

# Resumen de Prensa

## Sector Energético



Sindicato  
Independiente  
de la Energía

Nos importan  
las **PERSONAS**

Creemos en la  
**NEGOCIACIÓN**

Trabajamos para  
construir un  
**FUTURO** mejor

## 1.- Isabel Rodríguez: el acuerdo de cierre de nucleares “está firmado y sellado” y los plazos vigentes

3 de marzo de 2023, efeverde.com

**La portavoz del Gobierno, Isabel Rodríguez, ha asegurado este viernes que el plan de cierre de las nucleares en España “está firmado y sellado” y los plazos permanecen vigentes**

En una entrevista en Canal Extremadura Radio, la portavoz del Ejecutivo ha respondido así a la solicitud de la Sociedad Nuclear Española (SNE) al Gobierno para aprovechar la revisión que este año debe hacerse del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) para retrasar el plan de cierre de las centrales nucleares.

En este acuerdo empresas, sindicatos y Gobierno pactaron llevar a cabo los cierres entre 2027 y 2035.

Isabel Rodríguez ha dicho que el plan fue acordado con las empresas del sector, la mayoría de las cuales ya cuentan con proyectos de renovables.

Por ello, ha señalado que el acuerdo está “firmado y sellado y los plazos permanecen vigentes”.

“Habrá quien defienda las energías nucleares, no es el caso de este Gobierno, que apuesta por las energías verdes”, ha concluido.

También se ha referido al retraso de las obras de la alta velocidad Madrid-Lisboa a su paso por Castilla-La Mancha, y ha indicado que “los ciudadanos deben saber que es un asunto complejo, pero que no se ha dejado de trabajar” y ha recordado que en cinco años se ha invertido el doble que en años anteriores.

En cuanto a la puesta de la primera piedra de la fábrica de diamantes sintéticos en Trujillo (Cáceres), a la que va a asistir, ha dicho que “simboliza” la apuesta de España para liderar un nuevo tiempo, del que Extremadura forma parte importante y que pone de manifiesto que “se acabaron los complejos y lamentos”. EFE



## 2.- Iberdrola y Endesa chocan con la administración en el impulso del coche eléctrico

3 de marzo de 2023, economía digital.com

**Los puntos de recarga son la base para el desarrollo del vehículo eléctrico, pero el Gobierno no ofrece muchas facilidades**

La revolución del vehículo eléctrico en España cuenta con muchos aliados. El problema es que tiene un enemigo que ralentiza todo: la administración. En el segmento de los puntos de recarga, las dos grandes eléctricas españolas, Iberdrola y Endesa, tienen todo dispuesto, el dinero sobre la mesa y la intención de invertir. Sin embargo, la burocracia juega en su contra.

Todo ello pese a la iniciativa de estas empresas. De hecho, en las últimas horas se ha conocido que Iberdrola y BP España tienen previsto invertir 1.000 M€ para desplegar una red de 11.700 puntos de recarga rápida y ultrarrápida en España y Portugal. Este acuerdo contempla la instalación y operación de 5.000 puntos de recarga rápida en 2025, y se alcanzarán los cerca de 12.000 puntos para 2030. Para lograr este objetivo, BP e Iberdrola aportarán a esta ‘joint-venture’ sus actuales y futuros puntos de recarga rápida.



Y todas las magnitudes son similares. Endesa -con su línea de negocio de movilidad eléctrica Endesa X Way- cerró el año pasado con más de 13.800 puntos de recarga. Además, según su hoja de ruta, espera tener para 2025 unos 66.000 puntos en liza. Por su parte, la compañía que preside Ignacio Sánchez Galán asegura que en estos momentos tiene 30.000 puntos de recarga entre uso industrial, privado y público.

No son las únicas. Con volúmenes más modestos, pero también sumando, Repsol cuenta en estos momentos con 1.000 puntos de recarga; mientras, Naturgy tiene cerca de 400, y el compromiso de establecer 5.000 para el ejercicio 2025.

Aunque estas cifras tienen un condicionante: la instalación de los puntos de recarga no supone que estén funcionando. Y esto se debe en gran medida a los numerosos problemas administrativos que presenta España de cara a la implantación de esta infraestructura.



## Iberdrola y Endesa, ante muchos problemas

Según ha podido conocer ECONOMÍA DIGITAL en fuentes del mercado, el conjunto de las eléctricas están muy interesadas en invertir para desarrollar una red de puntos de recarga que dé un impulso definitivo, pero asumen que **los trámites son «complejos y demasiados largos»**.

De hecho, los datos son realmente preocupantes, porque uno de cada cinco puntos de recarga que ya está en pie, y listo para su uso, en realidad no puede funcionar porque todavía no tiene todos los permisos pertinentes. Además, hay una gran diferencia entre la tipología de potencia en los puntos de recarga.

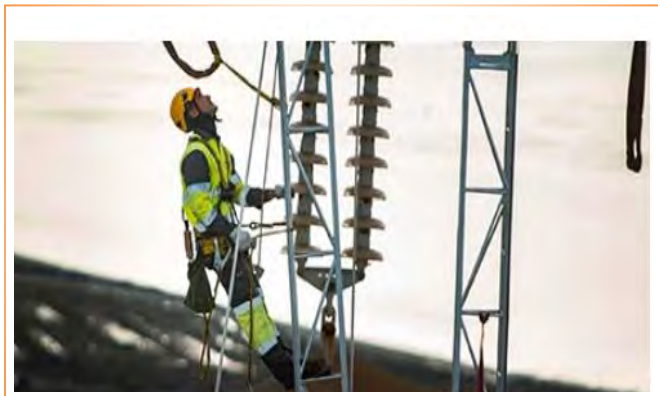
Por ejemplo, en los equipos con potencia de baja tensión que llegan hasta los 100 kW, la media total desde que se inicia el proyecto hasta que se tienen todos los permisos y la conexión eléctrica puede llegar hasta los 12 meses. Lo más alarmante es que para las recargas de media tensión, aquellas que superan los 100 kW de potencia, estos trámites pueden llegar hasta los 22 meses desde que se inicia hasta que finalmente se despacha la energía.

Desde el sector insisten en que la legislación ha ido cambiando en algunos pasos de este camino, pero no es suficiente. Y, sobre todo, lo que más preocupa es que los problemas están identificados y son de sobra conocidos por todos los actores del mercado. Por ejemplo, explican a este medio fuentes conocedoras del proceso, que se podría empezar por aceptar presentar una declaración responsable para todas las licencias que sean necesarias. Eso, detallan, ya ahorraría muchas semanas, o incluso meses de tramitaciones.

En todo caso, la realidad es compleja. Resulta imposible en estos momentos que el vehículo eléctrico tenga un desarrollo normalizado si la implantación de puntos de recarga no da un gran salto. Empresas como Iberdrola y Endesa tienen esa voluntad; sin embargo, las facilidades por el momento son mínimas.

### 3.- Endesa desarrollará redes digitales para impulsar el autoconsumo, las renovables y la movilidad eléctrica

3 de marzo de 2023, energética21.com



**Endesa**, a través de su filial de redes, e-Distribución, avanzó en la **digitalización y mejora de la resiliencia de la red de distribución durante 2022 gracias a una inversión de 418 millones** de euros destinada a fortalecer la infraestructura que va a facilitar el proceso de electrificación, clave para reducir la dependencia de los combustibles fósiles y recortar las emisiones contaminantes. Esta cifra supone un **incremento del 10% respecto año anterior y representa el 47% de todas las inversiones realizadas por Endesa** en el área de distribución durante el pasado ejercicio, que sumaron 889 millones. Con la apuesta por la digitalización, Endesa refuerza el desarrollo de redes

inteligentes, indispensables para incorporar al sistema eléctrico el creciente flujo de energías renovables e impulsar el autoconsumo, la generación distribuida y la movilidad eléctrica.

**El compromiso de Endesa con el desarrollo de redes** capaces de hacer frente tanto al aumento de la demanda, como a los fenómenos meteorológicos extremos consecuencia del cambio climático se tradujo también en una ampliación y mejora de las infraestructuras existentes con ocho nuevas subestaciones y más de 1.300 kilómetros de líneas nuevas y reformadas dentro de su extensa red.

La inversión ejecutada por Endesa el pasado año tendrá continuidad en los próximos ejercicios, ya que, entre 2023 y 2025, prevé invertir entre un total de 2.600 millones de euros en sus redes de distribución, de los que el 42% se destinarán a su digitalización con el fin de mejorar la actuación sobre el terreno, la interacción con el cliente y el mantenimiento y la operación de la red.

#### Operación de la red

La digitalización y automatización de la red es un elemento indispensable para asegurar que los consumidores y productores actuales y futuros puedan acceder a la electricidad y para que lo hagan cada vez con un suministro de mayor calidad y con menos interrupciones. Un ejemplo es la **instalación de telemandos en Media Tensión, unos sistemas de control remoto que permiten realizar maniobras a distancia**. Estos dispositivos permiten ejecutar operaciones automáticas desde los Centros de Control de Endesa sin necesidad de desplazar equipos al terreno para resolver incidencias. El ahorro de tiempo en el desplazamiento de equipos y en la detección de incidencias se traduce en una reducción media del 20% en el tiempo de interrupción del suministro eléctrico a los clientes. E-distribución ha instalado ya más de 33.000 telemandos en toda su red de los que 4.200 han sido desplegados en el último año con una inversión cercana a los 100 millones de euros.

Esto ha permitido que **en el año 2022 se hayan ejecutado más de 1,6 millones de maniobras en remoto o automáticas para garantizar el suministro eléctrico**.

#### Sensores y mejora del trabajo en campo

Otra de las apuestas de la compañía es el **despliegue de los dispositivos LVS (Low Voltage Supervisor), en los centros de transformación**. Estos dispositivos recogen información de la red como niveles de tensión, intensidad o temperatura para mejorar la gestión de las infraestructuras, detectar fraudes, evaluar la capacidad disponible para conectar nuevos suministros, reducir el tiempo de las reparaciones y analizar incidencias para identificar problemas en la red y evitar futuras averías.

La digitalización también está permitiendo **hacer más eficiente, fácil y seguro el trabajo de los operarios en campo**. Como ejemplo, Smart Execution, una aplicación para digitalizar, automatizar y controlar en forma remota las actividades que se realizan sobre el terreno, desde la preparación, ejecución, seguimiento, control y certificación de los trabajos, facilitando el cumplimiento de las medidas de seguridad.

### Nuevas infraestructuras

Estas iniciativas se han acompañado de un **refuerzo y ampliación de las instalaciones existentes** que permitieron llevar la electricidad a más de 12,64 millones de clientes, 58.000 más que en 2021 y **distribuir 131,8 GWh de electricidad, un 0,5% más que en el ejercicio precedente**.

En 2022 e-distribución puso en servicio ocho nuevas subestaciones y reformó 125 alcanzando una cifra total de 1.331 repartidas por Andalucía, Aragón, Baleares, Canarias y Cataluña.

Además, se incorporaron y reformaron más de 1.300 kilómetros de líneas, que elevan la extensión de las líneas gestionadas por e-distribución a 317.829 kilómetros, el equivalente a dar casi ocho vueltas a la tierra.

## 4.- Galán (Iberdrola) y Starace (Enel) hacen piña por la industria eólica europea

4 de marzo de 2023, El periódico de la energía.com

**Los consejeros delegados de las grandes empresas del sector energético piden una cadena de suministro eólica "más sólida" y señales de inversión "claras"**



Los consejeros delegados de las grandes empresas del sector energético europeo **han hecho piña para pedir una cadena de suministro eólica más sólida y señales de inversión claras**. Además, en un marco en el que la Comisión Europea está preparando una Ley de Industria 'Net Zero' y cambios en el diseño del mercado europeo de la electricidad, las principales empresas afirman que es "esencial" que estas propuestas sean bien detalladas.

**Francesco Starace**, CEO de Enel, ha declarado que "la transición energética debe acelerarse si queremos entregar electricidad estable, segura y competitiva a nuestros clientes europeos. Los datos recientes sobre nuevas inversiones en energía eólica han

demostrado que muchos obstáculos impiden esta transición" y reclamado que "**debemos actualizar nuestro diseño de mercado con señales de precios a largo plazo y facilitar los permisos de FER**". Al mismo tiempo, Starace también ha reconocido "los logros de los últimos 20 años del mercado común de energía".

Por su parte, **Ignacio S. Galán**, presidente ejecutivo de Iberdrola ha señalado que "la UE instaló 16 GW de energía eólica en 2022, **solo la mitad de lo que se necesita para cumplir con REPowerEU**" y necesitamos la certeza de los inversores para volver a la normalidad. "Imponer CfD en proyectos nuevos o existentes, o extender las medidas de emergencia no cumplirá el propósito de Europa de lograr la neutralidad climática y proteger a los consumidores", protestó.



**Miguel Stilwell d'Andrade**, CEO de EDP, ha apuntado que “Europa necesitaba hacer frente a los elevados precios de la energía, que han pasado factura a familias y empresas. Pero **unos límites de ingresos descoordinados y mal diseñados no son la solución**” y añadido que “están contribuyendo a paralizar las inversiones eólicas en toda Europa en un momento en que la confianza de los inversores es clave para alcanzar nuestros ambiciosos objetivos en materia de energías renovables”.

**Sven Utermöhlen**, CEO de Offshore Wind RWE Renewables y Presidente de WindEurope: “La reforma del diseño del mercado con objetivos concretos debería restaurar la confianza de los inversores y reforzarla durante un largo periodo de tiempo”. Sin embargo, ha afirmado que **“las inversiones en energía eólica cayeron bruscamente en 2022: 17 000 millones de euros frente a 41 000 millones de euros en 2021. Y el año pasado no vimos ninguna decisión final de inversión en ningún parque eólico marino**. Es hora de volver a encarrilar las inversiones eólicas”.

## **Industria Net Zero**

Para **Rasmus Errboe**, CEO Europe Ørsted, **“la respuesta de Europa al IRA de EE.UU. debe apoyar la expansión de nuestra cadena de suministro eólico, e impulsar la generación de energía propia para superar la crisis energética**. La construcción de la energía eólica a gran escala comienza con señales claras de inversión basadas en un diseño estable y robusto del mercado de la electricidad, incentivos adecuados para la adopción de e-combustibles y la construcción de infraestructuras con visión de futuro.”

**Henrik Anderson**, CEO de Vestas ha pedido que la Ley de la Industria Net Zero de la UE invierta en “la ampliación de redes, puertos, carreteras, buques, acceso a materias primas y nuevas instalaciones de producción” puesto que “construir escala en estas áreas es fundamental para apoyar el crecimiento de la energía eólica, pero no lo es todo”. **“El apoyo financiero público por sí solo no puede sostener la competitividad europea en el sector eólico**; lo hará un mercado que funcione y cree demanda. Por eso necesitamos permisos más rápidos, ya que el crecimiento sin mercado no es sostenible”, anotó.

**Jochen Eickholt**, CEO de Siemens Gamesa Renewable Energy ha explicado que “para llevar a cabo una transición energética hecha en Europa necesitamos subastas que no se centren únicamente en el precio. **Las subastas tienen que recompensar el valor real de una cadena de suministro de energía renovable europea**: seguridad de suministro, sostenibilidad, innovación tecnológica, reciclabilidad y compromiso con las comunidades locales.”

**Jan Kjaersgaard**, CEO de Offshore Wind de GE Renewable Energy, ha apuntado que “la UE tiene la oportunidad de utilizar la Ley de Industria Neto Cero para abandonar la idea de que sólo se deben construir renovables en función de su precio. En su lugar, **los responsables políticos deberían establecer normas y criterios claros que recompensen el valor real de las energías renovables como la eólica marina**. Un planteamiento así puede ayudar a cumplir los objetivos de localización y otros objetivos de desarrollo económico, al tiempo que se obtienen los importantes beneficios medioambientales que aportan las fuentes de energía renovables”.

**Fred van Beers**, Director General de SIF, ha confesado que “la cadena europea de suministro de energía eólica no es lo suficientemente grande como para satisfacer el enorme volumen de nuevos parques eólicos que Europa desea”, por lo que **“la necesidad de invertir en nueva fabricación es especialmente acuciante en el caso de la energía eólica marina**”. “La fabricación de los cimientos de las turbinas marinas es especialmente complicada. Europa puede fabricar hoy unas 500 al año, pero necesita fabricar 1.500. La UE tiene que ayudarnos a ampliar la producción. La UE tiene que ayudarnos a crecer”, concluyó.

## **Ayuda financiera**

Los consejeros piden también a la Unión Europea mayor flexibilidad a los Gobiernos nacionales en lo que respecta a las ayudas estatales con el objetivo de apoyar a las diferentes industrias europeas de energías renovables.

**José Luis Blanco**, Director General de Nordex ha demandado a la UE que dé **“la máxima flexibilidad posible a los Gobiernos nacionales en las Directrices sobre ayudas estatales en cuanto a la forma de apoyar a las industrias europeas de energías renovables**, por ejemplo mediante préstamos o garantías. La idea de que sólo Francia y Alemania se beneficiarán es incorrecta. España, Polonia, Grecia y los Países Bajos también conocen los requisitos estructurales y quieren invertir en sus cadenas de suministro eólico. Otros Estados miembros más pequeños también quieren hacerlo”.

Asimismo, **Felix Henseler**, CEO de ZF Windpower, ha pedido que cualquiera que sea el apoyo financiero público que la UE ofrezca a las cadenas de suministro de energía limpia, “se asigne de forma abierta. **Que no haya largos procesos de licitación ni convocatorias de propuestas**” ya que “durante meses no se sabe si se va a recibir algo” y “nuestros competidores ya estarán invirtiendo”. “El poder del IRA es su rapidez y sencillez”, ha aseverado.

## EL GOBIERNO ULTIMA LA REFORMA DEL RECIBO

# 5.- Las eléctricas devolverán parte de la compensación por el tope al gas en la factura de febrero

5 de marzo de 2023, elconfidencial.com

**Cada cliente recibirá una media de 38 céntimos por una carambola: el ajuste para que los ciclos no produzcan a pérdidas fue inferior a las rentas por exportar luz 'subvencionada' a Francia**

Hasta ahora, muchos ciudadanos recibían en sus facturas **un recargo para financiar la compensación** de los ciclos combinados por el tope al gas. Desde su entrada en vigor a mediados de junio del año pasado, la llamada **excepción ibérica** implicaba que muchos clientes del mercado libre —todos los que hubiesen firmado nuevos contratos o renovado los ya existentes a partir del 26 de abril— **debían sufragar una indemnización** para que las centrales que usan gas en la generación eléctrica no operasen por debajo del precio de coste por culpa de la intervención pública. En febrero, una carambola **hará que el sistema funcione al revés**: serán los hogares los que recibirán dinero gracias al mecanismo ideado por el Gobierno —**con el aval de Bruselas**— para abaratar los precios de la luz, especialmente para los usuarios de la factura regulada.



Las eléctricas devolverán en la factura de febrero **una parte de la compensación** por el tope el gas. La cifra es anecdótica: 1,42 euros por cada megavatio hora (MWh), lo que significa **unos 38 céntimos** para una familia estándar (el consumo medio mensual es de 0,27 MWh, según Red Eléctrica). Sin embargo, abre un camino para que, a partir de ahora, **sean los clientes quienes se empiecen a beneficiar** del mecanismo de ajuste. No es un tema menor, habida cuenta de que el Gobierno **ha estado muy preocupado** durante los últimos meses por el hecho de que la compensación se confundiese con un impuesto que eclipsase los beneficios de la excepción ibérica. El Ejecutivo incluso ha llegado a impulsar **una reforma del recibo de la luz** para que quedase claro que ese dinero **no se lo quedaba Hacienda**. Todavía sigue en trámite.

Fuentes del Ministerio de Transición Ecológica recuerdan que el **fenómeno tiene un origen técnico**, pero confirman que las empresas deberán devolver esa cantidad a todos los consumidores del mercado libre que hasta ahora habían estado sufragando la compensación: "Igual que antes se aplicaba un recargo, **ahora se tiene que aplicar un descuento**. Además de un ahorro invisible [el generado por el propio tope], habrá un ahorro visible". Dos compañías eléctricas consultadas por este periódico confirman que reflejarán la compensación negativa en el recibo, aunque recuerdan que **no todos los ciclos de facturación son mensuales**, por lo que en algunos casos el resultado final seguirá siendo positivo y los consumidores **tendrán que afrontar el recargo**.

La explicación de este fenómeno tiene mucho que ver con **la bajada del precio del gas** y con la diferencia entre el precio de la luz en España y en Francia. Durante las últimas semanas, **el hidrocarburo se ha situado en el entorno de los 50 euros/MWh**, que es el nivel del tope establecido por el Gobierno para febrero. Esto significa que, cuando este mecanismo se ha activado, **la diferencia a compensar ha sido mínima**. Nada que ver con las cantidades superiores a 100 euros —e incluso a los 200— del pasado verano, cuando estaba en máximos históricos. Al mismo tiempo, **España ha seguido exportando masivamente electricidad** a Francia. Este febrero, por ejemplo, **ha enviado el doble que en el del año pasado**, según un informe del Grupo ASE. El parón del parque nuclear del país vecino **ha encarecido los precios al otro lado de los Pirineos**, por lo que la demanda de luz más barata procedente de la península se mantiene, como lleva ocurriendo en el último año, especialmente **desde el inicio de la excepción ibérica**. Un dato: de los 28 días del mes, **solo en tres, la luz resultó más económica** al norte que al sur de la frontera. Esta diferencia de precio, que actualmente se sitúa en unos 40 euros/MWh, genera lo que se denominan las rentas de congestión, que se dividen a partes iguales ambas naciones.

Hasta la entrada en vigor de la excepción ibérica, las rentas que recibía España **se dedicaban a aliviar los peajes de la factura**. Sin embargo, desde el 15 de junio se restan al ajuste del tope que paga la demanda española, y han alcanzado un valor de **618 millones de euros hasta el 31 de enero**, según Transición Ecológica. Es una forma de que los consumidores franceses también hagan su contribución por la energía subvencionada que les llega gracias a la medida. Durante el último mes, estas rentas han sido superiores a la indemnización a las centrales de ciclo combinado, lo que hace que **el importe final de la compensación sea negativo**. Así se ha producido la carambola que hace que los clientes del tope al gas reciban esos 38 céntimos en su factura.

## **El tope al gas ya no se aplica**

En estas circunstancias, la pregunta resulta obligada: **¿seguirán beneficiándose los españoles de este recargo inverso?** Es posible que en algunas jornadas siga ocurriendo así, al menos en el corto plazo. Pero la tendencia de los últimos días de febrero alumbra el que, según fuentes del sector, es el escenario más probable de aquí a que expire la medida, el próximo 31 de mayo —el Gobierno **ya ha pedido a Bruselas** que la prolongue hasta que se reforme el mercado eléctrico—. Lo que está ocurriendo en estos momentos es que **la compensación no es positiva ni negativa**, sino cero. Como el tope al gas es más elevado que el precio del hidrocarburo, el mecanismo no entra en acción, así que no hay que afrontar el ajuste de los ciclos combinados y las rentas de congestión se destinan a aliviar los peajes.

Durante los próximos meses, **todo indica que continuará siendo así**. Después de un 2022 caótico, la cotización del gas se ha estabilizado **gracias a la menor demanda** por las políticas de ahorro de energía, el estancamiento de la economía y un invierno inusualmente suave. Los futuros indican que los precios seguirán a un nivel muy similar durante los próximos meses, siempre y cuando **China no incremente su apetito** tras el fin de las restricciones por el covid ni se produzcan nuevas sorpresas geopolíticas. Al mismo tiempo, el tope al gas se **va incrementando en cinco euros mes a mes**, hasta alcanzar los 70 —inicialmente se estableció en 40—, por lo que cada vez será más difícil que los precios se sitúen por encima del umbral.

En otras palabras: **la excepción ibérica es un seguro de vida** que España se guarda por si vuelven a venir mal dadas, pero en el contexto actual no sirve para nada. De hecho, desde mediados de febrero, el tope **solo se ha aplicado en cinco jornadas**. El mecanismo ha permitido ahorrar 209 euros de media a los hogares el año pasado, **según un informe** del laboratorio de ideas EsadeEcPol. Esto supone una disminución de la factura del 32%. Sin embargo, lo ha hecho a costa de algunos efectos negativos, **como el aumento del consumo de gas** para la producción eléctrica, que se disparó un 25% el año pasado, según la Agencia Internacional de la Energía.



Paradójicamente, la excepción ibérica **se quedará sin efecto** justo cuando el Gobierno ultima los cambios en el recibo que **pretendían explicar los beneficios de la medida**, previstos inicialmente para diciembre. Tras cerrar el periodo de consultas, fuentes del Ministerio de Transición Ecológica confirman que la segunda modificación de la factura en esta legislatura es inminente. **Las empresas han criticado la iniciativa del Ejecutivo**, que les supone costes burocráticos. "Todos los ministros cuando llegan dicen que la factura de la luz es muy complicada, pero todos dejan lo que había antes y meten medio folio adicional", denuncian fuentes del sector.

Lo que sí tardará más **será la reforma de la factura regulada**, conocida como PVPC, para limitar su volatilidad. El Gobierno ha modificado su propuesta inicial tras incluir algunas apreciaciones de la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)**, que en diciembre **se mostró muy crítica** con el proyecto del Ejecutivo. Desde Transición Ecológica aseguran que se trata de pequeñas apreciaciones técnicas, que no modifican el espíritu inicial. El texto tendrá que ser validado por el Consejo de Estado antes de ir al Consejo de Ministros. Una vez más, lo hará con retraso: Moncloa se había comprometido con Bruselas a tener lista la reforma antes de fin de año a cambio de que la Comisión Europea **otorgase su visto bueno al tope al gas**.

## 6.- Enagás, Redeia, Iberdrola y Acciona Energía, entre las empresas españolas que mejor cuidan a la mujer

5 de marzo de 2023, el periódico de la energía.com

### El nuevo ranking de Equileap destaca que España es el segundo país tras Francia

Cuatro empresas españolas figuran en el último ranking **Equileap** de igualdad de género, con AENA y Enagás en el 'top 20', mientras que BBVA y Red Eléctrica (Redeia) también aparecen en la clasificación de este 2023, que componen un centenar de compañías.

Cerca de ellas se han quedado empresas utilities como **Iberdrola** y **Acciona Energía** según el ranking para España, que destaca el siguiente top ten.

#### Clasificación global

La clasificación está liderada por Mirvac, Diageo, Medibank, Allianz, UBS Group, Aena, Yara International, National Grid, GPT y Westpac, que componen el 'top ten'.

Por países, España se sitúa en segundo lugar con un 54% solo por detrás de Francia con un 54%. Ahora el Gobierno quiere obligar por ley una mayor presencia de mujeres en los órganos de dirección de las empresas.

Este listado evalúa la gestión de 3.787 empresas de todos los sectores en 19 factores de igualdad de género, entre los que se incluye el equilibrio de género en todos los niveles organizativos, igualdad de oportunidades de desarrollo profesional, conciliación de la vida personal y profesional, igualdad salarial, beneficios sociales, salud y seguridad laboral.



| Global Rank | Company         | Sector                 | Gender Equality Score | Y.O.Y. Change* |
|-------------|-----------------|------------------------|-----------------------|----------------|
| 6           | Aena            | Industrials            | 74%                   | ▲              |
| 17          | Enagás          | Utilities              | 71%                   | ▲              |
| 83          | BBVA            | Financials             | 66%                   | ▲              |
| 93          | Red Eléctrica   | Utilities              | 66%                   | —              |
| 111         | Iberdrola       | Utilities              | 65%                   | ▲              |
| 217         | ACCIONA Energía | Utilities              | 62%                   | —              |
| 237         | Banco Santander | Financials             | 62%                   | —              |
| 261         | Prosegur        | Industrials            | 61%                   | ▲              |
| 262         | PharmaMar       | Health Care            | 61%                   | —              |
| 263         | Telefónica      | Communication Services | 61%                   | —              |

“Es decepcionante ver que, a pesar de todas las conversaciones y compromisos de los líderes mundiales, el progreso real hacia la igualdad de género en el lugar de trabajo sigue siendo dolorosamente lento. Pero nuestro sexto informe mundial sobre igualdad de género trae buenas noticias: desde 2021, las puntuaciones medias han aumentado 7 puntos porcentuales. Además, existe una creciente conciencia de que una mayor igualdad de género significa un mejor desempeño”, afirma la directora ejecutiva de Equileap, Diana van Maasdijk.

“El progreso es demasiado lento, pero sabemos que nuestros datos están ayudando a los inversores y a las empresas a generar un nuevo impulso. Lo que se mide se gestiona”, ha aseverado.

## 7.- España, los reyes de los PPA renovables en Europa por cuarto año consecutivo

6 de marzo de 2023, el periódico de la energía.com

**España ha cerrado acuerdos por 3,2 GW en 2022 cuando toda Europa obtuvo 8,4 GW de renovables bajo acuerdo de suministro a largo plazo**

Si hay un país europeo donde se cierran contratos a largo plazo de suministro de energía renovable ese es España. Así lo demuestran los números.

Por cuarto año consecutivo España es el rey de de los PPAs de energías renovables en el continente europeo.

Según Pexapark, España es el paraíso de los PPA de energías renovables en 2022 tanto por número de operaciones como por cantidad de energía o potencia contratada.

En Europa se revelaron volúmenes contratados de 8,4 GW durante 2022, una disminución del 21 % con respecto a los 10,7 GW de 2021. Sin embargo, el recuento de acuerdos aumentó un 4,5 % interanual, con un total de al



menos 161 acuerdos en lugar de los 154 del año anterior.

En el caso de España, de los 8,4 GW totales de Europa ha contratado 3.217 MW sacando más del doble a su más inmediato seguidor que es Irlanda con 907 MW.

Tras ellos se sitúa Alemania con 686 MW, Francia con 631 MW y Polonia con 543 MW

En cuanto al número de operaciones, España firmó 31 acuerdos de compraventa de energía a largo plazo, el país europeo que más. Aunque son cuatro firmas menos que en 2021.

A España le sigue Alemania con 23 operaciones, Gran Bretaña con 15, Polonia con 13 y Dinamarca y Finlandia con 12.

### Alcoa animó el mercado

En cuanto a protagonistas, Alcoa fue el mayor comprador, con diferencia: tras la adquisición masiva que llevó a España a la primera posición del mercado de

Top10 countries by deal count, 2022-2021 comparison

| COUNTRY       | 2022 | COUNTRY       | 2021 |
|---------------|------|---------------|------|
| Spain         | 31   | Spain         | 35   |
| Germany       | 23   | Sweden        | 16   |
| Great Britain | 15   | Germany       | 15   |
| Poland        | 13   | Finland       | 14   |
| Denmark       | 12   | Great Britain | 12   |
| Finland       | 12   | Poland        | 11   |
| Italy         | 9    | France        | 10   |
| Sweden        | 7    | Denmark       | 8    |
| France        | 6    | Netherlands   | 8    |
| Norway        | 5    | Italy         | 8    |



PPA, los dos PPA de Alcoa con Greenalia y Endesa de más de 1,8 GW representaron el 20% de los volúmenes divulgados anualmente en MW

Los compradores corporativos se apoderan del 70 % de las clasificaciones de los 10 principales compradores. Entre ellos, Greenalia fue el Top ventas, con Endesa en un segundo puesto muy cercano. Todo es España.

La previsión es que para este 2023 y en adelante el protagonismo de los PPA vaya a más, pero tanto a largo plazo como a corto y medio plazo.

Además, cada vez se compartirá más el riesgo de tal manera que entre desarrollador, comercializadora y comprador, las tres figuras se lleguen a más y mejores acuerdos.

## 8.- Solaria conecta a la red la planta fotovoltaica más grande de Europa con 626 MW en Trillo

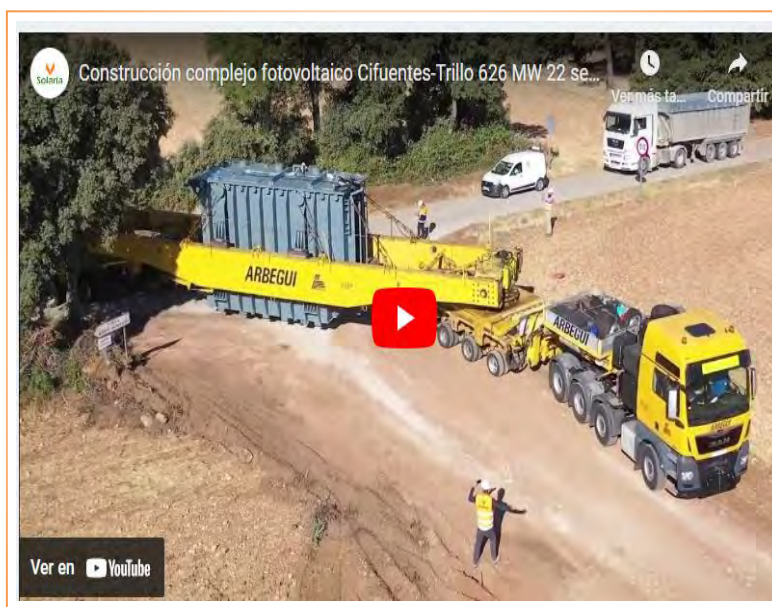
6 de marzo de 2023, el periódico de la energía.com

**Con la energización de la planta, España ya supera los 20.000 MW de capacidad de energía solar fotovoltaica**

**Solaria** ha anunciado a través de la CNMV que “ha conectado con éxito a la red eléctrica su complejo fotovoltaico Cifuentes-Trillo de 626MW, uno de los más grandes de Europa”.

Pero realmente no es uno de los más grandes, sino el mayor de todo el Viejo Continente, superando así la planta fotovoltaica de Iberdrola Francisco Pizarro con 590 MW en la provincia de Cáceres.

El complejo de Cifuentes-Trillo estará compuesto por 13 plantas repartidas en los términos municipales de Budia, Cifuentes, Peralveche, San Andrés del Rey y Trillo, muy cerca de dónde se encuentra la actual central nuclear.



### Más de 20.000 MW

Con la conexión de este parque España superará los 20.000 MW de capacidad fotovoltaica en el sistema eléctrico nacional, todo un hito.

En la actualidad, según datos de Red Eléctrica, que no contabilizan aún este parque, la potencia de energía solar fotovoltaica en España es de 19.911,9 MW, según la app RedOs, siendo la tercera tecnología, tan solo por detrás de eólica (30 GW) y ciclos combinados (26,5).

Solaria aseguró cuando presentó este proyecto que la inversión alcanzaría los 220 millones, una cifra que se presupone muy baja para una planta de estas características.

Así mismo, Solaria dio trabajo a 4.000 personas durante la construcción, ahora emplea a 50 trabajadores en labores de operación y mantenimiento del complejo.



## Casi 4 GW con DIA favorable

Solaria obtuvo un **beneficio neto** de 90 millones de euros en el ejercicio de **2022**, un 87% más que en 2021.

Además, la compañía ha obtenido las **declaraciones de impacto ambiental (DIA)** favorables para el desarrollo de **3.985 megavatios (MW)** de su **cartera de proyectos**.

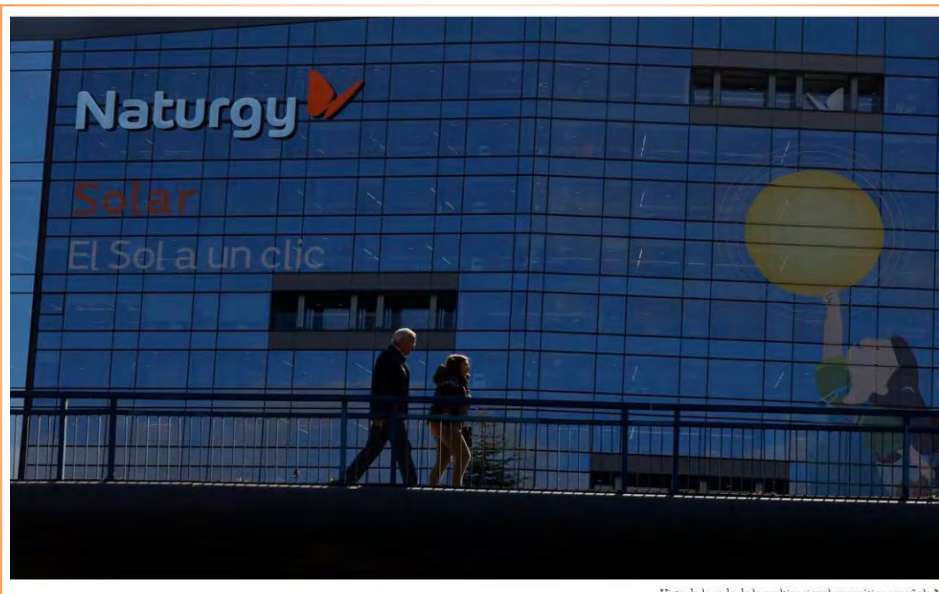
## 9.- Naturgy tiene varios frentes abiertos

6 de marzo de 2023, el país.com

**El grupo energético apura el tirón del gas para reforzar su presencia en renovables. Ha aparcado su proyecto de segregación y mira con mucho interés el calendario político**

Hace muchos años, en un mundo que ya no existe, siete hermanas —grandes empresas anglosajonas y holandesas— se repartieron el negocio del petróleo para exprimirlo sin codazos. Desde entonces el mercado energético ha cambiado. Hay hermanas con otros nombres, nuevos problemas medioambientales y formas de producir energía sin quemar hidrocarburos. Pero hay algo que no cambia: cuando el mercado energético registra convulsiones, los beneficios de las compañías bien colocadas se disparan. Naturgy, la antigua Gas Natural, es un buen ejemplo. En un año agitado, con enormes oscilaciones en los precios del gas y de la electricidad tras la invasión rusa de Ucrania, **la compañía logró en 2022 un beneficio récord de 1.649 millones, un 35% más**. Y todo a pesar de que el consumo de gas descendió un 3,7% por la ralentización de la demanda y por las medidas de ahorro impulsadas por el Gobierno y la UE.

A cambio de los buenos resultados, **la incertidumbre ha obligado a la compañía a aplazar el Proyecto Géminis**, diseñado hace un año para separar los negocios regulados de los liberalizados. Es un plan que tampoco convence al Gobierno, preocupado por la seguridad de suministro y por la negociación de Naturgy con el grupo estatal argelino Sonatrach (proveedor y accionista de la compañía con un 4,1%) sobre los precios aplicables al suministro de gas este año. Naturgy es propietaria del 49% del gasoducto Medgaz, entre España y Argelia.



La compañía que preside Francisco Reyes tiene muchos frentes abiertos porque es una matrioska: una empresa que contiene empresas. Es una hermana pequeña en el negocio eléctrico —tras Iberdrola y Endesa— y una hermana mayor en el negocio gasista, su núcleo. Es una compañía estratégica, y clave para la seguridad energética del país. Durante mucho tiempo, en el Gobierno se ha manejado con naturalidad un dato revelador: entre el 70% y 80% del gas que entra en España está negociado, en origen o destino, por Naturgy. Incluso contratos que hoy están en Endesa o en Enel, en su momento se negociaron a través de Gas Natural (actual Naturgy).

Los analistas coinciden: es una compañía compleja, con actividades reguladas en electricidad y gas y otras liberalizadas. En términos de beneficio bruto (4.954 millones en 2022), mitad y mitad. Por eso, conviene examinar por partes. Primero, las actividades reguladas que tanto gustan a los fondos porque ofrecen una rentabilidad segura. Las de gas —regasificación, almacenamiento, transporte y distribución— son un negocio maduro, con

un consumo a la baja en el último año. A corto plazo hay preocupación, aunque cuenta con un punto a favor. No hay riesgo regulatorio a la vista. Hasta 2026 no toca revisar la retribución. El negocio de distribución de electricidad —regulado también— es creciente por los planes de electrificación. Y el próximo año va a ser clave porque se van a empezar a discutir todos los temas de retribución, el famoso WAC (Weighted Average Cost of Capital) que manejan los especialistas. Las empresas sostienen que la retribución (algo más del 4%) se ha quedado muy corta con los tipos de interés al 3% y la inflación que eleva los costes de materiales. Por resumir, las eléctricas se quejan de que el negocio regulado no da más de sí.

En las actividades liberalizadas hay más acción. El año pasado fue especialmente bueno. Como ha reconocido la propia compañía “los negocios de mercados (liberalizados), explicaron la mayor parte del buen desempeño del grupo”. Lo que la empresa define como “gestión de la energía y comercialización” en los mercados de electricidad y de gas generaron un ebitda total de 2.574 millones, con un aumento del 86,3%. Pese a todo —lo mismo que sucede con la generación—, no es el negocio favorito de los grandes fondos. Esta es una circunstancia clave porque Naturgy está participada por Critería Caixa (26,7%), y los fondos GVC (20,7%), GIP (20,6%) e IFM (13,9%) con diferentes estrategias de negocio y plazos de realización de beneficios. “Es posible que unos estén más por el dividendo que por el crecimiento (GIP y CVC) y otros (IFM) más por el crecimiento que por el dividendo”, explica Ángel Pérez, de Renta 4.

El fondo IFM, que maneja el dinero de 30 millones de pensionistas australianos, **siguió comprando acciones de Naturgy tras la opa** —pulso que mantuvo con Critería Caixa en 2021—. Algo que ha contribuido a elevar el precio de las acciones. IFM controla hoy un 14% del capital, todavía lejos del objetivo del 17% que planteó hace dos años. Como el resto de los accionistas, proclama su vocación de largo plazo. Pero los fondos son fondos. Tienen sus plazos, recogen beneficios y desaparecen.

Cuando los grandes inversores entraron en Naturgy, el negocio gasista no estaba tan valorado. En estos momentos, los precios del gas están bajos —45-50 euros MWh— respecto a hace un año, pero se mantienen en el nivel de 2021 y a más del doble de los precios medios históricos. Eso quiere decir que hasta que el precio del gas no baje al entorno de los 20 euros, pueden ser buenos años de gas. Incluso el negocio del GNL (Gas licuado) es mucho más negocio. Naturgy es un operador muy grande —tiene una flota de 12 metaneros— y la actividad va a seguir teniendo un enorme valor. Un motivo para que los grandes inversores no tengan prisa.

## Hoja de ruta

El futuro, no obstante, se juega en las nuevas formas de producir energía. Naturgy llegó con cierto retraso a las renovables. Tiene 9.500 millones de liquidez y la cartera preparada para invertir este año 1.700 millones, el doble que el anterior. El plan consiste en sumar 30 parques eólicos y plantas fotovoltaicas (1 GW más de capacidad verde) a los 5,5 GW que ya mantiene. Pero lo que tiene especial interés en la hoja de ruta de Naturgy es todo lo relacionado con los gases renovables, biometano, gas sintético e hidrógeno. En esa actividad puede tener una posición relevante. Naturgy es el mayor comercializador de gas; no solo para consumo, sino para producir hidrógeno —el llamado gas gris— y ahí hay campo para correr, además de fondos europeos.

Ignacio Cantos, de ATL Capital, introduce un elemento nuevo en el corto plazo de la compañía: el resultado de las próximas elecciones, que puede influir en las negociaciones abiertas con Argelia, los planes para segregar negocios e incluso el ritmo de los planes en el área renovable. Si no hay sorpresas, el piloto de la nave seguirá siendo Francisco Reynés, que ya ha adelantado su intención de renovar en el cargo —5,85 millones de retribución en 2022— por otros cuatro años. Reynés da confianza a los fondos. Hace cuatro años revolucionó la compañía. Cambió el nombre de la empresa, aceleró la salida de personal; devaluó activos vinculados a la generación tradicional con gas y carbón; redujo el consejo de administración y simplificó la estructura societaria. De paso, despertó todos los recelos por el posible desmantelamiento de la empresa. Su objetivo ahora es cerrar el Proyecto Géminis. En astrología, Géminis es un signo de carácter doble y complejo.

## 10.- Acciona Energía compra 100.000 acciones propias por el plan de retribución

06 de marzo de 2023, bolsamania.com

Representan un 0,03% de su capital social

**Acciona Energía** ha llevado a cabo una compra directa este lunes mediante operación en bloque de **100.000 acciones propias**, adquiridas como autocartera directa, representativas de un 0,03% del capital social, a un precio de 33,80 euros por acción, según la información remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Las acciones han sido adquiridas con la finalidad de **cumplir con las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable** aprobados por la sociedad para el consejero ejecutivo y demás empleados y directivos de Acciona Energía.

Entre los últimos acontecimientos destacados de la firma, se encuentra el acuerdo alcanzado para **el suministro de energía 100% renovable al Grupo Violas durante los próximos diez años en Portugal**.



## 11.- La CNMC insta a Endesa incluir tarifas con el IPC en la compensación al gas

7 de marzo de 2023, la información.com

**Competencia rechaza el recurso de alzada que presentó la eléctrica para que se excluyeran del ajuste de compensación los contratos del mercado libre que cambiaran de precio por revisión ligada a la inflación.**



La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha **rechazado el recurso de alzada que interpuso Endesa** contra el requerimiento que se le solicitó (al igual que al resto de comercializadoras) en relación con la declaración de la energía exenta del mecanismo de ajuste previsto en el Real Decreto-ley 10/2022, lo que se conoce como *tope al gas*. La eléctrica pedía que quedaran exentos de la compensación los contratos del mercado libre que se revisaran conforme al IPC.

La resolución de la Sala de Supervisión Regulatoria, consultada por *La Información*, señala que la compañía tendrá que presentar ante el operador del mercado eléctrico (Omie) las declaraciones de cobertura "sin

incluir contratos de suministro de electricidad con causas o fórmulas de revisión del precio diferentes de las que se corresponden con el caso de la modificación de los conceptos regulados del suministro". Por su parte, Endesa defiende en el recurso, con fecha 21 de noviembre de 2022, que **un contrato en el mercado libre cuyo precio se ha revisado por el IPC sigue siendo fijo** y que no se habría beneficiado del mecanismo de ajuste. Fuentes



del sector apuntan que otras comercializadoras están aplicando igual que Endesa, aunque se desconoce si hay más recursos.

En opinión de Endesa, **"lo único que se hace" es actualizar el precio del mismo de acuerdo con la inflación y mantenerlo constante en términos reales**, guardando "el equilibrio de las prestaciones a las que se obligan las partes". "La energía asociada a dicho contrato debe necesariamente quedar excluida del pago del ajuste", argumenta la empresa. Endesa prosigue que la base de datos de energía exenta en poder del operador del mercado "no contiene ningún contrato que, con posterioridad al 26 de abril, haya sido objeto de revisión de precio por el IPC o de modificación del precio". "La cláusula de revisión del precio por IPC se aplicó el 1 de enero de 2022, esto es, con anterioridad al 26 de abril y, a su vez, en ninguno de los contratos que figuran en la base de datos de energía exenta se ha producido una modificación del precio", añade la entidad.

## **Pagan los clientes**

Fuentes de la empresa reiteran a este medio tras conocerse la resolución que los contratos en los que se ha fijado el "compromiso" de mantener el precio fijo durante varios años "deberían estar exentos todo ese tiempo, ya que si no tendrían que "empezar a trasladar el coste a los clientes". Desde el Gobierno quieren que quede claro que **son las eléctricas las que deciden trasladar al consumidor el coste del tope al gas** y deben incluir la siguiente frase: "Las comercializadoras en mercado libre pueden elegir voluntariamente repercutir el importe de la energía asociada a la compensación del mecanismo ibérico regulado por el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, dentro de sus costes de aprovisionamiento, o bien trasladarlo de forma diferenciada a sus consumidores. En este caso, su comercializadora ha optado por esta última opción".

Según la normativa, **el coste de la compensación de la excepción ibérica se reparte entre todos los usuarios del mercado eléctrico**, menos en las Islas Canarias, Ceuta y Melilla y en los contratos con un precio fijo que sean anteriores al 26 de abril de 2022, pues al tener cliente y empresa una tarifa pactada no se estarían beneficiando de la medida. Dicho de otro modo, sufragar el coste de la compensación los contratos con *tarifa regulada*, y a los contratos con precio fijo se les empieza a repercutir en el momento que les toque renovar. Ahí es cuando las eléctricas subirán el precio del mismo en la parte proporcional que les corresponda.

En las facturas del mercado regulado, este cargo va incorporado dentro del precio de la energía, mientras que en los recibos del mercado libre se muestra en una línea aparte. En ambos casos, el importe por cada kWh consumido es el mismo. Hay que tener en cuenta que el coste del tope al gas es variable y depende del día, por lo que no se puede calcular cuál será el precio final de la factura o tarifa total incluyendo este importe.

Días después de que Endesa registrara el recurso, la Sala de Supervisión Regulatoria acordó una serie de **aclaramientos adicionales sobre el mecanismo de ajuste**. En concreto, especificó que **en el momento en que se produce la actualización por IPC, el contrato no puede beneficiarse de la exención**. "Si bien la energía que adquieren los comercializadores asociada a los contratos no indexados a mercado y con cláusulas de actualización referenciadas al IPC puede beneficiarse de la exención, pues ha de considerarse que estos contratos contaban con un precio fijo en el momento de entrada en vigor del mecanismo (momento en que ya tenían incorporada la actualización al IPC que en su caso correspondiera), debe tenerse en cuenta, no obstante, que, tan pronto tales contratos vean modificada -tras la entrada en vigor del mecanismo- dicho precio (por una nueva actualización conforme al IPC), no podrán beneficiarse ya de la exención", aclaró.

Por otro lado, **Endesa pide también que queden fuera de la compensación los contratos que se prorrogan sin variar el precio**. "La normativa española establece que los contratos con clientes domésticos pueden tener una duración máxima de un año. Nuestros contratos con clientes domésticos tienen cláusulas de prórroga tácita, según los cuales los contratos se prorrogan si ninguna de las dos partes tiene inconveniente, sin modificar los precios. Además, tenemos contratos en los que hay un compromiso explícito, por escrito, de mantener el precio constante durante dos, tres o cinco años, tras esas prórrogas. Pero el cliente siempre se puede ir cuando quiera", matizan desde la energética.

Por el contrario, **la CNMC apunta que este argumento choca con el artículo 8.6 del Real Decreto-ley 10/2022**, el cual permite que la energía asociada a los contratos de suministro a precio fijo se considere exenta en la medida en que sean anteriores al 26 de abril de 2022 "en tanto que no se renueven ni se prorroguen ni sus

precios se vean modificados antes de la fecha de finalización". De este modo, la Sala de Supervisión Regulatoria **desestima el recurso de alzada** y requiere a Endesa que remita la información actualizada a Omie, "cumpliendo con los criterios acordados por la CNMC sobre el mecanismo de ajuste. Fuentes de la empresa afirman que Endesa está estudiando la resolución del recurso y que aún no hay una postura sobre si recurrirá o no ante la Sala de lo Contencioso-Administrativo de la Audiencia Nacional (la única vía que le queda).

Endesa cerró el curso pasado con **6,82 millones de clientes en el mercado libre** entre España y Portugal, lo que supone **un incremento del 16% en comparación con el ejercicio precedente y quedarse muy cerca de su objetivo a 2025**, mientras que el número de clientes de la empresa acogidos a la tarifa regulada bajó un 15%, hasta 3,71 millones. En las cuentas de 2022 incluye el registro, en las compañías comercializadoras, de 1.812 millones de euros debido al efecto del ajuste temporal de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista, es decir, lo que calcula que ha repercutido sobre sus clientes por el tope al gas, que se aplica desde el pasado 15 de junio.

## 12.- Lluvia de beneficios récord para las renovables en el año que se esperaban cortes de suministro de gas y petróleo

7 de marzo de 2023, el español.com

**Acciona Energía, Solaria, Soltec, Ecoener, OPDenergy o Statkraft son empresas dedicadas exclusivamente al negocio renovable**

La guerra en Ucrania no solo ha disparado **los beneficios de las grandes petroleras a niveles récord en 2022**, en la estela de las ganancias también se han subido las empresas españolas y europeas dedicadas exclusivamente al negocio **renovable**.

**Acciona Energía, Solaria, Soltec, Ecoener, Enfin, OPDenergy, Audax** e incluso **Iberdrola**, en España, y **Statkraft, Ørsted o Qcells**, entre otras muchas en el resto de los países europeos, son empresas dedicadas exclusivamente al negocio renovable que han anunciado beneficios récord o un crecimiento de facturación multiplicado por varias cifras.

A lo largo del año pasado, Europa ha generado unos 1.500 TWh de electricidad renovable, lo que supone aumentar más del 20% la producción eólica y solar, según el análisis Mercados energéticos, un año después de la invasión de Ucrania, de **Zero Carbon Analytics**, y se espera que a lo largo de lo que queda de década se pueda multiplicar por cinco.

Y en España, en 2022, se generó, por primera vez en su historia, más del 55% de su energía eléctrica a partir de fuentes renovables. Según el operador del sistema eléctrico nacional, Red Eléctrica de España (REE), nuestro país sumó en 2022, 4,6 nuevos GW en renovables. En concreto, 1,2 GW eólicos y 3,4 GW fotovoltaicos.

Los datos son admirables. La eólica superó su máximo histórico anual, con valores que ascendieron a los 61.000 GWh, en torno a un 1% más que la cifra registrada en 2021.



## Lluvia de millones

Comenzamos por orden alfabético. El beneficio neto de **Acciona Energía**, desarrollador sobre todo de **eólica**, creció un 109% en 2022. Los ingresos totales de la compañía se situaron en 4.351 millones (+76%). Casi la mitad (2.111 millones) se debieron al negocio de comercialización de energía limpia para empresas (+120,9%). El resto de los ingresos en 2022 corresponden al negocio mayorista de generación de Acciona Energía, que alcanzó los 2.240 millones (+47,7%).

El proveedor español de gas y energía renovable **Audax Renovables** registró una ganancia neta de 7,8 millones, en comparación con una pérdida de 3,3 millones del año anterior. Los ingresos operativos para 2022 aumentaron un 56% interanual, hasta los 2.630 millones de euros, principalmente debido a precios más altos en los mercados de la compañía (España, Polonia y Francia).

**Ecoener**, desarrollador de **eólica** (104 MW), **minihidráulica** (55 MW) y **solar** (44 MW), ha cuadruplicado beneficios en su estrategia de diversificar mercados. **La primera renovable en salir a bolsa en 2021** alcanzó el año pasado unos ingresos de 72,9 millones, **un 83% más que los 39,9 millones** conseguidos en 2021. Le sigue **Ecofin**, que aumentó su beneficio en un 89,1%. La división de energías renovables del constructor de infraestructuras español **Elecnor** obtuvo grandes ingresos gracias a los mayores precios de la electricidad en España y al mayor valor de sus divisas en el exterior.

La solar **Opdenenergy** anunció que en 2022 obtuvo un beneficio neto récord de 63,2 millones de euros, frente a las pérdidas de 17,8 millones registradas en el ejercicio anterior, gracias a las ventas de energía y a la transferencia de 662 MW a Bruc.

La fotovoltaica **Solaria** obtuvo un beneficio neto de 90 millones de euros en el ejercicio de 2022, un **87% más que en 2021**. La empresa asegura en una nota haber aumentado en más de un 50% todas las partidas de su cuenta de resultados en 2022 y tener un balance saneado, con 150,7 millones en caja, pese a haber invertido 331 millones en el ejercicio.

Por último, el especialista en seguidores solares para parques fotovoltaicos **Soltec** ha conseguido un beneficio 13,1 millones en 2022 frente a las pérdidas de 2021, y un récord en su facturación anual con 568 millones de euros.

## Edad de oro en Europa

En la misma línea se encuentran grandes empresas renovables en otros países europeos. Es el caso de la **danesa Ørsted**, el mayor desarrollador mundial de energía eólica marina por número de parques eólicos marinos construidos. Ha registrado las ganancias 'más altas de su historia', su beneficio operativo (EBITDA) fue de 4.300 millones de euros, frente a los 3.360 millones del mismo período del año anterior.

El presidente y director ejecutivo del grupo Ørsted, Mads Nipper, aseguró que era "un año con condiciones de mercado inusuales, sobre todo los precios de la energía muy volátiles y un aumento sustancial de la inflación".

La **noruega Statkraft** también ha registrado unos **ingresos y resultados récord** tanto para el ejercicio **2022** como para el último trimestre del año. Esto ha sido posible gracias a los altos precios de la energía, a la estabilidad de sus operaciones, y a su exitosa gestión de la energía y de las operaciones de mercado.

El CEO del grupo, **Christian Rynning-Tønnesen**, ha explicado que "tanto los precios altos como la creación de valor de las operaciones de mercado de Statkraft han contribuido a un resultado muy sólido para 2022".

Y la germano-coreana **QCells** ha generado ventas récord en 2022. La empresa matriz con sede en Seúl dijo que el segmento de energías renovables aportó 4.080 millones de euros en ventas, el nivel más alto desde el lanzamiento del negocio solar en 2011. Además, registró una ganancia operativa de 252 millones frente a una pérdida del año anterior.



## 13.- La crisis eleva los impagos del recibo de la luz y del gas: Naturgy dispara un 130% las provisiones

8 de marzo de 2023, okdiario.com

- ✓ **Endesa recurre el impuesto a las energéticas por considerarlo "injustificado y discriminatorio"**
- ✓ **El precio del gas en España se dispara un 265% en lo que va de año y anticipa un invierno 'negro'**

La crisis generada en el **sector energético** por la invasión de Ucrania por Rusia debido al consiguiente **alza de los precios del gas** y los elevados **precios de la electricidad** pese a las medidas del **Gobierno** ha provocado que las grandes energéticas hayan tenido que aumentar las provisiones por la morosidad, los impagos en los recibos de la luz y el gas y de otras prestaciones de servicios. En el caso de **Naturgy**, la gasista que preside **Francisco Reynés** disparó en 2022 las «provisiones por morosidad» hasta 228 millones de euros, un 130% más que en 2021.

La gasista explica en su memoria que las provisiones por morosidad aumentan un 130,3% «como consecuencia del incremento de los precios de la energía y el aumento de la pérdida esperada, de especial relevancia en el negocio de Comercialización».

**Endesa**, filial de la italiana **Enel**, explica en su informe anual que «a 31 de diciembre de 2022, la deuda vencida de clientes por ventas y prestación de servicios y otros deudores asciende a 955 millones de euros», frente a los 907 millones de cierre de 2021.



Las energéticas disparan sus provisiones por impagos.

En cuanto a **Iberdrola**, líder en España por número de clientes de electricidad, las provisiones por impagos suben de 379 a 470 millones de euros a cierre de 2022. Sin embargo, la eléctrica que preside **Ignacio Galán** mejora su posición financiera en este sentido ya que medido en términos de facturación las provisiones por impagos caen del 3,8% al 1,1% por el alza de los ingresos -un **38% más** que en 2021-. En el caso de la **deuda vencida** -más de 90 días- sobre **facturación** el porcentaje pasa del 6,04% hasta el 4,1%. Iberdrola sí eleva de forma importante, un 21%, las provisiones por «el entorno macroeconómico adverso».

En cualquier caso, hay que destacar que el Gobierno de **Pedro Sánchez** prohibió los cortes de suministro a los clientes vulnerables por la pandemia, legislación que están cumpliendo las grandes compañías del sector.

### Precios

Aunque la economía española ha crecido un 5,5% en 2022, todavía no ha recuperado el nivel de riqueza de 2019 y, además, no ha servido para que familias y empresas hayan podido afrontar con garantías los incrementos en el precio del gas y de la electricidad. Aunque la luz ha bajado respecto a 2021 por las medidas de contención impuestas por el Gobierno -de 235 €/MWh a 168 €/MWh-, todavía han sido muy elevados y el esfuerzo es ya muy duradero.

El recibo del gas ha subido por el incremento de los precios por la guerra, llegando a marcar el récord de 346 €/MWh. Esto ha provocado que el recibo que tienen que pagar empresas y familias se haya disparado y, con ellos, los impagos. El cierre de comercios, casi *100 diarios*, es una clara consecuencia de que la mejora de la economía no es suficiente para que se mantengan los negocios.

## 14.- Canarias descarta la eólica marina en Lanzarote y Fuerteventura

8 de marzo de 2023, la provincia.com

**Valbuena aclara que, aunque el Gobierno de España debía delimitar las zonas por mandato europeo, ello no significa que en todas las zonas ordenadas del espacio marítimo se tenga que instalar esa infraestructura**

El consejero de Transición Ecológica del Gobierno de Canarias, **José Antonio Valbuena**, ha descartado que vaya a haber aerogeneradores de eólica marina en Lanzarote y Fuerteventura pese a que los planes de ordenación del espacio marítimo (POEM) del Gobierno de España contemplan zonas aptas para ello frente a la costa oriental de ambas islas.

Según ha explicado este miércoles el consejero en declaraciones a los periodistas, **el Gobierno de España debía delimitar las zonas por mandato europeo**, pero esto no significa que en todas las zonas ordenadas en los POEM tenga que desarrollarse obligatoriamente la energía eólica marina.



Los POEM establecen una lámina de agua donde se podría desarrollar este tipo de energía a **apenas 1,7 kilómetros de la costa en el caso de Lanzarote y a unos 5,5 en el caso de Fuerteventura**.

Sin embargo, Valbuena ha apuntado que este tipo de energía, según estará previsto en el Plan de Transición Energética de Canarias (PTECAN), que está en fase de aprobación, **solo se desarrollará en el sureste de Gran Canaria**, la única isla que cumplirá con los requisitos técnicos respecto al almacenaje, gracias a la puesta en marcha del Salto de Chira, ha detallado.

"Será el Gobierno de Canarias, por medio de su planificación, el que ponga negro sobre blanco y decida dónde se van a implementar o no de manera conjunta con el Gobierno de España. **Esa decisión está tomada y va a ser sólo en aguas de Gran Canaria**", ha ahondado Valbuena.

Así, ha agregado que **cumplirá con el compromiso con las cofradías de pescadores de Lanzarote y Fuerteventura y que no se instalará ningún aerogenerador en esas aguas** porque la planificación no lo contempla, ha insistido.

El Ayuntamiento de Tuineje, cofradías de pescadores y organizaciones ecologistas de Fuerteventura han rechazado la inclusión de un área –unos 209 kilómetros cuadrados– situada al este de la isla entre los 561 kilómetros cuadrados que el Gobierno central ha reservado en la Demarcación Marina Canaria.

En el caso de Lanzarote, la Plataforma del Municipio de Haría (PMH), partido que gobierna con sus tres concejales el Ayuntamiento de Haría, se ha opuesto a la instalación de la eólica marina en la costa norte de la Isla.

## 15.- Canarias pone rumbo al autoconsumo 100% por la vía de las comunidades energéticas y las microrredes locales

8 de marzo de 2023, energías renovables.com

**La isla de La Gomera ha acogido hoy la jornada Microrredes y Sistemas de Generación Renovable con Almacenamiento, que ha estado presidida por el presidente del cabildo insular, Casimiro Curbelo, y la titular de Energía de la consejería canaria de Transición Ecológica, Rosana Melián, y que ha servido para conocer los detalles de un proyecto demostrativo de microrredes que lidera el Instituto Tecnológico de Canarias en Alojera (La Gomera).**

El sistema de generación fotovoltaico con almacenamiento de Alojera, en el municipio de Vallehermoso, ha sido diseñado para formar parte del primer piloto de comunidad energética insular, y ha sido objeto de presentación dentro del proyecto La Gomera 100% Sostenible (que recibe financiación de la Agencia Canaria de Investigación, Innovación y Sociedad de la Información, en el marco del convenio entre la Consejería de Economía, Conocimiento y Empleo del Gobierno de Canarias, el Cabildo de La Gomera y el Instituto Tecnológico de Canarias). La planta fotovoltaica de Alojera, cuya ejecución y puesta en marcha tendrá lugar en este 2023, cuenta con una potencia de generación solar instalada de 250 kilovatios y una capacidad de almacenamiento energético de 540 kilovatios hora, "capaz -informa el Gobierno canario- de cubrir más del 60% de la demanda eléctrica de la localidad de Alojera". El Ejecutivo insular estima además que esa instalación evitará la emisión de más de 260 toneladas al año de gases de efecto invernadero.



El proyecto de Alojera se enmarca la iniciativa MicroGridBlue, que está financiada con fondos europeos, y que lidera el Instituto Tecnológico de Canarias. En el proyecto están implicados el Ejecutivo autonómico y los Cabildos de Lanzarote y de La Gomera y las universidades canarias. El objetivo de MicroGridBlue es impulsar el desarrollo de sistemas híbridos de autoconsumo energético y generación distribuida que permitan abastecer de electricidad 100% renovable a comunidades locales en el Archipiélago.

En la apertura de la Jornada de hoy, cuyo título ha sido Microrredes y Sistemas de Generación Renovable con Almacenamiento, han intervenido la directora general de Energía del Gobierno de Canarias, Rosana Melián; el presidente del Cabildo de La Gomera, Casimiro Curbelo; y el jefe del Área de Energías Renovables del Instituto Tecnológico de Canarias, Salvador Suárez.

Durante su intervención, Melián ha destacado que La Gomera ha realizado importantes esfuerzos en materia de transición energética, "hasta el punto de pasar de ser la isla con menos penetración de renovable hasta convertirse en la que probablemente antes se descarbonizará gracias, entre otros elementos, a los cinco parques de energía eólica que se han instalado (cerca de 12 megavatios) y al megavatio de potencia de fotovoltaica que se ha implantado en la isla (en 2018 apenas existían instalaciones de este tipo)".

- ✓ **Rosana Melián, directora de Energía de la consejería canaria de Transición Ecológica:** "este mapa energético actual, que se complementará con la interconexión con Tenerife para permitir la evacuación de renovables, ha sido gracias a la colaboración interadministrativa que ha existido durante toda la legislatura entre el Gobierno de Canarias y el Cabildo"

Por su parte, El presidente del Cabildo, Casimiro Curbelo, ha detallado las líneas de acción que están en marcha para desarrollar el programa La Gomera 100% Sostenible, y que engloba medidas para el desarrollo de renovables, la autosuficiencia energética y la movilidad sostenible. En este sentido, ha puesto en valor -informa



el Gobierno de Canarias- los pasos dados en los últimos años y que han permitido que la isla disponga de cinco parques eólicos capaces de generar tanta energía como la que se consume.

Además, Curbelo ha apuntado a la cooperación directa con empresas y familias para la instalación de sistemas fotovoltaicos de autoconsumo en viviendas y empresas, que ya ha posibilitado la disposición de más de 150 infraestructuras de este tipo (mil kilovatios). Curbelo ha concluido sentenciando que este camino “no es una opción, sino una obligación que tenemos como sociedad”.

El **Instituto Tecnológico de Canarias** es un centro canario de I+D dependiente de la Consejería de Economía, Conocimiento y Empleo, y en la actualidad, aparte del proyecto de Alojara, en La Gomera, desarrolla otro similar en Guidakhar, en Senegal, enmarcado también en la iniciativa MicroGridBlue, que recibe financiación del programa Interreg MAC 2014-2020 a través de fondos Feder.

El plantel de ponentes de la Jornada ha incluido a expertos de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), de la Asociación Canaria de Energías Renovables (ACER) y de la empresa e-distribución, entre otros (e-distribución es una empresa de Endesa).

## **16.- La transición energética en 2023, la gran oportunidad para España**

8 de marzo de 2023, elperiodico de la energía.com

En 2023, parece que volvemos a la normalidad tras la crisis de la COVID; los precios del gas, que marcaron precios máximos históricos de 350€/MWh en agosto, se han mantenido el resto del año entre a los 50-60€/MWh; la demanda de gas en España ha disminuido alrededor de un 30%; y aunque seguimos en un contexto inflacionista, la sombra de la estanflación parece que se disipa.

Además, en febrero la Comisión Europea mejoraba las previsiones de crecimiento de España hasta el 1,4%, principalmente gracias al repunte del turismo, uno de los principales motores de nuestra economía desde el plan de estabilización de 1959.

Pero no nos relajemos, a finales de 2022, la Agencia Internacional de la Energía (AIE) presentaba su estudio “How the European Union can avoid natural gas shortages in 2023” en el cual mostraba su visión sobre el impacto de las medidas del plan REPowerEU y los desafíos para este año.

Este invierno, Europa ha sobrepasado la crisis, en gran parte gracias a la acelerada implementación de las medidas del plan, un invierno con temperaturas más suaves respecto al invierno anterior, una desaceleración de la actividad industrial, así como por un incremento de un 60% en las importaciones de LNG.

Pero el próximo invierno, con la escalada de las tensiones geopolíticas con Rusia, se prevé que Europa tenga que buscar una fuente alternativa para remplazar los 60 BCM que importó por pipeline desde Rusia este último año. La AIE estima que la capacidad adicional de LNG en el mercado internacional sea de 20 BCM, por la cual tendremos que competir con una economía China que se acelera y además está mejor posicionada en el mercado asiático y africano. Si adicionalmente, no se mantienen las temperaturas de este año deberíamos agregar 10 BCM más.

Las cuentas, parecen están claras... ¡Winter is coming! Por ello, la Comisión Europea ha lanzado un plan con 10 medidas para reducir la dependencia de la Unión Europea en el gas ruso: no firmar más contratos con Rusia, remplazar el gas ruso con fuentes alternativas, establecer obligaciones de almacenamiento, acelerar el despliegue eólico y solar, acelerar la eficiencia energética, etc.

Como diría JFK, “en la crisis, se consciente del peligro, pero reconoce la oportunidad”. España debe jugar un papel de jugar en la transición energética hacia los gases renovables y además tiene la capacidad para convertirse en un HUB importante en Europa. Dispone de un excelente sistema gasista, con 6 plantas de regasificación, con una red con más de 12.000 Km de transporte y 150.000 Km de distribución, con conexiones

con África e Europa, además de ser el 3º país en cuanto potencial de generación de biogás/biometano y un elevado potencial en generación de hidrógeno verde.

Las condiciones son favorables, y parece que el sol, nuestros grandes productos cárnicos y nuestra agricultura vuelven a ser fundamentales para la economía España... pero tenemos que aprovechar esta oportunidad para ser relevantes en la transición energética, fomentando la colaboración público privado mediante clústeres industriales/ valles, acelerando la implementación de las medidas de la EU, agilizando los trámites administrativos nacionales, garantizando el mayor número de fondos europeos, incentivando la inversión en proyectos relevantes para la transición energética, la innovación, la digitalización, la eficiencia operativa y energética, la monitorización y reducción de gases de efecto invernadero (Co2 y Metano) ...

En los últimos días, ha surgido el "boom" del biometano, la historia del hidrógeno parece que se repite...esperemos que ante este contexto, seamos capaces de aprovechar esta oportunidad fomentemos un plan integrado que priorice el despliegue del biometano hasta 2030 y del hidrógeno verde, rosa... hasta 2050.

## 17.- El empleo femenino fotovoltaico: 58% administrativas y 17% altos cargos

8 de marzo de 2023, energiasrenovables.com

**La fotovoltaica es la tecnología en la que mayor proporción de mujeres trabajan a tiempo completo en la industria solar fotovoltaica con un 40%, muy por encima del 21% de la industria eólica, del 22% del petróleo o el gas, o incluso del 32% de todas las energías renovables. Más de la mitad de estas mujeres trabajan en puestos administrativos (58%), pero ocupan el 30% de los puestos directivos y apenas el 17% de los puestos de alta dirección. El informe de Irena 'Solar fotovoltaica con perspectiva de género' también señala que el 47% se dedica a la fabricación de energía solar fotovoltaica y que solo el 12% son instaladoras.**

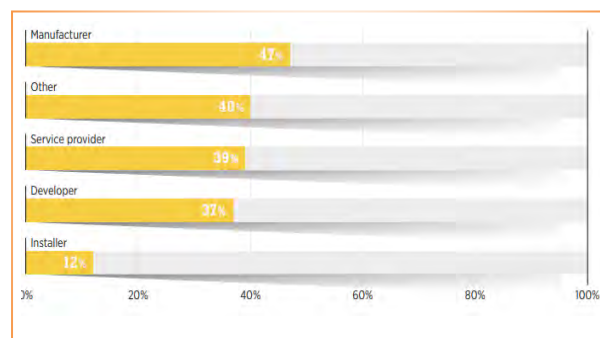
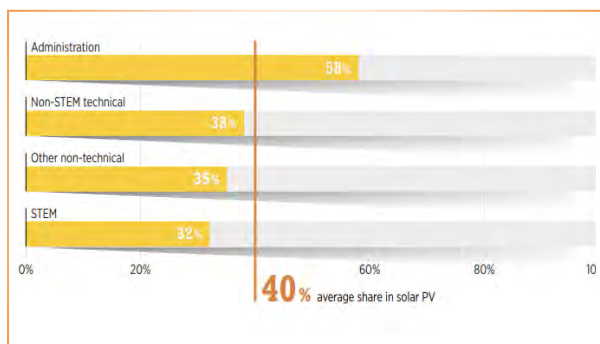
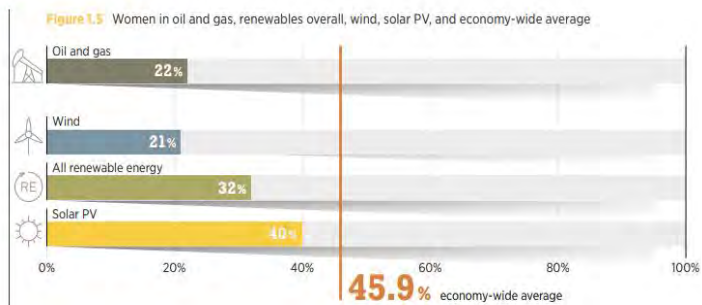
El sector solar fotovoltaico (FV) es el que mayor empleo generó dentro del sector de las energías renovables en 2021, con unos 4,3 millones de puestos de trabajo, un tercio de todos los empleos en energías renovables. *La fotovoltaica es la tecnología en la que mayor proporción de mujeres trabajan a tiempo completo en la industria solar fotovoltaica con un 40%, aunque alejado del objetivo medio mundial de mujeres estimado en un 45,9% según la Organización Internacional del Trabajo.* Un 40%, por tanto, que se posiciona muy por encima del 21% de la industria eólica (informe 2020), del 22% del petróleo o el gas (informe 2021), o incluso del 32% de todas las energías renovables (informe de 2019).



Y todo apunta a que estos datos se mantendrán o crecerán en el tiempo. Se calcula que el mercado laboral mundial de las energías renovables habrá crecido hasta alcanzar los 12,7 millones de puestos de trabajo en 2021, y que casi se cuadruplicará en 2050 si se mantiene la tendencia actual. En el caso de la solar fotovoltaica, las previsiones apuntan a que en 2030 contará con 14 millones de puestos de trabajo, es decir, el 37% del total del sector de las energías renovables. Así lo recoge el informe más reciente de Irena sobre género:

Más de la mitad de estas mujeres trabajan en puestos administrativos (58%); en puestos técnicos no relacionados con la ciencia, la tecnología, la ingeniería y las matemáticas (STEM) (38%); puestos en marketing, ventas, distribución y montaje e instalación de productos (35%); y puestos STEM (32%). Por su parte, las mujeres ocupan el 30% de los puestos directivos y apenas el 17% de los puestos de alta dirección en el sector de la energía solar fotovoltaica.

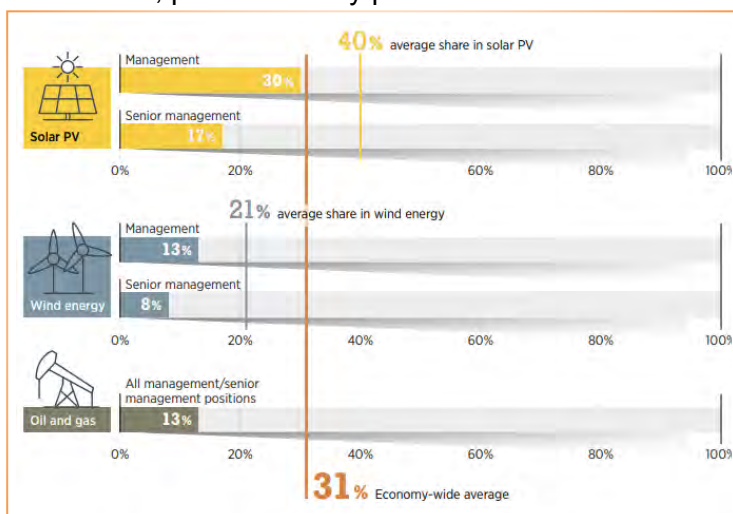
Solar fotovoltaica con perspectiva de género.



Asimismo, la fabricación de energía solar fotovoltaica (47%); los proveedores de servicios (39%); proveedores de servicios y promotores (37%); e instaladoras (12%) también son otros de los datos que señala el informe. Los porcentajes restantes de cada puesto, por lo tanto, es ocupado por los hombres. Como dato curioso que ofrece este informe, para una instalación solar fotovoltaica de 50 megavatios (MW) se necesitan unos 230.000 días-persona para la planificación del proyecto, la fabricación, la construcción, la instalación y las operaciones y el mantenimiento.

A diferencia de la energía eólica, donde las mujeres apenas ocupan el 13% de los puestos directivos y el 8% de los puestos de alta dirección, la situación en la energía solar fotovoltaica también es algo mejor. Las mujeres representan el 30% de los puestos directivos y el 17% de los altos cargos. En lo que sí coinciden ambas tecnologías es que el porcentaje de mujeres directivas está muy por debajo del porcentaje medio de mujeres en la población activa.

Una vez más, las mujeres encuentran a dificultades de acceso, permanencia y promoción en el sector de la energía solar fotovoltaica con las barreras típicas de cualquier otro sector como son la percepción de los roles de género, la falta de políticas justas y transparentes y las normas culturales y sociales que determinan el comportamiento. En dicho documento se señalan algunas medidas para eliminarlas y que pasan por 1) abordar los complejos problemas a los que se enfrentan las mujeres requerirá aumentar la concienciación de género; 2) mejorar las políticas nacionales y eliminar las leyes restrictivas; 3) establecer mejores prácticas, políticas y normativas en el lugar de trabajo; y 4) formar redes y sistemas para apoyar la formación y la tutoría.





## 18.- Casi 1 GW en 2023. Statkraft, Vapat y Enerfin avanzan la tramitación de 546 MW eólicos terrestres

8 de marzo de 2023, [energíastrategica.es](http://energíastrategica.es)

**Lejos está la idea de bajar el ritmo de las instalaciones, en lo que va de este año ya se iniciaron las tramitaciones para 936,5 MW en Aragón, Navarra, Cataluña, Galicia y Castilla y León de proyectos de gran escala.**

El 2023 se presenta clave para las energías renovables. Lo que ocurra este año marcará el sendero hacia el final de la década y se definirá si existe lo suficiente como para alcanzar los objetivos propuestos para la transición energética.

El 25 de enero ocurrió uno de los hitos administrativos que puso en agenda 30 GW de energía limpia para los próximos dos o tres años.

Asimismo, en los dos primeros meses, existió un ingreso a tramitación de nuevos proyectos a gran escala por 3.614 MW: 2.677,8 MW fotovoltaicos y 936,5 MW eólicos terrestres.



### Proyectos eólicos 2023

Únicamente en la plataforma de tramitación del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico en lo que va del año avanzan siete expedientes que abarcan 13 parques eólicos onshore.

**Statkraft, Grupo Vapat y Enerfin** fueron las últimas empresas en ingresar cinco iniciativas, emplazadas en las comunidades de Castilla y León y Galicia.

Solo la primera acumuló 443 MW entre tres plantas: Barjas, Prada y Rebordechao. Los tres sufrieron modificaciones respecto al proyecto original, que respondieron a las demandas de los ciudadanos vecinos a las instalaciones.

En Rebordechao, la compañía elimina tres aerogeneradores respecto al planteamiento inicial, de manera que se liberan las áreas más próximas al entorno de la ermita de San Mamede, en el Concello de Maceda.

La inversión prevista por Statkraft asciende a 121 millones de euros, de los que 6,6 millones corresponden a las medidas medioambientales contempladas en el anteproyecto de restauración e integración paisajística.

El nuevo planteamiento, aun con menos aerogeneradores, mantiene la capacidad del parque, que se situaría en 154 MW.

Se utilizarán turbinas más eficientes, con una potencia unitaria de 6,16 MW cada una, para producir anualmente 446,6 gigavatios hora (GWh).

En el caso de Barjas, se modifica uno de los accesos para evitar cualquier tipo de afección al Hayedo de Busmayor, de gran valor para la zona.

La inversión suma 101 millones de euros, incluyendo más de 6 millones de euros destinados a medidas medioambientales.

Contará con una potencia instalada de 121 MW, con lo que su producción estimada anual será de 397,9 GWh.

Asimismo, en el proyecto Prada, elimina siete aerogeneradores respecto al planteamiento inicial, pasando de 31 a 24, con lo que todo el parque y su infraestructura quedarían dentro de una de las áreas de desarrollo eólico.

Las máquinas que se mantendrán contarán con una mayor potencia unitaria, pasando de 5,5 a 7 MW.

De manera que la potencia total del parque quedará ahora en 168 MW, frente a los 171 MW del planteamiento inicial.

En este caso, la inversión es de 119 millones de euros, de los que 1,1 millones se dedicarán a medidas de restauración e integración paisajística, que incluirán repoblaciones forestales y la correspondiente vigilancia ambiental.

Desde la compañía comentaron que tanto Prada como Rebordechao y Barjas podrían suministrar energía limpia y a precios estables a las industrias, mediante la firma de PPA.

En total son 340 millones de euros invertidos en la comunidad de Galicia. La puesta en marcha está prevista entre 2024 y 2025 y generarán energía limpia equivalente al consumo anual de 535.200 hogares

#### Ver listado completo de parques en 2023

| Título          | Estado | MWp  | Empresa     | Comunidad         | Mes     |
|-----------------|--------|------|-------------|-------------------|---------|
| ALTO DEL FRAILE | INICIO | 44   | Enerfin     | Aragón y Navarra  | Enero   |
| WEZEN           | INICIO | 49,5 | Forestalia  | Aragón y Cataluña | Enero   |
| TAURUS          | INICIO | 49,5 | Forestalia  | Aragón y Cataluña | Enero   |
| RAN             | INICIO | 49,5 | Forestalia  | Aragón y Cataluña | Enero   |
| TABIT           | INICIO | 49,5 | Forestalia  | Aragón y Cataluña | Enero   |
| TELESCOPIUM     | INICIO | 49,5 | Forestalia  | Aragón y Cataluña | Enero   |
| VEGA            | INICIO | 49,5 | Forestalia  | Aragón y Cataluña | Enero   |
| VIRGO           | INICIO | 49,5 | Forestalia  | Aragón y Cataluña | Enero   |
| BARJAS          | INICIO | 121  | Statkraft   | Galicia           | Febrero |
| PRADA           | INICIO | 168  | Statkraft   | Galicia           | Febrero |
| REBORDECHAO     | INICIO | 154  | Statkraft   | Galicia           | Febrero |
| PALENCIA 1      | INICIO | 51   | Grupo Vapat | Castilla y León   | Febrero |
| SOTOBRIÑ        | INICIO | 52   | Enerfin     | Castilla y León   | Marzo   |

## En Castilla y León

Por su parte, Grupo Vapat está llevando adelante la tramitación de su parque de 51 MW: Palencia 1, a través de la firma Estudios y Proyectos Pradamap.

Asimismo, Enerfin fue el último en ingresar el expediente al MITECO aunque ya había conseguido el avance del parque eólico Alto del Fraile de 44 MW, ubicado entre Aragón y Navarra, durante el mes de enero.

En marzo, sumó 52 MW con Sotobriñ, emplazado en los términos municipales de merindad del río Ubierna y Quintanaortuño, y sus infraestructuras de evacuación asociadas, en la provincia de Burgos.

## 20.- Acciona Energía suministra 100 GWh de electricidad 'verde' al metro de Lisboa desde mayo de 2022

8 de marzo de 2023, [elperiodicodelaenergia.com](http://elperiodicodelaenergia.com)

### La energética cuenta con 166 megavatios (MW) de activos de generación renovable en Portugal

Acciona Energía ha suministrado cerca de 100 gigavatios hora (GWh) de electricidad renovable al metro de Lisboa desde mayo de 2022, cuando ambas entidades firmaron un acuerdo de suministro.

El Metro de Lisboa ha logrado alcanzar la neutralidad de carbono de sus operaciones, en línea con sus planes de descarbonización para el transporte de la capital lusa.

Además, la consecución del objetivo del suburbano de alcanzar la **neutralidad de carbono** en sus operaciones contribuye a los objetivos marcados por el Ayuntamiento de Lisboa para alcanzar la neutralidad de carbono de la ciudad en **2030** y a los planes del Ministerio de Medio Ambiente y Acción por el Clima de anticipar los objetivos nacionales de neutralidad de carbono fijados para **2050**.

## El suministro verde de Acciona Energía

La procedencia de la energía está garantizada mediante la **emisión de certificados de Garantías de Origen 100% Renewable** por parte de la plataforma **EEGO (Entidade Emissora de Garantías de Origen)** del grupo eléctrico portugués **REN (Rede Eléctrica Nacional)**, también integrada en el Sistema Europeo de Certificados de Energía.



Este acuerdo de suministro de electricidad verde de Acciona Energía con Metro de Lisboa se suma a una serie de **contratos firmados** con otros clientes en **Portugal**, como **Grupo Violas, Makro, Fnac, Hoteles NH, o Vidrala**, y refuerza la cartera de clientes internacionales corporativos de la compañía.

Además de la comercialización de energía limpia, Acciona Energía cuenta con 166 megavatios (MW) de activos de generación renovable en Portugal, incluyendo instalaciones eólicas y solares.

La cartera de la compañía en Portugal está formada por 16 parques eólicos, además de una de las mayores plantas fotovoltaicas de la Península Ibérica, la Central Solar de Amareleja, con una potencia de 46 MWp.

**Nos importan las PERSONAS,**  
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

**Creemos en la NEGOCIACIÓN,**  
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

**Trabajamos por un FUTURO mejor.**  
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE\_Iberdrola + SIE\_Endesa + SIE\_Naturgy + SIE\_REE + SIE\_Viesgo + SIE\_CNAT + SIE\_Engie + SIE\_Nuclenor + SIE\_Acciona Energía

**SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO**  
**SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS**