

fevereiro

BOLETIM

Eletricidade Renovável

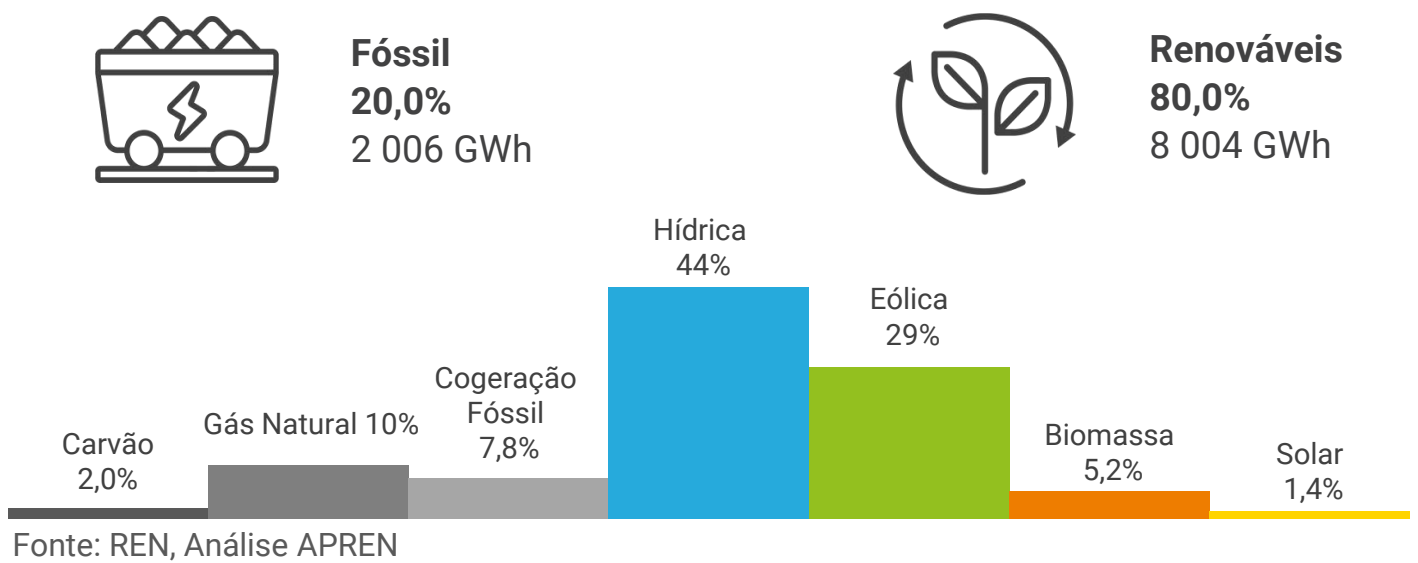
2021



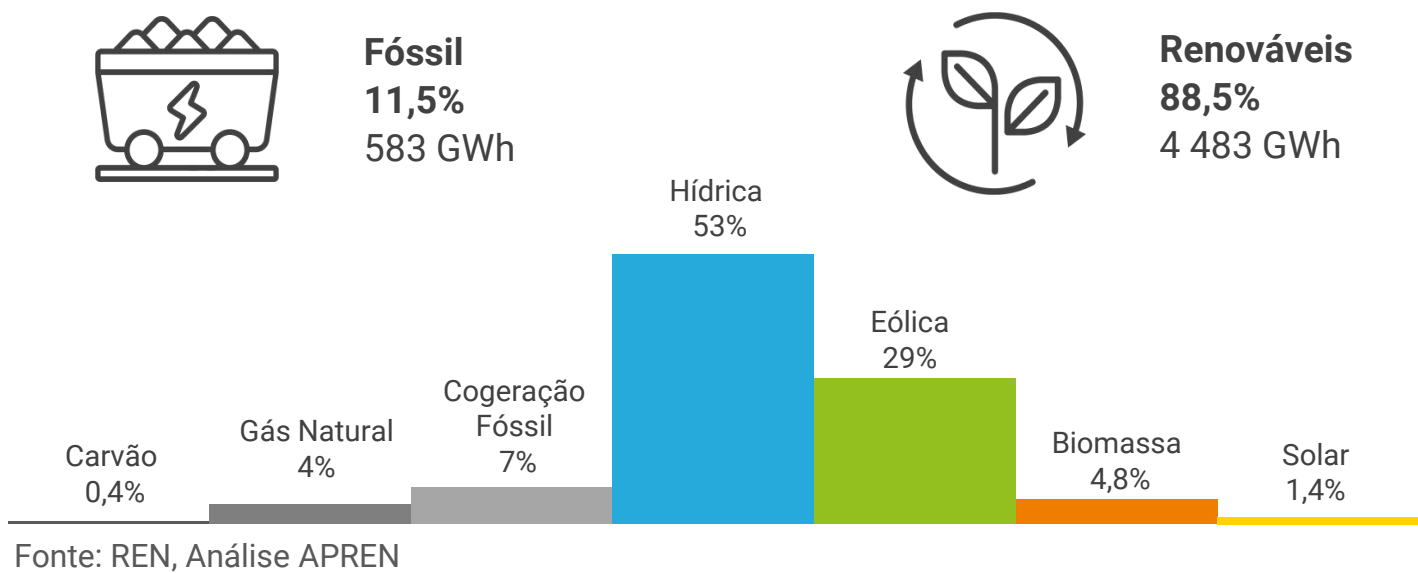
APREN Associação de Energias Renováveis

Sumário Executivo

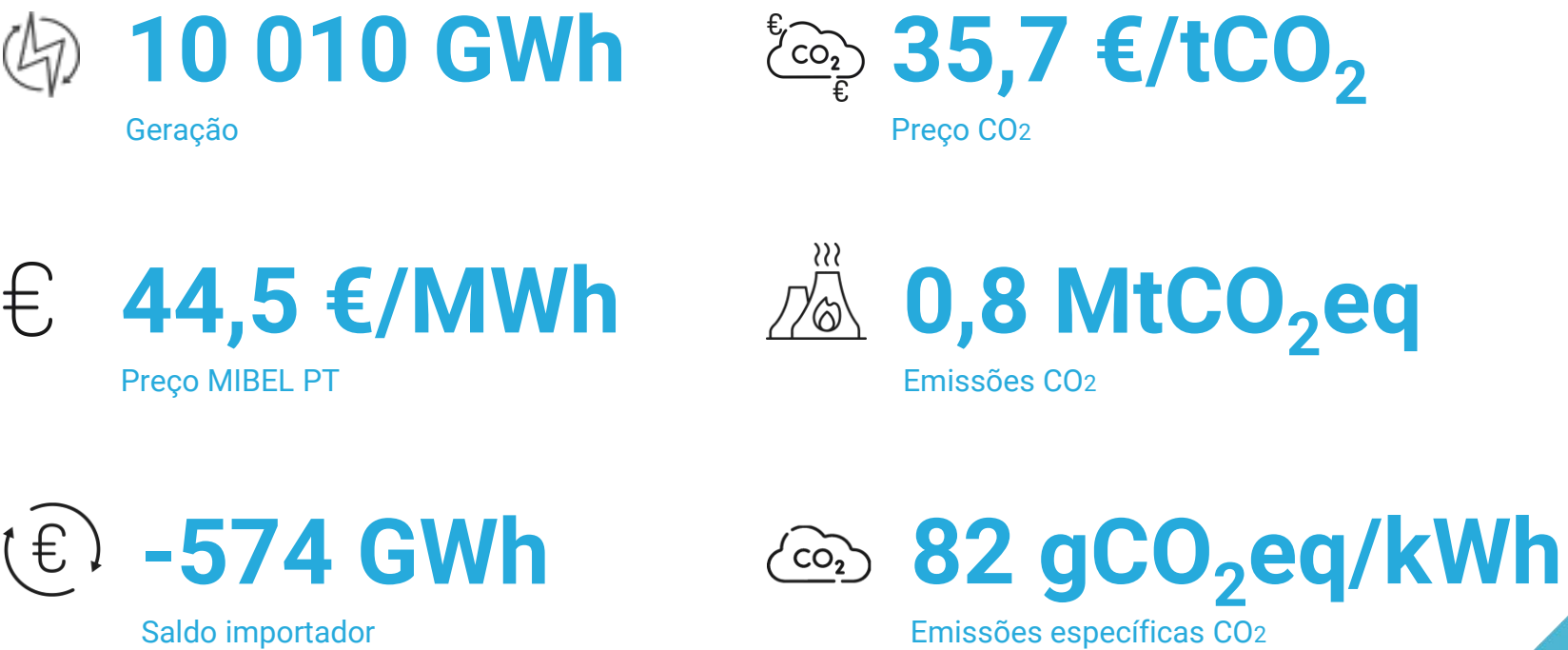
Acumulado fevereiro 2021 (jan-fev)



Fevereiro 2021



Indicadores do setor elétrico (acumulado jan-fev)



Geração de Eletricidade: Portugal Continental

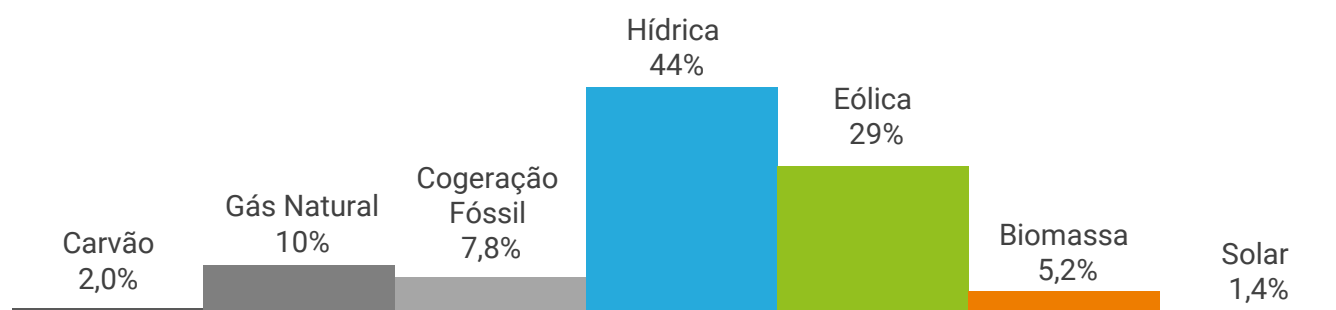
Acumulado fevereiro 2021 (jan-fev)



Fóssil
20,0%
2 006 GWh



Renováveis
80,0%
8 004 GWh



Fonte: REN, Análise APREN

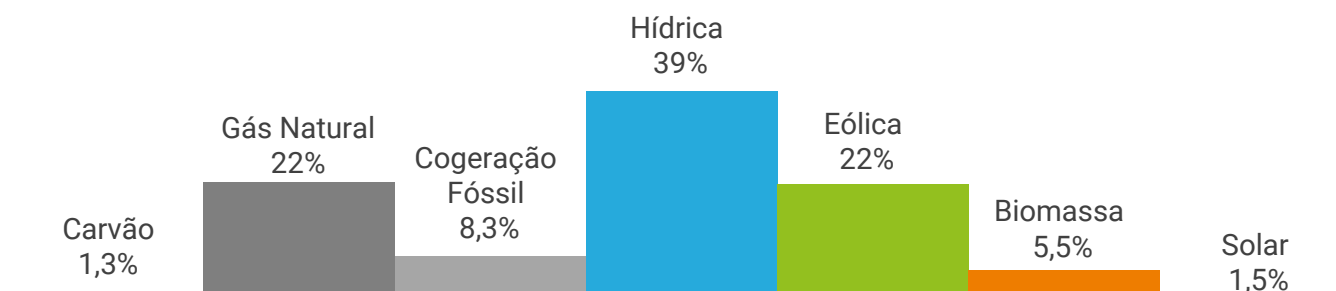
Acumulado fevereiro 2020 (jan-fev)



Fóssil
31,8%
3 074 GWh



Renováveis
68,2%
6 606 GWh



Fonte: REN, Análise APREN

Principais indicadores



10 010 GWh

Total de geração



3,3 %
face a fev 2020



1,14

Índice eolicidade



80,0 %

Incorporação renovável



11,7 %
face a fev 2020



1,39

Índice hidraulicidade



9 436 GWh

Consumo¹



1,1 %
face a fev 2020

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

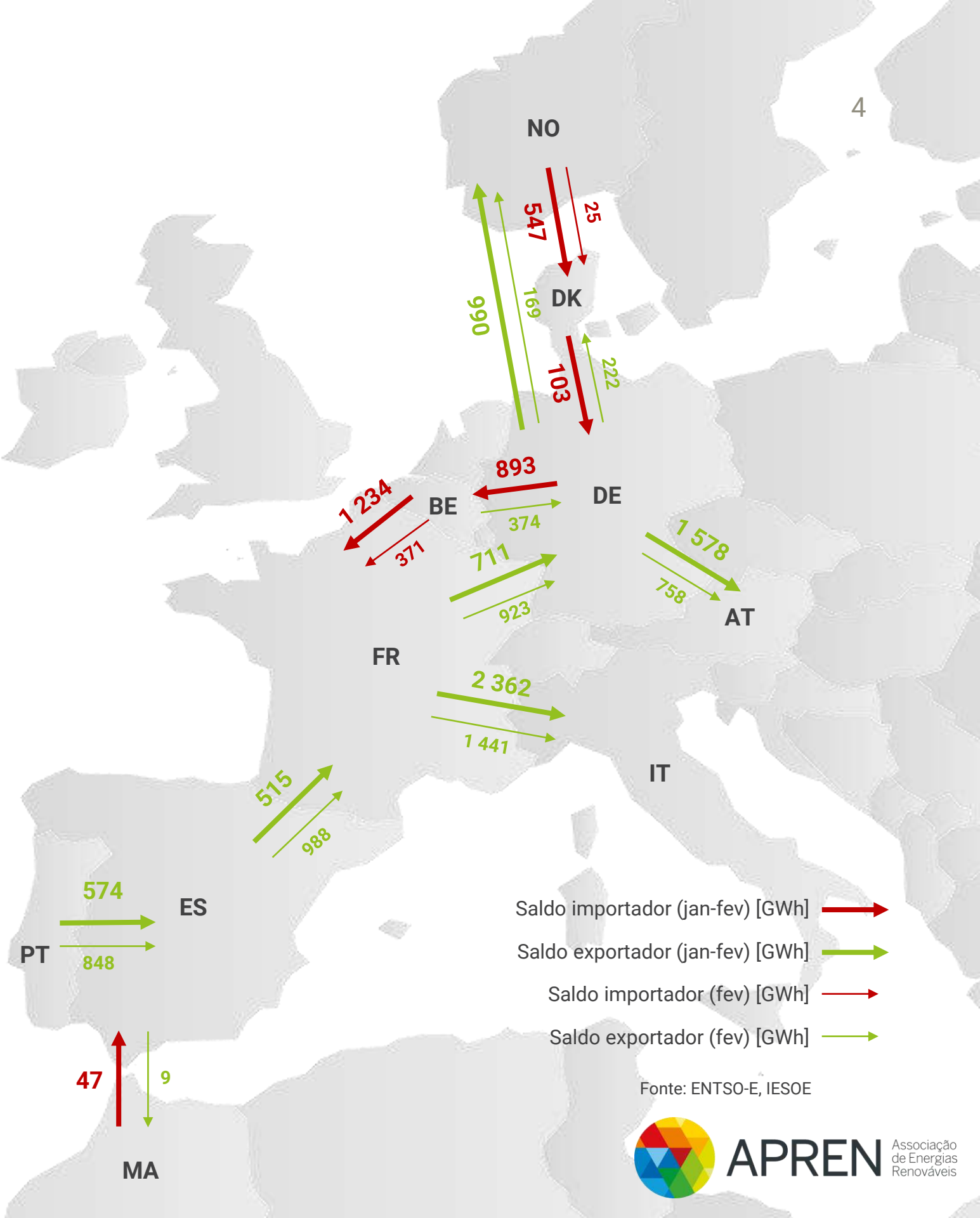
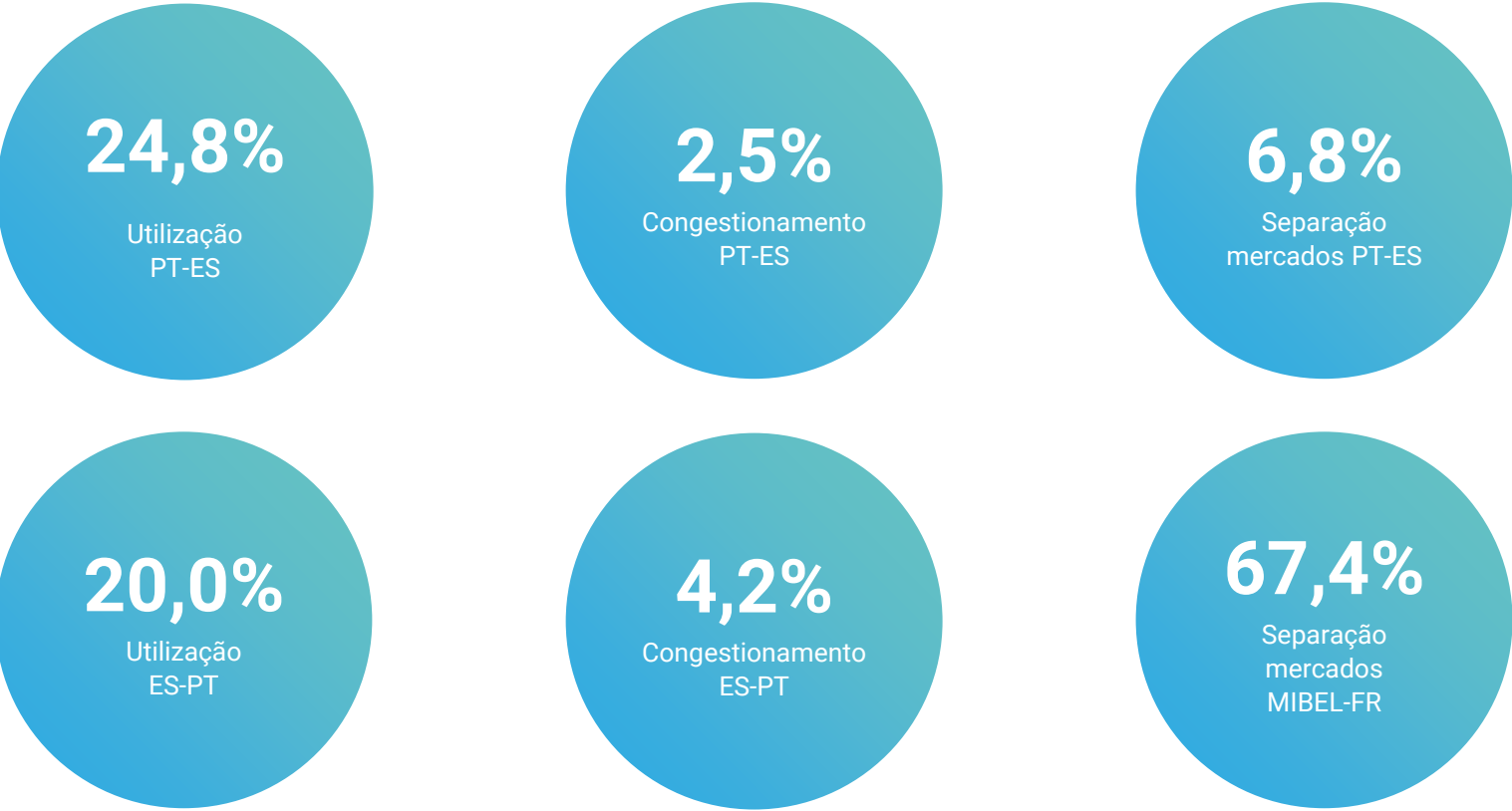
Fonte: REN, Análise APREN

Trocas internacionais

Entre os dias 1 de janeiro e 28 de fevereiro de 2021, o sistema elétrico de Portugal Continental registou importações de eletricidade equivalentes a 828 GWh e exportações de 1 403 GWh, tendo Portugal sido exportador com um saldo de -574 GWh, 64% superior ao balanço verificado no período homólogo de 2020 (-349 GWh).

Fonte: REN, Análise APREN

Principais indicadores da interligação PT-ES



Fonte: ENTSO-E, IESOE

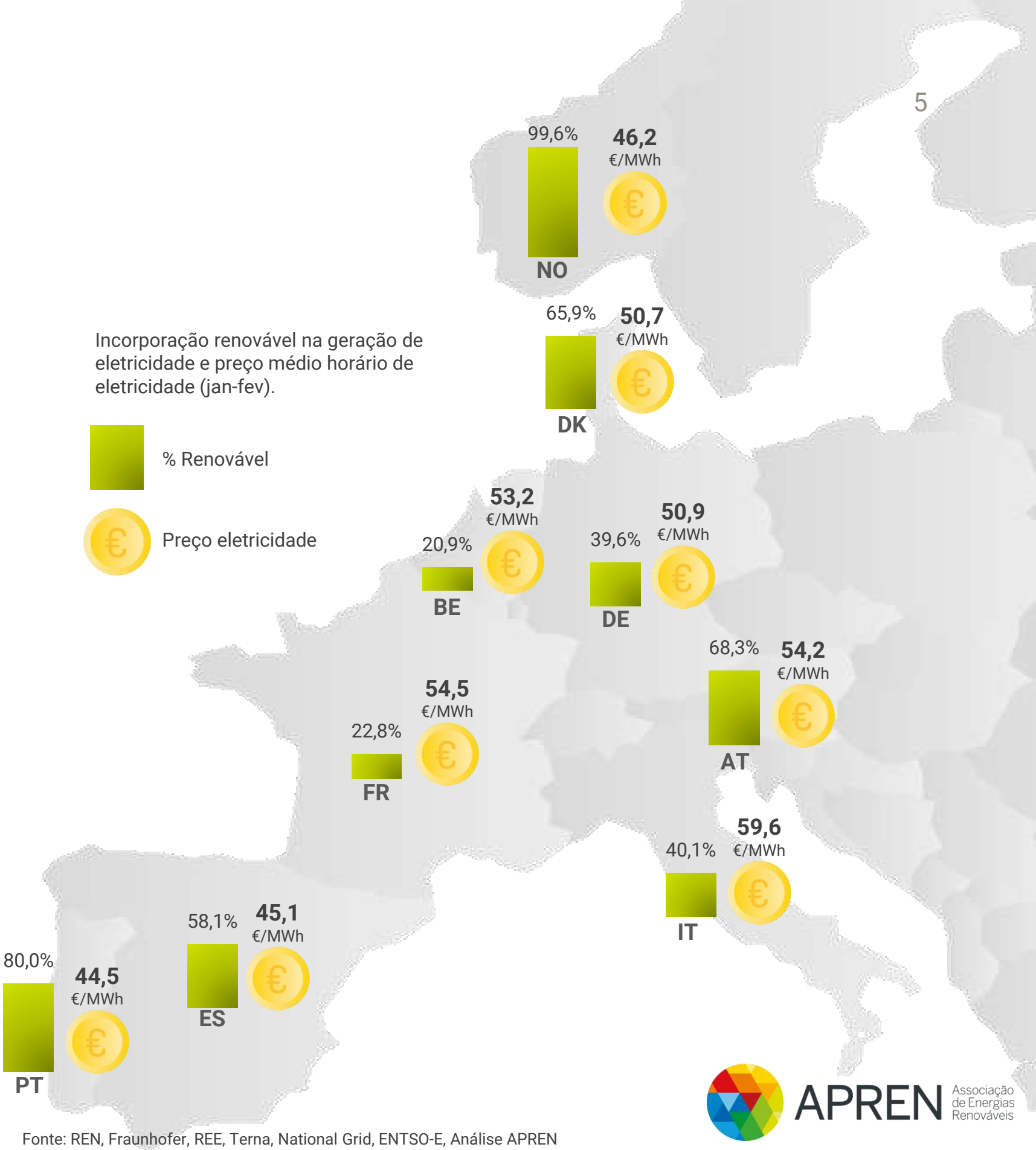
Mercado de Eletricidade Acumulado - Europa

Entre 1 de janeiro e 28 de fevereiro de 2021, registou-se um preço médio horário no Mercado Ibérico de Eletricidade (MIBEL) em Portugal de 44,5 €/MWh², resultado da elevada incorporação renovável, sendo o preço mais reduzido, comparativamente aos restantes países apresentados à direita. Portugal foi o segundo país com maior incorporação renovável na geração de eletricidade, ficando atrás da Noruega que obteve 99,6 % da sua eletricidade a partir de FER.

Na presente análise foram apenas considerados os países europeus com maior influência no mercado em Portugal.

²Média aritmética dos preços horários

Fonte: ENTSO-E, OMIE, Análise APREN

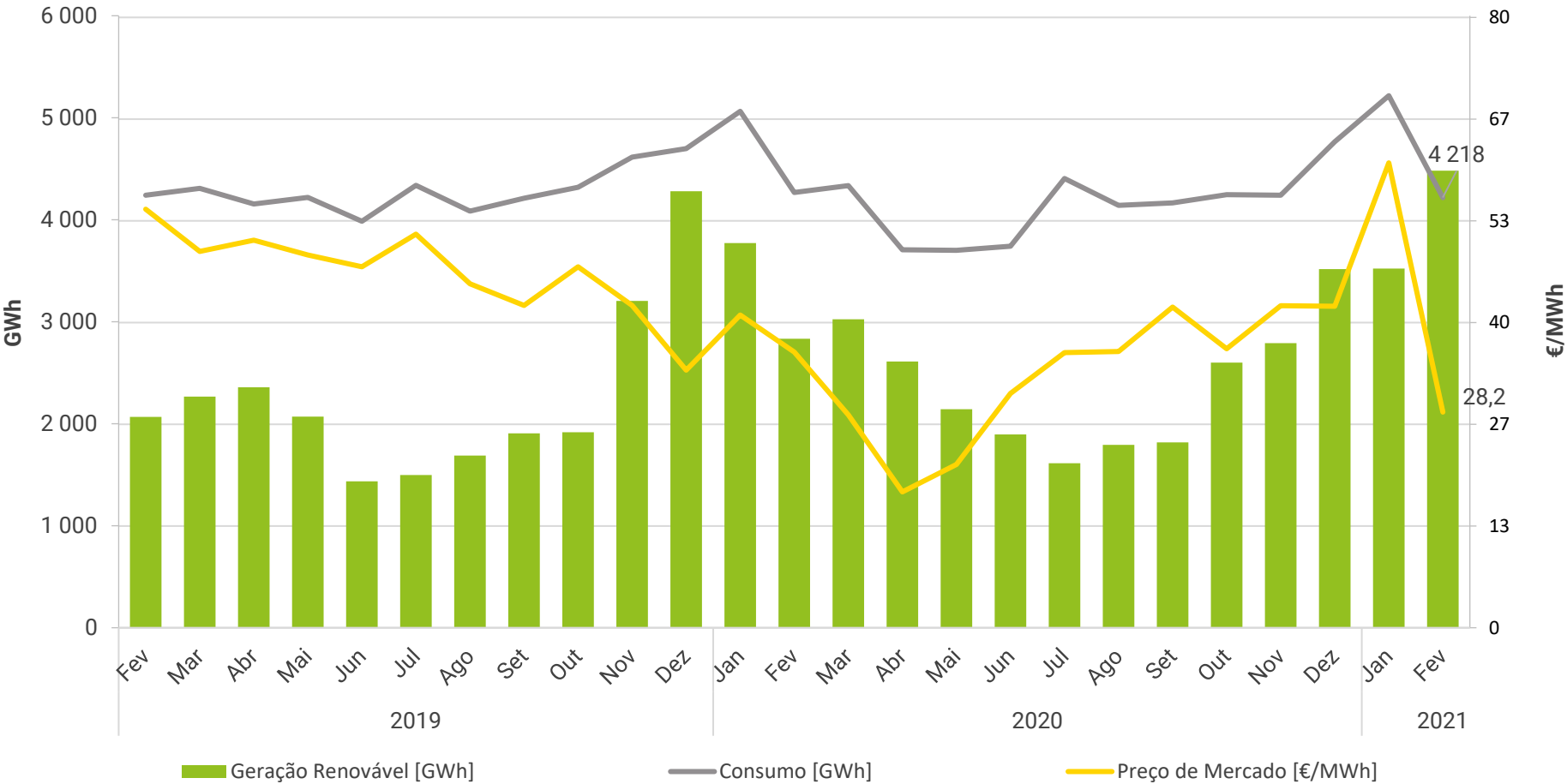


Mercado de Eletricidade Acumulado - Portugal

Entre 1 de janeiro e 28 de fevereiro de 2021, o preço médio horário registado no MIBEL em Portugal (44,5 €/MWh²) representa um aumento de 15,6 % face ao período homólogo do ano passado.

No mesmo período foram registadas 662 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 27,15 €/MWh.

²Média aritmética dos preços horários
Fonte: OMIE, Análise APREN



Preço de mercado, consumo de eletricidade e geração renovável (fev-2019 a fev-2021).
Fonte: OMIE, REN, Análise APREN

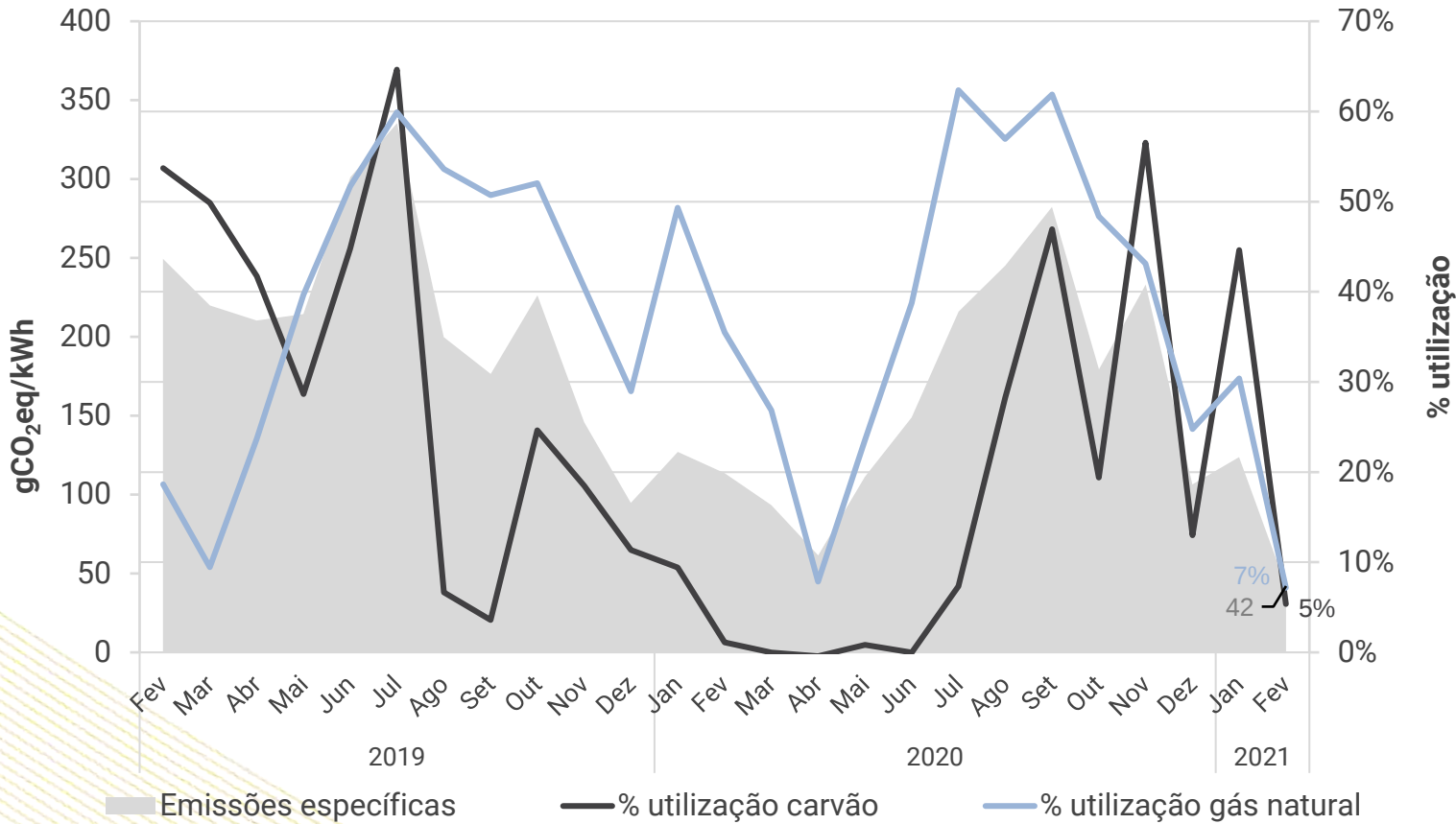


Emissões do setor electroprodutor

Entre 1 de janeiro e 28 de fevereiro de 2021, as emissões específicas atingiram um total de 82 gCO₂eq/kWh, influenciado pela elevada incorporação renovável do último mês.

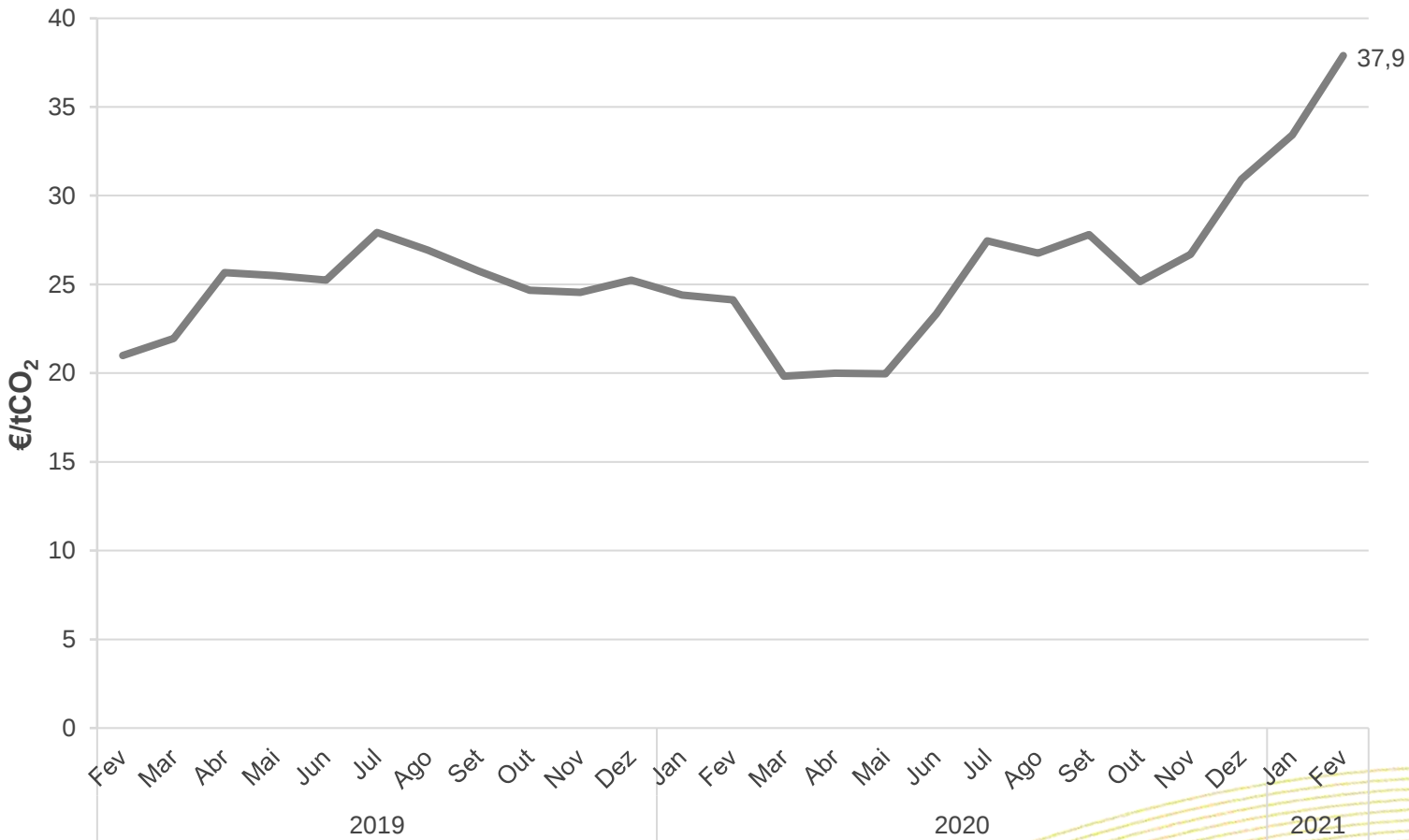
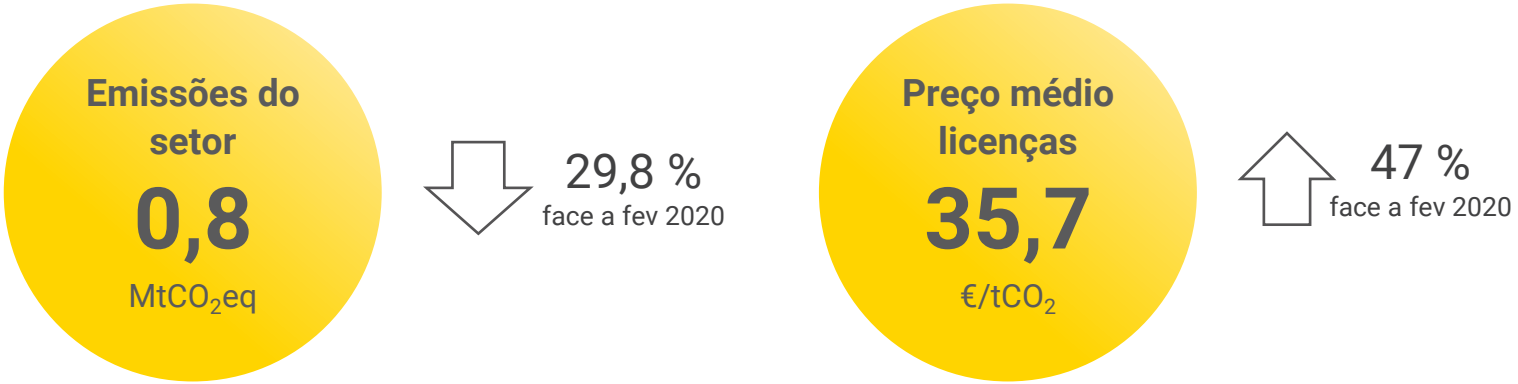
Durante o mesmo período, o Comércio Europeu de Licenças de Emissão de CO₂ (CELE), registou um preço médio de 35,7 €/tCO₂ o que representa um aumento de 47 % face ao período homólogo de 2020. Apesar do decréscimo verificado no início de 2020, o preço médio mensal de licenças recuperou rapidamente, tendo registado este mês o valor mais alto de sempre.

Fonte: SendeCO2



Emissões específicas do setor elétrico de Portugal Continental, % utilização de centrais a carvão e gás natural de fev-2019 a fev-2021.

Fonte: REN, DGEG, ERSE, Análise APREN



Preço das licenças de CO₂ de fev-2019 a fev-2021.

Fonte: SendeCO2.

Serviço Ambiental

Nos indicadores abaixo estão identificadas as poupanças alcançadas entre 1 de janeiro e 28 de fevereiro de 2021 em combustíveis fósseis, emissões de CO₂ e licenças de emissão CO₂, resultantes da incorporação renovável na geração de eletricidade.

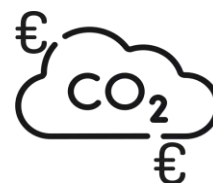
Esta análise baseia-se no pressuposto de que, na ausência de renováveis, a produção seria assegurada primeiramente pelo gás natural, seguido do carvão e por fim o recurso a importações.

As renováveis evitaram...



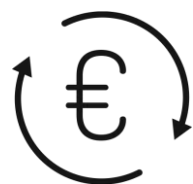
172 M€

Combustíveis fósseis importados (jan-fev)



2,5 MtCO₂eq

Emissões CO₂ (jan-fev)



133 M€

Eletricidade importada (jan-fev)



76 M€

Licenças CO₂ (jan-fev)

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

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

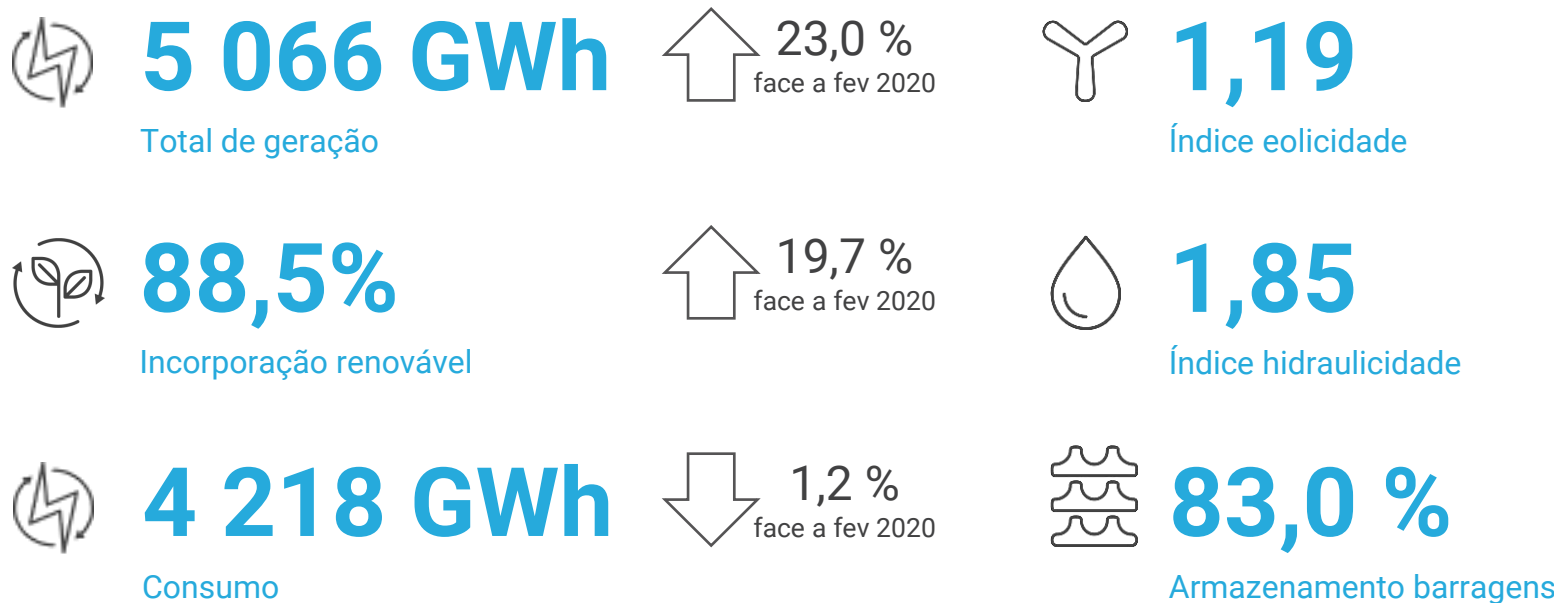
Análise mensal em Portugal: fevereiro

No mês de fevereiro a geração de eletricidade renovável representou 88,5 % do total de eletricidade gerada em Portugal Continental (4 483 GWh), sendo a incorporação mais elevada desde março de 2018 onde a geração renovável atingiu os 98,1 % (4 808 GWh). Fevereiro registou um total de 495 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 25,16 €/MWh.

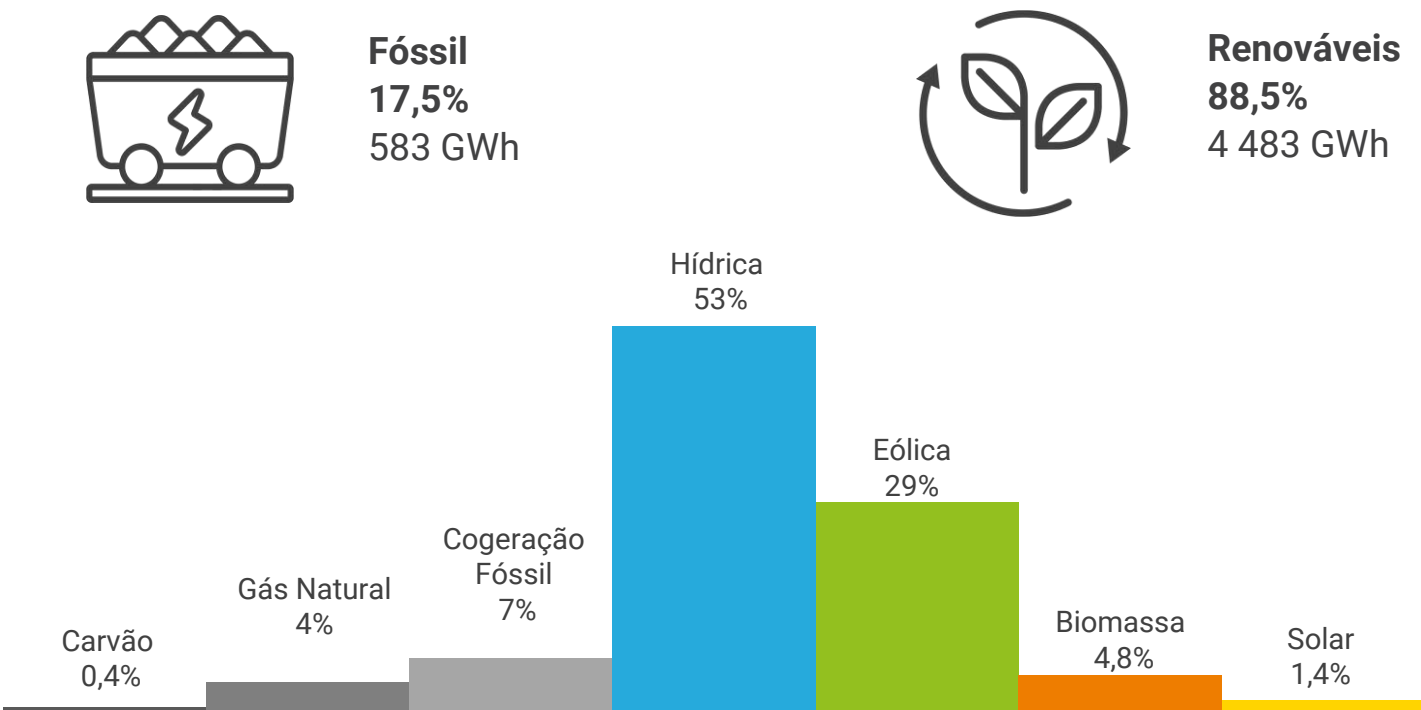
No que se refere às trocas internacionais de fevereiro, salienta-se que Portugal Continental foi exportador, registando um saldo de -848 GWh, um significativo aumento na balança exportadora face ao saldo importador verificado em fevereiro de 2020 (148 GWh).

Fonte: REN, Análise APREN

Indicadores do setor elétrico



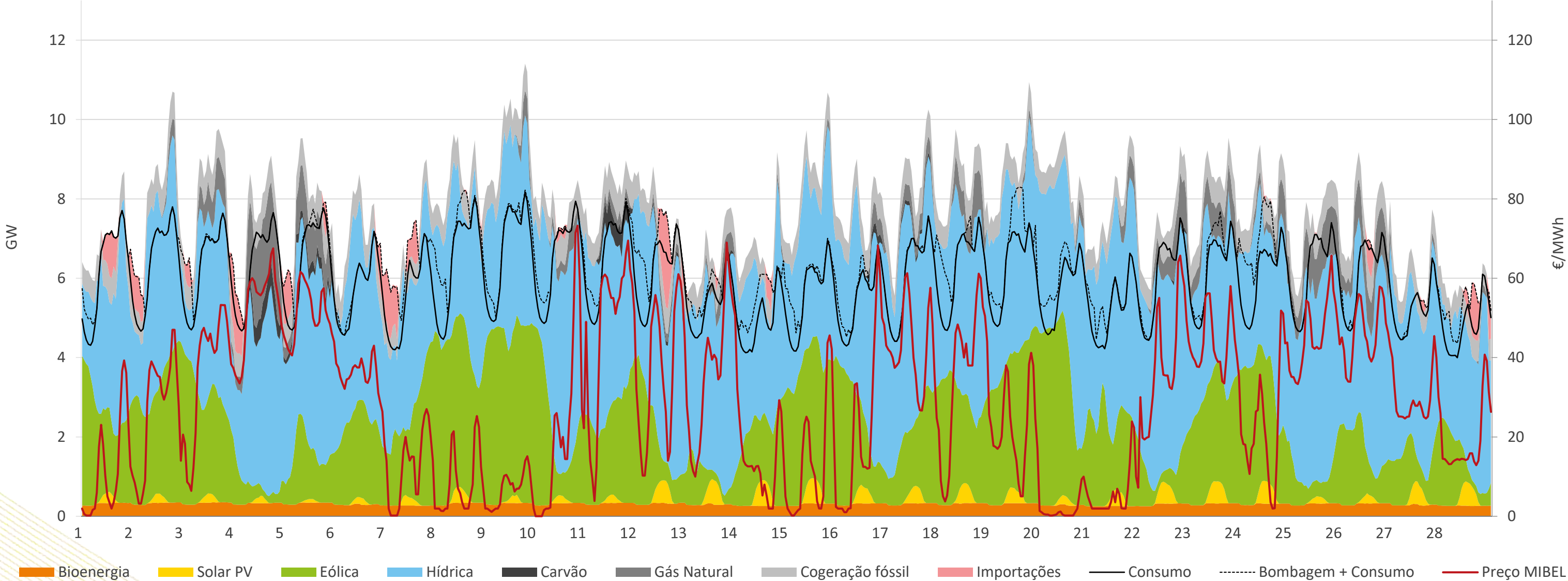
Fonte: REN, Análise APREN



Fonte: REN, Análise APREN

Análise mensal em Portugal: fevereiro

Diagrama de carga do mês de fevereiro 2021



Fonte: REN, Análise APREN

Análise mensal do mercado: fevereiro

Mercado de eletricidade na Europa

Durante o mês de fevereiro de 2021, registou-se um preço médio horário no MIBEL em Portugal de 28,19 €/MWh, o que representa uma redução de 21,8 % face ao fevereiro de 2020. Em Portugal registou-se um preço mínimo horário no MIBEL de 0,00 €/MWh e em Espanha de 0,16 €/MWh, resultante da elevada incorporação renovável no consumo.

Dos países apresentados à direita, o preço mais baixo verificado foi de -8,63 €/MWh na Bélgica, sendo que também a Alemanha, Áustria e França apresentaram preços mínimos horários negativos. A Dinamarca apresentou o preço máximo horário mais elevado, atingindo os 187,71 €/MWh.

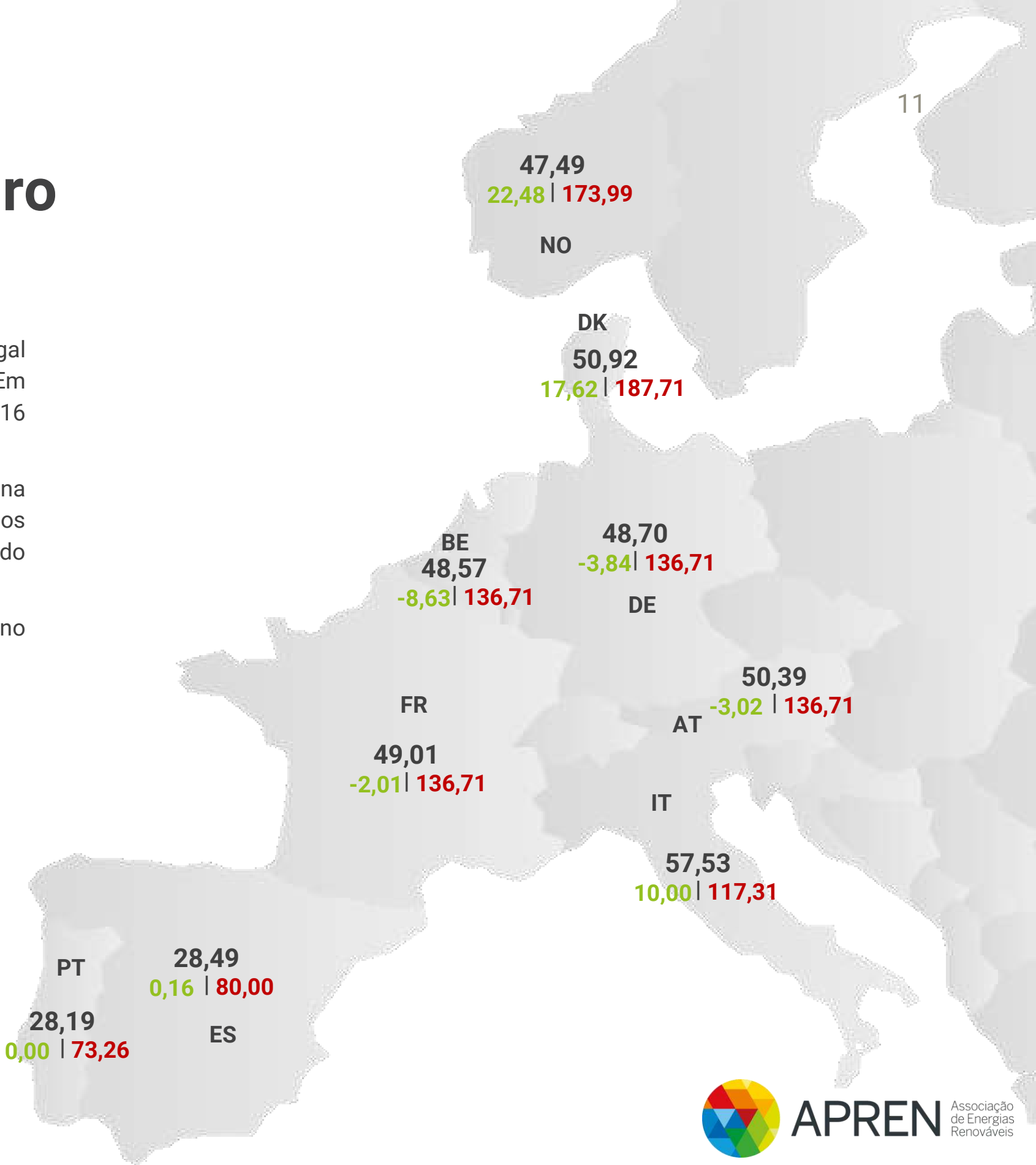
Na presente análise foram apenas considerados os países europeus com maior influência no mercado em Portugal.

Fonte: ENTSO-E, IESOE, Análise APREN

Preços em €/MWh

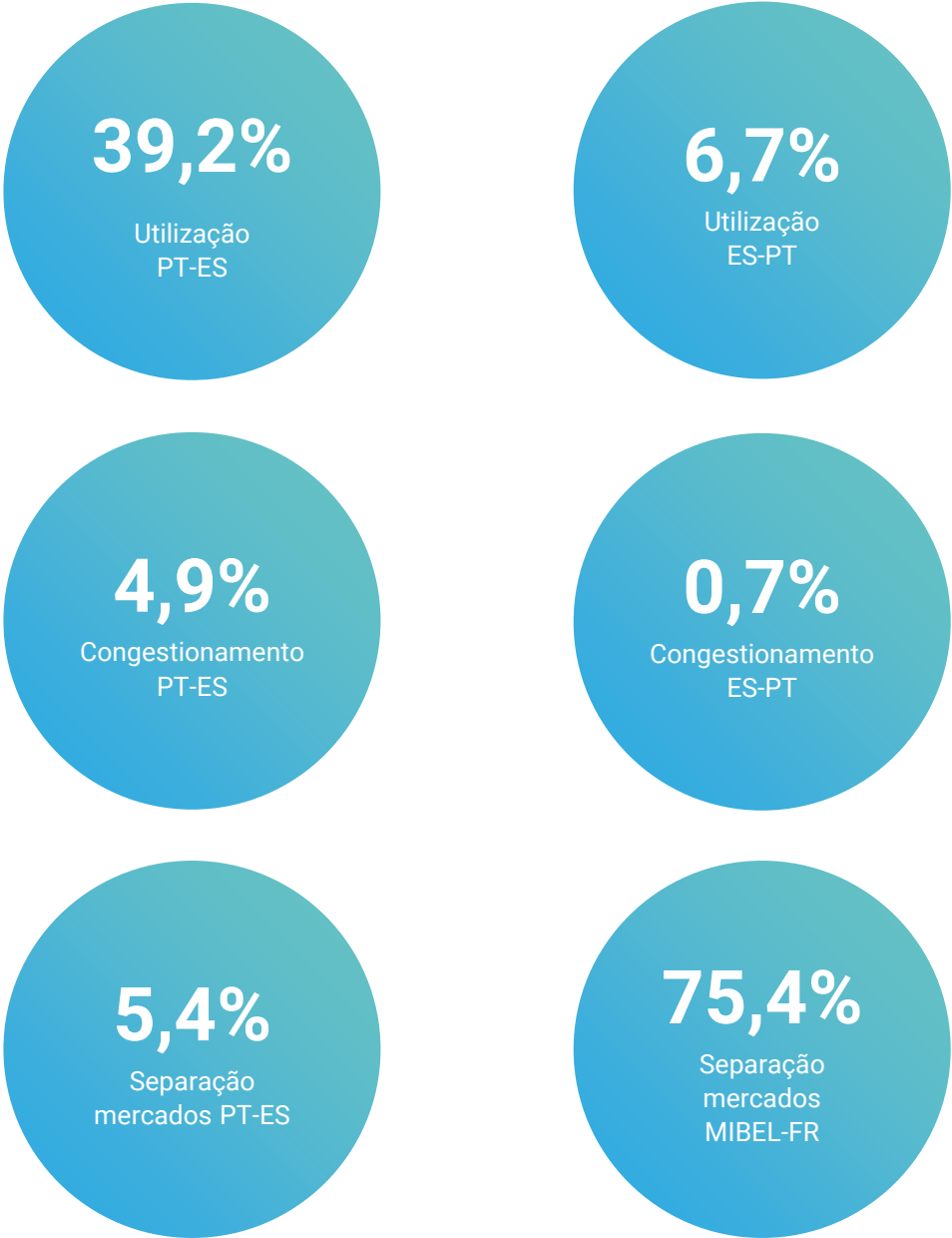
- Máximo
- Mínimo
- Médio

Fonte: ENTSO-E, IESOE



Análise mensal do mercado: fevereiro

Mercado de eletricidade em Portugal



Política e Regulação Europeia

Fundo Europeu Agrícola de Desenvolvimento Rural

O orçamento do FEADER para o período 2014-2020 que ascende a cerca de 100 mil milhões de euros foi prolongado através da execução de programas de desenvolvimento rural que durarão até ao final de 2023. Estes fundos podem ser usados para a promoção da utilização eficiente dos recursos e apoiar a transição para uma economia de baixo teor de carbono e resistente às alterações climáticas nos setores agrícola, alimentar e florestal.

Livro BRANCO ACER e CEER sobre Redes e Hidrogénio

Publicação do Livro Branco “When and How to Regulate Hydrogen Networks?” que fornece as opiniões dos reguladores de energia da Europa, representados pela ACER e CEER. Para desenvolver a infraestrutura para o transporte de hidrogénio, as questões sobre a possível regulamentação em torno dessa infraestrutura permanecem em aberto. O Livro Branco avalia as opções para o desenvolvimento de redes de hidrogénio puro como parte da preparação para uma legislação sobre hidrogénio e integração de sistemas de energia.

Investimento em redes elétricas

A UE precisa de investir pesadamente em redes elétricas, avisa Frans Timmermans: Em uma conversa com o Instituto Jacques Delors, o vice-presidente executivo do Pacto Ecológico Europeu destacou a necessidade de aumentar o investimento em redes elétricas para ajudar a cumprir os objetivos verdes da UE.

Projetos de Interesse Comum (PCI) – infraestruturas de eletricidade e gás

A [Consulta](#) sobre a lista de candidatos à 5ª edição dos PCI em infraestruturas de eletricidade e gás está aberta até 8 de abril, com o objetivo de obter opinião sobre os projetos candidatos específicos no setor da eletricidade e as respetivas contribuições para a integração do mercado, sustentabilidade, segurança de abastecimento e concorrência na perspetiva da política energética da EU.

Política e Regulação Nacional

Fundo Ambiental 2021

No dia 19 de fevereiro foi publicado o [Despacho n.º 1897/2021](#), que aprova o orçamento do Fundo Ambiental para o ano de 2021. Segundo este Despacho, o Fundo Ambiental terá disponível um total de 53 M€ para atribuição a novos projetos e avisos, dos quais 32 M€ será por apoio direto a projetos definidos pelo despacho e 21 M€ será por avisos para apresentação de candidaturas.

Carta da Energia

No dia 24 de fevereiro foi publicada a [Resolução da Assembleia da República n.º 67/2021](#), que recomenda ao Governo que rejeite um Tratado da Carta da Energia incompatível com os compromissos ambientais e os interesses das populações.

Encargos suportados pelos Produtores em Regime Especial (PRE) em mercado

No dia 24 de fevereiro foi publicada a [Diretiva n.º 5/2021](#) da ERSE, que aprova a definição do parâmetro de encargos suportados pela PRE no âmbito da norma transitória do artigo 8.º do DL n.º 76/2019.

Utilização sustentável de biomassa florestal

No dia 3 de fevereiro foi publicada a [Resolução da Assembleia da República n.º 42/2021](#), que recomenda ao Governo a reformulação do modelo de apoios públicos a atribuir às centrais de biomassa florestal.

Estratégia de Longo Prazo para a Renovação de Edifícios

No dia 3 de fevereiro foi publicada a [Resolução do Conselho de Ministros n.º 8-A/2021](#), que aprova a Estratégia de Longo Prazo para a Renovação dos Edifícios.

Barómetro Europeu



Fundo Europeu Agrícola de Desenvolvimento Rural

O orçamento do FEADER para o período 2014-2020 que ascende a cerca de 100 mil milhões de euros foi prolongado através da execução de programas de desenvolvimento rural que durarão até ao final de 2023.



Livro BRANCO ACER e CEER sobre Redes e Hidrogénio

A publicação do Livro Branco “When and How to Regulate Hydrogen Networks?” que fornece as opiniões dos reguladores de energia da Europa, representados pela ACER e CEER. Teria sido benéfico que o Livro Branco já tivesse sido publicado mais cedo, dado que avalia as opções para o desenvolvimento de redes de hidrogénio puro como parte da preparação para uma legislação sobre hidrogénio e integração de sistemas de energia.



PCI – infraestruturas de eletricidade e gás

A Consulta sobre a lista de candidatos à 5ª edição dos PCI em infraestruturas de eletricidade e gás está aberta até 8 de abril, com o objetivo de obter opinião sobre os projetos candidatos específicos no setor da eletricidade e as respetivas contribuições para a integração do mercado, sustentabilidade, segurança de abastecimento e concorrência na perspetiva da política energética da EU.

Barómetro Nacional



Avaliação prévia de impacto legislativo na ação climática

No dia 19 de janeiro foi publicada a Resolução do Conselho de Ministros n.º 5/2021, que aprova o modelo do projeto-piloto relativo à avaliação prévia de impacto legislativo na ação climática.



Regime jurídico de AIA

No dia 21 de janeiro foi publicado o Despacho n.º 883/2021, que clarifica o regime jurídico de avaliação de impacte ambiental (AIA), aprovado pelo Decreto-Lei n.º 151-B/2013, de 31 de outubro, na sua atual redação.



Estratégia de Longo Prazo para a Renovação de Edifícios

No dia 3 de fevereiro foi publicada a Resolução do Conselho de Ministros n.º 8-A/2021, que aprova a Estratégia de Longo Prazo para a Renovação dos Edifícios



Encargos suportados pelos PRE em mercado

No dia 24 de fevereiro foi publicada a Diretiva n.º 5/2021 da ERSE, que aprova a definição do parâmetro de encargos suportados pela PRE no âmbito da norma transitória do artigo 8.º do DL n.º 76/2019.

APREN | Departamento Técnico e Comunicação

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

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

