



Economía.

MEJORA AMBIENTE EN SECTOR ENERGÉTICO

¿Cambio de tono en política sobre hidrocarburos?

Redacción Economía

Bogotá

Agosto 15, 2023 - 05:00 AM



@andrescamachom

LA LLEGADA a la cartera de Minas, del ingeniero Omar Andrés Camacho, mejoró la tónica que se estaba presentando en el sector sobre todo por la posición cerrada de la exministra Irene Vélez.

En los pocos eventos y foros al que ha acudido Camacho como ministro desde el comienzo de este mes, se ha percibido que se ha pasado del discurso agresivo y de enfrentamiento de Vélez, al propositivo y de construcción con el nuevo jefe de la cartera.

Esta percepción ha generado cierta tranquilidad hacia uno de los sectores claves de la economía y que tantos recursos genera.

Sin descartar la política de transición energética en que se ha empeñado el Gobierno, Camacho ha tratado de suavizar el mensaje de caos de su antecesora.

Por ejemplo, ante las dudas sobre la exploración que cada semana se presentaban en el país y que causaba desconcierto entre los inversionistas, el ministro ha sido claro y tajante.

Exploración

Contrario a todo lo que dijo la exministra Irene Vélez, sobre la cancelación de nuevos proyectos de exploración de gas y petróleo en el país, de cara a la transición energética, Camacho, aseguró que en sus planes está hacer algo diferente.

Manifestó que se mantendrá la actividad exploratoria del país y se explorará en clave de energía. Según su experiencia, esto será clave para desarrollar la Transición Energética Justa (TEJ), la principal tarea que le puso el presidente Gustavo Petro.

“Nosotros vamos a mantener la actividad exploratoria del país y vamos a explorar en clave de energía, esa es la tarea que tenemos para la transición energética”, manifestó.

Desde el inicio del Gobierno se ha defendido una transición energética para enfrentar

la crisis climática, que contempla un freno a la exploración y explotación de hidrocarburos en el país, lo que ha sido motivo de una honda controversia.

En su momento, la ministra Irene Vélez dijo en el Foro Económico Mundial que “no vamos a conceder nuevos contratos de exploración de gas y de petróleo. Eso ha sido muy polémico a nivel nacional, pero para nosotros esa es una señal clara de nuestro compromiso en la lucha contra el cambio climático”.

Pero, al parecer, el Ministerio de Minas y Energía nunca tomó la decisión de frenar las exploraciones que ya fueron pactadas.

Ahora, estas declaraciones del nuevo ministro le darán un nuevo rumbo a la transición energética del país.

No en vano, Camacho ha aprovechado en estos primeros lances del sector, toda su experiencia como ingeniero.

Experiencia

En su hoja de vida se destaca que es ingeniero eléctrico, licenciado en física, magíster en Administración de la Energía y sus Fuentes Renovables y doctor en Ingeniería Eléctrica y Electrónica.

Es decir, cuenta con la preparación y experiencia para dirigir y emprender la transición energética cuidadosa, tal como han solicitado desde un comienzo los principales gremios.

Camacho asumió la tarea de avanzar y consolidar la transición energética justa basada en las potencialidades energéticas del país. Esto con el fin de fortalecer las capacidades de la economía productiva y posicionar a Colombia como un referente internacional en la materia.

En este propósito, será importante la promoción de estrategias para la formalización de la minería tradicional y el fortalecimiento de las capacidades de las comunidades mineras en buenas prácticas. También será importante la reducción del impacto ambiental del uso de combustibles fósiles, la promoción de comunidades energéticas y la ampliación de cobertura en energía eléctrica y gas domiciliario a partir de la focalización de recursos de regalías.

Medidas

En su primera intervención cuando se posesionó el pasado 3 de agosto, el ministro manifestó el interés de abrir espacios de diálogo para escuchar a los distintos actores del sector y a la sociedad civil con el fin de consolidar conjuntamente escenarios que protejan la soberanía y seguridad energética del país y permitan diversificar nuestras fuentes de energía.

Precisamente, para dinamizar la labor en el sector, una de sus primeras medidas, fue la presentación a los representantes del sector minero energético de la plataforma Intégrame, una herramienta innovadora que consolida, procesa y analiza datos provenientes de 17 fuentes de información relacionadas con los sectores de minería, hidrocarburos y energía.

Intégrame surgió de la necesidad de contar con datos precisos que faciliten la toma de decisiones, así como el seguimiento de los mercados y evolución de la implementación de políticas encaminadas al sector minero energético.

“Han sido varios años de trabajo para materializar esta poderosa herramienta. Sin el apoyo de todas las entidades adscritas esto no hubiese sido posible. Hoy, más que nunca, estoy convencida que Intégrame le regala al país: transparencia y acceso a la información; competitividad a nivel nacional e internacional y más inversión en el sector para fortalecer la transición energética justa”, dijo la coordinadora Líder de Crédito BID - Ministerio de Minas y Energía, Diana Ochoa.

Para el desarrollo de esta herramienta ingenieros, técnicos y expertos en temas minero energéticos del Ministerio de Minas y Energía junto a sus entidades adscritas y el BID, trabajaron conjuntamente durante 5 años para centralizar la información. El proyecto contó con la financiación del Banco Interamericano de Desarrollo, BID.

- **Le puede interesar:** El dólar volvió a superar los \$ 4.000 y cerró en \$ 4.049

Producción

Por otra parte, otra buena noticia. Ayer la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) reportó que la producción fiscalizada de petróleo durante junio de 2023 fue de 776.456 barriles promedio por día (bopd), un 3,21% mayor a la registrada en el mismo mes de 2022 cuando alcanzó los 752.294 barriles promedio por día. Frente a mayo de 2023, la producción diaria de petróleo registró un incremento de 0,34% (776.456 bopd contra 773.789 bopd). El aumento en la producción se presentó principalmente en los campos Castilla (Acacias/Castilla la Nueva-Meta), Caño Sur Este (Puerto Gaitán-Meta), Castilla Norte (Acacias/Castilla la Nueva-Meta), Chichimene SW (Acacias/Guamal-Meta), Akacias (Acacias/Guamal-Meta), Pauto Sur (Yopal-Casanare), debido al restablecimiento de la producción y al ingreso de nuevos pozos.

Entre tanto, la ANH reportó que la producción promedio de gas comercializado durante junio de 2023 presentó un descenso de 5,89% frente al mismo mes de 2022 (1.038 mpcd contra 1.103 mpcd). Frente a mayo de 2023, la producción promedio de gas comercializado en el sexto mes del año registró un descenso de 2,54% (1.065 mpcd vs 1.038 mpcd).

Sigue exploración y hallazgos

Paralelamente a la labor del Ministerio de Minas, el sector ha continuado con su actividad exploratoria y de algunos hallazgos de hidrocarburos.

Justo ayer, **Ecopetrol** dijo que se prepara para realizar la perforación de Orca Norte 1 en el último trimestre de este año. Este es el pozo con el que sabrá cuánto gas hay en el yacimiento ubicado costa afuera frente al departamento de La Guajira.

Orca, en el Bloque Tayrona, es uno de los tres megayacimientos de gas a los que el Gobierno de Gustavo Petro les está apostando con fuerza para tratar de resolver el problema de las bajas reservas de gas en el país.

Además de Orca se espera que en los próximos años **Ecopetrol** y sus socios desarrollen los hallazgos de Gorgon y Uchuva.

La compañía aseguró que si la perforación es exitosa el paso siguiente es la construcción de un gasoducto, cuyo proceso de consulta previa ya arrancó. El gasoducto será completamente submarino y conectará a Orca en el campo Chuchupa para aprovechar las facilidades ya existentes y las conexiones de ese campo con el resto del país.

Asimismo, el pasado 10 de agosto, **Ecopetrol** anunció que el pozo exploratorio Alqamari-2, ubicado en el municipio de Orito, departamento de Putumayo (sudeste), exhibió presencia de hidrocarburos.

"El pozo, a través del cual se logró el hallazgo, alcanzaba una profundidad total de 9.287 pies (2,8 kilómetros) en la cuenca del Putumayo, donde se encontró gas y aceite en la Arena 'N' del Grupo Villeta, con un caudal diario superior a 1.800 barriles de petróleo", confirmó la compañía en un comunicado de prensa.

Ecopetrol detalló que el descubrimiento se trata de un hidrocarburo liviano y la tasa de gas asociado que se produce llega hasta 825.000 pies cúbicos (23.361 metros cúbicos) diarios (Kscfd), con un corte de agua menor al uno por ciento.

0 comentarios

[Inicie sesión o regístrese para enviar comentarios](#) ▼



Compartir en

Por:  Desarrollado en Drupal por  Seed

