TESELA

BOLETÍN TESELA · Nº 2

¿Qué red eléctrica habrá en 2030, y para quién?

El Consejo de Ministros aprobó el 20 de noviembre de 2026 la planificación de la red de transporte. Esto es lo que prevé construir, cuánto cuesta y a qué demanda quiere dar sitio, sin opinar.

EN UNA PÁGINA

- **Para qué.** Para poder conectar **47 GW de demanda nueva**: industria, hidrógeno, centros de datos, vivienda, transporte y puertos. Las planificaciones anteriores se hacían pensando en la generación.
- **Qué se construye.** **193 parques de subestaciones y 6.707 kilómetros de líneas nuevas**, y se da más capacidad a 8.164 kilómetros que ya existen.
- **Cuánto.** **17.142 millones de euros**, casi un 150 % más que la planificación anterior.
- Fiabilidad de este boletín **8/10**

  Dato oficial, pendiente del documento aprobado. Las cifras salen de las notas oficiales del Ministerio; el documento aprobado y sus anexos aún no están publicados.

QUÉ ES	Planificación de la red de transporte a 2030
ESTADO	Aprobada el 20-11-2026; vinculante
FUENTE	Notas oficiales del Ministerio, 12 y 20-11-2026
EDICIÓN	21-11-2026
FIABILIDAD	**8/10** 8 de 10: dato oficial, pendiente del documento aprobado

DATOS PÚBLICOS

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, notas del 12-11-2026 y del 20-11-2026 · Red Eléctrica, notas de prensa por comunidad autónoma, 20-11-2026

01

De un vistazo

Cuatro ideas para situarse. Cada una se desarrolla, con su detalle, en las páginas siguientes.

PARA QUIÉN

47 GW de demanda nueva

Es la capacidad para consumos nuevos a la que la red quiere dar sitio de aquí a 2030. La planificación anterior preveía 2 GW desde la red de transporte: esta lo multiplica por 23,5.

CUÁNTO SE INVIERTE

17.142 millones de euros

15.133 millones para la red nacional y 2.010 millones para interconexiones con otros países. El Ministerio la presenta como la mayor inversión hecha en la red.

QUÉ SE CONSTRUYE

193 parques

de subestaciones nuevos (un parque es el conjunto de equipos de una subestación a una misma tensión), un 45 % más que en la planificación anterior, con 6.707 kilómetros de líneas nuevas y más capacidad en 8.164 kilómetros existentes.

POR DÓNDE LLEGA

55 % y 45 %

El 55 % de la capacidad nueva se atiende directamente desde la red de transporte (la de alta tensión) y el 45 % aflora en la red de distribución, la que llega a hogares y empresas.

02

Qué es y en qué punto está

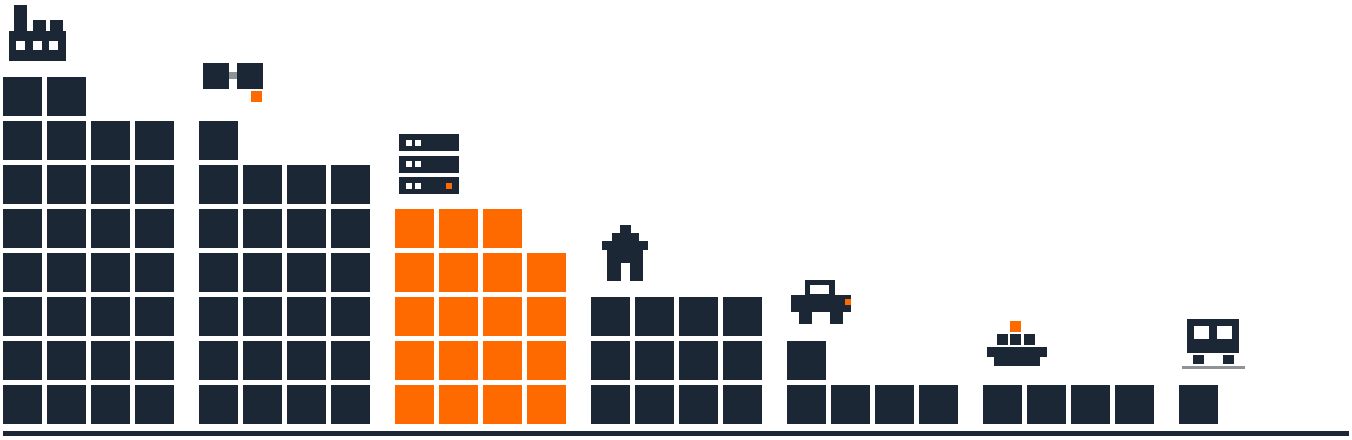
La planificación dice qué líneas y subestaciones de la red de transporte se pueden construir. Lo que no está en ella, no se hace.

Es vinculante	Obliga: Red Eléctrica de España, que es el transportista único, ejecuta lo que la planificación recoge. Sale del escenario del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030.
Cómo se ha hecho	Con una propuesta que salió a información pública y recibió 2.566 alegaciones, y dos rondas de trabajo con las comunidades autónomas. La ministra la explicó en el Congreso el 12-11-2026.
Aprobada	Por acuerdo del Consejo de Ministros del 20-11-2026.
Lo que falta	A 21-11-2026 no están publicados el documento aprobado ni sus anexos, donde va cada actuación con su ficha. Este boletín sale de las notas oficiales y se repasará con ellos.

03

Para quién es la red nueva

Los 47 GW de demanda nueva, repartidos por uso: permiten cubrir un crecimiento del 50 % de la demanda eléctrica respecto a 2025. Es la primera planificación que se hace mirando al consumo y no a la generación.



14,9 GW	12,4 GW	9,3 GW	6,0 GW	2,5 GW	1,8 GW	0,5 GW
Industria	Hidrógeno renovable	Centros de datos	Vivienda nueva	Transporte electrificado	Puertos	Ferrocarril

Cada tesela es medio gigavatio (GW), redondeado. El desglose suma 47,4 GW; la cifra redonda del Ministerio es 47 GW. En naranja, los centros de datos, de los que trata el boletín nº 1.

- **Frente a lo pedido** — Son un 71 % más de lo que traía la propuesta que salió a información pública, y en torno al 20 % de lo que se pidió en las alegaciones. Cuatro de cada cinco gigavatios solicitados se quedan fuera.
- **Vivienda** — Se le reservan 6 GW, el 12,6 % del total: lo que hace falta para tres millones de viviendas con mucha electrificación. Es un tipo de demanda con preferencia.

04

Por dónde llega: transporte y distribución

La red de transporte es la de muy alta tensión (220 y 400 kV, kilovoltios, en la península), la que mueve la electricidad a larga distancia. La de distribución es la que la lleva hasta el consumidor.



Unos 26 GW se conectan directamente a la red de transporte: son los grandes consumidores. El resto aflora en la distribución, porque reforzar la red de arriba deja sitio en la de abajo.

301
posiciones de apoyo a la distribución
El triple que en la planificación anterior. 103 son para vivienda.

270
para generación y almacenamiento
28 de ellas, para centrales hidroeléctricas reversibles nuevas.

162
de consumo directo
Para grandes consumidores que se conectan a la red de transporte.

59
en ejes ferroviarios y puertos
Para electrificarlos.

Una posición es el punto de una subestación donde se conecta una línea, un transformador o un cliente: sin posición libre no hay dónde enchufarse. Cifras de la nota del Ministerio del 12-11-2026.

05

Cuánto se invierte y en qué se va

17.142 millones de euros: 15.133 millones en la red nacional y 2.010 millones en interconexiones internacionales.

EN QUÉ SE VA	MILLONES DE EUROS	PARTE
Refuerzo de la red ante los flujos nuevos (electrificación y renovables)	**más de 4.000**	**23 %**
Apoyo a la red de distribución y conexión de consumos nuevos	**más de 3.300**	**20 %**
Enlaces entre sistemas	**3.162**	**18 %**
Resto: la nota no lo desglosa	—	**39 %**

Cada barra es la parte de la inversión que se lleva esa partida; las tres primeras suman cerca del 61 %.

- **Lo que se ahorra** — El Ministerio dice que las actuaciones se amortizan y dejan un ahorro de más de 3.593 millones al año. Es un cálculo de Red Eléctrica; la nota no publica cómo se obtiene.
- **Renovables** — La red planificada permite integrar los 154 GW de potencia renovable previstos en el plan de energía y clima para 2030, con menos vertidos (energía renovable que hoy se desaprovecha porque la red no puede evacuarla).

06

Por comunidades

Lo que dice la nota de prensa de Red Eléctrica para cada comunidad. No todas dan las mismas cifras, y las que no las dan no son las que menos reciben: su nota no lo dice.

COMUNIDAD	PARQUES NUEVOS	KM DE LÍNEA NUEVA	KM CON MÁS CAPACIDAD
Aragón	10	957	1.189
Andalucía	19	1.283	651
Castilla y León	15	191	1.533
Comunidad Valenciana	7	754	718
Castilla-La Mancha	23	882	407
Extremadura	7	73	1.018
Cataluña	20	437	640
País Vasco	10	476	421
Galicia	10	208	579
Canarias	26	452	26
Comunidad de Madrid	17	173	290
Región de Murcia	5	297	79
Asturias	9	87	256
Navarra	1	243	—
Cantabria	2	43	113

Ordenadas por kilómetros totales. Sin cifras en su nota: Islas Baleares, La Rioja. Ni la inversión ni la demanda por comunidad: irán en los anexos.

07

Fuentes y fiabilidad

De dónde sale cada cosa y cuánto se puede comprobar hoy.

QUÉ	FUENTE Y FECHA	NOTA
Inversión, líneas, subestaciones y partidas	Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, nota de prensa del 20-11-2026	**8/10**
Demanda por uso y posiciones	Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, nota de prensa del 12-11-2026	**8/10**
Cifras por comunidad	Red Eléctrica, notas de prensa por comunidad autónoma, 20-11-2026	**8/10**
Ahorro anual	Cálculo de Red Eléctrica, en la nota del 20-11-2026	**6/10**

Nota del informe **8/10**

La más floja de las que cuentan: cifras de la planificación (inversión, GW por uso, subestaciones, km) **8/10**

La nota del informe es la media de las notas de sus cifras clave, pesadas por lo que deciden; si una cifra decisiva es floja, la nota no pasa de ella + 2.

CIFRA CLAVE	NOTA	PESO	
Requisitos del decreto (umbral, 80 % horario, adicionalidad, transitorio, plazos)	**10/10**	0,35	decisiva
Cifras de la planificación (inversión, GW por uso, subestaciones, km)	**8/10**	0,3	decisiva
Parte del consumo cubierta hora a hora por una cartera con balance anual del 100 % (generación real 2016-2025; 2015 no tiene fotovoltaica completa)	**8/10**	0,25	
GW concedidos a centros de datos (transporte y distribución)	**10/10**	0,1	

La cuenta. 10 × 0,35 + 8 × 0,3 + 8 × 0,25 + 10 × 0,1 = 8,9 → 8.

Cómo leer las notas. 10 dato oficial, tal cual · **9** dato oficial, cruzado por nosotros · **8** dato oficial, pendiente del documento aprobado · **7** contrastado, con reservas · **6** estimación de un tercero. Una nota de 7 no es un boletín flojo: es un dato sólido al que aún le falta una comprobación.

Qué subiría la nota: el documento aprobado y sus anexos. Con el acuerdo y los anexos publicados se cita la ficha de cada actuación y pasa a 10. Con ellos se podrá decir qué toca a cada nudo, que es lo que de verdad interesa a quien quiere conectarse.

Abel Tortosa-Andreu
TESELA · teselamaps.com
abel.tortosa@teselamaps.com



CÓDIGO DE VERIFICACIÓN

EST-V2-4C28F5 · 5815758a

Emitido el 21-11-2026 y sellado por TESELA.

Con este código TESELA comprueba que este PDF es el que emitió: abel.tortosa@teselamaps.com

TESELA

DOCUMENTO SELLADO POR TESELA

EST-V2-4C28F5 · 5815758a

Emitido el 21-11-2026

Con este código comprobamos que el PDF es el que emitimos.
abel.tortosa@teselamaps.com