



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

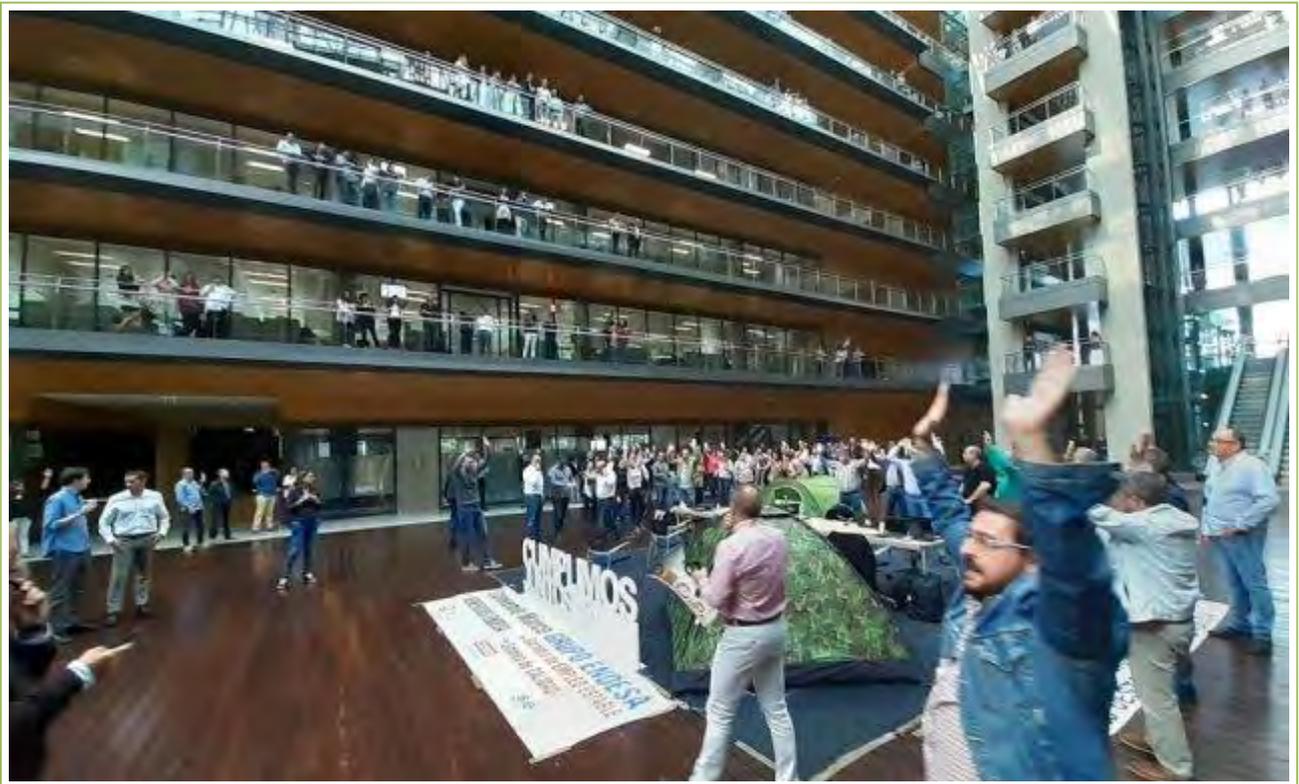
Somos más

FUERTES

Conflicto en Endesa: UGT se rinde ante la empresa y rompe la unidad de los sindicatos

ACEPTA EL ARBITRAJE Y LAS EXIGENCIAS DE ENDESA PARA QUE ESTE SE REALICE: RETIRAR EL RECURSO PRESENTADO ANTE EL SUPREMO CONTRA LA SENTENCIA QUE AVALA EL FIN DEL DESCUENTO PARA 26.000 JUBILADOS, DESCONVOCAR LA HUELGA Y ACABAR CON LOS ENCIERROS EN LAS SEDES.

hispanidad.com
31/10/2019



Nuevo y sorprendente episodio del **conflicto en Endesa** este jueves. **UGT** ha roto la unidad de los sindicatos presentes en la energética y se ha rendido ante las exigencias de la compañía, tras “una intensa reunión con la Dirección de RRHH” como se puede ver en el documento adjunto, la cual tiene al frente al italiano **Andrea Lo Faso**.

En la tarde del pasado miércoles, el secretario general de la Federación de Industria, Construcción y Agro (FICA) de UGT en Endesa, **Manuel Jaramillo**, ha anunciado (como se puede ver en el vídeo) que, tras 15 días de encierro, pone fin a esta situación porque se han dado las condiciones para desbloquear la **negociación del V Convenio Colectivo**. En concreto, UGT ha aceptado el arbitraje que propone la Dirección de Endesa (algo que ya planteó la **Dirección General de Trabajo**), pero ojo, no lo hace gratis, sino agachando la cabeza ante las exigencias:

- retirar el recurso presentado ante el **Tribunal Supremo** contra la sentencia de la **Audiencia Nacional** que avaló el fin del descuento en la factura de la luz para 26.000 trabajadores jubilados (que no es luz gratis sino salario en especie), **el cual empezó a ser efectivo a principios de este mes**
- **desconvochar la huelga** que iba a tener lugar entre el 11 y el 15 de noviembre
- **poner fin a los encierros** en las sedes de la compañía

UGT ha trasladado a Endesa que para iniciar el procedimiento esta "tiene que paralizar la facturación del suministro al personal pasivo, hasta que se emita el correspondiente Laudo Arbitral". Además, el sindicato ha dado otra muestra de su rendición ante la compañía: "Continuaremos intentando que los compañeros de las otras Secciones Sindicales, que ahora no se han adherido a la propuesta, finalmente se sumen a ella".

Pero lo cierto es que UGT ha roto la unidad de los sindicatos. **CCOO y Sindicato Independiente de la Energía (SIE)**, por ahora, no apoyan el acuerdo y no están dispuestos a retirar nada.

Una división entre sindicatos y por ende, trabajadores, que complica aún más la situación y que se pueda impedir que Endesa -o sea, Enel- se salga con la suya.

Conflicto en Endesa: UGT acuerda un arbitraje con la compañía, rechazado por los otros sindicatos

CCOO y SIE no están de acuerdo con las condiciones pactadas para acabar con el encierro en sus sedes

65ymas.com
04/11/2019

Las negociaciones del nuevo convenio colectivo de Endesa, que afecta tanto a sus trabajadores como a **más de 26.000 ex empleados jubilados**, ha abierto este fin de semana **un nuevo capítulo tras la división de posiciones entre sus tres sindicatos mayoritarios**. Después de dos años de conversaciones con la eléctrica sin llegar a un acuerdo, los secretarios generales de UGT (@UGTEndesa), CCOO (@ccooundesa), SIE (@SIE_Energia) de Endesa iniciaron el día 15 de octubre un encierro en la sede madrileña de la compañía, **seguido por otras delegaciones** y al que sumaron una convocatoria de **huelga entre el 11 y el 15 de noviembre**.

UGT exige a cambio la vuelta de los descuentos a los jubilados

Pero UGT, el sindicato que representa el 56% de representación, ha alcanzado un acuerdo con la dirección de Endesa para pactar un **arbitraje externo, sin el apoyo del resto de los sindicatos**, lo que se ha interpretado como una decisión unilateral. Aún así, el secretario general de la sección sindical de UGT-Fica, Manuel Jaramillo, defiende que este acuerdo es algo que todos los sindicatos "llevaban meses" intentando conseguir y que "garantiza que haya un nuevo convenio colectivo".

A cambio, según expone la nota de UGT, **Endesa pide la paralización de la huelga, el fin de los encierros en las sedes de la eléctrica y la retirada del recurso ante el Tribunal Supremo** ante la sentencia de la Audiencia Nacional que avalaba la extinción de ciertos beneficios sociales de sus trabajadores y extrabajadores. Avalada por esta sentencia, Endesa ha dejado de aplicar los **descuentos en la factura de la luz a más de 26.000 ex trabajadores jubilados, viudas y huérfanos desde el pasado 1 de octubre**. La **"paralización de la facturación de la luz a los pensionistas hasta que se dicte el correspondiente laudo arbitral"**, ha sido sin embargo la principal exigencia de UGT de cara a llegar a un acuerdo.

Para Jaramillo, el sindicato se presentará ante este arbitraje en "mejores condiciones" que la empresa, ya que esta salida era algo que Endesa llevaba tiempo evitando y que, sin embargo, **el pasado miércoles la eléctrica accedió** a negociar a cambio de la retirada del recurso al Supremo, el fin de los encierros y la desconvocatoria de huelga.

Las condiciones de la empresa son "inaceptables", según los otros dos sindicatos

"Consideramos que **no había llegado el momento** de dar un paso que deja en manos de un agente externo el futuro laboral de la plantilla de la empresa eléctrica. No al menos con la negociación en posiciones tan antagónicas", señalan desde CCOO, quien tilda las concesiones que pide Endesa de "inaceptables".

"La decisión, a nuestro juicio, es equivocada y la salida a la situación, cómoda pero irresponsable", aseguran.

El tercer actor implicado, el Sindicato Independiente de la Energía, reconoce que se trata de **"una situación un tanto complicada"**. "De un lado UGT ha roto la unidad sindical y dice haber "acordado" el arbitraje con la dirección de Endesa. Sin embargo, **no han hecho público ningún documento que recoja dicho acuerdo, ni se ha consensuado con el resto de los sindicatos (SIE y CCOO)"**, explican desde SIE.

Por su parte, UGT defiende que **esta salida pactada "es una oportunidad para tener una normativa laboral y un nuevo convenio** que de tranquilidad y estabilidad para los próximos años", algo que, en su opinión, el resto de sindicatos también buscaba.

CCOO y SIE continúan los encierros



Imágenes de cómo se desmontaban algunas de las tiendas de campaña utilizadas en el encierro en la sede de Endesa en Madrid.

Por el momento, UGT ha abandonado los **encierros** y ha anunciado la desconvocatoria de la huelga, pero los otros dos sindicatos han anunciado el mantenimiento del recurso ante el Tribunal Supremo y la "no aceptación del arbitraje propuesto por UGT". **"Entendemos que es prematuro acudir a un arbitraje** y mantenemos la idea de retomar las negociaciones, si es preciso con la figura de un mediador que pudiera facilitar el camino para lograr un acuerdo de las partes en la negociación", explican desde SIE.

Además, y hasta que no exista una solución satisfactoria, **CCOO y SIE mantienen los encierros y la convocatoria de huelga**, pendientes del resultado que se acuerde en las asambleas en los centros de trabajo que se celebrarán este lunes.

La CNMC suaviza el recorte millonario a las eléctricas en lo que cobran por sus redes

elindependiente.com
31/10/2019

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha suavizado su propuesta de recorte a las eléctricas en su retribución para el periodo 2020-2025 por las actividades de distribución y transporte de energía, esta última realizada prácticamente en solitario por Red Eléctrica de España (REE).

El organismo presidido por José María Marín Quemada ha remitido al Consejo de Estado los primeros nueve proyectos de circulares que afectan al sector eléctrico y gasista, entre los que figuran la retribución a la distribución y el transporte de energía eléctrica.



Entre las circulares enviadas al Consejo de Estado no figuran las de la retribución a las actividades de distribución y transporte del sector gasista, que aún se encuentran pendientes de ser aprobadas por el pleno de la CNMC y en las que existe diferentes posturas en la cúpula del supervisor.

El organismo prosigue así en su objetivo de sacar adelante la nueva regulación energética antes de final de este año, competencia que le fue atribuida por el Gobierno, y remite las circulares al Consejo de Estado para que reciban su informe preceptivo, una vez superado el trámite de información pública y analizadas las alegaciones del sector y los informes del Ministerio para la Transición Ecológica.

Recorte de 1.570 millones a las eléctricas

En concreto, el regulador prevé en su circular una retribución para la actividad de distribución de energía eléctrica, que afecta principalmente a Endesa e Iberdrola, de 31.970 millones de euros para el periodo 2020-2025, frente a los 33.541 millones de euros que resultaría de mantenerse el sistema de retribución vigente. Esto supone un recorte en la retribución total para el periodo regulatorio de 1.570 millones de euros, lo que deja el 'hachazo' en un 4,6%, frente al 7% que planteaba inicialmente.

El mayor impacto se produce como consecuencia de la reducción de la tasa de retribución financiera, lo que representa una disminución acumulada para el conjunto del sector en el periodo 2020-2025 de un 4,1%. Por otro lado, el impacto conjunto del efecto de la reducción de la tasa de retribución financiera y los cambios metodológicos, supondría una reducción de la retribución en dicho periodo del 6,5%, señala la CNMC en su memoria.

En este caso, la CNMC señala que ha apostado por una metodología continuista con la anterior, aunque ha introducido determinados aspectos que requerirán cambios, como modificaciones en la metodología de cálculo de la retribución a la inversión, la definición de los tipos de inversiones con vistas a su retribución de manera que se incrementa la libertad de las empresas a la hora de su toma de decisiones, o un aumento en el reparto de las mejoras de eficiencia entre agentes y consumidores.

Inversiones en renovables y digitalización

Asimismo, se contempla la realización por parte de las empresas distribuidoras de nuevas inversiones necesarias para la inclusión de energías renovables y la digitalización de las redes, estableciendo herramientas que pretenden introducir eficiencia, tanto en la construcción de las infraestructuras como en la operación y mantenimiento de las redes.

El borrador enviado al Consejo de Estado recoge también buena parte de las observaciones realizadas por el Ministerio para la Transición Ecológica en cuanto a límites de inversión y el reforzamiento de los incentivos a la extensión de la vida útil de los activos e introduce en la retribución consideraciones sobre prudencia financiera.

670 millones menos para REE

En lo que se refiere a la retribución al transporte de energía eléctrica, actividad que realiza Red Eléctrica de España, la CNMC la sitúa para el total del periodo 2020-25 en 8.643 millones de euros, frente a los 9.315 millones de euros que resultarían de mantenerse el sistema de retribución vigente. Esto supone dejar el 'hachazo' en el periodo a la actividad en un 7,2%, frente al 8,2% planteado en el borrador de julio.

En este caso, el mayor impacto se produce también como consecuencia de la reducción de la citada tasa de retribución financiera, lo que representa una disminución acumulada para el conjunto del sector en el periodo 2020-2025 de un 5%.

Por otro lado, el impacto conjunto del efecto de la reducción de la tasa de retribución financiera y los cambios metodológicos, supondría una reducción de la retribución en dicho periodo del 7.3%, añade la CNMC.

También en esta circular el regulador ha optado por recoger buena parte de las observaciones del gabinete dirigido por Teresa Ribera en cuanto a límites de inversión y el reforzamiento de los incentivos a la extensión de la vida útil de los activos e introduce en la retribución consideraciones sobre prudencia financiera.

Así, los principales impactos de la reforma de la CNMC se centran en limitar el valor de la inversión con derecho a retribución a cargo del sistema a aquellas inversiones que presenten un valor de inversión muy superior al correspondiente de aplicar los valores unitarios de referencia. Además, opta por revisar estos valores unitarios de referencia para adaptarlos a los costes realmente incurridos por las empresas transportistas.

También reconoce a las instalaciones que hayan superado su vida útil regulatoria una retribución por operación y mantenimiento, denominada REVU, incrementada respecto a la resultante de aplicar los valores unitarios de referencia, con el objetivo de evitar que el sistema incurra en nuevos costes de inversión innecesarios y añade determinadas modificaciones para hacer más efectivo el incentivo a la mejora de la disponibilidad.

Rotor eólico más grande del mundo hace historia en energía renovable

La empresa líder global de energías renovables Siemens Gamesa ha lanzado el rotor más grande de la industria eólica mundial marcando un nuevo capítulo en el sector energético internacional.

energialimpiaparatodos.com
01/11/2019



Siemens Gamesa Renewable Energy (SGRE) avanza en su estrategia de producto con el lanzamiento de una nueva plataforma onshore: Siemens Gamesa 5.X, que incluye dos modelos, el SG 5.8-155 y el SG 5.8-170.

La nueva plataforma será la más potente de la compañía para el segmento onshore, con una potencia nominal de 5.8 MW, y dos variantes de rotor de 155 y 170 metros de diámetro, ofreciendo el máximo rendimiento en emplazamientos de vientos altos, medios y bajos. Además, el rotor de 170 metros es el más grande del segmento de eólica terrestre.

La plataforma onshore Siemens Gamesa 5.X incorpora tecnología probada y la experiencia acumulada por la compañía que ha instalado más de 90 GW en todo el mundo.

El reporte recogido por Energía Limpia XXI destaca que la SG 5.8-155 incrementa el área de barrido en un 14% en comparación con la SG 4.5-145, y la producción anual de energía en un 20% (a velocidades de viento de 8 m/s). Respecto a la SG 5.8-170, estas mejoras son del 37% para el área de barrido y del 32% para la producción anual de energía (a 7 m/s) en comparación con la SG 4.5-145.

Repsol capta 215.000 clientes de electricidad y gas en un año

Repsol Electricidad y Gas celebra este sábado su primer aniversario desde su lanzamiento con una cifra de 965.000 clientes, 215.000 más que hace un año, lo que supone un crecimiento de un 28%.

servimedia.es
02/11/2019



Esta división nació con la compra de Viesgo, operación con la que Repsol incorporó los negocios no regulados de generación de electricidad de bajas emisiones y su comercializadora española. Una vez asumida la gestión de estos activos, Repsol reforzó su posición como operador multienergía, con una capacidad total instalada de 2.952 megavatios (MW) (2.352 MW procedentes de esta operación, más 600 MW de sus plantas de cogeneración).

Con esta operación, Repsol dio un paso fundamental en el cumplimiento de su hoja de ruta para la transición energética, que incluye como objetivo alcanzar en el año 2025 una cuota de mercado minorista de electricidad y gas superior al 5% y 2,5 millones de clientes.

Con la incorporación de estos activos, Repsol avanza en la consecución de los objetivos que la compañía se ha marcado en el desarrollo de un negocio operado de bajas emisiones en el sector eléctrico. Las inversiones en este ámbito, entre las que se incluyen los 733 millones de euros destinados a la compra de activos de Viesgo, tienen el objetivo de llegar a una capacidad de generación baja en emisiones de alrededor de 4.500 MW.

Repsol adquirió también el proyecto fotovoltaico Valdesolar, de 264 MW, planificado en el municipio de Valdecaballeros (Badajoz) y que está en fase de tramitación administrativa.

Además, Repsol participa en la construcción de uno de los mayores parques eólicos flotantes del mundo, en la costa de Portugal, a 20 kilómetros de Viana do Castelo, y que dispondrá de una capacidad instalada de 25 MW.

En este primer año, Repsol firmó un acuerdo con El Corte Inglés para que los clientes de la cadena de distribución puedan contratar electricidad y gas en sus establecimientos. Los centros de Sanchinarro, Castellana y Alcalá de Henares, situados en la Comunidad de Madrid, fueron los primeros en contar con un espacio para contratar estos servicios. A lo largo de este año ya se ha ampliado la presencia de estos espacios en 39 centros de toda España.

Otro de los hitos fue el acuerdo para suministrar energía renovable a NH Hotel Group en España hasta diciembre de 2021. Durante este año la filial de Repsol ha alcanzado también acuerdos con otros grandes clientes para suministrarles luz, gas o servicios energéticos en los próximos años.

Además, anunció que va a desarrollar dos nuevos proyectos eólicos, ubicados en Aragón y Castilla y León, y un parque fotovoltaico en Andalucía con una capacidad total de 800 MW, que serán construidos y operados por su filial de electricidad y gas.

La central nuclear de Cofrentes (Valencia) inicia este domingo una recarga de combustible

La central nuclear de Cofrentes inicia, en la madrugada de este domingo, su 22ª recarga de combustible tras 24 meses de funcionamiento. La desconexión de la red eléctrica nacional se realizará a la 1 de la mañana, ha informado Iberdrola en un comunicado.

lavanguardia.com
03/11/2019



La central nuclear de Cofrentes inicia, en la madrugada de este domingo, su 22ª recarga de combustible tras 24 meses de funcionamiento. La desconexión de la red eléctrica nacional se realizará a la 1 de la mañana, ha informado Iberdrola en un comunicado. La recarga es una parada programada, preparada y planificada "minuciosamente durante meses", que se lleva a cabo principalmente para renovar una parte del combustible que alberga el reactor -normalmente un tercio-, con la finalidad de que este combustible "fresco" permita iniciar un nuevo ciclo de 24 meses de operación, funcionando a plena potencia. En esta ocasión, se van a sustituir hasta 252 elementos de los 624 que integran el núcleo. En la 22ª recarga de la central de Cofrentes se van a invertir 22,5 millones de euros y tiene una duración prevista de 35 días, durante los que está previsto realizar 11.000 órdenes de trabajo y 41 modificaciones de diseño, dirigidas a la modernización tecnológica continua que se lleva a cabo en la planta. La mayoría de los trabajos, más del 80%, son actuaciones de mantenimiento preventivo e inspecciones y pruebas, que únicamente pueden realizarse con la central en situación de parada. En la realización de todas las tareas programadas van a participar 1.200 personas provenientes de más de 100 empresas a las que se les han adjudicado las diferentes actuaciones, que trabajarán como apoyo al personal habitual de la central. De esta forma, durante cerca de mes y medio, la planta contará con unas 2.000 personas trabajando. Con carácter previo al inicio de la recarga, se ha mantenido un encuentro informativo con los alcaldes de los siete municipios más próximos a la central (Cofrentes, Jalance, Jarafuel, Teresa de Cofrentes, Zarra, Ayora y Cortes de Pallás) con el objetivo de explicarles las actividades de la recarga. Asimismo, se han desarrollado jornadas dirigidas a todos los trabajadores de la planta y a los gerentes y directores de las empresas colaboradoras, a quienes se les ha trasladado como premisa fundamental la importancia de la seguridad en los trabajos. PRINCIPALES ACTIVIDADES DE LA 22ª RECARGA Entre los trabajos más significativos, además de la sustitución del combustible, destacan el cambio de diez barras de control así como el mantenimiento de 31 accionadores de las barras de control, que se completarán con la inspección mediante ultrasonidos de los internos de la vasija del reactor. En la zona de turbinas-generator, se efectuará una revisión general del cuerpo de baja presión y la inspección del rotor A, junto a la prueba de estanqueidad del generador eléctrico.

Se realizarán también mantenimiento, inspecciones y mejoras en diferentes equipos de la central como son: turbinas, bombas, válvulas, cambiadores de calor, equipos eléctricos, torres de refrigeración, y se digitalizarán varios sistemas de control de procesos. Un aspecto fundamental en la incorporación del personal para recarga es su formación, tanto en aspectos específicos de tecnología nuclear, como en prevención de riesgos laborales. En total, se han realizado 200 cursos, específicamente diseñados para este fin. Para la dirección de la central, "la seguridad es prioridad absoluta, por lo que Iberdrola ha contratado a los mejores profesionales nucleares, y las empresas punteras en tecnología nuclear tanto en el ámbito nacional como internacional". La ejecución de los trabajos en la 22ª recarga permitirá asegurar el correcto funcionamiento de la instalación en el próximo ciclo y garantizar que la central nuclear de Cofrentes siga operando "con los mejores estándares de seguridad y fiabilidad".

El mayor productor de energía nuclear del mundo (EDF) se enfrenta a problemas técnicos

europapress.es
04/11/2019

En las orillas del canal inglés en Normandía, los ingenieros están luchando por reparar ocho soldaduras defectuosas en una planta que se supone que muestra el 'savoir faire' de Francia en energía nuclear. Se trata solo del último revés en un proyecto que se está ejecutando con una década de retraso y casi cuatro veces más del presupuesto.

«Todos los años escuchamos que hay un nuevo problema», dijo el ministro de Finanzas, **Bruno Le Maire**. «No es aceptable que uno de los sectores más prestigiosos y estratégicos para nuestro país se enfrente a tantas dificultades».



La planta de Flamanville está programada para completarse en 2022 a un precio de 12.400 millones de euros, y el último error costará la friolera de 1.500 millones de euros. Lamentando la pérdida de la ventaja de Francia en el sector debido a una brecha de 15 años entre el inicio de la construcción de la planta y la del reactor anterior, Le Maire le ha dado a **EDF** un mes para elaborar un plan de acción para restaurar el liderazgo francés en esta industria antes de que el país pueda determinar si construirá nuevas plantas atómicas.

Para el mayor productor de energía nuclear del mundo, Flamanville es solo uno de los muchos desafíos. En todo el canal, los retrasos en dos reactores del Reino Unido han aumentado el costo hasta 22.500 millones de libras, 2.900 millones de libras más de lo estimado previamente. EDF también se enfrenta a costos crecientes en el mantenimiento de las 58 plantas nucleares domésticas que proporcionan más del 70% de la energía francesa.

Si a los problemas se añade el hecho de que el antiguo monopolio de la electricidad está perdiendo participación de mercado entre los clientes corporativos y residenciales franceses, ya que los rivales compran una parte de la electricidad que genera a precios inferiores a los del mercado, y es fácil ver por qué los inversores son pesimistas sobre la compañía. Las acciones de EDF han perdido un 34% este año, convirtiéndose en la segunda empresa de peor desempeño en el índice **Stoxx 600 Utilities** de empresas europeas.

Hace un año, EDF era la mayor eléctrica de Europa por capitalización bursátil. Ahora, su valor de mercado es de 28.000 millones de euros, menos de la mitad que la de la italiana Enel, que se ha incrementado a 69.000 millones de euros por el éxito de su negocio renovable. RWE, la eléctrica alemana que planea cerrar sus plantas nucleares y eliminar progresivamente las plantas a carbón, ha subido un 43% este año, y Orsted, el campeón danés en energía eólica marina, cuyos ingresos son aproximadamente una sexta parte de los EDF, ha superado al gigante francés.

EDF está luchando por cubrir los 15.000 millones de euros que necesita anualmente para mantener sus reactores nucleares obsoletos, construir nuevos proyectos atómicos y renovables, actualizar su red eléctrica y desplegar contadores inteligentes, incluso después de recortar sus costes en 1.100 millones de euros en los últimos cuatro años.

Las ganancias se han visto afectadas no solo por la caída de los precios de la energía, sino por problemas de seguridad que han obligado a los reactores a permanecer cerrados durante varios meses en Francia y el Reino Unido. Otras nubes en el horizonte: el desmantelamiento de dos de sus reactores más antiguos el próximo año y una docena más para 2035, y el tratamiento de residuos nucleares.

El monopolio francés, que pertenece en un 83% al estado, necesita algunas medidas drásticas, dice el presidente ejecutivo **Jean-Bernard Levy**, quien está presionando al estado para que aumente los precios regulados a los que los rivales compran la energía nuclear de la compañía.

Bajo un sistema introducido hace casi una década para impulsar la competencia, los proveedores de energía rivales pueden comprar aproximadamente una cuarta parte de la producción nuclear de EDF a 42 euros por megavatio-hora, unos 10 euros por debajo de los precios mayoristas actuales. EDF está pidiendo que el precio, sin cambios desde 2012, se incremente a medida que sus rivales, incluidos los productores de petróleo y gas **Total, Eni** y **Engie**, se han apoderado de casi una cuarta parte del mercado minorista eléctrico francés y están haciendo más avances con importantes descuentos en sus ofertas.

«Los mercados pensaron que el presidente Emmanuel Macron ayudaría a EDF con una regulación más favorable, lo que no ha sucedido», dijo **Tancrede Fulop**, analista de **Morningstar Investment Service** a *Bloomberg*. «Eso implica una falta de visibilidad sobre las ganancias y los dividendos en comparación con el resto del sector».

A largo plazo, el gobierno francés está considerando limitar las operaciones nucleares de EDF y sacar a bolsa una participación minoritaria de su negocio de distribución y renovables.

«El caso de EDF es, en nuestra opinión, uno de apoyo político», escribió **Vincent Ayrat**, analista de **JPMorgan Chase & Co**, en una nota este mes. «Una posible reestructuración mayor de EDF y una nueva regulación de la actividad nuclear francesa (que puede estar separada) podría desbloquear parte del valor que vemos en la acción».

Pero para que eso suceda, el gobierno debe convencer al regulador europeo de competencia de que la empresa necesita un marco más lucrativo para su producción nuclear y que la reorganización impulsará la competencia, algo que llevará varios meses, si no más.

Las cuatro grandes eléctricas y Repsol financiarán el 92,8% del bono social eléctrico este año

europapress.es
04/11/2019

Las cuatro grandes eléctricas -**Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP España**- y **Repsol**, que entra en el grupo tras la adquisición hace un año de la comercializadora de gas y electricidad de Viesgo, **deberán aportar el 92,8% de la financiación para el bono social eléctrico en 2019**, según la orden ministerial que aprueba los porcentajes de reparto de las cantidades destinadas a financiarlo publicada este lunes en el Boletín Oficial del Estado (BOE).



En concreto, Endesa, como compañía con la mayor cartera de clientes, se hará cargo del 36,261% del coste del bono social, cuyo importe total asciende a unos 200 millones de euros, mientras que Iberdrola correrá con el 34,623% y Naturgy asumirá el 15,816%.

Por su parte, a EDP España se le asigna el 3,863% del reparto de la financiación del bono social, mientras que **Repsol**, la gran novedad dentro de los principales financiadores, deberá poner el 2,242%.

Repsol entra con Viesgo

La compañía presidida por **Antonio Brufau** entró en este grupo de principales comercializadores de electricidad del país con el cierre en noviembre del año pasado de la compra de la comercializadora de Viesgo, que le permite contar con una importante presencia en sector minorista de electricidad y gas en España, con **más de 965.000 clientes a día de hoy**.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) es la encargada de determinar el porcentaje que corresponde aportar a cada una de las empresas, tras el cambio normativo que se produjo después de las sentencias del Tribunal Supremo entre 2015 y 2016.

Los fallos del Supremo obligaron así a anular el anterior sistema de financiación del bono social eléctrico, según el cual debía ser asumido sólo por una parte de las empresas del mercado eléctrico.

El bono social eléctrico reconoce el derecho de determinados colectivos, (pensionistas, personas con discapacidad, perceptores de rentas mínimas o familias numerosas, entre otros) a ser beneficiarios de **descuentos del 25% o 40%** en su factura mensual de electricidad. En el caso de los consumidores en riesgo de exclusión social, se subvenciona el 100% de su recibo.

A cargo de todas las comercializadoras

La normativa del bono social establece que su financiación corre a cargo de todas las comercializadoras eléctricas, por lo que la CNMC calcula el porcentaje asignado a las distintas compañías, que suman más de 250 sociedades y 20 grupos de sociedades.

Así, los cinco grupos con mayor número de consumidores deberá asumir ese 92,8% de la financiación del bono social, mientras que el 7,2% restante corresponderá a los otros grupos y sociedades con actividades de comercialización eléctrica.

Transición energética

En octubre de 2018, el Gobierno aprobó el real decreto de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores, que amplía las coberturas del actual bono social eléctrico, incluyendo a las familias monoparentales y recogiendo la prohibición de cortar el suministro en los hogares acogidos al bono social donde viva al menos un menor de 16 años.

El real decreto-ley hacía extensiva esta medida de prohibir el corte de luz, considerado un suministro esencial, también para los hogares donde resida al menos una persona con un nivel de discapacidad del 33% o superior. De igual modo, se aplicará cuando viva en la vivienda al menos una persona en situación de dependencia en grado II y III.

Siemens Gamesa duplica su beneficio en 2019 y anuncia un recorte de plantilla

bolsamania.com
05/11/2019



Siemens Gamesa obtuvo un beneficio neto de **140 millones de euros en su ejercicio fiscal 2019**, lo que supone **duplicar las ganancias del año anterior**, y anunció un programa para **recortar su plantilla en 600 empleados en todo el mundo durante los próximos dos años**.

El grupo indicó que **esta reducción afectará fundamentalmente a la unidad de negocio 'Onshore' y a áreas corporativas** y que las negociaciones con los representantes de los trabajadores comenzarán este mismo martes con la perspectiva de alcanzar un acuerdo en las próximas semanas.

Siemens Gamesa señaló que, a pesar de sus buenas perspectivas, **"la presión de precios está afectando los márgenes de la industria eólica y consecuentemente la rentabilidad de los fabricantes"**.

En el último trimestre del ejercicio, las ganancias del fabricante de aerogeneradores **ascendieron a 52 millones de euros, con un incremento del 104%** respecto al mismo periodo del año anterior.

Las ventas del grupo nacido de la fusión de Gamesa con la división eólica de Siemens en el ejercicio 2019 **ascendieron a 10.227 millones de euros, con un crecimiento del 12%**.

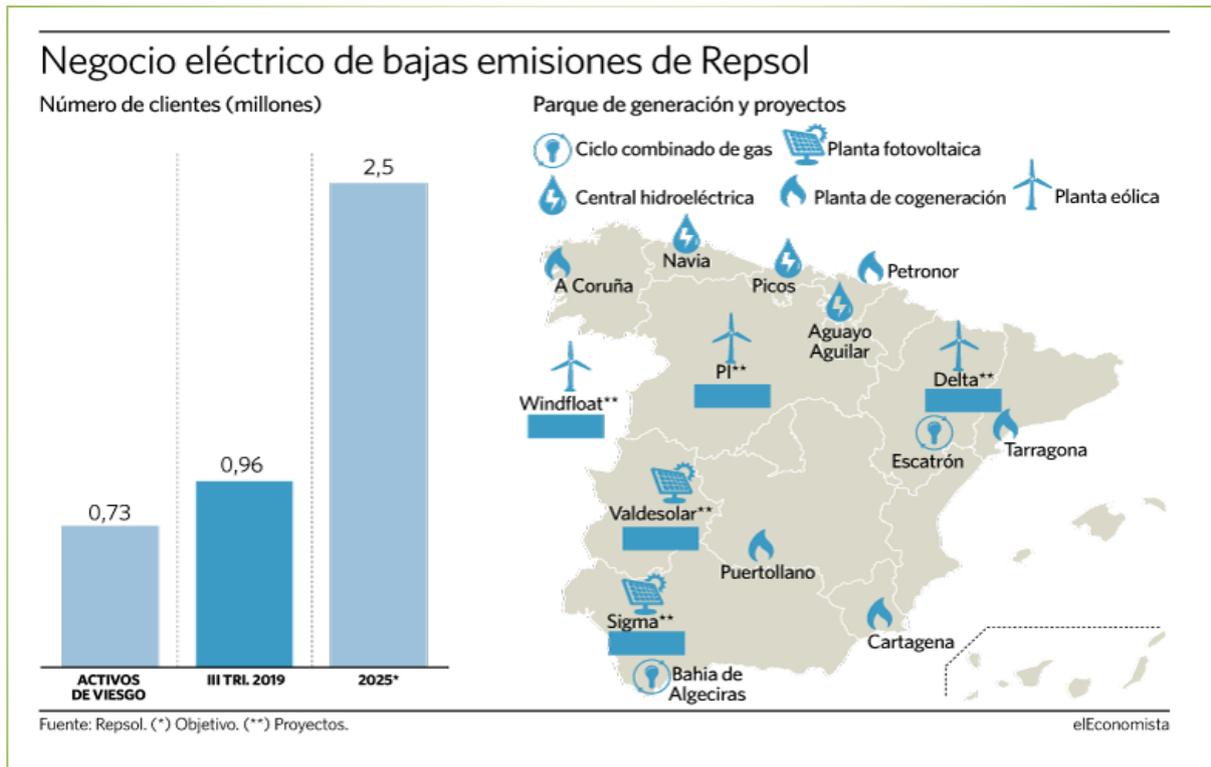
Repsol destinará 500 millones para potenciar las renovables en 2020

eleconomista.es
05/11/2019

Repsol invertirá unos 500 millones de euros en renovables durante el año que viene, potenciando una línea de actividad que ya genera el 3,7% de la electricidad del país, que suministra luz y gas a 965.000 clientes - han **crecido un 28% en un año**- y que le permitirá sumar alrededor de 85 millones a la cuenta de resultados durante el presente 2019.

El negocio eléctrico de bajas emisiones de Repsol en España **-que le distingue del resto de petroleras-** tiene como objetivos alcanzar en 2025 una potencia eléctrica instalada de 4.500 MW, así como un 5% de cuota en el mercado minorista de gas y electricidad, con 2,5 millones de clientes.

Para alcanzar esas metas tenía previsto invertir unos 2.500 millones entre 2018 y 2020, y ambas líneas de negocio evolucionan bien, gracias a la implantación de sus canales de ventas y a la adquisición de plantas y proyectos.



La empresa ya disponía de 600 MW de las centrales de cogeneración de sus refinerías y el proyecto de lanzar un **parque eólico marino flotante de 25 MW** en Portugal -con EDPR y Engie-, y disparó el negocio de generación hace un año, al adquirir activos de Viesgo por 733 millones.

Con **la operación de Viesgo**, concretamente, compró una bolsa de 750.000 clientes y 2.950 MW de potencia eléctrica, repartidos en 700 MW hidráulicos -las centrales de Aguayo, Picos y Navia- y 1.650 MW de ciclos combinados de gas, en dos plantas en Algeciras y Zaragoza.

Desde entonces **ha incrementado la cartera de proyectos** al adquirir 468 MW fotovoltaicos -Valdesolar y Sigma- y 610 MW eólicos -Delta y Pi-, a firmas como Forestalia. Todos ellos tienen garantizada la conexión a la red y están en distintas fases de desarrollo. En total, la empresa presidida por Antonio Brufau se ha asegurado 4.035 MW, el 90% del objetivo de 2025.

100 millones para crecer

Para el año que viene, según desveló Josu Jon Imaz, consejero delegado de la compañía, durante la última presentación de resultados, Repsol tiene previsto invertir en el negocio de generación 500 millones, unos 400 millones para materializar los proyectos adquiridos y otros 100 millones para nuevas instalaciones.

Sin descartar alguna pequeña compra, confía en avanzar más de un modo orgánico, ámbito en el que destaca la posibilidad de ampliar la central hidroeléctrica de Aguayo, que puede crecer desde los 360 MW actuales hasta los 1.360 MW.

Y por el lado de la comercialización minorista, la empresa crece a un ritmo cercano a los 4.000 clientes semanales -ya tiene 965.000-, apoyándose en sus 3.600 gasolineras, en ofertas combinadas de luz, gas y carburante, y en la firma de acuerdos con terceros, como el **alcanzado con El Corte Inglés**.

Sea como fuere, hasta el mes de septiembre, Repsol ha producido 5.007 GWh de electricidad, el 3,7% de toda la producción del país, con las centrales de ciclo combinado en niveles récord de funcionamiento por el hundimiento de la generación con carbón. El negocio eléctrico de bajas emisiones, según estimó Imaz, le aportará 85 millones al resultado bruto operativo (*ebitda*) de 2019.

Endesa sufre un impacto de 1.052 millones en su beneficio por el cierre del carbón

expansion.com
05/11/2019



El cierre de todas las centrales de carbón anunciado por Endesa el pasado 27 de septiembre va a suponer un impacto de más de mil millones en las cuentas de la compañía, que retroceden un 85% en los nueve primeros meses.

Endesa, la primera eléctrica en España, ha obtenido un beneficio neto de 176 millones de euros en los nueve primeros meses de este año, lo que supone un 85% menos que en idéntico periodo del pasado año, cuando ganó 1.193 millones. Endesa recoge así el impacto por el cierre de todas las centrales de carbón.

Endesa anunció el 27 de septiembre que iba a proceder a "la discontinuidad de la producción de sus centrales térmicas de carbón en la Península". Con este anuncio abría la puerta al cierre y desmantelamiento de todas sus centrales térmicas de ese tipo. Además del cierre ya previsto de las instalaciones de Andorra (Teruel) y Compostilla (León), se sumaban a la lista las de As Pontes (A Coruña) y Litoral (Almería).

Al mismo tiempo, Endesa anunció que esa decisión "podría implicar el registro contable de un deterioro de valor de estos activos por un importe máximo equivalente a la totalidad de su valor neto contable", estimado entonces en un máximo de 1.300 millones. Finalmente, Endesa ha recogido un "deterioro contable de 1.398 millones de euros con un impacto en el resultado neto de 1.052 millones de euros".

Falta de competitividad

Endesa justifica el ajuste contable por el deterioro de las centrales de carbón porque éstas han sufrido "una importante falta de competitividad en la cobertura de la demanda de mercado y a que, por consiguiente, hayan acentuado su exclusión de este". Además, hay una "clara ausencia de perspectivas de mejora en el futuro".

El deterioro contable no tiene impacto en el beneficio neto ordinario de la compañía, es decir, sin extraordinarios. El beneficio neto ordinario crece un 3%, desde los 1.193 millones hasta los 1.228 millones.

Los resultados ordinarios de Endesa de los nueve primeros meses del año han seguido la senda trazada en la hoja de ruta estratégica y van camino de conseguir los objetivos para el ejercicio 2019.

La gestión del mercado liberalizado, en un entorno muy complicado, tanto en el negocio de electricidad como en el de gas, unido a la contención de costes, siguen siendo los factores clave de los resultados. Endesa ha logrado mantener el pulso de los resultados ordinarios a pesar de que la demanda de energía eléctrica durante los nueve primeros meses del ejercicio ha caído un 3% en términos ajustados como consecuencia de las altas temperaturas del período y del impacto de la ralentización de la economía sobre el consumo energético de las grandes empresas.

De esta forma, los ingresos del grupo han caído un 4%, hasta los 14.805 millones. A pesar de ello, el resultado bruto operativo (ebitda) ha crecido un 4%, hasta los 2.898 millones.

Endesa, cuyo primer ejecutivo es José Bogas, está aprovechando para subirse al proceso de descarbonización en el que ha entrado la economía española, y para entrar de lleno en la transición energética. De esta forma, Endesa ha incrementado sustancialmente las inversiones necesarias para impulsar el desarrollo de los 879 megavatios de nueva potencia en energías renovables que se adjudicó en las subastas organizadas por el Gobierno en 2017. Las inversiones brutas se disparan un 73%, hasta los 1.502 millones.

Iberdrola intensificará sus inversiones en energía solar para despegar en España

Merca2.es
06/11/2019



La **energía solar** será uno de los pilares con los que **Iberdrola** espera fortificar su posición en España en los próximos años. Si bien lejos de las fronteras nacionales está poniendo un mayor ahínco en reforzar su peso en el área del negocio regulado, de cara a la península buscará profundizar en **el desarrollo de las energías renovables como palanca de crecimiento**. La eléctrica que preside **José Ignacio Sánchez Galán** cuenta a su favor con que ya ha culminado más de la mitad de su plan de rotación de activos, lo que le permite **acelerar en el gasto de capital**.

A lo largo del último encuentro con los analistas que siguen el valor, el propio presidente -junto al director financiero, **José Sainz**- abrió la puerta a **aumentar con fuerza el desembolso en energía solar en España**. De hecho, Sánchez Galán señaló que las inversiones y la expansión en la energía solar fotovoltaica es **“claramente uno de los impulsores de nuestro futuro crecimiento de la inversión”**. La dirección enfatizó que el apartado minorista es un nicho de negocio interesante, pero que existe **“una gran oportunidad” a la hora de invertir en nuevos parques** sin la necesidad del apoyo del Gobierno.

La decisión de Iberdrola viene avalada por la bendición de muchos de los analistas. De hecho, desde JPMorgan explican que ven a la energía solar española **“como motor clave de las actualizaciones en los objetivos de adición de capacidad en los próximos dos años”**. Para los expertos, la clave está en que las inversiones se podrían recuperar de manera rápida gracias a los precios de instalación de dichos activos han caído con fuerza, lo que lleva a que **sean ya rentables** a los actuales precios a los que se comercializa. Aun así, no será hasta mayo cuando la eléctrica desglose todos los pormenores de su inversión a lo largo de su Investors Day.

Una de las claves en el aumento de la inversión de Iberdrola en los próximos años está en que el plan de rotación de activos, que se había marcado hasta 2022, avanza muy rápido. De hecho, Galán aseguró que la compañía **aumentará significativamente su objetivo de crecimiento en capacidad, superando los 13GW contemplados inicialmente**. Para los analistas de JPMorgan Iberdrola cuenta con la capacidad suficiente dado que por un lado **“la transición energética proyectada en el país brinda la oportunidad”**, mientras que **“la finalización del plan de rotación de activos de 3.500 millones de euros más de 2 años antes del objetivo, crea las capacidades financieras”**.

IBERDROLA IMPACTADA POR EL RECORTE DE LA CNMC

Otro de los grandes temas que estuvo presente fue la decisión final de la **CNMC** en relación a los recortes que quiere ejecutar en la distribución de electricidad. En concreto, Competencia ha enviado al **Consejo de Estado** su propuesta revisada en la que reduce el recorte que aplicará, **en términos acumulados para el periodo 2020-2025, del 8,8% inicial al 7,3%**. Aun así, las noticias no son mucho mejores, puesto que reduce la base de ingresos para 2025, ya que retrasa en un año gran parte del recorte que aplicará (pasa al 2024 frente al 2023 anterior). A pesar de todo, todavía queda que el organismo apruebe las circulares definitivas.

Para la directiva de Iberdrola, según expresó el presidente, siguen con la idea de que **el recorte es una mala idea** si hay otras noticias que son más positivas. En concreto, se trata de que la última disposición incorpore **una eliminación a los límites de la inversión anual en redes e incorpore retornos específicos para las inversiones digitales**. Un punto en el que la eléctrica vasca ha puesto énfasis en los últimos años.

DESEMPEÑO EN EL NEGOCIO DE REDES A NIVEL INTERNACIONAL

El otro gran atractivo para los inversores respecto de los próximos movimientos de Iberdrola es la situación actual de **Avangrid**, su filial estadounidense, y su interés (ya confirmado) para **fusionarse con PPL (Pennsylvania Power and Light)**. Sánchez Galán señaló que desde la eléctrica están **“abiertos” a analizar oportunidades y que tanto EEUU como el Reino Unido “son países estratégicos”**. Aunque también precisó que **“solo buscarán fusiones o adquisiciones que generen valor”** y que **no “buscará crecimiento a cualquier precio”**.

Las declaraciones del presidente buscaron **“no descartar ninguna opción**, para que el mercado continúe viendo un posible acuerdo con PPL como un escenario potencial realista (aunque no fácil)”, analizan desde JPMorgan. Por último, Sánchez Galán sí reconoció problemas específicos en **Vineyard Wind**, el primer gran proyecto de eólica marina de Iberdrola en Estados Unidos, y sugirió que serán necesarios cambios en el diseño del proyecto. Asimismo, ratificó que su puesta en marcha se hará entre 2022 y 2023.

Cotización de Naturgy Energy Group del 7 de noviembre

Lainformacion.com
07/11/2019

Apertura de sesión continuista para **Naturgy Energy Group**, que se paga a **24,43**, lo que supone un leve cambio del **-0,04%** frente a la jornada pasada.

Respecto de días anteriores, pone punto final a dos jornadas de racha.

Con respecto a la rentabilidad de la última semana, **Naturgy Energy Group** anota un incremento del **0,08%** y desde hace un año todavía mantiene una ganancia del **11,94%**.



Naturgy Energy Group

Naturgy Energy Group S.A., junto con sus filiales, se dedica al suministro, licuefacción, regasificación, transporte, almacenamiento, distribución y venta de gas natural en España e internacionalmente. Anteriormente era conocida como Gas Natural SDG S.A., hasta que cambió su nombre a **Naturgy Energy Group S.A.** en junio de 2018. Fue fundada en el año 1843 y su sede se encuentra en Barcelona, España.

La compañía opera a través de gas y electricidad, infraestructuras EMEA, infraestructuras de la zona sur de América Latina, infraestructuras de la zona norte de América Latina y segmentos de descanso.

El segmento de gas y electricidad está involucrado en el suministro de gas, electricidad y servicios, en la venta de gas natural licuado y el negocio del transporte marítimo. También se encarga de la generación y venta de electricidad a través de centrales hidroeléctricas, de carbón, nucleares y de ciclo combinado, así como a través de energía eólica, minihidroeléctrica, solar y cogeneración en España. Por último, se dedica a la generación y venta de electricidad en América Latina y Australia.

Por otra parte, el segmento de Infraestructuras de EMEA se dedica al negocio regulado de distribución de gas y electricidad en España, así como al suministro de servicios de red para clientes, principalmente conexiones y conexiones, medición y otras acciones asociadas con el acceso de terceros a la red de distribución de la compañía. También se encarga de gestionar el gasoducto Magreb-Europa.

El segmento de Infraestructuras de la Zona Sur de América Latina distribuye gas y electricidad en Argentina y Chile y gas en Brasil y Perú. Luego, el segmento de Infraestructuras de la Zona Norte de América Latina distribuye gas en México y electricidad en Panamá y, finalmente, el segmento Rest está involucrado en negocios de comercialización y almacenamiento de gas.

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

