

### Reunión CEE:

BUENOS AIRES, 07 de junio de 2016

Convocado a solicitud de las LICENCIATARIAS, a los fines de continuar con el CEE del día 31/5, según las siguientes condiciones de contorno:

- Atraso en el arribo/amarre de los barcos de GNL y Gasoil por cuestiones climáticas.
- Inyección reducida desde Bolivia.
- Pronóstico de condiciones climáticas adversas.

### Presentes:

Según hoja adjunta

Las Distribuidoras informan que no les ha sido confirmado la totalidad de gas solicitado a los productores para la Demanda Prioritaria, según las reprogramaciones del DO 7/6. Dicho faltante es aproximadamente de 6MMm<sup>3</sup>. Esto se estima como resultante de la merma de producción en algunas cuencas.

Por otra parte, dada la merma en la inyección desde Bolivia, los cortes afectarán consumos de la zona NOA, los cuales no estaban afectados hasta el DO 6/6 ya que no representaban corte efectivo.

SIPETROL se encuentra en rampa de ascenso, luego de haber llevado adelante trabajos de reparación por cuestiones de integridad, en Faro Vírgenes.

ENARSA prevé el ingreso de los próximos buques de GNL para el 9/6 14:30hs (Golar Artic - ESC) y 8/6 20:00hs (Wilforce - BBL), siempre y cuando las condiciones climáticas así lo permitan. Bajo estas perspectivas se programará una inyección aproximada de:

- ESCOBAR
  - DO 7/6 en 8 MMmcd
  - Do 8/6 en 6 MMmcd
- BAHÍA BLANCA
  - DO 7/6 en 7 MMmcd
  - DO 8/6 en 5 MMmcd

Asimismo, ENARSA informa que ingresará desde Bolivia 14 MMmcd para el DO 7/6, inyección que se mantendrá hasta el próximo fin de semana inclusive.

De la información proyectada para el DO y hasta el fin de semana inclusive, la Demanda Prioritaria total sistema se estima ascenderá por encima de 83MMmcd, por lo que se observa que resulta necesario que las Distribuidoras/Transportistas instruyan a las correspondientes industrias (correspondientes a GU con consumos mayores a 5.000mcd) a reducir el consumo de Rampa a Cero. Ello así para asegurar el normal abastecimiento de los usuarios prioritarios y esenciales.

Asimismo se considera necesario la reducción del consumo de CAMMESA a 20 MMmcd desde el DO 8/6.

Se plantea que aquellas industrias y usinas que puedan conmutar a combustibles alternativos, lo hagan. Por ejemplo, "La Plata Cogeneración".

MEGA plantea su oposición al corte.

Por lo tanto, el CEE coincide en mantener vigente el estado de FUERZA MAYOR.

Visto y planteada dicha situación de FUERZA MAYOR, el riesgo de abastecimiento de la Demanda Residencial y la Emergencia eléctrica se resuelve que:

1. Los consumos industriales (correspondientes a GU con consumos mayores a 5.000 mcd y cargadores directos de las Transportistas), reduzcan sus consumos en su Rampa a Cero según lo informado oportunamente informados bajo DD.JJ. a las Distribuidoras y remitidos al ENARGAS, los mismos serán objeto de auditorías de consumo.
  2. El consumo de RTP se restrinja a los mínimos técnicos. Mega: 2,0 MMmcd y Cerri 2,5MMmcd. Ello así considerando que Cerri reducirá su consumo a 0 (cero) a partir del DO 11/6.
  3. CAMMESA reduzca los consumos a 20MMmcd a partir del DO 8/6 (7/6 a 25 MMmcd).
  4. BAN administre los recursos para tener disponible PEAK SHAVING en caso de ser necesario y que dicha Distribuidora evalúe que las Presiones en su Área de Distribución no son viables para una operación normal y segura.
  5. Las Distribuidoras y los Operadores Relacionados en el PE, carguen el gas de los consumos específicamente autorizados a consumir (Rampa a Cero según lo resuelto en este CEE).
  6. Autorizar las reprogramaciones para los DO 7/6 y 8/6 exclusivamente.
  7. Las Distribuidoras soliciten a ENARSA, para completar los volúmenes necesarios para abastecer a la Demanda Prioritaria, aquellos faltantes de confirmación de los productores que han declinado en las cuencas.
  8. Se indique a "La Plata Cogeneración" reducir su consumo en Rampa a Cero. Asimismo, las Licenciatarias releven otros posibles consumos que pudieran conmutar a combustible alternativo, y no lo hubieran hecho, así como que tomen todos los recaudos para asegurar el abastecimiento a los usuarios prioritarios de su zona.
  9. Las Licenciatarias informen aquellas industrias que no acaten el corte y que hagan caso omiso a las indicaciones de la Licenciataria y de este CEE, que pongan en riesgo el normal abastecimiento de los usuarios residenciales.
  10. Las Transportistas informen aquellos productores que no estuvieran confirmando el gas para la Demanda Residencial y lo hicieran para otro segmento.
- Hora de Finalización. 18:30hs.

Daniel Perrone

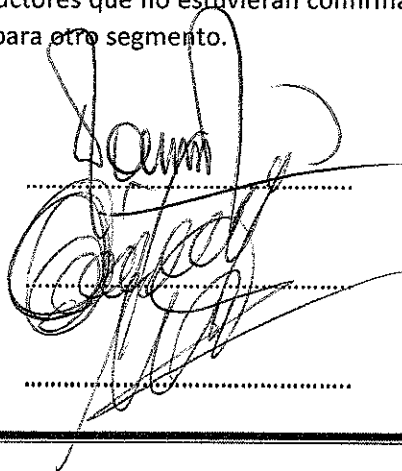
SUBINTERVENTOR DEL ENARGAS

Leandro Sívori

Camuzzi Gas del Sur/Pampeana

Miguel Gomez

ENARSA

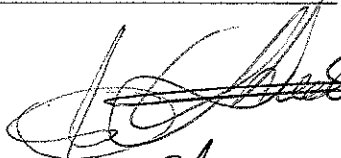
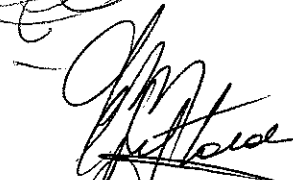

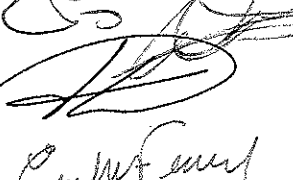
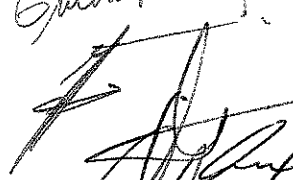

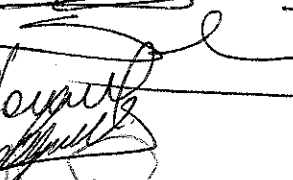

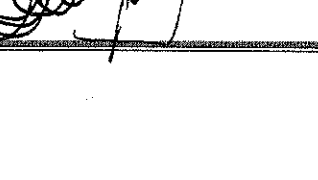



Reunión CEE:

BUENOS AIRES, 07 de junio de 2016

Lugar: ENARGAS

Presentes:








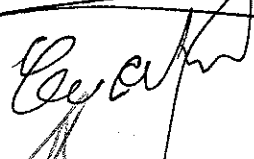
Nombre	Empresa	Firma
Gustavo Colombo	Gasmez	
Audrey Joffone	CASNEA	
GRAUELA BRAVO	PROFERTIL	
Carla Castro	Tecpetrol	
NICOLÁS OTERO	TECPETROL	
Jaime Cortesó	Mega	
Ignacio Barousse	MLVEM	
HECTOR MOLINA	GAS NATURAL	
Fernando Embiano	CGC	
HECTOR OLGA	SINOPEC	
HERNÁN BALIAN	PETROBRAS	
PADLO CONSOLI	PAE	
ALEJANDRO A. GRECCO	TOTAL	
VICTOR F. VILLALBA	PETROBRAS	
Sebastian Bortagaray	WIAR	
NACTIÚ SÁNCHEZ	WIAR	
Alejandro Perez	Roch	
MARIANO MALDONADO	YPF	
DOMINIC LABASTIÉ	ACIGRA	
SIOPE L. ESURDO	CANOTTI	

Reunión CEE:

BUENOS AIRES, 07 de junio de 2016

Lugar: ENARGAS

Presentes:

<u>Nombre</u>	<u>Empresa</u>	<u>Firma</u>
NESTOR ANAYA	METROGAS	
Sergio Saez	TGN	
Garcia D. Nestor Jose	TGS	
José Rolandi	COC	
Carlos Ruffa	ENARSA	
Miguel Gomez	ENARSA	
Jorge O'Donnell	ENARSA	
Carlos Valpreda	TGS	
Pablo Avedikian	TGN	