
¿Por que el Estado debe construir memoria histórica?

¿Por qué el Estado debe construir
memoria histórica?

Paz - hace 1 hora

EL ESPECTADOR

TARDE O TEMPRANO GENERARÁN ALIVIO EN TARIFAS

El rezago de Colombia en energías renovables

Economía 7 Abr 2018 - 9:00 PM

Por: Jorge Sáenz v.

La UPME tiene en su portafolio por lo menos 300 proyectos grandes y pequeños que suman más de 4.000 MW de generación de energía renovable no convencional.





/ Getty Images

Colombia es la niña bonita de la región para inversiones en energías renovables no convencionales. Pero lo que puede ser un piropo, se convertiría rápido en una crítica debido a que el país está quedando rezagado en la región en el desarrollo de este tipo de proyectos.

El país apenas está diseñando el mecanismo para permitir la entrada de esta clase de generación a su matriz energética, mientras que Chile, Argentina, Brasil y Perú ya realizaron sus primeras subastas y en el mundo por lo menos 60 países han pasado por este proceso.

“¿Vamos a hacer una subasta antes de que se acabe la administración?, por supuesto que no”, advirtió el ministro de Minas y Energía, Germán Arce. “El objetivo es diseñar un mecanismo que resuelva un problema a largo plazo”, dijo. Con este anuncio queda claro que las primeras licitaciones para iniciativas con energías renovables no convencionales correrán por cuenta del gobierno entrante, cuando menos.

Los inversionistas estaban a la espera de este tipo de señales, que permitirían contrataciones de largo plazo en Colombia de estas energías, dijo Alejandro Lucio Chaustre, director de SER Colombia, la asociación de energías renovables. “Inversionistas de Asia, Estados Unidos y Europa buscan información sobre **el decreto que expidió recientemente el Gobierno**, el cual abre la puerta para la generación de este tipo de energía”, dijo.



grandes y pequeñas que suman más de 4.000 MW de energías renovables no convencionales. Esta podría representar el 15 % de la capacidad de generación instalada. Hoy apenas representan el 1 %.

Lucio estima que se puede estar hablando de inversiones que fácilmente llegarían a los US\$6.000 millones, dependiendo de la tecnología utilizada, pero mayoritariamente se habla de proyectos de aire y sol, con algunos de biomasa y otro tanto de geotérmica.

“Colombia, por la composición de su industria y su economía, no se caracteriza por ser un desarrollador de tecnologías. Sin embargo, en los últimos 30 años ha logrado acopiar cierta experiencia en lo que a las tecnologías solar fotovoltaica y solar térmica se refiere, al igual que en el aprovechamiento energético de biomasas particulares como el bagazo de caña para efectos de cogeneración, y en el desarrollo de al menos un par de proyectos demostrativos con energía eólica”, señala un informe de la UPME.

Lucio señala que las energías renovables “van a complementar el respaldo térmico de tal manera que reducimos considerablemente el riesgo de que un fenómeno de El Niño se traduzca en un apagón”. Además, recuerda que las plantas térmicas dependen mucho del gas y con las renovables se van a tener más recursos para enfrentar posibles sequías.

“Estos proyectos de generación renovable no convencional no están llamados a vivir del mecanismo de cargo por confiabilidad, una cosa es que aporten complementariedad y confiabilidad, pero no van a vivir de eso, porque no pueden comprometerse a entregar energía en un período de un día, porque no saben si va a haber sol o viento. En períodos de cuatro meses de El Niño sí van a entrar a complementar”, dijo el dirigente gremial.

“Ojalá todos los agentes y todas las tecnologías puedan participar en las subastas, porque eso redundaría en mejores precios y neutralidad tecnológica”,



Lea también: **El reto de diversificar la oferta energética**

El director de SER reitera que la inclusión de nuevas fuentes de generación y de nuevos actores en el mercado no sólo era necesaria, sino deseable. “Esto se traduciría, seguramente, en tarifas más competitivas para el usuario final y, sobre todo, va a blindar al país de los efectos que trae el cambio climático y de la vulnerabilidad que el sistema puede tener con la aparición de fenómenos como el de El Niño, que en ocasiones anteriores han puesto al sistema eléctrico en alta tensión”, dijo.

Andrés Taboada, director de la Cámara Colombiana de la Energía, indicó que “entre más posibilidad haya de nuevos jugadores en el mercado, es mejor, porque hay mayor oportunidad para nuestros afiliados, que son los que proveen los equipos”.

Los reparos

Otras agremiaciones del sector de generación eléctrica han advertido que cualquier esquema planteado debe tener igualdad de competencias con las demás tecnologías, que todas compitan en las mismas condiciones y que no haya subsidios cruzados entre la demanda, los usuarios y los generadores.

Andesco, por ejemplo, destacó que la promoción de las energías renovables es fundamental para el país y que debería haber puerta abierta para todas las tecnologías para no generar distorsiones en el mercado de energía.

El mecanismo que existe de expansión para la energía en Colombia es el cargo por confiabilidad, que premia a los generadores térmicos. además, reconoce la característica que tienen esos generadores de confiabilidad, porque producen en cualquier momento al tener el gas o el carbón disponible.

“Una planta renovable no convencional no sabe si va a contar con viento y no



confiabilidad. Seguirán ofertando en el mercado de contratos tal como lo hacen hoy”, sostiene Lucio Chaustre.

Potencial de generación eléctrica con fuentes no convencionales de energía renovable

Generación eólica:

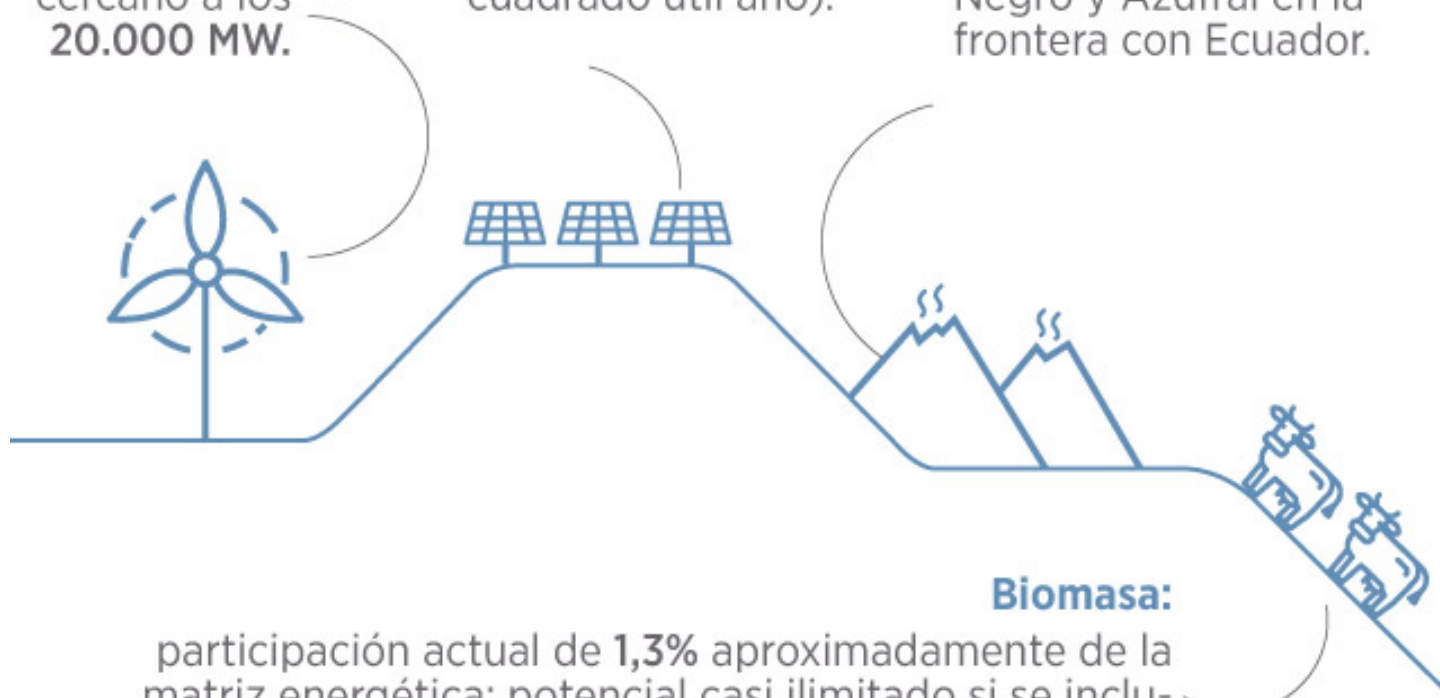
potencial total aproximado a los **30.000 MW** de capacidad instalable. Solo La Guajira tiene un potencial cercano a los **20.000 MW**.

Generación fotovoltaica:

las fuentes disponibles de información de recurso solar indican que el país cuenta con una irradiación promedio de **4,5 kWh/m²/d** (kilo watios hora metro cuadrado útil año).

Energía geotérmica:

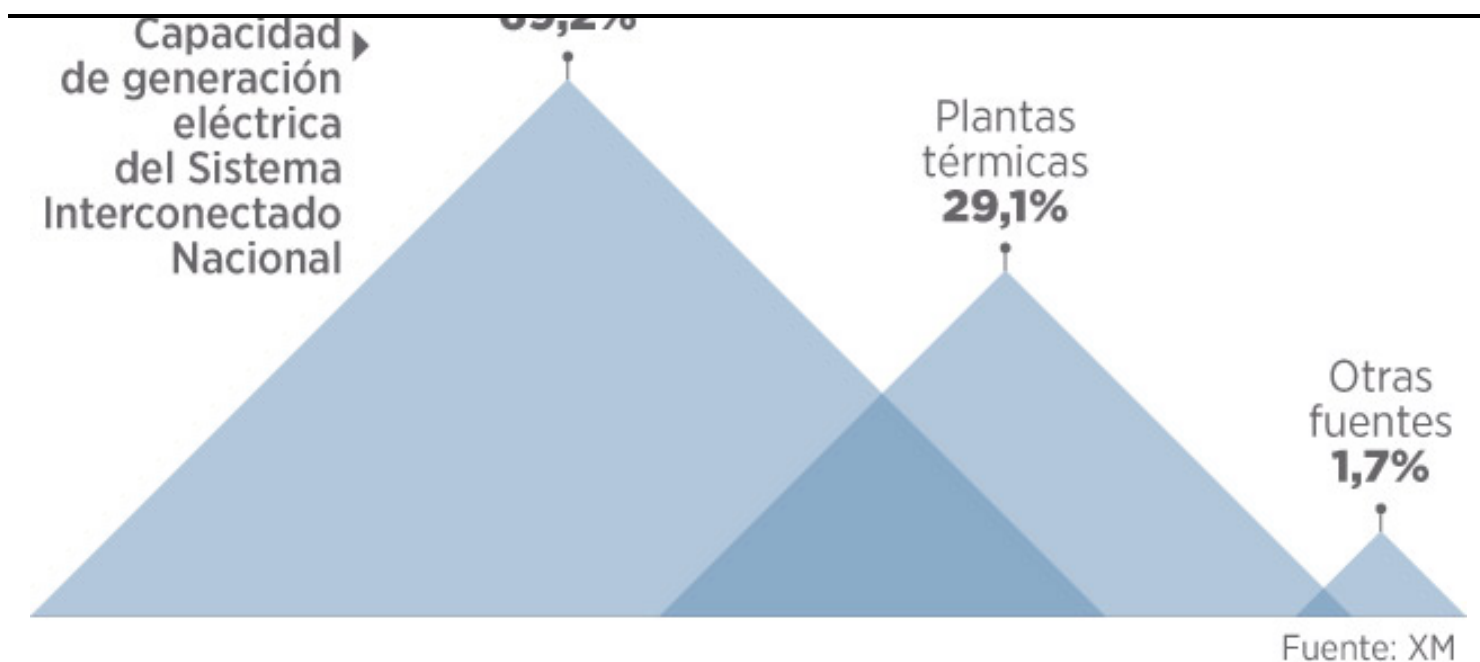
El potencial para desarrollo de generación eléctrica a partir del recurso geotérmico en Colombia se estima entre **1 a 2 GW**. Las zonas son Nevado del Ruiz y la región de influencia de los volcanes Chiles, Cerro Negro y Azufral en la frontera con Ecuador.



Biomasa:

participación actual de **1,3%** aproximadamente de la matriz energética; potencial casi ilimitado si se incluyen aquellos potenciales de generación eléctrica y térmica de los residuos agrícolas, pecuarios.





“Esta generación de renovables viene a complementar la matriz, sin que eso vaya en detrimento de lo que ya existe. Ellos (generadores) pueden seguir recibiendo sus ingresos de cargo por confiabilidad, las renovables no convencionales no vienen a cubrir los requerimientos de confiabilidad del sistema porque no tienen esa capacidad”, sostiene el director de SER Colombia.

“En temas de mercado es importante que todos los agentes puedan entrar a participar. La matriz energética debe ser resultado de la competitividad de cada tecnología. Es decir, que hoy los renovables no convencionales en el mundo ya han bajado de precios, entonces deben ser capaces de competir en igualdad de condiciones”, señaló la presidenta de Acolgén.

Los riesgos del sistema colombiano se disparan cuando se presentan fenómenos de sequía y en la medida en que haya fenómeno de El Niño más radiación solar hay y más sopla el viento en La Guajira. En esos momentos cuando más generación se necesita es cuando los renovables no convencionales van a generar, explicó.

El fenómeno de El Niño de 2016, que llevó al país al borde de un apagón



estas energías en la matriz eléctrica colombiana generará un alivio tarde o temprano en las tarifas del usuario final. “Cuando entren las energías renovables se podría pensar en un alivio tarifario”, dijo Lucio.

Según el directivo de SER Colombia, a corto plazo puede que no se vea una disminución en la tarifa, pero los precios a los cuales se cierre la oferta de las fuentes no convencionales de energía, según el mecanismo que se defina, dará un referente al mercado para nuevas ofertas. “Al tener un mercado de libre competencia, independientemente del tipo de generación que se utilice, el precio será un factor determinante de selección”, anotó. Analistas estiman que en un mediano plazo, todos los colombianos se podrán beneficiar con una reducción de precios que, en el caso de Chile, llegó a ser cercano al 30 %.

Para el ministro de Minas y Energía es claro que la incursión de estas energías debe ser completamente equilibrada y responder a las necesidades de la demanda. “No vamos a hacer una subasta a la carrera”, destacó en referencia a las disposiciones dictadas en el Decreto 0570 de 2018, con lo cual también da a entender que no se tomarán decisiones apresuradas que puedan llegar a poner en riesgo el sector. El mecanismo lo va a diseñar el Ministerio de Minas y Energía, la incorporación en la aplicación de la metodología tarifaria le corresponde a la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) y la subasta a la UPME.

EPM, Celsia e Isagén, que son actores que han manejado el mercado en los últimos años, analizan la presencia de nuevos generadores en el mercado.

Potencial

El país tiene un potencial importante de energías renovables no convencionales, principalmente el sol y el aire. En generación eólica, el potencial es de 30.000 MW de capacidad instalable. Sólo en La Guajira hay un potencial cercano a los 20.000 MW, destaca la UPME. En cuanto a fuente fotovoltaica, la información de



aproximadamente de la matriz energética, y en geotérmica el potencial para desarrollo de generación eléctrica se estima entre 1 y 2 GW.

Temas relacionados

Energía renovable en Colombia energía renovable ministerio de Minas y Energía

12 Comentario



SECCIONES

RED DE PORTALES

Política	Judicial	caracolnext.com
Paz	Salud	caracoltv.com
Nacional	Actualidad	noticiascaracol.com
Vice	Redes Sociales	golcaracol.com
Cultura	Medio Ambiente	caracolplay.com
Investigación	El Mundo	caracoltvcorporativo.com
Bogotá	Educación	bluradio.com
Alto Turmequé	Opinión	lakalle.com
Economía	Deportes	cromos.com.co
Entretenimiento	Vivir	shock.co
Tecnología	Blogs	cinecolombia.com
		teatromayor.org