**El Progreso**
Fecha: sábado, 05 de septiembre de 2026
Fecha Publicación: sábado, 05 de septiembre de 2026
Página: 23
Nº documentos: 1

Recorte en color % de ocupación: 40,85 Valor: 1756,57€ Periodicidad: Diaria Tirada: 12.408 Audiencia: 76.000 Difusión: 10.357

# Naturgy e Iberdrola se alían con un proyecto hidroeléctrico

▶ El foco está en el Sil y río Edrada. La CMHS otorga un mes para presentar propuestas alternativas

**V.N. (AGN)**

SANTIAGO. El impulso de un gran sistema de almacenamiento de energía hidroeléctrica en Parada de Sil ha suscitado la unión de dos de las mayores energéticas españolas y, por ende, también competidoras: Naturgy e Iberdrola. A través de la sociedad A Senra Infraestructura, constituida el pasado marzo, este tándem singular aspira a lograr de la Confederación Hidrográfica del Miño-Sil (CHMS) una concesión para explotar un caudal 75.000 litros por segundo de los ríos Sil y Edrada.

El proyecto, que se encuentra en un estadio muy primigenio, trasciende después de que la CHMS publicase ayer en el Boletín Oficial del Estado un anuncio con el que se inicia un procedimiento de información pública y competencia de proyectos. Durante un mes, otras empresas podrán presentar iniciativas alternativas a este aprovechamiento ante el organismo que preside Antonio Quiroga Díaz.

Según revela el Borme, A Senra Infraestructura tiene como presidente a Carlos Serrano López, el jefe de desarrollo de negocio hidroeléctrico de Iberdrola, y cuenta con Juan Ferrero Carbajo, el director de desarrollo renovable en España de Naturgy, como vicepresidente, al que acompaña en el cargo de secretaria Marta Barrionuevo, la responsable del departamento legal de Naturgy Renovables. La sociedad, que arranca con 3.000 euros de capital social, tiene sede en Área Central, en Santiago, y cuenta con cuatro consejeros, dos por cada compañía socia.

**El Sil a su paso por Parada de Sil.** CPS

En declaraciones a Europa Press, fuentes del proyecto indicaron que por ahora "no hay" ninguna decisión de inversión tomada. La resolución dependerá de que la sociedad consiga una amplia concesión hidroeléctrica y acceda al sistema de pagos por capacidad, por el que se remunera a centrales eléctricas, grandes consumidores y sistemas de almacenamiento por estar disponibles cuando surgen picos de demanda.

Iberdrola explota en el Sil un total de 21 hidroeléctricas entre las provincias de Ourense y Lugo. Esta no es la única central reversible que la compañía que preside Ignacio Sánchez Galán tiene en el punto de mira. En el Sil ambiciona a impulsar una megacentral de bombeo bajo el paraguas del proyecto Conso II, que supondría unir los embalses de Bao y Cenza con una inyección de 1.500 millones.

Por su parte Naturgy aspira a impulsar un sistema de almacenamiento con las centrales de Belesar y con la de Os Peares con una inversión de 200 millones. Sería, su primera central reversible de bombeo en la comunidad y el proyecto afectaría a Chantada, Portomarín, Paradela y O Saviñao.

**¿CÓMO FUNCIONA?** Este sistema de almacenamiento energético funciona con dos presas ubicadas a diferente altura de manera que cuando el consumo eléctrico es elevado, se libera agua del embalse superior hacia el inferior. En momentos en los que existe un excedente de producción renovable y en los que la demanda es baja, se bombea agua desde la infraestructura inferior a la superior como una fórmula para almacenar energía potencial.