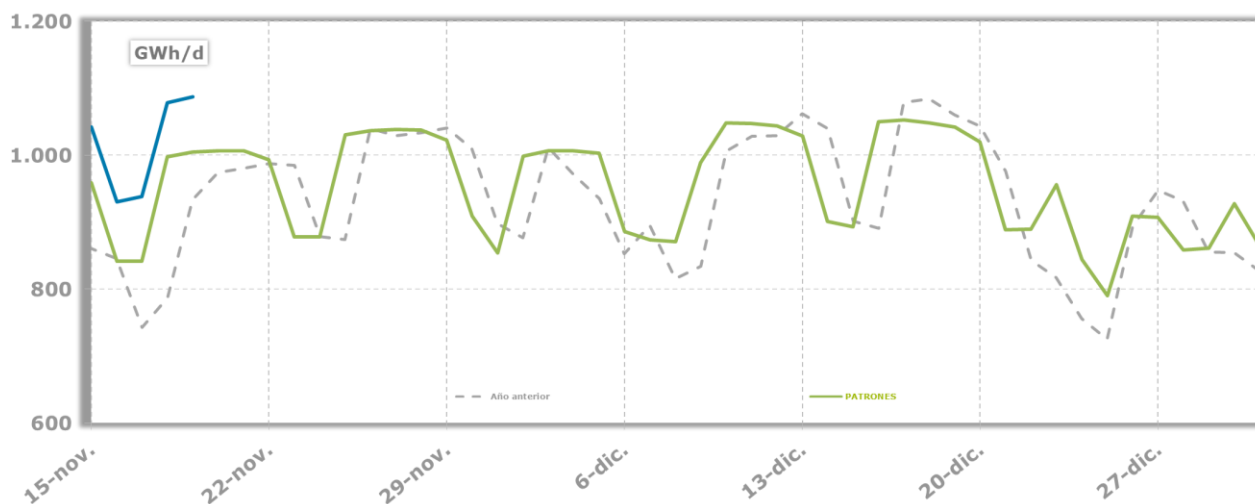




# Previsión demanda Diciembre 2019

# Previsión sector convencional diciembre 2019



## Escenario normal demanda

### Previsión PATRONES:

Fecha	GWh
01-dic-19	854,5
02-dic-19	998,9
03-dic-19	1006,7
04-dic-19	1006,7
05-dic-19	1002,7
<b>06-dic-19</b>	<b>886,4</b>
<b>07-dic-19</b>	<b>873,8</b>
<b>08-dic-19</b>	<b>871,0</b>
09-dic-19	989,2
10-dic-19	1048,1
11-dic-19	1047,2
12-dic-19	1043,5
13-dic-19	1028,5
<b>14-dic-19</b>	<b>901,2</b>
<b>15-dic-19</b>	<b>893,3</b>
16-dic-19	1050,4
17-dic-19	1052,2
18-dic-19	1048,1
19-dic-19	1042,0
20-dic-19	1019,4
<b>21-dic-19</b>	<b>888,8</b>
<b>22-dic-19</b>	<b>889,7</b>
23-dic-19	956,3
24-dic-19	844,3
<b>25-dic-19</b>	<b>789,9</b>
26-dic-19	909,4
27-dic-19	907,1
<b>28-dic-19</b>	<b>858,3</b>
<b>29-dic-19</b>	<b>861,0</b>
30-dic-19	928,0
31-dic-19	865,6

**Escenario frío**

**+1.500 GWh**  
**30.863 GWh**

**Escenario normal**

**29.363 GWh**  
**+2% vs dic-18**

**Escenario cálido**

**-1.500 GWh**  
**27.863 GWh**

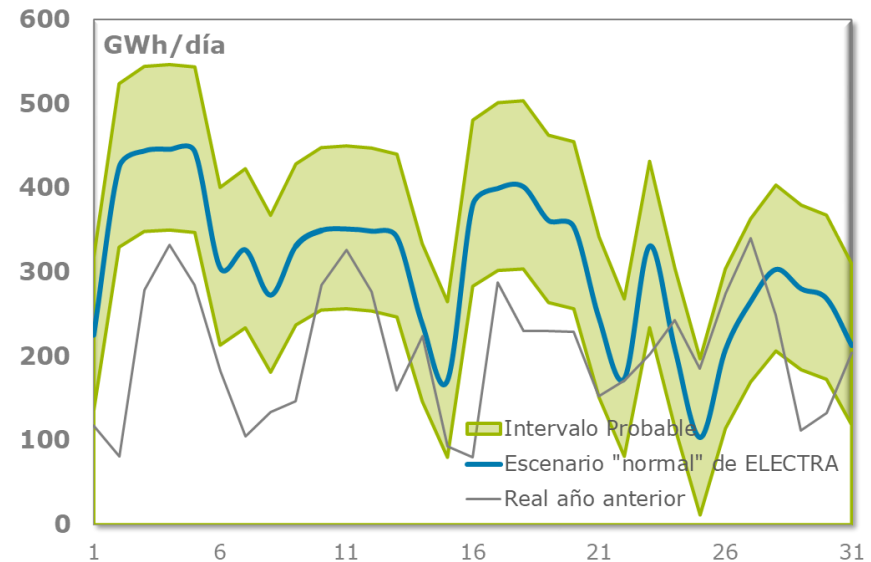
Se considera un PIB de 2,2% y condiciones normales de temperatura

# Previsión sector eléctrico diciembre 2019

## Escenario medio

**9.522 GWh**  
**+50%** vs dic-18

- ❖ Demanda eléctrica (e-sios): **21.045 GWh(e)/mes**, -0,1 TWh inferior a dic-18
- ❖ Dos indisponibilidades nucleares
- ❖ Factor de utilización eólica: **30%**
- ❖ Factor de utilización solar: **16%**
- ❖ Utilización del resto tecnologías: **41%**
- ❖ **Hidráulica en escenario normal-seco**
- ❖ **Saldo importador**



## Escenario bajo

**6.589 GWh**

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

## Escenario alto

**12.564 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 dic 2019

## 01 Sector Convencional

La previsión del sector convencional es +0,7 TWh/mes superior a dic-18, motivado por el efecto de las temperaturas cálidas registradas en dic-18.



**29,4 TWh**

**+2%**  
vs  
dic-18

## 02 Sector Eléctrico

En el mes de dic-19 está previsto un consumo superior a dic-18 (+3,2 TWh/mes) debido a previsión mayor participación de los ciclos en el hueco térmico.

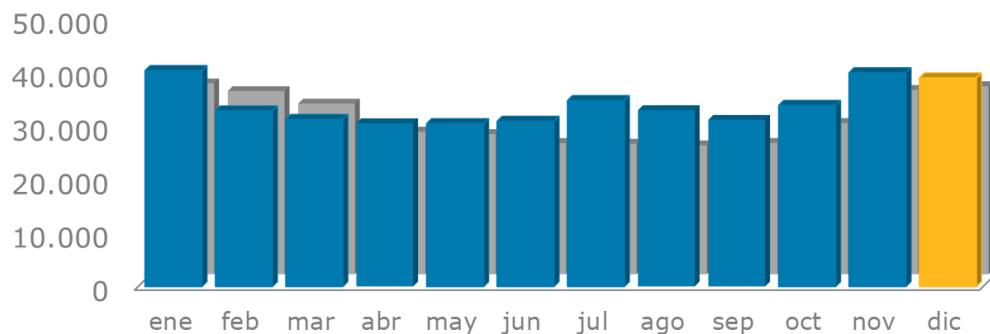


**9,5 TWh**

**+50%**  
vs  
dic-18

## 03 Total Demanda Nacional

Unidad: GWh



**38,9 TWh**  
**+11%**  
vs  
dic-18



Análisis y Desarrollo  
Análisis y demanda