



FOTOS: ENAP / MUNICIPIO DE T. SCHMIDT / CEDIDAS



A 25 KILÓMETROS, FRENTE A LA PLAYA PORMA, COMUNA DE TEODORO SCHMIDT SE ENCUENTRAN LOS POZOS F-1 Y F-2.

Rebrota el interés por explotar yacimiento de **gas en la costa de La Araucanía**

El pozo F-1 descubierto a comienzos de la década del 70, que fue explorado por ENAP y luego abandonado debido a las inclemencias del tiempo, es el objetivo detrás la formación de la Mesa del Gas Araucanía 2025, la cual une a actores públicos y privados, pero principalmente a alcaldes, con la aspiración de mover voluntades para retomar el proyecto de explotación. Un estudio de 2021 calcula una producción de 21 mil MMm3 de gas natural. El seremi de Energía y un doctor en ciencias ambientales analizan los pro y contras.

Eduardo Henríquez Ormeño
eduardo.henriquez@australtemuco.cl

Corría el año 1972 y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) se atrevió a ejecutar diversas perforaciones exploratorias en busca de gas natural en la costa sur del país. La más interesante resulta ser aquella ubicada a 25 kilómetros de la playa Porma, frente a la comuna de Teodoro Schmidt, Región de La Araucanía, la cual da resultados a 90 metros de profundidad. Aquel pozo, bautizado como F-1, arrojaría un flujo de 225 mil m3 de gas, sin embargo, una fuerte tormenta interrumpiría el proceso y la plataforma sería



abandonada.

Cincuenta y tres años después, no sin mediar antes otros intentos que se tradujeron en estudios y evaluaciones técnicas y económicas en 2008, 2010, 2013, 2020 y 2021; la oportunidad de explotar dicho yacimiento vuelve a la discusión pública gracias a la formación de la "Mesa del Gas Araucanía", que surge por iniciativa del alcalde de Temuco y que abrazan con especial interés la AMRA y, particularmente, la Asociación de Municipios Costa Araucanía, que reúne a los ediles de Teodoro Schmidt, Toltén y Saavedra, entre otras administraciones comunales.

Lo que reaviva el interés

por esta eventual explotación con fines comerciales, energéticos y, también, de desarrollo, son los datos arrojados por la reevaluación realizada por ENAP en 2021, la cual analiza el potenciar exploratorio del área y determina la existencia de un nuevo pozo, ubicado a 3,8 kms del F-1, el cual arrojaría recursos estimados en 21 mil MMm3 de gas natural a una profundidad de 100 o 140 metros.

En la reciente reunión de la Mesa del Gas Araucanía los firmantes proponen que ENAP retome el proceso de evaluación técnica y económica del proyecto de explotación de los pozos F-1 y F-2, mediante plataformas en aguas más profundas;



(viene de la página anterior)



MAPA REFERENCIAL EN TORNO AL YACIMIENTO GASÍFERO DE LA ARAUCANÍA.

sugiere que la empresa chequee las condiciones del mercado en el sur del país; incluya en su plan de inversiones la explotación y desarrollo de los pozos; así como también inicie la búsqueda de potenciales socios estratégicos y pida al Gobierno Regional considerar y priorizar en su plan de desarrollo esta exploración y explotación en la costa de La Araucanía.

¿BLENDING?

Si bien dicha oportunidad todavía está radicada en la esfera de las posibilidades, distintos actores regionales comienzan a pensar y discutir el asunto; y quienes hablan del potencial y los desafíos económicos y ambientales que deben encontrarse para que la idea prospere.

Uno de esos actores es el seremi de Energía, el ingeniero civil con mención estructural Camilo Villagrán Barrera, quien informa que la cartera ministerial se ha propuesto aportar a la "mesa" a través del análisis técnico, mediante la participación del jefe de la División de Combustibles y Nuevos Energéticos, quien se encargará a de hacer articulaciones con el Ministerio de Energía.

A juicio de la autoridad, las articulaciones con la ENAP serán claves "porque se trata de montos bastante altos de inver-

sión" los que requerirá un proyecto de esta naturaleza, de hecho, en mayo pasado - en una reunión que integró a dirigentes y técnicos de la empresa nacional - se hablaba de 400 millones de dólares.

Bajo la perspectiva del seremi, en el análisis actual habría que consignar que la zona costera no cuenta con mucha infraestructura energética y existen algunos desafíos a considerar. "Hay un desafío técnico. Pero diría que el problema más grande es el impacto medioambiental. Se habla de un método de explotación llamado fracking y, curiosamente, no hay explotación alguna de fracking en Chile. Sin embargo, con el tiempo se podría buscar otras opciones menos invasivas. Hay que entender que la zona de la costa no ha tenido grandes inversiones de infraestructura, por lo tanto, este un terreno que tiene un potencial natural relevante, y habrá que articular efectivamente qué alternativas técnicas, económicas y ambientales tenemos".

Para Camilo Villagrán existe una opción adicional a pensar. Se trata de la posibilidad de acercar dos mesas de trabajo para, tal vez, generar una iniciativa común. "Tenemos una Mesa de Hidrógeno Verde y si bien esto todavía no lo hemos discutido, nosotros podríamos

generar la conversación respecto de la producción de un energético llamado blending, que es la mezcla de hidrógeno verde con gas natural. Existe un piloto en Coquimbo con gas Valpo. Y si hay un piloto ya funcionando podría ser interesante, mirando a futuro, generar esta mezcla que al final le da un carácter más sustentable a la explotación de gas", acota el seremi.

Se trata de un camino posible, insiste la autoridad sectorial, que igual podría motivar otras exploraciones, principalmente, en el área del desarrollo del conocimiento para sondear otras opciones de blending. "El actual escenario y esta unión de voluntades es un buen pie para generar conocimiento en articulación con las universidades, y convertimos - quizás - en un referente a nivel regional o latinoamericano en la gestión de recursos energéticos, más cuando para este ministerio la energía es un derecho habilitante para el goce de otros derechos".

PLAN ESTRATÉGICO

Desde la esfera académica esta oportunidad productiva y energética resulta también estimulante, especialmente, porque era "presumible o esperable" que por la configuración que tiene nuestra costa



Datos

- En Teodoro Schmidt se constituye la Mesa del Gas Araucanía, a la cual adhieren el Ministerio de Energía, Asociación de Municipios Costa Araucanía (AMRA), los municipios de Temuco, Teodoro Schmidt, Saavedra, Pitrufquén y Toltén, y los Sindicatos Enap - Petrox.
- ENAP prospectó un pozo de gas a 25 kilómetros de la costa de Porma, en la comuna de Teodoro Schmidt, y a 100 metros de profundidad con una producción estimada de 21 mil millones de metros cúbicos.
- La Mesa del Gas Araucanía propicia la exploración y explotación del gas natural, lo que implicará oportunidades de desconaminación, fuentes laborales, gas a menor precio y una oportunidad de desarrollo para nuestra costa.
- La Mesa se reunirá con el Ministro de Energía y gerente general de ENAP para definir el futuro financiamiento de este proyecto.



se diera la existencia de las reservas de las cuales se conversona.

Así lo plantea el doctor en Ciencias Ambientales, director del Laboratorio de Planificación Territorial y director del Programa de Magister en Planificación y Gestión Territorial de la UC Temuco, Fernando Peña Cortés. "Esto era presumible porque se trata de áreas de subducción, son áreas de

acumulación de energía y, luego, son espacios que han tenido todo un proceso de levantamiento y hundimiento por efectos tectónicos; entonces, efectivamente, allí hay acumulación de material geológico. Estamos hablando de millones de años. Esos procesos de hundimiento efectivamente generan condiciones para formación de acuíferos en los cuales se puede generar una masa ga-

sífera como la que se ha encontrado".

En opinión del doctor Peña "no es recomendable" comenzar con una negativa al estudiar una oportunidad de desarrollo como esta. "Si bien puede existir resistencia a métodos como el fracking, el desarrollo del hombre y el ambiente son compatibles; lo que hay que buscar es aquella técnica o medio que efectivamente permita que ese desarrollo sea posible. No es conveniente a priori decir que esto no es viable. Al contrario, hay que buscar las técnicas, formas o mecanismos que permitan hacer compatible el proyecto con las características ambientales de la costa de La Araucanía".

Tal como lo observa el seremi de Energía, este académico e investigador cree oportuno que un tema de estas características forme parte de las discusiones que se deben dar bajo el paraguas de la recién presentada Estrategia Regional de Desarrollo (ERD) "Araucanía 2040", liderada por la actual administración de la Gobernación Regional de La Araucanía.

"Yo quisiera rescatar que uno de los puntos importantes que dicha estrategia señala acerca de cómo levantar proyectos que sean estratégicos para el desarrollo de la Región. Desde ese punto de vista hay que estar abiertos a poder discutirlos en toda su dimensión; con todas sus ventajas y desventajas; y generar procesos que efectivamente permitan que esta Región avance de buena forma hacia el 2040. Entonces, este es un proyecto en el cual hay que estar abierto y discutirlo con la altura que se requiere; eso implica estudiar y profundizar el conocimiento sobre el espacio en cuestión", subraya Fernando Peña. ☞