

INFORME ASAMBLEA ANUAL ORDINARIA Y EXTRAORDINARIA

EJERCICIO ECONÓMICO 2019 / 2020 y
ANTICIPOS 2021

COORDINACIÓN GENERAL / SEPTIEMBRE 2021

CONFORMACIÓN DEL FREBA FITBA (FORO REGIONAL ELECTRICO DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES)

Participan a la fecha del FREBA FITBA 195 Distribuidoras (4 Provinciales y 191 Municipales)

- Distribuidoras miembros del FREBA / FITBA 99,5% (*)
- Distribuidoras con ingreso al FREBA / FITBA en trámite 0,5% (*)

(*) Valores expresados en % respecto de la Energía Anual Operada por el conjunto de distribuidoras provinciales y municipales de la Provincia de Buenos Aires.

COOPERATIVAS QUE AÚN NO COMPLETARON INGRESO AL FREBA / FITBA

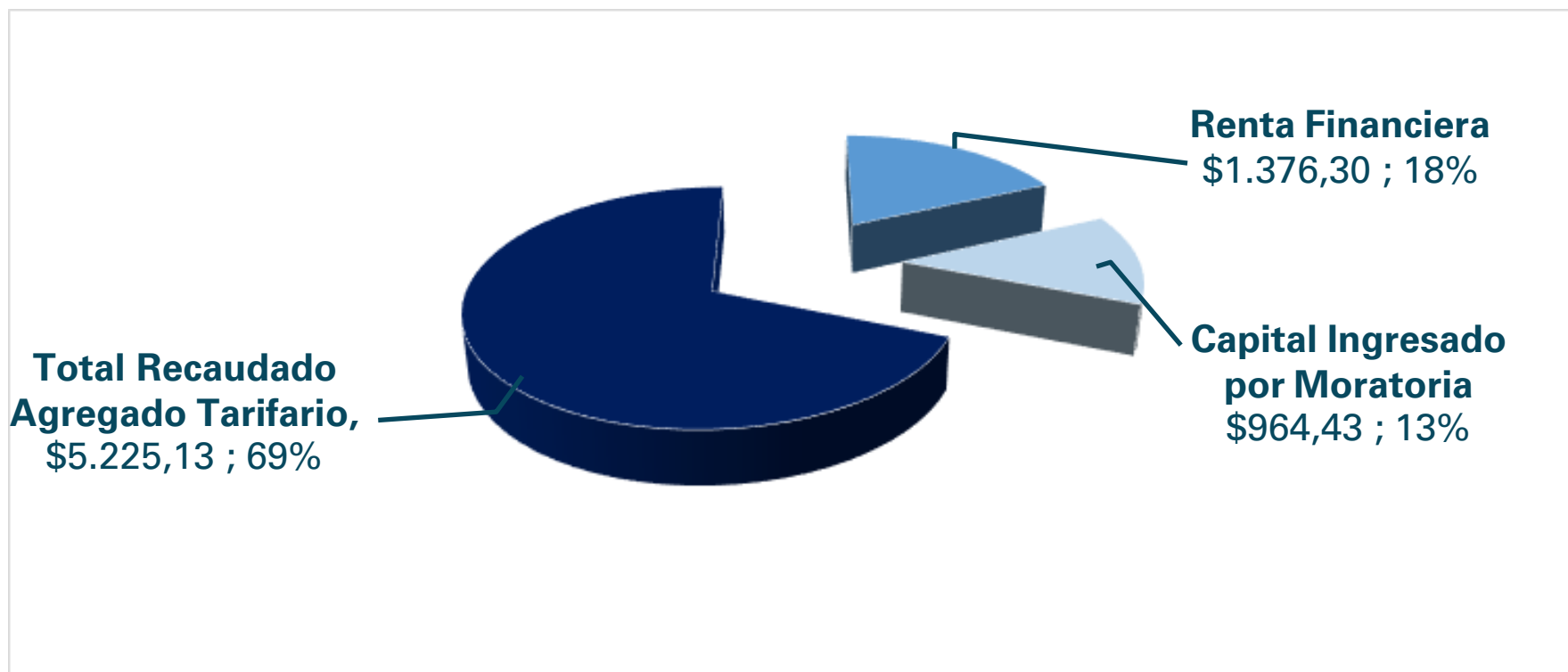
- **Coop. de Fortín Olavarría** (Verificando existencia poder)
- **Coop de Cnel. Seguí** (Verificando existencia poder)
- **Coop de La Heras** (Debe presentar solicitud de ingreso bajo condiciones FREBA)
- **Coop de Plá** (Está previsto su ingreso a la brevedad)
- **Coop de Gorostiaga** (Falta poder y plan de pagos)
- **Coop de Escobar Norte** (Debe completar Presentación DDJJ en SIFITBA)
- **Coop de Gral. Pirán** (Falta plan de pagos)

TOTAL: 7 Cooperativas

EL FITBA EN GRANDES NÚMEROS - INGRESOS

(MM\$ \$7.565,86)

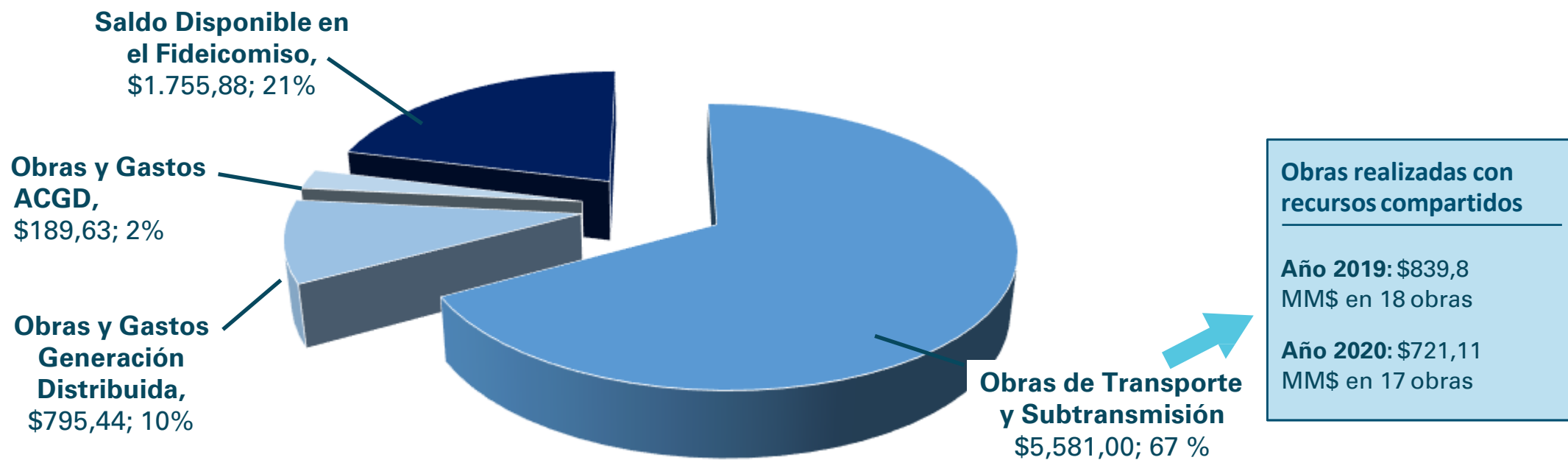
PERÍODO ENERO 2003 - JUNIO 2021



EL FITBA EN GRANDES NÚMEROS - EROGACIONES Y DISPONIBILIDAD

(MM\$ \$8.321,95)

PERÍODO ENERO 2003 - JUNIO 2021



TOTAL DE INGRESOS POR COMPONENTE TARIFARIO (CUENTA RECAUDADORA ÚNICA)

Componente Transporte y Subtransmisión

	2018	2019	2020	a junio 2021
Acumulado anual [MM\$]	\$620,84	\$483,98	\$597,61	\$378,94
Promedio mensual [MM\$]	51,74	40,33	49,80	63,16

TOTAL DE INGRESOS POR COMPONENTE TARIFARIO (CUENTA RECAUDADORA ÚNICA)

Componente GD (s/Resol. 565/08)

	2018	2019	2020	a junio 2021
Acumulado anual [MM\$]	\$190,65	\$142,12	\$199,06	\$117,84
Promedio mensual [MM\$]	15,89	11,84	16,59	19,64

TOTAL DE INGRESOS POR COMPONENTE TARIFARIO (CUENTA RECAUDADORA ÚNICA)

Componente ACGD (s/Resol. 1030/11)

	2018	2019	2020	a junio 2021
Acumulado anual [MM\$]	\$99,74	\$77,77	\$105,73	\$62,51
Promedio mensual [MM\$]	8,31	6,48	8,81	10,42

SALDOS EN CUENTAS (AL 25 DE AGOSTO DE 2021)

CUENTA	PESOS	DÓLARES
TRANSMISIÓN		
CTA Bancaria	\$18.974.2323,73	\$9.860,33
Fondos Comunes de Inversión	\$524.525.826,01	
PROINGED		
CTA Bancaria	\$1.927.786,28	\$3.493.876,57
Fondos Comunes de Inversión	\$8.106.287,71	
Plazo Fijo	\$293.220.758,91	
ACGD		
CTA Bancaria	\$372.518,32	
Fondos Comunes de Inversión	\$550.108.518,57	
IDE		
CTA Bancaria	\$1.744.050,95	
Fondos Comunes de Inversión	\$5.352.946,61	
Plazo Fijo	\$26.088.513,97	
CAPATCITACIÓN (L y F)		
CTA Bancaria	\$370.324,29	
Fondos Comunes de Inversión	\$24.524.719,12	

LIBERACIONES INSTRUÍDAS EN 2019 / 2020 / JUNIO 2021 POR TIPO DE OBRA

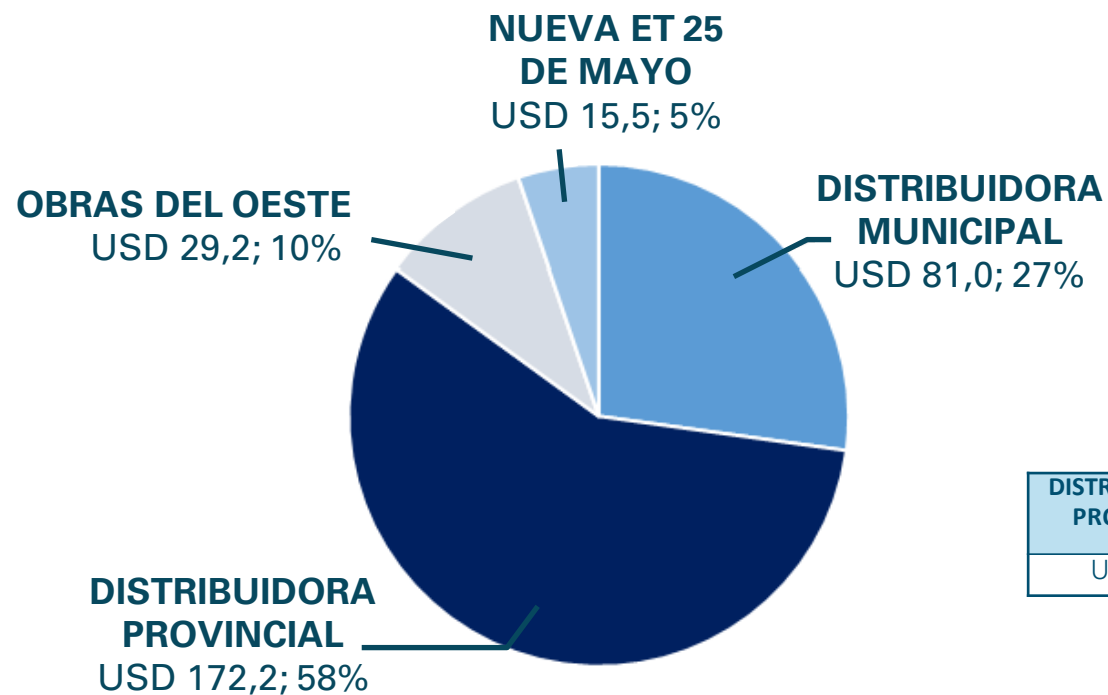
44 Obras de Transporte y Subtransmisión (2019)	\$1.440.071.483,21
37 Obras de Transporte y Subtransmisión (2020)	\$ 962.641.267,70
24 Obras de Transporte y Subtransmisión (JUNIO 2021)	\$ 739.529.016,14
	<hr/>
	\$3.142.241.767,05
Obras y proyectos de Generación Distribuida (2019)	\$ 215.224.424,00
Obras y proyectos de Generación Distribuida (2020)	\$ 189.616.531,00
Obras y proyectos de Generación Distribuida (JUNIO 2021)	\$ 80.819.410,00
	<hr/>
	\$ 485.660.365,00

LIBERACIONES INSTRUÍDAS EN 2019 / 2020 / JUNIO 2021 POR REGIÓN Y AGREGADO TARIFARIO

REGIÓN NORTE	\$1.276.943.106,62	35,04%
REGIÓN ATLÁNTICA	\$1.433.942.603,26	39,35%
REGIÓN SUR	\$ 431.356.057,18	11,84%
REGIÓN RÍO DE LA PLATA	\$ -	0,00%
UCOP	\$ 485.660.365,00	13,33%
INSTITUTO DE ENERGIA	\$ 16.143.333,76	0,44%
	<hr/>	
	\$3.644.045.465,81	

OBRAS DE TRANSPORTE Y SUB-TRANSMISIÓN

DESDE EL INICIO DEL FITBA (FEBRERO 2003 - JUNIO 2021)



DISTRIBUIDORA PROVINCIAL	DISTRIBUIDORA MUNICIPAL	OBRAS DEL OESTE	NUEVA ET 25 DE MAYO	TOTAL A JUN 2021
USD 172,2	USD 81,0	USD 29,2	USD 15,5	USD 298,0

ACCIONES REALIZADAS

ACCIONES

- Gestiones y seguimiento ante la DEBA para obtener declaraciones de financiabilidad de obras presentadas o requeridas por nuestros asociados.
- Reconocimiento costos UGEEM.
- Reuniones de seguimiento con el agente fiduciario BAPRO Mandatos & Negocios por cuestiones operativas: actualización y manejo del sistema informático, seguimiento de las instrucciones de liberación de fondos, implementación de los planes de pago de los AT, cuestiones financieras en el manejo de los fondos.
- Importante avance e involucramiento en el seguimiento de las Obras del Oeste y la ejecución de la ET 25 de Mayo. Visitas periódicas a Obras.
- Participación en la declaración de la revalida ante la DEBA de obras declaradas oportunamente financiables. Disposición DPSP N° 7/19.

ACCIONES

- Relanzamiento de un grupo de obras de Transporte acordados dentro del CT y con las autoridades de la DEBA, con uso de fondos compartidos (comprometiendo aportes futuros de la distribuidora o cooperativa beneficiada)

2019 (18 OBRAS)
Ampliación ET IMSA 132/33/13,2 kV Junín
Ampliación ET Lincoln 132/33/13,2 kV -1º etapa
Nueva ET 132/33/13,2 kV Ayacucho
Nueva ET S. A. Areco II (1º Etapa puesto de maniobra y seccionamiento) y vínculo 132 kV
Nueva LAT 132 kV DT - ET 132 kV Ruta 2 - ET 132 kV Norte
Ampliación ET P.A.S.A. 33/13,2 kV - Campana
Ampliación ET 33/13,2 kV Gorrassi - Villa Ramallo
Nueva ET Chivilcoy II 132/33/13,2 kV y vínculo 132 kV
Nueva ET P Industrial 132/33/13,2 kV Mar del Plata
Nueva ET Tandil Industrial 132/33/13,2 kV
Nueva LAMT 33 kV Mary Lauquen - Pellegrini
Nueva LAT 132 kV Bragado 9 de Julio y ET 9 de Julio 132 kV (Reemplazada por 25 de Mayo - ET 9 de Julio) Nueva ET S.A. Giles 132/33/13,2 kV y vínculo 132 kV
Ampliación ET Mar de Ajo 132/33/13,2 kV
Ampliación ET Miramar 132/33/13,2 kV
Nueva ET San Nicolás Norte 132/33/13,2 kV
Vínculo doble terna 33 kV entre alimentadores 5-50 y 4-33 - Campana
Nueva ET SUR 132/33/13,2 kV - Bahía Blanca
Ampliación del Sistema OESTE

2020 (17 OBRAS)
Ampliación en 33kV de ET Carmen de Patagones
Ampliación ET 33/13,2 kV Gorrassi - Villa Ramallo
Ampliación ET IMSA 132/33/13,2 kV Junín
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 II
Ampliación ET P.A.S.A 33/13,2 kV - Campana
ET V General Savio 33/13,2 kV
Nueva ET 132/33/13,2 kV ayacucho
Nueva ET Chivilcoy II 132/33/13,2 kV y vínculo 132 kV
Nueva ET P Industrial 132/33/13,2 kV Mar del Plata
Nueva ET S.A. Areco II (1º Etapa puesto de maniobra y seccionamiento) y vínculo 132 kV
Nueva LAT 132 kV Bragado 9 de Julio y ET 9 de Julio 132 kV (Reemplazada por 25 de Mayo - ET 9 de Julio) Nueva ET S.A. Giles 132/33/13,2 kV y vínculo 132 kV
Nueva ET San Nicolás Norte 132/33/13,2 kV
Nueva ET SUR 132/33/13,2 kV - Bahía Blanca
Nueva ET Tandil Industrial 132/33/13,2 kV
Nueva LAMT 33kV Mary Lauquen - Pellegrini
Vínculo doble terna 33 kV entre alimentadores 5-50 y 4-33 - Campana
Ampliación del Sistema OESTE

ACCIONES

- Participación en el IDE. Continuidad dictado de cursos de capacitación de Res SRT 3068 / TCT Operador Electricista y desarrollo de desayunos de trabajo por importante temas regulatorios.
- Participación activa de nuestros representantes en la UCOP con la ejecución de diversos proyectos de energías renovables (Ejecución de parques solares, apoyo en estudios de pre y de factibilidad al sector, capacitación al personal de las distribuidoras provinciales y municipales.

ACCIONES

El FREBA Coordinó y confeccionó la documentación (Estudios eléctricos, Pliegos de obra, Estudios de impacto ambiental) para la licitación por parte de la DEBA y ejecución de obra con fondos provinciales:

- Nueva ET "LOS CARDALES" de 2x45/45/45 MVA-132/33/13.2 kV, y su vinculación al SADI.
- Seccionamiento LAT 132 kV Campana III - Zárate y vinculación a ET Nueva Campana, dando origen a las líneas de 132 kV N. Campana - Campana III y N. Campana - Zárate, mediante la construcción tramo de LAT 132 kV doble terna y sendos campos de salida de línea en ET Nueva Campana.
- 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 - 9 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 aprox. unos 52 km de longitud, más campos de salidas de línea en 132 kV en las EETT Villa Lía y Baradero.
- **Coordinación con TRANSBA de los proyectos enumerados anteriormente y de otros proyectos.**

ACCIONES

- Uso de la herramienta préstamos intercuentas.
- Otorgamiento de información permanente sobre fondos, deudas, compromisos, etc.
- Mejoramiento continuo del Sistema SIFITBA.
- La instrumentación del módulo de obras para la gestión de financiabilidades y liberaciones.

ACCIONES

- Importante interrelación del sector cooperativo con las Distribuidoras Provinciales.
- Permanente interacción con TRANSBA.
- Mejora de la comunicación a través de redes sociales.
- Maximización de beneficios financieros.
- Activa participación y coordinación en el tema generación móvil de la Provincia de Bs As.
- Plan de Comunicación e Imagen – Armado de piezas institucionales. Actualización pagina web.
- Presentación de propuesta para la utilización del excedente del ACGD en obras.
- Instrumentación del plan de pagos correspondiente a la Resolución 977/20 del Ministerio.

OBJETIVOS

OBJETIVOS

- Continuar con injerencia y propuestas regulatorias a las autoridades provinciales.
Gestión declaraciones de financiabilidad de obras.
- Alcanzar el 100% de adhesión al FREBA y al FITBA por parte del sector cooperativo.
- Buscar una mejora en los recursos del AT.
- Seguir gestionando en BAPRO con participación directa.
- Previo a la realización de cualquier tipo de liberación, otorgamiento y/o asignación de fondos, obras, curso de capacitación, estudio de pre o factibilidad, se analizará el estado de deuda de la Coop./Dist. para su aprobación.

OBJETIVOS

- Promover la capacitación de nuestros empleados / Desayunos de trabajo sobre temas regulatorios.
- Continuar fomentando proyectos y desarrollos de nuestros asociados en materia de energías renovables.
- Agenda anual de reuniones de seguimiento.
- Agenda de Interacción con las Federaciones de Cooperativas y Organismos Públicos.
- Implementar la estructura y procedimientos de lo que ha desarrollado el estudio Lisicki & Litvin para FREBA.

OBJETIVOS

- Continuar en la búsqueda de maximización de beneficios financieros e impositivos.
- Seguimiento de los planes de obras. Mejorar el índice de recaudación.
- Finalizar en 2021 ET 25 de Mayo, continuar con la ejecución de Obras del Oeste y avanzar en la realización de las obras que poseen la revalida otorgada por la DEBA.
- Si bien ya se realizaron obras que eliminaron gran parte de la generación móvil, se seguirá trabajando para eliminar la restante (como Nueve de Julio y Bolivar.)
- Gestionar ante autoridades nacionales y provinciales la continuidad de la obra Nueva ET Bolivar y su vinculación al sistema de transporte.
- Revisión del plan de obras a mediano y largo plazo, incorporando nuevas tecnologías.

¡MUCHAS GRACIAS POR SU
ATENCIÓN!