

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

Síntesis MEM- Octubre 2012

La demanda de energía del mes de Octubre/2012 tuvo un crecimiento de: 6.2%, respecto del mismo mes del año anterior..

La temperatura media de Octubre/2012 fue de 18.3 °C, el mismo mes del año anterior fue 17.3 °C, y la histórica del mes es de 17.3°C.

La energía demandada del sistema ha crecido el 3.7%, 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 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 Octubre/2012 resultó: 119.63 \$/MWh

El precio de la energía discriminado por período fue:

- Horas Pico: 120.00 \$/MWh
- Horas Resto: 119.76 \$/MWh
- Horas Valle: 118.97 \$/MWh

Periódico del mercado eléctrico

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

Tel/Fax: 4383-0824

E-mail: revista@melectrico.com.ar

YPF y Chevron suscribieron acuerdo para desarrollar el shale oil en Vaca Muerta

Los firmantes fueron el presidente de la petrolera argentina, Miguel Galuccio, y su colega para América Latina y África de la estadounidense Chevron, Ali Moshiri.

El presidente y CEO de YPF, Miguel Galuccio, y su par para América Latina y África de Chevron, Ali Moshiri, firmaron en las oficinas centrales de la petrolera norteamericana en Houston, un acuerdo de términos y condiciones para poner en marcha el primer piloto de desarrollo masivo de petróleo no convencional en Vaca Muerta, Neuquén, en un área de 290 km² que comprende Loma La Lata Norte y Loma Campana.

En esa zona se iniciará el año próximo el programa piloto del primer cluster de shale que incluirá la perforación de más de 100 pozos en su fase inicial, de doce meses. El programa piloto es el primer paso en el desarrollo en modo de factoría que prevé YPF para llevar adelante el crecimiento de producción previsto en su plan 2013-2017, que apunta a revertir el desbalance energético en el país.

El desarrollo completo de esta área demandará una inversión superior a los 15.000 millones de dólares.

Asimismo, el acuerdo firmado incluye el propósito de realizar un trabajo conjunto para explorar y detectar junto a YPF nuevos desarrollos de no convencional en un área de 600 km² a definir con el objetivo de la Formación Vaca Muerta.

El entendimiento se alcanzó bajo un acuerdo de tipo «farm-in», por el que YPF tiene la posibilidad de aportar la concesión sobre el área, y ambas compartan costos de exploración y explotación, además de know how y tecnología.

Este hito, hacia un acuerdo entre las dos compañías, se produjo luego de que el pasado 14 de setiembre, en Buenos Aires, ambos ejecutivos firmaron un Memorando de Entendimiento (MOU). En el documento suscripto hoy por ambos presidentes se estableció un periodo de 4 meses para la firma del acuerdo final.

Cabe destacar que Chevron es una de las compañías integradas de energía más importantes del mundo, con operaciones en todos los continentes. Empresa de vanguardia y modelo de gestión, está involucrada en casi todas las facetas de la industria energética.-

Se inició la carga de combustible en el reactor de Atucha II

Con la presencia del Ministro de Planificación Federal Julio De Vido en la Central Nuclear Atucha II, comenzó la carga de elementos combustibles en el reactor.

Se trata de una tarea estratégica para la puesta en marcha de la planta. El trabajo implica cargar en el interior del reactor los 451 elementos combustibles que constituyen el primer núcleo de la central. Estas piezas han sido producidas íntegramente en el país y contienen 85 toneladas de uranio.

En esta planta, donde de esta manera se dio un paso más hacia la puesta en marcha en junio del 2013, De Vido recordó que desde el 2004 a la fecha «cuando el ex presidente Néstor Kirchner reactivó la construcción de Atucha II, se llevan invertidos 13.000 millones de pesos».

Agregó que en el 2013 se invertirán entre «1.200 y 1.300 millones de pesos» en esta central atómica Atucha II, en la localidad bonaerense de Lima.

Una vez puesta en marcha la central derivará 700 MW a la oferta energética, lo que será un «aporte importantísimo», dado que la demanda promedio argentina es de 17.500 MW y en los días de más calor, de lo que va del 2012, se llegó a 22.000 MW.

Este hito se suma a otros trabajos destacados, como la carga de agua desmineralizada para la prueba de presión de los sistemas del circuito primario del reactor y del moderador que se inició en octubre.

Entre febrero y abril de 2013 se hará una prueba de la central en caliente con vapor de origen no nuclear, que incluirá la sincronización con la red nacio-

nal. Finalmente, se retirará el total del agua liviana del sistema, se procederá a su secado, y se cargará con 600 toneladas de agua pesada producida en la Planta de Arroyito, Provincia de Neuquén.

Además, el Ministro de Planificación confirmó el nuevo llamado a licitación para el gasoducto del Nordeste y aseguró que la primera etapa de esta obra estará en funcionamiento a fines del 2013. «Efectivamente la licitación de la construcción del gasoducto del Nordeste se pospuso y se desdobra», indicó De Vido.

Explicó que como uno de los cuatro oferentes que participaban de la licitación tenía «una diferencia fenomenal» en el precio de los caños, «a través de ENARSA consultamos a la comisión de Defensa de Competencia que informara si había posición dominante de alguno de los oferentes».

Consultado por la situación energética, De Vido aseguró que por los trabajos realizados sobre la red eléctrica son «muy optimistas» en que el nivel de cortes de energía «se va a reducir drásticamente», siempre que «no haya atentados» como el que investiga el juez Norberto Oyarbide.

«Junto con los intendentes hemos reforzado los puntos más débiles de la red, así que somos muy optimistas en que el nivel de cortes se va a reducir drásticamente si no se producen atentados como el corte pasado», sostuvo el ministro.

Justicia suspende subas de Edelap

La Justicia plantense ordenó que se suspendan los aumentos de tarifas autorizados por el gobierno de Daniel Scioli en julio y noviembre últimos para el servicio eléctrico que brinda la empresa Edelap a más de 330.000 familias en la región de La Plata.

La decisión fue adoptada por el juez en lo Contencioso Administrativo 1, Luis Arias, al hacer lugar a una medida cautelar presentada por el diputado provincial Oscar Negrelli (CC-ARI) y las asociaciones defensoras de consumidores y usuarios Adduc, Deuco y Acucc.

Los demandantes denunciaron que las subas pro-

medio de 20% de julio y de 12% de noviembre, autorizados por Scioli, «omiten el procedimiento administrativo de audiencia pública establecida» y «violentan el derecho a la información de los usuarios».

El magistrado enfatizó que «se advierte una lesión a los derechos de los usuarios del servicio público de distribución de energía eléctrica, que se ven afectados por la aplicación de una tarifa establecida sin su participación». Además, ordenó a Edelap que admita pagos con cuadro tarifario anterior y limitó a dos años la vigencia de la cautelar.-

Noviembre: Continúa la suba en el consumo eléctrico

La demanda eléctrica del MEM correspondiente al mes de noviembre del corriente año registró una suba del 5,6% en comparación con el mismo mes del 2011.

Regionalmente, el incremento volvió a ser más pronunciado en el Interior del país, donde fue casi tres puntos mayor al crecimiento registrado en la Ciudad de Buenos Aires y alrededores.

De este modo, faltando un mes para finalizar el 2012, la demanda eléctrica de todo el país acumula un aumento del 3,9% respecto del mismo periodo del año pasado.

En noviembre de 2012, la demanda neta total del MEM fue de 10.041 GWh; mientras que, en el mismo mes de 2011, había sido de 9.505,9 GWh. Por lo tanto, la comparación interanual da una suba del 5,6%.

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

Por otra parte, en relación con la demanda de potencia, noviembre de 2012 verificó, en promedio, picos 2,9% más altos que los de noviembre de 2011, 7,8% mayores a los de 2010, 7% más que en 2009 y 13,8% más que en 2008.

En cuanto al consumo por provincia, en el último mes, fueron 22 las empresas o provincias que marcaron subas de sus requerimientos eléctricos al MEM: Misiones (23,7%), Santa Cruz (21,4%), Formosa (15,1%), Chaco (14,4%), Santiago del Estero (11,5%) y Corrientes (11,3%), son algunas de las que verificaron mayores incrementos.

En tanto, registraron bajas del consumo otras

cinco: las empresas EDES, EDEN y EDEA, del interior de la provincia de Buenos Aires, (-3%, 0,2% y 0,7%, respectivamente), San Luis (-2,7%) y Catamarca (-2,2%).

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 61,5%.

-NEA –Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones - registró una suba del 14,6%.

-COMAHUE –La Pampa, Río Negro norte y Neuquén- verificó una suba de 9,7%.

-CUYO -San Juan y Mendoza- verificó una variación del 5%.

-METROPOLITANA -Ciudad de Buenos Aires y GBA - marcó un incremento del 3,7%.

-NOA –Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero- tuvo un ascenso: 2,8%.

-CENTRO -Córdoba y San Luis- registró una variación del 2,5%.

-LITORAL -Entre Ríos y Santa Fe- registró un crecimiento del 2,4%.

-BAS –interior de la provincia de Buenos Aires (sin contar Capital Federal y GBA)- registró una suba de 1,8%.

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de jurisdicción nacional (Capital y GBA), que totalizaron una suba conjunta del 3,7%, los registros indican que EDENOR registró una suba del 4,1%, mientras que, en EDESUR, la demanda al MEM aumentó un 3,2%.-

AES Argentina anunció el nombramiento de Patricio Testorelli como su nuevo Presidente

La empresa de generación de energía eléctrica AES Argentina anunció el nombramiento de Patricio Testorelli como su nuevo Presidente.

Testorelli encabezará los negocios de AES en Argentina, los cuales incluyen 10 plantas de generación en las provincias de Neuquén, San Juan, Salta y Buenos Aires.

El nuevo titular de AES Argentina, cuenta con 20

años de experiencia en el sector eléctrico. Antes de su ingreso a AES en el 2003, se desempeñó, entre otros, en la Secretaría de Energía de la Nación y también en la Comisión Reguladora de Servicios Públicos del Estado de California, en Estados Unidos. Testorelli es abogado de la Universidad Católica Argentina, posee un Máster en Derecho Empresario de la Universidad Austral y un MBA de la Universidad del CEMA.-

En pocas palabras

- Salto Andersen está en condiciones de incorporarse y vender su energía al Mercado Eléctrico. Las obras necesarias en la central ubicada en la cuenca del Río Colorado fueron concluidas y desde el gobierno se anuncia la puesta en marcha de las dos turbinas para lograr el máximo de la potencia. El Ministerio de Obras y Servicios Públicos, a través del Departamento Provincial de Aguas finalizó los trabajos para la generación de energía de la Central Hidroeléctrica. Las condiciones para la distribución de energía se establecieron a partir de que en agosto de este año fueron ensayados y probados los equipos e instalaciones de la Central y en la estación de transferencia Pichi Mahuida y se firmó el convenio de conexión entre la Administración Provincial de Energía de La Pampa (Apelp) y el DPA. De esta forma, se erogó la generación a través de la estación de transferencia Pichi Mahuida, propiedad de Apelp y se dio inicio al contrato de abastecimiento con el Mercado Eléctrico Mayorista. Dicho convenio prevé la venta de la totalidad de la energía generada por la Central Salto Andersen en 103 dólares /MW/h. El gobierno anunció que «este valor permitirá, en diez años, pagar la totalidad de las inversiones, el financiamiento obtenido para la construcción y los gastos operativos. Además dejaría una tasa de retorno del 8%».
- Con fondos compartidos la CEZ -Cooperativa Eléctrica de Zárate- inaugurará nueva subestación. La inversión es de \$30 millones. Los fondos depositados en forma directa en el banco Credicoop, provienen de la CEZ, empresas privadas y Gobierno Nacional. Guillermo Coman, representante del Departamento de Prensa, señaló que se trata de una obra denominada «Corcemar» y que brindará un mejor servicio de energía a la zona sur de Zárate (Villa Fox, Fonavi, etc.). «Corcemar» se trata de la tercera etapa de los trabajos de este tipo, teniendo en cuenta que la energía local cuenta con el servicio de las actuales estaciones de Zárate y Las Palmas. Ahora se suma esta que apoyando a las demás, no sólo dará mayor calidad a la ciudad y zona industrial, ya que también se espera que vecinos de la isla cuenten con el mismo beneficio. El acto de inauguración de los trabajos que demandaron una inversión de \$30 millones, se llevará a cabo el próximo viernes a las 11:00 hs. en el mencionado predio en el que escucharán las palabras de autoridades locales y nacionales. Sobre este punto se informó que se espera la presencia de representantes de la Secretaría de Energía de la Nación, además de la ministro de Desarrollo Social, Alicia Kirchner.
- El gobernador de la provincia de Buenos Aires, Daniel Scioli inauguró la ampliación de la Estación Transformadora de la Empresa Distribuidora de Energía Norte S.A. (EDEN) en el partido de Bragado. La obra amplió su potencia disponible en el sistema de Alta Tensión en un 50% y, a su vez, se extendió la red de distribución de Media Tensión en 3200 metros de línea aérea l. Ambas inversiones llevarán el suministro a más de 60 mil habitantes en la región. Durante la recorrida y corte de cinta en la planta, el gobernador estuvo acompañado por el secretario de Espacio Público, Eduardo Aparicio, el intendente local, Aldo San Pedro, la intendenta de Alberti, Marta Medici, el gerente general de EDEN, Julio Marconi, la subsecretaria de Obras Públicas, Patricia Tombesi; el representante del Programa Soluciones YA! en Bragado, Eduardo Gatica, el presidente de la Asociación Distribuidora de Empresas Eléctricas de la Argentina, Osvaldo Rolando y legisladores provinciales. Las obras de ampliación en los sistemas de Alta y Media Tensión beneficiarán a la ciudad de Bragado, a las localidades de Mechita, Warnes, O'Brien, y también a los partidos de General Viamonte y Alberti. En este sentido, el gobernador hizo hincapié en «la necesidad de readecuar las rutas y la matriz energética para fortalecer la reindustrialización, desarrollo y crecimiento de la Argentina». La Estación Transformadora asegura un abastecimiento energético sostenible para satisfacer los emprendimientos residenciales, como así también la producción agrícola, industrial, y metal-mecánica. «Hay que buscar agregar valor a las materias primas y articular la educación de las escuelas técnicas y agrarias», afirmó Scioli.

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