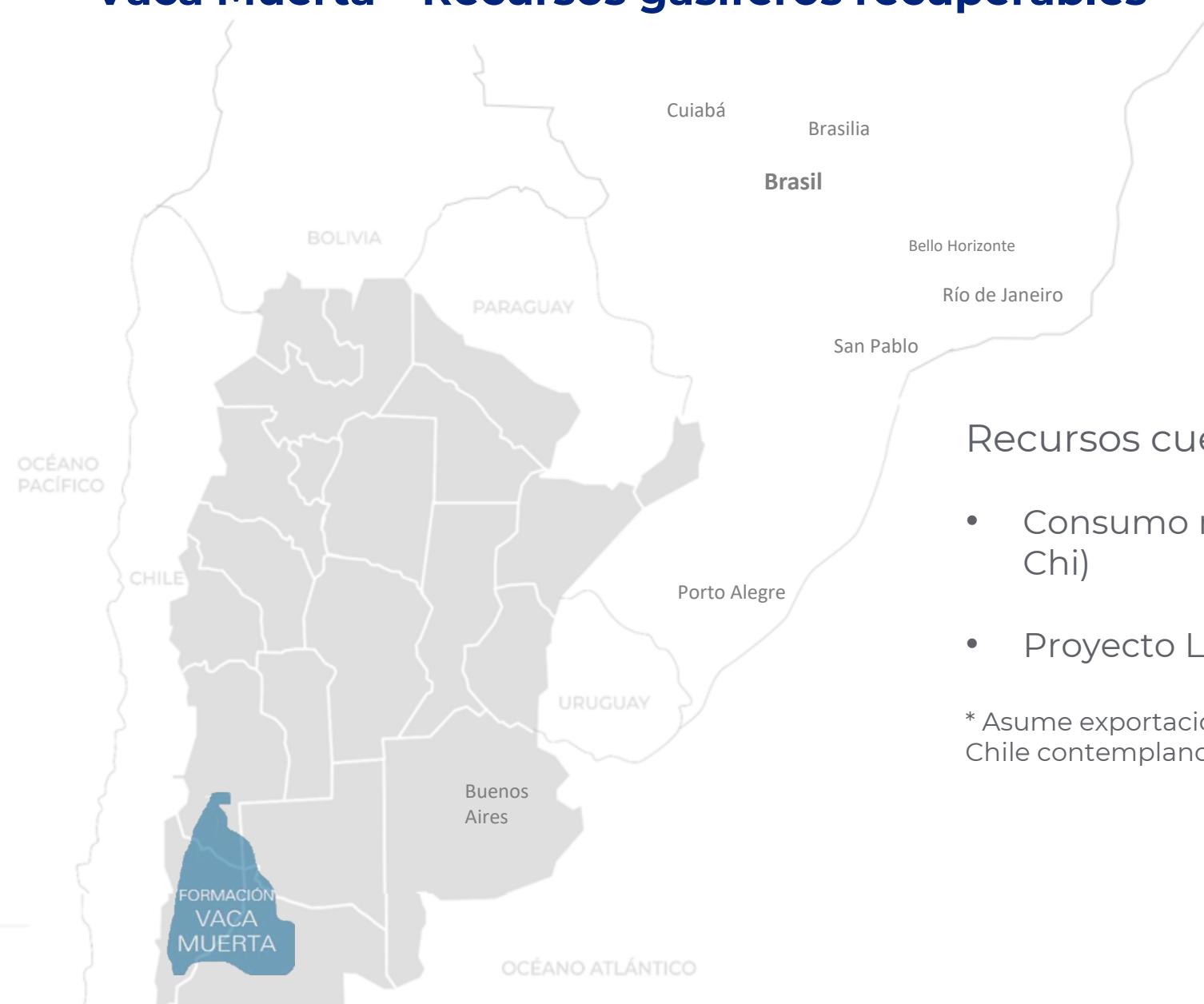




Desafios e Soluções para INTEGRACÃO GASIFERA REGIONAL

Pablo Erias
Brasilia, Mayo 2025

Vaca Muerta – Recursos gasíferos recuperables



Recursos cuenca neuquina **262 TCF**

- Consumo regional 20 años **48 TCF*** (40 Arg, 5 Bra, 3 Chi)
- Proyecto LNG 25 MTPA 20 años: 36 TCF

* Asume exportación de gas natural por: 20 MMm³/d a Brasil y resto a Chile contemplando Gas Andes en 8 MMm³/d y Norte en 6 MMm³/d

Obras de expansión



Gasoducto Neuquén – La Carlota:

- +20 MMm³/d a La Carlota, 10 MMm³/d mercado local + 10 MMm³/d Exportación
 - 750 km de 36" – nuevo gasoducto

Vía Bolivia:

- +10 MMm³/d – Expansión modular sobre sistema TGN (Gasoducto Norte)

Vía Uruguayana - Porto Alegre :

- +10 MMm³/d Expansión modular sobre sistema TGN + nuevo gasoducto URU - POA

Desafíos



Argentina

- **Regulación** del sector eléctrico
- **Regulación** del sector gas
- **Estructuración financiera** para grandes obras de infraestructura



Brasil

- Rutas a considerar
- Volumen mínimo necesario
- Esquema contractual



Regionales

- Rutas alternativas
- **Integración energética** de los países del cono sur





Muchas gracias

