

ACTA ASAMBLEA N° 22

ACTA N° 22

En la Ciudad de Salto, Partido de Salto, Provincia de Buenos Aires, a los 16 días del mes de mayo de 2024, siendo las 14:00 horas en Segunda Convocatoria, se reúnen en Asamblea Ordinaria y Extraordinaria, convocadas conforme al Estatuto Social de la Asociación, en el predio de la Asociación de Productores Agropecuarios de Salto, sito en las intersecciones de las calles 25 de enero y Nicolás Marchessi de la citada localidad, los señores asociados al FORO REGIONAL ELÉCTRICO DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES –FREBA-, que figuran en los folios No 28, 29 y 30 del Libro de Asistencia a Asambleas N° 1, a fin de tratar los puntos del Orden del Día consignados en la convocatoria transcrita en el acta de Comisión Directiva N° 189 de fecha 19 de marzo de 2024.-

A continuación, preside el acto el Señor Presidente, Fernando Agustín Pini, quien luego de constatar la existencia de quórum, pone a consideración de los presentes el Orden del Día contenido en la convocatoria oportunamente enviada a cada uno de los asociados.

1/ Designación de dos miembros asociados y asistentes para firmar el Acta junto al Presidente, Secretario y Tesorero

A solicitud del Señor Presidente, los asambleístas presentes proponen a varios de ellos para realizar tal suscripción. Consideradas las mismas, se resuelve por unanimidad designar para suscribir la presente Acta a la Dra. Guadalupe Esteve Vanini con Documento Nacional de Identidad N° 25.292.382 y al Sr. Alejandro Ramón Coria con Documento Nacional de Identidad N° 23.903.036, representantes respectivamente de los asociados Empresa Distribuidora de Energía Norte (EDEN) y Cooperativa de Obras y Servicios Públicos de Villa Lía Ltd., quienes lo harán junto al Presidente, Secretario y Tesorero de la Asociación.

2/ Convocatoria a Asamblea en la Ciudad de Salto, Provincia de Buenos Aires

El Señor Presidente expone, que tal como se ha realizado en los años anteriores, la presente Asamblea tiene lugar en la ciudad de Salto, Provincia de Buenos Aires. Lugar, que siempre ha recibido al Foro y a sus Asociados, en un espacio que permite una fluida interacción y trabajo en conjunto, siendo un punto de encuentro para todos los distribuidores de energía de la Provincia.

Se agradece a los representantes de la Cooperativa de Salto por su recibimiento y colaboración en la gestión del espacio para realizar la presente Asamblea, sometiendo a consideración de los miembros presentes la realización de la misma en esta localidad, lo cual es aprobado por unanimidad.

3/ Consideración y tratamiento de la Memoria y Estados Contables correspondientes al Ejercicio finalizado al 31 de diciembre del año 2023. Dictamen de la Comisión Revisora de Cuentas e Informe de Auditoría Externa correspondientes a dicho período

Solicita y obtiene el uso de la palabra el Señor Tesorero, presentando ante la Asamblea los principales aspectos de la documentación que ha de considerarse en el presente punto del Orden del Día.

Agrega que la confección del Balance e Informe de Auditoría fue encomendada al Estudio Contable Sendoya & Pau, estudio externo de renombre profesional. Ambos documentos cuentan ya con el visto bueno de la Comisión Directiva y dictamen favorable de la Comisión Revisora de Cuentas.

Agradeciendo al Señor Tesorero su intervención, el Señor Presidente procede a dar lectura a la Memoria de Gestión correspondiente al Ejercicio Económico 2023. Finalizada la misma, requiere de los señores asambleístas opinión sobre la Memoria, los Estados Contables del Ejercicio Económico 2023, el Dictamen de la Comisión Revisora de Cuentas y el Informe de Auditoría.

Luego de un breve intercambio de opiniones, la totalidad de los documentos previamente citados es aprobada por unanimidad.

4/ Consideración de la gestión de Comisión Directiva durante el Ejercicios 2023

Retomando el uso de la palabra, el Señor Presidente enumera los aspectos más relevantes de la gestión llevada a cabo por la Comisión Directiva durante el Ejercicio 2023, del cual acaba de darse detallada cuenta en la Memoria de Gestión aprobada al tratarse el punto 3 del Orden del Día.

Producido un intercambio de opiniones, la Asamblea aprueba por unanimidad la gestión de la Comisión Directiva. -

5/ Elección de Autoridades FREBA

Iniciando el tratamiento del quinto punto del Orden del Día, el Señor Presidente pone a consideración de los señores asambleístas la propuesta que le fuera acercada por una importante cantidad de asociados, nominando integrantes para la Comisión Directiva y demás órganos de la asociación. Las nominaciones propuestas son las siguientes:

Comisión Directiva

Presidente: Dr. Fernando Agustín Pini
Vicepresidente: Ing. Juan C. Simunovich
Secretario: Dr. Gustavo A. Piuma Justo
Tesorero: Cdor. Walter Fabián Valle

Vocales Titulares:

Dra. Vanessa Andreoli Gigli
Ing. Antonio Otero Fernández
Ing. Gustavo Testolin
Ing. Mauro Pertini
Dra. Susana David
Ing. Julio Pérez
Dr. Fabián Pezutti

Vocales suplentes:

Ing. Fabián Brunelli
Ing. Emiliano Carrera
Ing. Mario Vitale
Arq. Roberto Otero
Lic. Lucas Tasso

Comisión Revisora de Cuentas

Cdor. Guillermo Gerardo
Dra. Jorgelina Barbieri
Cdor. Mariano González
Cdor. Roberto Grioli
Cdor. Alberto Velarde

Suplente

Dra. Romina Zamora

Comité Técnico.

Ing. Luis Casamitjana
Ing. Mariano Nasarov
Ing. Santiago Cara
Ing. Fernando Bucci
Ing. Fernando Mirasson
Ing. Pablo Rodriguez
Ing. Marcelo Rivera
Ing. Fabián Brunelli
Ing. Gabriel Storti
Ing. Carlos Fuhr
Ing. Rubén Zuanetti

Luego de un breve intercambio de opiniones, se aprueba por unanimidad la propuesta de integración de la Comisión Directiva por el plazo de un año o hasta su próxima elección en oportunidad de realizarse la próxima Asamblea.

6/ Ejecución Presupuesto 2023

El Señor Tesorero solicita y obtiene el uso de la palabra, informando a los presentes respecto de la ejecución del presupuesto 2023. Inicia su exposición manifestando que en el período comprendido entre el 1° de enero de 2023 y el 31 de diciembre de ese año, se emitieron 524 facturas por un importe total de Pesos Once Millones Doscientos Ochenta y Cuatro Mil Ciento Veintisiete con 70/100 (\$11.284.127,70). A esa misma fecha, en tanto, la cantidad de recibos emitidos fue de 230 por un total de Pesos Seis Millones Ciento Cuarenta Mil Ochocientos Veintidós con 76/100 (\$ 6.140.822,76). En cuanto a las erogaciones, durante el 2.023, los principales ítems atendidos son los siguientes: honorarios gerenciamiento \$ 475.506.-, fondo fijo \$ 3.331.791,27- (Insumos de oficina, viáticos y movilidad, servicios, alarma, correo y mensajería, limpieza, etc.), honorarios auditoría \$712.500.-, bienes de uso \$367.250.-, y Gastos de asamblea \$745.049,27.

Explicado el detalle del mismo, la ejecución del presupuesto 2023 es aprobada por unanimidad.-

7/ Consideración presupuesto anual y su prorrata

Continuando en el uso de la palabra, el Señor Tesorero informa a los presentes que los gastos pagados en lo que va del corriente año (2024), con el remanente del presupuesto 2023, presentan la siguiente composición: honorarios gerenciamiento \$ 158.502.-, fondo fijo \$ 2.000.000.- (Insumos de oficina, viáticos y movilidad, servicios, alarma, correo y mensajería, limpieza, etc.), confección de balances y auditoría \$ 2.000.000.-, seguros \$ 564.165,77.- y Varios (Anticipo Asamblea) \$1.100.000.-

El saldo bancario al inicio del ejercicio 2.023 fue de \$3.970.537.- y el de cierre de \$5.100.453,68.

El saldo al 30 de Abril es de \$ 4.304.494,23.- Ingresando a la consideración del presupuesto 2.024, el Señor Tesorero somete su valor y composición a consideración de la presente Asamblea.

Su valor es de \$ 34.073.034.- distribuidos en Gerenciamiento y coordinación \$5.092.668.-, seguros \$745.000.-, Confección Balances y Auditoría \$ 6.000.000.-, Fondo Fijo \$15.528.947.-, Varios \$ 3.079.568.- y reserva e imprevistos \$ 3.626.851.-

Para su prorrata, propone utilizar el criterio que se viene ya empleando desde hace varios ejercicios (Participación de la energía operada por cada asociado en el total de energía operada por el conjunto de éstos). Para la forma de pago, en tanto, sugiere lo siguiente: aportes mayores a 38.000 \$/año serán facturados en cuatro cuotas; aportes entre 17.000 \$/año y 38.000 \$/año serán facturados en tres cuotas; aportes entre 3500 \$/año y 17.000 \$/año serán facturados en dos cuotas y aportes que no superan los 3500 \$/año serán facturados en una cuota, siendo éste a su vez el valor mínimo a facturar atendiendo a la necesidad de cubrir los gastos de emisión, franqueo y control de cobranzas que cada factura requiere.

Respecto del importe a prorratar, teniendo en cuenta los meses ya transcurridos del ejercicio 2.024 y las erogaciones que debido a ello se han atendido con recursos presupuestarios remanentes del 2.023 y el estado de liquidez actual, más la necesidad de mantener un fondo de imprevistos de \$ 4.905.000.-, propone que el valor a prorratar sea de \$ 34.673.540.-

Luego de un detenido análisis e intercambio opiniones, se aprueba por unanimidad el valor del presupuesto 2.024, su prorrata y la modalidad de facturación propuesta para el mismo.

8/ Ejecución de Obras Realizadas 2023

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 SUBTRANSMISION (17 OBRAS) OBRAS EN EJECUCION	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
Vínculo 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 vinculo 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

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 vinculaci3n 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 construcci3n 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, m3s la construcci3n de una LAT 132 kV de 3,2 km de longitud y un campo de salida de l3nea en 132 kV en la ET Papel Prensa para su vinculaci3n al SADI.	\$ 4,35
Nueva LAT 132 kV Villa L3a - Baradero de aproximadamente unos 52 km de longitud, m3s campos de salidas de l3nea en 132 kV en las EETT Villa L3a y Baradero.	\$ 2,39
Ampliaci3n ET VILLA L3A de 220/132 kV, mediante la construcci3n 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 L3a - S.A. de Areco. Desvinculaci3n de ET S.A. de Areco de la conexi3n en T de la l3nea de 132 kV Campana - V. L3a. Se completa un tramo de 9 km de l3nea de 132 kV que permitir3 vincular a las EETT V. L3a y S.A. de Areco. S.L a S.A. Areco	\$ 2,71
Construcci3n de una LAT 132 kV Villa L3a-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

Finalmente, 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

Evacuadas las consultas técnicas planteadas por los asociados, se aprueba la ejecución de las obras realizadas durante el año 2023 por unanimidad.

9. Recursos fideicomitidos. Estrategias e inversiones realizadas

Para el tratamiento de este punto, solicita la palabra el Sr. Presidente quien pone en conocimiento de los miembros presentes en la Asamblea el total recaudado en concepto de Agregado Tarifario desde su creación, el cual asciende a aproximadamente MM \$ 36.537,25 y se compone de la siguiente manera, MM \$ 15.679,91 debido a agregado tarifario, MM \$ 15.093,40 correspondiente a Renta Financiera, MM \$ 5.763,94 a Capital Ingresado por Moratoria.

En cuanto a las erogaciones y disponibilidad, señala que MM \$ 14.237,63 han sido destinados a obras de transporte y subtransmisión, MM \$ 2.776,50 a Obras de Generación Distribuida, MM 2.451,46 a Obras y Gastos ACGD mientras que MM \$ 17.071,66 se encuentran como saldo disponible en el fideicomiso.

Detallando el total de ingresos por componente tarifario y teniendo en cuenta la información del Ejercicio 2023 señala que:

- En relación al Componente de Transporte y Subtransmisión (Cuenta Recaudadora Única) el acumulado anual es de \$ 6.679,56 Mill mientras que el promedio mensual es de \$ 556,63 Mill.

- En relación al Componente Res. 565/08 el acumulado anual es de \$ 1572,87 Mill mientras que el promedio mensual es de \$ 131,07 Mill.

- En relación al Componente Res. 1030/11 el acumulado anual es de \$ 302,20 Mill mientras que el promedio mensual es de \$ 25,18 Mill.

Se toma conocimiento de lo informado por el Sr. Presidente, aprobándose por unanimidad.

10/ Plan de Obras 2024

Adicionalmente se estuvo trabajando durante 2023 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 fueron adquiridos 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, y 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**

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

Nueva ET Lobos 2x30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV mas LAT 132 kV 25 de Mayo-Lobos de 105 km

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

Nueva ET "PERGAMINO INDUSTRIAL" de 1x30/20/30 MVA - 132/33/13.2 kV y obras de 13,2 y 33

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.

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.

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

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

Construcción de una LAT 132 kV Villa Lía-C Sarmiento-Arrecifes de 70 km

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.

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.

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.

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

Ampliación ET Mar de Ajo, Construcción de nuevo edificio y barras de 33 y 13,2 kV.

Sometiendo a consideración de los miembros presentes el punto en tratamiento, el Sr. Presidente de la Cooperativa de Rivadavia consulta sobre el estado de su obra "Ampliación ET 66 kV Rivadavia" atento a que la misma no se encuentra prevista dentro del plan de obras para el año 2024.

El Sr. Presidente del FREBA, le explica que la obra no cuenta con la declaración de financiabilidad otorgada por la Dirección Provincial de Energía, y por tal motivo no es posible aún incorporarla al plan de obras del año en curso.

Si bien, la citada declaración compete a la autoridad administrativa provincial, desde el FREBA se brindará la colaboración necesaria a los fines de obtenerla.

Acto seguido, solicita la palabra el Sr. Alejandro Coria, Gerente de la Cooperativa de Obras y Servicios Públicos de Villa Lía Ltda. comentando a los presentes que TRANSBA aprobó la conexión de un terciario. Desde el FREBA se resuelve trabajar para definir la obra necesaria para la conexión, y comenzar los trámites para la declaración de financiabilidad.

Finalmente, el Sr. Pineyro, de la Cooperativa de Carboni, solicita colaboración al FREBA para la gestión ante la Autoridad de Contralor de la obtención de la declaración de financiabilidad de su obra de subtransmisión, a lo que se le responde que desde el FREBA se realizarán las gestiones necesarias ante la Dirección Provincial de Energía con dicho objetivo.

Producido un necesario intercambio de opiniones, el Plan de Obras 2024 es aprobado por unanimidad.

11/ Consideración de Actividades FREBA-UCOP-IDE

i. 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

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 8 (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

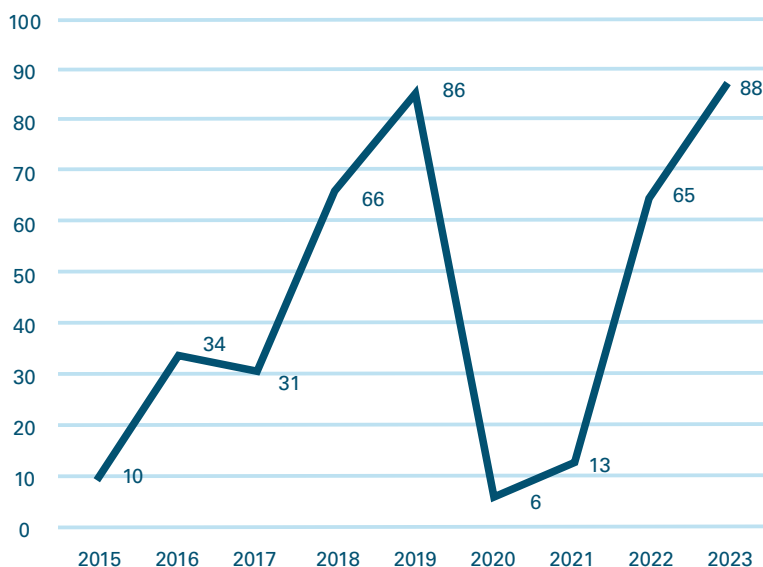
FUNCIONAMIENTO Y ACTIVIDADES DEL INSTITUTO DE ENERGÍA

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.

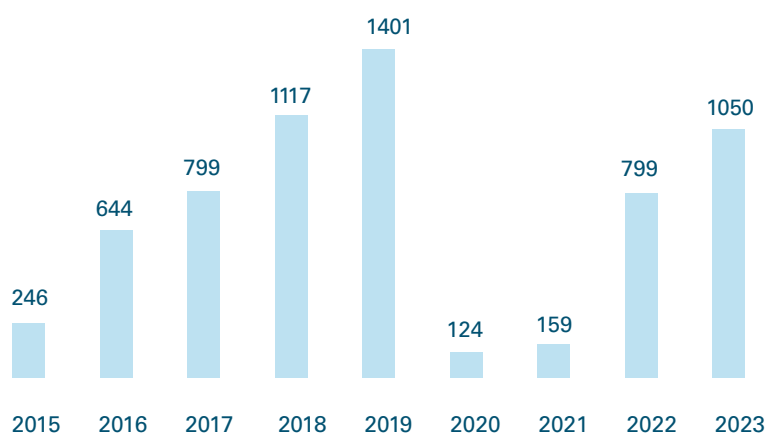
En lo que hace a los cursos de capacitación, los mismos se encontraron a cargo de la Fundación Fundaluz XXI, siendo los de Operador de equipos de elevación, Trabajo con tensión en baja tensión, Operaciones y Maniobras en Redes de Distribución de MT y BT y Módulo Introductorio al Plan de Capacitación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

Cantidad de Cursos



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 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 tal como surge del gráfico que sigue:

Personal capacitado



Evolución de Cursos 2015 - 2023

Año	Cantidad de Cursos	Cantidad de Distribuidoras / Cooperativas	Cantidad de Participantes
2015	10	42	264
2016	34	43	727
2017	31	68	658
2018	66	28	1.117
2019	86	27	1.401
2020	6	14	124
2021	13	8	159
2022	65	17	799
2023	88	16	1.050
TOTAL	399	263	6.299

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.

12/ Obra ET 25 de Mayo y Vinculaciones

En el presente punto del orden del día, 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.

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) con más de 1.000.000 de habitantes beneficiados.

Se aprueba el último punto del Orden del Día por unanimidad.

Siendo las 15:15 horas del día jueves 16 de mayo del año 2024 y no habiendo más asuntos que tratar se da por concluida con la Asamblea.

FREBA

FORO REGIONAL ELECTRICO DE BS.AS.



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