

Análise do Setor Elétrico e Prospetiva para o novo Período Regulatório 2026-2029

Painel II - Produção e mercados grossistas

12.02.2025



ELECPOR – Associação Portuguesa das Empresas do Setor Elétrico

www.elecpor.pt

Eletrificação para uma transição energética sustentável, inovadora e inclusiva

Missão

Na ELECPOR, estamos empenhados em ser uma voz ativa e representativa do setor elétrico nacional e atuando na construção da agenda global.

Visão

Pretendemos ser uma referência na promoção da eletrificação, liderando a transição energética em direção a um futuro sustentável, inovador e inclusivo.



Representante portuguesa na **eurelectric**

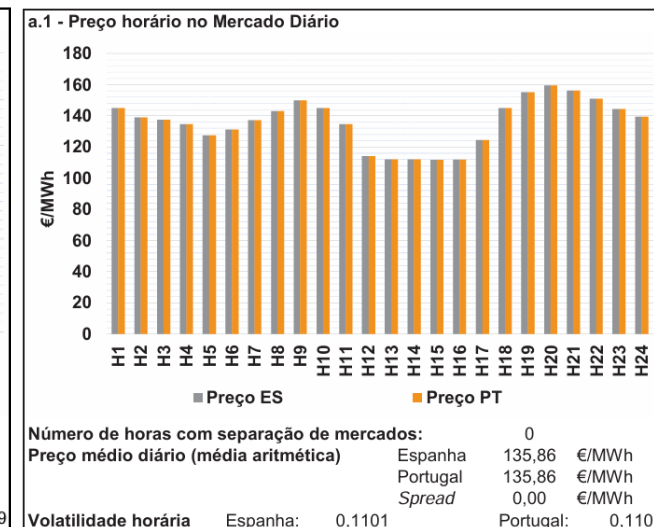
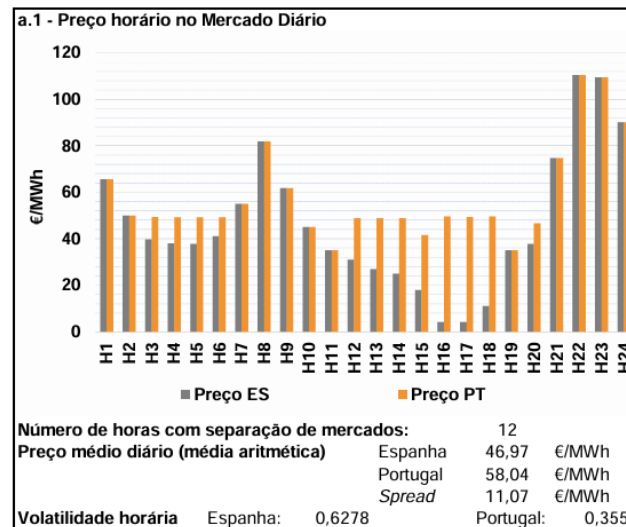
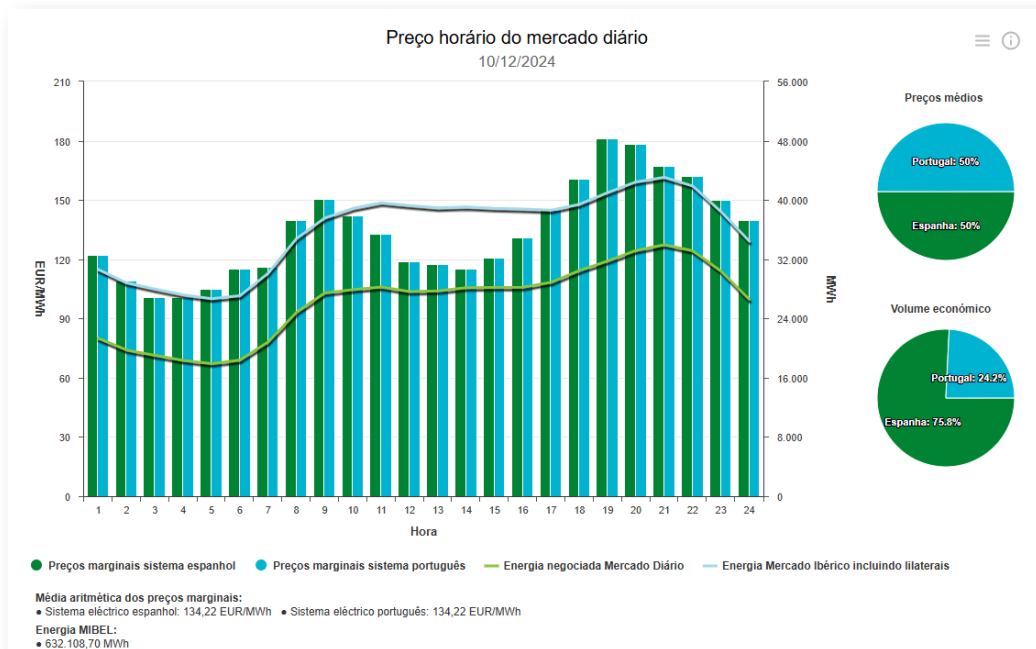
~ 56%

da potência instalada para produção de eletricidade em Portugal

~ 100%

da energia distribuída em Portugal

Mercado Ibérico de Eletricidade (MIBEL)



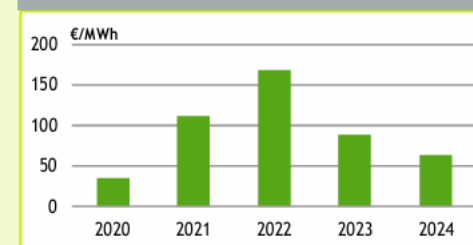
Fonte: Boletim ERSE Mercado Grossista – [2/07/2024](#) e [31/12/2024](#)

Fonte: [Site OMIE](#), OMIEData.

MIBEL

	2020	2021	2022	2023	2024
Preço Mercado Diário [€/MWh]					
Preço Médio					
MIBEL PT	33,99	112,01	167,89	88,27	63,45
MIBEL ES	33,96	111,93	167,52	87,10	63,04
França	32,59	109,66	275,87	96,86	58,02

Preço Médio PT



Interligação

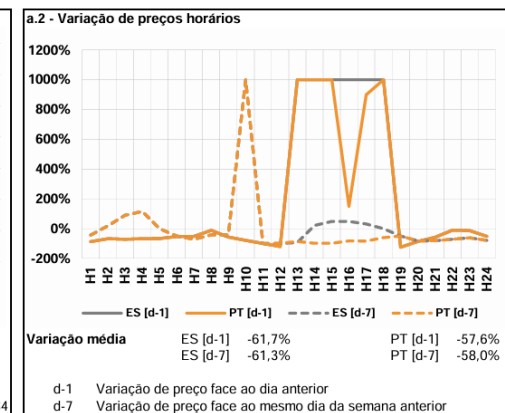
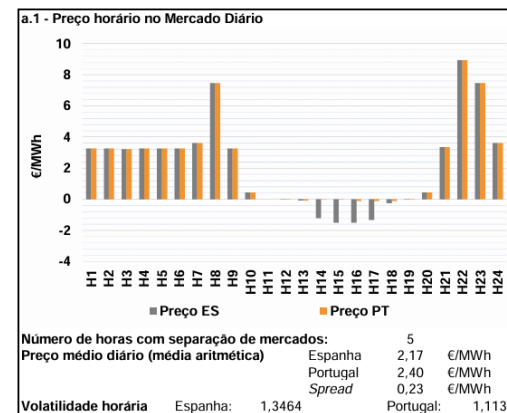
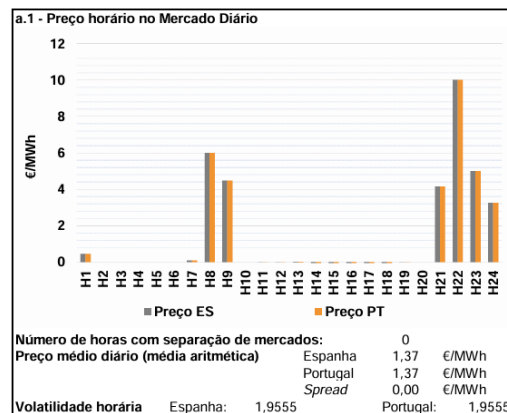
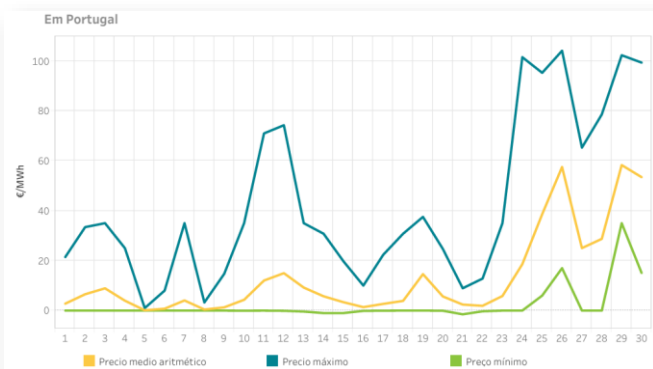
Períodos c/ Congestionamento [%]	2,4%	2,8%	0,2%	0,0%	0,5%	0,0%	1,0%	0,0%	0,7%	0,8%
Períodos c/ Separação Mercados MD [%]	4,1%		2,6%		2,9%		5,3%		6,2%	

Fonte: REN, Mercado Eletricidade - [Síntese anual 2024](#)



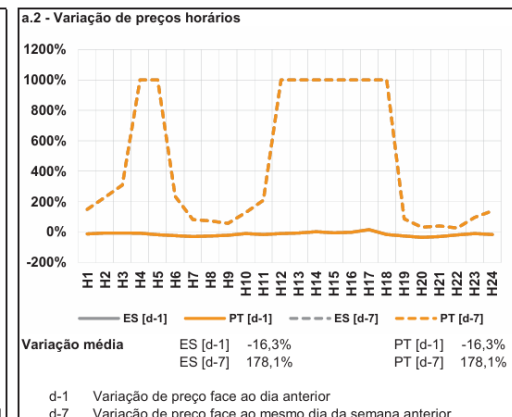
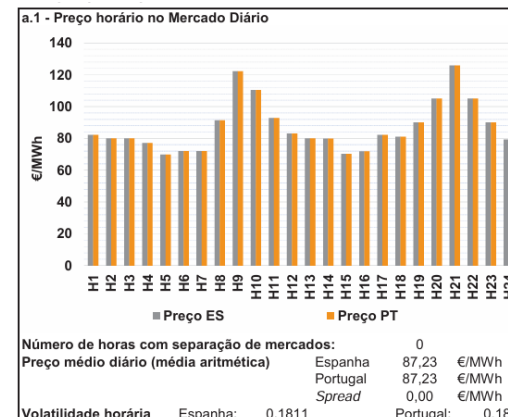
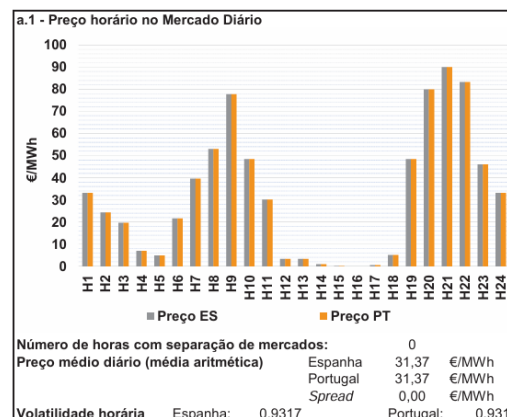
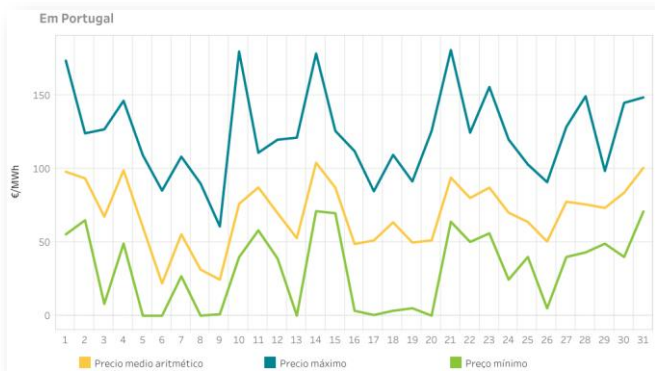
Volatilidade dos preços promove contexto de incerteza ao investimento

Abril 2024



Fonte: Boletim ERSE Mercado Grossista – [16/04/2024](#) e [21/04/2024](#)

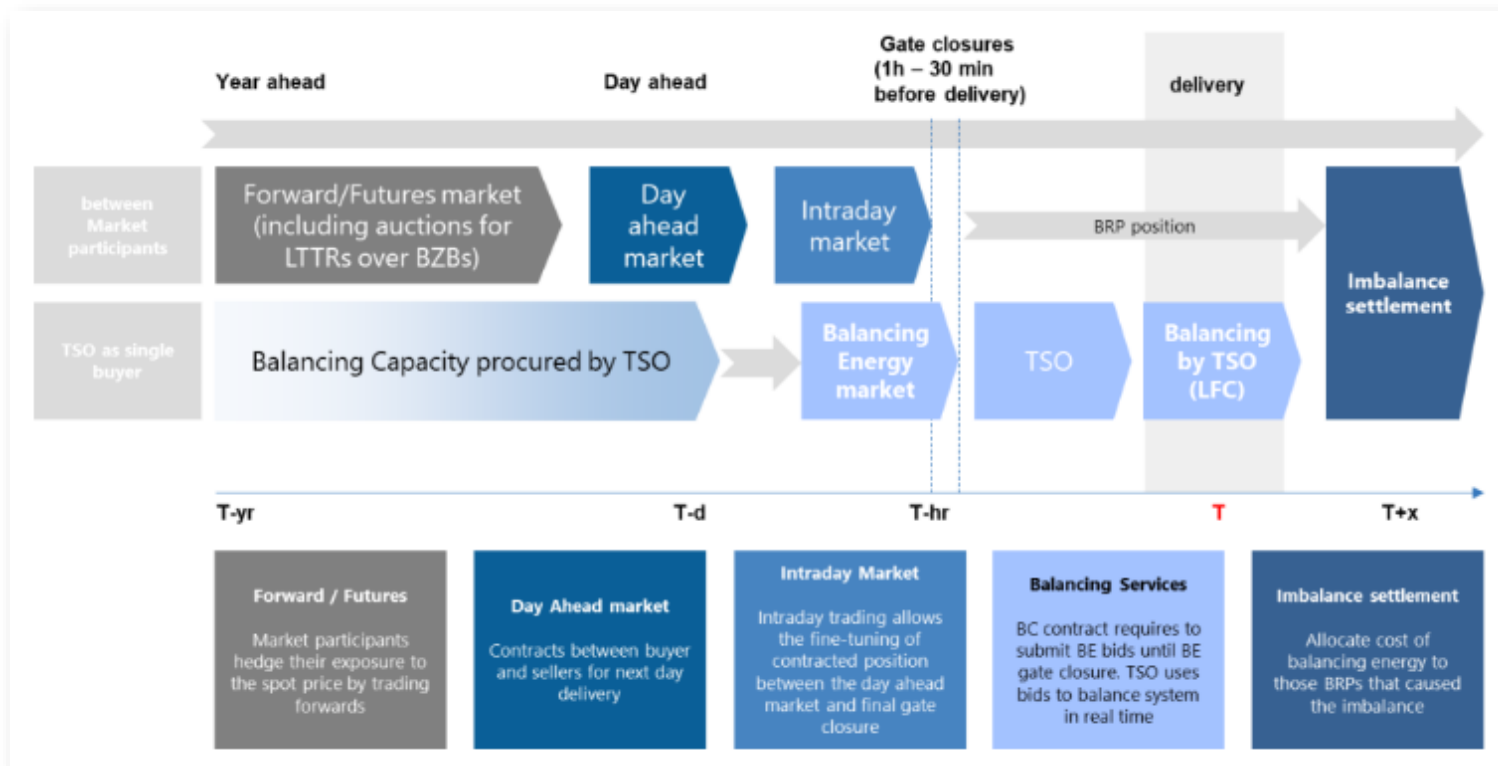
Outubro 2024



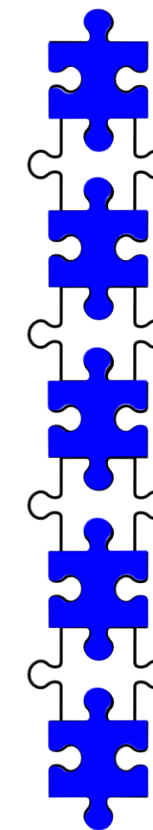
Fonte: [Site OMIE](#), OMIEData, Relatórios periódicos.

Fonte: Boletim ERSE Mercado Grossista – [08/10/2024](#) e [15/10/2024](#)

Mercados de eletricidade, para além do mercado spot



Fonte: ACER, [“Market rules for different electricity market timeframes”](#)



Mercado spot (Diário e Intradiário)

Mercado Serviços de sistema

Mercados *Forward* e Futuros

PPA e CfD

Mecanismos de capacidade

Entre outros..

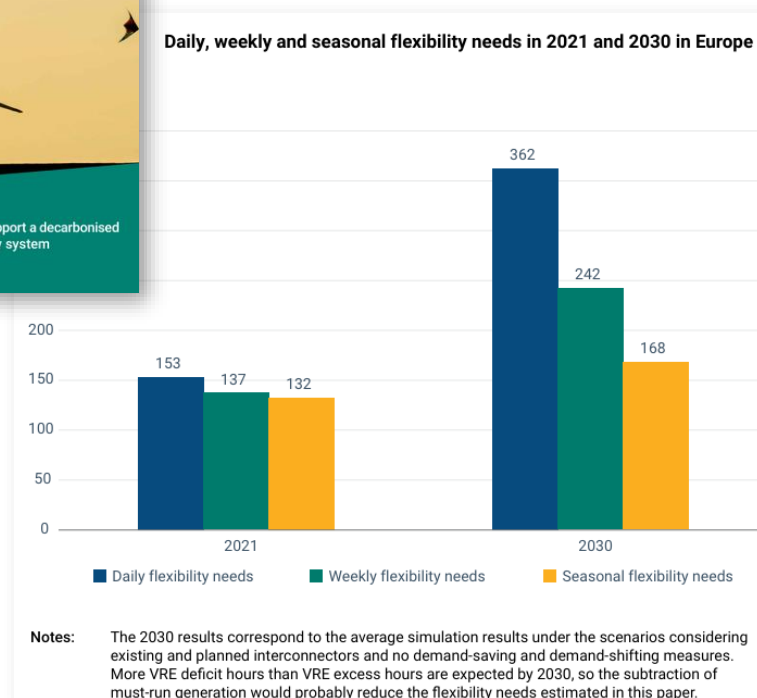
A recente **Reforma do Mercado de Eletricidade** mantém as “peças” do mercado que já funcionavam de forma eficiente (como o mercado spot), e vem reforçar outras, como a contratação de longo prazo e a necessidade de incentivos à flexibilidade e, ainda, simplificar o enquadramento para os mecanismos de capacidade onde existem problemas de *adequacy* de recursos.



Prestação de serviços de sistema é fundamental para a flexibilidade do sistema elétrico e o equilíbrio oferta/procura



Necessidades de flexibilidade no sistema elétrico devem duplicar até 2030



Fonte: [Flexibility solutions to support a decarbonized and secure EU electricity system](#), EEA/ACER Report 09/2023.

Dinamizar o mercado de serviços de sistema

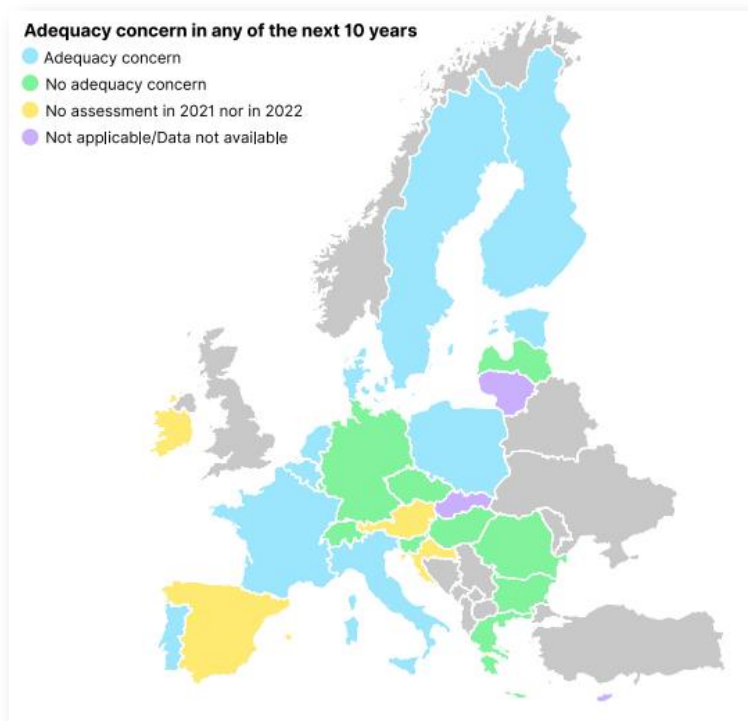
❑ **Contratação de todos os serviços de sistema segundo mecanismos de mercado competitivos, abertos e transparentes;** ou por contratação bilateral, onde justificado pela especificidade do serviço, resultando na remuneração de todos os serviços de sistema

- Eliminação da prestação obrigatória e não remunerada de determinados serviços de sistema por tecnologias específicas (regulação primária, FCR; regulação de tensão e gestão de potência reativa)
- Eliminação de limites ao preço (regulação secundária, aFRR; Despacho n.º 4694/2014, de 1 de abril)
- Eliminação de Produto específico de BmFRR

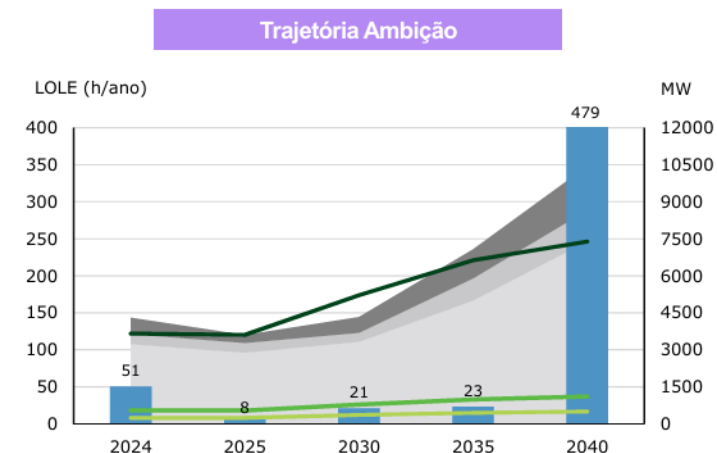
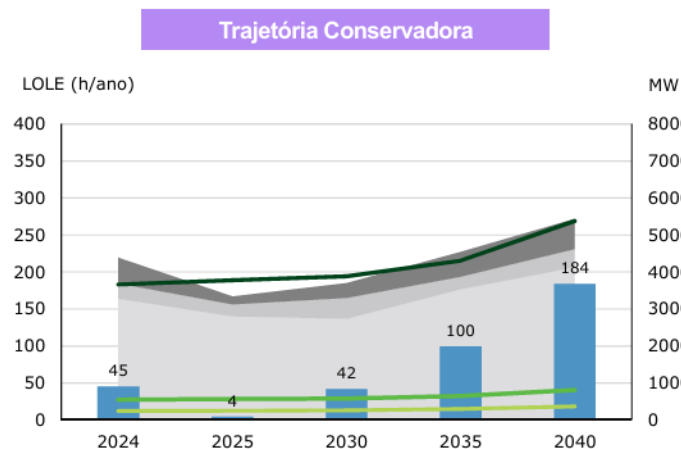
❑ Possibilidade de apresentação de **ofertas por portfolio**



Prioridade à adoção de um mecanismo de capacidade em Portugal como elemento estruturante para o funcionamento do mercado de eletricidade



Fonte: ACER 2023, "[Security of EU electricity supply](#)"



PADRÕES DE SEGURANÇA DE ABASTECIMENTO

LOLE ≤ 5 (10% NTC)
(Análise de Reserva Operacional)

Disponibilidades de Res. Operacional (P100) (MW)
Disponibilidades de Res. Operacional (P99) (MW)
Disponibilidades de Res. Operacional (P95) (MW)
LOLE Operacional
Necessidades de Res. Operacional (P100) (MW)
Necessidades de Res. Operacional (P99) (MW)
Necessidades de Res. Operacional (P95) (MW)

- Assumindo um contributo da NTC ES-PT limitado a 10%, o LOLE ultrapassa o padrão de segurança de abastecimento (5h/ano) em todo o horizonte de estudo, com exceção de 2025 na Trajetória Conservadora.
- Em 2024, para garantir os atuais padrões de segurança de abastecimento, são necessários cerca de 850 MW e 750 MW de capacidade adicional, nas Trajetórias Ambição e Conservadora, respetivamente.

Fonte: [RMSA-E 2023](#), DGEG.

Muito obrigada.

Maria João Coelho

mariajoao.coelho@elecpor.pt