



Ing. Horacio Nadra
Presidente de ADEERA

- EDITORIAL
- 1_ N
- NOTA DE TAPA
- 4_ El sistema eléctrico se afianza ante un futuro desafiante
- ACTIVIDADES
- 10_ Mendoza fue sede de la reunión de la Comisión Directiva
- 12_ La Asociación profundiza el debate acerca de la Generación Distribuida
- 13_ La Subsecretaría del sector recibió a especialistas de la Asociación
- 13_ Reunión con representantes de CAMMESA
- 14_ Audiencias Públicas, el debate ya es institucional
- 18_ Las Comisiones Técnicas mantuvieron encuentros de intensa labor
- 19_ Continúa la cooperación con el MinCyT
- 20_ Nuevas actividades con las Embajadas de Perú, Portugal y Estados Unidos
- 21_ ADEERA presente en DistribuTECH 2018
- 22_ La Mesa Directiva del Pacto Global definió la agenda 2018
- 23_ El Grupo Cuidando el Clima concluyó otro año de trabajo
- EVENTOS
- 24_ CIDEL Argentina 2018: “Distribución Eléctrica sustentable, el desafío permanente”
- 26_ Las cuatro Asociaciones del MEM celebraron su 25° Aniversario
- 28_ Presentes en los festejos por los aniversarios de EDENOR y EDESUR
- ASOCIADAS
- 30_ Inauguró la nueva subestación Gaona
- 31_ La empresa habilitó la primera instalación de generación distribuida
- 32_ La compañía lanzó sus perfiles de Facebook y Twitter
- 33_ Mejoras en la atención al cliente en la Era Digital
- 34_ Inauguró la primera estación operativa de carga de vehículos 100% eléctricos del país
- 35_ Nueva subestación móvil en Temperley que beneficia a 25 mil clientes
- 36_ Santa Fe ejecuta obras por más de 190 millones de pesos en el noroeste de la provincia
- 37_ Nuevas obras en la ciudad de Goya
- 38_ Audiencia Pública con varias sedes en forma simultánea
- 39_ Nuevos transformadores y camionetas para optimizar el servicio 39
- 40_ Un nuevo transformador en Charata suma potencia energética al sudoeste chaqueño
- 41_ Importantes inversiones en la cordillera
- 42_ La aplicación EdeaMóvil continúa sumando usuarios
- 43_ Programa Provincial de Electrificación Rural Productivo
- 44_ Abasteciendo de energía sin redes
- 46_ Recertificación de normas de calidad ISO 9001:2015 e ISO 14001:2015
- 47_ La distribuidora fue sede de una importante jornada sobre energías renovables
- 48_ Energía Renovable distribuida por la Cooperativa

PERSONAL DE ADEERA

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

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

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

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

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

DISEÑO Y DIAGRAMACIÓN:
DCV Carolina Pirrone
caropirrone@gmail.com · +54 9 221 511 0007

IMPRESIÓN:
LatinGráfica S. A.

PROPIETARIO DE LA PUBLICACIÓN:
Asociación de Distribuidores de
Energía Eléctrica de la República Argentina

Tacuarí 163, 8º 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.

DIRECTOR EDITORIAL
Horacio Nadra

EDITOR RESPONSABLE
Comisión Directiva

COMITÉ DE REDACCIÓN
**Comisión de Comunicación y Prensa
de ADEERA**

COMITÉ HONORARIO

PRESIDENTE
Horacio Nadra
EDET

VICEPRESIDENTE 1º
Eduardo Maggi
EDENOR

VICEPRESIDENTE 2º
Juan Carlos Blanco
EDESUR

VICEPRESIDENTE 3º
Luis Giovine
EPEC

VICEPRESIDENTE 4º
Raul Stival
EPESF

SECRETARIO 1º
Fernando Pini
EDES

SECRETARIO 2º
Neil Arthur Bleasdale
EDEMESA

PROSECRETARIO
Esteban Pérez Elustondo
EDEA

TESORERO
Francisco Zambón
EPEN

PROTESORERO
Walter Faraco
Grupo Cooperativas Pcia. de Bs. As

El sistema eléctrico se afianza ante un futuro desafiante





Gracias a la convicción y el trabajo de todos los actores del sector eléctrico se ha superado con solidez el plazo establecido por el Ministerio de Energía sobre la emergencia eléctrica. Ahora, podemos mirar al futuro con seguridad y la convicción de que haremos crecer el sistema energético.

Argentina ha transitado en los últimos 16 años un período comprendido bajo la Ley N° 25.561 que declaró la emergencia pública en materia social, económica, administrativa, financiera y cambiaria. La misma fue sancionada el 6 de enero de 2002 y le otorgó facultades extraordinarias al Poder Ejecutivo Nacional. Estas facultades involucraron al sector energético, permitiéndole fijar tarifas y renegociar los contratos de los servicios públicos, entre otras.

A partir del 2015 comenzó un proceso de cambio y transformación del sistema eléctrico. En ese entonces, atravesaba una situación crítica debido, principalmente, a la ausencia de un esquema tarifario eficiente y a la falta de inversiones en infraestructura, lo cual derivó en un progresivo decrecimiento en la calidad del servicio. El objetivo era lograr revertir dicho estado y avanzar hacia la normalización a partir de la conjunción de esfuerzos, el retorno del diálogo y la participación de todos los actores del sector.

Entre las acciones más destacadas que se impulsaron bajo estos términos se encuentran la normalización de los entes reguladores; la búsqueda de inversiones claves; el desarrollo de licitaciones más competitivas y transparentes; la implementación de la Tarifa Social Federal; la adecuación de los cuadros tarifarios y la realización de Audiencias Públicas; el fomento de la generación de ener-

gías renovables; y la inserción de Argentina dentro del esquema regional.

ADEERA COMO ACTOR PROPULSOR DEL CAMBIO

Durante sus veinticinco años de historia y en particular en los últimos, la Asociación ha realizado numerosas acciones destinadas a colaborar con tales propósitos.

En principio, ha participado activamente en las Audiencias Públicas desarrolladas en todo el país, como organismo representante de sus asociadas. En cada ocasión ha planteado la necesidad de contar con tarifas justas y razonables, que permitan a las distribuidoras realizar inversiones y garantizar a los usuarios calidad y seguridad en el suministro eléctrico.

A su vez, ha expresado su apoyo a la Tarifa Social, entendiendo que es una herramienta que garantiza el acceso al servicio para los sectores más vulnerables.

La Asociación ha promovido y difundido a través de sus canales de comunicación el uso responsable de la energía eléctrica en los hogares, a fin de concientizar a los usuarios sobre la importancia de las buenas prácticas en los hábitos de consumo.

Como parte de su objetivo de impulsar la investigación científica y técnica para el mejoramiento de la industria eléctrica, ADEERA también organizó seminarios de capacitación destinados a las distribuidoras asociadas, participó de eventos y foros de energía, y promo-



vió el armado y difusión de trabajos e investigaciones vinculados con la energía. En ese sentido y por el compromiso con el desarrollo del conocimiento en la materia, organiza este año junto a CACIER la sexta edición consecutiva del CIDEL Argentina 2018, el congreso más importante sobre Distribución Eléctrica en América Latina.

La Asociación genera un espacio de trabajo e intercambio a través de sus once Comisiones Técnicas, en donde expertos de las distribuidoras asociadas analizan, debaten y desarrollan propuestas vinculadas a sus áreas de expertise. El espacio también invita a especialistas de otras entidades para que participen y sumen sus experiencias.

Por otro lado, se ha vinculado constantemente con autoridades del ENRE, CAMMESA, las Asociaciones que forman parte del MEM y demás entidades del sector, con el objetivo de fortalecer el diálogo y el intercambio sobre las temáticas que involucran al sector.

Con una participación del 37,97 % del total de la energía, en Capital Federal y el Gran Buenos



El consumo de electricidad **disminuyó 0,80 %** en 2017

Acciones como la revisión tarifaria, el precio de la energía a nivel mayorista y la concientización sobre el uso responsable de la energía han permitido al usuario comprender la importancia del consumo eficiente. Esto se ha visto reflejado en los resultados del Informe Anual de Demanda de Energía Eléctrica de ADEERA correspondiente al 2017.

El documento destaca que el consumo de electricidad a nivel nacional descendió 2,8 % para los usuarios residenciales de todo el país, con respecto al año anterior. Mientras que el consumo de los grandes usuarios industriales del MEM creció en 2017 en un 2,77 %, mostrando la recuperación de la industria.



Aires la demanda se redujo 3,19 %. Por su parte, las provincias que más crecimiento tuvieron en su consumo fueron Chubut, La Rioja y Santiago del Estero. Por el contrario, las zonas de menor crecimiento fueron San Juan, CABA, GBA y Río Negro.

El Informe completo elaborado por los profesionales de ADEERA está disponible en la sección de Informes Técnicos del sitio web de la Asociación.

DE CARA AL FUTURO

En septiembre de 2017, el ministro Aranguren anticipó la decisión del gobierno de darle fin a la Emergencia Energética, que se concretó al no renovarla en enero pasado.

En el Cóctel que organizaron las cuatro asociaciones del MEM, el entonces secretario de Energía Eléctrica de la Nación y actualmente

secretario de Política Energética, Ing. Alejandro Sruoga, se refirió a los profundos cambios alcanzados y declaró: *“Hoy tenemos que estar orgullosos. Hemos dado vuelta una situación de emergencia eléctrica complicada. En dos años nada más hemos logrado revertirla y ahora se habla de las oportunidades”*.

Si bien se ha superado con eficacia el plazo establecido por el Ministerio de Energía y Minería de la Nación para enfrentar la emergencia eléctrica, el Ing. Sruoga también destacó que hacia adelante aún quedan desafíos que superar.

ADEERA entiende que se debe seguir trabajando en el crecimiento y desarrollo del sector energético en su conjunto y del sector eléctrico en particular. Son esos desafíos los que alienan a la Asociación a continuar en este camino de progreso. ■

Referentes en la región

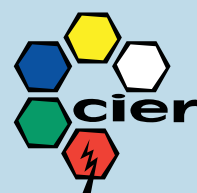
En diciembre pasado, el actual secretario de Política Energética de la Nación y presidente del Comité Argentino de la CIER, Ing. Alejandro Sruoga, fue electo por unanimidad para presidir la Comisión de Integración Energética Regional. La elección se realizó en el marco de la 53° reunión del Comité Central que se desarrolló en Medellín, Colombia.

Hasta ese momento, el Ing. Sruoga ocupaba la vicepresidencia de Promoción de la Integración y Relaciones Institucionales de CIER. En su nuevo cargo, presidirá la entidad hasta 2019 y continuará como Presidente del CACIER.

A su vez, propuso al Ing. Claudio Bulacio, gerente de ADEERA y secretario ejecutivo de CACIER, como Secretario Adjunto a la Presidencia de CIER. En ese sentido, acompañará al presidente de la entidad, Ing. Alejandro Sruoga, en el desarrollo de sus actividades hasta el fin de su mandato.

Sus funciones como Secretario Adjunto a la Presidencia serán actuar promoviendo una vinculación más estrecha entre la Presidencia, los Vicepresidentes y el Director Ejecutivo, transmitiéndole las orientaciones que aquella juzgue conveniente; apoyar y asesorar a la Presidencia en el desarrollo de sus actividades; y representar al Presidente en las misiones que le confíe.

Luego de 15 años, un argentino vuelve a ocupar el cargo de Presidente dentro del Gobierno de la CIER. Esto supone un reconocimiento a nivel internacional del compromiso del país con la promoción de la integración del Sector Energético Regional.



Mendoza fue sede de la reunión de la **Comisión Directiva**

Durante la jornada hubo un encuentro con el gobernador Cornejo.

La Comisión Directiva de ADEERA realizó varias actividades en Mendoza, organizadas por EDEMSA, EDESTE y la Cooperativa de Godoy Cruz. Asistieron el presidente de ADEERA, Ing. Horacio Nadra de EDET; los vicepresidentes Eduardo Maggi de EDENOR, y Raúl Stival de EPESF; representantes de los asociados y el gerente, Ing. Claudio Bulacio.

La jornada se inició con el tratamiento de los temas de la propia ADEERA, en su reunión de Comisión Directiva N° 396.

Posteriormente se sumaron el gerente general de CAMMESA, Julio Bragulat, junto con los gerentes Daniel Kaller, Rodolfo Colombo y Jorge Ruisoto; quienes brindaron una presentación





Show de la Fiesta Nacional de la Vendimia.

a representantes del EPRE; especialistas de la Empresa Mendocina de Energía (EMESA); y autoridades provinciales. En ella se analizó la situación del sector eléctrico de la región, la actualidad del Mercado Eléctrico y las incidencias de las energías renovables.

Posteriormente, se realizó un cóctel al cual asistió el gobernador de Mendoza, Alfredo Cornejo; la jefa de Gabinete de la Secretaría de Servicios Públicos, Jimena Latorre; y el director de Energía Renovable de la provincia, Pablo Magistocchi.

El día anterior los participantes de la reunión de Comisión Directiva fueron agasajados, en el marco de la Fiesta Nacional de la Vendimia, y asistieron al show de “Constelación del vino” en el Teatro Griego Frank Romero Day. ■



Autoridades de ADEERA junto al gobernador Alfredo Cornejo.

La Asociación profundiza el debate acerca de la **Generación Distribuida**

Miembros de la Asociación estuvieron presentes en reuniones con especialistas para tratar aspectos vinculados a la temática.



El Ing. Claudio Bulacio junto a representantes de las Asociadas, miembros de AGEERA y personal de CAMMESA.

El martes 27 de febrero se realizó un encuentro en la sede de AGEERA para debatir sobre la Generación Distribuida y Móvil. Asistieron por parte de ADEERA, el Ing. Claudio Bulacio, gerente, y el Ing. Luis Álvarez, asesor. También participaron representantes de las Asociadas, miembros de la Asociación de Generadores de Energía Eléctrica de la Argentina, y personal de CAMMESA, conformando un grupo de 60 especialistas.

Los asistentes realizaron presentaciones para dialogar sobre el tema. Por parte de CAMMESA expusieron sobre Generación De Energía Eléctrica Distribuida (GEED) y Unidades De Generación De Energía Eléctrica Móviles (UGEEM) y presentaron estadísticas de las centrales con contratos de abastecimiento MEM. Asimismo, otra de las presentaciones fue sobre el estado de la Generación Distribuida por área en distintas provincias.

Al día siguiente, el 28 de febrero, el Ing. José Luis Marinelli, representante de EDENOR, di-

sertó en un debate sobre Generación Distribuida en la sede de SAESA, dirigido por Juan Bosch, presidente de la consultora. Participaron también el Diputado Nacional Juan Carlos Villalonga; y el presidente de la Cámara Argentina de Energías Renovables, Marcelo Álvarez. Por ADEERA también estuvo presente su gerente, Ing. Bulacio.

Se trató de un encuentro orientado a debatir sobre la Generación Distribuida a nivel residencial en baja tensión, su aplicación y regulación, entre otros aspectos. Los referentes del sector realizaron sus presentaciones y luego se llevó a cabo una ronda de intercambio con el público presente.

En su exposición, el Ing. Marinelli sostuvo que el usuario autogenerador con energías renovables *“debe contribuir al VAD en función de los costos que realmente genere, igual que el resto de los usuarios”*. Además, indicó que debe conformar un *“grupo tarifario diferente”* con una *“estructura tarifaria acorde”*. ■

La **Subsecretaría** del sector recibió a especialistas de la Asociación

Fue la primera reunión con el Ing. Juan Alberto Luchilo al frente del área.

Integrantes de ADEERA mantuvieron un positivo encuentro con representantes de la entonces Subsecretaría de Energía Térmica, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica, actualmente Subsecretaría de Energía Eléctrica, en las instalaciones de la administración.

Asistió el presidente de la Asociación, Ing. Horacio Nadra; uno de sus vicepresidentes, Ing. Juan Carlos Blanco; su gerente, Ing. Claudio Bulacio; y especialistas de EDENOR, EDESUR, EPESF, DPEC, EDET y de distribuidoras y cooperativas de Buenos Aires. Durante el encuentro, los presentes analizaron temas de relevancia para el sector. El foco principal fue tratar el abastecimiento de energía eléctrica en la temporada de verano. ■



Reunión con representantes de **CAMMESA**

Representantes de ADEERA se reunieron en la sede de CABA de CAMMESA con especialistas de esa Compañía para tratar las últimas novedades del sector. Asistieron el Ing. Rodolfo Colombo; y el Ing. Juan Bechara, quien participó en teleconferencia desde Pérez. Por parte de ADEERA estuvieron presentes su gerente, Ing. Claudio Bulacio; el Ing. Manuel Aranda de EDESUR; el Ing. Marcelo Corda de EDELAP; y el asesor de la Asociación, Ing. Luis Álvarez.

Durante el encuentro se trataron temas vinculados a la aplicación de las últimas Resoluciones del Ministerio de Energía y Minería sobre el Precio Mayorista de la energía y sobre la demanda por parte de los distribuidores. ■





Audiencias Públicas, el **debate** ya es **institucional**

Desde noviembre hasta el cierre de esta edición, ADEERA estuvo presente en las distintas Audiencias Públicas que se desarrollaron a lo largo y ancho del país. En su mayoría, el objetivo fue tratar la revisión tarifaria para que las distribuidoras brinden un servicio eficiente y de calidad.

LA PALABRA DE LA ASOCIACIÓN

ADEERA estuvo representada en cada Audiencia Pública por su gerente, Ing. Claudio Bulacio o el asesor Ing. Luis Álvarez. En las distintas ocasiones, ambos respaldaron la necesidad de recomponer el Valor Agregado de Distribución ajustándolo a la realidad de los costos, para que permita a las Distribuidoras *“realizar las inversiones necesarias para acompañar el crecimiento de la demanda provincial”*. Sostuvieron que se debe establecer un nivel de tarifas *“que asegure la sustentabilidad del servicio”*. También expresaron el apoyo al beneficio de la tarifa social aunque sostuvieron que *“el descuento aplicado actualmente beneficia al 30 % de los usuarios del país”*.

El viernes 17 de noviembre se realizó la Audiencia Pública por el Precio Mayorista de Generación y Transporte de Energía Eléctrica. El encuentro tuvo lugar en el Salón de Eventos del Palacio de las Aguas Corrientes, bajo la convocatoria del Ministerio de Energía y Minería.

Fue presidida por el Ing. Andrés Chambouleyrón, hasta entonces Subsecretario de Coordinación de Política Tarifaria; y el Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica, quien

abrió las exposiciones. Disertaron representantes de Defensorías del Pueblo, Asociaciones de Consumidores, intendentes y miembros de agrupaciones sindicales, entre otros.

Durante el encuentro se trataron los nuevos precios de referencia para el periodo estacional de verano 2017-2018; el Plan Estímulo al Ahorro de Energía Eléctrica; la Tarifa Social y la distribución del costo del transporte de energía eléctrica en extra alta tensión y distribución central.

DISTRIBUIDORAS FEDERALES

A continuación y en el mismo ámbito, el mismo viernes 17 de noviembre se realizó la Audiencia Pública de EDENOR y EDESUR para tratar el impacto de las medidas que implementará el MinEM, como resultado de la Audiencia convocada. Fue presidida por el directorio del ENRE.

PROVINCIA DE BUENOS AIRES

Por su parte, el Organismo de Control de la Energía Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires (OCEBA) convocó a una Audiencia Pública Informativa el martes 12 de diciembre en el Centro de Convenciones de Olavarría. En la misma se trató el impacto de las medidas que implementará el Ministerio de Energía y Mine-



El Ing. Claudio Bulacio disertando en representación de ADEERA.



ría de la Nación en los montos de facturación de las distribuidoras provinciales y municipales de las Provincia de Buenos Aires. Fue presidida por el titular del OCEBA, Jorge Arce, y el director de Energía de la Provincia, Alberto Rica. Disertaron el Ing. Claudio Bulacio y representantes de la Defensoría del Pueblo de la Provincia, de municipalidades, de sindicatos y otras organizaciones.

SAN LUIS

La audiencia para evaluar el ajuste tarifario por actualización de costos de la Empresa Distribuidora de Energía de San Luis se llevó a cabo el lunes 27 de noviembre. La misma tuvo lugar en el Hotel Sierras de Juana Kosla y fue presidida por Gerardo González, presidente de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica.

El tema central fue el aumento en los costos de distribución. El gerente de Asuntos Regulatorios de EDESAL S.A., Ing. Walter Ariel Ortega, planteó un incremento de 26,2 % en base al informe de costos y su impacto sobre el Valor

Agregado de Distribución. Disertaron también el Sr. Horacio Barrionuevo, representante de la Cámara de la Industria de Villa Mercedes y zona de Influencia, y Daniela Cerioni, secretaria del Sindicato de Luz y Fuerza San Luis. Por parte de ADEERA, expuso el Ing. Luis Álvarez.

CÓRDOBA

El Ente Regulador de los Servicios Público de Córdoba (ERSeP) convocó el jueves 7 de diciembre a una Audiencia Pública realizada en la Universidad Tecnológica Nacional, Facultad Regional de Córdoba. El fin de la audiencia fue revalidar el ajuste tarifario y tratar la aprobación del cambio de metodología a aplicarse en la Fórmula de Adecuación Trimestral. Esta audiencia fue presidida por el Dr. Mario Blanco, a su vez presidente del ERSeP, y expusieron legisladores, entidades vecinales y el Ing. Claudio Bulacio por la Asociación.

SANTA FE

El viernes 22 de diciembre el gobierno provincial, a través de la Secretaría de Estado de

la Energía, realizó la Audiencia Pública para tratar la adecuación del cuadro tarifario de la Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe. La misma tuvo lugar en la Sala Auditorio del Centro Cívico de la Región 3 Nodo Santa Fe.

Fue presidida por la secretaria de Estado de la Energía, Verónica Geese. Estuvieron presentes exponiendo la posición de la empresa el presidente de la EPE, Ing. Raúl Stival; el gerente general, Marcelo Cassin; el gerente de Infraestructura, Ing. Jorge Tarchini; y Ángel Sainz. Por parte de ADEERA asistió su gerente, Ing. Claudio Bulacio.

Durante el encuentro disertaron diputados, miembros de la defensoría del pueblo de la provincia y representantes del Centro Educación, Servicios y Asesoramiento al Consumidor y de la Cooperativa de Consumo Eléctrico de Cañada de Gómez, entre otros.

CATAMARCA

El jueves 28 de diciembre se realizó la Audiencia Pública solicitada por la empresa Energía Catamarca SAPEM para tratar la revisión tarifaria integral. La misma se llevó a cabo en el Salón Ezequiel Soria en la ciudad de San Fernando del Valle de Catamarca.

La Audiencia Pública fue presidida por el director del Ente Regulador de Servicios Públicos y Otras Concesiones de la provincia, Dr. Augusto César Acuña. Asimismo, asistieron representantes de la consultora SIGLA S.A., representantes de EC SAPEM y por parte de ADEERA asistió el Ing. Luis Álvarez. También participaron y expusieron representantes de la Federación Argentina de Trabajadores de Luz y Fuerza; los diputados del FCS-Cambiemos Luis Lobo Vergara, Marita Colombo, Víctor Luna, Alejandra Pons y Genaro Contreras; y el abogado Hugo Ramírez. ■





Las Comisiones Técnicas mantuvieron encuentros de intensa labor

Las reuniones se desarrollaron en la sede de ADEERA y congregaron a un gran número de especialistas.

Los integrantes de la Comisión Técnica de Impuestos se reunieron para tratar el proyecto de Reforma Tributaria propuesto por Nación y temas varios vinculados al sector. El encuentro fue coordinado por Marcelo Pugliese de EDESUR y participaron especialistas de las distribuidoras socias EDENOR, EPESE, EDEN, EDES, EDESE, EDEMSA, EJESA y REFSA.

Por su parte, las comisiones de Asuntos Regulatorios e Innovaciones Tecnológicas organizaron un encuentro conjunto donde concurrieron 29 especialistas representantes de EDENOR, EDESUR, EPE, EPEC, EDELAP, EDET, SECHEEP, EDESAL, ENERSA, EDESTE, FACE, Cooperativa Eléctrica de Concordia; y expertos de Mercados Energéticos Consultores de Argentina; de Sinapsis de San Pablo, Brasil; y de Hincio de Bruselas, Bélgica. Estuvo presente también el Ing. Claudio Bulacio, gerente de la Asociación. Los asistentes intercambiaron opiniones sobre Redes Inteligentes, Generación Distribuida y

Vehículos Eléctricos, trataron la reglamentación AEA sobre suministros a vehículos eléctricos y analizaron las últimas resoluciones del MEyM.

Asimismo, la comisión de Asuntos Regulatorios se reunió nuevamente pocos días después. Participaron el gerente de la Asociación, Ing. Claudio Bulacio; su asesor, Ing. Luis Álvarez; y 29 especialistas de EDENOR, EDESUR, EPE, EPEC, EDELAP, EDEA, EDET, DPEC, SECHEEP, EMSA, ENERSA, EDELAR, EDEN, REFSA, y la Cooperativa Eléctrica de Concordia. A su vez contó con la presencia del Gerente de Transacciones Económicas, Lic. Rodolfo Colombo; y otros especialistas de CAMMESA.

Durante el encuentro, los presentes analizaron los alcances de las últimas Resoluciones de la Secretaría de Energía Eléctrica e intercambiaron opiniones y criterios respecto a su aplicación. ■

Continúa la cooperación con el MinCyT

Gracias al trabajo de los especialistas que participan del acuerdo, se concluyó con la Fase II de la Convocatoria de Ideas Proyecto.

Se llevaron adelante nuevas reuniones para dar cierre a la Fase II de la Convocatoria de Ideas Proyectos, en el marco del acuerdo de ADEERA con ese ministerio para la implementación de Redes Inteligentes.

El primer encuentro se realizó en la sede de la Asociación, en el cual participaron el Ing. Claudio Bulacio, gerente de ADEERA; la Ing. Mi Ra Kim del Ministerio de Ciencia, Tecnología e Innovación Productiva; y especialistas de las asociadas EDENOR, EDESUR, EDELAP, EDEMSA, EDEN, EDET, ENERSA, EPEC, EPES, DPEC, CALF, y de las Cooperativas Eléctricas de Concordia y Saladillo.

Durante el mismo los especialistas de empresas proveedoras y universidades presentaron sus Ideas Proyecto a las distribuidoras. Las reuniones se realizaron tanto en forma presencial como virtual y los especialistas respondie-

ron consultas y avanzaron en las propuestas.

En el siguiente encuentro, miembros del Comité de Evaluación analizaron las Ideas Proyecto y se propusieron re-agrupar aquellas con temáticas similares, que fueron seleccionadas por las distintas empresas para continuar con el proceso de la Convocatoria. Participaron la Ing. Mi Ra Kim del MinCyT, y Juan Carlos Tripaldi, especialista de EDENOR. Así, concluyó la tercera etapa de la Fase II de la Convocatoria de Ideas Proyectos para el desarrollo tecnológico para redes inteligentes en la distribución eléctrica y los presentes definieron los próximos pasos a seguir.

ADEERA y el Ministerio de Ciencia, Tecnología e Innovación Productiva de la Nación firmaron un convenio Marco de Cooperación Técnica en marzo de 2016 con el objetivo de innovar tecnológicamente para aumentar la competitividad y productividad del sector eléctrico. ■





El Ing. Claudio Bulacio junto a organizadores de la Expo Perú.

Nuevas actividades con las Embajadas de Perú, Portugal y Estados Unidos

ADEERA participa y promueve estos encuentros con el fin de fortalecer los vínculos con cada una de las embajadas.

La Asociación fue especialmente invitada a participar del Cocktail de la Expo Perú, que se realizó en el Hotel Hilton de Buenos Aires. Se trata de un evento que organiza la embajada junto con el Ministerio de Comercio Exterior y Turismo de Perú y Promperú y cuyo objetivo es promover intercambios comerciales. Por la Asociación asistió el gerente, Ing. Claudio Bulacio, quien mantuvo encuentros con el Embajador del Perú en Argentina, José Luis Pérez Sánchez-Cerro, y el Director

de Promoción de las Exportaciones de Promperú, Luis Torres Paz.

ADEERA también fue invitada a un encuentro comercial en la Embajada de Portugal con la empresa Virtual Power Solutions (VPS). Asistieron el Ing. Horacio Nadra, presidente de la Asociación; y el Ing. Claudio Bulacio, gerente. Fueron recibidos por Rui Lourenço Pereira, Consejero Económico y Comercial de la embajada, y Juan Bibiloni de VPS. El representante de VPS realizó una presentación sobre sus productos y servicios y contestó preguntas de los presentes.

Por otro lado, el Ing. Claudio Bulacio recibió en las instalaciones de ADEERA a Marcelo L. Amden, asesor de desarrollo de negocios e inversión de la Embajada de Estados Unidos. El objetivo principal del encuentro fue conversar sobre DistribUTECH, la principal exposición del sector eléctrico en los Estados Unidos. Asimismo, los presentes expresaron su interés por organizar actividades en conjunto para el corriente año. Entre ellas, se evaluó el interés de empresas estadounidenses de formar parte del CIDEL Argentina 2018 que organiza ADEERA junto a CACIER. ■



ADEERA presente en DistribuTECH 2018

Se trata de uno de los eventos más importantes en Distribución Eléctrica del mundo que se desarrolló del 23 al 25 de enero en San Antonio, Texas. En representación de la Asociación asistieron los Ing. Gabriel López y José Manuel Da Peña de EDESTE S.A.

DistribuTECH 2018 congregó a más de 13.500 asistentes de 77 países, más de 400 disertantes y 520 empresas expositoras. Las grandes sesiones que se realizaron ofrecieron a los líderes de la industria de todo el mundo oportunidades para establecer contactos, compartir conocimientos y resolver problemas con proveedores de servicios y productos internacionales.

Los principales temas que se trataron a lo largo del evento fueron almacenamiento de energía, automatización de la distribución, integración y automatización de subestaciones, gestión de activos, Internet de las cosas y ciudades inteligentes, micro redes y soluciones de comunicación, destacándose las soluciones de movilidad eléctrica.

En la sala de exposiciones, más de 500 empresas brindaron información, productos y servicios relacionados con sistemas de control y entrega de electricidad, eficiencia energética, respuesta a la demanda, integración de energía renovable, medición avanzada, operación y confiabilidad del sistema de transporte y distribución, tecnologías de comunicaciones, ciberseguridad, tecnología de servicios de agua y más. ■



La Mesa Directiva del Pacto Global definió la agenda 2018

Como miembro de la Mesa Directiva de la Red Argentina del Pacto Global de Naciones Unidas, ADEERA participó de la primera reunión del año.

El miércoles 7 de febrero se realizó el primer encuentro en el edificio del Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD). Asistieron 22 miembros de los 35 que conforman la mesa. En representación de la Asociación asistieron su Gerente, Ing. Claudio Bulacio, y Delfina Fuentes, del área de Comunicación.

Antes de dar inicio a la reunión se realizó la presentación de la nueva Directora de País del Programa de las Naciones Unidas para el De-

sarrollo, Silvia Morimoto. A continuación, los presentes avanzaron en la organización del evento mundial del Pacto Global “Making Global Goals Local Business”, a realizarse los días 25 y 26 de abril en Buenos Aires. Se analizó el programa preliminar y se conversó sobre las actividades de cada día y los disertantes. (párrafo aparte) Por último, trataron temáticas vinculadas al desarrollo de la Asamblea Nacional del Pacto Global Argentina, que reunirá a las redes locales. ■





Grupo Cuidando el Clima: Nuevos firmantes del Compromiso de Caring for Climate.

El Grupo Cuidando el Clima concluyó otro año de trabajo

En una jornada con amplia participación, las organizaciones realizaron la firma del compromiso Caring for Climate.

El Grupo de Trabajo Cuidando el Clima de la Red Argentina del Pacto Global realizó el noveno y último encuentro del 2017 el miércoles 12 de diciembre en las oficinas de LATAM. Participaron miembros del Grupo y empresas firmantes del Compromiso Caring for Climate. En representación de ADEERA asistió Delfina Fuentes, del área de Comunicación.

Durante la reunión se presentó un recorrido del Grupo de Trabajo durante el año. Se destacó a ADEERA por el compromiso con el Grupo y la predisposición en cada encuentro. Asimismo, se estimaron los resultados del cálculo de huella de carbono de las reuniones.

Luego se analizó el Compromiso de Caring for Climate, que fue tratado a lo largo de los en-

cuentros mensuales, y se entregaron los certificados a las empresas que lo firmaron en diciembre. En total el Compromiso tiene actualmente 14 firmantes.

Para el cierre asistió Lucas Di Pietro, Director de Adaptación del Cambio Climático del Ministerio de Ambiente de la Nación, quien mostró a los presentes los resultados de la COP23 y refirió a las perspectivas de la Argentina sobre el G-20 en materia climática.

El Grupo de Trabajo Cuidando el Clima está en funcionamiento desde mayo de 2015 y ADEERA lo integra desde su inicio. Busca lograr una agenda climática integrada a nivel nacional que permita cumplir con las metas del Acuerdo de París y de los ODS. ■



CIDEL Argentina 2018: “Distribución Eléctrica sustentable, el desafío permanente”

Por sexta vez consecutiva, ADEERA y CACIER han aunado esfuerzos para llevar adelante un evento académico de altísimo nivel.



Se trata del reconocido Congreso Internacional de Distribución Eléctrica que convocará a especialistas, investigadores, universidades, funcionarios públicos, empresarios, reguladores e interesados en general en el tema, para discutir las tendencias del sector.

CIDEL Argentina 2018 es el evento académico más importante de América Latina sobre Distribución Eléctrica, tanto por la excelencia de los trabajos como por la calidad de los participantes. En esta ocasión, se realizará del 24 al 26 de septiembre en el Sheraton Buenos Aires Hotel & Convention Center, y se desarrollará bajo el lema “Distribución Eléctrica Sustentable, el desafío permanente”.

El mismo cubrirá, a través de 6 Sesiones Técnicas, el campo de acción de la Distribución de Energía Eléctrica y de sus servicios asociados, como sean aspectos técnicos, de

reducción de costos, medioambientales, regulatorios y de gestión de la actividad.

El objeto del Congreso CIDEL Argentina 2018 es presentar, difundir y debatir sobre nuevos conocimientos, tecnologías y competencias entre quienes integran el sector. Hasta el momento se han recibido 180 resúmenes de Trabajos técnicos y aquellos confirmados tendrán tiempo hasta el 15 de junio para enviar los Trabajos completos.

Durante el evento, se realizarán 6 Sesiones Técnicas donde se expondrán los trabajos seleccionados por el Comité Técnico, presidido por el Ing. Raúl Stival, a su vez presidente de la Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe (EPESF), acompañado en la vicepresidencia del Congreso por Ing. Gabriel Gaudino, reconocido especialista del sector de la Distribución Eléctrica.

Para obtener mayor información sobre CIDEL Argentina 2018 y seguir las novedades, se puede acceder al sitio: www.cidel2018.com/



The poster for CIDEL Argentina 2018 features a night cityscape with power lines and towers. The headline reads: "Distribución eléctrica sustentable, el desafío permanente". Below this, the event details are listed: "Congreso Internacional de Distribución Eléctrica 24 al 26 de Septiembre de 2018 Sheraton Hotel & Convention Center Buenos Aires, República Argentina". A central call to action states: "Llamado a presentación de trabajos completos" with a sub-note "Recepción hasta el 15 de junio". At the bottom, logos for organizing and participating entities are shown: ADEERA, CIOP, CIOP, CIRED, and Club Español de la Energía. The website www.cidel2018.com is displayed at the very bottom.



Las cuatro Asociaciones del MEM celebraron su 25° Aniversario



ADEERA, AGUEERA, ATEERA y AGEERA organizaron un Cóctel al que asistieron más de 300 invitados. Se destacó la presencia del actual Secretario de Política Energética, Ing. Alejandro Sruoga.

Para dar cierre al 2017, las cuatro Asociaciones del Mercado Eléctrico Mayorista, ADEERA, AGUEERA, ATEERA y AGEERA, organizaron en forma conjunta la celebración de su 25° Aniversario. El agasajo se realizó en el Museo Nacional de Arte Decorativo y contó con amplia concurrencia de especialistas del sector.

Estuvieron presentes los presidentes de las entidades, el Ing. Horacio Nadra de ADEERA, el Ing. Oscar Spurchisi de AGUEERA, el Ing. Carlos García Pereira de ATEERA y el Ing. Emiliano Chaparro de AGEERA. Las cuatro Asociaciones realizaron una Declaración Conjunta en donde, entre otros temas, afirmaron: *“Nos encontramos ante un futuro con desafíos que nos motivan a seguir trabajando intensamente para contribuir tanto al desarrollo del sector eléctrico como al del país”*. Destacaron que *“los cambios que se han vivido en estos 25 años nos han enseñado la importancia del crecimiento del sector eléctrico de la mano de la tecnología, la innovación y la eficiencia energética, desarrollando nuestra actividad en armonía con el medio ambiente”*. En ese sentido, reforzaron su compromiso una

vez más de generar; transportar y distribuir la energía bajo esos pilares, para avanzar hacia un sector que brinde un servicio eficiente, inclusivo y de calidad.

Asimismo, el evento contó con la destacada presencia de autoridades del Ministerio de Energía y Minería de la Nación. El entonces Secretario de Energía Eléctrica y actualmente Secretario de Política Energética, Ing. Alejandro Sruoga, dedicó unas palabras a los presentes. Resaltó la labor del sector eléctrico en su conjunto y los cambios alcanzados: *“Hemos dejado atrás lo urgente y nos preparamos para afrontar lo importante”*.

El cóctel fue conducido por Teté Coustarot. A continuación de los discursos los presentes brindaron y disfrutaron de la espléndida velada. ■



Presidentes de las asociaciones. De izq. a der.: Ing. Oscar Spurchisi (AGUEERA), Ing. Carlos García Pereira (ATEERA), Ing. Horacio Nadra (ADEERA) e Ing. Emiliano Chaparro (AGEERA).

El sector eléctrico se enorgullece de su crecimiento

El Secretario de Política Energética de la Nación, Ing. Alejandro Sruoga, expresó: *“Me siento profundamente orgulloso de pertenecer al sector eléctrico. Estábamos frente a un futuro incierto y, con el compromiso de todos y la convicción de que queremos una Argentina mejor y un sector eléctrico mejor, hemos logrado revertir una situación de emergencia eléctrica complicada y hoy hablamos de oportunidades”*. Agregó que *“hacia adelante tenemos todavía desafíos, que nos corresponden a todos los que estamos reunidos en este salón: el Gobierno, la regulación, las empresas, los distintos eslabones de la cadena que hacen a la industria, la demanda”*. *“Nuestro compromiso y las ganas de desarrollarnos y sentirnos orgullosos del país que hemos construido es lo que nos alienta y nos permite hacer las cosas mejor”*, concluyó.



El secretario de Política Energética, Ing. Alejandro Sruoga.

25
AÑOS
JUNTOS



El Ing. Claudio Bulacio junto a los presidentes y autoridades de las distribuidoras.

Presentes en los festejos por los aniversarios de EDENOR y EDESUR

Participaron el presidente de ADEERA, Ing. Horacio Nadra, el gerente, Ing. Claudio Bulacio, y autoridades del gobierno y del sector eléctrico.



El presidente de ADEERA, Ing. Horacio Nadra, el gerente general de EDESUR, Ing. Giuseppe Fanizzi y el presidente del ENRE, Ing. Andrés Chambouleyron.

Ambas distribuidoras cumplieron 25 años siendo parte destacada del sector eléctrico y de la distribución de energía en CABA y en la provincia de Buenos Aires. Con tal motivo, organizaron grandes eventos en la Ciudad de Buenos Aires en donde reunieron a las más altas autoridades de las compañías, autoridades nacionales y del sector.

EDESUR organizó su celebración en el Centro Costa Salguero en la cual participaron colaboradores, autoridades de la empresa y del sector. El evento fue presidido por el Country Manager de ENEL en Argentina, Maurizio Bezeccheri; el presidente de EDESUR, Juan Carlos Blanco; y su gerente general, Giuseppe Fanizzi.

Contó con la presencia de la Embajadora de Italia, Teresa Castaldo, y el Secretario de Energía Eléctrica, Ing. Alejandro Sruoga. En representación de ADEERA asistió su gerente, Ing. Claudio Bulacio.

Por su parte, EDENOR celebró en la Biblioteca Nacional Mariano Moreno. Estuvo encabezado por el presidente de la empresa, Ricardo Torres; el presidente de Pampa Energía, Marcelo Mindlin; el ministro de Cultura de la Nación, Pablo Avelluto; el Jefe de gobierno de la Ciudad de Buenos Aires, Horacio Rodríguez Larreta; y el director de la Biblioteca Nacional, Alberto Mangel. Por parte de ADEERA fueron invitados su presidente, Ing. Horacio Nadra y su gerente, Ing. Claudio Bulacio. ■

Nuevo sistema lumínico para la Biblioteca Nacional

El evento fue el marco propicio para inaugurar el nuevo sistema de iluminación interna y externa que donó la compañía a la Biblioteca Nacional. Con la iniciativa se estableció un diseño de consumo inteligente de la electricidad, sumado a la renovación de cables y puesta en funcionamiento de un nuevo esquema de ventilación forzada para cámaras de alimentación a la Biblioteca.



Aniversario EDENOR

EDESAL también celebró sus 25 años

La Comisión Directiva de ADEERA fue invitada a participar del Cóctel aniversario de la Empresa Distribuidora de Energía de San Luis en el Hotel Potrero de los Funes. El evento estuvo encabezado por el presidente de la distribuidora, Carlos Frei, y su gerente general, Gustavo Avendaño.

Por parte de la Asociación estuvieron presentes su presidente, Ing. Horacio Nadra de EDET; los vicepresidentes Eduardo

Maggi de EDENOR y Raúl Stival de EPESF; representantes de la Comisión Directiva y su gerente, Ing. Claudio Bulacio. Asimismo, concurren en representación de CAMESA su gerente general, Julio Bragula, y los gerentes Rodolfo Colombo y Jorge Ruissoto; También asistió el ex subsecretario de Generación térmica, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica, Osvaldo Rolando, quien fue especialmente invitado.

Inauguró la nueva subestación Gaona

La obra, que implicó una inversión de 226,8 millones de pesos, mejora la calidad del servicio a 32.000 clientes de los partidos de Moreno y General Rodríguez.

La inauguración del edificio y sus instalaciones estuvo a cargo del presidente y CEO de la compañía, Ricardo Torres, y contó con la presencia del intendente del partido de General Rodríguez, Darío Kubar.

La obra es parte de los 4.500 millones de pesos que se invirtieron en el año 2017 y se enmarca en el plan quinquenal que EDENOR lleva adelante como parte de lo estipulado en la Revisión Tarifaria Integral (RTI) para el periodo 2017-2021.

La subestación, ubicada en el barrio Agua de Oro en General Rodríguez, cuenta con una capacidad de 160 MVA, dividida en dos unidades transformadoras de 132/13,2 KV de potencia cada una, 16 circuitos conectados a la red de distribución en 13,2 KV, dos unidades transformadoras de 132/33 KV de 40 MVA de potencia

y 8 circuitos a la red de distribución en 33 KV. La conexión en alta tensión se realizó a través de una playa de 132 KV con dos campos de entrada para el ingreso y egreso de dos electroductos. También se ejecutaron ductos subterráneos en la vía pública para el desarrollo de las redes de distribución.

La incorporación de tecnología por parte de Edenor en toda la cadena de distribución y el desarrollo de valores como eficiencia y cercanía son los ejes estratégicos impulsados para esta etapa.

“Trabajamos para el desarrollo de las comunidades en donde estamos como compañía. Ahora todos los emprendimientos económicos pueden venir a General Rodríguez, pues cuentan con la energía necesaria”, aseguró Ricardo Torres al finalizar el acto de inauguración. ■



Ricardo Torres y Darío Kubar junto a directivos y empleados de EDENOR.

La empresa habilitó la primera instalación de generación distribuida

Dentro de una prueba piloto, EDENOR montó el primer medidor bidireccional dentro de su área de concesión.

Se trata de un domicilio particular del partido de San Fernando de categoría tarifaria T2 que fue incluido dentro del plan de Generación Distribuida. En el corto plazo será acompañado por un establecimiento educativo de Bella Vista y una Pyme de la Ciudad de Buenos Aires que se sumarán a este primer paso que da la compañía en su política de desarrollo de energías renovables.

La instalación está compuesta por 24 paneles solares que en su totalidad suman 6 KW de potencia nominal. En este caso, y al tratarse de una prueba inicial, el cliente asume el costo de la compra de los equipos generadores y recibe la supervisión de Edenor en cuanto a las condiciones técnicas de su instalación.

La iniciativa permite al cliente venderle a Edenor la energía que produce en su domicilio. Este proceso se lleva adelante por intermedio de dos medidores electrónicos: uno que se programa en forma unidireccional que registra la energía consumida por las cargas del domicilio (el mismo que poseen todos los clientes); y otro medidor programado en forma bidireccional que mide la energía generada por el cliente y que es inyectada en la red de la distribuidora. En esta primera experiencia se estableció que la energía volcada a la red tenga el mismo valor por kilowatt-hora que la energía vendida según el cuadro tarifario vigente.

Mediante esta prueba piloto la compañía podrá realizar los controles y recopilación de información necesaria para cuando se reglamente la Ley 27.424 “Régimen de Fomento a la Generación Distribuida de Energía Renovable

integrada a la Red Eléctrica Pública”, que permitirá continuar con el proceso de innovación, profundizando el eje de cercanía y eficiencia con el cliente. ■



Medidor que se utilizó en la primera instalación.

La compañía lanzó sus perfiles de Facebook y Twitter

El objetivo es brindarle a los clientes nuevos canales de contacto, fortaleciendo los ejes de eficiencia y cercanía.

Todos aquellos clientes que sigan el perfil “Edenor Oficial” en Facebook y “@EdenorClientes” en Twitter podrán gestionar reclamos técnicos y asesorarse sobre todos los trámites comerciales. Asimismo, recibirán información institucional y datos sobre los hechos más relevantes de la vida cotidiana de la compañía; consejos sobre el uso responsable de la electricidad, fomentando el consumo racional y una adecuada utilización de los recursos; y alertas por temperaturas extremas y el desarrollo de fenómenos climatológicos severos que transcurran en su área de concesión.

Asimismo, la compañía cuenta con la app “EdenorDigital” que posibilita al cliente gestionar todo tipo de trámites comerciales, reclamos, cambios de titularidad, de domicilio postal, ac-

tualización de sus datos, consumos facturados y notificaciones vinculadas con su suministro eléctrico.

También permite visualizar la última factura o descargar las anteriores, adherirse al pago directo y solicitar la baja del suministro, entre otros.

Las nuevas redes se suman a las ya existentes de LinkedIn y YouTube. En LinkedIn la Dirección de Recursos Humanos focaliza las búsquedas laborales que lleva adelante la compañía y se publica contenido profesional vinculado a las inversiones. En YouTube los clientes pueden visualizar contenido audiovisual relacionado con consejos de uso de la energía, información del servicio, seguridad en la vía pública, nuevos esquemas de facturación entre otros.

El desarrollo de estas herramientas de comunicación tiene el objetivo de fomentar el contacto online con los clientes. ■



Publicación realizada en Twitter el 8 de febrero cuando EDENOR registró su récord histórico de demanda.

Twitter: @EdenorClientes

Facebook: @OficialEdenor

LinkedIn: Edenor

YouTube: Edenor Oficial

EdenorDigital: Se descarga desde la tienda virtual

Mejoras en la atención al cliente en la **Era Digital**

Edesur incorporó a sus servicios la factura digital y sumará el botón de pago en la página web, brindando nuevas facilidades a los usuarios.



En el marco de un proceso global de digitalización del Grupo Enel, la distribuidora EDESUR implementó un nuevo servicio de factura digital y durante abril será una realidad el pago electrónico.

Esta innovación brinda a los clientes mayor comodidad, seguridad y rapidez en el pago de la factura. Entre los beneficios se destaca que pueden realizarlo desde su casa y así evitan el manejo de dinero en efectivo en la calle y la demora en los puntos de pago.

Adicionalmente, la empresa distribuidora planea contar con una “factura inteligente” y posteriormente una nueva web comercial y APP, para mejorar la atención y la experiencia comercial del usuario.

Además es importante destacar que la empresa fue pionera en la atención a través de redes sociales –la atención en Twitter se inició un 5 de enero de 2015-. De esta forma, EDESUR reafirma su compromiso de siempre para estar cada día más cerca de sus clientes en un mundo digital. ■

Inauguró la primera estación operativa de carga de vehículos 100% eléctricos del país

De esta forma, la empresa reafirma su liderazgo en materia de innovación energética, movilidad eléctrica y cuidado del medioambiente.

La distribuidora instaló a fines de 2017, en su edificio central, la primera estación de carga operativa para vehículos 100% eléctricos que está conectada a la red de distribución.

El Country Manager de Enel en Argentina, Maurizio Bezzeccheri, expresó: *“Esta inauguración es un avance importante que nos acerca a las ciudades inteligentes en un mundo cada vez más sustentable”*. Agregó que *“Enel se ha comprometido a ser 100% libre de carbono en 2050 y está apostando fuertemente a la movilidad eléctrica”*. En ese sentido, destacó que la estación de carga es un *“símbolo de los tiempos que vienen”*.

La estación de carga abastece en principio a la Renault Kangoo ZE que opera la compañía y que saldrá a la venta en este trimestre, exclusivamente para empresas al comienzo.

En el futuro próximo Enel afirma que habrá estaciones propias de la empresa para cargar cualquier auto eléctrico, siguiendo el modelo ya implementado en Europa. En Italia, donde tiene sus oficinas principales, los usuarios ya pueden movilizarse de Roma a Milán con un coche eléctrico y encontrar estaciones de carga Enel en el camino. ■



Primera estación de carga para vehículos 100% eléctricos.

Nueva subestación móvil en Temperley que beneficia a 25 mil clientes

Se invirtieron 33 millones de pesos, en el marco de un plan de obras por 22 mil millones en cuatro años.

EDESUR puso en funcionamiento la nueva Subestación Móvil Puesto Roca en Temperley, que beneficia directamente a 25 mil clientes de Lomas de Zamora y Almirante Brown.

El Presidente de EDESUR, Juan Carlos Blanco, señaló: *“Seguimos mejorando la red tal como nos comprometimos a hacerlo en la Revisión Tarifaria Integral. Nuestros clientes notarán progresivamente la mejora en el servicio gracias a estas obras que estamos inaugurando”*. Asimismo, para acortar los tiempos de reposición de servicio en caso de interrupciones en Media Tensión, se instaló un telemando en la nueva subestación móvil.

La obra realizada en Temperley consistió en la instalación de un transformador de 35 MVA; la construcción de un nuevo tablero de Media Tensión con ocho alimentadores; y el tendido de 13 kilómetros de cables. Los barrios de Lomas de Zamora beneficiados son Temperley, Turdera, Banfield y Santa Catalina, mientras que los de Almirante Brown son Llavallol y José Mármol. El año pasado se realizaron obras similares en barrios del partido de Lanús.

La empresa, subsidiaria del Grupo Enel, invirtió 33 millones de pesos en estas instalaciones, en el marco de un plan que contempla obras por más de 22 mil millones en los próximos 4 años. Sólo en 2017 se hicieron trabajos de mejora por unos 3.800 millones de pesos. En ese marco, fue inaugurada en enero la nueva Subestación Padre Novak, en Florencio Varela, para beneficio de 42 mil clientes. ■



Subestación móvil Puesto Roca.

Santa Fe ejecuta obras por más de **190 millones** de pesos en el noroeste de la provincia

A través de la Empresa Provincial de la Energía desarrolla obras eléctricas en el departamento San Cristóbal que significarán una mejora notable en la calidad de vida de sus habitantes.

En ocasión de la inauguración de obras de ampliación de la estación transformadora de San Guillermo, el gobernador Miguel Lifschitz destacó que la EPE debe administrar el abastecimiento para más de 300 localidades, que significan más de 800 kilómetros de longitud donde hay que llevar el servicio eléctrico en las mejores condiciones posibles.

Por su parte el presidente de la EPE, Ing. Raúl Stival, explicó que en San Guillermo finalizaron los trabajos de ampliación de la estación transformadora con la construcción de nuevas salidas en el nivel de 13,2 KV. La obra, que ofrece un mejor abastecimiento eléctrico a la región, supuso una inversión superior a los 14 millones de pesos.

También remarcó que, en el marco de los trabajos financiados a través del Fondo de Electri-

ficación Rural, ya se concluyó la remodelación de la línea aérea de media tensión San José que agrupa a los distritos San Guillermo, Curupaity y Monigotes, para lo cual se destinaron 7 millones de pesos.

Asimismo, las tareas de fortalecimiento del servicio eléctrico se concretan a través de la renovación del tendido de media y baja tensión, postación y construcción de puestos aéreos de transformación. Se encuentra en etapa de ejecución la construcción de vínculos de energía en media tensión, que conectará San Justo con Villa Saralegui, Hersilia con Ambrosetti y San Guillermo con Suardi, con una inversión de 70 millones de pesos.

Además, se remodelan líneas de media y baja tensión rurales, en los distritos Monte Oscuridad, Colonia Rosa, Soledad y Villa Saralegui. Para este rubro, se destinaron más de 23 millones de pesos. En Hersilia, la EPE amplía la capacidad de transformación de energía de la subestación local, para lo cual está invirtiendo 4,4 millones de pesos.

Por último, en la Gerencia de Infraestructura se encuentran en proceso de elaboración de proyectos de ingeniería para un conjunto de obras de construcción de redes de media tensión de 13,2 y 33 KV por 76 millones de pesos. El objetivo es mejorar el abastecimiento de electricidad en Las Palmeras, Ceres, Hersilia, Arrufó, Curupaity y Monigotes. La empresa también planifica la construcción de subestaciones en Monigotes y en la zona comprendida entre San Guillermo y Suardi. ■



Gobernador de Santa Fe, Miguel Lifschitz, y Directorio de la EPE.

Nuevas obras en la ciudad de Goya

Con una inversión superior a los 5 millones de pesos, culminó la obra civil de la futura Estación Transformadora y Centro de Distribución 33 / 13,2 KV – Goya Norte.

La Dirección Provincial de Energía de Corrientes inició esta importante obra en la ciudad de Goya, con el objetivo de satisfacer la gran demanda de potencia en el área y disponer de energía para futuros emprendimientos productivos y recreativos.

En esta primera etapa se terminó la obra civil, la cual consistió en la ejecución del cerramiento perimetral, construido en su totalidad con la modalidad de cerco olímpico con tres hileras de alambre de púas en coronamiento. Se instalaron portones de acceso de dos hojas con candado para el ingreso exclusivo del personal de la DPEC; malla de Puesta a Tierra; bases de H^ºA^º para apoyo de los Transformadores de Potencia; y un edificio de Sala de Celdas, donde se alojará el equipamiento electromecánico de comando y monitoreo de la Estación Transformadora.

Para mantener la misma libre de malezas y grama, en la zona libre de construcciones, se distribuyó un colchón de piedra partida basáltica de 0,10 m. de espesor.

Con la obra civil ya finalizada, el próximo paso serán los trabajos de equipamiento de la “ET y CD 33/13,2 kV – Goya Norte”, cuya superficie total es de 942,43 m². ■



Audiencia Pública con varias sedes en forma simultánea

La jornada se realizó en Resistencia y contó con otras dos subsedes en Villa Ángela y Juan José Castelli. Además fue transmitida en vivo y en directo por Facebook y Youtube, además de cobertura en directo del canal de televisión provincial.

Con el objetivo cumplido de lograr una amplia participación y de llegar a la mayor cantidad de hogares y usuarios chaqueños, SECHEEP realizó su audiencia pública para la actualización de la energía eléctrica en la provincia.

Estuvo encabezada por el presidente de la entidad, Ing. José Tayara; acompañado por el vocal del Directorio de SECHEEP, Miguel Aquino; y el

subsecretario de Energía, Rubén García. *“El objetivo fue poner en conocimiento a todos los chaqueños sobre la temática y estamos conformes con el resultado, porque creemos que se logró con creces”*, destacó el Ing. Tayara.

Durante la jornada, el equipo técnico de análisis de costos y estudios tarifarios de la compañía detalló la necesidad de un aumento promedio del 16 % para usuarios residenciales y un 12 % para comerciantes y pequeños industriales. A su vez, se mostró la proyección en obras de infraestructura eléctrica desde 2018 a 2021, que tiene prevista una inversión cercana a los 5.600 millones de pesos según explicó el titular de la distribuidora.

La audiencia contó con 15 expositores. El presidente de la distribuidora sostuvo que fue una audiencia *“muy positiva”* en la que *“hubo muchos sectores representados y con una amplitud de criterios y posturas que serán tenidos en cuenta”*.

Independientemente de la cuestión tarifaria, desde la empresa distribuidora se mostraron satisfechos de poder garantizar una participación ciudadana amplia y efectiva, a través de la implementación de un espacio institucional donde los usuarios expresaron su opinión y se informaron del exhaustivo análisis de los costos de servicio para determinar nuevos importes. ■



Amplia participación en la Audiencia Pública.

Nuevos transformadores y camionetas para optimizar el servicio

Con una inversión de casi 25 millones de pesos, la empresa incorporó equipos que permitirán brindar una mejor atención a la ciudadanía.



El Gobernador Ing Domingo Peppo junto a directivos y personal de SECHEEP.

En el marco del ambicioso plan de infraestructura energética de SECHEEP, llegaron a la provincia 49 nuevos transformadores destinados a elevar la calidad del servicio eléctrico durante la temporada estival y 27 vehículos (entre camionetas y utilitarios), que fueron incorporadas inmediatamente al servicio en diferentes localidades.

Los equipos fueron adquiridos por el Gobierno Provincial a través del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos. La entrega estuvo encabezada por el gobernador Oscar Domingo Peppo; quien estuvo acompañado del presidente del Directorio de SECHEEP, Ing. José Tayara y el vocal Miguel Aquino; el ministro de Infraestructura, Fabián Echezarreta; el subsecretario de Energía, Rubén García; y trabajadores y autoridades de la compañía y del Ministerio de Infraestructura.

“El gobernador Peppo tomó la decisión de realizar una fuerte inversión en infraestructura eléc-

trica, con el fin de mejorar y elevar la calidad del servicio para todos los vecinos del Chaco”, señaló el presidente de la empresa distribuidora, Ing. José Tayara.

En cuanto a los transformadores, éstos pertenecen al paquete de 170 adquiridos por la cartera de Infraestructura, y forman parte del total de 500 que en dos años fueron incorporados al sistema provincial. En detalle, los transformadores de distribución en baja tensión (13,2 KV) son: 15 de 630 KVA, 24 de 400 KVA y 8 de 250, haciendo un total de 47. Mientras que los dos equipos de potencia son de 33 KV, siendo uno de 30 MVA y el otro de 2,5 MVA.

Por otra parte, los vehículos incorporados se sumaron a los 25 entregados con anterioridad. La inversión total fue de más de 12 millones de pesos y se trata de 14 utilitarios VW Saveiro, una Ford Ranger 4x4 y 12 Toyota Hilux 4x4. ■

Un nuevo transformador en Charata suma **potencia energética** al sudoeste chaqueño

La obra fue proyectada para aumentar la potencia de la Estación Transformadora y Centro de Distribución correspondiente a la Gerencia Zonal Sudoeste.

La instalación es parte del programa de inversiones y de obras de infraestructura eléctrica del Gobierno del Chaco que realiza a través de SECHEEP. El nuevo transformador de rebaje 33/13,2KV de 30 MVA en la Estación Transformadora de Charata permitirá multiplicar la potencia energética en una de las regiones de mayor importancia para el sector productivo provincial.

La obra, que implicó una inversión superior a los 16 millones de pesos, fue inaugurada por el gobernador Ing. Oscar Domingo Peppo; junto al presidente de SECHEEP, Ing. José Tayara; y a la intendenta de Charata, María Luisa Chomiak.

“Como cada obra que se viene realizando, esta se enmarca en el objetivo de mejorar la distribución, la calidad del servicio y la calidad de vida de los chaqueños de esta zona”, señaló el gobernador Peppo.

En el mismo sentido, el ingeniero Tayara recordó que son varias las estaciones transformadoras y los centros de distribución a los que se les agregaron potencia con la instalación de equipos más grandes. *“Esta obra es similar a las que se ejecutaron y ejecutan en San Bernardo, Las Breñas, Santa Sylvina, Villa Berthet, Quitilipi, Resistencia, y Presidencia Roque Sáenz Peña”,* mencionó el titular de SECHEEP. ■



Importantes inversiones en la cordillera

La distribuidora mejoró el servicio de generación aislada en Uspallata y sumó 2800 KVA al sistema de Alta Montaña en el último semestre.

EDEMSA enfocó su trabajo en el servicio eléctrico de Uspallata, la villa de montaña más importante de Mendoza y una de las zonas de mayor afluencia turística tanto en verano como en invierno.

A pesar de su ubicación estratégica y su potencial turístico, esta región aún no cuenta con una red de gas apropiada, por lo que demanda energía eléctrica para la calefacción, la refrigeración y los usos comunes.

Por este motivo, EDEMSA invirtió fuertemente en una red que combina una línea de 13.2 KV proveniente de la Central Hidroeléctrica Álvarez Condarco con grupos electrógenos instalados en la Central Térmica en esa localidad cordillerana, a fin de mejorar la calidad del servicio y evitar posibles inconvenientes.

TRABAJOS REALIZADOS EN LA ZONA DE ALTA MONTAÑA

Se creó una sala de máquinas para atender la demanda de un nuevo parador destinado al transporte de carga, y se aportaron cuatro grupos electrógenos con una potencia de 688 KVA cada uno, que se sumaron a los dos ya existentes que reciben mantenimiento periódicamente.

En Penitentes la empresa renovó la generación aislada al montar dos nuevos motores de 700 KVA cada uno, para que funcione como reserva ante emergencias en las épocas de mayor consumo. En Puente del Inca, corazón del sistema vinculado de Alta Montaña, agregó un motor renovado de 1500 KVA que se sumó a los tres existentes de 688 KVA. En Las Cuevas, la compañía realiza tareas de mantenimiento y renovaciones de partes en los cinco motores

ya instalados. Asimismo, en la localidad de Polvaredas la distribuidora eléctrica cuenta con dos motores de 175 KVA, que trabajan exclusivamente para alimentar este poblado que se encuentra aislado del sistema de red.

A partir de Punta de Vacas, ya más cerca de Chile, hay instalada una Línea de Media Tensión en 13,2 KV que vincula eléctricamente esa ciudad con Penitentes, Puente del Inca y Las Cuevas. Todos los motores de las centrales de la zona aportan a dicho sistema.

Además de sumar energía a esta zona, EDEMSA también trabaja junto al Gobierno en las nuevas obras. Recientemente la distribuidora eléctrica realizó importantes tareas de traslado y renovación de Alimentadores en el nuevo túnel que unirá Cacheuta y Potrerillos. ■



Grupo electrógeno instalado.

La aplicación EdeaMóvil continúa sumando usuarios



En enero se realizaron más de 4 mil descargas, alcanzando un total de 52.600 desde su lanzamiento.

A lo largo de la temporada de verano la empresa llevó adelante una intensa campaña para difundir su uso. Incluyó publicidad en los medios masivos de comunicación y promoción tanto en playas como paseos públicos de la ciudad de Mar del Plata.

Mediante la app los clientes pueden realizar pagos con tarjetas de crédito, conocer los consumos de los últimos seis períodos, gestionar trámites de manera más rápida, descargar facturas, generar códigos de pago y geolocalizar los centros de atención y entidades habilitadas para la cobranza.

Además, a través de EdeaMóvil reciben notificaciones sobre las cuentas seleccionadas en la aplicación y avisos de los cortes programados por tareas de mantenimiento de la red. También brinda la posibilidad de gestionar online cualquier reclamo por inconvenientes en el servicio.

Por otro lado, la distribuidora ha sumado nuevos servicios a su página web, donde los usuarios pueden acceder a información online sobre el estado de sus cuentas, permitiéndoles visualizar los consumos registrados a lo largo del último año y las facturas pagas e impagas, entre otros datos.

Asimismo, el renovado sitio de EDEA facilita la realización de diversos trámites como el pago de facturas con tarjeta de crédito, la adhesión al débito automático, hacer cambios de titularidad y de domicilio postal, realizar reclamos por inconvenientes en el servicio eléctrico, consultas sobre tarifa social y solicitar altas de suministro.

MEDIDORES INTELIGENTES

EDEA incorporó esta nueva tecnología con el objetivo de permitir el registro y lectura de los datos de manera remota y online, a fin de mejorar las prestaciones tanto comerciales como técnicas.

En principio, los dispositivos fueron instalados en zonas rurales y lugares de difícil acceso de la ciudad de Mar del Plata. Este año se prevé la colocación de este tipo de equipos para la medición de grandes usuarios, de esta manera se alcanzará aproximadamente el 80 % de los suministros T3. ■



Programa Provincial de Electrificación Rural Productivo

La distribuidora realizó una planificación mancomunada para mejorar la calidad del servicio en las zonas rurales entrerrianas.

ENERSA lanzó en el mes de enero el “Programa Provincial de Electrificación Rural Productivo” en el marco de la Planificación Energética a 10 años que anunció y comenzó a desarrollar el año pasado.

Se trata de un trabajo de planificación donde participaron titulares y representantes de la empresa, la Secretaría de Energía de Entre Ríos, las cooperativas eléctricas y el Ente Provincial Regulador de la Energía, tendiente a mejorar la infraestructura eléctrica y acompañar el desarrollo productivo de las zonas rurales entrerrianas.

El armado del plan integral llevará aproximadamente cien días y requerirá del conocimiento y experticia de los especialistas de las entidades antes mencionadas. Una vez definido el plan, se determinará el monto de la inversión estimada, se consensuarán los fondos anuales que se destinarán a obras en escala de prioridades y se definirán las distintas regiones que se verán involucradas.

El secretario de energía y presidente de la distribuidora, Jorge González, afirmó: *“En una primera instancia, el plan consistirá en el reemplazo de las líneas troncales rurales existentes y del tendido de nuevas líneas en jurisdicción de las 18 cooperativas y ENERSA”*. Para poder llevarlo a cabo, desde la empresa esperan poder hacer la primera licitación entre abril y mayo.

Con la definición de los nuevos troncales, tanto las cooperativas como ENERSA podrán realizar las obras complementarias necesarias para garantizar a los usuarios rurales un servicio mucho más confiable.

“Este programa va a representar un gran aporte del gobierno de la provincia de Entre Ríos para las cooperativas, para ENERSA y, especialmente, para todos los sectores rurales productivos”, aseguró González.

Por otro lado, también se avanzará en la promoción del uso de energías renovables, especialmente la fotovoltaica, mediante la instalación de pequeñas centrales solares en zonas rurales que luego serán vinculadas a líneas que tengan la capacidad suficiente para abastecer puntos estratégicos de alta demanda.

En este sentido, el programa tiene dos propósitos, en primer lugar, va a permitir mejorar la calidad de servicio tanto en niveles de tensión como en cantidad de energía que les llega a los usuarios rurales; y en segundo lugar, posibilitará trabajar en la extracción de energía limpia a partir de la instalación de estas centrales solares. ■



Reunión con especialistas de las entidades para avanzar con el Programa Provincial de Electrificación Rural Productivo.

Abasteciendo de energía **sin redes**

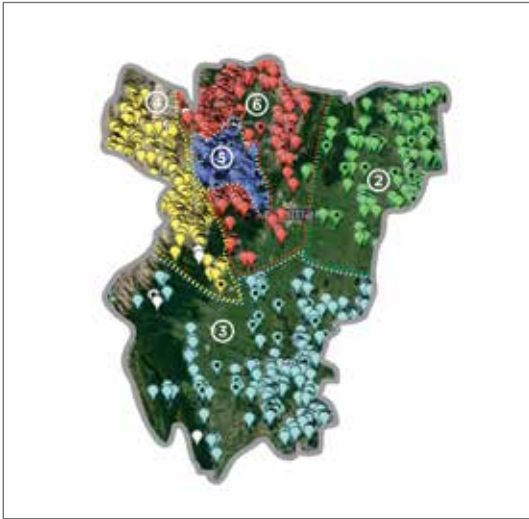
La distribuidora provee de energía a hogares, instituciones públicas y otras dependencias a través de paneles solares que integran el Mercado Eléctrico Disperso.

El propósito de EDET S.A es garantizar el acceso a la iluminación y a la comunicación a todas aquellas personas que no tienen la posibilidad de conectarse a una red eléctrica. Estos servicios generan un impacto altamente positivo en la comunidad donde se presta, en especial en las zonas de alta montaña.

La iniciativa forma parte del Proyecto de Energía Renovables en Mercados Rurales (PER-MER), impulsado por el Gobierno Nacional a

través de la Secretaría de Energía de la Nación. Tiene como objetivo abastecer de energía eléctrica y contribuir al mejoramiento de la calidad de vida de las comunidades rurales dispersas de la Argentina, a través de la instalación de sistemas fotovoltaicos en hogares, escuelas, puestos sanitarios y centros comunitarios, entre otros. Además, busca proveer soluciones para agua caliente, cocción y calefacción en establecimientos públicos.





Zonas que conforman el MED.



Hogares e instituciones con instalaciones de sistemas fotovoltaicos.

Mediante la firma del Acuerdo del Régimen de Prestación del Servicio entre el Gobierno Nacional, el Provincial y EDET S.A., se han realizado instalaciones de sistemas fotovoltaicos en Tucumán desde el año 2001, formándose así el Mercado Eléctrico Disperso (MED).

MODELO DE GESTIÓN INICIAL

A fines del 2012, el MED experimentó un crecimiento importante en la cantidad de servicios a operar y mantener, pasando de 328 a 2.687 sistemas instalados. Esto condujo a la empresa a ampliar la cartera de personal destinada a su atención y a proponer modelos de gestión y tarifarios que hicieran sustentable el servicio. Se clasificó la provincia en zonas, definidas por tipo de acceso final a los servicios, medio de acceso y accesibilidad estacional por factores climático. Asimismo se elaboró un modelo de atención para la logística de visitas programadas y no programadas, un mecanismo de facturación y de entrega de facturas.

MEJORAS AL MODELO DE GESTIÓN

Para optimizar el Modelo de Gestión inicial, se incorporó al régimen tarifario el concepto de Reinstalación de Sistemas Fotovoltaicos, permitiendo la utilización de equipamiento recuperado de aquellos servicios que por diversas razones solicitaban la baja. Ello permitió agilizar los procesos de alta de nuevas instalaciones y el desarrollo de nuevas zonas como así también la identificación de potenciales clientes.

Además, se perfeccionó la evaluación de la vida útil de las baterías instaladas; se desarrolló un nuevo procedimiento medio ambiental; se intensificaron las capacitaciones a los clientes sobre el buen uso de los SFV; se incorporaron equipos GPS a las cuadrillas para georreferenciar la totalidad de los Sistemas Fotovoltaicos y sus caminos de acceso; y por último se construyó un panel educativo para capacitación, tanto interna como externa a la empresa, sobre el modo de funcionamiento y recomendaciones para un uso eficiente de las instalaciones.

Mediante la redacción de procedimientos y capacitación al personal, se logró un modelo de gestión del MED acorde a la complejidad de atención de los servicios dispersos, que maximiza la utilización de los recursos disponibles.

CONTINUIDAD Y CRECIMIENTO DEL MED

Durante el 2018 se prevén instalar en Tucumán alrededor de 700 nuevos sistemas fotovoltaicos para viviendas rurales mediante la segunda etapa del PERMER. A su vez se está trabajando en conjunto con el gobierno provincial para la repotenciación de la totalidad de las escuelas rurales de la provincia que se abastecen con estos sistemas, las que podrán incluirse al MED mediante la creación de nuevas tarifas. ■

Recertificación de normas de calidad ISO 9001:2015 e ISO 14001:2015



Este logro reconoce el alto grado de compromiso de todo el personal de la empresa para prestar un servicio público esencial bajo estándares de clase mundial, con especial foco en el cuidado del medio ambiente.

Reafirmando el compromiso de trabajar bajo estándares de calidad internacionales y auditables, la distribuidora logró la recertificación de las normas de calidad ISO 9001:2015 e ISO 14001 por el Sistema de Gestión Ambiental.

El alcance de la norma ISO 9001:2015 abarca la prestación del servicio de distribución de energía eléctrica, considerando la Atención al Usuario, Lectura, Facturación, Mantenimiento y Operación de la Red, Seguridad en la Vía Pública y Plan Operativo de Emergencia.

La gestión de calidad en EDELAP está certificada desde 2005 y, desde entonces, se ha recer-

tificado cada año incorporando nuevos procesos, todos ellos centrales para la prestación del servicio. La norma ISO 9001:2015 permiten medir el progreso hacia la mejora continua y el desempeño de una empresa.

A su vez, los auditores del IRAM recertificaron el Sistema de Gestión Ambiental de la empresa indicando que cumple con los criterios y estándares internacionales fijados por las ISO 14001. Esto implica que la empresa lleva adelante las tareas inherentes a la prestación del servicio de distribución de energía eléctrica de una forma responsable con el medio ambiente. En este sentido, EDELAP también mantiene vigente esta certificación desde el año 2005.

El Sistema de Gestión Ambiental está en constante evolución, es auditado y adopta mejores prácticas cada año. Hace foco en que los principales procesos operativos de la empresa se lleven adelante de una forma sostenible, trazable y transparente; que se dé cumplimiento a la legislación vigente en materia de medio ambiente; que se haga un uso eficiente de recursos y se gestionen de forma apropiada los residuos para contribuir a la preservación del medio ambiente en el que desarrolla sus actividades. La auditoría alcanzó la Operación y Mantenimiento de instalaciones para la Transmisión, Distribución, y Comercialización de Energía Eléctrica en las ciudades de La Plata, Berisso, Ensenada, Magdalena, Brandsen y Verónica. ■



Micaela Zegarra, Jefa de Seguridad y Medio Ambiente, y Carolina Ortiz, Jefa de Comunicación y RRH recibieron la recertificación en nombre de EDELAP.

La distribuidora fue sede de una importante jornada sobre energías renovables

Se trató de un encuentro organizado por el Fondo Regional Eléctrico de la Provincia de Buenos Aires (FREBA) en el marco del Programa Provincial de Incentivos a la Generación de Energía Distribuida.

El encuentro estuvo encabezado por el Intendente de la ciudad serrana, Miguel Lunghi, y el Presidente de la Usina, Matías Civale. También participaron el senador provincial Carlos Fernández, la diputada provincial Rosío Antinori y el titular de la Cámara Empresaria de Tandil, Agustín Usandizaga. Los presentes analizaron el desarrollo de las energías renovables en las cooperativas eléctricas bonaerenses.

El temario de la jornada incluyó los temas “Los Recursos Renovables de la Provincia de Buenos Aires y su utilización como fuente primaria de energía”; “El marco legal para el uso de las energías renovables”; “Programas y tecnologías para el aprovechamiento de fuentes renovables”; y el análisis del caso de Armstrong en la provincia de Santa Fe. Luego se realizó una charla debate y se presentaron las conclusiones de la jornada.



“LAS ENERGÍAS RENOVABLES SON EL FUTURO”

Por su parte, el presidente de la Usina de Tandil, Cr. Matías Civale, explicó que del encuentro participaron varias cooperativas y empresas de distribución de energía de la provincia de Buenos Aires, nucleadas en el FREBA. “Para nosotros es muy importante que hayan elegido a Tandil como sede para esta actividad”, resaltó.

“Las energías renovables son el futuro, lo que se viene, y es importante debatir, discutir y capacitarnos en esto y ver las posibilidades que tenemos de generación de energías limpias, ya sea eólica o fotovoltaica, en los diferentes distritos y ciudades bonaerenses”, destacó.

Civale recordó que “es un camino que nosotros ya venimos transitando” debido a que el primer proyecto que surge de este programa y que se presenta a una licitación nacional es el proyecto de la Usina denominado EcoUsina, que tiene que ver con el Parque Eólico que están proyectando en María Ignacia.

El Presidente del Directorio de la Usina remarcó que “esto es posible a partir de la decisión del gobierno nacional de cambiar la matriz energética del país”. “Ya hay un proceso en marcha de ir hacia una energía limpia y en eso nos estamos capacitando, porque en definitiva tiene que ver con el futuro del país”, concluyó. ■



Energía Renovable distribuida por la Cooperativa

Se firmó el convenio con la primera empresa que instaló paneles solares.

El pasado miércoles 24 de enero, la Cooperativa de Electricidad y la empresa Sistemas Integrales de Almacenamiento SA -SIASA- firmaron un convenio para la operación y distribución de energía producida por paneles solares montados en su planta ubicada en el Parque Industrial. De esta forma, se pone en marcha el primer sistema de distribución de energía solar en Zárate.



Paneles solares instalados en la planta de SIASA, en el Parque Industrial.

Dando cumplimiento a la Ley 27.424, la empresa SIASA adquirió e instaló 68 paneles solares que generan el 20 % de la energía total que requiere su planta. Mediante el convenio con la Cooperativa, se montó un medidor bidireccional que permite que esa energía generada, cuando no es usada por la empresa, se vuelque a la red de la CEZ optimizando doblemente el uso de la energía. Esta innovación permite que la empresa reduzca el uso de energía convencional y a su vez aporte energía renovable a la red.

SIASA es la primera empresa de la zona en adherir a la Ley 27.424 "Régimen de Fomento a la Generación Distribuida de Energía Renovable integrada a la Red Eléctrica Pública", y la Cooperativa, como siempre, apuntalando el desarrollo y la innovación eléctrica, pone en marcha esta operatividad.

Durante la firma estuvieron presentes el Presidente de la CEZ, Dr. Mangini; el Gerente de SIASA, Agustín Pino; el especialista en Energía Solar, Guillermo Ungaro; el vicepresidente de la CEZ, Carlos Ripari; y el Jefe Técnico, Gustavo Molle.

La firma de este convenio, además sienta un precedente a nivel nacional, ya que es la primera articulación entre una empresa privada y una Cooperativa distribuidora de energía para el uso de energías renovables. Un orgullo para todo Zárate. ■



Firma del convenio entre CEZ y SIASA.