

Fecha	Fuente	Pag.	Art.	Título	Tamaño
15/01/2014	DIARIO FINANCIERO (SANTIAGO-CHILE)	9	2	ENAP VENDERÁ GNL EN EL NORTE Y BUSCA ELEVAR SU PRODUCCIÓN DE SHALE GAS EN MAGALLANES	21,5x29,5

SE CONSOLIDA EN EL NEGOCIO GASÍFERO

ENAP venderá GNL en el norte y busca elevar su producción de shale gas en Magallanes

Gerente general de la estatal anticipó que la empresa habría alcanzado en 2013 su mejor Ebitda en los últimos diez años.



Julio Bertrand, gerente general de Enap, dijo que el cuarto trimestre la empresa se vio afectada por menores márgenes de refinación en su mercado de referencia.

CODELCO FIRMA CON METROGAS

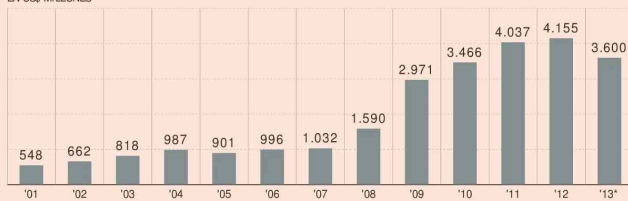
Metrogas también llegará con GNL al norte. La distribuidora firmó a fines de 2013 un contrato por US\$ 100 millones con Codelco para entregarle dos buques de 140 mil m3. El primero llegará en mayo próximo y el segundo en 2015. Codelco regasificará el hidrocarburo en el terminal de Mejillones y, según informaron en la estatal, abastecerá la totalidad de los consumos de Chuquicamata y Radomiro Tomic, lo que permitirá reducir el costo de la energía al sustituir diésel que es más caro. Esta operación es parte del proyecto estructural de contención de costos y productividad de Codelco, que hasta ahora sólo había recibido GNL de GDF Suez.

US\$400 millones
es el plan de inversión 2014 de la petrolera.

EVOLUCIÓN FINANCIERA DE LA PETROLERA

Endeudamiento

EN US\$ MILLONES



Desempeño de la utilidad y el Ebitda

EN US\$ MILLONES



(* ESTIMADO - FUENTE: EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO (ENAP)

Fecha	Fuente	Pag.	Art.	Título	Tamaño
15/01/2014	DIARIO FINANCIERO (SANTIAGO-CHILE)	9	3	ENAP VENDERÁ GNL EN EL NORTE Y BUSCA ELEVAR SU PRODUCCION DE SHALE GAS EN MAGALLANES	11,3x14,4

La Empresa Nacional del Petróleo (Enap) sigue avanzando para convertirse en un actor de peso en el negocio del gas natural en Chile, aumentando su presencia geográfica y su producción del hidrocarburo.

El gerente general de la estatal, Julio Bertrand, anunció ayer que la empresa venderá gas natural licuado (GNL) en el Norte Grande, en virtud de un contrato que firmó recientemente con un consumidor de la zona.

Trascendió que ese cliente de Enap es la generadora eléctrica E-CL -ligada a GDF Suez- a la que a fines de año entregará en el terminal de Mejillones un buque de GNL (de unos 130 mil metros cúbicos), lo que supone un abastecimiento de 80 millones de metros cúbicos (m3) de gas natural.

Este GNL corresponde a los volúmenes adicionales que ENAP contrató con BG Group en el marco de su renegociación de contratos de suministro de largo plazo.

El ejecutivo añadió que en paralelo lograron colocar con terceros todo su excedente de gas, que equivale al 60% del hidrocarburo que reciben del terminal de regasificación de Quintero.

Lo anterior en virtud de un

contrato suscrito con Colbún para entregarle del orden de 200 millones de m3 de gas natural entre enero y marzo de este año, así como otros volúmenes que entregarán a las distribuidoras GasValpo, Lipigas y Gasco, así como a usuarios industriales, fundamentalmente, de la Región del Biobío.

Uno de los ejes de este proceso, explicó Bertrand, es la tendencia a la "gasificación" que, impulsada por el acceso a un combustible más barato y limpio, está provocando la sustitución de otros combustibles como diésel, fuel oil o gas licuado.

Aumento de producción

Siguiendo en el plano del gas, pero en lo referido a la producción en Magallanes, Bertrand explicó que la meta

para este año es triplicar la extracción de gas natural no convencional (tight y shale), pasando de los 150 mil m3 diarios que en 2013 sacaron de tres de estos pozos, a un rango de 600 mil a 700 mil m3 este año. Al sumar esto a su producción convencional, Enap contaría con 1,4 millón de m3, con lo cual podría abastecer casi todo el consumo de la ciudad de Punta Arenas,

que en invierno llega a 1,5 millón de m3 diarios.

Esto se lograría a partir de la entrada en producción de parte de los 14 pozos que perforaron el año pasado y en los cuales tienen previsto aplicar los procesos de fracturamiento que permiten extraer el gas no convencional.

Para este año, en tanto, Enap destinará US\$ 150 millones,

del plan de inversión total por US\$ 400 millones, a la perforación de 32 pozos para buscar reservas de gas y petróleo no convencional.

En materia financiera, Julio Bertrand adelantó que esperan que los ajustes y las eficiencias introducidas en el modelo de negocio de la estatal, permitirán que el Ebitda 2013 supere los US\$ 650 millones, la cifra más alta desde 2005 (**ver gráficos**). Este desempeño, en tanto, les permitirá amortizar US\$ 400 millones de su deuda, que se reducirá a un rango de US\$ 3.600 millones.

Para este año esperan repetir este desempeño, eventualmente, salir de los números rojos y con ello, prescindir de realizar nuevas desinversiones como la de su participación en la distribuidora Primax.