

Previsión demanda Marzo-Abril 2020

Análisis y Desarrollo
Fecha: 12 febrero 2020

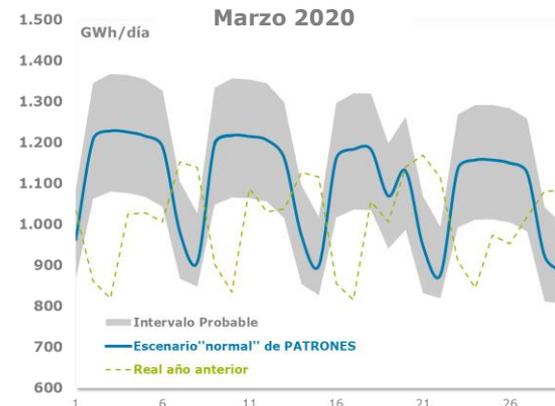


Previsión demanda nacional M+1/M+2

Marzo 2020



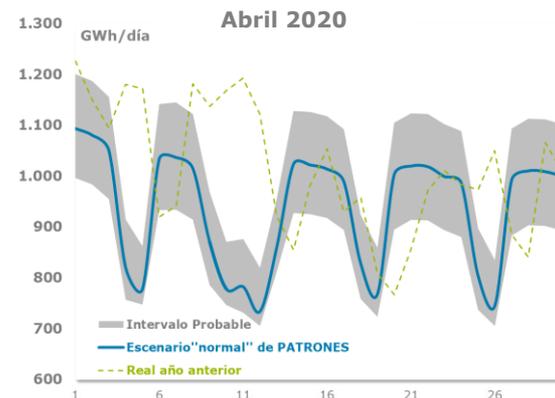
- **Convencional:** La previsión del sector convencional es +2,3 TWh/mes superior a mar-19, debido a las temperaturas más cálidas registradas en mar-19.
- **Eléctrico:** En el mes de mar-20 está previsto un consumo superior a mar-19 (+0,8TWh/mes) debido principalmente a mayor demanda de electricidad y menores importaciones.



Abril 2020



- **Convencional:** La previsión del sector convencional es -0,8 TWh/mes inferior a abr-19, debido a las temperaturas más frías registradas en abr-19.
- **Eléctrico:** En el mes de abr-20 está previsto un consumo inferior a abr-19 (-1,5 TWh/mes) debido a una previsión de mayor generación renovable.



Previsión sector convencional M+1/M+2



Marzo 2020

Escenario bajo

26,8 TWh

- Temperaturas escenario CÁLIDO
- Evolución industrial Leve
- Evolución moderada demanda para el transporte

Escenario medio

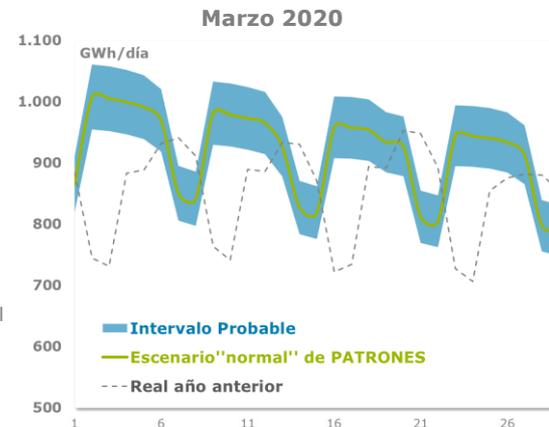
28,5 TWh
+9% vs mar-19

- Temperatura escenario NORMAL
- Evolución industrial Moderada
- PIB 1er TRIMESTRE: +1,5%
- Evolución creciente de la demanda para el transporte tanto por cisternas como por recargas

Escenario alto

30,2 TWh

- Temperaturas escenario FRÍO
- Evolución industrial Optimista
- Evolución potencial demanda para el transporte



Abril 2020

Escenario bajo

22,7 TWh

- Temperaturas escenario CÁLIDO
- Evolución industrial Leve
- Evolución moderada demanda para el transporte

Escenario medio

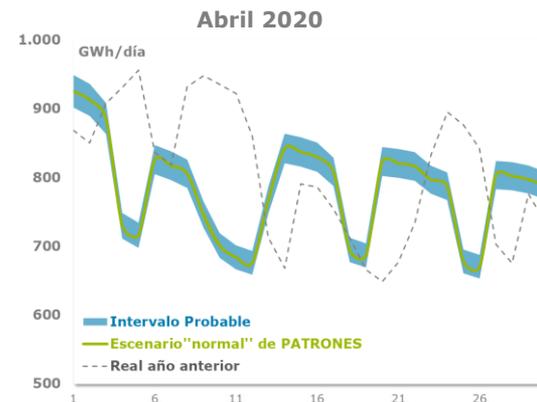
23,5 TWh
-3% vs abr-19

- Temperatura escenario NORMAL
- Evolución industrial Moderada
- PIB 2do TRIMESTRE: +1,5%
- Evolución creciente de la demanda para el transporte tanto por cisternas como por recargas

Escenario alto

24,3 TWh

- Temperaturas escenario FRÍO
- Evolución industrial Optimista
- Evolución potencial de la demanda para el transporte



Previsión sector eléctrico M+1/M+2



Marzo 2020

Escenario bajo

3,2 TWh

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

Escenario medio

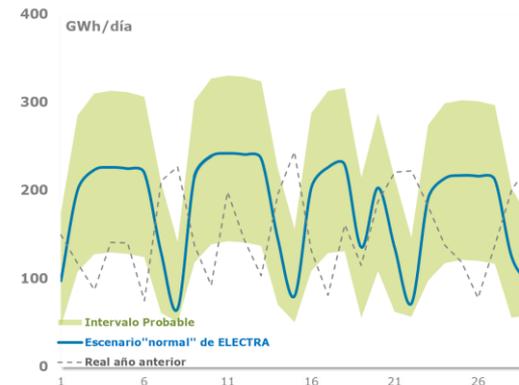
5,7 TWh
+16% vs mar-19

- Demanda eléctrica (e-sios)
 - **21.706 GWh(e)/mes,**
 - +1,0 TWh superior a mar-19
- Ninguna indisponibilidad nuclear
- Factor de utilización eólica: **30%**
- Factor de utilización solar: **17%**
- Utilización del resto tecnologías: **39%**
- Hidráulica en escenario normal
- Saldo importador

Escenario alto

8,3 TWh

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



Abril 2020

Escenario bajo

2,8 TWh

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

Escenario medio

4,7 TWh
-24% vs abril-19

- Demanda eléctrica (e-sios)
 - **19.294 GWh(e)/mes,**
 - -0,2 TWh inferior a abril-19
- Dos indisponibilidades nuclear
- Factor de utilización eólica: **26%**
- Factor de utilización solar: **20%**
- Utilización del resto tecnologías: **39%**
- Hidráulica en escenario normal
- Saldo importador

Escenario alto

7,1 TWh

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

