



Miteco aprueba solo la mitad del macroproyecto de Enel en el Nudo Mudéjar, recortando a 900 MW la potencia



La DIA del Miteco para el Nudo Mudéjar adelgaza el proyecto de Endesa a la mitad

La resolución que el BOE publicará pronto no permite cubrir la potencia concursada

Marcos Navarro
Alcañiz

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) ha formulado Declaración de Impacto Ambiental (DIA) positiva tan solo para la mitad del macroproyecto de energías renovables con el que Enel Green Power España (EGPE) abastecerá el Nudo Mudéjar en Andorra después del cierre de la central térmica a carbón. La multinacional eléctrica aspiraba a instalar 1.844 megavatios (MW) entre centrales fotovoltaicas, eólicas y baterías que se quedarán en unos 900 MW, por lo que el desembarco no permitirá llegar a los 1.202 MW que concursó el propio Miteco. Así lo avanzaron a este periódico fuentes consultadas que explicaron que esta misma semana está previsto que el Boletín Oficial del Estado (BOE) publique la DIA, dos años después de que el Miteco abriese el proceso de información pública. El 28 de febrero de 2024 activó tanto la petición del estudio de impacto ambiental como la solicitud administrativa previa a la construcción de este conglomerado energético que comprendía la instalación de 1.844,11 MW con siete duplas de parques fotovoltaicos y eólicos hibridados, baterías de almacenamiento, 14 subestaciones eléctricas y 154 kilómetros de líneas de alta tensión. El proyecto, denominado PEol-FV-ALM-020 AC y promovido por EGPE –filial renovable de

Endesa–, ha sido examinado por la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental del ministerio, cuya resolución, a falta de confirmación oficial mediante el BOE, adelgazaría sustancialmente las intenciones de Endesa: el proyecto de energías renovables más grande que ha tramitado nunca el Gobierno de España en la provincia de Teruel quedaría reducido a la mitad. Además, el concurso que lanzó el Miteco para el acceso, a través del Nudo Mudéjar 400 kV, a la red de transporte de electricidad tras el cierre de la central térmica el 30 de junio de 2020, dotado con 1.202 MW, quedaría incompleto, puesto que faltaría en torno a un 25% que habría que llenar, bien sacando un nuevo concurso o invitando a las empresas perdedoras por orden de prelación. Además de la calidad técnica, la concesión del Miteco tuvo en cuenta cuestiones socioeconómicas para recuperar el empleo y la riqueza perdidos.

Un proyecto ambicioso
El proyecto de EGPE incluía 1.764,31 MW de tecnología híbrida fotovoltaica-eólica y el almacenamiento de otros 79,8 MW con dos plantas de baterías para producir energía el mayor número de horas posible. Es por ello que la capacidad instalada (1.844 MW) y la de evacuación (1.202 MW) diferían en 642 MW. A ello se unía, además, un compensador síncrono que permitiría verter esa energía renovable con ma-



Proyectos solares Mudéjar y Sedeis V, ambos de Enel Green Power España y fuera del Nudo, cerca de la térmica. Endesa

yor calidad favoreciendo el buen funcionamiento de la red. Discrepancias técnicas precisamente en la fórmula de garantía de suministro ideada, junto a restricciones medioambientales, explicarían el adelgazamiento del proyecto original. De los siete proyectos eólicos, dos se habrían caído, así como un buen número de paneles solares, concretamente en el Bajo Martín. La comunicación del Miteco con respecto a la DIA llegó a Endesa el 17 de febrero. Se abre un periodo de un mes para reformular y replantear el proyecto, algo que hará la eléctrica para intentar reubicar algunos elementos de generación y evacuación. No se prevén grandes cambios, sino pequeños ajustes, para no tener que volver a procedimiento de evaluación ambiental ordinario que ralentizaría los plazos. De esta forma, la DIA moldeará el proyecto técnico definitivo para el Nudo Mudéjar y después la Dirección General de Política Energética y Minas otorgará el permiso de construcción. Junto al plan de acompañamiento socioeconómico, que tiene que generar 500 empleos duraderos a partir de 2029 en el entorno de

Andorra, tiene que estar ejecutado en agosto de 2029. **Híjar a la cabeza**
El municipio con mayor implantación de parques iba a ser Híjar, cuyo término acogía sobre el papel seis centrales; seguido por Samper y Alcañiz, con cinco; Calanda y Andorra, con tres; Alcorisa, con dos; y Albate, Jatiel, Castelnou, La Puebla y Lépera (Zaragoza), con uno. El conglomerado energético, con 1.300 millones de euros de inversión, comprendía un total de 695,4 MW de tecnología eólica (133 aerogeneradores con potencia entre 4,1 y 5,9 MW), 1.068,91 MW de solar fotovoltaica y 79,8 MW de sistemas de almacenamiento con baterías. En cuanto a la infraestructura de evacuación eléctrica –14 subestaciones y otras tantas líneas aéreas de alta tensión–, además de los municipios mencionados para las plantas energéticas, afectaban también a Azaila, Vinacete y Almochuel (Zaragoza). El proyecto se basaba en la fórmula de hibridación entre tecnologías, que según aseguraba Endesa produciría 4.000 gigavatios hora (GWh) anuales de ener-

gía renovable, con lo que contribuiría a la descarbonización. El resultado de toda esta planificación se podrá comprobar esta semana con la publicación de la DIA en el BOE. El alcance de la conexión final al Nudo Mudéjar de los desarrollos renovables de EGPE delimitarán también el plan de futuro de la compañía para la zona. En total, sería medio millar de empleos duraderos de la mano de 30 socios. Había acuerdos con Molins para la fabricación de las bases de los aerogeneradores en hormigón, con el Ayuntamiento de Ariño para la ampliación del Balneario de Ariño, con Apadrinaunolivo.org para elevar el empleo en los olivares sociales, fábricas de electrolizadores y seguidores solares, una planta de reciclaje de placas fotovoltaicas, un centro logístico de mantenimiento eólico, una industria de tratamiento de palas o el desarrollo de una nueva plataforma logística digital. EGPE depositó 221 millones de euros en concepto de garantías ante el Miteco para responder ante el cumplimiento del compromiso de creación de empleo e inversión en el entorno de la central térmica.