b>1S23</b>	<b>1S22</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ%</b>
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>13.586</b>	<b>13.369</b>	<b>+217</b>	<b>+2%</b>
Consumidores Finais	7.096	7.025	+71	+1%
Clientes Acesso	6.490	6.344	+146	+2%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>3.821</b>	<b>3.715</b>	<b>+106</b>	<b>+3%</b>
EDP São Paulo	2.109	2.041	+69	+3%
EDP Espírito Santo	1.712	1.674	+38	+2%

## COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	1S23	1S22	Δ%	Jun-23	Jun-22	Δ%
<b>Eletricidade P. Ibérica</b>	<b>15.198</b>	<b>16.496</b>	<b>-8%</b>	<b>4.829</b>	<b>4.939</b>	<b>-2%</b>
Portugal Liberalizado	8.537	9.075	-6%	3.854	3.999	-4%
Portugal Regulado	1.571	1.359	+16%	957	918	+4%
Espanha	5.090	6.062	-16%	18	22	-16%
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>2.886</b>	<b>4.341</b>	<b>-34%</b>	<b>602</b>	<b>686</b>	<b>-12%</b>
Portugal Liberalizado	1.256	2.229	-44%	493	651	-24%
Portugal Regulado	258	113	+129%	106	31	+242%
Espanha	1.372	1.999	-31%	3	5	-28%

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 1S23



## FACTOS RELEVANTES

- 11-Abr-2023 [Atualização da OPA das ações da EDP - Energias do Brasil S.A. - Ajustamento de dividendo](#)
- 12-Abr-2023 [Pagamento de dividendos - exercício 2022](#)
- 17-Abr-2023 [EDP contrata financiamento "Green" de 1.000 milhões de SGD por um prazo de 5 anos](#)
- 17-Abr-2023 [EDP assegura CAE de longo prazo para projeto de ~200 MW nos EUA](#)
- 21-Abr-2023 [CAE assegurado para portfólio solar em Itália](#)
- 27-Abr-2023 [EDP assegura CAE para projeto solar de 110 MW nos EUA](#)
- 02-Mai-2023 [EDP assegura PPAs virtuais de longo prazo para portfólio eólico de 54 MW em Espanha](#)
- 03-Mai-2023 [EDP assegura PPA para projeto solar de 150 MW nos EUA](#)
- 11-Mai-2023 [Moody's sobe rating da EDP para "BAA2" com Outlook Estável](#)
- 31-Mai-2023 [Disponibilização do Edital referente à OPA das ações da EDP - Energias do Brasil S.A.](#)
- 01-Jun-2023 [EDP informa sobre FIT a 20 anos atribuída no décimo primeiro leilão da GSE em Itália](#)
- 14-Jun-2023 [EDP assegura o primeiro PPA de longo prazo nos Países Baixos para portfólio solar de 40 Mwac](#)
- 19-Jun-2023 [EDP emite "green bonds" de €750 milhões a 5 anos](#)
- 26-Jun-2023 [EDP compra ações próprias](#)

## APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 1S23

Os resultados da EDP do 1T23 serão divulgados dia 27 de julho de 2023. A *conference call*, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d'Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, decorrerá no dia seguinte, às 11:30 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em [www.edp.com](http://www.edp.com).