

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

Síntesis MEM- Diciembre 2012

La demanda de energía del mes de Diciembre/2012 tuvo un crecimiento de: 6.8%, respecto del mismo mes del año anterior.

La temperatura media de Diciembre/2012 fue de 24.5 °C, el mismo mes del año anterior fue 20.4°C, y la histórica del mes es de 22.9°C.

La energía demandada del sistema ha crecido el 4.1%, durante el año móvil.

CTMSG operó con aportes hidráulicos muy superiores a los históricos.

En YACYRETA, los aportes fueron similares a los históricos.

FUTALEUFU registró caudales similares 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 Diciembre/2012 resultó: 118.99 \$/MWh

El precio de la energía discriminado por período fue:

-Horas Pico: 119.33 \$/MWh

-Horas Resto: 118.89 \$/MWh

-Horas Valle: 118.89 \$/MWh

Periódico del mercado eléctrico

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

Tel/Fax: 4383-0824

E-mail: revista@melectrico.com.ar

Fuerte interés de Emiratos Árabes en petróleo y energía nuclear

En el marco de una misión oficial que encabezan el ministro de Planificación Federal, Julio De Vido, y el viceministro de Economía, Axel Kicillof por ese país, empresas de los Emiratos Árabes Unidos expresaron su interés en evaluar posibilidades de inversión en materia de petróleo, energía nuclear y biogenética en Argentina.

Esta misión apunta a instrumentar los acuerdos que fueron suscriptos entre la presidenta, Cristina Fernández, y el líder emiratí Khalifa bin Al Nahayan, durante la visita que la jefa de Estado realizó a mediados de enero.

La comitiva argentina tuvo una reunión con el fondo inversor Mubadala, que pertenece ciento por ciento al emirato de Abu Dhabi y que tiene inversiones en varios rubros, especialmente en gas y petróleo, telecomunicaciones, energía renovable y en exploración petrolera.

Este fondo busca desarrollar inversiones productivas en todo el mundo; fábrica semiconductores, está presente en los Estados Unidos, Europa, África y el Sudeste Asiático, y quiere evaluar posibilidades en la Argentina. Al fondo Mubadala le interesa la exploración en gas y petróleo convencional y no convencional, energía nuclear (especialmente el reactor Carem) y en minería». En ese marco, el secretario Mayoral expondrá en el emirato sobre las posibilidades de inversión en la Argentina. También hay interés en la biogenética, en especial en la leche maternizada. A partir de estas reuniones, habrá misiones técnicas a la Argentina de funcionarios y empresarios emiratíes, para interiorizarse del tema nuclear, biogenética e hidrocarburos.

La actividad continuará mañana con una intensa agenda en Abu Dhabi, en reuniones con empresas y fondos de inversión, ya que hay mucho interés y mucho campo para avanzar en materia de integración con los Emiratos Árabes Unidos.

Por su parte, el presidente de YPF, Miguel Galuccio participó de dos reuniones en las que avanzó en la concreción de acuerdos de cooperación futura entre la petrolera argentina con empresas y fondos de inversión de esa región.

En Dubai se reunió con el CEO de Dragon Oil, Abdul Jalil Al Khalifa, y posteriormente, en Abu Dhabi, con el Chairman de Mubadala Development Company, Khaldoun Al Mubarak, a los

que les presentó el Plan de Negocios de la compañía.

En esos encuentros, los representantes de estos fondos y compañías de Emiratos mostraron un interés importante en tener mayor presencia en América Latina y en particular, en el caso de la Argentina, poder tener inversiones en el país llegando de la mano de YPF aseguró uno de los participantes.

Desde YPF señalaron que en esos encuentros «Galuccio destacó la posible cooperación futura que

pueda existir con YPF y las empresas emiratíes». Indicaron además que Galuccio les adelantó que «ejecutivos de Dragon Oil podrían visitar la Argentina aproximadamente en un mes para profundizar en oportunidades de cooperación en yacimientos convencionales de gas y petróleo».

El titular de YPF se reunirá mañana con el CEO de Abu Dhabi National Energy Company (TAQA) y, luego, con directivos de International Petroleum Investment Company (IPIC).-

Se suscribieron acuerdos en materia de energía nuclear

El Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, informó que el ministro Julio De Vido encabezó la firma de dos acuerdos suscriptos entre Nucleoeléctrica Argentina S.A y la Corporación Nacional Nuclear de China (CNNC), principal entidad de desarrollo de energía nuclear de ese país, que alcanzan aspectos vinculados a la cuarta central nuclear.

El primer acuerdo se refiere a la cooperación recíproca en temas relacionados con reactores de tubos de presión de uranio natural, incluyendo ingeniería, construcción, operación y mantenimiento, así como fabricación y almacenaje de combustible nuclear, licenciamiento, extensión de vida y avances tecnológicos. Este convenio está orientado a centrales en operación como a futuros proyectos.

De esta forma, en el caso que Nucleoeléctrica Argentina opte por una nueva planta de tubos de presión, como es el caso de la Central Nuclear Embalse, CNNC podría ofrecer la provisión de bienes y servicios para la misma.

Por otra parte, a través de un segundo acuerdo, se estipuló analizar la posibilidad que Argentina, a través de sus instituciones y empresas del sector nuclear, actúe como plataforma tecnológica para que en conjunto y con transferencia de tecnología y provisión de bienes y servicios de origen chino, se puedan ofrecer centrales nucleares de tecnología a terceros países con contenido argentino.

Esto permitiría a los actores del sector nuclear participar en proyectos de alto nivel tecnológico, mejorar sus capacidades científico-tecnológicas, y ampliar el nivel de actividad, logrando un impacto positivo en la generación de empleos y la balanza comercial nacional.

Además, la delegación de la CNNC presentó diversos aspectos tecnológicos y financieros sobre su reactor ACP-1000 de uranio enriquecido, que se está considerando para la próxima central argentina junto con las diferentes opciones tecnológicas disponibles que ofrecen las principales empresas diseñadoras de reactores en el mundo.

A fines de 2009 el Congreso de la Nación promulgó la Ley N° 26566 que imprimió un fuerte empuje al sector nuclear, al declarar de interés nacional todas las actividades relacionadas con el diseño, construcción y puesta en marcha de una cuarta central nuclear en el país y la extensión de vida de la Central Nuclear Embalse. La ley encomienda a Nucleoeléctrica Argentina la materialización de estos dos proyectos y le da participación activa e integral en todas estas actividades.

Actualmente se está considerando para la instalación de una nueva central con 1 o 2 unidades adyacente a la Central Nuclear Atucha I.

También participaron de la audiencia, el subsecretario de Coordinación y Control de Gestión, Roberto Baratta; el presidente de Nucleoeléctrica Argentina S.A., José Luis Antúnez; presidente de la Comisión Nacional de Energía Atómica, Norma Boero; el vicepresidente de la Comisión Nacional de Energía Atómica, Mauricio Bisautta y por la delegación China, el embajador de la República Popular China, Yin Hengmin; el vicepresidente de CNNC, Lu Huaxiang; el director general del Grupo Financiero CNNC, Wang Shixin; el director general adjunto del Grupo de Negocio de la Energía Nuclear de CNNC, Zhang Qinghua y el consejero Económico y Comercial de la Embajada de la República Popular China, Yanc Chidi.-

Fuerte inversión en obras eléctricas en Pilar

A través del programa de Generación del Ministerio de Planificación Federal, se pusieron en marcha obras que mejorarán la calidad del servicio eléctrico en el partido bonaerense de Pilar y permitirán la radicación de nuevas industrias en su Parque Industrial, a partir de una inversión de 230 millones de pesos.

Esas obras se financiarán a través del Fondo para Obras de Consolidación y Expansión de Distribución Eléctrica (FOCEDE), e incluyen una central de 14 MW -inaugurada el pasado 28 de enero-, la construcción de una nueva Subestación y un electroducto de alta tensión de dos circuitos de 21 kilómetros cada uno, que se inician ahora y se terminarán a mediados de 2014, según informó la distribuidora eléctrica Edenor.

La nueva central térmica de 14 MW atenderá la mayor demanda de energía del Parque Industrial y dará una mayor confiabilidad al sistema eléctrico.

Esta central, que cuenta con equipos generadores aportados por la cartera de Planificación, es telecontrolada desde el Centro de Control de Edenor, garantizándose así una rápida puesta en servicio de estas unidades móviles, a medida que los clientes industriales lo requieran.

Durante el acto, en el que estuvieron presentes el intendente de Pilar, Humberto Zuccaro, el Coordinador de Servicios Públicos del Ministerio de Planificación, Marcelo Montero, y el director General de Edenor, Edgardo Bolosín, se dieron por iniciados los trabajos de construcción de una nueva Subestación 132/13,2 kV, denominada Manzone, que funcionará en un predio ubicado detrás del cementerio, sobre la calle Mercedes y vías del Ferrocarril Urquiza, cedido por el Municipio.

Esta Subestación contará con dos transformadores de 40 MVA cada uno, que atenderá la nueva demanda de electricidad de futuros clientes -que registra un aumento sostenido a una tasa del 8 por ciento anual medido en los últimos cinco años- y dará más confiabilidad a los vecinos del partido.

La nueva instalación se alimentará a través de un electroducto en alta tensión de 132 kV de dos circuitos de 21 km cada uno, que tomará la energía en la Subestación General Rodríguez.

Este conjunto de emprendimientos demandará una inversión del orden de los 230 millones pesos, e incluye la instalación de la nueva transformación 220/132 kV con dos unidades de 300 MVA a realizarse en la Subestación Rodríguez.

Edenor tiene previsto invertir este año unos 1.000 millones de pesos en su área de concesión, duplicando lo ejecutado el año pasado. Este plan es el resultado de la inversión que anualmente realiza Edenor y la aplicación del FOCEDE, dispuesto por el Gobierno Nacional.

En su área de concesión la distribuidora abastece con energía a 2.750.000 clientes, en una superficie de 4.637 km², que incluye un tercio de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y 20 partidos del Norte y Oeste del Gran Buenos Aires.-

Fuerte suba del consumo eléctrico en diciembre de 2012

La demanda eléctrica del MEM correspondiente al mes de diciembre del 2012 registró una suba del 6,8% en comparación con el mismo mes del 2011, señaló la Fundación para el Desarrollo Eléctrico – Fundelec-.

Con una temperatura mayor a la verificada en 2011 e, incluso, superior a la histórica, regionalmente, el incremento de la Ciudad de Buenos Aires y el Conurbano fue mayor al consignado en el Interior del país.

Por otro lado, la demanda eléctrica de todo el país

cerró el 2012 con una variación del 4,1% con respecto al año 2011.

Según el informe de la entidad en diciembre de 2012, la demanda neta total del MEM fue de 10.811 GWh; mientras que, en el mismo mes de 2011, había sido de 10.118,6 GWh. Por lo tanto, la comparación interanual da una suba del 6,8%.

En lo referente a la comparación intermensual y dado que, en noviembre de 2012, se había registrado un consumo de 9.621,4 GWh, diciembre verifica una suba de 12,4% con respecto a dicho mes de noviem-

bre.

Asimismo, la demanda mensual de energía eléctrica registrada en diciembre de 2012 es la segunda más alta de toda la historia, tras la marca verificada en julio de ese mismo año.

Por otra parte, en relación con la demanda de potencia, diciembre de 2012 verificó, en promedio, picos 7,4% más altos que los de diciembre de 2011, 14,2% mayores a los de 2010, 9,4% más que en 2009 y 16,4% más que en 2008.

En cuanto al consumo por provincia, en el último mes, fueron 21 las empresas o provincias que marcaron subas de sus requerimientos eléctricos al MEM: Chubut (92,2%) –por mayor consumo de ALUAR-, Santa Cruz (50%), La Rioja (19,1%), Santiago del Estero (18,8%), Chaco (17,7%), Corrientes (15,6%), Formosa (15,2%), Misiones (14,6%), Salta (14,5%) y Tucumán (10,9%), son algunas de las que verificaron mayores incrementos. No obstante, por su peso en el consumo total del país, las subas de EDENOR y EDESUR resultaron muy significativas: 8,5% y 8,7%, respectivamente.

En tanto, registraron bajas del consumo otras seis: las empresas EDES, EDEN y EDEA, del interior de la provincia de Buenos Aires (-5,1%, -2,3% y -1%, respectivamente), y Neuquén (-6,2%), La Pampa

(4,1%) y Santa Fe (-1,4%).

En referencia al detalle por regiones y siempre en una comparación interanual, las variaciones fueron las siguientes:

-PATAGONIA –Río Negro patagónico, Chubut y Santa Cruz- con mayores requerimientos por parte de ALUAR, en Chubut, el consumo creció 69,6%.

-NEA –Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones - registró una suba del 15,9%.

-NOA –Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero- tuvo un ascenso: 11,6%.

-METROPOLITANA –Ciudad de Buenos Aires y GBA - marcó un incremento del 8,6%.

-CUYO -San Juan y Mendoza- verificó una variación del 3,2%.

-CENTRO -Córdoba y San Luis- registró una suba del 1,7%.

-COMAHUE –La Pampa, Río Negro norte y Neuquén- verificó una suba de 0,5%.

-LITORAL -Entre Ríos y Santa Fe- presentó un decrecimiento: -0,4%.

-BAS –interior de la provincia de Buenos Aires (sin contar Capital Federal y GBA)- verificó una baja: -0,5%.-

En pocas palabras

- ABB, compañía global de ingeniería líder en tecnologías eléctricas y de automatización, anunció que concluyó con éxito el reemplazo del interruptor de máquina de 25.000 A de la Central Nuclear de Embalse en la provincia de Córdoba, que en 2007 había comenzado el Proyecto de Extensión de Vida útil de sus componentes. En el marco de este plan, la Central Embalse encaró a fines de 2012 el cambio del anterior interruptor modelo DR36, que también había sido provisto por ABB durante el montaje de la planta. El nuevo equipo de última generación, modelo HEC7A, se produjo en la fábrica de ABB en Suiza y es -en la actualidad- el más grande de su tipo en servicio en el país. De hecho, con un peso de más de 15 toneladas, 6,5 metros de largo, 3,5 de ancho y una altura superior a los 3 metros, debió ser traído en barco y transportado de forma especial por tierra hasta la Central, donde la instalación demandó 28 días y fue realizada en un 100% por personal de ABB en Argentina. De esta manera la Central Nuclear de Embalse, la más grande del país con sus 648 MW de potencia, logrará mejorar su fiabilidad y reducir sus costos de mantenimiento de manera significativa.

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