



# Previsión demanda Enero 2019

# Previsión sector convencional enero 2019



## Escenario normal demanda

### Previsión PATRONES:

Fecha		GWh
01-ene-19	M	939,7
02-ene-19	X	962,5
03-ene-19	J	958,1
04-ene-19	V	945,6
05-ene-19	S	848,5
06-ene-19	D	834,4
07-ene-19	L	1031,2
08-ene-19	M	1079,5
09-ene-19	X	1082,8
10-ene-19	J	1082,8
11-ene-19	V	1066,1
12-ene-19	S	949,5
13-ene-19	D	944,5
14-ene-19	L	1091,3
15-ene-19	M	1094,2
16-ene-19	X	1091,7
17-ene-19	J	1086,5
18-ene-19	V	1068,2
19-ene-19	S	949,3
20-ene-19	D	942,1
21-ene-19	L	1089,2
22-ene-19	M	1091,3
23-ene-19	X	1088,0
24-ene-19	J	1082,3
25-ene-19	V	1063,4
26-ene-19	S	945,1
27-ene-19	D	937,7
28-ene-19	L	1083,9
29-ene-19	M	1085,8
30-ene-19	X	1084,2
31-ene-19	J	1081,0

**Escenario frío**

+1.500 GWh  
**33.181 GWh**

**Escenario normal**

**31.681 GWh**  
+4% vs ene-17

**Escenario cálido**

-1.500 GWh  
**30.181 GWh**

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

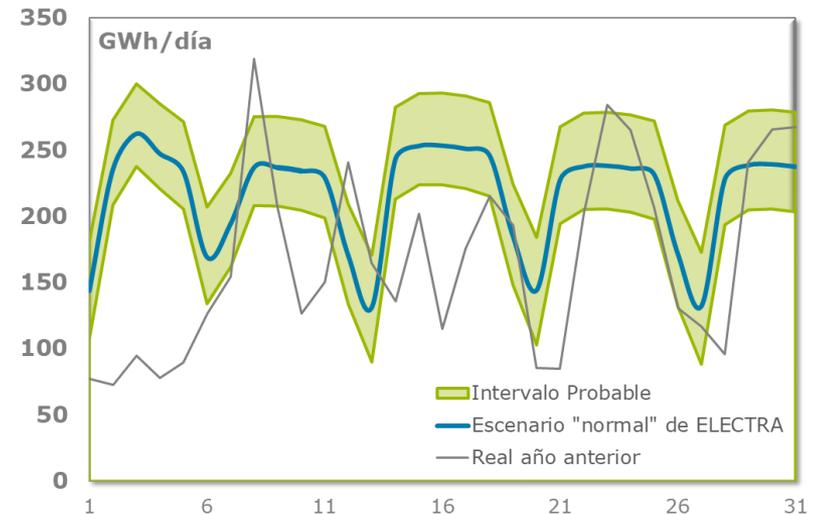
# Previsión sector eléctrico enero 2019

## Escenario medio

6.726 GWh

+30% vs ene-18

- ❖ Demanda eléctrica (e-sios): **23.581 GWh(e)/mes**, **+1 TWh(e)/mes** superior a la de ene-18
- ❖ Ninguna indisponibilidad nuclear
- ❖ Factor de utilización eólica: **29%**
- ❖ Factor de utilización solar: **8%**
- ❖ Utilización del resto tecnologías: **41%**
- ❖ **Hidráulica en escenario normal**
- ❖ **Ligero saldo importador**



## Escenario bajo

5.707 GWh

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

## Escenario alto

7.948 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 enero 2019

## 01 Sector Convencional

La previsión del sector convencional es +1,3 TWh/mes superior a ene-18, motivado por el efecto de las temperaturas cálidas registradas en ene-18.



**31,7 TWh**

**4%**  
vs  
Ene-19

## 02 Sector Eléctrico

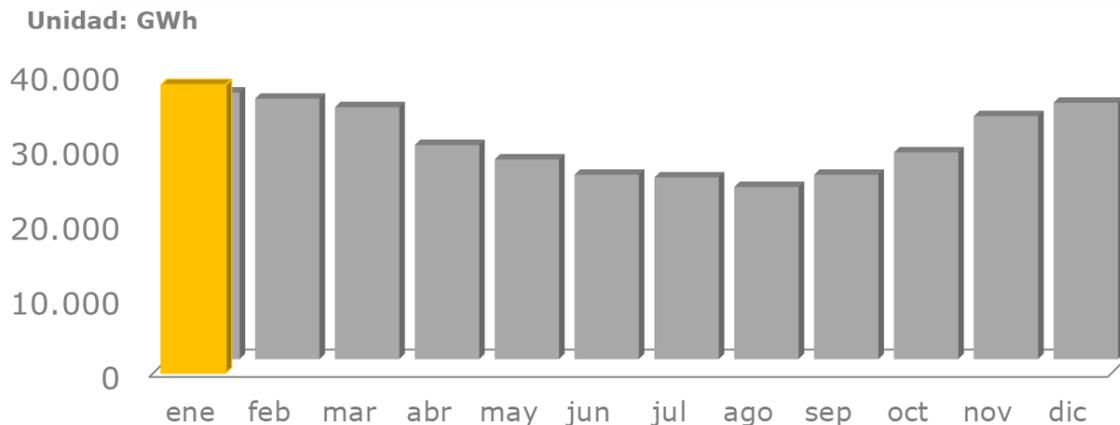
En el mes de ene-19 está previsto un consumo superior a ene-18 (+1,5 TWh/mes) debido principalmente a una previsión mayor de demanda eléctrica y menores importaciones de electricidad.



**6,7 TWh**

**+30%**  
vs  
Ene-19

## 03 Total Demanda Nacional



**38,4 TWh**  
**+8%**  
vs  
Ene-19



Análisis y Desarrollo  
Análisis y demanda