

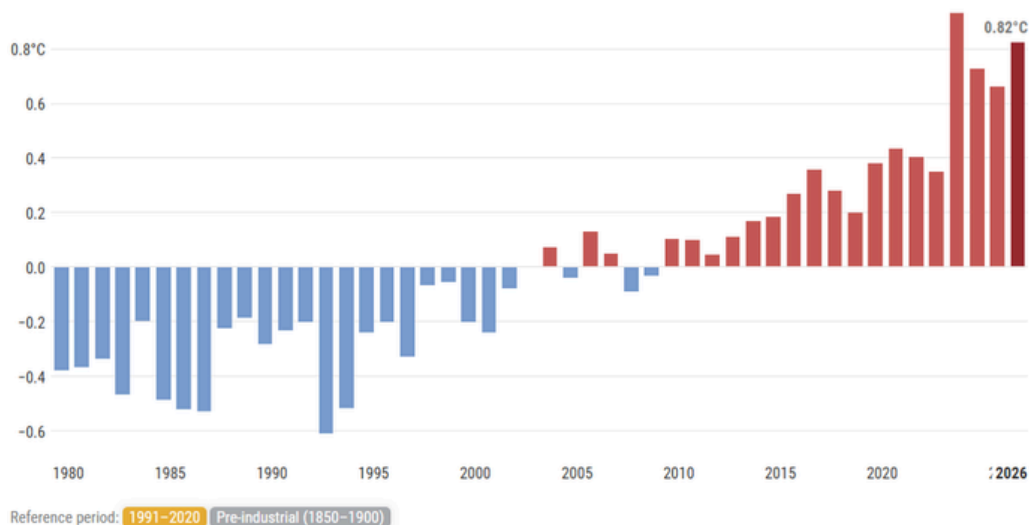
2º SETEMBRO MAIS QUENTE

De acordo com o [Copernicus Climate Change Service \(C3S\)](#), o mês de setembro foi:

- O **segundo mais quente a nível global** (mais quente em 2023), com uma temperatura média do ar de 16,27°C, 0,82°C acima da média do mês de setembro de 1991-2020;
- **1,63°C acima da média estimada de 1850-1900** utilizada para definir o nível pré-industrial, dando continuidade a uma nova sequência de meses com temperaturas acima de 1,5°C, iniciada em agosto e que provavelmente se prolongará até 2027;
- **A temperatura média global dos últimos 12 meses** (outubro de 2025 a setembro de 2026) situou-se 0,62°C acima da média de 1991-2020 e **1,50°C acima da média pré-industrial de 1850-1900**;
- Em relação ao **território europeu, foi o 3º setembro mais quente** desde que há registo (mais quente em 2023) com uma temperatura média de 16,26°C, 1,54°C acima da média de setembro de 1991-2020;

Global surface air temperature anomalies for September

Data source: ERA5 • Reference period: 1991–2020 • Credit: C3S/ECMWF

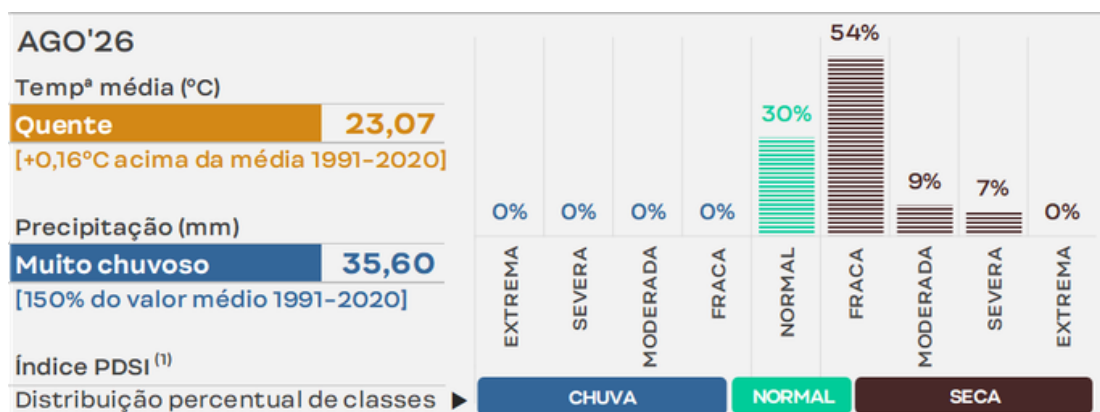


Anomalias da temperatura média do ar no mês de setembro na Europa (Período referência: 1991-2020)

Fonte: ERA5; C3S/ECMWF

PORTUGAL CONTINENTAL: TEMPERATURA E PRECIPITAÇÃO

Agosto quente e muito chuvoso.



Temperatura, precipitação e índice PDSI [1] Fonte: IPMA

ARMAZENAMENTO EM ALBUFEIRA

ARMAZENAMENTO TOTAL EM 73%

No final de setembro, 8 das 58 albufeiras monitorizadas apresentavam armazenamentos acima de 80%, e 6 tinham disponibilidade abaixo de 40%. O **armazenamento por bacia hidrográfica apresentou-se superior à média** de armazenamento do mês de setembro (1990/91 a 2024/25), exceto nas bacias do Lima, Cávado, Douro e Mondego.

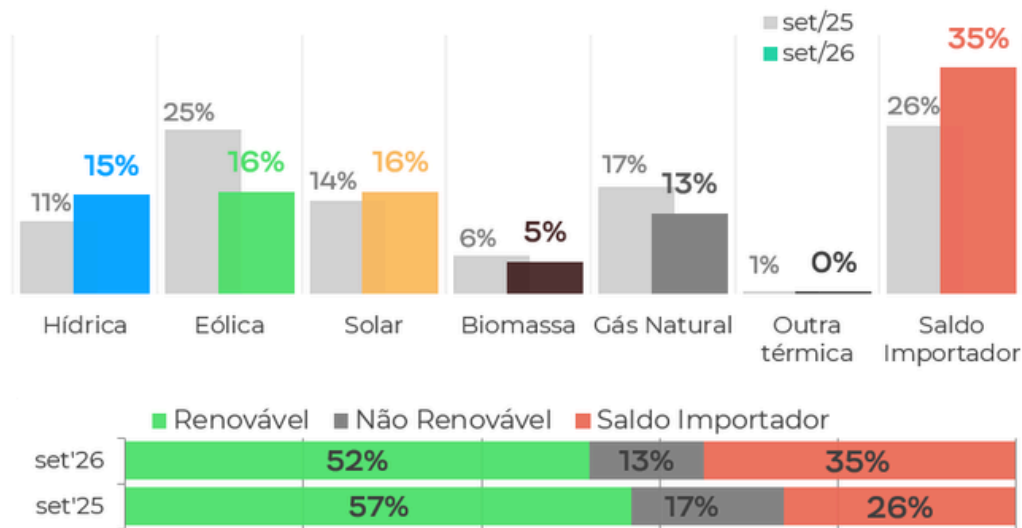
PRODUÇÃO E CONSUMO DE ELETRICIDADE

52% DE RENOVÁVEIS; 35% DE IMPORTAÇÕES

O **consumo de energia elétrica atingiu, em setembro, 4,45 TWh**, que representa um aumento de 6,8% (+3,3% com ctdu[2]) face a setembro de 2025.

A **produção renovável abasteceu 52% do consumo** (hídrica: 15%; eólica: 16%; solar: 16%; biomassa: 5%), a produção **não renovável 13%**, e o **saldo importador 35%**.

Em termos acumulados, entre **janeiro e setembro, o consumo de energia elétrica atingiu os 40,5 TWh**, um valor recorde no sistema nacional para este período.



Consumo mensal | Fonte: REN

[1] Palmer Drought Severity Index
[2] CTDU - correção de temperatura e dias úteis



Consumo acumulado | Fonte: REN

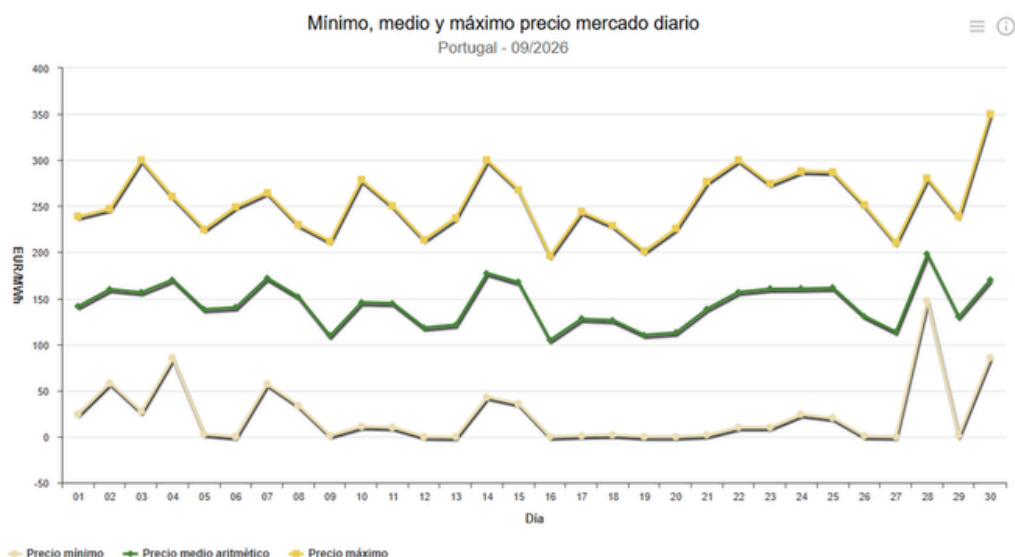
REGIME	HÍDRICO	EÓLICO	SOLAR
ÍNDICE	IPH	IPE	IPS
MÊS (setembro)	1,39	0,88	0,97
ACUM. (ano civil)	1,21	0,97	0,82

Índices produtibilidade | Fonte: REN

MERCADO DE ELETRICIDADE

PREÇOS EM ALTA APROXIMAM-SE DOS 150 €/MWh

O **preço médio aritmético da eletricidade produzida em setembro** fixou-se em **145,70 €/MWh**, o que representa uma **subida homóloga de 138%** (setembro de 2025 fechou com um preço médio de 61,19 €/MWh. Face ao mês anterior (ago'26) a subida \é de 20%.



Preços de eletricidade no mercado grossista | Fonte: OMIE

LICENÇAS DE EMISSÃO

LICENÇAS DE EMISSÃO ACIMA DE 85 EUR

Tendência de subida ao longo do mês de setembro, com a cotação das licenças de emissão a superar 85 Eur/t.



Cotação das licenças de emissão na UE | Fonte: Trading Economics

Commission inaugurates Europe's largest industrial carbon capture and storage facility in the Netherlands

The largest commercial carbon capture and storage (CCS) project in Europe started its operations in Sluikil, a village in the Zeeland province of the Netherlands. The CO₂ will be transported by ship and permanently stored under the Norwegian North Sea at the Northern Lights facility, funded by the EU under the Connecting Europe Facility. The industrial ammonia and fertiliser facility is expected to capture and liquefy up to 800 000 tons of CO₂ annually from ammonia production.

ler artigo completo em: energy.europa.eu

Over €400 million in EU ETS support given to airlines for using sustainable aviation fuels in 2025

On 8 September 2026, the Commission adopted a new Decision allocating EU Emissions Trading System (ETS) allowances to airlines for using sustainable aviation fuels (SAF) in 2025. Under this decision, EU ETS support for SAF uptake in 2025 amounts to about 5.2 million ETS allowances, worth approximately €430 million and distributed among 130 operators.

ler artigo completo em: climate.europa.eu

Glossário / Siglas

IPH / IPE / IPS – Índice de Produtibilidade Hidroelétrica / Eólica / Solar

PRE-FER – Produção em Regime Especial por Fontes de Energia Renováveis

LEE – Licenças Europeias de Emissão

MIBEL – Mercado Ibérico de Eletricidade

Fontes de Informação

IPMA – Instituto Português do Mar e da Atmosfera / SNIRH – Sistema Nacional de Informação de Recursos Hídricos / REN Data Hub / OMIE – Operador do Mercado Ibérico de Eletricidade / Intercontinental Exchange (ICE) / Trading Economics

Análise: Lisboa E-Nova | www.lisboaenova.org