



Se sigue consolidando el vínculo Chile-Argentina



20-01-2023

Esta semana el ministro de Energía, Diego Pardow, y la secretaria de energía de Argentina, Flavia Royon, [encabezaron la primera sesión de la mesa de trabajo en hidrocarburos entre Chile y Argentina para 2023](#), instancia en la que se evaluaron los avances alcanzados entre ambas naciones durante el año pasado e intercambiaron miradas para alcanzar objetivos estratégicos de ambas partes.

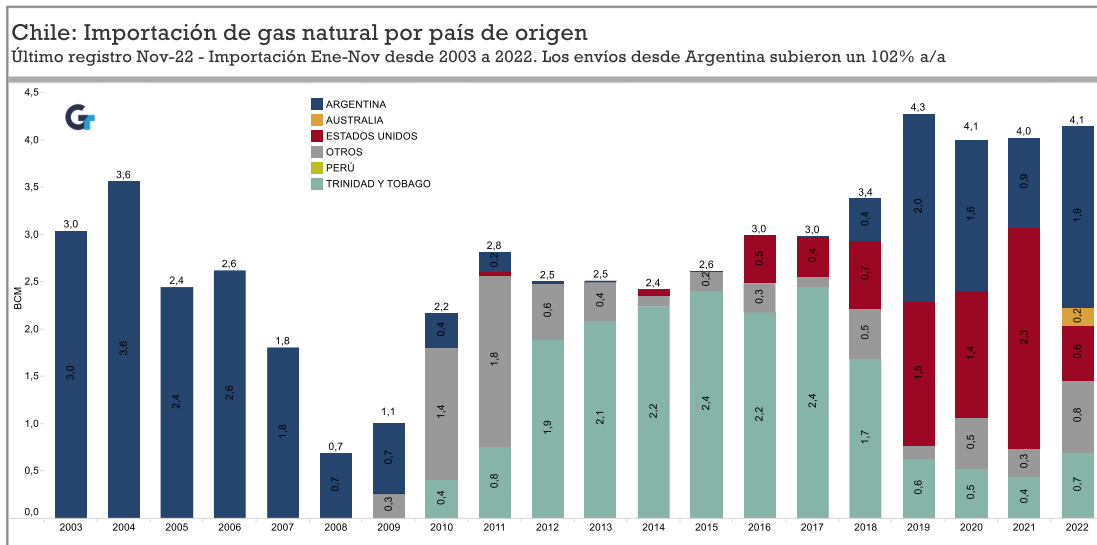
Seguramente la consolidación y unificación de esfuerzos, los espacios de diálogo continuo contribuirán a estrategias asertivas para ambas economías.

Hoy Chile recibe por parte de Argentina un total de entre 9 y 10 MMm³/d de gas natural. Según nuestras estimaciones, y en línea con el ENARGAS (según su Proyección Semanal de Demanda según datos provistos por Licenciatarias), las exportaciones de Argentina a Chile se ubicarán en 9,4 MMm³/d en la última semana de enero.

La nota compartida hace referencia a los 300.000 m³/día de gas natural comprometidos en firme por Gas Pacifico desde la cuenca neuquina hasta la zona sur, específicamente, a las regiones de Ñuble y Biobío, que se iniciaron en junio de 2022 y permitieron la reducción de tarifas de gas natural en las ciudades de Chillán, Los Ángeles y Temuco.

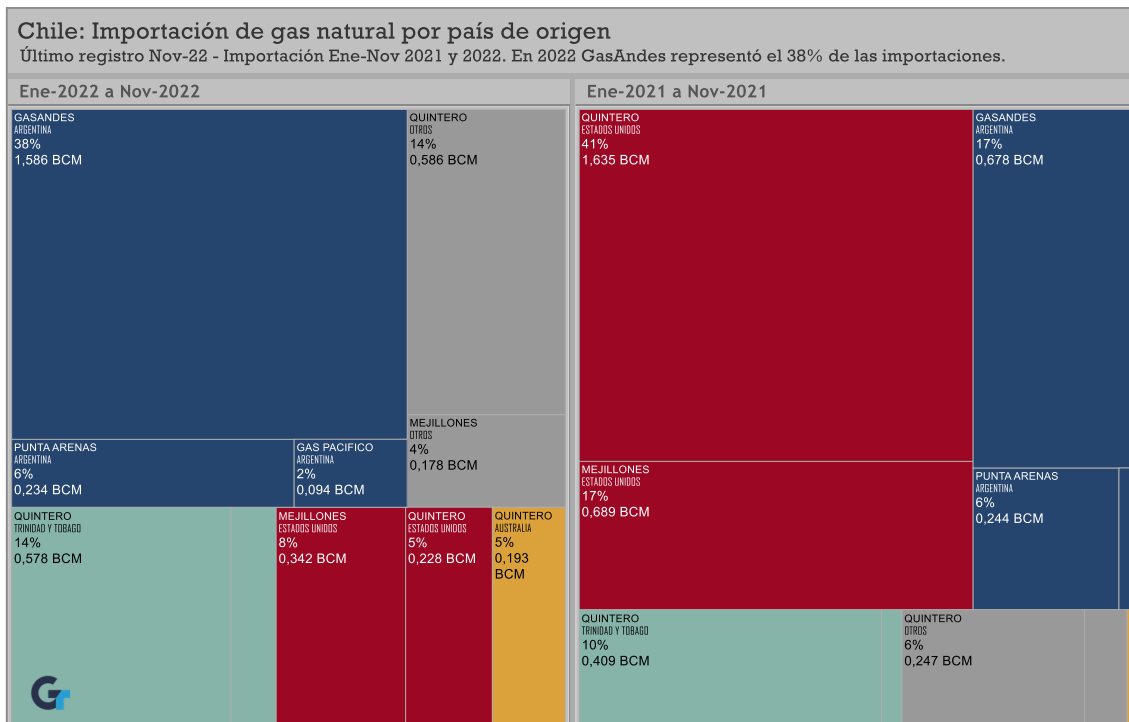
No obstante, el registro mas relevante para ambos mercados se sitúa en los envíos por el Gto. GasAndes (8 MM³/d aprox) o al extremo sur a Methanex en Punta Arenas (1MMm³/d).

Durante 2022 (de enero a noviembre), las importaciones de gas natural alcanzaron los 4,1 bcm, esperamos que lleguen a los 4,5bcm para todo el 2022. En las entregas Argentina volvió a tomar un rol protagónico, representando casi la mitad del total importado.



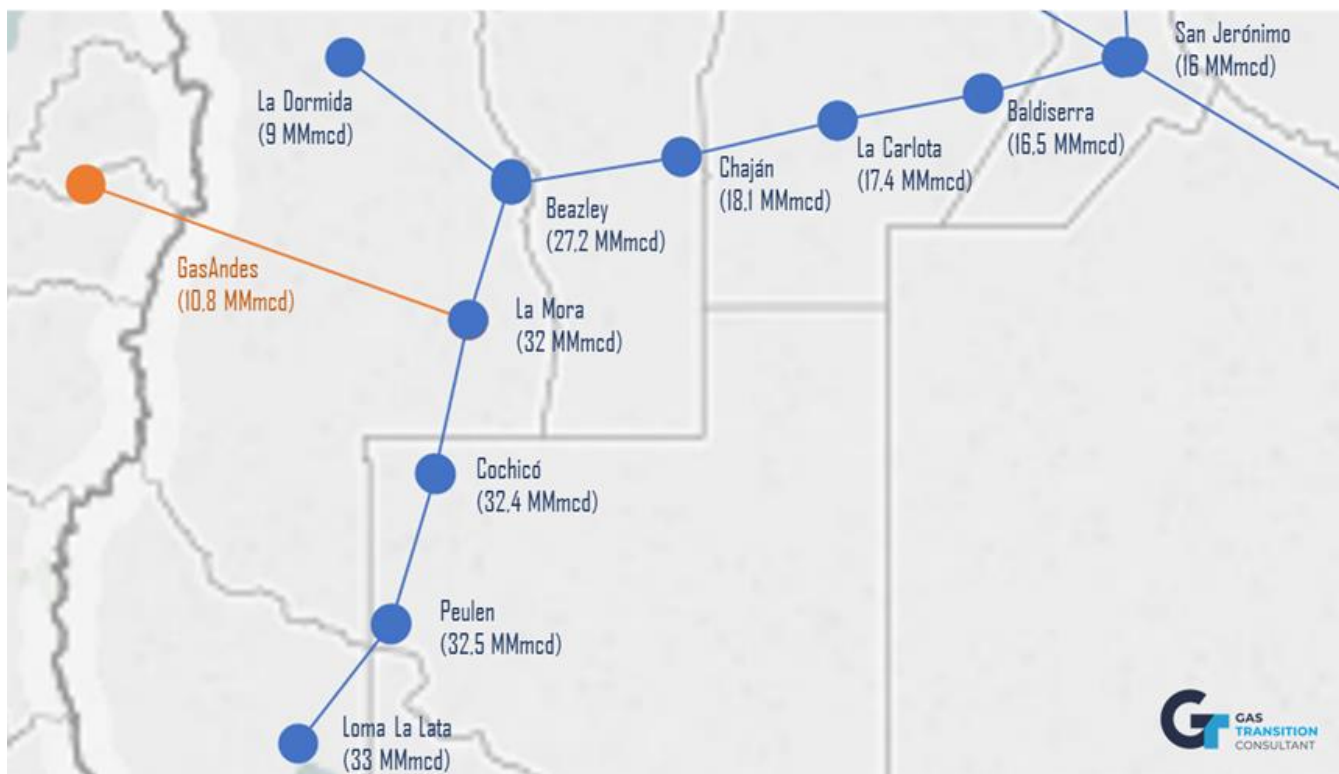
Fuente: SPOTLIGHT CHILE

La comparación con 2021 se puede ver con claridad en el siguiente gráfico, en donde Gas Andes (a diferencia de Quintero en 2021) representó el mayor punto de ingreso de gas natural para 2022 (38%, unos 1,59bcm durante los once primeros meses).



Fuente: SPOTLIGHT CHILE

Con la mirada puesta en Gas Andes, cabe destacar que se trata de un gasoducto que une el tramo de La Mora, en la provincia de Mendoza, Argentina, con la ciudad de Santiago y que tiene una longitud de aproximadamente de 533 km y una capacidad de transporte de 10,8 MMm³/d. Pero lo más relevante para comprender los flujos de gas que corren por el caño es que el hecho de que se trata de la molécula marginal argentina por excelencia.



Fuente: SPOTLIGHT CHILE

Durante el verano pasado los flujos topearon la capacidad en los tramos finales del gasoducto, pero como los requerimientos de la zona de distribución de Mendoza (La Dormida) fueron del orden de 5MMm³/d, ello hizo que los saldos exportables por GasAndes se mantuvieran entre 4 y 7 MMm³/d.

Además el hub de San Jerónimo resulta un equilibrio lo suficientemente complejo de todo sistema gasífero y eléctrico. Es por eso que identificar los saldos exportables resulta de un balance bastante complejo en el que interviene cada uno de los nodos de oferta como cada uno de los nodos y tipos de demanda.

Si ahondar en tantos argumentos y modelos, cabe destacar que la demanda de gas en enero ha resultado inferior a la estimada lo que ha permitido contar con los 8MMm³/d exportables por GasAndes.

Un elemento central en verano lo tiene a demanda de gas por parte de usinas. Al respecto, la demanda estimada por parte de [CMMESA](#) (órgano encargado del despacho eléctrico argentino) fue sensiblemente menor a la observada, liberando unos 5MMm3/d plausibles a ser exportados. Esto es, en estos días las usinas se encuentran consumiendo unos 44MMm3d, cuando se esperaba que se encuentren tomando unos 49MMm3d.

Estas son las ventajas del clima no tan caluroso, aún en un contexto de baja hidráulica.



Mag. Luciano Codeseira
CEO
www.gt-consultant.com
lcodes@gt-consultant.com

