



LISBOA e-nova

AGÊNCIA DE ENERGIA E AMBIENTE DE LISBOA

2023 Clima e Energia

DEZEMBRO

CLIMA:

38% DO TERRITÓRIO EM SECA METEOROLÓGICA

O mês de dezembro, em Portugal continental, classificou-se como **normal em relação à temperatura e muito seco em relação à precipitação**.

Os valores de temperatura foram próximos do valor normal (1981-2010) em quase todo o território, com o valor médio da temperatura média do ar, **9,99 °C, 0,18 °C superior ao valor normal**.

Em relação à precipitação, foi o **7º dezembro mais seco desde 2000**, com a precipitação total, 58,5 mm, a corresponder a 44% do valor médio (1981-2010). Em termos de distribuição espacial, os valores de precipitação foram **inferiores ao valor normal em todo o território**, com destaque para as regiões do interior do Alentejo e o Algarve (Évora, Beja e Faro) com valores muito abaixo do valor médio (inferiores a 25%). Em termos acumulados, o valor médio da quantidade de precipitação no ano hidrológico 2023/2024 (1 de outubro 2023 a 30 de setembro de 2024), 400 mm, corresponde a 163 % do valor normal.

De acordo com o índice PDSI¹, no final de dezembro, verificou-se um aumento da área e intensidade da seca meteorológica na região Sul. A distribuição percentual de classes no fim de dezembro: 9,0% na classe chuva severa, 19,5% em chuva moderada, 17,1% em chuva fraca, 16,8% na classe normal, 21,4% em seca fraca e 16,2% em seca moderada.

¹PDSI - Palmer Drought Severity Index - Índice que se baseia no conceito do balanço da água tendo em conta dados da quantidade de precipitação, temperatura do ar e capacidade de água disponível no solo

ARMAZENAMENTO EM ALBUFEIRA:

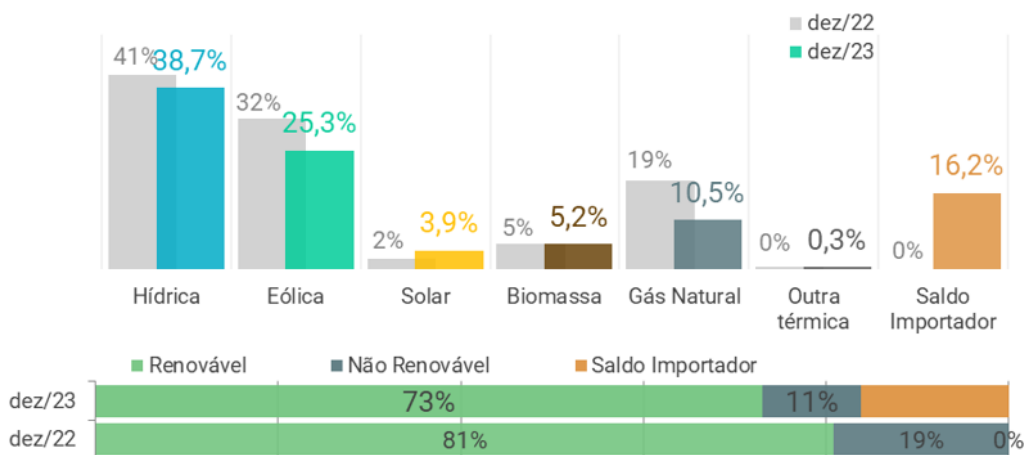
SUDOESTE CONTINENTAL COM ARMAZENAMENTO MUITO ABAIXO DA MÉDIA

No final de dezembro, das 60 albufeiras monitorizadas, 16 apresentavam disponibilidades hídricas superiores a **80%** do volume total e outras tantas (16) apresentavam disponibilidades inferiores a **40%**. De destacar as bacias da zona sudoeste com volumes de armazenamento **muito abaixo da média** (Sado, Mira e Barlavento). Sem prejuízo, as bacias hidrográficas do Lima, Cávado, Douro, Ribeiras do Oeste e Tejo mantêm **armazenamentos superiores à média**.

PRODUÇÃO E CONSUMO DE ELETRICIDADE:

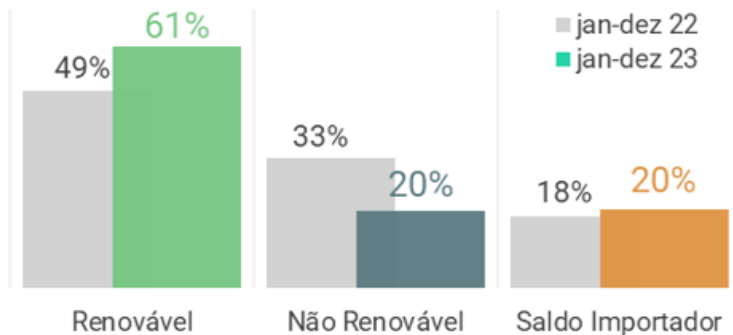
2023 ATINGE RECORDE DE ABASTECIMENTO POR RENOVÁVEIS DE 61%

O consumo de energia elétrica em dezembro totalizou 4 728 GWh, uma **subida homóloga de 6,9 %** (5,6% com ctdu²). A produção renovável abasteceu 73% do consumo (hídrica: 39%; eólica: 25%; biomassa: 5%; solar: 4%), a não renovável 11% e o saldo importador 16%. Em termos acumulados a produção renovável abasteceu **61% do consumo de energia elétrica em 2023, o valor mais elevado de sempre**.



Análise mensal dezembro (2023-2022 | Fonte: REN

² CTDU - Correção de temperatura e dias úteis



Análise acumulado anual (2022-2023) | Fonte: REN

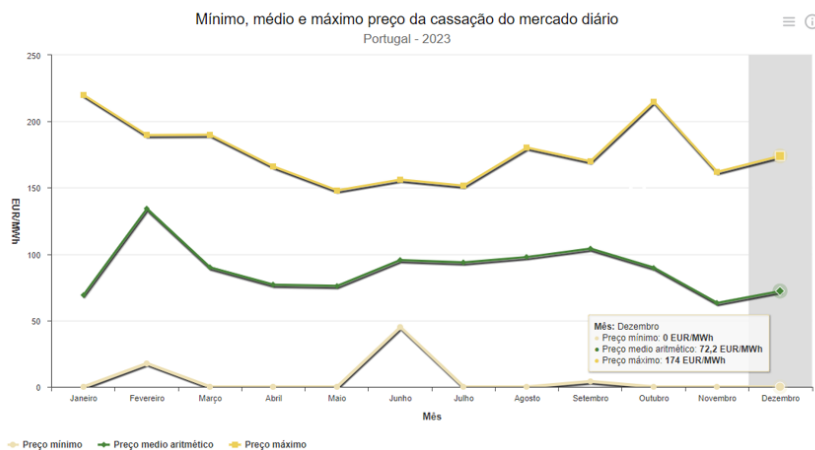
☑ Índices produtividade

REGIME	HÍDRICO	EÓLICO	SOLAR
ÍNDICE	IPH	IPE	IPS
MÊS (dezembro)	1,09	0,83	0,91
ACUM. (ano civil)	0,99	0,99	1,01

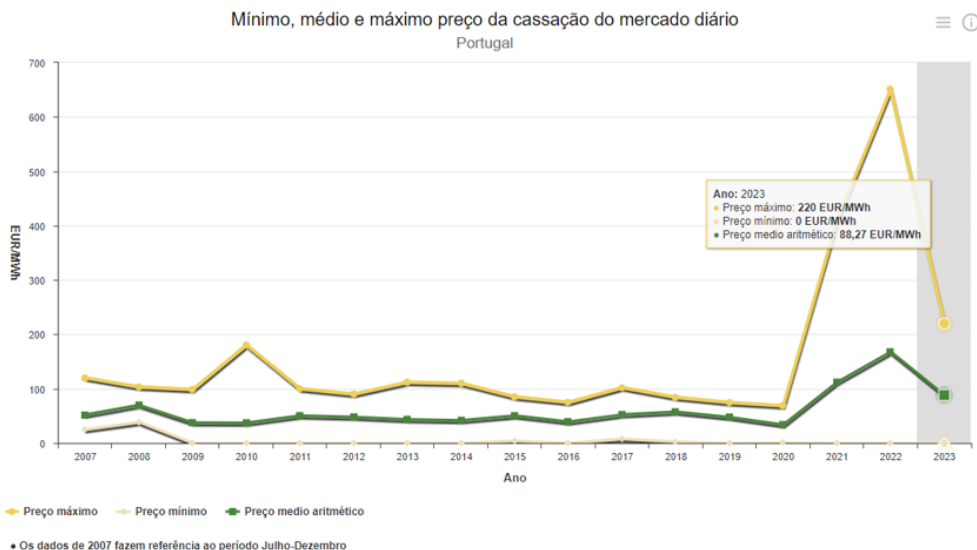
MERCADO DE ELETRICIDADE:

2023 FECHA EM 88,27 €/MW

O mercado grossista de eletricidade (MIBEL) fechou 2023 com um preço médio de **88,27€/MWh**. Relativamente a dezembro, o preço médio da eletricidade produzida foi de **72,20 €/MWh**, o que representa um aumento de **14% face ao mês anterior** (63,26 €/MWh). Em termos homólogos, dezembro regista uma queda de **25%**.



Fonte: OMIE (www.omie.es/pt/market-results)



LICENÇAS DE EMISSÃO:

DEZEMBRO MARCADO PELA VOLATILIDADE DE PREÇOS DAS LICENÇAS DE EMISSÃO

Durante o mês de dezembro os preços das licenças de emissão **caíram para o seu nível mais baixo** em mais de um ano (preço médio de **69 €**), tendo recuperado, no final do mês, para 78 €. Num contexto de redução de procura e estagnação económica na zona euro, o mercado 'aposta' que os preços continuarão a cair.



Fonte: Trading Economics (EU Carbon Permits: www.tradingeconomics.com)

☑ Energia, Carbono e Transição

Portugal e Espanha não avançam com pedido de extensão do mecanismo ibérico na energia

O mecanismo ibérico, solicitado por Portugal e Espanha em março do ano passado devido à crise energética e à guerra da Ucrânia, está inativo desde o final de fevereiro, devido à queda acentuada do preço do gás no mercado grossista e, mais recentemente, o aumento gradual do limiar do preço do gás a partir do qual entra em vigor.

[ler artigo completo em: [ECO](#)].

Bearish EU carbon prices to continue in 2024 on lower power emissions oversupply

The European Union's carbon prices are expected to continue their bearish trend into 2024 on projected lower emissions from the dominant power sector, tepid gas prices and oversupply issues, according to market sources.

S&P Global forecast the EU carbon price in a range of Eur80.8-95.50/mtCO₂e across 2024, with an average of Eur89.60/mtCO₂e. The forecast was revised down on Dec. 20 from the previous forecast average of Eur93.5/mtCO₂e published in November.

[ler artigo completo em: [S&P GLOBAL](#)].

Glossário / Siglas

IPH – Índice de Produtibilidade Hidroelétrica

IPE - Índice de Produtibilidade Eólica

IPS – Índice de Produtibilidade Solar

PRE – Produção em Regime Especial

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

LEE – Licenças Europeias de Emissão

MIBEL – Mercado Ibérico de Eletricidade

CTDU – Correção de temperatura e dias úteis

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 / EMBER – climate and energy think tank / Intercontinental Exchange (ICE) / Trading Economics

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