



BOLETIM ELETRICIDADE RENOVÁVEL

ABRIL 2020



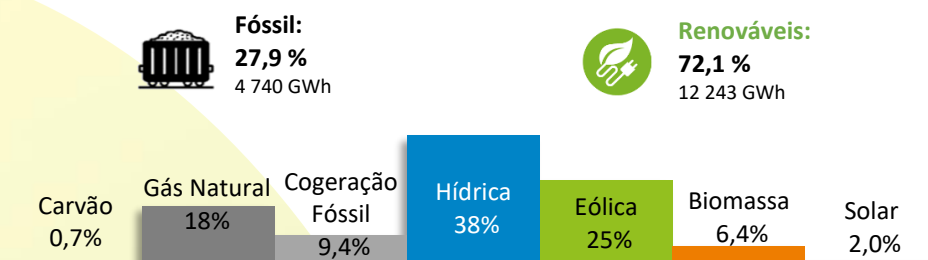
APREN Associação
de Energias
Renováveis

SUMÁRIO EXECUTIVO

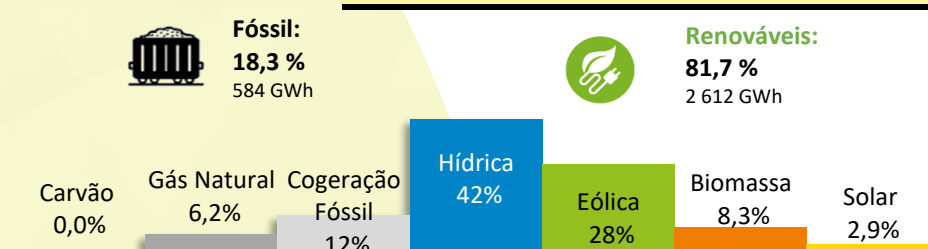
ACUMULADO A ABRIL 2020 (JAN-ABR)

72,1 %

Renovável na geração de eletricidade
(janeiro a abril 2020)



ABRIL 2020



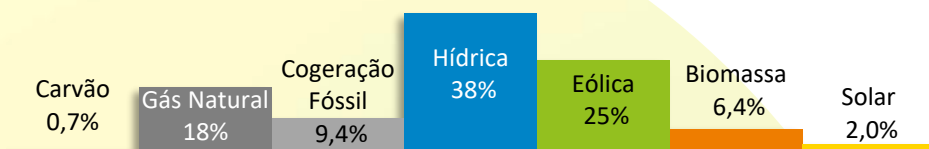
IMPACTO DO COVID-19 NO SETOR ELETROPRODUTOR

Após decretado a 18 de março o Estado de Emergência Nacional por resposta à pandemia COVID-19, parte do tecido empresarial nacional parou, o que teve sérias repercussões no setor eletroprodutor, como:

- **Significativa redução do consumo** em 12% relativamente a abril de 2019, tendo em consideração a correção de horas laborais e de temperatura. O impacto no consumo é especialmente visível a partir do início do mês de abril.
- **Redução significativa do preço das licenças de emissão de CO₂** em 22 % em comparação com abril de 2019. Foi atingido o valor mínimo diário do ano de 15,2 €/tCO₂ a 18 de março, em repercussão da baixa procura em mercado.
- **Redução no preço horário médio da eletricidade** de 65% face ao valor registado em abril de 2019 (50,7 €/MWh), tendo-se identificado vários períodos com preços inferiores a 10 €/MWh.
- **Redução drástica das emissões de CO₂ no setor eletroprodutor**, a registar, no mês de abril, um valor mínimo histórico de 62 gCO₂/kWh, menos de 1/3 do valor registado no período homólogo do ano passado (205 gCO₂/kWh), devido a uma elevada incorporação renovável de 81,7 % na geração de eletricidade.

GERAÇÃO DE ELETRICIDADE: PORTUGAL CONTINENTAL

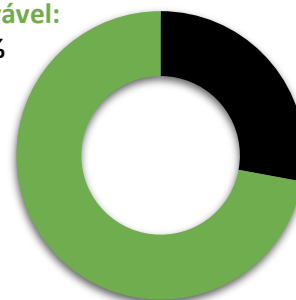
ACUMULADO A ABRIL 2020 (JAN-ABR)



Fonte: REN, Análise APREN

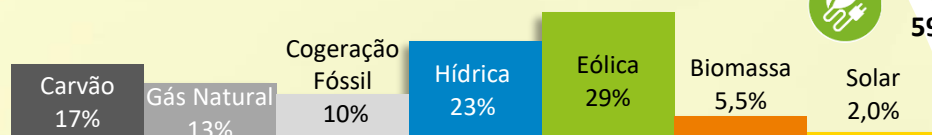


Renovável:
72,1 %



Fóssil:
27,9 %

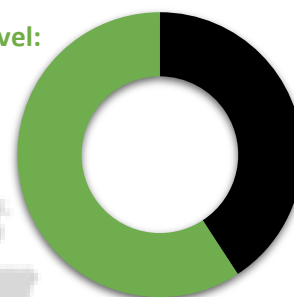
ACUMULADO A ABRIL 2019 (JAN-ABR)



Fonte: REN, Análise APREN



Renovável:
59,2 %



Fóssil:
40,8 %

PRINCIPAIS INDICADORES: ACUMULADO A ABRIL (JAN-ABR)

	2020	2019	
% geração renovável	72,1	59,2	↑ 13%
Geração [GWh]	16 983	15 730	↑ 8,0 %
Consumo ¹ [GWh]	17 373	17 681	↓ 1,7 %
Índice eolicidade	0,86	0,93	
Índice hidraulicidade	0,96	0,58	

¹Consumo refere-se à geração líquida de energia das centrais, considerando o saldo de importação-exportação.

Fonte: REN, Análise APREN

TROCAS INTERNACIONAIS

Entre 01 de janeiro e 30 de abril de 2020, o sistema elétrico de Portugal Continental registou importações de eletricidade equivalentes a 2 020 GWh e exportações de 1 630 GWh, resultando num saldo importador de 390 GWh.

Fonte: REN, ENTSO-E, Análise APREN

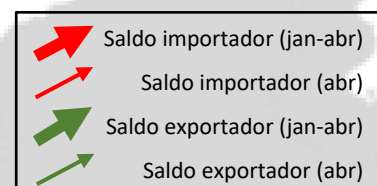
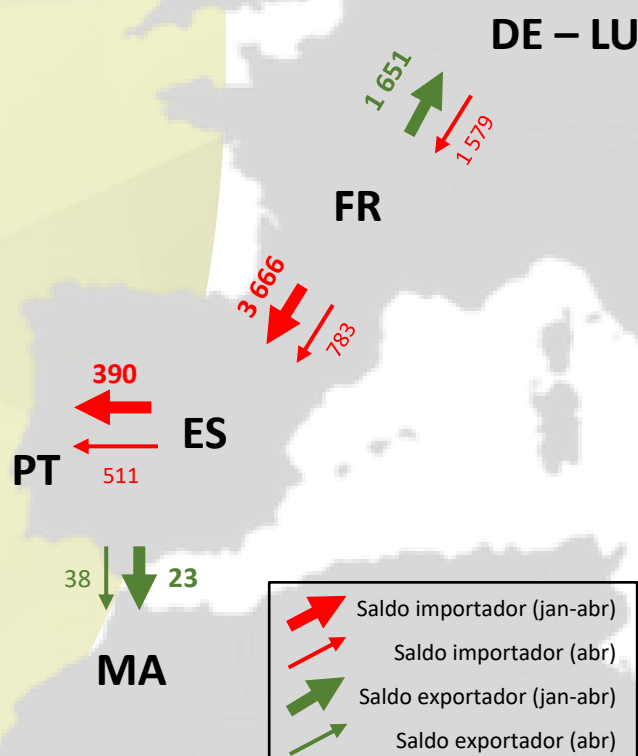


Figura 1. Saldo importador-exportador PT-ES, ES-MA, ES-FR e FR-(DE-LU) [GWh]. Fonte: ENTSO-E, IESOE

MERCADO DE ELETRICIDADE

Entre 01 de janeiro e 30 de abril de 2020 registou-se um preço médio horário no Mercado Ibérico de Eletricidade (MIBEL) em Portugal de 30,6 €/MWh², uma significativa redução de 44 % face ao período homólogo do ano passado.

Entre 01 de janeiro e 30 de abril de 2020 foram registadas 294 horas não consecutivas em que a geração renovável foi suficiente para suprir o consumo de eletricidade de Portugal Continental, com um preço horário médio no MIBEL de 26,4 €/MWh.

No que se refere a abril, este registou um preço horário médio de 17,8 €/MWh, uma queda de 65 % face ao valor do período homólogo do ano passado (abril 2019 – 50,7 €/MWh). Este cenário é reflexo da pandemia COVID-19, para a qual é apresentado um sumário dos principais impactos na secção [COVID-19: IMPACTO NO SETOR ELÉTRICO](#).

²Média aritmética dos preços horários

Fonte: OMIE, Análise APREN

E NO RESTO DA EUROPA?

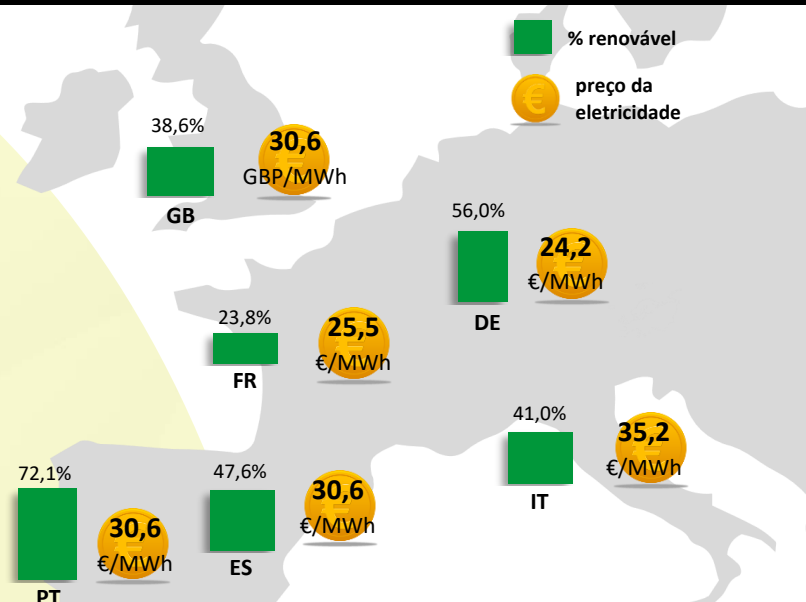


Figura 2. Incorporação renovável na geração de eletricidade e preço médio horário da eletricidade, de janeiro a abril de 2020. Fonte: REN, Fraunhofer, REE, Terna, National Grid, ENTSO-E, Análise APREN

GERAÇÃO RENOVÁVEL, CONSUMO E PREÇO MIBEL

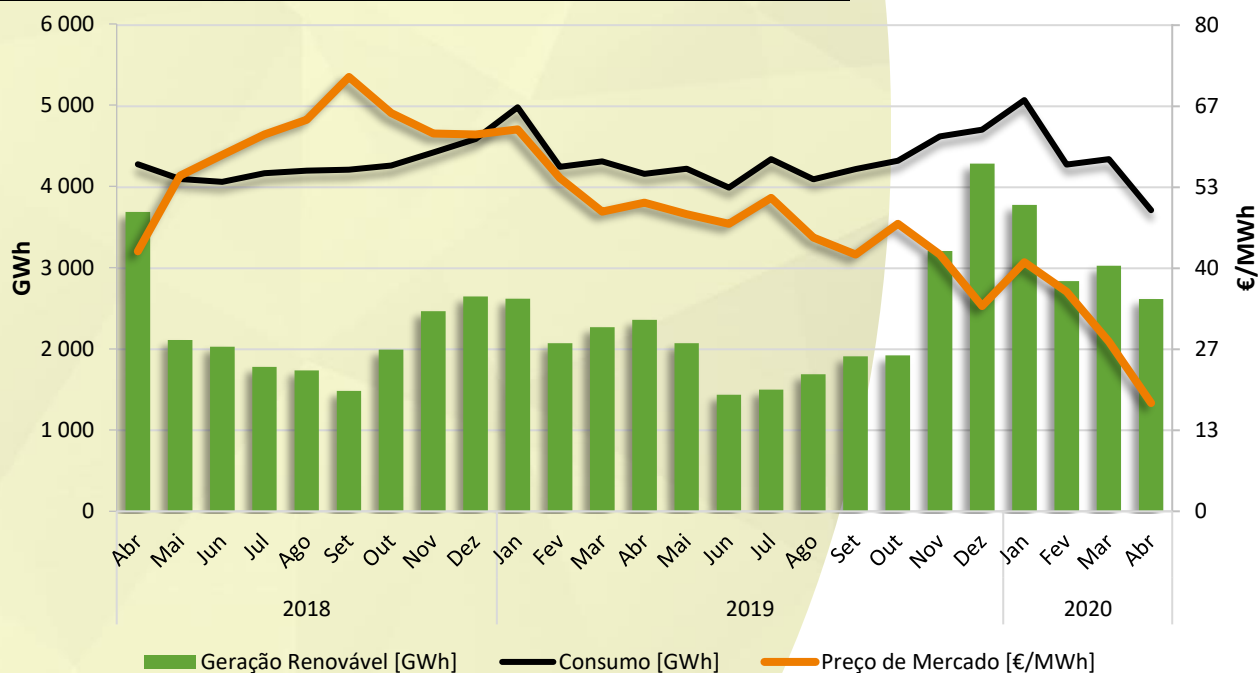


Figura 3. Preço de mercado, consumo de eletricidade e geração renovável (abr-2018 a abr-2020).

Fonte: OMIE, REN, Análise APREN

EMISSIONES DO SETOR ELETROPRODUTOR

Na tabela ao lado estão identificadas as poupanças alcançadas entre 01 de janeiro e 30 de abril de 2020 em combustíveis fósseis, emissões de CO₂ e licenças de emissão de CO₂, resultantes da incorporação renovável na geração de eletricidade.

Neste período do ano registou-se no Comércio Europeu de Licenças de Emissão de CO₂ (CELE), um preço horário médio de 22,1 €/tCO₂.

Abril registou um preço horário médio de licenças de emissão de CO₂ de 20,0 €/tCO₂, uma redução de 22% em comparação com abril de 2019, contrária à tendência de aumento do preço das licenças que se tem vindo a observar. Este resultado é um reflexo do impacto da pandemia COVID-19 no mercado de carbono. Os principais impactos da pandemia são apresentados na secção [COVID-19: IMPACTO NO SETOR ELÉTRICO](#).

Fonte: SendeCO2

EMISSIONES ESPECÍFICAS E PREÇO DAS LICENÇAS DE CO₂

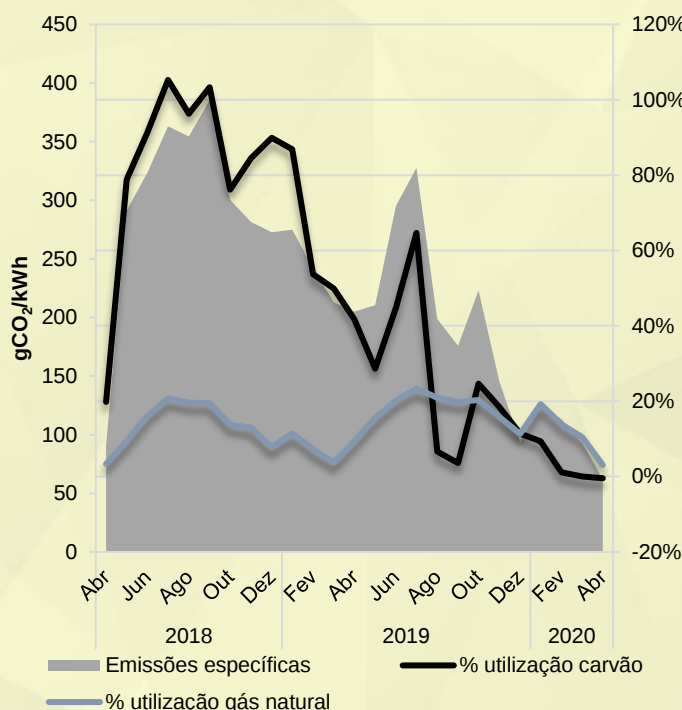


Figura 4. Emissões específicas do setor elétrico de Portugal Continental, % utilização das centrais a carvão e gás natural de abr-2018 a abr-2020.
Fonte: REN, DGEG, ERSE, Análise APREN.

AS RENOVÁVEIS EVITARAM...

Combustíveis fósseis importados

240 M€

Jan-abr



Emissões CO₂

7,0 MtCO₂

Jan-abr



Licenças CO₂

156 M€

Jan-abr



Fonte: REN, SendeCO2, WorldBank, DGEG, ERSE, Análise APREN.

Nota: Foram considerados os preços do carvão até novembro de 2019, por indisponibilidade de dados.

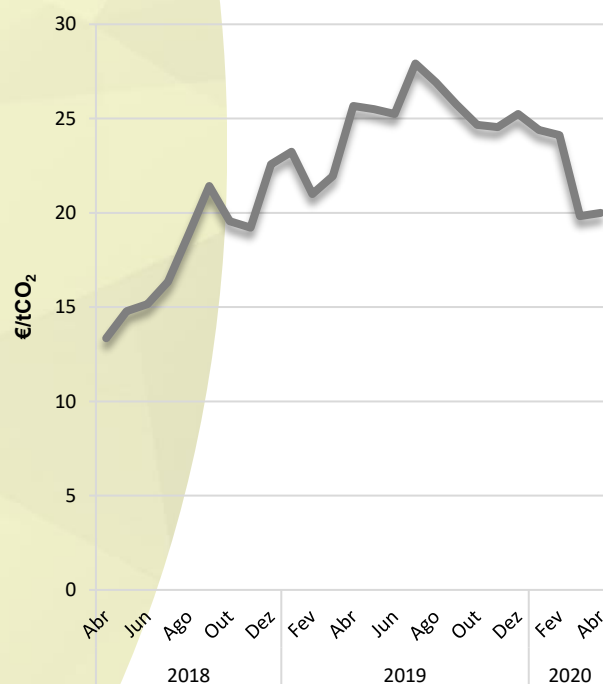


Figura 5. Preço das licenças de CO₂ de abr-2018 a abr-2020.
Fonte: SendeCO2.

ANÁLISE MENSAL: ABRIL

No mês de abril, a geração de eletricidade renovável representou 81,7% do total de eletricidade gerada em Portugal Continental (3 196 GWh).

No que se refere às trocas internacionais de abril, salienta-se que Portugal Continental foi importador, registando um saldo de 511 GWh.

Na tabela estão identificados os principais indicadores de produtividade renovável para o mês de abril de 2020.

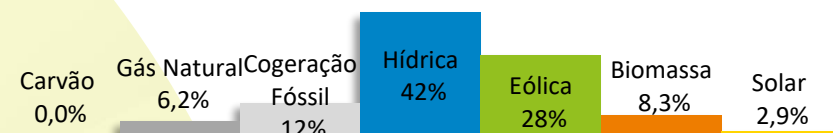
Fonte: REN, Análise APREN

PRINCIPAIS INDICADORES

GERAÇÃO

Total de geração: 3 196 GWh

Incorporação Renovável: 81,7 %



OUTROS INDICADORES

Consumo: 3 707 GWh

Índice eolicidade: 0,85

Índice hidraulicidade: 1,17

Fonte: REN, Análise APREN

DIAGRAMA DE CARGA DO MÊS DE ABRIL 2020

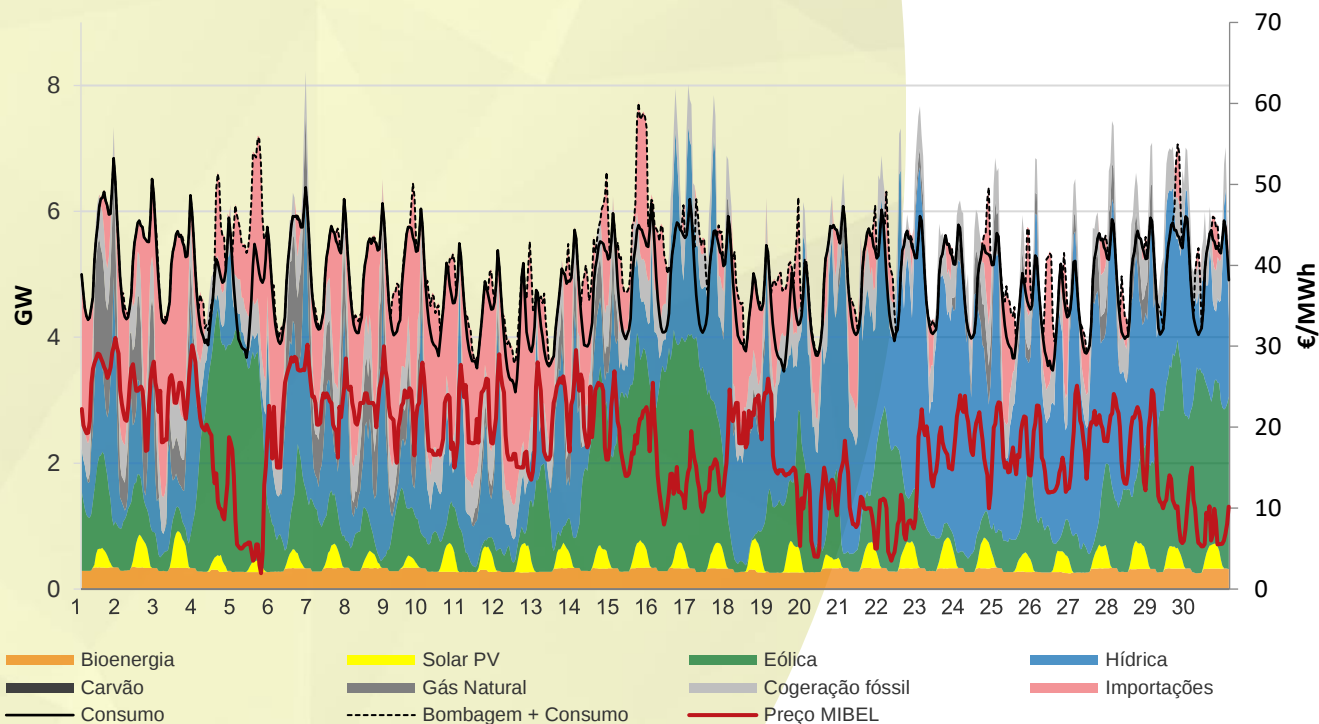


Figura 6. Diagrama de carga elétrico de Portugal Continental (abr-2020). Fonte: REN, Análise APREN.

COVID-19: IMPACTO NO SETOR ELÉTRICO

DIAGRAMA DE CARGA: 18 DE MARÇO A 30 DE ABRIL 2020
6 SEMANAS DE ESTADO DE EMERGÊNCIA

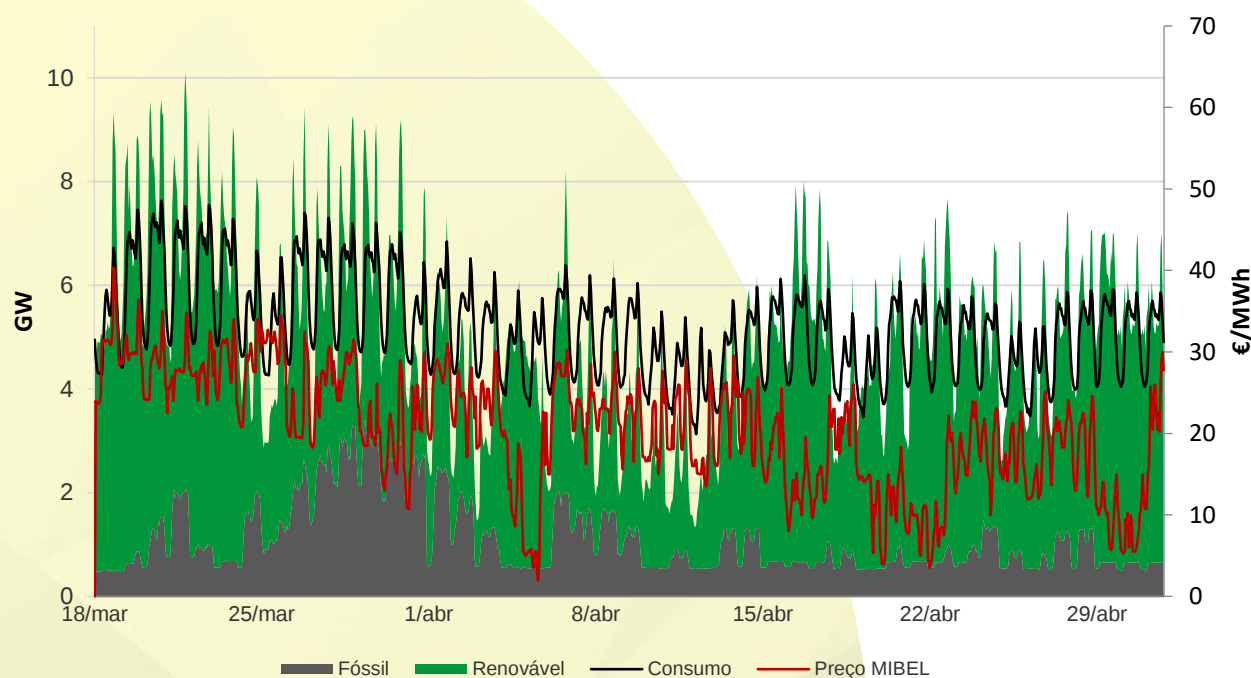


Figura 7. Diagrama de carga elétrica de Portugal Continental (18 de março a 30 de abril 2020). **Fonte:** REN, Análise APREN.

PRINCIPAIS IMPACTOS

Após decretado a 18 de março o Estado de Emergência Nacional por resposta à pandemia COVID - 19, parte do tecido empresarial nacional parou, o que teve sérias repercussões ao nível do setor eletroprodutor, como:

- **Significativa redução do consumo** em 12% relativamente a abril de 2019, tendo em consideração a correção de horas laborais e de temperatura. O impacto no consumo é especialmente visível a partir do início do mês de abril (Figura 7).
- **Redução significativa do preço das licenças de emissão de CO₂** em 22 % em comparação com abril de 2019. Foi atingido o valor mínimo diário do ano de 15,2 €/tCO₂ a 18 de março, em repercussão da baixa procura em mercado.
- **Redução no preço horário médio da eletricidade** de 65% face ao valor registado em abril de 2019 (50,7 €/MWh), tendo-se identificado vários períodos com preços inferiores a 10 €/MWh (Figura 7).
- **Redução drástica das emissões de CO₂ no setor eletroprodutor** a registar, no mês de abril, um valor mínimo histórico de 62 gCO₂/kWh, menos de 1/3 do valor registado no período homólogo do ano passado (205 gCO₂/kWh), devido a uma elevada incorporação renovável de 81,7 % na geração de eletricidade.

NOTAS FINAIS

Legislação Nacional

Foi publicado no portal da Direção Geral de Energia e Geologia (DGEG) os **esclarecimentos sobre o impacto da Portaria n.º 73/2020** na hibridização das centrais existentes. Este documento, que foi publicado em resposta a inúmeras dúvidas e questões colocadas por parte de *stakeholders* do setor, incluindo Associados da APREN, vem esclarecer que a central existente de um centro electroprodutor híbrido não fica, direta e imediatamente, obrigada a cumprir os requisitos do Regulamento EU n.º 2016/631 e os requisitos nacionais aprovados pela Portaria n.º 73/2020.

Em resposta à pandemia COVID-19:



Através de um Despacho por parte do Ministério do Ambiente e Ação Climática (MAAC), passou a ser permitida, durante o Estado de Emergência, a emissão de um certificado provisório, em vez do certificado de operação para pequenas unidades de produção (capacidade instalada < 1 MW). Segundo o MAAC, esta decisão pode desbloquear os procedimentos para um total de 30 MW, em 220 pequenas unidades de produção.

Já em maio foi publicado o Despacho n.º 33/2020, que veio prolongar até final de maio a suspensão das atividades e prazos dos procedimentos administrativos previstos no Despacho n.º 27/2020, com exceção para:

- a) Pedidos de registo de UPP, para projetos de demonstração de conceito ou experimentais, a implantar em espaço marítimo ou em águas interiores;
- b) Pedidos de registo ou mera comunicação prévia para autoconsumo, ou ainda, pedidos de licença de produção para autoconsumo desde que sem injeção de potência na RESP.

Legislação Europeia



No âmbito do *Green Deal* para todos os Europeus, a Comissão Europeia continua as suas diligências para a sua implementação, assumindo que continua a ser uma ação prioritária independentemente das ações paralelas para a contenção e reposta económica à pandemia do COVID-19.

POLÍTICA E REGULAÇÃO



Proposta de Regulamento da “European Climate Law”

No dia 4 de março foi publicada pela CE a proposta do Regulamento para a “European Climate Law” que define a trajetória para a neutralidade carbónica em 2050.



Publicada nova Estratégia Industrial Europeia

No dia 10 de março foi publicada pela CE a nova Estratégia Industrial para a Europa, definindo a sua estratégia industrial para 2030.

EM RESPOSTA à PANDEMIA COVID-19



Suspensão das taxas relativas às UPP e UPAC

No dia 17 de março de 2020, foi publicado o Despacho n.º 26/2020 relativo à tramitação dos processos e faturação das taxas relativas às UPP e UPAC



Suspensão dos procedimentos administrativos

O Despacho n.º 27/2020 vem suspender os novos pedidos de atribuição de Títulos de Reserva de Capacidade; Acordos para atribuição de capacidade de receção na RESP; Registos para UPP ou UPAC; Licenças de Produção de energia elétrica PRO; e, Licenças de Estabelecimento de infraestruturas de rede.

O prazo de suspensão foi alargado pelo Despacho n.º 33/2020, a estender-se até ao final do mês de maio.

Informação disponível em:

APREN | Departamento Técnico e Comunicação

Av. Sidónio Pais, nº 18 R/C Esq. 1050-215 Lisboa, Portugal

Tel. (+351) 213 151 621 | www.apren.pt