



Tercera subasta de renovables

El MITECO adjudica 146 MW de biomasa y 31 MW de fotovoltaica distribuida de carácter local

- Su materialización movilizará una inversión superior a los 400 millones de euros y generará unos 4.400 puestos de trabajo
- La subasta se ha celebrado con una coyuntura económica marcada por la guerra en Ucrania que ha condicionado las ofertas de los participantes y los resultados

26 de octubre de 2022- El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) adjudicó ayer 146 MW de biomasa y 31 MW de fotovoltaica distribuida de carácter local en la tercera subasta para la asignación del Régimen Económico de Energías Renovables (REER), cuya resolución puede consultarse [aquí](#). Su materialización movilizará más de 400 millones de euros de inversión y generará unos 4.400 puestos de trabajo. La subasta se ha celebrado en un escenario económico marcado por la guerra en Ucrania que ha condicionado las ofertas de los participantes y los resultados.

El MITECO subastaba una potencia de 520 MW para el otorgamiento del REER a instalaciones de tecnología solar termoelectrica, biomasa, solar fotovoltaica distribuida y otras tecnologías renovables. La actual coyuntura, con elevada inflación, tipos de interés al alza y tensiones de precio en las materias primas y en los equipos, ha provocado que los participantes hayan presentado ofertas por encima del precio máximo admitido por las reglas de la subasta.

El MITECO ha adjudicado 146 MW de biomasa a un precio medio ponderado de 93,09 €/MWh, con un máximo de 108,19 €/MWh y un mínimo de 72,38 €/MWh. Son precios superiores a los de otras renovables, pero la biomasa es una tecnología gestionable, que puede producir cuando se necesite y que facilita la operación del sistema eléctrico por su carácter de síncrona. Además, tiene un importante valor añadido de generación de empleo, principalmente en entornos rurales, y ayuda a gestionar y valorizar residuos forestales y agrícolas.



El MITECO también ha otorgado 31 MW a instalaciones solares fotovoltaicas de carácter local, con potencia igual o inferior a 5 MW, a un precio de 53,88 €/MWh, con un máximo de 62,5 €/MWh y un mínimo de 44,98 €/MWh. Se trata de un volumen de potencia cinco veces superior al adjudicado en la anterior subasta, que confirma la buena evolución de una tipología de instalación a medio camino entre el autoconsumo y la generación centralizada en la que resulta determinante la participación ciudadana.

IMPACTO SOBRE LA ECONOMÍA ESPAÑOLA

La subasta permitirá movilizar recursos económicos por unos 416 millones, asociados a la fabricación de equipos y la construcción de las instalaciones ganadoras, y a la creación de unos 4.400 puestos de trabajo, entre empleo directo, indirecto e inducido. Los adjudicatarios tendrán que presentar un plan estratégico con sus estimaciones de impacto sobre el empleo local y la cadena de valor industrial, que será publicado en la página web del MITECO.

La producción eléctrica de las instalaciones ganadoras de la subasta desplazará generación de origen fósil, principalmente ciclos combinados de gas, permitiendo el ahorro de 1,7 TWh de gas al año –un 0,45% del consumo del país en 2021– y evitando la emisión de unos 0,35 millones de toneladas de CO₂ equivalente.

Considerando las anteriores subastas de REER, celebradas el 26 de enero y el 19 de octubre de 2021, el MITECO ha asignado 3.256 MW eólicos, 2.933 MW fotovoltaicos y 146 MW de biomasa. El próximo 22 de noviembre se celebrará la cuarta subasta de REER, para eólica y fotovoltaica.

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030 (PNIEC) prevé la instalación de unos 60 GW de potencia renovable, con el objetivo de que produzca un 74% de toda la electricidad del país. Las subastas de REER se celebran de acuerdo con un calendario que establece un número mínimo de convocatorias hasta 2026.