

# DONDE ESTÁBAMOS/HACIA DONDE VAMOS

## QUÉ ESTAMOS HACIENDO

Julio 2018    5,20 millón de BTU

Agosto 2018    4,20 millón de BTU

*A través de la Resolución 46 del Ministerio de Energía se dispuso bajar el precio asegurado de USD 5,2 a USD 4,2 el millón de BTU*



Primera oportunidad en que se realiza una contratación de mediano plazo por volúmenes importantes en forma abierta y competitiva desde la creación del MEG hace 14 años.



Contratación de todo el gas natural para generación, distribución, industrias, GNC y comercio exterior, mediante mecanismos transparentes, libres y competitivos en el Mercado Electrónico de Gas (MEGSA).

# RESULTADOS PRIMERA LICITACIÓN

- ★ **191 ofertas recibidas**  
**32 oferentes**
- ★ **precio medio para consumo esperado => USD 3,40 millón de BTU. 20% por debajo de la última referencia**
- ★ **Ahorro estimado en el cuatrimestre => 280 MM usd**
- ★ **143 Mm3/d ofertados – requerimiento máximo probable 70 Mm3/d**
- ★ **vigencia contratos => del 10/set al 31/dic de 2018**
- ★ **Próximos pasos: licitación de 25 mm3/d por 24 meses**

El aumento de producción de gas ligado al éxito en la explotación de Vaca Muerta producto de las acciones de inversión y de trabajo en equipo con gremios, provincias y empresas, junto con el incentivo a la competencia para conseguir el mejor precio del gas, nos permitió alejarnos de un sendero de precios donde en octubre del 2018 hubiéramos pagado el gas en boca de pozo a USD 5,26 por millón de BTU, y el año que viene USD 6,80 el millón de BTU. Esto hubiese resultado en un aumento en el costo de la generación eléctrica y de gas.

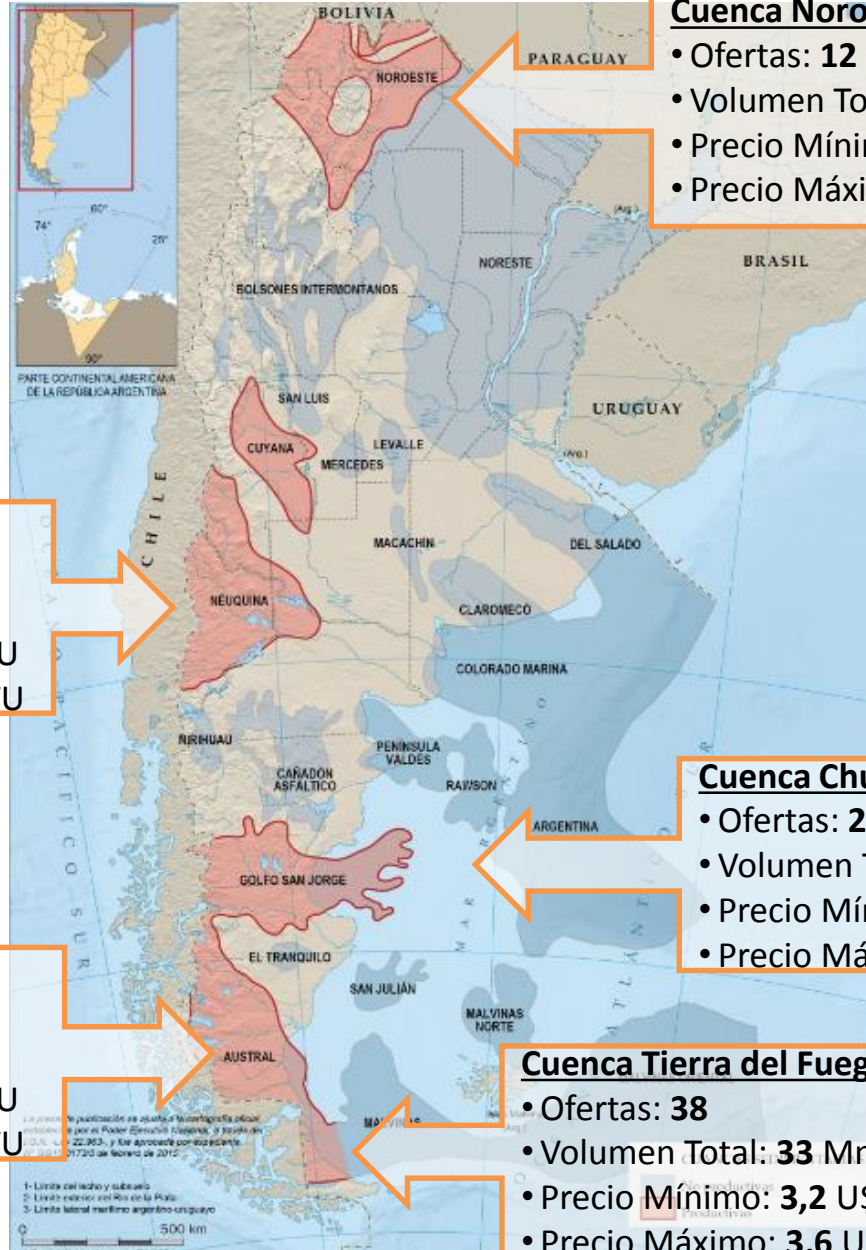
Esta semana avanzamos con los nuevos cuadros tarifarios y, a raíz de la competencia, logramos un precio promedio de USD 3,40 el millón de BTU en boca de pozo para la generación, lo que produjo una notable reducción en los precios planificados según ese sendero

# Resultados

PROMEDIO TOTAL  
PARA EL VOLUMEN A  
CONTRATAR APROX  
35 MM3  
**3,40 USD**

## Cuenca Noroeste

- Ofertas: **12**
- Volumen Total: 9 Mm3/día
- Precio Mínimo: **3,9 U\$S/MMBTU**
- Precio Máximo: **3,9 U\$S/MMBTU**



## Cuenca Neuquina

- Ofertas: **95**
- Volumen Total: **76 Mm3/día**
- Precio Mínimo: **3,1 U\$S/MMBTU**
- Precio Máximo: **4,4 U\$S/MMBTU**

## Cuenca Chubut

- Ofertas: **22**
- Volumen Total: **9 Mm3/día**
- Precio Mínimo: **3,1 U\$S/MMBTU**
- Precio Máximo: **3,9 U\$S/MMBTU**

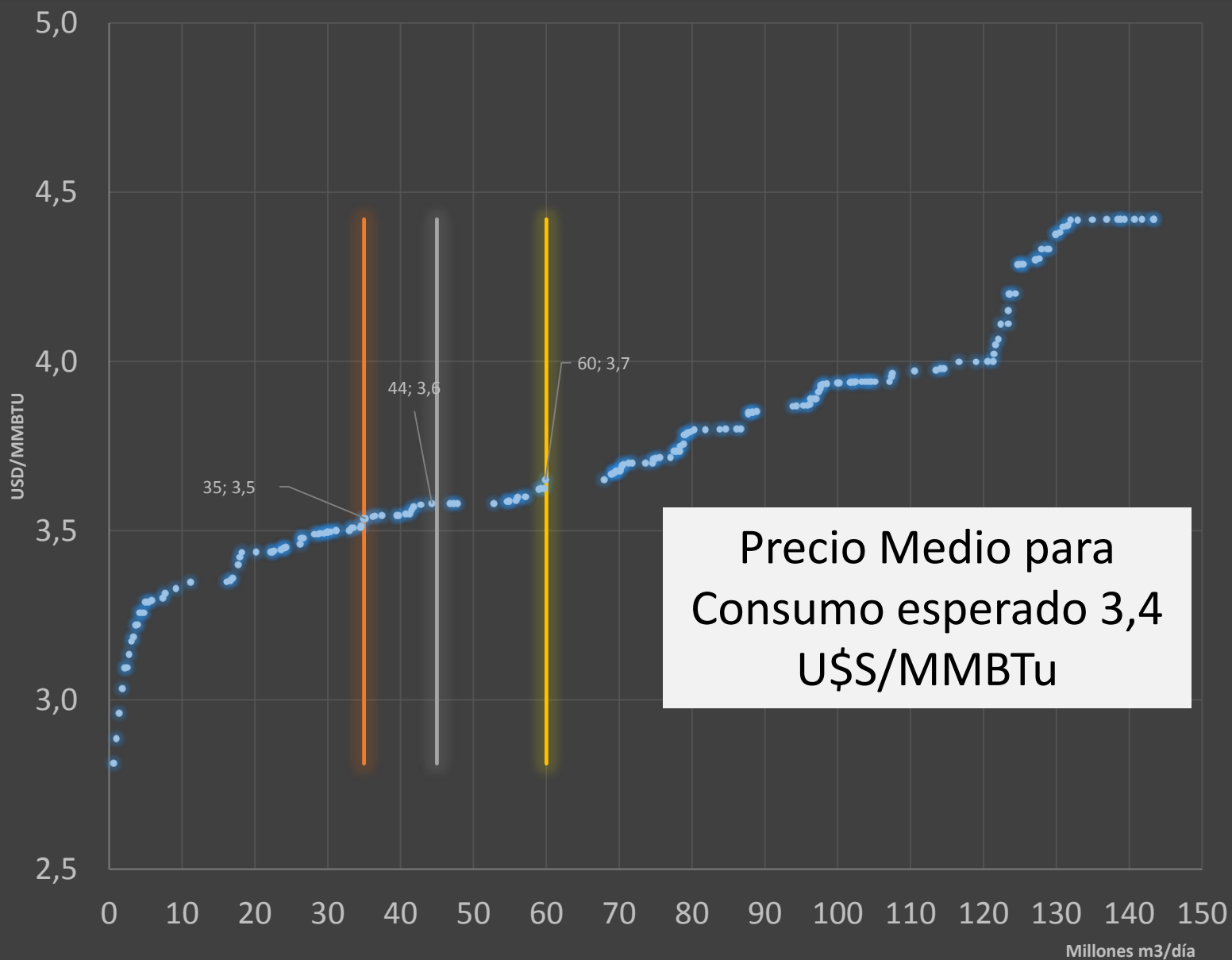
## Cuenca Santa Cruz

- Ofertas: **24**
- Volumen Total: **16 Mm3/día**
- Precio Mínimo: **2,8 U\$S/MMBTU**
- Precio Máximo: **3,7 U\$S/MMBTU**

## Cuenca Tierra del Fuego

- Ofertas: **38**
- Volumen Total: **33 Mm3/día**
- Precio Mínimo: **3,2 U\$S/MMBTU**
- Precio Máximo: **3,6 U\$S/MMBTU**

# PRECIO vs GAS ACUMULADO OFERTADO



# PRODUCCIÓN RÉCORD DE VACA MUERTA

JULIO 2018

## PETRÓLEO

473

kbb/día

483

kbb/día

La producción incrementó

+2,1%

INTERANUAL

JULIO 2017

JULIO 2018

## SHALE OIL

+38,5%

53,0  
kbb/día

JULIO 2018 vs JULIO 2017

2013 2015 2018

## PETRÓLEO NO CONVENCIONAL

SHALE + TIGHT

SU PRODUCCIÓN EQUIVALE AL

12,9%

DEL TOTAL DEL PAÍS

Conventional  
Shale oil  
Tight Oil

## GAS NATURAL

123

MMm<sup>3</sup>/día

132

MMm<sup>3</sup>/día

La producción incrementó

+7,1%

INTERANUAL

JULIO 2017

JULIO 2018

## SHALE GAS

+192,7%

18,0  
MMm<sup>3</sup>/día

JULIO 2018 vs JULIO 2017

2013 2015 2018

## GAS NO CONVENCIONAL

SHALE + TIGHT

SU PRODUCCIÓN EQUIVALE AL

35,5%

DEL TOTAL DEL PAÍS

Conventional  
Shale gas  
Tight gas