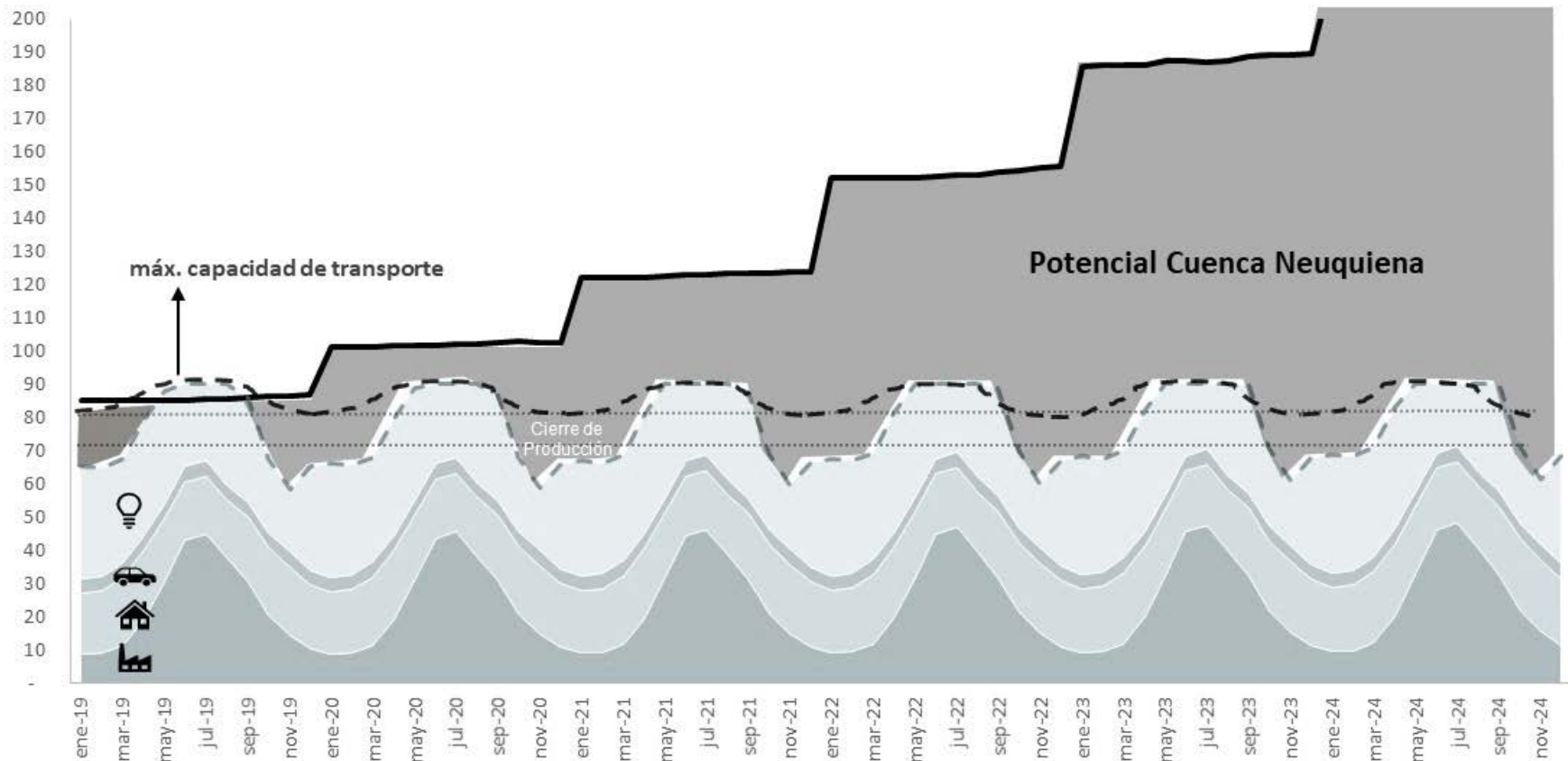




Limitaciones del Mercado de Gas Argentino

Almacenamiento Subterráneo
El Storage de Vaca Muerta

Que expectativas de Producción de gas hay en la Industria?





Que implica cerrar producción?

Económico

Operativo

2017

Pérdidas de Producción

170 MMm3

Valor estimado total cuenca NQN

2018

Pérdidas de Producción esperadas

350 MMm3

Valor proyectado total cuenca NQN

Ingresos no captados por los productores

65 MUSD

Ingresos no captados por el estado

15 MUSD

Tareas intensivas en horas de guardia que ponen en riesgo la seguridad e integridad de personas y activos.

Arrastre de líquidos en reapertura de pozo.

Pérdida de productividad por no recuperación de pozos.

Siempre es más conveniente estabilizar la producción en vez de acompañar el swing semanal



Capacidad de Evacuación de Verano

TGN – G. Centro Oeste

25 MMm³/d

La capacidad del gasoducto Centro Oeste en verano es de 25 MMm³/d desde Beazley hasta San Jerónimo.

En su primer tramo, desde LLL hasta Beazley, tiene una capacidad ociosa de 10 MMm³/d para exportación.

TGS – Neuba I + Neuba II

42,5 MMm³/d

La capacidad de transporte de TGS en verano, desde NQN hasta BBL, es de 42,5 MMm³/d.

Consumos Off-System

12,5 MMm³/d

Los principales abastecidos fuera del sistema son MEGA con 6 MMm³/d, Centrales Térmicas 5 MMm³/d, Consumos de Yacimientos 1,5 MMm³/d.

Capacidad de Evacuación y Consumos en Cabecera



Capacidad de Evacuación de Verano Actual

80

MMm³/d



Consumo



Transporte



Incremento Capacidad de Evacuación en Invierno: Por Mayor Consumo Regional

Zona Centro y Cuyana

El gasoducto Centro Oeste tiene una capacidad ociosa desde NQN hasta Beazley de 10 MMsm³/d. En invierno, los consumo residenciales de San Rafael, Mendoza y San Luis tiene un incremento de 1,2 MMsm³/d.

Gas Spot Zona Centro

1,2 MMsm³/d

Zona Camuzzi Sur

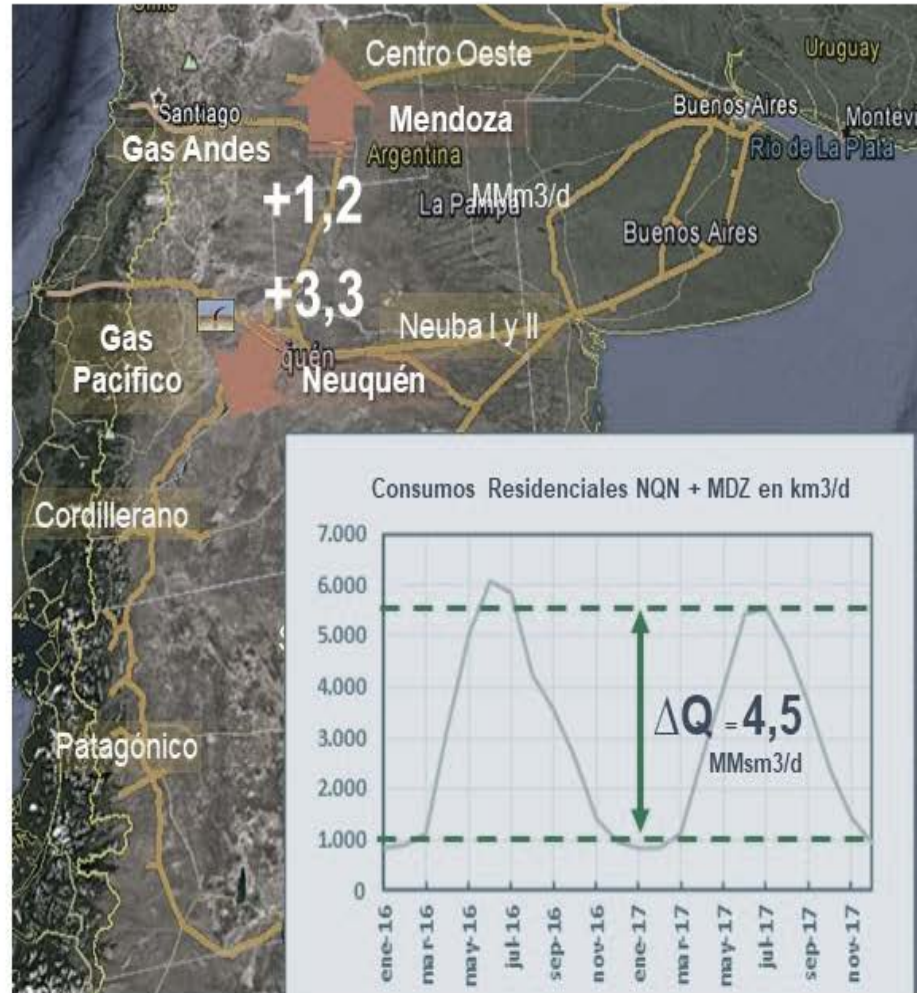
Desde la cabecera de los gasoductos Neuba se abastece a la zona de Camuzzi Sur.

Las ciudades de Neuquén, Cipolletti, Zapala, Cutral Co y Bariloche tienen una demanda incremental de 3,3 MMsm³/d en invierno.

Gas Spot Camuzzi Sur

3,3 MMsm³/d

Δ Consumos en Cabecera del Sistema de Transporte



Evacuación Incremental por consumos en Invierno

+4,5 MMsm³/d

Capacidad Evacuación Acumulada Invierno

90,0 MMsm³/d

Que capacidad de Almacenamiento tenemos en la Cuenca Neuquina?

Apalancado en el consumo local incremental de invierno

+ 6 MMm3/d

Exportando en firme a Chile

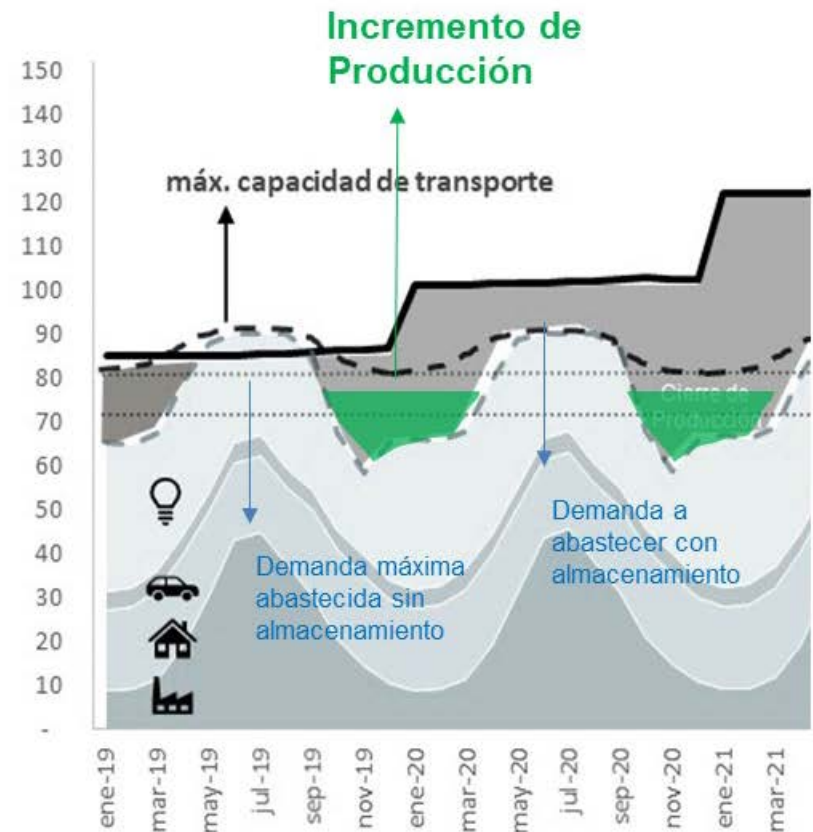
+ 5 MMm3/d

Potencial de

11 MMm3/d

de capacidad d evacuación incremental cor las instalacione de transporte existentes!

2000 MMm3 almacenados



Qué precios se requieren en el mercado para pagar el almacenamiento?

Precio de Verano + diferencial de precio

Spread de **3,5** USD/MMBTU

El gas almacenado tiene altos costos de inversión e iguales costos de operación que un yacimiento convencional



Está preparado el mercado regional para pagar estos precios?

Si!

En argentina se espera pagar un **precio promedio de verano de 4** USD/MMBTU al productor



Por el GNL en Argentina y Chile pagamos **del orden de 7 a 10** USD/MMBTU al productor



Por el GO se pagan **del orden de 18** USD/MMBTU

11 MMm3/d