



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

Todos contentos, y las eléctricas más

Las grandes compañías han apoyado los planes medioambientales de Sánchez



lainformacion.com
19/04/2019

Las grandes empresas de electricidad y de gas están contentas. El Gobierno de Pedro Sánchez ha cumplido con las exigencias de la Comisión Europea y ha presentado sus planes medioambientales en el horizonte del año 2030 sin desmontar demasiado el mecano. Podría haber sido peor. El negocio se mantiene. Basta con tomar el nuevo carril de las energías renovables, siguiendo la dirección y sin cambiar de sentido. Porque ya se sabe: dirección y sentido no son lo mismo.

El Ejecutivo ha hecho los deberes y ha enviado a Bruselas un plan –el Plan Integrado de Energía y Clima, PNIEC- que agrada a las empresas. No hay más que ver cómo han valorado la iniciativa gubernamental ante sus accionistas los grandes empresarios del sector: Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola, recién renovado en el cargo, y el nuevo hombre fuerte de Endesa, José Bogas.

Sánchez Galán siempre intenta ir un poco más allá que sus colegas. Es la marca de la casa. Cuando está enfadado, está más enfadado. Cuando está contento, también está mucho más contento. Se le notó en la última junta de accionistas celebrada en Bilbao, a la que se presentó con beneficios récord (3.014 millones). Allí aseguró que el plan de energía del Gobierno 2021-2030 es "ambicioso", pero "realizable", y puede proporcionar a España "una posición privilegiada en el proceso de transición energética".

Bogas también manifestó su alegría ante los dueños (Enel) y los accionistas. Coincidió con Galán en que el plan medioambiental de Sánchez es "ambicioso". Añadió unas cuantas flores: en su opinión, está en línea con el reto de la sostenibilidad; los objetivos son alcanzables; permitirán modernizar la economía y supondrán una elevada capacidad de generación de empleo. Alguien podría pensar que los dos grandes del sector, que se reparten el negocio nuclear y los ingresos regulados a mucha distancia del resto de compañías, se han puesto de acuerdo para respaldar la política energética del Gobierno. Y tendría razón.

El salto a las renovables de los señores de la energía no se produce en el vacío. Tampoco se debe a su sensibilidad medioambiental. Han mudado de opinión porque el negocio ha cambiado de lugar. Los beneficios están en el lado de las renovables y en la lucha contra el cambio climático. El PNIEC de Sánchez gusta en las grandes empresas porque apuesta más por los grandes parques de renovables, al estilo de los 2.000 MW fotovoltaicos anunciados por Iberdrola en Extremadura, y no por los pequeños proyectos.

Los grandes del sector creen que la rentabilidad está asegurada por varias razones: porque podrán participar como protagonistas en el desarrollo renovable; porque podrán utilizar como respaldo instalaciones que ahora están infrautilizadas, como las centrales de gas y porque mantendrán el control del corazón del sistema: el mercado mayorista de electricidad donde se fijan los precios. Todo ello a pesar de que, como se ha demostrado, ese corazón no está libre de “influencias” por emplear un término suave.

Las compañías de siempre podrán también representar a los pequeños productores a los que les sobre electricidad. Serán compensados con un sistema –la facturación neta-, calculado mensualmente y menos agresivo para las cuentas de las eléctricas que el llamado “balance neto”. Así que todos contentos. España cumple con Bruselas y cambia el rumbo energético, pero sin hacer destrozo.

La pelea para cambiar el sistema en profundidad queda para más adelante. De momento, es una batalla que libra, tímidamente, el director del Instituto para la Diversificación y el Ahorro de Energía (IDAE), Joan Herrera. El IDAE explora vías más ajustadas a lo que esbozan las directivas europeas, como los mercados locales de energía. Son experimentos para dar protagonismo a las pequeñas fuentes de generación renovable, instaladas cerca de un consumidor conectado a la red de distribución. Una forma de ahorrar costes y dar flexibilidad al sistema. Es lo contrario de lo que satisface a los gigantes del sector, que han pactado hasta un calendario de cierre de nucleares que también deja contentas a todas las partes. Pasó la tormenta, se fue el nublado.

ENEL con cinco proyectos de energía renovables en Colombia



El 2019 podría marcar el inicio de una revolución renovable en Colombia, el país que tiene una matriz energética renovable de 70% gracias a las generadoras hidroeléctricas avanza por más. La gigante italiana Enel ya ha ratificado su interés en impulsar importantes proyectos en el país en la línea con la política verde que se promueve por estos días.

energialimpiaparatodos.com
19/04/2019

ENERGIA LIMPIA XXI. En Colombia, 5 proyectos de Enel Green Power ganaron 740 GWh / en la licitación por Cargo de Confiabilidad impulsada por el gobierno colombiano. Los proyectos ganadores, de los cuales tres corresponden a nuevos parques eólicos y dos plantas solares (incluida la planta de El Paso ya en construcción y casi finalizadas), estos proyectos en el año 2022, inyectarán el sistema energético del país una producción de energía renovable de aprox. 2,027,533 kWh por día. Estos son los primeros proyectos de energías renovables no convencionales que ganan este tipo de competencia en el sistema colombiano.

Inversión eólica avanza

Energía Limpia XXI reporta que en el departamento de La Guajira, Windpeshi, el proyecto eólico más avanzado de Enel en Colombia, los parques eólicos Tumawind y Chemesky están programados para agregar 508 MW de capacidad instalada, totalizando 2,340 GWh generados anualmente durante los próximos 20 años.

Proyecto solar La Loma

El proyecto solar La Loma se ubicará en el departamento de Cesar en Colombia, con una capacidad instalada de 173.2 MW que generará 420.5 GWh por año durante 20 años.

Enel Green Power es muy activo en el mismo departamento, donde actualmente está finalizando el segundo parque solar planificado por la licitación. El Paso generará 86.2 MW de capacidad instalada que será comercializada por Enel-Emgesa, una filial colombiana de suministro de energía de Enel Group.

El Paso finalmente entregará 236,995 kWh / día a la red de Colombia durante 10 años.

EGP lidera revolución renovable

Gracias a la licitación adjudicada, EGP es el líder de la revolución energética de Colombia, todo esto mientras se desarrollan nuevos marcos operativos como el avance de las ofertas de energía intradía, un impulso para diversificar la combinación de energía existente en el país y la creación de una competencia basada en la competencia. mercado de la energía.

Una nueva era

“Este tipo de enfoque de mercado es únicamente para el beneficio de la racionalización del uso de la energía en el país, desempeñando un papel importante en el suministro de mayor eficiencia a la red de la red de Colombia, un país donde hasta ahora solo hemos operado centrales hidroeléctricas”, señaló EGP.

Naturgy abre la puerta a volver a Colombia



Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

economiadigital.es
20/04/2019

El gobierno colombiano expropió **Electricaribe** a Naturgy —entonces Gas Natural Fenosa— hace más de dos años, tras meses de pugna acerca de las inversiones y de las condiciones en las que tenía que trabajar la eléctrica. Tras este varapalo, que la compañía española llevó a la justicia, decidió salir totalmente de Colombia vendiendo su negocio de gas. No quería saber nada más del país, pero ahora abre la puerta a volver, aunque con condiciones.

Naturgy ha aceptado la invitación del gobierno de Iván Duque de sentarse a hablar de Electricaribe y está dispuesta a hablar de todo. Según informó la prensa colombiana, a diferencia de Juan Manuel Santos, Duque quiere buscar una solución extrajudicial al conflicto de Electricaribe, en el que se juega 1.500 millones de euros, y ha decidido abrir negociaciones con la compañía española.

Fuentes del sector han confirmado que ya se han celebrado al menos tres reuniones entre ambas partes, y va a haber más, aunque de momento a nivel de servicios jurídicos. El objeto de estos primeros encuentros ha sido ver si se pueden explorar vías para que la pugna, que se encuentra en las Naciones Unidas, se resuelva con un pacto. Fuentes de la compañía han preferido no hacer comentarios.

Los servicios jurídicos de Naturgy se han reunido con el gobierno de Iván Duque para abordar una solución a Electricaribe

La multinacional española sigue confiando en el camino emprendido por la vía del arbitraje internacional, pero también apuesta por el diálogo directo y está dispuesta a hablar de todo. Por ello, si el gobierno colombiano pone encima de la mesa una solución más rápida, aunque implique menos dinero, la negociarán, apuntan fuentes cercanas. También están dispuestos a hablar de retomar la participación si se dan las condiciones.

La prioridad de la empresa que preside Francisco Reynés, dentro de esta nueva etapa de conversaciones con las autoridades colombianas, es recuperar el máximo dinero posible. Consciente de que Colombia no va a ofrecer una cifra que se acerque a lo que reclama, está dispuesta a aceptar una rebaja, ya que cobrar sigue siendo una prioridad.

No obstante, si Duque abre la puerta de devolver Electricaribe, la compañía catalana no cerrará esa puerta.

La situación de Electricaribe

Lo cierto es que si Electricaribe era una patata caliente para Colombia hace más de dos años, cuando la expropió, ahora la situación no es mucho mejor. El gobierno ha tenido que rescatarla, sanearla y aun así no encuentra un comprador que satisfaga sus pretensiones. Ahora busca varios compradores locales con la intención de traspasarla antes de fin de año, pero no parece que vaya por muy buen camino.

Ante este escenario, y que antes o después tendrá que indemnizar a Naturgy, el gobierno ha decidido ser pragmático. Duque no es Santos, que expropió Electricaribe como un golpe de efecto y no quiso negociar más con la empresa española. El actual presidente es más cercano a las empresas y quiere dar una imagen favorable a las inversiones internacionales, por lo que no le favorece tener un conflicto durante años en las Naciones Unidas.

La devolución de la compañía a manos españolas es una opción, a la que Naturgy no se cierra. Pero su presidente sí que ha cambiado desde entonces —de hecho, ha cambiado hasta el nombre de la empresa—, y Reynés también es un pragmático. **Está desinvirtiendo** de los países en los que el negocio no es rentable, y no se meterá en Colombia a perder dinero, solo por no pelear una indemnización en la mesa de negociación o donde haga falta.

Naturgy exigirá que se resuelva el fraude y la morosidad si Colombia quiere que vuelva a gestionar Electricaribe

Además, con Electricaribe ya hay una historia de desencuentro por las condiciones en las que tenía que dar el servicio. Cuando Isidro Fainé negoció con Juan Manuel Santos una posible solución, la entonces Gas Natural Fenosa pedía que se pusiera coto al alto nivel de fraude y morosidad que sufría la eléctrica.

Engancharse a la red es algo demasiado habitual en la zona, pero el gobierno a penas lo persigue, según denunciaba la compañía. Además, las eléctricas no pueden cortar el servicio a empresas y edificios públicos aunque no paguen, y algunos entes se aprovechaban de ello y debían grandes cantidades de dinero a Electricaribe. Naturgy exigió soluciones para invertir lo que el gobierno pedía, pero nunca llegaron. La respuesta fue la expulsión.

La situación de la eléctrica caribeña no ha mejorado mucho desde entonces; persisten los problemas de hace dos años. Si Naturgy se sienta a hablar de gestión, pondrá sobre la mesa las mismas condiciones con las que negociaba en 2016 y 2017: que se resuelvan estos problemas. Si no, no aceptará volver a entrar en Colombia. Pero ahora el tema ya no es tabú.

La aportación de las renovables a la generación eléctrica baja un 18% en lo que va de año y reduce su cuota por debajo del 40%

economiadigital.es
20/04/2019

La producción eléctrica con energías renovables en España se ha reducido un 18% en lo que va de año, quedando por debajo de los 30.000 gigavatios hora (GWh), con lo que su aportación al mix energético se sitúa en el 39,9%, cuando a estas alturas del año pasado era del 46,4%.

Según los datos extraídos por Servimedia de las estadísticas de Red Eléctrica, una parte importante de la caída de la aportación de las renovables se explica por el descenso de la generación hidráulica, que como consecuencia de la sequía ha reducido casi un tercio su presencia en el mix, pasando del 15% el año pasado al 10,6% este año. En concreto, la producción hidráulica ha aportado algo más de 7.700 GWh en lo que va de año, un 33% menos que en el arranque de 2018.

También se ha reducido con fuerza la participación de la energía eólica, que ha pasado del 26,6% hace un año al 23,1% en los primeros meses de 2019. Su producción se acerca a los 17.000 GWh, un 17% menos.

Por su parte, tanto la energía fotovoltaica como la termosolar han mejorado sus registros, aunque su aportación sigue siendo poco significativa. Así, la producción fotovoltaica representó el 3% del mix, siete décimas más que el año pasado, y la termosolar el 1,5%, seis décimas más. La primera generó 2.200 GWh, un 24% más, y la segunda 1.100 GWh, un 56% más.

Entre las fuentes convencionales, la producción nuclear fue la mayor para el mix, gracias a que su aportación pasó del 21,3% al 24%, al producir 17.500 GWh, un 7,3% más.

Sin embargo, la mayor subida fue la de la producción de los ciclos combinados de gas, que incrementaron su aportación cerca de cinco puntos, pasando del 8% en el inicio de 2018 al 12,9% este año. Su producción se incrementó un 54%, superando los 9.000 GWh.

Otra fuente que incrementó su participación fue la cogeneración, que aportó el 12,4% de la energía generada en España frente al 10,8% del año pasado. Su producción ronda los 9.000 GWh, un 8,2% más.

Por último, redujo también su aportación la producción de las centrales térmicas de carbón, pasando del 11,1% del total en 2018 al 9,1% este año. Estas plantas generaron algo más de 6.500 GWh, un 21,5% menos que un año antes.

Iberdrola llega a la final de la puja por una de las mayores redes eléctricas de Reino Unido



El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, en la junta de accionistas de la compañía eléctrica

La empresa española se enfrenta a otros cuatro oferentes; la valoración estimada para la compañía es de unos 2.300 millones de euros

cincodias.elpais.com
21/04/2019

Iberdrola está en la final de la puja por Electricity North West (ENW), una de las nueve redes eléctricas regionales de Reino Unido, que puso en venta JP Morgan el año pasado, según publicó este domingo *The Telegraph*. Los activos podrían valorarse en unos 2.000 millones de libras (2.300 millones de euros).

El diario británico menciona en la lista corta de oferentes el magnate hongkonés Li Ka-shing, que se enfrentará al fondo de capital riesgo británico Equitix y a un consorcio entre State Grid Corporation de China y China Southern Power Grid.

Fuentes citadas por el periódico británico aseguran que en la ronda final para quedarse con la empresa de redes eléctricas de JP Morgan también está el gestor de fondos de capital riesgo canadiense Brookfield e Iberdrola, a través de su filial Scottish Power. *The Telegraph* señala que estos cinco candidatos a hacerse con Electricity North West se han impuesto al fondo de capital riesgo Dalmore Capital, también británico, pero que ha abandonado la puja.

Electricity North West cerró el semestre que finalizó en septiembre de 2018 con ingresos por 208 millones de libras y un beneficio antes de impuestos de 71 millones de libras. La red cuenta con 13.000 kilómetros de líneas eléctricas aéreas y llega a 3,5 millones de familias y empresas.

Scottish Power ya posee las redes que limitan con la región que cubre ENW, por el norte y por el sur a través de SP Energy Networks. La operación permitiría a Scottish Power unir las redes desde el sur de Escocia hasta el norte de Gales.

A pesar del fuerte interés de Scottish Power, la operación puede afrontar obstáculos políticos, ya que el escenario a corto plazo no está del todo claro. La posible llegada de los Laboristas al Gobierno podría ser otro problema, según *The Telegraph*, ya que han llegado a plantear la nacionalización de las redes regionales eléctricas.

Las doce cotizadas con mayor rentabilidad por dividendo

Bancos y energéticas copan el podio de la rentabilidad por dividendo

cincodias.elpais.com
21/04/2019

1. Mediaset: la caída de la publicidad, la gran amenaza
2. Lar: el dividendo, el atractivo de las socimis
3. Sabadell: recorta su retribución con cargo a 2018 un 49%
4. Endesa: sacrificar dividendo a cambio de crecimiento En julio la eléctrica entregará un dividendo complementario de 0,727 euros por título. Si se suman los 0,7 euros abonados en noviembre el importe total con cargo a las cuentas de 2018 asciende a 1,427 euros. Si por algo se caracteriza la firma es por repartir el 100% del beneficio entre los accionistas. El gran beneficiado de esta estrategia es Enel, propietario del 70,1% del capital. No obstante, esta estrategia cambiará en 2021 cuando el pay out baje al 80%. Endesa sacrificará dividendo a cambio de inversiones y según su plan estratégico destinará de 5.000 millones a ello en los próximos tres años.



5. BME: indispensable para los más conservadores, el importe con cargo a las cuentas de 2018 asciende a los 1,57 euros por título.
6. Ence: la planta de Pontevedra, la piedra en el zapato, la papelera se deja un 40,5%.
7. Enagás: pendiente de entregar un pago de 0,918 euros
8. Repsol: objetivo, el euro por acción en 2020
9. CaixaBank: promete dar el 60% del beneficio a sus accionistas
10. Mapfre: mantiene el cupón pese a la caída del resultado, beneficio de 529 millones, un 24,5% menos.
11. Telefónica Deutschland: lidera el ranking de las cotizadas europeas con una rentabilidad del 9,3%.
12. Intesa Sanpaolo: la rentabilidad por dividendo alcanza el 7,7%

Iberdrola acelera la recompra de acciones y eleva la autocartera al máximo desde 2011

La compañía planea ejecutar una amortización de hasta 2.181 millones de euros



cincodias.elpais.com
23/04/2019

La compañía energética Iberdrola ha incrementado su autocartera hasta el 3,060% del total de sus acciones, su mayor nivel desde julio de 2011. El pasado 18 de febrero la empresa acumulaba 145,4 millones de acciones propias que a precio de su última cotización valían 1.134,33 millones de euros. El día 22 de abril, el total de títulos propios de Iberdrola ascendían a 199,4 millones de acciones valoradas en 1.556 millones de euros. En un periodo de poco más de dos meses, Iberdrola ha empleado 421,7 millones de euros para comprar 54 millones de sus acciones.

En todo caso, estas acciones están destinadas a la amortización: Iberdrola realiza periódicamente recompras de acciones y reducciones de capital como vía para retribuir al accionista. Desde 2013 cada ejercicio deja a cero el porcentaje de acciones propias en cartera. Para este 2019 los accionistas aprobaron en la junta del 29 de marzo, entre otras cuestiones, la citada reducción de capital.

Este año la empresa podrá amortizar un máximo de 280,45 millones de acciones (un 4,3% del total), o lo que es lo mismo, 2.181 millones de euros al precio de cierre de ayer. Iberdrola señala que espera terminar la reducción de capital para antes del 14 de junio de 2019.

La reducción de capital es fruto de la retribución al accionista vía **scrip dividend**: Iberdrola compra acciones en el mercado y después las amortiza, en una cantidad equivalente a las que emite para abonar el dividendo en acciones a los inversores que lo desean.

Según el programa llamado Iberdrola Retribución Flexible, los poseedores de los títulos de la compañía tienen la posibilidad de elegir entre un pago en acciones cubierto mediante aumentos de capital liberados o entre cobrar parte o la totalidad del dividendo en dinero. Para compensar esa emisión de acciones nuevas del aumento de capital liberado, Iberdrola ejecuta de forma anual estas reducciones de capital con el objetivo de mantener el número de acciones totales en torno a las 6.240 millones y de evitar la dilución de los accionistas. En enero, según la comunicación a la CNMV, Iberdrola emitió 122 millones de acciones nuevas, y en julio del año anterior, 157: en total los 280 millones de acciones que eliminará.

En su plan de actuación de este año, la empresa presidida por Ignacio Sánchez Galán, se comprometió a incrementar la remuneración al accionista "en línea con el incremento de los resultados". Iberdrola mantendrá así un *pay-out* de entre el 65% y el 75% del beneficio neto.

Idilio bursátil

A pesar de que las acciones de Iberdrola se han revalorizado un 20% en los últimos seis meses, los expertos se muestran optimistas de cara al futuro de la compañía en Bolsa. James Brand, analista de Deutsche Bank elevó ayer el precio objetivo de la compañía hasta los 8,2 euros y aseguró que "sigue cotizando por debajo de lo que debería". De todos los expertos que siguen la evolución de la empresa, un 62,5% recomienda comprar, mientras que el 34,4% aconseja mantener y solo el 3,1% vender.

Las eléctricas echan un capote al PSOE: el plan del clima es un 'compromiso-país', no político

La electrificación es la única vía para conseguir los objetivos medioambientales, afirma la patronal Aelec



bolsamania.com
23/04/2019

En la recta final para las Elecciones Generales del próximo 28 de abril, las grandes eléctricas han respaldado el plan energético del Gobierno, una de sus piedras angulares en esta legislatura y de gran incidencia económica para la próxima década, y piden un marco normativo estable.

"Los compromisos **no son del Gobierno, son de España ya que se adhirió a los compromisos del clima del Acuerdo de París en 2015** y también como miembro de la Unión Europea", ha afirmado **la presidenta de la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec), Marina Serrano**.

El Gobierno **presentó a finales de febrero el Marco Estratégico de Energía y Clima**, un paquete normativo que incluye el proyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética, el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) y la Estrategia de Transición Justa.

La **Comisión Europea remitirá a España en junio sus recomendaciones sobre el Plan de Energía y Clima** y, según Serrano, el nuevo Gobierno tendrá "poco margen" para salirse del camino ya establecido porque el compromiso va más allá del partido que ocupe la Moncloa en ese momento.

"El Comisario (Miguel Arias) Cañete ha indicado que las recomendaciones llegarán en junio. La fuerza para apartarse de las recomendaciones se verá entonces porque es la primera vez que se tramita algo así.

Lo que creo es que el nuevo Gobierno tendrá un margen limitado, podrá acotar, modular los compromisos concretos, pero el marco ya está delimitado", ha explicado la presidenta de la patronal. Recibidas esas recomendaciones, el paquete del Clima del Gobierno socialista tendría todavía que seguir la tramitación parlamentaria para su aprobación y el resultado de las elecciones será clave en su destino.

ELECTRIFICACIÓN Y RETRIBUCIÓN

En la presentación de este paquete de Energía y Clima, el presidente Pedro Sánchez indicó que la Ley de Cambio Climático será el **"marco normativo estable, seguro y cierto"** que demandan desde el sector privado para acometer las inversiones que se requieren en la transición energética. El Plan, como desarrollo de ese marco, pone la vista en 2030 y fija los objetivos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, la composición del mix de generación, la necesidad de nueva potencia renovables y las medidas encaminadas a fomentar la eficiencia energética, entre

Serrano ha defendido que el "ambicioso" Plan de Energía y Clima que se ha llevado a Bruselas, y "que fue objeto de audiencias durante un mes", va por el buen camino, pero las eléctricas que agrupa la antigua Unesa (Endesa, Iberdrola, Naturgy, EDP y Viesgo) **demandan al próximo Gobierno que "delimite los siguientes pasos y no se realicen cambios de forma aleatoria"**.

En concreto, desde Aelec sostienen que la clave para cumplir los compromisos de reducción de emisiones es la electrificación. "Sólo se pueden conseguir a través de un proceso de electrificación de la economía. Si no se sigue este camino, **habrá costes muy superiores o no se conseguirán los objetivos medioambientales**", ha asegurado Serrano.

Pero la apuesta por la electrificación implica también una mayor inversión en redes de distribución y, para ello, son necesarias las "señales adecuadas al mercado (para que se realicen esas inversiones)" y "una retribución adecuada" de las redes, sostiene la presidenta de Aelec.

Pero en este proceso de electrificación, el peso de las inversiones no debe recaer sólo en el sector eléctrico sino que "el esfuerzo debe ser de todos". **"No solo tiene que cambiar el sector eléctrico, es necesario apostar por la electrificación del transporte y por la rehabilitación y eficiencia energética de los edificios"**, destaca Serrano. Por último, desde Aelec han destacado la necesidad de abaratar el recibo de la luz que pagan los ciudadanos y ha recordado que todavía no se ha abordado la reforma de la fiscalidad energética.

ENERGÍA EN CAMPAÑA

Las medidas energéticas y contra el cambio climático se han abierto un hueco en la campaña política. Los cuatro principales partidos que concurren a las elecciones recogen en mayor o menor medida en sus programas medidas energéticas.

En el caso del PSOE, además de las medidas puestas en marcha durante la legislatura que **mantiene reflejadas en su programa**, se suma la propuesta de un 'Green New Deal', un "contrato social" entre "el capital, el trabajo y el planeta" para hacer frente a las medidas que requiere adoptar la transición energética.

Si continúan en el Gobierno, el partido de Pedro Sánchez **la prometida revisión profunda de la fiscalidad energética**, medidas de Política Agraria Común (PAC) y el impulso de un plan de transformación del sector automotriz para que la industria española no pierda comba en plena transición.

El **programa del Partido Popular** aborda también la tramitación de una Ley de Cambio Climático en el capítulo "Una España sostenible con futuro" en el que se recogen también las medidas dirigidas a las zonas rurales y pesqueras además de la gestión del agua.

Aunque se apunta a "aprovechar al máximo" las opciones renovables que "ya son competitivas", el PP de Pablo Casado propone no renunciar a otras tecnologías que aún son útiles. Proponen también establecer **un mix energético estable a 40 años para ofrecer la certidumbre que demanda el sector energético** para poder abordar las cuantiosas inversiones necesarias que se recogería en un Plan Nacional de Energía y Clima para cumplir los objetivos medioambientales comprometidos por España.

En movilidad, se rechaza la prohibición de los vehículos con motor a combustión, pero prometen destinar recursos al desarrollo del coche eléctrico y la infraestructura de recarga que requieren.

Para **Unidas Podemos**, los objetivos medioambientales **se plasman en su Plan Horizonte Verde** y apuesta por la reducción de emisiones contaminantes, reducir la generación con combustibles fósiles a la mitad en una década y que el mix de generación sea 100% renovable para 2040 y la creación de una empresa pública de energía.

En concreto, el partido de Pablo Iglesias pretende **cerrar todo el carbón para 2025 y las centrales nucleares antes de final de 2024**, pero garantizando la creación de dos puestos de empleo por cada uno que se destruya con estos cierres. En cuanto a la movilidad, su plan es similar al del PSOE con una sustitución progresiva del parque hacia el 100% de vehículos eléctricos en 2040. Abordan también la necesidad de una red ferroviaria de calidad, la necesidad de rehabilitar viviendas para aumentar la eficiencia energética y así extender las medidas de Madrid Central a otras ciudades españolas.

Ciudadanos, por último, recogerían **sus medidas contra el cambio climático en una Ley** que marcará el camino para reducir la dependencia de los combustibles fósiles y tener un modelo energético basado en renovables para 2050. Asimismo, entre sus medidas abogan por construir un marco estable para incentivar la inversión en tecnologías 'verdes' y aborda la necesidad de rehabilitar viviendas para que su consumo sea 'casi nulo'. En cuanto a **la tarifa de la luz, el partido de Albert Rivera propone reformarla para hacerla "más transparente, estable y predecible"**, poniendo énfasis en la protección de la competitividad de la industria.

Las eléctricas se ponen firmes: renovables sí, pero con redes "adecuadas"

Iberdrola, Endesa, Naturgy, EDP y Viesgo reclaman un esfuerzo que, insisten, "es de todos".



elespanol.com
23 abril, 2019

Insisten en que **la electrificación** es la protagonista de la descarbonización; hablan de objetivos ambiciosos pero "factibles y coherentes"; dicen que renovables sí, pero reclaman un **sistema de redes** adecuado.

Las grandes eléctricas: **Iberdrola, Naturgy, Endesa, EDP y Viesgo**, integradas en **Aelec** (antigua Unesa), lo tienen claro: "Este año es crucial".

Quien habla es la presidenta de Aelec, **Marina Serrano**, que avisa: "El sector ha cambiado, pero va a cambiar muchísimo más. Estamos en un momento revulsivo". En un encuentro organizado este lunes por la **Asociación de Periodistas de Información Económica (APIE)**, la presidenta de la patronal insistía: "No hay renovables si esa producción de energía eléctrica **no se integra en las redes**".

Las eléctricas insisten en que hace falta definir "una red **bien mallada y flexible**", que integre la energía renovable. "Ahí va a haber que hacer un esfuerzo, pero es un esfuerzo de todos", reseñó.

Alegaciones al PNIEC

Esta demanda, la de unas redes "adecuadas", es una de las que Iberdrola, Naturgy, Endesa, EDP y Viesgo remitieron a finales de marzo al ministerio para la Transición Ecológica mediante **el documento de alegaciones al Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**.

En dicho documento, [al que tuvo acceso este periódico](#), las compañías explicaban que, para asegurar la integración de renovables, es preciso adaptar la planificación de redes eléctricas de transporte y distribución.

"Por ello, a fin de asegurar el necesario refuerzo y crecimiento de las líneas de distribución para la integración de la generación renovable, es preciso establecer **un marco estable de retribución que asegure que se atraigan las inversiones necesarias**", escribía Aelec en el texto, que recogía que la inversión prevista en redes eléctricas se sitúa para el periodo 2021-2030 en **36.349 millones de euros para integrar un total de 57 GW de nueva capacidad**.

"Esta inversión supone un 29% del total de inversiones previstas en renovables y redes eléctricas para alcanzar un 74% de renovables en 2030; valor que contrasta con el 47% de inversión en redes para la Unión Europea en el mismo periodo con un objetivo de integración de renovables sustancialmente inferior del 50%", reclamaban.

Asimismo, para el caso de las redes de transporte y distribución, Aelec señalaba que, descontando la inversión prevista en interconexiones, la inversión en España se sitúa en 32.071 millones hasta 2030. "Una cifra de inversión significativa que exige de medidas apropiadas para asegurar su desarrollo a través de una planificación y coordinación con las administraciones adecuada y, por supuesto, **con estabilidad y certidumbre regulatoria** garantizando una rentabilidad adecuada sobre la inversión", decía.

Electrificación "de la economía en general"

Para las grandes eléctricas, "hace falta una mayor electrificación de la economía en general". "No solo el sector eléctrico tiene que cambiar su forma de producción, sino que tiene que haber una mayor electrificación **en el transporte, en los edificios...**", explicaba Serrano.

En la práctica, la presidenta de Aelec se inclina por que "la **tarifa sea eficiente**, que los precios que se pagan en los peajes sean eficientes... y una fiscalidad acorde en la que no se penalice la electricidad como vector para la descarbonización". "La tarifa, lo que pasan los consumidores, tienen muchos cargos que no deberían estar", insiste.

Otro de los temas en los que se puso hincapié durante el encuentro organizado por la APIE fue el de la "**neutralidad tecnológica**". En él insistió la directora general de Negocios Comerciales y Química de Repsol, **María Victoria Zingoni**, que, ante la posible llegada de un nuevo Gobierno tras el 28-A, pedía que no se prohibiera la circulación de vehículos de combustión que cumplen con las últimas normativas europeas de emisiones.

Para Zingoni, la electrificación "no es la única solución". El coche eléctrico puede ayudar, pero queda mucho de desarrollo desde el punto de vista tecnológico. Hay que ver las emisiones de toda la cadena de producción de un vehículo eléctrico", recalca.

Como Serrano, Zingoni pedía saber en qué terreno se está jugando: "Necesitas **reglas de juego claras y a largo plazo**, que nos permitan hacer las inversiones adecuadas y tomar las decisiones que tengamos que tomar", apuntaba.

Endesa ganará 700 millones extra si deja de pagar la luz a sus 26.000 jubilados

La eléctrica y los sindicatos retoman este miércoles la negociación del nuevo convenio tras la huelga general. La compañía podrá revertir las provisiones millonarias para mantener para cubrir el consumo eléctrico a los ex empleados tras el aval de la Audiencia Nacional.



El consejero delegado de Endesa, José Bogas, y su presidente, Juan Sánchez-Calero.

elindependiente.com
23/04/2019

La dirección de Endesa y los sindicatos retoman este miércoles las negociaciones para un nuevo convenio colectivo. La nueva reunión llega cuando aún dura la resaca de la huelga general de hace dos semanas y cuando aún resuenan las protestas, los gritos, los pitidos y los abucheos que se oyeron dentro y fuera de la junta de accionistas de la eléctrica.

Las negociaciones, tras 18 meses de contactos sin frutos, habían quedado suspendidas por la convocatoria de paro general por parte de UGT, CCOO y SIE haciéndolo coincidir con la junta del 12 de abril.

Los sindicatos denuncian que las propuestas de la dirección de Endesa y de Enel (que controla el 70% del capital de la eléctrica) para el nuevo convenio colectivo —el anterior expiró en diciembre— sólo contienen en la práctica retrocesos económicos y laborales, a pesar de la mejora de los resultados que se prevé en el plan estratégico y tras años de una generosa política de reparto de dividendos.

Como parte de un acuerdo general se han de revisar las tablas salariales (la propuesta de la empresa es hacerlo con una subida del 1%) y un plan de prejubilaciones voluntarias (manteniendo el 60% del sueldo a los mayores de 50 años y el 80% para los mayores de 60) y con jubilaciones anticipadas. Pero el gran punto de enfrentamiento entre la compañía y los sindicatos es otro.

Y es que el principal asunto de choque frontal entre la dirección y las organizaciones sindicales, y el detonante último de la huelga general convocada, es la decisión de Endesa de suspender el consumo eléctrico gratuito del que se benefician los 9.000 integrantes de la plantilla actual y unos 26.000 más ex trabajadores del grupo ya jubilados y sus viudos o viudas.

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

Endesa entiende que con la expiración del convenio también lo hace la vigencia de estos beneficios sociales para los jubilados, y dejará de pagar el 30 de junio la electricidad de las casas de los ex. La electricidad gratuita está considerada una parte del salario en especie, así que con la expiración del convenio la plantilla actual ha consolidado esa parte en sus contratos, pero los 26.000 ex empleados se quedarán sin bonificación alguna en julio.

Hasta ahora, tanto los trabajadores como los ex empleados sólo se hacen cargo en su recibo de luz de los peajes regulados de la factura y de los impuestos, mientras que la parte del consumo eléctrico (entre un 35 y un 40% del recibo final) es gratuita.

Endesa recoge en sus cuentas unas provisiones de 711 millones de euros para hacer frente a los pagos futuros de los recibos de luz gratuitos de los 26.000 jubilados. Si no hay acuerdo global para un nuevo convenio colectivo y para una solución al pago de la electricidad a los retirados, la eléctrica revertirá las provisiones millonarias y realizará una inyección en sus cuentas de esos más de 700 millones que irán a parar directamente a su resultado bruto de explotación (ebitda).

La Audiencia Nacional acaba de avalar a Endesa en su intención de retirar la gratuidad de la factura eléctrica a los ex empleados retirados. Aunque los sindicatos ya han anunciado su intención de recurrir la sentencia ante el Tribunal Supremo, el aval de la sentencia de la Audiencia permite a la compañía –empujada por su propio auditor- revertir las provisiones.

En su última reunión, la eléctrica ha propuesto a los sindicatos para alcanzar un acuerdo y cerrar el litigio la posibilidad de rebajar el máximo de consumo eléctrico gratis del que se beneficia la plantilla y los jubilados, pasando y dejarlo en un máximo de 3.500 kilovatios hora (kWh) al año para todos (actualmente algunos disfrutaban de consumo gratuito ilimitado, otros de 30.000, otros de 20.000 kWh y otros de 15.000).

En el caso de los empleados activos además de ese consumo gratuito, la compañía también ofrece electricidad con descuentos especiales para el consumo entre 3.500 y los 9.000 kWh y un complemento en metálico de entre 400 y 500 euros al año. Los sindicatos no aceptan que haya diferentes condiciones para los empleados actuales y para los ex trabajadores del grupo, así como para sus viudas y huérfanos como se hacía hasta ahora. Reclaman un acuerdo global que incluya a todos los beneficiarios, los trabajadores actuales y los ex.

Desde la compañía se esgrime que para negociar mejoras laborales y económicas en el nuevo convenio para los trabajadores en activo hace falta quitarse ese lastre millonario que suponen los beneficios sociales de los ex empleados. Según fuentes financieras, la oferta diseñada por la empresa sobre la electricidad gratuita serviría para rebajar esas provisiones desde los más de 700 millones actuales a sólo entre 100 y 150 millones. Pero si no hay acuerdo antes de julio, la eléctrica podrá revertir las provisiones en su totalidad.

Naturgy y Endesa afrontan 25 millones de multa por alterar el precio de la luz

Veinte millones corresponden a la antigua Gas Natural Fenosa, ahora llamada Naturgy. La propuesta de sanción es de 25 millones por la gestión de cinco centrales de gas. La sanción propuesta, pendiente de aprobación, es la más alta en el sector eléctrico desde el año 2015.



mundiario.com
24/04/2019

La Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) ultima el expediente sancionador abierto contra Naturgy y Endesa por generar electricidad y venderla a precios injustificados en cinco centrales de gas (ciclos combinados) entre octubre de 2016 y enero de 2017.

Según revela también La Información, la propuesta de sanción se eleva cinco millones de euros en el caso de Endesa y ronda los 20 millones en el caso de Naturgy, entonces Gas Natural.

La sanción propuesta, pendiente de aprobación, es la más alta en el sector eléctrico desde el año 2015, cuando la CNMC sancionó a Iberdrola con 25 millones de euros.

El expediente señala los elevados precios ofertados por cuatro centrales de gas de Naturgy (Sagunto, San Roque, Málaga y puerto de Barcelona) y la que comparten Naturgy y Endesa (Besós). Según las fuentes consultadas por La Información, la CNMC extrae sus conclusiones de la comparación de precios en una docena de ciclos combinados.

INDEPENDENCIA, TRANSPARENCIA, HONESTIDAD

NUESTRA FORMA DE TRABAJAR

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



Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES