

Más vehículos eléctricos

El Gobierno entregó 12 vehículos eléctricos en la isla de Providencia que funcionan con energía solar. El ahorro en gastos será del 80,5 por ciento.

Confirman laudo arbitral

Un tribunal de arbitramento confirmó el laudo arbitral que obliga a Minera El Roble a pagar más de \$19.000 millones por rescisos no liquidados.

Economía

DOMINGO

EL TIEMPO - 13 DE ABRIL DE 2025

‘No hacer ‘fracking’ nos condenó a no tener el gas que hubiera resuelto la crisis actual’

La presidenta de Naturgás aseguró que el gas nacional ya no es suficiente. Solo Sirius le devolvería la autosuficiencia a Colombia.



La presidenta de Naturgás, Luz Stella Murgas, aseguró que las facultades que tiene la Superindustria para hacer inspecciones no se pueden usar como una herramienta de persecución política. FOTO: NATURGÁS

@ElTiempo X

En entrevista, la presidenta de Naturgás, Luz Stella Murgas, detalló los proyectos que se deben priorizar para que Colombia recupere su autosuficiencia en gas natural y deje de depender de las importaciones para garantizar el suministro a los hogares. Además, manifestó que es importante contar con seguridad jurídica, incentivos económicos y condiciones de entorno adecuadas para que las compañías sigan invirtiendo y buscando gas natural en el país.

¿Cómo está Colombia actualmente con el suministro de gas?

Como lo alertamos desde el 2023, Colombia enfrenta una escasez de gas local en firme para cubrir la demanda no térmica desde el 1.º de diciembre del 2024. Las cantidades de gas local en firme que hacen falta para el 2025 y los años siguientes, en parte, se están cubriendo con gas importado y eso generó un impacto en la tarifa del servicio.

Ante la inminente necesidad de gas y la urgencia que tiene el país, hay que ver cómo podemos recortar los cronogramas prestablecidos de los proyectos estratégicos que han tenido descubrimientos recientemente. Si para desarrollar esos proyectos en tierra y en costa afuera se requieren consultas previas y licencias ambientales, lo que tenemos que resolver es cómo acortamos los tiempos.

En el corto y en el mediano plazo, dado que los faltantes no se podrán cubrir con el gas que produzcan estos proyectos en los próximos años, necesitamos tener una nueva infraestructura para importar gas y evitar la suspensión del servicio de gas. Y teniendo eso como prioridad, también nos toca, si o sí, ampliar la capacidad de la planta de regasificación de Cartagena.

¿Qué se debe hacer para acelerar los proyectos?

La falta de regulación de la consulta previa en cuanto a términos prioritarios para cada una de las etapas del proceso y a la determinación de la tasación de los beneficios a las comunidades, no debería ser una barrera sino una oportunidad para que puedan hacerse procesos mucho más expeditos.

Solo el proyecto Sirius nos permitiría recuperar la autosuficiencia en gas natural por lo que tiene un potencial que equivale a 40 por ciento de la demanda total nacional, pero se requieren 116 consultas previas para la construcción del gasoducto que traerá ese gas desde el mar hasta tierra firme.

También se requerirán consultas previas para construir una planta de tratamiento en tierra que permita que ese gas se puede inyectar en el Sistema Nacional de Transporte. Entonces, deberíamos ver cómo podemos agrupar procesos y eso es posible en comunidades que tengan afinidades y un mejor entendimiento, de tal manera que los tiempos se puedan acortar.

Le propongo al Gobierno que Sirius se declare como un proyecto Pines y trabajar esas licencias de manera simultánea para reducir los tiempos que es este proyecto entre en 2029 o antes. Esto se resuelve si hay voluntad política, de las comunidades y de las empresas.

¿Cuáles son los proyectos que pueden ofrecer nueva oferta de gas local?

Hemos identificado seis proyectos que han tenido descubrimientos recientes en Córdoba, Sucre, Magdalena y Norte de Santander. Estos nuevos volúmenes de gas nos permitirían reducir las cantidades de importación a futuro y lograrlos de estrabatos.

En el frente de infraestructura de transporte se deben hacer dos bidireccionales en los gasoductos entre Barranquilla y La Guajira, y de Vasconia a Cusiana para llevar gas desde la costa Atlántica hasta el interior y suroccidente del país. El otro proyecto es la reconversión del Oleoducto de Colombia, que transporta crudo

para la exportación desde el interior del país hasta Coveñas. Uno de los tubos se puede convertir en gasoducto para traer gas desde el sur del mar Caribe.

En materia regulatoria, es importante que podamos comprar gas importado a largo plazo. Estamos hablando de contratos mayores a tres años que nos permitan obtener mejores precios para beneficio de los usuarios. Además, la Creg tiene pendiente algunos aspectos regulatorios que nos permitan contratar a largo plazo. Esperamos que en los próximos días podamos conocer esas resoluciones para poder dejar de comprar gas importado mes a mes y, en su lugar, poderlo contratar a más de tres años.

¿Cuándo recuperará Colombia su autosuficiencia en gas?

Los proyectos de exploración y producción que hemos identificado en tierra pueden ir agregando moléculas de gas, pero no van a ser suficientes para llenar los faltantes. El único proyecto que sí permitiría cubrir el total de los faltantes que estimamos hacia el 2028 es Sirius. Por esta razón, sería esta el proyecto que nos permitiría recuperar la autosuficiencia en gas natural para toda la demanda en el país.

¿Qué tanto alivio traerá el gas adicional que vendará de Ecopetrol?

Es un anuncio realmente importante, que esperamos que pase de anuncio a abrir un proceso formal de comercialización de gas. Es muy importante porque se comercializarán cantidades de gas para 2026, 2027 y 2028. Esto nos va a permitir tener certeza de cuáles van a ser las cantidades de gas importado que tengamos que agregar al mercado. El día que se abra ese proceso de comercialización,

los distribuidores van a tener garantía y certeza de cuánto gas les hará falta para cubrir la demanda en los próximos años. Eso también podrá contribuir a reducir el impacto en las tarifas.

¿Cuál es el mensaje para las familias que están pagando por un gas más costoso?

Lo primero es que estamos priorizando garantizar el suministro para evitar interrupciones en el servicio, dado que el gas que producimos en Colombia ya no es suficiente para poder cubrir toda la demanda. Además, ya hemos identificado cómo se pueden adoptar medidas regulatorias que nos permitan contratar el gas importado a más largo plazo y así reducir las tarifas en los hogares que se han visto impactados por las importaciones. Los precios del gas importado no dependen de las empresas que distribuyen, comercializan, producen o transportan el gas en Colombia. Los precios del gas importado dependen del mercado internacional. Por lo tanto, y frente a la volatilidad que tienen estos precios en el mercado internacional, hemos pedido que la regulación se homologue para que podamos tener mejores precios. El gas más barato es el que se produce en Colombia y la seguridad energética está en apostar a los proyectos que nos permitirían recuperar la autosuficiencia y garantizar el suministro a precios competitivos.

¿Qué necesitan las compañías para seguir buscando gas en Colombia?

Hay que tener seguridad jurídica y no me refiero solo a respetar contratos suscritos. Es más asociado a que no haya, por ejemplo, reformas tributarias que cambien los aspectos fiscales y de impuestos que evaluaron en un inicio las compañías para un proyecto,

pero resulta que en la mitad del camino se cambian las reglas de juego. Además, que las licencias ambientales que se otorgan no estén sujetas a nuevos procedimientos no exigidos a otros proyectos con anterioridad, como fue el caso de la licencia de Komodo.

Otro aspecto son los incentivos económicos. La forma más eficiente de atraer inversión es adoptando incentivos económicos, que la tasa efectiva de tributación no sea tan alta. La inversión que no llega a Colombia se va a Guyana, Argentina, Brasil o México, países donde hay una interpretación mucho más pragmática y una voluntad política de atraer inversión en exploración y producción.

El tercero son las condiciones de entorno. Hemos tenido algunos retrasos por consultas previas que se han demorado mucho más tiempo y por licencias ambientales que se han demorado en expedirse. Las condiciones de entorno son fundamentales porque cada demora en el cronograma de eje-



“El gas más barato es el que se produce en Colombia, y si tenemos un potencial tenemos que ir detrás de ese potencial para recuperar la autosuficiencia”.

cución de estos proyectos genera sobrecostos.

¿El fracking pudo evitar esta falta de gas en Colombia?

Los volúmenes que hemos descubierto en tierra no son de la misma magnitud que hay en Siria. En el Magdalena Medio hay un gas que está atrapado en el subsuelo y para producir ese gas se requiere utilizar fracking. Ahí hay un potencial que son 10 veces más las reservas probadas que tenemos actual, pero el país no se ha dado la oportunidad de resolver las preocupaciones ambientales, de sismicidad y de uso del agua desde un punto de vista científico. Estando suspendida la ejecución de los proyectos de fracking nos hemos condenado a no contar hoy con un gas natural que hubiera podido a ayudar a resolver la crisis actual.

¿Qué opina de las visitas que hacen las superintendencias por el alza en las tarifas?

La Superintendencia tiene la facultad para pedir toda la información que sea necesaria porque es su rol en este mercado. Sin embargo, no comparto que las competencias que tiene la Superintendencia para determinar si efectivamente hay una escasez de gas en el país sean utilizadas para hacer persecución.

Las cifras de la escasez de gas local no las produce Naturgás o las empresas, sino entidades públicas. Esa información ha sido clara y es una evidencia para determinar la escasez que hemos alertado desde el 2023.

Por eso, las facultades que tiene la Superintendencia para hacer inspecciones deberían ceñirse específicamente a lo que le corresponde en cuanto a la libertad de competencia, pero no pueden ser utilizadas como una herramienta de persecución política, como sucedió con Naturgás.

¿Cuál es el mensaje para el presidente Gustavo Petro?

Que la información es transparente, la información la producen las entidades públicas del Gobierno Nacional. Esa es la verdadera evidencia de la realidad en la oferta de gas en Colombia. La falta de oferta ante una demanda consistente nos obligó a tener que importar gas y eso aumentó las tarifas. Teniendo el potencial que tenemos, esperamos del Gobierno un plan de acción y un acompañamiento para acelerar los proyectos que hemos mencionado y así garantizar la soberanía energética de Colombia y unos mejores precios para las familias.

¿Esta escasez de gas la causó una sobre contratación?

Las cifras son las cifras, no deberían tener interpretaciones distintas. Las cifras del Gestor del Mercado son claras al señalar que Colombia no tiene gas local en firme suficiente para las necesidades de contratación que se están viendo el 1.º de diciembre de cada año.

Para atender la demanda veníamos comprando tres años en contratos de mínimo tres años, pero ahora lo estamos comprando mes a mes y eso genera un incremento en los precios.

Las compañías comercializadoras afiliadas a Naturgás les compran el gas directamente a los productores y la regulación les exige dos condiciones. Primero, tiene que ser gas en firme para atender la demanda esencial porque la firma es la que permite que no haya interrupción en el servicio. Y lo segundo, las empresas no pueden comprar gas basándose en el consumo promedio, sino cantidades que les permita, incluso, abastecer el consumo en los picos de demanda.

Sin embargo, cuando se registra una caída en el consumo de los colombianos las compañías terminan con excedentes que se pueden vender en el mercado secundario. Aquí no existen ni intermediaciones ni especulaciones que les permitan al presidente Gustavo Petro concluir que estamos especulando, revendiendo o sobrevendiendo gas en el mercado secundario.