

**RED  
ELÉCTRICA  
DE ESPAÑA**

## Grupo Seguimiento Planificación

15 Marzo 2019



## AGENDA

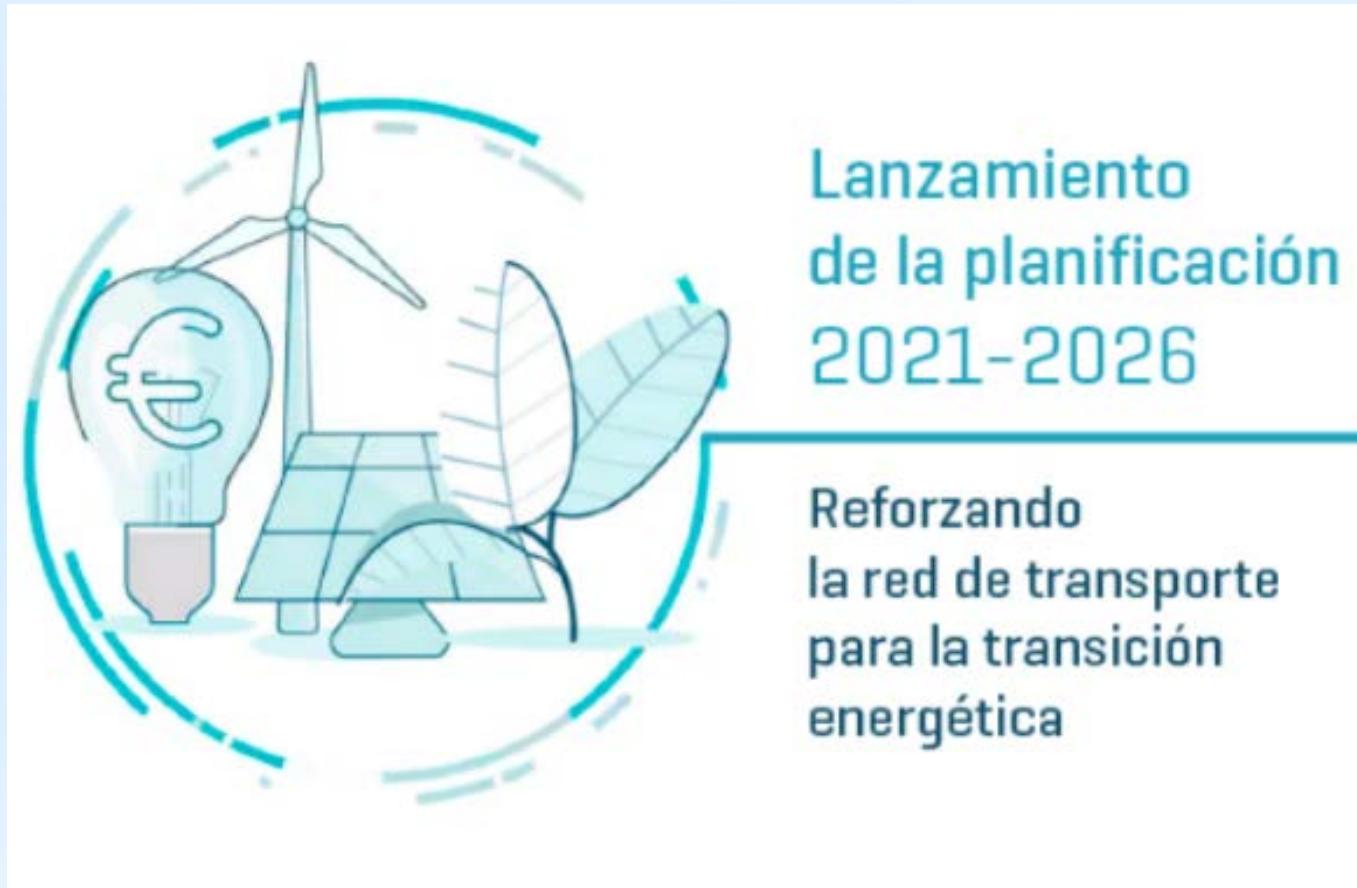
| HORA  | ASUNTO  |
|-------|---|
| 10:30 | BIENVENIDA  |
| 10:45 | PRESENTACIÓN DE LA WEB EXTERNA  |
| 11:15 | ESCENARIOS DE DEMANDA Y GENERACIÓN ESTABLECIDOS EN EL PNIEC POR EL MITECO   |
| 11:45 | CAFÉ  |
| 12:00 | PRINCIPIOS RECTORES DE LA PLANIFICACIÓN 2021-2026 ESTABLECIDOS POR MITECO EN LA ORDEN TEC/212/2019 DE 25 DE FEBRERO |
| 12:30 | SEGUIMIENTO ACCESO (INCLUYENDO REPORTE DEL GRUPO DE TRABAJO DE REVISIÓN DEL CRITERIO DE 5% Scc)                     |
| 13:00 | VARIOS  |
| 13:30 | FIN DE LA REUNIÓN   |

# **Presentación web**

# Actualización web

✓ 1 marzo: Publicación Orden TEC 212/2019

- Actualización [www.ree.es](http://www.ree.es)



# **Escenarios de generación y demanda PNIEC**

# Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021 - 2030

---

## Resultados en 2030

- **21 % reducción de emisiones de gases de efecto invernadero respecto a 1990**
- **42% de renovables sobre uso final de la energía**
- **39,6% de mejora de la eficiencia energética**
- **74% de energía renovable en la generación eléctrica**

# Escenarios PNIEC

Tabla A.11. Porcentaje de energías renovables sobre el consumo de energía final en el Escenario Tendencial\*

| Porcentaje de energías renovables sobre consumo de energía final en el Escenario Tendencial   |                          | 2015   | 2020   | 2025   | 2030   |
|---|--------------------------|--------|--------|--------|--------|
| Años  |                          |        |        |        |        |
| Consumo de EERR de uso final (excluyendo el consumo eléctrico renovable)  | Agricultura (ktep)       | 4.310  | 94     | 96     | 98     |
|   | Industria (ktep)         |        | 1.630  | 1.646  | 1.683  |
|   | Residencial (ktep)       |        | 2.215  | 2.007  | 1.807  |
|   | Servicios y otros (ktep) |        | 210    | 220    | 240    |
|   | Transporte (ktep)        |        | 176    | 2.307  | 2.137  |
| Energía suministrada por bombas de calor (ktep)   |                          | 353    | 516    | 516    | 2.578  |
| Generación renovable eléctrica (ktep)   |                          | 8.642  | 9.835  | 9.833  | 11.887 |
| Energía renovable total (ktep)  |                          | 13.481 | 16.807 | 16.804 | 20.572 |
| Energía final corregida con las pérdidas del sistema eléctrico, los consumos en aviación y la energía suministrada por las bombas de calor (ktep) |                          | 83.361 | 90.423 | 90.405 |        |
| Porcentaje de energías renovables sobre consumo de energía final  |                          | 16%    | 19%    | 22%    |        |

\* Los datos del año 2015 son reales, el resto son proyecciones de elaboración propia

Tabla A.12. Porcentaje de energías renovables sobre el consumo de energía final en el Escenario Objetivo\*

| Porcentaje de energías renovables sobre consumo de energía final en el Escenario Objetivo   |                          | 2015   | 2020   | 2025   | 2030   |
|---|--------------------------|--------|--------|--------|--------|
| Años  |                          |        |        |        |        |
| Consumo de EERR de uso final (excluyendo el consumo eléctrico renovable)  | Agricultura (ktep)       | 4.310  | 94     | 187    | 278    |
|   | Industria (ktep)         |        | 1.721  | 2.142  | 2.585  |
|   | Residencial (ktep)       |        | 2.607  | 2.932  | 3.123  |
|   | Servicios y otros (ktep) |        | 355    | 481    | 596    |
|   | Transporte (ktep)        |        | 176    | 2.283  | 2.006  |
| Energía suministrada por bombas de calor (ktep)   |                          | 353    | 651    | 2.943  | 4.076  |
| Generación renovable eléctrica (ktep)   |                          | 8.642  | 9.793  | 15.778 | 20.988 |
| Energía renovable total (ktep)  |                          | 13.481 | 17.504 | 26.469 | 33.216 |
| Energía final corregida con las pérdidas del sistema eléctrico, los consumos en aviación y la energía suministrada por las bombas de calor (ktep) |                          | 83.361 | 87.576 | 85.453 | 79.413 |
| Porcentaje de energías renovables sobre consumo de energía final  |                          | 16%    | 20%    | 31%    | 42%    |

\* Los datos del año 2015 son reales, el resto son proyecciones de elaboración propia

# Evolución del parque de generación eléctrica PNIEC

| Porcentaje de energías renovables en generación de energía eléctrica |      |      |      |      |
|--|------|------|------|------|
| Años   | 2015 | 2020 | 2025 | 2030 |
| Escenario Tendencial   | 37%  | 41%  | 50%  | 55%  |
| Escenario Objetivo   | 37%  | 40%  | 60%  | 74%  |

\* Los datos del año 2015 son reales, el resto son proyecciones

| Parque de generación del Escenario Tendencial<br>(MW) |         |         |         |         |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Año   | 2015    | 2020    | 2025    | 2030    |
| Eólica  | 22.925  | 27.968  | 32.968  | 37.968  |
| Solar fotovoltaica                                    | 4.854   | 8.409   | 13.404  | 18.382  |
| Solar termoeléctrica                                  | 2.300   | 2.303   | 2.303   | 2.303   |
| Hidráulica  | 14.104  | 14.109  | 14.109  | 14.109  |
| Bombeo Mixto  | 2.687   | 2.687   | 2.687   | 2.687   |
| Bombeo Puro   | 3.337   | 3.337   | 3.337   | 3.337   |
| Biogás  | 223     | 235     | 235     | 235     |
| Biomasa   | 677     | 877     | 877     | 877     |
| Carbón  | 11.311  | 10.524  | 4.532   | 4.532   |
| Ciclo combinado                                       | 27.531  | 27.146  | 27.146  | 27.146  |
| Cogeneración carbón                                   | 44      | 44      | 0       | 0       |
| Cogeneración gas                                      | 4.055   | 4.001   | 3.232   | 1.890   |
| Cogeneración productos petrolíferos                   | 585     | 570     | 400     | 230     |
| Fuel/Gas  | 2.790   | 2.790   | 2.790   | 2.790   |
| Cogeneración renovable                                | 535     | 430     | 372     | 361     |
| Cogeneración con residuos                             | 30      | 24      | 18      | 11      |
| Residuos sólidos urbanos                              | 234     | 234     | 234     | 234     |
| Nuclear   | 7.399   | 7.400   | 7.400   | 7.400   |
| Total   | 105.621 | 113.087 | 116.042 | 124.492 |

Fuente: Ministerio para la Transición Ecológica, 2019

| Parque de generación del Escenario Objetivo<br>(MW) |         |         |         |         |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Año   | 2015    | 2020    | 2025    | 2030    |
| Eólica  | 22.925  | 27.968  | 40.258  | 50.258  |
| Solar fotovoltaica                                  | 4.854   | 8.409   | 23.404  | 36.882  |
| Solar termoeléctrica                                | 2.300   | 2.303   | 4.803   | 7.303   |
| Hidráulica  | 14.104  | 14.109  | 14.359  | 14.609  |
| Bombeo Mixto  | 2.687   | 2.687   | 2.687   | 2.687   |
| Bombeo Puro   | 3.337   | 3.337   | 4.212   | 6.837   |
| Biogás  | 223     | 235     | 235     | 235     |
| Geotérmica  | 0       | 0       | 15      | 30      |
| Energías del mar                                    | 0       | 0       | 25      | 50      |
| Biomasa   | 677     | 877     | 1.077   | 1.677   |
| Carbón  | 11.311  | 10.524  | 4.532   | 0-1.300 |
| Ciclo combinado                                     | 27.531  | 27.146  | 27.146  | 27.146  |
| Cogeneración carbón                                 | 44      | 44      | 0       | 0       |
| Cogeneración gas                                    | 4.055   | 4.001   | 3.373   | 3.000   |
| Cogeneración productos petrolíferos                 | 585     | 570     | 400     | 230     |
| Fuel/Gas  | 2.790   | 2.790   | 2.441   | 2.093   |
| Cogeneración renovable                              | 535     | 491     | 491     | 491     |
| Cogeneración con residuos                           | 30      | 28      | 28      | 24      |
| Residuos sólidos urbanos                            | 234     | 234     | 234     | 234     |
| Nuclear   | 7.399   | 7.399   | 7.399   | 3.181   |
| Total   | 105.621 | 113.151 | 137.117 | 156.965 |

Fuente: Ministerio para la Transición Ecológica, 2019

# Balance y estructura de generación Escenario Tendencial

| Porcentaje de energías renovables en generación de energía eléctrica |      |      |      |      |
|--|------|------|------|------|
| Años   | 2015 | 2020 | 2025 | 2030 |
| Escenario Tendencial   | 37%  | 41%  | 50%  | 55%  |
| Escenario Objetivo   | 37%  | 40%  | 60%  | 74%  |

\* Los datos del año 2015 son reales, el resto son proyecciones

| Generación eléctrica bruta del Escenario Tendencial*<br>(GWh) |         |         |         |         |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Año   | 2015    | 2020    | 2025    | 2030    |
| Eólica  | 49.325  | 60.511  | 75.225  | 90.991  |
| Solar fotovoltaica  |         | 15.132  | 24.122  | 33.080  |
| Solar termoeléctrica  | 13.860  | 4.968   | 4.968   | 4.968   |
| Hidráulica  | 28.140  | 28.282  | 28.282  | 28.282  |
| Bombeo  | 3.228   | 4.690   | 4.690   | 4.690   |
| Biogás/Geotérmica/Energías del mar                            | 982     | 447     | 482     | 897     |
| Carbón  |         | 47.361  | 28.981  | 23.820  |
| Ciclo combinado   |         | 23.108  | 22.129  | 31.243  |
| Cogeneración carbón   |         | 76      | 0       | 0       |
| Cogeneración gas  | 122.415 | 24.054  | 20.314  | 12.023  |
| Cogeneración productos petrolíferos                           |         | 2.065   | 1.425   | 697     |
| Fuel/Gas  |         | 4.367   | 4.367   | 4.367   |
| Cogeneración renovable  |         | 862     | 873     | 1.133   |
| Biomasa   | 5.766   | 3.991   | 4.105   | 4.714   |
| Cogeneración con residuos                                     |         | 96      | 71      | 46      |
| Residuos sólidos urbanos                                      |         | 1.575   | 1.575   | 1.575   |
| Nuclear   | 57.305  | 57.693  | 57.693  | 57.693  |
| Total general   | 281.021 | 279.281 | 279.301 | 300.219 |

\* La generación de las tecnologías hidráulica, bombeo puro y bombeo mixto se engloba en generación hidráulica y bombeo

| Balance eléctrico del Escenario Tendencial<br>(GWh)    |         |         |         |         |
|--|---------|---------|---------|---------|
| Año  | 2015    | 2020    | 2025    | 2030    |
| Generación eléctrica bruta                             | 276.754 | 279.281 | 279.301 | 300.219 |
| Consumos en generación                                 | -11.626 | -11.254 | -10.140 | -10.238 |
| Generación eléctrica neta                              | 265.128 | 268.027 | 269.161 | 289.982 |
| Consumos en bombeo                                     | -6.354  | -6.354  | -6.354  | -6.354  |
| Exportación  | -15.074 | -9.251  | -12.600 | -26.839 |
| Importación  | 14.847  | 18.111  | 23.846  | 22.415  |
| Demandas en barras de central <sup>16</sup>            | 258.547 | 270.533 | 274.053 | 279.204 |
| Consumos en sector transformación de la energía        | -6.967  | -7.265  | -7.311  | -7.521  |
| Pérdidas en transporte y distribución                  | -24.264 | -25.157 | -25.359 | -25.819 |
| Demandas eléctricas finales de sectores no energéticos | 227.315 | 238.111 | 241.382 | 245.864 |

# Balance y estructura de generación Escenario objetivo

| Porcentaje de energías renovables en generación de energía eléctrica |      |      |      |      |
|--|------|------|------|------|
| Años   | 2015 | 2020 | 2025 | 2030 |
| Escenario Tendencial   | 37%  | 41%  | 50%  | 55%  |
| Escenario Objetivo   | 37%  | 40%  | 60%  | 74%  |

\* Los datos del año 2015 son reales, el resto son proyecciones

| Generación eléctrica bruta del Escenario Objetivo* |         |         |         |         |
|--|---------|---------|---------|---------|
| Año  | 2015    | 2020    | 2025    | 2030    |
| Eólica   | 49.325  | 60.521  | 92.053  | 116.110 |
| Solar fotovoltaica                                 | 13.860  | 15.132  | 42.118  | 66.373  |
| Solar termoeléctrica                               |         | 4.968   | 13.953  | 22.578  |
| Hidráulica   | 28.140  | 28.282  | 28.663  | 29.045  |
| Bombeo   | 3.228   | 4.690   | 5.610   | 8.369   |
| Biogás   |         | 447     | 482     | 897     |
| Geotermia  | 982     | 0       | 94      | 188     |
| Energías del mar                                   |         | 0       | 59      | 74      |
| Carbón   | 47.195  | 15.094  | 0       |         |
| Ciclo combinado                                    | 32.800  | 15.304  | 34.922  |         |
| Cogeneración carbón                                | 122.415 | 76      | 0       | 0       |
| Cogeneración gas                                   | 24.054  | 20.603  | 15.566  |         |
| Cogeneración productos petrolíferos                |         | 2.065   | 1.425   | 697     |
| Fuel/Gas   |         | 5.372   | 4.700   | 4.029   |
| Cogeneración renovable                             |         | 862     | 1.192   | 1.556   |
| Biomasa  | 5.766   | 3.991   | 5.605   | 10.714  |
| Cogeneración con residuos                          |         | 96      | 93      | 84      |
| Residuos sólidos urbanos                           |         | 605     | 783     | 1.447   |
| Nuclear  | 57.305  | 57.686  | 57.686  | 24.800  |
| Total  | 281.021 | 288.843 | 305.518 | 337.448 |

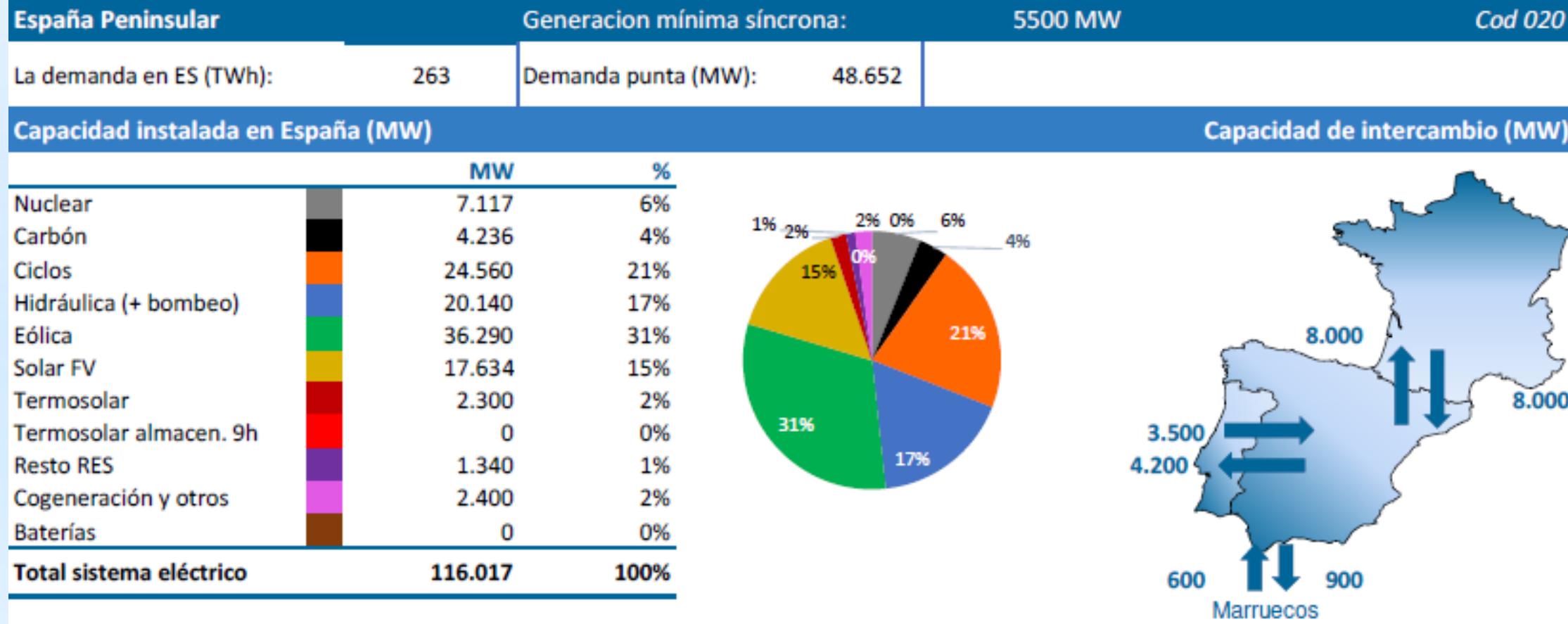
\* La generación de las tecnologías Hidráulica, Bombeo puro y Bombeo mixto se engloba en generación Hidráulica y Bombeo

| Balance eléctrico del Escenario Objetivo               |         |         |         |         |
|--|---------|---------|---------|---------|
| Año  | 2015    | 2020    | 2025    | 2030    |
| Generación eléctrica bruta                             | 281.021 | 288.843 | 305.518 | 337.448 |
| Consumos en generación                                 | -11.270 | -11.229 | -10.255 | -10.143 |
| Generación eléctrica neta                              | 269.751 | 277.614 | 295.264 | 327.305 |
| Consumos en bombeo                                     | -4.520  | -6.354  | -7.548  | -11.132 |
| Exportación  | -15.089 | -12.951 | -28.351 | -39.987 |
| Importación  | 14.956  | 9.055   | 12.638  | 8.225   |
| Demandas en barras de central                          | 265.098 | 267.365 | 272.003 | 284.412 |
| Consumos en sector transformación de la energía        | -6.501  | -7.070  | -6.545  | -6.195  |
| Pérdidas en transporte y distribución                  | -26.509 | -24.852 | -24.994 | -25.622 |
| Demandas eléctricas finales de sectores no energéticos | 232.088 | 235.443 | 240.463 | 252.594 |

Fuente: Ministerio para la Transición Ecológica, 2019

# Escenario tendencial PNIEC. H2030

## Escenario Tendencial H2030. Plan de Energía y Cambio Climático

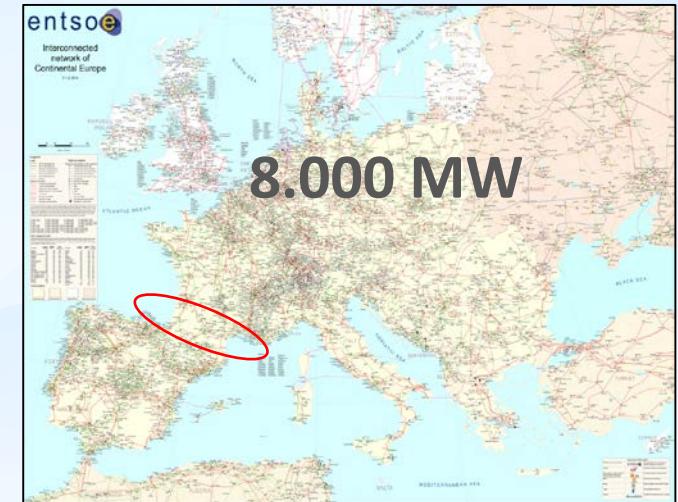
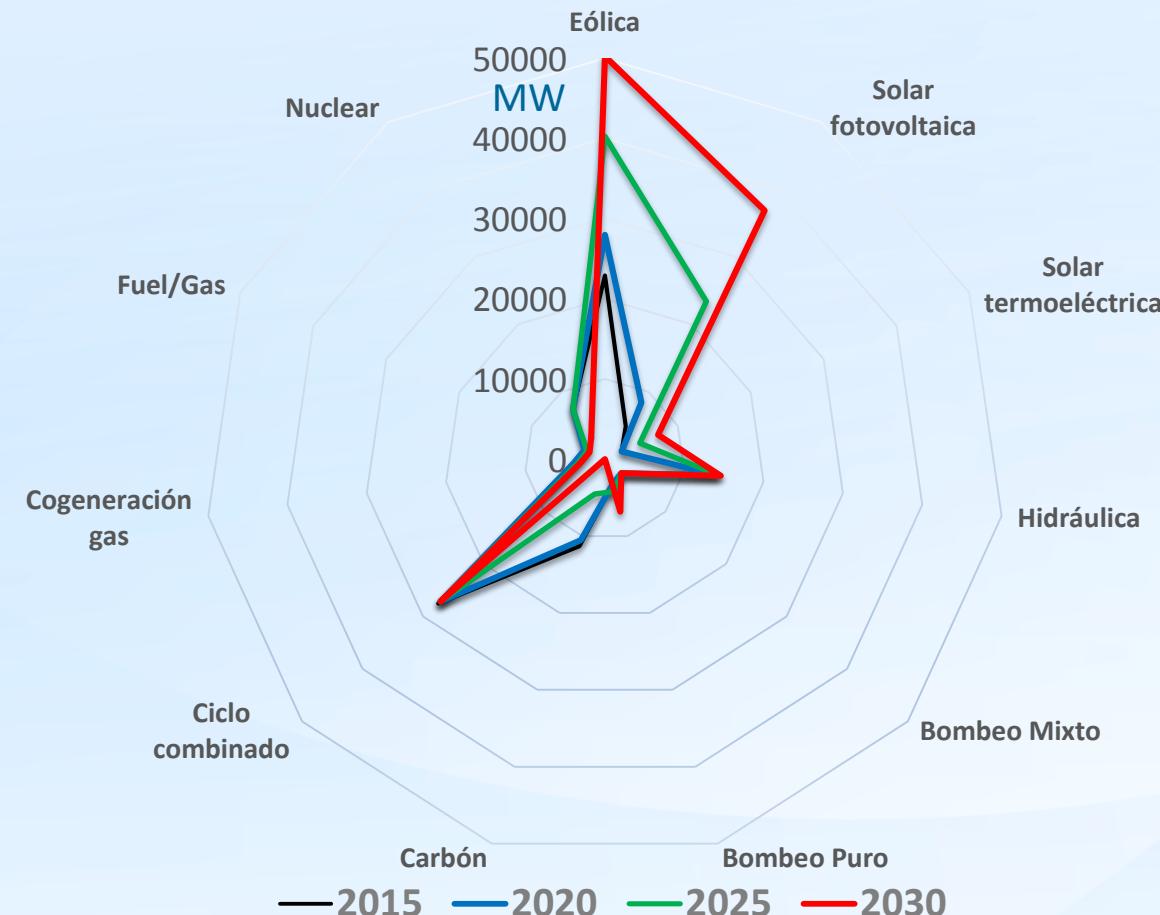


# Escenario objetivo PNIEC. H2030

## Escenario Objetivo H2030. Plan de Energía y Cambio Climático

| España Peninsular                  | Generacion mínima síncrona: | 5500 MW             | Cod 018                       |
|------------------------------------|-----------------------------|---------------------|-------------------------------|
| La demanda en ES (TWh):            | 268                         | Demanda punta (MW): | 48.652                        |
| Capacidad instalada en España (MW) |                             |                     | Capacidad de intercambio (MW) |
|                                    | MW                          | %                   |                               |
| Nuclear                            | 3.050                       | 2%                  |                               |
| Carbón                             | 0                           | 0%                  |                               |
| Ciclos                             | 24.560                      | 16%                 |                               |
| Hidráulica (+ bombeo)              | 24.140                      | 16%                 |                               |
| Eólica                             | 48.580                      | 32%                 |                               |
| Solar FV                           | 36.134                      | 24%                 |                               |
| Termosolar                         | 2.300                       | 2%                  |                               |
| Termosolar almacen. 9h             | 5.000                       | 3%                  |                               |
| Resto RES                          | 2.220                       | 1%                  |                               |
| Cogeneración y otros               | 3.750                       | 2%                  |                               |
| Baterías                           | 2.500                       | 2%                  |                               |
| Total sistema eléctrico            | 152.234                     | 100%                |                               |

# Plan Nacional Integrado Energía y Clima



# Transición Energética

PNIEC: 2030 potencia total instalada en el sector eléctrico 157 GW

| Tecnología                            | Potencia instalada 2030 (GW) | Potencia adicional (GW) | Pinst /año (MW/año) |
|---------------------------------------|------------------------------|-------------------------|---------------------|
| Eólica                                | 50                           | 35,5                    | 2958                |
| Fotovoltaica                          | 37                           | 32,27                   | 2689                |
| Termosolar                            | 7,3                          | 5                       | 417                 |
| Almacenamiento<br>(Bombeo + Baterías) | 9,5                          | 6                       | 500                 |

6564  
MW/año

# **Principios rectores de la Planificación 2021 - 2026**

# **Inicio del proceso de planificación 2021-2026**



# BOLETÍN OFICIAL DEL ESTADO



Núm. 52

Viernes 1 de marzo de 2019

Sec. III. Pág. 20252

### **III. OTRAS DISPOSICIONES**

# MINISTERIO PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA

2965

*Orden TEC/212/2019, de 25 de febrero, por la que se inicia el procedimiento para efectuar propuestas de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica con Horizonte 2026.*

- **Inicia el proceso** de planificación con la fase de propuestas, el 2 de marzo de 2019
  - La propuesta de desarrollo de la red de transporte deberá constituir **un vector que posibilite la política energética nacional** y la consecución de sus objetivos (Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030)

# Planificación 2021-2026. PRINCIPIOS RECTORES

**BOE** **BOLETÍN OFICIAL DEL ESTADO** 

Núm. 52 Viernes 1 de marzo de 2019 Sec. III. Pág. 20252

**III. OTRAS DISPOSICIONES**

**MINISTERIO PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA**

**2965** *Orden TEC/212/2019, de 25 de febrero, por la que se inicia el procedimiento para efectuar propuestas de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica con Horizonte 2026.*

- a) El cumplimiento de los compromisos en materia de energía y clima se van a concretar a nivel nacional en el PNIEC 2021-2030.**
- b) La maximización de la penetración renovable en el sistema eléctrico, minimizando el riesgo de vertidos, y de forma compatible con la seguridad del sistema eléctrico.**

# Planificación 2021-2026. PRINCIPIOS RECTORES

**BOE** **BOLETÍN OFICIAL DEL ESTADO**

Núm. 52 Viernes 1 de marzo de 2019 Sec. III. Pág. 20252

**III. OTRAS DISPOSICIONES**

**MINISTERIO PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA**

**2965** *Orden TEC/212/2019, de 25 de febrero, por la que se inicia el procedimiento para efectuar propuestas de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica con Horizonte 2026.*

- c) La evacuación de energías renovables en aquellas zonas en las que existan elevados recursos renovables y sea posible ambientalmente la explotación y transporte de la energía generada.
- d) La contribución, en lo que respecta a la red de transporte de electricidad, a garantizar la seguridad de suministro del sistema eléctrico.
- e) La compatibilización del desarrollo de la red de transporte de electricidad con las restricciones medioambientales.

# Planificación 2021-2026. PRINCIPIOS RECTORES

**BOE** **BOLETÍN OFICIAL DEL ESTADO**

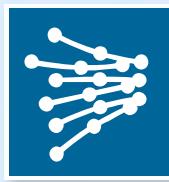
Núm. 52 Viernes 1 de marzo de 2019 Sec. III. Pág. 20252

**III. OTRAS DISPOSICIONES**

**MINISTERIO PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA**

**2965** *Orden TEC/212/2019, de 25 de febrero, por la que se inicia el procedimiento para efectuar propuestas de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica con Horizonte 2026.*

- f) La supresión de las restricciones técnicas existentes en la red de transporte de electricidad.**
- g) El cumplimiento de los principios de eficiencia económica y del principio de sostenibilidad económica y financiera del sistema eléctrico.**
- h) La maximización de la utilización de la red existente, renovando, ampliando capacidad, utilizando las nuevas tecnologías y reutilizando los usos de las instalaciones existentes.**
- i) La reducción de pérdidas para el transporte de energía eléctrica a los centros de consumo.**



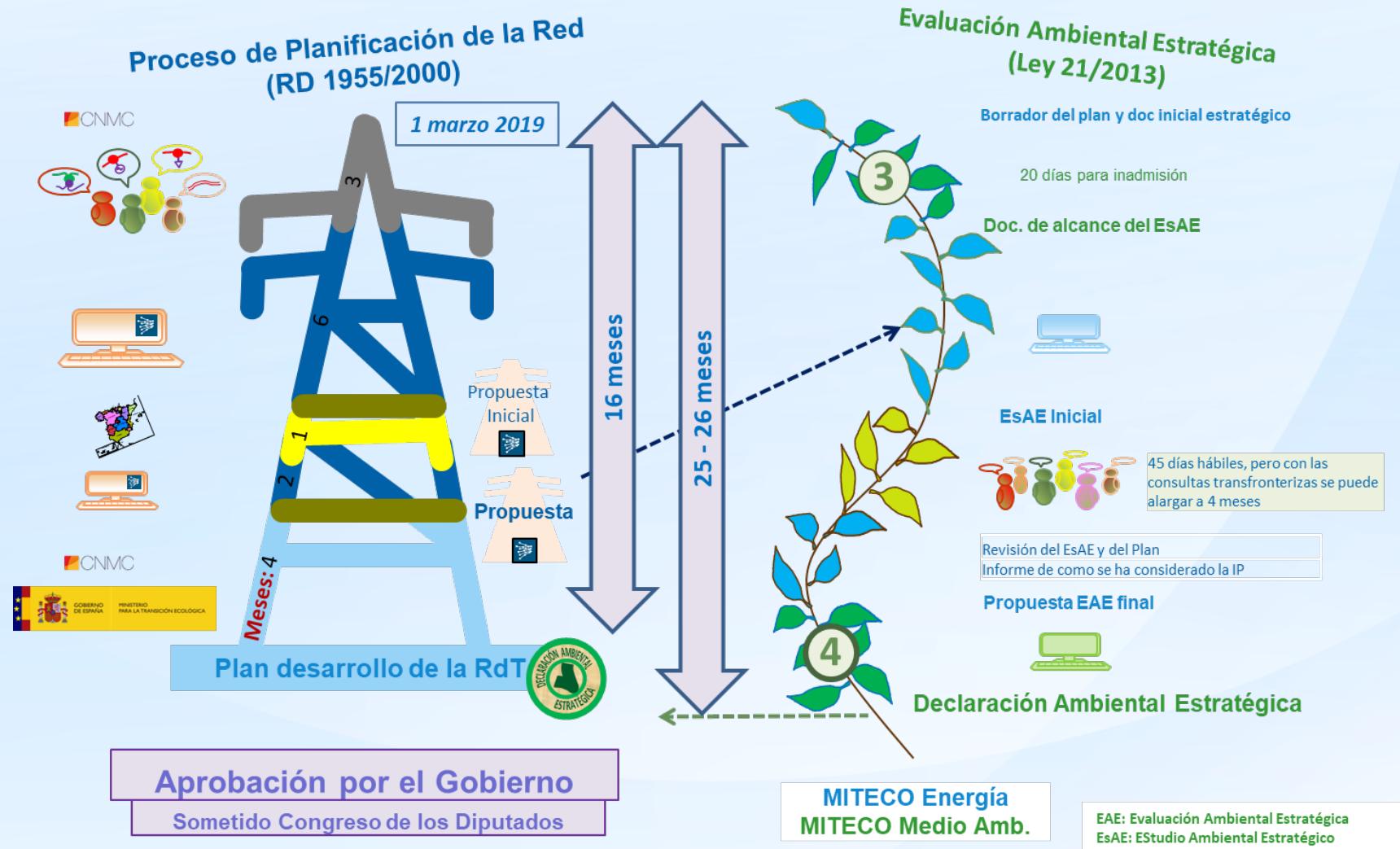
**RED**  
ELÉCTRICA  
DE ESPAÑA

cuidamos tu energía

[www.ree.es](http://www.ree.es)

Gracias por su atención

# PROCESO. Información complementaria



# PROCESO. Aclaraciones



CNMC remitirá un informe que refleje sus recomendaciones sobre las implicaciones económicas de las inversiones planeadas y su impacto en la sostenibilidad económico-financiera del sistema

**Fase de Propuestas:** el MITECO publica en el BOE el inicio del proceso. Las CCAA y los agentes del sector involucrados elaboran las propuestas de desarrollo de la red y las envían al MITECO y a REE.

**Fase de Estudio:** REE lleva a cabo los estudios técnicos pertinentes y elabora la '*Propuesta Inicial de Desarrollo*', remitiéndola al MITECO .

**Fase de Alegaciones:** el MITECO envía la '*Propuesta Inicial de Desarrollo*', a las CCAA para recabar todas sus consideraciones.

**Fase de Estudio:** El MITECO traslada esta información a REE, quien la analiza y elabora la '*Propuesta de Desarrollo*', y la envía al MITECO .

**Fase de Consolidación:** el MITECO elabora el '*Plan de Desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica*', que debe incluir, además del informe preceptivo de la CNMC, la Declaración Ambiental Estratégica emitida por el MITECO -área de medio ambiente.

**Fase de Aprobación:** el '*Plan de Desarrollo*' es sometido al Congreso de los diputados y finalmente aprobado por el Gobierno

# Inicio del proceso de planificación 2021-2026

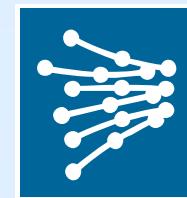


- Establece **información a proporcionar** para el proceso
  - **CCAA:** Propuestas de desarrollo RdT debidamente justificadas acordes a plan de ordenación Territorial (a adjuntar)
  - **Transportista:** información relativa a la RdT existente (programa de renovación y mejora), a las actuaciones planificadas H2020 pendientes de PES (programa temporal, viabilidad y propuesta de alternativas con justificación, coste) y viabilidad de ampliaciones en subestaciones y refuerzos en líneas.
  - **Distribuidores:** información relativa a la RdD existente y a su planes de desarrollo, previsión de demanda e instalación de generación, propuestas de desarrollo de la RdT con justificación y coste.
  - **Otros sujetos (promotores y consumidores):** propuestas con justificación del cumplimiento de los principios rectores y cumplimiento de POs.

# Inicio del proceso de planificación 2021-2026



- Establece el **contenido de la propuesta inicial del Operador del Sistema** a enviar al MITECO una vez **transcurridos 6 meses desde el cierre del plazo de recepción de propuestas**.
  - Para cada una de las nuevas infraestructuras y renovación de las existentes propuestas el **valor de inversión y la retribución anual de la misma durante los próximos diez años**.
  - Cada actuación deberá contener una **memoria justificativa** con un análisis de la **contribución de dicha actuación** a cada uno de los principios rectores establecidos **justificando que la alternativa elegida es la óptima para el sistema eléctrico**.
  - **Evaluación de las alternativas de desarrollo** para el escenario macroeconómico contemplado en el PNIEC evaluando para cada una de ellas la inversión que supone para el sistema eléctrico y el grado de seguridad de suministro asociado.
  - **Análisis económico global** que deberá contener al menos, el valor de inversión anual y de retribución anual durante los próximos diez años.



**RED  
ELÉCTRICA  
DE ESPAÑA**

## Acceso a la Red

- Situación
- GT Revisión Criterio Scc
- Puesta en Servicio

15 de marzo de 2019

## 1. Marco Normativo Acceso y Conexión. Novedades

RD Acceso&Conexión Previsión inicial Ministerio de publicación en 2018  
(Consulta pública Ministerio, CCE de CNMC)

### ➤ RDL15/2018

Art. 19. Vigencia de permisos de acceso y conexión (DT8<sup>a</sup> LSE):

- Antes de LSE (Dic 2013): Caducan 31 marzo 2020
- Después de LSE (Dic 2013): Sin plazo definido (s/a Art33 : 5 años)

DA3.1. Nueva cuantía aval 40€/kW

DA3.2. Pago 10%RdT en plazo de 12 meses tras Permisos (o tras RDL15)

DA3.3. Una vez AA y abono de 10%: 4 meses para suscribir CEP

DA3.4. Necesario desarrollo reglamentario validez acceso/conexión para misma instalación

DA4. Consideración de planificada hasta 1 pos (calle) adicional a existentes o en plan H2020

### ➤ RDL1/2019

Nuevas funciones CNMC y reformulación Art 33 LSE, aunque aún en suspenso hasta desarrollo reglamentario:

RD por Ministerio ⇔ ¿/? ⇔ Circular por CNMC

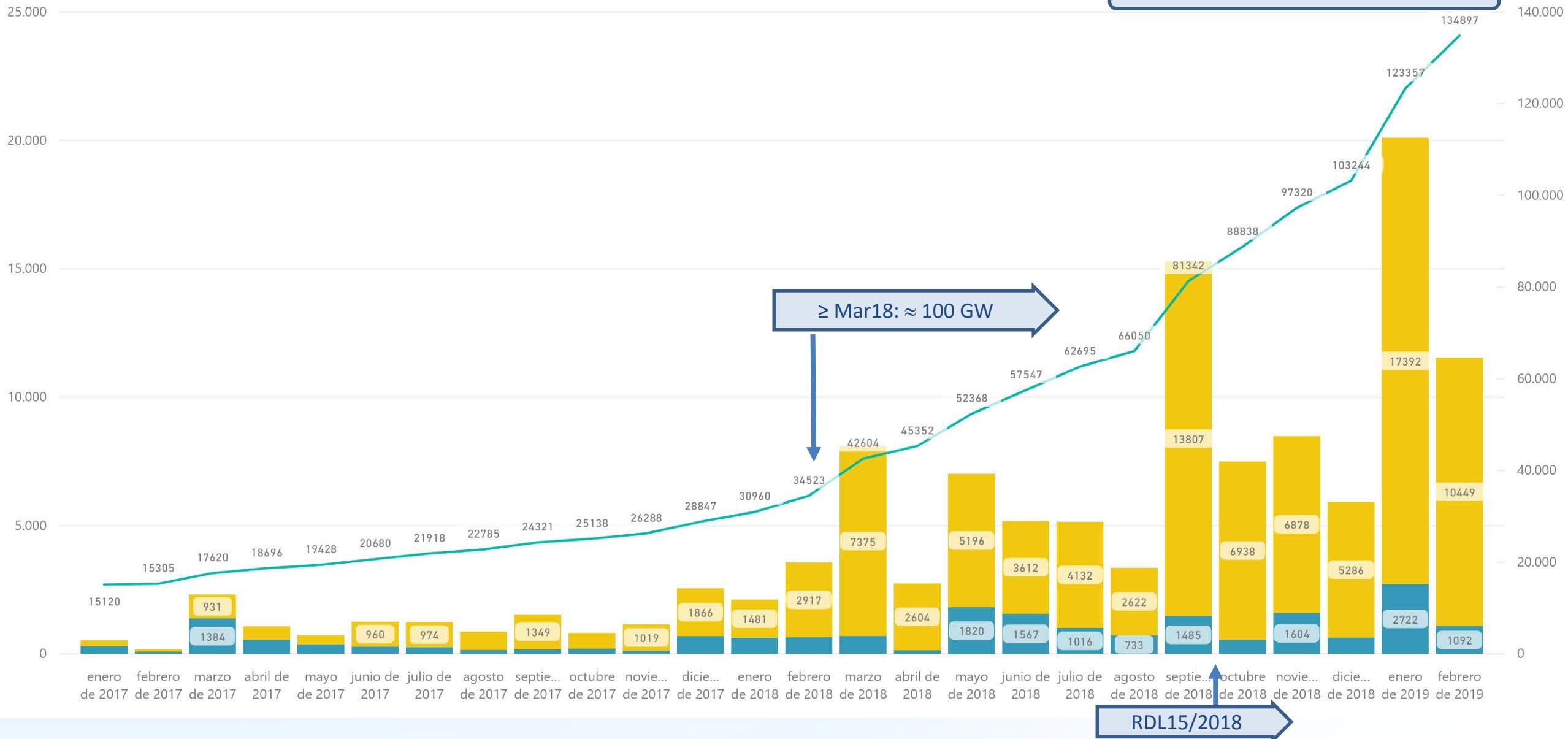
➤ Pendiente implementación Reglamentos europeos (Códigos de red de conexión)

## Evolución mensual de instalaciones eólicas y fotovoltaicas para las que se ha recibido confirmación de la adecuada constitución de la garantía por parte del órgano competente (MW)

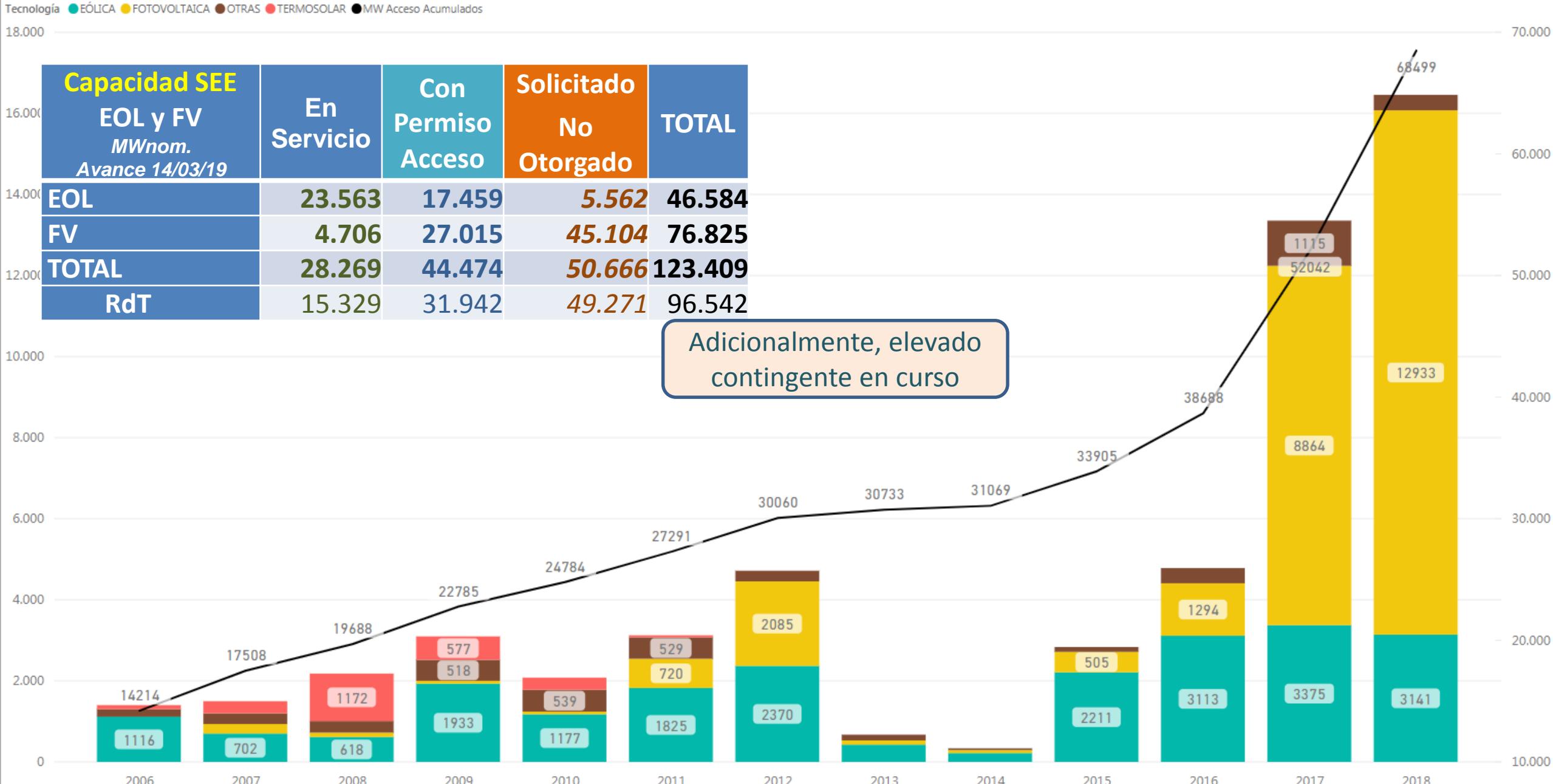
Evolución mensual de (MW) con garantías depositadas

Tecnología de Instalación ● Eólica ● Solar Fotovoltaica ● Total acumulado desde inicio (MW)

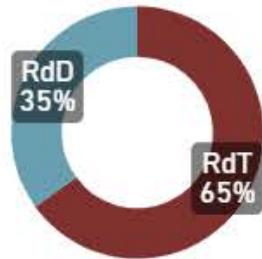
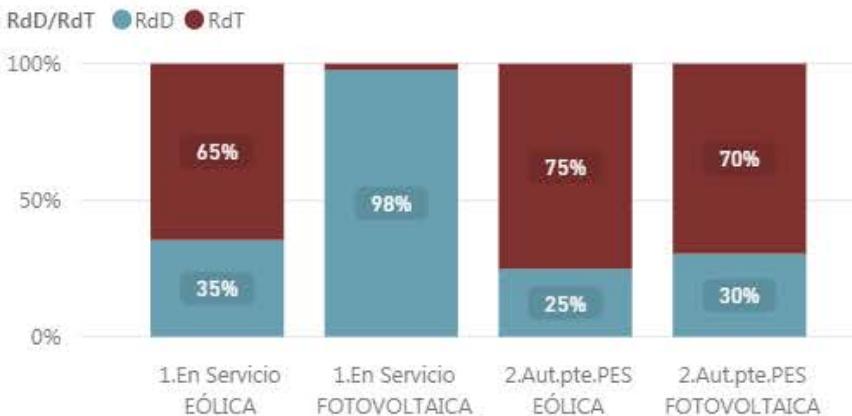
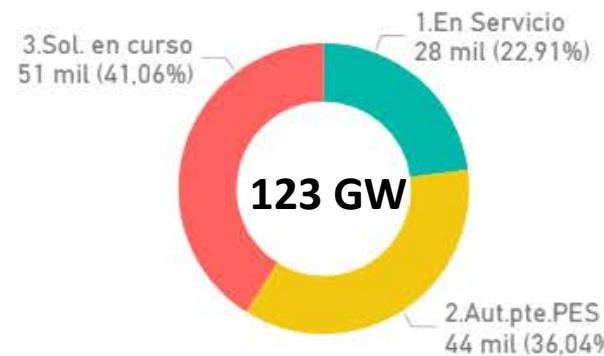
**Avalés RdT vigentes > 134 GW**



# Evolución anual de los permisos de acceso/aceptabilidad otorgados para generación renovable

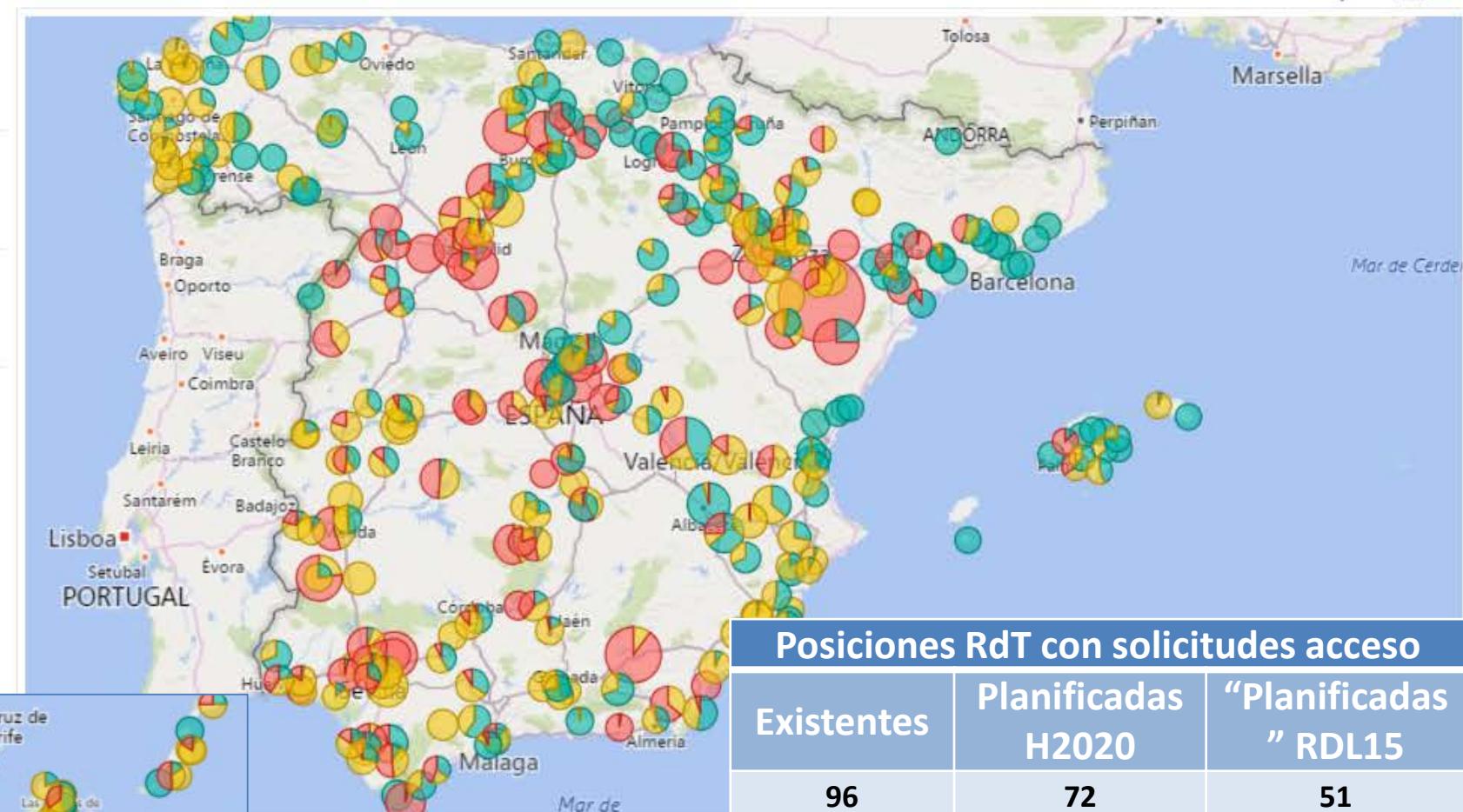
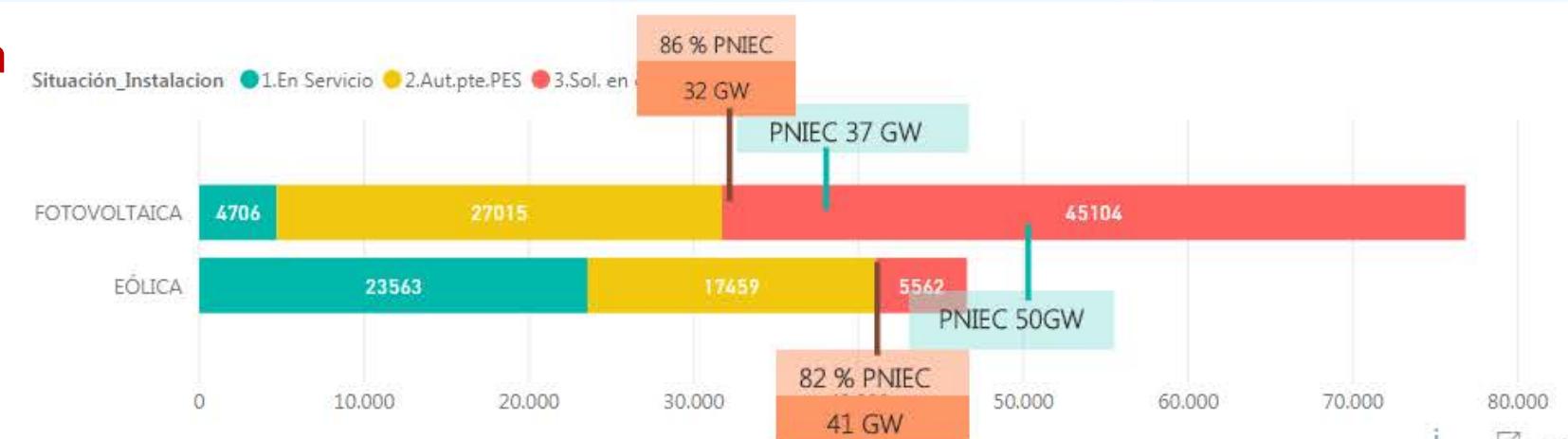


# Generación Eólica y Fotovoltaica



Generación eólica y fotovoltaica en servicio y con permiso (MW)

72.743



# Grupo de Trabajo Revisión Criterio 5% Scc

## OBJETIVOS

- Habilitar nueva capacidad de acceso para viabilizar la transición energética
- ✓ Asegurando el correcto funcionamiento de los Módulos de Parque Eléctrico (MPE) existentes y futuros, y mantener la fiabilidad del conjunto del sistema eléctrico

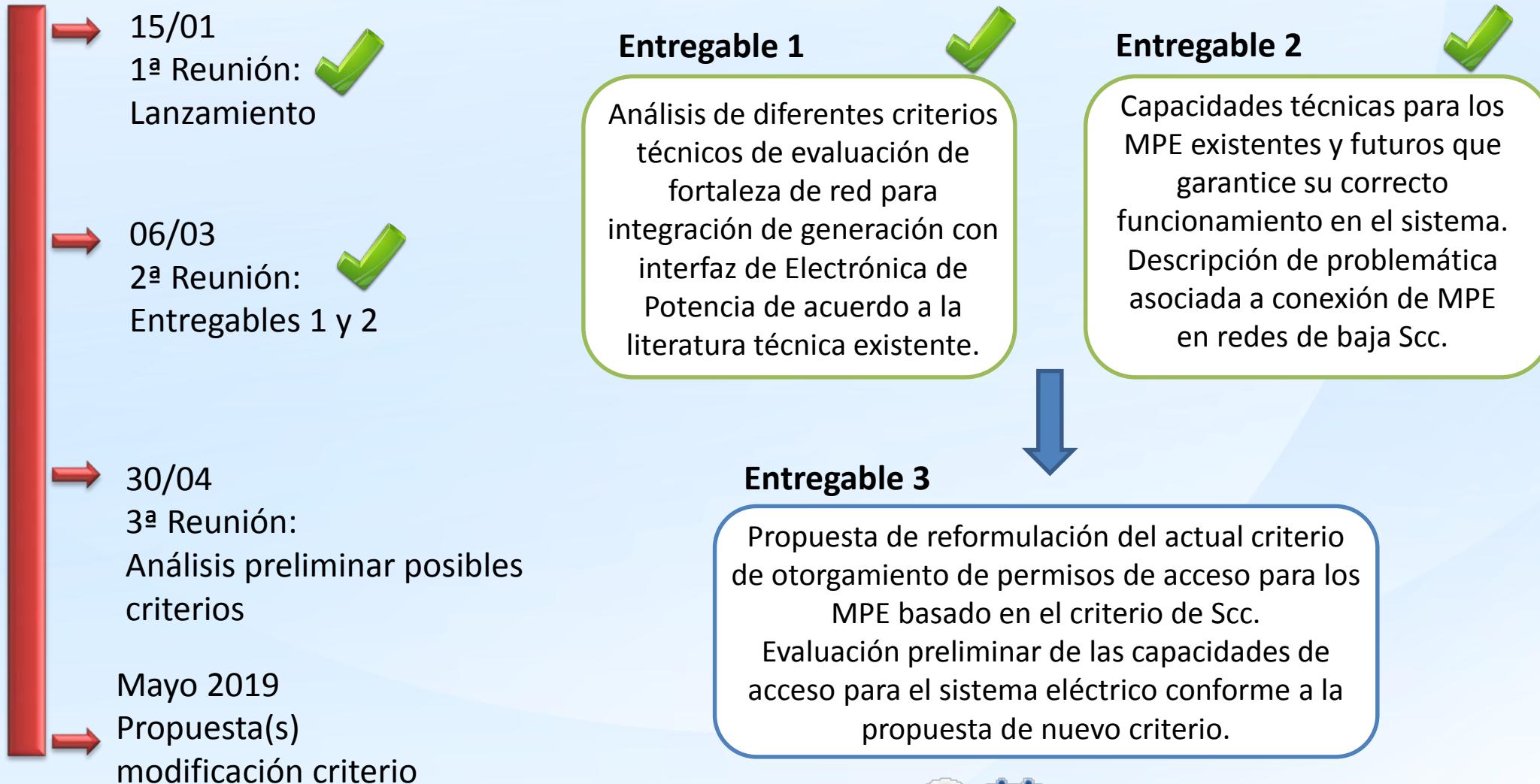
## GRUPO DE TRABAJO

- REE (coordinador)
- Gestores de red y asociación de generadores de MPE
- Ministerio para la Transición Ecológica (MITECO) y Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) (supervisores)

## TERMINOS DE REFERENCIA (TdR)

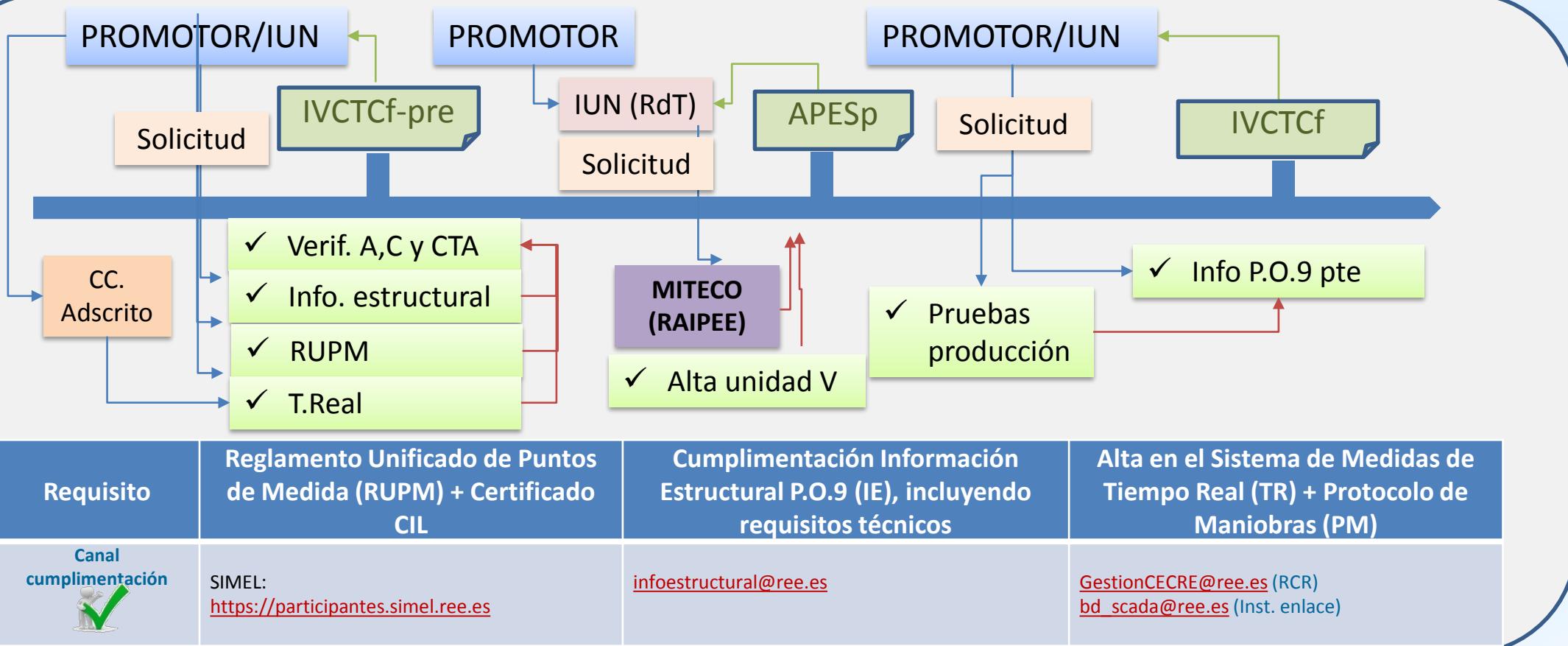
- Diálogo abierto en relación a la idoneidad del actual criterio de otorgamiento de acceso basado en la potencia de cortocircuito (Scc) “criterio 1/20 Scc”
- Propuesta de reformulación del actual criterio y alternativas valoradas a remitir a MITECO/CNMC

# Grupo de Trabajo Revisión Criterio 5% Scc



Mayo 2019

# Proceso de Puesta en Servicio de Nuevas Instalaciones de Generación



Hacia la unificación para agentes via MiAcesoREE

- Solicitud y Recepción de Informes
  - Seguimiento de Informes solicitados, incluyendo cumplimiento de requisitos
  - Entrada de aportación de información