sensa

Memoria y Balance

Ejercicio Económico Nº 69

01 de Julio 2025 – 30 de Junio 2026



COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS
ELÉCTRICOS, PÚBLICOS, SOCIALES, VIVIENDA, OBRAS
Y CONSUMO DE COLÓN BUENOS AIRES LIMITADA

CEC

69

Indice

Delegados de Distrito 2025	6
Asamblea Electoral de Distritos	7
Delegados de Distrito 2026	8
Consejo de Administración	10
Convocatoria Asamblea General Ordinaria	11
Aspectos institucionales	12
Consejo de Administración	13
Destacados del ejercicio · SENSA	26
Situación del sector energético	14
Sector Eléctrico	16
Sector Comunicaciones	24
Sector Obrador	29
Auditoría de Seguimiento IRAM	33
Factura Digital	34
Encuesta Anual de Satisfacción	35
Nuevo vehículo	37
Relaciones institucionales · Municipalidad de Colón	39
Asesoría Legal	47
Relaciones con el Personal	48
Nuestra gente · Plantel	50
Jubilaciones	52
Capacitación y Desarrollo de Nuestro Equipo	53
Compromiso con la Comunidad · Comunicación	66
Pasantías	67
Paneles solares	68
Cuidamos la Energía de Colón	69
Coopenet en las escuelas	73
Capítulo II · Sector Comunicaciones	74
Sector Obrador	84
Sector Servicios Sociales	92
Capítulo III · Sector Eléctrico	94
Higiene y Seguridad en el Trabajo	117
Seguridad en la vía pública	118
Informe Social Cooperativo	120
Estado de Resultados	125
Palabras Finales	128
Informe de Sindicatura	130

MISIÓN

"Somos una institución trabajando para el desarrollo sostenible de la comunidad; basada en valores y principios cooperativos, destinada a indagar y satisfacer las necesidades de la sociedad, abierta a los cambios, brindando hoy la provisión de servicios eléctricos, telecomunicaciones, sociales, vivienda, obras, y comercialización de productos".

CEC

Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos,
Sociales, Vivienda, Obras y Consumo de Colón Buenos Aires Limitada.

Domicilio legal: Avenida 50 Nº 431 (2720) Colón (B)
Registro de Cooperativas (INAES): Matricula Nacional Nº 4229
Registro IPAC Nº 1043

>VISIÓN

Indagar las necesidades y problemas de la comunidad, participando en la satisfacción y solución de los mismos, bajo los valores y principios cooperativos.

Ser una organización comprometida con los principios del desarrollo sustentable, dedicada a la prestación de servicios y obras para toda la comunidad, brindando en ellos continuidad, seguridad, calidad y eficiencia.

Mejorar personal y profesionalmente, con el objeto de contribuir eficazmente el desarrollo cooperativo; en pos de la realización comunitaria.

Lograr la mejora continua de los procesos de servicios con tendencia al cero defecto y al menor costo, eliminando las causas de incumplimiento en el menor tiempo.

Seleccionar proveedores que aseguren productos confiables y de calidad.

Educar para la acción Cooperativa de calidad.

Delegados de Distrito 2025

Nómina de delegados electos en septiembre de 2025, con mandato hasta septiembre de 2026:

DISTRITO 1 - TITULARES: ACCASTELLO PATRICIA GISELLE; ALDAREGUIA ANALIA; ANDRADA GRACIELA MARY; BARRAZA PEDRO; BONIFACIO MIGUEL A.; BRETHAUER MARCELA; CASES RUBEN RAUL; ESTELA JORGE H.; GAIDO OSCAR JUAN; GOROSURRETA JOSE B.; LOETSCHER MA. PATRICIA; ORTIZ JUAN CARLOS; PICCINI SUSANA; PIRCHI JOSE MIGUEL; PRESUTTI MONICA HEBE; REVERBERI GERARDO; ROMERO GUSTAVO; SALA SUSANA; SANTIAGO EDMUNDO A.; TRAFICANTE CARLOS ADRIAN; VALENTINI JUAN CARLOS; VIOLETA ELIDA; VUCKO SONIA MABEL; ZAGAGLIA RAMON V.
SUPLENTES: AGÜERO MARIA VALERIA; CORREA JORGE H.; GIANOTTO ROBERTO; GIULI RUBEN JOSE; MOSQUELLA MAURO EMILIO; NESSI HECTOR ABEL; SANTOS NESTOR; SPAGNUOLO MARIA LUISA.

DISTRITO 2 - TITULARES: AGUIRRE MARIA LILIANA; AILAN SUSANA; ANGELONI LEANDRO JAVIER; BENGUA RUBEN; CARBONELLI SERGIO; CASALINO LAURA; CASAS ANA MARIA; COSSETTA DANIEL; D ANGELI RAFAEL; DEL BASSO DARIO; DOMIZIOLI ALFREDO; FERNANDEZ ADRIAN ALBERTO; FREAN ROBERTO; FRIDEL CARLOS DANIEL; GERLERO GUILLERMO LUIS; MARTEGANI RAMÓN; MAGOIA CRISTIAN; MAIER JUAN CARLOS; QUIRICONI GUILLERMO ALBERTO; RAGAZZINI ROCIO; RAMOS LEANDRO ALEXIS; RAVAGNI GERMAN; REBUFFO HECTOR HORACIO; REZZA MARTA BEATRIZ; RIOS JORGE A.; RIOS HECTOR; RODRIGUEZ JUAN JOSE; ROSSI CARLOS DANIEL; SALLES PAULA; SUPPO FEDERICO; ULLA MARCELO EDUARDO; VAZQUEZ TOMAS R.
SUPLENTES: ABDO GUILLERMO CESAR; AGUIRRE ANDREA SOLEDAD; CANEJO ROCIO A.; FRANQUET MELINA; LOPEZ RODOLFO JOSE; LUCIANI MARIANA; MAGOIA NOELIA B.; PASTOR ALICIA H.; REYBET MA. JULIA; TOSSONI ADARA BELÉN; TOZZI MARIANO.

DISTRITO 3 - TITULARES: ACCASTELLO JOSE ANIBAL; ALANIZ RICARDO DOMINGO; ALBARRACIN JORGE ABEL; BENITEZ ALICIA GRACIELA; BOBET OSCAR; BORDON MIGUEL ANGEL; CAMARASA SERGIO; DOTTA JOSE LUIS; GIAMBRUNO ENRIQUE LUIS; GIORDANO ALBERTO O.; GIORDANO MARISOL; MARTINEZ JOSE LUIS; MENDOZA MIGUEL ANGEL; MONDI NORA; PEREZ HECTOR A.; PEREZ SUSANA INES; PICAPIETRA JUAN PABLO; PICCINI ANA M.; PIGNATARO MARIA CRISTINA; RACIATTI HUGO NÉSTOR; SPAGNUOLO DANIEL; VERON ROSA.
SUPLENTES: AMUTIO CLAUDIA CAROLINA; CESAR ELSA ESTER; JORDAN NELIDA BEATRIZ; MELGAR ROSA LUISA; CANEPA OSCAR ARIEL.

DISTRITO 4 - TITULARES: BALASSONE ELIZABETH; BURLE NORBERTO RAUL; CASTRO ROJAS CARLOS; CESAR JORGE; CHAMES MAXIMILIANO CARLOS; COLZANI ENRIQUE; COTTILLI PEDRO OSVALDO; DEMICCO MARIO RAUL; FARABOLINI ENRIQUE; FRANQUET PEDRO ALBERTO; GALIANO FRANCISCO; LUNA ABEL ANGEL; MUZZI MARCELO RAUL; PANTANETTI MIGUEL; PISACCO WALTER; QUIRICONI SANDRA; SPAGNUOLO ROQUE; VARGAS WALTER E.; VILA DANIEL.
SUPLENTES: BRAIN ANA M.; STRADELLA JULIO; VIDANO ANA M.; DIFILIPPANTONIO MIGUEL; SALLES JOSE PEDRO; RIVAS GREGORIO GASTÓN.

DISTRITO 5 - TITULARES: BOCANEGRA DAVID; ATORRESI PABLO MARTIN.
SUPLENTE: MERLINI HUMBERTO JOSE.

Asamblea Electoral de Distritos: CONVOCATORIA

Cumpliendo con el Estatuto Social, el Reglamento Electoral de la Cooperativa y lo dispuesto por la Ley Nº 20.337 de Cooperativas, se convoca a los Sres. Asociados de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos, Sociales, Vivienda, Obras y Consumo de Colón Buenos Aires Limitada, a las Asambleas Electorales de Distritos, para el día domingo 30 de agosto de 2026, en el horario de 9 a 18 hs. (*) a fin de elegir Delegados ante la Asamblea General, y en un lugar fijado para cada distrito.

DISTRITO Nº 1: En Avda. 50 Nº 431, sede de la COOPERATIVA ELÉCTRICA DE COLÓN (Bs. As.) Ltda., votarán los asociados que registran sus domicilios en el sector comprendido por la intersección de las Avenidas (17 y 50) hacia el Oeste, comprendiendo la vereda IMPAR de Av. 50 y la vereda PAR de Bv. 17 y siguiendo una línea imaginaria hacia el Nord-Oeste por Bv.17 y hacia el Sud-Oeste por Av. 50, hasta el límite del Partido, comprendiendo la Zona Rural.

DISTRITO Nº 2: En el local de la ESCUELA Nº 1, calle 48 y 18, votarán los asociados que registran sus domicilios en el sector que se extiende desde la intersección de las Avenidas (17 y 50) hacia el Norte, comprendiendo la vereda IMPAR de Av. 50 y la vereda IMPAR de Bv. 17 y siguiendo una línea imaginaria hacia el Nordeste por Av. 50 y hacia el Noroeste por Bv. 17, hacia el límite del partido comprendiendo la Zona Rural.

DISTRITO Nº 3: En el CENTRO COMUNITARIO, calle 53 entre 14 y 15, votarán los asociados que registran sus domicilios en el sector que se extiende desde la intersección de las Avenidas (17 y 50) hacia el Sur, comprendiendo la vereda PAR de Av. 50 y la vereda PAR del Bv. 17 y siguiendo una línea imaginaria hacia el Sudeste por Bv. 17 y hacia el Sudoeste por Av. 50, hasta el límite del partido comprendiendo la zona rural.

DISTRITO Nº 4: En el local del SINDICATO LUZ Y FUERZA, calle 18 e/ 51 y 52, votarán los asociados que registran sus domicilios en el sector que se extiende desde la intersección de las Avenidas (50 y 17) hacia el Este, comprendiendo la vereda IMPAR de Bv. 17 y la vereda PAR de Av. 50, siguiendo una línea imaginaria hacia el Sudeste por Bv.17 y hacia el Noreste por Av. 50, hasta el límite del partido comprendiendo la Zona Rural.

DISTRITO Nº 5: En el local del CENTRO SOCIAL DE EL ARBOLITO (Villa Manuel Pomar), votarán los asociados con domicilio en esa localidad, incluyendo la influencia de la Zona Rural, Zona Norte y Zona Sur, y en un todo de acuerdo a los planos del sistema de distribución de la Cooperativa Eléctrica.

Los asociados que no tengan domicilio en alguno de estos distritos, votarán en la administración de la CEC, Distrito Nº 1.

ORDEN DEL DÍA

1. Elección de dos secretarios para que conjuntamente con el Presidente designado por el Consejo de Administración, firmen y aprueben el Acta de Asamblea.

2. Elección de Delegados Titulares y Suplentes por un año, hasta las Asambleas Electorales Primarias de Distrito del año 2027.

DISTRITO Nº 1: 25 Delegados Titulares y 8 Suplentes.
DISTRITO Nº 2: 32 Delegados Titulares y 11 Suplentes.
DISTRITO Nº 3: 22 Delegados Titulares y 7 Suplentes.
DISTRITO Nº 4: 19 Delegados Titulares y 6 Suplentes.
DISTRITO Nº 5: 2 Delegados Titulares y 1 Suplente.

COTTILLI PEDRO
Secretario

MAGOIA MAURICIO OSCAR
Presidente

(*) En caso de existir LISTA ÚNICA, el acto electoral se realizará en el horario de 10 a 12 hs., en la sede administrativa de la CEC (Av. 50 N°431).

Delegados de Distrito 2026

Nómina de delegados electos en septiembre de 2026, con mandato hasta septiembre de 2027:

DISTRITO 1 - Titulares: ACCASTELLO PATRICIA GISELLE; ALDAREGUIA ANALIA; ANDRADA GRACIELA MARY; BARRAZA PEDRO; BONIFACIO MIGUEL A.; BRETHAUER MARCELA; CASES RUBEN RAUL; CORREA JORGE H.; ESTELA JORGE H.; GAIDO OSCAR JUAN; GIANOTTO ROBERTO; GIULI RUBEN JOSE; LOETSCHER MA. PATRICIA; MACCHI SERGIO; ORTIZ JUAN CARLOS; PICCINI SUSANA; PIRCHI JOSE MIGUEL; PRESUTTI MONICA HEBE; ROMERO GUSTAVO; SALA SUSANA; SANTIAGO EDMUNDO A.; SANTOS NESTOR; VALENTINI JUAN CARLOS; VIOLETA ELIDA; ZAGAGLIA RAMON V.
Suplentes: BRITEZ PEDRO ARTURO; MARTINEZ ROCIO QUIMEY; MOLINA LÓPEZ JAVIER ARTURO; MORALA MARIA LAURA; MOSQUELLA MAURO EMILIO; REVERBERI GERARDO; THOBOKOLT MARIA MERCEDES; TRAFICANTE CARLOS ADRIAN.

DISTRITO 2 - Titulares: AGUIRRE MARIA LILIANA; AILAN NORBERTO O.; AILAN SUSANA; ANGELONI LEANDRO JAVIER; BENGUA RUBEN; CARBONELLI SERGIO; CASAS ANA MARIA; COSSETTA DANIEL; COTTILLI CAROLINA; D ANGELI RAFAEL; DEL BASSO DARIO; DOMIZIOLI ALFREDO; FREAN ROBERTO; FRIDEL CARLOS DANIEL; GERLERO GUILLERMO LUIS; LOPEZ RODOLFO JOSE; MAGOIA CRISTIAN; MAGOIA MARCELO ALBERTO; MAGOIA MAURICIO; MARTEGANI RAMON; PASTOR ALICIA H.; QUIRICONI GUILLERMO ALBERTO; RAVAGNI GERMAN; REBUFFO HECTOR HORACIO; REZZA MARTA BEATRIZ; RIOS JORGE A.; RODRIGUEZ JUAN JOSE; ROSSI CARLOS DANIEL; SALLES PAULA; SUPPO FEDERICO; ULLA MARCELO EDUARDO; VAZQUEZ TOMAS R.
Suplentes: ABDO GUILLERMO CESAR; AGUIRRE ANDREA SOLEDAD; CASALINO LAURA; DI VITO VISINTINI ALEJANDRA; FRANQUET MELINA; LUCIANI MARIANA; MAGOIA NOELIA B.; PAULILLI GERARDO D.; REYBET MA. JULIA; SANCHEZ MONICA ALEJANDRA; TOSSONI ADARA BELÉN

DISTRITO 3 - Titulares: ACCASTELLO JOSE ANIBAL; ALANIZ RICARDO DOMINGO; ALBARRACIN JORGE ABEL; ANDREOLI MIGUEL ANGEL; BENITEZ ALICIA GRACIELA; BOBET OSCAR; BORDON MIGUEL ANGEL; DOMENJO RUBEN; DOTTA JOSE LUIS; GIORDANO ALBERTO O.; LAFFITTE LUIS; LUCERO ADRIANA; MARTINEZ JOSE LUIS; MENDOZA MIGUEL ANGEL; PEREZ SUSANA INES; PEREYRA MARTA F.; PICAPIETRA JUAN PABLO; PICCINI ANA M.; RACIATTI HUGO NÉSTOR; SPAGNUOLO DANIEL; TABOADA OSCAR; VERON ROSA.
Suplentes: AMUTIO CLAUDIA CAROLINA; JORDAN NELIDA BEATRIZ; LAFFITTE LAURA VANESA; LITARDO ELIZABETH; MELGAR ROSA LUISA; PIGNATARO MARIA CRISTINA; SOSA DORA.

DISTRITO 4 - Titulares: BURLE NORBERTO RAUL; CASTRO ROJAS CARLOS; CESAR JORGE; D ANGELO FRANCISCO; DIFILIPPANTONIO MIGUEL; DEMICCO MARIO RAUL; FARABOLINI ENRIQUE; FRANQUET PEDRO ALBERTO; GALIANO FRANCISCO; LUNA ABEL ANGEL; MUZZI MARCELO RAUL; PANTANETTI MIGUEL; PISACCO WALTER; QUIRICONI SANDRA; SANTILLI RUBEN L.; SPAGNUOLO ROQUE; STRADELLA JULIO; VILA DANIEL; VARGAS WALTER E.
Suplentes: BALASSONE ELIZABETH; JAIME STELLA MARIS; MUÑOZ JOSE A.; PACIONI WALTER; RIVAS GREGORIO GASTÓN; SALLES JOSE PEDRO; VIDANO ANA M.

DISTRITO 5 - Titulares: ATORRESI PABLO MARTIN; MERLINI HUMBERTO JOSE.
Suplente: BOCANEGRA DAVID.

Consejo de Administración

Al 30 de junio de 2026, el Consejo de Administración, se encontraba conformado de la siguiente manera, conforme Acta de Consejo de Administración Nº 1899, del 29 de octubre de 2025:

PRESIDENTE:	MAGOIA Mauricio Oscar
VICEPRESIDENTE:	MONDI Nora B.
SECRETARIO:	COTTILLI Pedro O.
TESORERO:	FRANCIONI Marcelo R.
VOCALES TITULARES:	ARTIGAU Victorio Alberto MOLINA Carlos Héctor FERNANDEZ Adrián LAFFITTE Luis MAGOIA Marcelo QUIRICONI Gerardo GUERRIERI Vicente
VOCALES SUPLENTES:	FRANQUET Pedro PANTANETTI Miguel MERLINI Humberto CASAS Ana María
SÍNDICO TITULAR:	SUPPO Federico
SÍNDICO SUPLENTE:	SPAGNUOLO Daniel
Representante Municipal Titular:	LARRALDE Cecilia / GIMENEZ Georgina

Convocatoria Asamblea General Ordinaria

CONVOCATORIA A LOS SRES. DELEGADOS

En cumplimiento del Estatuto Social y prescripciones de la Ley 20.337, se convoca a los Sres. Delegados de Distritos a la ASAMBLEA GENERAL ORDINARIA que se llevará a cabo el día LUNES 26 de OCTUBRE de 2026 a las 20:00 horas, en nuestra sede Administrativa de Bv. 50 Nº 431, de COLON (B), para tratar el siguiente ORDEN DEL DIA:

1. Nombramiento de dos Delegados presentes para que, conjuntamente con el Presidente y Secretario del Consejo de Administración, aprueben y firmen el Acta de Asamblea.

2. Consideración de Memoria, Balance General, Estado de Resultados y demás Cuadros, Anexos, Apéndices y Complementos Contables exigidos por la Ley 20.337, Destino de los Excedentes, Informe del Síndico y del Auditor Externo: todo correspondiente al sexagésimo noveno ejercicio, finalizado el 30 de junio de 2026.

3. Reintegro de gastos por representación de Consejeros en su labor institucional.

4. Actualización y destino de aplicación del Fondo de Obras.

5. Aumento de la previsión por incobrabilidad.

6. Ratificación por la venta de viviendas/ terrenos de la CEC.

7. Designación de tres Delegados presentes para formar la Comisión de Escrutinio.

8. Elección de tres (3) miembros titulares del Consejo de Administración por 3 años, por terminación de mandato de los Sres. MAGOIA MAURICIO O.; LAFFITTE LUIS OSVALDO; MAGOIA MARCELO. Elección de cuatro (4) consejeros suplentes con mandato hasta la próxima Asamblea Ordinaria por terminación de mandato de los Sres. FRANQUET PEDRO; PANTANETTI MIGUEL; MERLINI HUMBERTO; CASA ANA MARIA. Elección de un (1) Síndico Titular y un (1) Síndico Suplente por culminación de mandato del Sr. SUPPO Federico y el Sr. SPAGNUOLO, Daniel, respectivamente.

COTTILLI PEDRO
Secretario

MAGOIA MAURICIO OSCAR
Presidente

DE LAS ASAMBLEAS:

Art. 39: .... “Los delegados serán citados mediante publicación en uno de los diarios de mayor circulación de mayor influencia de la cooperativa, que se realizará dos veces como mínimo, haciéndose saber la convocatoria, el orden del día pertinente, y el lugar donde estará a disposición la documentación a considerar.”

Art. 41: Las asambleas generales ordinarias y extraordinarias, se constituirán válidamente cuando se reúnan la mitad más uno de los delegados, y si ello no se diere, se constituirán cualquiera sea el número de los asistentes, una hora después de la fijada en la convocatoria.

Art. 42, inc. B: Hasta cuatro días antes de celebrarse la asamblea, podrán presentarse en la administración de la cooperativa, por duplicado, listas de asociados que se propongan para cubrir los cargos a renovar.

Capítulo I

ASPECTOS INSTITUCIONALES





1.1- Memoria

Estimados Sres. Delegados y Asociados:

Habiendo llegado a la finalización del Ejercicio Nº 69, ponemos a consideración la Memoria y Estados Contables que reflejan la labor de la institución en el período considerado.

1.2 - Consejo de Administración

Durante el ejercicio comprendido entre el 1° de julio de 2025 y el 30 de junio de 2026, el Consejo de Administración celebró 15 reuniones ordinarias. En paralelo, la Mesa Directiva mantuvo una presencia activa en la gestión cotidiana mediante reuniones semanales con los gerentes de cada sector. Además, en este ejercicio se institucionalizó un encuentro fijo los días miércoles al mediodía, con participación de un número significativo de consejeros, consolidando un espacio de coordinación y seguimiento permanente.

El lunes 27 de octubre de 2025 tuvo lugar la Asamblea General Ordinaria, en la que se sometió a consideración del cuerpo de delegados la Memoria, el Balance y los Informes del Síndico y el Auditor Externo correspondientes al Ejercicio N.° 68, cerrado al 30 de junio de 2025. La totalidad de la documentación fue aprobada por unanimidad.

Finalmente, durante el ejercicio se realizaron dos reuniones informativas con el cuerpo de delegados: el lunes 20 de abril y el lunes 3 de agosto de 2026. En cada encuentro se compartió información sobre la actualidad de la Cooperativa, un panorama del contexto eléctrico provincial y un resumen de la gestión de cada sector. Los gerentes expusieron los datos de sus respectivas áreas y respondieron a las consultas planteadas.

Estos espacios de diálogo fortalecen el funcionamiento democrático de la Cooperativa y reafirman el rol de los delegados como nexo entre el Consejo y la comunidad de socios.



Encuentro con el cuerpo de delegados.

1.3 - Destacados del Ejercicio

Situación del sector energético

Durante el Ejercicio finalizado, el sector eléctrico ha atravesado transformaciones estructurales de gran magnitud. En este contexto, se destacan tres hechos regulatorios fundamentales que han tenido una profunda implicancia en la gestión diaria, operativa y estratégica de la Cooperativa Eléctrica de Colón:

1. Normalización del Mercado Eléctrico Mayorista (Decreto PEN N° 450/2025)

El Poder Ejecutivo Nacional dictó el Decreto N° 450/2025 (en el marco de las facultades delegadas por la Ley de Bases N° 27.742), introduciendo reformas sustanciales a las Leyes N° 15.336 y N° 24.065 para desregular, eficientizar y normalizar el funcionamiento del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

Ejes principales:

Nuevo rol del Estado y libre contratación: Se acota la intervención estatal a las funciones de regulación, fiscalización y fijación de políticas públicas, promoviendo la contratación directa entre generadores, comercializadores y demanda a través del Mercado a Término (MAT) y reduciendo la intermediación de CAMMESA.

Libre elección del proveedor: Se consolida el derecho de los usuarios finales (Grandes Usuarios y usuarios libres) a contratar su abastecimiento de forma directa.

Transferencia de contratos y contractualización de Distribuidores: Se establece el traspaso gradual a las distribuidoras de los contratos de compra de energía (PPA) suscriptos por CAMMESA, exigiendo además la cobertura progresiva de la demanda mediante contratos en el Mercado a Término bajo procesos competitivos.

Impacto en la CEC: Esta reformulación plantea un importante desafío técnico y regulatorio. Como respuesta anticipada y estratégica frente a este nuevo esquema, la Cooperativa concretó la firma de su primer contrato de compra directa de energía con la generadora YPF Luz, destinado al abastecimiento de los Grandes Usuarios del Distribuidor (GUDI).

2. Régimen de Subsidios Energéticos Focalizados - SEF (Decreto PEN N° 943/2025)

Mediante el Decreto N° 943/2025, el Gobierno Nacional dio por finalizada la etapa de transición anterior y reestructuró de manera integral la asistencia estatal en los servicios públicos de energía, reemplazando la histórica segmentación.

Ejes principales:

Fin del esquema N1, N2 y N3: Se eliminó la categorización de tres niveles de ingresos, simplificando el marco en dos únicos grupos residenciales: Usuarios con Subsidio (SEF) y Usuarios sin Subsidio (quienes abonan la tarifa plena).

Tope de consumo subsidiado: La bonificación estatal del 50% se acotó a un "bloque base indispensable", fijado para la energía eléctrica en 300 kWh/mes en períodos de mayor demanda (verano e invierno) y en 150 kWh/mes para los meses de clima templado. Todo consumo excedente se facturará al 100% de su valor pleno.

Registro ReSEF y criterios patrimoniales: Se reemplazó el antiguo RASE por el Registro de Subsidios Energéticos Focalizados (ReSEF), incorporando cruces continuos de datos patrimoniales e ingresos del grupo familiar (con un tope general de 3 Canastas Básicas Totales - CBT del INDEC).

Impacto en la CEC: La implementación del esquema SEF demandó una rápida readecuación de nuestros sistemas de facturación y sistemas comerciales. La institución enfocó sus esfuerzos operacionales en orientar y brindar un asesoramiento claro a los asociados ante la nueva estructura de precios, promoviendo el uso eficiente y racional de la energía.

3. Proceso de Revisión Tarifaria Integral - RTI Provincial (Res. MIySPGP N° 1133/2024)

En el ámbito de la jurisdicción bonaerense, el Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos dictó la Resolución N° RESO-2024-1133-GDEBA-MIYSPGP, disponiendo el inicio formal del Proceso de Revisión Tarifaria Integral (RTI) para las distribuidoras y cooperativas bajo regulación provincial.

Ejes principales:

Determinación del Valor Agregado de Distribución (VAD): Se busca calcular de manera integral los costos reales de operación, mantenimiento, administración y desarrollo de la red, fijando cuadros tarifarios quinquenales previsibles y razonables.

Planes de Inversión y Calidad de Servicio: Se exige la presentación de planes de obras obligatorios a cinco años para acompañar el crecimiento de la demanda local y garantizar los estándares técnicos exigidos.

Asistencia Técnica Académica: La Autoridad de Aplicación encomendó la consultoría de los estudios económicos y regulatorios al Centro de Estudios de la Actividad Regulatoria Energética (CEARE) de la Universidad de Buenos Aires (UBA).

Impacto en la CEC: El proceso de RTI representa una instancia crucial para el futuro de la institución. Durante el Ejercicio, los equipos técnico, contable, legal y gerencial trabajaron intensivamente en la recopilación, auditoría y presentación de la documentación requerida por la Subsecretaría de Energía provincial, con el objetivo firme de defender el reconocimiento de los ingresos necesarios que garanticen la sostenibilidad operativa del servicio y las inversiones en la red eléctrica de Colón.

Sector Eléctrico

Durante este ejercicio el Sector Energía mantuvo un ritmo sostenido de trabajo que se tradujo en obras concretas, incorporación de tecnología y mejoras directamente perceptibles para los usuarios. En un contexto en el que los ingresos del sector no alcanzan para financiar una modernización integral de la red, el equipo trabaja día a día para mantener la infraestructura en condiciones óptimas, con criterio, planificación y los recursos disponibles. Lo que sigue es el detalle de cada avance.

Modernización de la red

Reconectador automático telecomandado

En agosto se instaló un reconectador automático telecomandado en el Alimentador 3 de la SET 19, ubicada en calle 13 y 55. El dispositivo permite ejecutar maniobras a distancia, reduciendo significativamente los tiempos de reposición del servicio ante interrupciones. Una incorporación que refleja el rumbo del plan de modernización de la red: más tecnología al servicio de la continuidad eléctrica.



Telemedición en zona rural

Durante el ejercicio continuamos con la instalación de medidores con telemedición en la zona rural. Esta tecnología permite realizar la lectura y el control de consumos de forma remota desde la Cooperativa, eliminando la necesidad de visitas presenciales para la toma de estados. Al cierre del ejercicio llevamos instalados 30 medidores, con un ritmo de avance de 15 unidades por mes.





Nuevas subestaciones y ampliaciones de potencia

Puesta en servicio de la Subestación 579

En julio concluyeron los trabajos de reestructuración de la red de Baja Tensión y habilitación de la nueva Subestación Transformadora 579, ubicada en el Edificio Morro, en calle 19 entre 46 y 47. La obra acompaña el desarrollo urbano de la zona y garantiza mayor eficiencia en la distribución de energía.

Nueva subestación — Edificio Trama

Se completó la instalación y vinculación a la línea de Media Tensión de los fusibles de protección de la nueva subestación del Edificio Trama, en calle 18 entre 47 y 48. La obra permite abastecer la demanda de las dos nuevas torres céntricas y mejora la calidad del servicio para los usuarios del sector.

Ampliación de potencia — Subestación N.° 25, Hospital Municipal

El 26 de diciembre se llevaron a cabo los trabajos de ampliación de potencia de la Subestación Transformadora N° 25, ubicada en el sector del Hospital Municipal, fortaleciendo la infraestructura de uno de los puntos de mayor demanda de la ciudad.



Cambio de transformador — SET 22, calles 7 y 49

El 31 de diciembre se realizó el cambio de potencia del transformador de la SET 22. Una intervención que permitió cerrar el año con la red preparada para acompañar el crecimiento de la demanda.

Ampliación de potencia — SET 533, calle 22 entre 48 y 49

El 13 de febrero se ejecutaron los trabajos programados en la SET ubicada en el predio de la Sociedad Popular de Servicios Fúnebres. Se reemplazó el transformador por una unidad de mayor potencia y se realizaron tareas de mantenimiento en las instalaciones, mejorando la capacidad del sistema para los usuarios del sector.



Mejoras en la red de distribución

Nueva salida en baja tensión — Bv. 17 y 48, SET 473

Entre agosto y septiembre se concretó una obra orientada a resolver los problemas de baja tensión recurrentes en períodos de alto consumo. El trabajo articulado entre el Sector Energía y el Sector Obrador permitió optimizar los tiempos de ejecución y minimizar las molestias en el tránsito. La segunda etapa se completó el 24 de septiembre, con un corte programado para la conexión definitiva de la nueva salida.





Mejoras en Barrio Las Lilas

Entre octubre y noviembre se realizaron trabajos de mantenimiento y reforma en la red de Media Tensión del barrio Las Lilas. La intervención posibilitó la construcción de un anillo con un segundo alimentador, reforzando la red y garantizando mayor confiabilidad del servicio en este sector de la ciudad.



Reforma de la red de baja tensión — Calle 43 entre 11 y 14

Se inició la reforma de la red de baja tensión mediante la construcción de un nuevo alimentador. La primera etapa comprendió el tramo de calle 43 entre las calles 11 y 14, con continuación prevista hasta Boulevard 17. La obra optimiza el servicio y acompaña el crecimiento de la demanda en la zona.

Trabajos en SET 19 — Barrio Belgrano

A fines de enero se ejecutaron tareas de mantenimiento y reformas en las salidas de baja tensión de la Subestación 19, en calles 13 y 55. Los trabajos optimizaron la calidad del servicio eléctrico en el Barrio Belgrano.



Nuevo alimentador de baja tensión — Calle 57 entre 17 y 23

En marzo se iniciaron las obras del nuevo alimentador de baja tensión sobre calle 57. La primera etapa abarcó el tramo entre calles 21 y 23, con continuación hacia el resto del recorrido. La intervención optimiza la calidad del servicio para los vecinos de la zona.

Mantenimiento preventivo

Poda sobre la línea de Media Tensión

En mayo se iniciaron los trabajos de poda preventiva anuales sobre la línea de Media Tensión, con dos cuadrillas del Obrador trabajando en simultáneo: una sobre calle 24, desde la 56 hasta la 45, y otra sobre calle 56, desde la 24 hasta la 9. Estas tareas integran el programa de mantenimiento permanente de la red y son fundamentales para garantizar la seguridad y continuidad del servicio.





Sector Comunicaciones

El ejercicio estuvo marcado por incorporaciones de alto impacto para los usuarios y para el posicionamiento de Coopenet como proveedor integral de telecomunicaciones. Nuevos servicios, nuevas herramientas de atención y un encuentro técnico de alcance regional definen un año de crecimiento sostenido.



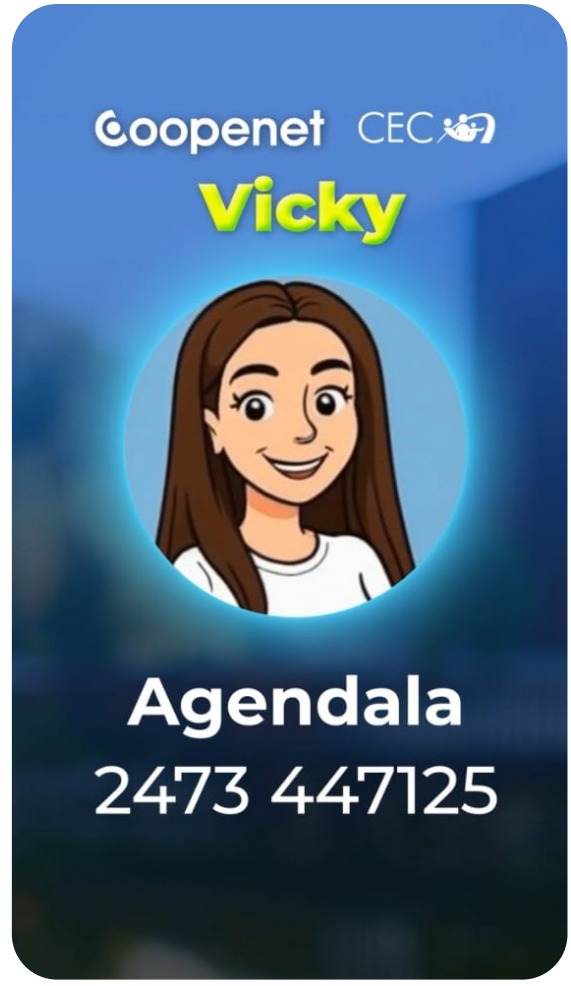
Vicky

Nueva operadora virtual de ventas

Durante el ejercicio se puso en funcionamiento Vicky, una operadora virtual diseñada para brindar información completa sobre planes y productos, y para confirmar contrataciones de forma autónoma, sin intervención humana en cada paso del proceso.

Su lanzamiento se acompañó de una campaña en redes sociales que presentó el nuevo canal de atención a la comunidad. Vicky se enmarca en una estrategia de incorporación gradual de herramientas tecnológicas orientadas a mejorar la experiencia del usuario, optimizar recursos internos y agilizar los tiempos de gestión.

A través del número 2473-447125 los usuarios también pueden consultar el saldo de su plan y gestionar el cambio de contraseña del router de forma rápida y sin necesidad de acercarse a las oficinas.



Televisión y contenidos a demanda

El hito más significativo del ejercicio en el Sector Comunicaciones fue el lanzamiento de SENSA, la nueva plataforma digital de televisión y contenidos a demanda.

sensa APP





SENSA un nuevo servicio para los usuarios

El camino hacia este lanzamiento implicó tres pasos concretos. Primero, la asociación de la CEC a COLSECOR, cooperativa de segundo grado que agrupa a cooperativas y PyMEs de todo el país en el ámbito de la televisión por suscripción y las telecomunicaciones. Luego, la adquisición del servidor necesario para poner en marcha el servicio. Finalmente, el 5 de marzo se realizó el lanzamiento oficial.

SENSA está incluida en los planes de Coopenet y permite acceder a más de 140 señales en vivo, además de series y películas, desde cualquier dispositivo: celular, tablet, PC o Smart TV. Desde su incorporación, la plataforma ha contribuido a revertir la tendencia de bajas que venía registrándose en el servicio, y ha impactado positivamente en los índices de cobranza.



Planes Control Claro

En simultáneo con el lanzamiento de SENSA, en marzo se incorporó la comercialización de los Planes Control de Claro, que incluyen llamadas ilimitadas, 10.000 SMS y WhatsApp sin restricciones durante todo el mes. Los usuarios que incorporen las líneas de su grupo familiar acceden a la bonificación de una de ellas.

Esta incorporación consolida la propuesta de Coopenet como un proveedor de soluciones integrales de conectividad: internet, televisión y telefonía móvil, todo desde un mismo lugar.



Sector Obrador

El Sector Obrador cerró el ejercicio con un amplio conjunto de obras que abarcaron pavimentación, extensión de redes de gas, construcción de infraestructura comunitaria e incorporación de equipamiento. Un año de trabajo concreto y visible en distintos puntos de la ciudad.



Plan de Pavimentación Municipal

Durante el ejercicio, el equipo del Obrador ejecutó el Plan de Pavimentación impulsado por el Municipio, que incluyó la mejora de cruces e intersecciones en distintos sectores de la ciudad:

- Calles 55 y 23
- Calles 13 y 56
- Calles 21 y 55
- Calles 20 y 55
- Calles 55, 56 y 57, entre 18 y 23
- Calle 48, entre 127 y 130
- Calle 26, entre 52 y 54
- Calle 26, entre 54 y 56



Cada una de estas intervenciones representa infraestructura concreta que mejora la transitabilidad y la calidad de vida de los vecinos de Colón.

Obra de pavimentación y cordón cuneta — Escuela N° 6

En septiembre se inició la obra de pavimentación y cordón cuneta en el entorno de la Escuela N.º 6, proyecto licitado por el Municipio. Luego de completadas las tareas de suelo, el equipo del Obrador avanzó con la ejecución, demostrando el nivel de compromiso y profesionalismo que caracteriza al sector.

En el marco de esta obra se incorporó una regla vibradora, herramienta clave para garantizar mayor calidad y eficiencia en los trabajos de pavimento. Con una inversión de U$S 5.500, su estreno tuvo lugar precisamente en esta obra, marcando un antes y un después en la capacidad operativa del sector.



Extensión de la red de gas natural

Calle 34, entre 9 y 12 — Febrero 2026

En febrero el equipo del Obrador dio inicio a una nueva obra de extensión de la red de gas natural sobre calle 34, desde la intersección con calle 9 hacia calle 12, en respuesta a una solicitud de vecinos del sector. Una obra que amplía el acceso a un servicio esencial y acompaña el crecimiento de la ciudad.



Jardín de Infantes N° 906 y loteo Coop — Abril 2026

En abril los trabajos de extensión de la red de gas continuaron en dos frentes simultáneos: el Jardín de Infantes N.° 906 y el loteo de la Coop sobre calle 34.

Nuevas nicheras en el Cementerio Parque

En mayo el Sector Obrador inició la construcción de un nuevo sector de nicheras en el Cementerio Parque, en el marco del trabajo conjunto entre la Cooperativa Eléctrica y la Sociedad Popular de Servicios Fúnebres.

La obra responde a la creciente demanda de espacios y amplía la capacidad actual del predio, acompañando a las familias de la comunidad en uno de los momentos más sensibles de la vida.



Plan de Bacheo

Durante este ejercicio el equipo del Obrador avanzó con el cronograma anual de bacheo solicitado por el Municipio, cubriendo distintos puntos de la ciudad.



Auditoría de Seguimiento IRAM – ISO 9001

El viernes 13 de marzo se llevó a cabo la Auditoría de Seguimiento de IRAM, en el marco de nuestra certificación de calidad ISO 9001.

Actualmente, esta certificación comprende los siguientes procesos:

Distribución de energía eléctrica, incluyendo lectura, facturación y cobranza del servicio.

Mantenimiento eléctrico del alumbrado público, garantizando la seguridad en la vía pública dentro del Partido de Colón (B).

La auditoría fue superada exitosamente, sin observaciones que afectaran la continuidad de la certificación.

Este resultado reafirma el compromiso de la Cooperativa con la calidad, la mejora continua y la optimización permanente de sus procesos.

Continuamos trabajando día a día para brindar a toda la comunidad un servicio confiable, seguro y de calidad.



Factura Digital

A partir de noviembre, los usuarios adheridos a la Factura Digital dejaron de recibir sus facturas en formato papel, avanzando así en la digitalización de nuestros servicios y en la reducción del uso de papel.

Como parte de esta iniciativa, se habilitó en nuestro sitio web una sección de consulta que permite a los usuarios verificar si se encuentran adheridos al servicio, consultar los correos electrónicos registrados y actualizar sus datos.

Asimismo, durante el mes de marzo se lanzó una campaña destinada a incrementar la adhesión a la factura enviada por correo electrónico, trámite que puede realizarse de manera sencilla desde la Oficina Virtual.

Como incentivo para promover la adhesión, se realizaron tres sorteos de Órdenes de Compra, cuyos ganadores fueron:

Hasta el 30/04: Orden de Compra por $600.000 – Socio N.º 196814, Florensa Lucas Daniel.

Hasta el 31/05: Orden de Compra por $400.000 – Socio N.º 176454, Wang Jianhua.

Hasta el 30/06: Orden de Compra por $200.000. Socio N° 81927 – Beatriz Luján Gentili (retiró su hijo, Santiago Nicola).

La implementación de la Factura Digital representa un nuevo paso en el proceso de modernización de nuestros canales de comunicación y atención, facilitando el acceso a la información y promoviendo, al mismo tiempo, prácticas más sustentables.



Encuesta Anual de Satisfacción

Como parte de nuestro compromiso con la mejora continua, llevamos adelante, como cada año, la Encuesta de Calidad y Satisfacción, destinada a conocer la opinión de nuestros socios y usuarios sobre los servicios y la atención brindados por la Cooperativa.

La encuesta se realizó de manera online y voluntaria e incluyó los principales servicios de la institución: energía eléctrica, internet (Coopenet), obrador, hormigón elaborado, corralón de materiales y Oficina Virtual.

Se recibieron 270 respuestas, de las cuales 262 fueron consideradas válidas. A continuación, detallamos los principales resultados.



Servicio Eléctrico

El 95 % de los encuestados calificó el servicio como bueno o muy bueno.

Atención de reclamos por falta de energía.

El 90 % evaluó positivamente la respuesta recibida.

Internet – Coopenet

El 70 % calificó el servicio como bueno o muy bueno. Este resultado corresponde al 87 % de los encuestados que son usuarios del servicio.

Hormigón Elaborado

El servicio fue utilizado por el 62,6 % de los participantes. De ese grupo, el 87 % lo calificó como bueno o muy bueno.

Nuevo Corralón de Materiales

Un tercio de los encuestados manifestó conocer o haber visitado el nuevo establecimiento. Entre quienes utilizaron el servicio, la valoración fue 100 % positiva.

Oficina Virtual

El 44,3 % de los participantes manifestó haber utilizado la plataforma. De ese grupo, el 68 % calificó su experiencia como buena o muy buena.

Estos resultados constituyen una herramienta fundamental para conocer las necesidades y expectativas de nuestros socios y usuarios, identificar oportunidades de mejora y continuar fortaleciendo nuestros servicios. El informe completo se encuentra disponible en nuestro sitio web.





Ganadores de la Encuesta de Calidad

Como parte de la encuesta se realizó un sorteo entre los participantes.

Los ganadores fueron:

• NIS 600934 – Ferreri, Facundo Tomás: Orden de Compra por $200.000.

• NIS 569749 – Medina, Carlos Cristian: Orden de Compra por $100.000.

Nuevo vehículo

Durante este ejercicio incorporamos una nueva camioneta Toyota, modelo Cabina Simple DX 4x2, destinada a la Guardia Urbana del sector eléctrico.

Esta incorporación fue posible gracias al Plan de Compras Agrupadas FARCAM, que la CEC lleva adelante junto a la Cooperativa de Cooperativas La Regional. A través de cuotas mensuales, este sistema permite planificar las inversiones y mantener nuestro parque automotor en óptimas condiciones.

Con esta nueva unidad, sumamos una herramienta fundamental para fortalecer el trabajo de nuestros equipos y mejorar la atención de los usuarios.



1.4- Relaciones Institucionales

1.4.1- Municipalidad de Colón

Durante el Ejercicio, la Cooperativa mantuvo un canal de trabajo continuo con el Departamento Ejecutivo y las secretarías municipales, coordinando proyectos de desarrollo, obras públicas y aspectos regulatorios:

•Parque Solar Comunitario Sarasa (300 kWp): Se trabajó junto al Municipio en la búsqueda y selección de una fracción de tierra provincial en Sarasa, gestionando su cesión en comodato al PROINGED para viabilizar la obra. La CEC participará interconectando la planta a la red de distribución.

•Obras Viales (Pavimento y Bacheo): Se obtuvo la adjudicación de la licitación pública para obras de pavimentación urbana (detallada en la sección Obrador) y se dio continuidad a los trabajos sistemáticos de bacheo en la ciudad.

•Granja Tres Arroyos y Mantenimiento Urbano: Se coincidió en priorizar la continuidad productiva de GTA y el empleo local, resguardando la cobrabilidad para no comprometer el flujo financiero con CAMMESA.

•Transparencia Institucional con el HCD: Ante pedidos de información del Concejo Deliberante, la CEC adoptó como protocolo solicitar la conformidad previa (visto bueno) del Departamento Ejecutivo antes de remitir las respuestas formales.

•Infraestructura Barrio 66 Viviendas: En el marco del "Programa Bonaerense II Solidaridad", se fundamentó la imposibilidad legal de ejecutar la infraestructura nexo sin costo por ser una obligación asignada al Municipio (Art. 7° del Convenio). La CEC ofreció proyectos técnicos y planes de financiación flexibles para facilitar la concreción del barrio.

•Regularización Catastral ("Loteo Gabino"): Ante la falta de subdivisión aprobada y apertura oficial de calles, se notificó que la regulación obliga a otorgar un único suministro al predio, quedando a la espera del plano definitivo para proyectar redes individuales.

•Mantenimiento del AP: Asimismo, se continúa trabajando de manera mancomunada con la Municipalidad de Colón en un servicio esencial para la comunidad como es el mantenimiento del alumbrado público. Bajo este esquema de colaboración, el Municipio provee los materiales necesarios —fundamentalmente luminarias LED—, mientras que la Cooperativa aporta la mano de obra y el equipamiento especializado.

•Información al Ente Concedente: En su carácter de titular del servicio público de distribución de energía eléctrica, la Municipalidad de Colón es informada de manera permanente sobre todos los aspectos operativos, técnicos y regulatorios que puedan tener impacto en la prestación del servicio

•Representación Municipal: Se cuenta con la participación de un representante con voz y voto en las reuniones del Consejo de Administración de la CEC, designado en representación de la Sra. Secretaria de Obras y Servicios Públicos, Cecilia Larralde.

La CEC reafirma su compromiso de cooperación constante con las autoridades locales, priorizando el cumplimiento regulatorio, el desarrollo de la comunidad y la protección del patrimonio cooperativo.

1.4.2- Honorable Concejo Deliberante

Durante el Ejercicio, la Cooperativa ha mantenido una política de transparencia, diálogo y colaboración abierta con el Honorable Concejo Deliberante de Colón, respondiendo a las inquietudes formuladas por los distintos bloques legislativos sobre la prestación de los servicios públicos concesionados.

A continuación, se resumen los ejes principales de la relación institucional con el HCD:

Proyecto Parque Solar Sarasa: Se informó al cuerpo sobre la iniciativa de la CEC para construir un parque solar fotovoltaico en la localidad de Sarasa, remarcando la necesidad de contar con un inmueble cedido en comodato para viabilizar el proyecto. Al respecto, se destacó la activa participación de los concejales y de la Municipalidad en la búsqueda y selección de un terreno fiscal apto para ser cedido a tal fin.

Mantenimiento del Alumbrado Público: Se mantuvo una reunión con los representantes de los distintos bloques de concejales con el propósito de poner a su disposición y detallar los alcances de la propuesta de Mantenimiento Correctivo del Alumbrado Público que la Cooperativa elevó a la Municipalidad de Colón

Pedidos de Informes: Se dio oportuna y detallada respuesta a las solicitudes de información elevadas por los distintos bloques del Honorable Concejo Deliberante.

1.4.3- Asociación de Prestadores Eléctricos de la provincia de Buenos Aires (APEBA)

Durante el Ejercicio, la Cooperativa Eléctrica de Colón ha mantenido una participación activa en el Consejo de Administración y en las distintas comisiones de trabajo de APEBA, entidad de segundo grado que agrupa a las principales distribuidoras cooperativas de la Provincia de Buenos Aires.

La pertenencia y la labor mancomunada dentro de la federación constituyen un pilar estratégico para nuestra institución, articulado en dos niveles de acción fundamental:

1. Relevancia para el Sector Cooperativo Bonaerense

• Representación Paritaria y Laboral: APEBA lidera la negociación con la Federación Argentina de Trabajadores de Luz y Fuerza (FATLYF) y encabeza las mesas de trabajo en materia de modernización laboral, promoviendo acuerdos salariales y marcos normativos sostenibles para las distribuidoras.

• Defensa de la Matriz Tarifaria (VAD): Encabeza las gestiones institucionales ante la Autoridad de Aplicación Provincial y el OCEBA para exigir la actualización periódica del Valor Agregado de Distribución, resguardando el equilibrio económico de las prestadoras ante los procesos inflacionarios.

• Capacidad de Negociación Sectorial: Actúa como interlocutor unificado frente a CAMMESA y la Secretaría de Energía de la Nación, gestionando esquemas de regularización de deudas, condiciones de compra de energía en el MEM y la adecuación de la normativa eléctrica nacional y provincial.

2. Impacto Estratégico para la CEC

• Resguardo Financiero y Patrimonial: A través de APEBA, la CEC accede a marcos de negociación colectiva —particularmente ante CAMMESA—, obteniendo el respaldo técnico y normativo necesario para defender la estabilidad patrimonial de nuestra entidad.

• Soporte en la Revisión Tarifaria Integral (RTI): La Cooperativa aprovecha los estudios de costos, auditorías y metodologías técnicas desarrollados por la federación en conjunto con universidades nacionales (UNICEN) y consultores especializados para encarar los requerimientos del proceso de RTI provincial.

• Fortalecimiento Institucional: La participación en APEBA le brinda a la CEC la escala y el peso político indispensables para elevar las problemáticas específicas de Colón ante las autoridades provinciales, compartiendo además con otras distribuidoras las mejores prácticas de gestión, sistemas de monitoreo y operabilidad de redes.

Ejes de Trabajo y Gestiones Principales Desarrolladas por APEBA

Durante el período reportado, la agenda de gestión de APEBA estuvo focalizada en los siguientes temas centrales:

1. Normalización del MEM (Acuerdos CAMMESA, Ley de Energía y Contrataciones): Acompañamiento y asesoramiento continuo a las cooperativas asociadas en el proceso de regularización con el Mercado Eléctrico Mayorista y el seguimiento del marco legal energético (cuyos alcances se detallan con mayor precisión en la sección Situación del Sector Energético de esta Memoria).

2. Revisión Tarifaria Integral (RTI PBA) y Fondo Compensador Tarifario: Desarrollo de los estudios técnicos de la RTI orientados a determinar el valor adecuado del Fondo Compensador

Tarifario (FCT), recurso vital para compensar económicamente a las distribuidoras que operan en áreas rurales, donde los costos de prestación son significativamente mayores.

3. Asuntos Gremiales y Paritarias: Ante la ausencia de paritarias nacionales formales, APEBA asumió el rol central en la conducción de las negociaciones salariales con la FATLYF para acordar las pautas de recomposición salarial del sector.

4. Aplicación de la Ley N°27.802 de Modernización Laboral y Rediseño Convencional: Esta norma introdujo reformas estructurales a la Ley de Contrato de Trabajo (LCT) y al régimen colectivo para adecuar las contrataciones, reducir la litigiosidad e incorporar nuevas tecnologías. Entre sus aspectos sustanciales, fijó el fin de la ultraactividad de los Convenios Colectivos de Trabajo (CCT), haciendo cesar la prórroga automática de sus cláusulas vencidas e impulsando a las partes a renegociar los marcos normativos. En este contexto, APEBA y FEDECOBA conformaron una mesa de trabajo conjunta con la FATLYF para la actualización del CCT 36/75. La CEC ha tenido una participación activa en estos encuentros, aportando propuestas concretas de mejora para modernizar el convenio vigente.

La labor continuada en el seno de APEBA reafirma la vocación integradora de la CEC, permitiendo defender los intereses de los asociados de Colón mediante una representación gremial, técnica y reguladora de primer nivel en el ámbito provincia.





1.4.4- Comercializadora de Energía S.A. (COMESA)

Durante el Ejercicio, la actividad principal de COMESA estuvo estrechamente vinculada al proceso de Normalización del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), marco impulsado a partir de la promulgación del Decreto PEN N.° 450/2025.

Esta normativa nacional introdujo un cambio estructural en el esquema de abastecimiento, disponiendo la desregulación progresiva de las compras mayoristas y estableciendo la obligación para las distribuidoras de contratar de forma directa la energía y potencia requeridas para abastecer a sus usuarios finales con agentes generadores, dejando de operar CAMMESA como comprador y proveedor único de la demanda.

En este nuevo escenario regulatorio, COMESA asumió un rol estratégico como comercializadora e interlocutora técnica entre las cooperativas integrantes de APEBA y los distintos generadores del mercado:

• Negociación Colectiva y Precios: Lideró las tratativas y rondas de negociación para consolidar la demanda de las distribuidoras, logrando condiciones contractuales y valores de potencia más competitivos que los que cada entidad habría obtenido de forma individual.

• Transferencia de Propuestas: Acercó estas alternativas de contratación directa a las cooperativas interesadas, facilitando la evaluación técnico-económica de las ofertas de los generadores privados.

• Asesoramiento Post-Firma y Seguimiento: Con los contratos ya suscriptos, COMESA continuó brindando un servicio integral de asesoramiento para la correcta lectura, interpretación, facturación y seguimiento de los compromisos asumidos bajo el nuevo marco contractual.

La asistencia técnica y la capacidad de negociación aportadas por COMESA resultaron determinantes para que la CEC pudiera adaptarse con seguridad jurídica y eficiencia de costos a la transformación del Mercado Eléctrico Mayorista.

1.4.5- La Regional

La Cooperativa de Cooperativas “La Regional” de Provisión, Obras y Servicios Públicos Ltda. es una entidad de segundo grado, fundada el 10 de junio de 1983 en la ciudad de Chacabuco, ubicada sobre la Ruta Nacional 7, Km 211.

Su creación surgió por iniciativa de un grupo de cooperativas eléctricas de la región, con el objetivo de integrar servicios, optimizar costos y concretar compras agrupadas de insumos estratégicos que, adquiridos de manera individual, representaban mayores costos para cada entidad.

Nació con el impulso inicial de las cooperativas eléctricas de Chacabuco, Colón, Salto, Carmen de Areco, San Antonio de Areco, Rojas, Pergamino, Nueve de Julio y Coronel Mom. En la actualidad, reúne a más de 50 cooperativas de servicios públicos de distintas localidades de la región bonaerense.

Como parte de su estrategia de integración y representación sectorial, La Regional se encuentra vinculada con entidades de grado superior, entre ellas FEDECOBA, y con la cámara representativa del sector del gas, CADEGAS.

La CEC forma parte de La Regional desde su fundación y participa de su estructura institucional a través de sus representantes: Marcelo Francioni, como vocal titular, y Nora Mondi, como vocal suplente.

Principales unidades de negocio y servicios

Gas licuado y envasado – GAS-COOP: La Regional cuenta con una planta propia de fraccionamiento de gas licuado de petróleo (GLP) en la ciudad de Chacabuco, destinada al envasado y distribución de garrafas y cilindros de 45 kg. Asimismo, brinda el servicio de distribución de gas a granel, Gas Coop Granel, destinado a los sectores industrial, comercial y residencial.

Fabricación de ataúdes – PAZ-COOP: La entidad dispone de una planta propia destinada a la fabricación y provisión de ataúdes, con el objetivo de abastecer a las cooperativas asociadas. En el ámbito local, la Sociedad Popular de Servicios Fúnebres de Colón canaliza parte de sus requerimientos a través de este servicio, constituyéndose en uno de sus clientes habituales.

Compras agrupadas y fondos solidarios: La Regional desarrolla esquemas de compras comunitarias a través del sistema COMPRAS-COOP, permitiendo a las cooperativas asociadas acceder a mejores condiciones de adquisición. Asimismo, administra fondos de asistencia recíproca, entre los que se destaca el FARCAM, una herramienta de financiamiento de especial importancia para la CEC, ya que facilita la renovación periódica de su parque automotor y contribuye a mantener una flota moderna y operativa para la prestación de los servicios.

Capacitación: Organiza talleres, jornadas y actividades de formación destinadas a fortalecer las capacidades dirigenciales, técnicas y operativas de las entidades que integran la organización.

1.4.6- Sociedad Popular de Servicios Fúnebres

Con el objetivo de afianzar la relación entre ambas instituciones, durante el ejercicio se llevaron a cabo numerosas reuniones destinadas a abordar diferentes aspectos vinculados con la prestación de los servicios que ambas entidades brindan en forma conjunta.

Entre los principales temas tratados se destacan:

A) Emprendimiento conjunto Cementerio Parque "El Prado"

1) Forestación de árboles y plantas: Durante el período se continuó con la reposición habitual de arbustos y plantas florales, contribuyendo al mantenimiento de una imagen agradable y acogedora del predio.

2) Nicheras: Se inició la construcción de una nueva nichera con capacidad para 120 nichos. Asimismo, se continuó con las tareas de mantenimiento de las nicheras existentes, que incluyeron trabajos de pintura, reparación de revoques e impermeabilización de techos.

3) Seguridad: A partir de los buenos resultados obtenidos con la contratación del servicio de seguridad, se resolvió dar continuidad a esta prestación, con el objetivo de brindar mayor tranquilidad a los asociados y garantizar la seguridad de los visitantes durante su permanencia en el predio del Cementerio Parque. El servicio se presta en los siguientes horarios: lunes a viernes: de 12:00 a 15:30 horas. Sábados, domingos y feriados: de 8:00 a 19:30 horas.

4) Crematorio: Durante el presente ejercicio se realizaron 388 cremaciones. Asimismo, continúan las negociaciones con otras cooperativas de la zona con el propósito de ampliar la prestación del servicio. Esto permitiría absorber parte de los costos fijos y, al mismo tiempo, brindar un servicio eficiente a un costo razonable.



B) Servicio Solidario de Sepelio

1) Compra de ataúdes a la Cooperativa de Cooperativas “La Regional”: Se mantiene el compromiso de adquirir a esta cooperativa de segundo grado —de la cual la CEC es asociada— el 50 % de los ataúdes utilizados en los servicios de sepelio cubiertos por la Cooperativa Eléctrica de Colón.

2) Reempadronamiento de los grupos familiares: En el marco del nuevo reglamento del Servicio Solidario de Sepelio, se continúa con el proceso de depuración y actualización del padrón de asociados y sus grupos familiares. Esta tarea permite contar con una base de datos actualizada y contribuir a una mejor gestión y prestación del servicio.

3) Campaña de adhesión al Cementerio Parque, nicheras y Servicio Solidario de Sepelio: Continúa pendiente el inicio de una campaña de adhesión de asociados a estos servicios, mediante visitas domiciliarias. La implementación de esta iniciativa resulta de especial importancia frente al incremento de los costos de prestación. Ampliar la cantidad de asociados adheridos permitiría distribuir los costos entre un mayor número de usuarios y, en consecuencia, contribuir a reducir el valor de la cuota de sostenimiento de cada servicio.

1.5- Asesoría Legal

Sr. Presidente del Consejo de Administración

de la Cooperativa Eléctrica de Colón.

Sr. Mauricio Magoia

Me dirijo a Ud. y por su intermedio a los integrantes del órgano político de la Cooperativa (en adelante CEC), a fin de brindarles una síntesis de mi labor ad hoc para el período 1-7-25 al 30-6-26.

I.-LABOR JUDICIAL NOVEDADES DESDE MEMORIA ANTERIOR:

1.-Juzgado Contencioso Administrativo de Pergamino, en el expediente caratulado ASOCIACION DE DEFENSA DE DERECHOS DE USUARIOS Y CONSUMIDORES C/ COOP DE PROVISION DE SERVICIOS ELECTRICOS, PUBLICOS, SOCI - Nro de causa: 9401 (reclama ONG no aplicación de cuota capital), hubo sentencia de cámara que confirma fallo de primera instancia que le da la razón en cuanto a que no corresponde cuota capital pero vacía de contenido económico reclamo, fue recurrido por la actora a Suprema Corte adonde está a resolver.

2.-En el Tribunal de Trabajo de Pergamino “SUAREZ TADEO ANTONIO C/ COOPERATIVA ELECTRICA DE COLON S/ DESPIDO. Nº de Expediente: 47914”, tema cerrado. Se intentó recuperar dinero erogado por la CEC que había sido puesto en plazo fijo; resta que cobren peritos.

3.-En el Juzgado de Paz de Colón se requirió nueva autorización de plazo para concretar acto jurídico vinculado del fallecimiento de Brethauer en la causa “GALLO, MARCELA NOEMI S/ AUTORIZACION PARA REALIZAR ACTO JURIDICO. Número de causa:CO-45745”. Se concretó escritura de dación en pago con inmueble.

4.- En sede penal "ALEGRE, Mauro Sebastián-PEREZ, Carlos Alberto S/ Hurto y Robo Agravado", fui instruido de aceptar extinción de acción penal por reparación integral.

II.-LABORES EXTRAJUDICIALES NOVEDADES DESDE MEMORIA ANTERIOR:

Se llevaron adelante numerosas consultas por parte del Gerente General, el Presidente del Consejo, la contadora Agusti, relativos a casos puntuales de usuarios, temas vinculados a cuestiones de índole laboral (apercibimientos a empleados), consultas al OMIC, revisión de contrato YPF, consulta por reestructuración de deuda Granja Tres Arroyos, entre otros.

Sin otro particular, saludo a Ud. atte.

Dr. Martín Sheridan

1.6- Relaciones con el Personal

Para la Cooperativa, el personal constituye un pilar fundamental de la organización. Por ello, mantenemos nuestro compromiso con el bienestar y el desarrollo integral de los trabajadores, procurando generar un buen clima laboral y priorizando el diálogo permanente con todo el personal y con las distintas organizaciones gremiales que coexisten en nuestra institución: Luz y Fuerza, FOEESITRA, UOCRA, Comercio y personal fuera de convenio.

La prevención de riesgos y la protección de la salud de nuestros trabajadores continúan siendo prioridades de la gestión. En este marco, se trabajó de acuerdo con los estándares establecidos por las Normas IRAM-ISO 9001:2015/2025, optimizando procedimientos operativos, elementos de protección personal (EPP) y protocolos de seguridad en las áreas administrativas, y de distribución.

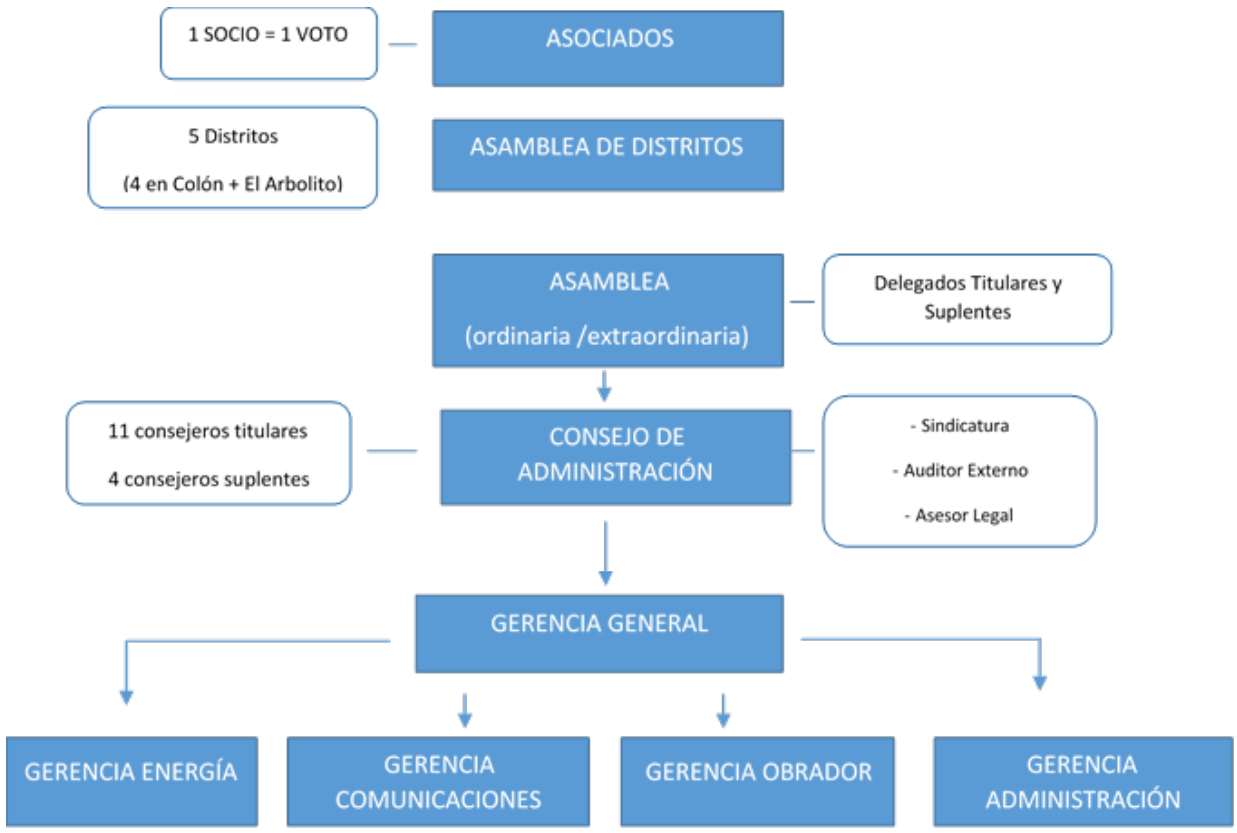
Con el objetivo de adecuar las capacidades operativas a los cambios técnicos y tecnológicos del sector, se sostuvo una política de formación y capacitación continua. A través de acuerdos y actividades desarrolladas junto al Instituto de la Energía (IDE), FREBA y FUNDALUZ, los trabajadores del sector eléctrico participaron de programas de capacitación, actualización técnica y prevención de riesgos, orientados a fortalecer la eficiencia, la profesionalización y la seguridad en la prestación del servicio.

Asimismo, el personal del sector Obrador participó en capacitaciones vinculadas con la seguridad y la prevención de riesgos. Por su parte, Coopenet continuó con la actualización de conocimientos mediante encuentros técnicos e intercambios de experiencias con otras cooperativas, mientras que el personal administrativo de los sectores de Energía e Internet participó de actividades de formación orientadas a fortalecer la atención y el vínculo con los usuarios.

En el marco del plan de modernización de la institución, se avanzó en obras de remodelación y adecuación de oficinas administrativas y sectores operativos, con el propósito de mejorar los espacios de trabajo y dotarlos del equipamiento y las condiciones necesarias para el adecuado desarrollo de las tareas.

Asimismo, se mantuvo un canal de diálogo permanente con el Sindicato de Luz y Fuerza. A través de reuniones periódicas, se informó a la organización gremial sobre la gestión diaria, la situación económica e institucional de la Cooperativa y los distintos proyectos en marcha. Este intercambio permitió abordar aspectos relacionados con la mejora de las condiciones laborales, la higiene y seguridad, y la adecuación del plantel a las disposiciones del Convenio Colectivo de Trabajo (CCT 36/75).

Al cierre del ejercicio, la Cooperativa Eléctrica de Colón (CEC) cuenta con un plantel permanente de 97 empleados y desarrolla sus actividades conforme al Organigrama Institucional que se presenta a continuación.


1 SOCIO = 1 VOTO
ASOCIADOS
5 Distritos
(4 en Colón + El Arbolito)
ASAMBLEA DE DISTRITOS
ASAMBLEA
(ordinaria /extraordinaria)
Delegados Titulares y Suplentes
11 consejeros titulares
4 consejeros suplentes
CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN
- Sindicatura
- Auditor Externo
- Asesor Legal
GERENCIA GENERAL
GERENCIA ENERGÍA
GERENCIA COMUNICACIONES
GERENCIA OBRADOR
GERENCIA ADMINISTRACIÓN

1.6.1 Nuestra Gente

Al cierre del presente ejercicio, el plantel de la Cooperativa se encuentra conformado de la siguiente manera:

Gerente General:
VISINTINI, Eduardo

Gerente Administrativo:
AGUSTI ESTEBAN, Marianela

Gerente Técnico:
AGUIRRE, Alejandro O.

Gerente comunicaciones:
REVERBERI, Mariano

Responsable Sector Obrador:
LARRAÑAGA, Maricel

Sector Administración
AMARILLA, Laura L.
ATONDO, Joana B.
BIFFANI, Chiara
BULLA, Sofía
CABRERA, Milagros
CARBONELLI, Mauricio
DI VITO, Belén
ESPINOSA, Nicolás
FASCIOLI, Carlos Federico
LEGUIZAMON, Agostina
MENENDEZ, Lucía
NIETO, Gustavo Damián
RAMIREZ, Estefanía G.
SALERMA, Facundo
SOLANO, Pilar
STAGNO, Juan Manuel
STAGNO, Silvina V.

Almacén
HERLEIN, Luis R.

Servicio Solidario de Sepelio
CARUS, Romanela

Sector Telecomunicaciones
ARAGON, Rubén
GRAMAJO, Facundo
GUACH, Celeste
HEIM, Rubén Ariel
LENCINA, Walter D.
LUSI, Federico
PIELVITORI, Ariel Leonardo
PONZO, Alejo
RIOS, Paola G.

Oficina Técnica
MORRO, Jorge
SASTRE, Greta
PLASENCIA Pablo

Sector Obrador
BARREIRO, Cristian Darío
BARREIRO, Leonel Ariel J.
BETTI, Paulo
CARRANZA, Jesús Miguel
CROCENZI, Julieta
DAHI, Diego Fernando
DE MARTINO, Maximiliano E.
DIAS, Jorge Manuel
GIANOTTO, Jorge Omar
GOMEZ LUENGO, Leonel J.
GUERRERO, Javier Hernán
GUERRERO, José Alberto
MENENDEZ, Félix A.
NUSDEOS, Maximiliano
OBREGON, Ramón Alfonso
OBREGON, Ricardo O.
OTAZU NAHUEL NICOLAS
OYHANARTE, Juan Pablo
PEREZ MANUEL ALEJANDRO
PIÑERO, Héctor Darío
SÁNCHEZ, Mariano G.
SILVA, Diego Armando
VIDAL, Roque Alberto

Personal Contratado
DI VITO, Eliana: Seguridad e Higiene
PAGELLA, Norberto C.: Médico Laboral

Sector Distribución

Jefe de Distribución:
SANTIAGO Gonzalo

Redes
ACOSTA FERNANDO OSCAR
ALANIZ SANTIAGO FEDERICO
ALFAGEME SANTIAGO
CARBONELLI, TOMAS
CASTRO RODOLFO FABIAN
MARTINEZ PABLO SEBASTIAN
MARTINEZ, JONATHAN IVAN
MIGLIORI, FERNANDO JOSE
PERALTA JOAQUIN ALBERTO
POZZI, IGNACIO
RIVA FACUNDO DANIEL
TORRIERO, LUIS DAVID

Laboratorio
ALANIZ Fernando
ALFAGEME, Lorenzo
AREN JUAN FRANCISCO
BIANCHI Agustín
BONILLA MARTIN D
CARRIÓN Gerardo
LAFFITTE ALEJO D.
MANSILLA, Álvaro
MARTÍNEZ Dino Nahuel
POZZI Julián

Guardia
ALANIZ DIEGO ESTEBAN
BAILS FEDERICO
BRETHAUER ALEXIS JONATHAN
D'ALESSANDRO EMILIANO
GRIFERO DONATO ALEJANDRO
LAMBERMONT ADRIAN JESUS
MELLINI CRISTIAN JESUS
MORRO KEVIN YAMIL
PICCININI SANTIAGO NICOLA
PIOVESAN LUCIANO DAMIAN
SANTIAGO EMANUEL SEBASTIA
SPAGNUOLO SERGIO HERNAN
TORO JUAN PABLO
ZANIBONI JAVIER LEANDRO

Peón Patio
MARTINEZ, Rubén Omar

Jubilaciones

En enero 2026 despedimos a Mercedes Thobokolt (Mechi) y en febrero 2026 fue el turno de Fabián Fasani (Filo).

Ambos comenzaron a disfrutar de la jubilación tras una trayectoria marcada por el compromiso y la dedicación. Los despedimos con un profundo agradecimiento de toda la institución por la huella que dejaron en nuestra historia.



Mercedes Thobokolt · Enero de 2026



Fabián Fasani · Febrero de 2026

1.6.2- Capacitación y Desarrollo de Nuestro Equipo

En la CEC creemos que una organización crece cuando crece su gente. Por eso, el compromiso con la formación continua no es una declaración de principios sino una práctica concreta: durante el ejercicio 2025-2026 sostuvimos un plan de capacitación continuo a lo largo de todo el año, que abarcó áreas técnicas, operativas, administrativas y de seguridad.

El resultado son equipos más preparados, más seguros y más autónomos.

Lo que sigue es el detalle de cada instancia.



Formación técnica y operativa

Trabajos con tensión en baja tensión — Julio 2025: Del 15 al 18 de julio, personal del sector eléctrico completó una capacitación sobre trabajos con tensión en instalaciones de baja tensión, dictada por docentes de FundaLuz. La formación combinó instancias teóricas y prácticas, fortaleciendo las habilidades del equipo en una de las tareas de mayor exigencia técnica.



Operaciones y maniobras en redes MT y BT — Agosto 2025: Del 25 al 29 de agosto, personal de redes participó del curso "Operaciones y Maniobras en Redes de Media y Baja Tensión", dictado por el Instituto de Energía de Buenos Aires (IDE-BA). Los contenidos incluyeron maniobras seguras en redes de distribución y uso correcto de aparatos de protección y medición — conocimientos directamente aplicados a la confiabilidad del servicio.

Actualización sobre el Mercado Eléctrico Mayorista — Septiembre 2025: El 9 de septiembre, el Ing. Eduardo Visintini, el Ing. Alejandro Aguirre y el presidente del Consejo participaron de una jornada organizada por COMESA (Comercializadora de Energía S.A.), centrada en el análisis de aspectos regulatorios y contractuales del Mercado Eléctrico Mayorista. El encuentro cobró particular relevancia en el contexto del Decreto 450/2025, que impulsa la desregulación del sector eléctrico hacia un mercado más eficiente, competitivo y transparente.

Electricidad básica — Marzo 2026: Del 25 al 30 de marzo, personal de toma de estados, redes iniciales y guardias de turno completó un nuevo curso de Electricidad Básica dictado por docentes de FundaLuz. En paralelo, otro grupo realizó de forma virtual el curso "Operación segura de grúas de pluma articulada (hidrogrúas)", requisito para la revalidación del carnet habilitante.





Poda y uso de elementos de corte — Abril 2026: El 23 de abril se realizó la capacitación teórica sobre poda en líneas de media tensión, destinada a personal de Redes y del Obrador. Al día siguiente, tuvo lugar la instancia práctica en campo. Este equipo asumió a partir de mayo las tareas de poda preventiva, fundamentales para la seguridad y continuidad del servicio.

Medición de energía eléctrica — Abril 2026: Durante la semana del 29 de abril, en conjunto con FundaLuz XXI, se llevó adelante una capacitación orientada principalmente al personal de Laboratorio, Conexiones y Toma de Estados. Los contenidos abarcaron principios de medición eléctrica, tipos de medición directa e indirecta, control e inspección de equipos y buenas prácticas para garantizar precisión en las lecturas.





Auxiliar Electricista de Redes MT y BT Nivel 2 — Mayo 2026: Durante la semana del 11 de mayo, el equipo de redes completó la capacitación "Auxiliar Electricista de Redes de Distribución de Media y Baja Tensión – Nivel 2", dictada por FundaLuz, profundizando conocimientos y habilidades técnicas para el trabajo cotidiano.

Seguridad laboral

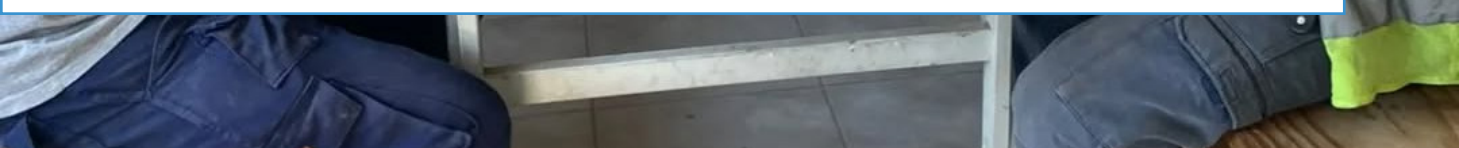
La seguridad del personal es una prioridad no negociable. Durante el ejercicio, la Lic. en Seguridad e Higiene Eliana Di Vito coordinó una serie de jornadas que cubrieron distintos sectores y situaciones de riesgo:

Seguridad en la vía pública — Agosto 2025: El 6 de agosto, personal de Distribución y Comunicaciones participó de una jornada de dos horas con evaluación final, orientada a prevenir accidentes y minimizar daños ante siniestros en el espacio público.





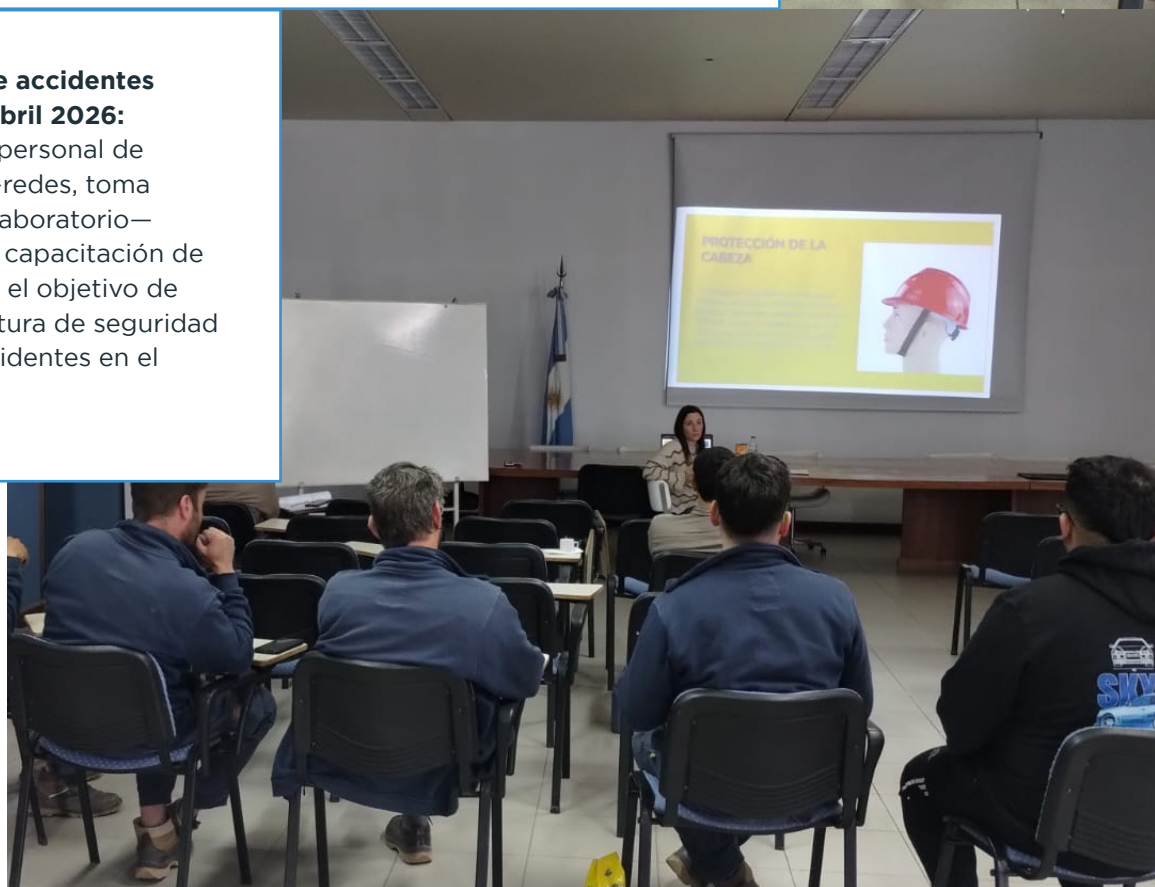
Trabajo en el mismo y en distintos niveles — Octubre 2025: El 16 de octubre, el Obrador recibió una capacitación específica para prevenir accidentes derivados del trabajo en altura y en desniveles, mejorando las condiciones de seguridad en obra.





Uso de EPP, EPC y radiación UV solar — Octubre 2025: El 30 de octubre se realizó una jornada de dos horas orientada a promover la responsabilidad individual y colectiva frente a la exposición solar, con foco en el uso adecuado de elementos de protección personal y colectiva en distintas condiciones de trabajo.

Prevención de accidentes laborales — Abril 2026: El 16 de abril, personal de distribución —redes, toma de estados y laboratorio— completó una capacitación de dos horas con el objetivo de reforzar la cultura de seguridad y prevenir accidentes en el trabajo diario.



Operación de equipos especiales

Operación segura de grúas móviles — Abril 2026: El 28 de abril, en conjunto con IRAM y bajo modalidad virtual, se realizó una jornada sobre operación segura de grúas móviles. La capacitación otorga carnet habilitante para operadores, acreditando las competencias necesarias para el izaje y movimiento de cargas con los más altos estándares de seguridad.





Tecnología y sistemas

Toma de estados — actualización del sistema — Abril 2026: El 28 de abril, el Ing. Mauricio Carbonelli encabezó una jornada de trabajo junto al personal responsable de la toma mensual de estados. El encuentro permitió revisar observaciones del sistema e impulsar una actualización integral de la aplicación. Entre las mejoras incorporadas se destacan una interfaz más ágil e intuitiva, trazabilidad en tiempo real de cada lectura, generación automática de órdenes de servicio ante novedades y la incorporación de herramientas multimedia — imágenes y notas de voz— en cada suministro. El resultado: menor margen de error y un proceso significativamente más eficiente.



Formación administrativa y de gestión

Excel para el área administrativa — Julio 2025: En julio, integrantes de los equipos de Energía, Corralón, Obrador y Oficina Técnica iniciaron un curso de Excel nivel inicial dictado por EducaciónIT, bajo modalidad online y en vivo, con encuentros semanales los viernes hasta el 8 de agosto. El objetivo fue nivelar conocimientos y sentar las bases para futuras instancias de formación más avanzada.

Diplomado en Comunicación Efectiva e Inteligencia Emocional — Marzo 2026: Marianela Agusti, Maricel Larrañaga, Pilar Solano y Silvina Stagno completaron el Diplomado en Comunicación Efectiva e Inteligencia Emocional Aplicada, dictado por la Facultad Regional Delta de la UTN. A lo largo de cuatro meses —de marzo a junio— cursaron 9 módulos y 90 horas de formación online, con foco en conversaciones difíciles y desarrollo de habilidades blandas. Una inversión en herramientas que impactan directamente en la calidad de los vínculos internos y en la cultura organizacional.

Atención al usuario – Junio 2026: Los días 2 y 3 de junio se llevó adelante una capacitación sobre “Atención al Usuario”, a cargo de docentes de FundaLuz. Con el objetivo de garantizar la atención habitual a nuestros asociados, la actividad se organizó en dos grupos integrados por personal de la administración y de Coopenet. Esta instancia de formación busca brindar nuevas herramientas y fortalecer habilidades que nos permitan continuar ofreciendo una atención cada vez más cercana, eficiente y de calidad.



Participación institucional

Cooperación técnica y energética – Agosto 2025: A fines de agosto de 2025 el Ing. Alejandro Aguirre participó junto a representantes de Adeera de una jornada de trabajo en Presidencia Roque Sáenz Peña. La agenda inició por el Centro de Control de Operaciones de SECHEEP, donde los asistentes pudieron interiorizarse sobre el funcionamiento del sistema eléctrico provincial. Posteriormente, se desarrollaron diversas exposiciones técnicas, entre ellas una presentación de SECHEEP y otra a cargo de CAMMESA sobre colapsos de tensión. Por la tarde, la delegación realizó una visita técnica al Parque Solar Pampa del Infierno de MSU Green Energy, que cuenta con 130 MW de capacidad instalada. Allí pudieron conocer en detalle el proceso de generación y los avances de la energía renovable en la región. Con estas acciones, se fortalece el intercambio técnico con otras distribuidoras del país.





Encuentro de técnicos Coopenet — Septiembre 2025: Los días 25 y 26 de septiembre la Cooperativa fue sede de un encuentro de técnicos de servicios de telecomunicaciones nucleados en Coopenet. Más de 30 profesionales participaron de las jornadas, compartiendo experiencias, analizando la actualidad del sector y debatiendo sobre los desafíos presentes y futuros de los servicios TIC. Estos espacios de intercambio entre pares fortalecen el trabajo en red y contribuyen al crecimiento colectivo de las organizaciones que integran Coopenet — un valor propio de la lógica cooperativa que distingue al sector.

ADEERA Joven — Octubre 2025 y Junio 2026: Los días 8 y 9 de octubre, el Ing. Alejandro Aguirre participó de la reunión presencial de ADEERA Joven en la sede de Edenor (CABA), junto a representantes de Salta, Neuquén, San Luis, La Rioja, Edenor y Edesur. La agenda incluyó una visita técnica a la Central Nuclear Atucha II y una jornada de trabajo en la que se avanzó en una propuesta para la creación de un sandbox regulatorio: un entorno controlado para implementar un esquema tarifario inteligente que incentive el consumo eficiente y contribuya a un sistema eléctrico más moderno y sustentable. La propuesta fue presentada ante la Dirección de ADEERA en noviembre.

Asimismo, los días 11 y 12 de junio, el Ing. Alejandro Aguirre participó del Encuentro Federal de ADEERA Joven, realizado en Neuquén, una iniciativa que reunió a representantes de distribuidoras eléctricas de todo el país con el objetivo de conocer de cerca algunos de los proyectos energéticos más importantes de la provincia. Junto a integrantes de EPEN (Empresa Provincial de Energía del Neuquén), recorrieron instalaciones estratégicas en Añelo, entre ellas la Estación Transformadora Loma Campana. La actividad contó además con el acompañamiento de Vista Energy, permitiendo conocer en profundidad los desarrollos vinculados al corazón productivo de Vaca Muerta. Estos espacios de encuentro fortalecen el trabajo colaborativo, e impulsan la innovación.





Transferencia de conocimiento interno

Más allá de las capacitaciones formales, durante el ejercicio impulsamos una iniciativa de alto valor: los colaboradores con mayor trayectoria en la institución comenzaron a compartir sistemáticamente sus conocimientos y experiencias con quienes se incorporaron recientemente. Esta transmisión de saberes acelera la integración de los nuevos equipos y garantiza que el conocimiento institucional —acumulado durante años— se preserve y circule en cada área.



1.7- Compromiso con la Comunidad

Comunicación con nuestra comunidad

Durante el ejercicio la estrategia de comunicación avanzó en dos direcciones simultáneas: mayor presencia digital hacia afuera y canales internos más ágiles y cercanos hacia adentro.

Comunicación externa: Las redes sociales de la Cooperativa consolidaron su rol como canal directo de contacto con los socios y la comunidad en general. Durante este período se afianzó la producción de contenidos audiovisuales breves en los que el propio personal de cada sector comparte avances, novedades y logros, generando mayor cercanía e identificación con la institución.

Facebook: @cooperativaelectrica.colon
Instagram: @cooperativacolon431

La página web oficial novedadescec.com.ar continúa siendo el centro de información institucional. Con la puesta en marcha de la oficina virtual se sumaron nuevos servicios y facilidades de consulta, permitiendo a los usuarios adherirse al envío del recibo por correo electrónico y realizar una amplia variedad de trámites sin necesidad de acercarse a las oficinas.

En paralelo, se continuó trabajando junto a una productora independiente en la generación de contenidos exclusivos para redes sociales, medios locales, cine y vía pública, con videos y animaciones que fortalecen la presencia institucional en distintos soportes.

Entre los temas abordados durante el ejercicio se destacaron el consumo eficiente de energía, la seguridad eléctrica en el hogar, la adhesión a la factura digital, la promoción de SENSA en el contexto del Mundial, los planes de telefonía móvil de Claro comercializados por Coopenet, y las nuevas modalidades de pago del recibo sin concurrir a las oficinas.

Comunicación interna: Durante este ejercicio WhatsApp, se mantuvo como herramienta habitual de comunicación interna en el día a día.

Además, se comparte una vez al mes un resumen de noticias en formato audiovisual, con el objetivo de que todos conozcan las novedades de cada uno de los sectores.





Pasantías

Durante este ejercicio se desarrolló una nueva instancia de pasantías para estudiantes de la Escuela de Educación Secundaria Técnica N.º 1 “Fortín de las Mercedes”, que cursan la orientación en Informática.

En el marco de sus prácticas profesionalizantes, los estudiantes se incorporaron al sector de Coopenet, donde pudieron conocer diferentes aspectos vinculados con el funcionamiento y la prestación del servicio.

Las primeras jornadas se desarrollaron en el área administrativa, permitiéndoles familiarizarse con las tareas y dinámicas propias del sector. Como parte de la experiencia, también acompañaron al personal técnico en una jornada de trabajo en calle, lo que les permitió conocer de manera directa las tareas que se realizan en territorio y acercarse a la realidad profesional de su especialidad.

La experiencia representa una valiosa oportunidad para vincular la formación académica con el ámbito laboral, favoreciendo la adquisición de conocimientos y experiencias que complementan su formación técnica.

Nos enorgullece contribuir a estos espacios de aprendizaje y desarrollo, reafirmando nuestro compromiso con la educación, la formación profesional y el crecimiento de los jóvenes de nuestra comunidad.



Paneles solares

En noviembre pusimos en marcha una campaña informativa sobre la instalación de paneles solares en hogares y comercios, con el objetivo de brindar información a los usuarios acerca de los requisitos necesarios para conectar estos sistemas a la red eléctrica.

La campaña hizo especial hincapié en que toda instalación que pretenda conectarse a la red debe ser informada previamente a la Cooperativa y cumplir con la normativa técnica y legal vigente.

De esta manera, se busca garantizar instalaciones seguras, confiables y debidamente autorizadas, protegiendo tanto a los usuarios como a la red eléctrica.





Cuidamos la Energía de Colón

Durante este ejercicio pusimos en marcha "CEC – Cuidamos la Energía de Colón", un proyecto educativo destinado a los alumnos de 5.º año del nivel primario de escuelas públicas y privadas del Partido de Colón.

En esta primera edición recibimos 66 trabajos realizados por 125 alumnos de tres instituciones educativas de la ciudad: Escuela Primaria N.º 3, Escuela Primaria N.º 22 (Ex Nacional) y Escuela del Sol.

La propuesta tuvo una excelente respuesta y se destacó por la participación y creatividad de los alumnos. Luego de evaluar los trabajos presentados, la Mesa Directiva del Consejo de Administración seleccionó como ganador el dibujo realizado por Francesca Pisoni Sosa, alumna de la Escuela Primaria N.º 3. Como reconocimiento, la institución recibió una Orden de Compra por $500.000.

Asimismo, se otorgaron las siguientes menciones especiales:

- Escuela Primaria N.º 22 – 5.º "C": Ailén Pilar Villalba, Jazmín Santiago y Justina Benítez.
- Escuela del Sol: Mora Kiesevich y Margarita Puras Elichegaray.



Reconocimientos

• Las alumnas que recibieron menciones especiales fueron reconocidas con auriculares.

• Francesca Pisoni Sosa recibió, además, una botella térmica.

• Todos los alumnos participantes recibieron un set de fibras y un anotador, como reconocimiento por su participación.

El jurado valoró especialmente la claridad en la transmisión del concepto de consumo responsable de energía, la prolijidad de las presentaciones y la manera en que el dibujo y el texto se complementaron para transmitir el mensaje.

Nos enorgullece haber sido parte de una propuesta que permitió promover, desde las aulas, la reflexión sobre el uso responsable de la energía y, al mismo tiempo, poner en valor la creatividad y el compromiso de nuestros niños.

Los trabajos participantes permanecieron en exposición en nuestra sede administrativa durante los meses de octubre y noviembre.



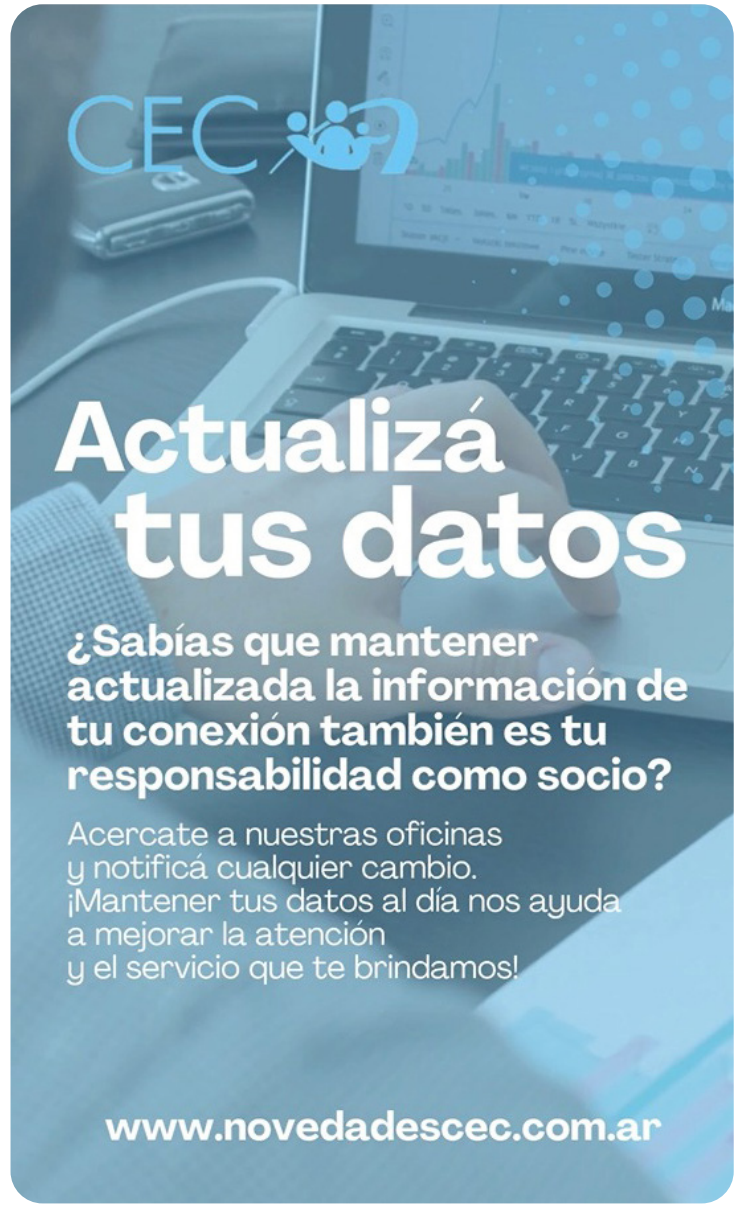


Actualización de datos

En noviembre se lanzó una nueva campaña destinada a promover la actualización de los datos asociados a los suministros eléctricos.

En particular, se invitó a aquellos usuarios cuya conexión aún figura a nombre de un familiar fallecido a regularizar la titularidad del servicio.

Contar con información actualizada nos permite mejorar la atención, optimizar la gestión administrativa y brindar respuestas más eficientes, contribuyendo a sostener la calidad de los servicios que ofrecemos a nuestros socios y usuarios.



Política de donaciones

Durante el presente ejercicio, la Cooperativa continuó acompañando a instituciones de la comunidad mediante diversas acciones de colaboración.

En este marco, se brindó apoyo a la Asociación Civil Rescatando Hocicos (ex APPEVA) mediante la donación de columnas en desuso destinadas a la iluminación del predio cedido por la Municipalidad de Colón, ubicado en la intersección de las calles 1 y 36.

Asimismo, se colaboró con las columnas para la instalación de cámaras de seguridad en dicho espacio.

Por otra parte, se realizó un aporte de $300.000 a los Bomberos Voluntarios de Colón, destinado a acompañar la organización de la 15.ª Lotería Familiar, llevada a cabo el 7 de febrero en el Polo Cultural.

Coopenet en las escuelas

En el año 2006, la CEC dio un paso fundamental hacia la reducción de la brecha digital con el lanzamiento del programa “COOPENET en las Escuelas”.

Actualmente, numerosas instituciones educativas cuentan con laboratorios de informática equipados con múltiples computadoras en red, que acceden de forma gratuita a una conexión de Banda Ancha provista por la Cooperativa.

Gracias a esta iniciativa, cientos de estudiantes pueden explorar el mundo digital, estudiar, buscar información y ampliar sus conocimientos sin preocuparse por los costos de conexión, contribuyendo así a una educación más inclusiva y equitativa.

Al cierre de este ejercicio, las instituciones beneficiadas con este servicio son:

- Centro Formación Profesional 401
- Escuela Técnica Nº 1 “Fortín de las Mercedes”
- Escuela Normal Superior (Ex Nacional)
- Escuela Media Manuel Estrada
- Escuela Nº 4 Juan B. Alberdi
- Escuela del Sol
- Escuela Nº 1 (dos conexiones, en primaria y secundaria)
- Escuela Especial N° 501
- Escuela N°6
- Escuela N°2
- Escuela N° 13 – Sarasa
- Jardín Monseñor Miguel de Andrea

Además, el servicio de internet se dona a las siguientes entidades de la ciudad:

- Asociación “Camino al Sol”
- Casa del Niño
- Personitas
- Delegacion de Investigaciones Colon
- Asociación Docentes y Jubiladas
- Biblioteca Popular Mariano Moreno
- Taller Protegido
- Centro de Comerciantes e Industriales
- Policía Municipal



Capítulo II

INFORMACIÓN DE GESTIÓN Y SECTORES

2.1 Sector Comunicaciones

Misión

“Somos el Sector de Telecomunicaciones de la Cooperativa que está atento para brindar los servicios y productos de última tecnología al mismo tiempo que en los grandes mercados, en tiempo, forma y calidad, generando conocimiento local para dar una respuesta particular a la ciudad de Colón”.

Visión

“El Sector Telecomunicaciones se encargará de generar el conocimiento y la infraestructura necesaria para que la comunidad TODA obtenga los beneficios de la sociedad de la información”.

Nuevos Servicios

Este ejercicio nos encuentra incorporando nuevos servicios, producto del esfuerzo de todos los que formamos Coopenet.

Luego de realizar pruebas de concepto, incorporar servidores, y testear el producto, en el mes de marzo del 2026 se lanza el servicio de TV digital SENSA, incluido en todos los planes de Coopenet, y sin costo adicional para el usuario.

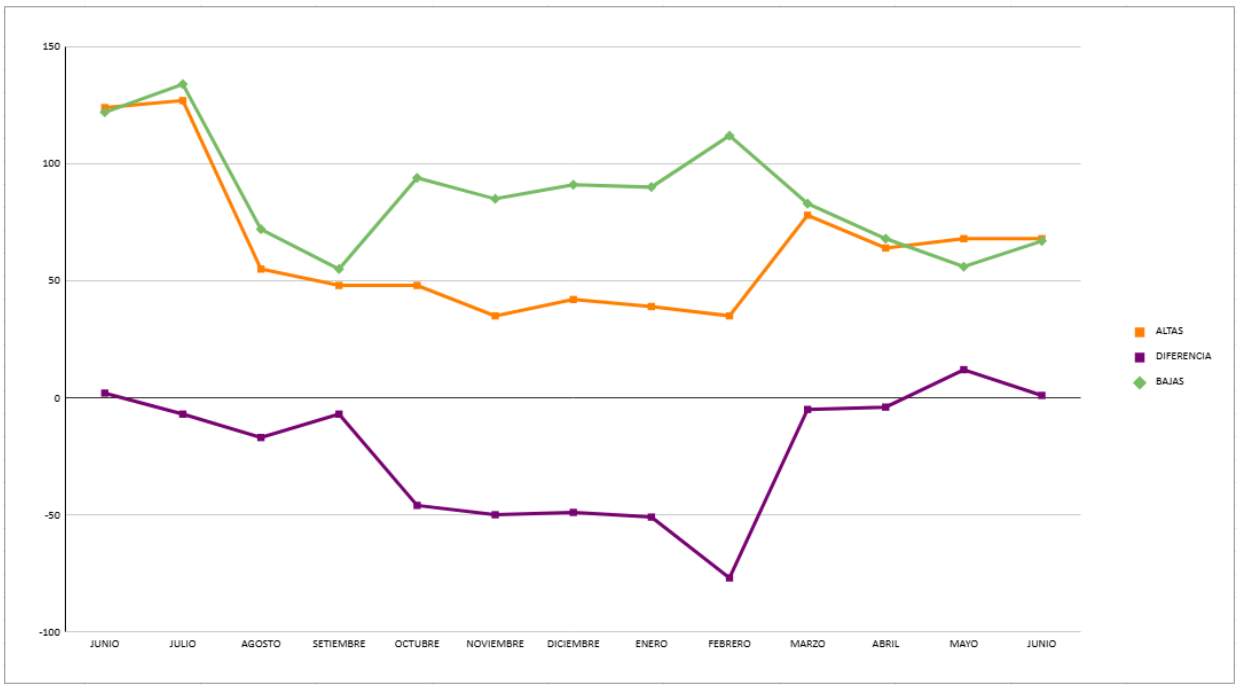
En simultaneo, se incorpora el servicio de telefonía celular, a través de un convenio con CLARO, que nos permite tener planes accesibles con paquetes de datos, y sumando una línea de 2 GB bonificada en todos los planes de Coopenet.

De esta manera, podemos competir en un mercado cada vez más exigente, contando con Tecnología WIFI6, TV, Internet, CoopenetMovil y línea celular, modificando nuestro slogan, que ahora es: TODO CONECTADO EN UN SOLO LUGAR.

Cantidad de usuarios de Coopenet

Este ejercicio nos encuentra con una reducción de 300 usuarios sobre nuestra base, contando con 4850 conexiones activas.

Evolución de altas y bajas en el Ejercicio 2025/2026



Puede observarse en la gráfica, la evolución pronunciada de bajas netas, producto de la competencia de mercado. Esta situación es la que obligo a incorporar nuevos servicios, para competir con herramientas similares en un mercado maduro.

A partir de marzo, cuando se lanzaron los nuevos servicios, logramos revertir esta tendencia.

Además, la tecnología FTTH se ha consolidado como la mejor alternativa en redes de acceso, donde hemos migrado la mayor parte de nuestros abonados.

El cierre de ejercicio nos encuentra con un 67 % de usuarios con FTTH, y el restante 33% con Cableado Estructurado.

Evolución de los planes de acceso a Internet

Cabe destacar que el ultimo cambio de costos fue en marzo/2025. En el presente ejercicio económico, debido a la reducción de la inflación anual, se han realizado los siguientes cambios:

En Agosto/2025 se incorpora el Plan Premium 5T, con un costo de $53670

En Octubre/2025 se incrementa hasta un 25% todos los planes de negocio.

En Enero/2026 se decide realizar todas las altas nuevas con tecnologia FTTH, y router WIFI6. Se deja de ofrecer la opción de usar un router propio, dado que solamente podemos usar equipos de Fibra Óptica certificados en nuestra red.

En Marzo/2026 se producen grandes cambios:

• Se incrementa en promedio un 16,5% el costo de todos los planes.

• Se incrementan las velocidades de todos los planes.

• Se incrementan las capacidades de todos los planes un 25%.

• Se suma el Servicio de SENSA BÁSICO a todos los planes.

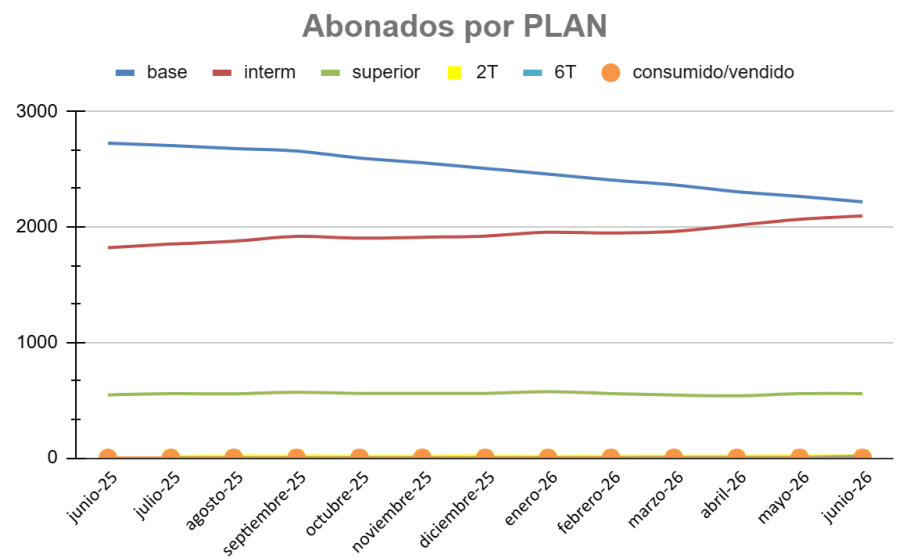
• Se suma el Pack Futbol a los abonos intermedio y superiores.

• Se incorpora al alta del servicio de SENSA, la bonificación por tres meses de los packs de señales premium HBO PLUS y UNIVERSAL+, en todos los planes.

• Se comercializan Planes Control de Claro, para todos los asociados. Si el asociado es usuario de Coopenet, se bonifica una línea celular de 2GB. No es obligatorio tener Coopenet para contratar una línea de telefonía celular.

La inflación desde marzo/2025 a junio/2026 fue de 44,1%. El incremento en los abonos de Coopenet en comparación fue de solo el 41,5%.

La evolución de los planes en este ejercicio se observa a continuación:



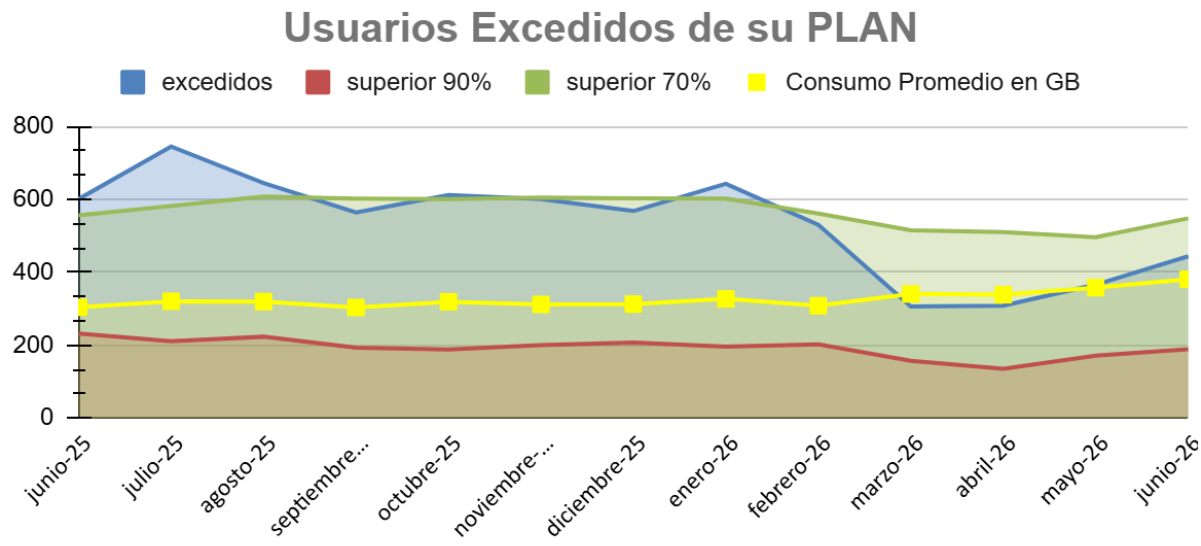
Puede observarse la migración de usuarios, del plan Base al plan Intermedio.
Al finalizar el ejercicio, los planes ofrecidos se detallan a continuación:



Durante la puesta a prueba del sistema de TV a implementar, y debido a que la prestación del servicio de SENSA se desarrolla como una aplicación similar a otras en el mercado, como Youtube, Netflix, etc., se hizo una evaluación de impacto respecto al consumo de tráfico estimado.

Durante ese análisis, se confirma que una gran cantidad de usuarios ya estaba utilizando alguna aplicación que le permita ver televisión, de forma ilegal, con una baja calidad de imagen y un alto riesgo de exposición de datos sensibles.

En suma, se decide incrementar las capacidades de todos los planes en un 25% al momento de lanzar el servicio de televisión, al inicio de Marzo/2026.



En la gráfica puede observase el comportamiento del consumo, desde el inicio del ejercicio. En las vacaciones de julio, se incrementa la cantidad de usuarios que excede su plan, debido al cambio de habito. Luego se mantiene estable hasta el cambio de capacidad en marzo, donde al incrementar la capacidad de los planes, se reduce la cantidad de usuarios que supera el plan.

Desde este mes, y subsiguientes, puede observarse el incremento en el consumo promedio en GB, dado que paulatinamente hemos agregado usuarios al servicio de TV, y se eleva este consumo promedio.

Evolución de la facturación mensual

El costo de los planes sufre un incremento en este ejercicio de un 41,5%, y el incremento en la facturación fue de un 47,88% entre junio/26 y julio/25.

La diferencia puede explicarse en la movilidad entre planes en el ejercicio. Al finalizar el presente ejercicio, la distribución de planes es la siguiente:

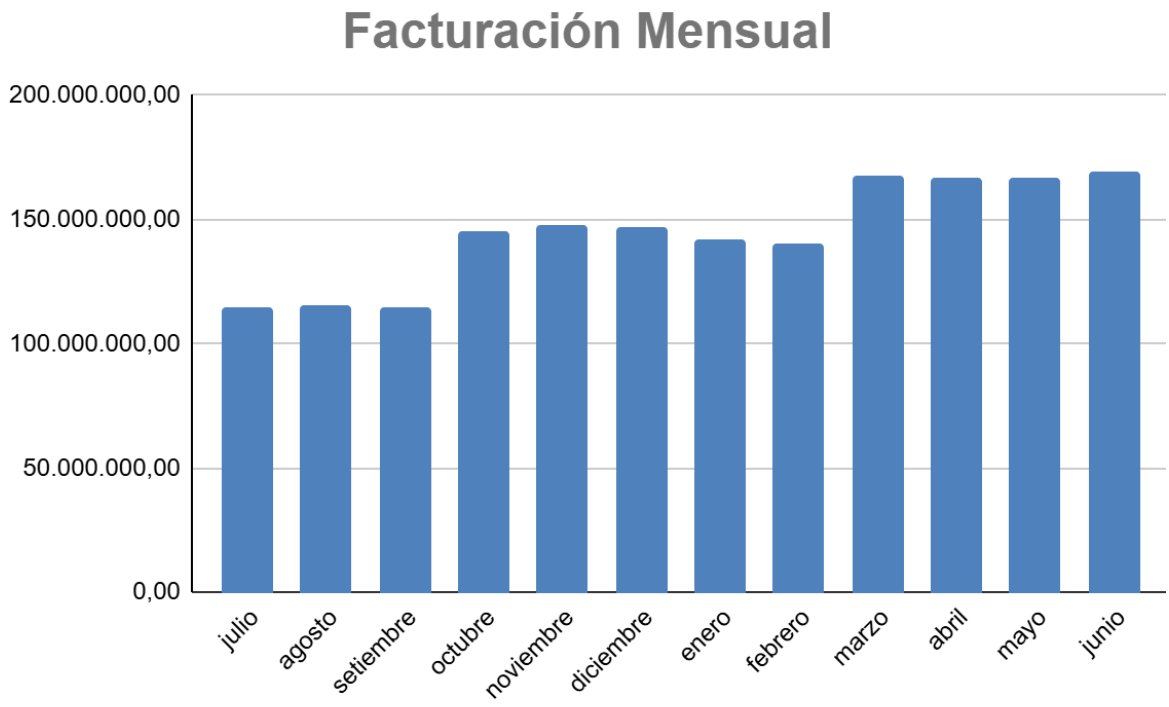
45% Plan Base

43% Plan Intermedio

11% Plan Superior

1% Plan Premium

En el siguiente grafico podemos ver la evolución de la Facturación Mensual Bruta:



Servicios de prestadores mayoristas

Durante este ejercicio, se incorpora un nuevo enlace del tipo L2L entre Colón y Colsecor, este último prestador mayorista del servicio de TV. A través de este enlace se alimenta el Servidor CACHE de SENSA en nuestro Data Center.

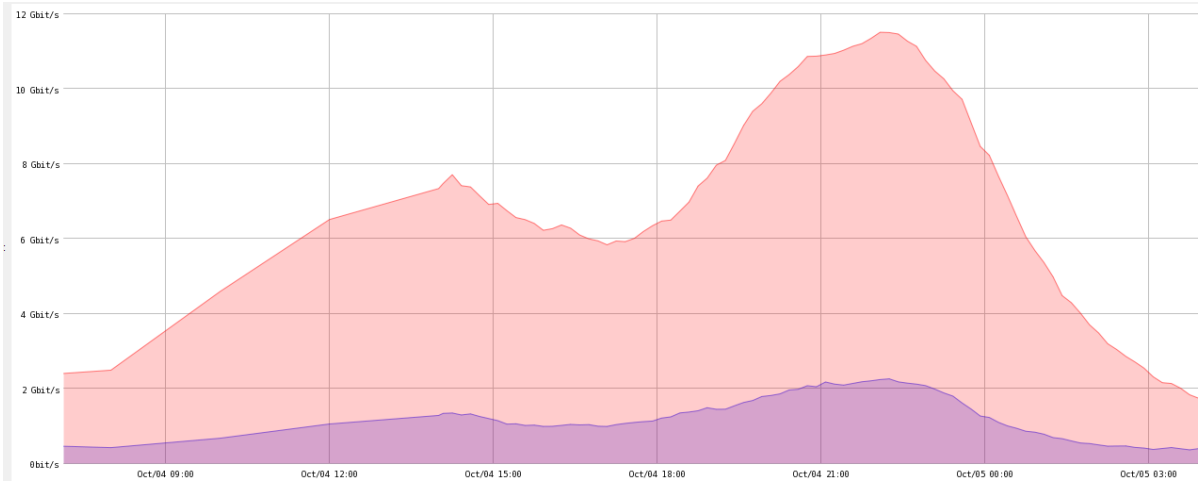
Este enlace lo presta ARSAT, mediante el vínculo de Fibra Óptica perteneciente a la REFEFO, que está operativo en nuestro NODO CENTRAL, aporta una capacidad de 500 Mbps, y se activa en diciembre/2025.

Por iniciativa de la Cooperativa de Lujan, obtuvimos una oferta de Telefónica para instalar un vínculo L2L entre Colon y Lujan, similar en prestaciones al utilizado a través de ARSAT, pero a un costo inferior. En el mes de marzo/26 se firma un acuerdo de compra de 4GB a Telefónica, con plazo de instalación de 90 días. Esto es importante, ya que buscamos tener tráfico disponible al inicio del Mundial de Fútbol, en junio/26.

Adicionalmente, se negocia con Telefónica el TIP contratado, y se instala otro enlace de 10 GB en el mes de junio.

Al terminar el ejercicio, contamos con una capacidad contratada de 8,5 Gbps de TIP, 8,5 Gbps de L2L, y 4,5 Gbps de TIP/Percentil99, totalizando una capacidad de 21,5 Gbps.

A modo de ejemplo, esta es la gráfica de consumo de un domingo, cuando se observan los consumos más altos. Se puede observar que el pico no supera los 12 Gbps, muy por debajo de lo contratado.



Atención virtual - Vicky

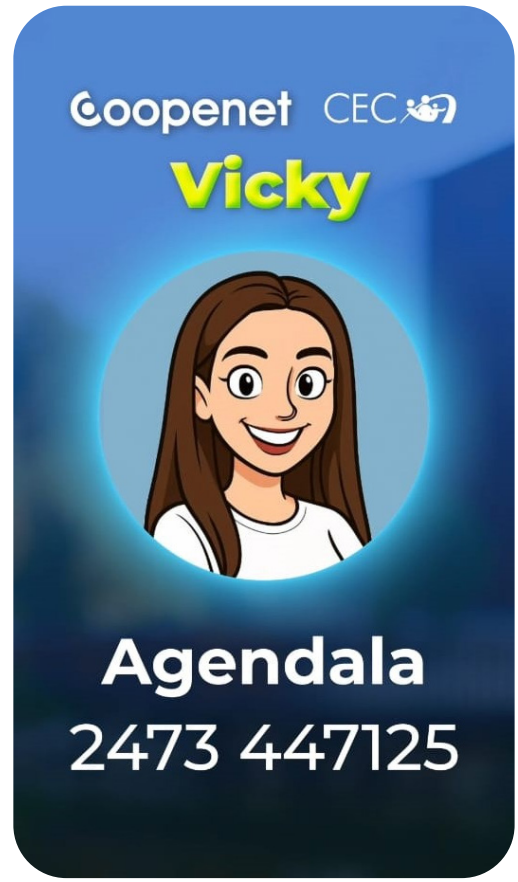
Sistema de Atención Virtual mediante Agente de IA VICKY

Durante julio y agosto del 2025, estuvimos entrenando a un nuevo agente de atención virtual, al que apodamos VICKY. Este agente atiende por whatsapp en el numero 2473-447125, y está orientado fundamentalmente a la venta y promoción de nuestros servicios.

Lanzamos su uso oficial en el mes de setiembre/2025, permitiéndonos avanzar en la incorporación de nuevas herramientas de gestión.

Actualmente puede proveer información sobre todos los servicios de Coopenet, puede llevar adelante la gestión del Alta y Modificación de Planes, y en los últimos meses incorporamos la posibilidad de consultar el Consumo de Trafico en GB, y el cambio de clave WIFI.

Este agente puede realizar varias tareas de forma autónoma, y cuando no tiene el procedimiento estipulado, envía correos a los agentes humanos para que terminen la gestión.



Ingreso de personal

Al finalizar el ejercicio anterior, se evaluó la incorporación de un nuevo puesto de trabajo con el objetivo de completar una cuadrilla del Plantel Exterior, junto con Walter Lencina.

Una vez definido el perfil requerido, se consultó a los trabajadores del área de Soporte la posibilidad de realizar un cambio de sección. Rubén Aragón, quien se desempeñaba en Postventa, aceptó asumir el nuevo puesto.

A partir de este movimiento, se solicitó al jefe de Soporte la adecuación del esquema de atención presencial y telefónica, a fin de mantener el nivel de servicio hasta concretar una nueva incorporación destinada a dicha área.

Luego de analizar el nuevo escenario y considerando la disminución de la carga laboral en Soporte, producto del avance en los tendidos de Fibra Óptica, se resolvió incorporar un nuevo agente con una doble función: Soporte/Postventa y Atención Comercial y Administrativa.

Durante los meses de octubre y noviembre de 2025 se llevaron adelante las entrevistas correspondientes y, en diciembre de ese año, se incorporó al plantel de Coopenet Celeste Guach. Su función comprende la cobertura rotativa de Soporte Técnico durante los fines de semana, así como la realización de tareas comerciales y administrativas durante los días hábiles.

De esta manera, el ejercicio finalizó con 10 puestos de trabajo genuinos, distribuidos de la siguiente manera:

5 puestos en Plantel Exterior.

2 puestos en Soporte.

2 puestos en áreas Comerciales y Administrativas.

1 puesto en Gerencia.

Encuentro de técnicos Coopenet Septiembre 2025

En este ejercicio, se asistió a cinco reuniones de técnicos de Coopenet. En septiembre/2025 tuvimos el agrado de ser anfitriones de esta importante reunión, donde se trataron temas como Herramientas FTTH, a cargo de Mach Electronics, la evolución de redes mesh, a cargo de Huawei, la experiencia en la implementación del servicio SENSA, de la vecina cooperativa de General Viamonte, el análisis de la incorporación de líneas celulares a los planes de Internet, y otros temas relevantes para el sector.

Gracias a este tipo de iniciativa, contamos con un apoyo indispensable en el desarrollo de nuestra actividad, compartiendo experiencias y contactos que amplían nuestras capacidades y nos permiten mejorar día a día.





Palabras Finales Coopenet

Con el lanzamiento de los nuevos servicios, se pone de manifiesto la evolución de Coopenet, que desde hace casi 30 años brinda servicios de conectividad a nuestra comunidad.

A lo largo de este tiempo, el espíritu del servicio se mantuvo intacto: facilitar el acceso a Internet a través de diferentes alternativas, inicialmente mediante la conexión fija al hogar y, posteriormente, incorporando la conectividad móvil a través de la red Coopenet Móvil.

El presente ejercicio marca una nueva etapa, con la incorporación simultánea de dos servicios de gran relevancia: TV Digital y Telefonía Celular.

Esta evolución se lleva adelante manteniendo el espíritu cooperativo que caracteriza a nuestra organización, ofreciendo propuestas accesibles que integran en un mismo lugar servicios de conectividad y entretenimiento.

La incorporación de TV Digital no solo amplía nuestra propuesta de servicios, sino que brinda a nuestros abonados acceso a una plataforma legal, estable y de calidad, ofreciendo una alternativa segura para disfrutar de contenidos de entretenimiento.

Por su parte, la incorporación de la Telefonía Celular permite sumar conectividad móvil, con servicios de voz y datos tanto en el ámbito nacional como internacional.

Transitamos una etapa de grandes desafíos, especialmente en el contexto económico actual. Frente a este escenario, asumimos el compromiso de seguir creciendo y adaptándonos a las nuevas necesidades de nuestros asociados y usuarios, fortaleciendo nuestro equipo e incorporando puestos de trabajo genuinos a nuestro sector.

Con esta nueva etapa, también renovamos nuestra identidad y nuestra propuesta de valor:

COOPENET, TODO CONECTADO EN UN SOLO LUGAR.



2.2 Sector Obrador

Misión

“Somos el sector de la Cooperativa responsable de llevar infraestructura a la gente, tomando en consideración sus necesidades y prioridades, con el fin de mejorar la calidad de vida de la comunidad de Colón”.

Visión

“Continuar siendo el sector responsable de llevar las obras de infraestructura a todos los sectores de la comunidad, en cantidad y calidad, trabajando de manera eficiente, y atendiendo a las necesidades de la gente”.

Este sector trabaja permanentemente en obras que contribuyen a una mejor calidad de vida de toda la comunidad.

Durante el presente ejercicio se llevaron adelante los trabajos que se detallan a continuación.

EXTENSIÓN RED DE GAS:

Calle 34, entre 9 y 12 — Febrero 2026

En febrero el equipo del Obrador dio inicio a una nueva obra de extensión de la red de gas natural sobre calle 34, desde la intersección con calle 9 hacia calle 12, en respuesta a una solicitud de vecinos del sector. Una obra que amplía el acceso a un servicio esencial y acompaña el crecimiento de la ciudad. Al cierre de este ejercicio la obra está finalizada, dicha obra beneficio a 98 familias y nos permite seguir avanzando en una nueva zona con las extensiones de red de gas.

Jardín de Infantes N° 906 y loteo Coop — Abril 2026

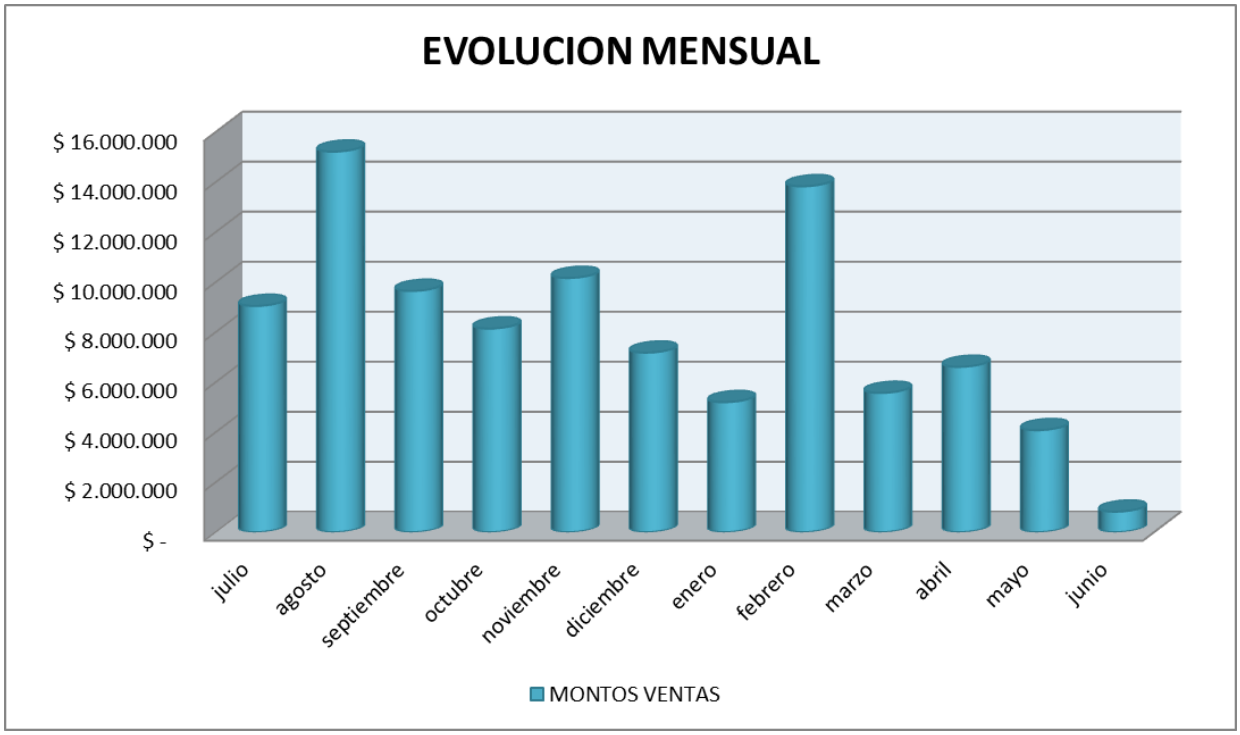
En abril los trabajos de extensión de la red de gas continuaron en dos frentes simultáneos: el Jardín de Infantes N.° 906 y el loteo de la Coop sobre calle 34.

CORRALÓN:

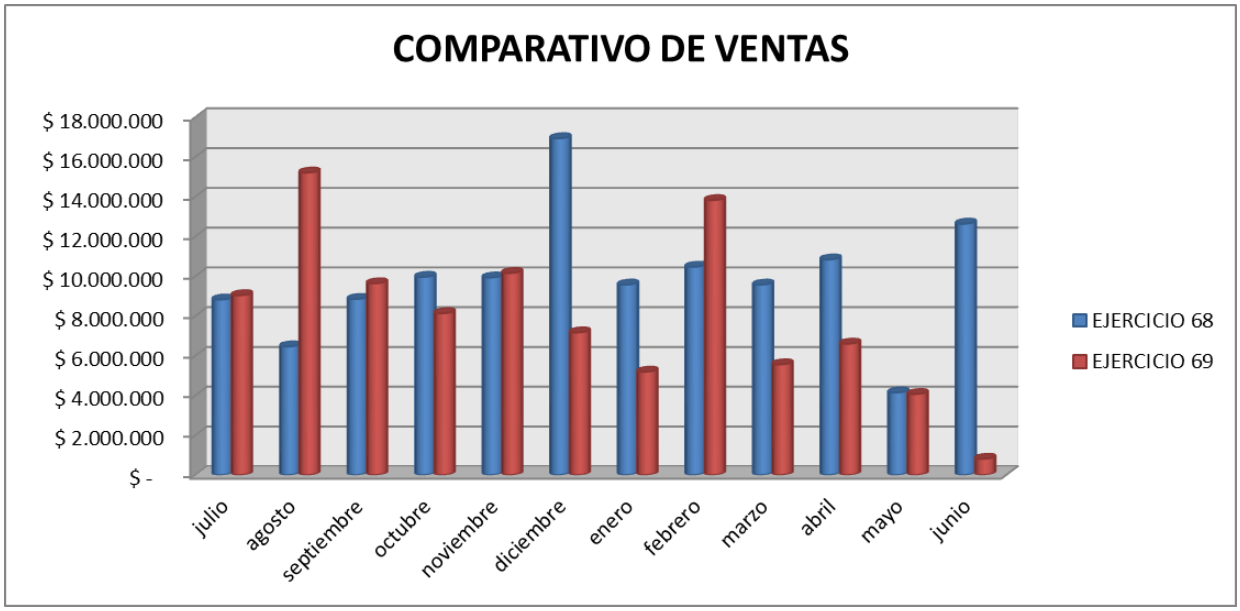
Este sector, que abrió sus puertas en junio de 2023, continúa creciendo y consolidando su presencia en el mercado de materiales para la construcción.

A través de esta propuesta, la CEC brinda a sus asociados la posibilidad de adquirir materiales para la construcción y abonarlos en cuotas, incorporando el pago directamente en su factura de energía eléctrica.

A continuación, se presentan algunos datos destacados del período:



Este grafico muestra las ventas mensuales del sector.



En el grafico se muestra la comparativa de la facturación de los últimos dos ejercicios.

Obrador

- **OTROS TRABAJOS:**

Plan de Pavimentación Municipal

Durante el ejercicio, el equipo del Obrador ejecutó el Plan de Pavimentación impulsado por el Municipio, que incluyó la mejora de cruces e intersecciones en distintos sectores de la ciudad:

- Calles 55 y 23
- Calles 13 y 56
- Calles 21 y 55
- Calles 20 y 55
- Calles 55, 56 y 57, entre 18 y 23
- Calle 48, entre 127 y 130
- Calle 26, entre 52 y 54
- Calle 26, entre 54 y 56

Cada una de estas intervenciones representa infraestructura concreta que mejora la transitabilidad y la calidad de vida de los vecinos de Colón.

Obra de pavimentación y cordón cuneta

— Escuela N° 6

En septiembre se inició la obra de pavimentación y cordón cuneta en el entorno de la Escuela N.º 6, proyecto licitado por el Municipio. Luego de completadas las tareas de suelo, el equipo del Obrador avanzó con la ejecución, demostrando el nivel de compromiso y profesionalismo que caracteriza al sector.

Trabajos varios

- Se llevó adelante el plan de bacheo en distintos sectores de la ciudad.

- Poda para el sector eléctrico dentro de la ciudad y también en sector rural.

- Se está construyendo una vivienda ubicada en calle 13 y 39.

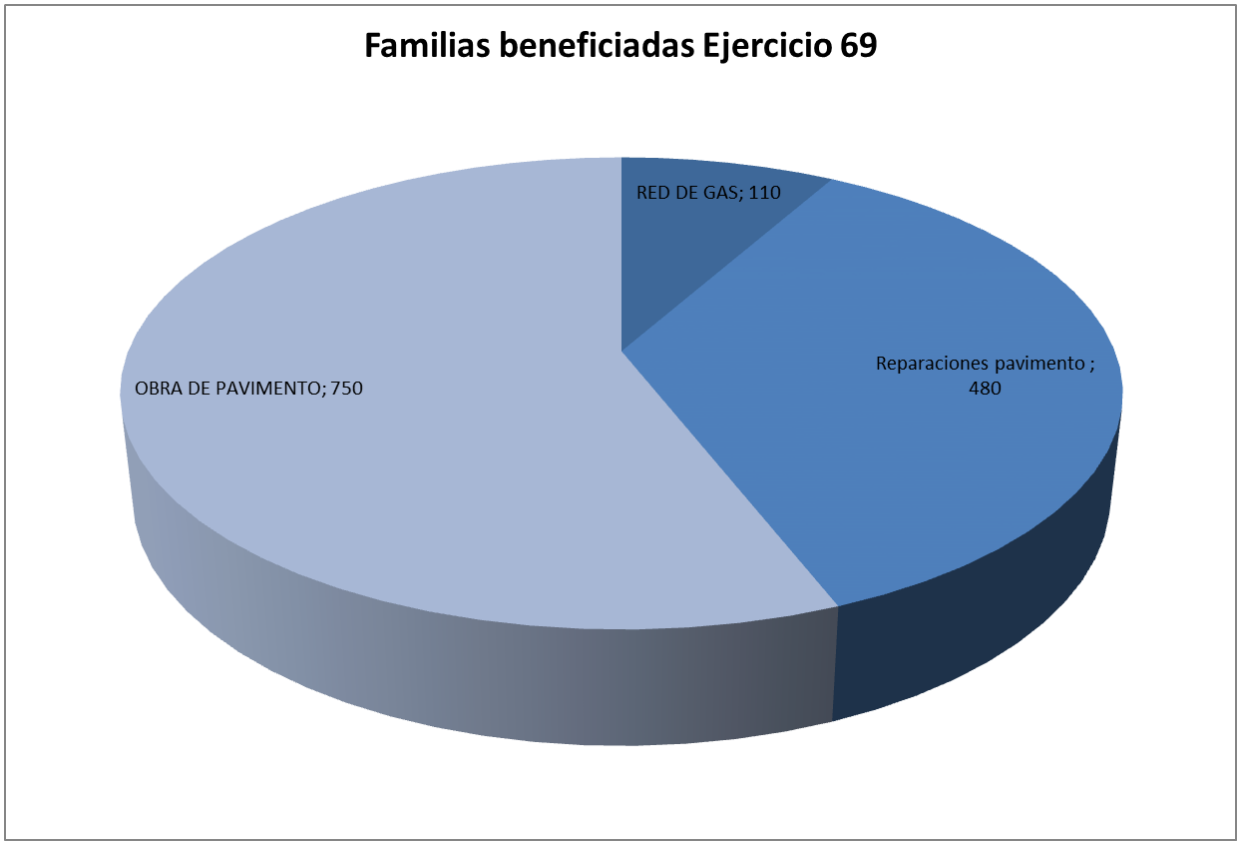
- Se realizaron colocación de columnas en distintos loteos, trabajos en conjunto con el sector eléctrico.

- Se realizaron trabajos de zanjeo y colocación de cables subterráneos en conjunto con el sector eléctrico.

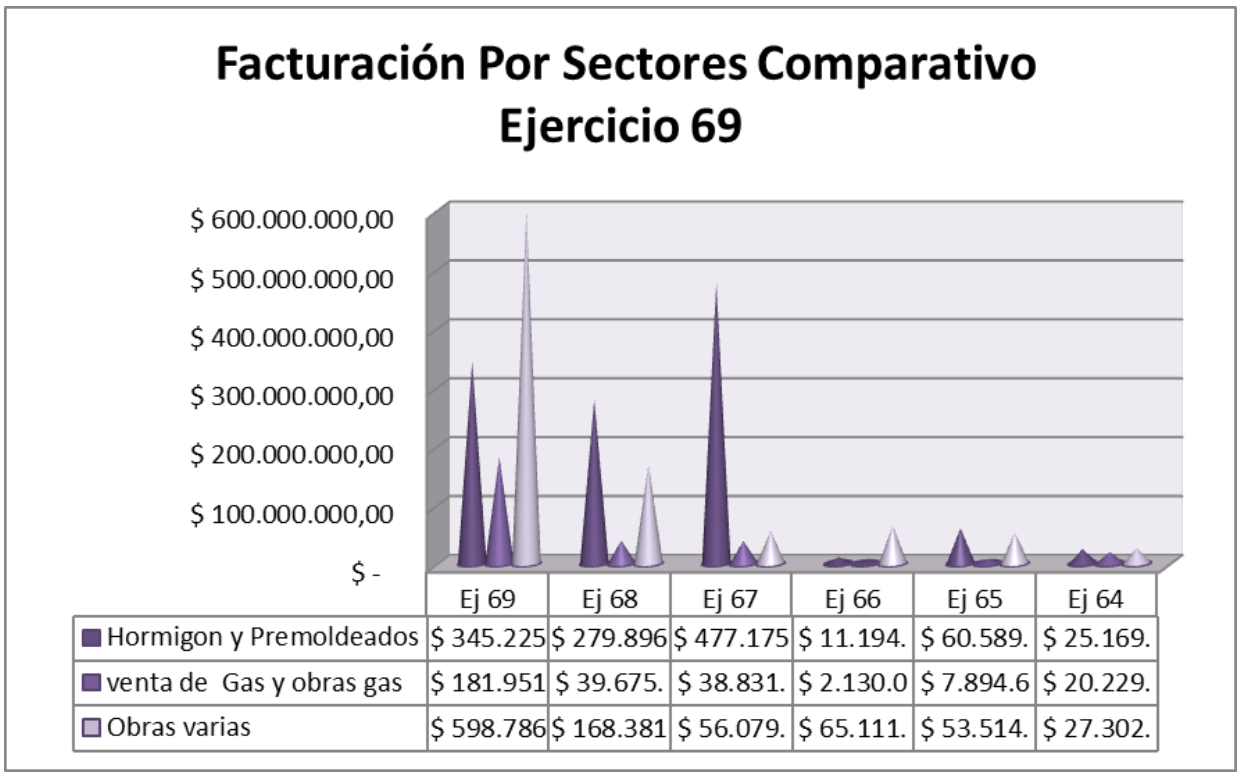
- Continua la venta de hormigón elaborado, y pre moldeados.

Obrador - Indicadores de gestión

En el siguiente grafico se reflejan las familias beneficiadas por las obras realizadas durante el presente ejercicio.

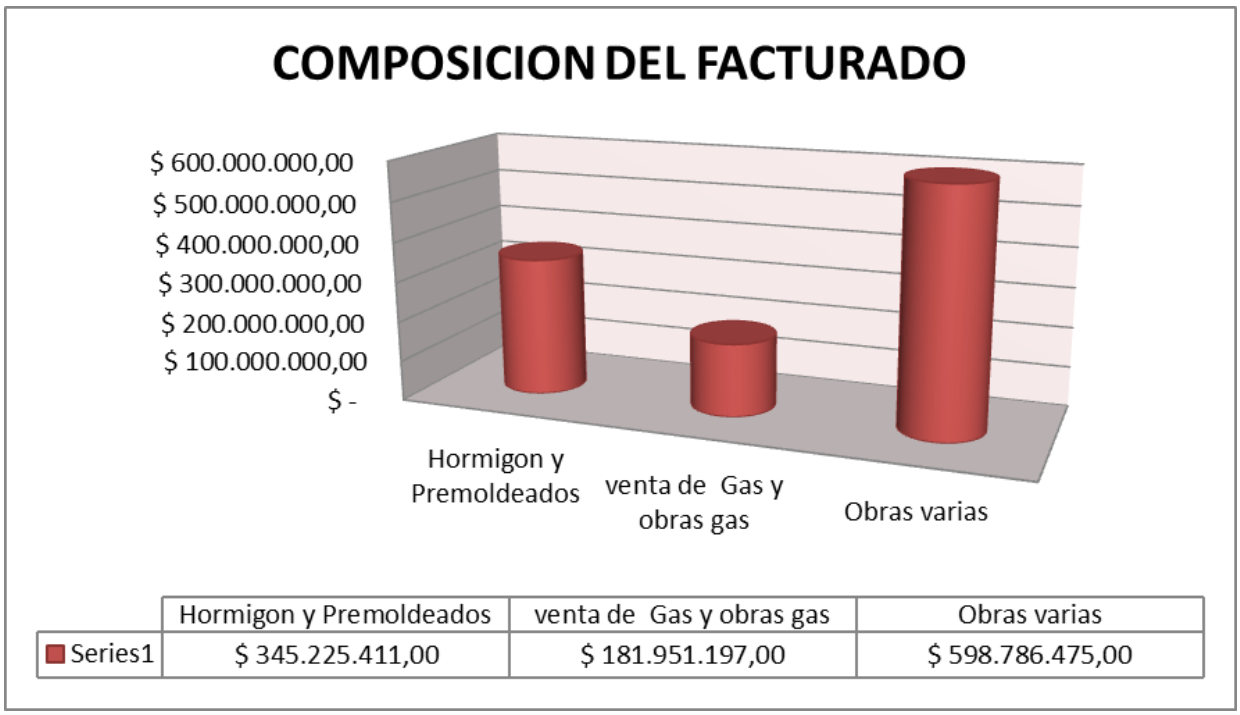


En el grafico siguiente se muestra la composición de la facturación realizando un comparativo de los últimos cinco ejercicios.



	Ej 69	Ej 68	Ej 67	Ej 66	Ej 65	Ej 64
Hormigon y Premoldeados	$ 345.225	$ 279.896	$ 477.175	$ 11.194.	$ 60.589.	$ 25.169.
venta de Gas y obras gas	$ 181.951	$ 39.675.	$ 38.831.	$ 2.130.0	$ 7.894.6	$ 20.229.
Obras varias	$ 598.786	$ 168.381	$ 56.079.	$ 65.111.	$ 53.514.	$ 27.302.

A continuación, se visualiza la composición de la facturación total del sector distribuida en los distintos bienes y servicios prestados.



	Hormigon y Premoldeados	venta de Gas y obras gas	Obras varias
Series1	$ 345.225.411,00	$ 181.951.197,00	$ 598.786.475,00



2.3 Sector Servicios Sociales

Misión

“Al interior de la Cooperativa somos responsables de brindar servicios y asistencia a los sectores de producción, así como también información para la toma de decisiones estratégicas y operativas en tiempo y forma, valiéndonos de los insumos que cada sector debe aportar.

Hacia afuera, somos los responsables de atender las necesidades de los asociados, motorizarlas, coordinarlas y redistribuirlas al sector involucrado, con el fin de asegurar una respuesta acorde a la calidad de la gestión cooperativa”.

Visión

“Ser una administración con alta capacidad de gestión cooperativa, adaptada a los cambios tecnológicos, que brinde la mejor información hacia dentro y fuera de nuestra Cooperativa, trabajando con continuidad, seguridad y eficiencia, tendiendo al cero defecto y acompañando los proyectos futuros que institucionalmente se desarrollen”.

Servicios Sociales

Los Servicios Sociales de la CEC, integrados por el Servicio Solidario de Sepelio, el Servicio Solidario de Nichos y el Cementerio Parque, constituyen una de las prestaciones más significativas que la Cooperativa brinda a la comunidad. Se trata de un servicio de profundo contenido social, cuyo objetivo es acompañar a los asociados y sus familias en momentos difíciles, ofreciendo tranquilidad y contención a través de un aporte accesible.

Cabe destacar que, desde abril de 2022, se encuentra vigente el nuevo Reglamento del Servicio Solidario, elaborado a partir de un minucioso trabajo de revisión del padrón de asociados, con el propósito de actualizar y adecuar las condiciones de prestación del servicio.

Durante el presente ejercicio, y como consecuencia del contexto inflacionario, se actualizaron las cuotas correspondientes a los Servicios Sociales, con el objetivo de sostener la calidad de las prestaciones. No obstante, los valores continúan siendo accesibles, en línea con el compromiso solidario de la CEC.

En el período informado, la Sociedad Popular de Servicios Fúnebres prestó un total de 254 servicios, de los cuales 230 fueron cubiertos por la CEC, por corresponder a asociados adheridos al servicio solidario.

A continuación, se detallan los principales datos correspondientes al presente ejercicio:

	TITULARES	ADHERENTES	CONTRATOS
SERVICIO DE SEPELIO	6942	7163	0
CEMENTERIO PARQUE	3671	3750	178
NICHOS	1060	954	102

Contratos: Incluye asociados sin medidor.

Durante el presente ejercicio se brindaron los siguientes servicios:

Servicios en Cementerio Parque El Prado	180
Servicios en el Cementerio Municipal	74
Servicios en Cementerios fuera de la ciudad	0
TOTAL DE SERVICIOS REALIZADOS	254

Asimismo, se realizaron 388 cremaciones, incluidos reducciones cremadas.

Servicio de Banco Ortopédico

El Banco de Elementos Ortopédicos es uno de los servicios que la Cooperativa brinda a la comunidad desde 1991, poniendo a disposición de nuestros socios camas ortopédicas, sillas de ruedas, muletas y trípodes, que se otorgan sin costo y según disponibilidad.

De manera permanente, se realizan tareas de mantenimiento y acondicionamiento de los elementos destinados a préstamo, con el objetivo de garantizar que se encuentren en adecuadas condiciones de uso.

Durante el presente ejercicio, se continuó con el relevamiento de los elementos prestados que aún no han sido devueltos, a fin de recuperarlos, realizar las tareas de mantenimiento correspondientes y ponerlos nuevamente a disposición de nuestros socios.



Capítulo III

AREA TECNICA

3.1 Sector Eléctrico

Misión

“Somos el sector responsable de abastecer toda la demanda eléctrica de la ciudad de Colón en cantidad y calidad, con continuidad y eficiencia, respetando y cuidando el medio ambiente, a partir de una gestión basada en los principios cooperativos”.

Visión

“Permanecer como líder prestatario del servicio de distribución de electricidad, anticipando la demanda calificada de nuestros usuarios, incorporando las nuevas tecnologías, desarrollando el conocimiento de nuestro personal permitiendo la mejora continua de los procesos”.



a) Inversión en Automotores

Durante este ejercicio se renovó la camioneta de la guardia urbana, incorporando la siguiente unidad:

Camioneta Toyota Hilux cabina simple 4x2.

b) Alumbrado Público

El Alumbrado Público es un servicio que brinda la Municipalidad de Colón. La Cooperativa Eléctrica le factura los consumos de energía y el mantenimiento del servicio; a su vez recauda por cuenta del Municipio las tasas que este establece.

El parque total de luminarias está compuesto de la siguiente manera:

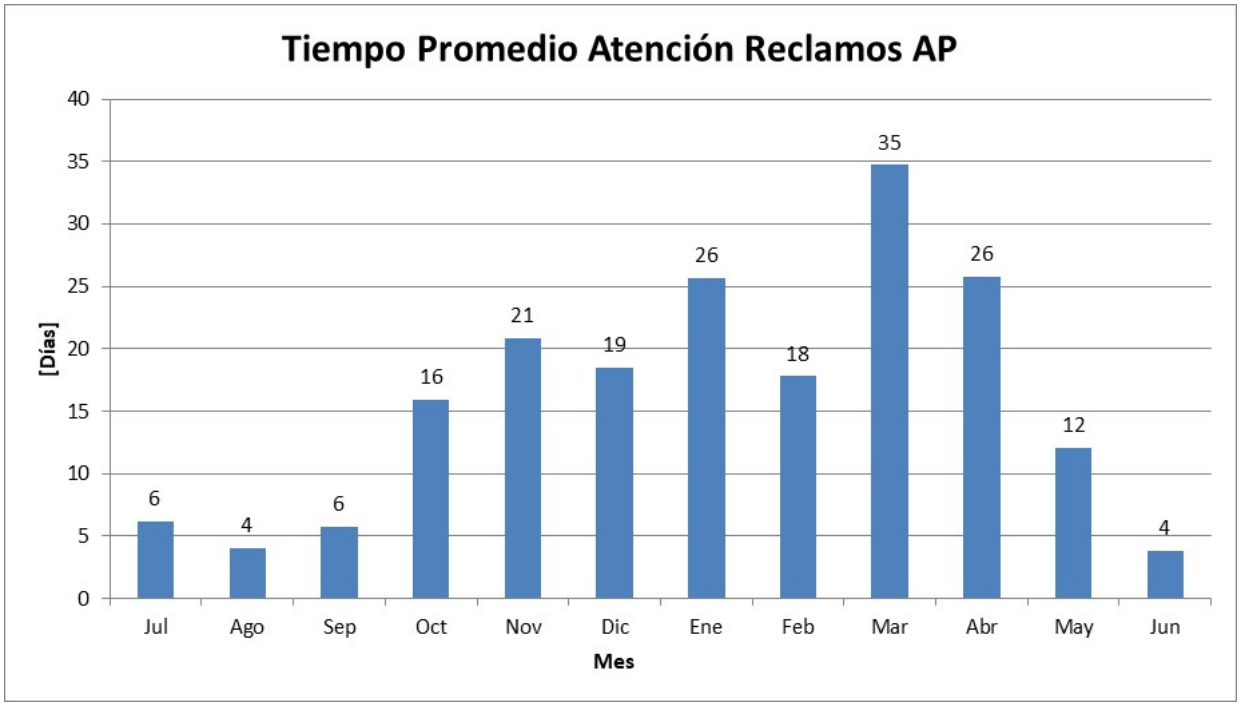
DESCRIPCIÓN	COLON	SARASA	EL ARBOLITO	TOTAL
LED 90 W	1375	32	41	1448
LED 100 W	480	0	50	530
LED 113 W	528	0	0	528
LED 120 W	331	0	0	331
LED 139 W	147	0	0	147
LED 150 W	212	0	0	212
LED 250 W	140	0	11	151
SODIO 150 W	482	3	0	485
SODIO 250 W	80	0	0	80
MEZCLADORA 250 W	170	0	0	170
LED PLAZA SAN MARTIN 250 W	75	0	0	75
TOTAL POR CATEGORÍA	4020	35	102	4157

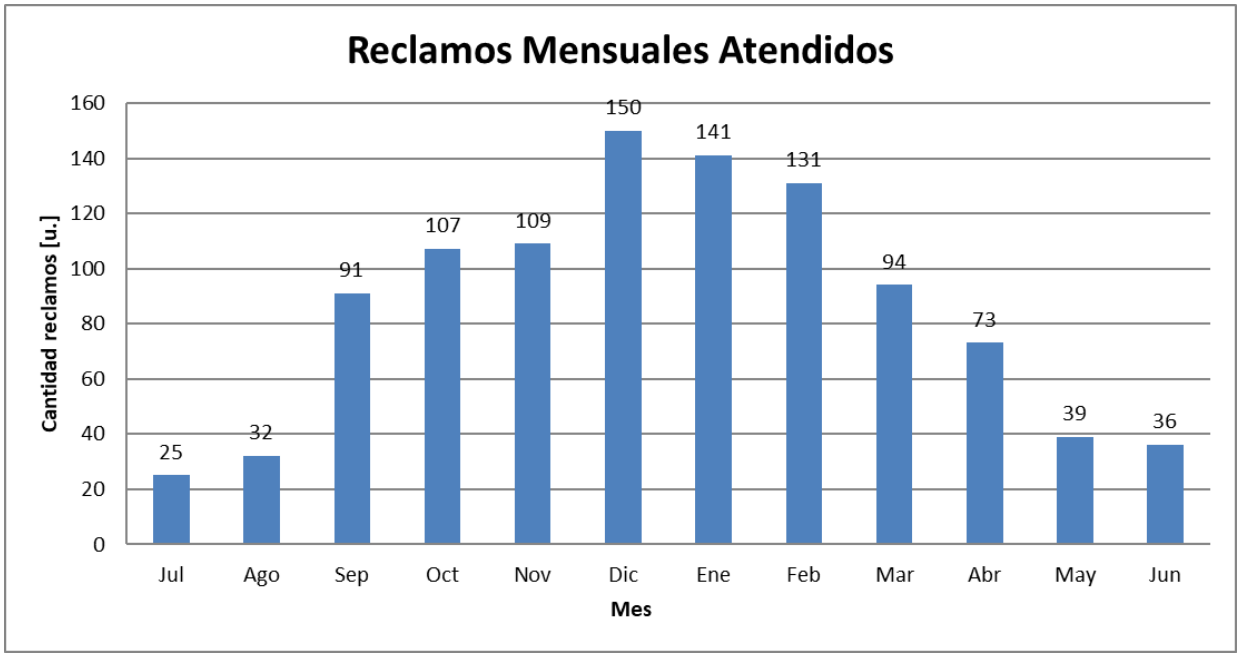
c) Servicio de Mantenimiento del A.P.

El servicio de mantenimiento correctivo del Alumbrado Público, delegado por la Municipalidad de Colón a la Cooperativa Eléctrica de Colón (CEC), cuenta desde mayo de 2009 con una cuadrilla exclusiva destinada a la atención de estas tareas. Esta estructura permitió optimizar la gestión, agilizar la respuesta y mejorar la atención de los reclamos de la comunidad.

Durante 2024, la nueva administración municipal comenzó a asumir la adquisición y provisión de artefactos LED destinados a la modernización y mejora del sistema de iluminación pública, acompañando el proceso de renovación tecnológica del alumbrado de la ciudad.

A continuación, se detallan los tiempos de resolución y la cantidad de reclamos atendidos mensualmente, indicadores que permiten reflejar el nivel de respuesta alcanzado y el compromiso sostenido de la CEC con el mantenimiento de un servicio esencial para la seguridad, la calidad de vida y el bienestar de toda la comunidad.


Tiempo Promedio Atención Reclamos AP
[Días]
40
35
30
25
20
15
10
5
0
6
4
6
16
21
19
26
18
35
26
12
4
Jul
Ago
Sep
Oct
Nov
Dic
Ene
Feb
Mar
Abr
May
Jun
Mes

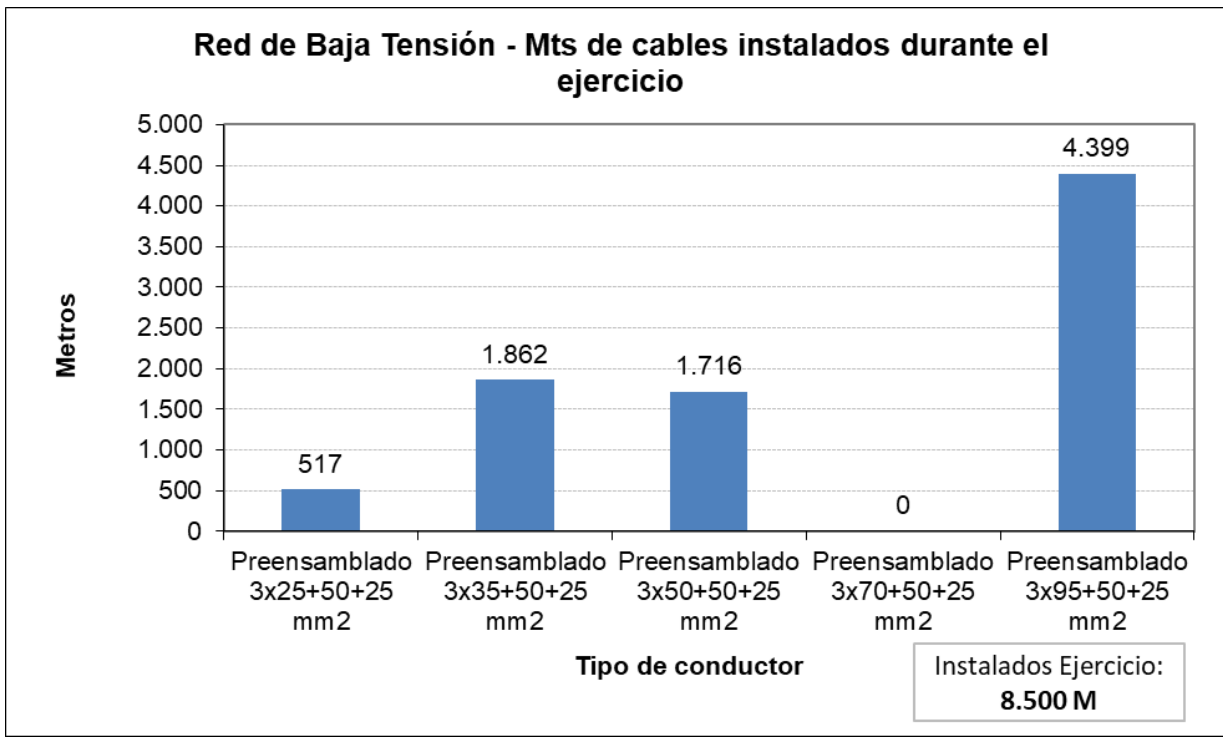

Reclamos Mensuales Atendidos
Cantidad reclamos [u.]
160
140
120
100
80
60
40
20
0
25
32
91
107
109
150
141
131
94
73
39
36
Jul
Ago
Sep
Oct
Nov
Dic
Ene
Feb
Mar
Abr
May
Jun
Mes

Líneas de baja tensión

d) Construcción de Líneas de Baja Tensión

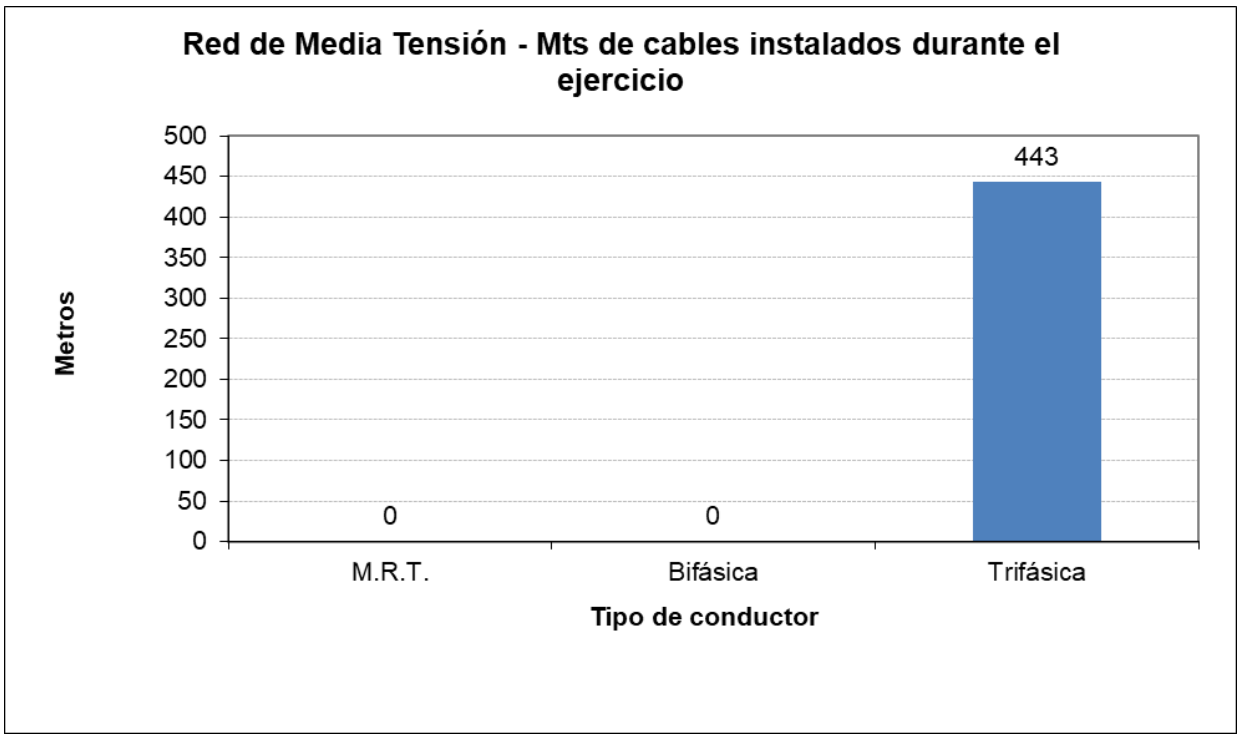
La construcción y expansión de la línea de baja tensión se debe principalmente a los loteos realizados en la ciudad, así como a nuevas solicitudes de servicio de usuarios en zonas donde no existían líneas previamente. En el gráfico a continuación, se pueden observar los metros construidos durante el último ejercicio.

Tipo Conductor de Baja Tensión	Longitud [m]
PREENSAMBLADO 3 x 25 + 50 + 25 mm2.	571,22
PREENSAMBLADO 3 x 35 + 50 + 25 mm2.	1861,61
PREENSAMBLADO 3 x 50 + 50 + 25 mm2.	1716,40
PREENSAMBLADO 3 x 70 + 50 + 25 mm2.	0
PREENSAMBLADO 3 x 95 + 50 + 25 mm2.	4398,74
TOTAL	8493,97



Media tensión y subestaciones

e) Construcción de Líneas de Media Tensión (mts).



f) Subestaciones Nuevas y Ampliaciones de Potencia

Nuevas

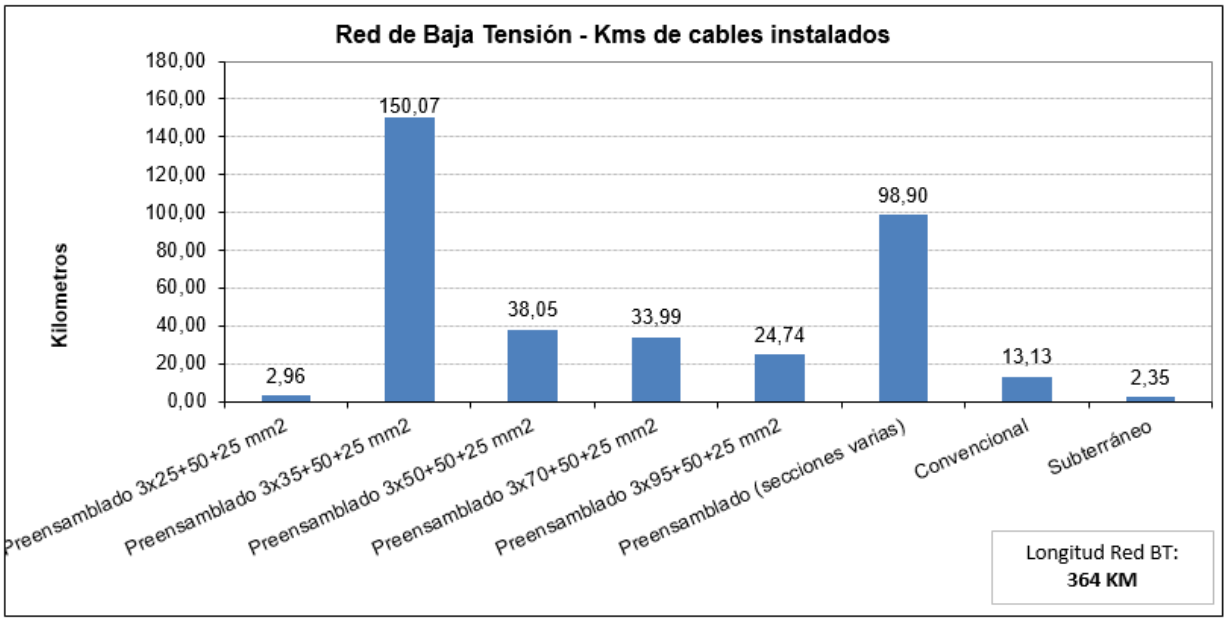
SET	M.R.T.	BIFASICA	TRIFÁSICA
SET N° 605 – TRAMA (EDIFICIO) – 160 KVA			X
SET N° 606 – AGRONASAJA – 160 KVA			X
SET N° 607 – DRAPICH GUSTAVO - 16 KVA			X
SET N° 608 – 12 Y 54 – 200 KVA			X

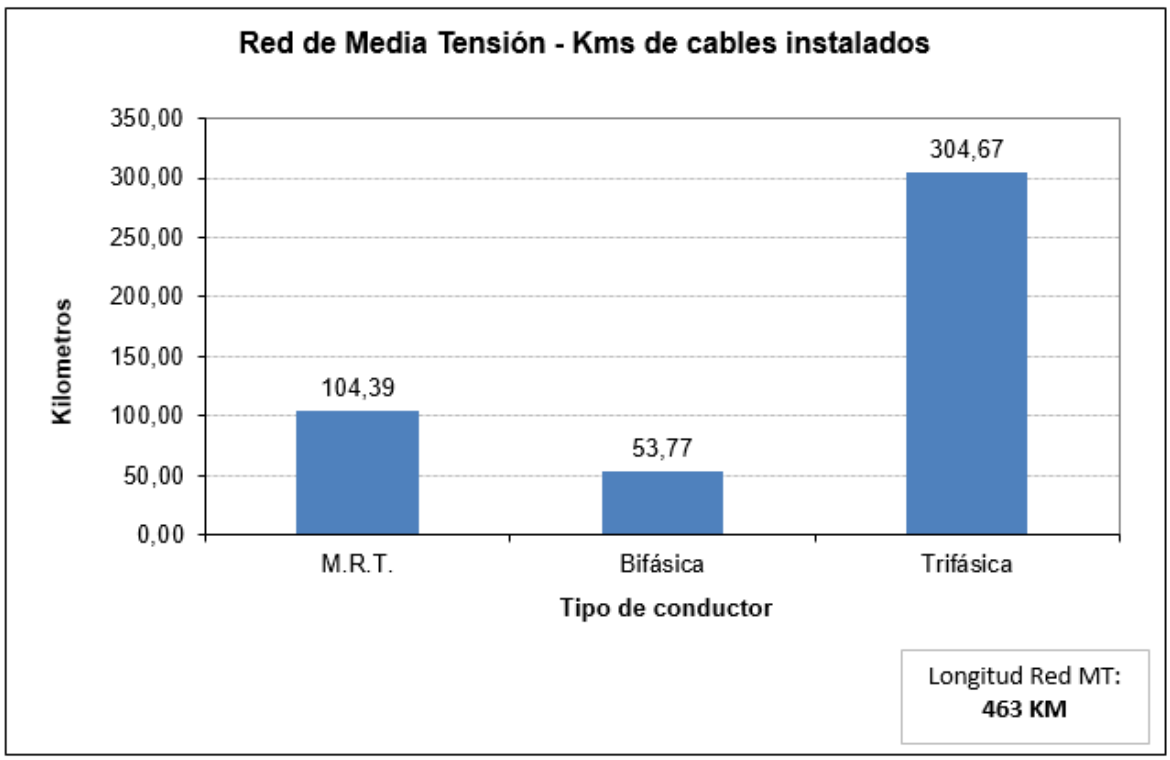
Ampliación de Potencia

SET	M.R.T.	BIFASICA	TRIFÁSICA
SET N° 22 – 7 e/ 49 y 50– DE 160 KVA A 250 KVA			X
SET N° 25 – 12 Y 50 – DE 200 KVA A 315 KVA			X
SET N° 376 – 50 Y 131 – DE 16 KVA A 63 KVA			X
SET N° 576 – 131 Y 48 – DE 63 KVA A 150 KVA			X
SET N° 531 – 22 E/ 48 Y 49 – DE 150 KVA A 315 KVA			X

Líneas y puestos de transformación

g) Kilómetros de Líneas Instalados





h) Puestos de Transformación instalados:

Alimentador MT	Cantidad Rurales [n]	Cantidad Urbanos [n]	Total Zona [n]	Potencia Rurales [KVA]	Potencia Urbanos [KVA]	Potencia Total Zona [KVA]
1	9	16	25	192	6.241	6.433
2	0	26	26	0	5.399	5.399
3	1	30	31	5	6.286	6.291
4	46	56	102	467	5.678	6.145
5	119	54	173	2.174	8.653	10.827
Norte	22	11	33	162	688	850
Sur	36	0	36	2.324	0	2.324

Totales Cooperativa	**233**	**193**	**426**	**5.324**	**32.945**	**38.269**

	Urbanos	Rurales	Total
Nº Trafos	193	233	**426**
Potencia Instalada [KVA]	32.945	5.324	**38.269**

Telemedición en grandes consumos

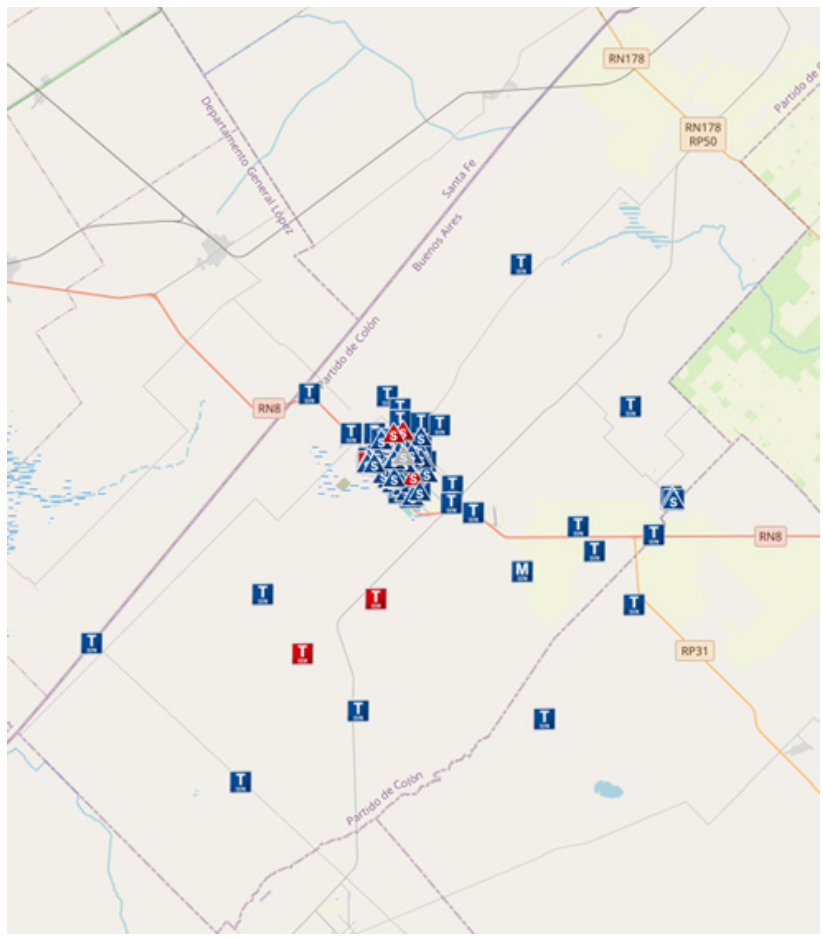
i) Telemedición en grandes consumos

Durante el presente ejercicio, la Cooperativa culminó la implementación del sistema de telemedición de Grandes Usuarios, alcanzando el 100 % de los suministros previstos e incorporando tecnología Discar.

Esta incorporación tecnológica representa un importante avance en la modernización de los sistemas de medición y gestión de la demanda eléctrica, al permitir disponer de información de consumo en tiempo real. Esto facilita una supervisión más precisa y un análisis detallado de los patrones de consumo, contribuyendo a una toma de decisiones más eficiente.

Asimismo, la telemedición fortalece la planificación operativa, facilita la detección temprana de anomalías, optimiza la gestión de la red y permite mejorar la calidad y confiabilidad del servicio.

El mapa adjunto presenta la distribución geográfica de los Grandes Usuarios incorporados al sistema de telemedición, mientras que el gráfico circular representa el 100 % de cobertura alcanzado, consolidando la finalización de esta etapa del proceso de modernización tecnológica de la Cooperativa.




Porcentaje Grandes Usuarios Telemedidos
Telemedidos
100%
Telemedidos
Resta Instalar

Telemedición de usuarios rurales

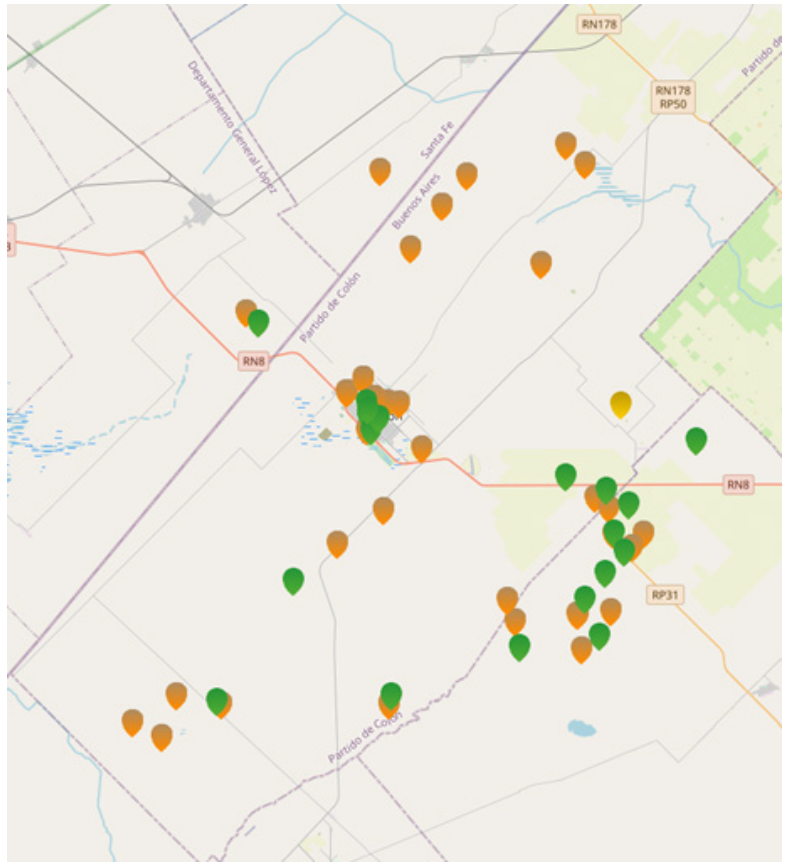
j) Telemedición Usuarios Rurales

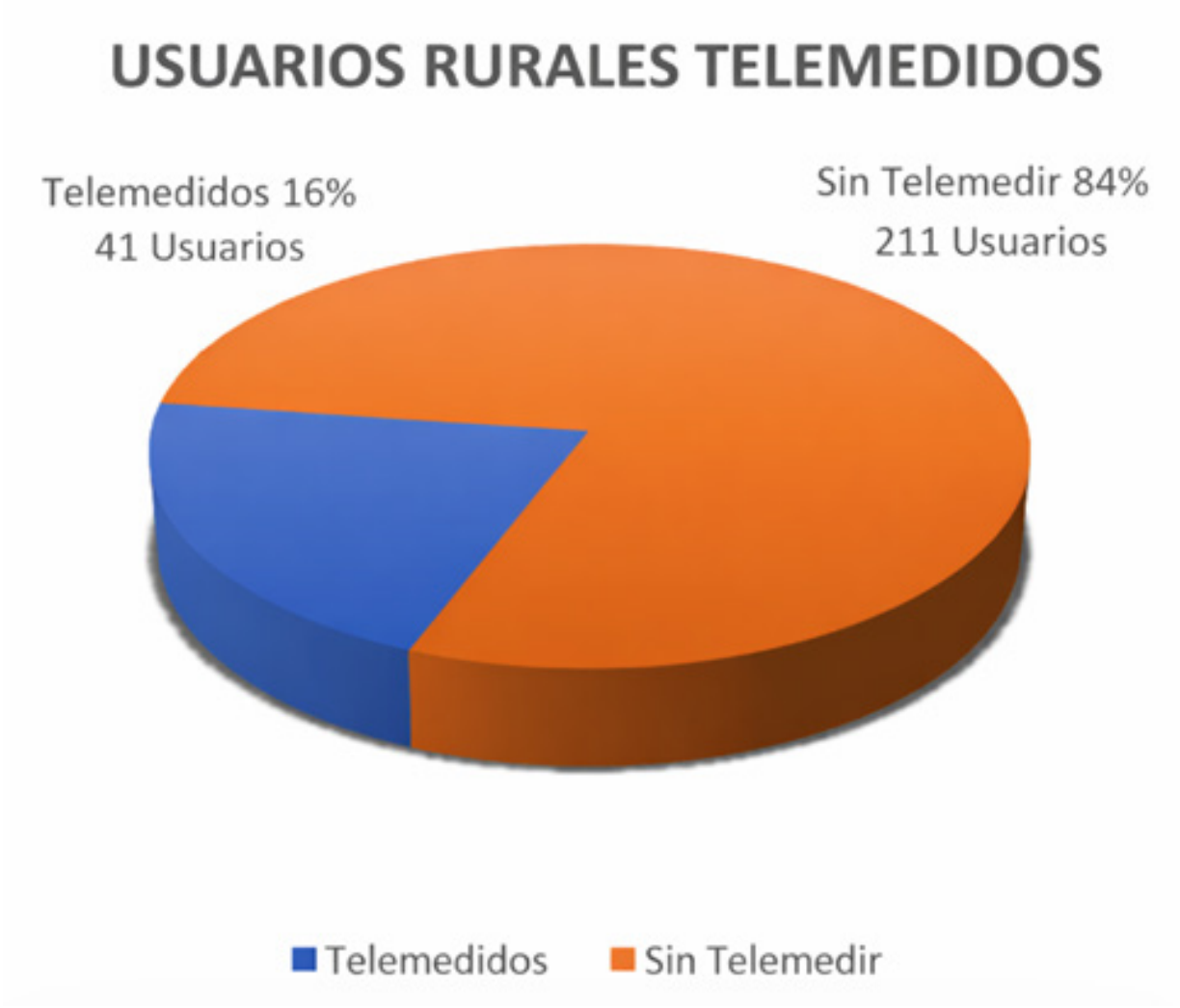
Durante el presente ejercicio, la Cooperativa continuó avanzando en la implementación del sistema de telemedición para Usuarios Rurales, incorporando tecnología Demitec en aquellos suministros ubicados en zonas de difícil acceso.

La incorporación de esta tecnología permite obtener información de consumo de manera remota y en tiempo real, reduciendo la necesidad de realizar lecturas presenciales y optimizando la gestión operativa. Asimismo, facilita la detección temprana de anomalías, pérdidas de energía y eventuales interrupciones del servicio, constituyéndose en una herramienta estratégica para fortalecer la planificación, el monitoreo y el mantenimiento de la red eléctrica rural.

A la fecha, 41 usuarios rurales cuentan con el sistema de telemedición instalado, lo que representa una cobertura del 16 % sobre el total de suministros rurales alcanzados por este programa. La Cooperativa continúa trabajando en la ampliación progresiva de esta tecnología, con el objetivo de extender sus beneficios a una mayor cantidad de usuarios durante los próximos ejercicios.

El mapa adjunto presenta la distribución geográfica de los usuarios rurales que cuentan con el sistema de telemedición, mientras que el gráfico circular refleja el porcentaje de cobertura alcanzado dentro del área rural de prestación del servicio.




USUARIOS RURALES TELEMEDIDOS
Telemedidos 16%
41 Usuarios
Sin Telemedir 84%
211 Usuarios
Telemedidos
Sin Telemedir

Implementación del Sistema SCADA

k) Implementación del Sistema SCADA

Durante el presente ejercicio, la Cooperativa dio inicio a la implementación del Sistema SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition), una de las inversiones tecnológicas más importantes orientadas a la modernización de la operación de la red de distribución eléctrica.

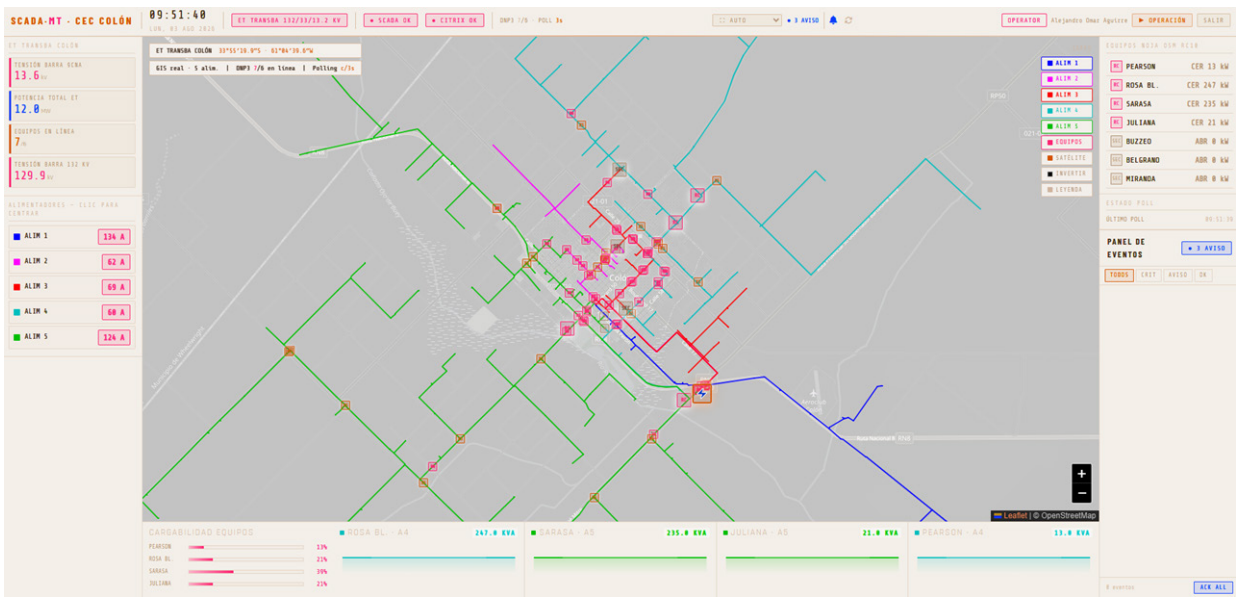
Este sistema permitirá supervisar, controlar y operar en tiempo real los principales equipos de la red de media tensión, integrando información proveniente de reconectadores, seccionalizadores, puntos de medición y demás dispositivos de maniobra. Su incorporación representa un paso fundamental hacia una red eléctrica inteligente, brindando a los operadores una visión integral del sistema eléctrico y facilitando la toma de decisiones ante contingencias.

Entre los principales beneficios del sistema se destacan:

- Supervisión permanente del estado de la red desde un único centro de control.
- Operación remota de equipos de maniobra, reduciendo los tiempos de respuesta ante fallas.
- Identificación inmediata de interrupciones y sectores afectados.
- Optimización de las maniobras operativas y de mantenimiento.
- Mayor confiabilidad, continuidad y calidad del servicio eléctrico.
- Disponibilidad de información histórica para el análisis y la planificación del sistema.

La imagen adjunta corresponde a la interfaz del SCADA en funcionamiento, donde se visualiza el esquema georreferenciado de la red de media tensión, el estado de los alimentadores, los equipos telecomandados y las variables eléctricas monitoreadas en tiempo real.

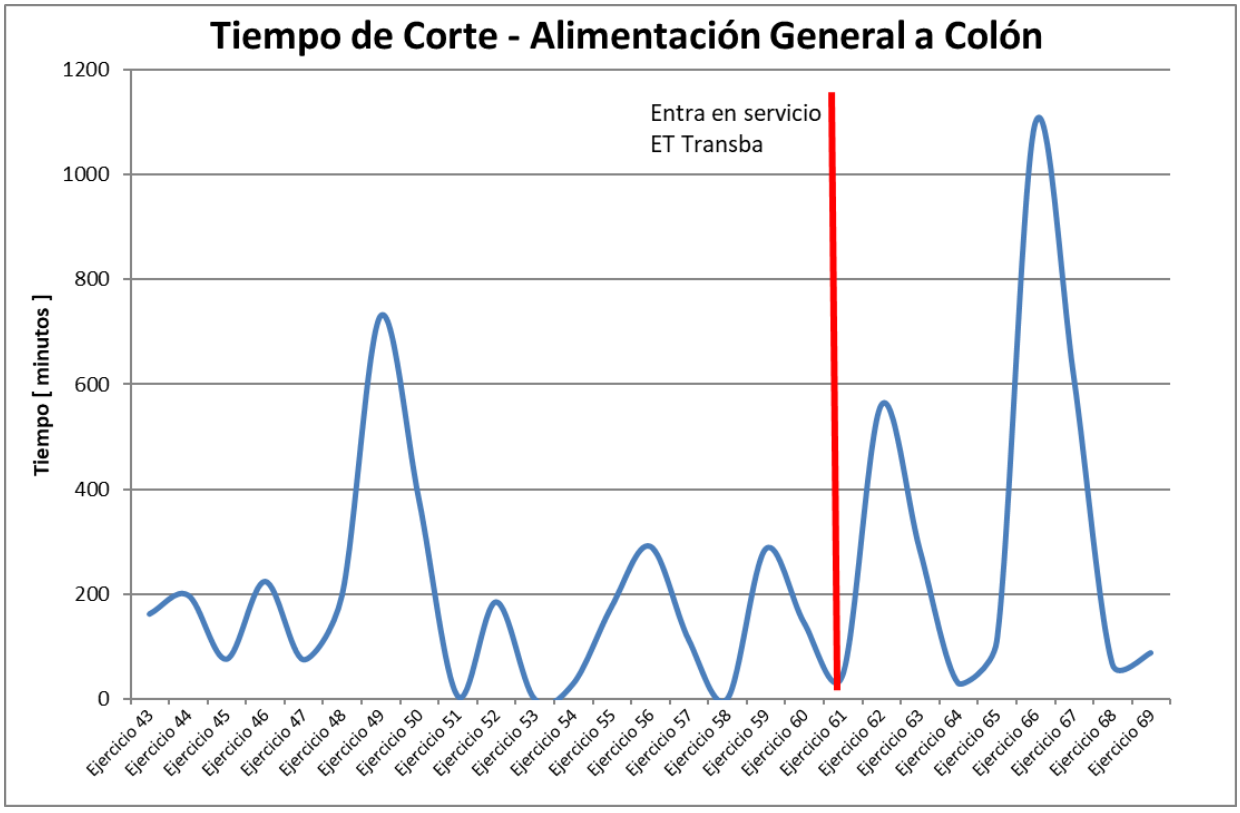
La implementación de esta plataforma constituye la base para continuar incorporando nuevos equipos de campo y ampliar progresivamente el nivel de automatización de la red, consolidando un modelo de operación más eficiente, seguro y acorde con las exigencias actuales del servicio eléctrico.

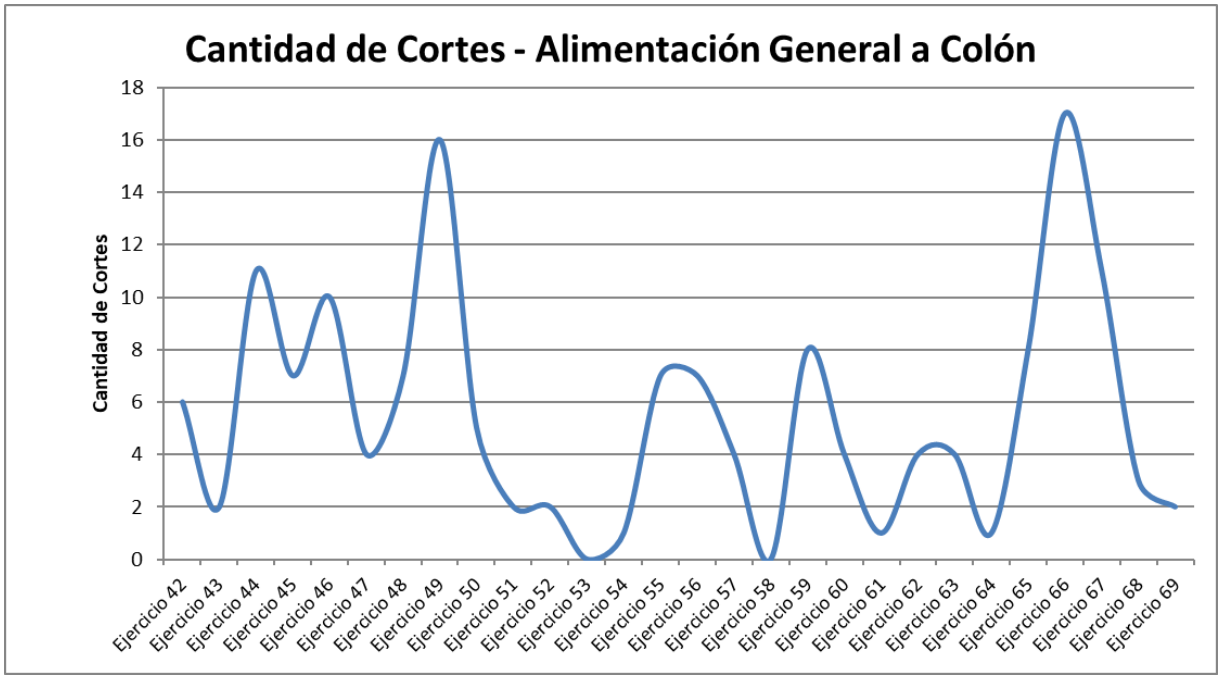


Interrupciones del servicio

Interrupciones en la Prestación del Servicio

Cortes Totales a la Población:



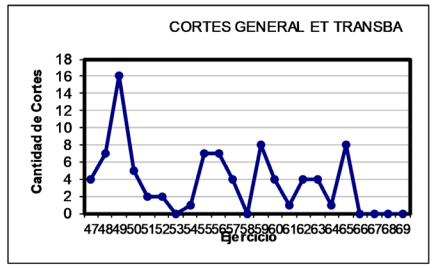


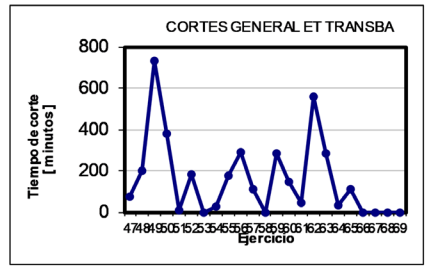
Cortes por Alimentador:

Energía recibida y entregada

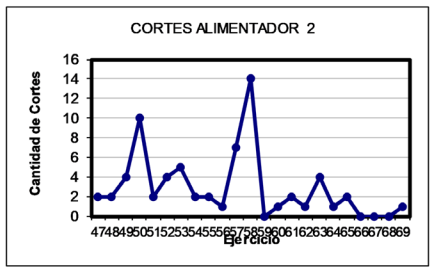
RESUMEN DE ENERGIA RECIBIDA Y ENTREGADA

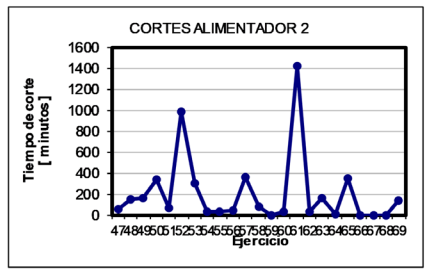
CORTES TRANSBA



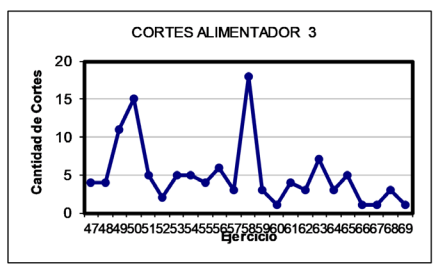


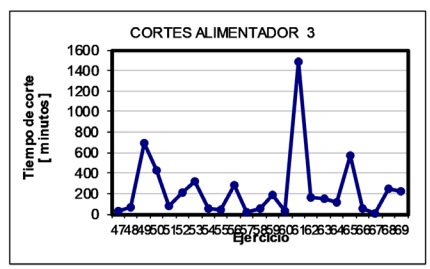
CORTES ALIMENTADOR 2 CEC



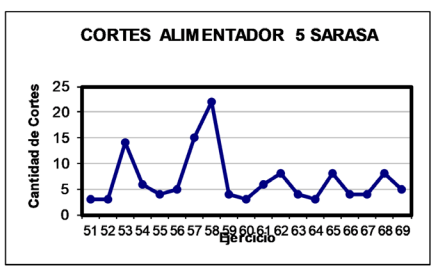


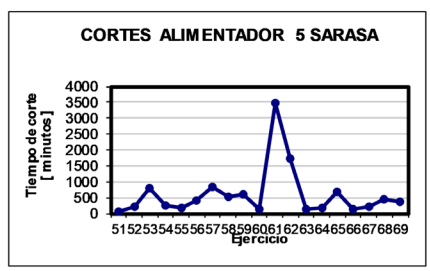
CORTES ALIMENTADOR 3 CEC





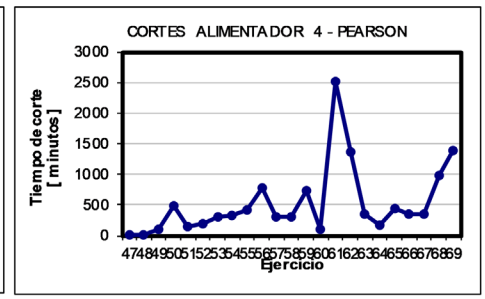
CORTES ALIMENTADOR 5 SARASA



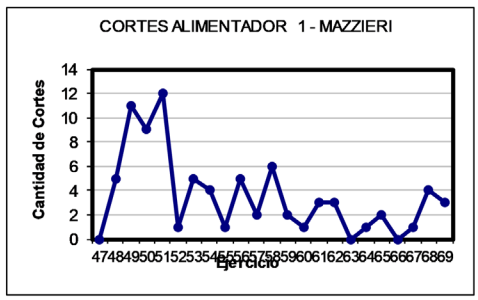


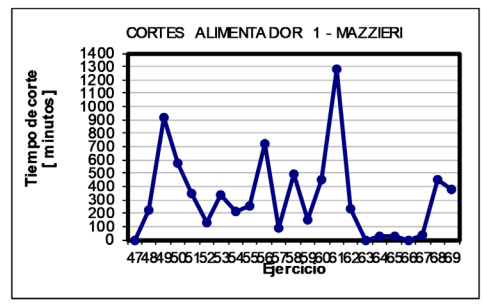
CORTES ALIMENTADOR 4 - PEARSON





CORTES ALIMENTADOR 1 CEC - MAZZIERI

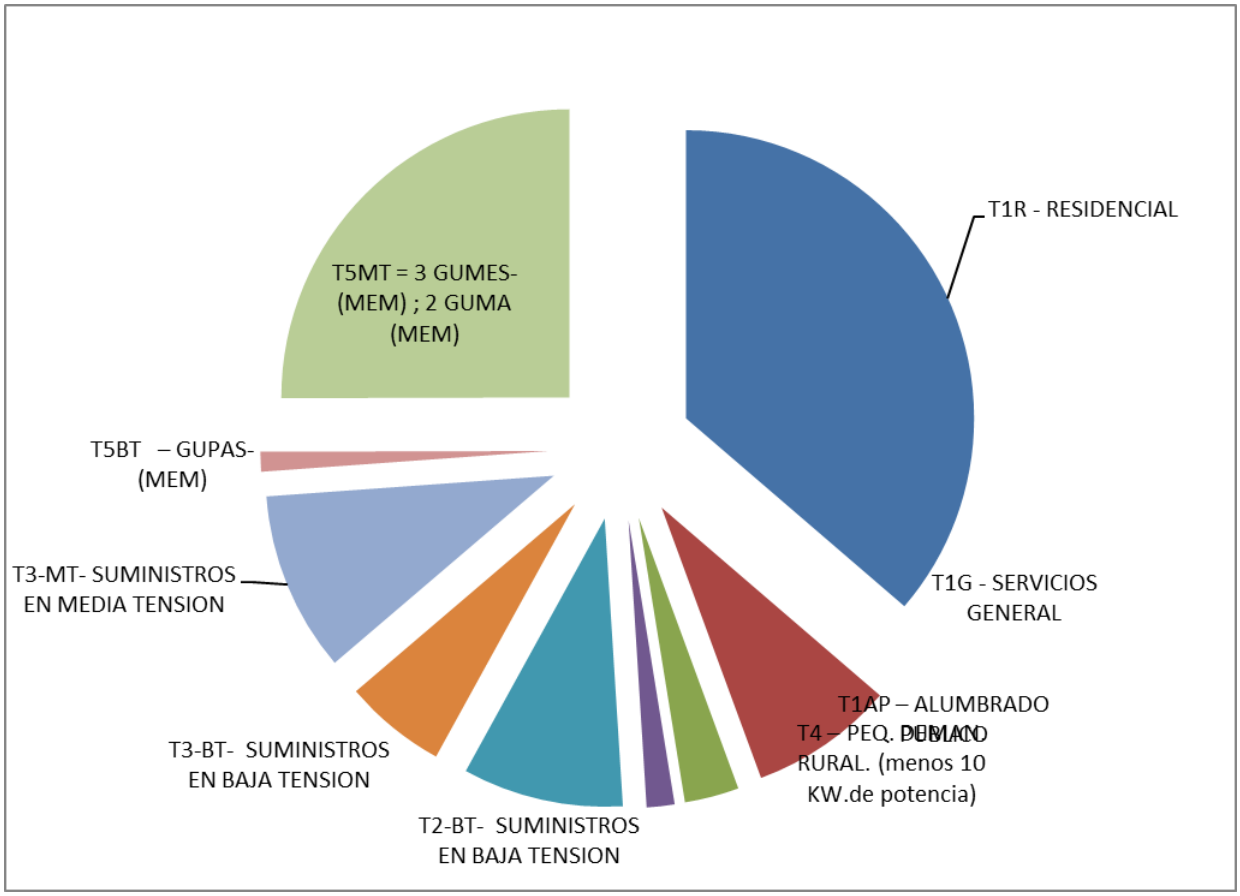


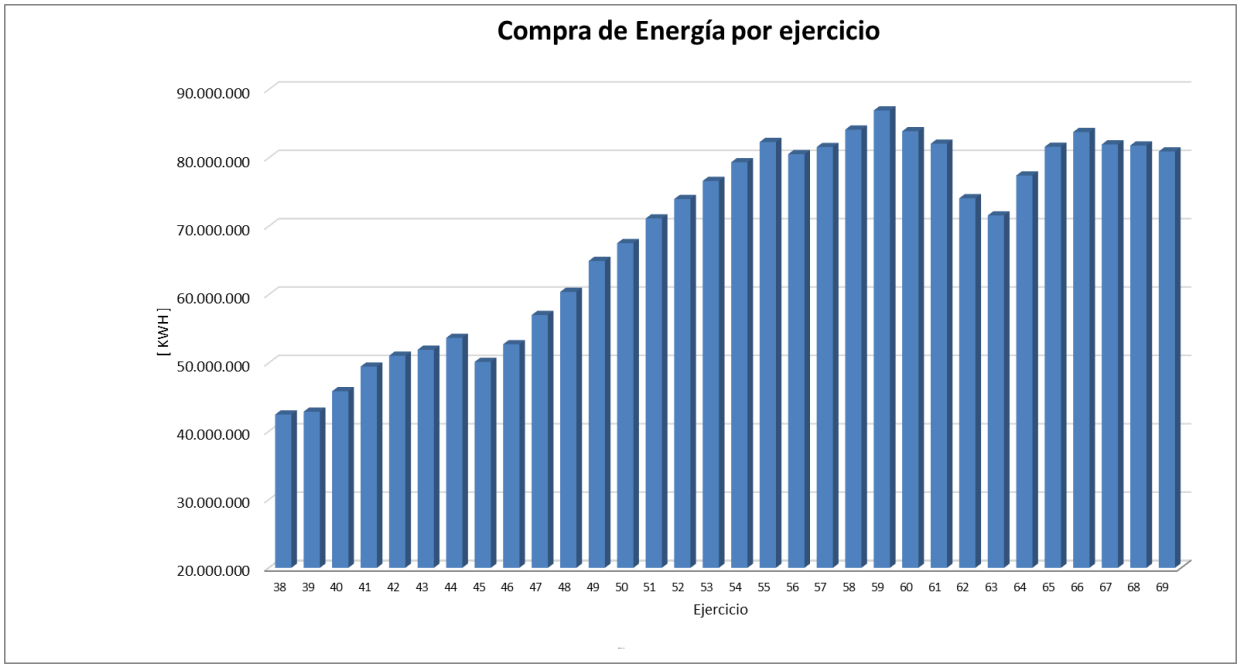


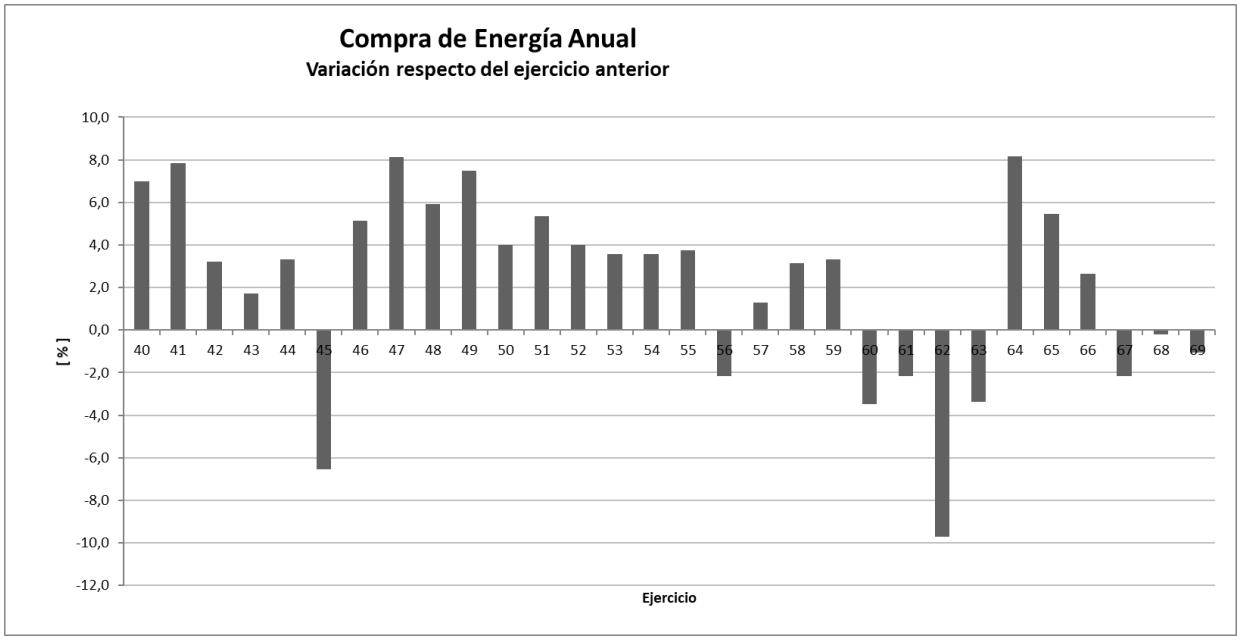
EJERCICIO Nº 69

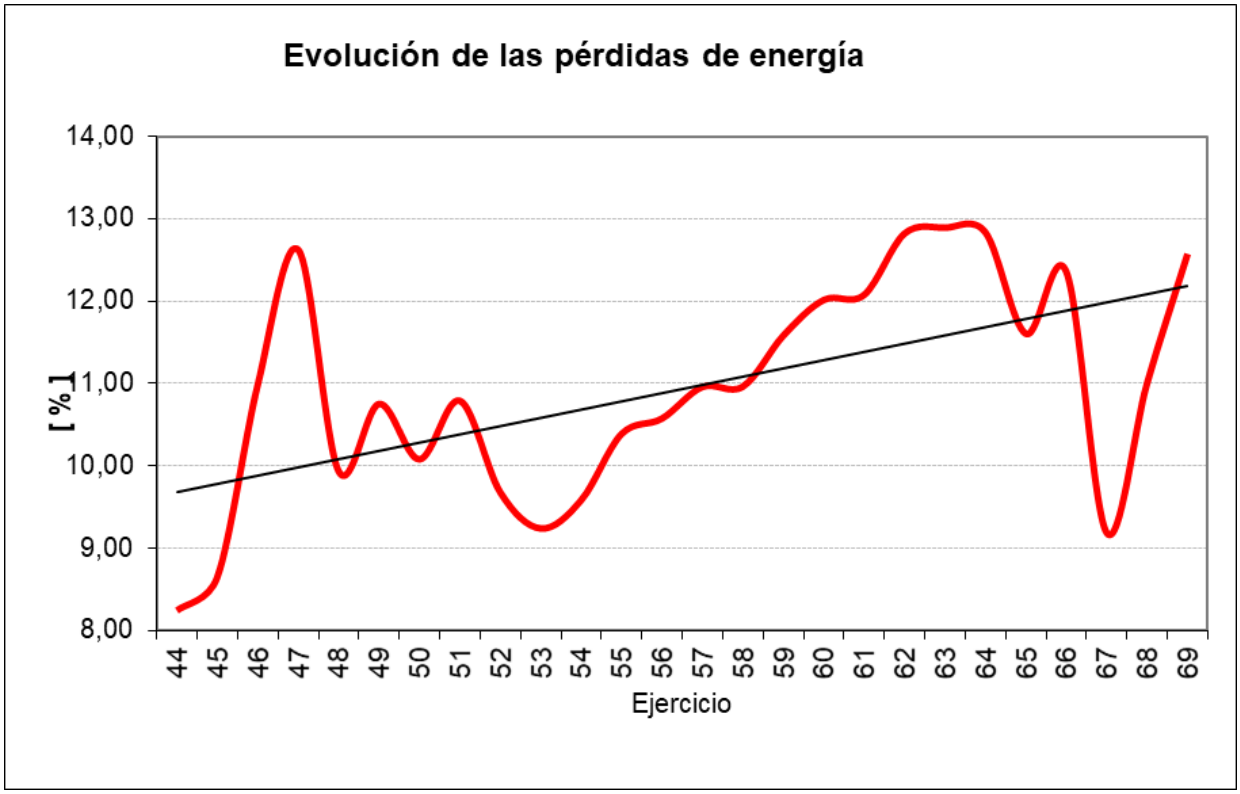
RESUMEN ENERGÍA CONSUMIDA 2025-2026

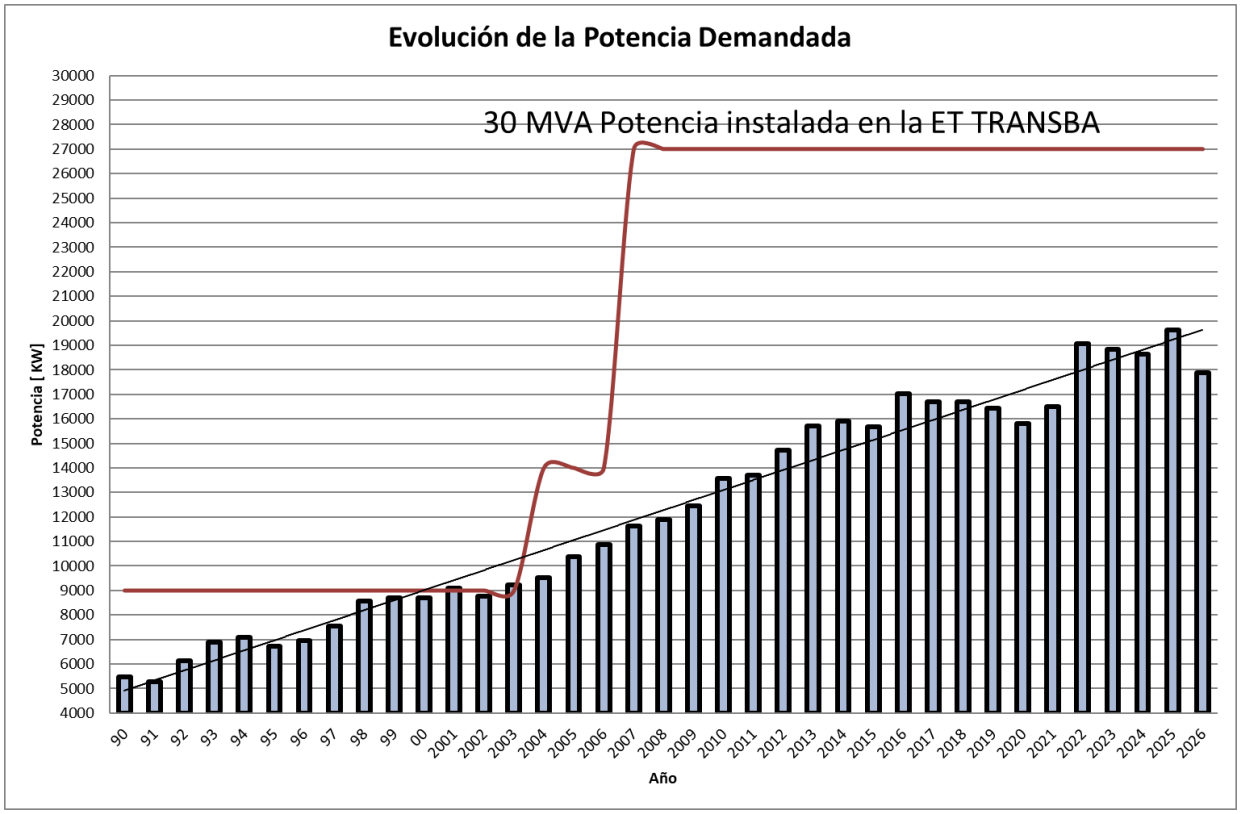
CATEGORIA DEL SUMINISTRO	*CANTIDAD DE USUARIOS*	*ENERGIA ACTIVA [KWH]*
T1R - RESIDENCIAL	11.298	25.802.631
T1G - SERVICIOS GENERAL	1.042	5.739.303
T1AP – ALUMBRADO PUBLICO	93	2.167.961
T4 – PEQ. DEMAN. RURAL. (menos 10 KW.de potencia)	246	1.109.264
T2-BT- SUMINISTROS EN BAJA TENSION	93	6.402.881
T3-BT- SUMINISTROS EN BAJA TENSION	15	4.078.476
T3-MT- SUMINISTROS EN MEDIA TENSION	7	7.178.888
TOTAL ENERGIA FACTURADA EJERCICIO	***12.794***	***52.479.404***
T5BT – GUPAS- (MEM)	2	787.165
T5MT = 3 GUMES-(MEM) ; 2 GUMA (MEM)	5	17.794.171
TOTAL ENERGIA POR PEAJE	7	18.581.336
TOTAL ENERGIA CONTABILIZADA	**12.801**	**71.060.740**
ENERGIA ACTIVA MEDIDA EN ET. COLON		77.791.549
ENERGIA ACTIVA MEDIDA EN ET. EL ARBOLITO		3.115.008
TOTAL ENERGIA MEDIDA ENVIADA A RED		80.906.557
PERDIDA EN LA RED	12,17%	9.845.817


T1R - RESIDENCIAL
T5MT = 3 GUMES-
(MEM) ; 2 GUMA
(MEM)
T5BT – GUPAS-
(MEM)
T3-MT- SUMINISTROS
EN MEDIA TENSION
T1G - SERVICIOS
GENERAL
T1AP – ALUMBRADO
PUBLICO
T4 – PEQ. PERMAN
RURAL. (menos 10
KW.de potencia)
T3-BT- SUMINISTROS
EN BAJA TENSION
T2-BT- SUMINISTROS
EN BAJA TENSION


Compra de Energía por ejercicio
90.000.000
80.000.000
70.000.000
60.000.000
50.000.000
40.000.000
30.000.000
20.000.000
[KWH]
38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69
Ejercicio


Compra de Energía Anual
Variación respecto del ejercicio anterior
10,0
8,0
6,0
4,0
2,0
0,0
-2,0
-4,0
-6,0
-8,0
-10,0
-12,0
[%]
40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69
Ejercicio


Evolución de las pérdidas de energía
14,00
13,00
12,00
11,00
10,00
9,00
8,00
[%]
44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69
Ejercicio


Evolución de la Potencia Demandada
30 MVA Potencia instalada en la ET TRANSBA
Potencia [KW]
Año
30000
29000
28000
27000
26000
25000
24000
23000
22000
21000
20000
19000
18000
17000
16000
15000
14000
13000
12000
11000
10000
9000
8000
7000
6000
5000
4000
90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00 2001 2002 2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026

Combustibles y mantenimiento

Combustibles, Lubricantes, Mantenimiento

Detalle Sector Energía

Vehiculo	Recorrido [KM]	Combustible [L]	Consumo [L/100KM]	Emisión C02	T. Motor	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	IMPUESTOS, TASAS Y SERV	REPUESTOS Y REPARACIONES	SEGUROS - DIST	TOTAL GENERAL
A051STV-GUERRERO TRIP MOTO-ADM (N°107)	1.497	214	14.3 lts/100km	573,2	173:36 Hs	$ 148.649	$ 215.605	$ 577.603	$ 73.565	$ 1.015.422
A217PRQ - MOTOMEL B110 MOTO-ADM (N°157)	1.548	221	14.3 lts/100km	591,8	159:18 Hs	$ 124.183	$ 284.503	$ 133.141	$ 76.067	$ 617.894
AB919UR-CHEVRO S10-URBANA-DIST (N° 16)	24.993	3.449	13.8 lts/100km	9242,6	1971:12 Hs	$ 5.975.191	$ 231.730	$ 5.295.523	$ 523.197	$ 12.025.641
AC698KR-MERC ATTEGO GRÚA-DIST (N° 31)	5.903	836	14.2 lts/100km	2240,7	1199:05 Hs	$ 4.464.285	$ 278.330	$ 5.185.254	$ 2.348.579	$ 12.276.448
AC965HT-MERC ACCELO HIDRO-DIST (N°32)	3.995	534	13.4 lts/100km	1431	474:52 Hs	$ 2.133.428	$ 311.870	$ 16.390.138	$ 1.666.847	$ 20.502.284
AE892OF-NISSAN-DIST (N°33)	10.125	1.327	13.1 lts/100km	3556,1	893:11 Hs	$ 3.348.906	$ 304.830	$ 1.939.669	$ 1.300.724	$ 6.894.129
AH219XB - TOYOTA HILUX 4X4 DC - DIST (N°35)	44.588	5.422	12.2 lts/100km	14532,1	1441:06 Hs	$ 8.490.606	$ 278.330	$ 5.816.179	$ 1.744.571	$ 16.329.686
AH316QP - PNZ140-FORD TRANSIT-REDES-DIST (N° 36)	2.552	340	13.3 lts/100km	911,1	319:43 Hs	$ 506.672	$ 459.448	$ 1.735.000	$ 3.586.030	$ 6.287.150
AI166GV - TOYOTA HILUX - URBANA - DIST (N°37)	0	0	0 lts/100km	0	00:00 Hs	$ 197.487	$ -	$ 1.372.810	$ 841.386	$ 2.411.683
BAR135 - MERCEDES BENZ 1218 - (N° 15)	6.413	880	13.7 lts/100km	2358,8	1214:01 Hs	$ 4.457.201	$ 278.330	$ 10.644.086	$ 1.120.273	$ 16.499.890
NJU531-CHEVROLET S10-DIST (N° 2)	11.656	1.665	14.3 lts/100km	4463,3	1164:31 Hs	$ 2.592.724	$ 278.330	$ 2.817.965	$ 495.505	$ 6.184.524
NLB198-FORD RANGER C/D-DIST (N° 7)	14.972	1.893	12.6 lts/100km	5072,8	682:33 Hs	$ 2.270.889	$ 409.357	$ 937.616	$ 551.779	$ 4.169.641
PMM156-TOYOTA 4X4-DIST (N° 12)	10.261	1.465	14.3 lts/100km	3925,2	796:42 Hs	$ 2.228.125	$ 278.330	$ 6.957.997	$ 534.022	$ 9.998.473
PNZ140-FORD TRANSIT-REDES-DIST (N° 17)	6.905	961	13.9 lts/100km	2574,3	785:40 Hs	$ 2.180.330	$ 278.330	$ 2.575.293	$ 629.774	$ 5.663.727
AC854CZ-CHEVROLET CRUZE-ADM (N°22)						$ 2.657.499	$ 214.281	$ 2.754.978	$ 996.636	$ 6.623.394
HIDRO G N10000-EQ, GRÚA-DIST (N°115)						$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
HIDRO G CBT15000-EQ, GRÚA-DIST (N°131)						$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
HIDRO G BTA3-EQ, HIDRO AP-DIST (N°132)						$ -	$ -	$ 38.017	$ -	$ 38.017
Total general	**145.407**	**19.206**				**$ 41.776.177**	**$ 4.101.605**	**$ 65.171.268**	**$ 16.488.954**	**$ 127.538.004**

Valores sin ajuste por inflación

Higiene y Seguridad en el Trabajo

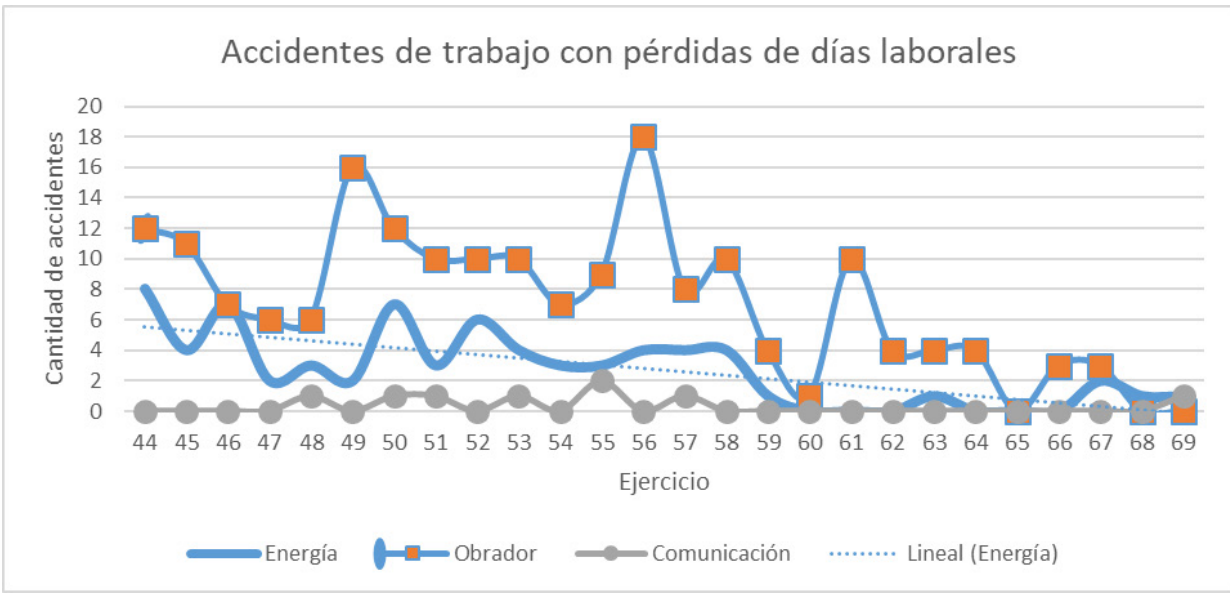
Desde enero de 2018, el servicio de Higiene y Seguridad en el Trabajo se encuentra a cargo de la Lic. Eliana Di Vito, con el asesoramiento del Lic. Germán Ravagni, especialista en Seguridad y Salud Ocupacional.

En el marco de esta gestión, se desarrollan diversas acciones orientadas a la prevención de accidentes laborales y al fortalecimiento de las condiciones de seguridad, entre ellas, el dictado de capacitaciones dirigidas principalmente al personal del sector Distribución y la elaboración y actualización de procedimientos de trabajo.

A partir del año 2024, Eliana Di Vito obtuvo el título de Licenciada en Higiene y Seguridad, asumiendo formalmente la responsabilidad del área de Seguridad e Higiene de la Cooperativa. Este logro permitió consolidar la gestión interna y dar continuidad a las acciones destinadas a promover una cultura de prevención, seguridad y cuidado de las personas.

A continuación, compartimos las estadísticas de accidentes laborales, un reflejo del esfuerzo constante por cuidar a nuestro equipo.

	ELECTRICIDAD	OBRADOR	COMUNICACIONES
2014–2015 Ejercicio 58	4	10	0
2015–2016 Ejercicio 59	1	4	0
2016–2017 Ejercicio 60	1	1	0
2017–2018 Ejercicio 61	0	10	0
2018–2019 Ejercicio 62	0	4	0
2019–2020 Ejercicio 63	1	4	0
2020–2021 Ejercicio 64	0	4	0
2021–2022 Ejercicio 65	0	0	0
2022–2023 Ejercicio 66	0	3	0
2023–2024 Ejercicio 67	2	3	0
2024–2025 Ejercicio 68	1	0	0
2025–2026 Ejercicio 69	1	0	1



Seguridad en la Vía Pública: Normas de Calidad ISO9001-2008

El 7 de marzo de 2026 se llevó a cabo la auditoría de seguimiento del Sistema de Gestión de la Calidad, conforme a los requisitos de la Norma ISO 9001:2015, a cargo del IRAM. El resultado de la auditoría fue favorable, sin observaciones, permitiendo mantener la certificación obtenida previamente.

Esta iniciativa, impulsada por la Cooperativa Eléctrica de Colón (CEC), tiene como objetivo consolidar un sistema de gestión basado en el autocontrol y la mejora continua, orientado a garantizar el adecuado estado y funcionamiento de las redes e instalaciones de la Cooperativa.

En este marco, el Sistema de Gestión de la Calidad procura:

Proteger la salud y los bienes de la comunidad.

Prevenir situaciones que puedan generar consecuencias legales para la Cooperativa y su personal.

Mejorar la eficiencia y eficacia de los procesos operativos.

La gestión contempla la identificación, evaluación y corrección de anomalías que puedan representar un riesgo para la comunidad, tales como cables o postes en condiciones deficientes, medidores sin tapa de protección o ramas que interfieran con el tendido eléctrico.

Asimismo, el sistema comprende procesos y procedimientos certificados vinculados con:

Mantenimiento preventivo: acciones destinadas a prevenir fallas y mantener las instalaciones en condiciones adecuadas de funcionamiento.

Gestión de reclamos por seguridad en la vía pública: análisis de las causas y adopción de soluciones definitivas.

Registro y análisis de accidentes e incidentes: identificación de causas y adopción de medidas para prevenir su reiteración.

Control de obras: implementación de medidas destinadas a minimizar riesgos para transeúntes, usuarios y bienes durante la ejecución de trabajos en la vía pública.

Medición y seguimiento de procesos: evaluación sistemática del cumplimiento de los objetivos y adopción de medidas de mejora cuando resulta necesario.

Capacitación continua: formación y actualización del personal, contratistas y proveedores en materia de seguridad y calidad.

Control de dispositivos de medición.

Identificación y trazabilidad de los elementos utilizados.

Mantenimiento de la infraestructura.

Gestión de compras de materiales y servicios.

Control de no conformidades.

Auditorías internas.

Acciones correctivas, preventivas y de mejora continua.

El resultado favorable de la auditoría de seguimiento reafirma el compromiso de la Cooperativa Eléctrica de Colón con la seguridad, la calidad y la mejora continua, fortaleciendo la gestión de sus instalaciones y procesos y contribuyendo a brindar un servicio cada vez más seguro y confiable para toda la comunidad.

CERTIFICADO DE SISTEMAS DE GESTIÓN »

IRAM certifica que:

COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ELÉCTRICOS Y SOCIALES, VIVIENDA, OBRAS, Y CONSUMO DE COLÓN (BA) LIMITADA - COOPERATIVA ELÉCTRICA DE COLÓN (BA)

Casa Central: Calle 50 N° 431 - (B2720CPG) - Colón - Pcia. de Buenos Aires - República Argentina

posee un Sistema de Gestión de la Calidad que cumple con los requisitos de la norma:

IRAM - ISO 9001:2015

Cuyo alcance es:

Distribución de energía eléctrica, incluyendo lectura, facturación y cobranza del servicio; y mantenimiento eléctrico de alumbrado público gestionando la seguridad en la vía pública en el partido de Colón, Buenos Aires.

Certificado de Registro N.°:		9000-2821
Vigencia	Desde:	25/06/2024
	Hasta:	20/01/2027
Emisión:		02/07/2024

SISTEMAS DE GESTIÓN

Este certificado es válido siempre que la organización mantenga en operación, en condiciones satisfactorias, su Sistema de Gestión de la Calidad y que cumpla con el Acuerdo de Certificación DC-R 010 y el Procedimiento DC-PG 096

Gustavo Pontoriero
Gerente División SG&CCPP
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Miembro de:

IAF OAA IQNET

DC-FL 069

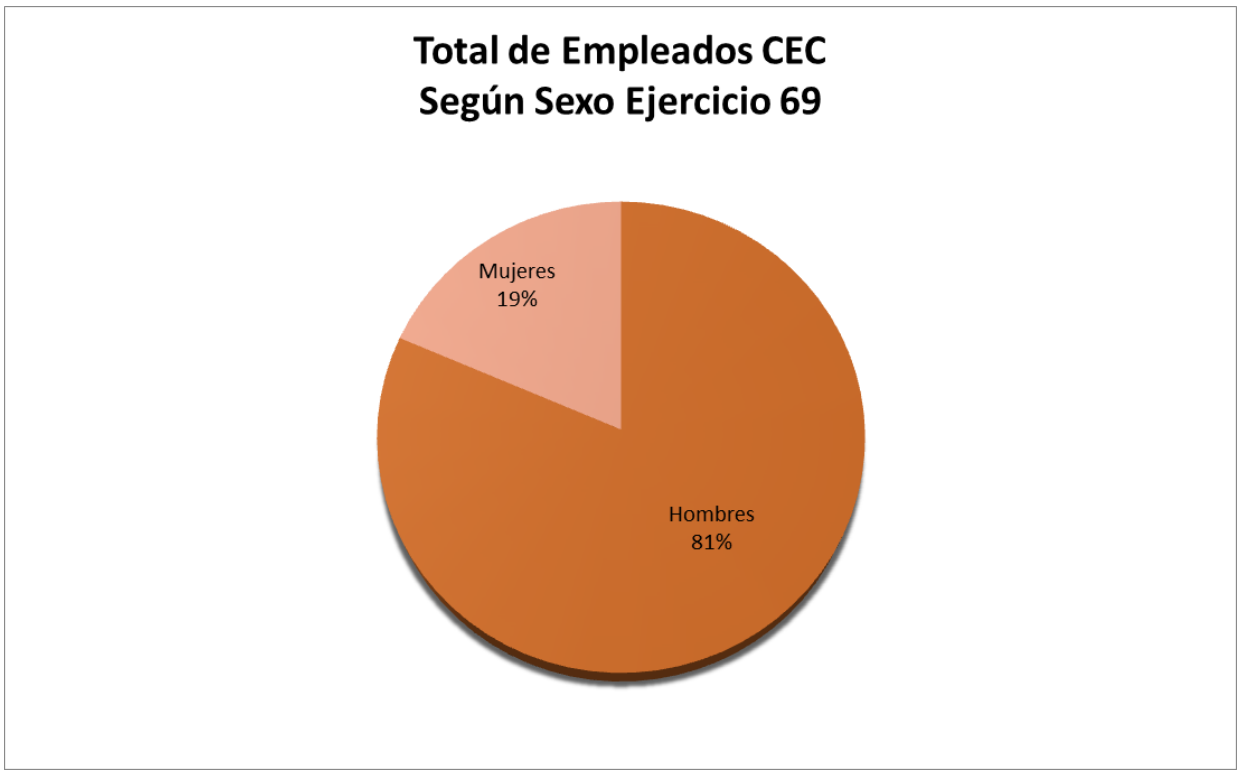
IRAM | Instituto Argentino de Normalización y Certificación
Perú 552/6 | C1068AAB | Buenos Aires.República Argentina | certificacion@iram.org.ar | **www.iram.org.ar**

Capítulo IV

INFORME SOCIAL COOPERATIVO

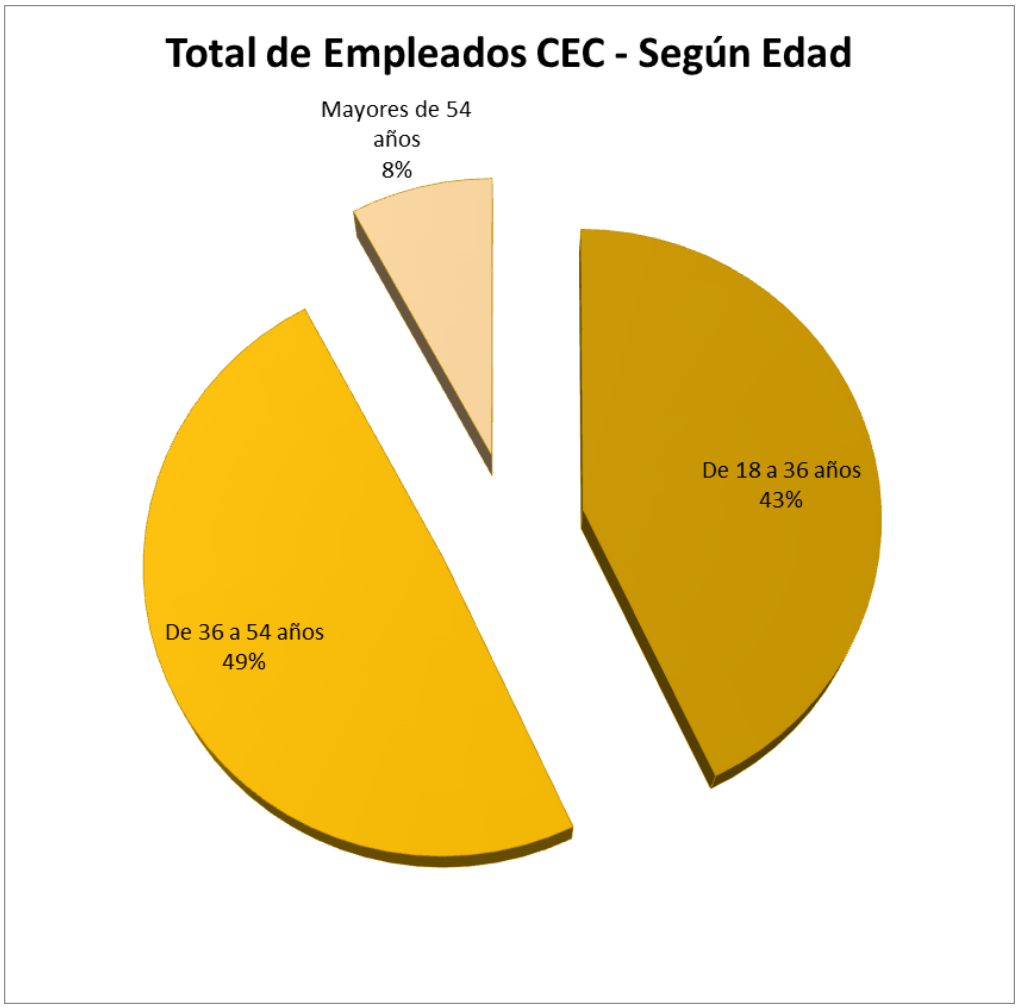
Estructura Socio Laboral CEC - Ejercicio Nº 69

	Energía	%	Obrador	%	Administración	%	Internet	%	TOTAL	%
1- Según tipo de personas										
Personas Físicas										
Hombres	43	98%	22	92%	6	32%	8	80%	79	81%
Mujeres	1	2%	2	8%	13	68%	2	20%	18	19%
Total	44	98%	24	100%	19	100%	10	100%	97	100%

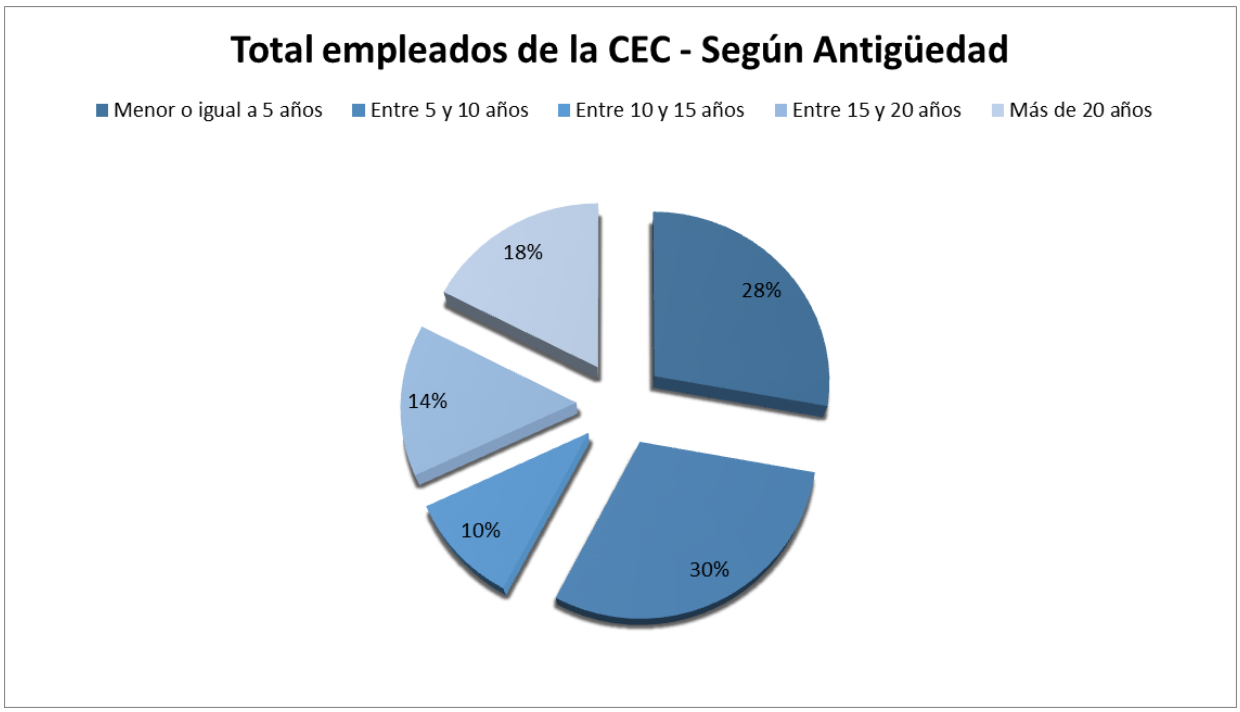


Variables Sociodemográficas	TRABAJADORES									
	ENERGÍA	%	OBRADOR	%	ADMINIST.	%	COOPENET	%	TOTAL	%
2-Según edad										
Menores de 18 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
De 18 a 36 años	24	55%	6	25%	9	47%	3	30%	42	43%
De 36 a 54 años	15	34%	18	75%	9	47%	6	60%	48	49%
Mayores de 54 años	5	11%	0	0%	1	6%	1	10%	7	8%
TOTAL	44	100%	24	100%	19	100%	10	100%	97	100%

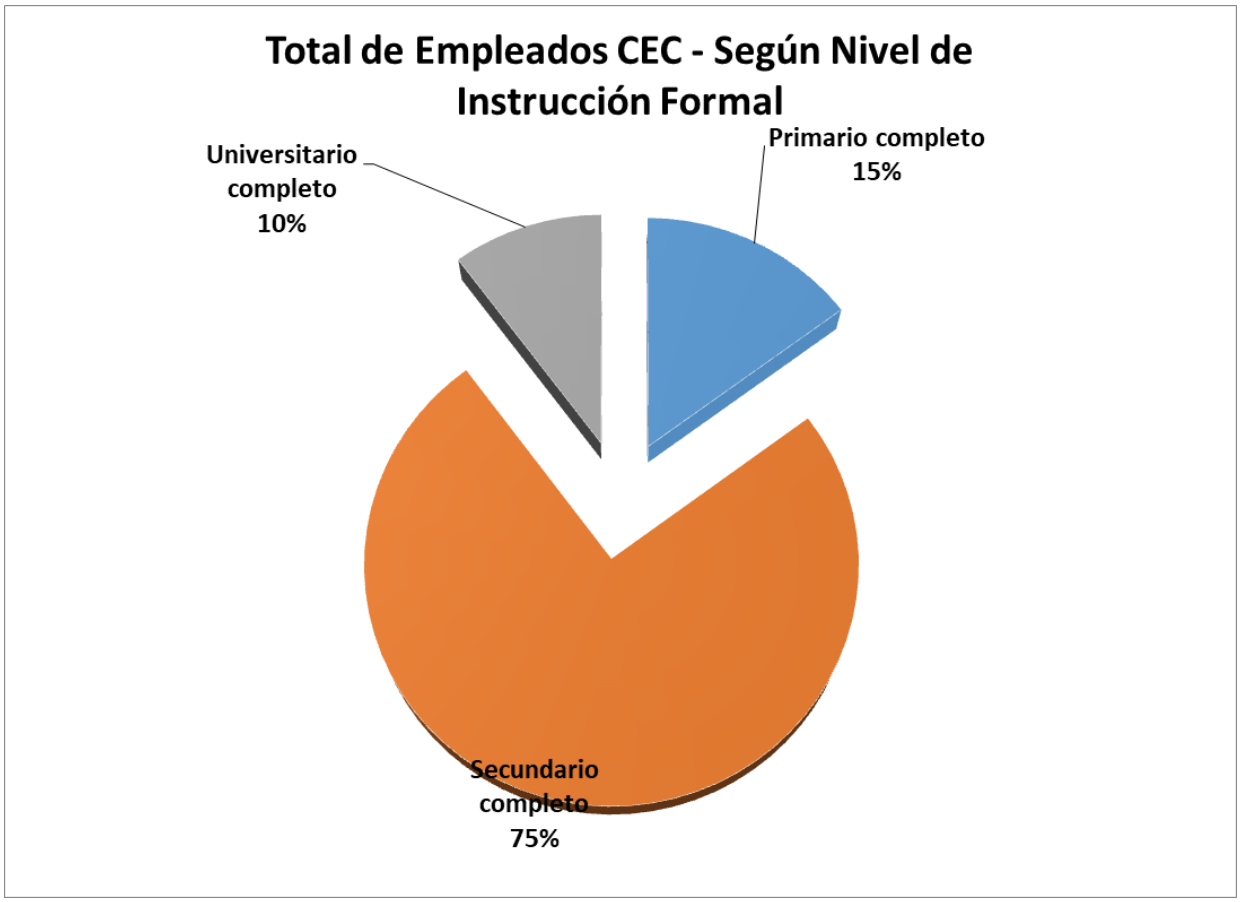
A continuación, se grafica la composición de la estructura laboral de la CEC en los últimos ejercicios, según la variable edad:



Variables Sociodemográficas	TRABAJADORES									
	ENERGÍA	%	OBRADOR	%	ADMINIST.	%	COOPENET	%	TOTAL	%
3-Según antigüedad										
Menores o igual de 5 años	11	25%	5	20%	8	42%	3	30%	27	28%
Entre 5 y 10 años	10	23%	12	50%	5	26%	2	20%	29	30%
Entre 10 y 15 años	8	18%	0	0%	0	0%	2	20%	10	10%
Entre 15 y 20 años	8	18%	4	17%	2	11%	0	0%	14	14%
Más de 20 años	7	15%	3	13%	4	21%	3	30%	17	18%
TOTAL	44	100%	24	100%	19	100%	10	100%	97	100%

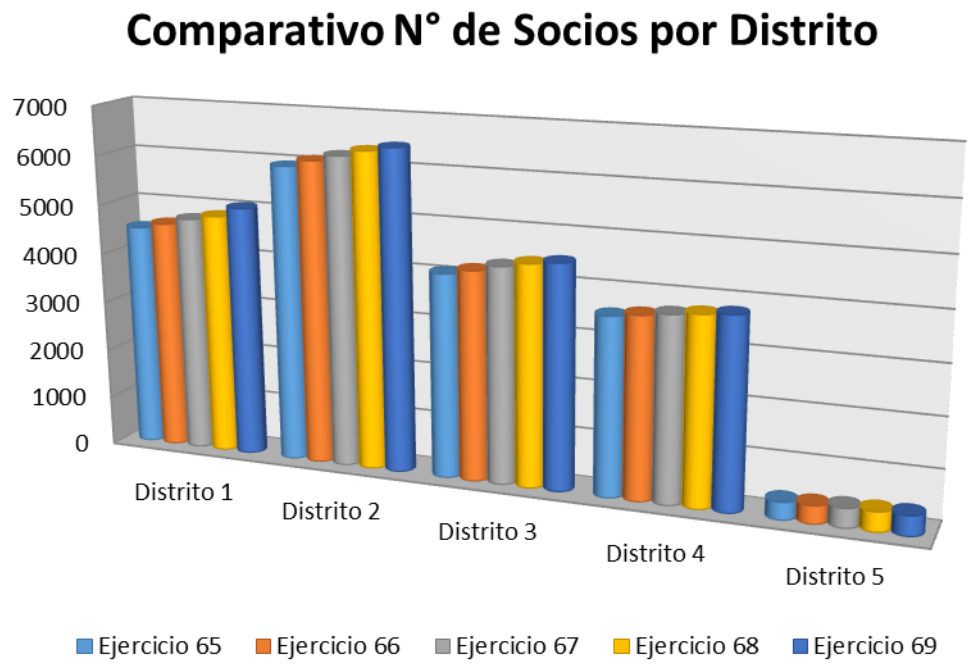


Variables Sociodemográficas	TRABAJADORES									
	ENERGÍA	%	OBRADOR	%	ADMINIST.	%	COOPENET	%	TOTAL	%
4-Según nivel de instrucción formal										
Primario Completo	4	9%	9	38%	0	0%	1	10%	14	15%
Secundario Completo	38	86%	13	54%	15	79%	7	70%	73	75%
Universitario Completo	2	5%	2	8%	4	21%	2	20%	10	10%
TOTAL	44	100%	24	100%	19	100%	10	100%	97	100%



Socios por Distrito

Se detalla a continuación la composición de cada distrito conforme a la cantidad de socios que integran cada uno:



ESTADO DE RESULTADOS

SECTOR ENERGIA: Durante el presente ejercicio continuamos en un contexto inflacionario, pero continuando con la tendencia a la baja como el año anterior, el índice interanual fue de 1,3355 y con tarifas que si bien se han ido actualizando, el gobierno bonaerense autorizó un aumento tarifario basado en el costo de distribución (VAD) muy por debajo del índice inflacionario, todo este atraso tarifario genera que cada vez sea mayor la brecha entre los recursos generados y los gastos necesarios para la prestación del servicio. Debemos priorizar abonar aquellos gastos, insumos e inversiones que permitan mantener el servicio en funcionamiento, relegando todo proyecto de inversión que, aunque serán necesarios a futuro para prestar el servicio con eficiencia, deberemos dejarlas para más adelante cuando la situación económica y financiera de la Cooperativa lo permita. En este estado de situación la Cooperativa ha comenzado a disminuir su nivel de endeudamiento, en primer lugar, como consecuencia del acuerdo de pago celebrado en el ejercicio anterior con nuestra empresa proveedora de energía CAMMESA. Asimismo, al cierre del presente, como consecuencia de los cambios producidos en el mercado eléctrico mayorista, donde las políticas energéticas han permitido a las distribuidoras la compra de energía a otros operadores dentro del mercado, hemos comenzado a comprar una parte de la energía destinado al consumo de los grandes usuarios a las empresas YPF Energía Eléctrica SA y Central Dock Sud SA. La situación patrimonial y financiera actual de la Cooperativa continúa siendo sólida, tal como se manifiesta en las ratios que se detallan al pie del análisis de este sector, aun cuando el nivel de endeudamiento de la Cooperativa se ha visto incrementado y desmejorado su nivel de liquidez corriente. Para el presente ejercicio el resultado del sector ha arrojado un resultado positivo a valores históricos de $ 1.869.042.162,18, que ajustados conforme a la resolución técnica Nº 539/18 de la FACPCE y del INAES Res.419/19 de estados contables ajustados por inflación, determinan una utilidad del sector de $ 2.050.398.782,94. El resultado a valores históricos está compuesto de la siguiente manera: Un resultado operativo positivo para el sector de $ 926.048.121,93, más los resultados financieros generados por activos y pasivos de $ 918.333.626,28, más la participación societaria positiva del Cementerio Parque El Prado de $ 22.794.383,84 y otros ingresos diversos por $ 1.866.030,13, hacen el resultado final para el sector. La reversión de los costos financieros, se debe principalmente a intereses condonados por la suscripción al plan de pago con CAMMESA. Debido a esta condonación de deuda, es que el presente ejercicio arroja utilidad en el sector eléctrico.

EJERCICIO		2026	2025	
Endeudamiento Patrimonial (x1)		0,9172	1,6767	
Endeudamiento del Activo (x2)		0,5216	0,3736	
Solvencia	(x3)	2,0903	1,5964	Debe ser mayor a 1
Liquidez	(x4)	1,3515	1,0284	Debe ser mayor a 1

(X1): Endeudamiento: Relación entre el Pasivo total y el Patrimonio Neto. Indica la proporción de deuda sobre el Patrimonio neto.

(X2): Endeudamiento: Relación entre el Patrimonio Neto y el Activo total. Indica la proporción de deuda sobre el Activo total.

(x3) Solvencia: Relación entre el Activo total y el Pasivo total y refleja la cantidad de veces que la empresa puede cubrir el total de sus deudas con el total de sus recursos. Si el valor es inferior a 1 indicaría que el Activo total de la empresa no llega a cubrir la deuda.

(x4) Liquidez o razón corriente: es la relación entre el Activo corriente y el Pasivo corriente. Este indicador se utiliza para determinar la capacidad de una empresa para enfrentar las obligaciones contraídas a corto plazo. Cuanto más elevado es el indicador de liquidez, mayor es la posibilidad de que la empresa consiga cancelar las deudas a corto plazo. Este indicador debe ser como mínimo 1. Valores menores indican una situación problemática y la necesidad de refinanciar deuda.

Las perspectivas para el ejercicio siguiente están estrictamente vinculadas a las políticas a seguir por parte del estado provincial y nacional en materia de tarifas de servicios públicos, y a los logros que a través de las acciones que se lleven adelante desde APEBA.

SECTOR OBRADOR: El sector en el presente ejercicio dio como resultado a valores históricos, una pérdida de $ 563.779.685,41 y que luego de la aplicación del ajuste por inflación se reduce a $ 453.481.581,29. El sector continúa deficitario, esto obedece en gran parte a la disminución de las obras públicas, que es la principal fuente de ingresos del sector. En el presente ejercicio se llevó a cabo un plan de pavimentación impulsado por el municipio, obra de pavimentación y cordón cuneta en la escuela 6 y varias obras de bacheo en varios sectores de la ciudad. También se trabajó en conjunto con el sector eléctrico en la colocación de columnas de alumbrado, poda y tendido de cables subterráneos. Todo lo ejecutado en obras públicas ha sido llevado a cabo con el apoyo de las autoridades Municipales. Se realizaron obras privadas de gas en distintos sectores de la cuidad y se está en tratativas para firma contratos para extender la red en otros sectores durante el próximo ejercicio. Para el próximo ejercicio se continuará trabajando en obras públicas en consonancia con el programa de expansión y mejora de la infraestructura que prevea el Estado Municipal y de la cual la CEC, con la anuencia de las autoridades Municipales, pueda participar y se continua con la construcción de dos viviendas en calle 39 y 14.

SECTOR CORRALON: Durante el presente ejercicio se continuo con la actividad de ventas de materiales de corralón, con la idea de ofrecer un servicio más a los asociados de la cooperativa. Los materiales ofrecidos a la venta son como cemento, arena, ladrillos, hierro, membranas liquidas y en rollo. En el presente ejercicio arrojo un resultado histórico negativo de $ 15.745.591,75 que ajustados por inflación arroja un resultado negativo de $ 19.022.384,33.

SECTOR SERVICIOS SOCIALES: Este sector contempla el servicio solidario de sepelio, habiéndose prestado 230 servicios, lo que refleja una disminución del 10% respecto de promedio anual, determinándose un excedente a valores históricos de $ 66.474.364,43, que luego de aplicar el ajuste por inflación arroja un resultado positivo de $ 26.336.401,09. Al igual que en ejercicios pasados se mantuvo la política de ajustar los costos en función de parámetros trimestrales (sobre costos históricos sin ajuste por inflación) analizando la cantidad de defunciones y el incremento del costo de prestación del servicio. Para el próximo ejercicio se continuará con esta metodología de trabajo a efectos de minimizar la variación estacional de los costos del servicio.

SECTOR COMUNICACIONES: En el presente ejercicio el sector obtuvo un superávit a valores históricos de $ 337.066.820,40 , que luego de la aplicación del ajuste por inflación es llevado a un superávit de $ 605.964.017,54. El sector continua expandiéndose tanto en infraestructura como en servicios, traduciéndose ello en un mayor volumen de facturación año a año, permitiendo no solo mantener una buena prestación del servicio, sino ampliar el mismo, con el firme propósito a largo plazo es hacer extensivo este servicio al 100 % de la población de Colón, para lo cual se deberá continuar realizando inversiones en este sentido. Se continua la obra de expansión del tendido de fibra.

RESULTADO FINAL DEL EJERCICIO: La suma de los resultados de los sectores arroja un resultado histórico final positivo de $ 1.693.058.069,85 y el cual ajustado por inflación se convierte en un resultado final positivo de $ 2.210.195.235,97.

PALABRAS FINALES

Al cierre del ejercicio económico finalizado el 30 de junio de 2026, y en mi carácter de presidente del Consejo Directivo, considero importante realizar algunas aclaraciones sobre el resultado económico obtenido y compartir un balance de la gestión desarrollada en los distintos sectores de nuestra Cooperativa.

En primer lugar, cabe señalar que el ejercicio arrojó un resultado superavitario como consecuencia de la condonación de los intereses correspondientes a la deuda que nuestra Cooperativa mantiene con CAMMESA, en el marco de su refinanciación, acordada en 84 cuotas y con un período de gracia de 12 meses.

Es importante aclarar que este resultado contable no representa una disponibilidad efectiva de fondos, sino que responde al tratamiento contable de los intereses condonados. Por este motivo, considero fundamental explicar su origen, a fin de evitar interpretaciones erróneas sobre la situación económica y financiera de la institución.

Asimismo, cabe destacar que se encuentran muy avanzadas las gestiones tendientes a lograr la condonación total de las deudas de las distribuidoras eléctricas que suscribieron acuerdos de refinanciación con CAMMESA, originadas en un contexto de excepcionalidad económica que atravesó nuestro país.

En cuanto a los distintos sectores de la Cooperativa, corresponde destacar los siguientes aspectos:

- Obrador: El sector Obrador continúa desarrollando trabajos vinculados a la obra pública, aunque en menor medida que en ejercicios anteriores. Entre las tareas realizadas, se destacan las obras de pavimentación en calle 26, entre las calles 52 y 56, y en calle 13, entre las calles 58 y 62, además de cruces de calles y trabajos de bacheo. Asimismo, se continúa colaborando con el sector eléctrico en la instalación de columnas. Por otra parte, se celebró un convenio con el área de Servicios Sociales para la construcción de 120 nichos en el Cementerio Parque. También se mantiene en funcionamiento el Corralón de materiales para la construcción, con el objetivo de mejorar los ingresos de este sector, que continúa siendo deficitario.

- Internet y telecomunicaciones: Uno de los principales avances del sector fue la puesta en marcha del servicio de televisión por fibra óptica, a través de la plataforma SENSA, que ya cuenta con más de 1.500 usuarios. Además, se comenzó a trabajar en la incorporación del servicio de telefonía celular mediante Claro, ampliando así la oferta de servicios de telecomunicaciones de nuestra Cooperativa.

- Energía eléctrica: En el sector eléctrico, uno de los principales objetivos ha sido avanzar en las gestiones para ampliar la capacidad de la Estación Transformadora, una obra fundamental para responder a las necesidades actuales y futuras de la comunidad. Por otra parte, el Valor Agregado de Distribución (VAD), componente de la tarifa que contempla los costos propios de la actividad de las empresas distribuidoras de energía eléctrica, aún resulta insuficiente para cubrir las necesidades de inversión del sector. No obstante, mediante un importante esfuerzo de gestión, continuamos cumpliendo con los compromisos asumidos y sosteniendo la prestación del servicio.

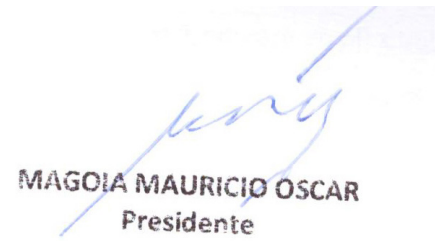
Con respecto al funcionamiento del Consejo, este año con el propósito de agilizar la gestión y dar respuesta a las distintas cuestiones administrativas e institucionales, además de la reunión mensual del Consejo de Administración, se incorporaron encuentros de trabajo los días miércoles.

Asimismo, la Mesa Directiva, a la que habitualmente denominamos mesa chica, mantiene una presencia cotidiana durante los días hábiles para abordar los temas y resolver las situaciones que surgen en el funcionamiento diario de la Cooperativa.

Para finalizar, quiero expresar mi agradecimiento a todos los integrantes del equipo que me acompaña por el esfuerzo, el compromiso y la dedicación que ponen diariamente al servicio de nuestra institución.

El trabajo conjunto, la responsabilidad y la búsqueda permanente de soluciones son fundamentales para afrontar los desafíos que se presentan y continuar fortaleciendo nuestra Cooperativa.

Considero que esta reseña permite dar cuenta de los principales aspectos de la gestión y del trabajo realizado durante el ejercicio finalizado el 30 de junio de 2026.



Consejo de Administración

Cooperativa Eléctrica Colón (B)

Informe de Sindicatura

Colón, 21 de agosto de 2026

Al Sr. PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION DE LA C.E.C.

CONSEJO DE ADMINISTRACION. -

SEÑORES DELEGADOS

En cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 79 de la ley de cooperativas N° 20337 y estatuto vigente me dirijo a ustedes y, por su intermedio a todos los socios, a los efectos de elevarles el presente informe anual de sindicatura:

En cumplimiento estricto con las prescripciones legales instituidas en el Artículo 79 de la Ley N°20.337, concordantes con las disposiciones del Estatuto Social vigente, me dirijo a vuestro honorable cuerpo a efectos de elevar para su conocimiento y consideración el presente Informe Anual de Sindicatura, correspondiente al ejercicio económico concluido el 30 de junio del corriente año.

En su carácter de órgano de control interno, esta Sindicatura ha concurrido asiduamente a las reuniones ordinarias celebradas con periodicidad mensual por el Consejo de Administración. En dicho marco, se constató que la totalidad de las deliberaciones y resoluciones adoptadas contaron con el quórum imperativo exigido por las normas legales y estatutarias aplicables. Se verificó que los debates respecto de los puntos del Orden del Día se desarrollaron bajo el principio de colegiación, en un marco de estricta observancia a la normativa societaria y al espíritu cooperativo, arribándose a consensos mayoritarios legítimos.

En cumplimiento de los deberes inherentes al control patrimonial y de tesorería, se llevaron a cabo inspecciones esporádicas e intempestivas en la caja de la entidad. Se procedió a la verificación física de dinero en efectivo, valores al cobro, débitos automáticos, transferencias bancarias y restantes modalidades de pago de las que se vale la Cooperativa para la cancelación de sus pasivos. Presenciando la confección de los correspondientes arqueos contables junto al personal responsable al cierre de las operaciones. Se deja constancia de que en los mismos no se observaron inconsistencias ni diferencias sustanciales.

Respecto al quehacer institucional y de los órganos deliberativos de la cooperativa, se procedió al examen de legalidad formal, concluyendo que la Asamblea Electoral de Distrito fue convocada y efectuada en estricto cumplimiento de los plazos, modos y formalidades estipuladas por la reglamentación estatutaria en vigor.

Asimismo, la Asamblea General Ordinaria registró una estricta adecuación procedimental a los preceptos de orden público y normativos contemplados en los Artículos 39, 41 y 42 de la Ley N° 20.337 y correlativos del Estatuto, respetando la antelación requerida para la citación, el quórum reglamentario y demás solemnidades para su validez.

Se realizó una labor continuada de auditoría y seguimiento sobre la evolución de la Memoria del Consejo de Administración, el Estado de Situación Patrimonial, el Estado de Resultados y demás cuadros anexos sometidos a vuestra aprobación. El análisis crítico de dichos documentos contables fue efectuado con ponderación objetiva de las variables micro y macroeconómicas del entorno en el que opera la entidad.

Seríamos injustos si en este período no destacáramos el lanzamiento de Sensa TV, un sistema de televisión digital que a través de una plataforma ofrece la posibilidad de contar con una grilla de más de 140 canales, contenido On demand y el paquete de futbol de primera división de AFA. Constituyéndose así en un verdadero hito en la historia de la Cooperativa que con este producto incursiona en un nuevo servicio para los asociados que se ofrece sin cargo con el de Coopenet, más el agregado de una línea móvil incluida.

Se deja especial constancia de que las labores de fiscalización se ejecutaron en todo momento sin entorpecer la fluidez del desenvolvimiento administrativo, constatándose una prestación eficiente y regular de los servicios públicos y sociales a cargo de la entidad.

Por las consideraciones precedentemente expuestas, esta Sindicatura aconseja a este honorable cuerpo de delegados la aprobación de la Memoria, Balance General y Estados Contables correspondientes al ejercicio económico-administrativo finalizado el 30 de junio del corriente año, en razón de estimar que los mismos exponen de manera fiel, veraz y razonable la situación patrimonial, económica y financiera de la Cooperativa.

Y recuerden, esta Sindicatura permanecerá siempre a vuestra entera disposición.



Dr. Federico Suppo

Síndico titular



Sede Administrativa
Bv. 50 N° 431
(2720) Colón (B)
Tel: (02473) 430342 / 43

Sede Obrador
Av. Las Palmeras y 127
(2720) Colón (B)
Tel: (02473) 423301 / 430021

www.novedadescec.com.ar
Facebook: cooperativaelectrica.colon
Instagram: cooperativacolon431
cecolon@coopenetcolon.com.ar





CEC