

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16

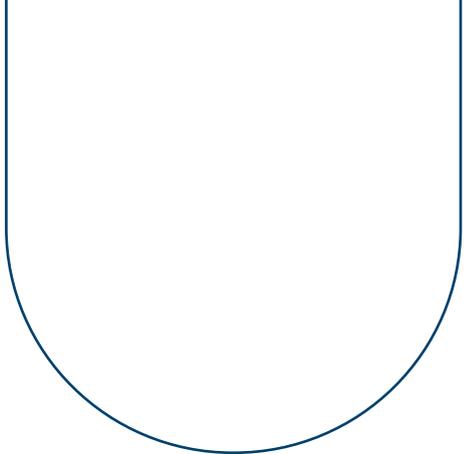
17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28

29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39



red eléctrica

1985 1986 1987 1988
1989 1990 1991 1992
1993 1994 1995 1996
1997 1998 1999 2000
2001 2002 2003 2004
2005 2006 2007 2008
2009 2010 2011 2012
2013 2014 2015 2016
2017 2018 2019 2020
2021 2022 2023 2024



Contenido

1985 - 1994 Primeros pasos	8
1995 - 2004 Rumbo a la expansión	28
2005 - 2014 Consolidación de un modelo seguro y sostenible	50
2015 - 2024 Impulsar cambios para construir el futuro	70

40 años aportando progreso

Suele decirse que al cumplir cuarenta años entramos en una fase de consolidación de nuestra trayectoria vital y profesional, pero también en un tiempo de intenso cambio y reflexión sobre en qué punto del camino estamos y hacia dónde queremos dirigirnos en el medio y largo plazo. También es cuando tomamos mayor conciencia de los éxitos conseguidos, de los errores cometidos y de todo lo que hemos aprendido.

En el caso de Red Eléctrica, las cuatro décadas transcurridas desde su creación, en 1985, nos han consolidado como la base sólida y firme sobre la que se ha desplegado uno de los mejores sistemas eléctricos del mundo, factor sobre el que se sustenta, a su vez, la rápida modernización de España, su progreso económico y su bienestar social.

Red Eléctrica fue pionera desde su nacimiento. Fue la primera empresa del mundo dedicada en exclusiva al transporte y la operación del sistema eléctrico. El tiempo nos ha dado la razón. No solo porque es el modelo que han replicado 22 de los 27 países de la UE, sino también porque es la fórmula que ha demostrado ser más eficiente, garantizando una evolución de las infraestructuras ordenada y coherente con las necesidades económicas y sociales del país y asegurando la neutralidad de dichas instalaciones.

Beatriz Corredor Sierra
Presidenta de Redeia



Desde esa neutralidad y una inequívoca vocación de servicio público, Red Eléctrica ha sido, en buena medida, la piedra angular del desarrollo de ese sistema eléctrico y es ahora el cerebro y la columna vertebral sobre los que pivota la transformación radical de ese sistema, facilitando la transición energética. Son muchos los hitos que marcan la evolución de la compañía y que se repasan en este libro, pero destacaré dos que ilustran esa trayectoria. Por una parte, la dimensión de nuestra red de transporte, desde los 10.000 km de tendidos con los que nacimos a los más de 45.000 km que ahora conectan todo el país. Por otra, la composición de nuestro mix eléctrico, en el que el carbón ha pasado de suponer el 40 % de la generación en 1985, a su práctica desaparición en este 2025, reemplazado por unas fuentes renovables que desde 2023 superan el 50 % de la producción eléctrica nacional.

Este avance debe mucho a ese espíritu innovador que caracteriza a Red Eléctrica. Un ejemplo de ello es nuestro Cecre, el centro de control de energías renovables, que los auténticos visionarios de Red Eléctrica pusieron en marcha allá por 2006 y que hoy, junto con otras medidas y avances tecnológicos igualmente anticipatorios y una red robusta y mallada, nos convierten en referencia mundial.

Pero si importante es lo que hacemos, más lo es el cómo lo hacemos. Red Eléctrica siempre ha estado a la vanguardia del desarrollo sostenible; comprometida con el entorno ambiental y social y en una gobernanza ética y transparente. Por eso, desplegamos nuestras infraestructuras generando un impacto positivo conversando con el territorio y protegiendo su biodiversidad, ahora desde el marco común de nuestra estrategia de impacto integral.

Los valores y el propósito de una compañía no se sostienen en un papel ni se diseñan en los despachos. Son los valores y el propósito que definen a todos y cada uno de sus miembros. Es ahí donde reside nuestra fuerza. En el compromiso, en el esfuerzo, en la profesionalidad, en la comunión con las necesidades del país de todos los miembros de la familia Red Eléctrica, germen y buque insignia de Redeia. Desde aquí mi reconocimiento y mi agradecimiento a todos los que forman y han formado parte de esta familia desde 1985.

Durante 40 años, Red Eléctrica ha demostrado su capacidad de adaptación y de innovación frente a los desafíos. Seguiremos respondiendo a la sociedad a la que servimos durante los próximos 40 años. Y los que quedan por llegar.

40 años de Red Eléctrica

Una historia de personas; una historia de compromiso

Red Eléctrica cumple ya 40 años y en este tiempo hemos consolidado una historia de éxito basada en el crecimiento, la adaptación, la innovación y el espíritu de equipo que forman todas las personas que se han ido sumando a esta gran familia.

Así empezamos a construir los cimientos. El 29 de enero de 1985 se constituye Red Eléctrica por ordenamiento de la Ley 49/1984 y en su origen ya integra la innovación como insignia al ser el primer TSO del mundo, la primera empresa dedicada al transporte y la operación del sistema eléctrico español. ¿El objetivo? Garantizar la seguridad y fiabilidad del suministro de electricidad para toda la sociedad.

Desde el inicio, nuestra función fue desarrollar y mantener una red de transporte mallada, robusta, fiable y eficiente que pudiera apoyar el crecimiento económico y la demanda energética del país, operando un sistema cada vez más complejo, garantizando en todo momento la seguridad de suministro, e implementando nuevas tecnologías para mejorar la capacidad y la estabilidad de la red de alta tensión.

Llegaron los años 90 y principios del siglo XXI y emprendimos un ambicioso plan de expansión y modernización, con la construcción de grandes proyectos de transporte, así como por la integración de sistemas de control y monitorización más sofisticados. También comenzamos a explorar la integración de fuentes de

energía renovable anticipando una transición hacia un sistema energético más sostenible y en el que creemos profundamente; una transición que seguimos posibilitando cada día hasta situar a España como referente mundial.

Sin duda, estos 40 años de historia se han construido con todos los hitos que nos han hecho avanzar como compañía al ritmo que ha avanzado España. Recordamos especialmente la primera y segunda interconexión eléctrica submarina España-Marruecos, la unión con Portugal, la creación del Centro de Control de Renovables, el impulso de la sociedad Inelfe para el desarrollo de los enlaces con Europa, o la central de bombeo reversible Salto de Chira cuya construcción nos sitúa a la vanguardia de los TSOs europeos.

Es difícil recordar toda esta trayectoria sin emocionarnos pensando en todos los compañeros que la han hecho posible. Porque detrás de Red Eléctrica, de cada paso, de cada idea, de cada proyecto ejecutado ha estado siempre un gran equipo. Aquellos 90 pioneros que en 1985 fundaron la empresa han ido pasando el testigo del compromiso, el esfuerzo y la vocación de servicio público, la esencia del ADN de Red Eléctrica, a los más de 1.300 profesionales que la conforman hoy en día. Sirvan estas páginas de recuerdo y homenaje a los que fueron, a los que son y a los que serán.

40 años dan para mucho. Pero no nos conformamos. Queremos más. Más equipo, más proyectos, más ambición, mayor calidad, mayor seguridad. Sencillamente, seguir haciendo lo que mejor sabemos hacer.



Roberto García Merino
Consejero delegado de Redeia

1985 1986 1987 1988
1989 1990 1991 1992
1993 1994 1995 1996
1997 1998 1999 2000
2001 2002 2003 2004
2005 2006 2007 2008
2009 2010 2011 2012
2013 2014 2015 2016
2017 2018 2019 2020
2021 2022 2023 2024

1985 - 1994

Primeros pasos

Un hito en la historia energética de España

En 1985, España vive un momento decisivo. A la vez que se une a la Comunidad Económica Europea (actual Unión Europea), nace una entidad que se convertirá en el pilar del desarrollo energético del país: **Red Eléctrica de España**. Este no es solo el inicio de una empresa, es el primer paso hacia la revolución en la gestión de la energía eléctrica, asegurando su transparencia, neutralidad y eficiencia.

Desde entonces, Red Eléctrica ha sido esencial para la transformación de España en una nación moderna y competitiva, siendo el motor del cambio económico y social del país. La determinación por crear un sistema eléctrico potente, diversificado, resiliente y accesible a todos ha guiado a la compañía desde su origen, traducándose en un despliegue de infraestructuras que hoy en día la sitúan a la vanguardia del mundo.



1985

Nuevo paradigma energético

El 29 de enero de 1985, se constituye Red Eléctrica de España, S.A.¹. En un movimiento sin precedentes, la Sociedad adquiere a las empresas eléctricas las instalaciones necesarias para unificar y optimizar la gestión del sistema eléctrico nacional. Así, junto con el Centro de Control Eléctrico y más de 10.500 km de líneas de alta tensión, diversas subestaciones y parques de 220 y 400 kV, y líneas de interconexión internacional, Red Eléctrica se convierte en el **primer operador de sistemas de transmisión (TSO)** del mundo en asumir simultáneamente las **funciones de transportista y operador del sistema**.

Operario de Red Eléctrica realizando labores de mantenimiento >

1. En cumplimiento de la Ley 49/1984, de 26 de diciembre, y del Real Decreto 91/1985, se constituye Red Eléctrica de España, S.A., sociedad gestora del servicio público de explotación unificada del sistema eléctrico nacional.



1986

Un Centro de Control Eléctrico revolucionario

En **enero de 1986**, el **Centro de Control Eléctrico (Cecoel)** comienza la operación en tiempo real de la red de alta tensión y de las unidades de generación del sistema eléctrico peninsular. Este centro, equipado con tecnología avanzada, se interconectó con los despachos de las empresas eléctricas para mejorar la gestión del sistema.

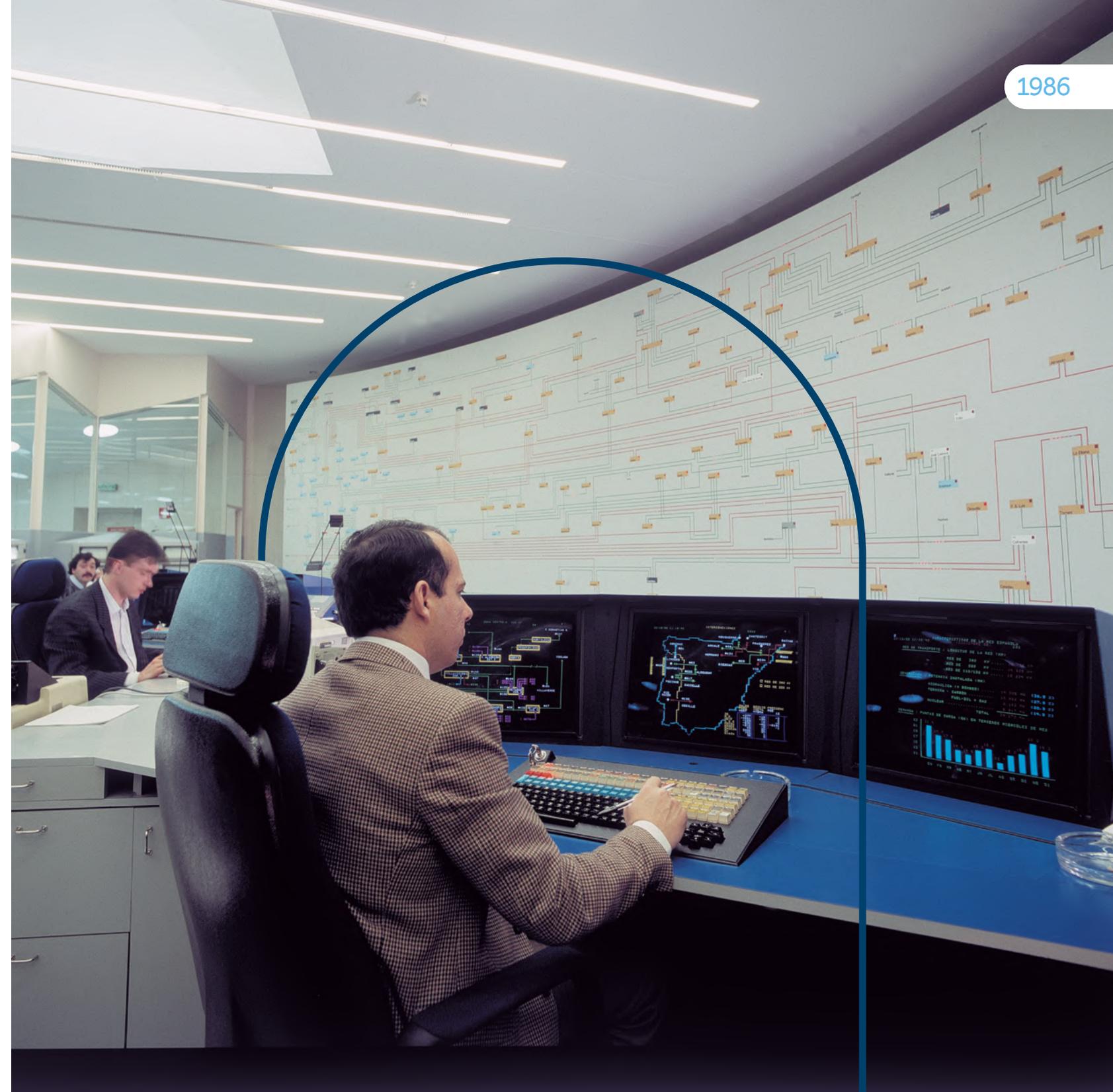
El objetivo era claro: optimizar el correcto funcionamiento del sistema eléctrico y garantizar un suministro seguro y eficiente a los ciudadanos.



Primer equipo de trabajo en el Centro de Control Eléctrico

Centro de Control Eléctrico (Cecoel)

1986



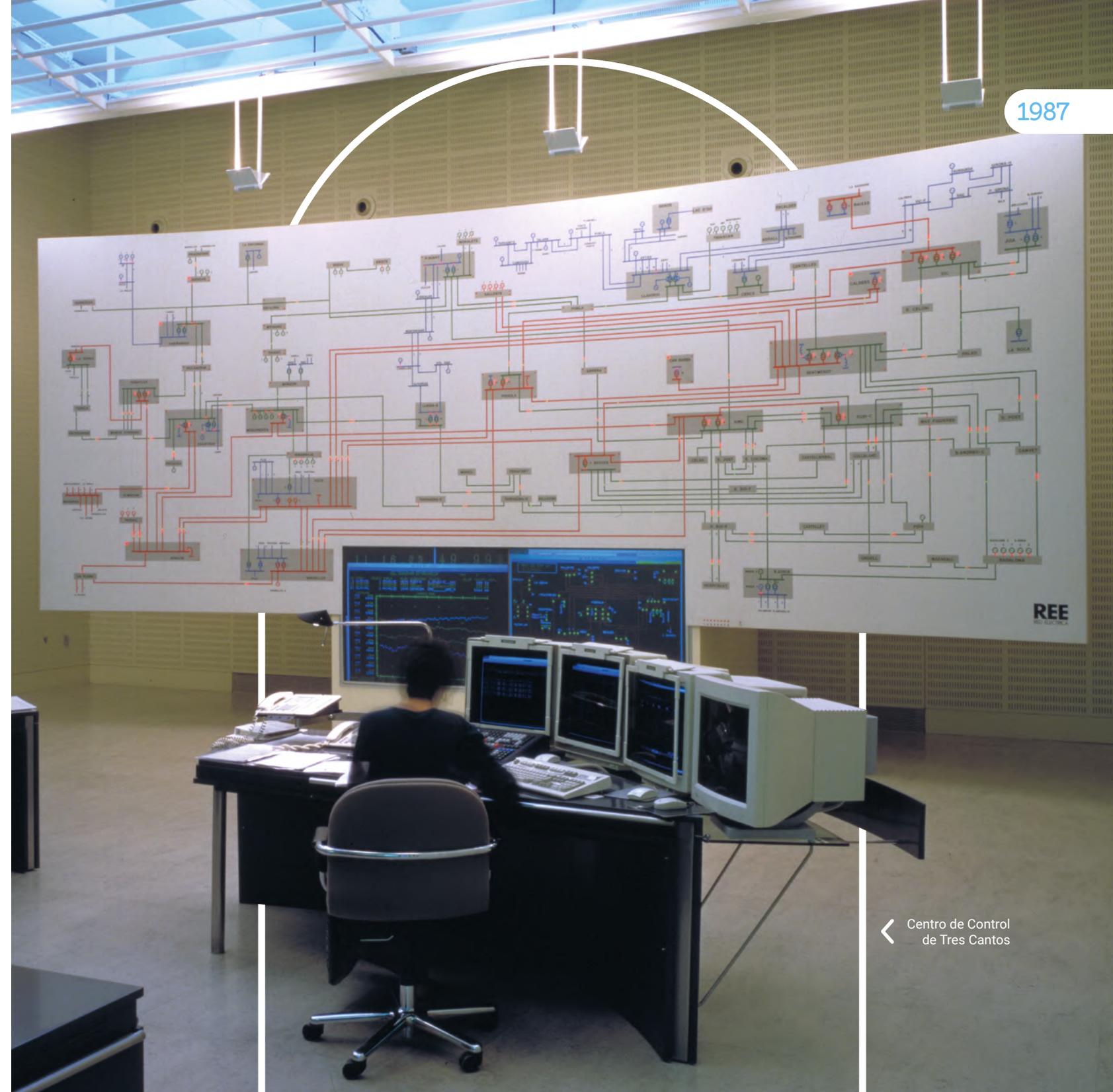
1987

Control de las redes de transporte: el salto estratégico

Se establecen los **Centros Regionales de Explotación (Cerex)** en cinco ciudades españolas y las **Zonas de Operación y Mantenimiento (Zom)** para gestionar de manera óptima el sistema de generación y transporte de energía, adoptando un enfoque descentralizado.

En 1990 se pone en marcha, además, el proyecto de **adaptación de las subestaciones para su telecontrol**, con el fin de que la información fluya directamente de la red de transporte a los Cerex y al Cecoel, sin necesidad de pasar, como hasta ese momento, por los despachos de explotación de las compañías eléctricas². Esta medida es fundamental para ganar en operatividad y eficiencia.

² En el año 1999, comienza la nueva reorganización territorial de la operación del sistema, agrupando las funciones que realizaban los Cerex en dos centros de control eléctrico: uno principal (Cecoel) en La Moraleja y otro de respaldo (Cecore) en Tres Cantos.



◀ Centro de Control de Tres Cantos



Operadora del centro de control eléctrico (Cecoe)

1988

Impulso pionero al talento femenino

María Jesús García, María José Herrero, Elena Nogueroles y María del Mar Bernabéu rompen barreras al convertirse en las primeras mujeres operadoras del sistema eléctrico peninsular. Años después, María Jesús García se convierte en la primera jefa de turno del Cecoe, liderando la operación del sistema en tiempo real.

Actualmente, 15 operadoras trabajan en los centros de control eléctrico peninsulares y otras 9 en los sistemas insulares, reflejando el compromiso de Red Eléctrica con la **igualdad de género y la inclusión** de las mujeres en áreas técnicas.



1989

Proteger el entorno

La preocupación por el entorno natural es una de las constantes de Red Eléctrica, siendo una prioridad el cuidado de la avifauna. Así, en 1989, se inicia la instalación de los primeros **dispositivos salvapájaros** en la línea Valdecaballeros-Guillena, cubriendo 28 km. Actualmente, más de **6.000 km de tendidos eléctricos están señalizados**, con el objetivo de alcanzar el **100 %** en zonas críticas para las aves en **2025**.



1990

Acuerdos de intercambios internacionales de energía

La firma de convenios energéticos supone un hito para la compañía. En primer lugar, el **acuerdo tripartito alcanzado con EDP (Portugal) y EDF (Francia)** permite garantizar el suministro de 300 MW de potencia a Portugal abastecidos desde la frontera pirenaica. En paralelo, por medio de sendas alianzas, Red Eléctrica y EDF se comprometen a proporcionar 1.000 MW de potencia en sentido Francia-España, y viceversa, durante un periodo de diez años.

Estos acuerdos representan un punto de inflexión para la compañía, al fortalecer sus relaciones internacionales y marcar un primer paso esencial hacia la configuración del **mercado interior europeo de la energía**.



^
Línea de interconexión con Portugal

>
Centro de Control Eléctrico (Cecoe)



1992

Un año de retos

Red Eléctrica demuestra a lo largo de este año crucial para la historia de España su capacidad de liderazgo al garantizar un suministro eléctrico seguro durante eventos de gran envergadura como los **Juegos Olímpicos de Barcelona**, la **Exposición Universal de Sevilla** y la **Capitalidad Cultural Europea de Madrid**.

Asimismo, con la inauguración del **tren de Alta Velocidad Madrid-Sevilla**, la compañía reafirma su compromiso con el desarrollo del país al proporcionar la infraestructura eléctrica necesaria para este innovador medio de transporte.



1992

< Sede de Red Eléctrica en Sevilla



Sede de la Delegación de A Coruña

1993

Consolidación nacional

Red Eléctrica culmina su ambicioso proyecto inaugurando las sedes que albergarán las **cinco Delegaciones Regionales** en las que se reorganiza inicialmente: **A Coruña, Bilbao, Barcelona, Madrid y Sevilla**. Este desarrollo no solo destaca por su atención a los aspectos funcionales y arquitectónicos, sino que también consolida su presencia estratégica en diversas áreas geográficas clave.

Actualmente, la implantación territorial de la compañía está compuesta por **diez Delegaciones Regionales** y **ocho Demarcaciones de Transporte** desde las que se coordinan las labores de mantenimiento de las instalaciones eléctricas.

Sede de la Delegación de Barcelona



1994

Conectando España: una década de crecimiento

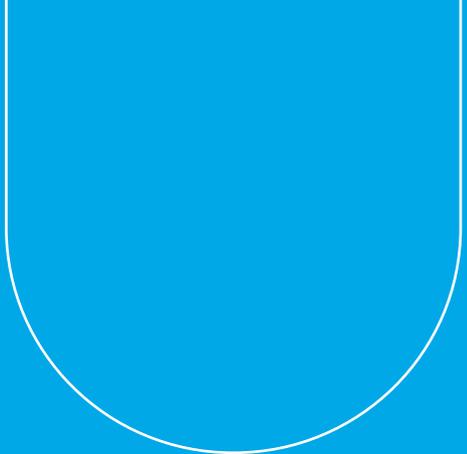
Diez años después de su fundación, Red Eléctrica ratifica su razón de ser: hacer del transporte de electricidad en alta tensión y de la operación del sistema eléctrico una actividad empresarial neutral e independiente. Este periodo supone un **crecimiento significativo de la red**, alcanzando más de **18.000 km de circuitos de alta tensión y 125 subestaciones**.

Esta expansión ha continuado su camino hasta nuestros días, gestionando en la actualidad una **red altamente mallada e interconectada** que vertebra todo el territorio y abarca más de **45.000 km de circuitos eléctricos** y en torno a **6.500 posiciones** en más de **700 subestaciones**, enlazando el sistema peninsular con los sistemas de países vecinos y el sistema balear, además de las conexiones entre islas en los archipiélagos balear y canario. Se trata de una red que presenta unos excelentes indicadores de disponibilidad y calidad de servicio a los consumidores.

1994



1985 1986 1987 1988
1989 1990 1991 1992
1993 1994 1995 1996
1997 1998 1999 2000
2001 2002 2003 2004
2005 2006 2007 2008
2009 2010 2011 2012
2013 2014 2015 2016
2017 2018 2019 2020
2021 2022 2023 2024



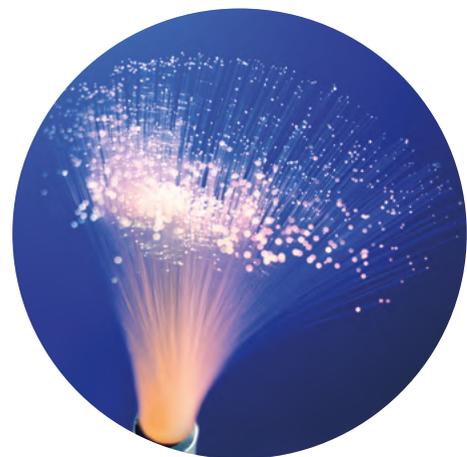
1995 - 2004

Rumbo a la expansión

Dinamismo e innovación, claves del sistema eléctrico español

La creación de infraestructuras clave como la interconexión con Marruecos, el desarrollo de la red de fibra óptica, la formación del mercado mayorista de electricidad o la creación del Mercado Ibérico de Electricidad (Mibel) han sido fundamentales a la hora de asegurar la liberalización y eficiencia del sector eléctrico, afianzando así el progreso y la competitividad de España.

El compromiso constante de Red Eléctrica por optimizar el sistema eléctrico ha sido, es y seguirá siendo esencial para ofrecer a los consumidores, y a la sociedad en general, un suministro eléctrico seguro, eficiente y cada vez más sostenible.

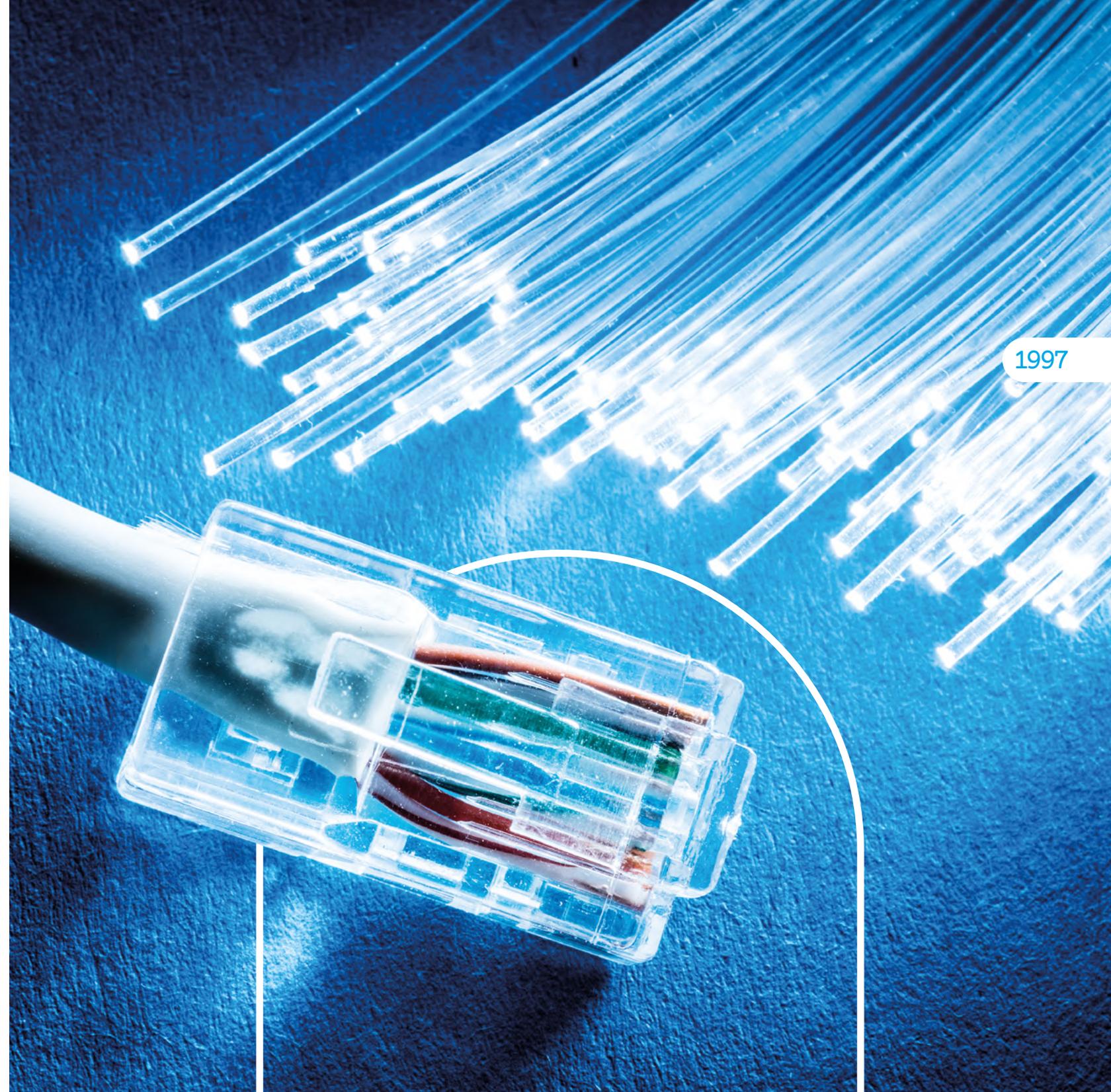


1997

Transformación en la red de fibra óptica

Lo que en 1986 comienza con la instalación de un cable de fibra óptica de 80 km entre Loeches (Madrid) y Trillo (Guadalajara), pasa a ser, en apenas una década, un recurso estratégico para la empresa. Esta red, diseñada para llevar a cabo la operación y telemando de la red de transporte, acabará permitiendo en 1997 la comercialización a terceros de la **capacidad excedentaria de la fibra óptica**.

Hoy, a través de **Reintel**, filial de Redeia, no solo se gestiona esta infraestructura estratégica, sino que, desde 2014, también incorpora los derechos de uso y explotación de la red de fibra excedentaria vinculada al transporte ferroviario de Adif, conformando así una red de **fibra óptica de más de 52.000 km**, que incluye conexiones insulares y acceso internacional.



1997

1997

Uniendo continentes

Finalizan con éxito las obras del **primer enlace eléctrico submarino en alta tensión entre Europa y África**, el primero entre continentes, marcando un logro sin precedentes en la ingeniería. Esta interconexión une las orillas del Estrecho de Gibraltar mediante dos terminales: una en Fardioua (Marruecos) y la otra en Tarifa (España).

Esta infraestructura de 26 km de longitud, 615 m de profundidad y 700 MW de capacidad de intercambio energético, no solo simboliza un avance tecnológico, sino también un compromiso con la cooperación energética entre continentes³.

3. En 2006 se pone en servicio la segunda interconexión entre España y Marruecos que duplica la capacidad de intercambio hasta los 1.400 MW, reforzando la seguridad y fiabilidad del suministro y la estabilidad de los sistemas eléctricos de ambos países.



1997

1998

Cambio histórico en el mercado eléctrico

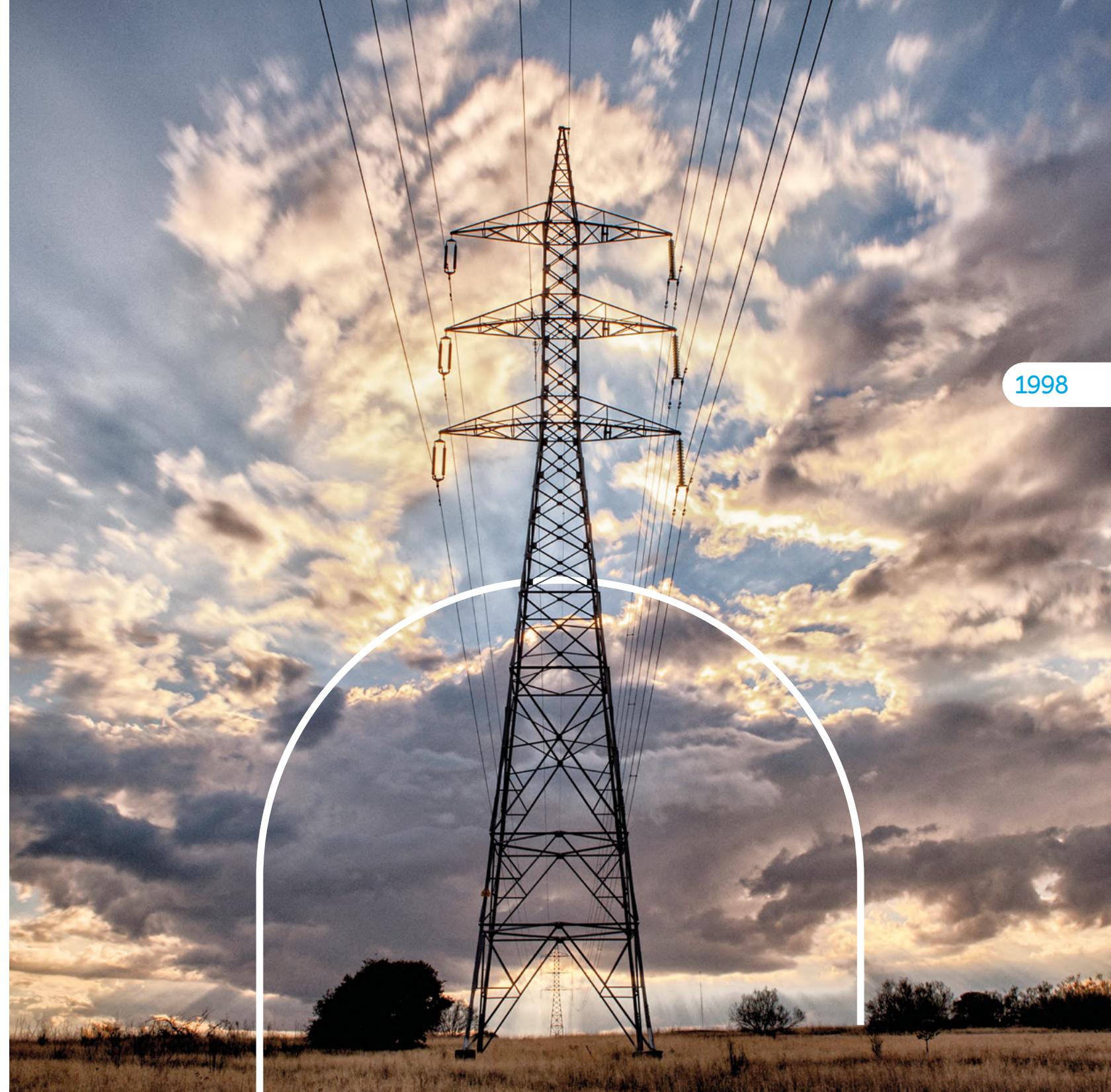
La entrada en vigor de un nuevo marco jurídico –Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico⁴– establece el nacimiento del **mercado mayorista de electricidad**, en el cual la compañía jugará un papel fundamental tanto en su organización como en su puesta en marcha. Se da así el paso definitivo hacia la **liberalización del sector**.

Para facilitar su funcionamiento, la ley encomienda a Red Eléctrica la creación de la **Operadora del Mercado Español de Electricidad (Omel)**, encargada de gestionar las ofertas de compra y venta de energía entre los agentes.

4. Esta Ley refuerza el papel de Red Eléctrica como pieza clave en el funcionamiento del sistema, asignándole las funciones de operador del sistema, gestor de la red de transporte y transportista principal del sistema eléctrico español.



1998



1999

Expansión internacional

En el umbral del nuevo milenio, la compañía apuesta por la expansión exterior, y a través de Red Eléctrica Internacional (actual Redinter) se hace con la concesión para **reforzar los sistemas de transmisión de energía del sur de Perú**. El proyecto supone la construcción de 444 km de líneas de transporte de 220 kV y tres nuevas subestaciones, además de la ampliación de otra ya existente y la operación del sistema resultante durante 30 años.

A estas infraestructuras se le han sumado nuevos activos a lo largo de estos años, hasta alcanzar en la actualidad más de **7.600 km de redes de transmisión de electricidad en alta tensión y más de 60 subestaciones en Perú, Chile y Brasil**.

1999

Las redes de transmisión de electricidad en Latinoamérica se gestionan actualmente a través de Redinter, filial de Redeia.



1999

Salida a Bolsa

En julio de 1999, Red Eléctrica sale a Bolsa, lo que supone la privatización de la compañía. A través de una Oferta Pública de Venta (OPV) liderada por la **Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI)**, coloca en el mercado el 31,5 % del capital de la empresa. Desde entonces, este porcentaje ha ido aumentando de forma progresiva a medida que las empresas eléctricas y SEPI han ido disminuyendo su participación en el accionariado, correspondiendo hoy en día un 80 % a acciones de libre circulación, mientras que SEPI conserva un 20 %. Esta salida a Bolsa exige la **modificación de los Estatutos Sociales** de la compañía y origina la **incorporación de consejeros independientes** en el Consejo de Administración.

Bolsa de Madrid, 7 de julio de 1999 >



1999

2001

Un desafío sin precedentes

El fuerte aumento de la demanda eléctrica, acentuado por las bajas temperaturas y la indisponibilidad del parque de generación, entre otros motivos por falta de recursos hidráulicos y eólicos, llevan al sistema eléctrico a una situación límite. Así, **la tarde del 17 de diciembre de 2001**, ante un consumo previsto de 37.000 MW, cifra superior a la capacidad de generación disponible, Red Eléctrica se ve obligada a realizar **cortes parciales del suministro en Madrid y Levante**, afectando incluso al Palacio de la Moncloa.

Las medidas adoptadas contemplaron aplicar la **cláusula de interrumpibilidad a grandes consumidores y realizar desconexiones selectivas**, conocidas como deslastres. Este evento marca la primera vez que se toman decisiones de tal magnitud en la operación del sistema eléctrico.



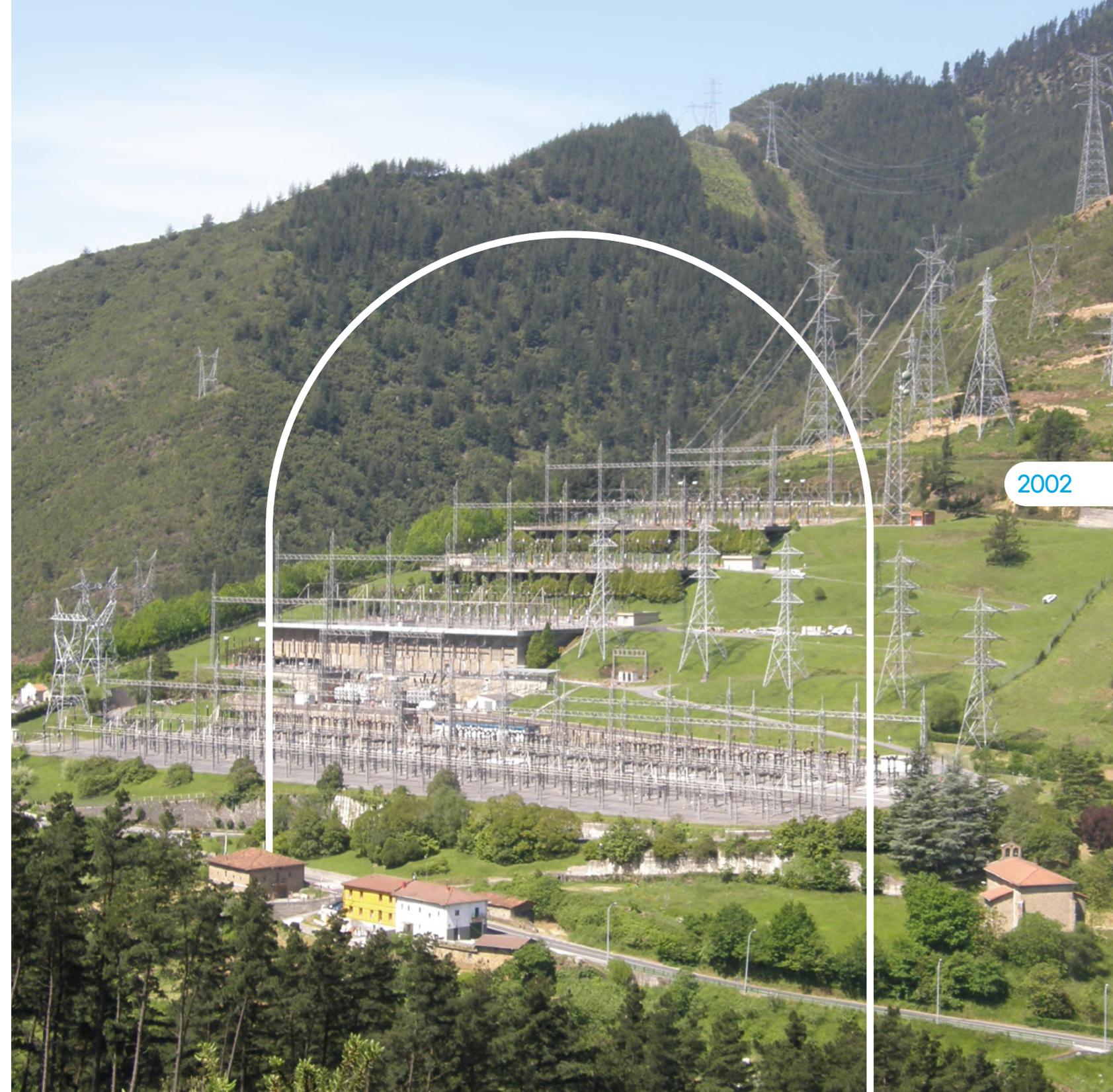
2002

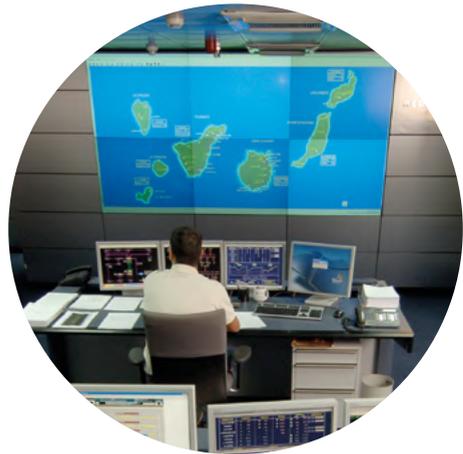
Liderazgo en el transporte eléctrico

En 2002 se inicia una transformación clave para la compañía al adquirir los activos de transporte de energía eléctrica de Endesa y Unión Fenosa. A este acuerdo se suma la participación del 25 % en Redalta, la sociedad que controla los activos de Iberdrola.

Asimismo, en 2004, Red Eléctrica compra también los activos de Viesgo, y, en 2005, el 75 % restante de Redalta, pasando a ser propietaria del 99 % de la red de transporte de alta tensión y consolidándose como **transportista único en España y líder europeo**.

Subestación eléctrica en Güeñes >





2003

Más allá de la Península

En diciembre de 2003, Red Eléctrica asume la responsabilidad de operar los sistemas no peninsulares: **Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla**, de acuerdo con el Real Decreto 1747/2003. La llegada de la compañía a estos sistemas genera una mayor **transparencia y es garantía de neutralidad**, afianzando así la liberalización del sector eléctrico en España.

En 2005, la **apertura de los centros de control** en los archipiélagos balear y canario hará posible asumir la operación de estos sistemas eléctricos.

Centro de control eléctrico de Baleares 



2004

Nace el sistema eléctrico ibérico

El 1 de octubre de 2004, los gobiernos de España y Portugal dan luz verde a la creación del **Mercado Ibérico de Electricidad (Mibel)**⁵. Red Eléctrica y Rede Eléctrica Nacional (REN) serán las encargadas de coordinar la integración de los sistemas de ambos países, así como de planificar la expansión de las redes de transporte de electricidad.

En 2004, entra en servicio la línea de 400 kV Balboa-Alqueva, lo que incrementa en un 20 % la capacidad de intercambio entre España y Portugal. También comienza a funcionar el segundo circuito de la línea de 400 kV Cartelle-Lindoso. Dichas instalaciones son fundamentales para el desarrollo del Mibel.

5. El acuerdo será modificado en enero de 2008.

2004

Capacidad tecnológica

La compañía inaugura un **tramo soterrado de 12,7 km⁶** de la línea de transporte de 400 kV San Sebastián de los Reyes-Loeches-Morata, afectada por la ampliación del aeropuerto Adolfo Suárez Madrid-Barajas. Con una capacidad de 3.200 MW, esta infraestructura es **clave para el anillo eléctrico de Madrid** y esencial para alimentar las subestaciones de distribución de la capital.

Se trata, sin duda, de un proyecto único en España y destacado a nivel mundial que demuestra la avanzada capacidad tecnológica de Red Eléctrica.

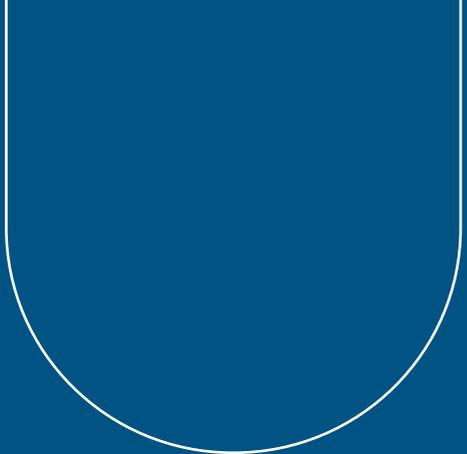
6. Galería ventilada a una profundidad mínima de 2 metros.



2004

Tramo soterrado en la zona del aeropuerto Madrid-Barajas

1985 1986 1987 1988
1989 1990 1991 1992
1993 1994 1995 1996
1997 1998 1999 2000
2001 2002 2003 2004
2005 2006 2007 2008
2009 2010 2011 2012
2013 2014 2015 2016
2017 2018 2019 2020
2021 2022 2023 2024



2005 - 2014

Consolidación de un modelo seguro y sostenible

Ser cada día mejores

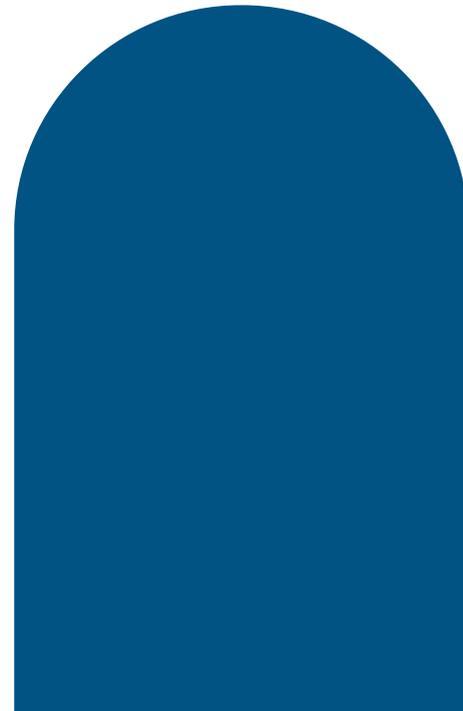
A medida que las necesidades energéticas del país se incrementan, Red Eléctrica aporta soluciones destinadas a asegurar un suministro de alta calidad, seguro y sostenible. Este empeño por ser cada día mejores se traduce en reconocimientos como, por ejemplo, el otorgado por EFQM a la excelencia en la gestión empresarial y en la destacada presencia en los principales índices de sostenibilidad internacionales.

Sin duda, el éxito de la compañía reside en trabajar desde la sostenibilidad y la sensibilidad, sin dejar a nadie atrás y sin perder el espíritu de cohesión social y solidaridad entre territorios.

2005

Estímulo inversor

El 1 de julio de 2005, Red Eléctrica se reincorpora al **IBEX 35**, afianzando su relevancia en el mercado financiero español. Ese mismo año, marca otro avance significativo al entrar en el **Dow Jones STOXX Sustainability Index**, que agrupa a las empresas europeas líderes en prácticas sostenibles y responsabilidad social. Posteriormente, se une a los índices **DJSI World**, que evalúa a las compañías en términos ambientales, sociales y de gobernanza (ASG), y **FTSE4Good**, uno de los más prestigiosos para los inversores. Su inclusión en estos índices internacionales refleja un compromiso firme con la ética empresarial, el respeto por el medio ambiente y la atención a las necesidades de las personas y comunidades con las que interactúa.





2006

Creación del centro de control de energías renovables (Cecre)

El Cecre –centro integrado en Cecoel– surge con el fin de **integrar la máxima cantidad posible de energía de origen renovable en el sistema eléctrico**, haciéndola compatible con una operación segura y eficiente. A través de este centro de control, pionero y de referencia mundial, se gestiona en tiempo real la información procedente de más de 4.000 instalaciones renovables. Esta labor de supervisión y control está contribuyendo a que las energías renovables tengan cada vez un mayor protagonismo en la producción eléctrica total, llegando a alcanzar, por primera vez, en 2023 y 2024 una **participación superior al 50 %**.

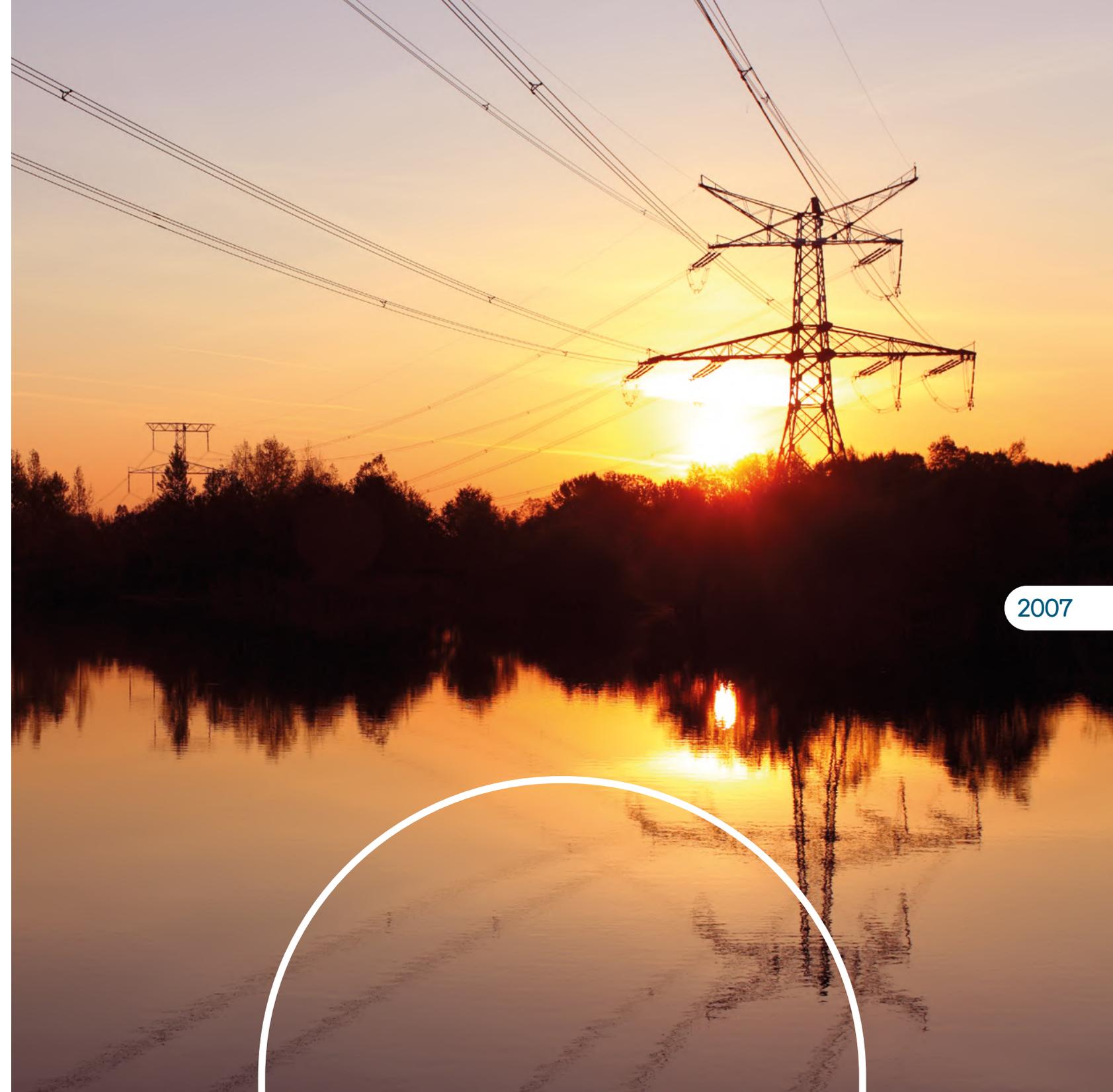
2006

2007

El año de la consolidación

La aprobación de la Ley 17/2007, de 4 de julio⁷, confirma las funciones de Red Eléctrica como operador del sistema y gestor de la red de transporte y le atribuye, además, la función de **transportista único**, actividad que desarrollará en régimen de exclusividad. De esta forma, se refuerza el valor de la compañía como **pedra angular en el proceso de suministro eléctrico**.

Esta Ley introdujo también cambios corporativos en la compañía, haciendo que la estructura organizativa se transformara en una estructura de *holding*, con el fin de reforzar la separación y transparencia de las actividades reguladas del resto de actividades, lo que dio lugar en 2008 a la constitución de la sociedad matriz Red Eléctrica Corporación S.A. (actual Redeia Corporación S.A.).



2007

7. En 2013, se aprueba la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que, en la actualidad, regula la estructura y el funcionamiento del sector eléctrico.

2008

Firme apuesta por la interconexión con Europa

Inelfe (Interconexión Eléctrica Francia-España), sociedad mixta constituida al 50 % por Red Eléctrica y RTE (Réseau Transport d'Électricité), nace en 2008 con el propósito de construir la interconexión eléctrica Baixas-Santa Llogaia.

Tras la Cumbre de Madrid celebrada en 2015, la misión de Inelfe evoluciona y hoy es la empresa responsable de la puesta en servicio de **todas las interconexiones eléctricas entre Francia y España**. Su finalidad es aumentar la capacidad de intercambio de electricidad entre ambos países para alcanzar el 15 % exigido a los Estados miembros de la Unión Europea en 2030.

Tuneladora en las obras de la interconexión entre España y Francia para atravesar los Pirineos >



2010

Consolidación definitiva como TSO

2010 es un año clave para la compañía, porque supone la finalización del proceso de **adquisición de los activos de transporte** que quedaban en manos de las compañías distribuidoras, que se inició en 2002.

Esta adquisición constituye el hito definitivo de la consolidación de Red Eléctrica como **transportista único**, incluidos los **sistemas eléctricos de Baleares y Canarias**, lo que la convierte en el TSO del sistema eléctrico español. De esta forma, se da cumplimiento a lo establecido en la Ley 17/2007, del Sector Eléctrico.



2011

Reconocimiento a la calidad y a la excelencia

La compañía recibe el prestigioso **'Premio Europeo de Excelencia en la Gestión'** otorgado por EFQM (European Foundation for Quality Management), convirtiéndose así en la primera gran empresa española en conseguirlo. El galardón se concedió en las categorías de **'Asumir la responsabilidad de un futuro sostenible'**, por su labor en el área de gestión de la responsabilidad corporativa, así como en las de **'Lograr resultados equilibrados'** y **'Añadir valor para los clientes'**.



2011



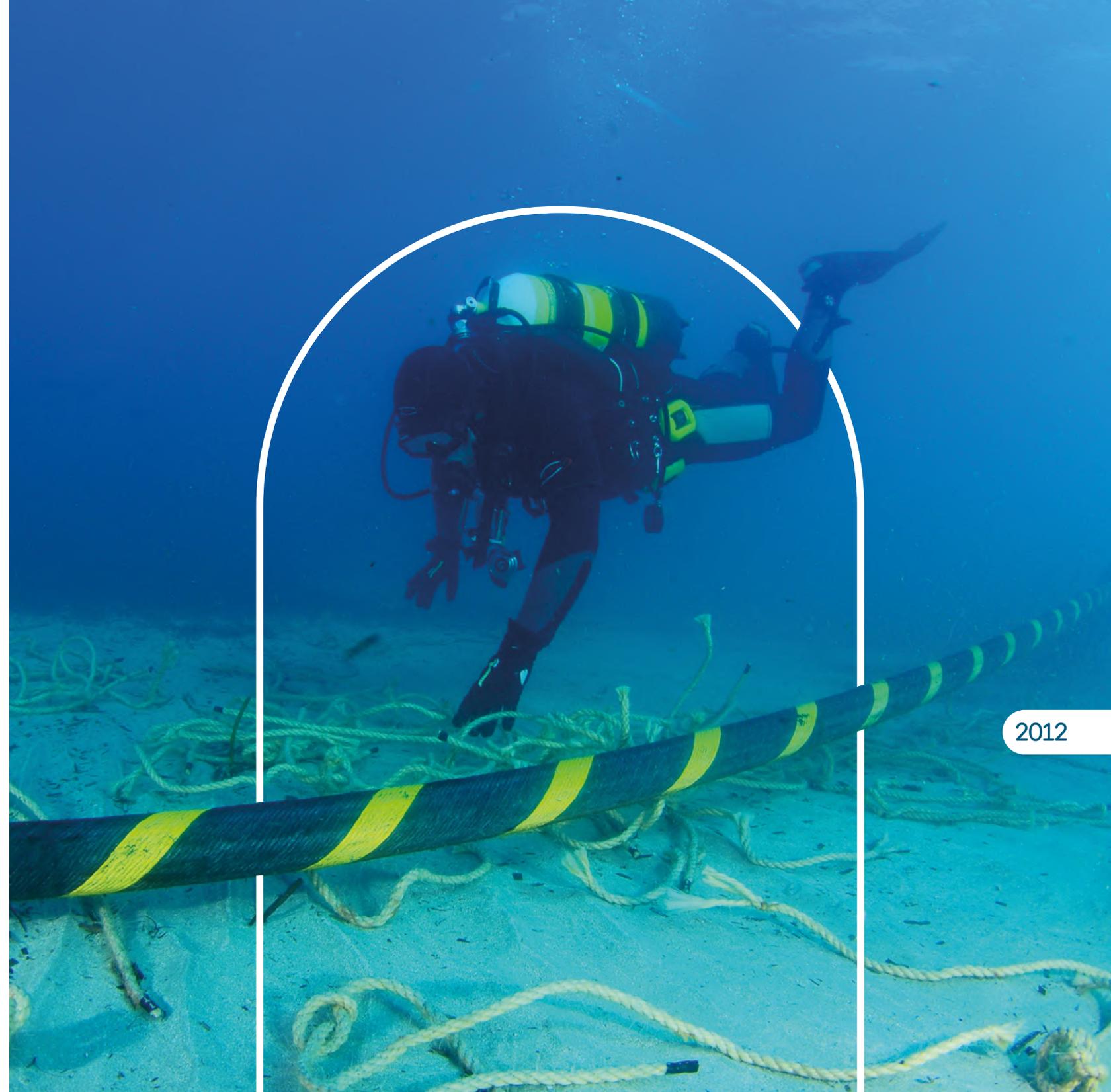
2012

Una interconexión submarina singular

Red Eléctrica cumple con éxito el reto de unir **la Península y Baleares** a través de la primera interconexión submarina de transporte en **corriente continua** que existe en España. Su desarrollo constituye un hito mundial por su **complejidad técnica**, ya que se trata de una infraestructura submarina en alta tensión de **273 km de longitud** a una **profundidad máxima de 1.485 m**, lo que la convierte en la **segunda línea más profunda del mundo**.

Este enlace entre Sagunto y Mallorca permite integrar el sistema balear en el mercado eléctrico ibérico y europeo⁸, facilitando así un suministro en las islas más seguro, eficiente y sostenible.

8. En septiembre de 2024, se ha iniciado el proceso de exposición pública del segundo enlace Península-Baleares que duplicará los beneficios que aporta la primera interconexión, alcanzando una cobertura media anual de la demanda del sistema eléctrico balear del 65 %.



2012

2014

Plena integración del sistema eléctrico balear

En 2014 se inicia la construcción del primer cable del enlace **Mallorca-Ibiza**, una infraestructura a la que se unirá en 2016 un segundo cable, culminando así la plena integración del sistema eléctrico balear con el sistema peninsular y el europeo.

Este doble enlace de 132 kV de tensión, con una **longitud total de 126 km** y una **profundidad de 800 m**, es el más largo y profundo del mundo en **corriente alterna**.



2014

2014

Primera interconexión con Francia en 30 años

La interconexión entre España y Francia es **una infraestructura compleja y excepcional**, y uno de los mayores retos de Red Eléctrica. En 2014, finalizan las pruebas de esta infraestructura por los Pirineos orientales, y en 2015 ya opera de forma comercial.

El proyecto **mejora la calidad y la seguridad del suministro y facilita la integración de las energías renovables**. Esta relevante interconexión duplica la capacidad de intercambio de electricidad entre ambos países hasta los 2.800 MW.

La línea en corriente continua de **64,5 km** enlaza los municipios de Santa Llogaia, en España, con Baixas, en Francia. La interconexión va soterrada en una zanja de hormigón, excepto en un **túnel de 8,5 km que atraviesa los Pirineos**, e incluye dos estaciones convertoras en ambos extremos del trazado.

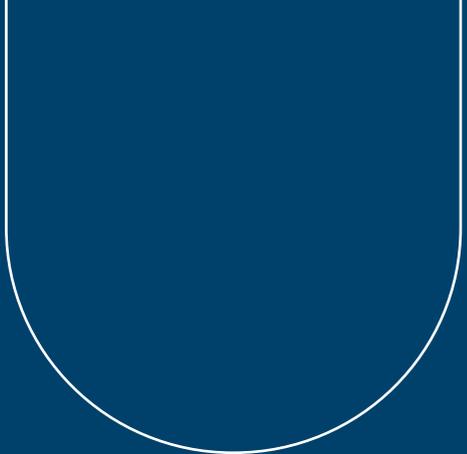


Estación convertora en España



2014

1985 1986 1987 1988
1989 1990 1991 1992
1993 1994 1995 1996
1997 1998 1999 2000
2001 2002 2003 2004
2005 2006 2007 2008
2009 2010 2011 2012
2013 2014 2015 2016
2017 2018 2019 2020
2021 2022 2023 2024



2015 - 2024

Impulsar cambios para construir el futuro

Cuatro décadas de servicio a la sociedad

40 años después de su creación, Red Eléctrica es un actor clave para el avance industrial de España y de la Unión Europea. Una de las tareas más retadoras de los últimos años ha pasado por maximizar la integración de energía renovable para hacer posible la transición ecológica. En este ámbito, se ha contribuido a la consecución de grandes logros como, por ejemplo, que más del 60 % de la potencia instalada en el sistema eléctrico sea de origen renovable, con una participación de estas energías en la producción eléctrica total del 56 % en 2024.

40 años de intenso trabajo y vocación de servicio han permitido a la compañía alcanzar hitos muy relevantes, marcando siempre el camino que impulsa los cambios.

Por otros 40 años más.

2016

Apuesta por el cambio de modelo energético en Canarias

Tras la declaración de interés estratégico por parte del Consejo de Gobierno de Canarias, se inicia el desarrollo de la **central hidroeléctrica reversible entre los embalses de Soria y Chira**, en Gran Canaria. La instalación supone una herramienta de operación del sistema eléctrico para aprovechar las energías renovables en la isla y **avanzar hacia la descarbonización** del modelo energético en Canarias.

El proyecto, en construcción desde 2022, contempla la puesta en marcha de una central hidroeléctrica de bombeo de 200 MW de potencia y 3,6 GWh de almacenamiento, una estación desalinizadora y las instalaciones necesarias para su conexión a la red de transporte.



2016



2017

Campus, un espacio para la formación y el entendimiento

Nace Campus (evolución de la Escuela Corporativa de Red Eléctrica), un modelo de universidad corporativa destinada a **impulsar el talento, la innovación y la transformación de la compañía**. Además de ser una plataforma global e integral con un claro enfoque técnico, este espacio funciona como un **lugar de encuentro y colaboración**.

El centro prepara a las personas para responder a los desafíos profesionales, personales o de negocio y, de esta forma, garantizar la posición de referencia en el servicio que la compañía presta a la sociedad.



2017

2017

Una nueva era de sostenibilidad y compromiso global

En un movimiento decisivo hacia el futuro, el Consejo de Administración de Red Eléctrica aprueba su ambicioso **Compromiso de Sostenibilidad 2030**. De esta forma, da un paso al frente en su estrategia para asegurar la perdurabilidad de la compañía a través de un **modelo de negocio responsable** capaz de dar respuesta a los retos del futuro.

Este innovador marco se sustenta en **cuatro ejes**: anticipación y acción para el cambio; descarbonización de la economía; cadena de valor responsable; y contribución al desarrollo del entorno. Para su diseño, se tienen en cuenta las metas marcadas por los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de la Agenda 2030 de Naciones Unidas.



2017



2018

Bosque marino, compromiso con la biodiversidad

El germen de este proyecto hay que buscarlo en Baleares en el año 2014. A raíz de las obras de la interconexión eléctrica submarina entre Ibiza y Mallorca, y con el deseo de desplegar la infraestructura con la mínima afección a la *Posidonia oceanica*, Red Eléctrica se convierte en un agente clave en la restauración de esta planta de elevado valor ecológico, desarrollando una exitosa metodología de recolección y plantado.

En 2018, la iniciativa de innovación da lugar a la recuperación de dos hectáreas de *Posidonia* mediante la **plantación de 12.800 fragmentos en la bahía de Pollença (Mallorca)**, convirtiéndose así en el mayor proyecto de restauración de *Posidonia oceanica* llevado a cabo hasta la fecha⁹. En 2024, a través de Redeia se crea la plataforma Bosque marino, una alianza estratégica para impulsar la conservación y restauración de los ecosistemas marinos de aquí a 2030.

9. El proyecto ha sido premiado por Renewables Grid Initiative (RGI) con el '10th Anniversary All-Star Award' a la **Mejor práctica llevada a cabo en las redes de transporte de energía eléctrica europeas de la última década.**



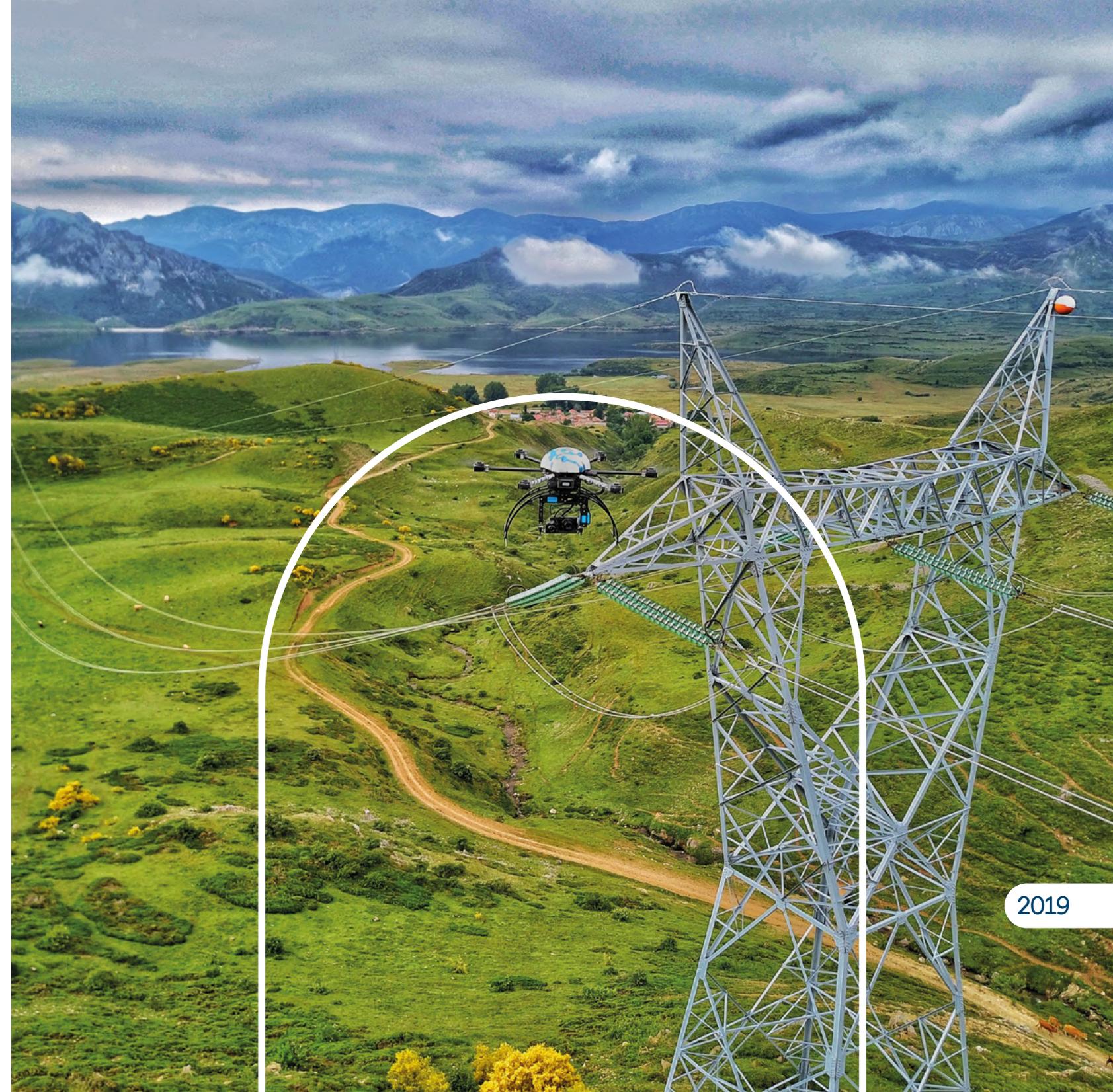
2018

2019

La innovación como palanca de transformación y crecimiento

El compromiso con la innovación tecnológica ha sido siempre una constante en Red Eléctrica, ya que **la evolución técnica de sus actividades y la complejidad tecnológica** de algunos de sus proyectos han requerido siempre de **procesos de innovación** y aplicación de nuevas tecnologías.

Desde 2019, la **innovación tecnológica** pasa a ser gestionada por **Elewit**, filial de Redeia, que es la encargada de **promover el talento y la investigación**, así como de potenciar la presencia de la compañía en los ecosistemas más vanguardistas. El reto es desarrollar soluciones creativas en los ámbitos de la electricidad y la conectividad que impulsen la transición energética con el fin de crear un futuro más sostenible.



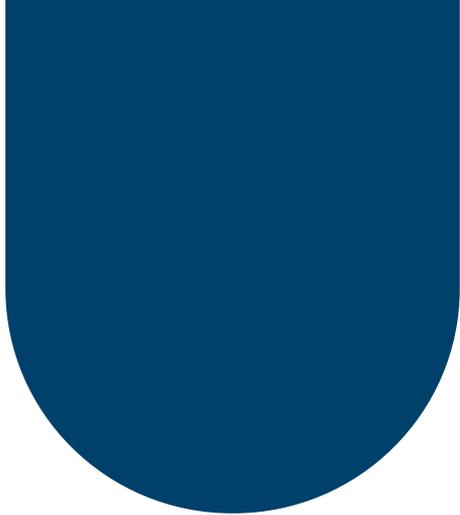
2020

Capacidad de respuesta ante la pandemia

Momentos tan complejos como los vividos durante la **pandemia provocada por el Covid-19** ponen a prueba a las grandes compañías, siendo su fortaleza más necesaria que nunca. La capacidad de adaptación de Red Eléctrica ante unas circunstancias insólitas para la sociedad es extraordinaria, atendiendo con normalidad una situación absolutamente excepcional, trabajando con la misma intensidad, operando el sistema y gestionando la red de forma ejemplar, y, lo más importante, manteniendo los mismos estándares de calidad sin reseñar ninguna incidencia relevante.

Esta situación de emergencia pone de manifiesto la solidez y preparación de la compañía, con la aplicación de un **exhaustivo plan de contingencia**, destacando entre otras medidas excepcionales, la habilitación, en tiempo récord, de **un tercer centro de control eléctrico** en España, operado, como los otros dos ya existentes, por equipos independientes y aislados.





2020

Instalaciones punteras y estratégicas

La **conexión entre Mallorca y Menorca** y el resto del **sistema eléctrico balear**, peninsular y europeo se hace realidad mediante el acoplamiento de un trazado submarino de 41,7 km y una profundidad máxima de 86 m que une ambas islas. Ya en 2023, se pone en servicio la **interconexión entre Ibiza y Formentera**, también a través de un tramo submarino de 27,1 km con una profundidad máxima de 58 m. Ambos enlaces son estratégicos a la hora de reforzar la seguridad del suministro eléctrico, fomentar la integración de energías renovables y reducir las emisiones de CO₂.

Instalación de la interconexión
entre Ibiza y Formentera >



2020

2021

Solidez y resiliencia de las instalaciones eléctricas

En 2021, el temporal extremo causado por la **borrasca Filomena en todo el país** pone a prueba la solidez y la flexibilidad de la red de transporte de Red Eléctrica. A pesar de la intensidad de las nevadas y de las temperaturas gélidas, no se registraron daños en las instalaciones y, lo que es más importante, no se produjeron cortes de suministro por averías en la red.

Gracias a la **rápida respuesta** de los medios humanos disponibles, a la digitalización de los sistemas y a la posibilidad de telegestión, la actuación de los retenes de los servicios centrales resolvió la mayor parte de las incidencias en remoto, minimizando así el desplazamiento de personal a las instalaciones.

2021

Visita de la presidenta de la Comisión Europea

La sede de Red Eléctrica alberga la reunión del presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, con la presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, con motivo de la aprobación del **Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia** español.

La visita incluyó un recorrido por el Centro de Control de Energías Renovables (Cecre) donde ambos mandatarios pudieron comprobar las labores de supervisión y control de las energías renovables llevadas a cabo desde este centro clave para avanzar en la transición energética del país.





2022

Refuerzo interinsular en Canarias

Entra en servicio la nueva interconexión entre **Lanzarote y Fuerteventura**, reforzando así el enlace puesto en marcha en 2005. Cabe destacar que el cable submarino utilizado en esta infraestructura está protegido en el lecho marino gracias a una **solución de hormigón ecológico** que favorece la conservación de la biodiversidad del ecosistema acuático.

En la actualidad, se está desarrollando otra interconexión entre **Tenerife y La Gomera** compuesta por un doble circuito en corriente alterna de 66 kV y una potencia de 50 MW, que facilitará el apoyo entre islas, creando un sistema más robusto y resiliente.



2022

Nueva marca corporativa

El grupo Red Eléctrica cambia su marca a **Redeia** para reforzar su posicionamiento como gestor global de infraestructuras esenciales. La compañía **renueva su imagen** para dar respuesta a una necesidad de negocio fruto de su evolución, crecimiento y diversificación, posicionándose como un operador clave en el ámbito energético y de las telecomunicaciones¹⁰.

Junto a esta nueva identidad, la compañía también estrena propósito, **'el valor de lo esencial'**, con el que refleja su trayectoria de vocación de servicio a la sociedad, llevando la energía eléctrica a todos los rincones de España y haciendo posible la conectividad a través de la fibra óptica y la red satelital.

10. La nueva marca da cabida a todos los negocios del grupo: Red Eléctrica, Reintel, Hispasat, Redinter –filial internacional–, y Elewit, cinco empresas referentes y líderes en sus sectores.



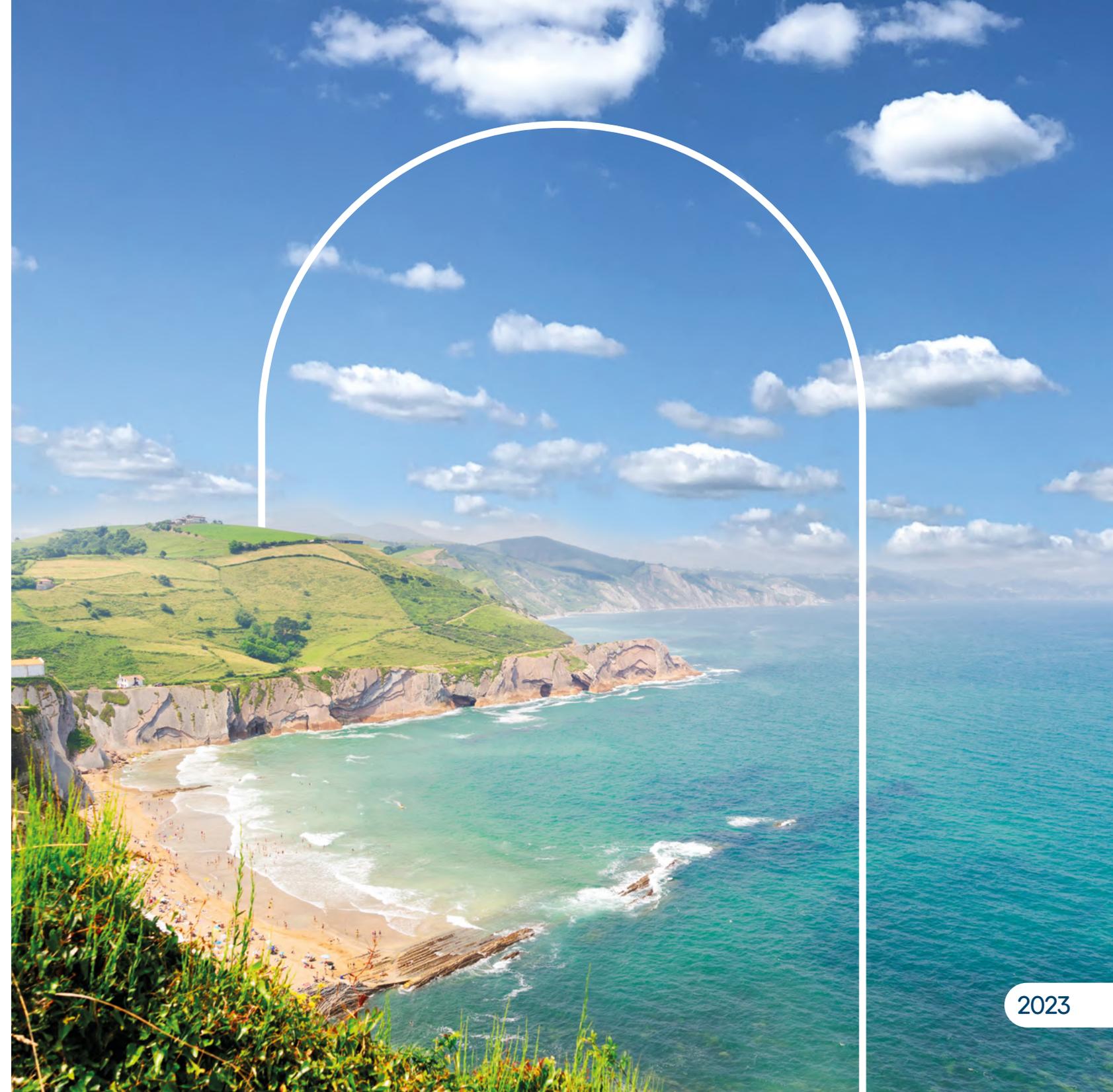
2023

Un proyecto de interés comunitario

En 2023, comienzan los trabajos de construcción de la futura interconexión entre **España y Francia por el golfo de Bizkaia**.

Un proyecto que aumentará la capacidad de intercambio energético entre ambos países hasta los 5.000 MW gracias a un enlace de corriente continua de 393 km de longitud, de los que 300 km serán submarinos y el resto soterrados, y contará, además, con dos estaciones convertoras: una en Gatika (España) y otra en Cubnezais (Francia).

El proyecto, donde se ha **priorizado la protección de la biodiversidad y la mejora del entorno social y ambiental**, permitirá incrementar la seguridad de suministro y la integración de energías renovables, además de proporcionar ahorros de costes para el sistema eléctrico.



2023

Estrategia de Impacto Integral: valor compartido

El compromiso de la compañía con el entorno y con la sociedad se refleja en su **Estrategia de Impacto Integral**, la cual involucra a todas las áreas de negocio y busca tanto asegurar el despliegue de las infraestructuras en total coherencia con la visión sostenible de la compañía, como promover e impulsar iniciativas medioambientales y sociales de forma integrada y coordinada. Esto permitirá al grupo aumentar su contribución a la lucha contra las desigualdades, así como su alcance geográfico.



2023

Interconexión hispanoportuguesa

La nueva **interconexión con Portugal por Galicia**, declarada como proyecto de interés común para la Unión Europea, será fundamental para incrementar la integración de energías renovables, mejorar las condiciones de seguridad y reforzar la **garantía de suministro eléctrico en la zona**.

Este enlace, actualmente en construcción, incrementará la capacidad de intercambio de energía entre ambos países en unos **1.000 MW**. Para ello, contempla la instalación, en el lado español, de las subestaciones de Bearíz 400 kV y Fontefría 400/220 kV, y dos nuevas líneas de 400 kV, una de conexión entre las dos subestaciones y otra de interconexión con el país vecino.





2024

Comprometidos con el territorio

Desde el inicio del temporal, Red Eléctrica moviliza todos los recursos disponibles para asegurar el entorno de las infraestructuras y reparar los importantes **daños causados por la Dana en la red de transporte de la Comunidad Valenciana**. La prioridad es asegurar las instalaciones y ejecutar soluciones de emergencia. Para ello, se llevan a cabo tareas destinadas a garantizar la seguridad de caminos, accesos y otras estructuras.

Los trabajos continúan con labores de afianzamiento de líneas eléctricas en las zonas afectadas y con inspecciones termográficas con helicópteros para descartar afecciones en instalaciones en servicio. Tras un mes, los trabajos de reparación pasan a una **fase avanzada de la reconstrucción definitiva**.



2024

Conectando todos los territorios del país

En 2024, los proyectos destinados a impulsar la cohesión y solidaridad en todos los territorios españoles siguen siendo fundamentales. Prueba de ello es el comienzo de la interconexión eléctrica entre la **Península y Ceuta**, una infraestructura compuesta por un doble circuito de 132 kV entre Algeciras y Virgen de África (primera subestación de la Ciudad Autónoma).

Está previsto que la instalación cuente con una longitud total aproximada de 68,9 km, de los que el 100 % serán soterrados o submarinos, cuidando así el entorno y garantizando el suministro. Asimismo, la interconexión facilitará una mayor integración de energías renovables con la consiguiente reducción de las emisiones de CO₂, lo que permitirá **avanzar en la transición hacia un modelo energético más descarbonizado**.



Barco para el tendido del cable submarino >



Evolución del logotipo de Red Eléctrica



1986 - 1989



1989 - 1998



1999 - 2021

red eléctrica

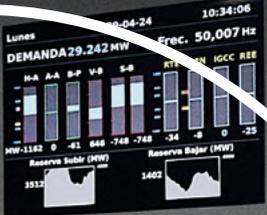
2022 - Actualidad





red eléctrica

red eléctrica



red eléctrica

Editado por Red Eléctrica de España.

© 2025