



PORTUGAL PRECISA
DA NOSSA ENERGIA

BOLETIM ENERGIAS RENOVÁVEIS

Edição Mensal

Abril de 2018

ELETRICIDADE DE ORIGEM RENOVÁVEL EM PORTUGAL CONTINENTAL

Destaques do Setor Elétrico em Abril de 2018

- Preço médio da eletricidade no mercado *spot* do MIBEL de 42,66 €/MWh.
- Conjunto de 177 horas, não consecutivas, em que as renováveis, só por si, foram suficientes para abastecer as necessidades elétricas de Portugal Continental.
- Aumento do consumo elétrico nacional em 10,4 %, quando em comparação com o período homólogo do ano anterior.
- Uma representatividade cumulativa, desde o início de 2018 até ao fim de abril, de 66,6 % de renováveis no total da produção elétrica nacional.



Perfil de Produção

Nos primeiros quatro meses do ano de 2018 as fontes de energias renováveis (FER) geraram 13 067 GWh, o que equivale a 66,6 % do total da produção elétrica de Portugal Continental, 19 607 GWh.

Parte deste bom desempenho das FER deveu-se à maior disponibilidade dos recursos renováveis, em especial, à elevada pluviosidade e eolicidade de março e abril.

De facto, em abril, segundo o boletim climatológico do Instituto Português do Mar e

da Atmosfera, o valor médio de pluviosidade foi de 118,5 mm, o que contribuiu para um índice mensal de produtividade hidroelétrica de 2,01.

Por sua vez, a eolicidade de abril permitiu alcançar um índice mensal de produtividade eólica de 1,08.

Na figura 1 esquematiza-se o valor acumulado, desde o início do ano, da repartição das fontes de produção de eletricidade no Continente, que possibilitaram além do abastecimento das necessidades de consumo (18 510 GWh) um saldo exportador de 1 097 GWh.

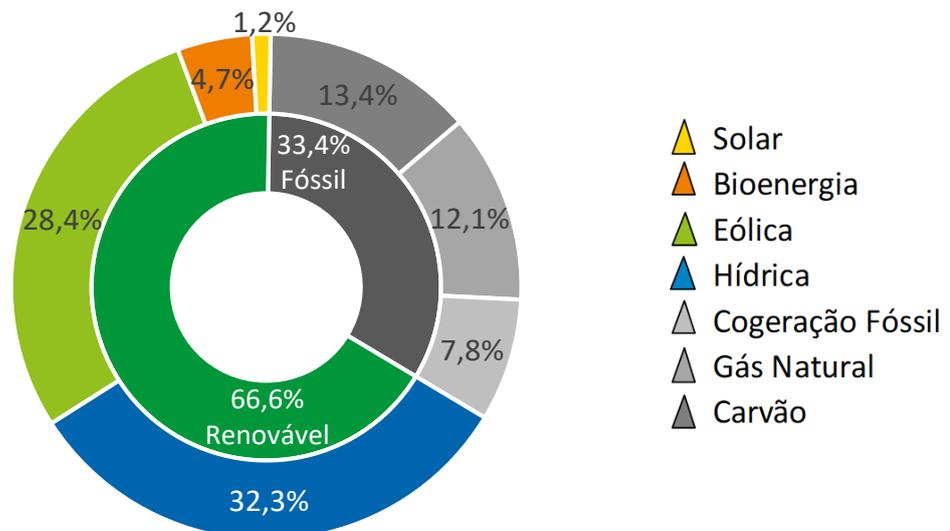


Figura 1: Repartição das Fontes na Produção de Eletricidade em Portugal Continental. (Janeiro a abril de 2018)

Fonte: REN; Análise APREN



Mercado de Eletricidade

Em abril, o preço médio da eletricidade no mercado *spot* do MIBEL foi de 42,66 €/MWh. O dia em que a média do preço da eletricidade foi mais elevada foi 13 de abril, 57,99 €/MWh, e o dia de preço mais baixo foi 1 de abril, 26,18 €/MWh. Por sua vez, a média diária do preço de mercado deste o início de 2018 é de 47,1 €/MWh.

Em relação às trocas comerciais com Espanha, conclui-se que durante 2018 o setor elétrico português importou eletricidade a um valor médio de 44,9 €/MWh e a exportou a um preço médio de 49,8 €/MWh¹.

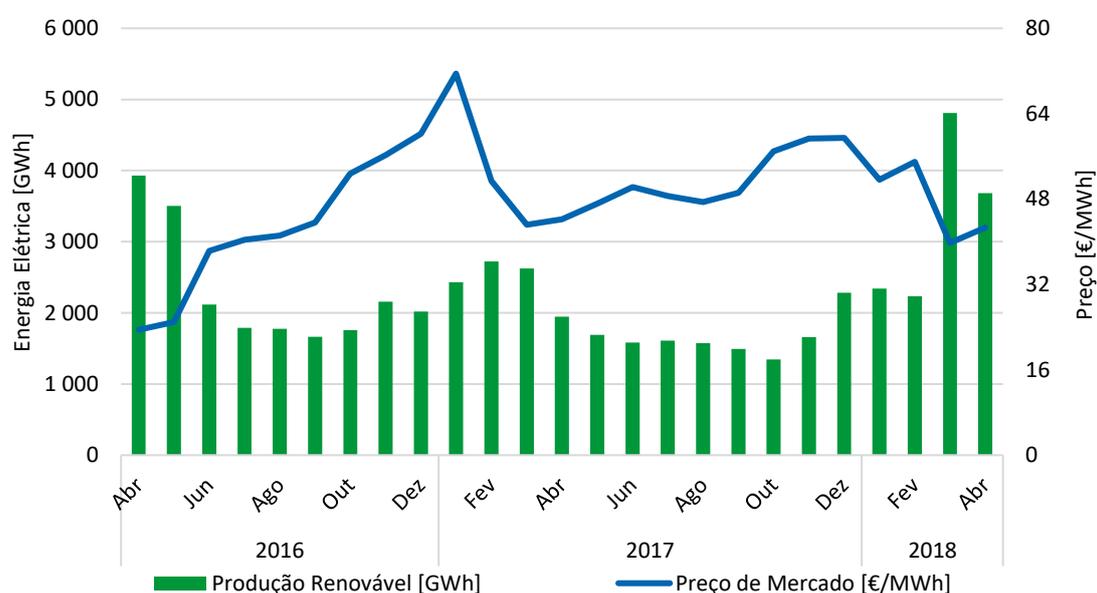


Figura 2: Correlação entre o Preço de Mercado e a Produção Renovável. (abril de 2016 a abril de 2018)

Fonte: OMIE, REN; Análise APREN

¹ Fonte: Mercado de Eletricidade Síntese Anual, REN Mercados, 2018, http://www.mercado.ren.pt/PT/Electr/InfoMercado/PressReleases/BibInfAnual/MercadoEletricidadeSinteseAnual2014_2018_jan_abr.pdf



Perfil da produção nos últimos 2 anos

A produção mensal de eletricidade, por fonte, de janeiro a abril de 2018 no contexto dos últimos dois anos é ilustrada na figura 3.

Analisando o padrão de produção das fontes renováveis, constata-se que a produção hídrica dos últimos dois meses foi acima da média, o que consequentemente se traduziu num decréscimo da taxa de utilização das centrais térmicas fósseis nacionais. Em março e abril, as centrais a gás natural tiveram uma taxa de utilização de 8 % e as centrais a carvão uma taxa de utilização de 22 %, o que permitiu uma fatura mais baixa com combustíveis importados.

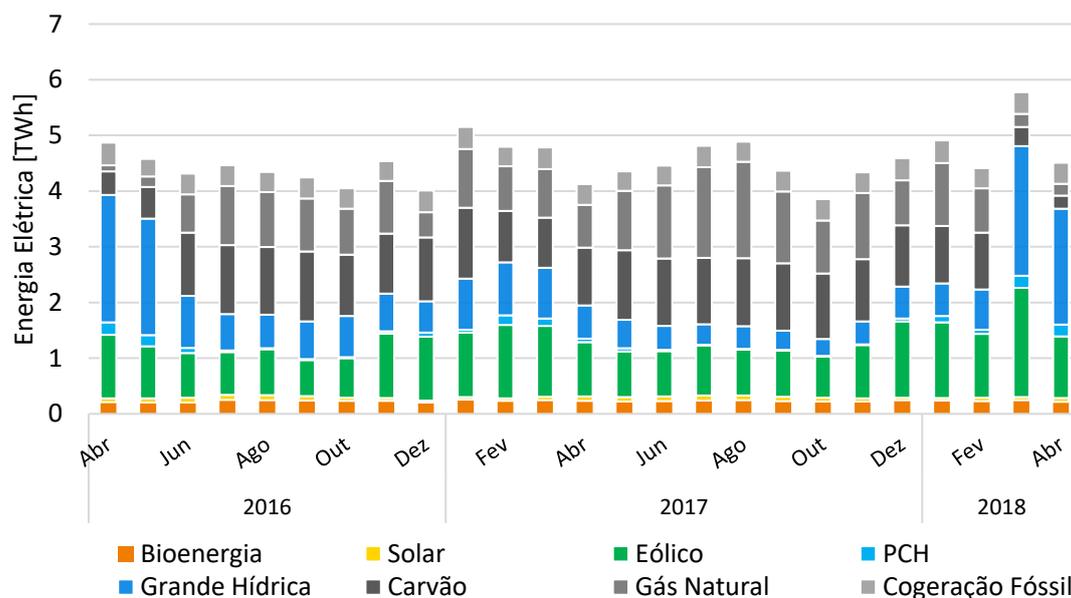


Figura 3: Evolução da Produção de Eletricidade por Fonte (abril de 2016 a abril de 2018).

Fonte: REN; Análise APREN



Diagrama de Produção de Abril

No mês de abril verificou-se um aumento do consumo elétrico nacional de 10,4 %, em comparação com o período homólogo do ano anterior. Corrigindo o valor pelo efeito da temperatura e de dias úteis, apura-se um crescimento do consumo de 6,6 %, segundo a REN. Neste período, à semelhança de março, as renováveis continuaram a ser preponderantes no sistema elétrico nacional, tendo suprido 89,7 % do consumo.

Analisando o diagrama de carga elétrica de abril (fig. 4) é possível identificar um conjunto de 177 horas, não consecutivas, em que as renováveis, só por si, foram suficientes para abastecer por completo as necessidades elétricas de Portugal Continental.

No diagrama é ainda evidenciado uma situação peculiar do sistema elétrico nacional. Este destaque refere-se ao dia 3 às 20h, quando se atingiu um pico de produção no sistema elétrico de 9 826 MW, para um consumo de 7 557 MW.

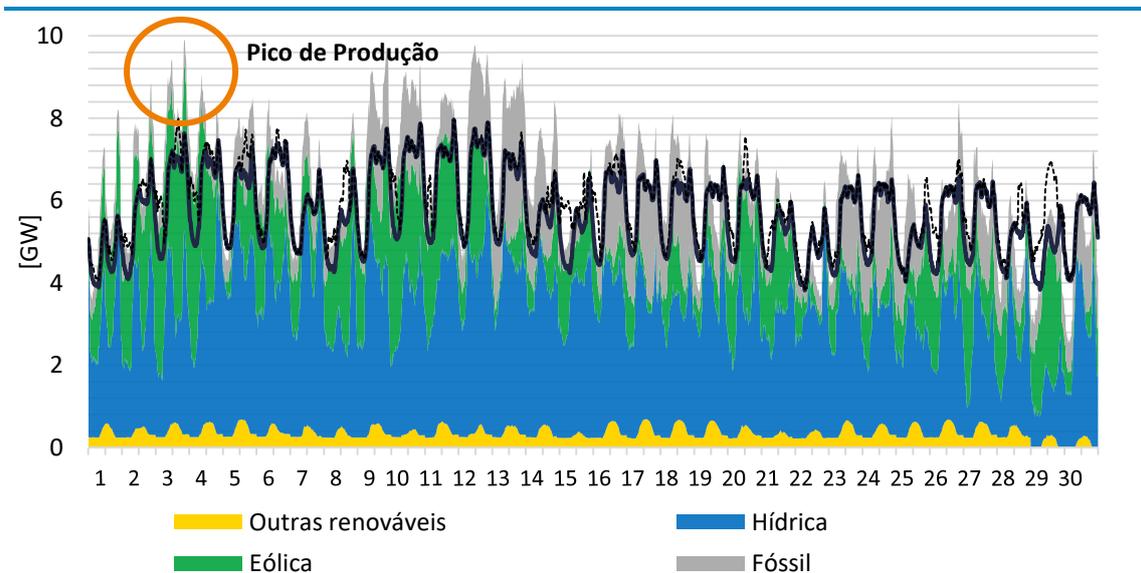


Figura 4: Diagrama de Carga Eléctrico de Portugal Continental (abril de 2018).

Fonte: REN; Análise APREN

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