

Edición Q1 2026

Empresas, Proyectos y Oportunidades

RELEVAMIENTO CON 50 PROYECTOS INGRESADOS EN TRAMITACIÓN AMBIENTAL EN ESPAÑA

*Lo que tenemos que saber de las
empresas y Gobiernos en Iberoamérica.
Inteligencia del mercado de las **Energías
Renovables y Storage.***

Energía
Estratégica

*Agradecemos la colaboración de los partners
que apoyan la investigación de mercado*

SUNGROW
Clean power for all

**NEXT
POWER™**

JA SOLAR

HUAWEI

solis

Jinko
Solar
Building Your Trust in Solar

Jinko
ESS

**BLACK &
VEATCH**

Solar Steel
Gonvarri Industries

S-5!
The Right Way

Goldwind

360 ENERGY

**SOLAX
POWER**

SIENERGY

YINGLI SOLAR

VENTUS
NOS IMPORTA EL FUTURO

Simm

**KEHUA
TECH**

APsystems
ALTERNATIVE ENERGY POWER

EN
ENERGIA AMERICANA

above
Power from data.

GAMECHANGE SOLAR
REPOWERING THE PLANET

Relevamiento con 50 proyectos ingresados en tramitación ambiental en España

RELEVAMIENTO CON 50 PROYECTOS INGRESADOS EN TRAMITACIÓN AMBIENTAL EN ESPAÑA

SOLAR, EÓLICA Y ALMACENAMIENTO

Energía Estratégica relevó los proyectos de energía solar, eólica y almacenamiento en tramitación ambiental durante los meses de diciembre 2025 y enero 2026, encontrando las siguientes conclusiones:

España avanza en un total de 2155,8 MW de capacidad de nuevos proyectos renovables y 485,9 MW de almacenamiento, con fuerte presencia de grandes desarrolladores y un alto grado de concentración territorial y tecnológica.

- 26 parques fotovoltaicos por 1698,5 MW de capacidad
- 9 parques eólicos que suman 457,3 MW
- 12 proyectos de storage por 485,9 MW

La fotovoltaica representa el 79% de la nueva potencia renovable en tramitación ambiental ante el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO).

Los proyectos solares tienden a ser más grandes en potencia individual, con casos que superan 150 MW; mientras que la eólica muestra una distribución geográfica más amplia, aunque con un promedio de potencia algo inferior.

La tendencia a la hibridación con fotovoltaica se mantiene como una constante, ya sea para ampliar su capacidad operativa o para mejorar su estabilidad y eficiencia mediante almacenamiento.

El movimiento creciente en torno a los sistemas BESS responde a las metas del PNIEC revisado, que establece un objetivo de 22 GW de almacenamiento operativo para 2030, combinando baterías, bombeo hidráulico y otras tecnologías.

Relevamiento con 50 proyectos ingresados en tramitación ambiental en España

CUADRO PROYECTOS RENOVABLES EN TRAMITACIÓN

| FECHA | EMPRESA | NOMBRE PROYECTO | TECNOLOGÍA | PO-TEN-CIA (MW) | CIUDAD O PROVIN-CIA | COMUNIDAD AUTÓNOMA | AUTORIZACIÓN | DATOS |
|------------|----------------------------|--------------------------------|----------------|-----------------|---------------------|----------------------|---|---|
| 17/12/2025 | EDP | Coria Villetas | ALMACENAMIENTO | 13,75 | Cáceres | Extremadura | Autorización Administrativa Previa (AAP) | Para hibridar con fotovoltaica |
| 19/12/2025 | Enel Green Power | Hernán Cortés | ALMACENAMIENTO | 38,9 | Cáceres | Extremadura | Autorización Administrativa Previa (AAP) | para su hibridación con la planta solar fotovoltaica existente "FV Hernán Cortés", de 38,948 MW |
| 18/12/2025 | Enel Green Power | Zurbarán | ALMACENAMIENTO | 17,5 | Cáceres | Extremadura | Autorización Administrativa Previa (AAP) | |
| 18/12/2025 | Enel Green Power | Quijote | ALMACENAMIENTO | 38,5 | Cáceres | Extremadura | Autorización Administrativa Previa (AAP) | |
| 18/12/2025 | Enel Green Power | Apicio | ALMACENAMIENTO | 38,5 | Badajoz | Extremadura | Autorización Administrativa Previa (AAP) | para su hibridación con el módulo solar fotovoltaico existente «FV Apicio», de 42,25 MW |
| 24/12/2025 | OPD Energy | Las Regañas | ALMACENAMIENTO | | Barcelona | Cataluña | se somete a Información Pública la solicitud de Autorización Administrativa Previa y Declaración de Impacto Ambiental, | |
| 4/12/2025 | OPD Energy | Los Belos | ALMACENAMIENTO | 26,7 | Zaragoza | Aragón | Declaración de Impacto Ambiental (DIA) | |
| 10/12/2025 | Parque Solar Cáceres, S.L. | BESS Hibridaciones FV Arenales | ALMACENAMIENTO | 95 | Cáceres | Extremadura | se somete a información pública la solicitud de Autorización Administrativa Previa y Autorización Administrativa de Construcción del proyecto | para su hibridación con el parque fotovoltaico existente FV Arenales |
| 24/12/2025 | Planta FV 112 SL | Pegaso | ALMACENAMIENTO | 31 | Valladolid | Castilla y León | Impacto ambiental (DIA) | Para hibridar con planta fotovoltaica Pegaso |
| 4/12/2025 | Rolwind | ST Cerrillo | ALMACENAMIENTO | 77,6 | Málaga | Andalucía | se somete a información pública la solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para el proyecto | |
| 9/1/2026 | Solaria | | ALMACENAMIENTO | 45,5 MW w | Burgos | Castilla y León | Impacto ambiental | para su hibridación con la instalación fotovoltaica "Agrupación Maira Gamma", de 140,127 MW de potencia instalada |
| 4/12/2025 | X-ELIO Energy | El Tello | ALMACENAMIENTO | 63 | Valencia | Comunidad Valenciana | Declaración de Impacto Ambiental (DIA) | |
| 20/12/2025 | Capital Energy | Florín | EÓLICA | 105,4 | Zaragoza | Aragón | Declaración de Impacto Ambiental (DIA) | |
| 15/12/2025 | Capital Energy | Canales Sur | EÓLICA | 120 | Palencia | Castilla y León | modificación de condiciones de la declaración de impacto ambiental del proyecto | |
| 18/12/2025 | Driza Green Partners | El Cerrate | EÓLICA | 69,8 | Burgos | Castilla y León | Declaración de Impacto Ambiental (DIA) | para su hibridación con el parque fotovoltaico existente «FV |

Relevamiento con 50 proyectos ingresados en tramitación ambiental en España

| FECHA | EMPRESA | NOMBRE PROYECTO | TECNOLOGÍA | PO- TEN- CIA (MW) | CIUDAD O PROVIN- CIA | COMUNIDAD AUTÓNOMA | AUTORIZACIÓN | DATOS |
|------------|---|----------------------|--------------|-------------------|----------------------|----------------------|--|----------------------------------|
| | | | | | | | | Zurbarán», de 38,948 MW |
| 29/12/2025 | Forestalia | Meleagro | EÓLICA | 49,5 | Zaragoza | Aragón | Declaración de Impacto Ambiental (DIA) | |
| 29/12/2025 | Forestalia | Kitsune | EÓLICA | 49,5 | Valencia | Comunidad Valenciana | Declaración de Impacto Ambiental (DIA) | |
| 23/12/2025 | Masdar España | Astillero 1 | EÓLICA | 90 | | Cantabria | información pública respecto a la solicitud de autorización administrativa previa y declaración de impacto ambiental | |
| 23/12/2025 | Masdar España | Astillero 2 | EÓLICA | 66,5 | | Cantabria | información pública respecto a la solicitud de autorización administrativa previa y declaración de impacto ambiental | |
| 29/12/2025 | Nicewind Partners SL | Pasama | EÓLICA | 50,1 | Soria | Castilla y León | Declaración de Impacto Ambiental (DIA) | |
| 29/12/2025 | Nicewind Partners SL | Cerro de Magaña | EÓLICA | 50,1 | Soria | Castilla y León | Declaración de Impacto Ambiental (DIA) | |
| 29/12/2025 | Arcesolar Desarrollos España SL | El Prado | FOTOVOLTAICA | 33 | Toledo | Madrid | Declaración de Impacto Ambiental (DIA) | |
| 17/12/2025 | EDP | Coria Villetas | FOTOVOLTAICA | 156,2 | Cáceres | Extremadura | Autorización Administrativa Previa (AAP) | Para hibridar con almacenamiento |
| 24/12/2025 | EDP (Agos fotovoltaicas) | Marcote | FOTOVOLTAICA | 23,3 | Toledo | Madrid | se somete a información pública la solicitud de Declaración, en concreto, de Utilidad Pública (Ya tiene AAP | |
| 24/12/2025 | EDP (coronas fotovoltaicas) | Morata de Tajuña 3 | FOTOVOLTAICA | 42 | Toledo | Madrid | se somete a información pública la solicitud de Declaración, en concreto, de Utilidad Pública (Ya tiene AAP | |
| 24/12/2025 | EDP (Jul Solar fantasía) | Tobizar | FOTOVOLTAICA | 22,8 | Toledo | Madrid | se somete a información pública la solicitud de Declaración, en concreto, de Utilidad Pública (Ya tiene AAP | |
| 17/12/2025 | Elawan Energy | PSFV Iniesta Híbrido | FOTOVOLTAICA | 29,9 | Cuenca | Castilla - La Mancha | se somete al trámite de Información Pública el Estudio de Impacto Ambiental, la Solicitud de Autorización Administrativa Previa, la Solicitud de Autorización Administrativa de Construcción y la Solicitud de Declaración de Utilidad Pública | |
| 13/1/2026 | Encina Desarrollos Fovovoltaicos España | PSFV Zafiro | FOTOVOLTAICA | 51 | Córdoba | Andalucía | Autorización Administrativa Previa (AAP) | |
| 18/12/2025 | Energías Renovables Zednemen | Zednemen | FOTOVOLTAICA | 43,2 | Toledo | Madrid | Autorización Administrativa Previa (AAP) y Autorización Administrativa de Construcción (AAC) | |
| 19/12/2025 | Energías Renovables Zednemen, SL | Zednemen Fase III | FOTOVOLTAICA | 43,2 | Toledo | Madrid | Autorización Administrativa Previa (AAP) y Autorización Administrativa de Construcción (AAC) | |
| 12/12/2025 | Energías Renovables Zednemen, SL | Zednemen Fase II | FOTOVOLTAICA | 95 | Toledo | Madrid | Autorización Administrativa Previa (AAP) y Autorización Administrativa de Construcción (AAC) | |

Relevamiento con 50 proyectos ingresados en tramitación ambiental en España

| FECHA | EMPRESA | NOMBRE PROYECTO | TECNOLOGÍA | PO-TEN-CIA (MW) | CIUDAD O PROVIN-CIA | COMUNIDAD AUTÓNOMA | AUTORIZACIÓN | DATOS |
|------------|------------------------------------|--------------------|--------------|-----------------|---------------------|----------------------|--|---|
| 12/1/2026 | Eólica de Medinaceli, S.L.U. | | FOTOVOLTAICA | 49 | Soria | Castilla y León | Autorización Administrativa Previa (AAP) | Para hibridación con parque eólico existente |
| 31/12/2025 | Goleta Solar, SLU | Goleta Solar | FOTOVOLTAICA | 52,5 | | Madrid | Autorización Administrativa Previa (AAP) y Autorización Administrativa de Construcción (AAC) | se declara, en concreto, la utilidad pública de las modificaciones. |
| 25/12/2025 | Grupotec SPV 19, SL | FV Herrera Solar 1 | FOTOVOLTAICA | 50,1 | Palencia | Castilla y León | Autorización Administrativa Previa (AAP) y Autorización Administrativa de Construcción (AAC) | se declara, en concreto, la utilidad pública de las modificaciones. |
| 19/12/2025 | Jinko | FV La Puebla 2 | FOTOVOLTAICA | 80 | Huelva | Andalucía | Autorización Administrativa Previa (AAP) | |
| 19/12/2025 | Jinko | FV La Puebla 1 | FOTOVOLTAICA | 59,5 | Huelva | Andalucía | Autorización Administrativa Previa (AAP) | |
| 31/12/2025 | Khons Sun Power, SL, | Tagus 2 | FOTOVOLTAICA | 224,5 | Toledo | Madrid | Autorización Administrativa Previa (AAP) y Autorización Administrativa de Construcción (AAC) | se declara, en concreto, la utilidad pública de las modificaciones. |
| 19/12/2025 | KPMG | PFVH Peñarrodana | FOTOVOLTAICA | 35,4 | Zamora | Castilla y León | se somete a información pública la solicitud de autorización administrativa previa (AAP), autorización administrativa de construcción (AAC) y declaración de impacto ambiental (DIA) del proyecto | |
| 2/12/2025 | Les Quadres planta fotovoltaica SL | PSF Els Palous | FOTOVOLTAICA | 2,16 | Bellvei | Cataluña | modificación de la autorización administrativa previa y de construcción y declaración de utilidad pública del proyecto de la planta solar | |
| 19/12/2025 | Naturgy | Magaz | FOTOVOLTAICA | 29 | Palencia | Castilla y León | Autorización Administrativa Previa (AAP) y Autorización Administrativa de Construcción (AAC) | para su hibridación con el parque eólico existente Magaz, de 30 MW, |
| 9/1/2026 | Parc Eòlic Solans, SL | | FOTOVOLTAICA | 16,2 | LLeida | Cataluña | Impacto ambiental | para su hibridación con el parque eólico existente Solans, de 44 MW de potencia instalada». |
| 19/12/2025 | Ququima Energy, S.L.U., | Ququima | FOTOVOLTAICA | 219,5 | Granada | Andalucía | levantamiento de actas previas a la ocupación de determinadas fincas afectada | |
| 18/12/2025 | Seomaei Solar Jónico, SL | La Mota | FOTOVOLTAICA | 100,8 | Valladolid | Castilla y León | Autorización Administrativa Previa (AAP) | |
| 2/12/2025 | Ventient Energy | Brullés | FOTOVOLTAICA | 15 | Burgos | Castilla y León | se somete a Información Pública la solicitud de Declaración de Impacto Ambiental, de Autorización Administrativa Previa y Autorización Administrativa de Construcción, así como la solicitud para el reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública | |
| 4/12/2025 | X-ELIO Energy | PSF El Tello | FOTOVOLTAICA | 21,5 | Valencia | Comunidad Valenciana | Declaración de Impacto Ambiental (DIA) | |
| 16/12/2025 | | Las Coloradas II | FOTOVOLTAICA | | Gran Canarias | Islas Canarias | Anuncio de información pública de la Dirección General de Energía relativo a | |

Relevamiento con 50 proyectos ingresados en tramitación ambiental en España

| FECHA | EMPRESA | NOMBRE PROYECTO | TECNOLOGÍA | PO- TEN- CIA (MW) | CIUDAD O PROVIN- CIA | COMUNIDAD AUTÓNOMA | AUTORIZACIÓN | DATOS |
|-----------|---------|-------------------------|--------------|-------------------|----------------------|--------------------|--|-------|
| | | | | | | | la solicitud de autorización administrativa y declaración, en concreto, de utilidad pública del proyecto | |
| 5/12/2025 | | HIBRIDACIÓN SANT ANTONI | FOTOVOLTAICA | 10,2 | Lleida | Cataluña | Corrección de errores del Anuncio de la Dependencia de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno en Lleida por el que se somete a Información Pública la Solicitud de Autorización Administrativa Previa, Autorización Administrativa de Construcción, Declaración de Impacto Ambiental y Declaración, en concreto, de Utilidad Pública | |

FES Iberia 2026

networking de alto nivel

#FESIberia

#ExperienciaBESS

12 de febrero
Madrid, España



EARLY BIRD

PANELISTAS DESTACADOS



Carmen López Ocón
Dir. de Energías Renovables
y Mercado Eléctrico
IDAE



Fátima García Seán
Subdirectora General de
Almacenamiento y Flexibilidad
MITECO



Borja Dalmau
Director de Almacenamiento
UNEF



Jesús Heras
Technical Director
SouthWest Europe
WATTKRAFT



Miguel Giné
CEO
SOLETRAX



Miguel Sánchez Praena
CEO
ALTANO ENERGY



Julio Castro
CEO
IBERDROLA RENOVABLES



Álvaro Pérez de Lema
CEO
SAETA YIELD



Rocío Sicre
Directora General España
EDP RENEWABLES



Fernando Cremades
Global Head of Growth
GALP



Oscar Aira
Managing Director Europe
& Latin America
GAMECHANGE



Héctor Erdociain
CSO & CTO
CHEMIK GROUP



Andrés Hernando
CTO
HUAWAI



Rafael Alcón
Director General de Energía
LANTANIA



**Manuel Larrasa
Rodríguez**
Secr. General de Energía y Minas
JUNTA DE ANDALUCÍA



Pablo Fernández Vila
Dir. General de Planificación
Energética y Minas
XUNTA DE GALICIA



**Alfonso Arroyo
González**
Dir. General de Energía y Minas
CASTILLA Y LEÓN



**Alberto Hernández
Suárez**
Director General de Energía
GOBIERNO DE CANARIAS



Raúl García Posada
Director
ASEALEN

¡Últimas Entradas!
Accede al evento

✉ Consultas para entradas y patrocinios >



#FESIberia

#ExperienciaBESS

Future
Energy
Summit

Relevamiento con 50 proyectos ingresados en tramitación ambiental en España

EL PUNTO DE INFLEXIÓN: RELEVANCIA Y PLAYERS CLAVE DEL MERCADO

El sector renovable español atraviesa una fase de expansión acelerada pero tensionada, consolidándose como uno de los mercados más activos de Europa tras instalar más de 8,8 GW de nueva potencia en 2025, liderada en un 88% por la energía solar fotovoltaica

Las principales empresas, incluidas Naturgy, Iberdrola, Endesa y nuevos actores como TotalEnergies, están reorientando sus carteras hacia proyectos híbridos y baterías stand-alone para optimizar los puntos de acceso existentes, respaldados por recientes adjudicaciones públicas como los fondos FEDER y PERTE, que han inyectado cientos de millones de euros para impulsar gigavatios de capacidad de almacenamiento.

El desafío inmediato para España radica en sincronizar este crecimiento renovable con una electrificación real de la demanda industrial y la simplificación de los trámites administrativos (permitting), factores indispensables para evitar que la volatilidad de precios y la falta de infraestructuras frenen las nuevas inversiones necesarias para 2030.

A continuación, un cuadro con los principales players del mercado renovable del país:

| EMPRESA | CAPACIDAD INSTALADA | CAPACIDAD EN CONSTRUCCIÓN / DESARROLLO | DETALLE DE ACTIVOS Y ESTRATEGIA |
|---------------------------|--|---|--|
| Iberdrola | ~23 GW entre eólica, solar y hidro | >60 GW (Objetivo Global 2028) - 75% ya en construcción o "ready to build" | Cuenta con +200 parques eólicos, +45 plantas FV, 118 hidroeléctricas y >6 proyectos de baterías. El 85% de su producción futura tendrá contratos a largo plazo. |
| Acciona | ~6,86 GW (España) (49% de sus 14 GW Globales)* | ~162,5 MW (Proyectos específicos listados) (Hibridaciones y Repotenciación) | En construcción: Hibridación FV Morrones (29 MW), FV Escepar y Peralejo (49,08 MW) y repotenciación eólica Tahivilla (84,4 MW). A nivel global posee 192 MW de almacenamiento. |
| Naturgy | 5,3 GW instalados | Objetivo de 9,5 GW de capacidad renovable al 2027 en el plano internacional | La generación eólica supone más del 20% de su potencia instalada en el mundo. Posee una cartera fotovoltaica de 1030 MW a nivel internacional |
| Enel Green Power (Endesa) | 11 GW (Total) (3,1 GW Eólica / 2,9 GW Solar) | 458 MW (11 centrales en construcción) | Cartera operativa de 359 centrales (hidro, eólica, solar). Entre los proyectos en construcción destaca el parque solar Esparragal I. |
| Forestalia | 2 GW (Total) (>1,5 GW Eólica / >0,5 GW Solar) | N/D en la fuente | Desarrollador con gran capacidad operativa ya construida: más de 1.500 MW eólicos y 500 MW fotovoltaicos. |
| Ignis | N/D en la fuente | >10 GW (Pipeline España) +30 GW (Desarrollo Global) | Uno de los mayores desarrolladores de España. Su cartera global abarca 10 países e incluye solar, eólica y almacenamiento. |

Relevamiento con 50 proyectos ingresados en tramitación ambiental en España

MARCO REGULATORIO Y CLIMA DE INVERSIÓN

El apagón del 28 de abril marcó un antes y un después para el sector. Según el análisis de expertos, este evento no fue un fallo aislado, sino la consecuencia de un sistema eléctrico con una altísima penetración de renovables no síncronas (solar y eólica) y una baja disponibilidad de máquinas síncronas que tradicionalmente aportan inercia y estabilidad.

Este blackout ha creado una conciencia a nivel gubernamental y de mercado sobre la necesidad urgente de soluciones que aporten flexibilidad, firmeza y seguridad de suministro, posicionando al almacenamiento como la solución principal.

4.1. Incentivos y mecanismos de apoyo

El principal catalizador financiero actual para el sector es el programa de fondos FEDER del IDAE, diseñado específicamente para impulsar el almacenamiento energético. Este programa representa una inyección de capital sin precedentes:

- Más de 818 millones de euros en ayudas públicas no reembolsables destinados a 126 proyectos de almacenamiento.
- La ayuda media por proyecto se sitúa en torno a los 6,5 millones de euros, lo que supone un respaldo significativo para la viabilidad financiera de las inversiones.

Además, se esperan nuevos mecanismos regulatorios que serán clave para la rentabilidad a largo plazo, como la subasta de mecanismos de capacidad, que remunerará la disponibilidad de potencia firme y creará un flujo de ingresos estable.

El mercado de capacidad en España espera la autorización final de la Comisión Europea. Con el marco nacional aprobado y riesgos de suministro proyectados para 2028, el sector ve el mecanismo como urgente. Se estima que la primera subasta podría ser en el primer semestre de 2026 si Bruselas aprueba pronto, o en 2027 si existiesen retrasos operativos.

El formato del mercado de capacidad contará con:

- Subasta Principal : Contratos de largo plazo para activos que comenzarán a operar en 2029.
- Subastas de Transición (2025-2028) : Diseñadas para cubrir riesgos de corto plazo mientras se implementan las asignaciones de largo plazo.
- Subastas de Ajuste : Anuales y destinadas a corregir posibles desajustes en los activos asignados.

La implementación del procedimiento de operación PO 7.4, que establecerá un marco para la remuneración del control de tensión reactiva.

4.2. Storage: el habilitador crítico

El rol del almacenamiento en el sistema eléctrico español ofrece múltiples soluciones a los desafíos de la red. Y las principales tecnologías que lideran este segmento son los sistemas BESS, bombeo hidroeléctrico para almacenamiento de larga duración, y el almacenamiento térmico.

Sus capacidades estratégicas incluyen:

- Aportar firmeza y estabilidad a la red.

Relevamiento con 50 proyectos ingresados en tramitación ambiental en España

- Proporcionar inercia sintética y capacidad de Arranque Autónomo (Black Start).
- Desplazar la energía de horas de precio cero a picos de demanda (arbitraje), monetizando directamente el spread de precios estructural del mercado.
- Descongestionar nodos de la red y optimizar la infraestructura existente.
- Participar en servicios auxiliares y mercados de capacidad, lo que abre la puerta a los Mercados futuros atractivos y a nuevos flujos de ingresos regulados.

4.3. Data centers como nueva oportunidad de mercado

El crecimiento del sector de centros de datos en España está reconfigurando el mapa eléctrico nacional. Según fuentes oficiales, ya se han concedido 12 GW de potencia a proyectos vinculados a infraestructuras digitales, un volumen que supera por amplio margen las previsiones reales de instalación, que el propio sector estima entre 2 y 3 GW al 2030.

España cuenta con cerca de 180 proyectos de centros de datos en más de 60 ciudades, siendo Madrid y Barcelona los principales nodos, seguidos por Zaragoza, Bilbao, Valencia y Sevilla.

Las empresas energéticas se posicionan como actores centrales en el desarrollo de centros de datos en España, a través de modelos de autoconsumo renovable, PPAs de largo plazo y soluciones integradas que combinan generación, almacenamiento y flexibilidad.

Entre los casos más avanzados destacan Forestalia, Iberdrola y Go Energy, que en conjunto abastecerán una demanda superior a 1400 MW con generación eólica y solar. Mientras que desde el lado de los operadores de data centers, compañías como Microsoft, Amazon, Google, Data4 y Echelon concentran una parte significativa de la cartera de proyectos en desarrollo.

4.4. Riesgos y Barreras de Entrada

A pesar del entorno favorable, existen riesgos significativos que un inversor debe gestionar activamente:

- Riesgo regulatorio y administrativo: Los retrasos en la tramitación de permisos (permitting), que pueden extender los cronogramas de desarrollo entre 18 y 24 meses, impactan directamente la Tasa Interna de Retorno (TIR) del proyecto y ponen en riesgo los plazos de ejecución exigidos por programas de ayuda.
- Riesgo de acceso a la red: El 83,4% de los nudos de la red de distribución están saturados, limitando nuevas conexiones tanto para generación renovable como para grandes consumos, y evidenciando un desfase entre la infraestructura eléctrica disponible y los objetivos de transición energética e industrialización
- Riesgo de mercado: El mercado diario presenta alta volatilidad de precios y creciente riesgo de canibalización. El elevado número de horas con precios cero o negativos, especialmente durante el mediodía, erosiona la rentabilidad de los proyectos de generación que no están hibridados con almacenamiento.
- Riesgo de financiación: La bancabilidad de los proyectos de almacenamiento, sobre todo los stand-alone, es un desafío debido a su perfil de ingresos, mayoritariamente dependiente del mercado (merchant) y la falta de un historial de ingresos estable.

Este balance entre incentivos y riesgos define el campo de juego actual, sentando las bases para las recomendaciones estratégicas.

Relevamiento con 50 proyectos ingresados en tramitación ambiental en España

SÍNTESIS ESTRATÉGICA PARA EL INVERSOR

Tras el análisis de mercado, tecnología y regulación en España, esta sección final resume las conclusiones estratégicas y las prioridades de inversión para una entrada exitosa al mercado energético.

- **Almacenamiento:** La inversión en sistemas BESS y de bombeo es la más urgente y con mayor potencial, debido a la necesidad de estabilidad de red, el fuerte apoyo financiero y que resuelve el cuello de botella principal del sistema.
- **La hibridación como modelo clave:** La hibridación es ahora el estándar de facto para asegurar la bancabilidad y proteger los retornos contra la erosión estructural de precios.
- **Gestión Activa del Riesgo Regulatorio:** El éxito depende de navegar un entorno administrativo complejo. Es crucial anticipar un permitting lento y la evolución regulatoria (especialmente en mercados de capacidad) para asegurar la solidez de los proyectos.

La siguiente tabla sintetiza y clasifica las principales oportunidades de inversión en el sector, ofreciendo una visión comparativa para la asignación de capital.

| SEGMENTO DE INVERSIÓN | NIVEL DE MADUREZ | RETORNO ESPERADO | RIESGO REGULATORIO | HORIZONTE TEMPORAL | TIPO DE INVERSOR RECOMENDADO |
|--|------------------------------------|--|---|---------------------------------|--|
| Almacenamiento BESS (Híbrido y Standalone) | En rápida expansión. | Alto potencial, pero con volatilidad. Combina ingresos por arbitraje, servicios auxiliares y futuros mercados de capacidad, apalancado por incentivos directos (€818M FEDER) que mitigan el riesgo inicial del perfil mayoritariamente merchant. | Medio-Alto: Retrasos en permitting e incertidumbre sobre las reglas finales del mercado de capacidad. | Corto-Mediano Plazo (2025-2029) | Financiero y Estratégico (IPP). |
| Solar Fotovoltaica (Hibridada) | Maduro con reconversión a híbrido. | Moderado. Dependiente de la optimización del almacenamiento para capturar valor y mitigar precios cero. | Medio: Retrasos en permitting para proyectos híbridos. | Corto-Mediano Plazo (2025-2026) | Estratégico (IPP) con experiencia en gestión de activos complejos. |
| Eólica Onshore (Hibridada) | Maduro con reconversión a híbrido. | Moderado-Alto. Beneficiado por un perfil de generación complementario al solar. | Medio: Retrasos en permitting y complejidad de desarrollo. | Corto-Mediano Plazo (2025-2026) | Estratégico (IPP) con experiencia en desarrollo eólico. |

Gira FES 2026

Conectamos a nuestros
clientes con sus clientes

¡Sumate a la #ExperienciaFES!



✉ Consultas para entradas y patrocinios >





Publica novedades

mediante entrevistas a ejecutivos de tu empresa



Visibiliza tu marca

en nuestras webs y productos digitales



Presenta técnicamente tus productos

en el PV BOOK 2026



Future Energy Summit

expone como speaker y posiciona tu marca.



Difunde comunicados de prensa

en una plataforma de prestigio internacional



Actividades de streaming

expone como Speaker y posiciona tu marca en nuestros eventos y webinars.



Solicita inteligencia de mercado exclusiva

exclusiva



Consigue leads

y gana clientes



Usuarios activos mensuales

90.000

▲ 70% usuarios recurrentes



Seguidores totales

130.000

▲ 3.5 - 4K Impresiones



Suscriptores en Youtube

9.000



Descargas del PV book 2025

75.000

+12K Descargas

+50% de los lectores son líderes del sector



Paneles
solares



Baterías



Inversores



Trackers

Participa en PV Book 2026 >

PV Book 2025 >



Marcas Líderes:

Este reporte no sería posible sin la colaboración de...



⚠ Vos también podés participar

Energía Estratégica realizará 10 informes de mercado en 2026 de acceso público y gratuito en el que podrás visibilizar tu marca.

✉ Contacto >

Edición Q1 2026 Empresas, Proyectos y Oportunidades

RELEVAMIENTO CON 50 PROYECTOS INGRESADOS EN TRAMITACIÓN AMBIENTAL EN ESPAÑA

SUNGROW
Clean power for all

**NEXT
POWER.**

JA SOLAR

HUAWEI

solis

Jinko Solar
Building Your Trust in Solar

Jinko ESS

**BLACK &
VEATCH**

Solar Steel
Ganvarri Industries

S-5!
The Right Way

Goldwind

360 ENERGY

SOLAX
POWER

SIENERGY

YINGLI SOLAR

VENTUS
NOS IMPORTA EL FUTURO

Simm

**KEHUA
TECH**

APsystems
ALTENERGY POWER

EN
ENERGIA AMERICANA

above
Power from data.

GAMECHANGE SOLAR
REPOWERING THE PLANET

**Energía
Estratégica**