



LA CARA OCULTA DE LA SUBASTA DE RENOVABLES DE ESPAÑA

KIM KEATS

Director de **EKON**

ANDRÉS MUÑOZ

CEO de **INFOENERGETICA**

“Las subastas deberían maximizar el valor del proyecto más que pretender minimizar el precio de adjudicación, de manera que se valore más y se maximicen las aportaciones que cada tecnología ofrece a diferentes ámbitos de la sociedad.”



La cara oculta de la Subasta

Con más expectativa aún si cabe que en la primera subasta del año a causa del cóctel explosivo que vive el mercado energético, con precios de la electricidad por las nubes y regulaciones que producen urticaria a los propietarios de PPA's, entre otros ingredientes, las renovables han esperado con paciencia los resultados oficiales de la segunda subasta.

El proceso ha adjudicado 3.124 MW de potencia, un 80% inferior al precio del mercado mayorista del pasado septiembre y un 60% más bajo que la estimación de precios a largo plazo.

Han participado 61 empresas, con ofertas por encima de los 5.100 MW, y han resultado adjudicatarios 26 agentes, que se han repartido 866 MW fotovoltaicos y 2.258 MW eólicos.

De todas las conclusiones que se pueden extraer una vez conocidos los resultados, hay cuatro aspectos muy importantes que se deben analizar; empresas que no han participado, objetivos no cumplidos, precios adjudicados a las tecnologías y efecto en el mercado eléctrico.



Análisis

En primer lugar, la no participación de las grandes eléctricas y los principales ganadores de la primera subasta (Endesa e Iberdrola, por un lado, X-Elio, Greenalia y Acciona por otro).

En segundo, el no cumplimiento del objetivo de 300 MW de reserva para instalaciones fotovoltaicas con 5 MW o menos, que se quedó en 23 MW (4 por 5,75 MW).

En tercer lugar, qué significa que la eólica tenga un precio menor que la fotovoltaica, por qué y hasta cuándo.

Y, por último, la poca capacidad comparada con lo esperado que entrará en operación pronto para reducir el precio de la factura eléctrica.

Del total de 3.300 MW que salieron a subasta, 600 MW eran el cupo reservado para proyectos de “disponibilidad acelerada”, es decir, que estuvieran con tramitación avanzada para entrar en operación antes de Octubre de 2022 para que sus efectos en el precio de la electricidad se notaran lo antes posible. 1.500 MW estaban reservados para la eólica, 700 MW para la fotovoltaica, y 300 MW para la misma, pero de generación distribuida.

1· Si las grandes no van...

Endesa, Iberdrola, Acciona, Greenalia y X-Elio, protagonistas en la primera subasta

(especialmente las 4 últimas), no se presentaron. Es evidente que el motivo es el RD 17/2021, que genera inseguridad jurídica e incertidumbre, malos aliados para desarrollar renovables.

Pero, además, en este nuevo escenario muy diferente al de enero, las grandes no necesitan tanto a las subastas como las subastas a ellas. En primer lugar, porque les es más “sencillo” lograr financiación de otros modos para desarrollar capacidad renovable. La facilidad de lograr PPA para un gran desarrollador queda patente con su músculo financiero, por tanto, ¿por qué optar a precios de 30 €/MWh?

Pongamos como ejemplo las nuevas tarifas que han sacado Endesa, Naturgy o Iberdrola al mercado para ofrecer una opción más competitiva a los consumidores. Si a estos Naturgy les vende la electricidad a 60 €/MWh, y Endesa a 58 €/MWh, estando verticalmente integradas tienen, ahora mismo, más seguridad de cuáles serán sus beneficios que participando en una subasta. A grosso modo, si producir con solar cuesta 25 €/MWh, $58 - 25 = 33$ €/MWh, más beneficio que el previsto siendo adjudicatario (los precios en la 1ª subasta estuvieron del orden de los 25 €/MWh).

Sin embargo, para las subastas sí es relativamente importante su participación dado que reflejaría el precio que le cuesta a un “grande” producir electricidad con eólica o solar, es decir, dar una señal importante al mercado del coste de producir con esas tecnologías.

FOTOVOLTAICA		RESULTADOS SUBASTA ESPAÑA 19/10/2021		
LOTES	PRECIO MÍNIMO OFERTADO (€/MWh)	PRECIO MÁXIMO OFERTADO (€/MWh)	TOTAL ADJUDICADO (MW)	
Naturgy	3	29,75	34,9	221,4
forestalia	20	28,01	33,48	215,5
IGNIS	4	31,83	34,35	144
BRUC	3	30,371	30,38	100
edp renovables	2	32,99	32,99	59,86
3ienergy	1	34,5	34,5	35

Fuente de los datos MITECO; Elaboración de INFOENERGÉTICA

FOTOVOLTAICA		RESULTADOS SUBASTA ESPAÑA 19/10/2021		
LOTES	PRECIO MÍNIMO OFERTADO (€/MWh)	PRECIO MÁXIMO OFERTADO (€/MWh)	TOTAL ADJUDICADO (MW)	
abei	1	29,67	29,67	23,4
ENGIE	1	32	32	22,3
BayWa r.e.	1	31	31	13,95
Blacksalt	1	36,88	36,88	3,2
ENERLAND	3	34,64	36,54	2,5

Fuente de los datos MITECO; Elaboración de INFOENERGÉTICA

EÓLICA		RESULTADOS SUBASTA ESPAÑA 19/10/2021		
LOTES	PRECIO MÍNIMO OFERTADO (€/MWh)	PRECIO MÁXIMO OFERTADO (€/MWh)	TOTAL ADJUDICADO (MW)	
capital energy	21	27,97	29,63	1,548
forestalia	22	32,06	36,68	562,4
REPSOL	3	27,9	34,43	138

Fuente de los datos MITECO; Elaboración de INFOENERGÉTICA

Resultados de la Subasta.
Elaborado por INFOENERGÉTICA, fuente MITECO.

De todos modos, siempre es buena noticia que se adjudique capacidad a empresas “terrenales”, pues son nuevos empleos para empresas menos consolidadas y, a la larga, es una oportunidad para potenciar aún más el ya de por sí buen tejido empresarial del sector energético español. La incorporación al sistema de la potencia asignada en la subasta conllevará una movilización de recursos económicos que alcanzará los 3.000 millones de euros, asociada a la fabricación de equipos y construcción de las instalaciones adjudicatarias de la subasta.

La industria española cuenta con amplias capacidades en los elementos de la cadena de valor de la fabricación de equipos y construcción de las instalaciones renovables, maximizando así la oportunidad de las energías renovables y del desarrollo industrial de nuestro país.

Este impulso a la economía española ocupará a cerca de 32.000 trabajadores repartidos por todo el territorio nacional, entre empleo directo, indirecto e inducido, asociado al periodo de fabricación de equipos y construcción de las instalaciones.

2- La generación distribuida que faltó

Los 300 MW para instalaciones fotovoltaicas de generación distribuida, con potencia menor o igual a 5 MW, quedaron muy lejos del objetivo. Únicamente se adjudicaron 4 proyectos por una capacidad total de 5,75 MW.

Esto representó un jarro de agua fría para el Gobierno, aunque no se haya manifestado de tal forma, dado que el segmento de medianas plantas es de más ágil implantación que las grandes plantas y, a parte de ayudar a acercar más la generación al consumo (con la consecuente reducción de costes de transporte que implica), eran una de las bazas del Gobierno para conseguir reducir el coste de la factura eléctrica lo antes posible.

El motivo del “fracaso” de esta rama subastada es que no se presentaron ofertas que cumplieran con el precio de reserva establecido, según indicó el Gobierno. Hablamos de un precio