

Santiago, 24 de abril de 2009



N° 0416 /

2009040040549

27/04/2009 - 09:19

Operador: MEVALENZ

Nro. Inscrip: 783 - División Control Financiero Valores



Señor
Guillermo Larraín Ríos
Superintendente
Superintendencia de Valores y Seguros
Alameda 1449, Piso 8, Santiago
Presente

De nuestra consideración:

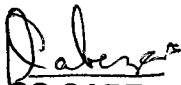
En virtud de lo dispuesto en la Sección II.2.3 de la Norma de Carácter General N° 30 de esa Superintendencia, tengo el agrado de informar a usted que en la edición del día de hoy del Diario El Mercurio aparece publicada una entrevista concedida por un ejecutivo de ENAP a dicho medio inserta en un artículo titulado *"Informe final revela inviabilidad comercial de megaproyecto de petróleo y gas en Magallanes"*. Se adjunta copia de la referida publicación.

Respecto del informe de la empresa Wintershall citado en el referido artículo, deseamos precisar lo siguiente:

El informe ratifica la existencia de un yacimiento de gas y petróleo condensado y que es posible poner en producción los pozos actuales, pero que se requiere una fuerte inversión en infraestructura que se traduce en la construcción de un poliducto para sacar los hidrocarburos de la zona.

El citado informe indica que, dado los actuales precios del gas natural en Magallanes y del petróleo en el mercado internacional, es aconsejable postergar el desarrollo de este yacimiento con las consiguientes inversiones en infraestructura, a la espera del desarrollo de las actividades en los bloques circundantes.

Sin otro particular saluda atentamente a usted,


CARLOS CABEZA FAUNDEZ
Gerente General Subrogante
EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO


NM/DJIAA

"El Mercurio" tuvo acceso exclusivo a las conclusiones del documento elaborado por la internacional WinterShall: Informe final sobre Lago Mercedes revela que el proyecto no es comercialmente viable hoy

La firma dice que hay que invertir US\$ 100 millones para explotar la reserva y recomendando dejar congelados los trabajos.

DANILLO BUSTAMANTE/BOGA

A las oficinas de la Enap en Av. Vitacura llegó recientemente un informe de casi 1.000 páginas. Se trata del documento hecho por la internacional WinterShall (WS) sobre Lago Mercedes (Magallanes), el mediático yacimiento de petróleo y gas en que trabaja la estatal.

Y los resultados son claros: por el momento, Lago Mercedes (LM) no es viable desde el punto de vista comercial. Esto, debido a que requiere inversiones de US\$ 100 millones para llevar los hidrocarburos disponibles desde el pozo hasta la zona de Cuyén, a través de un poliducto (ducto que permite transportar distintos recursos) de 130 km.

En la Enap se mostraron tranquilos. WinterShall ratificó las tesis que la petrolera estatal tenía sobre LM: hay reservas probadas de gas y petróleo (300 millones de m³ y 600 mil barriles de condensado) y existe la tecnología para explotar estos recursos. La internacional destacó esto en el informe. "Los resultados de este detallado estudio confirman que los datos y conclusiones de Enap fueron de alta calidad", consignó.

A esto se suma que la Enap ahora conoce los escenarios económicos en que el proyecto es viable, ya que si bien la reserva ahora no será explotada, en el mediano plazo sí podría serlo. El gerente de Exploración y Producción de la Enap, Nelson Muñoz, explicó el alcance del documento. "Lo que señala es que se requeriría una inversión considerable aún para extraer



este recurso, con una inversión del orden de los US\$ 100 millones, la que con los tres pozos perforados no es posible financiar debido a las condiciones del precio de gas y el petróleo hoy en la región y el mundo", dijo Muñoz.

La recomendación es esperar a que se desarrolle la infraestructura asociada a las inversiones que se van a desarrollar en el mismo sector en los bloques Lengua, Rusín, Marazzi y construir un pool de productores para financiar las obras de explotación", agregó.

El ejecutivo explica por qué LM no es viable en la actualidad. "Con gas entre US\$ 8 y 10 por millón de BTU —actualmente el recurso promedia unos US\$ 4 a precios internacionales, aunque Chile le compra a Argentina en torno a US\$ 10—, este proyecto sería rentable. WS plantea distintos escenarios y en un eventual *joint venture* con ellos, se requerirían precios del orden de US\$ 7 y 8 por millón de BTU. Lo crítico es lo aislado del proyecto y la gran infraestructura para el poliducto", afirmó.

Como hay que invertir en in-

fraestructura, LM sería viable si los GEOP (proyectos de operación) ligados a terceros cercanos al yacimiento comienzan a materializar proyectos, y así se puede compartir los gastos. El ejecutivo destacó el rol sumabólico que tuvo LM, éste fue el punto de partida de millonarias inversiones en la zona.

Muñoz concluyó que ahora LM es "una reserva que está in situ esperando mejores condiciones de mercado. Hemos hecho un trabajo muy serio con WS, donde nosotros tenemos la obligación de cuidar los recursos de la nación".

Lago Mercedes, desde comienzos de la década, se transformó en el yacimiento más mediático del país. Aunque la Enap siempre se refirió en términos técnicos al yacimiento, rápidamente se vivió en éste una solución a las carencias energéticas de Chile.

Antes de abandonar La Moneda, el ex Presidente Lagos afirmó respecto al potencial de Lago Mercedes que "todo apunta a que hay gas para eso (cubrir los consumos de la Región de Magallanes incluidos los de la cana-

da) y que se puede producir a un costo muy bajo".

El dilema técnico llevó a la

estatal a pedir asesoramiento en 2008 a la alemana WinterShall, sin embargo la carga mediática en torno al proyecto generó ruido.

El senador Carlos Bianchi (Ind.) pidió que se creara una comisión investigadora para ver si el proyecto ocasionó daño fiscal. A fines de 2008 la Contraloría General de la República emitió un informe que cuestionó el trabajo de la Enap en el proyecto.

Eso hasta ahora, que ya se conoció en detalle la realidad del mediático yacimiento.

» Millonarias inversiones en Magallanes

Aunque LM por el momento no será explotado, en la Enap destacó el rol de "llave" que tuvo el yacimiento para reforzar la región en materia de hidrocarburos. Esto ya que la estatal con LM retomó la explotación de una zona prácticamente descartada para estos trabajos.

Actualmente la firma produce el 80% de los gas en la región y otras empresas como Geopark también están explotando recursos. Esto ha permitido capear en parte el corte de gas desde Argentina.

Además, en 2008 el Gobierno licitó los Contratos Especiales de Operación (CEOPs), lo que ha permitido que en la zona diversas compañías extranjeras como Apache o Greymouth, junto a la Enap, se adjudicaron nueve bloques (zonas) en Magallanes, con inversiones en elevación desde el año pasado por más de US\$ 250 millones.

Las altas expectativas que generó La Moneda

Si hay gas para más, se está investigando. Repitió la senda, la actual Mandataria. "Si es exitoso podrá suministrar a toda la Región de Magallanes, y si es muy exitoso, aportar gas a todo el país", dijo de visita en Tierra del Fuego, a pocos días de asumir la conducción del país.

Pero a medida que avanzaron las exploraciones y perforaciones, la Enap se dio cuenta de lo complejo que resultaba la explotación del yacimiento. El dilema técnico llevó a la

