

CLIMA:

JUNHO QUENTE E SECO AUMENTA ÁREA EM SECA EXTREMA

O mês de junho, em Portugal continental, **classificou-se quente e seco**. O valor médio da temperatura média, 20,04 °C, foi superior ao valor normal no período 1971-2000 em +0,98 °C. Em relação à temperatura máxima, a anomalia atingiu +1,23 °C.

Em relação à precipitação, o valor médio da quantidade de precipitação (22,1 mm) foi inferior ao valor normal 1971-2000, correspondendo a 69% de ano médio. Em termos da quantidade de **precipitação acumulada no ano hidrológico** (de 1 de outubro 2021 a 30 de junho de 2022) o **valor de 416 mm corresponde a 51 % do valor normal**.

De acordo com o índice PDSI,¹ no final do junho, registou-se um aumento da área em seca extrema, estando agora 3,7% do território continental em seca moderada, 67,9% em seca severa e 28,4% em seca extrema.

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:

TODAS AS BACIAS HIDROGRÁFICAS COM ARMAZENAMENTO INFERIOR À MÉDIA

Os armazenamentos por bacia hidrográfica mantêm-se inferiores às médias de armazenamento de junho (1990/91 a 2020/21). As situações de maior déficit ocorrem nas bacias do Lima, Cávado, Mira e Barlavento.

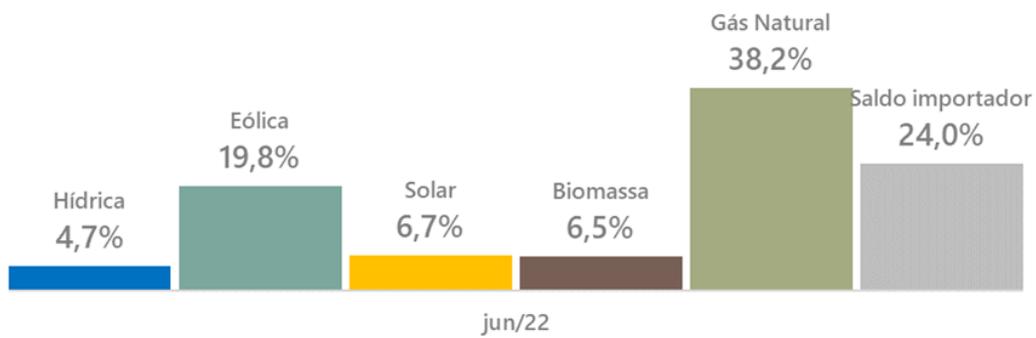
PRODUÇÃO E CONSUMO DE ELETRICIDADE:

RENOVÁVEIS ABAIXO DE 50% NO 1º SEMESTRE DO ANO

O consumo de energia elétrica registou, em junho, **um crescimento homólogo de 3,6%**. No primeiro semestre, o consumo cresceu, face ao mesmo período do ano anterior, 2,9%.

Com um índice de produtibilidade de apenas 0,24 (média histórica igual a 1), trata-se, para o mês de junho, do valor mais baixo registado (desde 1971). **A produção renovável abasteceu 37,6% do consumo** (-11,5 p.p. face a junho de 2021); a produção fóssil 38,4% e o saldo importador a 24%.

Em termos acumulados, no **1º semestre de 2022, a produção renovável abasteceu 47,5% do consumo**, que compara com 68,2% em igual período de 2021. A produção a gás natural abasteceu 31,5% do consumo, que é o valor mais elevado registado até hoje para o primeiro semestre, enquanto os restantes 21% corresponderem ao saldo importador, sendo também o registo mais elevado para este período do ano.



Abastecimento do consumo (Fonte: REN Data Hub)

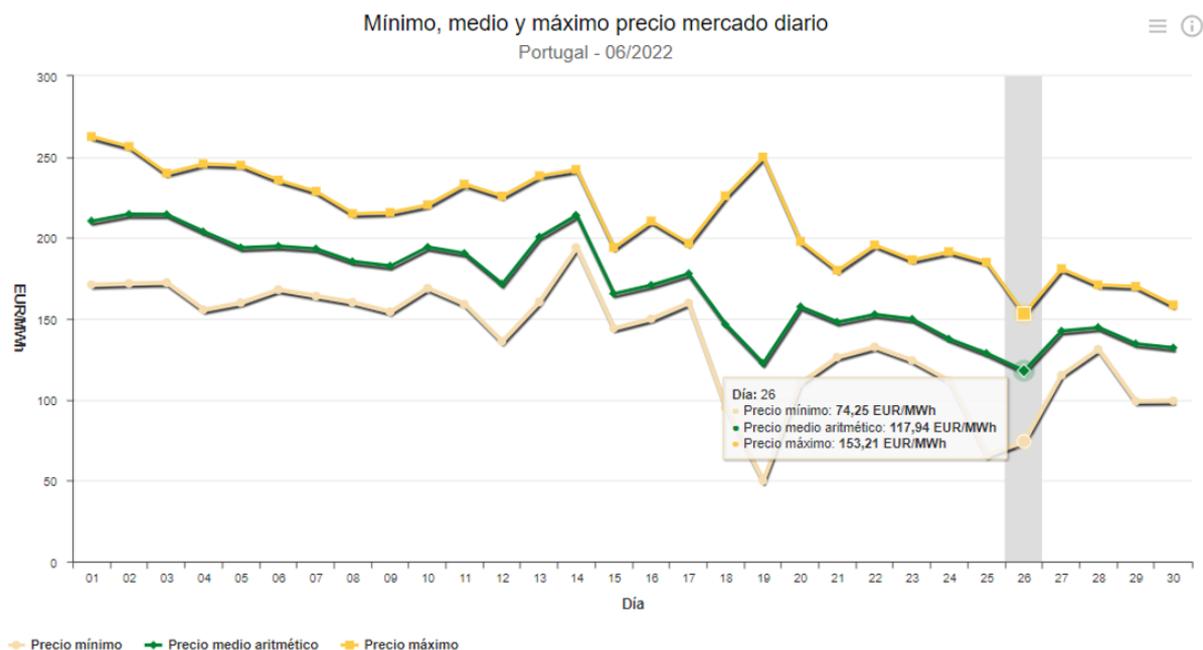
Índices produtividade

| REGIME | HÍDRICO | EÓLICO | SOLAR |
|-------------------|---------|--------|-------|
| ÍNDICE | IPH | IPE | IPS |
| MÊS (junho) | 0,25 | 0,99 | 1,06 |
| ACUM. (ano civil) | 0,34 | 0,95 | 1,11 |

MERCADO DE ELETRICIDADE:

TETO MÁXIMO PARA O GÁS ENTROU EM FUNCIONAMENTO

O preço médio aritmético da eletricidade produzida em junho fixou-se em 170 €/MWh. O regime ibérico excepcional que define um preço máximo para o gás natural usado nas centrais de produção de eletricidade entrou em funcionamento no dia 15 de junho. Face ao mês anterior, o preço médio baixou 9%.



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

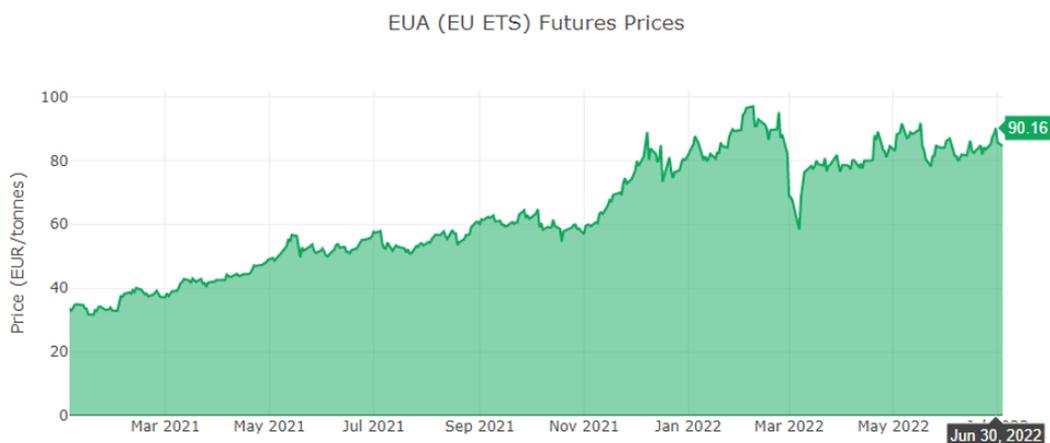
☑ Fatores conjunturais e estruturais da escalada de preços

A cotação do Gás Natural (Dutch TTF) encontrava-se, em final de junho, em 144 €/MWh (durante 2021 variou entre 20 e 180 €/MWh) e as Licenças de Emissão (EUA) em 90 €/t (em 2021 variaram entre 32 e 88 €/t). Nesta conjuntura, a valorização do gás natural e das licenças de emissão influenciam os sucessivos aumentos do preço de produção. Adicionalmente o mercado ibérico adota o sistema marginalista europeu, em que todos os produtores recebem o mesmo pela eletricidade produzida, que corresponde ao preço cobrado pela última central necessária para satisfazer as necessidades em cada hora. Situações de redução de oferta renovável (efeito intermitência), combinado com aumento da procura, induzem a formação do preço de mercado ditada pelas centrais térmicas (com custos de produção agravados pela conjuntura).

LICENÇAS DE EMISSÃO:

PREÇO DAS LICENÇAS ACIMA DE 90 €

O mercado de licenças de emissão tem registado uma tendência de subida, com o preço do CO₂ a fixar-se acima de 90 € no final de junho.



Fonte: ETS-EUA Carbon Price Viewer (<https://ember-climate.org/data/carbon-price-viewer/>)

Energia, Carbono e Transição

Um mercado integrado de eletricidade na UE é a opção de menor custo para a transição energética

Com o aumento da capacidade de interconexão, os países europeus podem diminuir a variabilidade da energia eólica e solar e mitigar significativamente os custos da transição. O TSO de eletricidade alemã (TransnetBW) publicou um estudo que conclui que a Europa precisa pelo menos dobrar sua capacidade de transmissão e produção de energia para alcançar a neutralidade climática até 2050, sendo essencial cooperar mais estreitamente para um sistema elétrico mais "europeizado".

[ler artigo completo em: EURACTIV]

Gás: entrou em vigor o teto ibérico para produção de eletricidade

Num comunicado divulgado no dia 8 de junho, o Ministério do Ambiente e Ação Climática adiantou que o mecanismo ibérico que define um regime excecional para a fixação dos preços no Mercado Ibérico de Eletricidade (MIBEL) produz efeitos no mercado de eletricidade dia 15 de junho. Com caráter excecional, o mecanismo surge na sequência da escalada de preços no mercado do gás (em máximos históricos), com consequências diretas nos preços da eletricidade. A medida vigorará até 31 de maio de 2023, englobando o período de maior consumo de eletricidade (outono e inverno).

[ler artigo completo em: TSF]

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

Fontes: 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)

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