

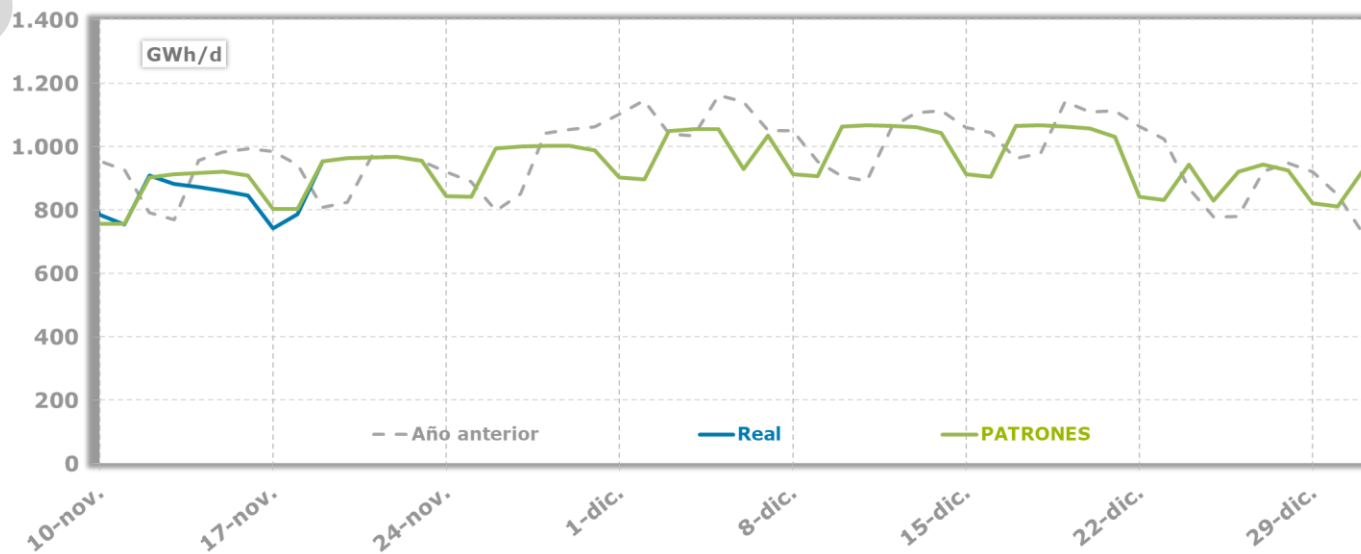


Previsión demanda diciembre 2018

Previsión sector convencional diciembre 2018

Escenario normal demanda

Previsión PATRONES:



Fecha		GWh
01-dic-18	S	902,2
02-dic-18	D	897,3
03-dic-18	L	1049,6
04-dic-18	M	1054,6
05-dic-18	X	1054,3
06-dic-18	J	928,7
07-dic-18	V	1034,8
08-dic-18	S	912,1
09-dic-18	D	906,0
10-dic-18	L	1062,5
11-dic-18	M	1066,7
12-dic-18	X	1065,6
13-dic-18	J	1061,9
14-dic-18	V	1043,8
15-dic-18	S	912,1
16-dic-18	D	903,7
17-dic-18	L	1066,0
18-dic-18	M	1068,0
19-dic-18	X	1063,7
20-dic-18	J	1056,3
21-dic-18	V	1029,8
22-dic-18	S	841,9
23-dic-18	D	832,1
24-dic-18	L	942,6
25-dic-18	M	829,9
26-dic-18	X	921,9
27-dic-18	J	943,7
28-dic-18	V	925,0
29-dic-18	S	822,0
30-dic-18	D	811,3
31-dic-18	L	920,3

Escenario frío

+1.500 GWh
31.430 GWh

Escenario normal

29.930 GWh
-2% vs dic-17

Escenario cálido

-1.500 GWh
28.430 GWh

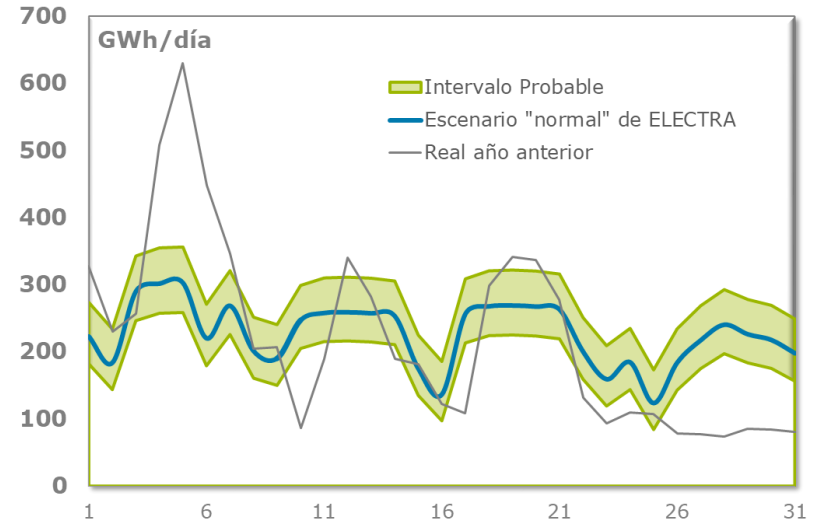
Se considera un PIB de 2,7% y condiciones normales de temperatura

Previsión sector eléctrico diciembre 2018

Escenario medio

7.049 GWh
+3% vs dic-17

- ❖ Demanda eléctrica (e-sios): **23.113 GWh(e)/mes,**
+1 TWh(e)/mes superior a la de dic-17
- ❖ Una indisponibilidad nuclear hasta mitad de mes
- ❖ Factor de utilización eólica: **29%**
- ❖ Factor de utilización solar: **10%**
- ❖ Utilización del resto tecnologías: **40%**
- ❖ **Hidráulica en escenario normal**
- ❖ **Ligero saldo importador**



Escenario bajo

5.747 GWh

Incremento de la generación hidráulica
Incremento de la generación eólica
Incremento de las importaciones eléctricas

Escenario alto

8.647 GWh

Descenso de la generación hidráulica
Descenso de la generación eólica
Exportaciones eléctricas

Resto tecnologías incluye generación térmica renovable, cogeneración y resto de generación hidráulica

Previsión demanda nacional diciembre 2018

01 Sector Convencional

La previsión del sector convencional es -0,7 TWh/mes inferior a dic-17, motivado por el efecto de las temperaturas frías registradas en dic-17.

29,9 TWh

-2%
vs
dic-17



02 Sector Eléctrico

El consumo de CTCC previsto para dic-18 aumenta +0,2 TWh(g), respecto a dic-17 debido a una previsión de mayor participación de los ciclos en el hueco térmico

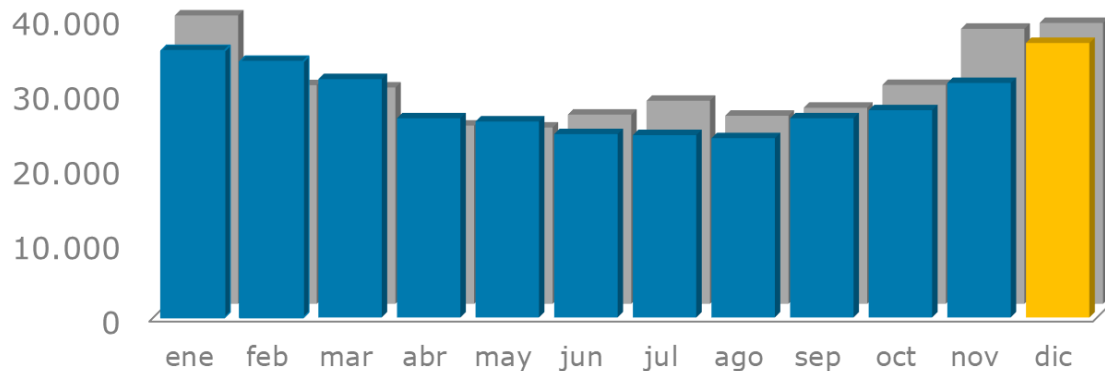
7,0 TWh

+3%
vs
dic-17



03 Total Demanda Nacional

Unidad: GWh



**37,0
TWh**

-1,4%
vs
dic-17

