

**MEM****CAMMESA****Oportunidades de Negocios****ENRE****Empresas**◆ **Política Sectorial****Obras****Política Empresarial****Mercosur****Exportaciones**

## Síntesis MEM- Marzo 2012

La demanda de energía del mes de Marzo/2012 tuvo un crecimiento de: 3.5%, respecto del mismo mes del año anterior.

La temperatura media de Marzo/2012 fue de 21.7 °C, el mismo mes del año anterior fue 22.5 °C, y la histórica del mes es de 22.0 °C.

La energía demandada del sistema ha crecido el 5.7%, durante el año móvil acumulado.

CTMSG operó con aportes hidráulicos inferiores a los históricos.

En YACYRETA, los aportes fueron inferiores a los históricos.

FUTALEUFU registró caudales superiores a los históricos.

En la cuenca del Comahue, los aportes del río Limay y del río Collón Curá fueron superiores a los históricos y los del río Neuquén fueron inferiores.

El precio medio de la energía durante Marzo/2012 resultó: 119.63 \$/MWh

El precio de la energía discriminado por período fue:

- Horas Pico: 120.00 \$/MWh
- Horas Resto: 119.77 \$/MWh
- Horas Valle: 118.92 \$/MWh

## Periódico del mercado eléctrico

Av. de Mayo 1260 3° A,  
Capital Federal (C1085ABP)

Tel/Fax: 4383-0824

E-mail: revista@meletrico.com.ar

## Importante hallazgo de un yacimiento de gas y petróleo no convencional en Santa Cruz

*Petrobras Argentina anunció el lunes el descubrimiento de un nuevo yacimiento de petróleo y gas en el área de la Concesión de Explotación Estancia Agua Fresca, ubicada en Santa Cruz. El hallazgo ocurrió durante la perforación del pozo exploratorio La Cancha Austral x-1, situado, aproximadamente, a 230 km al noroeste de la ciudad de Río Gallegos, a una profundidad de 3.020 metros.*

El anuncio oficial fue realizado por el ministro de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, Julio De Vido, quien en conferencia de prensa, destacó la importancia del descubrimiento de un yacimiento de gas y petróleo no convencional en Estancia Agua Fresca, en la provincia de Santa Cruz, que equivale a 6 millones de barriles, según lo explorado hasta el momento, con un valor de 352 millones de dólares.

«El pozo -denominado La Cancha Austral x-1- fue encontrado a una profundidad de 3.020 metros, lo que significa que es de petróleo y gas no convencional; ahora resta analizar la otra mitad del yacimiento de Estancia Agua Fresca. La mitad explorada hasta ahora es equivalente a 6 millones de barriles equivalentes de gas y petróleo», dijo en el Ministerio de Economía.

De Vido cuantificó en 352 millones de dólares los 6 millones de barriles equivalentes de petróleo y gas del yacimiento descubierto por Petrobras en Santa Cruz, que permitirán aportar 42 millones de dólares en concepto de regalías a esa provincia y 123 millones en concepto de impuestos al Estado nacional.

El Ministro dijo que «este descubrimiento no convencional -porque de eso se trata- hace que Argentina vaya a importar menos petróleo, y esto aporta al superávit de la balanza comercial». «Para nosotros es muy importante cada metro cúbico de este gas y petróleo no convencional, porque tienen un valor estratégico muy superior a los futuros (gas y petróleo) no convencionales que están por venir», dijo, en alusión a la explotación de combustibles no convencionales en Vaca Muerta.

La Cancha es el segundo descubrimiento de la concesión, que ya posee otro yacimiento, denominado Agua Fresca, con una producción diaria actual de 473 metros cúbicos de petró-

leo y 90.000 metros cúbicos de gas. Petrobras Argentina es la operadora del consorcio para la explotación del yacimiento descubierto, conformado, ade-

más, por Compañía General de Combustibles S.A., ambas sociedades con una participación de 50% cada una.-

---

## Argentina y China suscribieron acuerdo de cooperación nuclear

---

Como parte de la visita oficial del Primer Ministro chino Wen Jiabao a la Argentina, y de las reuniones que mantuvo con la Presidenta de la Nación, Cristina Fernández de Kirchner, el ministro de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, Julio De Vido, firmó con Zhang Ping, Presidente de la Administración de Energía de la República Popular China, un Convenio de Cooperación en Energía Nuclear entre ambos países.

Por medio de este documento, ambas partes con-

certaron conducir estudios conjuntos para la eventual materialización de una nueva central nuclear, e instalaciones accesorias en Argentina, con participación local y estructuración financiera de fuentes financieras chinas. Asimismo, se acordó el desarrollo conjunto de un mercado de energía nuclear en países de América Latina, y la transferencia de tecnología a la Argentina para la fabricación de combustible nuclear y provisión de materias primas, entre otros campos de cooperación.-

---

## De Vido se reunió con el Vicepresidente de General Electric

---

El Ministro de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, Julio De Vido, recibió en su despacho al Vicepresidente de la empresa multinacional General Electric, John Rice.

Durante el encuentro, que se extendió por 45 minutos, el ministro y las autoridades de la compañía repasaron las obras energéticas en las que participa General Electric en nuestro país, en generación termoeléctrica, nuclear y eólica.

En este sentido, destacaron que General Electric, junto con Duro Felgueiras y Fainser, participa en la licitación para la construcción de la central termoeléctrica Vuelta de Obligado, usina que se emplazará en la localidad de Campana junto a la central

General Belgrano, tendrá una potencia de 800 MW e implicará una inversión de 770 millones de dólares.

El ministro manifestó su satisfacción por el permanente interés de General Electric de trabajar en nuestro país, ya que se trata de uno de los principales proveedores de tecnología vinculada al sector energético del mundo y cuenta con una amplia trayectoria en Argentina en diversos rubros.

De la audiencia participaron además el subsecretario de Coordinación y Control de Gestión del ministerio, Roberto Baratta, el presidente y gerente general para América Latina, Reinaldo García, y otras autoridades de la empresa.

---

## Responsables de Termoeléctrica Guillermo Brown

---

Central Termoeléctrica Guillermo Brown informa sus principales referentes gerenciales para el proyecto que impulsa la construcción de la Central en la localidad de Cerril: Ing. Milton Pérez, Gerente General; Lic. Marcelo Holmgren, Gerente Comercial; Cr. Pablo Santamarina, Gerente de Administración y Finanzas; Ing. Juan Carlos Pernuzzi, Gerente Técnico; e Ing. Carlos Tettamanti, Gerente de Ingeniería.

La Central Termoeléctrica Guillermo Brown es el más reciente proyecto de generación eléctrica de AES Argentina y el Gobierno Nacional para responder a la creciente demanda eléctrica del país, utilizando la última tecnología disponible a nivel mundial. Esta Central ha sido diseñada en su etapa inicial como una planta de generación eléctrica integrada por un turbogruppo a gas de 300 MW de capacidad instalada, en configuración a ciclo abierto

y contempla dos ampliaciones futuras para triplicar su capacidad. De esta forma, se alimentará al Sistema de Interconectado Nacional con una potencia equivalente al consumo de 1,8 millones de hogares al finalizar la obra.

Desde marzo de 2012, Termoeléctrica Guillermo Brown ha desarrollado diversas actividades para acercar el proyecto a la comunidad de Cerri, entre ellas, encuentros con más de 30 instituciones,

convocatorias abiertas a reuniones sobre divulgación del Proyecto, distribución de material casa por casa sobre los alcances del mismo y sobre las estrictas políticas en el cuidado del medio ambiente y, un grupo de vecinos ha visitado una central con características tecnológicas similares a las del proyecto en la Ciudad de Campana, Provincia de Buenos Aires. -

## **Energía Eólica: Firma de contrato entre Generadora Eólica Argentina del Sur S.A. y Beijing Construction Engineering Group International**

Generadora Eólica Argentina del Sur S.A. (GEASSA), de Argentina, y Beijing Construction Engineering Group International (BCEGI), de China, firmaron un Contrato de Activación para la construcción de un proyecto de 1.350 MW de energía eólica en un predio de 45.000 has. en Gastre, provincia de Chubut. El costo total del proyecto será de alrededor de U\$3.500 millones.

GEASSA es una empresa creada con el propósito de desarrollar la Central Eólica Gastre (CEG) y BCEGI es una empresa estatal china constructora de proyectos de gran envergadura, con sede en Beijing.

El proyecto CEG utilizará turbinas eólicas fabricadas en China con la última tecnología. El proyecto de generación de 1.350MW en Gastre comprende: una Estación de Transformación de 132KV; una Estación de Transformación de 500KV y una línea de transmisión de 500EHV de 295 km que unirá la Central Eólica Gastre con la Estación de Maniobra existente en Piedra del Águila.

BCEGI está colaborando con GEASSA en la obtención de un préstamo de una entidad financiera china de primera línea para la construcción del proyecto. Por su parte, la Corporación Andina de Fomento (CAF) es el asesor financiero de GEASSA.

El inicio de la construcción de las obras se estima para Diciembre de 2012 y la finalización al cabo de 57 meses. El proyecto está dividido en 9 etapas. A partir de la finalización de la Etapa I que comprende 150 MW y la línea de transmisión de 500 KV a los 27 meses, se comenzará a despachar energía al Sistema de Transmisión. Completada esta etapa, la CEG crecería unos 300 MW por semestre hasta al-

canzar la capacidad instalada de 1.350 MW.

Durante la visita del Primer Ministro de la República Popular de China, Wen Jiabao, el 25 de junio se celebró el Contrato de Activación de las Etapas I, II y de la línea de transmisión de 500 KV.

GEASSA recientemente obtuvo la aprobación del Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE) para la construcción de la línea de 500 KV de 295 km y la conexión al Sistema Argentino de Interconexión (SADI).

«La Central Eólica Gastre es una iniciativa privada, desarrollada a lo largo de más de cuatro años. Complementa todos los esfuerzos dirigidos al autoabastecimiento energético y contribuye a las metas de creación de energía a partir de fuentes renovables. Asimismo, es un proyecto muy sólido desde el punto de vista técnico y medio ambiental. Prueba de ello es que se obtuvieron, por parte de los organismos competentes provinciales y nacionales, todas las autorizaciones reglamentarias y medio ambientales necesarias para su construcción», destacó Eduardo Restuccia, Vicepresidente Ejecutivo y Vocero de GEASSA, quien agregó «Estimamos realizar el Cierre Financiero del Proyecto de CEG durante diciembre de 2012, en simultáneo con el inicio de la construcción de las obras».

El proyecto permitirá un mayor desarrollo a la ciudad de Gastre ya que, la permanencia del parque eólico en el largo plazo, brindará oportunidades de desarrollo y de negocios a los residentes locales. Además, crea oportunidades de negocios en las áreas de construcción, fabricación, suministros, etc. especialmente para Buenos Aires, Puerto Madryn, Gastre y en aquellas localidades por donde pasa la línea de

transmisión, Ing. Jacobacci, Piedra del Águila y otras.

GEASSA está actualmente realizando los trámites ante la Secretaría de Energía de la Nación para la firma de un Contrato de Abastecimiento con CAMMESA, para cada una de las 9 etapas de 150 MW y en el marco de lo que establece la Resolución

SE 108/2011.

Al mismo tiempo, GEASSA está negociando con TRANSENER el Contrato de Operación y Mantenimiento del Sistema de Transmisión.-

## En pocas palabras

- Edelap anunció un fuerte plan de inversión en la Región con los objetivos «de atacar las necesidades energéticas y ampliar la capacidad de abastecimiento energético». Entre los puntos enumerados destacaron la construcción de tres subestaciones para mejorar el servicio eléctrico en la zona de Los Hornos, Villa Elvira y Brandsen, y alivianar así la demanda que recae en la subestación Rocha ubicada en 3 y 44. También anticiparon la expansión de las redes en aquellos sectores que requieren mayor capacidad eléctrica y la programación de tareas en Magdalena y las zonas de Gonnet y City Bell. En la misma sintonía anunciaron la construcción de cámaras subterráneas de energía en el sector del casco urbano con la finalidad de cumplir con el aumento de consumo en zonas donde se incrementaron las construcciones de edificios. Voceros de la empresa admitieron que el plan de obras pautado corresponde a una primera etapa que abarcará el período hasta 2015, el cual se llevará a cabo en el marco de un plan de inversiones impulsado por los nuevos accionistas de la compañía.
- El vicepresidente de la Nación, Amado Boudou, aseguró desde Neuquén que «las provincias jugarán un rol clave en la nueva YPF». Según Boudou, el nuevo escenario que se abre con la expropiación de la petrolera por parte de la presidenta Cristina Kirchner permitirá privilegiar el desarrollo de tecnologías nacionales y a las economías de las provincias, ya que «en esta nueva etapa de YPF entendamos que serán importantes los desarrollos de las economías locales». Para el vicepresidente de la Nación «los empresarios y trabajadores de empresas locales tienen que jugar un rol porque tanto lo que invierten y los sueldos que pagan quedan en las ciudades y las provincias. Y esto es un impulso de desarrollo a las economías locales». El acto del que participó el vicepresidente fue organizado por la senadora nacional Nanci Parrili y el Frente para la Victoria en el Batallón de Ingenieros de Montaña Nro 6. Este fue el primero de una serie de reuniones en la provincia de Neuquén sobre el tema YPF y para el cual estuvo invitado el vicepresidente Boudou. Al cierre de la exposición hubo una rueda de prensa en la cual el vicepresidente dio sus impresiones a varios temas. Con respecto a la expropiación de YPF, Boudou también señaló que «ahora vamos a tener un control estratégico que no sólo sea un acompañamiento sino una de las locomotoras del desarrollo argentino. Hay muchos capitales que quieren participar del desarrollo de las energías no convencionales Pero tenemos que tener una estrategia de largo plazo. No que vengan capitales a llevarse la crema del negocio y después pase como pasaba con Repsol, donde todavía hay puestos convencionales» donde no se invertía. El vicepresidente también se refirió a las utilidades de YPF, un tema que estuvo en el candelero por el bajo nivel de las inversiones y que fue uno de los motivos de la intervención. En ese sentido, Boudou expresó que «una cuestión muy importante es la reorientación de las utilidades de YPF. Antes se las llevaban. Ahora van a ser reinvertidas en partes importantes en el desarrollo, la producción y para que el modelo sea sustentable a largo plazo».

### Informes y Suscripciones

Para suscribirse al **Periódico del mercado eléctrico**, de frecuencia semanal, envíe un e-mail a nuestras direcciones indicando:

- a) empresa, nombre y apellido, cargo, domicilio, TE/Fax  
b) dirección de e-mail donde desea recibir su periódico

### Suscripciones

Período (*)	Monto(**)
1 año	\$ 450. -
6 meses	\$ 250. -
3 meses	\$ 150. -
(*) no se edita en el mes de enero.	
(**) + IVA (10,5%).	

E-mail: revista@meletrico.com.ar

- Tel/Fax: (54-11) 4383-0824