



red eléctrica

Una empresa de Redeia

Reunión Comité Técnico de Seguimiento de la Operación del Sistema Eléctrico Ibérico: Operación

Dirección de Operación

Noviembre, 2023

1. Consumo peninsular. Evolución 2023.
2. Mix de producción y reservas hidráulicas.
3. Interconexiones.
4. RdT:
 - Nuevas instalaciones.
5. Calidad del servicio.

red eléctrica

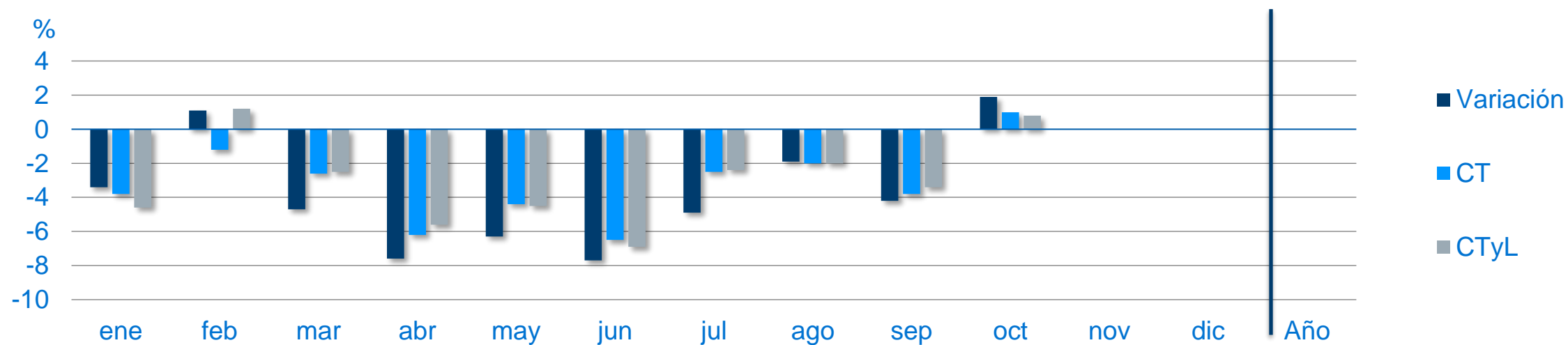


1. Consumo peninsular.

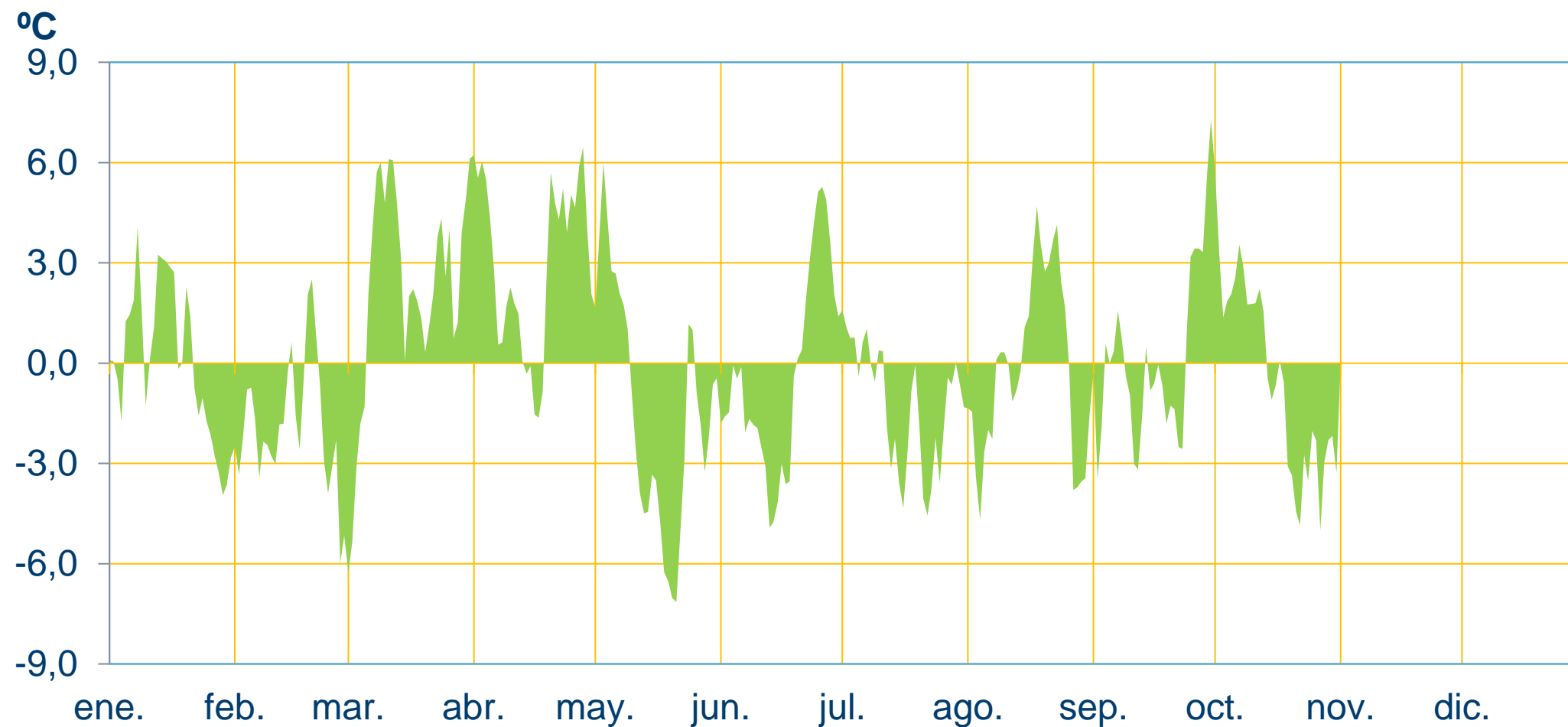
Evolución 2023

Datos Provisionales 31.10.23

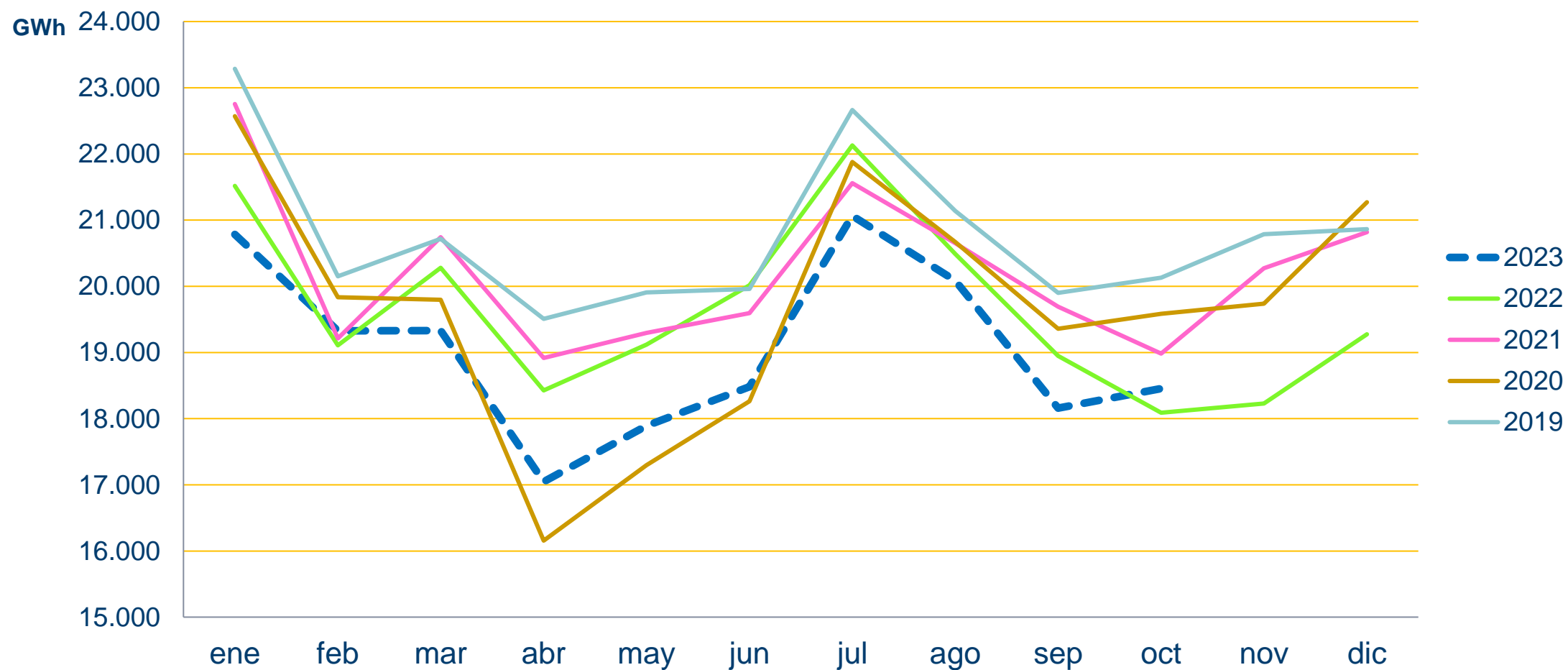
| | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre |
|--------------------------------------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|---------|-----------|-----------|
| Potencia máxima (MW) | 39.101 | 38.100 | 37.681 | 30.308 | 29.599 | 34.703 | 37.278 | 35.853 | 32.263 | 32.338 | | |
| Consumo Máximo diario (GWh) | 778 | 761 | 748 | 623 | 623 | 723 | 783 | 744 | 665 | 648 | | |
| Consumo Mensual (GWh) | 20.784 | 19.327 | 19.329 | 17.045 | 17.893 | 18.483 | 21.064 | 20.085 | 18.158 | 18.456 | | |
| Δ Mes (%) | -3,4 | +1,1 | -4,7 | -7,6 | -6,3 | -7,7 | -4,9 | -1,9 | -4,2 | +1,9 | | |
| Δ Mes Corregida temperatura (CT) (%) | -3,8 | -1,2 | -2,6 | -6,2 | -4,4 | -6,5 | -2,5 | -2,0 | -3,8 | +1,0 | | |
| Δ Mes Corregida (CT y L) (%) | -4,6 | -1,1 | -2,5 | -5,6 | -4,5 | -6,9 | -2,4 | -2,0 | -3,4 | +0,8 | | |
| Δ Año Acumulado Absoluto (%) | -3,4 | -1,2 | -2,4 | -3,6 | -4,1 | -4,7 | -4,8 | -4,4 | -4,4 | -3,8 | | |



Datos Provisionales 31.10.23



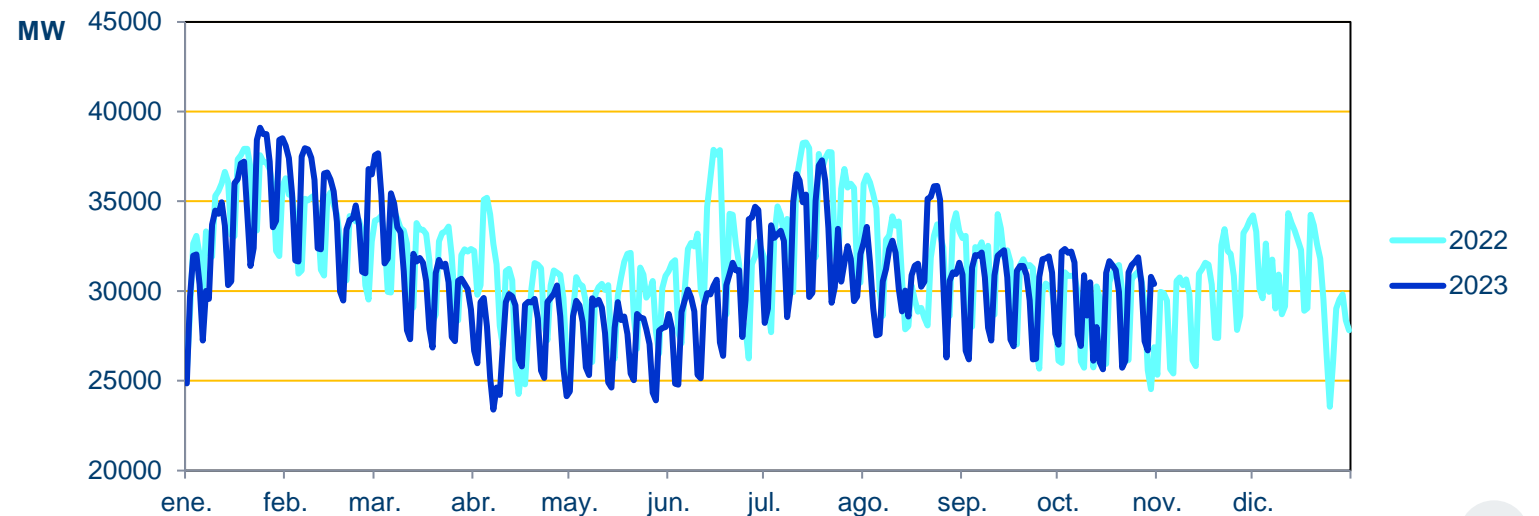
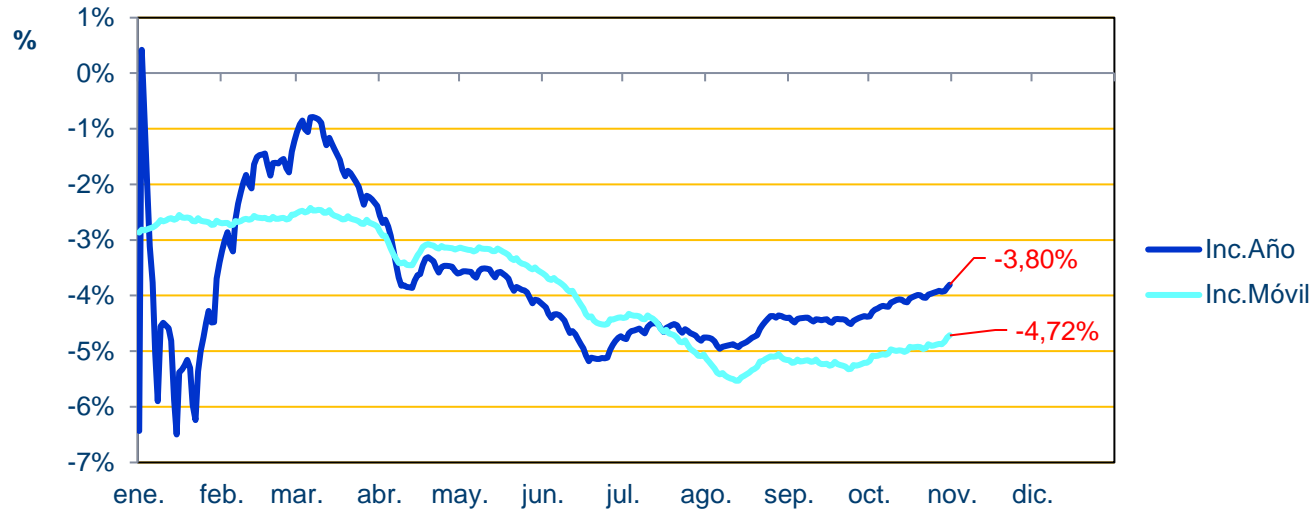
Datos Provisionales 31.10.23



2023 Variación demanda diaria y Puntas diarias

red eléctrica

Datos Provisionales 31.10.23



| | Invierno | | Verano | |
|-----------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Potencia (MW) | (4ª sem. 24.01.23) | (3ª sem. 19.01.22) | (3ª sem. 19/07/23) | (2ª sem. 14/07/22) |
| | 39.101 | 37.926 | 37.278 | 38.284 |
| Consumo Diario (GWh) | (4ª sem. 24.01.23) | (3ª sem. 20.01.22) | (3ª sem. 19/07/23) | (2ª sem. 14/07/22) |
| | 779 | 773 | 778 | 787 |

| Variación Consumo (%) | Mes | Año | Año móvil |
|-----------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Septiembre | -4,2 (-3,6) | -4,4 (-1,3) | -5,2 (-1,2) |
| Octubre | +1,9 (-4,6) | -3,8 (-1,6) | -4,7 (-1,3) |

Entre paréntesis, valores año anterior.

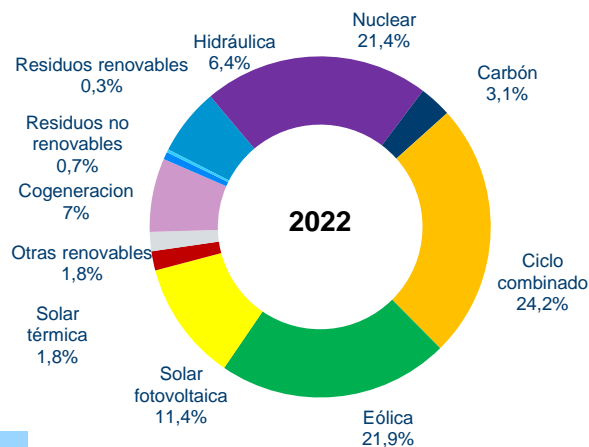
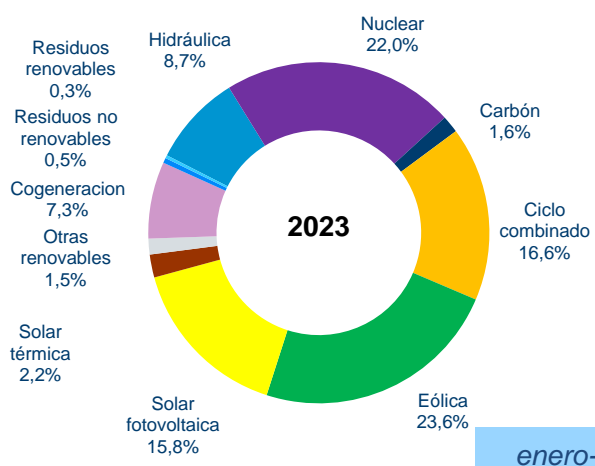
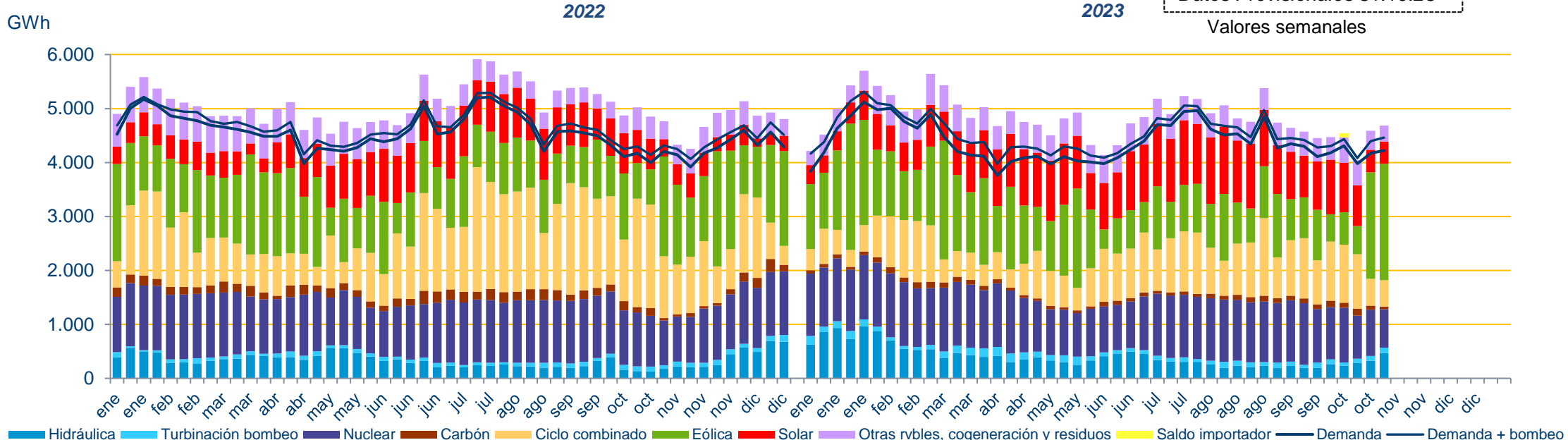
red eléctrica



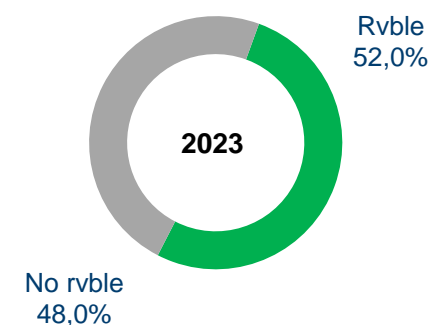
2. Mix de producción y
reservas hidráulicas

Mix generación y Cobertura de demanda en SEPE

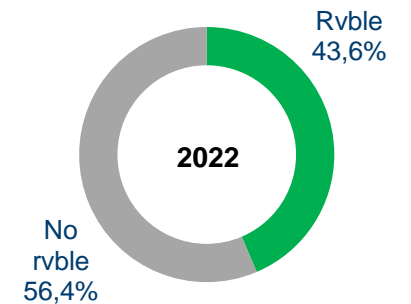
red eléctrica



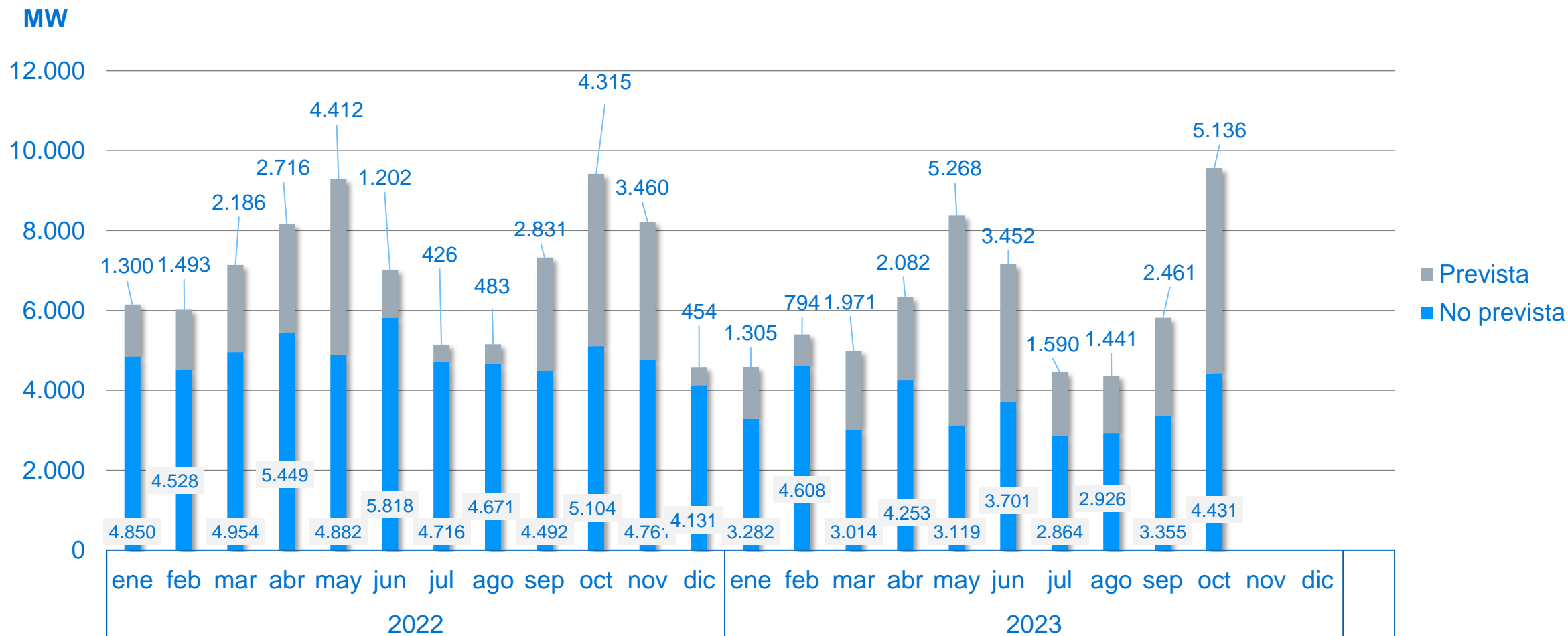
Σ Energías sin emisión CO₂ ≈ 74,0 %

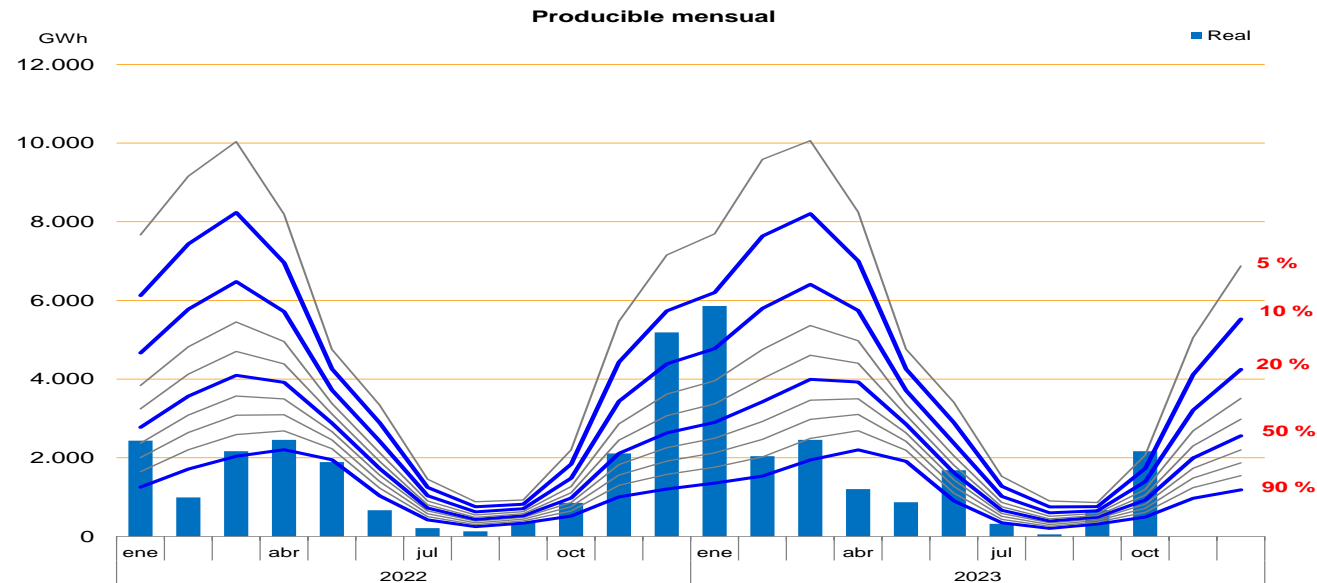
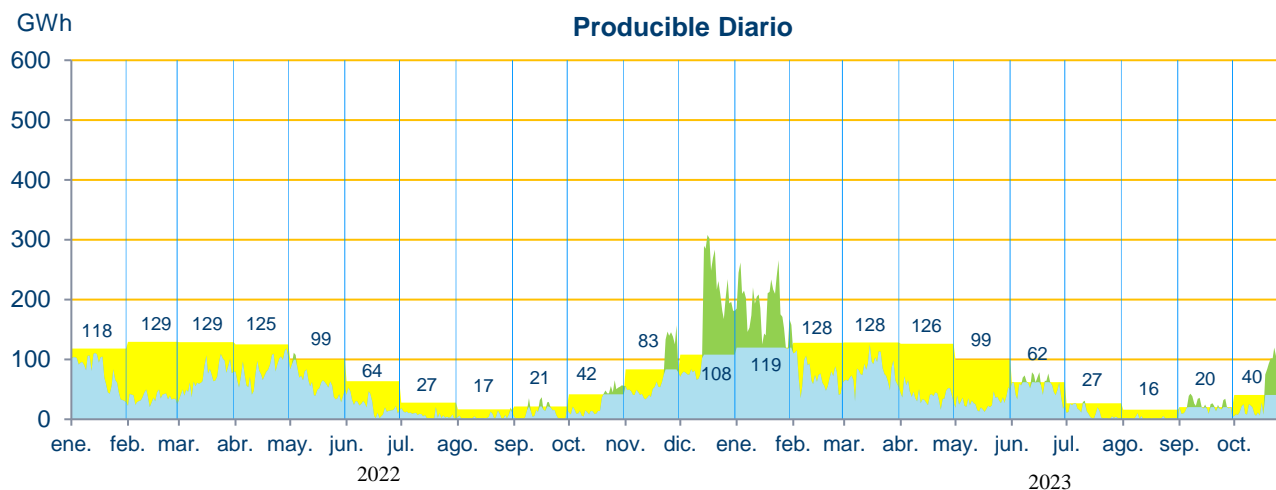


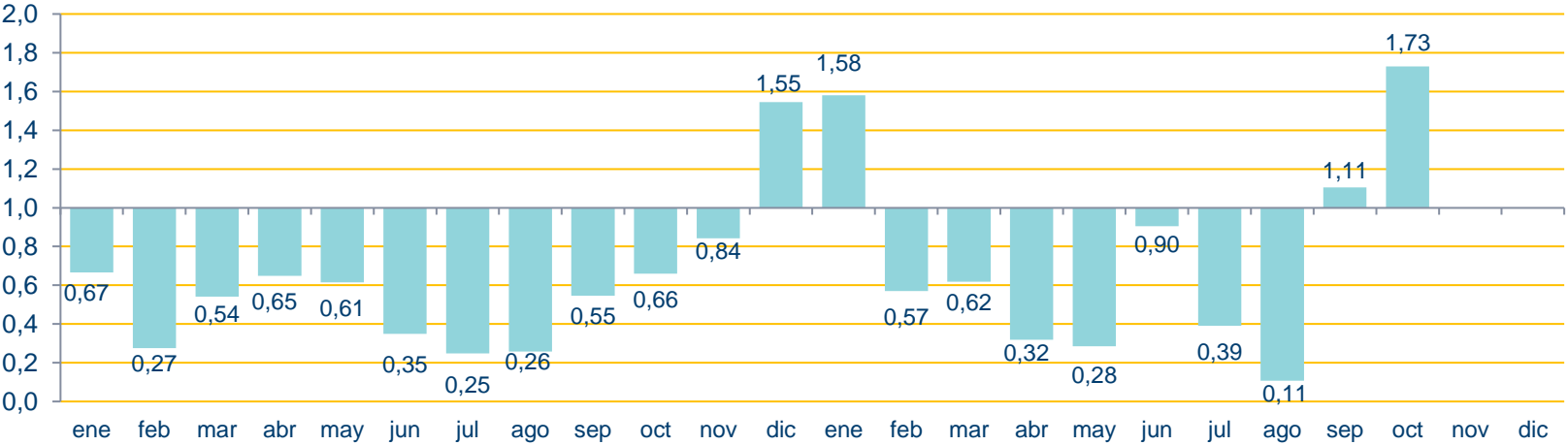
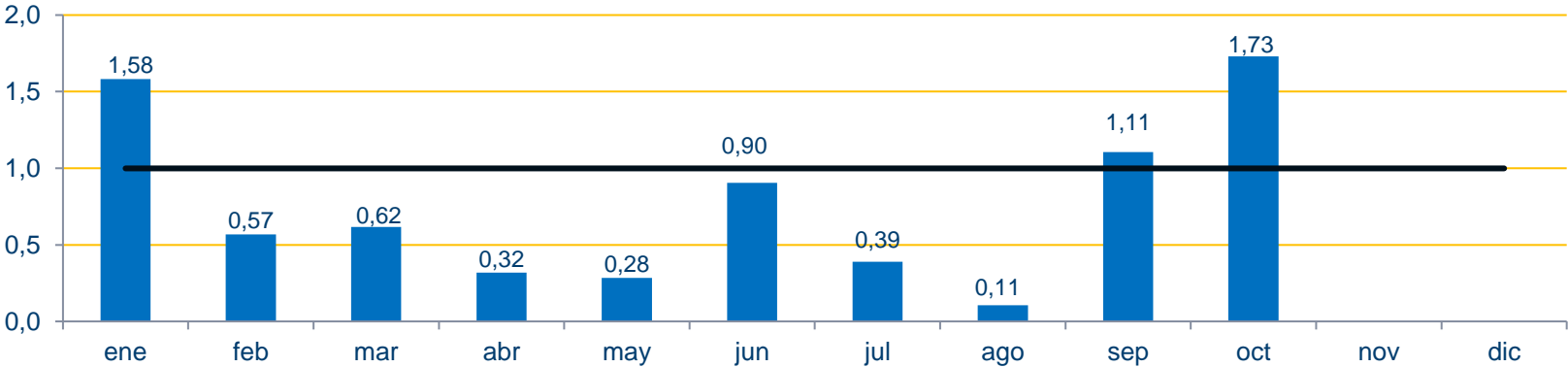
Σ Energías sin emisión CO₂ ≈ 65,0 %

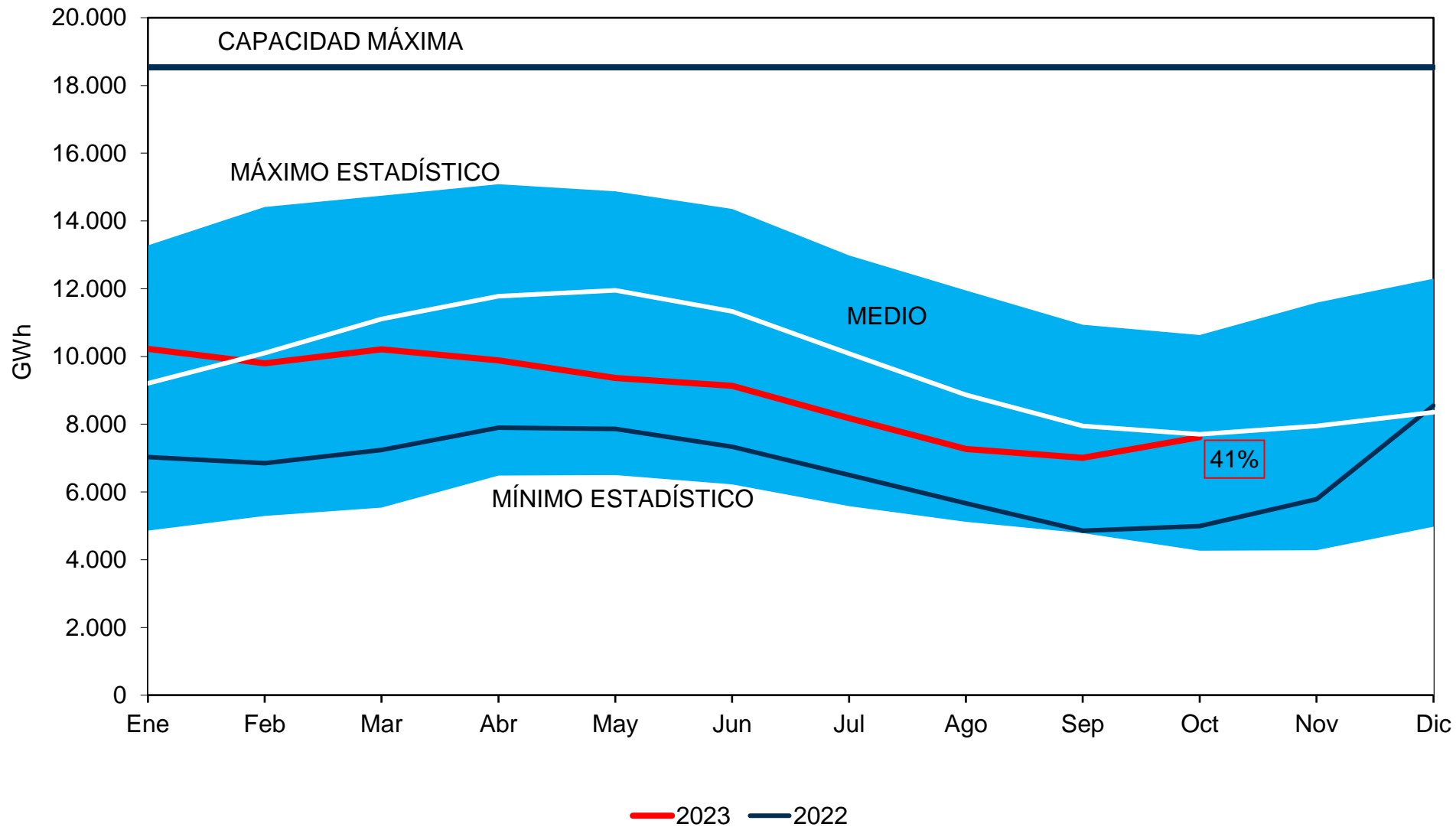


Datos Provisionales 31.10.23

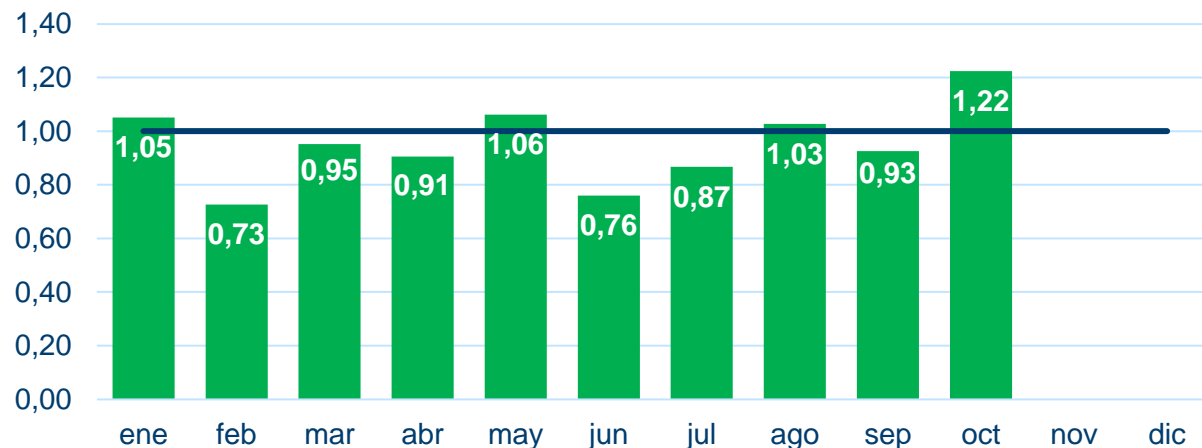








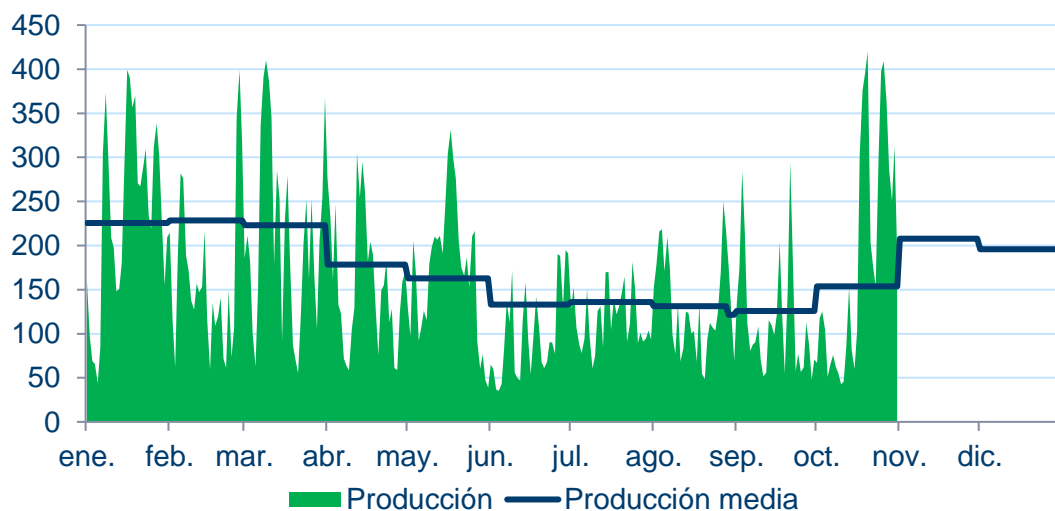
Índice producible eólico 2023



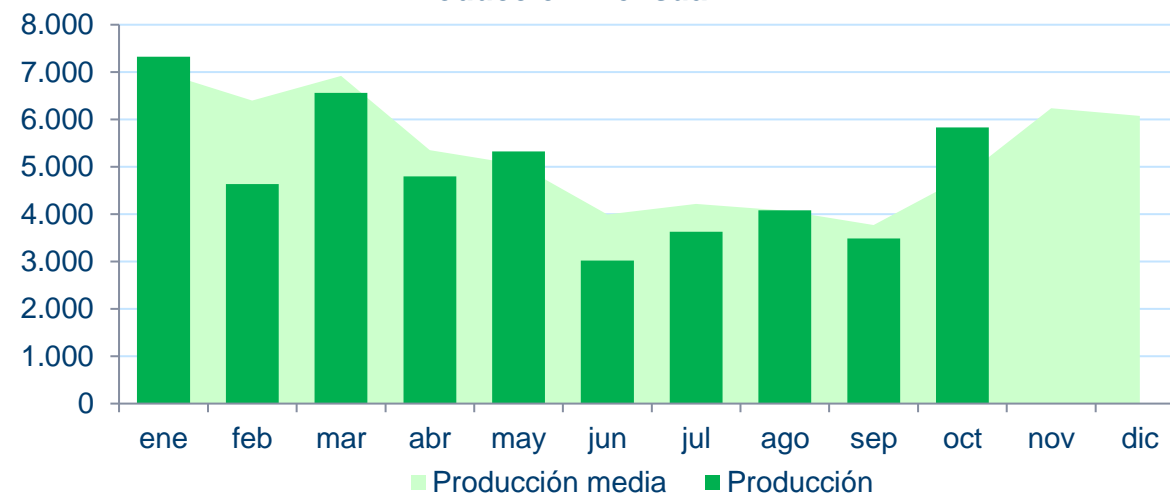
Enero-Octubre 2023

| | | |
|---------------------------|-----------|------------------|
| Generación máxima | 20.897 MW | 09.03.23 20.35 h |
| Energía máxima diaria | 420 GWh | 20.10.23 |
| Producción máxima mensual | 7,32 TWh | enero |

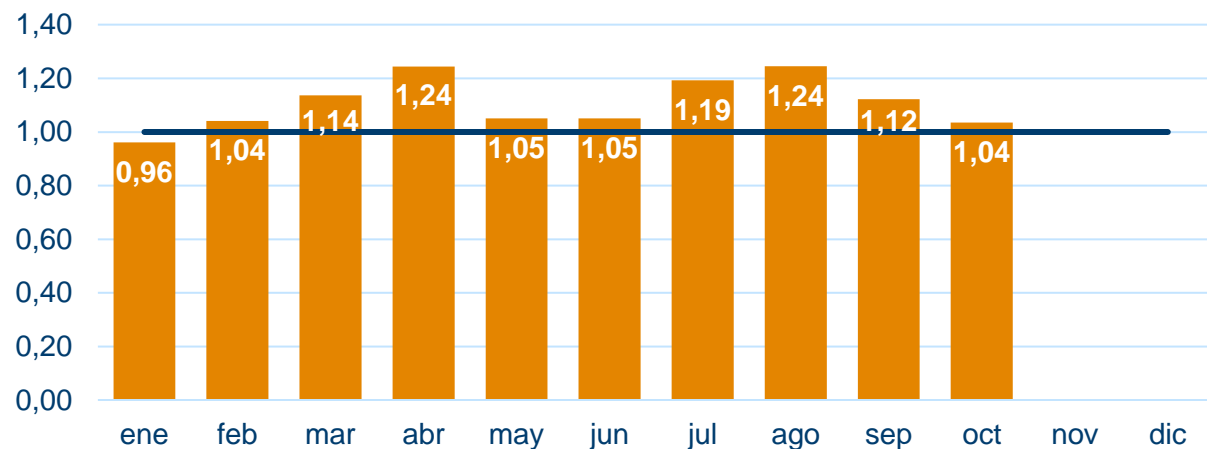
GWh Producción diaria



GWh Producción mensual

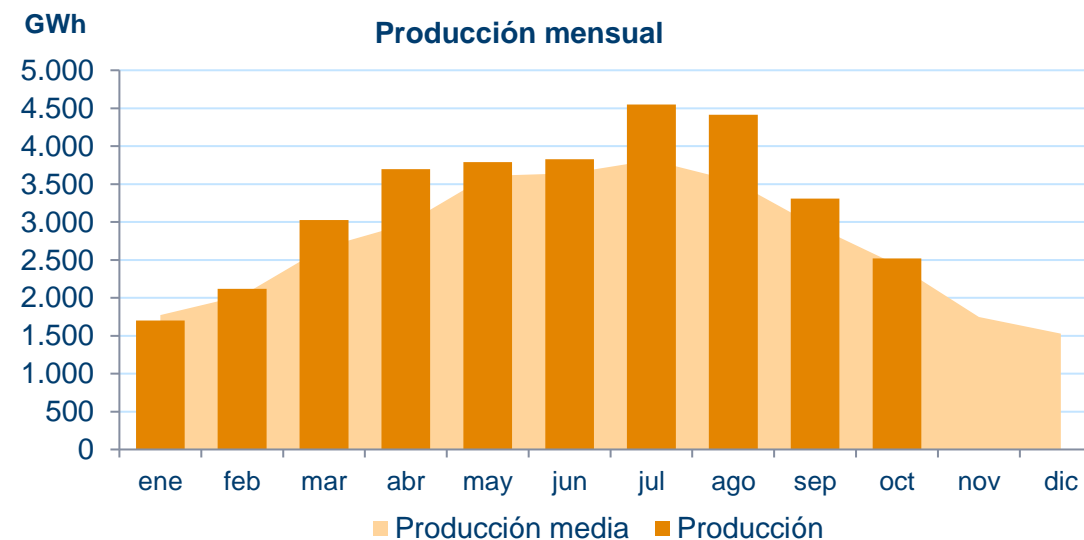
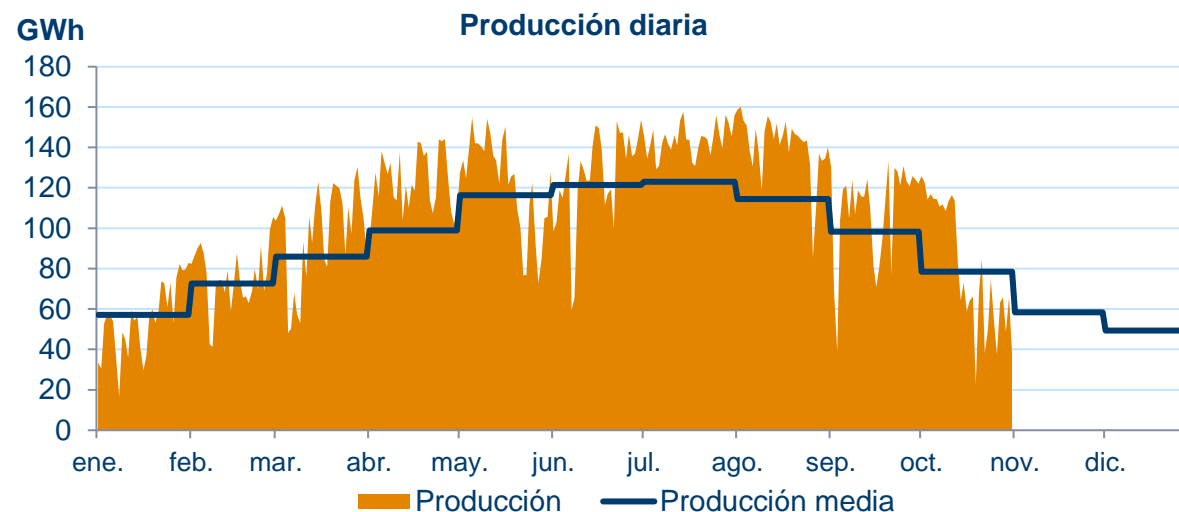


Índice producible solar fotovoltaico 2023

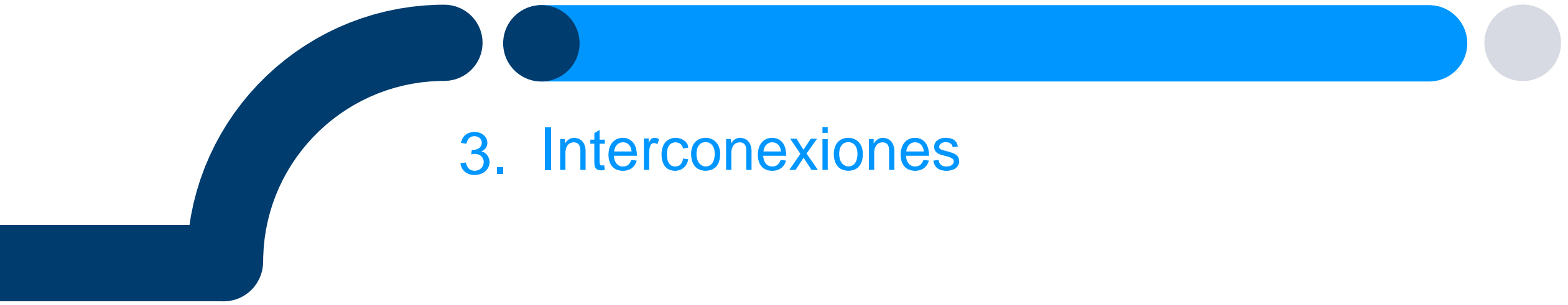


Enero-Octubre 2023

| | | |
|---------------------------|---------|------------------|
| Generación máxima | 15.788 | 02.08.23 13.27 h |
| Energía máxima diaria | 160 GWh | 02.08.2023 |
| Producción máxima mensual | 4,6 TWh | julio |



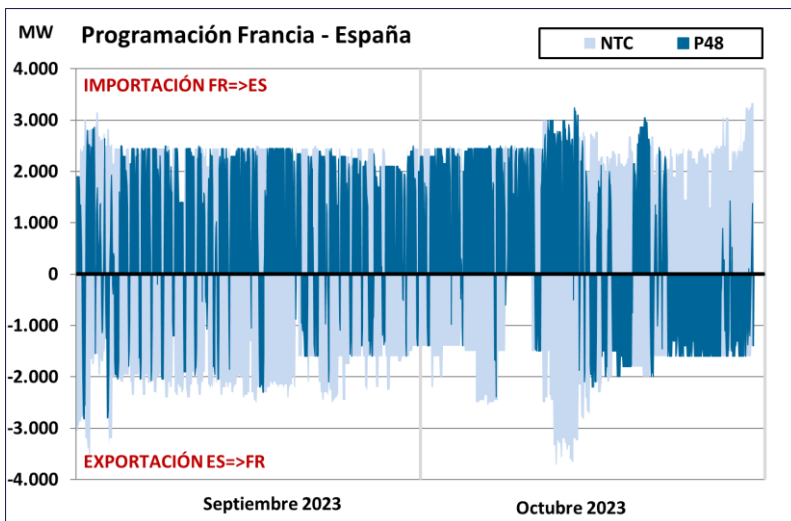
red eléctrica



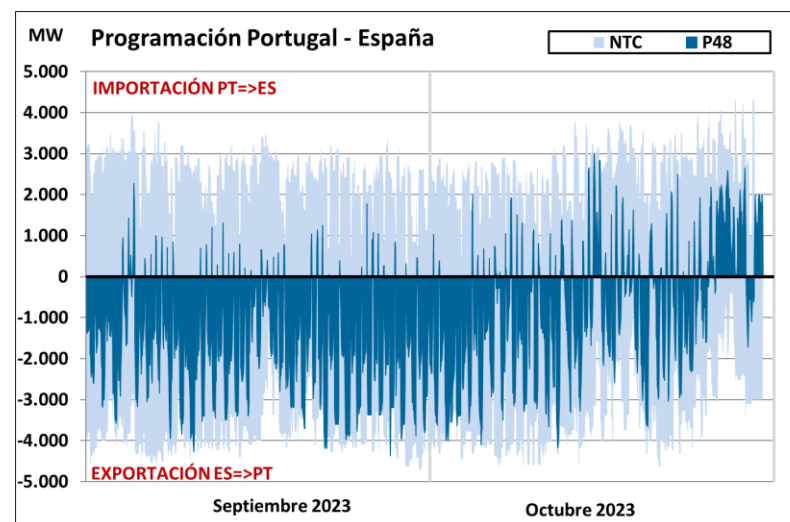
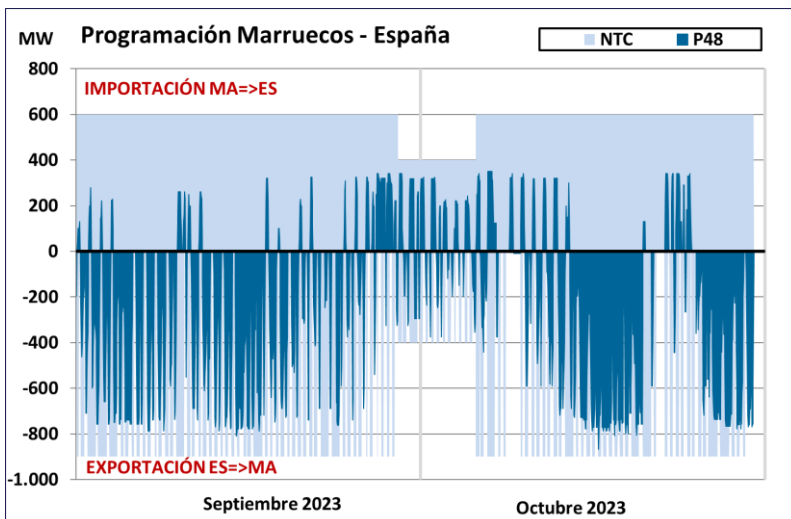
3. Interconexiones

Utilización de la capacidad. Septiembre - Octubre 2023

red eléctrica



| IFE | | NTC (MW) | | | | P48 (MWh) | | |
|------------|--------|----------|--------|-------|-----------------|-----------|-------|--------------|
| | | Mínimo | Máximo | Medio | P ₇₀ | Máximo | Medio | %Horas Cong. |
| Septiembre | FR=>ES | 300 | 3.145 | 2.347 | 2.450 | 2.867 | 1.474 | 39% |
| | ES=>FR | 0 | 3.561 | 2.008 | 2.200 | 2.821 | 322 | 11% |
| Octubre | FR=>ES | 1.000 | 3.330 | 2.451 | 2.450 | 3.237 | 1.220 | 31% |
| | ES=>FR | 0 | 3.700 | 1.725 | 1.940 | 2.395 | 581 | 27% |



| IPE | | NTC (MW) | | | | P48 (MWh) | | |
|------------|--------|----------|--------|-------|-----------------|-----------|-------|--------------|
| | | Mínimo | Máximo | Medio | P ₇₀ | Máximo | Medio | %Horas Cong. |
| Septiembre | PT=>ES | 0 | 4.005 | 2.542 | 2.925 | 2.274 | 62 | 0% |
| | ES=>PT | 917 | 4.635 | 3.817 | 4.095 | 4.364 | 1.836 | 10% |
| Octubre | PT=>ES | 500 | 4.300 | 2.571 | 2.925 | 3.015 | 338 | 1% |
| | ES=>PT | 400 | 4.725 | 3.426 | 4.050 | 4.168 | 1.228 | 4% |

| IME | | NTC (MW) | | | | P48 (MWh) | | |
|------------|--------|----------|--------|-------|-----------------|-----------|-------|--------------|
| | | Mínimo | Máximo | Medio | P ₇₀ | Máximo | Medio | %Horas Cong. |
| Septiembre | MA=>ES | 400 | 600 | 593 | 600 | 340 | 42 | 0% |
| | ES=>MA | 0 | 900 | 654 | 900 | 810 | 278 | 23% |
| Octubre | MA=>ES | 400 | 600 | 561 | 600 | 350 | 59 | 0% |
| | ES=>MA | 0 | 900 | 575 | 900 | 866 | 256 | 21% |

red eléctrica



4. RdT:
Nuevas instalaciones

| Subestaciones | Provincia | Fecha |
|-------------------------|-----------|----------|
| SE 220 kV EL ZUMAJO (3) | Huelva | 13.09.23 |
| SE 400 kV BAZA | Granada | 16.10.23 |

| Líneas | Provincia | Fecha |
|--|-------------|----------|
| L-400 kV CARMONITA-COLECTORA CARMONITA (No RE) (1) (2) | Cáceres | 13.09.23 |
| L-220 kV EL ZUMAJO-GAZULES y GAZULES-PARRALEJO (3) | Huelva | 18.09.23 |
| L-400 kV BAZA-CAPARACENA 1 y 2 | Granada | 16.10.23 |
| L-220 kV TRÉVAGO-TRÉVAGO PROMOTORES (1) (2) | Soria | 19.10.23 |
| L-220 kV PLASENCIA-MERENGUE II (1) (2) | Cáceres | 20.10.23 |
| L-220 kV BRAZATORTAS- COLECTORA BRAZATORTAS (1) (7) | Ciudad Real | 24.10.23 |
| L-400 kV J.M. ORIOL-AMPLIACIÓN J.M. ORIOL (1) (2) | Cáceres | 29.10.23 |

| Transformadores RdD | Potencia (MVA) | Provincia | Fecha |
|---|----------------|-----------|----------|
| SE 220 kV ESQUEDAS:ATP-2 220/132 kV (4) | 200 | Huesca | 19.09.23 |
| SE 220 kV FRIEIRA ATP-3 220/132 kV (5) | 120 | Orense | 30.09.23 |
| SE 220 kV EL SERRALLO: TRP-1 220/66 kV | 125 | Castellón | 03.10.23 |
| SE 220 kV TRP5 220/20 kV ROJALES (60.0 MVA) (6) | 60 | Alicante | 16.10.23 |

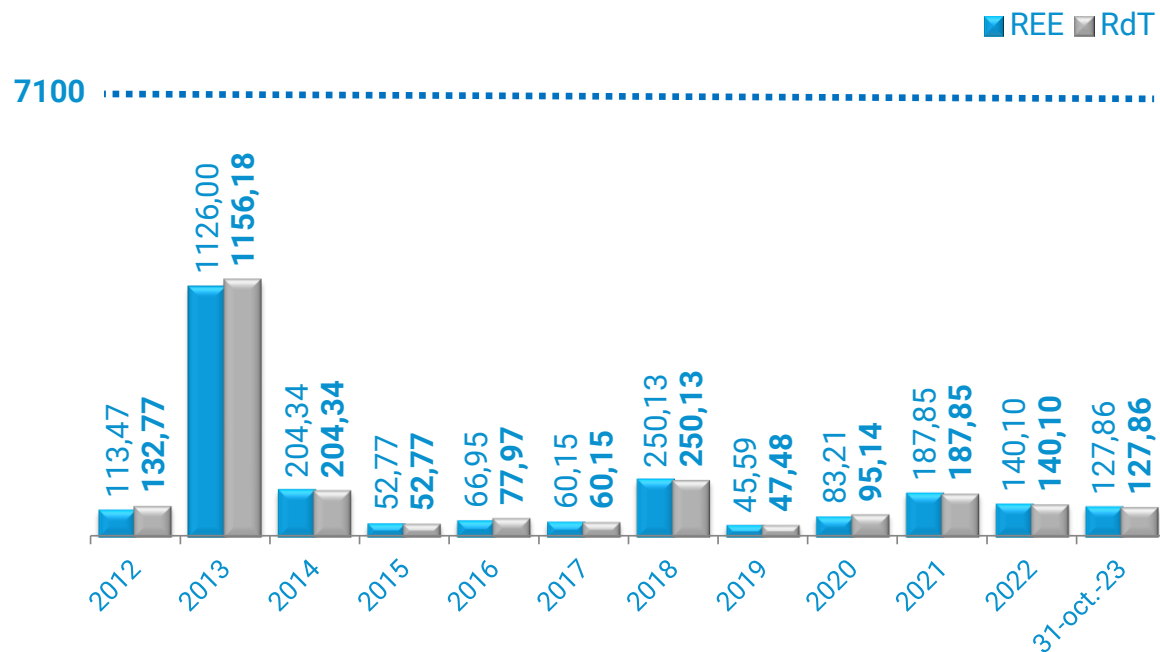
- (1) Evacuación renovables
- (2) Pendiente pruebas en carga.
- (3) Desaparece L-220 kV Gazules-Parralejo.
- (4) Sustituye al anterior de 160 MVA.
- (5) Sustituye al anterior de 100 MVA.
- (6) Sustituye al anterior de la misma capacidad.
- (7) Finalizan pruebas en carga.

red eléctrica

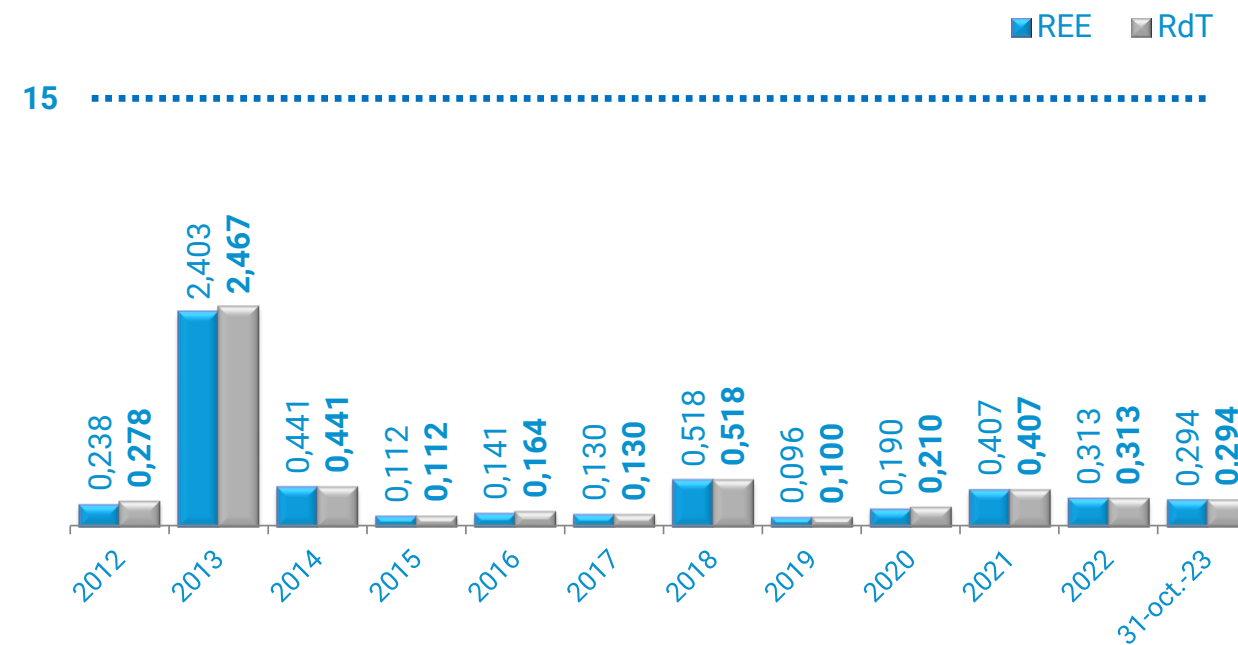


5. Calidad del servicio

Energía no Suministrada (ENS) Peninsular (MWh)



Tiempo de interrupción medio (TIM) Peninsular (minutos)



Los datos para el año 2023 son provisionales.

redeia

El valor de lo esencial

red eléctrica

reintel

hispasat

redinter

elewit