

## Según datos del 'Avance del informe del sistema eléctrico español 2019'

### La generación asturiana con renovables alcanza el 33,2 % en 2019

- La hidráulica, con el 18,9 %, y la eólica, con el 11,7 % de la generación total, fueron las dos tecnologías renovables con mayor cuota en la estructura de generación de este año.
- La generación eléctrica asturiana de 2019 se situó en 10.119 GWh, dato ligeramente superior a la electricidad demandada en la región, que de de 9.404 GWh.

Oviedo, 12 de marzo de 2020

Asturias generó durante 2019 un total de 10.119 GWh, un 21 % menos que en el año anterior, disminución debida, principalmente, a una menor producción con carbón. Sin embargo, la producción asturiana con renovables alcanzó el 33,2 % del total, según los datos recogidos en el *Avance del informe del sistema eléctrico español 2019* publicado por Red Eléctrica de España.

En este 2019, el carbón fue de nuevo la tecnología de generación con mayor producción en Asturias que, con 3.546 GWh, redujo en un 52,6 % su generación respecto a 2018 y finalizó el año con una participación del 35 % en el mix asturiano. La reducción de la producción con carbón provocó un incremento de la generación de electricidad libre de emisiones de CO<sub>2</sub>, hasta alcanzar el 33,3 % del total.

Al carbón le siguieron el ciclo combinado con una cuota del 21,8 % y la hidráulica y la eólica. Otras tecnologías como los residuos renovables, la cogeneración, la turbinación bombeo y otras renovables completan, con una participación inferior al 7 %, la producción en la región.

El parque de generador asturiano no presentó ninguna variación desde 2018 y se mantiene en 4.512 MW, de los que el 31,4 % de los MW son renovables.

Por su parte, la demanda de energía eléctrica de Asturias fue un 11,5 % inferior a la registrada en el 2018 y alcanzó los 9.404 GWh, lo que representa el 3,6 % de toda la demandada en España en el 2019, que fue 264.550 GWh.

#### El sistema eléctrico nacional, cada vez más 'verde'

A nivel nacional también se avanza de forma inequívoca en el camino de la transición energética. En 2019, el incremento de la potencia instalada renovable ha supuesto que por primera vez estas tecnologías alcancen ya el 50 % de la capacidad de generación total del país (110 GW en total). En su totalidad, el parque generador español ha crecido un 5,9 %. El ciclo combinado sigue siendo líder en potencia instalada (23,8 % del total) pero le siguen de cerca dos fuentes renovables: la eólica (23,3 %) y la hidráulica (15,5 %).

En concreto, este año pasado entraron en servicio 6.539 MW 'verdes', lo que ha supuesto un aumento de la capacidad de generación renovable del 13,4 % con respecto a 2018. El contingente renovable cerró 2019 con una cifra de 55.195 MW, de los que el 47 % son eólicos, el 16 % fotovoltaicos y el 37 % pertenecen a otras tecnologías 'verdes'.



---

Esta apuesta por las fuentes limpias ha permitido que, de los 260.713 GWh de electricidad generados en España en 2019, el 37,5 % haya sido producido a partir de estas tecnologías. La generación eólica ha sido un 9,3 % superior a la de 2018, ocupando el tercer lugar en el *mix* con un peso del 20,8 % tras la nuclear (21,4%) y el ciclo combinado (21,2 %). También destaca el retroceso de la aportación del carbón -la menor desde que se tienen registros-, cuya producción descendió un 66 % en 2019.

Como consecuencia, las emisiones de CO<sub>2</sub> asociadas a la generación eléctrica han experimentado una notable reducción respecto a 2018 (23 % menos) sumando un total de 49,6 millones de toneladas, la cifra más baja de la historia del sistema eléctrico español.

Por su parte, la demanda de energía eléctrica a nivel nacional durante este ejercicio ha sido de 264.550 GWh, ligeramente inferior a la del 2018 (1,6 % menos). Si se tienen en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas, su descenso es del 2,5 % respecto al año anterior.

Respecto al carbón, el año se cerró con un evento inédito en la historia del sistema eléctrico peninsular: el llamado 'cero' en carbón o, lo que es lo mismo, un día entero sin generar ni un solo MWh con este combustible fósil. Sucedió el 14 de diciembre y se repitió cuatro días más durante ese mes (21, 22, 24 y 25 de diciembre).