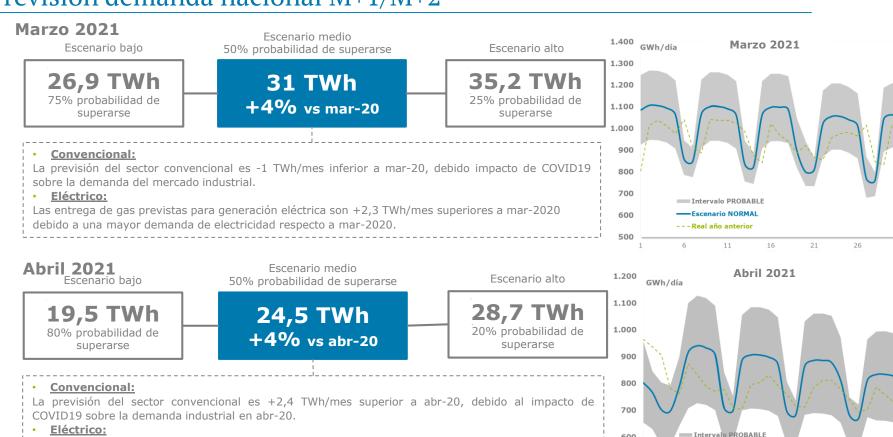


Dirección de Análisis y Desarrollo Gerencia de Desarrollo 10 febrero 2021



# Previsión demanda nacional M+1/M+2

generación renovable y mayor generación nuclear.



La previsión contempla un consumo inferior a abr-20 (-1,4 TWh/mes), debido a una previsión de mayor

600

500

— Escenario NORMAL

21

## Previsión sector convencional M+1/M+2





#### **Marzo 2021**

Escenario bajo

23,4 TWh

- Temperaturas CÁLIDAS
- Evolución industrial Leve
- Evolución moderada demanda para el transporte

Escenario medio

24,9 TWh

-4% vs mar-20

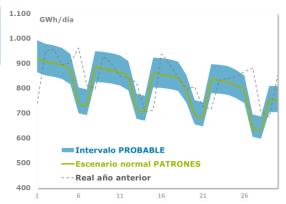
- Temperatura escenario NORMAL
- Evolución industrial IMPACTO COVID19
- Previsiones PIB 1º TRIMESTRE 2021
- Evolución creciente de la demanda para el transporte tanto por cisternas como por recargas

Escenario alto

**26,9 TWh** 

- Temperaturas FRIAS
- · Evolución industrial Optimista
- Evolución potencial demanda para el transporte





#### **Abril 2021**

Escenario bajo

19,5 TWh

- Temperaturas CÁLIDAS
- · Evolución industrial Leve
- Evolución moderada demanda para el transporte

Escenario medio

21,3 TWh

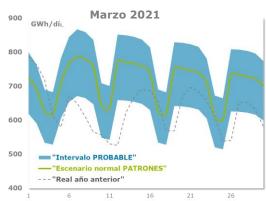
+12% vs abr-20

- Temperatura escenario NORMAL
- Evolución industrial IMPACTO COVID19
- Previsiones PIB 2º TRIMESTRE 2021
- Evolución creciente de la demanda para el transporte tanto por cisternas como por recargas

Escenario alto

23,5 TWh

- Temperaturas FRIAS
- · Evolución industrial Optimista
- Evolución potencial de la demanda para el transporte



## Previsión sector eléctrico M+1/M+2





#### **Marzo 2021**

Escenario baio

3,5 TWh

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

Escenario medio

### 6 TWh +60% vs mar-20

- · Demanda eléctrica
  - · 21.099 GWh(e)/mes,
  - +1,3 TWh superior a mar-20
- · Una indisponibilidad nuclear
- Factor de utilización eólica: 29%
- Factor de utilización solar: 15%
- Utilización del resto tecnologías: 37%
- · Hidráulica en escenario normal-húmedo
- · Saldo importador

Escenario alto

8,3 TWh

- Descenso de la generación hidráulica y eólica
- Descenso de las importaciones eléctrica

Marzo 2021

— Intervalo PROBABLE
— Escenario NORMAL
--- Real año anterior

200

100

1 6 11 16 21 26

### **Abril 2021**

Escenario bajo

**1,4TWh** 

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

Escenario medio

### 3,2 TWh

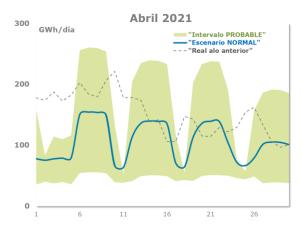
-30% vs abr-20

- Demanda eléctrica
  - 18.727 GWh(e)/mes,
  - +2,3 TWh superior aabrr-20
- Una indisponibilidad nuclear
- Factor de utilización eólica: 24%
- Factor de utilización solar: 17%
- Utilización del resto tecnologías: 41%
- Hidráulica en escenario normal-húmedo
- Saldo importador

Escenario alto

## 5,2 TWh

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



### Anexo: Previsión diaria sector convencional Marzo 2021





### Escenario normal de temperatura

750.0

750.5

736.7

30-mar-21

31-mar-21

#### **Previsión PATRONES:**

