



desde 1977,  
manteniendo  
nuestra esencia

Empresa, Empleo, Trabajo, Personas,...  
Igualdad, Solidaridad, Conciliación,...  
Formación, Competencias, Desarrollo,...  
Salud, Seguridad, Protección,...  
Negociación Colectiva, Pensiones,...  
Problemas, Propuestas, Soluciones,...  
Alternativas, Garantías,... FUTURO

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

## Los sindicatos se alinean con las energéticas contra el recorte de Competencia

**CC OO y SIE consideran “improvisado” el tijeretazo de la CNMC a las energéticas que pone en riesgo un sector estratégico y 10.000 empleos**

La razón, 17/07/2019

La decisión de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia de proponer un recorte a la distribución de electricidad del 7% (5.455 millones al año), del 8,% al transporte eléctrico (1.656 millones al año), del 17,8% a la distribución del gas (1.656 millones anuales) y del 21,8% al transporte y regasificación (1.186 millones) ha logrado lo imposible: que los sindicatos y las empresas vayan de la mano ante una medida que consideran desproporcionada, unilateral y temeraria, ya que pone en riesgo el futuro de un sector estratégico y miles de puestos de trabajo.



CC OO ha anunciado que presentará alegaciones a la propuesta de Competencia, al tiempo que ha pedido al Gobierno que actúe de mediador entre las partes. CC OO ha recordado que la Confederación Nacional de Instaladores y Fluidos (Conaif) estima que se podrían perder hasta 10.000 puestos de trabajo de forma inminente si Naturgy prolonga su decisión de paralizar las inversiones en nuevas redes de gas ante la dudosa rentabilidad que la política de retribuciones de la CNMC pretende imponer. La rama energética del sindicato solicita que se cree una mesa de diálogo en la que se tengan en cuenta las implicaciones de la decisión de Competencia en la política energética y la penetración de las nuevas tecnologías y recuerda al regulador que tenga en cuenta todas las alegaciones presentadas hasta el 9 de agosto.

Por su parte, **el Sindicato Independiente de la Energía** recuerda que la propuesta de la CNMC debe ser revisada a principios de septiembre, cuando la Comisión haya variado su composición ya que tiene que renovar a seis de sus diez miembros, lo que delata una cierta “imprevisión”. **Asimismo, el SIE señala que la pretensión de Competencia y del Gobierno de abaratar los precios de la energía mediante este «tijeretazo» y garantizar una retribución suficiente a las energéticas son asuntos muy discutibles y en los que no se ha tenido en cuenta la opinión de las empresas.** Por contra, la situación de incertidumbre creada por la propuesta de la CNMC «está afectando ya a las energéticas españolas que están viéndose amenazadas en su calificación internacional y en sus cotizaciones». «Pero también está cuestionando las decisiones de los grandes fondos, que habrían apostado por la inversión energética en

España precisamente por su imagen de estabilidad regulatoria, lo que podría acabar hipotecando inversiones futuras que pondrían en riesgo la estabilidad de algunas empresas y el empleo», prosigue la nota emitida por el sindicato. Ante esta situación, **el SIE, único sindicato sectorial presente en la mayoría de las grandes empresas de gas y electricidad, muestra su “rechazo y gran preocupación” que pone en jaque un sector clave para el desarrollo del país y miles de puestos de trabajo de alta cualificación y demanda al Gobierno que se siente a negociar con las empresas un punto de equilibrio que evite la parálisis del sector y la pérdida de empleo.**

# Sindicatos arremeten contra los recortes de la CNMC en los pagos a las eléctricas y gasistas

**CCOO ha anunciado que presentará "una batería" de alegaciones a la propuesta presentada por el regulador.**

El español, 17/07/2019

"Esta situación podría poner en riesgo **gran cantidad de puestos de trabajo y un trabajo estable**, de calidad y con alto nivel de formación, en un sector clave para la economía de nuestro país y motor de su desarrollo". Con estas palabras arremetía este miércoles el **Sindicato Independiente de la Energía (SIE)** contra los recortes propuestos por la CNMC en los pagos a las energéticas.

Mediante un comunicado, el sindicato sectorial, presente en la mayoría de empresas de gas y electricidad, ha mostrado su rechazo y preocupación reseñando que "la situación de incertidumbre creada" está afectando ya a las energéticas españolas que, a su juicio, están "viéndose amenazadas" en su calificación internacional y en sus cotizaciones.

En el texto, **SIE** insiste en que, además, la medida "está **cuestionando**" las **decisiones de los grandes fondos**, que habrían apostado por la inversión energética en España precisamente por su imagen de estabilidad regulatoria, "lo que **podría acabar hipotecando inversiones futuras**" que pondrían en riesgo la estabilidad de algunas empresas y el empleo.



Asimismo, pone en cuestión que la propuesta puesta sobre la mesa por la CNMC consiga el "doble objetivo" de abaratar los precios de la energía, "sin cuantificar y muy discutida desde distintos ámbitos", y de garantizar una retribución suficiente a las empresas para abordar las inversiones necesarias, "discutible cuando menos, ya que **no se ha buscado el consenso con ellas**", reseña en el texto.

## Una batería de alegaciones

Por su parte, CCOO ha anunciado que presentará una batería de alegaciones a la propuesta. Así, el sindicato afirma que "no comparte" las propuestas de circulares del regulador y, además, se muestra "**preocupado**" por la **decisión de Naturgy** de **paralizar temporalmente las inversiones** de su filial de distribución de gas Nedgia hasta analizar el efecto de las circulares presentadas por la CNMC, "por las consecuencias que pudiera tener en la evolución del empleo".

En un comunicado, este sindicato **ha pedido al Gobierno que actúe de "mediador" entre todos los actores afectados**. "No solo debe tener en cuenta las decisiones económicas, también las que pudieran afectar a la política energética (asegurar la sostenibilidad y seguridad del suministro de las diferentes redes de distribución y transporte de gas y electricidad, así como la penetración de nuevas tecnologías, midiendo su impacto en las redes de transporte y distribución)", puntualiza.

# Las caídas de Naturgy e Iberdrola impulsan la rentabilidad de sus dividendos

## El dividendo de Naturgy ofrece un 1,3% de rentabilidad

ElEconomista, 21/07/2019

A la vuelta de la esquina están ya dos de las entregas del EcoDividendo (la estrategia de *elEconomista* que recoge los pagos próximos más rentables del mercado español): la de Naturgy y la de Iberdrola. Ambos dividendos han aumentado su atractivo gracias a las caídas que sufren estas dos compañías en el parqué desde el 4 de julio, fecha en la que la CNMC (Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia) [anunció su propuesta de recorte de la retribución a las redes](#) que distribuyen gas y electricidad.



Desde entonces, la cotización de la gasista Naturgy se hunde un 9%, lo que la sitúa como el segundo valor más bajista del EuroStoxx 50 Utilities, el índice sectorial europeo, en ese periodo. Solo Enagás cae más, casi un 17%, en estas dos semanas; e Iberdrola, que también se encuentra entre las más bajistas, retrocede un 4,6%.

## La CNMC alivia la presión bajista sobre las energéticas en bolsa abriendo la puerta a suavizar el recorte de retribución

Esta es la cara amable de las caídas: que -entre otras cosas- engordan la rentabilidad que se puede obtener de los dividendos. Los 0,29 euros que se espera que abone Naturgy el próximo 30 de julio (con el día 25 como el último para comprar acciones, según las previsiones del consenso que recoge *Bloomberg*) ofrecen hoy un 1,3%; antes de las caídas, un 1,16%. Se tratará del primer pago a cuenta de 2019 del grupo, que [ha pasado de retribuir dos veces al año a hacerlo en tres ocasiones](#).

Quien compre los títulos de la gasista debe tener presente, eso sí, que cargan desde hace ya más de un año con una [recomendación de venta](#) por parte del consenso de mercado que recoge FactSet, un consejo que aún ha ido a peor en los últimos días.

A raíz de los cambios regulatorios, dos entidades, Credit Suisse y Renta 4, han empeorado sus consejos a vender. El analista de Renta 4 Ángel Pérez estima que los recortes de la CNMC, que estarían vigentes hasta 2026, reducirán un 8% el BPA (beneficio por acción) de Naturgy estimado para 2025. Pérez también se pregunta si esta posible bajada cambiará su política de dividendos o su programa de recompra de acciones (de 400 millones de euros anuales hasta 2023).

## El 'scrip' de Iberdrola, el 1 de agosto

Menos afectada se ha visto Iberdrola en el parqué ya que el recorte a la distribución eléctrica ha sido de menor envergadura, pero aun así su cotización se ha resentido, como se ha señalado, un 4,6%. En este caso, la rentabilidad de su próximo dividendo, el del 1 de agosto, no se ve beneficiada por las caídas bursátiles, dado que desde el 4 de julio las acciones cotizan sin derecho a él. Esta entrega se realiza bajo la fórmula del *scrip*, y el 1 de agosto cobrarán quienes hayan optado por recibirlo en efectivo. Si miramos hacia su próximo dividendo, esperado ya para enero, las caídas abultan su rendimiento hasta el 1,9%.

Iberdrola perdió a mediados de junio el consejo de compra del consenso de mercado que recoge FactSet y a día de hoy sigue luciendo un mantener. En [la Liga Ibx de elEconomista](#), ha caído dos puestos en la semana y tres en el mes.

# Endesa dispara inversiones y bate previsión de beneficios con 776 millones

Expansión, 23/07/2019

**Endesa dice que le hubiera gustado una tasa de retribución un poco más alta**

**Los fondos se juegan 30.000 millones con el recorte energético de la CNMC**

**Endesa pide a Iberdrola que le ceda todas las nucleares**

**Endesa enfila la recta para batir su meta de beneficios este año gracias al pulso comercial, mientras se lanza de lleno a las renovables casi duplicando su inversión con mil millones.**

Endesa ha alcanzado un **beneficio neto de 776 millones de euros en el primer semestre** de este año, un 3% más que en el mismo periodo del ejercicio anterior. Logra así batir las previsiones de analistas, que barajaban una horquilla de entre 750 y 770 millones, y enfila la carrera para pulverizar este año sus propios objetivos de resultados.

Según la última **actualización del plan estratégico** del grupo hasta 2021, Endesa, cuyo primer ejecutivo es José Bogas, se marcó como meta alcanzar un beneficio neto de 1.500 millones este año. Entre enero y junio, ya ha alcanzado más de la mitad de esa cifra logrando en el segundo trimestre remontar el mal momento del primer trimestre, cuando el beneficio cayó un 2,4% afectado por ajustes contables y otros factores, como la cobertura de planes de reestructuración de plantilla.



Endesa, que **sigue siendo la primera eléctrica en España** por volumen de clientes, se ha apoyado en su potencia comercial en el mercado liberalizado de la luz, es decir, el mercado donde las eléctricas compiten libremente en precios. **La contención de costes**, que han caído un 4%, y la estabilidad del mercado de precios regulados han sido los otros motores con los que Endesa **ha conseguido sortear un complicado entorno**.

**El grupo enfila la recta para superar los 1.500 millones de beneficios este año**

En el primer semestre se ha producido una significativa caída de la demanda de energía eléctrica como consecuencia de las altas temperaturas del periodo y del **impacto de la ralentización de la economía** sobre el consumo de las grandes empresas.

Con todo, Endesa **ha aumentado su resultado operativo bruto (ebitda) un 5%, hasta los 1.894 millones**, frente a los 1.800 millones que preveían los expertos financieros, y ha logrado amortiguar la caída de ventas. Entre enero y junio, **la cifra de negocios se ha situado en 9.791 millones**, un 1% menos, frente a la caída del 1,6% que arrastraba en el primer trimestre del año.

**Endesa, primera eléctrica española por clientes, impulsa su negocio liberalizado un 21%**

**En el negocio liberalizado, el ebitda se ha disparado un 21%**, hasta los 745 millones de euros. El margen bruto de este segmento de negocio ha aumentado en 104 millones de euros (+8,5%), lo que ha permitido compensar con creces no solo el descenso de ventas, sino otros factores como el aumento de los costes variables derivados de los mayores precios del CO2 y el **descenso de la producción hidráulica**.

## Carrera en renovables

Mientras **apuntala su cuenta de resultados**, Endesa definitivamente se ha lanzado de lleno al negocio de las renovables. La empresa casi ha duplicado sus inversiones en el periodo, con un aumento de casi el 75%, hasta 956 millones, especialmente para acelerar el desarrollo de los **879 megavatios de energías renovables** que se adjudicó en las subastas de 2017 y que espera que entren en funcionamiento antes del final del presente año.

**La empresa desarrolla 900 nuevos megavatios en renovables y tiene diez veces más en cartera**

**Bogas ha explicado que "los dos principales motores de nuestras inversiones son las energías renovables y la digitalización"**. Un papel clave lo desempeña una "sólida cartera de nuevos proyectos de energías renovables que pueden alcanzar los 9.000 megavatios" lo que sitúa a la compañía "en una posición ventajosa para liderar la transición energética en España".

**La deuda financiera neta ha aumentado en 1.025 millones de euros** con respecto al 31 de diciembre de 2018 como consecuencia de varios factores. Además de las mayores inversiones, destaca también el impacto por la entrada en vigor de nueva normativa contable.

## Capacidad de endeudamiento

**La ratio de deuda neta sobre ebitda es de "tan solo 1,8 veces"**, explican en Endesa, "lo que da un amplio margen a la compañía para afrontar el fuerte proceso de inversión en energías renovables y digitalización que ha decidido llevar a cabo para cumplir los objetivos de la transición energética".

## Un finiquito de 12,8 millones

El expresidente de Endesa, Borja Prado, ha percibido 12,8 millones de euros por la indemnización tras su salida de la compañía y por otros conceptos entre los que destaca una compensación por no desempeñar durante dos años cargos en empresas que tengan una actividad similar a la realizada por la eléctrica. En concreto, la indemnización por la extinción de su contrato como presidente de la sociedad, el pasado 12 de abril, ascendió a 9,6 millones, de acuerdo con la información remitida por la empresa a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

## De por qué el término fijo de la factura de la luz es un obstáculo para el desarrollo del coche eléctrico

**En España, el peso de la parte fija es de un 40%, mientras que la media de los países europeos es de un 22%**

Energynew, 23/07/2019

**La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha pedido al Gobierno reducir al 25% el término fijo en la factura de la luz. Quieren que este tramo de la tarificación se acerque al precio que se paga en los países de nuestro entorno para así evitar que su alto precio sea un obstáculo para el desarrollo de nuevas tecnologías como el coche eléctrico.**

«Repercutir los costes del sistema en el término de potencia supondría un freno a las políticas más innovadoras identificadas en el PNIEC, como son el fomento del autoconsumo y de la eficiencia energética», afirma Jorge Barredo, presidente de UNEF.

La **Unión Española Fotovoltaica** ha publicado un informe en el que incluye algunas «indicaciones» sobre los elementos que deberían guiar esta reforma para que se garantice un alineamiento con los principios de la transición energética y el cumplimiento de los objetivos del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**.



La primera de estas «indicaciones» **habla realinear el término fijo de la tarifa eléctrica con los porcentajes de los países del entorno** «para dar una señal de precio adecuada a los consumidores», situando su peso en el 25% de la factura de la luz y el de la variable en el 75%.



El Ministerio ha lanzado dos consultas previas a la realización de la metodología para el cálculo de los cargos de los sistemas eléctrico y gasista.

Esta medida explica que supondría volver a una situación similar a la anterior a las subidas del término de potencia que se produjeron entre 2012 y 2015. Y permitiría que la tarifa de la luz no sea una barrera para la transición energética.

## Los escollos de un término fijo demasiado elevado

La asociación valora que para que se implementen medidas de eficiencia energética se requiere «una fuerte señal de precios al consumo de energía, ya que un alto peso del término fijo reduce el ahorro económico que implica el ahorro energético».

Las reflexiones de Unef apuntan que **una subida de la parte fija de la factura desincentiva la instalación del autoconsumo**, pues los aumentos en el término de potencia alargan los plazos de amortización de estos proyectos y producen un efecto inadecuado en el consumidor, que observa que paga 'lo mismo' independientemente de su consumo.

Otro de los grandes problemas que, a juicio de Unef, supone tener un término fijo de la factura de la luz tan elevado es que **dificulta el desarrollo de la infraestructura de carga del vehículo eléctrico**.

Desde la patronal consideran que una tarifa con un alto término de potencia no se adapta al perfil de uso de la red que realizan las estaciones de recarga del vehículo eléctrico.

## Endesa. ENEL ordeña la vaca Endesa. Al final, la venderá para carne

Hemos aceptado la falta de ética empresarial...de italianos y de españoles.



Hispanidad, 23/07/2019

Hay veces en las que a uno se le cansa la mano y la voluntad de tanto repetir los mismos motivos y razones cuando escribe sobre situaciones que, de forma machacona, se suceden trimestre tras trimestre. Y todo ello sin que a nadie se le ocurra mostrar la más mínima vergüenza torera para sumarse a la denuncia de situaciones tan ausentes

---

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

de ética empresarial como la que nos viene presentando **ENDESA**, trimestre tras trimestre, con la presentación de los resultados de su gestión, desde hace ya unos cuantos ejercicios.

Y es que, por más que le demos vueltas, hemos de llegar a la conclusión de que mientras que la “vaca” tenga leche, los italianos de **ENEL** la seguirán ordeñando hasta que se quede seca, y después la venderán como carne, para exprimirla hasta el final.

### **“La producción nuclear ha sido superior en un 12% al pasado ejercicio”**

Otra cosa son los resultados que vaya generando, que evidentemente importan, ya que de ellos salen los dividendos. O no, porque después veremos que no les duelen prendas en tirar de deuda para su pago.

Pero vamos con este resultado, que no sé si calificar de bueno, discreto, regular, el caso es que son 776 millones de euros (M€) que representan un 3,2% más que en junio del pasado ejercicio. Este resultado positivo no se ha fundamentado precisamente en los ingresos por ventas, que se han visto reducidos en un 1,4%, debido a las altas temperaturas, por las que el consumo energético se ha visto reducido en un 2,2%. Estos resultados se han visto equilibrados por la reducción en los costes por aprovisionamientos y servicios, en un 3%, con una producción de energía nuclear superior en un 12% a la del pasado ejercicio.

### **“No se pueden pagar dividendos con deuda. Ni tan siquiera plantearse”**

Mientras que los costes de personal crecen en 32M€, un 6,8%, los 18M€ de la partida de indemnizaciones al personal es por el mismo importe y más curioso aún, es justo lo que ha sacado el Sr. Borja Prado por su marcha de ENDESA. Así el resultado de explotación crece un 4,5%, hasta los 1.100M€.

Como no podía ser de otra forma en los últimos ejercicios, el resultado financiero -96M€, vuelve a crecer, esta vez un 37,1% más que en 2018, con un crecimiento del gasto financiero del 25M€, que viene dado por el incremento en 30M€ del coste de las deudas con empresas del grupo, que pasa de los 56M€ a 86M€.

La deuda financiera incluida la registrada con empresas del grupo a julio de 2019, ha pasado de 11.395M€ a 9.808M€, pero con una peculiaridad a resaltar: mientras que las deudas con entidades de crédito crecen en 437M€, las deudas con empresas del grupo se reducen en 2.022M€, como siempre, barriendo para casa. Ya escribiremos en otra ocasión sobre las condiciones peculiares de algunas de estas deudas con empresas del grupo y que en la consolidación contable están excluidas.

### **“Y más ordeño de la banca. Crece la deuda de Endesa con la banca y se reduce la deuda con la matriz ENEL”**

La deuda financiera neta consolidada crece en 1.025M€ en relación con la registrada en diciembre por inversiones, provisiones de regulación de plantillas 140M€ y el impacto de la aplicación de las NIIF 9 y 16.

Con estos mimbres **BOGAS** mantiene que el objetivo de ENDESA de alcanzar los 1.500M€ está al alcance de la compañía; fija el crecimiento en dos motores, la inversión, principalmente en energías renovables (atenta, ministra de Transición Ecológica), y la digitalización del grupo.

## “Los italianos jamás habrían soñado con un chollo como el que han tenido en Endesa”

Para lo primero contará con los 879 MW que le fueron adjudicados en la subasta de proyectos renovables de 2017 y con una cartera de proyectos que puede llegar a 9.000 MW dentro de este año.

Como ya conocíamos el dividendo pagada por el pasado ejercicio ha sido de 1.511M€, del que en este mes se han pagado los 770M€ restantes, por lo que no se recoge en estos estados financieros en total 1,427€ por acción, un buen pellizco para los inversores que les resulta difícil encontrar una remuneración así en el mercado y 520M€ para los “accionistas significativos”, léase ENEL, que en su vida podría soñar encontrar un chollo que le permitiese amortizar una inversión así en tan poco tiempo. Vamos, un caramelo.

## De las centrales tradicionales a los grandes proyectos renovables

**El sector energético ha experimentado un cambio profundo en los últimos cien años**

**La apuesta por un mundo sostenible provocará el cierre de centrales legendarias**

**Al mismo tiempo, se facilitará el despliegue de proyectos basados en renovables**



Eleconomista, 23/07/2019

El mundo de la energía en España ha cambiado a un ritmo vertiginoso en el último siglo, con la incorporación de distintas fuentes de energía para cubrir la demanda eléctrica del país. La aparición de la corriente eléctrica alterna a principios del siglo XX, abrió la posibilidad de transportar la electricidad a gran distancia, lo que

propició el desarrollo de las primeras centrales hidroeléctricas, aunque no fue hasta la década de los 60 y siguientes cuando empezaron a funcionar las grandes centrales hidráulicas.

Una de las más antiguas es la de Bolarque, propiedad de Naturgy, inaugurada por Alfonso XIII en junio de 1910 para iluminar la ciudad de Madrid. Actualmente, el complejo de Bolarque cuenta con tres instalaciones: una central convencional de 28 megavatios, otra reversible de 208 megavatios y una minicentral de caudal ecológico de 4,2 megavatios.

Acciona cuenta con nueve centrales hidroeléctricas centenarias en operación: cinco en Aragón, tres en Navarra y una en la Comunidad Valenciana. La más antigua (Casablanca) se construyó en 1894 y la de mayor potencia (Seira), de 36,7 megavatios, se puso en marcha en 1918.

Un año antes, en 1917, entró en operación La Malva, la primera gran central hidroeléctrica en Asturias, de 17 megavatios de potencia, origen de la empresa EDP en España. La compañía cuenta con otra central centenaria, la de Laviana, construida en 1905.

De esa época también datan las ocho centrales más antiguas de Endesa, repartidas entre Cataluña y Andalucía. Dos de ellas (Capdella II y Talarn II) superan los 30 megavatios de potencia y una tercera (Serós II) roza los 45 megavatios.

Repsol también cuenta con varias hidroeléctricas que superan el siglo de vida: Urdón, Camarmeña y la Paraya. El año que viene celebrará su cumpleaños la central de Torina, que entró en funcionamiento en 1921.

La preocupación por mitigar los efectos del cambio climático está cambiando el actual modelo productivo hacia una economía sostenible, con planes y objetivos muy concretos en renovables y eficiencia energética, que guiarán las directrices del sector en los próximos años.

El borrador del Plan de Energía y Clima que el Gobierno presentó a principios de este año y que marcarán la hoja de ruta a seguir en la próxima década para llegar a la descarbonización de la economía en 2050, ha puesto "patas arriba" al sector.

## Desaparecen el carbón y la nuclear

El paquete de medidas prevé el cierre paulatino de las centrales nucleares y las de carbón y la permanencia de los 27 gigavatios en ciclos combinados actualmente en funcionamiento, que quedarán como respaldo de las renovables para cubrir la variabilidad de estas tecnologías.

La energía nuclear hizo acto de presencia a finales de la década de los 60. El programa nuclear español comenzó con la entrada en operación de las tres primeras centrales -José Cabrera (1968), Santa María de Garoña (1971) y Vandellós I (1972)-. El resto (Almaraz I, Almaraz II, Ascó I, Cofrentes, Ascó II, Vandellós II y Trillo), hicieron su aparición entre 1983 y 1988.

La energía eléctrica de origen nuclear, que actualmente cuenta con siete reactores en operación en España, ha sido durante los últimos ocho años la principal fuente de generación eléctrica del país, aportando alrededor del 20% del total. El sector está integrado por un gran número de empresas que han creado una industria competitiva, presente en toda la cadena de valor y muy reconocida a nivel internacional, con proyectos nucleares en más de 40 países.

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), una de las tres patas del Plan de Energía y Clima, pone fecha al cese de la operación de estos reactores, reduciendo su presencia en el mix desde los 7,4 gigavatios actuales hasta los 3,1 gigavatios en 2030. Su cierre se hará según vaya llegando el final de su vida útil, de manera que ninguna lo hará antes de 2025 y la última no después de 2035.

En el caso del carbón, el recorte será más drástico. De las 14 plantas actuales, nueve estarán cerradas en 2020 y los cinco restantes lo harán a lo largo de la próxima década, de manera que su presencia en el mix será testimonial.

Para hacer frente a los desafíos a corto plazo en las comarcas mineras y en aquellas zonas afectadas por los cierres de las centrales nucleares y de carbón, el Gobierno plantea la puesta en marcha de un Plan de Acción Urgente para el periodo 2019-2021.

Precisamente, la minería de carbón ha vivido sus horas más bajas en las últimas cuatro décadas. Su declive comenzó en los años 90 con el inicio de los cierres de algunas explotaciones, situación que empeoró aún más con la llegada del nuevo siglo y que se hace insostenible cuando en 2016 se autoriza, por imposición europea, un plan de cierre para las centrales de carbón que no alcanzaran el umbral de rentabilidad.

En ese momento, son escasamente una decena de empresas las que permanecen con actividad, dando empleo a 2.000 mineros y produciendo 1,7 millones de toneladas de carbón, poniendo el punto y final a una historia centenaria, con el inicio de las labores de cierre y abandono de las explotaciones.

## Renovables y coche eléctrico

De los 157 gigavatios de capacidad total instalada que el Plan de Energía y Clima prevé que tendrá el país en 2030, el mayor porcentaje, como acabamos de comentar, procederá de fuentes renovables, cuyo peso en la demanda de energía crecerá hasta el 42%.

Una de las que más peso tendrá será la eólica. Desde sus inicios en España, hace menos de 40 años, esta fuente de energía se ha convertido en la segunda en el mix energético español, con una aportación, en lo que llevamos de año, superior al 20% de la electricidad que consumimos y todo un referente mundial en desarrollo a nivel tecnológico.

Precisamente, la tecnología ha evolucionado tanto, que de los primeros aerogeneradores que se instalaron en España -allá por los años 80- con una altura de torre de 14 metros, se ha pasado en la actualidad a máquinas con una altura de más de 100 metros, el equivalente a un edificio de 15 plantas.

La potencia eólica actual instalada supera los 23.500 megavatios, pero para poder alcanzar los objetivos eólicos planteados en el PNIEC, cifrados en 50 gigavatios eólicos, será necesario incorporar anualmente del orden de 2 gigavatios de media en nuevos proyectos, aunque uno de sus retos más inmediatos es poner en marcha la potencia eólica de las tres subastas celebradas en los años 2016 y 2017.

La energía solar fotovoltaica es otra de las tecnologías renovables que gozará de un gran protagonismo en nuestro país y que deberá multiplicar por cuatro su actual potencia instalada. Como consecuencia de la celebración de la subasta de renovables en 2017, en la que la fotovoltaica se adjudicó 3,9 gigavatios y a raíz de los objetivos marcados en el PNIEC, se prevé la instalación de 29 gigavatios de nueva potencia fotovoltaica en la próxima década.

Los primeros proyectos fotovoltaicos se instalaron en los años 80. Eran de poca potencia y sus aplicaciones principales eran las telecomunicaciones, la electrificación rural y los proyectos de ayuda y cooperación para el tercer mundo. Pero no fue hasta la década de los 90 cuando nuestro país se convierte en pionero, concentrando la fabricación del 50% de los paneles solares mundiales.

Actualmente, el sector fotovoltaico español cuenta con una potencia total acumulada de 4,8 gigavatios (datos de finales de 2018), cuya producción es el 3% respecto a la demanda total de energía eléctrica, repartida entre los grandes parques fotovoltaicos y las instalaciones de autoconsumo que se están poniendo en marcha en viviendas o pymes. Para 2019, se prevé la instalación de cerca de 4.000 megavatios de nueva potencia fotovoltaica en grandes plantas y de otros 400 megavatios de autoconsumo.

Los principales ejes de descarbonización también provocará grandes cambios en el sector del transporte, que se centrarán en el cambio modal, el rápido despliegue de la movilidad eléctrica y un impulso a la fabricación y uso de biocarburantes avanzados, con el objetivo de reducir sus emisiones en 28 millones de toneladas de CO<sub>2</sub> en la próxima década.

Una de las propuestas incluidas en la Ley de Cambio Climático y Transición Energética contempla que el parque español de vehículos eléctricos alcance los cinco millones de unidades en 2030, lo que supondría unos ahorros acumulados de energía final de 3.524,2 ktep/año en esa fecha, además de la instalación de un punto de recarga público por cada 1.000 vehículos y un punto en electrolineras por cada 500.

## Iberdrola gana un 17% más y vuelve a mejorar sus previsiones para 2019

Estos buenos resultados del semestre, la entrada en operación de nueva capacidad y los ahorros de costes, junto a las medidas de eficiencia, le permiten mejorar la previsión



El confidencial, 24/07/2019

**Iberdrola** obtuvo un **beneficio neto de 1.644 millones de euros** en el primer semestre del año, lo que representa un incremento del 16,6% con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, informó la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

El beneficio bruto de explotación (Ebitda) de Ebitda hasta junio creció un 12,5%, situándose en los **4.990 millones de euros**, debido, principalmente, a la buena evolución de los negocios en Estados Unidos, México y Brasil y a la aportación del parque eólico marino alemán Wikinger, que compensan positivamente la menor contribución de los negocios de Redes y Renovables en España y de Comercial en Reino Unido.

La energética indicó que estos buenos resultados del semestre, la entrada en operación de nueva capacidad y los ahorros de costes, junto a las medidas de eficiencia, le permiten **mejorar la previsión de crecimiento** del beneficio neto para el ejercicio hasta niveles de dos dígitos.

Iberdrola ya había mejorado en el primer trimestre sus **previsiones de resultados y dividendo** para el conjunto de 2019, situándolas en un crecimiento en el rango 'high single digit' (en torno al 10%).

En los seis primeros meses de 2019, la compañía presidida por **Ignacio Sánchez Galán** disparó un 23% sus inversiones, hasta la cifra récord de 3.000 millones de euros, en el mayor esfuerzo inversor de la historia del grupo para un semestre.

De este montante, un 48%, unos 1.440 millones de euros, tuvieron por destino el **impulso a las energías renovables**, mientras que un 40% (unos

1.200 millones de euros) fueron a redes reguladas de transmisión y distribución. En los últimos 18 meses la inversión del grupo ha ascendido a la cifra récord de 8.375 millones de euros.

Por su parte, el grupo prevé que el 75% de los 5.250 nuevos megavatios (MW) que entrarán en operación en 2019 lo harán en la segunda mitad del ejercicio, con lo que podría superar el objetivo de alcanzar 13.000 MW adicionales en 2022.

## Naturgy y Enagás mantienen sus planes estratégicos pese al recorte a sus redes

Cumplirán "con sacrificios" sus metas estratégicas, que coinciden con la aplicación de los ajustes, en 2022.



Cincodias,22/07/2019

A pesar de los recortes que se ciernen sobre sus activos regulados, Naturgy y Enagás, las más afectadas por los ajustes, reiterarán el compromiso de cumplir "las principales metas" de sus planes estratégicos, según fuentes del mercado. Ello las obligará "a optimizar y realizar esfuerzos operativos, así como a sacrificios adicionales", añaden las mismas fuentes.

En su visión estratégica 2018-2022, que supuso la carta de presentación de Francisco Reynés como presidente, Naturgy se comprometió hace un año a repartir 6.900 millones en cinco años: en 2018 la remuneración aumentó un 30% (hasta 1,3 euros por acción) y para años posteriores se fijó una subida anual mínima del 5% hasta llegar a 1,59 euros por acción en 2022. Además, se puso como objetivo para ese año un ebitda de 5.000 millones y un beneficio de 1.800 millones.

También el plan estratégico del gestor del sistema y transportista, Enagás, entre 2019 y 2023, incluye la promesa de subir el dividendo un 5% al año hasta 2020 y el 1% entre este año y 2023.

De los 1.420 millones que reciben vía tarifa las distribuidoras de gas, unos mil millones de euros corresponden a Naturgy, que asumirá un 70% de los recortes derivados de las propuestas de metodologías

de retribución de la CNMC para un periodo de seis años: en total, 452 millones con un recorte del 30%. Por su parte, de los 1.243 millones que percibieron las regasificadoras y la red troncal de gasoductos, la inmensa mayoría (1.060 millones) fueron a parar a Enagás. La compañía, por tanto, soportaría el grueso del recorte previsto hasta 2026, 325 millones o un 40% (ver gráfico).

¿Por qué pese a las propuestas de la CNMC, que han conmocionado a las gasísticas, las dos más damnificadas se sienten capaces de mantener su promesa de dividendo? Fundamentalmente, porque el recorte a las redes de gas comenzaría a aplicarse en 2021 de forma progresiva y ascendente: más reducido al principio (apenas dos millones de euros para la distribución en ese año) y mucho mayor en 2026, final del periodo regulatorio.

Las empresas no quieren con ello quitar hierro a una situación que consideran muy grave y que exigirá medidas duras. Esperan que sus alegaciones sirvan para que la CNMC suavice su propuesta, que ha generado incertidumbre regulatoria entre los fondos que tienen como accionistas. En el sector del gas, por otro lado, se considera que no se está valorando el papel que puede tener en la transición energética, ante el cierre de nucleares y carbón.

# INDEPENDENCIA, TRANSPARENCIA, HONESTIDAD

## NUESTRA FORMA DE TRABAJO

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

**Creemos en la NEGOCIACIÓN,**  
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo

**Trabajamos por un FUTURO mejor.**  
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

