

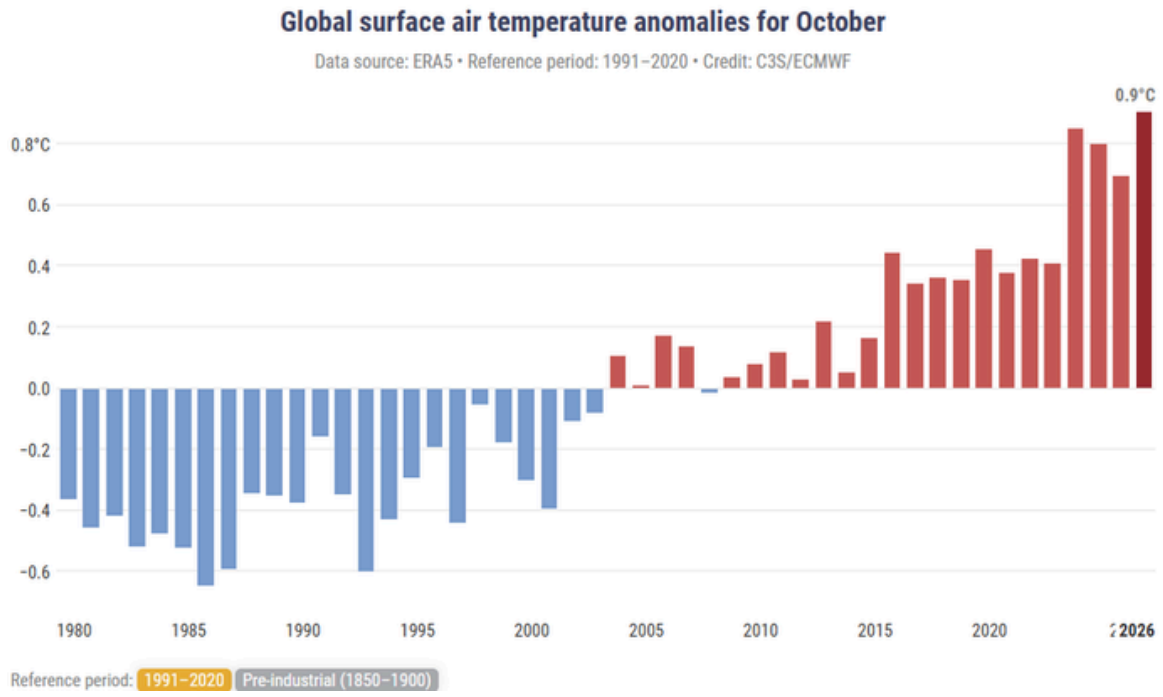
2026 Clima e Energia

OUTUBRO

OUTUBRO MAIS QUENTE A NÍVEL GLOBAL

De acordo com o Copernicus Climate Change Service (C3S), o mês de **outubro** foi:

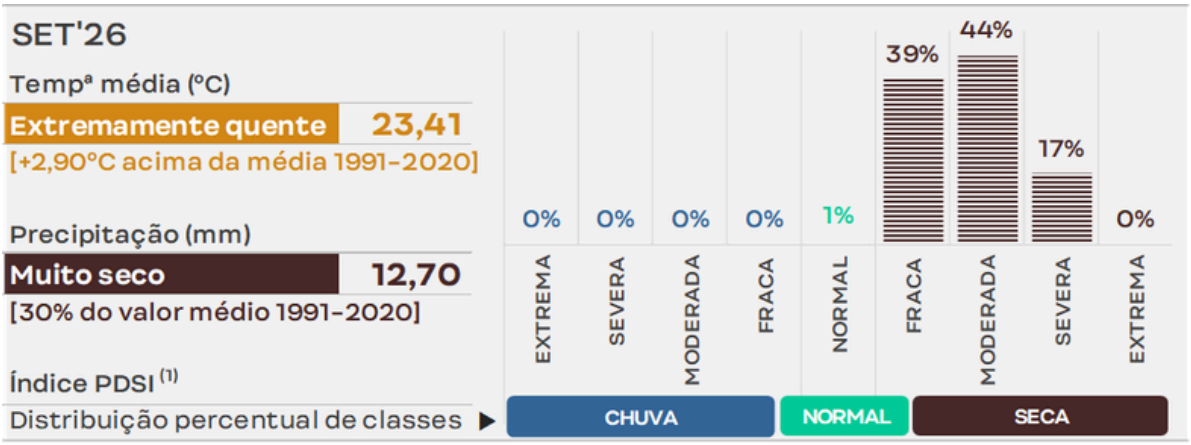
- O **outubro mais quente a nível global**, com uma temperatura média do ar de 15,35°C, **0,90°C acima da média de 1991-2020** para o mês, superando o anterior recorde de outubro estabelecido em 2023 (0,85°C acima da média);
- **1,75°C acima da média estimada de 1850-1900** utilizada para definir o nível pré-industrial, tornando-o o terceiro mês consecutivo acima de 1,5°C;
- **A temperatura global média nos últimos 12 meses** (novembro de 2025 a outubro de 2026) ficou 0,63°C acima da média de 1991-2020 e **1,51°C acima da média pré-industrial**, o que sugere uma média anual para 2026 acima de 1,5°C;
- **Em relação ao território europeu, foi o 2° outubro mais quente** desde que há registo (mais quente em 2022) com uma temperatura média de 11,07°C, 1,49°C acima da média de outubro de 1991-2020;



Anomalias da temperatura média do ar no mês de outubro (Período referência: 1991-2020)
Fonte: ERA5; C3S/ECMWF

PORTUGAL CONTINENTAL: TEMPERATURA E PRECIPITAÇÃO

Setembro extremamente quente e muito seco.



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

ARMAZENAMENTO EM ALBUFEIRA

ARMAZENAMENTO TOTAL EM 71%

No final de outubro, 5 das 60 albufeiras monitorizadas apresentavam armazenamentos acima de 80%, e 11 tinham disponibilidade abaixo de 40%. **O armazenamento por bacia hidrográfica apresentou-se superior à média** de armazenamento do mês de outubro (1990/91 a 2024/25), exceto nas bacias do Lima, Cávado, Ave, Douro e Mondego.

PRODUÇÃO E CONSUMO DE ELETRICIDADE

RENOVÁVEIS COM VALOR MAIS BAIXO DOS ÚLTIMOS 3 ANOS

O consumo de energia elétrica atingiu, em outubro, 4,37 TWh, que representa uma contração de 0,2% (-0,3% com ctdu[1]) face a outubro de 2025.

A **produção renovável abasteceu 47% do consumo** (hídrica: 12%; eólica: 16%; solar: 14%; biomassa: 5%), a produção **não renovável 13%**, e o **saldo importador 40%**. É necessário recuar a setembro de 2023 para encontrar um mês em que a produção renovável esteve abaixo de 50% do consumo.

Em termos acumulados, **entre janeiro e outubro, o consumo registou um aumento de 3%** (2,5% com cdtu).

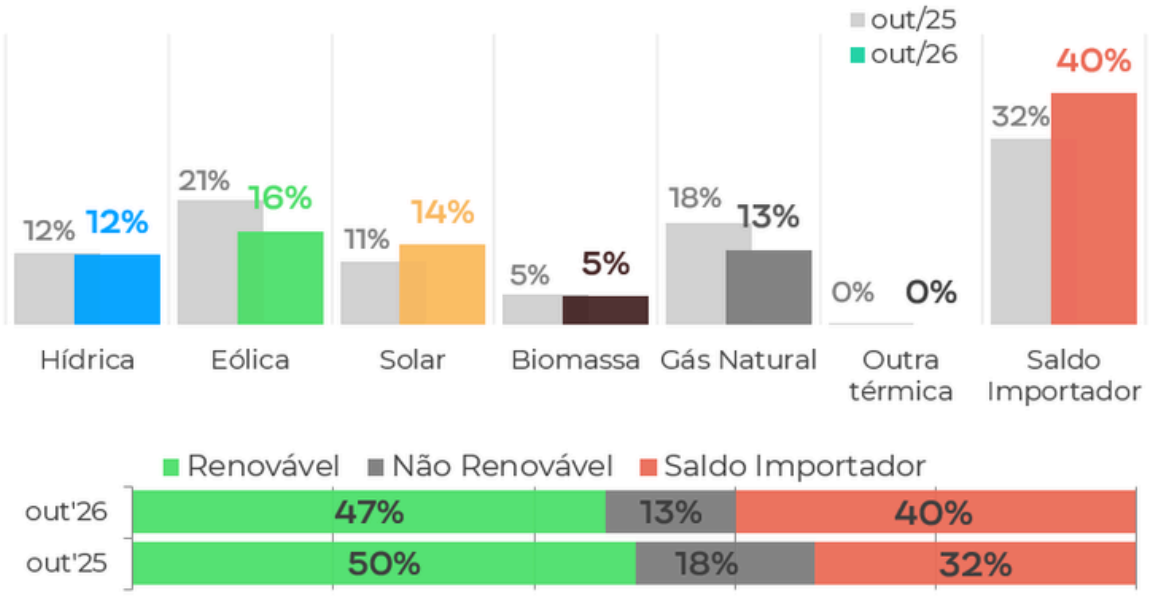
[1] Palmer Drought Severity Index
[2] CTDU - correção de temperatura e dias úteis

ELETRICIDADE, IMPORTAÇÕES E METAS DE DESCARBONIZAÇÃO

Face aos **níveis de importação de eletricidade tão significativos** (40% em outubro e 24% no consumo acumulado desde janeiro) importa discutir o tema e as suas implicações.

A eletricidade pode ser importada fisicamente sem Garantias de Origem (GdO), mas não pode ser vendida nem comercializada aos consumidores como "renovável" ou "verde". Qualquer eletricidade fornecida aos consumidores finais sem uma GdO cancelada deve ser divulgada utilizando o Mix Residual nacional (ou o Mix de Atributos Europeu) — um cálculo estatístico que representa toda a produção de energia não rastreada que sobra após a reivindicação dos atributos renováveis certificados. Como a maioria dos produtores de energia renovável emite e vende as GO separadamente, o **mix residual tem um peso muito acentuado de combustíveis fósseis e energia nuclear**.

Neste contexto importa sublinhar a **distorção no cálculo dos fatores de emissão nacionais**: os fatores de emissão médios de rede (grid-average emission factors), publicados por entidades como a Agência Internacional de Energia (AIE) ou a Agência Portuguesa do Ambiente (APA), são calculados com base na produção interna (Production Mix) sem apurar com rigor o perfil de emissões real da energia importada. Isto significa que o uso desses fatores de emissão subestima muito significativamente as emissões indiretas de GEE associadas à produção de eletricidade consumida (Âmbito 2).



Consumo mensal | Fonte: REN

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



Consumo acumulado | Fonte: REN

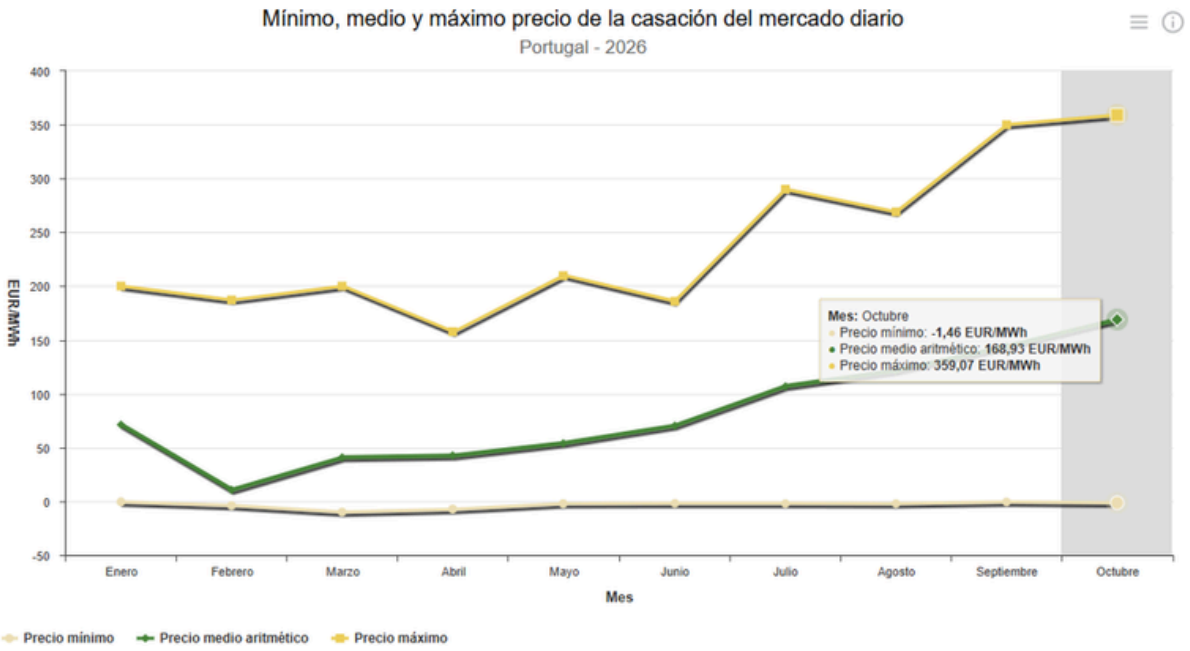
REGIME	HÍDRICO	EÓLICO	SOLAR
ÍNDICE	**IPH**	**IPE**	**IPS**
MÊS (outubro)	**0,58**	**0,61**	**1,05**
ACUM. (ano civil)	1,15	0,93	0,83

Índices produtibilidade | Fonte: REN

MERCADO DE ELETRICIDADE

OUTUBRO COM AUMENTO HOMÓLOGO DE 120%

O **preço médio aritmético da eletricidade produzida em outubro fixou-se em 168,93 €/MWh,** o que representa uma **subida homóloga de 120%** (outubro de 2025 fechou com um preço médio de 76,5 €/MWh. Face ao mês anterior (set'26) a subida é de 17%.



Preços de eletricidade no mercado grossista | Fonte: OMIE

LICENÇAS DE EMISSÃO

LICENÇAS DE EMISSÃO ALCANÇAM 90 EUR

Tendência de subida ao longo do mês de outubro, com a cotação das licenças de emissão a superar **90 Eur/t**.



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

Commission invests €3.4 billion in net-zero technology projects

The European Commission has selected 77 net-zero technology projects to receive €3.4 billion in funding from the Innovation Fund, which reinvests EU Emissions Trading System (EU ETS) revenues to drive decarbonization, industrial leadership, and energy security. Spread across 23 countries in the European Economic Area, the selected projects represent a wide range of sectors, applications and technologies at different scales. It includes energy-intensive industries, renewable energy and innovative energy storage, cleantech manufacturing, net-zero mobility, critical raw materials processing and recycling, advanced alternative fuels, and industrial carbon management. **For the first time, the list includes a small modular nuclear reactor project and a direct air carbon capture and storage (DACCS) project.**

ler artigo completo em: **ec.europa.eu**

Commission presents Climate Resilience Framework for a better prepared and protected Europe

The European Commission introduced an EU Framework for Climate Resilience to help Europe anticipate, prepare for, and manage climate risks following severe heatwaves, droughts, wildfires, and floods. With 75% of Europeans living in urban areas directly exposed to these threats, building **climate resilience serves as a strategic investment in Europe's competitiveness, security, health, and economic stability**. The case for proactive action is driven by substantial financial losses, which averaged approximately €50 billion per year between 2022 and 2025 (totaling €200 billion).

ler artigo completo em: **ec.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