

MEMORIA
EJERCICIO ECONÓMICO 2023

EJERCICIO ECONÓMICO 2023

En mi carácter de Presidente del Foro Regional Eléctrico de la Provincia de Buenos Aires y en representación de su Comisión Directiva y demás órganos previstos en el estatuto de nuestra Asociación Civil Sin Fines de Lucro, tengo el agrado de dirigirme a los señores asociados a fin someter a su consideración lo actuado por ella durante el vigésimo primero ejercicio económico, finalizado el 31 de diciembre de 2023.

INTRODUCCIÓN

Durante el año 2023, que da lugar al Ejercicio que no convoca, el FREBA continuó trabajando en todas sus áreas; avanzando en el desarrollo de nuestras tareas, metas y objetivos. -

Hoy, agradecemos la posibilidad de convocarlos nuevamente a la Asamblea Anual del FREBA, de manera presencial, así como la confianza y el compromiso de nuestros Asociados, Comisión Directiva, el Comité Técnico, y el cuerpo de profesionales que colabora diariamente con sus tareas.

En esta oportunidad, serán sometidos a su consideración los Estados Contables cerrados al 31 de diciembre de 2023, los cuales afortunadamente podemos tratar este año y de los cuales se destacan como sus puntos principales, en forma comparativa con el ejercicio finalizado el 31 de diciembre del año 2022, un Activo Total de \$ 9.873.623 un Pasivo de \$ 5.185.291 y un Patrimonio Neto de \$ 9.873.623.-

Entrando en materia, resumiremos brevemente lo actuado en cada área de interés.

1/ OBRAS DE TRANSPORTE Y SUBTRANSMISIÓN

Durante el año 2023 se liberaron recursos, de la cuenta de Agregado de Tarifario de Transmisión, con destino a treinta y siete (37) obras de transmisión y sub-transmisión por aproximadamente 4.780,18 millones de pesos, de los cuales \$ 4.553,98 millones de pesos corresponden a transmisión (35 obras) y \$ 226,20 a sub-transmisión (2 obras).-

Al cierre del período 2023 se encontraban en ejecución 17 Obras las cuales se enumeran en la siguiente Tabla.

OBRAS DE TRANSPORTE Y SUBTRANSMISIÓN (17 OBRAS) OBRAS EN EJECUCIÓN	TOTAL (MILLONES DE PESOS)
Nueva ET "TANDIL INDUSTRIAL": Primera Etapa 30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV.	\$ 119,69
Nueva ET "TANDIL INDUSTRIAL 2da Etapa": instalación del segundo Transformador 30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV.	\$ 13,32
Nueva "ET AYACUCHO" de 2x30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 971,20
Ampliación ET CHASCOMÚS: Ampliación a la capacidad de transformación reemplazando el actual transformador T2CU de 15/10/15 MVA por otro de 30/20/30 MVA y obras de adecuación asociadas.	\$ 77,49
Nueva ET "SAN NICOLÁS NORTE" 2x40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 1.408,00
Nuevas celdas de 13,2 y 33 kV en ET 132/33/13,2 kV Campana III	\$ 1,86
Nueva ET Sur (Bahía Blanca) 2x45/30/45 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 264,74
Vinculo SE Ensenada - SE City Bell	\$ 610,81
Cables de media Tensión ET Bolívar (Tendido de media tensión dentro de la ET)	\$ 18,64
AMPLIACION DE ET TORNQUIST 132KV (de 1x15/10/15MVA a 1x15/10/15MVA + 1x30/30/20MVA)	\$ 55,90
Abastecimiento Partido de La Costa: Ampliación ET Mar del Tuyu, la cual contempla la instalación de dos transformadores de potencia de 30/30/20 MVA.	\$ 828,10
Abastecimiento a Bordenave: Reguladores de tensión de 13,2 kV en LAMT 13,2 kV Bordenave	\$ 41,26

OBRAS DE TRANSPORTE Y SUBTRANSMISION (17 OBRAS) OBRAS EN EJECUCION Continuación	TOTAL (MILLONES DE PESOS)
Ampliación ET Laguna de Los Padres	\$ 184,94
Nuevo vínculo 132 kV en doble terna de 19 km de longitud (km subterráneo y 14 km aéreo) entre las EETT Norte y Ruta 2, más la instalación de sistema de celdas GIS de 132 kV en ET Ruta 2, más salidas GIS en ET Norte.	\$ 1,50
Nueva ET "MAR DEL PLATA INDUSTRIAL" 2x40/30/40 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 17,86
Ampliación ET Salto - Nueva Salida de LAMT 13,2 kV más adecuación de edificio de comando	\$ 0,04
Ampliación ET Mercedes a 2x40/30/40 MVA	\$ 1,16
SUBTOTAL:	\$ 4.616,51

Por otro lado, el FITBA solventó el Pago de estudios eléctricos y de impacto ambiental, Pliegos para la licitación, agrimensura, adquisición de terrenos para dos de las cuatro (4) Obras a ejecutarse desde la Provincia de Buenos Aires con un préstamo de la Confederación Andina de Fomento (CAF). Está previsto se solvente desde el FITBA las inspecciones de estas cuatro Obras. La siguiente Tabla describe a las obras nombradas.

OBRAS DE TRANSPORTE Y SUBTRANSMISION (4 OBRAS) OBRAS A EJECUTARSE EN CONJUNTO CON LA PROVINCIA DE BS AS	TOTAL (MILLONES DE PESOS)
Ampliación ET QUEQUÉN: de 15/10/15 MVA - 132/33/13,2 kV por uno de 30/30/30 MVA y la instalación de un segundo transformador de potencia de 30/30/30 MVA. (1)	\$ 0,00
Nueva ET "CHIVILCOY DOS" 2x30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI. (1)	\$ 0,00
Nueva ET "S.A. DE GILES" de 2x30/20/30 MVA - 132/33/13,2 kV, y la construcción de una nueva LAT 132 kV S.A. de Giles - S.A. de Areco Dos (1)	\$ 0,93
(1) Nueva ET "GUAMINÍ" de 2x30/20/30 MVA - 132/33/13,2 kV y nueva LAT 132 kV Guaminí - Cnel. Suárez de 62 km de longitud. (2)	\$ 4,28
SUBTOTAL:	\$ 5,21

Adicionalmente se estuvo trabajando en los próximos proyectos a ejecutarse. Los mismos son dieciséis (16), para los cuales se realizaron los estudios eléctricos y de impacto ambiental, Pliegos para la licitación, agrimensura, adquisición de terrenos, también la adquisición de equipos y aparatos como es el caso de la obra "Nueva ET "NUEVE DE JULIO" 2x40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV, la construcción de la LAT 132 kV 25 de Mayo - Nueve de Julio de 94 km", donde se adquirió Transformadores de Potencia, Interruptores, seccionadores, descargadores Transformadores de Corriente y de Tensión y Celdas de 13.2 y 33 kV.

Durante el mes de diciembre de 2023, se tomó la decisión de iniciar el proceso de licitación para la construcción de la obra "Nueva ET "NUEVE DE JULIO" 2x40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV, la construcción de la LAT 132 kV 25 de Mayo - Nueve de Julio de 94 km".

OBRAS DE TRANSPORTE Y SUBTRANSMISION (16 OBRAS) OBRA FUTURAS	TOTAL (MILLONES DE PESOS)
Nueva ET Cardales 2x45/45/45 MVA 132 / 33 /13,2 kV mas vinculación al SADI mas apertura de la LAT de 132 kV Zarate - Campana III e ingreso a barras de 132 kV de la ET Campana 500/132 kV	\$ 0,49
Nueva ET Lobos 2x30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV mas LAT 132 kV 25 de Mayo-Lobos de 105 km	\$ 0,00
Nueva ET "NUEVE DE JULIO" 2x40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV, la construcción de la LAT 132 kV 25 de Mayo - Nueve de Julio de 94 km	\$ 98,99
Nueva ET "PERGAMINO INDUSTRIAL" de 1x30/20/30 MVA - 132/33/13.2 kV y obras de 13,2 y 33	\$ 17,64
Nueva ET "SAN PEDRO INDUSTRIAL" de 2x30/30/20 MVA - 132/33/13.2 kV y obras de 13,2 y 33 kV asociadas, más la construcción de una LAT 132 kV de 3,2 km de longitud y un campo de salida de línea en 132 kV en la ET Papel Prensa para su vinculación al SADI.	\$ 4,35
Nueva LAT 132 kV Villa Lía - Baradero de aproximadamente unos 52 km de longitud, más campos de salidas de línea en 132 kV en las EETT Villa Lía y Baradero.	\$ 2,39
Ampliación ET VILLA LÍA de 220/132 kV, mediante la construcción de doble juego de barras de 132 kV, acoplamiento de barras y nuevo Edificio de Comando	\$ 3,38
Apertura de T y LAT de 132 kV de 9 km Villa Lía - S.A. de Areco. Desvinculación de ET S.A. de Areco de la conexión en T de la línea de 132 kV Campana - V. Lía. Se completa un tramo de 9 km de línea de 132 kV que permitirá vincular a las EETT V. Lía y S.A. de Areco. S.L a S.A. Areco	\$ 2,71
Construcción de una LAT 132 kV Villa Lía-C Sarmiento-Arrecifes de 70 km	\$ 2,35

OBRAS DE TRANSPORTE Y SUBTRANSMISION (16 OBRAS) OBRA FUTURAS Continuación	TOTAL (MILLONES DE PESOS)
Nueva ET "ARRECIFES" de 2x30/20/30 MVA - 132/33/13.2 kV y obras de 13,2 y 33 kV asociadas, más la construcción de tres campos de salida de línea 132 kV.	\$ 2,05
Nueva LAT 132 kV Salto - Arrecifes de aproximadamente unos 44 km de longitud, más la construcción de un campo de salida de línea en 132 kV para su vinculación al Sistema de Transporte por Distribución Troncal en ET Salto.	\$ 20,49
Nueva LAT 132 kV Pergamino - Arrecifes de aproximadamente unos 44 km de longitud, más la construcción de dos campos de salida de línea en 132 kV para su vinculación al Sistema de Transporte por Distribución Troncal, uno en ET Arrecifes y otro en ET Pergamino.	
Nueva LAT 132 kV Chacabuco Industrial-Junín de aprox. 40 km, más la construcción de dos campos de salida de línea de 132 kV, uno en ET Chacabuco Industrial y otro en ET Junín.	
Ampliación ET AZUL: Aumento de la capacidad de transformación mediante el reemplazando el actual transformador T3AZ de 15/10/15 MVA por otro de 40/40/15 MVA y obras de adecuación asociadas.	\$ 2,26
Nuevo Puesto de Seccionamiento y Maniobra "S.A. DE ARECO DOS" con dos (2) campos de salida de línea de 132 kV + un transformador 132/33/13,2 kV 30/20/30 MVA y Salidas de de LMT en 13,2 y 33 kV	\$ 0,79
Ampliación ET Mar de Ajo, Construcción de nuevo edificio y barras de 33 y 13,2 kV.	\$ 0,56
SUBTOTAL:	\$ 158,47

En el presente ITEM, cabe mencionar que durante 2023 entró en servicio la Nueva ET 25 de Mayo, y si bien no se erogó dinero durante 2023, el FITBA lleva aportado más de 22 millones de dólares para dicha obra.

NUEVA ET 25 DE MAYO Y VINCULACIONES EN 132 KV

Nueva Estación Transformadora 25 de mayo 500/132 kV e interconexiones en 132 kV. Apertura de la Línea Aérea de Alta Tensión Bragado - Saladillo e ingreso a barras de la futura ET 25 de mayo 500/132 kV. Nueva LAT 132 kV 25 de mayo – Chivilcoy.

BENEFICIOS

Esta obra permite inyectar energía desde el sistema de Transporte de Extra Alta Tensión de 500 kV (TRANSENER) al sistema de Transporte Provincial de 132 KV (TRANSBA).

LA OBRA SE ESTA SOLVENTANDO EN UN 70% CON FONDOS DE NACION Y UN 30% CON FONDOS FITBA.

NOVEDADES

La obra se encuentra en su etapa final, realizándose pruebas funcionales de puesta en servicio y obras de transposición sobre el corredor de 500 kV.

1.000.000 Habitantes beneficiados

2/ OBRAS A EJECUTAR CON RECURSOS COMPARTIDOS

Durante el Ejercicio correspondiente al año 2023 se trató en el Comité Técnico del FREBA con destino a siete (7) Obras a ser ejecutadas con recursos compartidos la suma aproximada de \$2.192,78 millones de pesos, siendo el listado de las obras el que se indica a continuación:

OBRAS CON RECURSOS COMPARTIDOS (7 OBRAS)	TOTAL (MILLONES DE PESOS)
Nueva ET "TANDIL INDUSTRIAL 2da Etapa": instalación del segundo Transformador 30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV.	\$ 85,80
Nueva "ET AYACUCHO" de 2x30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 941,64
Nueva ET "SAN NICOLÁS NORTE" 2x40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 447,20
Nueva ET Sur (Bahía Blanca) 2x45/30/45 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI .	\$ 395,77
Abastecimiento a Bordenave: Reguladores de tensión de 13,2 kV en LAMT 13,2 kV Bordenave	\$ 36,16
Ampliación ET Laguna de Los Padres	\$ 170,02
Nueva ET "NUEVE DE JULIO" 2x40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV, la construcción de la LAT 132 kV 25 de Mayo - Nueve de Julio de 94 km	\$ 116,19
SUBTOTAL:	\$ 2.192,78

3/ GENERACIÓN MÓVIL (UGEEM)

Durante el año calendario 2023 se presentaron ante la DPE 17 solicitudes de resarcimiento de costos asociados a este tipo de generación, 5 correspondientes a la Cooperativa Eléctrica y de Servicios Mariano Moreno Ltda. y 12 a EDEN S.A.

No se incluyen en la información anterior las presentaciones realizadas con posterioridad al 31/12/2023.

Tal como se informó en la memoria del pasado ejercicio económico, al amparo de la Resolución MI se estableció el programa de generación distribuida temporal, cuya primera edición contempló la temporada estival 2022-2023.

En la última temporada estival 2023-2024 se continuó con la implementación del programa.

4/ PLANES DE PAGO

Al amparo del Plan de Regularización de deuda y facilidades de pago de la Resolución MI 977/2020 y complementarias, durante el año 2023 fueron cargados en el SIFITBA, 13 Planes de Pagos, de los cuales, a la fecha 3 se encuentran cerrados, 9 presentados y 1 anulado.

Por su parte, al amparo de la Res MI 601/2022, por acuerdo entre la DPR y los interesados (con asistencia del FREBA en lo que resultó necesario) se otorgaron 2 planes, ambos en estado presentado.

5/ FUNCIONAMIENTO DE UCOP - PROINGED

En relación con las actividades de la Unidad de Coordinación Operativa del Programa Provincial de Incentivos a la Generación de Energía Distribuida (UCOP), durante el ejercicio 2023, se dio continuidad a proyectos en curso y se iniciaron nuevos proyectos relacionados con los principales ejes de acción del Proinged: generación distribuida renovable, eficiencia energética, proyectos de I&D y estudios de preinversión. De acuerdo al presupuesto previsto para el año 2023, los egresos de la Unidad fueron los que se resumen a continuación:

Erogaciones 2023 Proinged	
Estudio de Preinversión Estaciones de Carga Autos Eléctricos - Corredor Vial CABA - Mar del Plata	\$ 1.055.150
Plan de Generación Distribuida Solar . Inicio Nuevos Parques con Acumulación. Tareas de O&M parques Operativos	\$ 1.043.642.733
Centro de Energías Renovables PBA - Parque Solar Demostrativo CIC	\$ 383.928.943
Continuidad proyectos en curso: Programa Eficiencia Energética y Generación Renovable en Escuelas - Continuación y Proyecto Isla Martín García	\$ 228.994.906,37
Proyectos de I&D: Convocatoria conjunta con la CIC - Proyecto Undimotriz UTN	\$ 37.909.538
Gastos de Funcionamiento	\$ 28.365.723
TOTAL:	\$ 1.723.896.993

Pendientes de Erogación al cierre 2023	
Plan de Generación distribuida Solar. Finalización Parques con Acumulación	\$ 1.439.498.409
Proyecto Edificio. Continuidad obra de construcción	\$ 1.799.554.894
Proyectos I & D. Continuidad Proyectos en curso	\$ 89.516.800
Finalización Proyectos 2021-2022	\$ 170.044.876
TOTAL:	\$ 3.498.614.979

DESCRIPCIÓN:

Proyectos de Preinversión

Se contrataron los servicios de pre-inversión a los fines de estudiar la factibilidad técnica y económica sobre la instalación de estaciones de cargas para vehículos eléctricos, en sitios estratégicos a lo largo de los principales corredores viales que unen CABA - La Plata con las principales ciudades de la Costa Atlántica.

TOTAL PROYECTOS DE PREINVERSIÓN: \$1.055.150

Proyectos de ejecución

1. Plan de Generación Distribuida Solar. Se iniciaron las obras de instalación de los dos nuevos Parques Solares con acumulación en las Localidades Del Carril, Polvaredas y Saladillo, adjudicados mediante Licitación Proinged 03/2022. PS Del carril 500 kWp y un banco de baterías de litio de 1290 kWh, PS Polvaredas 250 kWp y un banco de baterías de 774 kWh. Se avanzó con tareas de puesta a punto, operación y mantenimiento en los Parques Operativos del Proinged.

2. Centro de Energías Renovables

2.1. Obra Edilicia: Se llevó adelante la Licitación Proinged 05/2023 para la Construcción del Centro de Energías Renovables PBA, la cual resultó adjudicada a la Empresa ABL SA. La obra de construcción del Edificio Bioclimático, que será la sede del Centro de I&D y demostrativo de la Provincia, se encuentra en construcción y avanzando con los plazos previstos. La supervisión de la obra se lleva adelante mediante equipo profesional conformado por profesionales del Proinged y, en parte, por representantes del IIPAC de la Facultad de Arquitectura UNLP-CONICET, quienes tuvieron a cargo el diseño del Proyecto edilicio.

2.2. Generación Solar: Asimismo se avanzó en la Instalación del Parque Solar de 18 kWp que alimentará la demanda del edificio bioclimático, el cual fue diseñado y ejecutado dando lugar a diferentes tipos de estructuras, orientaciones de paneles e instalación de seguidor solar. Cabe mencionar que en todos los casos, se buscó dar prioridad a estructuras en disponibilidad de diferentes empresas nacionales.

3. Continuidad Proyectos en curso:

3.1. Isla Martín García: Se continuaron las obras complementarias previstas para el proyecto y se realizaron tareas de seguimiento de Generación del sistema Híbrido Inteligente instalado, realizando supervisiones periódicas y ajustes propios de la primera instancia de puesta a punto de la tecnología instalada.

3.2. Proyecto “Plan Piloto de Eficiencia Energética y Generación Renovable en Escuelas PBA” Se continuaron las obras previstas en el proyecto, en el marco del convenio celebrado entre el FREBA y la Dirección General de Cultura y Educación de la Provincia, así como las obras en escuelas incluidas en el Plan Piloto de Eficiencia Energética y Generación Renovable, llegando a su recepción a excepción de los sistemas solares térmicos que continúan en curso.

TOTAL PROYECTOS DE EJECUCIÓN: \$ 1.657.621.732,37

Investigación y Desarrollo

1. Proyecto Undimotriz UTN BA: Se celebró un convenio con la UTN BA, en el marco del acuerdo de la Universidad con el FREBA, a los fines de financiar parte del proyecto de I&D de un prototipo undimotriz (La etapa incluye desarrollo escala 1:1). Se prevé la instalación del prototipo en la escollera Norte de Mar del Plata para su puesta en funcionamiento y pruebas de generación y comportamiento. Cabe mencionar que parte del proyecto de desarrollo recibió financiamiento mediante FONARSEC. La Universidad ha cumplimentado la presentación de los estudios y documentación incluidas en la primera etapa del convenio y se encuentra en ejecución la segunda etapa.

2. Convocatoria Conjunta con la Comisión de Investigaciones Científicas (CIC): Se celebró un nuevo convenio con la CIC, mediante el cual se llevó adelante la PRIMERA CONVOCATORIA DE PROYECTOS DE DESARROLLO E INNOVACIÓN TECNOLÓGICA EN ENERGÍAS PBA, al cual se presentaron 12 proyectos aspirantes que fueron sometidos a evaluación de la Comisión Ad Hoc formada a los fines del proyecto. La convocatoria estuvo dirigida a las siguientes temáticas: (i) Generación de Energía Eléctrica renovable, (ii) Eficiencia Energética, (iii) Movilidad alternativa, (iv) Electromovilidad, (v) Combustibles alternativos (vi) Sistemas de almacenamiento de energía eléctrica. Resultaron adjudicados un total de 6 proyectos por un monto de \$ 92.046.000 a los siguientes Centros de Investigación y/o Universidades:

LAL - CIC	Irradiación LED en horticultura dinámica
CNEA - UNSAM	Celdas solares de perovskitas para usos en dispositivos móviles y aplicación en interiores.
LEMIT	Desarrollo de electrodos de grafito poroso a partir de fundiciones de hierro, para su uso en baterías de Litio.
INTEMA	Recipientes de presión para almacenamiento de hidrógeno de bajo peso y alta resistencia térmica
CINDECA	Obtención de hidrógeno renovable a partir de biolíquidos de pirólisis de biomasa lignocelulósica residual. Puesta a punto de un reactor pirolítico a escala banco.
UNDAV Sede Piñeyro	Transformación de plásticos de desecho en combustibles e hidrógeno mediante pirólisis térmica y radiación gamma.

TOTAL EJECUTADO I & D: \$ 37.909.538

Gastos de funcionamiento del Programa

Los gastos de funcionamiento del programa, que incluyen honorarios viáticos, gastos operativos y de mantenimiento ascendieron a \$28.365.723

TOTAL EJECUTADO EN 2023: \$ 1.723.896.993 (*)

(*) Los proyectos contratados, pendientes de erogación al cierre del ejercicio 2023 ascienden a \$ 3.498.614.979

6/ FIDEICOMISO

Desde el FREBA el trabajo en lograr agilidad en los mecanismos de liberación es constante, con el objetivo de optimizar cada vez más el mismo en relación a las necesidades de los distribuidores que así lo solicitan.

En cuanto al total de los fondos FITBA fideicomitidos al 31 de diciembre 2023, informamos que la misma asciende a \$ 14.131.497.725,50 y U\$S 3.734.269,57, estando conformada de la siguiente manera: \$ 687.604.466,83 (Cta. 8608/2), \$ 1.214.371,19 (Cta. 55381/6) \$ 214.272,61 (Cta. 55380/3) \$ 240.385 (Cta. 511679/1 U\$S), 3.493.884,57 (Cta 517979/3 U\$S), \$ 294.364,84 (Cta. 67489/0 Capacitación) \$ 845.095,86 (Cta. 67903/3 DES), \$ 11.230.498.459,18 (Cuenta Partista 8608/2), \$ 492.446.974,45 (Cuenta Partista 55381/6) , \$ 324.556.796,07(Cuenta Partista 55380/3), \$ 134.202.999,71 (Cuenta partista 67489/0) y \$111.141.140,58 (Cuenta partista 67903/3), \$1.148.478.783,56 (plazos fijos 55381/6).

7/ COMUNICACIÓN INSTITUCIONAL

Durante el año 2023, el Área de Comunicaciones Institucionales ha sido fundamental para reforzar la visibilidad y la comunicación dentro del Foro Regional Eléctrico de la Provincia de Buenos Aires (FREBA), así como con nuestros programas, PROINGED e IDE. Este año se destacó por nuestra capacidad para manejar y difundir información crítica acerca de proyectos y desarrollos significativos, haciendo énfasis en iniciativas como el Mapa de Obras y el Informe de Obras. Estas herramientas han sido esenciales para visualizar y comprender el crecimiento y la evolución de nuestras actividades y proyectos a lo largo de los años.

El desarrollo e implementación del Mapa de Obras culminaron este año, proporcionando una herramienta digital invaluable que permite la visualización geográfica de las obras realizadas por FREBA durante más de dos décadas. Este mapa no solo muestra la evolución de nuestras inversiones y las infraestructuras establecidas, sino que también sirve como un recurso crucial para la planificación y evaluación de futuros desarrollos. Además, hemos llevado a cabo una significativa actualización del Informe de Obras en nuestra web, optimizando la forma en que se presentan y accede a los datos, lo que facilita a los usuarios observar los avances y conocer los detalles de cada proyecto, asegurando así transparencia y un acceso fácil a información crucial.

La completa integración de sistemas de comunicación digital como el Newsletter Digital y el Repositorio Digital ha mejorado de manera significativa cómo comunicamos y almacenamos información relevante, garantizando que nuestros asociados y la audiencia general tengan acceso inmediato a actualizaciones y documentos importantes. Además, hemos participado activamente en la organización de eventos clave como la Asamblea Anual y colaboraciones en cursos y seminarios, lo cual ha fortalecido las relaciones institucionales y ha fomentado el conocimiento y la actualización profesional dentro del sector energético.

Nuestro compromiso con mantener la web de FREBA actualizada se ha reflejado en la mejora constante del contenido y la funcionalidad del sitio, asegurando que toda la información sea relevante, accesible y de fácil navegación para los usuarios. En términos de infraestructura tecnológica y seguridad, hemos realizado actualizaciones importantes en la red wifi/LAN en nuestras oficinas de capital, aumentando significativamente la seguridad y la eficiencia operativa.

En cuanto a las actividades específicas para PROINGED y IDE, hemos avanzado significativamente en la colaboración en el proyecto Undimotriz con la UTN, coordinando esfuerzos y facilitando las negociaciones para la firma de convenios específicos. Además, hemos apoyado y coordinado cursos sobre "Cálculo y Perfeccionamiento Tarifario" en colaboración con CEARE-UBA e IDE, contribuyendo al desarrollo profesional del sector.

El 2023 ha sido un año clave para consolidar la función de las comunicaciones institucionales dentro de FREBA, con un enfoque particular en la visualización de la evolución y el impacto de nuestras obras. Continuamos comprometidos con la mejora continua y la innovación en nuestras estrategias comunicacionales para apoyar el crecimiento y los objetivos estratégicos de FREBA y sus entidades asociadas.

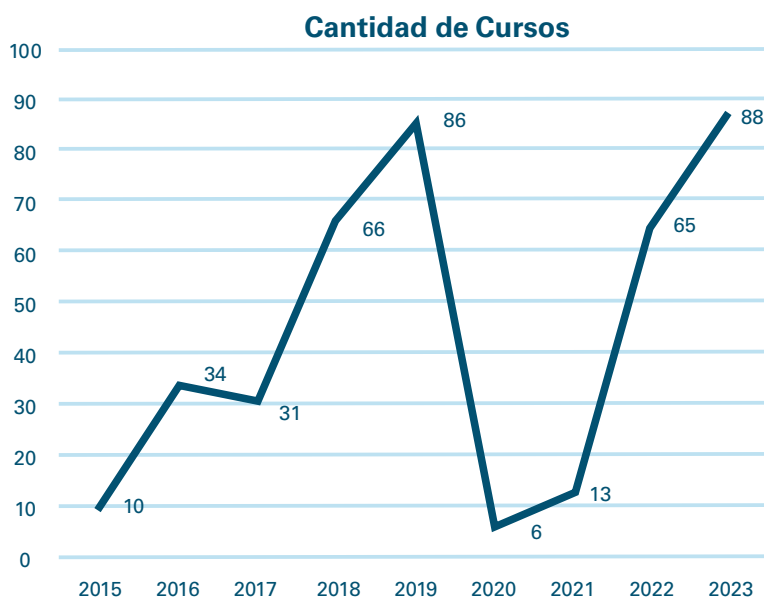
8/ FUNCIONAMIENTO Y ACTIVIDADES DEL INSTITUTO DE ENERGÍA

Durante el transcurso del año 2023 el Instituto de Energía concentró sus actividades en el desarrollo de Capacitaciones y Consultorías, invirtiendo la suma de \$ 83.9 millones en los primeros y \$ 15 millones en las segundas.

En lo que respecta a capacitación, las maestrías y especializaciones fueron brindadas por la Facultad de Ciencias Empresariales y las Universidades de Buenos Aires, CEMA y Austral, incluyendo estas: Maestría en Energía, Especialización en Estructura Jurídico Económica de la Regulación Energética, Especialización en Derecho Administrativo y Administración Pública, Diplomatura en Audit Analytics y Dirección de Empresas.

En lo que hace a los cursos de capacitación, los mismos se encontraron a cargo de la Fundación Fundaluz XXI, siendo los cursos de Operador de equipos de elevación, Trabajo con tensión en baja tensión, Operaciones y Maniobras en Redes de Distribución de MT y BT y Módulo Introductorio al Plan de Capacitación (SFC), los más solicitados.

Durante el año 2023 se dictaron en total 88 cursos de formación y capacitación para Distribuidoras Provinciales y Municipales del sector eléctrico, los que fueron efectuados en diferentes modalidades, 79 de forma presencial, 7 de forma virtual y 2 en forma semipresenciales. Para el dictado de todos éstos cursos intervinieron 23 instructores, se utilizaron 2.414 horas y participaron 1.050 trabajadores de las Distribuidoras Eléctricas asociadas, lo que representa un 30% más respecto del ejercicio anterior.



Asimismo, siendo que el uso de pantallas digitales en una carrera terciaria brindada de manera virtual es fundamental, ya que permite el acceso a recursos educativos especializados, facilita la visualización de conceptos complejos, permite la colaboración y trabajo en equipo, mantiene una actualización constante de la información, otorga flexibilidad en el aprendizaje y reduce el impacto ambiental, permitiendo la grabación y acceso diferido y remoto a la información, es que se ha adquirido una pantalla profesional interactiva con marco táctil 75 por la suma de pesos \$3.999.000 para su utilización en la carrera de Técnico Superior en Energía Eléctrica con Orientación en Transporte y Distribución de Electricidad ofrecida por IDE.

Dentro de las consultorías llevadas adelante, pueden mencionarse:

Consultoría en contabilidad regulatoria: Consistente en un plan de mejoras del Portal de Contabilidad Regulatoria, Inversiones e inventarios; así como el soporte para el mencionado Portal. Se actuó en el desarrollo, corrección de errores, actualización, configuración y adaptación del sistema para el Organismo de Control de Energía Eléctrica de Buenos Aires y la Dirección Provincial de Energía, llevada adelante por la empresa ARTFOS.

Consultoría en Monitoreo de redes: con el propósito de realizar un estudio y evaluación del estado de situación de monitoreo de redes del sistema eléctrico provincial, para la cual se contó con los servicios de un consultor en el Sector Cooperativo Eléctrico de la Provincia de Buenos Aires, Guillermo Cuattrini.

Consultoría en GIS: Se trabajó con el especialista en Sistemas de Información Georreferenciada JUAN MESSINA, para proceder al diagnóstico respecto de la carga de información en el Sistema de Información Georreferenciada (GIS) existentes en la Dirección Provincial de Energía, la revisión de la información remitida por distribuidores y la capacitación del personal de cooperativas para la continuidad de las cargas de información GIS.

Consultoría en hidrocarburos: Finalmente, se completó el registro y la elaboración de base de datos de hidrocarburos encomendado a la Universidad Nacional Arturo Jauretche (Unaj).

Consultoría en actualización de las bases de datos del sector eléctrico en la provincia de Buenos Aires: Se finalizó con las tareas asociadas a la caracterización de los segmentos de generación de energía eléctrica, transporte y distribución, el mapeo de actores y prestadores de servicios en cada segmento, la evaluación de la demanda eléctrica según categoría de usuario y rama de actividad y la identificación de los cuellos de botella y análisis de puntos críticos de la red, encomendado a Natalia Zacur.

Finalmente, se destaca que tuvieron lugar las Jornadas que se detallan a continuación:

El 27/04/2023, se desarrolló la Jornada sobre Eficiencia energética en edificios, con la participación como expositores de la Ing. María Elena Soldatti, la Arq. Paola Sandoval y el Ing. Adriano Boragina.

La actividad tuvo lugar bajo la modalidad presencial y virtual y se realizó en el Auditorio FREBA.

El 25/09/2023, se desarrolló la Jornada sobre Medidores inteligentes en la provincia de Buenos Aires, con la participación como expositores del Ing. Gonzalo Isla Vieyra, Gerente de Aplicaciones Corporativas, Desarrolladora Energética S.A. - Grupo DESA y el Lic. Martín Cruz, Jefe del Departamento de Inspecciones y Conexiones de la Empresa Distribuidora de Energía Atlántica - EDEA.

El 14/11/2023, se desarrolló la Jornada sobre "Desafíos y Oportunidades de la Transición Energética en Buenos Aires", la que contó con la participación como expositores de Nelson Sombra, Intendente electo de la ciudad de Azul, Marisa Duarte, Directora del IDE, Federico Nacif, Innova-T CONICET y Diego Roger, ITBA y UNQ.

El evento fue organizado por el Instituto de Energía de la Provincia de Buenos Aires (IDE) y la Fundación Innova-T (UVT del CONICET) en el Salón Cultural del Teatro Español de la Ciudad de Azul.

El 29/11/2023 se desarrolló la Jornada sobre "Programación Estacional de Verano 2022-2023", con la exposición del Ing. Alfredo González Beltrán.

9/ PROCESO DE SEGUIMIENTO DE COBRANZAS DEL AGREGADO TARIFARIO

Durante el Ejercicio 2023, la Comisión Directiva continuó con el proceso de gestión de cobro de los Agregados Tarifarios establecidos por ley. El personal a cargo, se encuentra a disposición para las consultas que los asociados deseen realizar.

10/ EQUIPO PROFESIONAL

Durante el ejercicio que se conmemora, continuaron vigentes los contratos con BMyN, el acuerdo de gerenciamiento con COMESA, y las cartas oferta con los profesionales que prestaron sus servicios durante el ejercicio anterior, a quienes les agradecemos por su trabajo durante este período.

11/ PALABRAS FINALES

Como todos los años, deseo hacer llegar un sincero agradecimiento a todos los miembros de la Comisión Directiva y Comisión Revisora de Cuentas, a los colaboradores, al Comité Técnico, al personal de COMESA, a los miembros asesores permanentes TRANSENER y TRANSBA, a todos los asociados y a los organismos públicos, por el apoyo que de ellos recibimos durante la gestión que se está informando, permitiéndonos seguir fortaleciendo y haciendo crecer esta magnífica herramienta que es el FREBA, la cual se traduce en un crecimiento constante en obras de transmisión y subtransmisión eléctrica y sus alternativas complementarias, imprescindibles para el funcionamiento de nuestras asociadas y para el bienestar de las comunidades del interior provincial a las cuales dan servicio.

Dr. Fernando Agustín Pini
Presidente FREBA

FREBA

FORO REGIONAL ELECTRICO DE BS.AS.



www.freba.org.ar
www.ide-ba.org.ar
www.proinged.org.ar