

Reporte de Resultados

SEGUNDO TRIMESTRE



www.edenor.com



Resultados del Segundo Trimestre de 2023

Ticker: EDN

Ratio: 20 Acciones Clase B = 1 ADR

Cantidad de Acciones Netas de Acciones en Cartera

875,3 Millones de Acciones | **43,8 Millones** de ADRs

Total Acciones

906,5 Millones de Acciones | **45,3 Millones** de ADRs

Capitalización Bursátil

ARS 370,260,647,640 | **USD 647,737,303**

Precio

ARS 423 / USD 14,8 - 03/08/23

Contactos de Relación con el Inversor

Germán Ranftl

Director de Finanzas y Control

Silvana Corla

Gerente de Relación con Inversores,
Planeamiento y Control

it.edenor.com

investor@edenor.com

Tel. +54 (11) 4346 - 5511

Buenos Aires, Argentina, 9 de Agosto de 2023. Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (NYSE / BYMA: EDN) (“edenor” o “la Compañía” o “la Sociedad”), la mayor distribuidora de electricidad de Argentina en cantidad de clientes y ventas de energía informa los resultados de sus operaciones correspondientes al segundo trimestre de 2023. Todas las cifras están indicadas en pesos argentinos, en moneda constante y la información ha sido preparada de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), excepto por lo expresamente indicado en el Estado de resultados expresado en valores históricos.

Información Sobre Webcast

El Jueves 10 de Agosto a las 9 am de Buenos Aires/ 8 am Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados del 2T23. Dicha presentación estará a cargo de Germán Ranftl, Director de Finanzas y Control de **edenor**.

Los interesados en participar del webcast deberán registrarse haciendo [clic aquí](#).

Las preguntas se responderán exclusivamente a través del sistema de webcast.

2T 2023
WEBCAST DE RESULTADOS

PARA UNIRSE AL WEBCAST POR FAVOR
[Click Aquí](#)

Edenor supera el nivel de inversiones del trimestre anterior en un 49%.

En millones de pesos en moneda constante	6 Meses			2T		
	2023	2022	Δ%	2023	2022	Δ%
Ingresos Por Servicios	178,350	155,940	14%	91,940	79,080	16%
Compras De Energía	(124,174)	(103,810)	20%	(61,765)	(58,354)	6%
Margen Bruto	54,176	52,130	4%	30,175	20,726	46%
Gastos Operativos	(85,455)	(73,640)	16%	(46,441)	(38,676)	20%
Otros Ingresos Operativos	4,835	4,778	1%	2,198	1,940	13%
Otros Egresos Operativos	(4,517)	(6,277)	NA	(2,613)	(3,103)	NA
Resultado Neto Operativo	(30,961)	(23,009)	35%	(16,681)	(19,113)	(13%)
Resultado Financiero, Neto	(78,205)	(55,200)	42%	(35,096)	(30,309)	16%
RECPAM*	106,459	66,352	60%	56,343	36,565	54%
Impuesto A Las Ganancias	(14,449)	(9,381)	54%	(9,389)	(1,255)	648%
Resultado Neto	(17,152)	(21,227)	(19%)	(4,819)	(14,101)	66%

*Resultado por exposición al cambio en el poder adquisitivo de la moneda.

Ingresos por Servicios: Aumentaron un 16%, llegando a los ARS 91.940 millones en el 2T23 en términos reales, comparado con ARS 79.080 millones del segundo trimestre de 2022. Esto se explica fundamentalmente por el aumento del VAD resultado de las nuevas tarifas vigentes durante el segundo trimestre de 2023, aún cuando hubo un descenso del volumen de ventas debido a las altas temperaturas registradas en el segundo trimestre.

Compras de Energía: Las compras de energía aumentaron un 6%, considerando el incremento en el precio estacional de la energía a pesar del menor consumo debido a las altas temperaturas, resultando un total a ARS 61.765 millones en el 2T23 comparado con ARS 58.354 millones en el mismo periodo de 2022.

Margen Bruto: Durante el segundo trimestre del año, se registró un incremento del 46% en el margen bruto debido al ajuste tarifario, un incremento del 16% en ingresos por servicios y un aumento del 6% en las compras de energía.

Resultado Financiero: Presentó una mayor pérdida de ARS 35.096 millones en el 2T 2023, que representa un 16% comparado con el segundo trimestre 2022. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA que al 30 de Junio 2023 acumula un saldo de capital vencido de \$71.705 más \$142.488 en concepto de intereses y recargos. Desde Marzo 2023, las facturas de CAMMESA están siendo pagadas en su totalidad.

Inversiones: A lo largo del primer semestre de 2023, nuestras inversiones en capital alcanzaron los AR\$ 27.709 millones, marcando un aumento sustancial del 49% en términos reales en comparación con el mismo período del año anterior. En el segundo trimestre de 2023, invertimos AR\$ 16.870 millones, reflejando un notable aumento del 46% respecto al mismo trimestre del año anterior. Estas cifras destacan nuestro compromiso inquebrantable con la mejora de la calidad del servicio, evidenciada en las mejoras reflejadas en nuestros índices SAIDI y SAIFI.

Saldo Moroso: A fines de Junio de 2023 la cobrabilidad fue del 95,28%, el saldo moroso de ARS 7.853 millones de pesos y la satisfacción general de clientes 89,3%.

Resultado Neto: Se registró una pérdida de AR\$ 4.819 millones en el 2T23, marcando una disminución de AR\$ 9.282 millones en comparación con el mismo período del año anterior. La variación se atribuye principalmente a los ajustes tarifarios del 108% en abril y del 74% en junio, junto con el aumento de los costos operativos debido a la inflación.

Marco Regulatorio

Inicio Proceso de RTI

(Revisión Tarifaria Integral)

Mediante Resolución ENRE N° 363/2023, se aprobó iniciar el proceso a partir del 30 de junio.

El ENRE publicó un calendario del proceso que se espera completar en 1T24.

TAREAS	Junio 2023	Julio 2023	Agosto 2023	Septiembre 2023	Octubre 2023	Noviembre 2023	Diciembre 2023	2024 1er Trimestre
Llamado a Lic. CMCC								
Definición de Muestra								
Colocación Equipos								
Ctl y Seguimiento								
Estudios Prestaciones Tecnológicas y Com								
Estudio CENS - Alternativas y Definición								
Estudio Componentes WACC								
Estudio de Segmentación Tarifaria en R con Medición de potencia								
Requerimiento Información y Análisis OM								
Inventarios								
Análisis Calidad								
Estudio Estrategia Perdidas								

REFERENCE

Tareas ENRE	
Tareas Distribuidora	
Tareas Consultor/ENRE	
Todos	

Marco Regulatorio

Aumento del VAD

El incremento compuesto del VAD de 108% en Abril y 74% en Junio ya se reflejan en nuestros ingresos.

Nuevos Precios Estacionales de Energía

Nuevos precios de energía fueron publicados para hacer aplicados desde el 1 de Agosto al 31 de Octubre de 2023. Los aumentos promedios por categorías son los siguientes:

Residenciales Nivel 1	5.5%
Residenciales Nivel 2	2%
Residenciales Nivel 3	entre 2% y 5%
T1G1	6%
T1G2	8%
T1G3	9%
T2	9%
T3 BT y MT	entre 10% y 13%

Deuda Comercial por Compra de Energía

Luego del cierre de este trimestre, fue acordada la cancelación de la deuda por la compra de energía en 96 cuotas al 50% de la tasa de mercado.

De esta forma, la compañía ha regularizado su deuda comercial y financiera, cumpliendo con sus obligaciones en tiempo y forma. El acuerdo prevé como condición suspensiva para el pago en término de sus obligaciones el otorgamiento por parte del ENRE de VAD suficiente para hacer frente a las mismas.

VENTAS POR VOLUMEN

El volumen de ventas de energía disminuyó un 3,9% debido a las altas temperaturas

En el 2T23, el volumen de ventas de energía disminuyó un 3,9%, totalizando 5.689 GWh, en comparación con 5.919 GWh en el período correspondiente de 2022. Cabe destacar que la temperatura promedio en junio de 2023 registró un aumento de 2,8°C respecto a junio de 2022.

Además, la base de clientes de Edenor creció un 1,0% interanual, con 3.284.946 clientes. Este crecimiento se debió principalmente al aumento de clientes residenciales e industriales, impulsado por medidas de disciplina de mercado y la instalación de 3.336 medidores de energía integrados en el segundo trimestre, principalmente para la regularización de conexiones clandestinas.

	6 Meses 2023			6 Meses 2022			Variación	
	GWh	Part. %	Customers	GWh	Part. %	Customers	% GWh	%
Residenciales*	5,693	46,7%	2,905,204	5,193	45,6%	2,871,705	9,6%	1,2%
Comerciales Pequeños	1,137	9,3%	340,263	1,023	9,0%	340,678	11%	(0,1%)
Comerciales Medianos	798	6,6%	31,004	759	6,7%	30,807	5,2%	0,6%
Industriales	1,881	15,4%	7,149	1,848	16,2%	6,943	1,8%	3,9%
Sistema de Peaje	1,991	16,4%	706	1,890	16,6%	683	5,4%	3,4%
Otros								
Alumbrado Público	304	2,5%	21	324	2,8%	21	(6,4%)	0,0%
Asent. y Barrios Carenciados	374	3,1%	599	352	3,1%	573	6,2%	4,5%
Total	12,177	100%	3,284,946	11,389	100%	3,251,410	6,9%	1,0%

	2T 2023			2T 2022			Variación	
	GWh	Part. %	Customers	GWh	Part. %	Customers	% GWh	%
Residenciales*	2,560	45,0%	2,905,204	2,837	47,9%	2,871,705	(9,8%)	1,2%
Comerciales Pequeños	550	9,7%	340,263	487	8,2%	340,678	12,9%	(0,1%)
Comerciales Medianos	368	6,5%	31,004	368	6,2%	30,807	(0,0%)	0,6%
Industriales	892	15,7%	7,149	911	15,4%	6,943	(2,1%)	3,9%
Sistema de Peaje	961	16,9%	706	934	15,8%	683	3,0%	3,4%
Otros								
Alumbrado Público	167	2,9%	21	178	3,0%	21	(5,8%)	0,0%
Asent. y Barrios Carenciados	191	3,4%	599	205	3,5%	573	(6,6%)	4,5%
Total	5,689	100%	3,284,946	5,919	100%	3,251,410	-3,9%	1,0%

GASTOS OPERATIVOS

Los gastos operativos aumentaron un 20%, alcanzando los ARS 46.436 millones en el 2T23 comparados con ARS 38.670 millones en 2T22, debido a la inflación.

En millones de pesos en moneda constante	6 Meses			2T		
	2023	2022	Δ%	2023	2022	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(24,492)	(23,502)	4%	(13,037)	(12,270)	6%
Planes de pensión	(2,030)	(1,225)	66%	(903)	(556)	62%
Gastos de comunicaciones	(1,130)	(1,172)	(4%)	(606)	(676)	(10%)
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(2,777)	(2,334)	19%	(1,886)	(1,344)	40%
Consumo de materiales	(3,500)	(3,367)	4%	(1,762)	(1,827)	(4%)
Alquileres y seguros	(648)	(893)	(27%)	(280)	(472)	(41%)
Servicio de vigilancia	(1,223)	(903)	35%	(634)	(381)	67%
Honorarios y retribuciones por servicios	(19,711)	(17,741)	11%	(10,364)	(10,650)	(3%)
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(651)	(754)	(14%)	(320)	(383)	(16%)
Relaciones públicas y marketing	(1,378)	(89)	1448%	(592)	417	(242%)
Publicidad y auspicios	(710)	(46)	1443%	(305)	215	(242%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(16,479)	(13,700)	20%	(8,940)	(6,817)	31%
Honorarios directores y síndicos	(21)	(21)	0%	12	6	99%
Sanciones ENRE	(8,040)	(5,283)	52%	(5,351)	(2,546)	110%
Impuestos y tasas	(2,621)	(2,572)	2%	(1,450)	(1,370)	6%
Diversos	(43)	(37)	16%	(18)	(18)	(1%)
Total	(85,455)	(73,640)	16%	(46,436)	(38,670)	20%

GASTOS OPERATIVOS

Los gastos operativos aumentaron un 20% alcanzando ARS 46.436 millones en 2T23 comparado con ARS 38.670 millones en 2T22. Esto se debió principalmente a la inflación y al incremento en multas del ENRE y planes de retiro.

EBITDA

El EBITDA mostró una pérdida mejorada, reduciéndose a ARS 4.486 millones, lo que resulta en un valor negativo de AR\$ 7.415 millones para el 2T23, en comparación con una pérdida de ARS 11.901 millones lograda en el período comparable del año anterior.

El cambio está respaldado principalmente por ajustes tarifarios y una mejora en la reducción de pérdidas de energía, que pasaron del 16% al 15,39%. Sin embargo, estas ganancias se vieron moderadas por costos operativos amplificados y volúmenes de ventas reducidos debido a temperaturas elevadas.

En Millones de pesos en moneda constante	6 Meses			2T		
	2023	2022	Δ%	2023	2022	Δ%
Resultado Operativo	(30,961)	(23,009)	35%	(16,681)	(19,113)	(13%)
Depreciación De Propiedades, Plantas Y Equipos	17,130	14,454	19%	9,262	7,201	29%
Resultado Por Participación En Negocio Conjunto	4	11		4	11	
EBITDA	(13,824)	(8,543)	62%	(7,415)	(11,901)	(38%)

Inversiones en Bienes Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de edenor durante los primeros 6 meses de 2023 fueron de ARS 27.709 millones, comparado con ARS 18.637 millones en 2022, un aumento del 49% en términos reales respecto del mismo período del año anterior.

El total de inversiones de \$27.709 corresponde a:

21,174 Millones

en Actividades Eléctricas

2,949 Millones

en Sistemas y Otros

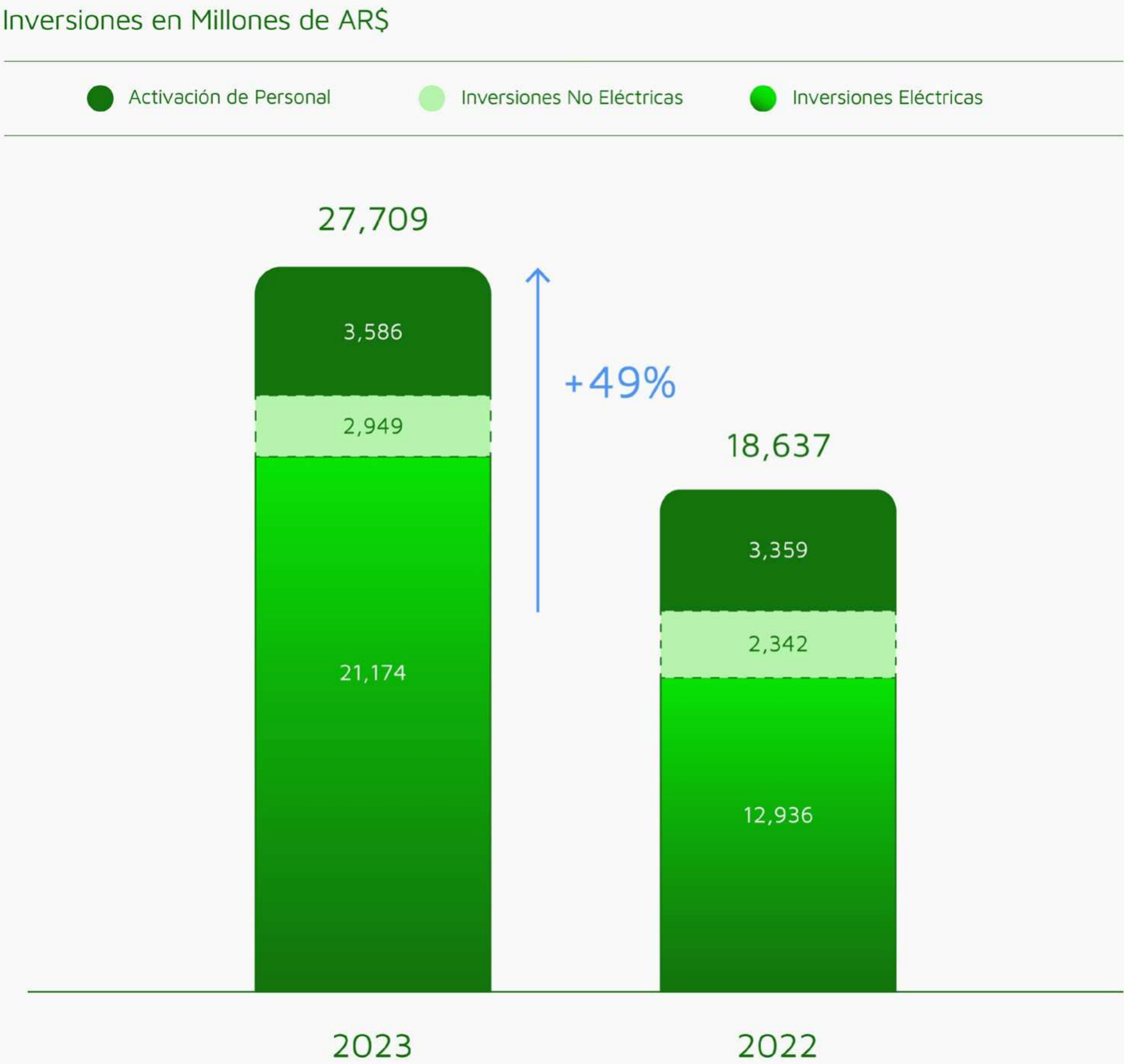
3,586 Millones

en Activación de Personal

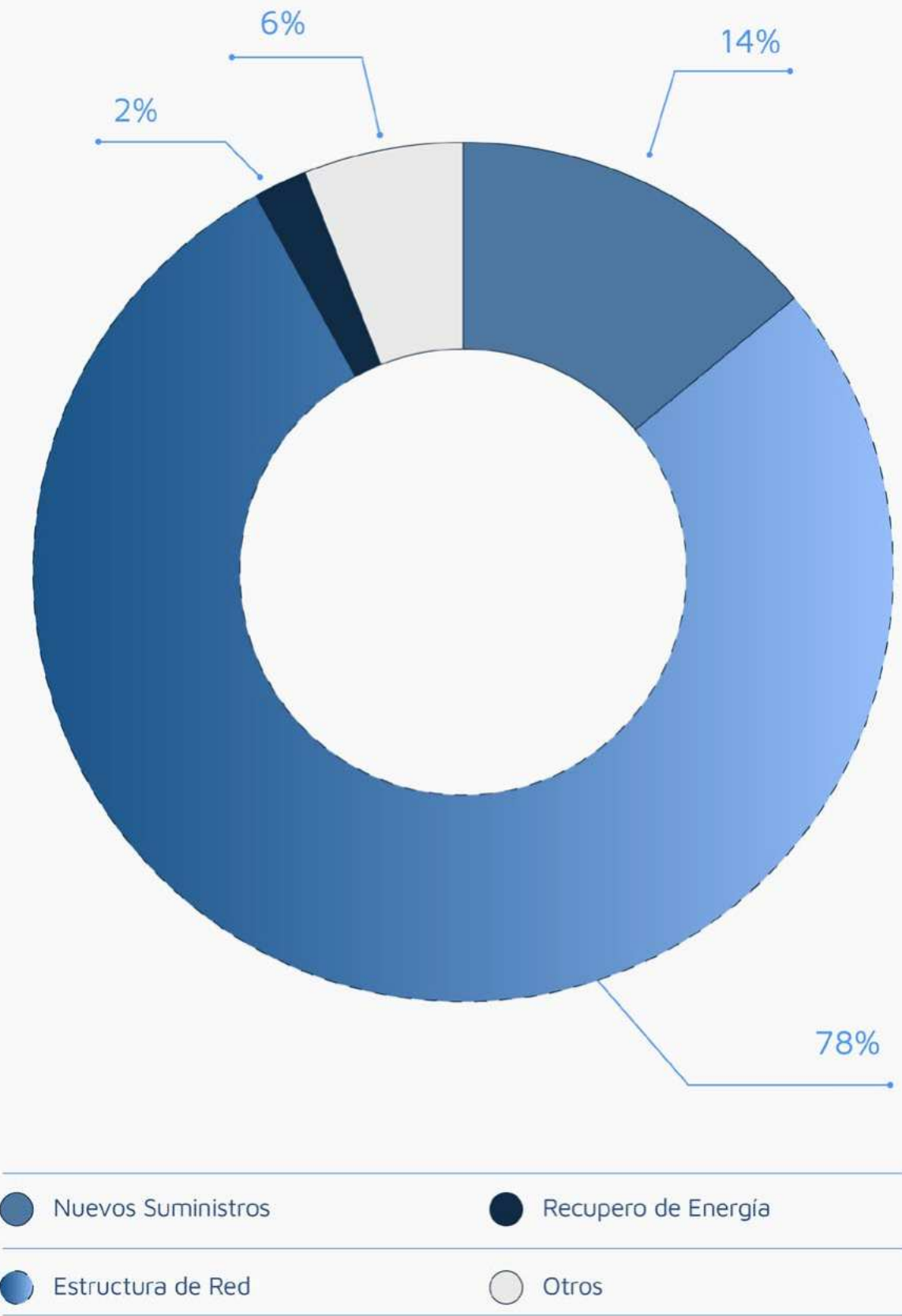
*Ver figura en la página siguiente.

Inversiones

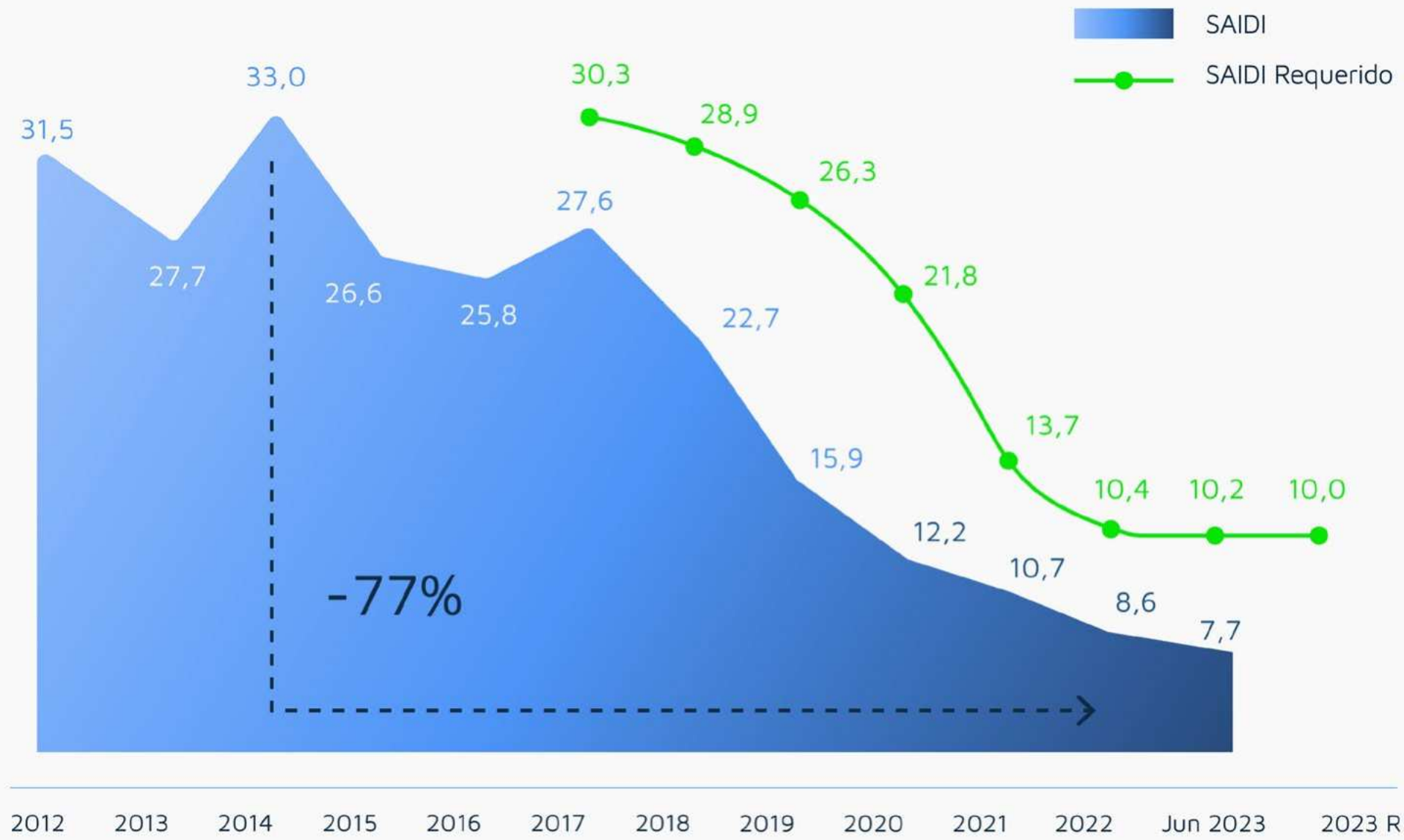
Nuestra asignación estratégica de inversiones se centra en abordar la creciente demanda, mejorar la excelencia en el servicio y mitigar las pérdidas no técnicas. Una parte significativa de estas inversiones se ha canalizado en el avance de nuestra iniciativa de red inteligente. Este enfoque integral abarca una serie de iniciativas, incluida la expansión de la capacidad, la integración de dispositivos de control remoto en la red de voltaje medio, la facilitación de nuevas conexiones de suministro y la implementación de medidores de energía autogestionados. Es fundamental destacar que todas nuestras inversiones se llevan a cabo con un enfoque inquebrantable en la conservación del medio ambiente y las consideraciones de seguridad pública.



Clasificación De Inversiones Como % Del Total



SAIDI



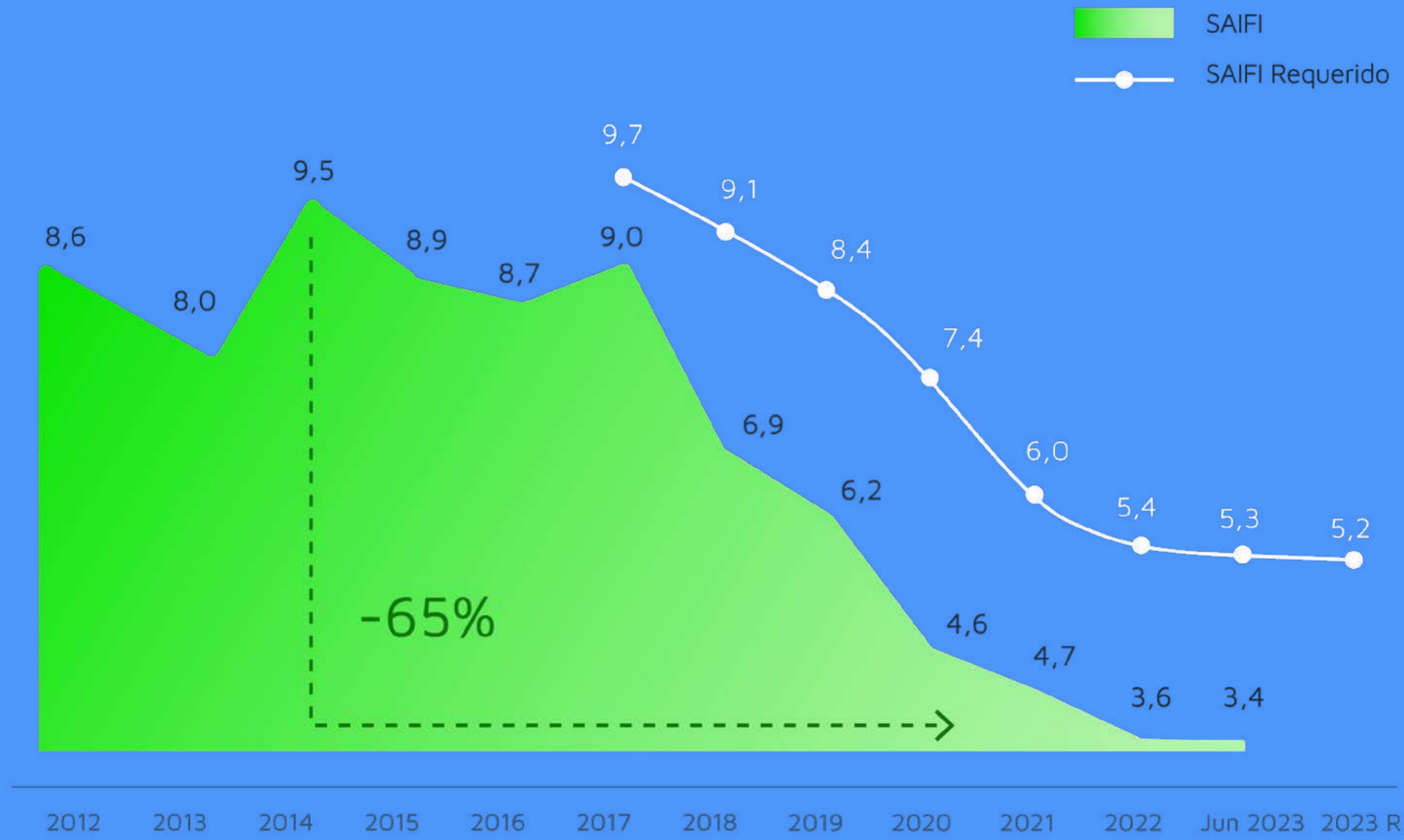
ESTÁNDARES DE CALIDAD DE SERVICIO

El plan de inversiones ejecutadas en los últimos años sigue mostrando resultados que se reflejan en una continua mejora en la calidad de servicio al reducir la duración y frecuencia de los cortes desde 2014, y superar así los requerimientos regulatorios establecidos

Los estándares de calidad se miden a través de la duración y la frecuencia de las interrupciones en la prestación del servicio, utilizando los indicadores SAIDI y SAIFI. SAIDI se refiere a la duración de las interrupciones, mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año. SAIFI, por su parte, se refiere a la frecuencia de las interrupciones, mide la cantidad de veces que un usuario está sin servicio por año.

SAIFI

MEJORES
REGISTROS HISTÓRICOS

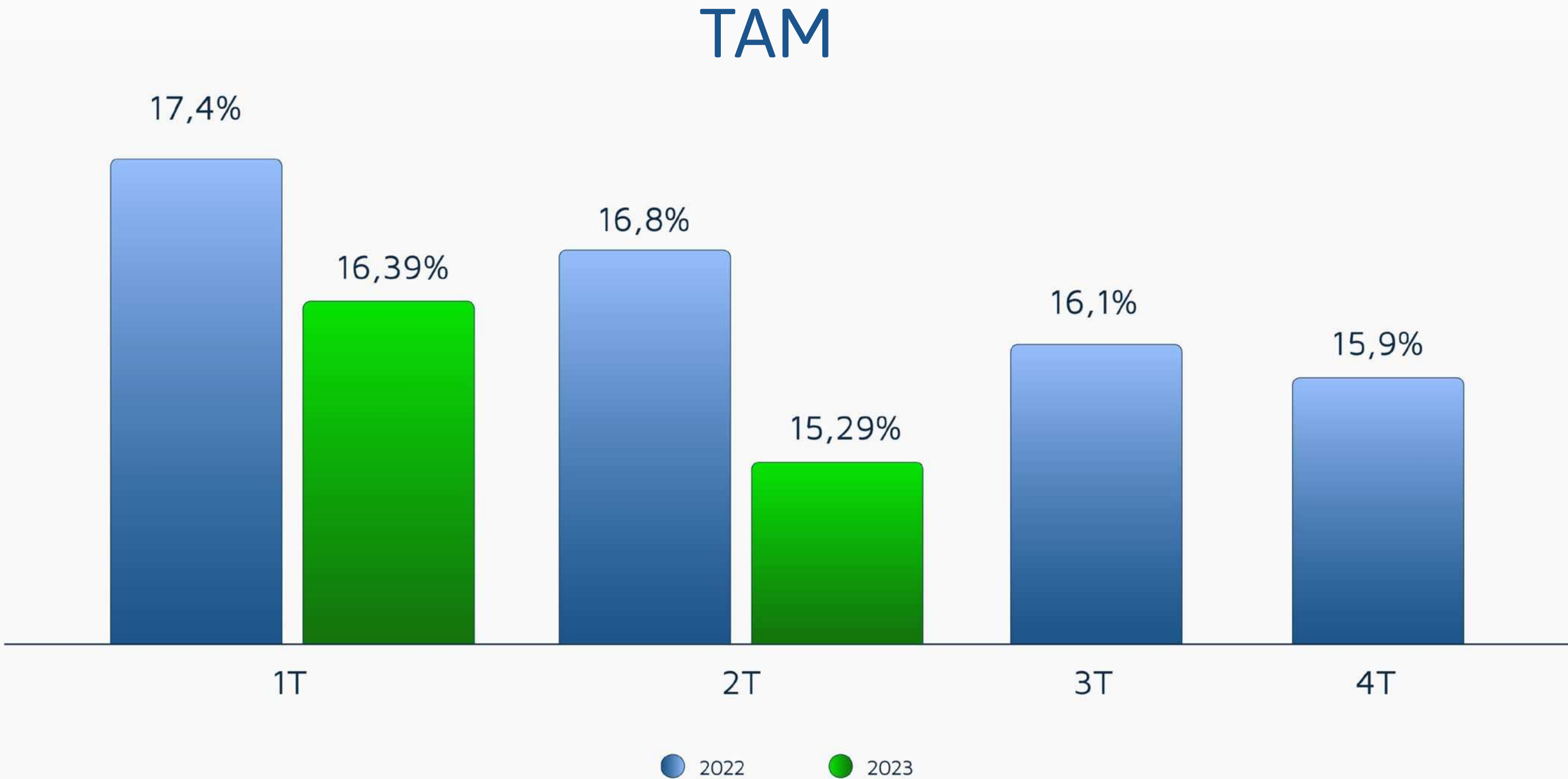


Al cierre del segundo trimestre de 2023, los indicadores SAIDI y SAIFI para los primeros 6 meses fueron de 7,7 horas y 3,4 cortes promedio por cliente en el año, registrando niveles récord y mejorando un 23% y 16% respectivamente y comparados con el mismo período del año anterior. Esta recuperación en el servicio se debe principalmente al plan de inversión que ha

realizado la empresa desde 2014, las distintas mejoras implementadas en los procesos operativos y la adopción de tecnología aplicada a la operación y gestión de la red.

PÉRDIDAS DE ENERGÍA

En el 2T23 las pérdidas de energía disminuyeron al 15,29%, en comparación con 16,8% en el mismo periodo del año anterior.



Impulsando la Innovación y la Eficiencia en la Mitigación de Pérdidas:

Nuestros equipos multidisciplinarios dinámicos siguen dedicados firmemente a desarrollar soluciones novedosas en la lucha contra las pérdidas de energía. Este esfuerzo colaborativo se ha fortalecido aún más mediante la ejecución decidida de las iniciativas de Disciplina de Mercado (DIME), destinadas a reducir las pérdidas. Aprovechando la potencia de las herramientas analíticas e de inteligencia artificial, hemos optimizado estratégicamente las rutas de inspección, aumentando su eficacia. La misión de las acciones de DIME sigue siendo firme: identificar y corregir conexiones irregulares, frustrar el fraude y frenar el robo de energía.

Avances Medibles en Inspección y Detección:

De abril a junio de 2023, se llevaron a cabo un total considerable de 83.865 inspecciones en la Tarifa 1 (usuarios residenciales y generales), logrando una tasa de eficiencia del 49,8%. Esto se compara con el mismo período del año anterior, cuando 82.063 inspecciones arrojaron una tasa de eficiencia más alta del 60,6%. Además, la instalación de 4.836 Medidores de Energía Integrados (MIDE) durante 2023 da fe de nuestro compromiso con la modernización de los mecanismos de monitoreo de energía.

Iniciativas de Recuperación y Redefinición de Equilibrio:

Nuestros esfuerzos van más allá de la detección, ya que restauramos diligentemente la integridad energética. Además de normalizar a los clientes equipados con medidores MIDE, nuestra labor se extiende a los clientes clandestinos con medidores convencionales. Reforzando estos esfuerzos, se ha implementado meticulosamente un novedoso sistema de balance de energía, complementado por la llegada de microbalances en vecindarios privados. A pesar de nuestros tenaces esfuerzos, se han observado casos de reincidencia en el fraude en todos los escenarios.

ENDEUDAMIENTO

El capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 116 millones, mientras que la posición de deuda financiera neta de caja es de USD -48 millones.

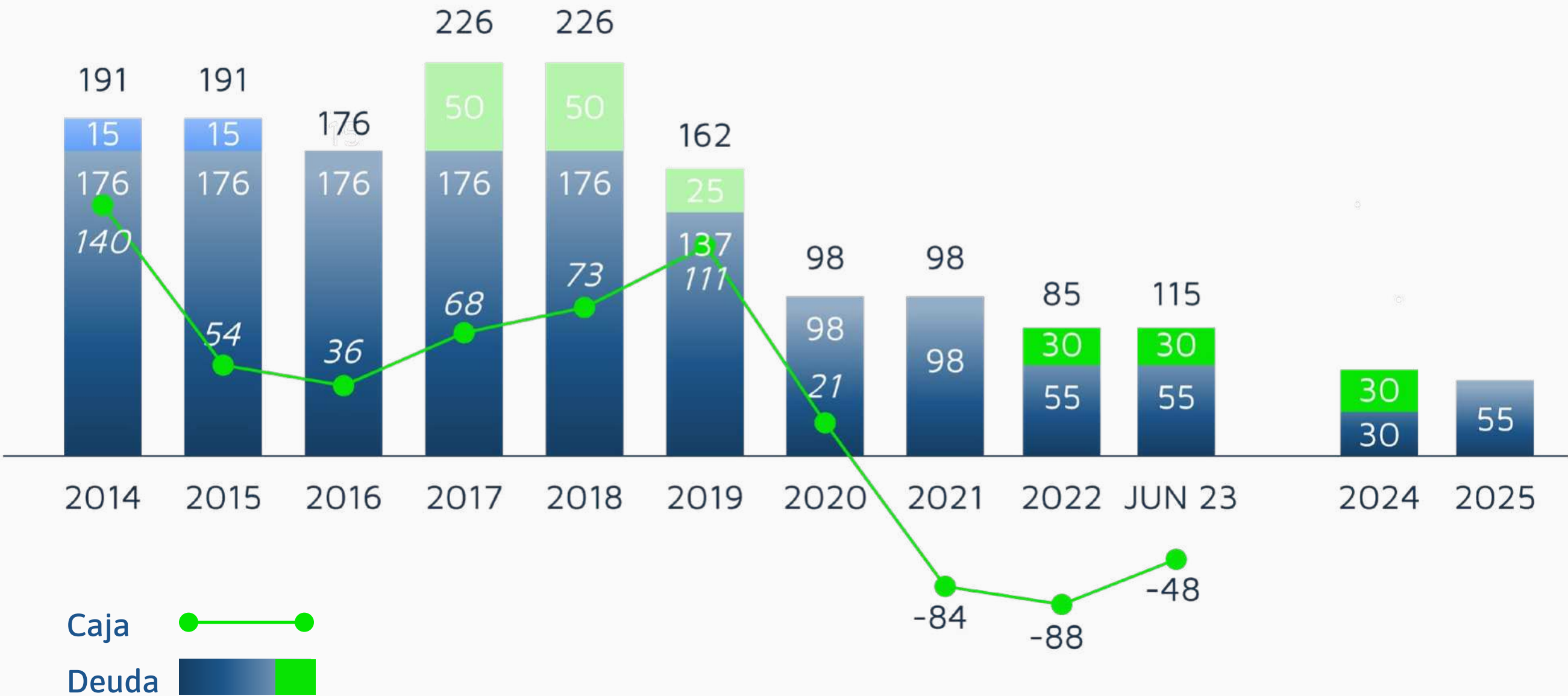


ENDEUDAMIENTO

Obligaciones Negociables




	ON Clase N1	ON Clase N2
Monto	55,244,538	60,945,000
Moneda	USD	USD
Fecha	May - 25	Nov - 24
Tasa De Interés	9,75	9,75
Pago De Intereses	Biannual	Biannual
Ley Aplicable	New York	Argentina

Evolución Deuda Corporativa



Calificaciones

Las Calificaciones otorgadas por las calificadoras son las siguientes:

		Rating	Outlook	Date
	Emisor en Moneda Local	BBB+.ar	Estable	AGO- 23
	Emisor en Moneda Extranjera	BBB.ar	Estable	AGO- 23
	Emisor de Largo Plazo	A-(arg)	Estable	JUL- 23
	ON Clase 1 Por Hasta USD 120M	A-(arg)	Estable	JUL- 23
	ON Adicionales Clase 1 por USD 2,5M	A-(arg)	Estable	JUL- 23
	ON Clase 2 Por Hasta USD 16M (Ampliable Hasta 30M)	A-(arg)	Estable	JUL- 23
	Calificación Institucional	raCCC	Negativa	JUN - 23
	Programa Global de Oblicaciones Negocialbles	raCCC	Negativa	JUN- 23
	Moneda Extranjera	raCCC-	Negativa	MAR - 23

*Reporte emitido por BofA:
https://rsch.baml.com/report?q=SOLmzxSOX-0BCYNeD00HeWw_&e=lramallo%40edenor.com&h=-sOeHQ

1. **FixSCR S.A. Agente Calificadora** mantiene las calificaciones de emisión largo plazo y de las Notas Existentes con A-(arg), mejorando la Perspectiva de negativa a estable.
2. **Moody’s Local AR Agente de Calificación de Riesgo S.A.** (Moody’s Local Argentina) confirmó en BBB+.ar en moneda local y BBB.ar en moneda extranjera cambiando la perspectiva de Negativa a Estable.

Reporte de Sustentabilidad 2022

Desempeño Ambiental

7,252 Ton CO2

Alcance 2
Energía Eléctrica

0.3 Toneladas

Pilas y Baterías

7,501 Ton CO2

Alcance 1
Combustible

79,809,256 Julios

Energía Eléctrica Consumida

86 Ton CO2

Alcance 3
Traslado Ejecutivos e Incineración
de Residuos



Desempeño Social

414,662

Clientes Beneficiados
Medidores Autoadministrados

26 Horas/Año

Capacitación Por Empleado

17% De Mujeres

Total De Dotación

18,309 Alumnos
Convocados

edenorchicos

113 Alumnos

Becados

Reporte de Sustentabilidad 2022



Gobernanza

100% Directores
Independientes

Comité de Auditoría

17,24% Mujeres

Miembros del Directorio

33% Mujeres

Principales Ejecutivas

12 Directores
Titulares

Canal de Denuncias



Desempeño Económico

33,900 Millones
de Pesos

Inversiones

205,835 Millones
de Pesos

Ingresos por Servicios

8,6 Horas/
Cliente/Año

Duración de Cortes

3,6 Cortes
/Clientes/Año

Cantidad de Cortes SAIFI

89,3% Clientes

Satisfechos



ACERCA DE EDENOR

Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (edenor) es la mayor distribuidora de electricidad de la Argentina en términos de cantidad de clientes y electricidad vendida (en GWh).

A través de una concesión, edenor distribuye electricidad en forma exclusiva en el noroeste del Gran Buenos Aires y en la zona norte de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a 3,28 millones de clientes (una población de aproximadamente 11 millones de habitantes) en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 2Q, edenor vendió 5.689 GWh de electricidad y compró 6.554 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 91.940 mil millones ajustados por inflación a junio 2023. A su vez, la sociedad obtuvo un resultado neto negativo por ARS 4.819 millones

Estado de Situación Financiera

Condensado Intermedio

Al 30 de Junio de 2023 y 2022

Valores expresados en moneda constante

En millones de Pesos en moneda constante			30.06.2023 AR\$	31.12.2022 AR\$
ACTIVO				
ACTIVO NO CORRIENTE				
Propiedades, plantas y equipos	607,510	596,612		
Participación en negocios conjuntos	37	32		
Activo por impuesto diferido	757	1,065		
Otros créditos	3	4		
Activos financieros a costo amortizado	-	-		
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	608,307	597,713		
ACTIVO CORRIENTE				
Inventarios	14,044	9,701		
Otros créditos	33,040	28,177		
Créditos por ventas	60,016	42,177		
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	37,789	43,247		
Activos financieros a costo amortizado	-	-		
Efectivo y equivalentes de efectivo	4,319	2,456		
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	149,208	125,758		
TOTAL DEL ACTIVO	757,515	723,471		

En millones de Pesos en moneda constante			30.06.2023 AR\$	31.12.2022 AR\$
PATRIMONIO				
Capital social	875	875		
Ajuste sobre capital social	164,281	164,265		
Prima de emisión	2,282	2,261		
Acciones propias en cartera	31	31		
Ajuste acciones propias en cartera	3,512	3,528		
Costo de adquisición de acciones propias	(13,522)	(13,522)		
Reserva legal	11,429	11,429		
Reserva facultativa	110,684	110,684		
Otros resultados integrales	(1,225)	(1,225)		
Resultados acumulados	(106,122)	(88,970)		
TOTAL DEL PATRIMONIO	172,225	189,356		

En millones de Pesos en moneda constante			30.06.2023 AR\$	31.12.2022 AR\$
PASIVO				
PASIVO NO CORRIENTE				
Deudas comerciales	1,152	1,387		
Otras deudas	25,242	26,350		
Préstamos	29,311	21,904		
Ingresos diferidos	3,654	5,542		
Remuneraciones y cargas soc. a pagar	1,356	1,162		
Planes de beneficios	3,027	2,804		
Pasivo por impuesto diferido	181,580	167,121		
Impuesto a las ganancias a pagar	-	-		
Previsiones	6,502	8,367		
TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	251,824	234,637		
PASIVO CORRIENTE				
Deudas comerciales	307,211	270,935		
Otras deudas	12,582	9,528		
Préstamos	469	277		
Instrumentos financieros derivados	-	-		
Ingresos diferidos	45	66		
Remuneraciones y cargas soc. a pagar	8,957	14,073		
Planes de beneficios	234	353		
Impuesto a las ganancias a pagar, neto	-	-		
Deudas fiscales	2,035	1,985		
Previsiones	1,933	2,261		
TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	333,466	299,478		
TOTAL DEL PASIVO	585,290	534,115		
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	757,515	723,471		

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio

por el periodo de seis meses finalizado al 30 de Junio de 2023 y 2022

Valores expresados en moneda constante

En millones de Pesos en moneda constante	30.06.2023 AR\$	30.06.2022 AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	178,350	155,940
Compras de energía	(124,174)	(103,810)
Subtotal	54,176	52,130
Gastos de transmisión y distribución	(48,339)	(41,392)
Resultado bruto	5,837	10,738
Gastos de comercialización	(22,792)	(17,285)
Gastos de administración	(14,324)	(14,963)
Otros ingresos operativos	4,835	4,778
Otros egresos operativos	(4,517)	(6,277)
Resultado operativo	(30,961)	(23,009)
Ingresos financieros	43	71
Gastos financieros	(85,194)	(48,497)
Otros resultados financieros	6,946	(6,774)
Resultados financieros netos	(78,205)	(55,200)
RECPAM	106,459	66,352
Resultado antes de impuestos	(2,703)	(11,846)
Impuesto a las ganancias	(14,449)	(9,381)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(17,152)	(21,227)
Resultado por acción básico y diluído		
Resultado por acción operaciones continuas	(19,60)	(24,26)

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio

por el periodo de seis meses finalizados el 30 de Junio de 2023 y 2022

Expresado en valores históricos

En millones de Pesos en valores históricos	30.06.2023 AR\$	30.06.2022 AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	152,412	63,732
Compras de energía	(105,695)	(42,946)
Subtotal	46,716	20,786
Gastos de transmisión y distribución	(30,907)	(13,122)
Resultado bruto	15,810	7,664
Gastos de comercialización	(18,212)	(6,502)
Gastos de administración	(10,664)	(5,672)
Otros egresos operativos, netos	413	(1,162)
Resultado operativo	(12,654)	(5,672)
Efecto Nuevo AM	-	577
Ingresos financieros	42	32
Gastos financieros	(74,477)	(21,242)
Otros resultados financieros	8,413	(1,462)
Resultados financieros netos	(66,021)	(22,672)
Resultado antes de impuestos	(78,676)	(27,767)
Impuesto a las ganancias	(2,391)	1,179
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(81,067)	(26,588)
Resultado por acción básico y diluído		
Resultado por acción operaciones continuas	(92,65)	(30,39)

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio

por el periodo de seis meses finalizados el 30 de Junio de 2023 y 2022

Valores expresados en moneda constante

En millones de Pesos en moneda constante	30.06.2023 AR\$	30.06.2022 AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	(17,152)	(21,227)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	7,397	18,199
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(36,552)	(12,884)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	71,448	53,612
Pago de impuesto a las ganancias	-	(207)
Aumento (Disminución) de Deuda Comercial con Cammesa	-	-
Otros	(10,684)	(5,572)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	14,457	31,916
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(20,188)	(26,056)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	6,164	(8,099)
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	433	(2,234)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	2,456	9,310
Resultados financieros del efectivo y equivalentes de efectivo	1,447	1,194
RECPAM	(17)	19
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	433	(2,239)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del periodo	4,319	8,284
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Acuerdo regularización de obligaciones	-	-
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(1,643)	(1,957)
Adquisiciones de activos por derecho de uso a través de un aumento de otras deudas	(344)	(1,352)

DISCLAIMER

El material que sigue es un Presentación de Información general sobre Edenor a partir de la fecha de la presentación. Es información en formulario de resumen y no pretenden ser completos. Sin representación o garantía, expresa o implícita, se realiza concerniente, y sin dependencia debe colocarse, el exactitud, imparcialidad, o Integridad de esto información.

Esta presentación contiene información y declaraciones prospectivas. Las declaraciones prospectivas son declaraciones que no son hechos históricos.

Estas declaraciones son solo predicciones basadas en nuestras suposiciones, expectativas y proyecciones actuales sobre eventos futuros. Las declaraciones prospectivas pueden identificarse por las palabras "creer", "esperar", "anticipar", "objetivo" o expresiones similares. Mientras que la dirección de Edenor cree que las expectativas reflejadas en tal visión de futuro Las declaraciones son razonables, se advierte a los inversores que la información y las declaraciones prospectivas están sujetas a diversos riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de predecir y generalmente están fuera del control de Edenor, lo que podría causar que los resultados y desarrollos reales difieran materialmente de los expresados, implícitos o proyectados por la información y declaraciones prospectivas ". Además, si los resultados reales de Edenor son menos favorables que los mostrados en las proyecciones o si los supuestos utilizados en las proyecciones resultan ser incorrectos, es posible que Edenor no pueda realizar pagos de dividendos por el monto previsto, o en absoluto. Edenor no asume ninguna obligación de actualizar públicamente sus declaraciones prospectivas, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros o de otro tipo, ni hace ninguna representación o garantía, expresa o implícita, en cuanto a la exactitud o integridad de la información contenida en este documento, y nada de lo contenido en este documento es, o se confiará en él como una promesa o representación. La gerencia no está haciendo y usted no debe inferir ninguna representación sobre la probable existencia de un conjunto particular de hechos o circunstancias futuras.

Esta presentación no constituye ni forma parte de, y no debe interpretarse como, ninguna oferta o invitación para suscribir, suscribir o adquirir de otro modo, ningún valor de Edenor ni debe formar la base de, o ser invocado en relación con, cualquier contrato de compra o suscripción de valores de Edenor. Personas que tengan la intención de comprar o suscribir valores de Edenor Se recuerda a las personas que tengan la intención de comprar o suscribir valores de Edenor en cualquier posible oferta futura que dicha compra o suscripción puede realizarse únicamente sobre la base de la información contenida en el folleto o circular de oferta en relación con dicha oferta propuesta. En particular, esta presentación y la información contenida en este documento no son una oferta de valores para la venta en los Estados Unidos.

Los datos de mercado y posición competitiva, incluidas las previsiones de mercado, utilizados a lo largo de esta presentación se obtuvieron de encuestas internas, estudios de mercado, información disponible públicamente y publicaciones de la industria. Aunque no tenemos ninguna razón para creer que cualquiera de esta información o estos informes sean inexactos en ningún aspecto material, no hemos verificado de forma independiente la posición competitiva, cuota de mercado, tamaño del mercado, crecimiento del mercado u otros datos proporcionados por terceros o por la industria u otras publicaciones. Edenor no hace ninguna representación en cuanto a la exactitud de dicha información.



Empresa Distribuidora y Comercializadora
Norte S.A. (EDENOR)

Avenida del Libertador 6363, Piso 12º
C1428ARG Buenos Aires, Argentina

CONTACTOS DE RELACIONES CON EL INVERSOR

Germán Ranftl | Director de Finanzas y Control

Silvana Coria | Gerente de Relación con Inversores,
Planeamiento y Control

investor@edenor.com

Tel. +54 (11) 4346 5511