



La Revista de

ADEERA

Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica de la República Argentina

Año 11 | N° 30 | Mayo de 2012



El trabajo que no se ve

Las distribuidoras extreman sus esfuerzos para acompañar los desafíos técnicos, administrativos y de calidad que impone la disminución de los subsidios.



ADEERA

Distribuidoras Asociadas

Empresa Distribuidora Sur S.A.
Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe
Empresa Provincial de Energía de Córdoba
Empresa Distribuidora de Electricidad de Mendoza S.A.
Empresa Distribuidora La Plata S.A.
Energía de Entre Ríos S.A.
Cooperativa de Consumo de Electricidad y Afines de Gualeguaychu Ltda.
Cooperativa Eléctrica y otros Servicios de Concordia Ltda.
Empresa Distribuidora de Energía Norte S.A.
Empresa Distribuidora de Energía Atlántica S.A.
Cooperativa de San Bernardo
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.
Dirección Provincial de Energía de Corrientes
Servicios Energéticos del Chaco Empresa del Estado Provincial
Empresa Distribuidora de Electricidad de Salta S.A.
Electricidad de Misiones S.A.
Energía San Juan S.A.
Empresa Distribuidora San Luis S.A.
Empresa de Energía Río Negro S.A.
Cooperativa de Electricidad Bariloche Ltda.
Empresa Distribuidora de Electricidad de La Rioja S.A.
Ente Provincial de Energía del Neuquén
Empresa Distribuidora de Energía Sur
Empresa Distribuidora de Electricidad de Santiago del Estero S.A.
Empresa Distribuidora de Energía de Catamarca S.A.
Recursos y Energía Formosa S.A.
Empresa Jujeña de Energía S.A.
Administración Provincial de Energía de La Pampa
Empresa Distribuidora de Electricidad del Este S.A.
Cooperativa de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Ltda. (CALF)
Cooperativa de Godoy Cruz
Cooperativa de Electricidad y Servicios Anexos Ltda. de Zárate
Cooperativa Eléctrica y Servicios Públicos Lujanense Ltda.
Cooperativa Limitada de Consumo de Electricidad y Servicios Anexos de Olavarría
Usina Popular y Municipal de Tandil S.E.M.
Cooperativa Eléctrica de Servicios Anexos de Vivienda y Crédito de Pergamino Ltda.
Cooperativa Eléctrica de Chacabuco Ltda.
Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos Públicos y Sociales de San Pedro Ltda.
Cooperativa Eléctrica de Azul Ltda.
Coop. de Obras, Serv Publ y Serv. Sociales Ltda. Tres Arroyos
Cooperativa Ltda. de Consumo de Electricidad de Salto
Cooperativa Eléctrica y de Servicios Mariano Moreno Ltda. 9 de Julio
Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos y Sociales, Vivienda y Crédito Colón Ltda.
Dirección Provincial de Energía de Tierra del Fuego

Trabajo cumplido

Los desafíos del cambio en los subsidios y el impacto del fuerte temporal

El compromiso asumido por ADEERA de colaborar activamente con la medida anunciada por el Gobierno Nacional en noviembre del pasado año, cuyo objetivo tiene por fin avanzar sobre la reducción progresiva de subsidios a los usuarios que no lo requieran y la continuidad del beneficio para aquellos sectores que realmente lo necesiten, se ha cumplido de manera exitosa y a superado ampliamente nuestras expectativas.

Desde ADEERA y sus asociadas acompañamos con énfasis desde un primer momento la iniciativa por su carácter esclarecedor en relación a los costos del servicio. Por esta razón emitimos un comunicado en el cual hicimos expreso nuestro apoyo y nos pusimos a disposición de las autoridades, el mismo día del anuncio.

En este sentido la participación de ADEERA y sus asociadas resultó de una gran importancia, puesto que su labor no se redujo solo al trabajo con autoridades, organismos oficiales o CAM-MESA, sino que también se centró en el esclarecimiento de la medida a los clientes, lo que se tradujo en un gran acercamiento entre los usuarios y las Distribuidoras involucradas, que tuvieron una aceptada capacidad de respuesta.

Esta es también la oportunidad para destacar el esfuerzo por parte de cada uno de los trabajadores, desde los técnicos, los administrativos y los directivos que, en algunos casos, tuvieron que adaptarse a nuevas activi-

dades que no formaban parte de sus funciones cotidianas y, sin embargo, pudieron superar los fines planteados.

Conocemos cual fue la predisposición de cada una de las distribuidoras participantes y el gran esfuerzo que implicó adaptarse a una estructura organizativa distinta, para cumplir con los nuevos objetivos dispuestos por las autoridades sobre la reducción de los subsidios y, de forma paralela, continuar brindando un servicio eficiente para los usuarios.

La rápida capacidad de respuesta de los empleados, sumado a la modificación de la estructura laboral y a la capacitación del personal para las nuevas funciones, fue central para concretar acciones conjuntas con las autoridades del sector, que avanzaron sobre la aplicación de las medidas.

Misma predisposición y eficiencia de las empresas se puso de manifiesto en la primera semana de abril cuando el fuerte temporal que azotó a la provincia de Buenos Aires y Sur de Santa Fe demandó una rápida y cautelosa tarea para reparar los daños causados y brindar seguridad a miles de usuarios afectados por falta de suministro eléctrico, sin sumar accidentes eléctricos a las ya lamentables consecuencias del meteoro.


Los desafíos que imprimen los cambios en la economía y los imprevistos climáticos demandan una tarea conjunta con los organismos estatales para arti-



José María Hidalgo
Presidente de ADEERA

cular esfuerzos en pos del bienestar de la ciudadanía y brindar un servicio de calidad a los clientes.

Sabemos que es una tarea ardua y que no ha finalizado aún. Sin embargo, nos llena de orgullo ver los resultados de la colaboración de ADEERA y sus asociadas, puesto que se pudo iniciar un camino en conjunto con las autoridades del sector que permitirá avanzar en garantizar el suministro y, a la vez, ejecutar una progresiva reducción de subsidios.

Acompañamos la meta propuesta de lograr una aplicación más eficiente de los fondos que el Estado destina a subsidiar a los usuarios del servicio eléctrico, como también determinar quienes se encuentran en condiciones de afrontar los reales costos que deben incurrirse para su abastecimiento para que el sector pueda acompañar el crecimiento nacional. 

Editorial: Trabajo cumplido	3	EDESAL expuso en Audiencia Pública la necesidad de una recomposición tarifaria para garantizar el servicio	21
Nota de Tapa: El trabajo que no se ve	6	EPE habilitó obras en la estación transformadora Rafaela Sur	22
Asociadas, ante el devastador temporal	10	La temporada 2012 marcó nuevo record de demanda eléctrica en el área atlántica	24
EDESUR superó la grave contingencia motivada por el paso de un tornado sobre Buenos Aires	13	RSE: EDEMSA sella convenio con dos fundaciones	25
Última reunión de la Comisión Técnica de Asuntos Regulatorios alcanzó amplia convocatoria	14	EDESAL activa su participación en RIO+20	26
Se dictó en Concordia un curso sobre "Operación y Mantenimiento de Redes"	15	Arranca la Interconexión Eléctrica Nacional con Villa La Angostura	28
Destacados disertantes participaron en la UBA de la jornada sobre sistemas de Etiquetados y Estándares de Eficiencia Energética	15	SECHEEP instala nuevo transformador para repotenciar el servicio	30
Avanzan los preparativos para el CLADE 2012	16	EDESE fue distinguida por la ONU	31
AEA y ADEERA capacitaron sobre diseño electromecánico de líneas aéreas de distribución y centros de transformación aéreos	18	EDEN acerca nuevos servicios a sus usuarios	31
Especialistas se reunieron en el curso sobre mantenimiento de transformadores de potencia	18	La Cooperativa Eléctrica Colón revalidó las normas de calidad certificadas	32
Se reiniciaron las obras para poner en servicio la Subestación Rigolleau	19	La Usina Popular de Tandil extendió el sistema de alumbrado público	33
EDESUR realizó las primeras dos operaciones por telemando en la red de Media Tensión	20	La distribuidora tandilense firmó un convenio con la Fundación del Hospital de Niños	34

STAFF de ADEERA

GERENTE: Ing. Claudio Bulacio
cbulacio@adeera.org.ar

ASESOR: Ing. Luis E. Alvarez
lalvarez@adeera.org.ar
4331-0900 Int. 16

CAPACITACIÓN: Lic. Graciela Misa
gmisa@adeera.org.ar
4331-0900 Int. 19

ASISTENTE: Jorgelina Petraghani
adeera@adeera.org.ar
4331-0900 Int. 11

ADMINISTRACIÓN: Mariano Balderrama
mbalderrama@adeera.org.ar
4331-0900 Int. 10

AREA CONTABLE: Gustavo Ramati
gramati@adeera.org.ar
4331-0900 Int. 13



ADEERA

Director Editorial

José María Hidalgo

Editor Responsable

Comisión Directiva

Comité Honorario

Presidente:

José María Hidalgo

Vicepresidentes:

Oswaldo Simone

Casimiro Gutiérrez

Secretarios:

Diego Massera

Neil Bleasdale

Prosecretario:

Esteban Pérez Elustondo

Tesorero:

Daniel Cantalejo

Protesorero:

Oscar Montero

Comité de Redacción

Comisión de Comunicación y Prensa
de ADEERA

Diseño y Publicación

Image Solutions

Córdoba 632 Piso 9 "902" | Buenos Aires

Tel. 4325-1558

info@imagesol.com.ar | www.imagesol.com.ar

Propietario de la Publicación

Asociación de Distribuidores de
Energía Eléctrica de la República Argentina

Tacuarí 163, 8° Piso,

C1071AAC, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Tel./Fax: (54 11) 4331-0900

adeera@adeera.org.ar | www.adeera.org.ar

Registro de la propiedad intelectual N° 342782

Los artículos firmados reflejan exclusivamente la opinión de sus autores. Su publicación no implica que ADEERA comparta los conceptos allí vertidos.

El trabajo que no se ve

La decisión del Gobierno Nacional de avanzar sobre una reducción progresiva de los subsidios en el sector eléctrico, anunciada a fines del 2011, mereció el respaldo de ADEERA y sus asociadas, ya que se trata de una medida que avanza en la dirección de transparentar el costo del servicio eléctrico y, al mismo tiempo, permite que los sectores más vulnerables de la sociedad mantengan los beneficios otorgados.

La Secretaría de Energía de la Nación, mediante su Resolución N° 1301, dispone que las Distribuidoras de Energía Eléctrica asuman la responsabilidad de avanzar sobre tareas anteriormente no contempladas y que actualmente resultan indispensables para dar cumplimiento a la política eléctrica de la Nación.

La mencionada Resolución, publicada el 10 de noviembre de 2011 en el Boletín Oficial y firmada por el responsable de la Secretaría de Energía, Daniel Cameron, expresa, en uno de sus puntos, que “se considera que existen actividades económicas que se encuentran en condiciones de afrontar los reales costos que deben incurrirse para lograr el abastecimiento de su demanda de energía eléctrica a través de los Agentes Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)”.

Por este motivo, ADEERA y sus asociadas debieron reorganizar sus tareas con el fin de cumplir de la manera más eficiente con las obligaciones impuestas por la nueva norma y asumieron una serie de trabajos que pueden escapar a la atención de los



El intenso trabajo que se realiza detrás de mostradores.

consumidores pero que resultan centrales para que se cumpla de manera correcta con la normativa dispuesta por el Gobierno Nacional.

En definitiva, las Distribuidoras adoptaron la responsabilidad de afrontar nuevas y adicionales actividades, frente a las tareas téc-

nicas, administrativas y burocráticas que la medida plantea.

ADEERA y sus asociadas emitieron un comunicado el mismo día en que se anunció la quita progresiva de subsidios a determinados rubros, donde resaltó su apoyo al anuncio formulado por el entonces ministro de Economía, Ama-

do Boudou, y por el ministro de Planificación, Julio De Vido.

El comunicado también refirió a la constitución de la comisión mixta, exigida por el Gobierno Nacional, que consulte a todas las partes involucradas en el sistema (Asociaciones de Usuarios, Empresas, Grandes Clientes, Reguladores), y la definió como “el mejor camino para alcanzar acuerdos duraderos y efectivos”. (Ver recuadro)

Reducción de subsidios

Desde hace varios años el Gobierno Nacional avanzó sobre una política para afrontar la grave situación económica y social consecuencia de la crisis y de la inestabilidad del año 2001. Por ello, en el sector eléctrico se utilizaron, entre otras herramientas, los subsidios al precio de la energía con el objeto de garantizar este servicio público esencial para la reactivación industrial y el crecimiento del país

Así, con el aporte del Estado Nacional, se trabajó sobre la materia energética mediante la aplicación de subsidios al costo de producción de la energía eléctrica con lo cual el valor trasladado a los usuarios finales se mantuvo acotado.

Bajo un nuevo contexto económico, el Gobierno Nacional anunció, a finales de noviembre del 2011, una reducción progresiva de los beneficios implementados y para ello creó un Grupo de Trabajo cuyos objetivos se centraron en la revisión de la estructura de costos de cada uno de los servicios subsidiados, con el fin de mantener el beneficio para a aquellas personas que por su estado de salud o situación socioeconómica debieran

conservarlo o para aquellas actividades que el gobierno decida impulsar.

El 16 de noviembre del 2011, dos semanas después del primer anuncio a cargo Amado Boudou y Julio De Vido, se informó que desde el 1° de Diciembre serían alcanzados por la quita de los subsidios empresas que desarrollaran actividades como la extracción de petróleo crudo y gas natural, la minera, los servicios de banca mayorista y minorista, las actividades financieras, de seguros y de juego, entre otras.

Además se definió la quita de los subsidios, a partir del 1° de Enero, a los usuarios residencia-

les de las zonas de Barrio Parque y Puerto Madero, en la Ciudad de Buenos Aires y en todos los countries del país. También se habilitó la opción para que los usuarios tengan la posibilidad de renunciar voluntariamente al beneficio, mediante una declaración jurada que sería recolectada por las Distribuidoras.

Nueva estructura laboral

Con el fin de compatibilizar indicadores, parámetros y toda la información necesaria y suficiente para la revisión y adecuación de subsidios, se conformó un Grupo de Trabajo entre el Ministerio Economía y Finanzas Públicas, el Ministerio de Planificación Federal, Inversión

Noviembre 2011

APOYO DE ADEERA A LA ELIMINACIÓN DE SUBSIDIOS

ADEERA expresa su apoyo al anuncio formulado sobre el inicio de la eliminación de los distintos subsidios a los servicios públicos

La Asociación Argentina de Distribuidores de Energía Eléctrica de la República Argentina (ADEERA) expresa su apoyo al anuncio formulado hoy por los ministros de Economía, Amado Boudou y de Planificación, Julio de Vido, relacionado con el inicio de la eliminación de los distintos subsidios que impactan en los servicios públicos.

Para la asociación, la constitución de una comisión mixta que consulte a todas las partes involucradas en el sistema (Asociaciones de Usuarios, Empresas, Grandes Clientes, Reguladores), es el mejor camino para alcanzar acuerdos duraderos y efectivos.

En este sentido, ADEERA expresa su disposición a participar en la mesa de trabajo constituida para avanzar con esta iniciativa.

ADEERA ha expresado en reiteradas oportunidades el apoyo a medidas gubernamentales que tiendan a hacer más eficiente la política de subsidios y al desarrollo de una industria energética nacional eficaz y poderosa.



Las últimas medidas profundizaron el trabajo silencioso de las distribuidoras.

Pública y Servicios, organismos públicos nacionales, provinciales, municipales, vinculados con la prestación de estos servicios, el sector privado, junto con las Cámaras de los distintos sectores, y las asociaciones representativas de los mismos.

ADEERA y las Distribuidoras asociadas fueron requeridas por las autoridades del sector para encargarse de la administración, el control, el seguimiento del servicio y de sus usuarios que se encontraban incluidos en el régimen de subsidios del Gobierno Nacional, además de elevar a los ministerios de Economía y Planificación los correspondientes informes para el control de los mismos.

Con esta nueva estructura organizativa las Distribuidoras confeccionaron diversos análisis e informes para ser enviados a CAMESA (Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima), que es la responsable de la administración y aplicación de la Resolución 1301/11 y sus notas complementarias, en lo que hace al sector eléctrico

A fin de aunar criterios, se llevaron a cabo, hasta el momento, tres reuniones entre ADEERA, los técnicos de las Distribui-

doras y de CAMESA, con la participación de más de 60 especialistas de todo el país en cada reunión, quienes hicieron positivos aportes para la implementación de las nuevas disposiciones.

La primera tarea fue identificar las actividades alcanzadas por la quita de subsidios. Esto se concretó mediante el intercambio de información con la Administración Federal de Ingresos Públicos, CAMESA y las Distribuidoras en relación al "Codificador de Actividades", (establecido en la Resolución General N° 485 de fecha 9 de marzo de 1999 de la AFIP), en función de la jurisdicción donde prestan sus servicios.

Posteriormente, las Distribuidoras debieron adecuar sus sis-

temas de facturación para contemplar la quita de subsidios tanto a empresas como a particulares y así llevar el registro de las variaciones que se producen. Asimismo, otra de las nuevas actividades que debieron emprender las Distribuidoras fue la recepción de las declaraciones juradas sobre la necesidad de los subsidios, y las renunciaciones voluntarias a los mismos, por lo que debieron ampliar su estructura de personal, modificar la plataforma digital para recibir la información de los usuarios, además de resolver la problemática de los clientes respecto cada situación en particular.

La resolución 1537, con fecha 2 de diciembre del 2011, en su artículo segundo señala: *"instrúyase a la Compañía Administradora*



Los analistas comerciales brindan respuestas a los usuarios.



Especialistas de las distribuidoras analizan las nuevas disposiciones.

del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima (CAMMESA) para que a través de los agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica viabilicen la renuncia del subsidio del Estado Nacional y den difusión al procedimiento agilizando los trámites necesarios para la efectivización

de dicha renuncia, adopten todos los recaudos conducentes para concluir los trámites respectivos, y en caso de solicitarse el mantenimiento del beneficio facilitar las condiciones del mismo y realizar el relevamiento de datos necesarios y suficientes para ello”.

Los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio público

de Distribución, debieron conformar nuevas estructuras laborales para atender a los usuarios que deseaban satisfacer sus dudas respecto de la proyección del monto de subsidio a renunciar, en sus oficinas comerciales, en sus sucursales, en sus páginas web y los centros de atención telefónica. Así fue solicitado en la Resolución 1537, en su artículo tercero.

ADEERA y su contribución

Por medio de la colaboración de ADEERA y sus asociadas -desempeñado en el ámbito del Grupo de Trabajo-, desde finales del pasado año a la fecha, se pudo avanzar en la disminución progresiva en los subsidios a determinados sectores que no acreditaban necesidad, mantenerlo a aquellos sectores vulnerables que no puede hacer frente a la quita y permitirle al Estado Nacional un ahorro en los gastos públicos.

El trabajo de ADEERA y de las Distribuidoras en su conjunto resultó de gran importancia, por haber realizado funciones centrales que no formaban parte del marco de sus actividades cotidianas y que hasta el momento permanecían fuera de la atención de los usuarios. 📞



Los centros de atención al público resuelven las consultas de los usuarios.

Asociadas, ante el devastador temporal

Afectadas por el inesperado fenómeno meteorológico optimizaron esfuerzos para reparar el servicio.



La prensa reflejó en sus primeras planas la catástrofe meteorológica.

La primera semana de abril comenzó con un inesperado temporal que abatió fuertemente al Gran Buenos Aires y el Sur de Santa Fe. El hecho marcó un precedente para los gobernantes y la ciudadanía sobre cómo ac-

tuar ante una situación de crisis imprevista en una zona geográfica no preparada para resistir tal fenómeno climático. Los vientos de más de 250 kilómetros que golpearon con dureza la región, principalmente en

la zona Oeste y Sur del Conurbano bonaerense, dejó como saldo 17 víctimas fatales, decenas de heridos e innumerables daños materiales en la infraestructura pública y privada. Asimismo, el dramático tem-

poral produjo el derrumbe más de 40 mil postes de luz, miles de árboles y destruyó muros y techos. Los daños dejaron, en consecuencia, a muchas viviendas, organismos y empresas sin servicio eléctrico.

Junto a la falta de electricidad, el panorama se agravó por la importante presencia de riesgos a la salud y la seguridad de la población que demandaron que las acciones para recobrar el suministro se realizaran con agilidad pero también con una cautelosa prudencia y eficiencia.

A pesar de la crítica situación, se requirió a la ciudadanía paciencia y solidaridad para que las Distribuidoras afectadas puedan trabajar de forma mancomunada con los organismos estatales y garantizar el reintegro del servicio en condiciones óptimas que aseguren el bienestar de los usuarios. Las empresas asociadas en



La fuerza del viento arrasó varios transformadores como el que se ve en la imagen.

ADEERA afectadas en la región optimizaron sus recursos para afrontar el imprevisto con la responsabilidad que reclamó el hecho.

De esta forma, las proveedoras de electricidad suspendieron francos, multiplicaron las cua-

drillas de asistencia y representantes de las entidades trabajaron día y noche para reparar los daños causados por el fenómeno meteorológico.

Asimismo se destaca la invaluable asistencia de Cooperativas Eléctricas cercanas a las zonas afectadas y de otras Distribu-



Uno de los barrios de la zona sur del GBA que fue devastado por el temporal.



Los postes de hormigón de las líneas de media tensión también fueron afectados.

ras del interior país que aportaron equipos, material y personal para colaborar en la reparación de las redes.

Con el compromiso que caracteriza a las Distribuidoras asociadas, se procuró garantizar la salud y seguridad de los habitantes y adecuar las condiciones de la infraestructura para restablecer, en el menor tiempo posible, el normal funcionamiento del servicio para los usuarios afectados.

Producto de este evento inusual, en una primera instancia y a los fines de evitar mayor inconvenientes en el sistema, actuaron las protecciones de la red de Alta Tensión. Es así que por algunos minutos se produjeron cortes por un total de 3.340 MW en las zonas de Cuyo, Norte del país y GBA, sobre un total de demanda de 18.035 MW a las 19:45, que fueron repuestos, en su gran mayoría, a las pocas horas finalizado el tornado.

La fotografía inesperada

Las imágenes devastadoras que dejó el temporal fueron replica-

das por los medios masivos de comunicación argentinos. Publicaciones nacionales y también del exterior compartieron la sorpresa generada por el inesperado fenómeno que alteró lo que se pronosticaba como un fin de semana largo de descanso.

Ante cada anuncio replicado por los servicios de comunicación, se resaltó que la región afectada no se encontraba preparada para resistir las condiciones climáticas de las que fue víctima. Esta situación quedó expuesta por los daños en la infraestructura de viviendas privadas y públicas que no resistieron en pie a los fuertes vientos.

En la conferencia de prensa realizada luego del temporal, el ministro de Planificación Julio De Vido informó sobre los aportes desde el Estado para colaborar con la tarea de revertir la situación.

El funcionario describió que en líneas telefónicas especiales para receptionar las demandas se recibieron más de 6.000 llamados y se detalló que la prioridad la tuvieron los usuarios con electrodependencia y los hos-

pitales y centros de salud que “en todo momento contaron con energía eléctrica”.

Además, explicó que “se dispusieron 280 grupos electrógenos para atender las necesidades más urgentes y se contrataron 128 unidades generadoras eléctricas móviles adicionales”.

Esta celeridad de resolución hubiera sido imposible de resolver sin esfuerzo conjunto de las distribuidoras que actuaron de inmediato, con los recursos disponibles, para asistir a los damnificados.

El temporal nos tocó a todos

Producto de la tormenta, la principal causante de destrozos fue la caída de miles de árboles no aptos para enfrentar vientos de inusual magnitud. Los mismos, además, dificultaron la circulación y el trabajo de las cuadrillas.

Debido a la fuerte demanda, no sólo la ciudadanía se vio afectada sino también las asociadas de ADEERA ya que el imprevisto generó nuevos aportes de recursos que se sumaron a los desafíos que afronta el sector en el propósito de mejorar el servicio y garantizar el suministro a una población y economía en crecimiento.

Esta situación demostró, una vez más, la importancia de contar con el apoyo del Estado para el fortalecimiento de las entidades que brindan respuesta a la comunidad y la necesidad de articular recursos y acciones para garantizar el servicio de calidad que los clientes merecen. 🌩️

EDESUR superó la grave contingencia motivada por el paso de un tornado sobre Buenos Aires

La organización fue puesta a prueba a raíz del feroz temporal del 4 de abril, que dejó graves consecuencias sobre las instalaciones eléctricas de varias zonas del conurbano

Buenos Aires fue el escenario de un evento meteorológico de características extraordinarias, definido por el Servicio Meteorológico Nacional como un tornado, con ráfagas de viento de hasta 250 kilómetros por hora que provocó la muerte de 17 personas y generando daños de todo tipo en la infraestructura urbana.

El meteoro afectó principalmente la zona oeste del Gran Buenos Aires, abastecida eléctricamente por EDENOR y la zona sur, abastecida por EDESUR. A su paso provocó la caída de miles de árboles (sólo 1.500 en la Ciudad de Buenos Aires) y la destrucción de mampostería, viviendas, vehículos, carteles, postes de servicios públicos y torres de energía eléctrica.

A las 20:04 horas de aquel día, se generó una emergencia en el servicio eléctrico que afectó al área de Buenos Aires y el Gran Buenos Aires, caracterizados por:

- Daños en instalaciones de transporte dentro del área metropolitana provocaron la pérdida de generación, entre otros, del ciclo combinado de Central Dock Sud, que quedó fuera de servicio (recuperado durante la madrugada)

- Salida de servicio de subestaciones de distribución de Edesur y de alimentadores de Media Tensión por daños so-


bre redes de la compañía.

Dentro del área de concesión de Edesur fueron derribados 10.500 postes de MT y BT y se perdieron 380 transformadores y 414 km de red área de MT/BT. Debido a estas graves consecuencias, se puso en marcha el plan general de contingencias de la compañía, abocando todos los recursos técnicos y operativos para superar la emergencia. Desde el punto de vista del servicio de EDESUR, la configuración inicial de la afectación fue la salida de servicio de 19 subestaciones (Maciel, Quilmes, Corina, Don Bosco, Ezpeleta, Sobral, Santa Catalina, Gerli, Burzaco -parcial-, Echeverría, Calchaquí, Escalada, Varela, 9 de Julio, Alsina, Sarandí, Gutiérrez -parcial-, Chingolo y Bosques). Rápidamente se realizaron las primeras acciones tendientes a normalizar el sistema, lo que permitió que cerca del 90 % de los clientes inicialmente afectados recuperara el suministro de energía.

A efectos de preservar la seguridad de la población, no se energizaron alimentadores de media tensión hasta que fueron recorridos y se pudo garantizar que no existían postes caídos ni cables cortados. Un dato importante es que, a pesar de las condiciones y del exigente trabajo de campo en situaciones extremas, no se produjeron accidentes graves en personal propio o contratistas.

El Gerente General de EDESUR, Antonio Jerez presidió el Comité de Crisis y encabezó el equipo de atención a las autoridades. Se respondieron requerimientos, se mantuvieron reuniones, se brindó información las 24 horas al Ministerio de Planificación, al ENRE (Ente Nacional Regulador de Electricidad), a la Gobernación de la provincia de Buenos Aires y a los municipios más afectados del área de concesión. Por otra parte, se coordinó con el Ministerio de Planificación Federal, la entrega de agua a damnificados: 66.000 litros de agua mineral en los partidos de Lanús, Avellaneda, Florencio Varela, Quilmes y Almirante Brown.

Para la reconstrucción de redes fue muy relevante la ayuda y cooperación de los equipos de apoyo de las provincias de, Mendoza, Córdoba, Neuquén y principalmente de los llegados desde Chilectra, empresa distribuidora del grupo ENDESA en Chile.

Es importante destacar la colaboración de todos quienes formamos parte de la empresa, ya que gracias al trabajo en equipo, hemos sorteado una contingencia de características realmente extraordinarias, preservando la seguridad de los usuarios y de los trabajadores. 

Última reunión de la Comisión Técnica de Asuntos Regulatorios alcanzó amplia convocatoria

Más de 50 representantes de las distintas distribuidoras que componen ADEERA participaron del encuentro que propicia el diálogo con CAMMESA para el abordaje del nuevo panorama de acción en materia de política energética.



Representantes de CAMMESA expusieron sobre las últimas resoluciones.


El encuentro realizado el pasado 13 de febrero logró reunir a más de cincuenta especialistas en regulación de distribución de energía eléctrica con representantes de CAMMESA quienes, en conjunto, labraron conclusiones respecto el nuevo mapa de trabajo que se configura frente a las recientes medidas en materia de políticas energéticas a las que deben adecuarse las distintas empresas asociadas en ADEERA.

Entre otros importantes temas, en el evento se trató cuestiones centrales relacionadas con la Resolución SE N° 1301/11, como el análisis de la información de diciembre/2011, agregados para enero/2012; nuevos conceptos de intercambio de información entre las Distribuidoras y CAMMESA; y otros aspectos relacionados con la Nota SE 870/11.



Especialistas de las distribuidoras participaron activamente del encuentro.

Estas reuniones permiten precisar cuestiones y definir claramente el intercambio de información entre las Distribuidoras y CAMMESA, con el objetivo de hacer más eficiente las acciones que el Gobierno Nacional dispone para la reducción de los subsidios tanto a los clientes que han renunciado voluntariamente, como a los que se encuentren en las zonas de aplicación de la quita.

En este sentido, el diálogo permanente entre las distribuidoras de energía eléctrica y la entidad responsable de la administración y aplicación de la resolución, CAMMESA, brinda a las empresas asociadas en ADEERA un respaldo y seguimiento para hacer efectivo el cumplimiento de la normativa. 

Se dictó en Concordia un curso sobre "Operación y Mantenimiento de Redes"

En una demostración más del compromiso de ADEERA con el crecimiento y la excelencia de sus Asociadas, el 25 de noviembre de 2011 llevó a cabo el dictado del curso "Gestión de la Operación y Mantenimiento de Redes de Distribución", en la sede de la Cooperativa Eléctrica y Otros Servicios de Concordia Ltda. (COOPELEC).

La tarea quedó en mano del Ing.

Daniel Santellán, quien expuso ante un auditorio compuesto por personal de la Cooperativa, de ENERSA y de la Universidad Tecnológica Nacional de Concordia.

Asimismo, fue gratamente recibida la iniciativa de COOPELEC de invitar alumnos del último año de la carrera de Ingeniería Eléctrica, quienes tuvieron la oportunidad de conocer cómo se gestiona



un sistema de redes eléctricas, la importancia de la planificación, del registro de información y su posterior utilización. 📡

Destacados disertantes participaron en la UBA de la jornada sobre sistemas de Etiquetados y Estándares de Eficiencia Energética

Además del Ing. Claudio Bulacio, quien asistió en representación de ADEERA y sus Asociadas, el evento contó con las muy valoradas disertaciones del Ing. Carlos Tanides, Coordinador del Programa Interdisciplinario de la UBA de Energías Sustentable (PIUBAES); del Ing. Hernán Iglesias Furfaro, de la Secretaría de Energía de la Nación y de Virgine Letschert del Lawrence Berkeley National Laboratories.

La jornada, que se desarrolló en la Facultad de Derecho de la Universidad de Buenos Aires, tuvo el importante auspicio del PIUBAES y de la Secretaría de Energía de la Nación.

Adeera tiene a disposición de quien las solicite las presentaciones efectuadas en la Jornada. 📡



El Ing. Tanides expuso sobre eficiencia energética en su disertación.

Avanzan los preparativos para el CLADE 2012

ADEERA participa activamente en la organización del Congreso Latinoamericano de Distribuidoras Eléctricas. El evento reunirá en setiembre a importantes especialistas del sector en fomento del desarrollo y la formación de profesionales. Se realizará en Rosario.

En un año de cambios permanentes en el sector eléctrico, ADEERA refuerza su ímpetu por el crecimiento y la formación para el desarrollo de la industria fundamental para el desarrollo productivo del país. Es por ello que, bajo el lema "Nuevas Herramientas para una Mayor Eficiencia y Mejor Calidad", la entidad invita a la segunda edición del Congreso Latinoamérica de Distribución Eléctrica, CLADE 2012.

El evento tendrá lugar en setiembre, en la ciudad santafecina de Rosario y es organizado en conjunto con el Comité Argentino de la Comisión de Integración Energética Regional (CACIER). Además, cuenta con el auspicio de la Comisión de Integración Energética Regional (CIER) y de la Asociación Española de la Industria Eléctrica (UNESA).

El encuentro convoca a empresarios, directivos, profesionales, asociaciones, organismos del Estado, reguladores, consultores, proveedores, universidades, centros de formación e investigadores interesados en la materia.

Además de estar abierto para instaladores autorizados y entidades en general con actua-

ción en el ámbito de proyecto, montaje, operación y mantenimiento de la infraestructura de distribución

Agenda cargada

El CLADE 2012 comprenderá una doble perspectiva de tópicos que implica aspectos tecnológicos por un lado y por otra parte, un especial debate sobre la administración de recursos humanos. En este segundo ítem se abordarán estrategias para afrontar la escasez de profesionales que egresan en la especialidad de Ingeniería Eléctrica en las Universidades del país.

Del mismo modo, se brindará exposiciones sobre la calidad del servicio y producto, eficiencia, pérdidas y generación energética y su vinculación a la red de distribución que permite mejorar los niveles de prestación del servicio cada vez más exigentes y satisfacer las necesidades de usuarios y productores.


Convocatoria

Hasta el momento se recibieron un total de 68 resúmenes de proyectos labrados por profesionales interesados en participar como expositores en el encuen-

tro. Los trabajos provienen de especialistas de diferentes lugares de Latinoamérica y España y están en etapa de evaluación y aceptación.

Asimismo, los Informes Técnicos completos tienen tiempo de presentarse hasta el próximo 31 de mayo y serán evaluados por el Comité Técnico, presidido por el Ing. Raúl Stival de la EPESF y compuesto por destacados especialistas de las empresas y universidades.

Todos los trabajos aprobados por dicho comité serán editados en un CD ROM que se entregará a los asistentes. Además, a modo de reconocimiento, la organización dispuso premiar a los tres mejores trabajos presentados en el encuentro con una mención y la publicación en las páginas Web de ADEERA y del CACIER y en las Revistas de ADEERA y de la CIER.

Para más información respecto del formato y la metodología de presentación, los interesados deberán comunicarse al Comité Argentino de la CIER (CACIER) a través del correo electrónico cacier@cacier.com.ar o telefónicamente al (5411) 4311-9375/2970 4314-7053. 



La experiencia de la Extensión del CIDEL Argentina 2010

También en el marco de su compromiso con la divulgación de contenidos vitales para el crecimiento del sector, ADEERA llevó adelante el Congreso Internacional de Distribución Eléctrica Argentina 2010, entre el 27 y el 29 de Septiembre de ese año en la ciudad de Buenos Aires. (www.cidel2010.com)

Con el objeto de acercar las conclusiones de este Congreso al interior del país, durante el año pasado se realizaron en diversas ciudades las extensiones del CIDEL.

La última de ellas tuvo lugar el pasado mes de octubre de 2011 y fue organizada por ADEERA y la Universidad Nacional de Río Cuarto (UNRC).

La actividad que se desarrolló en la Casa de Altos Estudios de la ciudad cordobesa contó con la participación de 90 asistentes que se capacitaron con las conclusiones de cada una de las Sesiones Técnicas del CIDEL Argentina 2010 que constaron de varios trabajos de autores locales, relacionados con la inserción de parques eólicos en la red de transporte y distribución.

El evento contó con la apertura oficial por parte del Decano de la Facultad de Ingeniería, el Ing. Pedro Ducanto, el representante de la Empresa Provincial de Energía (EPEC), el Ing. Gustavo Gattoni, y el gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bulacio.

En dicho encuentro fue central el debate sobre la energía eólica en la zona. Por ello, se contó con la especial participación del Ing. Jorge Dean de EPEC, quien presentó el "Estudio de factibilidad de aprovechamiento de energía eólica en Achiras" y el Ing. Carlos Badano, de la Asociación Argentina de Energía Eólica, quien explicó el "Nuevo Manantial", un emprendimiento llevado a cabo en Uruguay.

También, el Ing. Andrés Valenziano de la firma Electroingeniería disertó sobre "Criterios para la evaluación de un campo eólico".

El cierre del seminario estuvo a cargo del Ing. Juan Carlos Gómez, docente de la Facultad de Ingeniería, la Lic. Graciela Misa y los ingenieros Raúl Stival y José Luis Martínez quienes presentaron las principales conclusiones del Congreso e invitaron a los asistentes a participar del CLADE 2012.

AEA y ADEERA capacitaron sobre diseño electromecánico de líneas aéreas de distribución y centros de transformación aéreos

La actividad se llevó a cabo entre los días 15 y 16 de marzo en la sede de la Cooperativa Eléctrica y de Servicios Públicos de Luján (CESPLL).

Se trató de una nueva versión del Curso-Taller Diseño de Líneas Aéreas de Media Tensión y Centros de Transformación, a cargo del Ing. Raúl González, que se realiza en el marco del convenio que ADEERA tiene con la Asociación Electrotécnica Argentina (AEA).

En esta oportunidad se realizó en la ciudad de Luján y asistieron también representantes de las Cooperativas Eléctricas de la



El docente fue presentado ante el auditorio al comienzo de la jornada.

zona, como las de Navarro, Rojas, San Antonio de Areco, San Andrés de Giles y Olavarría.

El docente a cargo del Curso - Taller es Presidente del Comité de Estudios sobre Líneas Aé-

reas de Baja Tensión y Miembro Permanente de los Comités de Líneas Aéreas de Media y Alta Tensión y de Instalaciones de Alumbrado en Vía Pública, de la AEA. 🌐

Especialistas se reunieron en el curso sobre mantenimiento de transformadores de potencia

Durante el curso que tuvo lugar los días 3 y 4 de Noviembre de 2011, los especialistas de las Distribuidoras Asociadas que participaron tuvieron la oportunidad de tratar temas vinculados al diseño, ensayos, operación y protección, entre otros, de los transformadores de potencia.

El docente a cargo del curso fue el Ing. José Luis Martínez, en su calidad de Coordinador Nacio-

nal de Distribución por Argentina de CIER.

En los dos días del curso se analizaron, con ejemplos extraídos de la operación de las redes, cuestiones como la gestión de mantenimiento de transformadores; la seguridad en su mantenimiento; y la Instalación, el montaje y el reemplazo de componentes y accesorios.

Participaron de estas jornadas especialistas de EDESUR;

EPEC; APELP; ENERSA; ESJ; SECHEEP; EDEMSA; DPE Tierra del Fuego y las Cooperativas de Concordia Y San Pedro, quienes intercambiaron experiencias sobre la operación de los transformadores en sus Distribuidoras. 🌐

Se reiniciaron las obras para poner en servicio la Subestación Rigolleau

El pasado 13 de febrero comenzó la etapa final de la nueva y moderna Subestación, construida por la Compañía en 2004 cumpliendo con todas las normativas técnicas, legales y ambientales.

La subestación Rigolleau de 160 MVA de potencia instalada, con una inversión de 25 millones de pesos cumple con todas las normativas técnicas y medioambientales que determinan la República Argentina y la Provincia de Buenos Aires, para obras de este tipo.

Sin embargo, la citada unidad transformadora de energía no pudo ser conectada a la red eléctrica del municipio por la oposición de algunos vecinos que obstruyen la normal prestación del servicio público.

El día 13 de febrero se comenzó un nuevo intento para concluir con la etapa final, es decir, la puesta en servicio de la subestación de 132/13,2 kV, lo que implica finalizar el tendido de conductores de alta tensión, a través de los cuales se podrá energizar la subestación con la red de EDESUR.

Está previsto finalizar esta etapa en los primeros días del mes mayo del corriente año de mantenerse el actual nivel de actividad.

Las actividades se desarrollan en dos frentes simultáneos, por un lado las tareas en la Subestación que comprenden la finalización de detalles de la obra civil, consecuencia de los años que

estuvo suspendida y la realización de tareas de impermeabilización en techos y pintura.


En este mismo frente de acción, se realiza la verificación de los sistemas de control y protección oportunamente instalados, la revisión integral de todos los tableros para su energización, la ejecución de terminales y empalmes de alta tensión de las dos ternas que acometen a la Subestación, la construcción de las bases y tanque de bombeo para la alimentación del sistema de presurización correspondiente al sistema de incendio, la insonorización del Box de transformadores de potencia y terminaciones en boxes de servicio internos y la salida de 13,2 kV del transformador de potencia.

Por otra parte, la subestación Rigolleau se vincula a la actual red de EDESUR a través de una doble terna de 132kV subterránea. La misma tiene una longitud aproximada de 2 km, para lo que resultó necesaria la construcción de fosas de empalme.



Operarios especializados se ocupan del montaje de los paneles en la subestación.

Los cables de alta tensión están instalados dentro de ductos y estos a su vez cubiertos por un bloque de Hormigón.

Una vez que este proyecto esté finalizado, se verán beneficiadas 150.000 clientes de la compañía, residentes en los partidos de Berazategui, Quilmes y Florencia Varela. 

EDESUR realizó las primeras dos operaciones por telemando en la red de Media Tensión

Con esta incorporación, la distribuidora concretó su mayor proyecto de innovación tecnológica que la posiciona como pionera en la utilización de inteligencia en la red MT en el país y en Latinoamérica.


A pesar de la difícil situación económica financiera por la que atraviesa, EDESUR ha instalado telemando en 105 centros de transformación, transformándose en la primera distribuidora eléctrica del país y de Latinoa-

mérica en aplicar esta innovación tecnológica a la red de Media Tensión, en beneficio de sus usuarios.

De esta manera, la empresa pudo registrar los días domingo 25 y miércoles 28 de marzo, las primeras operaciones telemandadas en la red de Media Tensión de la Compañía.

Esta innovación tecnológica permite que, frente a una falla en un cable alimentador de Me-

dia Tensión, se pueda comenzar a normalizar el suministro en forma remota y desde el Centro de Control de la Compañía, mucho antes de la llegada física de una guardia al lugar de la falla.

De este modo, se reduce notablemente el tiempo de interrupción para la mayor parte de los clientes afectados y se genera una mejora significativa en la calidad de servicio. 



El grupo de trabajo del Telecomando muestra orgulloso la aplicación de la nueva tecnología

EDESAL expuso en Audiencia Pública la necesidad de una recomposición tarifaria para garantizar el servicio

El evento contó también con la participación del Gerente de ADEERA Claudio Bulacio, representantes del Instituto de Energía de la Universidad Nacional de San Juan, entre otras partes acreditadas que debatieron propuestas frente a la situación.

La Comisión Provincial Reguladora de Energía Eléctrica de San Luis (CPREE) convocó el viernes 13 de abril a una audiencia pública en el marco de la Revisión Tarifaria Integral fomentando el debate de aspectos de la prestación del servicio.

Entre los exponentes, el primero fue Jorge Espain en representación de la Distribuidora quien hizo una detallada presentación de los costos que debe asumir la empresa.

A través de diapositivas y ante más de cien personas, Espain detalló los componentes del único ítem que puede modificar la provincia: el Valor Agregado de Distribución (VAD), dado que el precio de la energía, el transporte e impuestos están fuera del alcance del Distribuidor.

Luego, expusieron los ingenieros Alberto Andreoni, Marcos Facchini y Carlos Galdeano, pertenecientes al Instituto de la Energía Eléctrica de la Universidad Nacional de San Juan que analizaron la propuesta de la distribuidora y elaboraron una alternativa para la CPREE.

Una de las premisas que se siguió en el trabajo fue la identificación de nuevos segmentos representativos de clientes para la inclusión de categorías tarifarias



Los participantes siguieron con atención el desarrollo de la audiencia.

específicas. Esto derivó en la propuesta de una nueva Tarifa Social, que no se relacione con el consumo sino con la vulnerabilidad del usuario y una Tarifa de riego agrícola dado que la actividad está creciendo en la provincia.

La idea contó con el apoyo de la Defensora del Usuario, Dra. Adelaida Muñiz, y el jefe del Subprograma Defensa del Consumidor, el Dr. Alberto Montiel Díaz.

Por otra parte, también se requirió proyecciones de demanda y estudios de costos de explotación eficientes, verificación de activos.

Finalmente, el Gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bula-

cio, expuso las características de mercado eléctrico del país, realizó comparaciones del precio de la energía con otros servicios y expresó que es necesario ajustar el valor de la distribución a la realidad de los costos de la compañía, entre otros conceptos.

Otros expositores fueron Jorge Olguín, ex titular de la Asociación de Defensa de Usuarios y Consumidores (Adeuco), Javier Mancifista de la Asociación de Profesionales del Agua y la Energía Eléctrica, el representante del Sindicato Luz y Fuerza, Daniel Orozco, el Ing. Juan Larrea Presidente del Partido Comunista, el intendente de la localidad de Quines Julio Gómez y algunos clientes del servicio de San Luis y de El Trapiche. 📢

EPE habilitó obras en la estación transformadora Rafaela Sur

Las nuevas instalaciones brindarán a esa ciudad de Santa Fe la capacidad de potenciar el servicio y beneficiar más de 22 mil usuarios de la ciudad y localidades vecinas.

Con la presencia del gobernador Antonio Bonfatti, fueron habilitadas las instalaciones de la estación transformadora Rafaela Sur, ubicada en la intersección de las calles Marchini y Beltramo, donde la Empresa Provincial de la Energía (EPE) finalizó los trabajos de repotenciación. La obra posibilita ampliar la oferta energética y mejorar la calidad del servicio a más de 22.000 usuarios de la ciudad y

localidades vecinas como Bella Italia y Angélica.

En el acto de apertura, también participó el ministro de Aguas, Servicios Públicos y Medio Ambiente, Antonio Ciancio, el secretario de Servicios Públicos, Alejandro Boggiano y el vicepresidente de la EPE, Ing. Cristian Berrino.

Con una inversión de 4.000.000 de pesos, las tareas consistieron en la incorporación de un trans-

formador de similares características al existente, de 15 MVA, que duplica la oferta instalada. La puesta en servicio de este transformador permite una mejor operación del servicio y alivia la carga de la Estación Rafaela Oeste. Todo esto redunda en una mejora en la distribución en media tensión y la factibilidad de tendidos de alimentadores para atender nuevos suministros. 



El Gobernador Antonio Bonfatti participó junto a autoridades de EPE del acto de apertura



Santa Fe se potencia a un ritmo inédito en su historia

Los recientes trabajos para garantizar el servicio en la provincia de Santa Fe se suman a la Estación Transformadora Ibarlucea inaugurada a fines del año pasado que mejoró el suministro para más de 30.000 habitantes del noroeste de la ciudad de Rosario y abastece a la nueva urbanización conocida como Zona Cero.

La obra ubicada en el kilómetro 2,2 de la Ruta Nacional N° 34 demandó una inversión de 24 millones de pesos y abarcó la provisión y montaje de la reductora de tensión, la construcción del edificio de comando y fundaciones de equipos, además de la ejecución de 1.200 metros de línea de alta tensión de 132 KV, el tendido de 3.000 metros de cable subterráneo de media tensión y el montaje del transformador de potencia.

Con su puesta en marcha, el gobierno de Santa Fe habilitó la octava Estación Transformadora que construyó desde 2008, la cuarta para el área metropolitana de Rosario, repotenciando así la red de distribución eléctrica a un ritmo inédito en la historia de la provincia.

Asimismo, La Estación Transformadora Ibarlucea es la última de las 57 terminales que la EPE opera en el territorio santafesino para convertir la energía que llega en AT (132 kV) a MT (33/13,2 kV) y alimentar los diferentes centros de consumo.

Además, en los últimos años, se repotenciaron las estaciones transformadoras de San Carlos Centro, Scalabrini Ortiz (Rosario), Sorrento (Rosario), Venado Tuerto, Las Rosas, Reconquista, Nelson, Echesortu (Rosario), Saladillo (Rosario), Rosario Sur, General Lagos, San Lorenzo, Blas Parera (Santa Fe), Firmat, La Ribera, Calchaquí y Sunchales.

La temporada 2012 marcó nuevo record de demanda eléctrica en el área atlántica

Otra exitosa temporada de verano llegó a su fin, dejando un balance positivo en cuanto a la calidad del servicio prestado por EDEA en toda su área de concesión. Al respecto, el Cdor. Esteban Pérez Elustondo, gerente general de la compañía responsable del suministro en la región atlántica bonaerense, destacó que “el ciclo estival arrojó como novedad el registro de un nuevo récord histórico en la demanda de energía eléctrica, que alcanzó, el 19 de enero, los 678 MW”.

El directivo indicó que “la afluencia de más de 3 millones de turistas que visitaron la costa atlántica en este verano y las altas temperaturas registradas volvieron a poner a prueba al sistema eléctrico, que respondió a la altura de las expectativas, merced a las inversiones y

SATISFACCIÓN DE OCEBA

Cabe destacar respecto de la calidad del suministro prestado por EDEA durante la temporada estival, que el presidente del Organismo de Control de Energía Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires (OCEBA), Jorge Arce, expresó públicamente a los distintos medios de prensa de Mar del Plata su satisfacción por el servicio prestado durante el verano, señalando que “prácticamente, no se registraron interrupciones, salvo alguna tormenta o situación especial”.



La costanera marplatense luce iluminada a pleno.

al trabajo de mantenimiento de nuestras instalaciones realizado oportunamente”.

Pérez Elustondo puso de relieve el trabajo llevado a cabo por el personal de la Compañía, en forma conjunta con la empresa provincial generadora Centrales de La Costa y la empresa TRANSCOSTA, encargada del transporte de la energía en alta tensión.

Pensando en el futuro

El gerente general de EDEA anticipó que “para la próxima temporada veraniega ya estará en funcionamiento en Mar del Plata una nueva Estación Transformadora de alta tensión, la séptima de esas características, que permitirá optimizar la calidad del servicio en toda la zona sur de la ciudad de Mar del Plata que abarca la zona comercial e industrial del Puerto, el sector de balnearios de Punta Mogotes y barrios adyacentes”.

Pérez Elustondo recordó que “con la inauguración de esta obra, que demandará una inversión superior a los 45 millones de pesos, la potencia instalada

del sistema eléctrico de Mar del Plata alcanzará un total de 602 MVA, es decir un 105% más que la disponible en junio de 1997, fecha en la que EDEA se hizo cargo del servicio”.

“Pero este esfuerzo -apuntó- debe tener su correlato con un plan de abastecimiento en el corto y largo plazo, que supere lo coyuntural. En este sentido, esperamos que se avance en la construcción de la línea de 500 kV. Bahía Blanca-Mar del Plata, que recientemente la Secretaría de Energía de la Nación, ha incluido en su plan de obras, lo que permite suponer una muy pronta iniciación de su ejecución”.

“Hasta tanto no contemos con el aporte de esta línea de alta tensión, las empresas responsables de la generación eléctrica deberán extremar esfuerzos para mantener en buenas condiciones de funcionamiento sus instalaciones y equipos, lo cual es esencial para ofrecer un servicio como el prestado por EDEA en la reciente temporada estival”, sostuvo Pérez Elustondo. 🌩️

RSE: EDEMSA sella convenio con dos fundaciones

La iniciativa de trabajo conjunto entre la empresa distribuidora y las entidades sin fines de lucro permitirá facilitar herramientas para la inserción laboral de jóvenes estudiantes del último año de escuelas secundarias.

La distribuidora eléctrica EDEMSA suma nuevas acciones de Responsabilidad Social Empresarial (RSE) en beneficio de la comunidad en la cual presta servicio. Este año se incorpora a sus programas de RSE, la "Fundación Pescar", cuyo objetivo es la capacitación de jóvenes en talleres y oficios que faciliten la inserción laboral.

Esta institución civil sin fines de lucro fue fundada en Porto Alegre (Brasil) en 1976 y llegó a la Argentina en 2003. Actualmente, sólo en el país, "Pescar" cuenta con 1.500 egresados, 30 centros de capacitación y una activa bolsa de empleo.

La Fundación centra su objetivo en dotar a los jóvenes de valiosas herramientas para su inserción laboral en un futuro próximo. De ahí su nombre, en directa alusión al proverbio de Lao Tsé, que predica que "Si quieres quitar el hambre a un hombre, dale un pez; pero si quieres que no vuelva a tener hambre, enséñale a pescar".

En este sentido, "Fundación Pescar" y EDEMSA pusieron en marcha un plan que consiste en la formación laboral de alumnos del último año de escuelas secundarias, que reciben capacitación en el área de Atención



FUNDACION
PESCAR
Educando para el Trabajo

al Público. Las clases son dictadas por los propios empleados de la distribuidora, quienes les transmiten los conocimientos y generan las aptitudes necesarias para que los jóvenes puedan desempeñarse laboralmente en el futuro, y en cualquier tipo de empresa.

COIR

Por otro lado, la distribuidora selló también un convenio con la "Fundación Coir" (Centro Oncológico de Integración Regional) mediante el cual, más de un centenar de mujeres de escasos recursos pueden realizarse estudios para la prevención del cáncer de mamas, entre otros, y en forma totalmente gratuita.

Vale la pena destacar que EDEMSA también se encarga, mediante un vehículo destinado a fines solidarios, de buscar a

estas pacientes, llevarlas al instituto para realizarse sus estudios y devolverlas a sus hogares. Luego, la propia distribuidora se hace responsable de que las mujeres reciban los resultados de los estudios realizados.

Estas nuevas acciones solidarias se suman a las que la distribuidora ya venía realizando desde hace tiempo a través de sus programas Ayuda Solidaria (PAS) y Luz para Todos (LPT). Además se llevan adelante otras acciones mancomunadas con instituciones como "FonBec", mediante la cual 39 empleados de EDEMSA apadrinan niños de comunidades carenciadas, ayudándoles a solventar los costos de sus estudios en retribución al buen desempeño escolar de estos niños, generando a su vez vínculos afectivos a través de visitas y eventos recreativos. 🐟

EDESAL activa su participación en RIO+20

La distribuidora de energía sanluseña participa del grupo Rio+20 de la Red Pacto Global para debatir sobre iniciativas en pos de la energía sustentable y promover la equidad social.

Recientemente, La Mesa Directiva de la Red Argentina del Pacto Global, conformó el grupo de trabajo multistakeholder Rio+20 -del cual la Empresa Distribuidora de Energía de San Luis, EDESAL, forma parte- con el fin de generar conciencia y compromiso en relación a las temáticas que se debatirán en dicho evento.

Entre los objetivos del grupo se encuentran:

- | Realizar actividades de introducción a la temática para nivelar los conocimientos de los integrantes de la Mesa Directiva.

- | Elaborar un documento con el posicionamiento de la red local para ser distribuido entre las

autoridades nacionales encargadas de llevar la propuesta nacional a Río de Janeiro.

- | Participar del Foro para la Sustentabilidad Corporativa que está organizando el Pacto Global (16 a 18 de junio de 2012) Realizar actividades posteriores a Río+20.

- | Ayudar a formar la Comitativa Argentina en Río de Janeiro y representar a la red local en las actividades que se lleven a cabo en dicha ciudad.

"Río+20"

El evento que tendrá lugar los días 20, 21 y 22 de junio se realizará veinte años después de la histórica Cumbre de la Tierra (Río de Janeiro, 1992), sien-

do esta una oportunidad única para que los países debatan y aprueben acciones a favor del "futuro que queremos".

Naciones Unidas invita a los diferentes actores a "sentar las bases de un mundo de prosperidad, paz y sustentabilidad". Líderes del mundo, más de 2.000 participantes del sector privado, las OSC, expertos independientes y medios de comunicación asistirán a Río de Janeiro con el fin de debatir iniciativas que permitan reducir la pobreza, promover la equidad social y garantizar la protección del medio ambiente en un planeta cada vez más poblado.

El gran desafío será establecer las bases para una economía verde con vistas a la sustentabilidad, erradicación de la pobreza y la creación de un marco institucional para el desarrollo sustentable. Los temas específicos sobre los cuales se discutirá serán: empleo, energía, ciudades, océanos, alimentación, agua y desastres.

Foro para la Sustentabilidad Corporativa

El Pacto Global de Naciones Unidas se encuentra ultimando los detalles para la realización del Foro para la Sustentabilidad Corporativa que se desarrollará previo al Río +20 que tendrá lugar del 15 al 18 de junio.



Participantes de la VI Cátedra Pacto Global de la Red Argentina en la región centro cuyo del país.



Río de Janeiro será sede del encuentro Río + 20.

El foro dará al mundo de los negocios y a los inversionistas una oportunidad única para buscar soluciones a las temáticas ligadas a la agenda de Río + 20 junto con los gobiernos, las autoridades locales, la sociedad civil y los organismos de ONU. Se espera que al Foro asistan más de 2,000 representantes, quienes podrán participar en docenas

de talleres de trabajo que están enfocados en los temas más relevantes de la agenda de Río+20 como por ejemplo: energía y cambio climático, agua, agricultura y alimentación, desarrollo social y urbanización, entre otros temas. Los interesados en conocer la agenda y detalles organizativos pueden visitar el sitio www.compact4rio.org

La Red del Pacto Global en la Argentina

Lanzado en el 2004 con el auspicio del Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD), la Organización Internacional del Trabajo (OIT) y la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), el Pacto Global fue ratificado por 410 organizaciones (en su mayoría empresas). La red argentina es la más extensa de la región, sólo superada por Brasil y varias veces fue destacada como una de las más activas entre las 80 redes constituidas actualmente. El Pacto puede ser considerado como una 'red de aprendizaje' para las empresas y está diseñado para promover la 'ciudadanía empresarial responsable'. La red del Pacto incluye muchas compañías, grupos y organizaciones diferentes.

ADEERA integra la red Argentina del Pacto Global, como así también 11 distribuidoras de Energía Eléctrica del país.

Más información al respecto se halla disponible en el sitio www.unglobalcompact.org

La cátedra de Pacto Global en San Luis

EDESAL impulsó junto al Programa de las Naciones Unidas a la Red Argentina del Pacto Mundial la VI Edición de la Cátedra de Pacto Mundial en Responsabilidad Social Empresaria en la provincia de San Luis.

En encuentros quincenales, más de 45 representantes de la empresas, instituciones, ONGs de San Luis, Villa Mercedes, Merlo y de la región de Córdoba participaron de este espacio para acercar distintas perspectivas e iniciativas sobre la Responsabilidad Social Empresaria y construir un espacio de reflexión, aprendizaje colectivo durante el último cuatrimestre de 2011.

Desde que EDESAL adhirió a los principios del Pacto Global ha impulsado diferentes acciones entre las empresas e instituciones locales para fomentar el estudio, la reflexión y el intercambio de experiencias sobre el desarrollo sostenible. Durante los años anteriores convocó a Foros Anuales de Empresas para generar el debate y el intercambio de ideas, proyectos sociales. 

Arranca la Interconexión Eléctrica Nacional con Villa La Angostura y la segunda línea a Bariloche

El 20 de abril los Gobernadores de Neuquén y Río Negro firmaron un acta acuerdo para el desarrollo de obras de infraestructura. El emprendimiento demandará una inversión de 46,9 millones de dólares.

Los gobernadores de Neuquén y Río Negro, Jorge Sapag y Alberto Weretilneck, firmaron el 20 de abril, en Villa La Angostura, un acta acuerdo para el desarrollo de obras de infraestructura para la interconexión eléctrica de esa localidad y una segunda línea a Bariloche. El emprendimiento es considerado vital para el despegue económico, turístico y comercial de la región, y demandará una inversión de 46,9 millones de dólares.

Acompañados por el intendente de la localidad de Villa La Angostura, Roberto Cacault, los mandatarios encabezaron el acto que se desarrolló en el Centro de Congresos y Convenciones Arrayanes.

La obra de interconexión al sistema eléctrico nacional consiste en la construcción de una nueva línea de 132 KV desde la estación transformadora Alicurá hasta la de Pilcaniyeu. Desde ésta parte una segunda línea de 132 KV hasta la estación transformadora de Paso Coihue, en cercanías del Brazo Huemul; y luego se construirá una derivación hasta la estación transformadora La Paloma –que brinda suministro a Bariloche- y otra línea –doble terna subterránea- de 33 KV hacia Villa La Angostura.



Alberto Weretilneck - Gobernador de Río Negro, Jorge Sapag - Gobernador de Neuquén, Dr. Ricardo Alonso - Intendente de Villa La Angostura, Cdr. Omar Goyé - Intendente de Bariloche.

Luego de las palabras del Intendente local, muy elogiosas con respecto al desempeño del EPEN durante la contingencia vivida a causa del Volcán Puyehue, se realizó la proyección de un video con los antecedentes de acciones entre las dos provincias, las especificaciones técnicas de la obra, y los beneficios integrales que trae aparejados. Se estima que la obra, que reemplazará la generación térmica existente, mejorará además las condiciones de abastecimiento y la confiabilidad del servicio eléctrico en la villa; a la vez que

permitirá llegar con el suministro a una importante demanda hoy insatisfecha.

Estuvieron presentes intendentes invitados; diputados nacionales y provinciales, concejales y ministros de las provincias; el secretario del Interior de Nación, Marcio Barbosa Moreira; el subgerente general de CAMMESA Julio Bragulat, autoridades del Ente Provincial de Energía de Neuquén, del Ente Provincial Regulador de Electricidad de Río Negro, y fuerzas vivas de ambas localidades.

La obra

La obra de Interconexión, reemplazará la generación térmica existente mejorando las condiciones de abastecimiento y la confiabilidad del servicio eléctrico en la localidad, a la vez que permitirá llegar con el suministro a una importante demanda hoy insatisfecha.

La configuración definitiva, acordada entre las dos provincias y Cammesa, consiste en la construcción de una nueva línea de 132 KV desde la Estación Transformadora (ET) Alicurá hasta la ET Pilcaniyeu. Desde esta ET parte la actual línea de 132 KV a San Carlos de Bariloche, y partirá una segunda línea de 132 KV hasta la Estación de Maniobra (EM) Dina Huapi. Desde esta EM partirá una línea de 132 KV a la ET Paso Coihue, en cercanías del Brazo Huemul, y una línea de 132 KV hacia la ET La Paloma que da suministro a Bariloche. Desde la ET Paso Coihue continuará una línea doble terna subterránea en 33 KV hacia Villa la Angostura y una línea subterránea de 13,2 KV hasta el Río Huemul.

La obra que recién se inicia y que llevará más de dos años de ejecución, no sólo hará mucho más confiable el sistema eléctrico de la localidad lacustre, sino que evitará los trastornos que ocasiona la dependencia de la generación aislada, beneficiando al medio ambiente.

Actualmente, el abastecimiento a la localidad de Villa La Angostura se realiza por medio de generación aislada, la que comprende tanto equipos que funcionan a gas oil como a gas natural. Se trata de una Central Térmica construida en el año 1986 y diseñada para abastecer una demanda máxima de 3.200 KW.



Los trabajos permitirán conectar a Villa La Angostura con el Sistema Interconectado Nacional.

Transcurridos más de 25 años desde su construcción, la demanda de la localidad -que ha llegado a casi 7.600 KW en épocas de temporada alta- ha superado la capacidad instalada de la misma, por lo que el EPEN acompañó la evolución agregando nuevos grupos generadores de tipo exterior que funcionan a base de gas oil.

Esto trajo aparejado problemas de disponibilidad de espacio, dificultades operativas y contaminación ambiental creciente, fundamentalmente en relación a los ruidos y las emisiones de CO₂ por la quema del combustible fósil. Se suma a ello que la Central ha quedado en medio de la ciudad, afectando el desarrollo edilicio de la zona.

Por otra parte, la falta de disponibilidad de gas en época invernal hace que se eleve el consumo diario de Gas Oil y de esta

forma, el paso de camiones con acoplado por el acceso a Villa La Angostura, que alcanza un pico máximo de un camión por día.

Es por ello que EPEN, mientras inicia la obra de la Interconexión, se encuentra trabajando en otra obra para conseguir mayor disponibilidad de gas reemplazando prácticamente todos los grupos diesel.

Dicha situación, trae aparejado un creciente déficit debido a los altos costos operativos, cuyo monto anual es superior a los 30 millones de pesos.

Es por ello, que el Gobierno de la Provincia del Neuquén, a fines de 2010 impulsó la Ley provincial N° 2684 de bonos TICAP (Títulos de Cancelación de Pasivos), la cual aseguró una inversión de 34,25 millones de dólares para la esperada Obra de Interconexión eléctrica. 🌊

SECHEEP instala nuevo transformador para repotenciar el servicio

La empresa estatal inició la colocación de un transformador de 100 MVA en el Centro de Distribución y Estación Transformadora N° 6 de Resistencia, lo que le permitirá aumentar la oferta energética en toda la provincia. Se trata de un transformador de potencia cuyo costo fue millonario. Con un peso de 161 toneladas, el equipo tiene la configuración de tres arrollamientos, lo cual permite ingresar hasta de 100 MVA de potencia en el arrollamiento 132 KV, logrando salidas de hasta 100 MVA y hasta 40 MVA en los arrollamientos de 33 y 13,2 KV, respectivamente.

Al respecto, el vocal del Directorio de SECHEEP, Ing. Miguel Malarín sostuvo que el nuevo equipamiento “permitirá incrementar la oferta y absorber la creciente demanda de energía por un lapso de cinco años”.

“Este nuevo equipo nos permitirá trabajar más tranquilos en otros puntos del sistema energético. El transformador brinda confiabilidad a las tareas, ya que tras su puesta en funcionamiento contaremos con una buena oferta y se empezará a hacer hincapié en otros aspectos”, resaltó Malarín.

La potencia que existía en dicha estación transformadora era de 120 MW con dos transformadores de 60 MW; pero con la llegada del nuevo aparato de 100 MW uno de ellos será reemplazado, con lo que se dará más capacidad energética a la central. Esta tarea forma parte de los planes de la empresa que apuntan a la concreción y el montaje



Se aplicó una importante logística para trasladar el transformador al centro de distribución.

de transformadores de estas características en distintos lugares de la provincia.

Al respecto, el Ing. Malarín adelantó que se prevé colocar en los próximos dos años tres transformadores similares, de manera tal que se pueda contar con una oferta acorde para soportar la elevada demanda de cada temporada estival.

Más obras para mejorar el sistema


Tras la instalación del transformador, otro de los objetivos de SECHEEP para el corriente año es mejorar las líneas de distribuciones. En lo que respecta a la media y baja tensión el objetivo es ampliar el sistema en algunos sectores y aumentar la potencia en otros, para acompañar el crecimiento de la ciudad y la ascendente demanda eléctrica.

A lo largo de este año, se continuará con las tareas en el sistema del área metropolitana y el interior. Entre las obras está pre-

vista la extensión de líneas y la colocación de más cables.

“No se trata de reemplazar lo existente, sino de potenciar en aquellos lugares donde la calidad del servicio no fue lo óptimamente esperado”, destacó el vocal del Directorio de SECHEEP. Y explicó que se están realizando trabajos de repotenciación de subestaciones transformadoras en el área metropolitana.

Asimismo, el Ing. Miguel Malarín puntualizó que “se pone mucho énfasis en la interconexión y la transmisión de energía entre las localidades, porque hay algunas líneas que datan de hace muchísimo tiempo y con el correr de los años dejan de ser confiables”.

En este sentido, aseguró que el actual gobierno provincial se apunta a continuar con la inversión en obras de infraestructura para profundizar la mejora en la calidad del servicio que provee SECHEEP. 

EDESE fue distinguida por la ONU

La Empresa Distribuidora de Electricidad de Santiago del Estero a cargo del Grupo Ick, fue premiada por el Pacto Global de la Organización de las Naciones Unidas (ONU) como una de las seis mejores empresas a nivel nacional en función de su compromiso con el crecimiento responsable.

El reconocimiento fue recibido por el secretario del Comité Ejecutivo de Edese, Cdor. Carlos Mulki, de manos del representante de la ONU Herbert Prock durante la III Asamblea Nacional del organismo, realizada el pasado mes de noviembre en el auditorio de Telecom, de la ciudad de Buenos Aires.

Las compañías que participan en el Pacto Global son diversas y representan diferentes industrias y regiones geográficas. Sin embargo tienen dos características en común: todas están en posiciones de liderazgo, y aspiran a manejar el crecimiento global de una manera responsable que considere el bienestar de un amplio espectro de grupos interesados incluyendo empleados, inversionistas, clientes, grupos sociales, industriales y comunidades.

Por ejemplo, en Argentina, recibieron una distinción similar a la de Edese otras empresas líderes como Banco Galicia, PAE y Grupo Los Grobo. 📡

Orgullo provincial

La Cámara de Diputados de Santiago del Estero declaró de Interés Provincial la distinción que la ONU otorgó a Edese.

En este sentido, el diputado provincial y titular del bloque del Frente Cívico, Manuel Humberto Juárez, señaló que este galardón pone a la provincia "en los primeros planos a nivel nacional y mundial, porque Edese es parte de Santiago del Estero".

EDEN acerca nuevos servicios a sus clientes

La Empresa Distribuidora de Energía Norte S.A. lanzó nuevas aplicaciones que facilitan y mejoran la calidad de atención a sus clientes, entre los cuales se encuentran: Factura Digital, Atención On Line y 0800 Grandes Clientes.

A través de la web de EDEN – www.edensa.com.ar - el cliente puede adherirse al servicio de Factura Digital y mediante este obtener un duplicado de factura, es decir, una imagen digitalizada de la factura tradicional en papel con todas sus características y las medidas de seguridad necesarias para mantener la confidencialidad.

Otro de los nuevos servicios incorporados es la Atención a Clientes On Line, un canal de comunicación adicional que amplía el horario de atención: lunes a viernes de 8 a 24hs .

A través de la web, los clientes pueden realizar sus reclamos y consultas comerciales vía chat, donde un representante exclusivo responde en tiempo real.

Por último 0800 Grandes Clientes



es una línea telefónica para la atención rápida y personalizada, pensada de forma exclusiva para grandes clientes. 📡

La Cooperativa Eléctrica Colón revalidó las normas de calidad certificadas

Superó exitosamente la Auditoría de Recertificación que revalida los certificados del IRAM (Instituto Argentino Normalización y Certificación) obtenidos en 2008, en los procesos de Facturación, Cuentas a Cobrar y Cobranzas bajo la Norma de Calidad ISO 9001-2008.

“Se ha verificado el compromiso del personal con la implementación del sistema, al igual que el de la dirección que ha aportado recursos y ha apoyado las acciones tomadas”, señaló en su informe el equipo encargado de fiscalizar el desempeño de la distribuidora.

El texto agrega “muy buena predisposición del personal entrevistado que ha brindado la información solicitada para llevar la auditoría con éxito. Es fortaleza del sistema de gestión el alto grado de información y elementos de análisis de la Revisión por la Dirección”.

Asimismo, el Sector Eléctrico de la CEC superó con éxito en agosto del año pasado, la segunda auditoría de seguimiento de la certificación obtenida en el 2009 en materia de *“Distribución de Energía, Mantenimiento de las Instalaciones y Mantenimiento del Alumbrado Público, priorizando la Seguridad en la Vía Pública”.*

Dicha certificación nació como una iniciativa que busca un sistema de gestión autocontrolado. Dentro de sus objetivos se encuentran: proteger la salud y bienes de las personas y mejorar la eficiencia del trabajo.

Actualmente, la CEC brinda a sus socios una amplia gama de servicios, entre los que se encuentran: la distribución de energía eléctrica, internet, servicio solidario de sepelio y de nichos, un banco ortopédico, créditos de la línea Fuerza Solidaria, y viviendas.

La Cooperativa Eléctrica de Colón (CEC) fue fundada en 1957. En el presente se constituye como una empresa social en ascenso y como una institución fundamental para la sociedad. Esto se debe principalmente a que sus obras y servicios están siempre orientados a la mejora de la calidad de vida de la



Operarios trabajan en una de las tareas certificadas: mantenimiento de las instalaciones.

población y al desarrollo de la ciudad.

Sin duda estos logros no se podrían haber alcanzado sin el trabajo en equipo, el compromiso y esfuerzo de toda su gente, que trabaja con el fin de brindar una prestación eficiente y de calidad. 🌱



La Usina Popular de Tandil extendió el sistema de alumbrado público

La entidad realizó obras impulsadas por el Municipio que favorecen la visibilidad nocturna y la seguridad de los habitantes de la ciudad.

Los trabajos tenían como fin la ampliación y mejoramiento del sistema de alumbrado público sobre todas las cuadras de la Avenida Bolívar, desde la intersección con Avellaneda hasta López de Osornio.

Estas actividades forman parte de los programas de "obras para la integración y el desarrollo urbano de los barrios", impulsadas por el Municipio de Tandil. Las tareas realizadas reportaron mejoras en las condiciones de luminosidad que favorecen la circulación en la vía pública. El objetivo principal de estas actividades es reforzar las condiciones de seguridad para los vecinos.

Por este motivo se instalaron 56 farolas anexas con un brazo soporte a las columnas del alumbrado ya existentes. Los artefactos colocados cuentan con lámparas de sodio de 100 vatios



Las nuevas farolas mejoraron la iluminación para los vecinos.

que mejoran sensiblemente la iluminación y la visibilidad nocturna.

Las obras concretadas sobre Bolívar dan continuidad a la serie de intervenciones que lleva

adelante el Municipio de Tandil destinadas a mejorar y extender el sistema de alumbrado público en las principales calles y avenidas de acceso a todos los barrios de la ciudad. 🌟

Mantenimiento en subestación

Se realizaron tareas de adecuación edilicia y señalización en la Subestación eléctrica N° 32, situada en la plaza De las Artes en el pasaje Fournier, en el microcentro de la ciudad.

Las actividades comprendieron la reparación de la mampostería y pintura de la fachada estropeada y desgastada por pintadas. Además se trabajó en el mejoramiento de las luminarias exteriores y la colocación de un nuevo cartel identificatorio.



La distribuidora tandilense firmó un convenio con la Fundación del Hospital de Niños

La entidad refuerza su compromiso con la comunidad e impulsa la recolección de tapitas plásticas en diferentes puntos de acopio de la ciudad en solidaridad con el Hospital "Debillo Blanco Villegas".

Mediante el acuerdo firmado a fines de diciembre del pasado año, La Usina se comprometió a colaborar con la recolección de tapitas plásticas, con el objetivo de recaudar fondos para la Fundación del Hospital "Debillo Blanco Villegas". Esta novedad forma parte del programa Responsabilidad Social que lleva a cabo la Usina.

Para su concreción la empresa distribuidora de energía dispuso cestos especialmente acondicionados para la recolección de tapas de botellas plásticas (PET) en su Centros de Atención, como así también en su edificio central (Nigro 575). Además la Usina se hará cargo su recolección y el posterior traslado a la planta de compactación de forma diaria.

La firma del acuerdo

Este importante convenio fue celebrado en un acto en el cual participaron autoridades de la Usina de Tandil, encabezadas por su Presidente Ing. Oscar Maggiore y su secretario, Ing. Patricio Fernández. Y en representación de la Fundación del Hospital asistieron a la firma del documento, la presidente Eva Amalia Lischener y su secretaria Leticia Silvia Saligaria.

"Realmente es muy importante




Las máximas autoridades de ambas instituciones suscribieron el convenio en la sede de la Usina.

que la Usina pueda colaborar con la Fundación que tanto y tan bien viene trabajando, no sólo en la obtención de recursos económicos para apoyar el desarrollo integral del Hospital de

Niños, sino también para contribuir a la protección del medio ambiente, alentando los hábitos adecuados para su defensa permanente", indicó el Ing. Oscar Maggiore tras el acto. 📄

Lugares habilitados para recolección:



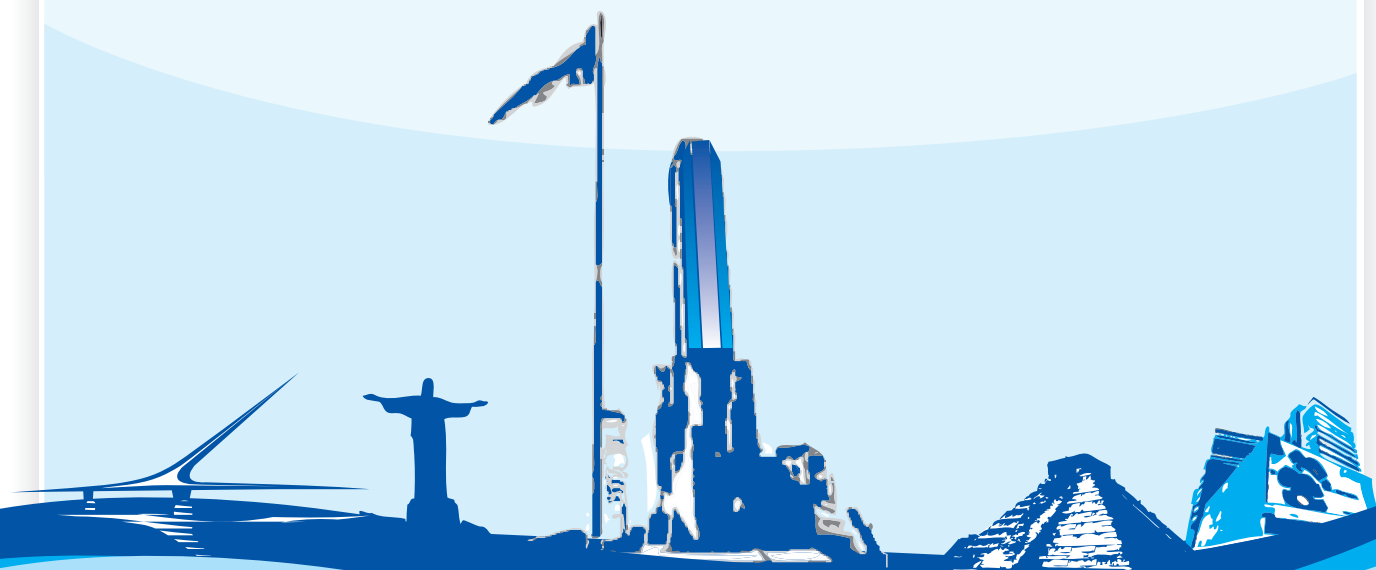
- | Centro de Atención ubicado en avenida España 310 (esq. 14 de Julio)
- | Centro de Atención ubicado en avenida Falucho 685
- | Centro de Atención ubicado en calle Constitución 510 (esq. Fuerte Independencia)
- | Centro de Atención ubicado en calle Darragueira 2271
- | Centro de Cobro ubicado en avenida Lunghi 1085
- | Edificio de la Usina ubicado en calle Nigro 575



CLADE 2012

II CONGRESO LATINOAMERICANO
DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

*Nuevas Herramientas para una
Mayor Eficiencia y Mejor Calidad*



Septiembre de 2012 · Rosario, Santa Fe, Argentina

Llamado a Presentación de Trabajos

TEMARIO

1. Calidad del servicio y producto.
2. Eficiencia energética.
3. Pérdidas técnicas y no técnicas.
4. Generación distribuida: inserción en la red de distribución.

www.clade2012.com

ORGANIZAN



AUSPICIAN

