

La generación: un reto de futuro

Disponer de energía eléctrica se ha convertido en un derecho fundamental, en un elemento necesario para la actividad económica, industrial y de servicios, y en una garantía de bienestar y desarrollo. Sin embargo, como consecuencia de la crisis, el sector eléctrico en general atraviesa momentos de incertidumbre, y esa inseguridad se agudiza en el caso de Endesa debido a las sistemáticas desinversiones que se han venido produciendo en ella; por tanto, resulta especialmente necesario reforzar nuestras actuaciones en la Línea de Negocio de Generación.

Hace meses que la Federación de Industria de CC.OO. publicó el documento *Reflexiones para una política energética* (<http://www.industria.ccoo.es/comunes/temp/recursos/27/529044.pdf>), posicionándose sobre el futuro del sector. Pero las dudas siguen sin despejarse y tanto la patronal eléctrica como el Gobierno continúan manteniendo la indefinición, sin presentar las correspondientes medidas y reglamentaciones administrativas que impulsen el sector eléctrico.

Cada día se hace más patente la dejación del Gobierno ante la necesidad de establecer una estrategia a escala nacional y de adoptar urgentes reformas en este campo, actuaciones esenciales tanto para afianzar lo servible como para corregir lo inadecuado. El hecho de no poner en práctica un modelo claro y definido hace que desde todas las áreas se esté pendiente de las subvenciones, de si continuarán o no y de cuál será su cuantía.

Según los Decretos 661/2007 y 1578/2008, se establecen distintas subvenciones para los diferentes tipos de energía. La mayoría de estos incentivos se han comprometido en momentos distintos y para periodos de más de 20 años. Con todo ello, se han generado burbujas sucesivas, no derivadas de las necesidades energéticas del país sino causadas por el afán de obtener beneficios inmediatos por parte del capital financiero e inmobiliario, cuyas inversiones han ido dirigidas a la caza de primas y subsidios.

Estas circunstancias, junto con la caída de la demanda producida en los dos años pasados, han tenido como consecuencia que una parte significativa de la potencia instalada permaneciera inactiva y nos han llevado a operar con unos precios de hasta 40€/MWh. Además, la falta de reconocimiento de los costes fijos y variables en relación con los márgenes actuales nos está conduciendo a un recorte importante de las inversiones inicialmente previstas y a la toma de decisiones a corto plazo exclusivamente encaminadas a conseguir beneficios rápidos.

También hay que hablar del déficit tarifario, cuestión que sigue no ya sin resolverse sino, lo que es peor, sin tan siquiera despejarse cómo se vaya a solventar: si repercutiéndolo en la factura de la luz, vía impuestos o de cualesquiera otras maneras. Lo cierto es que se debe solucionar lo más pronto posible, para acabar con la gravosa situación actual, con más de 15.000 millones de € de deuda a las empresas eléctricas por este concepto, de los cuales casi la mitad corresponden a Endesa.

Central térmica de Andorra (Teruel)



«CC.OO. PRIMERA FUERZA SINDICAL DEL ESTADO ESPAÑOL»
 C/ Ribera de Loira, 60, Planta S, Sector C - 28042 MADRID
 Tel. 912131520 Fax 912131616 ccooendesa@endesa.es

Real Decreto sobre el carbón nacional

En febrero de este año el Consejo de Ministros aprobó un Real Decreto para facilitar la quema de carbón nacional, basándose en la isla energética que es España y justificándolo como una garantía para la estabilidad del sistema. Esto, al mismo tiempo, mantendría el empleo y la actividad en amplias zonas del país, tal como se menciona en el documento publicado por la Federación de Industria de CC.OO. anteriormente mencionado. Han pasado siete meses desde su aprobación y aún está pendiente del visto bueno definitivo de la Unión Europea.

Esta situación debe tener una solución equilibrada y general ya que el carbón es el único combustible fósil que garantiza el suministro de energía sin dependencia del exterior, es un sector estratégico cada vez menos "sucio" gracias a los avances tecnológicos y, lo más importante, generador de 9.000 puestos de trabajo directos y miles de puestos indirectos.

En Endesa tenemos 4 centros afectados, a los que hay que dar estabilidad y equilibrio, tanto a los que utilizan carbón autóctono, dos de ellos, como a los que queman carbón de importación, otros dos.

La Dirección de Endesa está en contra de la aplicación del Real Decreto sobre la base de que altera el libre mercado y encarece precios de la producción con carbón e impide el funcionamiento de instalaciones más rentables.

Desde CC.OO. creemos que, adaptándolo adecuadamente, es perfectamente compatible el funcionamiento de los centros que queman carbón nacional (Andorra y Compostilla) con los que queman carbón de importación (Litoral y As Pontes). Pero está claro que esto sólo es posible con una aproximación global al sector, definiendo de una forma clara el peso de cada una de las tecnologías y sin excluir a ninguna.

En el año 2016 habrá que adaptarse a nuevas restricciones en las emisiones, tanto de NOx, como de SO2, por lo que se tendrán que hacer nuevas inversiones en las centrales, ya que no llegamos a las exigencias previstas para este año. La vigencia del Real Decreto de ayuda al carbón nacional sería hasta 2014 y la previsión de vida que tiene Endesa para las centrales que queman este combustible es hasta 2020.



Corta Gargallo, Esteruel (Teruel)

También queremos señalar que las ayudas que percibe el carbón autóctono son inferiores a las de otras tecnologías de generación primadas con fondos públicos. ¿Qué dicen de esto los defensores del libre mercado que han lanzado una campaña de demonización a las ayudas al carbón autóctono?

Mientras tanto, en CC.OO. seguiremos defendiendo el carbón nacional, el de importación y, especialmente, las inversiones en investigación e innovación; y los centros afectados tendrán nuestro apoyo y el de la Federación, ya que, ciertamente, el sector del carbón se manifiesta como motor económico primordial de poblaciones, comarcas y regiones, donde generan el correspondiente empleo que les da vida.

Para alcanzar los objetivos propuestos desde la Unión Europea del 20% de ahorro y de eficiencia energética, de producción de energía primaria y de reducciones de emisiones de CO2, una de las grandes apuestas es el desarrollo tecnológico en captura y almacenamiento de CO2. Sin embargo, parece contradictorio que se subvencionen las inversiones en investigación y desarrollo de estas tecnologías y simultáneamente se aboque al cierre a los centros de producción para los que se diseñan.

De igual modo, no parece lógico paralizar durante 4 años la producción de las centrales térmicas en las cuales ya se ha realizado la transformación de los grupos para reducir las emisiones contaminantes exigidas en la actualidad.

Minería

Puertollano (Ciudad Real)



En cuanto a la minería de Endesa, sólo Encasur-Puertollano continuará su actividad extractiva más allá de 2012. Su producción anual es de 700.000 toneladas de carbón. Ya se ha planteado el inicio de movilizaciones ante la incertidumbre de la renovación de sus contratos con EON y ELCOGAS (a los que vende el 80% y el 20% de su producción, respectivamente). A este centro se trasladarán desde Córdoba 40 trabajadores.

En España existen 22 centrales térmicas de carbón que generan el 11% de la energía consumida, por lo que es preciso mantener los objetivos establecidos en el Plan de Futuro de la Minería del Carbón y la Reactivación de las Comarcas Mineras, que incluyen el mantenimiento e impulso de esta fuente primaria, siempre mediante líneas específicas de I+D+I, es decir, sobre la base de los desarrollos tecnológicos previstos en materia de captura y soterramiento geológico del dióxido de carbono.

Desde estas páginas queremos también dar nuestro apoyo a las distintas organizaciones sindicales de la Minería en Andorra (Teruel), especialmente a nuestros compañeros de CC.OO., que han participado en un encierro en defensa del futuro de la Minería y de la comarca.

Felipe López (Secretario General de la Federación de Industria): "El carbón es un sector estratégico que vamos a defender por encima de lo que sea".



Puerto de Los Barrios, Carboneras y Ferrol

Carboneras (Almería)



También la actividad portuaria de Endesa: Los Barrios, Puerto de Ferrol y Carboneras, se ve directamente afectada, pues la productividad y rentabilidad de estos centros depende de la demanda y de las previsiones de abastecimiento de las centrales a las que se suministra el carbón descargado en sus muelles. En consecuencia, están vinculados a la decisión final del Real Decreto sobre el carbón. De cualquier forma, hablamos de tres emplazamientos estratégicos de presente y de futuro que Endesa tiene que preservar.

En el puerto de Los Barrios — el único cuyos trabajadores no están dentro del Plan Voluntario de Salidas de Endesa— CC.OO. ha propuesto a la dirección de la empresa la negociación de un acuerdo para facilitar las salidas en condiciones similares a las de aquel, una fórmula rentable para las partes y que situaría a todos los trabajadores en igualdad de oportunidades.

Ciclos combinados

Las empresas, y no sólo las que tradicionalmente han producido electricidad en España, se lanzaron, a finales de los noventa y principios de la década actual, a construir centrales de ciclo combinado, por su capacidad de generar electricidad mediante la combustión de gas natural, por razones medioambientales y, fundamentalmente, por su rentabilidad.

Con la crisis, se han paralizado todos los proyectos en marcha, incluso los que estaban en fase de construcción. A medio plazo, entrará en funcionamiento el ciclo combinado de Besós-5, ya con una previsión de horas de funcionamiento muy inferior a cuando se proyectó, al igual que está pasando con el resto de centrales de este tipo que hay en España. Hay que recordar que en estos momentos existen 25.000 MW de potencia instalada de esta tecnología y que en contadas ocasiones llega a funcionar simultáneamente el 50%, debido a que otros métodos de producción eléctrica subvencionados y de entrada obligatoria, como las renovables y las nucleares, cubren un día sí y otro también la mayor parte de la demanda.

Así, nos encontramos con que los ciclos combinados junto con el carbón, el llamado hueco térmico, se convierten en energías marginales en un *mix* de generación que funciona erráticamente a golpe de la subvención de moda en cada momento.



Ciclo combinado de Besós (Barcelona)

Hidráulicas y centrales de bombeo

El sistema de producción hidráulica se mantiene firme, con una estructura estable desde hace muchos años. En muchos casos, sobre todo en años benignos de precipitaciones, como este último, ha supuesto el manteniendo de la cuenta de resultados de generación de algunas empresas.

Sin embargo, el futuro de la expansión del sector hidráulico pasa necesariamente por una nueva apuesta: las centrales de bombeo, como mecanismo de regulación de los excedentes de producción de las centrales nucleares y de las renovables en momentos de bajo consumo.

Central hidráulica de Senet (Lérida)



Recientes estudios demuestran que muchas de las presas existentes en las cuencas fluviales españolas reúnen condiciones para permitir importantes inversiones en este terreno y convertir el almacenamiento de grandes cantidades de energía en una realidad.

La Administración debe estimular ese tipo de iniciativas, facilitando las correspondientes autorizaciones para la construcción de un número de hidráulicas de bombeo razonable, y estableciendo una regulación más favorable en cuanto a prioridades, disponibilidades y precios.

Endesa, mediante inclusión en los presupuestos anuales, está construyendo la central de bombeo de Moralets, el único que sobrevivió de los tres proyectos que tenía para la península. Desde Comisiones Obreras, en la confianza de que se llegará finalmente la regulación citada, seguiremos exigiendo, entre otros, la construcción de los de Negratín y de Zona Noroeste, en el contexto de un sistema de producción con la máxima disponibilidad, más limpio y altamente rentable.

Con el *mix* de generación que tenemos estos son unos proyectos de gran valor para dar estabilidad al sistema y para un mejor aprovechamiento de las energías renovables.

Renovables

Tras la fiebre desatada por esta clase de instalaciones al amparo de unos mecanismos de subvención hoy tan cuestionados y de la favorable concesión de autorizaciones por parte de las autonomías, se está reclamando un desarrollo ordenado y estable que ponga fin a la incertidumbre y a los graves problemas que ha generado en la gestión del sistema.

Hay que reconocer que el sector eólico ha pasado de ser marginal a desempeñar un papel importante en el mapa eléctrico español. Aun así, su despliegue sigue dependiendo de lo que se determine en materia de subvenciones y de las reducciones a través de un mayor control "vía preinscripción y autorización" de instalaciones con respecto a lo previsto. De cualquier forma, Endesa se ha desprendido de todo lo que tenía en este sector, al vender todos los activos de ECYR, primero en clave externa a Acciona y después el resto internamente a Enel Green Power España.

Enel, conjuntamente con Endesa, debe replantearse a este respecto su estrategia, en clave de masa crítica y de una aconsejable mejora del *mix* de generación.



Viver de la Sierra (Zaragoza)

CC.OO. critica directamente la falta de perspectiva política y la ausencia de coordinación empresarial que nos han llevado a carecer de un sistema integrado y con retornos, y a perder así la oportunidad de generar más riqueza y un mayor número de empleos, ya que, como siempre, hemos tenido que recurrir a tecnologías, bienes y equipos foráneos.

Nucleares

Central nuclear de Vandellós-II (Tarragona)



Las ventajas de la energía nuclear son sobradamente conocidas: nulas emisiones de CO₂, seguridad y fiabilidad en el suministro, competitividad económica y posibilidad de prometedores desarrollos futuros, generando fuertes inversiones, con efectos directos en el crecimiento económico, en el progreso tecnológico y en el mantenimiento de empleo de calidad (actualmente 10.000 puestos de trabajo en cinco comunidades autónomas).

Todo ello tiene la contrapartida del riesgo de las instalaciones y del almacenamiento o reutilización de los residuos generados.

A la espera de una iniciativa seria y concluyente, tanto a nivel europeo como nacional, la energía nuclear de fisión sostenible y centrada en el desarrollo de tecnologías de cuarta generación, constituye, hoy por hoy, un punto de partida esencial para clarificar proyectos e inversiones a medio y largo plazo.

Lo que se necesita es una posición bien definida: nucleares sí o nucleares no. Superar indecisiones y vaguedades permitiría en su caso la planificación de nuevas construcciones y la prórroga de la vida útil de las existentes, además del consiguiente replanteamiento sobre Garoña. En definitiva, ya no valen más ambigüedades ni contradicciones, es imprescindible la toma de una postura definitiva para poder desarrollar los correspondientes proyectos. Las decisiones sobre la extensión de la vida útil, las nuevas inversiones o la sustitución se vuelven acuciantes.

Baleares

La llegada del gas a Baleares a través del gasoducto Denia-Ibiza-Mallorca supone en esta comunidad un hecho de gran trascendencia, que necesariamente va a marcar un antes y un después sobre la planificación y el modelo de la producción de energía eléctrica.

Los primeros megavatios de energía provenientes de gas natural los estamos suministrando a través de la TG-7 del Ciclo Combinado de son Reus, donde la adaptación a la nueva tecnología de este equipo, aunque complicada, parece estar a punto de ultimarse de manera definitiva, sirviendo de base y experiencia para todas aquellas instalaciones y equipos que de manera ordenada se habrán de ir acoplado a la producción con gas natural.

En Comisiones Obreras, esta nueva realidad la hemos entendido como un reto sobre el que somos conscientes de la importancia de unir esfuerzos e iniciativas de forma conjunta con la dirección territorial. Prueba de ello son las ocasiones en que de manera periódica intercambiamos impresiones con diversos responsables sobre las necesidades de plantilla que se deberían atender a corto y medio plazo para beneficio de la gestión empresarial.

Endesa está haciendo las modificaciones necesarias para utilizar el gas en la generación de electricidad. Hay que tener en cuenta, sin que inicialmente ello tenga que suponer mayor problema, un posible desplazamiento de 200MW.

Desde CC.OO. estamos trabajando por alcanzar un acuerdo para actualizar en general la clasificación de los ciclos combinados y en particular la del centro de Ibiza por su importante transformación.

Ciclo combinado de Son Reus (Mallorca)



Canarias

Central térmica de Caletillas (Tenerife)



No ocurre lo mismo que en Baleares en Canarias, donde la llegada del gas está todavía muy verde. Evidentemente, el futuro energético de las islas pasa por la incorporación de un combustible como el gas, que posibilite el futuro de los ciclos combinados, aunque en las islas el debate respecto a este combustible genera divisiones importantes en la sociedad.

Las energías renovables, como la eólica y la fotovoltaica y los nuevos proyectos de bombeo de El Hierro y de Gran Canaria, establecen un panorama en el que el *mix* de generación debe ser el objetivo que posibilite un futuro mejor.

Debido a la normativa medioambiental que impide que los grupos pasen de las 20.000 horas de vida útil, en Jinámar tenemos el cierre de los grupos de vapor II y III, y muy probablemente el del I el próximo año; en Candelaria, el de los Grupos III y IV. Esto, obviamente, influye en el empleo que generan las dos centrales térmicas y en su futuro, por lo que debiera replantearse su reconversión a sistemas más eficientes, por ejemplo ciclos combinados, y buscarse un equilibrio entre empleo, economía y medioambiente. Desde CCOO apostamos firmemente por el futuro de estas centrales y por su viabilidad en el panorama energético de las islas. A la vez, estamos trabajando sobre la actual catalogación de las centrales, que en las islas establece distintos baremos, con una repercusión negativa en la clasificación profesional de los trabajadores de las centrales B, B-especial y C.

Ceuta y Melilla



Central diesel de Ceuta

En CCOO. entendemos que las particularidades propias de un sistema aislado merecen una especial atención. Endesa tiene que apostar firmemente por las inversiones necesarias para conseguir con la correspondiente modernización de las instalaciones una mayor garantía de suministro, de calidad de servicio y de atención al cliente.

Ello pasa por construcciones nuevas, por la llegada de nuevos combustibles, por el reforzamiento de la plantilla y por la organización del trabajo adecuada a esta nueva realidad.

Interconexiones



Aunque no se trate estrictamente de generación, tiene una relación importante con ella una red de transporte destinada a posibles conexiones internacionales, la cual permitiría aumentar la capacidad de intercambio de energía con otros países. Esto podría hacer variar la estrategia en cuanto a necesidades de potencia instalada, pero, como ya hemos repetido en varias ocasiones, siempre con una visión de futuro a largo plazo. Mientras se continúa con el debate sobre el sistema eléctrico a nivel europeo, para 2012 está prevista una interconexión entre la península y Baleares.

Electrificación del país

El sector eléctrico ya viene detectando desde hace tiempo un mercado potencial basado en la necesidad de crear las oportunas infraestructuras para que se desarrolle una electrificación creciente de la sociedad, en el transporte público y privado y en la industria. Este proceso es imprescindible si de verdad hablamos de control de emanaciones de CO₂, puesto que es de dominio público que la mayoría de las emisiones contaminantes proceden de estos sectores y no de la generación de electricidad. Además, la electricidad es la única forma de energía en cuya producción se puede actuar de forma global para el control de las emisiones.

Sin duda alguna, el perfeccionamiento y la dinamización del automóvil eléctrico y su mayor competitividad, demanda y comercialización repercutirán directamente en las infraestructuras y en el desarrollo de la red, siendo previsible que ello implique un crecimiento de la producción de energía, que genere una relevante aceleración de la I+D+I y que tenga importantes consecuencias en los niveles de electrificación.

El vehículo eléctrico y su correspondiente impulso también podría facilitar el aprovechamiento del exceso de producción de electricidad en determinadas franjas horarias, absorbiendo los excedentes temporales de la oferta.

Desde CCOO. saludamos el conjunto de iniciativas llevado a cabo por la dirección de la empresa y su sentido de la oportunidad en este caso, ya que debemos estar preparados para atender la demanda potencial de diez millones de coches eléctricos. Tenemos que tomar la delantera en lo que se refiere a las redes inteligentes de los puntos de carga.



Cabina de recarga en C/ Ronda de la Comunicación (Madrid)

Empleo

En todas las fases de concepción de medidas de política energética, es preciso tener en cuenta la dimensión social que tienen la cantidad y la calidad del empleo vinculado al acelerado desarrollo de las distintas fuentes energéticas que marcará el futuro.

Hay que tener presente, y hacer especial hincapié en ello, que las tecnologías nuevas y sostenibles ofrecen un potencial considerable de nuevos empleos; pero estos han de ser de calidad, con condiciones laborales decentes y respetuosos de los derechos fundamentales de los trabajadores. Por esta razón, es imprescindible vincular las políticas de subvenciones que se vienen realizando desde las diferentes administraciones con la creación de empleo, las condiciones de trabajo y la estabilidad.

Se debe evitar subvencionar a las empresas que fomenten la temporalidad del empleo y una subcontratación de gran rotabilidad. En definitiva, las primas debieran estar ligadas también a criterios laborales y sociales.



Puerto de El Ferrol

Conclusiones finales



Central térmica de As Pontes (A Coruña)

La seguridad energética es un bien público que exige la responsabilidad de las autoridades y el diseño de un mercado que la propicie y que estimule la inversión.

El sector eléctrico, con su actual modelo caracterizado por su ambigüedad e indefinición, está técnicamente agotado, y constreñido tanto por los altos precios de las materias primas energéticas y la introducción de las limitaciones a las emisiones de gases de efecto invernadero como por la estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética.

En consecuencia, es preciso potenciar con nuevas fórmulas la seguridad y la garantía de suministro, con precios competitivos y con respeto al medio ambiente, la investigación, la calidad, la eficiencia y una mayor competitividad, para obtener más rentabilidad.

Hay que coordinar las voluntades política, empresarial y financiera, apostar por empresas con masa crítica y mix energéticos integrados, con planes territoriales equilibrados en función de sus particularidades.

Para CCOO. es preciso el establecimiento de instrumentos y normas generales institucionales, financieras y jurídicas para eliminar las principales barreras al crecimiento, a la inversión y a su potencial generador de empleo, así como el desarrollo de una política que impulse de forma activa la financiación de proyectos y que promueva la creación de puestos de trabajo de calidad.

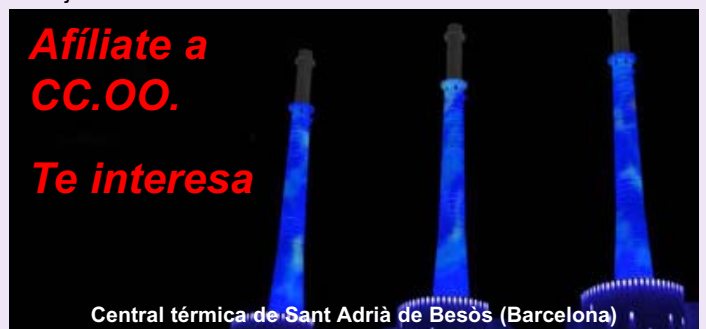
En lo que se refiere al ámbito estricto de Endesa, estamos llamados a ejecutar cambios importantes y a dar respuestas claras a una serie de situaciones concretas. Tenemos que ser creativos y evaluar y revisar las medidas destinadas a la consecución de proyectos y programas adecuados; hemos de abordar procesos de formación que necesariamente tendrán que contemplar nuevas fórmulas de actuación en materia de competitividad y de sostenibilidad, junto a una buena organización del trabajo y la defensa de los derechos económicos y sociales de los trabajadores.

Es indispensable un acuerdo sobre normativa de turno y retenes y una nueva guía de actuación en mantenimiento, con un programa de funcionamiento general, aplicable en función de la evolución y de los proyectos en los centros de trabajo. Se requiere igualmente alcanzar un pacto que contemple o haga extensiva a los ciclos combinados la bolsa de trabajadores para cobertura de ausencias en régimen de turnos.

Es preciso revisar la catalogación de centrales y la clasificación profesional de los trabajadores, en función tanto de las transformaciones ya realizadas como de las previstas.

Al igual que en el conjunto de las líneas de negocio, es necesario facilitar las salidas de los trabajadores incluidos en el Plan Voluntario de Salidas.

Resulta primordial convenir las necesidades ocupacionales y el número de ingresos reales a realizar, así como la adecuación de los regímenes específicos en función de la organización final del trabajo.



Central térmica de Sant Adrià de Besos (Barcelona)