

Nuevos precios de gas natural en PIST

(Precio de Ingreso al Sistema de Transporte)

Adecuación Semestral de la Tarifa de las Distribuidoras

Audiencia Pública ENARGAS 98/2019

*26 de Febrero 2019 - Centro Metropolitano de Diseño -
Barracas - CABA*

Ing. Alberto Calsiano

Jefe Departamento Energía

La situación de la industria hoy, es más complicada que la que planteamos en la AP de septiembre del año pasado.....

- ***Fuerte caída en el nivel de actividad***
- ***Elevadas tasas de interés***
- ***Retrasos en la cadena de pagos***
- ***Costo energético creciente, incluyendo los excesivos impuestos asociados en la cadena de valor del sector***
- ***Fuerte devaluación e impacto negativo de la reducción del nivel de reintegros a las exportaciones de productos con valor agregado***

En síntesis, la industria afronta una situación compleja, que de coyuntural pasó a ser estructural.

La Audiencia Publica Nro. 98/2019

- En esta AP se tratará entre otros puntos, el traslado a tarifas del precio de gas comprado por las distribuidoras, **mediante contratos libres.**
- Deben ser autorizados por ENARGAS para transferir a la tarifa final
- Vale recordar que a partir de la Ley de Emergencia Pública y en particular del Decreto PE 181/2004 el mecanismo de determinación del precio dependía de **decisiones discrecionales del gobierno nacional a través de diversos mecanismos.**

**Estamos iniciando un cambio novedoso
para nuestro país**

Más de **8,7 Millones** de usuarios que **NO** compran en el Mercado Mayorista de Gas, iniciaron a partir del 1/10/2016, un sendero de precios con **3,42 u\$s/ MMBTu** para llegar a ~~**6,38 u\$s/MMBTu**~~ el 01/10/2019.

Las recientes medidas tomadas por el gobierno, se orientan a conformar un nuevo mercado competitivo de gas, con el objeto de alcanzar la seguridad de abastecimiento y a precios razonables.

El mecanismo elegido es la realización de subastas.....



..Al PIST hay que sumar el incremento en el Transporte y la Distribución... para la totalidad de los usuarios

- **Ya se realizó un ajuste en varias etapas**
- **Viene; nuevo PIST + IPIM + Tipo de cambio ¿+30%?**

...Otros 5.000 usuarios, categorizados como P3 y GU, deben comprar en el Mercado Mayorista de Gas...

Consumen el 28% de la demanda total y **tienen el precio desregulado. Hoy, entre 4,5 y 4,75 u\$s/MMBTU.**

Valor que ha venido aumentando desde el año 2002. **Creció casi 4 veces en dólares.**

Por otro lado, **mientras el resto de la demanda crecía, entre el 40 al 46%, el consumo industrial se mantuvo casi constante durante los últimos 11 años, tendiendo a la baja.**

La industria es el sector que históricamente ha pagado el precio de gas más caro y sufrió la mayor cantidad de cortes en el país.

Ante el reclamo de los productores de gas, el gobierno luego del **Plan Gas**, implementó el **Plan Estímulo**....

Res. MEyM 46 -E/2017



Siendo Vaca Muerta – el 2° yacimiento de gas no convencional del mundo y que, desde el gobierno se afirmaba en los Foros en los que participaba:

*“El break-even en el gas natural **estará por debajo de los 3,5 USD/MMBTu**, muy por debajo de los precios actuales de mercado”.*

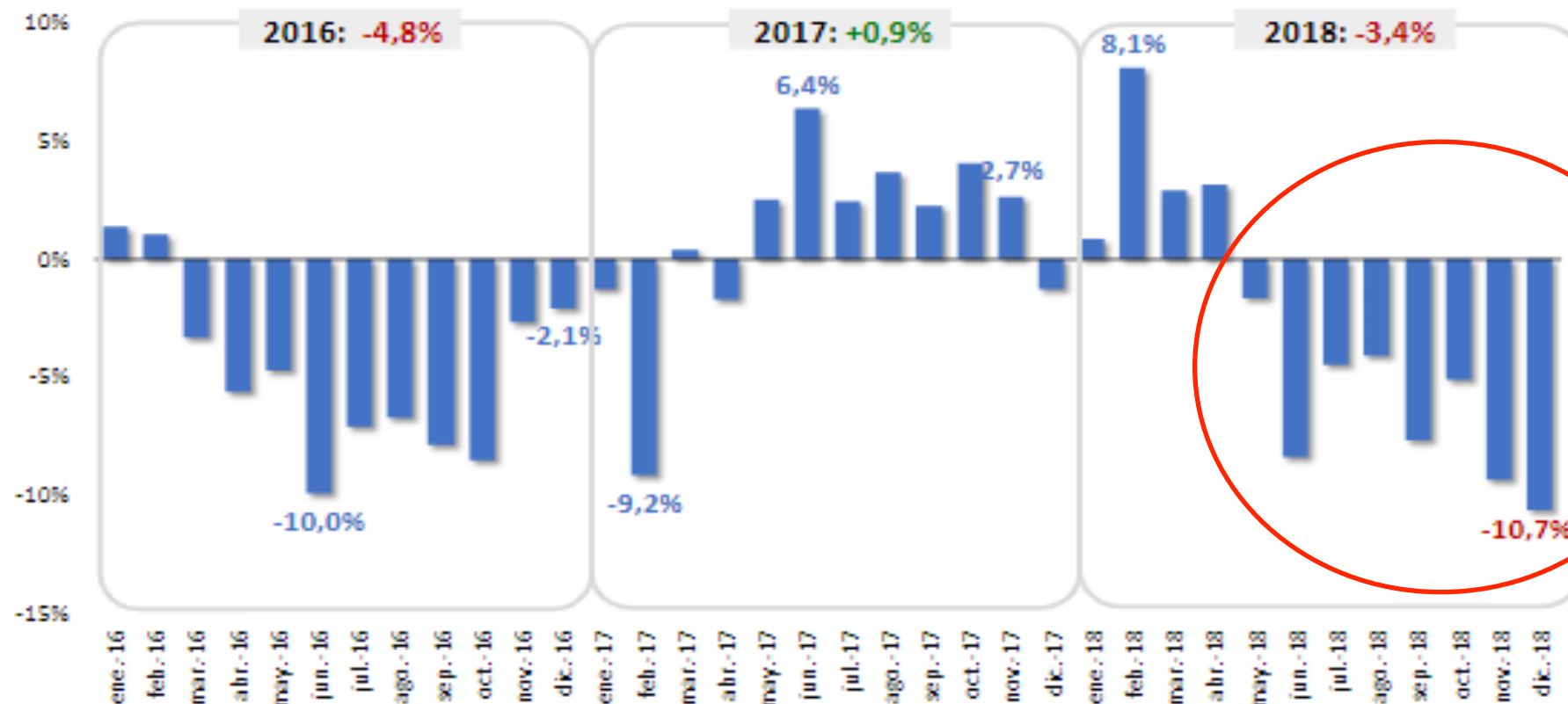
La realidad mostró que el estímulo, impulsó la producción de manera notable, confirmando lo que decíamos en audiencias anteriores, respecto a la posibilidad de tener un PIST por debajo de **4u\$s/MMBTu y, tender al Henry Hub de USA.**

Los primeros resultados se vieron con el PIST para la **generación térmica**, que luego de aumentar de 2,7 a 5,2 u\$s/MMBTu en 2016, bajó de **5,20 a 4,20 u\$s/MMBTu**, a partir del 1° agosto 2018, **valor este que debería continuar descendiendo.**

La ciclomotía de la industria.....

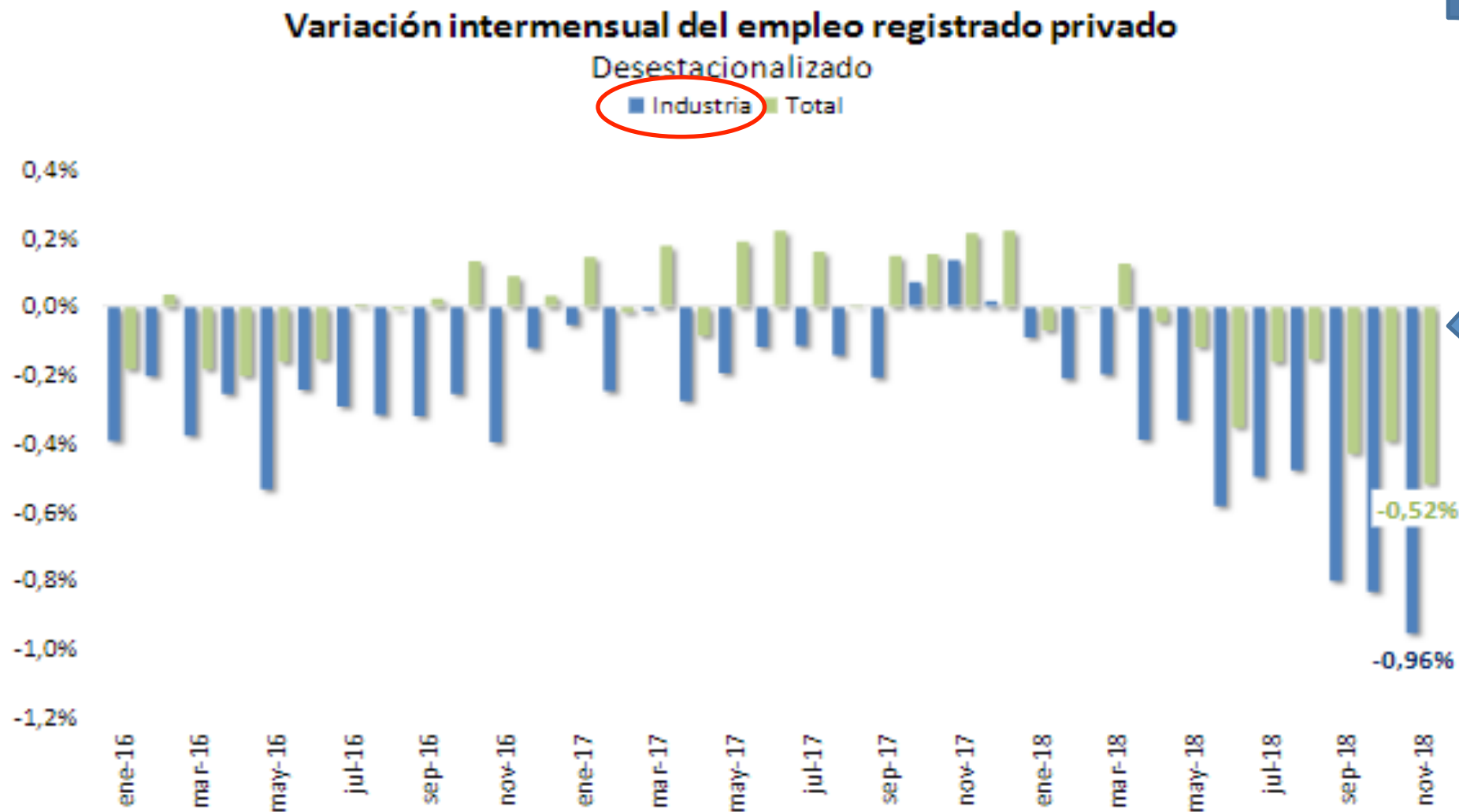
La industria cerró el año con una contracción de **-3,4%**, tras un diciembre en el cual la **actividad industrial** presentó una caída de **-10,7%** frente al mismo mes de 2017. A su vez, con respecto al mes anterior se observó una contracción de **-2,5%** (medición desestacionalizada).

Evolución interanual de la actividad industrial
(en %, años 2016-2018)



Fuente: CEU-UIA en base a datos de cámaras empresariales y organismos del sector público y privado.

*..10 meses consecutivos de contracción del empleo industrial...
Se perdieron 78.337 empleos registrados, respecto a noviembre 2016*



Fuente: CEU-UIA en base a SIPA

Finalmente dado ...

- **Que el 51% de la energía consumida depende del gas.**
- **Que el desarrollo de Vaca Muerta;** incrementó significativamente la producción de gas, redujo el precio PIST, mejoró la balanza comercial del país e impactó positivamente en la cadena local metalmecánica y de servicios asociados.
- **Que la industria necesita tener un precio competitivo del gas, sea en forma de energía y/o materia prima.**
- **Que es importante; desarrollar el *Shale Gas* de Vaca Muerta con precios competitivos - menos de 4u\$/MBTu - lograr el auto abastecimiento, exportar excedentes y promover la producción local de equipos y servicios.**
- **Que durante la emergencia, es necesario sostener las fuentes de trabajo, en especial a las PYME' s.**

Por todo ello, consideramos que se debería:

- 1. Crear las condiciones para que Vaca Muerta alcance “Economía de Escala”, para tender a un precio similar a USA.**
- 2. Mantener los beneficios de la Resolución 14/2018 a los P1 y P2, incorporando a los P3 y automatizando su acceso.**
- 3. Ralentizar el ajuste a las Distribuidoras, mientras dure la emergencia.**

Como dijo nuestro padre fundador;
“Sin industria no hay nación”... podemos agregar
“sin energía no hay industria”
MUCHAS GRACIAS POR SU ATENCIÓN

Ing. A.H. Calsiano

Departamento de Energía