

## Al menos 18 muertos en ataque israelí en Cisjordania

Un ataque de Israel en Cisjordania dejó al menos 18 muertos, informó el gobierno de la Autoridad Palestina. El bombardeo se llevó a cabo en el campamento de refugiados de Tulkarem, ciudad del norte de Cisjordania, donde el ejército israelí indicó haber realizado un ataque aéreo. “Dieciocho mártires luego de un bombardeo

del campamento de Tulkarem por la ocupación”, escribió el ministerio palestino de Salud en su cuenta Telegram. El anterior balance era de 16 muertos.

“En el marco de una operación conjunta de las fuerzas armadas y del Shin Bet (la agencia de seguridad interior de Israel, NDLR), la fuerza aérea israelí realizó un

bombardeo en Tulkarem”, indicó un breve comunicado militar de Israel, que ocupa Cisjordania desde 1967. Según el Ejército, en el ataque, lanzado en coordinación con el servicio de inteligencia nacional israelí (Shin Bet), murió el cabecilla de Hamás en Tulkarem, identificado como Zahi Yaser bdel Razaq Awfi.

Según un testigo consultado por la AFP, dijo que hay “niños, jóvenes muertos, y el balance (final) no se conoce aún”.

# Temadeldía

## Análisis

# Mejora el panorama del gas natural en el país

El hallazgo de gas en el pozo costa afuera Sirius (antes llamado Uchuva-2) podría triplicar las reservas de este combustible. Pero entre la exploración y la producción hay un largo trecho de retos y problemas, que en todo caso no solucionan el déficit actual.

### REDACCIÓN NEGOCIOS

Rogério Soares, gerente de exploración de Petrobras, confirmó este jueves que el pozo Sirius (antes conocido como Uchuva-2) tiene un potencial de reservas de gas por el orden de 6,1 terapiés cúbicos.

“Se les apareció la Virgen en forma de gas”, dijo un usuario en redes sociales. Religiosidad aparte, la expresión no está muy lejos de ser cierta.

La cantidad de gas confirmada con este anuncio, que se da en un pozo de exploración costa afuera en conjunto con Ecopetrol, permitiría triplicar (más o menos) las reservas de gas natural del país, de acuerdo con las declaraciones de Orlando Velandia, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

“Esta es una gran noticia para el suministro de gas en Colombia. Podríamos pasar a tener más de 20 años en reservas de gas, a diferencia de los seis que tenemos hoy en día”, dijo Frank Pearl, presidente de la Asociación Colombiana de Gas y Petróleo (ACP).

Vale recordar que las reservas de gas natural del país han caído desde 2017. La relación reservas probadas/producción es de seis años, considerando los datos de 2023. En 2022, la autosuficiencia de gas era de 7,2 años.

Al 31 de diciembre de 2023, las reservas probadas ascendieron a 2.373 gigapiés cúbicos (Gpc).

Las declaraciones de Pearl se replican, de cierta manera, en una larga lista de actores (oficiales y privados) del ecosistema energético. El hallazgo y la confirmación del tamaño del potencial de ese pozo son materia de celebración y alivio, pues comienzan a liberar algo de presión sobre el

futuro energético del país, siendo el gas un combustible fundamental no solo para la atención de una creciente demanda doméstica e industrial, sino la piedra angular en el respaldo de generación eléctrica, en la medida en la que el clima comienza a jugarle muy malas pasadas a un país que depende de hidroeléctricas para funcionar.

Pero el anuncio viene con un gran asterisco pegado al número fantástico de 6,1 terapiés cúbicos de gas natural: solo estarán disponibles en el tiempo que tome extraerlos. Y esto no es poca cosa.

### El gas a futuro

De acuerdo con Flover Rodríguez, director de la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía (ACGGP), el trabajo para que ese gas permita atender la creciente demanda nacional apenas empieza, pues el proyecto está en una fase exploratoria que debe evolucionar hacia la producción. Esto no es para restarle mérito a lo que fue anunciado, sino apenas para dimensionar el reto por delante.

“Se tiene que construir el ducto que va a traer ese gas desde la plataforma hasta la costa, y para eso se deben cumplir tareas muy necesarias”, dice Rodríguez.

Para comenzar, resalta el directivo, se debe obtener el licenciamiento ambiental, así como la realización de unas 116 consultas previas con las comunidades que podrían verse impactadas por este proyecto (no son pocas y hay que tener en cuenta el precedente con la comunidad indígena tayrona, que tiene entutelado el pozo Sirius, antes llamado Uchuva-2, cuyo nombre se tuvo que cambiar como parte de esta



Sirius (antes Uchuva-2) tiene un potencial de reservas de gas por el orden de 6,1 terapiés cúbicos. / Ecopetrol

acción judicial).

El gas de Sirius no comenzaría a alimentar a los usuarios nacionales antes de unos cuatro años. El presidente de la ANH habló de acelerar los trabajos para hablar de un horizonte de producción para el segundo semestre de 2028, aunque inicialmente la meta está fijada en 2030.

“Hay que reconocer que, si bien son recursos importantes que llegan al país, no van a llegar en los tiempos necesarios del corto plazo para solucionar el tema de abastecimiento de gas”, remarca Rodríguez.

En esto también están de acuerdo Velandia y Pearl, quien

dijo durante una rueda de prensa este jueves que, “siendo una excelente noticia, esto no resuelve los retos de corto plazo sobre los que estamos trabajando”.

Por retos de corto plazo, el dirigente gremial se refiere a los faltantes de gas natural que, según se proyecta, habrá en 2025 y 2026. De acuerdo con cifras de Naturgás, el próximo año el faltante de este combustible equivaldrá al 7,5 % de la demanda nacional y en 2026 el porcentaje subirá al 16 %.

Así que Sirius es un prospecto muy bueno a futuro, pero en el reloj del gas natural lo más urgente es el segundo del ahora.

### El gas ahora

Para resolver los problemas actuales, el sector ha pedido varios cambios, algunos inmediatos, en asuntos estructurales. Uno de estos es el acompañamiento institucional para acelerar los temas que están atados a consultas previas y procesos con las comunidades en las que inciden proyectos energéticos de diversa índole.

Así mismo, se ha reclamado definir lineamientos para comercializar gas importado para atender la demanda esencial e industrial.

De acuerdo con Pearl, en con-

junto con el Gobierno, la industria de hidrocarburos está enfocada en acelerar las operaciones en 18 proyectos que, en un año y medio, permitirían generar unos 200 millones de pies cúbicos/día para suplir las necesidades locales.

Esta cantidad equivale, aproximadamente, al 16 % de la demanda actual de gas natural en el país. Además, este jueves Ecopetrol anunció que, en conjunto con Cenit (su filial de transporte de hidrocarburos) y Promigas, se realizará la reconversión de algunos oleoductos en gasoductos para permitir conectar mejor los mercados de la costa y el interior del país.

“La iniciativa busca aprovechar la infraestructura que se utiliza para el transporte de crudo, dándole un nuevo uso, mediante su reconversión a gasoducto, de esta manera se optimizarán las inversiones necesarias y se reducirán los tiempos para la puesta en servicio”, dijo Ecopetrol.

De acuerdo con Velandia, de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en diciembre se estará anunciando el plan de inversiones en Sirius (antes Uchuva) para “hacer los trabajos de desarrollo y así tener ese gas atendiendo la demanda lo más pronto posible”.

Como afirmó Flover Rodríguez, director de la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía, el trabajo para que ese gas permita atender la creciente demanda apenas empieza.