

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.- Un informe del CNI a Moncloa bloquea la OPA sobre Naturgy.

elconfidencialdigital.com, 18 de junio de 2024.

Contenido del documento: 1) Cuidado con la reacción de Argelia. 2) Hay que garantizar a Marruecos que no le faltará gas. 3) Que La Caixa mantenga exclusivamente la gestión.

- **Criteria descarta dividir Naturgy si no comporta un incremento del valor de la empresa.**
- **Naturgy se desploma un 15% en Bolsa tras romperse las negociaciones entre Criteria y Taqa para una OPA.**

La OPA sobre Naturgy **ha descarrilado tras un informe en contra** del Centro Nacional de Inteligencia recibido por Moncloa, que ha movilizó al Gobierno. Criteria comunicó por sorpresa poco después la suspensión de la operación conjunta con la compañía energética emiratí Taqa para tomar el control del 100% de la empresa española.

La transacción era clave para la **reordenación del accionariado** y para asegurar el control español de una compañía estratégica. El holding industrial de La Caixa seguirá buscando alternativas para consolidar el capital de la multinacional.



División en el Gobierno

Algunos miembros del Gobierno, especialmente de la parte de Sumar, **no veían con buenos ojos** que, con la llegada de los emiratíes, una empresa estratégica como Naturgy quedara en manos extranjeras.

Consideraban que suponía la pérdida de la nacionalidad de otra energética, como ya sucedió con Endesa, y **se han esforzado en la búsqueda de argumentos** para convencer a Pedro Sánchez de que debía frenar la operación.

Una cuestión de seguridad nacional

Sin embargo, según ha podido saber Confidencial Digital por fuentes conocedoras de la operación, **un informe del CNI** recibido por el equipo económico de Presidencia del Gobierno ha resultado decisivo para bloquear la OPA.

El documento advierte de que es necesario garantizar el carácter estratégico de Naturgy **“por seguridad nacional”**.

Una seria advertencia a **Moncloa que ha complicado enormemente a Sánchez** cuadrar el círculo: aunar los intereses de los accionistas de la empresa, que se han mostrado favorables a la operación; evitar problemas de suministro; y no molestar a la vez a Marruecos, al inversor Abu Dhabi, pero tampoco a Argelia.

Dependencia energética

El Consejo de Seguridad Nacional, donde participa el CNI y representantes de varios ministerios, destaca en ese informe que **la compañía que preside Francisco Reynés** dispone de activos estratégicos claves para el suministro energético, como el gasoducto que une España y Argelia, por lo que dejarla en manos extranjeras lo consideran un “riesgo de país”.

Destaca a **Naturgy como una empresa clave** para la seguridad nacional, dadas las infraestructuras críticas que se encuentran bajo su control. España es un país dependiente energéticamente, por lo que el Gobierno debe asegurar en todo momento que el suministro no corra peligro.

Considera que proteger a las empresas que controlen las infraestructuras críticas es, en este sentido, esencial para el Ejecutivo.

Garantizar los suministros

El informe que ha elaborado el Departamento de Seguridad Nacional (DSN) de la Presidencia del Gobierno, un órgano de asesoramiento directo de Pedro Sánchez en materia de inteligencia y que dirige la general Loreto Gutiérrez Hurtado, insiste en que **“el suministro energético es clave para un país como España, que depende para su abastecimiento en gran medida de zonas como África del Norte o el Golfo de Guinea”**.

Concluye que es prioritario **“garantizar el suministro de energía y asegurar su abastecimiento, de una forma sostenible medioambiental y económicamente, en un contexto de transición energética hacia un modelo más seguro y eficiente”**.

Marruecos, a por el gas de Argelia

El documento de los servicios de inteligencia económica, a cuyo contenido ha tenido acceso ECD, alerta específicamente a Moncloa del **interés de Marruecos en la OPA de Abu Dabi sobre Naturgy**, porque **necesita garantizarse el gas de Argelia**.

Rabat no pasa por alto que la encargada de suministrar la materia prima a España es precisamente Naturgy, que **tiene un megacontrato de largo plazo con Sonatrach**, la gasista estatal controlada por el gobierno argelino y es un socio estratégico de la empresa. En este momento, destaca el documento, la revisión del precio al que compra España el gas de Argelia lleva meses en revisión y aún no se ha cerrado.

Por si fuera poco, la compañía argelina es accionista de Naturgy, con un 4% del capital social. Su alianza abarca también la principal infraestructura de aprovisionamiento. Naturgy y Sonatrach **comparten la propiedad al 50% de Medgaz**, la tubería gasista que une Argelia y España para el suministro de esta materia prima a través del mar Mediterráneo.

Prohibido vender a Rabat gas argelino

Se tiene en cuenta que, en sentido estricto, **España no está vendiendo gas a Marruecos**. El papel de España se limita a recibir en sus plantas de regasificación los barcos con el gas que compra Rabat a cualquier país proveedor, y después lo envía hasta el país alauí a través del gasoducto de Tarifa (Cádiz).

Madrid ha estado, así, echando un capote **a Rabat en plena crisis energética**, mientras ambos países intensifican y tratan de reconducir sus relaciones bilaterales. La advertencia ahora de los servicios de inteligencia, en el informe remitido al equipo económico del Ejecutivo, es clara: **“Resulta necesario garantizar a Marruecos que no le faltará gas”**.

El gas que necesita España depende de Argelia

Fuentes de la cúpula económica del Gobierno, consultadas por ECD, han sido advertidas también de que **tendrían que dar su autorización a la operación**, sin que esta pusiera en peligro la seguridad de suministro nacional. Y ahí es donde se han centrado las advertencias del CNI.

El interés de Abu Dabi por Naturgy se produce en medio de **un fuerte enfrentamiento diplomático entre el emirato y Argelia**, un país del que España tiene una relación de gran dependencia energética. Uno de los motivos de las hostilidades sería el apoyo de Abu Dabi a la marroquinidad del Sáhara.

Naturgy controla el 76,68% de la sociedad que construyó la infraestructura que trae a España el gas del Magreb (Metragaz), y el 77,2% de la que la explota, European-Magreb Pipeline (EMPL). En Medgaz, participa con el 49% en una sociedad junto con la compañía pública argelina Sonatrach, que tiene el otro 51%.

Sonatrach es el principal suministrador de la materia prima. El gas procedente de Argelia es más de un tercio de todo el gas que necesita España. Además de los gasoductos, Naturgy tiene más activos de ciclos combinados (centrales que producen electricidad a partir de gas). Cuenta con la mayor red de distribución de gas para particulares y empresas, y es la tercera en electricidad.

El favor a Marruecos molesta a Argelia

El informe de los servicios de inteligencia destaca a Moncloa de que **el guiño a Marruecos contribuye a tensar más el choque diplomático** entre España y Argelia, tras el cambio de posición del Gobierno de Pedro Sánchez sobre el Sáhara Occidental, respaldando las tesis marroquíes sobre la antigua colonia española.

Argel mantiene bloqueadas las relaciones comerciales con España, con el consiguiente golpe para las empresas que tenían el mercado argelino como destino exportador, y **sólo ha dejado fuera del boicot** sus ventas de gas.

Sin embargo, también **ha llegado a amenazar con romper contratos** de suministro de gas firmados con empresas españolas si detecta que parte del gas acaba siendo revendido a Marruecos, con el que ha roto relaciones diplomáticas también a cuenta del Sáhara.

El Ejecutivo español niega por completo que **el gas argelino pueda ser redireccionado** a Marruecos y tiene activado un plan especial para evitar tal posibilidad.

Las conexiones de Abu Dhabi con Rabat

Según fuentes de los servicios de inteligencia, Argelia echa en cara a Abu Dhabi **la relación tan estrecha** que mantiene con su gran adversario, Marruecos, al que le habría financiado, por ejemplo, la adquisición de un sistema de ciberespionaje espionaje sustituto de Pegasus.

NSO, el fabricante de Pegasus, retiró a Rabat la licencia para explotarlo a finales de 2021 porque había hecho un uso indebido de ese 'malware'.

Que La Caixa mantenga la gestión

Como es sabido, el presidente de Critería, Isidro Fainé, encontró en Taqa un inversor dispuesto a comprar el 40% de **Naturgy que poseen los fondos CVC y GIP**, operación que obligaba a lanzar una OPA por el 100% en la que iba a participar el holding de La Caixa.

Ambas circunstancias, la gobernanza y el precio, han dado al traste con la operación. Por un lado, **la emiratí pretendía tener un mayor peso** en la gestión que Critería pretendía mantener exclusivamente en manos de Francisco Reynés, tal y cómo le había impuesto Moncloa atendiendo a la advertencia en su informe de los servicios de inteligencia, según ha podido confirmar ECD.

Por otro lado, estos fondos de inversión, titulares del 40% del capital de Naturgy, habían elevado sus exigencias del precio de la operación hasta niveles que Taqa se ha negado a pagar.

Critería buscó a Taqa como comprador precisamente para dar salida a CVC y GIP del accionariado, ya que ambos llevaban años tratando de vender. Pero el Gobierno sólo iba a permitir que la emiratí se quedara con el citado 40%; y como al superar el 30% la ley obliga a lanzar una OPA sobre el 100%, Critería iba a asumir el exceso sobre ese 40% que acudiera a la oferta. De ahí el lanzamiento de la OPA conjunta y el plan de hacer una ampliación de capital posterior para dar liquidez al valor y no salir del Ibex.

Sin embargo, las condiciones que tenía que asumir la empresa de Abu Dabi -poner más dinero que Critería, pagar un precio elevado, **asumir una ampliación de capital posterior** y no participar en la gestión- han provocado que se eche atrás.

La complicidad de Isidro Fainé

Una OPA en la que participe **La Caixa es la solución para Naturgy** que viene impulsando Moncloa desde hace tres meses. Además, Critería Caixa se muestra interesada en que la operación finalice con éxito para resolver la situación interna de Naturgy con la reordenación del capital y seguir controlando la misma.

Contar con el acompañamiento de Critería en la operación emiratí en Naturgy, y lograr que el brazo inversor de La Caixa **se mantenga como accionista de referencia de la gasista española**, liberaba al Gobierno de tener que entrar en el capital de la energética, como sí ha hecho en Telefónica.

La Caixa es un socio cada vez más importante para el Gobierno. Ha subido su participación al 5% en Telefónica y comparten accionariado en CaixaBank. Además, estaría dispuesta a salir al rescate en la opa de Talgo, frente a los inversores húngaros.

Por otro lado, las relaciones entre directivos próximos al PSC y a La Caixa en compañías controladas por el Estado, como Indra, Aena y Renfe **son cada vez más visibles**. Por ello, negarle la solución que pretende en Naturgy, también le suponía un problema.

En el aire el acuerdo con La Caixa

De hecho, con el fracaso ahora de la OPA sobre Naturgy por la retirada de Taqa, ha quedado en entredicho todo el acuerdo global alcanzado por Critería y el Ejecutivo, o, al menos, tendrá que ser revisado.

Este 'pacto' inicialmente comprendía el visto bueno gubernamental a la operación de Naturgy a cambio de que Critería buscara una alternativa a la OPA de la húngara Magyar Vagon sobre Talgo, bien una contraopa, o bien una OPA conjunta para mantener la "españolidad" de la empresa ferroviaria.

Posteriormente, se incluyó dentro de esta negociación la adquisición por parte de Critería del 10% de Telefónica para "hacer pinza" con el 10% de la SEPI y contrarrestar la entrada de la saudí STC. Y Critería consiguió el plázet gubernamental a otras compras como las de ACS y Colonial.

Sin duda, la presencia del Estado en Caixabank, donde coincide en el consejo de administración con la Fundación La Caixa, concede **un marco de entendimiento al Gobierno con Critería**.

En cambio, **CaixaBank se ha desprendido de momento ahora del 2,5%** que tenía en Telefónica, algo que era de esperar para aglutinar toda la participación del 10% en Critería, pero que ha sido interpretado por algunos analistas como un "aviso al Gobierno" a la luz de lo ocurrido en Naturgy. El holding que preside Isidro Fainé tampoco ha confirmado ahora que llegará al 10% de Telefónica.

Critería busca ahora otro socio

Tras la retirada de **Taqa, se abrían varias opciones**: que Critería lanzara la OPA en solitario, que alcanzara un acuerdo con IFM (el otro fondo presente en el capital de Naturgy con un 15%) o que buscara otros potenciales interesados. Finalmente, ésta última ha sido la opción elegida por el brazo inversor de La Caixa.

Fuentes financieras apuntan que Taqa se ha retirado finalmente de las negociaciones, debido a que en esta operación se sumaba, por un lado, el componente de compañía estratégica, **con las reticencias gubernamentales** y, por otro, un accionariado totalmente atascado.

Levantar un "escudo protector"

Según las fuentes consultadas por ECD, la estrategia del Departamento de Seguridad Nacional de Presidencia del Gobierno **incluye levantar un "escudo protector"** en torno a las empresas estratégicas frente a determinadas operaciones de inversión extranjera de países con "ideas no afines", como es el caso de Arabia Saudí, que pudieran amenazar la españolidad de su capital.

Así, bajo el principio general de la "**autonomía estratégica abierta**" que se ha impuesto en la Unión Europea, Moncloa avanza en una nueva política industrial que incluye ciertas dosis de proteccionismo que, por ejemplo, le ha llevado a decidir la vuelta del Estado al capital de Telefónica, 27 años después de la privatización definitiva de la operadora. El airado rechazo del ministro de Transportes, Oscar Puente, a la OPA lanzada sobre Talgo por la firma húngara Magyar Vagon, es otra muestra de ello.

El concepto de "**autonomía estratégica abierta**" tiene como prioridad fortalecer y asegurar las capacidades de producción internas de la UE, sobre todo en sectores considerados críticos.

Amenaza a los intereses nacionales

El objetivo es asegurar que Europa y España **puedan mantener su soberanía** en decisiones estratégicas sin ser excesivamente vulnerables a presiones externas, como ya se recoge en el Informe Anual de Seguridad Nacional 2023.



“La política industrial de España **refleja este cambio de paradigma** que se orienta al equilibrio entre la apertura económica y la garantía de suministro de recursos esenciales y estratégicos como un reto a la Seguridad Nacional”, sostiene el informe.

“En 2023 se ha producido un **aumento del interés de inversores internacionales** en las empresas estratégicas nacionales”, advierte el Departamento de Seguridad Nacional, dependiente de Presidencia del Gobierno, como parte de las amenazas y riesgos para los intereses nacionales en materia económica y financiera.

Con el primer estado de alarma, aprobado en marzo de 2020, **el Gobierno creó un escudo** para evitar que inversores ajenos a la Unión Europea tomaran sin su consentimiento más del 10% del capital de una empresa considerada estratégica. El objetivo era que no sacaran partido del desplome de los precios en Bolsa. Esa potestad se mantiene vigente para compradores que no sean españoles.

2.- Las empresas nucleares reclaman retrasar el cierre en España.

lavanguardia.com, 19 de junio de 2024.

- **Las siete centrales nucleares del país tienen previsto cesar su actividad entre el 2027 y el 2035.**

Las empresas nucleares agrupadas en la asociación Foro Nuclear pidieron este martes al Gobierno que “flexibilice” la fecha de cierre de las plantas en España. El presidente de la organización, Ignacio Araluce, defendió en un encuentro con periodistas que ve difícil que el sector sin energía atómica pueda cumplir con los objetivos fijados por el PNIEC (Plan Nacional Integrado de Energía y Clima) para el 2030 y advirtió de los riesgos para el suministro eléctrico.

“El PNIEC es una previsión y ya veremos si se cumple, pero el cierre nuclear sí tiene fecha concreta”, lamentó. Las siete centrales nucleares en España tienen previsto cesar su actividad entre el 2027 y el 2035. En Catalunya, la previsión es que el cierre siga el siguiente orden: Ascó (2030), Ascó II (2032) y Vandellòs II (2035).

Araluce valoró que mientras el sector de renovables está muy avanzado en energía fotovoltaica, aún queda un largo camino en eólica, almacenamiento y en adaptar la red eléctrica al nuevo modelo. “Vamos a pasar de un sistema eléctrico con pocos puntos de generación, pero muy potentes, a otro con muchos puntos y menos potencia y eso lleva tiempo para adaptar el sistema”, comentó el directivo.



El presidente de Foro Nuclear **consideró positiva la propuesta de Foment del Treball de alargar diez años** la vida de las nucleares en Catalunya. “Estas plantas son jóvenes. Su vida útil se podría alargar mucho más que esos diez años”, comentó. En este sentido, Araluce pidió a la Generalitat que opte por una estrategia porque se quiere cerrar las nucleares cuando estas producen la mitad de la energía en Catalunya, la implantación de renovables está muy retrasada y hay mucha oposición a las líneas de alta tensión de Forestalia.

3.- Naturgy y Endesa rompen el mercado y desatan una guerra en autoconsumo.

eleconomista.es, 14 de junio de 2024.

- Las compañías ofrecen luz a cero euros durante un plazo de tres años a los clientes que contraten.
- La fuerte subida de los precios de la electricidad que se espera hasta final de año anima las ventas.
- La CNMC prepara medidas para facilitar el acceso y conexión de las instalaciones.



El sector del autoconsumo intenta salvar el año tras las crisis que afrontan compañías como Holaluz y Solarprofit. Los precios de la electricidad vuelven a subir con fuerza y para el tercer trimestre se espera que el mercado alcance los 77,60 euros/ MWh frente a los niveles de 45 euros/ MWh previos a la crisis energética.

Este fuerte incremento de la tarifa eléctrica -que se notará ya en el recibo de junio- se cree que permitirá darles un tirón a las ventas de nuevas instalaciones y paliar así el parón que se ha experimentado durante los primeros meses del año por la irrupción de los precios cero e incluso negativos.

Para impulsar esta recuperación, algunas de las grandes compañías del sector han iniciado una batalla comercial con el objetivo de incrementar el atractivo de sus ofertas, aprovechando la fuerte caída que han registrado los precios de los módulos solares, que se sitúan en sus mínimos históricos.

La batalla comercial la abrió el pasado 4 de junio Endesa con el lanzamiento de "Formidable Solar", la primera gran campaña del nuevo director general de comercialización, Davide Ciciliato.

La eléctrica ofrece un volumen de kilovatios a cero euros en función del número de paneles solares instalados durante 3 años. Además, el cliente ahorra desde el primer momento con un descuento del 40% en el término de energía desde que contrata la solución hasta la legalización de la instalación de autoconsumo. Al acabar estos tres años de la promoción, el equipo comercial de Endesa asesorará a los clientes para cambiar a la tarifa que mejor se adapte a sus necesidades.

Al lanzamiento de Endesa le sale ahora un potente competidor que amenaza también con romper el mercado. Naturgy lanzará este próximo lunes 17 de junio y hasta el próximo 31 de julio una campaña en la que ofrecerá tres años de término de energía a precio cero a los clientes que contraten una instalación de al menos 10 paneles fotovoltaicos durante ese periodo.

La compañía busca con esta promoción incentivar las nuevas contrataciones y seguir creciendo en un mercado en el que ya en 2023 duplicó su actividad.

El único requisito para acceder a la promoción es tener una tarifa 2.0TD contratada con Naturgy y una potencia contratada de igual o menos a 15 kW en el mismo punto de suministro. El descuento se activará a través de un incentivo del 100% en el término de energía de la factura eléctrica durante tres años, con un volumen máximo de consumo de luz promocionado de 12.000 kWh anuales. Esta campaña sigue a la ya realizada en marzo en la que la compañía ofrecía un 10% de descuento sobre el precio final en la instalación de placas solares, aplicable a las viviendas unifamiliares y pymes.

Por otro lado, Solar360, la joint venture de Repsol y Telefónica, ha lanzado también un modelo de suscripción que costea al 50% el monto inicial de la instalación de paneles para autoconsumo.

Según ha destacado la firma, el cliente será propietario de los paneles solares, mientras que Solar360 establecerá una cuota mensual que incluirá la instalación de la batería física y el inversor con inteligencia artificial. La firma también se encargará del mantenimiento de la instalación.

Mejora regulatoria

La CNMC inició en noviembre de 2023 una Mesa de Diálogo de Autoconsumo centrada en analizar propuestas regulatorias para facilitar el despliegue del autoconsumo, con especial énfasis en el colectivo.

En las mesas de debate que se han llevado a cabo están participando los principales actores involucrados en los procesos de autoconsumo (distribuidores, comercializadores, instaladores y promotores, organizaciones sociales, asociaciones de consumidores, Red Eléctrica, IDAE y el Ministerio de Transición Ecológica). Los agentes han presentado más de 100 medidas, que se han organizado en los siguientes bloques de temas: acceso, conexión y contratación en autoconsumo; facturación y transparencia y posible estandarización en los refuerzos que se piden a los autoconsumos de más de 15 kW y los requerimientos de seguridad, la mejora de los procedimientos de comunicación en la tramitación de los expedientes de autoconsumos entre clientes, distribuidoras y administraciones, y los elementos mínimos para la realización de estadísticas de autoconsumo.

Parte de las medidas propuestas por los agentes serán abordadas en el ámbito de las competencias de la Comisión Nacional de Mercados y Competencia, mientras que aquellas que exceden sus competencias están siendo analizadas y serán recogidas en un informe con las propuestas que se consideren adecuadas.

El autoconsumo ya ha llegado a cubrir el 5% de la generación

El autoconsumo continuó creciendo, con una potencia instalada que casi alcanzaba los 5.900 MW con más de 475.000 instalaciones a 31 de diciembre de 2023. De acuerdo con la estimación de la energía generada por estas instalaciones realizada por REE, en determinados meses del año 2023 esta energía superó el 5% de la generación, mientras que en 2022 apenas superó el 3%. La cifra de la CNMC, no obstante, dista en casi 1.500 MW de la que facilitan las asociaciones de energías renovables en España. Por este motivo, tanto el Gobierno como el organismo regulador están trabajando para unificar las cifras.

Según SotySolar las zonas del noreste (Cataluña y Baleares) centro y sur (Andalucía), son las que más clientes actuales de placas solares tienen. Canarias destaca por ser la zona con más clientes potenciales en proceso de instalación o planteándose seriamente instalar, seguido de la zona del noroeste. El freno sigue estando para los clientes en comunidades de vecinos.

4.- Iberdrola obtiene la autorización ambiental final para construir el mayor parque eólico de Portugal.

okdiario.com, 15 de junio de 2024.

Tendrá una potencia de 274 MW y aprovechará de forma híbrida con Tâmega el punto de inyección a la red ya construido para aumentar la aportación de energía limpia.

La compañía Iberdrola informa que ha obtenido el último visto bueno ambiental del Gobierno de Portugal para **construir el mayor parque eólico del país**, con una vinculación muy estrecha con el proyecto de Tâmega.

Desde la empresa se subraya que de esta manera «se da un paso adelante en su expansión en el país vecino, impulsando la transición hacia un modelo económico basado en la **descarbonización a través de las energías renovables** y la independencia de los combustibles fósiles, lo que permitirá una mayor seguridad y autonomía energética con producción limpia y de cercanía».

Entre los datos que aporta Iberdrola sobre este nuevo parque eólico en Portugal están el que tendrá una **potencia de 274 MW**, equivalente al consumo de 128.000 hogares, y se construirá en los distritos de Vila Real y Braga.



El mayor proyecto de Portugal

Con esta instalación se logrará construir el mayor proyecto de hibridación del país, que fue concebido para aprovechar el punto de inyección a la red eléctrica ya construido en el **complejo hidroeléctrico de Tâmega**, y del primero que combina energía eólica e hídrica.

Concretamente, la compañía **logra el segundo y último permiso ambiental favorable del proyecto Tâmega Eólico**. Se trata de la denominada DCAPE (*Decisão da conformidade ambiental do projeto de execução* – Decisión de Conformidad Ambiental del Proyecto de Ejecución).

Este paso supone la **aprobación por parte de la entidad de Medio Ambiente de Portugal**, APA (Agência Portuguesa do Ambiente) al proyecto constructivo, cumpliendo todos los condicionantes y medidas incluidos en la Declaración de Impacto Ambiental favorable que Iberdrola recibió el pasado marzo de 2023.

De esta forma, la energética continúa con la tramitación de la instalación. El próximo paso consistirá en la solicitud de la licencia de producción a la Dirección General de Energía y Geología de Portugal. **El objetivo de Iberdrola es obtener todos los permisos y comenzar las obras a principios de 2025.**

Tecnología puntera

La incorporación de energía eólica **al complejo hidroeléctrico de Tâmega** aumenta la aportación de **energía limpia, barata y competitiva al sistema eléctrico** de estas instalaciones y garantiza que suministran la cantidad máxima de energía verde autorizada originariamente para cada proyecto, durante el mayor tiempo posible.

Al contar con dos tecnologías capaces de alternarse, se reduce significativamente la dependencia de las condiciones ambientales cambiantes y las **limitaciones por la posible falta de recursos como el viento**, lo que facilita una producción renovable más estable y permite optimizar la infraestructura eléctrica.

Impacto ambiental



Las plantas de generación híbridas utilizan el mismo punto de conexión a la red y comparten infraestructuras, como la subestación, que en este caso requerirá construir una ampliación que ya estaba diseñada en el proyecto inicial, y la línea de evacuación de la electricidad producida.

Además, se ubican en terrenos que ya estaban destinados a la generación renovable y permiten contar con caminos e instalaciones comunes para la operación de ambas tecnologías. Todo ello redundará en un **impacto ambiental mucho menor** al que hubieran tenido dos plantas independientes.

Convivencia con el entorno

Iberdrola pondrá en marcha diferentes medidas medioambientales sobre los ecosistemas en el área de influencia del parque eólico. Además, dada la proximidad de ambos proyectos, se dará continuidad a **algunas** de las medidas ya ejecutadas con éxito en el Sistema Electroproductor do Tâmega, como la **plantación de especies autóctonas**, acciones relativas a la gestión forestal de los bosques del entorno.

También se continuará con **medidas que favorecen la fauna**, como las plantaciones de pastos, plantaciones de especies con frutos carnosos, ejecución y recuperación de charcas o instalación de cajas nido para murciélagos.

Además del acompañamiento **biológico y arqueológico** durante su construcción, serán implementados una serie de Programas de Monitorización de Sistemas Ecológicos (avifauna, murciélagos, lobo, flora y hábitats) como medidas de control sobre sus posibles impactos y para poder definir nuevas medidas minimizadoras.

Proyecto hidroeléctrico del Tâmega

El proyecto hidroeléctrico Tâmega es **uno de los mayores proyectos hidroeléctricos realizados en Europa** en los últimos 25 años. Está formado por tres centrales: la Central Hidroeléctrica de Alto Tâmega, con una capacidad instalada de 160 MW, la Central de Almacenamiento por Bombeo de Gouvães (880 MW) y la Central de Daivões (118 MW), estas dos últimas en funcionamiento desde 2022.

Estas tres centrales de Iberdrola en Portugal suman una capacidad instalada de 1.158 MW, lo que supondrá un **aumento del 6% de la potencia eléctrica total instalada en el país**. Así, el complejo es capaz de producir 1.766 GWh al año, suficiente para satisfacer las necesidades energéticas de los municipios vecinos y de las ciudades de Braga y Guimarães (440.000 hogares).

Fin de 1,2 millones de emisiones

Tâmega acabará con la emisión de 1,2 millones de toneladas de CO₂ anuales y diversificará las fuentes de producción, **evitando la importación de más de 160.000 toneladas de petróleo al año**.

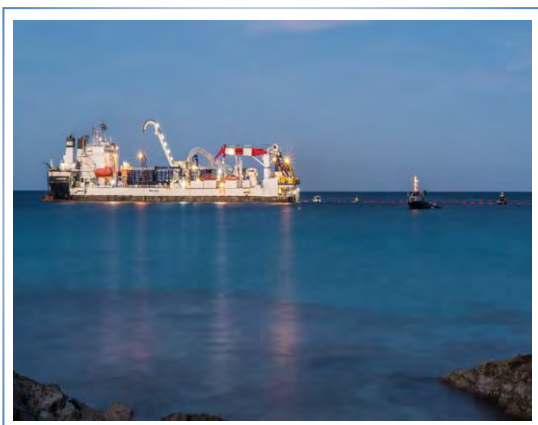
Además, fomentará la actividad económica y el empleo en la región, ya que durante toda la fase de construcción se estima que se generen hasta **3.500 puestos de trabajo directos y 10.000** indirectos, el 20 % de los cuales proviene de los municipios vecinos, a través de más de 100 proveedores, 75 de ellos portugueses.

El Complejo Hidroeléctrico de Tâmega es una de las mayores iniciativas energéticas de la historia de Portugal, con una inversión total de más de 1.500 millones de euros y **una capacidad instalada de 1.158 MW y una reserva de energía de 40 millones de kWh**, equivalente a la energía consumida por 11 millones de personas durante 24 horas en sus hogares.

5.- Red Eléctrica inicia las obras de la interconexión eléctrica entre la península y Ceuta.

elperiodicodelaenergia.com, 11 de junio de 2024.

El cable submarino, un enlace de doble circuito a 132 (KV), con una longitud de 58 kilómetros.



Red Eléctrica, la filial de **Redeia** encargada del transporte y la operación del sistema eléctrico en España, **ha iniciado las obras de la interconexión eléctrica entre la Península Ibérica y la Ciudad Autónoma de Ceuta**, una vez que el proyecto ha recibido la autorización administrativa previa por parte del Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico (Miteco).

El proyecto de interconexión eléctrica, que ya contaba con declaración de impacto ambiental favorable, viene recogido en el **'Plan de desarrollo de la red de transporte 2021-2026'**, aprobado en Consejo de ministros.

La interconexión de Red Eléctrica

En este contexto, la **interconexión** mejorará sustancialmente los niveles de seguridad y calidad en el suministro eléctrico de **Ceuta**, constituyendo un proyecto clave en la vertebración territorial.

Las obras comienzan de manera simultánea en ambos extremos y, durante su ejecución, Red Eléctrica trabajará de manera coordinada con los ayuntamientos y autoridades implicadas, para reducir al máximo el impacto de los trabajos en la población y el uso normal del espacio público por parte de la ciudadanía.

El **cable submarino** dispone de un diseño de tecnología avanzada, con aislamiento seco. En concreto, **se trata de un enlace de doble circuito a 132 kilovoltios (kV), con una longitud de 58 kilómetros (km)**, que discurre por el fondo marino a una profundidad máxima de 900 metros bajo el nivel del mar y que se protegerá en todo su recorrido frente a agresiones externas.

El proyecto

Se trata de un **proyecto** fundamental que dotará al sistema ceutí de los mismos estándares de seguridad y calidad del suministro que en la **Península Ibérica**.

Los trabajos comienzan, una vez recibida la autorización administrativa previa, de forma simultánea en los **dos extremos de la interconexión y se alargarán hasta 2025**.

El proyecto, estratégico para **Ceuta**, también permitirá dotar al **Campo de Gibraltar** de la posibilidad de atender nuevas demandas eléctricas, esenciales para su desarrollo económico y social.

6.- Iberdrola busca startups que impulsen la aplicación de la IA en sus redes eléctricas.

elperiodicodelaenergia.com, 13 de junio de 2024.

El objetivo es pronosticar su comportamiento operativo y, con ello, planificar sus inversiones.

Iberdrola, a través de su programa de **startups Perseo**, busca **proyectos** que ofrezcan **soluciones digitales** que permitan incluir métodos o algoritmos de aprendizaje automático en sus **redes eléctricas** para modelar nuevos **escenarios de demanda** y de **generación**, a través del **autoconsumo, el almacenamiento y la flexibilidad de acceso**.



Según informó la compañía en un comunicado, el **objetivo es pronosticar su comportamiento operativo** y, con ello, planificar sus **inversiones** para garantizar la capacidad de dicha red asumiendo una demanda razonable de **distribución de electricidad**.

Las compañías que se presenten al reto optarán a un premio que consistirá en la firma de un acuerdo de colaboración con **Perseo** o cualquier otra empresa de la **energética**, que asumirá los costes de las actividades y proporcionará al ganador soporte técnico.

El proyecto de Iberdrola con la IA

El proyecto seleccionado se desarrollará en colaboración con especialistas técnicos del área de Redes de Iberdrola. Además, al ganador se le incluirá directamente en el proceso de adhesión al **Global Smart Grids Innovation Hub**, como un colaborador más que se podrá beneficiar de los servicios, actividades y recursos que en el GSGI Hub se pongan a disposición.

Si el ensayo es satisfactorio, Iberdrola podría ofrecer al participante la oportunidad de escalar la solución con acuerdos comerciales. Además, Perseo podría considerar invertir en la empresa participante o en la solución ganadora.

Los eventuales aliados de Iberdrola deben tener en cuenta la generación eléctrica actual y el **autoconsumo**, el **almacenamiento** eléctrico, las nuevas **demandas emergentes**, la **movilidad eléctrica**, la **bomba de calor** o la **descarbonización** de actuales procesos industriales, entre otras.

También deben ser conscientes de las nuevas demandas a medio y largo plazo: la **electrificación digital**, los nuevos consumos y las generaciones asociadas a desarrollos **tecnológicos y modelos de negocio empresariales emergentes**, como la **Inteligencia Artificial** o el **hidrógeno verde**.

Redes

El plan del grupo presidido por **Ignacio Sánchez Galán** pasa por destinar 21.500 millones de euros a redes –dos tercios de la inversión total prevista de 2024 a 2026–, con el objetivo de incrementar estos activos hasta los 54.000 millones de euros a finales de 2026, desde los 43.000 millones de euros actuales. Este importe se empleará en ampliar y reforzar las redes en **Estados Unidos, Reino Unido, Brasil y España**.

El motor de las startups del sector energético Perseo ha invertido desde su creación en 2008 más de 200 millones de euros en startups que desarrollan tecnologías y modelos de negocio innovadores, poniendo el foco en aquellos que permitan mejorar la sostenibilidad del sector energético mediante una mayor electrificación y descarbonización de la economía.

Además, a través de Perseo, **Iberdrola** lanzó en 2020 el programa Venture Builder dotado con 40 millones de euros para la creación de nuevos modelos de negocios orientados a dar soporte a la electrificación en sectores de difícil descarbonización y al desarrollo de soluciones de economía circular, entre otros.

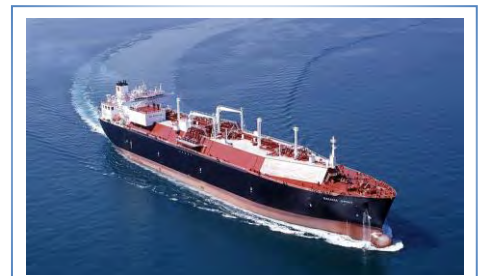
7.- Shell compra Pavilion Energy, el suministrador de gas natural de Iberdrola.

eleconomista.es, 18 de junio de 2024.

- **El fondo soberano de Singapur, Temasek, compró este negocio a la eléctrica en 2019.**

Shell ha llegado a un acuerdo para **quedarse con Pavilion Energy**, el suministrador de gas natural licuado de **Iberdrola**. La operación, en la que también pujaba Aramco, incluye el negocio mundial de comercialización de GNL con un volumen de suministro contratado de unos 6,5 millones de toneladas anuales (mtpa).

Con sede en Singapur, el negocio energético global de Pavilion Energy abarca actividades de comercio, transporte, suministro y comercialización de GNL en Asia y Europa.



Pavilion Energy desembarcó en Europa en 2019 con la operación de compra de los suministros de gas natural de Iberdrola. La compañía selló aquel ejercicio un acuerdo por 115 millones de euros para la adquisición de la cartera de contratos de suministro de gas natural licuado (GNL), por un volumen anual superior a 5 bcm, de transporte marítimo y de capacidad de regasificación en Reino Unido a largo plazo, así como otros contratos accesorios relacionados con el suministro de gas.

"La adquisición de Pavilion Energy reforzará la posición de liderazgo de Shell en GNL, aportando volúmenes importantes y flexibilidad adicional a nuestra cartera global", declaró Zoë Yujnovich, directora de Gas Integrado y Upstream de Shell. "Adquiriremos la cartera de contratos de compra y suministro de GNL de Pavilion, que incluye acceso adicional a mercados estratégicos de gas en Asia y Europa.

Al integrarlos en la cartera global de GNL de Shell, Shell está fuertemente posicionada para obtener valor de esta transacción al tiempo que ayuda a satisfacer las necesidades de seguridad energética de nuestros clientes."

La operación se llevará a cabo dentro de las previsiones de gasto de capital en efectivo de Shell, que se mantienen sin cambios. El acuerdo supera la tasa interna de rentabilidad (TIR) para el negocio de gas integrado de Shell, cumpliendo con su ambición de crecimiento del 15-25% para los volúmenes comprados, en relación con 2022, como se indicó durante el Capital Markets Day de 2023.

La integración de las carteras comenzará tras la finalización del acuerdo, que se espera para el primer trimestre de 2025, sujeto a las aprobaciones regulatorias y al cumplimiento de otras condiciones precedentes.

8.- La CNMC investiga a la distribuidora eléctrica de Naturgy por haber podido “falsear” la libre competencia.

elperiodicodelaenergia.com, 19 de junio de 2024.

UFD podría haber “falseado” la libre competencia en el mercado del suministro minorista de energía eléctrica.



La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) está investigando a la distribuidora eléctrica del Grupo Naturgy, UFD, y a sus matrices por posibles prácticas anticompetitivas, entre ellas haber podido priorizar las incidencias y reclamaciones presentadas por ciertas comercializadoras entre 2021 y 2022.

En concreto, el organismo presidido por Cani Fernández investiga a UFD Distribución Electricidad, y a sus matrices Holding Negocios Electricidad y Naturgy Energy Group (Grupo Naturgy) por supuestas conductas contrarias al artículo 3 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (LDC).

Criteria descarta dividir Naturgy si no comporta un incremento del valor de la empresa

Competencia ha explicado que la compañía habría dado un trato “preferente y discriminatorio” a las incidencias y reclamaciones presentadas por ciertas comercializadoras entre 2021 y 2022, en detrimento de terceras comercializadoras independientes.

Así, UFD podría haber “falseado” la libre competencia en el mercado del suministro minorista de energía eléctrica y haber incumplido la Ley 3/1991, de 10 de enero, de Competencia Desleal.

Posibles prácticas anticompetitivas de Naturgy

La CNMC ha revelado que la investigación se inició a partir de una serie de denuncias contra UFD por prácticas contrarias a la LDC, y de la información reservada que llevó a cabo la Dirección de Competencia (apartado 2 del artículo 49 de la LDC).

Naturgy se desploma un 15% en Bolsa tras romperse las negociaciones entre Criteria y TAQA para una OPA

Por ello, ante la sospecha de posibles **prácticas anticompetitivas**, la CNMC inspeccionó dos sedes del Grupo Naturgy.

La incoación de este expediente no prejuzga el resultado final de la investigación, ha manifestado la CNMC, que avanza que se abre ahora un periodo máximo de 24 meses para su instrucción y resolución.

La respuesta de Naturgy

Naturgy ha asegurado que UFD cumple “escrupulosamente” con la regulación y aplica los mismos procedimientos en la relación que mantiene de forma “continua y diaria” con decenas de comercializadoras en el marco de su actividad como distribuidora eléctrica, “sin aplicar ningún trato de favor ni beneficiar a ninguna en particular”, según han explicado a Europa Press fuentes de la compañía.

La energética ha avanzado que se pone a disposición de la CNMC para colaborar “en lo que sea necesario” durante la fase de instrucción.

9.- España prevé movilizar 2.100 millones en proyectos de transición energética en Sudáfrica en cinco años.

elespañol.com, 18 de junio de 2024.

Barcelona reunirá a 33 ministros africanos en el Africa Energy Forum del 25 al 28 de junio.



España prevé movilizar 2.100 millones de euros para financiar proyectos de transición energética en Sudáfrica a través de la sociedad público-privada de gestión de fondos estatales adscrita al Ministerio de Economía, Cofides, y su homóloga sudafricana, la Corporación de Desarrollo Industrial (IDC).

El consejero delegado de EnergyNet, Simon Gosling, ha lamentado que el sector privado “está dispuesto a invertir miles de millones, pero los proyectos no avanzan tan rápidamente como deberían hacerlo” en materia de renovables.

Ha advertido de que los países industrializados serán los “más afectados” si África no incrementa significativamente sus índices de electrificación ni desbloquea el panorama inversor.

EnergyNet es una de las impulsoras de la edición 26 del fórum sobre desarrollo de energía verde en África llamado Africa Energy Forum (AEF), que prevé reunir a 33 ministros africanos en el recinto de Montjuic de Fira de Barcelona del 25 al 28 de junio, así como a un centenar de “altos mandatarios”.

También espera la participación de inversores de 90 países y de corporaciones como el Banco Mundial, Engie, Power Africa, GE Vernova, Total Energies o AfDB, informa el encuentro en un comunicado de este martes.

Entre otros, abordará el potencial del hidrógeno en el continente, la gestión de redes de suministro eléctrico, el almacenaje y la distribución de energía, el rol del gas y la minería en el futuro, el fomento de proyectos de renovables, la cantidad de potencia distribuida y el desarrollo de mercados energéticos.

10.- Iberdrola instalará 1.000 puntos de recarga para eléctricos en la red de Eroski.

eleconomista.es, 17 de junio de 2024.

- En aparcamientos, gasolineras y centros de trabajo en tres años.
- El 20% de ellos estará operativo en el País Vasco.



Iberdrola y Eroski han cerrado un acuerdo para la instalación y explotación de mil nuevos puntos de recarga para vehículos eléctricos durante los próximos tres años; en torno a 220 de ellos estarán operativos en el País Vasco.

Las nuevas instalaciones contarán con **energía 100% verde**, procedente de fuentes renovables con certificado de garantía de origen (GdOs), y permitirán ahorrar 30.000 toneladas de CO2 al año, lo que supondrá un impacto positivo en la calidad del aire similar al que tendrían 1,5 millones de árboles.

Con esta infraestructura los usuarios podrán recargar la batería de sus coches mientras realizan sus compras, con una variedad de potencias de cargadores que **les permitirán recargar 100 kilómetros desde los 6 minutos hasta los 45.**

En concreto, los 1.000 puntos de recarga se instalarán **en aparcamientos, gasolineras y centros de trabajo de Eroski** en Andalucía, Aragón, Asturias, Cantabria, Castilla y León, Cataluña, Galicia, Islas Baleares, La Rioja, Navarra y País Vasco.

En una primera fase se priorizará la instalación de los puntos de recarga en las gasolineras Eroski. Todos ellos estarán disponibles en la aplicación de recarga pública de Iberdrola, en la que se puede visualizar y **geolocalizar información verificada de todos los cargadores**, comprobar su operatividad en tiempo real y reservar y pagar desde el móvil.

Con esta iniciativa, Iberdrola acelera en su estrategia de transición de la movilidad hacia un sistema libre de emisiones y su plan de movilidad sostenible. **La compañía prevé la instalación de 100.000 cargadores eléctricos hasta 2025** en hogares, empresas y en vía pública. Para ello, su diseño de infraestructura pública se desarrolla tanto en autovías y corredores como en ciudades y pequeñas poblaciones con el objetivo de contar con, al menos, una estación de recarga rápida cada menos de 50 kilómetros.

Apuesta por la sostenibilidad

Mediante este acuerdo, el grupo Eroski avanza en su apuesta por la sostenibilidad integral en el desarrollo de su actividad y la reducción de la huella de carbono, contribuyendo a la **promoción del coche eléctrico en su red** de supermercados.

El grupo cooperativo desarrolla distintas acciones enfocadas a la mejora de sus productos, procesos y la sensibilización de consumidores y trabajadores. Uno de los hitos más importantes es su compromiso de **alcanzar las cero emisiones netas de gases de efecto invernadero en 2050.**

Este reto se encuentra enmarcado en su adhesión al Código de Conducta sobre negocio responsable de alimentos y prácticas de marketing de la Unión Europea.

Asimismo, Eroski ha logrado dos estrellas *Lean & Green* por haber alcanzado el objetivo de **reducir un 30% sus emisiones de CO2 en los procesos de logística y transporte** durante los últimos cuatro años. Asimismo, ha reducido más de un 40% las emisiones de gases de efecto invernadero de alcance 1 y 2 desde 2017, ha sumado nuevos productos ecológicos a su gama, ha incorporado el sello de bienestar animal a todas sus carnes blancas, ha continuado reduciendo el plástico y mejorando la reciclabilidad de sus envases, entre otras iniciativas.

Iberdrola, líder en infraestructura de recarga con **una red de más 50.000 puntos de recarga operativos**, de los que 6.500 puntos son públicos, impulsa la movilidad sostenible como parte de su estrategia de impulso a la transición energética.

11.- Acciona Energía: Renta 4 cree que hay motivos para recuperar el optimismo.

bolsamania.com, 19 de junio de 2024.

Eleva su consejo hasta 'sobreponderar' y ajusta a la baja el precio objetivo.

La firma de inversión **Renta 4** cree que **hay motivos para recuperar el optimismo con Acciona Energía y que sus acciones están infravaloradas** (su cotización actual es un 20% inferior a la valoración de salida a bolsa en 2021).

Así, fija su nuevo **precio objetivo en 27,21 euros** (desde los 28,75 euros anteriores) y **eleva su recomendación a 'sobreponderar' desde 'mantener'**. Remarca que **es la primera vez que le otorga esta recomendación a la compañía desde que inició su cobertura**.

Desde los máximos históricos alcanzados en 2022 (42,50 euros), en un contexto de crisis energética europea, la cotización de Acciona Energía **acumula un retroceso superior al 50%** (frente al +32% del Ibex en el mismo periodo). Explica Eduardo Imedio, analista de Renta 4, que la **caída de los precios de la electricidad, el aumento de los tipos de interés, y el incumplimiento de objetivos** (20 GW de capacidad instalada en 2025 frente a 16,5 GW estimado por Renta 4) son algunos de los factores que explican este comportamiento.

Añade este experto que una nueva estrategia de la empresa **basada en la flexibilidad y rotación de activos** los ha llevado a revisar sus estimaciones para 2024-2028. Dice que **la decisión de abandonar el objetivo de 20 GW de capacidad instalada marca un cambio significativo en el rumbo estratégico**.

"Hemos revisado las estimaciones adaptándonos a la nueva estrategia, situándose en niveles en línea respecto al último guidance, que espera un **crecimiento del EBITDA a una TACC de dígito medio-alto para 2024-2028** antes de plusvalías". Renta 4 prevé un crecimiento TACC del +8,5%.

CATALIZADORES EN EL HORIZONTE

El experto de Renta 4 añade que **se empiezan a dibujar varios catalizadores en el horizonte** y afirma que el esperado giro en la política de tipos del Banco Central Europeo **cambiará la dinámica del mercado de penalizar a compañías más intensivas en capital**.

"Asimismo, el pesimismo que domina el sector, generado por los bajos precios de la electricidad a corto plazo y que ignora la recuperación de los precios de los futuros, **suele ser sinónimo de oportunidades de compra a largo plazo**", concluye.

12.- El Estado devolverá 220 millones a EDP e Iberdrola por el bono social.

eleconomista.es, 20 junio de 2024.

- **Un auto del Supremo pide al Gobierno proceder al pago.**
- **El Tribunal considera inaplicable la financiación del bono.**
- **Naturgy y Endesa esperan otros 200 millones.**

El Tribunal Supremo hizo ayer público un auto en el que solicita a la Administración la devolución de **19,62 millones de euros** más los intereses a **EDP** por las cantidades que la empresa financió del bono social eléctrico **entre 2016 y 2020**.



Con esta resolución, las grandes eléctricas ya suman **220 millones de euros** que deberán ser devueltos, después de una decisión similar del Supremo sobre **Iberdrola** a principios de mayo.

La empresa que lidera Ignacio Sánchez Galán deberá recibir 182,4 millones más intereses y Curenergía, la Comercializadora de Último Recurso del grupo, ingresará 17,84 millones de euros más intereses.

Endesa es la otra gran eléctrica a la espera de su sentencia, para la que se reclaman en torno a los 150 millones de euros. **Naturgy**, por su parte, solicita de **vuelta 64,2 millones de euros**.

Las devoluciones se producen después de que en 2022 el Tribunal que preside Francisco Marín declarase inaplicable el **régimen de financiación del bono social eléctrico** y anuló varios artículos del Real Decreto-ley 7/2016, de 23 de diciembre, aprobado por el Ejecutivo de Mariano Rajoy que regulaba esta figura, por considerar que carecía de "justificación objetiva y razonable" y provocaba un **"trato discriminatorio"**.

La Justicia entendió que la financiación de esta medida no debería haberse desarrollado por las eléctricas en **régimen de cofinanciación**.

El Supremo entendió que se produjo un trato discriminatorio "al no imponerse la **financiación a todas las empresas eléctricas**, sino exclusivamente a las empresas comercializadoras sin una justificación objetiva y razonable".

La decisión de ayer sobre EDP se limita hasta el año 2020 debido a que la energética portuguesa vendió en ese año su cartera de **clientes en España a TotalEnergies**. Es por ello que la firma francesa también será susceptible de percibir desde el Estado parte de su financiación del bono social en el tiempo que aún estaba en vigor.

13.- Andalucía sancionará a Endesa con hasta dos millones de euros por "anomalías graves".

theobjective.com, 20 de junio de 2024.

Los cortes de luz que denuncian los vecinos de Sevilla no se deben a la falta de potencia ni capacidad de la compañía.

La Junta de Andalucía abrirá un **expediente sancionador** a Endesa basado en el informe de la **auditoría externa** encargada por la Consejería de Industria. La multa podría alcanzar los dos millones de euros, según los resultados presentados por la empresa externa, y se le exigirá a Endesa subsanar los incidentes identificados con la mayor urgencia posible.

El estudio revela anomalías frecuentes, como la ausencia de aislamiento en algunos fusibles eléctricos. La sanción económica, aún por definir, se refiere a una **falla grave detectada**: el sobredimensionamiento del calibre de los fusibles de protección.



A pesar de las deficiencias reveladas por el análisis, las conclusiones indican que la potencia suministrada por la compañía es **suficiente en relación con la potencia contratada**. De los más de 50 centros de transformación evaluados, todos tienen la potencia y capacidad necesarias para atender a los usuarios con contrato. Esto demuestra que las incidencias en el suministro eléctrico que critican los vecinos de algunos barrios sevillanos **no se deben a un déficit en la red de distribución**.

Momento Crítico

El consejero de Industria, Energía y Minas, Jorge Pardela, el [alcalde de Sevilla, José Luis Sanz](#), y el subdelegado del Gobierno en Sevilla, Francisco Toscano, explicaron a los medios los **resultados de la auditoría**.

Los representantes de la administración nacional, local y autonómica destacaron que continuarán trabajando para asegurar que las familias de los barrios afectados, donde se interrumpe el suministro eléctrico, reciban un **servicio digno**, especialmente durante el **verano**, que podría ser uno de los más calurosos registrados en Sevilla.

Fraude eléctrico

En declaraciones a Europa Press, Rafael Sánchez Durán, director territorial de Endesa en Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla, afirmó que las incidencias en la red se deben a **manipulaciones y sobrecargas** originadas por el fraude.

Sánchez Durán subrayó que los resultados de la auditoría son positivos, ya que confirman que Endesa tiene más capacidad eléctrica de la que demandan los clientes con contrato.

Fuentes de Endesa explicaron a [THE OBJECTIVE](#) que la evidencia de «**enganches ilegales**» no sorprende a la compañía. Endesa lleva años pidiendo inversiones para identificar más concretamente dónde se producen estas irregularidades «que ponen en riesgo a las familias».

Según la empresa, la manipulación ilegal de instalaciones no solo supone un peligro para las personas, sino también **para las infraestructuras**, generando un costo millonario en mantenimiento para Endesa.

Operativos policiales recientes revelan la relación entre los sobrecalentamientos de los centros de transformación y las **plantaciones de marihuana**. Fuentes policiales confirman que el cultivo indoor es frecuente en las últimas intervenciones, utilizando ilegalmente el suministro eléctrico sin ningún tipo de control. En la última década, las incautaciones por parte de las Fuerzas y Cuerpos de Seguridad del Estado han aumentado **casi un 2000%**. La coordinación entre los agentes y compañías de suministros como Endesa es clave en las investigaciones para localizar plantaciones ilegales.

Actuaciones necesarias

La **tensión** entre los barrios más desfavorecidos, la compañía y el ayuntamiento de Sevilla sigue creciendo a medida que se buscan soluciones. Tras la auditoría, la Junta tomará dos acciones. Respecto a Endesa, Jorge Pardela propondrá a la empresa herramientas digitales para detectar una mayor tasa de fraudes. Al Ejecutivo central, solicitarán un **aumento en las penas** por fraude eléctrico.

Los resultados del análisis son insuficientes para los vecinos de los barrios con menos recursos de Sevilla, quienes consideran que los enganches eléctricos **no son la causa principal** de los cortes de luz: «De nuevo nos encontramos a las puertas de un **abrasador verano** con infraestructuras que llevan décadas sin renovación, personas mayores que serán expuestas a lipotimias, inseguras en sus propias viviendas, muchas con aparatos eléctricos médicos, familias teniendo que tirar todo de sus frigoríficos», señala la [Plataforma Interdistritos Barrios Hartos](#) en una nota de prensa.

La plataforma vecinal, que responsabiliza a la Junta de Andalucía y al Gobierno Local, ha convocado una manifestación para el jueves frente al Ayuntamiento de [Sevilla](#), exigiendo una **renovación urgente** de las infraestructuras eléctricas de los barrios afectados.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- La energía solar se convierte en un actor "serio" en el mercado eléctrico y España lidera el sector.
- 2.- CCOO celebra jornadas este miércoles y jueves para tratar el desafío del almacenamiento de la energía.
- 3.- EEUU, China y Reino Unido, los mercados más atractivos para invertir en baterías: España, ni sale y pierde fuelle en renovables.
- 4.- La Junta aborda con la industria la seguridad en la producción y el almacenamiento del hidrógeno.
- 5.- La Agencia Internacional de Energía alerta sobre el uso excesivo de electricidad a causa de la inteligencia artificial.
6. Acciona Energía firma PPA con Vidrala para abastecer con energía renovable sus plantas en España y Portugal.
- 7.- Europa enciende la «máquina del futuro»: 10 toneladas de la energía más futurista que llegan a España.
- 8.- Suecia repite como mejor país en transición energética y España mantiene el puesto decimosexto.

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

 **siempre adelante**