

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

Síntesis MEM- Agosto 2012

La demanda de energía del mes de Agosto/2012 tuvo un crecimiento de: 0.8%, respecto del mismo mes del año anterior.

La temperatura media de Agosto/2012 fue de 13.7 °C, el mismo mes del año anterior fue 11.5 °C, y la histórica del mes es de 12.4 °C.

La energía demandada del sistema ha crecido el 3.7%, durante el año móvil.

CTMSG operó con aportes hidráulicos muy inferiores a los históricos.

En YACYRETA, los aportes fueron muy superiores a los históricos.

FUTALEUFU registró caudales inferiores a los históricos.

En la cuenca del Comahue, los aportes de los ríos Limay, Neuquén y Collón Curá fueron muy inferiores a los históricos.

El precio medio de la energía durante Agosto/2012 resultó: 120.00 \$/MWh

El precio de la energía discriminado por período fue:

-Horas Pico: 120.00 \$/MWh

-Horas Resto: 120.00 \$/MWh

-Horas Valle: 120.00 \$/MWh

Periódico del mercado eléctrico

Av. de Mayo 1260 3° A,

Capital Federal (C1085ABP)

Tel/Fax: 4383-0824

E-mail: revista@melectrico.com.ar

Inversores de China estarían interesados en Atucha III

El ministro de Planificación, Julio De Vido, se reunió en Beijing con el presidente de la CNNC, la empresa estatal de energía nuclear de China que podría hacerse cargo de la construcción de una cuarta central nuclear en Argentina, Atucha III.

En el marco de su visita a China para captar potenciales interesados en la construcción de dos centrales hidroeléctricas en Santa Cruz el ministro de Planificación, Julio De Vido, se reunió con el presidente de la CNNC, la empresa estatal de energía nuclear de China que podría hacerse cargo de la construcción de una cuarta central nuclear, Atucha III.

Fuentes de Planificación se mostraron entusiasmados por la posibilidad de que avance el proyecto, aunque aclararon que la decisión sobre quién será el proveedor recién se tomará el año que viene. Durante la jornada de ayer, De Vido hizo la presentación del road show para buscar inversores interesados en la licitación para la construcción de las represas Néstor Kirchner y Jorge Cepernic, en el río Santa Cruz. También mantendrá reuniones con varias firmas chinas con importante espalda financiera para «evacuar dudas» de esos inversores. La licitación oficial, que cierra el 12 de diciembre, exige un mínimo del 50 por ciento de aporte del capital privado, pero en el Gobierno esperan recibir ofertas más tentadoras, incluso por la totalidad del proyecto, cuyo monto asciende a 4898 millones de dólares, de parte de compañías chinas como Sinohydro.

La iniciativa por Atucha III empezaría a ponerse en papel a lo largo de 2013 y necesitaría otros cinco años para iniciar las obras. Según fuentes oficiales, el proyecto apunta a instalar la usina en Campana, provincia de Buenos Aires.

Para seguir profundizando los lazos con CNNC, viajará en las próximas horas hacia China el titular de Nucleoeléctrica Argentina (NASA), José Luis Antúnez, quien mantendrá encuentros con los funcionarios chinos. Cabe destacar que el vínculo entre ambos países se enmarca en los acuerdos bilaterales firmados en junio de 2012 por los presidentes Cristina Fernández y el primer ministro chino Wen Jiabao, y que incluyeron además de energía, granos y petróleo.

Respecto al tema, en una charla informal durante un agasajo

en la sede de la Embajada Argentina en China, De Vido precisó: «Los bancos chinos son agentes financieros importantes y van a tener un rol importante en estos procesos licitatorios».

A su vez, el secretario de Obras Públicas, José López, destacó que «estamos conformes con las

ofertas que recibimos hasta ahora, pero pueden venir más». La cartera que funciona bajo el ala de Planificación lanzó hace unos meses una licitación internacional para que consorcios participen en la construcción de las hidroeléctricas, los cuales deberán contar con un 30% de mano de obra nacional.-

Chihuido I en el Presupuesto 2013

El gobernador de Neuquén Jorge Sapag destacó la inclusión, junto a otros emprendimientos hidroeléctricos, de la represa Chihuido I en el Presupuesto Nacional 2013, que fue presentado la semana pasada por el ministro de Economía, Hernán Lorenzino, y el cual establece un fondo de garantía de 9.000 millones de dólares, además de otros avales y partidas para obras de infraestructura.

«Es una muy buena noticia para la provincia de Neuquén, lo mismo que la inversión que se destinará a YPF fijada, como mínimo, en 2.000 millones de dólares y a los que se podrán sumar otros 3.500 millones más que figuran como pago de deuda y que se destinarían a la petrolera», indicó el mandatario.

Sapag recalcó, en este sentido, que «Vaca Muerta es clave, por lo que muchas inversiones van a venir a Neuquén» y que «habrá que seguir trabajando con Nación ya que nuestra provincia es el puntal para lograr la soberanía hidrocarburífera del país. Y lo mismo en el plano de la generación de energía eléctrica con las represas».

Para Chihuido, represa hidroeléctrica que se prevé construir sobre el río Neuquén en el centro de la provincia, el BNDS de Brasil ya comprometió 850 millones de dólares y resta definir que el gobierno nacional apruebe los fondos de la Anses, por 1.200 millones de la misma moneda. Si bien Chihuido ya había sido incluida en los presupuestos de 2010, 2011 y 2012, en este caso lo saliente es que se establece un fondo de garantía del Estado nacional de hasta 9.000

millones de dólares a un plazo de tres años, donde están incluidas también otras obras como Hidroeléctrica Néstor Kirchner (Condor Cliff), gobernador Jorge Cepernic (La Barrancosa), Portezuelo del Viento, Potrero del Clavillo, Los Blancos y Punta Negra. Además, y con el mismo propósito, se pautó otro préstamo a tomar por el Estado de 2.500 millones de pesos por año para obras de infraestructura y \$7.650 millones de avales del Banco Nación.

Las partidas para energía presentadas por el ministro de Economía prevén, para el caso de Enarsa, que se encarga de la importación de combustibles, una utilización de recursos por \$24.711 millones, incluidos en un total de \$43.269 millones asignados a «energía, combustibles y minería», que abarca obras de infraestructura y fondos para importación de combustibles para usinas de Cammesa, para las centrales nucleares, Yacyretá y subsidiar las tarifas domiciliarias de gas.

En el proyecto que llegó al Congreso Nacional hay otros \$10.200 millones específicos para comprarle combustibles a Venezuela en el marco de un convenio firmado en 2004 con Hugo Chávez.

A su vez, se habilita a la Secretaría de Hacienda a emitir Letras del Tesoro por otros \$12.000 millones que podrán ser destinadas como garantía de las «adquisiciones de combustibles líquidos y gaseosos, la importación de energía eléctrica, la adquisición de aeronaves, como así también componentes extranjeros y bienes de capital de proyectos y obras públicas nacionales realizadas o a realizarse».-

Chubut: Apertura de licitación para interconexión Paso de Indios y Los Altares

El gobernador de Chubut Martín Buzzi presidió en la Sala de Situación la apertura de licitación pública 25/12 para ejecutar la segunda etapa de la línea

33 kV interconexión Paso de Indios y Los Altares, obra que cuenta con un presupuesto oficial que supera los 18,5 millones de pesos. El mandatario pro-

vincial estuvo acompañado por el vicegobernador Gustavo Mac Karthy y el secretario de Infraestructura, Pablo Punta, el secretario de Asuntos Municipales, Néstor Hourcade, y el intendente de Paso de Indios, Mario Pichiñán, entre otros funcionarios.

«Vamos a estar sacando de la zona céntrica de Paso de Indios la actual usina, y la vamos a llevar a la periferia de la localidad; con esto vamos a hacer la línea que le va a permitir a Los Altares tener más energía disponible y llegar así con mayor y mejor distribución de la electricidad, con la ayuda adicional de que en el camino podemos ayudar a los productores que van a poder instalar bombas eléctricas que les van a permitir el riego en zonas que sufren la sequía», explicó Punta.

Para la licitación de la segunda etapa de la línea 33 kV entre Paso de Indios y Los Altares se presen-

taron 6 ofertas; en primer lugar la empresa Inagro S.A ofertó 25.182.855,99 pesos, con una oferta alternativa de 23.325.919,43 pesos; en segundo lugar ofertó la empresa MIC S.A. con una oferta de 27.154.282,27 pesos y una oferta alternativa de 26.882.737,44 pesos. En tercer lugar se presentó la empresa Sudelco S.A. que presentó una oferta de 19.835.413,13 pesos y una alternativa de 19.339.527,80. En cuarto lugar se presentó la empresa Pasquinni Construcciones S.R.L. que presentó como única oferta 19.113.762,33. En quinto lugar se presentó la empresa Incopa S.R.L. que ofertó 23.862.519,89 pesos y una oferta alternativa de 23.146.644,29 pesos; y por último la empresa CPC S.A ofertó 24.787.577,39 pesos y una alternativa de 22.978.084,24 pesos.-

Ofertas por U\$S 90 millones para 11 áreas petroleras mendocinas

El gobierno provincial abrió hoy los sobres con las ofertas por la concesión de las 12 áreas petroleras de la tercera ronda licitatoria, que deberán invertir 90 millones de dólares sólo en exploración, según anunció la cartera de Infraestructura.

El paquete que está en juego está formado por nueve áreas inexploradas (la mayoría en la Cuenca Neuquina y la restante en la Cuyana, entre Lavalle y San Martín) y otras 3 revertidas. Ente las primeras están: Pampa del Tigre, General Alvear, La Mora, Bañado del Atuel, Sierra del Nevado, Puelén, Cerro Manzano, Las Leñas y Lindero de Piedra. Por su parte, Sierra Azul Sur, Calmuco y Agua Botada integran el lote de áreas revertidas éste año por las firmas Apache y Alianza Petrolera, según detalló el Ejecutivo provincial a través de un despacho de prensa.

«Lo que hemos recibido hoy es una inversión de exploración que ronda los 90 millones de dólares. Esto avanza en los principios y las políticas que la provincia ha fijado como tema estratégico para la energía y la soberanía del petróleo mendocino. A partir de ahora vamos a evaluar las propuestas para determinar que empresa adjudica cada área», explicó el ministro de Infraestructura, Rolando Baldasso.

El proceso licitatorio por estas áreas comenzó en septiembre del año pasado con el análisis técnico de los potenciales concesionarios y avanzó hoy con las ofertas económicas concretas de las empresas que aprobaron la revisión.

Ahora un equipo interdisciplinario del gobierno provincial evaluará las propuestas y emitirá su dictamen en unos 40 días aproximadamente, según adelantó el Ejecutivo en el comunicado.

Entre las empresas que adquirieron pliegos y que pasaron las evaluaciones técnicas se cuentan: YPF, Total, Apache, Andes Energía, Pluspetrol, PAE, Whintershal Energía, Kilwer SA, Quintana, Crown Point y PCR, según detalló el texto del Gobierno.

Asimismo, destacó que de las 12 áreas en juego, YPF compró pliegos para todas ellas, aunque se presentó sólo en once, mientras que la zona conocida como Bañado del Atuel no posee oferentes. En La Mora y Pampa del Tigre, YPF fue el único oferente.

En tanto, Agua Botada, CCyB17, Cerro Manzano, General Alvear, Las Leñas, Puelén, Sierra Azul y Sierra del Nevado fueron ofertas por YPF formando una unión transitoria de empresas (UTE) con otros operadores petroleros.-

En pocas palabras

- El presidente y CEO de YPF, Miguel Galuccio, mantuvo una reunión con la embajadora en el Reino Unido, Alicia Castro, en el marco de una gira internacional que realiza por Estados Unidos y Europa, a la búsqueda de inversores para la petrolera argentina. Durante el encuentro, Galuccio dijo que «Londres es un lugar clave para buscar inversores, es un 'hub' financiero en el mundo, donde se conectan los negocios de Medio Oriente y Asia». Castro, por su parte, destacó la importancia de la próxima visita a la Argentina que realizará David Wootton, el Lord Mayor de la City de Londres, quien preside la corporación integrada por las cámaras de los sectores financieros y bancarios. «El objetivo de su próximo viaje a Argentina es identificar oportunidades de negocios productivos e inversiones en nuestro país, y ha manifestado su particular interés en los sectores de gas y petróleo», señaló la diplomática. Galluccio está realizando una gira de negocios con el objetivo de atraer inversores que participen en el desarrollo de yacimientos de crudo y gas no convencional. En las últimas semanas cerró una serie de convenios con empresas internacionales para el desarrollo de estudios de factibilidad y para la producción de gas y petróleo no convencional en la cuenca neuquina. Además, hace dos semanas YPF concluyó con éxito la primera subasta de Obligaciones Negociables (ON), en la que obtuvo \$1.500 millones, por encima de la previsión inicial de 1.350 millones de pesos. La operación, calificada por la petrolera como «la emisión de ON más importante de la historia» corporativa de Argentina, forma parte del plan de inversiones a cinco años que comprenden un monto total de 37.200 millones de dólares. La iniciativa busca aumentar la producción de hidrocarburos convencionales y desarrollar reservorios de shale gas y shale oil ya detectados en Neuquén (Vaca Muerta) y en Santa Cruz, a los que podrían agregarse potenciales hallazgos en el norte del país.
- La cooperativa Calf de Neuquén estima que en 2024 la ciudad duplicará su consumo de electricidad por el crecimiento de la población. Para abastecer esa demanda se necesitarán tres estaciones transformadoras en sectores estratégicos de la capital neuquina: el Norte, el Oeste y el Sur. La más avanzada es la E. T. Parque Norte de 132/33/13,2 kV con un transformador de 40/20/40 MVA, que se montará en un predio de Calf en la calle Cruz del Eje y la continuidad de la calle San Francisco, en el Barrio Copol. Según informó Juan Carlos Jiménez, gerente de Calf, la obra se licitará en 60 días. «Estamos buscando financiamiento y redactando las especificaciones técnicas para elaborar el pliego de licitación», indicó. La idea es que a principios de 2013 los trabajos, que demandarán 18 meses de ejecución, estén en marcha.
- El Chaco logró colocar valores de un Fideicomiso de Infraestructura Eléctrica de 55 millones de pesos a 31 meses, cuya suscripción íntegra será derivada a la empresa provincial de energía (Secheep). «Es para aumentar la capacidad de transmisión y de energía», dijo el presidente de la Bolsa de Comercio, doctor Manuel García Solá. «Significa un nuevo signo de confianza», señaló García Solá al explicar que la emisión, que fue suscripta en su totalidad por bancos, compañías de seguros y fondos de inversión a tasa Badlar más 7,84% anual (22,03% anual en pesos), pagará mensualmente capital e intereses, por lo que tiene una duración aproximada de 18 meses. El repago de la emisión está garantizado por un cargo específico de 8 pesos fijos más IVA por factura que es abonado por 230 mil consumidores y que tiene vigencia por Ley provincial hasta noviembre de 2019. Una vez constituido el Fondo de Reserva, los fondos netos provenientes de la emisión serán utilizados para el pago de obras de infraestructura, destinadas a aumentar la capacidad de transmisión y distribución de energía en la provincia. Los agentes colocadores de la emisión fueron Puente y Nuevo Chaco Bursátil.

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@melectrico.com.ar

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