



tanto, este sector puede ser un revulsivo para nuestras zonas rurales sin olvidarnos, por supuesto, de los sectores tradicionales que ahora mismo siguen siendo prioritarios y a los que tampoco vamos a dejar de impulsar.

–El Gobierno ha asignado 2,7 millones de euros a proyectos relacionados con la transición energética. ¿Dónde se van a destinar o dónde se están destinando?

–Se trata del programa de Nuevos Modelos de Negocio en la transición energética gestionado por el IDEA y ha adjudicado 2.783.377,41 euros a tres proyectos extremeños. Se reparten en un ‘hub interurbano de recarga ultrarrápida’ en Villar de Plasencia (1.106 millones de euros), un prototipo energético adaptativo con I+D en Badajoz (886.500 euros) y un proyecto de modelo de negocio para hacer más eficiente la industria (790.898 euros). Son ayudas NextGenUE orientadas a flexibilidad, gestión de demanda, recarga y almacenamiento. Son proyectos positivos, destinados a impulsar esa transición energética y nuestro sector por lo que, por supuesto, son muy bien recibidos esos fondos.

–¿Qué nuevas concesiones están previstas para la región para el próximo año?

–Tenemos muchos proyectos encima de la mesa y no dejan de entrar nuevos de forma continua. Solo hay que ir al DOE o al BOE para comprobar que hay muchos expedientes en algún punto de tramitación. En todos estos procedimientos, estamos siendo muy rigurosos con la legalidad y dando seguridad jurídica a los promotores. Esto es vital para que sepan que llegan a invertir a una tierra seria y con un gobierno que les escucha y atiende.

–En cuanto a gigavatios y el próximo año, ¿de cuantos dispondremos si hablamos de nueva potencia instalada?

–Para el próximo año el número exacto no se puede prever porque depende de las autorizaciones pendientes, de la tramitación y puesta en marcha de los proyectos y de muchos factores.

En 2024, el último año completo de referencia, el mix energético de Extremadura fue de 31.173Mwh, un máximo histórico de producción.

«La región es una potencia energética, tenemos todos los recursos necesarios para ello y estamos sabiendo aprovecharlo»

Con la velocidad de tramitación actual y los proyectos que hay en el BOE y DOE, es razonable esperar varias centenas de MW adicionales pero la cifra concreta depende de aprobaciones ambientales, líneas de evacuación y decisión de promotores.

–¿Qué papel juega Extremadura dentro de la estrategia energética nacional en los próximos años?

–Un papel primordial. Extremadura está llamada a ser protagonista de la transición energética y es potencia en el sector energético. La región aporta recursos renovables de primer orden (fotovoltaica, potencial eólico en zonas concretas y almacenamiento hidráulico) y será un nodo de generación para el corredor Andalucía–Extremadura–Madrid.

Contamos, igualmente, con la Central Nuclear de Almaraz que es un activo indispensable y garante de la soberanía energética de España.

Además, también podemos ser polo de hidrógeno verde y de actividad industrial asociada con lo cual seremos una región estratégica en materia energética.

Almaraz

–El cierre de Almaraz sigue en marcha, lo que supondría una pérdida energética para la región, pero hay quienes quieren una prorroga. ¿Qué posición toma la Junta?

–Almaraz es un activo imprescindible para Extremadura y también para España. Por nuestra economía, por el empleo que genera, por garantizar la soberanía energética de nuestro país. Y por tantas razones que ya hemos expuesto de forma incansable durante estos más de dos años de Gobierno y cuando éramos oposición también.

Un porcentaje mayoritario de la sociedad está a favor de la continuidad de la Central Nuclear de Almaraz, expertos, economistas... son muchos colectivos y ciudadanos que entienden perfectamente lo que supondría su cierre y las consecuencias negativas. En nuestro entorno europeo, los países están promoviendo esta energía mientras nosotros vamos por el camino contrario.

Dar marcha atrás es algo que el Gobierno de España tiene en su mano, las empresas propietarias también han expresado ya

su punto de vista con lo cual es cuestión de sentarse a hablar de verdad y con la voluntad que le falta al Ejecutivo central ahora mismo.

Desde el Gobierno de la Junta vamos a seguir luchando para evitar su cierre porque es un grave error.

–¿Qué supondría para el sistema eléctrico extremeño y español el cierre definitivo de la central? ¿Existe riesgo de apagones o dependencia exterior?

–La Central Nuclear de Almaraz representa aproximadamente el 7% de la demanda eléctrica anual de España. Este dato da muestra de su importancia y de su papel fundamental para mantener la soberanía energética de nuestro país.

En cuanto al riesgo de apagones, no es una consecuencia automática pero sí una posibilidad mayor como hemos visto cuando no hay una capacidad firme de reserva. Por tanto, pondríamos en riesgo nuestro sistema eléctrico solo por un capricho ideológico del Gobierno de España que va a contracorriente.

–¿Existen alternativas si la central cierra?

–Desde la Junta no contemplamos ese escenario, no se puede cerrar Almaraz, no tiene sentido. Va en contra de todos los criterios, del sentir de la población, de la lógica. Estamos jugándonos mucho a nivel económico y de empleo pero también la soberanía energética de nuestro país. En nuestro entorno europeo se está promoviendo e impulsando la energía nuclear y nosotros vamos a contracorriente, máxime teniendo en cuenta el contexto geopolítico actual. El cierre es un capricho ideológico del Gobierno de Pedro Sánchez porque las propietarias ya han manifestado su voluntad de ampliar la vida útil y de sentarse a negociarlo. Con el cierre se va en contra de criterios técnicos, de la población extremeña, de los expertos, de tantas y tantas personas y colectivos que saben también como la Junta de Extremadura que es un error.

Embalses

–Extremadura concentra cerca del 30 % del agua embalsada de España. Sin embargo, se habla de problemas recientes con los pantanos. ¿Dónde están los principales desafíos ahora mismo?

«En 2024, el mix energético de Extremadura fue de 31.173Mwh, un máximo histórico de producción»

–El principal desafío que hemos tenido ha venido derivado del prolongado periodo de sequía que tuvimos y que estaba mermando nuestros recursos hídricos. Afortunadamente, el pasado otoño e invierno llovió bastante y se han recuperado gran parte de las reservas.

Los embalses de Extremadura presentan buena reserva relativa en 2025 comparada con años anteriores. Sabemos que las sequías son cíclicas y siempre debemos estar pendientes. Por ello, hacemos un seguimiento continuo de los pantanos, embalses e infraestructuras que son propiedad de la Junta para que tengan un buen mantenimiento y estén en condiciones óptimas.

–¿Cómo se está trabajando para compatibilizar el uso energético, el agrícola y el medioambiental del agua embalsada?

–Para ello está establecida una planificación integrada que prioricen demandas (abastecimiento y riego) y al mismo tiempo permitan generación hidroeléctrica cuando es compatible; evaluaciones ambientales para caudales ecológicos; y acuerdos entre Confederación Hidrográfica, Junta y usuarios.

Por tanto, desde la Junta promovemos instrumentos técnicos y convenios para asegurar equilibrio entre usos y mitigación de impactos.

Fotovoltaica

–Extremadura es líder nacional en fotovoltaica con grandes plantas. ¿Cuántos nuevos proyectos se prevén aprobar para el próximo año?

–Como comentaba en una pregunta anterior, hay un volumen elevado de solicitudes y expedientes en el BOE y DOE y, en su mayoría son proyectos fotovoltaicos. En 2024 el salto fue de 1.422 MW. De cara al próximo año, la previsión prudente es que se aprueben decenas de plantas pero, como decía, la cifra final dependerá de las resoluciones ambientales y la capacidad de evacuación.

–El problema entre las instalaciones fotovoltaicas y la falta de campo preocupan a los extremeños. Desde el Gobierno regional ¿cómo se puede equilibrar este desarrollo con la protección del suelo?

–En Extremadura estamos poniendo en marcha los mapas de aceleración de renovables. Si bien estamos en una fase muy inicial en la implantación de estos, son una herramienta muy útil para identificar las áreas más óptimas para la implantación de renovables, especialmente la fotovoltaica. Además, con estos mapas se reducen plazos administrativos porque en estas zonas la tramitación será más ágil. Estos mapas de aceleración nacen para garantizar un equilibrio entre producción agraria y fotovoltaica. En

