



# Previsión demanda Agosto 2019

# Previsión sector convencional agosto 2019

## Escenario normal

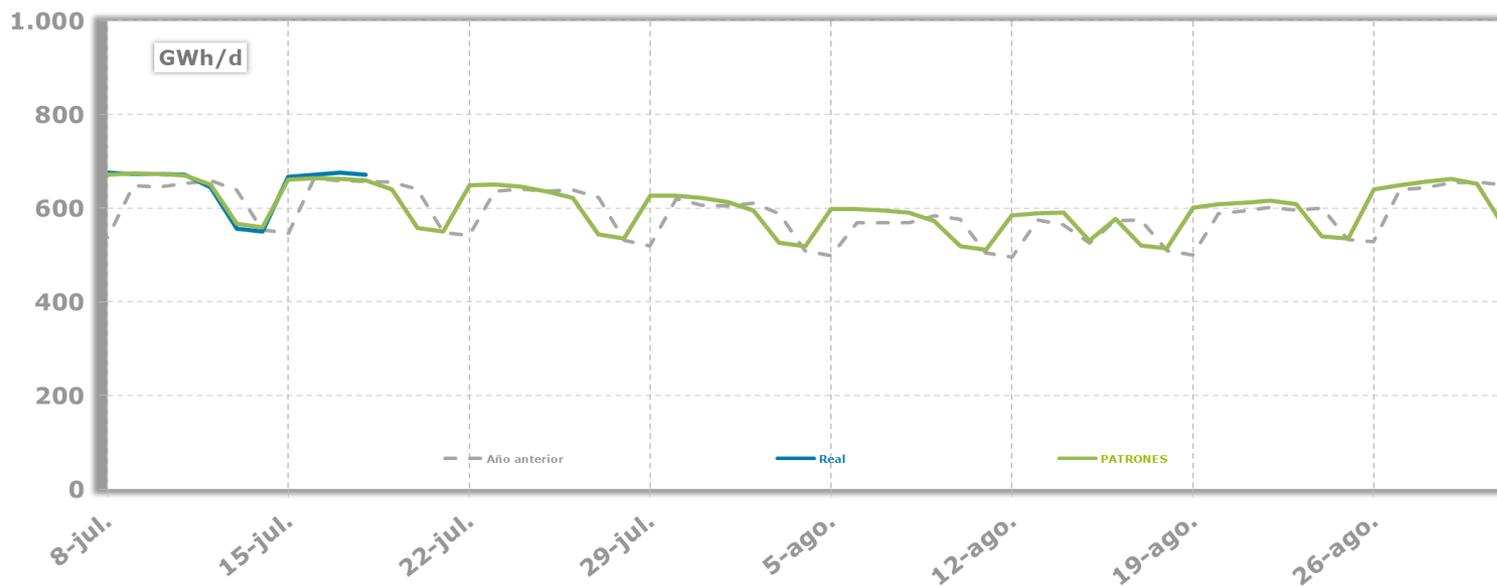
Se considera un PIB de 2,2% y condiciones normales de temperatura

**18.058 GWh**  
2% vs ago-18

## Escenario normal demanda

### Previsión PATRONES:

Fecha	GWh
01-ago-19	612,5
02-ago-19	593,7
<b>03-ago-19</b>	<b>526,2</b>
<b>04-ago-19</b>	<b>517,2</b>
05-ago-19	596,2
06-ago-19	596,6
07-ago-19	594,0
08-ago-19	589,5
09-ago-19	571,9
<b>10-ago-19</b>	<b>517,5</b>
<b>11-ago-19</b>	<b>509,8</b>
12-ago-19	584,8
13-ago-19	589,0
14-ago-19	589,3
<b>15-ago-19</b>	<b>522,5</b>
16-ago-19	577,4
<b>17-ago-19</b>	<b>518,5</b>
<b>18-ago-19</b>	<b>512,3</b>
19-ago-19	601,6
20-ago-19	609,3
21-ago-19	613,8
22-ago-19	618,2
23-ago-19	609,6
<b>24-ago-19</b>	<b>536,5</b>
<b>25-ago-19</b>	<b>532,9</b>
26-ago-19	642,4
27-ago-19	651,7
28-ago-19	656,5
29-ago-19	659,2
30-ago-19	648,6
<b>31-ago-19</b>	<b>558,6</b>



**Periodo sin sensibilidad a las temperaturas**

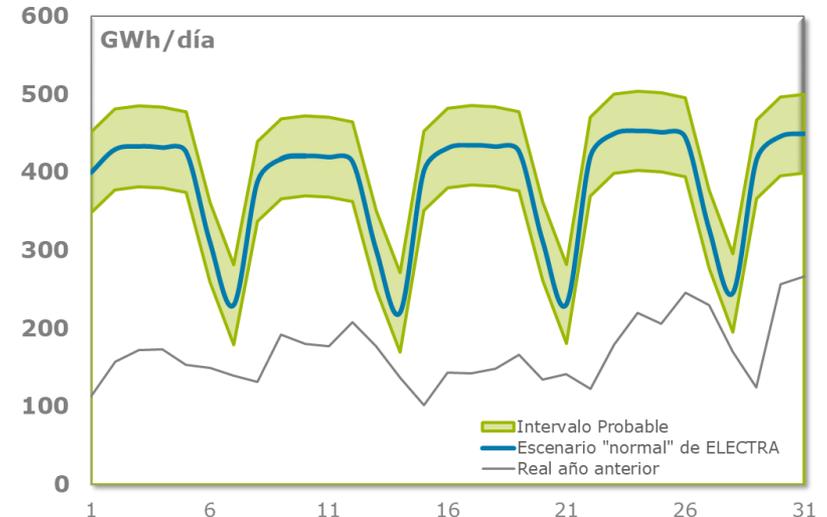
# Previsión sector eléctrico agosto 2019

## Escenario medio

**13.000 GWh**

**>100% vs ago-18**

- ❖ Demanda eléctrica (e-sios): **21.645 GWh(e)/mes,**
- ❖ Ninguna indisponibilidad nuclear
- ❖ Factor de utilización eólica: **19%**
- ❖ Factor de utilización solar: **35%**
- ❖ Utilización del resto tecnologías: **40%**
- ❖ **Hidráulica en escenario seco**
- ❖ **Saldo importador**



## Escenario bajo

**11.533 GWh**

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

## Escenario alto

**14.390 GWh**

- Descenso de la generación hidráulica
- Descenso de la generación eólica
- Descenso de las importaciones eléctricas

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

# Previsión demanda nacional ago 2019

## 01 Sector Convencional

La previsión del sector convencional es +0,3 TWh/mes superior a ago-18, motivado principalmente por una previsión mayor de consumo industrial.



**18,1 TWh**

**+2%**  
vs  
ago-18

## 02 Sector Eléctrico

En el mes de ago-19 está previsto un consumo superior a ago-18 (+6,7 TWh/mes) debido principalmente a una previsión de mayor participación de los ciclos en el hueco térmico

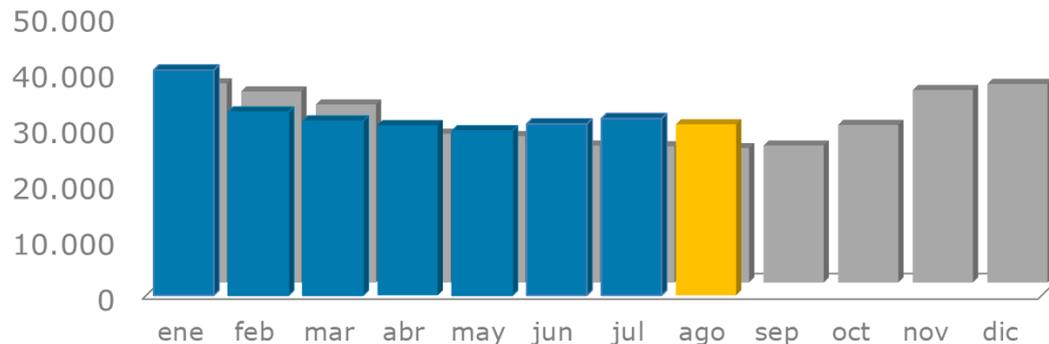


**13 TWh**

**>100%**  
vs  
ago-18

## 03 Total Demanda Nacional

Unidad: GWh



**31,1 TWh** **+29%**  
vs  
ago-18



**Análisis y Desarrollo**  
**Análisis y demanda**