

# Más inversiones, más calidad



Ing. Horacio Nadra  
Presidente de Adeera

En la última edición del año de nuestra revista queremos destacar el gran esfuerzo de las distribuidoras y de Adeera para atravesar numerosos desafíos y mantenerse como referentes de la industria.

Las distribuidoras, a pesar del congelamiento tarifario, pudieron cumplir con las principales necesidades de los usuarios, las industrias y los centros de salud. Por eso, en este ejemplar compartimos las últimas inversiones que realizaron para mejorar la calidad del servicio e identificar más rápidamente las fallas que pueden surgir en la red.

## Las distribuidoras, a pesar del congelamiento tarifario, pudieron cumplir con las principales necesidades de los usuarios, las industrias y los centros de salud.

En este número también resaltamos las productivas jornadas de trabajo que realizaron la Comisión Directiva de Adeera y las distintas comisiones técnicas que la integran. Los profesionales analizaron en conjunto temas de suma importancia para el sector.

Adeera, por su carácter federal, participó de encuentros relevantes para las provincias, como las Audiencias Públicas de Salta y Mendoza, que se llevaron a cabo para evaluar la actualización del costo del servicio de energía de las distribuidoras locales. En cada oportunidad hicimos hincapié en la necesidad de ajustar el Valor Agregado de Distribución (VAD) para que las empresas puedan contar con los recursos adecuados.

Por otro lado, reforzamos los vínculos internacionales con organismos del sector para promover herramientas que permitan resolver de la mejor manera los requerimientos del mercado. En este sentido, se llevó a cabo la Asamblea General de la nueva Asociación de Distribuidoras de Energía Eléctrica Latinoamericanas (Adelat), donde tuve el orgullo de ser elegido para ejercer el puesto de secretario.

Otras actividades internacionales que vale la pena mencionar fueron la participación en la 26° Conferencia y Exposición Internacional sobre Distribución Eléctrica (CIRED 2021) y la invitación a la despedida tanto del Embajador de Canadá como del presidente de la Cámara de Comercio Argentino Canadiense.

Como siempre, Lúmina cuenta con una sección especial dedicada a las últimas novedades de las distribuidoras asociadas, entre las que se destacan nuevas obras, inversiones, importantes avances tecnológicos para estar más cerca de los usuarios, incorporación de equipamiento, capacitaciones y acciones de responsabilidad social.

En esta edición también compartimos los encuentros de la Mesa Directiva del Pacto Global Argentina, como así también, del grupo de trabajo Cuidando el Clima, del cual Adeera forma parte desde sus inicios, para potenciar el ecosistema de sostenibilidad dentro de nuestra organización y de las empresas asociadas.

Quiero resaltar nuevamente la dedicación de cada uno de los que somos parte de este sector. El 2021 nos impulsó a desarrollar innumerables estrategias para salir adelante y quedó demostrado que la energía eléctrica resulta fundamental para el desarrollo del país.

En nombre de Adeera les deseamos muy felices fiestas y un buen comienzo de año. ■

## editorial

- 1\_ Más inversiones, más calidad

## nota de tapa

- 4\_ Objetivo cumplido: sistema fortalecido

## actividades

- 9\_ La Comisión Directiva analizó proyectos de interés para el sector
- 10\_ Importantes avances desarrollados por las Comisiones Técnicas
- 12\_ Adeera expuso en las Audiencias Públicas de Salta y Mendoza
- 14\_ La Mesa Directiva del Pacto Global renovó autoridades
- 15\_ El grupo Cuidando el Clima habló sobre objetivos basados en la ciencia
- 16\_ La Asociación Electrotécnica Argentina repasó importantes iniciativas
- 17\_ El departamento de Energía de la UIA analizó nuevas resoluciones

## eventos

- 18\_ El presidente de Adeera expuso sobre recursos energéticos distribuidos
- 19\_ La Asociación participó de una presentación técnica de Cammesa
- 20\_ CIRED 2021: Adeera participó del evento internacional
- 21\_ Juan Carlos Blanco profundizó acerca del futuro energético en el seminario del IAE
- 22\_ Energías renovables: la Asociación disertó en jornada de CADER
- 23\_ Adeera fue especialmente invitada a la despedida del Embajador de Canadá

## regionales

- 24\_ Asamblea General de Adelat: Horacio Nadra fue elegido secretario
- 25\_ Adeera coordina acciones con el Comité Argentino de la CIER
- 26\_ RAE 2021: Adeera celebra los acuerdos alcanzados por CACIER

## asociadas

- 28\_ **Edenor.** Se bajaron más de 700 publicaciones en redes sociales que fomentaban el robo de energía
- 29\_ **Edenor.** La empresa alcanzó los 2 millones de clientes adheridos a su plataforma digital
- 30\_ **Edenor.** Mujeres con Energía: una de las iniciativas destacadas del año

- 31\_ **Edesur.** Más potencia en la Subestación Bosques para beneficiar a 400 mil usuarios
- 32\_ **Edesur.** Villa Lugano: se brindó energía para una campaña sanitaria
- 33\_ **Edesur.** La distribuidora sumó sistemas de desinfección y filtrado de aire en sus instalaciones
- 34\_ **Epec.** Energía renovable: la empresa inauguró dos nuevas centrales hidroeléctricas
- 35\_ **Epec.** Se aumentó la seguridad eléctrica con red preensamblada
- 36\_ **Edelap.** Subestación Sur: expansión del servicio a más de 40 mil hogares adicionales
- 37\_ **Edelap.** La distribuidora fue reconocida por su contribución al desarrollo sostenible
- 38\_ **Edesa.** Costa Atlántica: entró en servicio nueva obra que significó una inversión de 1.600 millones de pesos
- 40\_ **Edemsa.** Importantes mejoras en Estación Transformadora Maipú
- 41\_ **Edemsa.** La empresa enfrentó con éxito violentos vientos Zonda
- 42\_ **Edemsa.** Trabajos fundamentales para la conexión reglamentaria de usuarios
- 43\_ **Edet.** El personal fue capacitado en derechos y diversidad de género
- 44\_ **Edet.** La distribuidora estuvo presente en la Expo Tucumán 2021
- 45\_ **Dpec.** Inauguración de dos obras claves para el desarrollo social y productivo
- 46\_ **Edesa.** La empresa celebra sus 25 años junto a los usuarios
- 47\_ **Edesa.** La distribuidora entregó cocinas ecológicas para comedores
- 48\_ **Edesa.** Inversiones para acompañar el desarrollo de la provincia
- 50\_ **Edersa.** Avanza un importante programa de regularización eléctrica en asentamientos
- 52\_ **Edesal.** Se capacitaron a estudiantes de la Upro y a personal de la Ediro
- 53\_ **Eden.** La empresa concretó obras por más de 75 millones de pesos
- 54\_ **Eden.** Se realizó el primer Programa de Fortalecimiento para Organizaciones de la Sociedad Civil
- 55\_ **Eden.** Nueva edición del Programa Prácticas Profesionalizantes
- 56\_ **Cop. Colón.** La cooperativa incorporó una tunelera inteligente
- 57\_ **Usina Tandil.** La usina sumó el primer auto eléctrico a su flota

## PERSONAL DE **adeera**

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

ASESOR: **Ing. Luis E. Álvarez**  
lalvarez@adeera.org.ar

ASISTENTE: **Jorgelina Petragrani**  
Adeera@adeera.org.ar

ADMINISTRACIÓN: **Mariano Balderrama**  
mbalderrama@adeera.org.ar

ÁREA CONTABLE: **Gustavo Ramati**  
gramati@adeera.org.ar

COMUNICACIÓN:  
comunicacion@adeera.org.ar

RELACIONES CON LOS MEDIOS:  
prensa@adeera.org.ar

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  
**Gisela Wild**  
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



# Objetivo cumplido: sistema fortalecido



Durante el año, las distribuidoras cumplieron con las principales necesidades de los usuarios, las industrias y los centros de salud. Llevaron adelante importantes inversiones para brindar un servicio clave en un contexto con grandes dificultades, entre ellas, el congelamiento tarifario.

El sistema eléctrico argentino se encuentra en una etapa favorable luego de enfrentar diversos desafíos que sirvieron de aprendizaje y permitieron que las distribuidoras socias de Adeera implementen nuevas medidas que fortalecieron visiblemente el servicio.

**La energía eléctrica resulta fundamental para el desarrollo del país** y, en el último tiempo, tomó gran relevancia por lo indispensable que resulta para trabajar, aprender y estar conectados en la distancia.

El rol activo que mantuvieron las empresas durante este año se vio reflejado en la reducción de la duración de interrupciones en la red, aún en épocas con condiciones meteorológicas adversas. Au-



Las distribuidoras de energía eléctrica apuestan constantemente a renovar su infraestructura.

naron esfuerzos para llevar a cabo con normalidad un gran número de proyectos, obras y actividades que fueron de suma importancia para brindar un suministro eficiente y para apoyar a todas las comunidades donde operan.

También fue clave el fuerte trabajo de innovación que aplicaron, y sobre todo, la ampliación de los canales de comunicación, con la finalidad de promover y poner a disposición de los usuarios las gestiones a través de las Apps, páginas web, oficinas virtuales, redes sociales y atención telefónica.

**El rol activo que mantuvieron las empresas durante este año se vio reflejado en la reducción de la duración de interrupciones en la red, aún en épocas con condiciones meteorológicas adversas.**

Las distribuidoras de energía eléctrica apuestan constantemente a renovar su infraestructura para continuar con las mejoras logradas con el paso del tiempo y para redoblar el compromiso con los usuarios. **Invirtieron en transformación digital e instalaron nuevo equipamiento para identificar más rápidamente las fallas que pueden surgir en la red.**

#### PRINCIPALES DESAFÍOS

Varias jurisdicciones avanzaron en lo que respecta a la actualización del costo de distribución de energía eléctrica luego de dos años de congelamiento tarifario.

En este sentido, Adeera jugó un rol fundamental porque participó en las Audiencias Públicas que se llevaron a cabo durante el año. La Asociación

defendió en cada una el funcionamiento sustentable de la actividad y advirtió sobre la necesidad de modificar el Valor Agregado de Distribución (VAD) para que se ajuste a la realidad de la economía.

Existe un atraso en el ajuste del VAD, única fuente de ingreso de las compañías, que privilegiaron el servicio frente a otras obligaciones. En promedio, solamente 29% de lo recaudado por las facturas corresponde al distribuidor y se destina al pago de salarios, mantenimiento, compra de materiales e insumos y planes de inversión, entre otros.

*“Las distribuidoras deben contar con tarifas justas y razonables que les permitan obtener recursos suficientes para cubrir los costos reales de la prestación. La inversión en redes debe ser constante en el tiempo para sostener y mejorar la calidad con la que se brinda el suministro y para ello, se debe establecer un nivel de tarifas que asegure la sustentabilidad del servicio”,* expuso el gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio en las Audiencias Públicas.

Otra complejidad que se presentó durante 2021 fue la morosidad en el pago de las facturas. Las distribuidoras tuvieron que asistir a muchos de sus usuarios, a través de planes de financiación, postergación de los cortes por falta de pago e

Varias jurisdicciones avanzaron en lo que respecta a la actualización del costo de distribución de energía eléctrica luego de dos años de congelamiento tarifario.



Adeera asistió a lo largo de los años en más de 120 audiencias públicas en todo el país para promover el mejoramiento de la distribución de la energía eléctrica.



Las 49 distribuidoras socias de Adeera prestan electricidad a más de 14 millones de clientes en todo el país y los usuarios beneficiados llegan a 44 millones.

inclusive reducción de los contratos de potencia a los grandes usuarios, como así también la implementación en tiempo récord de sistemas de atención virtual.

Cabe mencionar también los altos componentes impositivos que representan aproximadamente

30% del monto de la factura (la carga impositiva total del servicio es del 46%, si se considera todos los impuestos de la cadena).

#### EL SISTEMA ELÉCTRICO HOY

El sector ahora se encuentra sumamente fortalecido gracias a la colaboración y el trabajo coordinado de todos los actores implicados en los procesos de distribución de energía eléctrica.

A través de inversiones constantes se busca sostener la operación de los más de 450 mil km de redes que existen actualmente en nuestro país, lo que involucra a más de 80 mil personas que trabajan directa e indirectamente para prestar el servicio.

Este nivel de empleo representa una fuente directa para la reactivación económica en cada lugar de operación, donde además se impulsa el desarrollo de las economías regionales.

Las 49 distribuidoras socias de Adeera son de origen público, privado y cooperativo. En conjunto prestan electricidad a más de 14 millones de clientes en todo el país y los usuarios beneficiados llegan a 44 millones.

A través de inversiones constantes se busca sostener la operación de los más de 450.000 km de redes que existen actualmente en nuestro país



Reunión de Comisión Directiva semi-presencial coordinada por el Ing. Horacio Nadra, presidente de Adeera.

## La Comisión Directiva analizó proyectos de interés para el sector

En los encuentros encabezados por el presidente de Adeera, Ing. Horacio Nadra, se debatió sobre temas que involucran a las distribuidoras socias.

Las autoridades de Adeera comenzaron a reunirse de forma semi-presencial para afianzar los vínculos construidos con el paso del tiempo y poder debatir de una manera más directa los principales temas que afectan a la industria.

Con una parte de los directivos en las oficinas de la Asociación y otra parte de manera virtual desde sus oficinas, se analizaron diferentes resoluciones de la Secretaría de Energía y del Enre.

Especial atención concitaron las resoluciones de la Secretaría de Energía N° 40/2021 y 371/2021 sobre el “Régimen Especial de regularización de Obligaciones”.

También dialogaron sobre asuntos referidos al comité ejecutivo y al directorio de Camme-

sa como, por ejemplo, la elección de directores y síndicos en dicha compañía por Adeera. Por unanimidad eligieron como directores titulares a **Jorge Lemos** de Edesur y a **María José Pérez Van Morlegan** de Edenor y como directores suplentes a **Raúl Stasi** de Edeste y a **Francisco Zambón** de Epen. Por otro lado, **Julio Usandivaras** de Edesa fue designado como síndico titular, mientras que **Walter Faraco** de la Cooperativa Eléctrica de Pergamino como síndico suplente

En uno de los encuentros, se contó con la presencia del consultor **Sergio Berensztein**, quien realizó una interesante presentación denominada “Argentina después de las PASO: un nuevo equilibrio de poder”. El especialista habló de la actualidad política y, en particular, de su incidencia en los servicios públicos. ■

# Importantes avances desarrollados por las Comisiones Técnicas

Se reunieron de forma virtual los especialistas de las áreas de Impuestos, Innovaciones, Calidad, Pérdidas y Comunicación.

Los equipos especializados de Adeera llevaron a cabo los encuentros proyectados para este año.

## COMISIÓN TÉCNICA DE INNOVACIONES

El grupo coordinado por Daniel Moreno de Edeonor realizó una reunión virtual que contó con más de 30 participantes. En esta oportunidad, el Ing. Hugo César Di Tofino, jefe del departamento de Calidad de Servicio, Innovación, Movilidad Eléctrica y Nuevos Mercados de Epec, compartió la experiencia de la distribuidora en la temática.

Di Tofino resaltó la reducción de emisiones CO<sub>2</sub> gracias a este tipo de tecnologías y destacó las ventajas de los buses eléctricos impulsados por la distribuidora. También habló de los puntos de recarga públicos que instalaron, señaló cuál es el

tiempo estimado de autonomía, los tipos de cargadores que se necesitan y los costos operativos.

Además, detalló cuestiones relacionadas a las tarifas especiales segmentadas que aplicaron por horarios con descuentos de 23 a 05 h para clientes residenciales, comerciales y puestos públicos de carga. “Las tarifas con bloques horarios se mostraron efectivas en el objetivo de reducir el incremento de la demanda máxima frente a circuitos con demandas mayormente residenciales”, explicó.

Por último, los presentes debatieron acerca de los medidores inteligentes y pusieron en común las principales ventajas y desafíos que generan para las distribuidoras y los usuarios.

## COMISIÓN TÉCNICA DE CALIDAD

Los especialistas analizaron en conjunto los procesos de medición y control de la calidad del servicio y producto de las distribuidoras asociadas, entre los que se destacan los canales de información utilizados, el tipo de software, la aplicación de telecontrol, el límite de concesión y la cantidad total de clientes, entre otros.

Durante el encuentro, representantes de Edet expusieron sobre diferentes aspectos sobre la poda en las redes de distribución y detallaron algunas de sus consecuencias económicas, ambientales y legales.



La comisión de Innovaciones analizó avances de la movilidad eléctrica.

La reunión fue coordinada por Juan Chiani y Andrea Basualdo de EPE Santa Fe y participaron más de 20 especialistas de las asociadas.

### COMISIÓN TÉCNICA DE IMPUESTOS

En los encuentros encabezados por el Cdor. Arturo Romero de Edenor se debatió en conjunto novedades impositivas.

Entre los temas tratados resalta el impacto de la implementación de compensaciones de Camesa, la posibilidad de solicitar un plan de facilidades a la AFIP y la extensión de la prórroga al servicio de presentaciones digitales.

Los especialistas también hablaron acerca de la adecuación de la reglamentación 4478, sobre el ingreso de las retenciones del impuesto a las ganancias aplicable sobre los dividendos y utilidades asimilables.

Por otro lado, indagaron sobre las implicancias de las resoluciones 40/2021 y 371/2021 firmadas por la Secretaría de Energía de la Nación. Estas reglamentaciones establecen mecanismos para regularizar las obligaciones que mantienen las distribuidoras de energía eléctrica con Camesa debido a las restricciones y normativas que se aplicaron a partir de la pandemia. También promueve un “régimen especial de créditos” para aquellas empresas que se encuentran al día con los pagos.

### COMISIÓN TÉCNICA DE PÉRDIDAS

Los especialistas compartieron información sobre métodos para detectar de forma eficaz casos de robo de energía eléctrica.

El equipo, coordinado por David Morris de Edea, realizó una reunión virtual para poner en común temas de suma importancia para el sector, como el avance de la aplicación desarrollada para la búsqueda inteligente de ofrecimientos de fraude a través de diversas redes sociales.

Los participantes también hablaron sobre delitos en redes subterráneas, en particular sobre los dispositivos utilizados para su detección, los tipos de inspección y el análisis de la información comercial disponible.

### COMISIÓN TÉCNICA DE COMUNICACIÓN

Los profesionales del sector realizaron una reunión donde hablaron del ajuste de los cuadros tarifarios luego de dos años de congelamiento y de los acuerdos con la Secretaría de Energía de la Nación para llegar a compromisos que redunden en beneficio de los usuarios.

También reforzaron la importancia de los trabajadores eléctricos en este difícil contexto, ya que cumplieron un rol clave como soporte al sistema sanitario debido a la ampliación de potencia eléctrica en centros de salud, la adecuación de sus instalaciones ante un posible uso como centro de aislamiento, además de tener un rol fundamental en la conservación de vacunas.

Por este motivo, compartieron diversas alternativas comunicacionales para dar a conocer el esfuerzo de todos los colaboradores de las distribuidoras y darle valor a un sector clave de la economía presente en todos los hogares, comercios e industrias argentinas. ■



La Comisión de Calidad compartió procesos de medición de la calidad del servicio y producto.

# Adeera expuso en las Audiencias Públicas de **Salta y Mendoza**

El gerente Ing. Claudio Bulacio y el asesor Ing. Luis Álvarez remarcaron la importancia de establecer un nivel de tarifas que asegure la sustentabilidad del servicio.

En octubre se llevó adelante la Audiencia Pública de Salta que tuvo como principal objetivo dar tratamiento al pedido de revisión tarifaria formulado por Edesa.

El primero en exponer fue el gerente de Administración de la distribuidora, Jorge Salvano, quien sostuvo que la empresa *“operó durante todo 2020 con costos valuados a marzo de 2019, lo que generó un retraso en la actualización de 18 meses”*. En ese sentido, se solicitó un incremento de la tarifa del 35,4%, *“como resultado de la va-*

*riación de costos verificada entre marzo de 2020 y junio de 2021”*.

Por parte de Adeera, disertó el Ing. Claudio Bulacio, quien aseguró que *“la inversión en redes debe ser constante en el tiempo para sostener y asegurar la calidad con la que se presta el servicio requerido en el contrato de concesión”*.

*“Los ingresos de las distribuidoras se deben ajustar a la realidad de los costos”*, agregó y expresó que *“sería razonable establecer ajustes del VAD*



La Audiencia Pública tuvo como principal objetivo dar tratamiento al pedido de revisión tarifaria formulado por Edesa.



Exposición del Ing. Luis Álvarez, asesor de Adeera, en la Audiencia Pública de Mendoza.

*cada seis meses para contemplar la variación de los costos de la prestación del servicio”.*

La audiencia contó con 54 inscriptos y 26 oradores, entre ellos, los gerentes de Ageera y Ateera, usuarios, funcionarios públicos, representantes de organizaciones intermedias y defensores de los usuarios.

En noviembre el Ente Provincial Regulador Eléctrico (EPRE) convocó una Audiencia Pública para evaluar la adecuación del Valor Agregado de Distribución (VAD) de Edemsa, Edeste y de la Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz.

**“La inversión en redes debe ser constante en el tiempo para sostener y asegurar la calidad con la que se presta el servicio”, aseguró el gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio.**

En representación de Adeera, asistió el asesor Ing. Luis Álvarez, quien afirmó que para atender todo incremento en la demanda de energía eléctrica con una calidad preestablecida *“es necesario que el distribuidor cuente con recursos adecuados, oportunos y suficientes”.*

*“Las distribuidoras deben tener la oportunidad de contar con tarifas justas y razonables para cubrir costos operativos y de capital e impuestos, operando en forma prudente y económica”,* agregó Álvarez.

Por parte de Edemsa, disertó Andrés Carnevale; por Edeste, Raúl Stasi; y por la Cooperativa de Godoy Cruz, Julio Gallego y Oscar Alturria.

Durante el encuentro expusieron diputados, senadores, concejales, usuarios y representantes de la Asociación Consumidores Mendocinos, la Cámara de Comercio Industria y Agropecuaria de San Rafael, la Cámara de Empleados de Comercio de Mendoza y el Sindicato de Luz y Fuerza, entre otros oradores. ■



Durante el encuentro se renovaron autoridades y se repasaron los principales logros del 2021.

## La Mesa Directiva del Pacto Global renovó autoridades

Se designó a Andrea Ávila de Randstad como la nueva presidente y a Andrés Leonard de Scania como vicepresidente.

El 26 de octubre los integrantes de la Mesa Directiva de la red argentina del Pacto Global llevaron a cabo la última reunión del año, la cual se realizó de forma semi-presencial y contó con más de 40 representantes de importantes organizaciones.

El principal motivo de la jornada fue la renovación de la conducción donde se designó a Andrea Ávila de Randstad como la nueva presidente y a Andrés Leonard de Scania como vicepresidente. También participó el presidente saliente, Sergio Affronti de YPF, quien resaltó el trabajo del grupo y mencionó los principales objetivos alcanzados durante su gestión.

En el evento, Flavio Fuertes, coordinador general, presentó las actividades destacadas de 2020-2021 y abordó los desafíos y la propuesta de valor para 2022. Sostuvo: *“Es un día de acción, de rendir cuenta, de planificar el futuro, de darle a cada actividad de los negocios un giro hacia la sostenibilidad”*.

Andrea Ávila, por su parte, expresó que *“el desafío de esta red se vincula con generar una construcción de impacto colectivo, a más organizaciones involucradas mayor posibilidad de que dejemos una huella. El contexto nos empuja a cambiar, nos impulsa a profundizar la articulación público privada, para construir juntos un mundo mejor”*. ■

# El grupo **Cuidando el Clima** habló sobre objetivos basados en la ciencia

La jornada contó con la participación de alrededor de 35 especialistas de reconocidas empresas.

La coordinadora del grupo de trabajo de la red argentina del Pacto Global, **Dolores Duverges**, organizó una productiva reunión virtual para poner en común los avances del equipo en la temática.

Duverges detalló la importancia de que las empresas adopten objetivos basados en la ciencia para alcanzar la carbono neutralidad. Se trata de metas alineadas a nivel mundial, basadas en la ciencia del clima, para reducir las emisiones y limitar la temperatura del mundo en línea con el Acuerdo de París.

El encuentro contó con la exposición de **Ligia Ramos**, responsable de vinculación para América Latina de la iniciativa “**Science Based Target**”. Brindó fundamentos para la inclusión voluntaria del sector privado en estos objetivos y compartió información básica para comprender el proyecto. Por último, explicó el proceso en sus diferentes etapas y los requisitos para poder ser parte.

A su vez, Ramos disertó sobre las actividades que pueden contribuir a la acción por el clima por parte del sector privado, las soluciones basadas en la naturaleza y su relación con la agenda climática al 2050. ■



Exposición de Ligia Ramos, responsable de vinculación para América Latina de la iniciativa “Science Based Target”.

# La Asociación Electrotécnica Argentina repasó importantes iniciativas

El Ing. Claudio Bulacio, gerente de Adeera, participó de las reuniones en su calidad de miembro de la Comisión Directiva.

La AEA llevó a cabo productivas jornadas de trabajo encabezadas por el presidente de la entidad, Ing. Pedro Rosenfeld, para debatir acerca de diversos asuntos de interés para el sector.

Entre los temas tratados resalta el **Congreso Argentino de Seguridad Eléctrica (CASE 2021)** que se realizó el 23 de octubre en conmemoración al Día del Instalador Electricista. Durante el

mismo, expuso el Ing. Carlos Manilli, vicepresidente de la Asociación Electrotécnica Argentina.

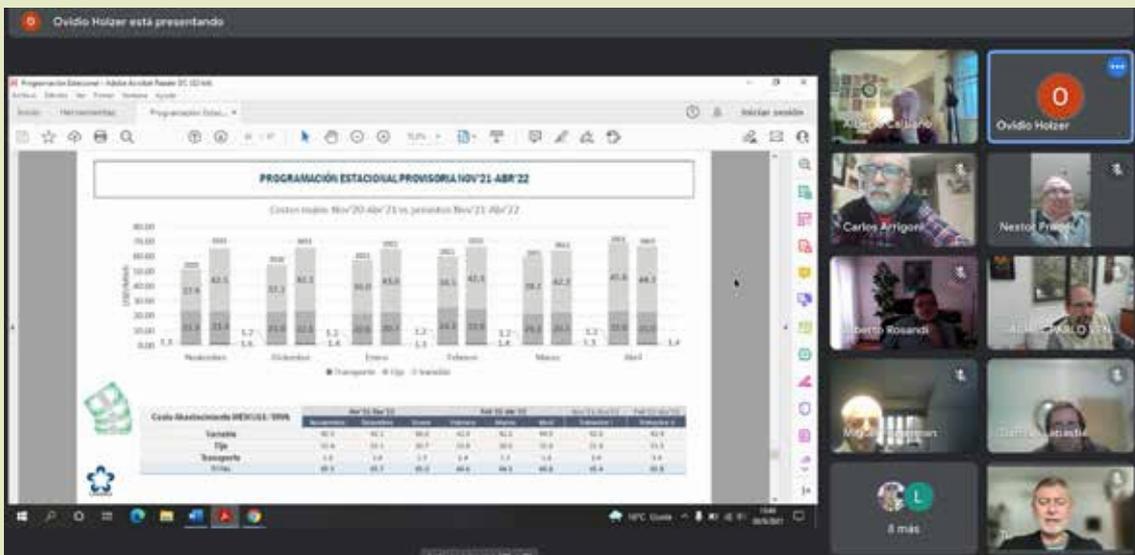
Por otro lado, los integrantes de la Comisión Directiva hablaron sobre las próximas actividades a desarrollar, entre ellas, la supervisión de un proyecto eléctrico en una escuela ubicada en el Paraje El Vizcacheral, en el Impenetrable chaqueño.



Integrantes de la Comisión Directiva de la Asociación Electrotécnica Argentina.

Los presentes también analizaron la puesta en vigencia de diversas normas como, por ejemplo, las que refieren a la reglamentación para la ejecución de instalaciones eléctricas en atmósferas explosivas y la puesta a tierra de protección del usuario.

Durante los encuentros se compartieron los últimos convenios de cooperación realizados con el Instituto de Ingenieros Eléctricos y Electrónicos (IEEE) y la Secretaría de Energía de Tierra del Fuego. Además, se repasaron las últimas actividades de la Asociación, entre ellas, las capacitaciones y asesoramientos técnicos que llevaron a cabo. ■



Análisis de la programación estacional provisoria elaborada por Cammesa.

# El departamento de **Energía de la UIA** analizó nuevas resoluciones

Los especialistas indagaron sobre proyectos que implican a las distribuidoras y temas relativos a Cammesa.

La Unión Industrial Argentina se reunió para tratar las últimas novedades que atañen, en particular, al sector eléctrico. Adeera participó de las jornadas como miembro del departamento de Energía de la institución.

Entre los temas tratados resalta la resolución 590/2021 del Ministerio de Economía que establece el acuerdo de regularización de obligaciones para la transferencia de las concesionarias a las jurisdicciones locales y la creación de un ente de carácter bipartito de control y regulación del servicio público de energía eléctrica.

Adeera participa de las jornadas como miembro del departamento de Energía de la Unión Industrial Argentina.

Por otro lado, los presentes hablaron sobre la programación estacional provisoria elaborada por Cammesa para el periodo noviembre 2021 – abril 2022, sobre los últimos concursos de precios realizados en el Mercado Electrónico de Gas (Megsa) y sobre el mecanismo de ajuste en frontera por carbono. ■

# El presidente de Adeera expuso sobre **recursos energéticos distribuidos**

Fue en el marco del seminario organizado por la Universidad Nacional de Lanús, el cual contó con destacadas presentaciones.



Exposición del presidente de Adeera en el marco del seminario organizado por la Universidad Nacional de Lanús.

La jornada virtual tuvo como objetivo principal debatir con especialistas del sector temas de suma importancia en la actualidad como lo es la transición energética, la descarbonización, las energías renovables y las redes inteligentes.

El Ing. Horacio Nadra, presidente de Adeera, participó para compartir los próximos desafíos de la distribución eléctrica. Habló sobre la constante incorporación de nuevas tecnologías en la red por parte de las distribuidoras, entre las que destacó la generación distribuida, la movilidad eléctrica y la digitalización del servicio.

Nadra indicó que la tecnología cambiará los servicios que las empresas le brindan a sus clientes y obligará a reformular la regulación. *“Crea oportunidades y ofrece beneficios a las compañías, a los prosumidores y a los clientes”*, remarcó.

La apertura del evento estuvo a cargo de Laura Giumelli, Judith Franco y Jaime Moragues de la Universidad Nacional de Lanús. Durante el encuentro hubo presentaciones de representantes del IAE General Mosconi, Asades, Cader y Cacme, entre otras organizaciones destacadas. ■

# La Asociación participó de una **presentación técnica** de Cammesa

El objetivo del encuentro fue compartir las conclusiones del grupo de trabajo dedicado a los “límites de transporte y seguridad en el despacho”.

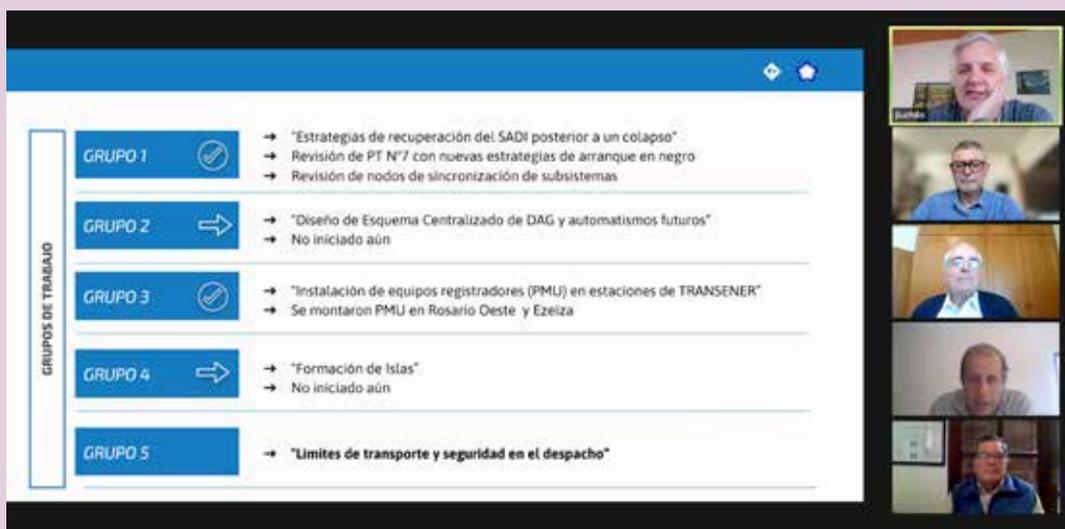
Las principales finalidades del grupo de trabajo N°5 de Cammesa son analizar los posibles límites para los corredores que vinculan áreas exportadoras con el resto del SADI y evaluar la aplicación de límites de seguridad para brindar confiabilidad al sistema de transporte.

En la reunión se acordó que Adeera formará parte del equipo que, hasta ese entonces, se encontraba conformado por Cammesa y Transener.

Estuvieron presentes alrededor de 30 representantes de las distribuidoras de energía eléctrica asociadas.

El objetivo del grupo de trabajo es analizar los posibles límites para los corredores que vinculan áreas exportadoras con el resto del SADI.

Por parte de Adeera estuvo presente el coordinador del grupo de trabajo de Operaciones, Ing. Alberto Mezio y el gerente, Ing. Claudio Bulacio, mientras que por Cammesa expusieron los Ings. Juan Luchilo, Victor Sinagra, Jorge Siryi y Juan Carlos Benítez. ■



Integrantes del grupo de trabajo dedicado a los “límites de transporte y seguridad en el despacho”.

# CIRED 2021: Adeera participó del evento internacional

La 26° Conferencia y Exposición Internacional sobre Distribución Eléctrica se realizó del 20 al 23 de septiembre de forma virtual.

Adeera fue parte del foro líder sobre distribución eléctrica en su calidad de Comité Nacional Argentino del CIRED. Representaron a la Asociación los ingenieros Fernando Nicchi por la UBA y José Luis Martínez por Edenor, quien fue distinguido por su activa participación en las anteriores ediciones del congreso.

El primero presentó los trabajos *“Demand Statistical Characterization of Low Voltage Users in Argentinian Distribution Networks for Distributed Generation Studies Purposes”* y *“Regulatory Incentives for Reducing Losses and Increasing Network Utilization when Plug-In Electric Vehicles are Connected in Argentinian Distribution Systems”*. El segundo expuso el trabajo *“Integrating Different Predictive Determinations for the Condition Assessment of a HV Instrument Transformer Fleet”*.

Los profesionales, luego de su disertación, respondieron las preguntas efectuadas por parte de los asistentes al evento en una interacción muy interesante.

Entre los temas tratados destacaron la planeación de redes, la inserción de generación distribuida, los beneficios de la movilidad eléctrica, la determinación de condición de activos y el empleo de entrenamientos en realidad virtual para la operación de redes de distribución.

El evento originalmente se preveía llevar a cabo en la ciudad de Ginebra, Suiza, pero por motivo de la pandemia, se realizó bajo la modalidad virtual. ■



Adeera es miembro del Comité Nacional Argentino del CIRED.



El vicepresidente de Adeera y presidente de Edesur, Juan Carlos Blanco, expuso sobre los factores que influyen en la transición energética.

# Juan Carlos Blanco profundizó acerca del futuro energético en el **seminario del IAE**

El vicepresidente de Adeera afirmó que la transición energética es una oportunidad de reactivación económica y una fuente de generación de empleo.

El Instituto Argentino de la Energía “General Mosconi” desarrolló un encuentro para debatir sobre el futuro de la producción, transporte y distribución de la energía en Argentina junto a importantes especialistas del sector.

En esta oportunidad, el vicepresidente de Adeera y presidente de Edesur, Juan Carlos Blanco, dijo que *“la electrificación del transporte juega un rol fundamental en la transición energética y debe tener un enfoque 360°”*.

Indicó también que las energías renovables son competitivas económicamente y que el país debe desarrollar sus recursos para garantizar a la industria nacional el acceso a estas tecnologías.

*“Una mayor integración regional permitirá acceder a un mercado mayor, garantizar el abastecimiento a menor costo, compartir reservas y apro-*

*vechar los factores de diversidad de la demanda y la producción”*, agregó.

Por otro lado, destacó la incorporación de medidores inteligentes para poder obtener todos los beneficios que trae aparejada la transición energética. *“El sector será favorecido con el reemplazo tecnológico de artefactos de uso familiar y mejorará la intensidad energética ya que implicará menores tarifas reales futuras”*, señaló el directivo.

Durante la jornada también expusieron Daniel Gerold, consultor energético; Rogelio Baratchart, presidente de la consultora TecnoLatina; Raúl Bertero, vicedecano de la FIUBA; y Adolfo Sánchez Zinny, ex vicepresidente de YPF. El evento fue coordinado por Jorge Lapeña, presidente del IAE Mosconi. ■

# Energías renovables: la Asociación disertó en jornada de CADER

El gerente de la Asociación habló sobre la incorporación de estas tecnologías por parte de los consumidores y su influencia en el sistema de distribución.



El Ing. Claudio Bulacio, gerente de Adeera, compartió los próximos desafíos de la distribución eléctrica.

La Cámara Argentina de Energías Renovables realizó su evento anual que contó con la participación de los principales referentes del sector de las energías limpias en el país.

Bajo el lema *“Tendencias y oportunidades de las energías renovables en Argentina”*, los especialistas conversaron sobre las perspectivas de competitividad del sector y detallaron las últimas novedades normativas en las tecnologías eólica, solar, biomasa, biogás y mini-hidroeléctrica.

El Ing. Claudio Bulacio, gerente de Adeera, compartió los próximos desafíos de la distribución eléctrica. Señaló que la constante incorporación de nuevos equipos en la red por parte de las distribuidoras, como la generación distribuida y la movilidad eléctrica, cambia los servicios que

las empresas le brindan a sus clientes y obliga a reformular la regulación. *“Crea oportunidades y ofrece beneficios a las compañías, a los prosumidores y a los clientes”*, remarcó.

Lo acompañaron en el panel destacados oradores, como Gerardo Amico de Cammesa, Carlos Esteban Borga de Ateera, Nicolás Pérez de Mercados Energéticos y Jorge Ayestarán de CADER.

Durante el encuentro también se analizó el estado de situación de los proyectos adjudicados en licitaciones públicas y en el Mercado a Término, así como las novedades y propuestas diseñadas por parte de las provincias, el rol de la industria nacional y el potencial del hidrógeno verde, entre otros temas. ■

# Adeera fue especialmente invitada a la despedida del Embajador de Canadá

Durante la celebración también se realizó la despedida del presidente de la Cámara de Comercio Argentino Canadiense.

La Embajada de Canadá en Argentina y la Cámara de Comercio Argentino Canadiense realizaron una emotiva reunión el miércoles 27 de octubre.

El objetivo principal fue despedir al Embajador David Usher y a la máxima autoridad de la cámara, Miguel Morley. Asimismo, durante el evento se dio una cordial bienvenida al nuevo presidente de la CCAC, Nahuel Lo Cane.

La jornada se desarrolló de forma presencial en la Residencia del Embajador de Canadá, ubicada en Acassuso.

Por parte de Adeera fueron invitados a participar el presidente, Ing. Horacio Nadra, y el gerente, Ing. Claudio Bulacio. Durante los últimos años la Asociación realizó varios encuentros junto a representantes de la Embajada para trabajar en conjunto en proyectos de distribución eléctrica y para reforzar los vínculos internacionales. ■



El ex Embajador de Canadá en Argentina David Usher junto al presidente de Adeera, Ing. Horacio Nadra.

El objetivo principal del evento fue despedir al Embajador David Usher y a la máxima autoridad de la cámara, Miguel Morley.

# Asamblea General de Adelat: Horacio Nadra fue elegido secretario

La Asociación de Distribuidoras de Energía Eléctrica Latinoamericanas realizó un encuentro virtual para definir a sus máximas autoridades.

En septiembre se llevó a cabo la primera Asamblea General de Adelat que tuvo como objetivo principal desarrollar la votación de responsables para los principales cargos de la Asociación. En esta oportunidad, el presidente de Adeera fue seleccionado para ejercer el puesto de secretario.

El resto del consejo directivo quedó conformado de la siguiente manera: Ramón Castañeda Ponce de Enel Chile como presidente, Joao Brito Martins de EDP São Paulo como vicepresidente, Walter Sciutto Brattoli de Electro

energía como vocal.

Por último, se eligieron a Tatiana Lozada y a Soraya Ahomed de Enel Perú como directora ejecutiva y administradora residente, respectivamente.

Los votos fueron realizados por las máximas autoridades de las empresas fundadoras: Adeera, Cosern (Neoenergía), EDP Espirito Santo, EDP São Paulo, Enel Ceará, Enel Goiás, Enel Río de Janeiro, Enel São Paulo, Light,

Chilquinta, Enel Chile, Enel Codensa, Electro

dunas, Enel Perú e Hidrandina.

La principal razón para crear la Asociación de Distribuidoras de Energía Eléctrica Latinoamericanas es fomentar la colaboración entre especialistas de diferentes países, a fin de promover herramientas que permitan resolver de la mejor manera las exigencias del mercado. ■



Consejo directivo de la nueva Asociación de Distribuidoras de Energía Eléctrica Latinoamericanas.

# Adeera coordina acciones con el **Comité Argentino de la CIER**

El gerente de la Asociación, Ing. Claudio Bulacio, realizó una reunión con el nuevo gerente de CACIER, Ing. Raúl Stival, para trabajar en una agenda en común.



El nuevo gerente de CACIER, Ing. Raúl Stival, y el gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio.

En primer lugar, el Ing. Claudio Bulacio, gerente de Adeera, se acercó a las oficinas de CACIER, para felicitar al Ing. Raúl Stival por su nuevo cargo dentro de la organización.

El Comité Argentino de la CIER es una asociación civil sin fines de lucro que reúne a empresas y organismos del sector eléctrico argentino. Por este motivo, desde hace tiempo Adeera realiza diversas acciones en conjunto y lleva adelante importantes proyectos para el desarrollo y el mejoramiento de la distribución de energía eléctrica.

Los profesionales hablaron de la importancia de acelerar una agenda de trabajo en común para

fomentar nuevas herramientas que permitan fortalecer la industria.

El nuevo gerente general de CACIER, Ing. Raúl Stival, cuenta con una amplia trayectoria en el sector. Anteriormente, se desempeñó como presidente de la Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe y como vicepresidente de Adeera.

Además, presidió el comité técnico de los congresos organizados por Adeera y CACIER, tales como el Congreso de las Américas de Distribución Eléctrica (CLADE) y el Congreso Internacional de Distribución Eléctrica (CIDEL). ■

# RAE 2021: Adeera celebra los acuerdos alcanzados por CACIER

Durante la Reunión de Altos Ejecutivos se eligió al Ing. Marcelo Cassin como vicepresidente de la Comisión de Integración Energética Regional.

La CIER llevó adelante una nueva edición de su clásico evento anual del 23 al 25 de noviembre en Panamá bajo el lema “Acceso universal,

*electromovilidad, generación desconcentrada, hidrógeno verde y redes inteligentes”.*

En el último día del evento se realizó la 57° Reunión del Comité Central que contó con las máximas autoridades de la CIER para fijar los objetivos y hoja de ruta para el próximo 2022 y votar nuevas autoridades de la organización.

Durante el encuentro se eligió por votación al Ing. Cassin para desempeñarse como vicepresidente de Desarrollo Institucional y Sostenibilidad Financiera para el ejercicio 2021-2023.

Por otro lado, el gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio, participó del evento en su calidad de secretario ejecutivo del CACIER. Allí se reunió con el secretario de Energía de Brasil, Paulo Domingues; el Presidente de Itaipú, General Joao Ferreira; el presidente de la Empresa Nacional de Electricidad de Bolivia, Marco Escobar y con otras destacadas autoridades latinoamericanas del sector.

En este marco, se firmaron importantes convenios con los Comités de Bolivia y Brasil para impulsar medidas de interconexión, a fin de habilitar los intercambios comerciales de energía eléctrica. De esta forma, se busca optimizar el uso de los recursos energéticos disponibles y alcanzar beneficios que contribuyan con la economía de los países participantes y el bienestar de sus habitantes. ■



El gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio, junto al secretario de Energía de Brasil, Paulo Domingues.

# noticias de las asociadas

## Se bajaron más de 700 publicaciones en redes sociales que fomentaban el **robo de energía**

En Edenor implementaron acciones integradas para combatir el robo de energía, que es un delito que está penado con prisión de hasta 6 años y multas de 40% más gastos de recupero de energía, verificación, impuestos y contribuciones.

Debido al crecimiento de publicaciones en redes sociales que fomentan la manipulación de las instalaciones eléctricas y el robo de energía, Edenor inició a principios del 2020, un camino junto a Adeera y otras distribuidoras del país, para denunciar todo tipo de ofrecimientos de conexiones clandestinas que puedan alterar el normal funcionamiento de la red eléctrica.

Desde que se inició este proceso de detección y denuncias de casos, se desactivaron más de 700 publicaciones en grupos de compra y venta en redes sociales y páginas web.

Dentro de la operatoria que utilizan los oferentes se encuentran propuestas para disminuir el consumo o directamente evitarlo, sin tener consideración de los riesgos que trae aparejados el contacto directo con la electricidad sin los elementos de protección correspondiente. Asimismo, el riesgo de electrocución y la posibilidad de un incendio por cortocircuito aumenta.

Por su parte, es importante destacar que la manipulación de las instalaciones eléctricas perjudica la calidad del servicio de la zona, lo que provoca cortes de suministro reiterados y bajas de tensión prolongadas que afectan a todos los vecinos.



Edenor realiza diariamente operativos para combatir el fraude y analiza las medidas que llevará adelante tanto al que promociona estos servicios, como el que los contrata. Además, en todos los casos donde personal técnico detecte instalaciones clandestinas, se procede al retiro de la conexión ilegal y se labra el acta correspondiente que luego es derivada a la fiscalía actuante.

Edenor inició a principios del 2020 un camino junto a Adeera y otras distribuidoras del país para denunciar todo tipo de ofrecimientos de conexiones clandestinas.

# La empresa alcanzó los 2 millones de clientes adheridos a su plataforma digital

Desde marzo del año pasado y a raíz del inicio del ASP0 gran cantidad de hogares migraron a la plataforma edenordigital.

Con la oficina online las 24 hs, la distribuidora inició el camino hacia la transformación digital, con la posibilidad de que sus clientes puedan efectuar todas las gestiones que anteriormente se realizaban en una oficina comercial, de una forma ágil, fácil y segura.

Durante los primeros diez meses del año edenordigital alcanzó los 2 millones de clientes adheridos, lo que equivale a 62% de sus 3,2 millones de clientes.

Es posible descargar la aplicación desde las tiendas virtuales de Android e iOS o utilizar la versión web desde edenordigital.com. Para acceder es posible utilizar la cuenta de Google, Facebook, Outlook, Twitter o crear un nuevo usuario.

Por única vez, los clientes que deseen ingresar a la plataforma deberán completar sus datos de contacto y responder las preguntas de validación de identidad.

En el transcurso del año ya se descargaron 7,9 millones de facturas digitales y se realizaron más de 10,9 millones de gestiones online.

Mediante la plataforma de Edenor es posible:



En el transcurso del año ya se descargaron 7,9 millones de facturas digitales y se realizaron más de 10,9 millones de gestiones online.

- Visualizar y descargar las facturas.
- Pagar con tarjeta de débito, crédito o adherirse al débito automático.
- Solicitar servicio técnico por falta de luz o baja tensión.
- Recibir avisos de cortes programados y vencimiento de la factura.
- Consultar la evolución del consumo eléctrico.
- Acceder al historial de pagos y facturas.
- Adherirse al servicio de factura digital.
- Recargar el MIDE.
- Administrar las cuentas de empresa o comercio. ■

# Mujeres con Energía: una de las iniciativas destacadas del año

Edenor cuenta con un programa especial dentro del plan de becas y tutorías para estudiantes de carreras universitarias, donde se promueve la equidad de género entre los estudiantes y profesionales de Ingeniería Eléctrica y Ciencias de Datos.



Durante este año diez becarias participan del programa "Mujeres con Energía".

Durante este año diez becarias participan del programa "**Mujeres con Energía**" que consiste en una asignación económica mensual con un acompañamiento de un tutor designado por la Fundación Reciduca que mantiene una reunión mensual individual y una reunión grupal.

En la reunión individual se sigue la trayectoria de la becaria que a principio del año presentó un plan de carrera anual. En la reunión grupal se trabajan habilidades blandas y temáticas de desarrollo personal.

Las becarias, además, pueden participar de actividades opcionales que consisten en "Charlas con expertos" que Edenor brinda a los estudiantes de las instituciones académicas con las que tiene vínculo, como la Universidad Tecnológica Nacional (General Pacheco y Buenos Aires), la Facultad de Ingeniería y la Facultad de Ciencias

Exactas de la UBA donde este año se creó la carrera de Ciencias de Datos.

También incluye otras actividades como la visita virtual 360° a la Subestación Aniversario y la experiencia virtual de Digitalización de la Red eléctrica.

El programa "**Mujeres con Energía**" se complementa con la asignación de un mentor por parte de Edenor a cada becaria. De esta manera contará con un referente dentro de la estructura de la empresa que le asesore en las decisiones vinculadas a su trayectoria como estudiante universitaria y a sus posibles elecciones en materia laboral. Además, la empresa facilita el proceso de inducción a la compañía en el caso de ingresar a través del mecanismo de pasantías o de manera permanente como Joven Ingeniera. ■



# Más potencia en la Subestación Bosques para beneficiar a 400 mil usuarios

La obra se suma a las mejoras que se realizaron en la primera mitad del año y requirió una inversión de 400 millones de pesos.

Edesur incorporó un transformador de 300 MVA a la Subestación Bosques, lo que dará más potencia y mejor servicio a 400 mil usuarios en el Conurbano sur. Los trabajos, realizados bajo estrictos protocolos de seguridad, llevaron seis meses y se suman a la renovación de equipamiento en la misma Subestación desarrollados durante la primera mitad del año por 50 millones de pesos. En esta etapa se invirtieron más de 400 millones.

La Subestación Bosques es una pieza central para la distribución de electricidad en la zona sur, ya que integra un corredor junto a la Subestación Dock Sud que alimenta otras nueve subestaciones. Con la instalación del nuevo transformador, ahora el centro cuenta con una potencia de 900 KVA.

En una próxima instancia, el equipo de Obras de la empresa estará a cargo de la construcción de

una tercera barra de 132 KVA que mejorará aún más la infraestructura de la subestación.

*“Continuamos dotando a la red de Edesur de mayor potencia y confiabilidad, para seguir cumpliendo con nuestro compromiso de elevar la calidad del servicio en beneficio de nuestros 2.5 millones de clientes”,* explicó Gianluca Palumbo, gerente general de Edesur.

En los primeros nueve meses de 2021, la distribuidora invirtió 12.100 millones de pesos, 29% más que en el mismo período de 2020. Y, gracias a obras como la de Bosques, la empresa ha logrado reducir la duración de los cortes 55% desde el 2016, con una inversión de más de 820 millones de dólares hasta el año 2020. ■



Subestación Bosques, ubicada en la Zona Sur del Gran Buenos Aires.



# Villa Lugano: se brindó energía para una **campana sanitaria**

La empresa realizó la conexión eléctrica para la iniciativa llevada a cabo por el Ministerio de Salud y la Defensoría del Pueblo.

La distribuidora desarrolló tareas para dar energía a cuatro tráileres del Ministerio de Salud de la Nación instalados en Villa Lugano con el fin de atender a vecinos de bajos recursos. Además de la colocación de generadores y la adecuación de la red, el personal de Edesur realizó guardias en el lugar para asistir durante el operativo sanitario.

Los tráileres, colocados sobre la calle Ana Díaz entre Larrazábal y Soldado de la Frontera, funcionaron como consultorios móviles para el personal de salud del Ministerio, que atendió a vecinos del barrio en una acción conjunta con la Defensoría del Pueblo. Allí se pueden presentar espontáneamente y sin turno previo para todo

tipo de consultas médicas. Los consultorios cuentan incluso con equipamiento para realizar diagnósticos por imágenes.

*“Esta posta sanitaria tiene como objetivo acercar los servicios de salud a todas las personas”,* explicaron desde la Defensoría.

El presidente de Edesur, Juan Carlos Blanco, detalló: *“Brindamos especial apoyo a los centros de salud y, a raíz de la pandemia producto del Covid-19, reforzamos la atención en hospitales, clínicas y centros de vacunación, potenciando y reforzando la red”.* ■



Edesur realizó la conexión eléctrica en consultorios móviles ubicados en Villa Lugano.



# La distribuidora sumó sistemas de **desinfección y filtrado de aire** en sus instalaciones

Edesur colocó un sistema de última tecnología para cuidar a los colaboradores que salen todos los días a las calles a realizar obras y reparaciones.



La empresa instaló el equipamiento de desinfección en el edificio de la zona técnica Río de la Plata y en los espacios de trabajo del edificio Roca.

La compañía instaló un novedoso equipamiento de desinfección con rayos ultravioleta y purificación de aire en el edificio de la zona técnica Río de la Plata y en los espacios de trabajo del edificio Roca.

El sistema utiliza la tecnología más avanzada de rayos UV que permite eliminar virus y bacterias (entre ellos el del Covid-19) en los baños y vestuarios en apenas 20 minutos, con estrictos protocolos que incluyen alarmas lumínicas y sonoras, detectores de movimiento y un tablero de control independiente que sólo puede ser activado por personal autorizado con una llave y códigos especiales.

*“El principal objetivo es seguir cuidando a las personas que cada día salen a las calles para garantizar un servicio tan esencial”,* remarcó Leonar-

do Bednarik, responsable de Salud, Seguridad, Medioambiente, Calidad y Formación Técnica de Edesur.

Las propiedades sanitizantes de los equipos fueron respaldadas por un laboratorio, que plantó bacterias a modo de prueba en distintas zonas y, tras poner en marcha el sistema, se comprobó que la zona se encontraba libre de virus y bacterias. En cuanto a los equipos de ozono, éstos desinfectan el ambiente y dejan como único residuo oxígeno, lo que implica un beneficio para la salud.

*“Hay que resaltar que los trabajadores de Edesur no dejaron de salir a realizar sus tareas ni un solo día durante la pandemia gracias a las estrictas medidas de cuidado que fueron implementadas”,* agregó Bednarik. ■

# Energía renovable: la empresa inauguró dos **nuevas centrales hidroeléctricas**

Se trata de pequeños aprovechamientos hidroeléctricos que mejoran el abastecimiento y la calidad del suministro para la región noroeste de Córdoba.



Las centrales hidroeléctricas se operan de forma totalmente remota y automatizada.

Epec puso en funcionamiento en agosto y septiembre dos nuevas centrales hidroeléctricas: la Brochero Santo, ubicada en la localidad de Boca del Río, y El Ferroviario, en la ciudad de Cruz del Eje.

Estos pequeños aprovechamientos hidroeléctricos generan electricidad de forma renovable. El agua pasa a través de las turbinas que alimentan los generadores y la energía producida se eleva a la red de distribución de la región, mediante un transformador. El agua turbinada se restituye inmediatamente al canal original y se utiliza para otras actividades productivas o para la provisión de agua potable.

La puesta en marcha de las centrales no requirió la construcción de nuevos embalses, ni obras de

contención de agua ya que las turbinas que las conforman fueron instaladas en desniveles de agua ya existentes, para aprovechar la fuerza del caudal en la generación de energía eléctrica.

La electricidad generada por estos aprovechamientos hidroeléctricos abastece el consumo promedio de dos mil hogares cordobeses y mejora la calidad del suministro de energía para estas localidades y para la región.

Las obras implicaron una inversión de más de dos millones de dólares. Las construcciones fueron realizadas por alrededor de 300 trabajadores, principalmente locales, y el 80 % de los materiales y el equipamiento empleado fueron producidos por industria nacional. ■

# Se aumentó la **seguridad eléctrica** con red preensamblada

La empresa ya construyó 120 mil metros de redes de este tipo en barrios de la ciudad y localidades provinciales.

EPEC desarrolla desde 2019 un Plan de Distribución para construir una red preensamblada antifraude en baja tensión, en reemplazo de la red aérea desnuda, y en algunos casos de la red aérea preensamblada común. Este plan está programado para realizarse en varias etapas y llegará a cubrir a toda la provincia”.

El objetivo principal es otorgar mayor seguridad para los usuarios y para la red que distribuye la energía eléctrica.

Este nuevo sistema permite disminuir el número de interrupciones del servicio, los costos de mantenimiento de las instalaciones y las pérdidas no técnicas ocasionadas por fraude. Además, mejora la estética de las redes aéreas y evita la poda de árboles en forma intensiva.

Otra de las ventajas de este tipo de cableado es el fácil recambio de los conductores en caso de tormentas u otros incidentes, y la posibilidad de que el cambio de estos conductores se realice en tramos y de forma separada. Además, el servicio puede reponerse de forma más rápida.

Hasta el momento, el Plan de Obras de Distribución de Epec construyó 120 mil metros de redes preensambladas en distintos barrios de la ciudad de Córdoba y localidades provinciales. El monto invertido es de 150 millones de pesos, mientras que la inversión para finalizar esta etapa de la obra, que abarcará otros 5 barrios y 4 localidades más, supera los 300 millones de pesos.

De esta manera, la distribuidora renueva su compromiso con la calidad del servicio y con la seguridad eléctrica que brinda a los cordobeses. ■



El objetivo principal es otorgar mayor seguridad para los usuarios y para la red que distribuye la energía eléctrica.

# Subestación Sur: expansión del servicio a más de **40** mil hogares adicionales

Las obras mejorarán también la capacidad y confiabilidad del sistema en los barrios Arana, Villa Garibaldi, Parque Sicardi y Los Hornos.

Edelap, empresa del grupo Desa, duplicó la potencia instalada de la Subestación Sur, lo que permitirá ampliar el servicio de energía a más 40 mil hogares adicionales y aumentar la calidad del suministro en varias localidades de la zona sur del partido de La Plata.

Por su parte, Marcelo Corda, gerente general de Edelap, indicó que *“esta ampliación es una obra estratégica muy importante que nos permite aumentar la capacidad y la confiabilidad en la distribución de energía eléctrica gracias a la reconfiguración de la demanda con otras Subestaciones del sistema”*.

Al mismo tiempo, destacó: *“Se trata de una mejora significativa en la prestación del servicio a*

*hogares, comercios, centros de salud, instituciones educativas y de otros servicios públicos actuales y futuros en la zona, y forma parte del plan de trabajo presentado a la provincia de Buenos Aires”*.

La Subestación Sur está emplazada en la calle 139 entre 89 y 90. La obra incluyó el montaje de un nuevo transformador de 40 MVA que posibilita ampliar la capacidad a 80 MVA totales, que se suman al sistema de Alta Tensión operado por la empresa.

Edelap continúa con la concreción de obras para mantener y mejorar el servicio eléctrico, mientras su Centro Operativo monitorea y opera la red las 24 hs. ■



La Subestación Sur está emplazada en la calle 139 entre 89 y 90.

# La distribuidora fue reconocida por su contribución al desarrollo sostenible

Se trata del Premio a la Responsabilidad Social Empresaria en el Gran La Plata.



El Premio a la Responsabilidad Social Empresaria en el Gran La Plata reconoce las buenas prácticas de las organizaciones de la región.

La iniciativa es organizada por el proyecto “ODS en movimiento” de la Secretaría de Extensión Universitaria de la Facultad de Ciencias Económicas de la Universidad Nacional de La Plata, en conjunto con el Grupo RESIN de la UTN La Plata.

Su fin es reconocer las buenas prácticas de las organizaciones de la región y, en ese marco, se analizó la situación de las organizaciones a partir de los aspectos relacionados con “Medioambiente”, “Compromiso ético”, “Capital humano”, “Comunidad”, “Proveedores” y “Clientes”. Además, dada la situación epidemiológica, se incorporó un nuevo aspecto de evaluación relacionado a las “Prácticas durante la pandemia”.

El lema de este reconocimiento es “Objetivos de Desarrollo Sostenible en movimiento” y los objetivos del premio fueron:

- Reconocer y premiar a las empresas e instituciones que avanza decididamente hacia la incorporación de la Responsabilidad Social a su estrategia organizacional.
- Fomentar el trabajo mancomunado de empresas, organizaciones de la sociedad civil, universidades y estado en busca del bien común.
- Difundir los ODS.
- Promover el uso de “Buenas Prácticas” a través de la incorporación de herramientas útiles en el trabajo cotidiano como son los indicadores de sostenibilidad y de mejora que permitan implementar adecuadamente programas de gestión de Responsabilidad Social.

Edelap fue seleccionada finalista junto a Cervecería y Maltería Quilmes, que recibió el primer premio. ■

## Costa Atlántica: entró en servicio nueva obra que significó una inversión de **1.600** millones de pesos

Se trata de una línea de alta tensión que vincula las ciudades de Mar del Plata y Santa Clara del Mar. Comprende un tendido de 14.5 km de líneas áreas de 132 kv y permitirá consolidar el sistema eléctrico.

La Provincia de Buenos Aires en conjunto con Edea, empresa distribuidora del Grupo Desa, y el Foro Regional Eléctrico de la Provincia de Buenos Aires (Freba) pusieron en funcionamiento, el 22 de octubre, una nueva línea de alta tensión que vincula las ciudades de Mar del Plata y Santa Clara del Mar, para fortalecer y consolidar la confiabilidad del sistema eléctrico de la zona, de cara al inicio de la temporada turística.

La puesta en servicio de esta línea demandó una inversión de 1.600 millones de pesos y forma parte de la planificación estratégica que llevan a cabo la Subsecretaría de Servicios Públicos, la Secretaría de Energía de la Nación y el Grupo Desa, en conjunto con la contribución del Freba, para la ampliación de la red de distribución en alta y media tensión en todo el territorio bonaerense.



Ing. Lorenzo Siquier, gerente general de Edea, junto al gobernador de la Provincia de Buenos Aires, Dr. Axel Kicillof.



Plataforma línea 132 kV Santa Clara - Mar del Plata.

La obra, que comprende un tendido de 14.5 km de líneas áreas de 132 kv sostenidas por más de 100 columnas de hormigón y casi 5 km de líneas subterráneas, es parte de un conjunto de importantes iniciativas que se realizaron previamente, como la construcción de la Estación Transformadora Ruta 2 en la zona norte del Partido de General Pueyrredon y la habilitación de la Estación Transformadora ubicada sobre la Ruta 11, que se encuentra a pocos metros del acceso a la ciudad de Santa Clara.

Desde octubre, ambas estaciones transformadoras se encuentran unidas, lo que permite mejorar la calidad y confiabilidad del servicio para los más de 16 mil vecinos de Santa Clara del Mar y toda la zona del cordón costero que va desde Playa Dorada hacia el balneario Mar Chiquita.

Por su parte, Lorenzo Siquier, gerente general de Edea, sostuvo: *“Esta es una de las tantas obras realizadas sobre el sistema de transporte que Edea planificó para robustecer el sistema eléctrico de interconexión”.*



Línea 132 kV Santa Clara - Mar del Plata.

*“Luego de mucho trabajo y planificación esta línea brindará un servicio de mejor calidad y eficiencia que beneficiará a todos los vecinos de la zona y a los miles de turistas que año tras año eligen estas costas para disfrutar de sus vacaciones”,* añadió el directivo. ■

# Importantes mejoras en Estación Transformadora Maipú

La obra dota de electricidad a más de 120 mil usuarios de ese departamento bodeguero e industrial.



Estación Transformadora Maipú.

La principal distribuidora de Mendoza realizó una importante ampliación en la Estación Transformadora Maipú, la cual tiene una ubicación neurálgica y provee energía al 80% del departamento homónimo, que se caracteriza por su importancia vitivinícola e industrial y por su constante crecimiento demográfico.

La ET Maipú brinda electricidad a más de 120 mil usuarios (31.000 clientes) y es la proveedora de energía de un medio de transporte cada vez más utilizado por los mendocinos: el metrotranvía.

Para acompañar este crecimiento sostenido, Edemsa amplió la sala de celdas y puso en funcionamiento el nuevo Distribuidor Cementerio.

La distribuidora también fijó su esfuerzo en dar seguridad a estos nuevos conductores. Es por ello que planificó toda la ampliación para que los mismos tuvieran salida subterránea y así evitar afectaciones causadas comúnmente por el viento Zonda que azota a la provincia. Así se construyó una nueva fosa prevista para en un futuro alojar un número mayor de distribuidores, según los requerimientos de la zona.

La remodelación fue llevada a cabo por personal de Edemsa en forma conjunta con una empresa contratista y requirió en total de 19 colaboradores, entre tareas de proyecto, planificación y mano de obra. ■

# La empresa enfrentó con éxito violentos vientos Zonda

La distribuidora mendocina debió hacer frente durante los meses de agosto y septiembre a este fenómeno climático que afecta a la zona oeste del país.

Las ráfagas de Zonda, que superaron los 80 km/h durante sus últimas apariciones, causaron importantes daños en el arbolado público, cuyas ramas y ejemplares terminan generalmente sobre el cableado e incluso en algunas zonas llegaron a quebrar postes y a afectar tendidos eléctricos por los incendios generados.

Para acelerar los tiempos de reposición ante las afectaciones causadas por este viento, Edemsa pasa a disponibilidad a todo su personal durante estas contingencias. Para ello, la empresa suspende francos, contrata cuadrillas y vehículos extras de contratistas y pide la colaboración de todos aquellos empleados que están capacitados para realizar tareas afines a la recuperación del servicio.

Otro elemento que ha resultado de gran utilidad ante estas contingencias es la asistente virtual “María Luz”, que fue incorporada por la distribuidora eléctrica en febrero. Permite que los usuarios puedan realizar sus reclamos y así evitar tiempos de espera que se generan en la línea telefónica por la amplitud de las zonas afectadas.

Vale destacar la vital importancia de los municipios, Defensa Civil y las distintas dotaciones de Bomberos que trabajan mancomunadamente con Edemsa para despejar caminos y liberar las instalaciones eléctricas para que la distribuidora pueda realizar su trabajo. ■



Trabajos de Edemsa luego de las ráfagas de Zonda.

# Trabajos fundamentales para la **conexión reglamentaria** de usuarios

A la fecha se logró normalizar el servicio a 13.555 familias del área de concesión.

Las conexiones clandestinas suponen, además de un perjuicio para los usuarios que cumplen con las normas, un peligro permanente para las familias que no logran acceder al servicio legal.

En el 2005, Edemsa instrumentó el Programa Luz en Casa (PLEC), que funciona para hacer cumplir el principio de que *“la energía eléctrica es un derecho esencial para el desarrollo humano”* y asegurar el acceso al servicio para familias de comunidades vulnerables.

El PLEC se apoya en el diseño de planes de pago flexibles y acordes a la situación particular del usuario, además de hacerse cargo de obras para la conexión y trabajar mancomunadamente para regularizar y agilizar los trámites necesarios entre los futuros usuarios y los municipios intervinientes.

A la fecha se logró normalizar el servicio a 13.555 familias del área de concesión, lo cual redujo la cantidad de reclamos por calidad de servicio en zonas aledañas. Además, disminuyeron considerablemente los accidentes domésticos por conexiones irregulares.

El Programa Luz en Casa funciona gracias un grupo interdisciplinario compuesto por siete colaboradores que abordan permanentemente la problemática social de las zonas en cuestión y colaboran para vincular estas comunidades con otros programas solidarios llevados a cabo por la distribuidora, además de brindar capacitaciones para la prevención de accidentes eléctricos y el uso responsable de la energía. ■



Obras en el marco del Programa Luz en Casa (PLEC).

# El personal fue capacitado en derechos y diversidad de género

La Secretaría de la Mujer brindó una charla al sector gerencial de la empresa.



Representante de la Secretaría de la Mujer destacó la importancia de promover la igualdad de oportunidades.

A pedido de Edet, y en el marco de sus acciones de compromiso y responsabilidad social, la Secretaría de la Mujer brindó una charla al sector gerencial de la empresa sobre derechos y diversidad de género.

Durante la exposición se realizó un abordaje de la problemática y se destacó la importancia de promover la igualdad de oportunidades a través de un recorrido histórico del marco legislativo hasta llegar a la actualidad.

*“Estamos muy contentos porque es una de las primeras empresas en hacer esto, con una mirada desde la responsabilidad social. Si bien ya hemos realizado otras capacitaciones, esta es la primera en su tipo y directamente con los gerentes, que en definitiva son los que impulsan los cambios dentro*

*de las organizaciones”,* manifestó Florencia Villagra, a cargo de la dirección de promoción y protección de los derechos de las mujeres, géneros y diversidad.

El gerente general adjunto de Edet, Luis López, aseguró que la empresa se puso a disposición para colaborar con la promoción de los cambios que la sociedad requiere. *“Como prestadores de un servicio público nos debemos a la comunidad y estamos dispuestos a aportar recursos e ideas”,* aseguró.

Posteriormente, López afirmó que la distribuidora tiene la voluntad de continuar con acciones tendientes a que el resto de su personal incorpore una visión con perspectiva de género. ■

## La distribuidora estuvo presente en la **Expo Tucumán 2021**

Edet mostró a la comunidad diversas acciones que realiza en el marco de su compromiso con la sustentabilidad.



Stand de Edet en la Expo Tucumán 2021.

Gracias a las nuevas flexibilizaciones y a la apertura gradual de eventos masivos, Edet participó con un stand en el regreso de la tradicional Expo Tucumán. Esta exhibición, que en sus comienzos era exclusivamente rural, es reconocida como la más popular de la provincia, con una historia que data de más de 56 años.

La distribuidora de energía aprovechó la ocasión para mostrar a la comunidad diversas acciones que realiza en el marco de su compromiso con la sustentabilidad. Los visitantes pudieron conocer el primer vehículo 100 % eléctrico de Tucumán y aprender de las experiencias de Edet en el uso de paneles solares.

Además, la presencia de juegos interactivos permitió que los asistentes aprendieran más sobre el compromiso de la empresa con el planeta, y los ganadores se llevaron un pequeño kit biodegradable para comenzar su propia huerta.

Los visitantes tuvieron a disposición un recorrido especialmente diseñado con videos y códigos QR a lo largo del stand, una iniciativa tendiente a la no emisión de papel. En este sentido, quienes decidieron adherirse presencialmente a las herramientas digitales de la empresa (entre ellas la facturación digital), vieron recompensado su accionar con la participación en un sorteo por una bici eléctrica ultraliviana y plegable. ■

# Inauguración de dos obras claves para el **desarrollo social y productivo**

En el marco de un plan estratégico para Corrientes, se presentaron dos proyectos de la distribuidora que son sustanciales para las localidades del sur y norte de la provincia.

Con el objetivo de mejorar la vida de los ciudadanos a través del desarrollo de infraestructura eléctrica, Dpec realizó la inauguración de la Estación Transformadora (ET) de 33/13,2 kV en la localidad de San Carlos. Demandó una inversión de 80 millones de pesos y buscó ampliar la capacidad productiva en toda la zona.

La ET está equipada con un transformador de 5 MVA, que brindará una importante mejora en la distribución y el servicio de energía eléctrica. Mediante esta infraestructura, el gobierno provincial y Dpec abogan por el crecimiento social y económico de esta región que se encuentra en auge.

Por otra parte, en Esquina se instaló un alimentador en 33 kV que cubrirá la demanda del aserradero ZENI S.A, ubicado sobre Ruta Nacional 12 a la altura del km 694. La provincia invirtió cerca de 60 millones de pesos para poner en marcha esta construcción energética. En el acto inaugural, el gobernador Gustavo Valdés enfatizó: *“Para nosotros es fundamental*

*que nuestro empresariado esté cada vez más fortalecido”.*

El interventor de Dpec, Alfredo Aun, resaltó el trabajo realizado en la localidad y explicó: *“La línea de 33 kV tiene como fin alimentar la ampliación de estas empresas que tienen como proyecto generar energía y, a la vez, esta línea va a permitir evacuar energía una vez que el proyecto avance a paso firme”.* Agregó que *“también va generar 40 puestos de trabajo y alimentará toda la zona norte de la ciudad de Esquina”.* ■



Estación Transformadora (ET) de 33/13,2 kV en la localidad de San Carlos.

# La empresa celebra sus 25 años junto a los usuarios

A través de la campaña “Conectate y Ganá”, Edesa recompensa a sus usuarios con un total de 30 premios que bonifican el equivalente de hasta un año de consumo de energía eléctrica.

Para participar del sorteo, los usuarios deben registrarse en [oficinavirtual.edesa.com.ar](http://oficinavirtual.edesa.com.ar) o en la App MI EDESA.

Además, suman chances quienes decidan adherir a la Factura Digital y al Débito Automático y quienes ya se encuentren adheridos y posean una permanencia mínima de tres meses o más.

Aquel usuario que esté adherido a los tres servicios (registrado en Oficina Virtual o App MI EDESA, adherido a factura digital y a débito automático) y que cumpla adicionalmente con la condición de permanencia mínima de tres meses, cuenta con un total de siete chances para resultar ganador del sorteo.

La nota de crédito se efectiviza en forma mensual a partir de la primera factura emitida con posterioridad al sorteo y hasta agotar el monto del crédito adjudicado o cumplidos los 12 meses de consumo, lo que ocurra primero.

Para transparentar el proceso del sorteo, se llevó adelante el desarrollo de una plataforma web disponible en [www.edesa.com.ar/sorteo/](http://www.edesa.com.ar/sorteo/) donde el usuario puede consultar las bases y condiciones del sorteo y puede verificar de manera online la cantidad de chances registradas en el suministro.

El primer sorteo de 15 premios se llevó a cabo el 21 de septiembre y, actualmente, la empresa realiza la campaña para el segundo sorteo que se desarrollará el 17 de diciembre. ■



25 años

edesa  
#QuedateEnCasa

Estamos conectados

Conectate y ganá hasta **1 AÑO** de consumo de energía eléctrica

Para participar registrate en la Oficina Virtual o App MI EDESA

Sumá más chances de ganar:

**DOBLE CHANCE!**  
Adhiriendo a la Factura Digital

**TRIPLE CHANCE!**  
Adhiriendo al Débito Automático

**CHANCE ADICIONAL!**  
Permanencia de 3 meses

Disponible en Play Store Disponible en App Store

Bases y Condiciones en [www.edesa.com.ar](http://www.edesa.com.ar)

Para participar del sorteo, los usuarios deben registrarse en [oficinavirtual.edesa.com.ar](http://oficinavirtual.edesa.com.ar) o en la App MI EDESA.

# La distribuidora entregó cocinas ecológicas para comedores

Se trata de un programa que Edesa lleva adelante junto con la Unión Industrial de Salta.

Desde la Comisión de Responsabilidad Social Empresaria de la Unión Industrial de Salta, de la cual Edesa forma parte desde el 2016, se dio continuidad al proyecto de entrega de cocinas ecológicas, en esta oportunidad a comedores de la Provincia de Salta.

Este programa se lleva adelante entre las empresas miembro de la Unión Industrial en alianza con el Ministerio de Desarrollo de la Provincia de Salta y la Fundación Solar Inti.

El proyecto permite generar un ahorro de más de 100 toneladas de leña al año y reducir 90% la exposición al humo.

Durante 2021, y gracias al aporte y participación de todas las empresas, se entregaron equipos en nueve comedores y se capacitaron 64 cocineras de Salta Capital, Atocha, General Güemes, Paraje Piquirenda Viejo y Misión Carboncito en Embarcación, con alcance a más de 1.450 personas en situación de vulnerabilidad, en su mayoría niños y niñas.



El proyecto permite generar un ahorro de más de 100 toneladas de leña al año y reducir 90% la exposición al humo.

El proyecto permite generar un ahorro de más de 100 toneladas de leña al año y reducir 90% la exposición al humo.

Entre 2017 y 2019 se equiparon con cocinas ecológicas a 25 Centros de Primera Infancia del Chaco Salteño y se capacitaron a los agentes educativos de la zona con un impacto en más de mil personas. ■

# Inversiones para acompañar el **desarrollo de la provincia**

En 2021 la empresa ha invertido más de 1.000 millones de pesos en toda la provincia en obras de ampliación y renovación de redes y actualización tecnológica.

En el transcurso del año la distribuidora realizó más de 450 trabajos programados de ampliación, renovación y mantenimiento del sistema eléctrico provincial. Entre las obras se destacan:

En la **ciudad de Salta** se reconstruyó el Distribuidor Ferroviario a través de la instalación de columnas de hormigón armado y recambio de casi 2 km de conductores por nueva tecnolo-



Nueva Estación Transformadora Pichacanal.



Montaje de columnas Distribuidor PQ22 Aguaray.

gía de cables protegidos de mayor sección. Además, se realiza actualmente el tendido de Línea de Media Tensión Compacta sobre Avda. Entre Ríos para beneficiar a más de 24 mil habitantes de zona centro y norte de la ciudad de Salta.

En **Orán** se hicieron trabajos de renovación de red de media y baja tensión en diferentes sectores de la ciudad, además de la habilitación de un nuevo distribuidor en media tensión que benefició a más de 10 mil usuarios.

En **Tartagal** se llevaron a cabo tareas de renovación de red de media tensión y la habilitación de nuevas salidas desde el Centro Distribuidor Pachkam, que beneficia a más de 28 mil habitantes.

En la localidad de **Pichanal** se realizó la obra del Nuevo Distribuidor San Francisco en 33 kV, a través del tendido de 2 km de línea de media tensión y cambio de postes de madera por columnas de hormigón.

En **Urundel** está en marcha la obra de adecuación del Distribuidor Colonia a través de la renovación de 4,5 km de línea, instalación de nuevas columnas de hormigón armado y renovación de transformadores de distribución.

En **Embarcación** se realiza la remodelación del Nuevo Distribuidor Embarcación que comprende el tendido de 1 km de línea de media tensión

de 33 kV y renovación de transformadores de distribución de 13,2 kV a 33 kV, trabajos que benefician más de 28 mil usuarios de la zona.

En **Aguaray** se trabaja en la instalación y montaje de un regulador de tensión en 33 kV para mejorar los perfiles de tensión en localidades de Aguaray, Salvador Mazza y Santa Victoria Este.

Sobre **Ruta Nº 81** se hicieron múltiples trabajos de renovación en más de 90 kms de red de media tensión que incluyeron recambio de 80 postes, conductores, aisladores y crucetas, lo que mejoró el servicio de las localidades de Hickman, Dragones, Pluma de Pato, Coronel Juan Solá (Morrillo), Los Blancos y Capitán Page.

En **Cachi** se instaló un nuevo transformador de potencia 33/13,2 kV de 2,5 MVA. Además, se construyeron nuevas líneas de media tensión para respaldo del Distribuidor Cachi Adentro. En su conjunto, estos trabajos mejoran la confiabilidad del sistema de distribución en la zona y permiten absorber crecimiento de la demanda y futuras ampliaciones.

Sumadas a estas obras, se invirtieron más de 220 millones de pesos en tecnología destinada a mejorar infraestructura y sistemas. Se profundizó la digitalización y omnicanalidad para mejorar la experiencia de los usuarios. ■

# Avanza un importante programa de **regularización eléctrica** en asentamientos

Edersa puso en marcha un intenso plan de normalización en 14 sectores irregulares ubicados en distintas localidades de la provincia de Río Negro.



Edersa realizó normalizó el servicio de decenas de asentamientos irregulares y barrios periféricos de Río Negro.

Durante los últimos años, y particularmente a lo largo del 2021, la distribuidora realizó un importante trabajo tendiente a la normalización eléctrica de decenas de asentamientos irregulares y barrios periféricos de Río Negro. Así, miles de familias ya cuentan con un servicio de distribución de energía de mejor calidad, más seguro y confiable.

Río Negro es una de provincias del país con mayor número de asentamientos sociales en

relación a su densidad demográfica. Si bien el problema existe desde hace tiempo, durante los últimos años, y sobre todo con el nuevo escenario producido por la pandemia, se intensificó fuertemente.

Edersa, en coordinación con la Secretaría de Energía provincial, el Ente Regulador (EPRE) y los gobiernos municipales, puso en marcha un intenso plan de normalización eléctrica en 14 sectores irregulares de distintas localidades de

la provincia, para normalizar el servicio y ofrecer mejores condiciones en materia de seguridad pública.

En el proyecto, que ya concretó trabajos en más de 30 asentamientos y benefició a alrededor de 3.200 familias, se puso especial hincapié en la ciudad de Cipolletti, donde se encuentran más de la mitad de los barrios sociales de la provincia. En esta ciudad se llevaron a cabo tareas en los sectores Obrero A y B, Juventud y Desarrollo, Puente Madera, Las Hortensias, 4 de Agosto, Martín Fierro, Puente 83 y Labraña.

En el Paraje Las Perlas se regularizaron instalaciones en los barrios Costa Esperanza, La Ruca, Río Sol, Muten I y II, Vista del Valle y Santa Mónica.

Además, también se desarrollaron obras para contar con un sistema eléctrico más seguro en

barrios de ciudades como Viedma, General Roca, Catriel, Cinco Saltos, Mainqué, Allen, Cervantes, El Bolsón e Ingeniero Huergo.

Las conexiones clandestinas generan una fuerte preocupación en todos los niveles. Provoca inconvenientes para los usuarios que poseen el servicio regular y son vecinos de los sectores que se “cuelgan” de las instalaciones regulares y afectan el servicio en general.

Las “pérdidas no técnicas” en las redes se producen por dos motivos: la existencia de asentamientos irregulares y el robo de energía. A lo largo de este año, Edersa trabajó en los dos frentes para mejorar la calidad del servicio, minimizar los riesgos eléctricos y disminuir las pérdidas económicas. ■



Se concretaron trabajos en más de 30 asentamientos y se benefició a alrededor de 3.200 familias.

# Se capacitaron a estudiantes de la Upro y a personal de la Ediro

Edesal realizó un taller para alumnos de la Universidad Provincial de Oficios y colaboradores de la Estación de Interconexión Regional de Ómnibus, en la ciudad de San Luis.

La capacitación llevada a cabo por Edesal fue sobre el sistema eléctrico nacional y provincial y la distribución eléctrica en San Luis. Los especialistas de la empresa también hablaron sobre seguridad eléctrica y normas para el trabajo seguro.

La jornada se desarrolló en octubre, en el microcine de la Ediro y también incluyó una visita guiada por la Estación Térmica de Edesal, ubicada en la zona del puente derivador de la ciudad capital.

En esta ocasión, 55 profesionales técnicos de la Upro y de la Ediro también compartieron información sobre electricidad y conocieron la Estación Transformadora de Edesal y el Centro de Maniobras de Distribución de toda la provincia, un centro con tecnología de telecontrol de operaciones del sistema.

La distribuidora retoma este programa de capacitación a técnicos y especialistas eléctricos de la provincia de forma presencial luego de la pandemia.

## PRÁCTICAS ESTUDIANTILES EN EDESAL

Cuatro estudiantes de la Escuela Técnica N° 37 “Ingeniero Germán Avé Lallemand” de la ciudad de Juana Koslay realizan sus prácticas en Edesal desde octubre hasta fines de noviembre.

Los alumnos del último año desarrollan prácticas profesionalizantes en distintas áreas de la empresa, según sus intereses y aptitudes.

Las prácticas se llevan adelante en el marco de un convenio firmado entre Edesal, el Ministerio de Educación y la escuela técnica. ■



55 profesionales técnicos de la Upro y de la Ediro compartieron conocimientos sobre electricidad.

# La empresa concretó obras por más de **75 millones de pesos**

Eden desarrolló obras que benefician a Lobos, Carlos Tejedor y Navarro.



Eden desarrolla su plan de obras para fortalecer el servicio.

La distribuidora realizó un tendido de 10 km de Línea Aérea de Media Tensión (LAMT) de 33 kV, desde Mercedes hasta la nueva Estación Transformadora (ET) Navarro Norte, con la nueva doble terna Mercedes-Navarro. La obra comprendió el montaje de un reconector de 33 kV, la reubicación de otro ya existente de 33 kV y la poda a lo largo de toda la traza.

También se construyó una ET en Navarro, compuesta por un transformador de potencia de 33/13.8 kV - 5/7.5 MVA, con su respectivo banco de reguladores de tensión bajo cargas, dos campos de entrada de línea 33 kV tipo exterior con reconectores y 2 campos de salidas de línea tipo exterior en 13,2 kV con reconectores. La ET se vinculó al sistema SCADA de Eden.

Estas obras significaron una inversión de más de 45 millones de pesos.

En el Partido de Gral. Villegas, se llevó a cabo la repotenciación de la ET Carlos Tejedor con una inversión de más de 15 millones de pesos. Se realizó el reemplazo del transformador de 2,5 MVA de 33/13,2 kV por uno de 5 MVA y se instaló un nuevo banco de regulación automática de 300 Amp. en el nivel de 13,2 kV y se reemplazaron los equipos de protección y maniobra por equipamiento de nueva tecnología, integrándolo al sistema SCADA.

Asimismo, se realizó la reestructuración de la LAMT de 33 kV de Monte-Lobos. La obra contempló, por un lado, el revamping de 12,5 km de la LAMT existente, y por otro, el tendido de 15,7 km de línea nueva. También se realizó el montaje de nueva postación de madera, ejecución de bases y montaje de nuevos postes de hormigón y poda en distintos tramos de la línea. Esta obra significó una inversión de 16 millones de pesos. ■

# Se realizó el primer Programa de Fortalecimiento para Organizaciones de la Sociedad Civil

La empresa lleva adelante importantes proyectos que acompañan y generan herramientas para vecinos y organizaciones.

La compañía ya cuenta con diferentes programas para las comunidades que tienen como objetivo brindar contenidos educativos a adultos, adolescentes y niños, como el Programa de Oficios, Edén visita tu escuela y las Prácticas Profesionalizantes.

En esta ocasión, el desafío estuvo puesto en profesionalizar a quienes todos los días trabajan solidariamente para la comunidad. Se trata del primer Programa de Fortalecimiento para organizaciones de la sociedad civil, ONGs, asociaciones y grupos que realizan acciones sociales en la comunidad, entre otros, donde se compartieron contenidos estratégicos para su crecimiento interno y su proyección hacia el entorno.

En esta primera edición del Programa participaron 10 instituciones de diferentes localidades del área de concesión.



En esta 1° edición del Programa participaron 10 instituciones de diferentes localidades del área de concesión.

El programa estuvo compuesto por cuatro talleres teórico/prácticos: Comunicación, Planificación, Generación de Recursos y Trabajo en Red, que se dictaron de forma gratuita para las organizaciones, con o sin personería jurídica.

En esta 1° edición del Programa participaron 10 instituciones de diferentes localidades del área de concesión. Edén redobla su apuesta al desarrollo comunitario al generar programas que reconocen el esfuerzo de las ONGs locales y al compartir herramientas para que su labor sea más profesional y organizada. ■

# Nueva edición del Programa Prácticas Profesionalizantes

El proyecto tiene como objetivo brindar a alumnos de escuelas técnicas, un acercamiento a la experiencia laboral.

Ya en su sexta edición, el Programa Prácticas Profesionalizantes de Eden, que nació con modalidad presencial y que, desde 2020 fue rediseñado para adaptarse a la virtualidad, tiene como finalidad principal brindar a alumnos de diferentes escuelas técnicas un primer acercamiento a la experiencia laboral.

El proyecto tiene como finalidad principal brindar a alumnos de diferentes escuelas técnicas un primer acercamiento a la experiencia laboral.

Este año, 15 estudiantes de escuelas de Bragado, Tres Lomas, Capitán Sarmiento, Junín, Salliqueló, Alberti y Chivilcoy formaron parte de este programa. Durante su desarrollo, los alumnos realizaron un recorrido por diferentes sectores de la empresa como Recursos Humanos, Relaciones Institucionales, Seguridad y Medio Ambiente, Ingeniería y Comercial, con el fin de aprender nuevos conceptos relacionados con procesos organizacionales, que los ayudarán a desempeñarse en su futuro.



Este año, 15 estudiantes de escuelas de Bragado, Tres Lomas, Capitán Sarmiento, Junín, Salliqueló, Alberti y Chivilcoy formaron parte de este programa.

Esta experiencia está orientada a generar instancias de encuentro y retroalimentación mutua, posibilitar en los estudiantes la profundización de capacidades, conocimientos y habilidades vinculadas al trabajo y establecer puentes que faciliten la transición desde la escuela a los estudios superiores y al mundo laboral.

En esta línea, en el módulo de Recursos Humanos, se capacitó a los jóvenes en el armado de su CV y se les brindó recomendaciones para una entrevista de trabajo.

Eden agradeció a los alumnos que participaron e incorporaron conocimientos y a las escuelas que compartieron su experiencia para poder realizar una nueva edición de este programa. ■

# La cooperativa incorporó una tunelera inteligente

La compra de esta maquinaria ha significado una gran inversión para la CEC y permite optimizar tiempos y recursos.

La Cooperativa Eléctrica de Colón invirtió en la compra de una Tunelera Direccional, herramienta de gran utilidad para ser empleada en obras de cloacas, tendido de la red de agua, tendidos eléctricos y de fibra óptica. Esta tecnología posibilita minimizar los inconvenientes que una obra de este tipo genera ya que optimiza tiempos y recursos.

La tunelera, mediante control y tecnología de accionamiento hidráulico, a través de un pack de barras acoplables huecas, perfora el terreno a la vez que inyecta agua al túnel. De esta manera, se logra la realización de obras de gran longitud y diámetros variables de acuerdo a los diferentes tipos de terreno.

La punta, por medio de un emisor, permite guiar el sistema desde la superficie a través del receptor. Así se asegura la protección del medio ambiente, la no contaminación, la limpieza y el orden, que son condiciones ineludibles en los centros urbanos y en este tipo de obras.

Por otra parte, no son necesarios los cortes de tránsito, calles ni roturas de veredas. En los lugares donde se instale la máquina, y que sean necesarios la ejecución de pozos, se asegura la reparación total de veredas así como la señalización el tiempo que los mismos permanezcan abiertos. ■



La Tunelera Direccional posibilita minimizar los inconvenientes que una obra de este tipo genera ya que optimiza tiempos y recursos.

# La usina sumó el **primer auto eléctrico** a su flota

La empresa apuesta a mejorar la matriz y colaborar con la transición energética.



Renault Kangoo ZE 100% eléctrico que se sumó a la flota de vehículos de la Usina de Tandil.

En sintonía con la tendencia mundial de afianzar la sustentabilidad energética, la Usina de Tandil, a través de Usicom Energías Renovables, adquirió un utilitario Renault Kangoo ZE 100% eléctrico que ya sumó a su flota de vehículos.

El utilitario cuenta con un motor que permite aprovechar al máximo la carga de la nueva batería de ión-litio y garantiza una autonomía de 270 km según el protocolo de homologación New European Driving Cycle (NEDC) o 200 km reales. La flamante unidad fue destinada a los sectores de Compras, Informática y Comunicaciones de la distribuidora.

Además, la Usina de Tandil instaló un surtidor para la recarga de ese tipo de automóviles sobre la avenida Aristóbulo Del Valle, a la altura de la sede de la empresa. El dispositivo de última tecnología, de conexión trifásica, permitirá a los

usuarios tener una carga mucho más eficiente que en sus hogares.

El presidente de la distribuidora, Cr. Matías Civalle, resaltó: *“Se tiene una visión que tiene que ver con mejorar desde nuestro lugar la matriz energética. Es decir, fomentar el uso de energías renovables y poder generar una concientización”.*

Hizo un repaso de las acciones que llevan adelante desde la Usina de Tandil para lograr ese objetivo. *“Hemos planteado varias cuestiones como los proyectos de Comunidades Solares, el Parque Solar en Desvío Aguirre y la transformación del alumbrado público a tecnología led”*, expresó.

Por último, el directivo señaló: *“Cuando empezamos con la renovación del alumbrado público, pensábamos que nos iba a llevar muchos años. Sin embargo, hoy tenemos casi el 50 % con luminaria led”.* ■

# asociadas

Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A.      Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima  
Empresa Distribuidora Sur S.A.      Energía de Catamarca - SAPEM  
Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe      Empresa de Energía Río Negro  
Empresa Provincial de Energía de Córdoba      Ente Provincial de Energía del Neuquén  
Empresa Distribuidora La Plata S.A.      Empresa Distribuidora de Electricidad de La Rioja S.A.  
Empresa Distribuidora de Energía Atlántica S.A.      Empresa Distribuidora de Electricidad del Este S.A.  
Empresa Distribuidora de Electricidad de Mendoza S.A.      Empresa Distribuidora de Electricidad de Santiago del Estero S.A.  
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.      Empresa Distribuidora de Energía Norte S.A.  
Dirección Provincial de Energía de Corrientes      Empresa Distribuidora de Energía Sur  
Servicios Energéticos del Chaco / Empresa del Estado Provincial      Administración Provincial de Energía de La Pampa  
Energía San Juan S.A.      Recursos y Energía Formosa S.A.  
Empresa Distribuidora de Electricidad de Salta S.A.      Empresa Jujena de Energía S.A.  
Empresa Distribuidora San Luis S.A.      Cooperativa de Electricidad y Servicios Anexos Ltda. de Zárate  
Electricidad de Misiones S.A.



Cooperativa Eléctrica y Servicios Públicos Lujanense Ltda.

Cooperativa Limitada de Consumo de Electricidad y Servicios Anexos de Olavarría

Cooperativa Eléctrica de Servicios Anexos de Vivienda y Crédito de Pergamino Ltda.

Cooperativa Eléctrica de Chacabuco Ltda.

Cooperativa Eléctrica de Azul Ltda.

Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos Públicos y Sociales de San Pedro Ltda.

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, Públicos, Sociales, Vivienda, Obras y Consumo de Colón Buenos Aires Ltda.

Usina Popular y Municipal de Tandil S.E.M.

Cooperativa de Consumo de Electricidad y Afines de Gualeguaychu Ltda.

Cooperativa de San Bernardo

Cooperativa Eléctrica y otros Servicios de Concordia Ltda.

Cooperativa de Electricidad Bariloche Ltda.

Cooperativa de Godoy Cruz

Dirección Provincial de Energía de Tierra del Fuego

Cooperativa de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Ltda. (CALF)

Servicios Públicos Sociedad del Estado

Cooperativa Eléctrica de Saladillo

Sociedad Cooperativa Popular Limitada de Comodoro Rivadavia

Cooperativa Eléctrica de Río Grande

Cooperativa Eléctrica de Trelew



**adeera**

ASOCIACIÓN DE DISTRIBUIDORES  
DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA  
REPÚBLICA ARGENTINA

 @Adeeraok

 adeera

 adeeraok

Tacuari 163, Piso 8 · C1071AAC · CABA · Buenos Aires · Argentina

+54 11 4331.0900 · [www.adeera.org.ar](http://www.adeera.org.ar)

