

PRINCIPAIS DESTAQUES

- **A geração total de energias renováveis representou 85% da geração total de eletricidade nos 9M23, o que representa um aumento de 7% face ao período homólogo, com destaque para o aumento de 58% da geração hídrica na P. Ibérica face ao período homólogo nos 9M23 (+21% no 3T23).** No final de setembro, os níveis de reservatórios hídricos em Portugal permaneceram nos 69%, em máximos históricos (16p.p. acima da média) dos últimos 10 anos para esta altura do ano, o que suporta as perspetivas de produção hídrica para os meses seguintes.
- **Nos últimos 12 meses, a EDP adicionou +1,8 GW de projetos renováveis,** atingindo uma capacidade instalada Eólica e Solar de 15,4 GW (EBITDA + Equity) em setembro de 2023, +6% ou +0,9 GW face ao período homólogo. No Solar distribuído a EDP atingiu uma capacidade instalada de 1GW, o que representa cerca de 40% do portfólio total de solar nos 9M23 e um aumento de 78% face ao período homólogo (+0,4 GW vs. 9M22).
- **A geração eólica e solar aumentou 4% face ao período homólogo,** como resultado da maior capacidade instalada em solar, apesar dos menores recursos eólicos e solares vs. 9M22, com a Europa e a América do Norte a representarem 33% e 50% do total de geração, respetivamente. A geração nos 9M23 na América do Sul e Ásia Pacífico aumentou 83% em termos homólogos, impulsionada pela maior capacidade solar na Ásia Pacífico. Adicionalmente, o plano de rotação de ativos para 2023 continua a evoluir positivamente, com 2 transações concluídas em Espanha e na Polónia, representando um total de 0,4 GW de capacidade. As mais-valias destas transações serão contabilizadas no 3T23.
- **A geração térmica diminuiu 54% em termos homólogos (-58% de carvão vs. 9M22, diminuindo o peso no total da geração para 6,0%),** o que resulta da recuperação hídrica e aumento da geração renovável. No Brasil, a geração de carvão continuou a zero nos 9M23 e em setembro de 2023 a EDP assinou o acordo para a venda de 80% da central a carvão de Pecém, com 720 MW de capacidade instalada, que será desconsolidada após a conclusão da transação.
- **O volume de eletricidade comercializado na P. Ibérica, diminuiu 10% em termos homólogos,** refletindo a diminuição dos volumes vendidos a clientes empresariais em Espanha. No Gás, os volumes vendidos diminuíram 31% vs. 9M22.
- **A eletricidade distribuída nos 9M23 diminuiu 1% na P.Ibérica (+0,4% em Portugal) e aumentou 2% no Brasil, face ao período homólogo.** Neste período, o número de pontos de ligação aumentou 1% na P.Ibérica e 3% no Brasil.
- A atualização das tarifas de acesso em Portugal, em vigor desde 1 de julho, e a venda de €300 milhões de desvio tarifário em setembro **resultaram na desaceleração do crescimento dos ativos regulatórios em Portugal no 3T23.** A proposta da ERSE de tarifas e preços para a energia elétrica em 2024, anunciada ontem, **garante as condições necessárias para a conclusão de novas securitizações de ativos regulatórios até ao final do ano.**
- **A EDP concluiu este trimestre a aquisição das ações remanescentes da EDP Brasil em um investimento total de aproximadamente mil milhões de euros,** após o sucesso da OPA sobre a EDP Brasil.

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		9M23	9M22	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	91,1	185,8	-51%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,79	0,37	114%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	0,70	0,50	40%
Mercado Brasileiro		9M23	9M22	Δ%
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	70	60	17%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	92%	89%	+3%
Taxas de câmbio		9M23	9M22	Δ%
EUR/USD - Média		1,08	1,06	-2%
EUR/BRL - Média		5,42	5,46	+1%
EUR/USD - Fim do período		1,06	0,97	-8%
EUR/BRL - Fim do período		5,31	5,26	-1%

⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

MW	Set-23	Set-22	Δ	Δ%	U/C
Eólica	11.879	11.907	-28	-0%	1.373
América do Norte	6.172	6.079	+93	+2%	502
Europa	4.796	4.917	-121	-2%	185
América do Sul & APAC	910	910	-	-	686
Hídrica	6.921	7.127	-206	-3%	-
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.520	5.527	-8	-0%	-
Brasil	1.401	1.599	-198	-12%	-
Solar ⁽²⁾	2.455	1.474	+981	+67%	3.109
América do Norte	651	396	+255	+64%	2.031
Europa	694	153	+541	+354%	492
América do Sul & APAC	1.109	925	+184	+20%	587
<i>o/w Solar DG ⁽³⁾</i>	<i>978</i>	<i>549</i>	<i>+429</i>	<i>+78%</i>	<i>-</i>
Gás P. Ibérica	2.886	2.886	-	-	-
Carvão	2.540	2.540	-	-	-
P. Ibérica	1.820	1.820	-	-	-
Brasil	720	720	-	-	-
Outros ⁽⁴⁾	17	26	-9	-33%	-
EBITDA MW	26.698	25.959	+739	+3%	4.482
Equity MW ⁽⁶⁾	1.786	1.821	-35	-2%	729
EBITDA + Equity MW	28.484	27.780	+704	+3%	5.211

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

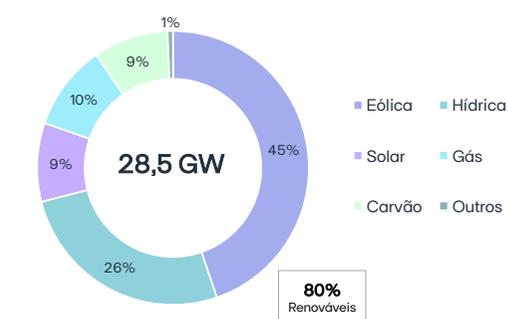
PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE ⁽⁶⁾

GWh	9M23	9M22	Δ	Δ%	3T23	3T22	Δ	Δ%
Eólica	22.957	23.291	-334	-1%	6.345	6.139	+206	+4%
América do Norte	11.850	13.123	-1.273	-10%	3.034	3.100	-67	-2%
Europa	8.073	8.569	-496	-6%	2.279	2.277	+2	+0%
América do Sul & APAC	3.034	1.599	+1.435	+90%	1.032	762	+271	+36%
Hídrica	8.967	7.746	+1.221	+16%	1.795	1.744	+52	+3%
P. Ibérica ⁽²⁾	5.638	3.567	+2.071	+58%	929	770	+159	+21%
Brasil	3.329	4.178	-850	-20%	866	974	-108	-11%
Solar	2.428	1.208	+1.220	+101%	935	500	+435	+87%
América do Norte	814	301	+513	+170%	309	137	+172	+126%
Europa	313	142	+172	+121%	161	56	+105	+188%
América do Sul & APAC	1.301	766	+536	+70%	465	307	+158	+51%
Gás P. Ibérica	3.359	6.915	-3.556	-51%	1.222	2.996	-1.774	-59%
Carvão	2.394	5.650	-3.256	-58%	751	2.288	-1.538	-67%
P. Ibérica	2.394	5.646	-3.252	-58%	751	2.288	-1.538	-67%
Brasil	0	4	-4	-	0	0	-	-
Outros ⁽³⁾	101	127	-26	-21%	34	43	-9	-22%
Total	40.206	44.936	-4.730	-11%	11.082	13.710	-2.628	-19%

⁽⁶⁾ Inclui activos de geração com participações maioritárias, exclui Equity MWs; ⁽²⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽³⁾ Cogeração e Resíduos

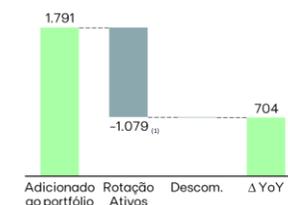
Capacidade instalada | Set-23

EBITDA + Equity MW



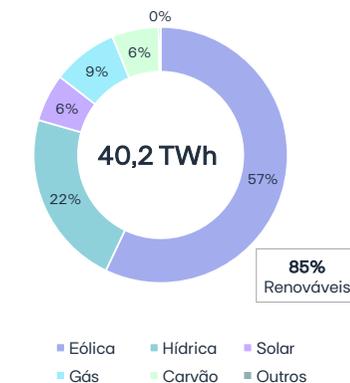
Evolução da capacidade | YoY

EBITDA + Equity MW



⁽¹⁾ Inclui a venda de uma central hídrica no Brasil

Produção de Eletricidade | Set-23

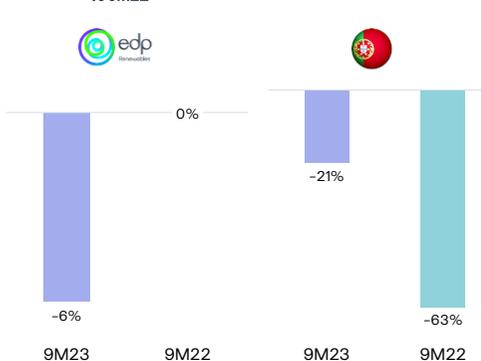


FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Factores de Utilização	9M23	9M22	3T23	3T22
Eólica	28%	30%	24%	24%
América do Norte	29%	33%	22%	23%
Europa	25%	26%	21%	21%
América do Sul & APAC	43%	42%	51%	59%
Hídrica				
P. Ibérica ⁽¹⁾	16%	10%	8%	6%
Brasil	36%	40%	28%	28%
Solar	25%	19%	25%	19%
América do Norte	30%	27%	30%	27%
Europa	18%	18%	18%	19%
América do Sul & APAC	23%		24%	
Gás P. Ibérica	18%	37%	19%	47%
Carvão				
P. Ibérica	20%	47%	19%	57%
Brasil	0%	0%	0%	0%
Outros⁽²⁾	89%	75%	88%	75%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Cogeração e Resíduos.

Desvio da produção Vento&Solar vs. média esperada GCF| 9M23 vs 9M22



DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica	9M23	9M22	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	43.613	44.142	-529	-1%
Portugal	34.141	34.013	+128	+0,4%
Espanha	9.473	10.129	-656	-6%
Pontos de ligação ('000)	7.863	7.794	+69	+1%
Portugal	6.475	6.413	+62	+1%
Espanha	1.388	1.382	+7	+0%
Brasil				
Eletricidade distribuída (GWh)	20.314	19.881	+433	+2%
Consumidores Finais	10.446	10.333	+113	+1%
Clientes Acesso	9.869	9.548	+320	+3%
Pontos de ligação ('000)	3.848	3.751	+97	+3%
EDP São Paulo	2.129	2.065	+64	+3%
EDP Espírito Santo	1.719	1.685	+33	+2%

COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	9M23	9M22	Δ%	Set-23	Set-22	Δ%
Eletricidade P. Ibérica	22.226	24.653	-10%	4.774	4.919	-3%
Portugal Liberalizado	12.673	13.390	-5%	3.815	3.971	-4%
Portugal Regulado	2.243	2.033	+10%	941	926	+2%
Espanha	7.310	9.230	-21%	19	21	-12%
Gás P. Ibérica	3.828	5.565	-31%	598	663	-10%
Portugal Liberalizado	1.666	2.862	-42%	488	628	-22%
Portugal Regulado	321	137	+135%	107	31	+250%
Espanha	1.842	2.566	-28%	3	4	-27%

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 9M23



FACTOS RELEVANTES

- 07-Jul-2023 [Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP](#)
- 12-Jul-2023 [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%](#)
- 25-Jul-2023 [EDP conclui transação de Rotação de Ativos de 257 MW de parques eólicos em Espanha](#)
- 26-Jul-2023 [EDP atinge limiar de participação possibilitando aquisição potestativa das ações remanescentes da EDP Brasil](#)
- 27-Jul-2023 [EDP celebra acordo de Rotação de Ativos para portfólio renovável na Polónia](#)
- 28-Jul-2023 [EDP contrata linha de crédito ESG de €3.000 milhões por um prazo de 5 anos, extensível por mais 2 anos](#)
- 30-Ago-2023 [EDP celebra acordo de Rotação de Ativos para portfólio eólico de 260 MW no Brasil](#)
- 30-Ago-2023 [EDP passa a deter 100% da EDP Brasil](#)
- 07-Set-2023 [Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP](#)
- 08-Set-2023 [EDP assegura CfD para 56 MW de eólico onshore no Reino Unido](#)
- 20-Set-2023 [EDP assina acordo para vender 80% da central a carvão de Pecém no Brasil](#)
- 27-Set-2023 [EDP emite dívida green sénior no montante de €1.350 milhões](#)
- 28-Set-2023 [EDP vende desvio tarifário em Portugal por €300 milhões](#)

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 9M23

Os resultados da EDP dos 9M23 serão divulgados dia 2 de novembro 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.