

LOS PRECIOS DE LA CALEFACCIÓN BAJARÁN CUANDO LA COMPETENCIA SEA MAYOR



Janis Timma [Jānis Timma], Presidente del Consejo de “Eco Energy Riga” y la Asociación de Plantas de Cogeneración, 05/12/24

Los residentes preguntan a menudo si existe la posibilidad de que los precios de 'Rīgas Siltums' bajen, y en ese caso, cuándo sucederá. Esta pregunta tiene varias capas. La primera es los precios globales de la energía, que todavía son significativamente mayores que hace 5-7 años, antes de la inversión rusa de Ucrania.

Los precios del gas también afectan los precios de otros recursos energéticos, como la madera, que está significativamente más cara que antes de la guerra. La primera respuesta a esta pregunta – podremos esperar una bajada de los precios de calefacción en Riga cuando baje el precio de los recursos energéticos. Desafortunadamente, en la actualidad no hay indicadores claros que apunten en este sentido en un futuro próximo.

El segundo aspecto que influye sobre el precio es si 'Rīgas Siltums' -que produce solo una parte del calor por sí misma y compra el resto de otros productores, incluido 'Latvenergo' y otros pequeños productores independientes- ha establecido de forma eficaz su procedimiento de compra y si Riga está adquiriendo realmente la energía calorífica más barata. De hecho, soy un poco irónico, porque la situación actual es, de hecho, justo lo contrario de lo que parecería obvio. Este mismo año se ha implementado un nuevo procedimiento de compra de calor mediante subasta y como resultado del mismo, parte del calor no se adquiere de pequeños productores en esta campaña, incluso si el precio es más barato que el de otro productor.

Actualmente estamos recopilando los datos para publicar, pero está claro que debido a estas manipulaciones en la compra, cientos de miles, o quizá millones, de los fondos de los ciudadanos de Riga serán malgastados ofreciendo ventajas competitivas a determinados productores. En unas pocas semanas, sabremos si este sistema realmente funciona para el beneficio de los ciudadanos de Riga proporcionando la calefacción más barata posible. Solo

quiero añadir que si este sistema no funciona de acuerdo con el principio del precio más bajo, entonces esto va a suponer una desventaja para Riga no solo para las próximas temporadas de uso de calefacción, sino también en el futuro, dado que los potenciales inversores, desarrolladores y bancos evaluarán esta particularidad -llamémosla así- como un factor de riesgo adicional, no se construirán nuevas plantas y consecuentemente la competencia de productores de calor en Riga no se incrementará y los precios permanecerán más elevados a largo plazo de lo que podría ser en un contexto de libre competencia.

Una cuestión parcialmente relacionada con la anterior es si los paneles solares han cumplido con las expectativas. Lo primero de todo, tenemos que tener en cuenta que estamos hablando acerca del mercado de la electricidad, no del mercado de la calefacción. Y hay todavía un déficit de capacidad importante en este mercado -Letonia importa un 30% de electricidad mientras que los países bálticos importan alrededor del 40%-. No hay razón para esperar una caída significativa en los precios de electricidad en un escenario de déficit. Por supuesto se han aplicado capacidades de generación de electricidad muy altas a la red de transmisión -alrededor de 6.000 MW o seis GW -lo que supone alrededor de 6 veces el consumo actual de Letonia- pero muy poco de todo esto ha sido construido todavía, algunos pequeños parques solares, que producen unos pocos megavatios o decenas de megavatios, pero no miles. Está claro que no toda esta capacidad será construida, pero creo que una parte significativa sí que será instalada finalmente.

Sin embargo hay un aspecto importante a reseñar aquí: incluso si se construyen parques solares con una capacidad de varios miles de megavatios, estos no nos llevarán a una reducción drástica de precios en el mercado si no hay una solución para equilibrar la red de energía al mismo tiempo, por ejemplo los parques de baterías de alta capacidad. El problema radica en el hecho de que los parques solares alcanzan su máxima producción durante las horas más luminosas de un día de verano, lo cual a menudo coincide con el valle de menor consumo en el mercado, por lo que los precios de la electricidad pueden llegar a ser cero o incluso valores negativos. En el mismo día, tras unas horas, cuando la producción de electricidad de los parques solares ha finalizado, pero el pico de consumo de electricidad se ha alcanzado por la tarde, los precios pueden incrementarse muy considerablemente.

En esta situación, los productores tienen una elección que tomar -o vender la electricidad a precio cero o apagar los generadores-. Por otro lado, cuando la demanda de electricidad es alta -por la mañana y al caer la tarde- los paneles solares son incapaces de proporcionar electricidad a la red, por lo que los precios de electricidad son elevados a esas horas. Por lo tanto, solo la integración de baterías de almacenamiento con parques solares grandes podría estabilizar estas fluctuaciones de precio y asegurar un descenso de los precios de electricidad a largo plazo.