

**ADMINISTRACIÓN NACIONAL  
DE ELECTRICIDAD**

**PROYECTO DE  
PRESUPUESTO  
EJERCICIO FISCAL 2024**

 **GOBIERNO DEL  
PARAGUAY** | **PARAGUÁI  
REKUÁI**

**ANDE**



# PROYECTO DE PRESUPUESTO

₡ 12 billones

USD 1.629 millones

FONDOS EXTERNOS  
+ DONACIÓN IPU

₡ 2 billones

USD 290 millones

18%

FONDOS PROPIOS

₡ 10 billones

USD 1.339 millones

82%

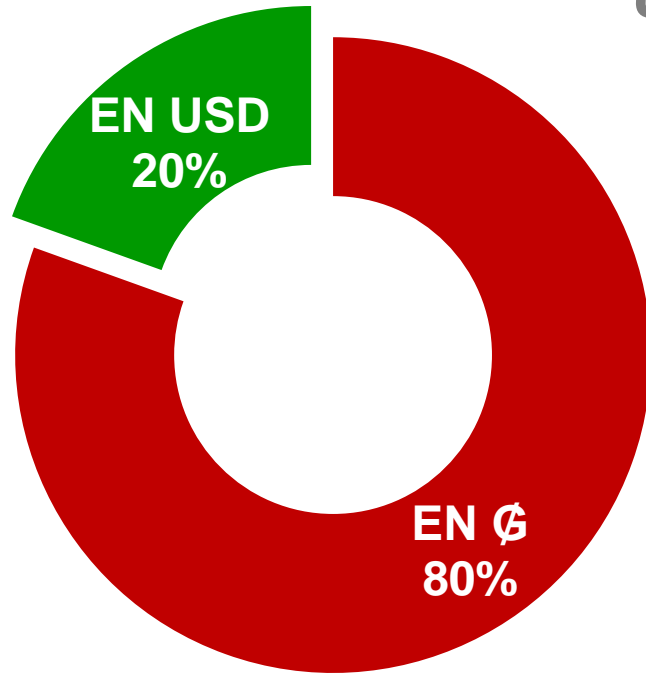
ANDE

# COMPOSICIÓN POR MONEDA

**₡ 12 Billones**

*USD 1.629 Millones*

## INGRESOS

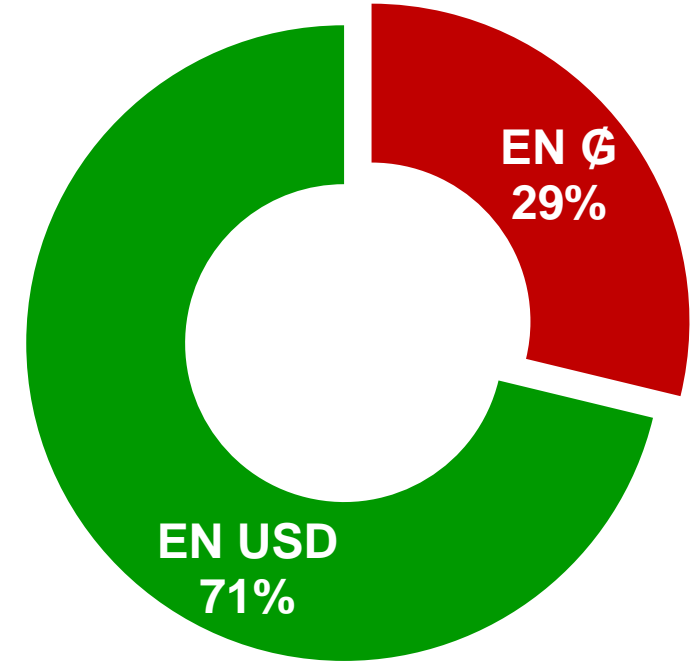


₡

USD

- Venta de Energía en el Mercado Nacional
- Venta de Activos de Capital
- Intereses Bancarios
- Arrendamiento de Tierras
- Multas
- Recuperación de Deudas
- Venta de Energía de gran porte y en el Mercado Externo
- Créditos de ITAIPÚ y YACYRETÁ
- Donaciones de ITAIPU
- Desembolsos de Préstamos Externos

## GASTOS



₡

USD

- Servicios Personales
- Servicios no Personales
- Bienes de Consumo e Insumos
- Construcciones
- Indemnizaciones
- Aporte Intergubernamental
- Impuestos, Tasas, Gastos Judiciales y Otros
- Pagos de Préstamos Externos
- Compra de Energía de ITAIPÚ y YACYRETÁ
- Adquisición de Suministros y Materiales del Exterior
- Pagos de Leasing Operativo



**PROYECTO DE  
PRESUPUESTO DE  
INGRESOS  
Ejercicio Fiscal 2024**

# COMPOSICIÓN DE INGRESOS

**₡ 12 Billones**  
**USD 1.629 Millones**

■ **Ingresos Corrientes;**  
**USD 1.337 Mill ;**  
**82%**

- Resarcimientos y Utilidades de Capital IPU/EBY
- Venta de Energía
- Arrendamientos de Inmuebles
- Recuperación de Deudas de Organismos y Entidades del Estado
- Intereses Bancarios, otros.

■ **Ingresos de Capital;**  
**USD 49 Mill ;**  
**3%**

- Venta de Activos
- Donaciones de Capital IPU

■ **Recursos de Financiamiento;**  
**USD 243 Mill ;**  
**15%**

- CAF
- BEI
- BID
- OFID
- FONPLATA



# COMPOSICIÓN DE INGRESOS

**₡ 12 Billones**  
*USD 1.629 Millones*

ORIGEN DEL INGRESO	PRESUPUESTO VIGENTE AL 31/07/2023 EN MILL. G.	PROYECTO EJECUTIVO AÑO 2024 EN MILL. G	AÑO 2024 EQUIV. EN MILL. USD	% VAR	PART.
INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA	8.224.580	9.216.378	1.251,2	12,1%	77%
DIVIDENDOS Y RESARCIMIENTOS DE ITAIPÚ	347.324	411.925	55,9	18,6%	3%
DIVIDENDOS Y RESARCIMIENTOS DE YACYRETÁ	92.206	136.775	18,6	48,3%	1%
DONACIONES DE ITAIPÚ	1.802.149	349.683	47,5	-80,6%	3%
DISMINUCIÓN DE LA INVERSIÓN FINANCIERA	150.000	0	0	-100,0%	0%
PRÉSTAMOS EXTERNOS	1.898.673	1.792.676	243,4	-5,6%	15%
OTROS INGRESOS	91.512	94.784	12,9	3,6%	1%
<b>TOTAL</b>	<b>12.606.443</b>	<b>12.002.222</b>	<b>1.629</b>	<b>-4,8%</b>	<b>100,0%</b>
<b>FONDOS PROPIOS - ANDE</b>	<b>8.905.621</b>	<b>9.859.863</b>	<b>1.339</b>	<b>10,7%</b>	<b>82,2%</b>
<b>FONDOS EXTERNOS - IPU</b>	<b>1.802.149</b>	<b>349.683</b>	<b>47</b>	<b>-80,6%</b>	<b>2,9%</b>
<b>FONDOS EXTERNOS</b>	<b>1.898.673</b>	<b>1.792.676</b>	<b>243</b>	<b>-5,6%</b>	<b>14,9%</b>

**ANDE**

# FONDOS PROPIOS

**₡ 10 BILLONES**  
**USD 1.339 MILLONES**

■ **INGRESOS POR  
VENTA DE ENERGÍA;**  
USD 1.251 Mill;  
**94%**

■ **DIVIDENDOS Y  
RESARCIMIENTOS  
DE ITAIPÚ;**  
USD 56 Mill;  
**4%**

■ **DIVIDENDOS Y  
RESARCIMIENTOS  
DE YACYRETÁ;**  
USD 19 Mill;  
**1%**

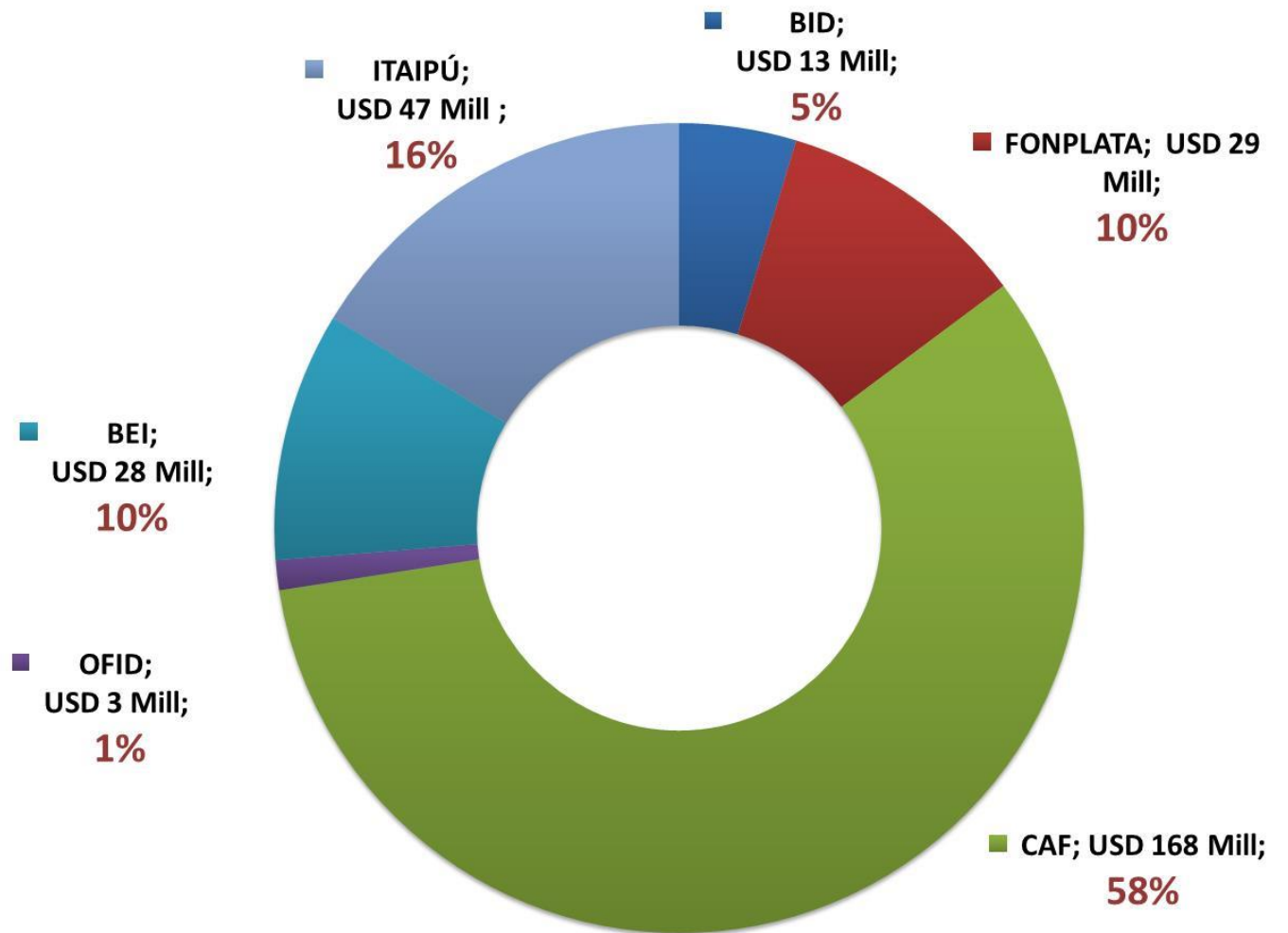
■ **OTROS INGRESOS;**  
USD 13 Mill;  
**1%**

- Venta de Vehículos, transformadores fuera de uso, etc.
- Intereses Bancarios
- Arrendamiento de Tierras
- Multas
- Recuperación de Deudas

**ANDE**

# FONDOS EXTERNOS + DONACIÓN ITAIPÚ

**€ 2 BILLONES**  
**USD 290 MILLONES**



**ANDE**





# **PROYECTO DE PRESUPUESTO DE GASTOS**

## **Ejercicio Fiscal 2024**

# COMPOSICIÓN DE GASTOS

**₡ 12 Billones**  
**USD 1.629 Millones**

GRUPO	PRESUPUESTO VIGENTE AL 31/07/2023 EN MILL. G.	PROYECTO EJECUTIVO AÑO 2024 EN MILL. G	AÑO 2024 EQUIV. EN MILL. USD	% VAR	% PART.
<b>100</b> - SERVICIOS PERSONALES	1.153.365	1.271.839	172,7	10,3%	11%
<b>200</b> - SERVICIOS NO PERSONALES	593.008	576.795	78,3	-2,7%	5%
<b>300</b> - BIENES DE CONSUMO E INSUMO	75.033	84.740	11,5	12,9%	1%
<b>400</b> - BIENES DE CAMBIO (Compra de Energía)	5.856.589	4.423.509	600,5	-24,5%	37%
<b>500</b> - INVERSION FÍSICA	2.886.241	3.034.069	411,9	5,1%	25%
<b>600</b> - INVERSIÓN FINANCIERA	141.308	-	0,0	-100,0%	0%
<b>700</b> - SERVICIO DE LA DEUDA PÚBLICA	1.118.110	1.488.765	202,1	33,2%	12%
<b>800</b> - TRANSFERENCIAS	247.096	215.835	29,3	-12,7%	2%
<b>900</b> - OTROS GASTOS (Impuestos, Tasas y Otros)	535.693	906.671	123,1	69,3%	8%
<b>TOTAL</b>	<b>12.606.444</b>	<b>12.002.222</b>	<b>1.629</b>	<b>-4,8%</b>	<b>100%</b>

Préstamos aprobados a ser incluidos en el Proyecto de Presupuesto para el año 2024:

- BID-JICA aprobado por Ley N° 7147/2023 del 15/09/2023 (Préstamo 70 MUSD + 9.294 MJPY) - Desembolso 2024: 22,4 MUSD
- FONPLATA/KfW aprobado por Ley N° 7153/2023 del 15/09/2023 (Préstamo 45 MUSD + 75 MUSD) - Desembolso 2024: 79,5 MUSD

# COMPOSICIÓN ECONÓMICA DEL GASTO

**₡ 12 Billones**  
**USD 1.629 Millones**

■ **Gastos de Capital;**  
**USD 1.154 Mill ;**

**71%**

- Inversiones Físicas
- Compra de Energía
- Proyectos de Inversión

■ **Gastos de  
Financiamiento;**  
**USD 86 Mill ;**

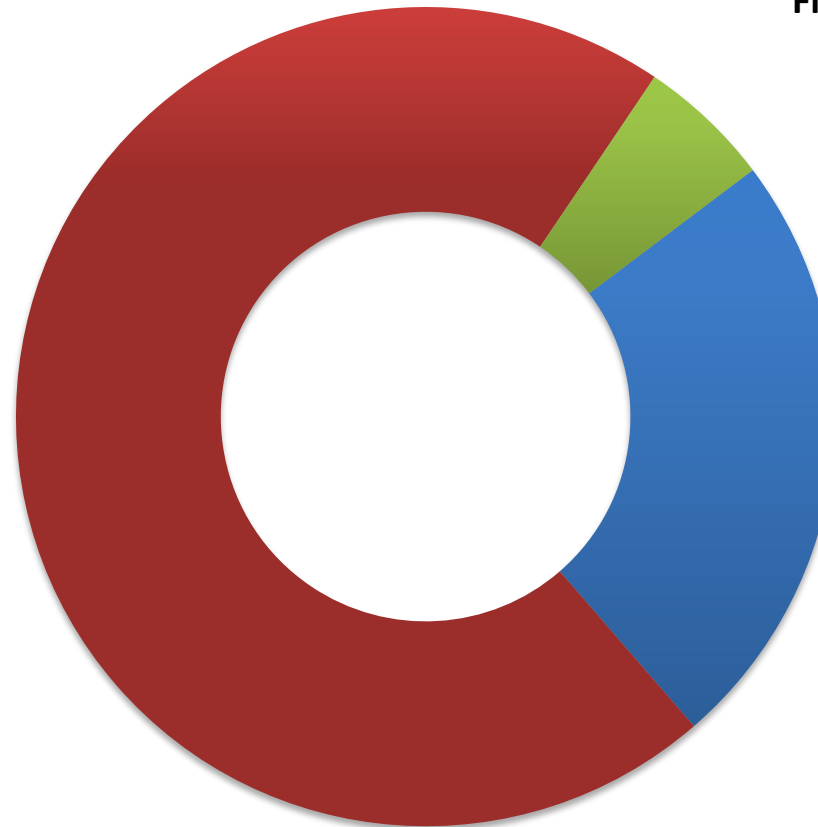
**5%**

- Amortizaciones del Servicio  
de la Deuda Pública

■ **Gastos Corrientes;**  
**USD 390 Mill ;**

**24%**

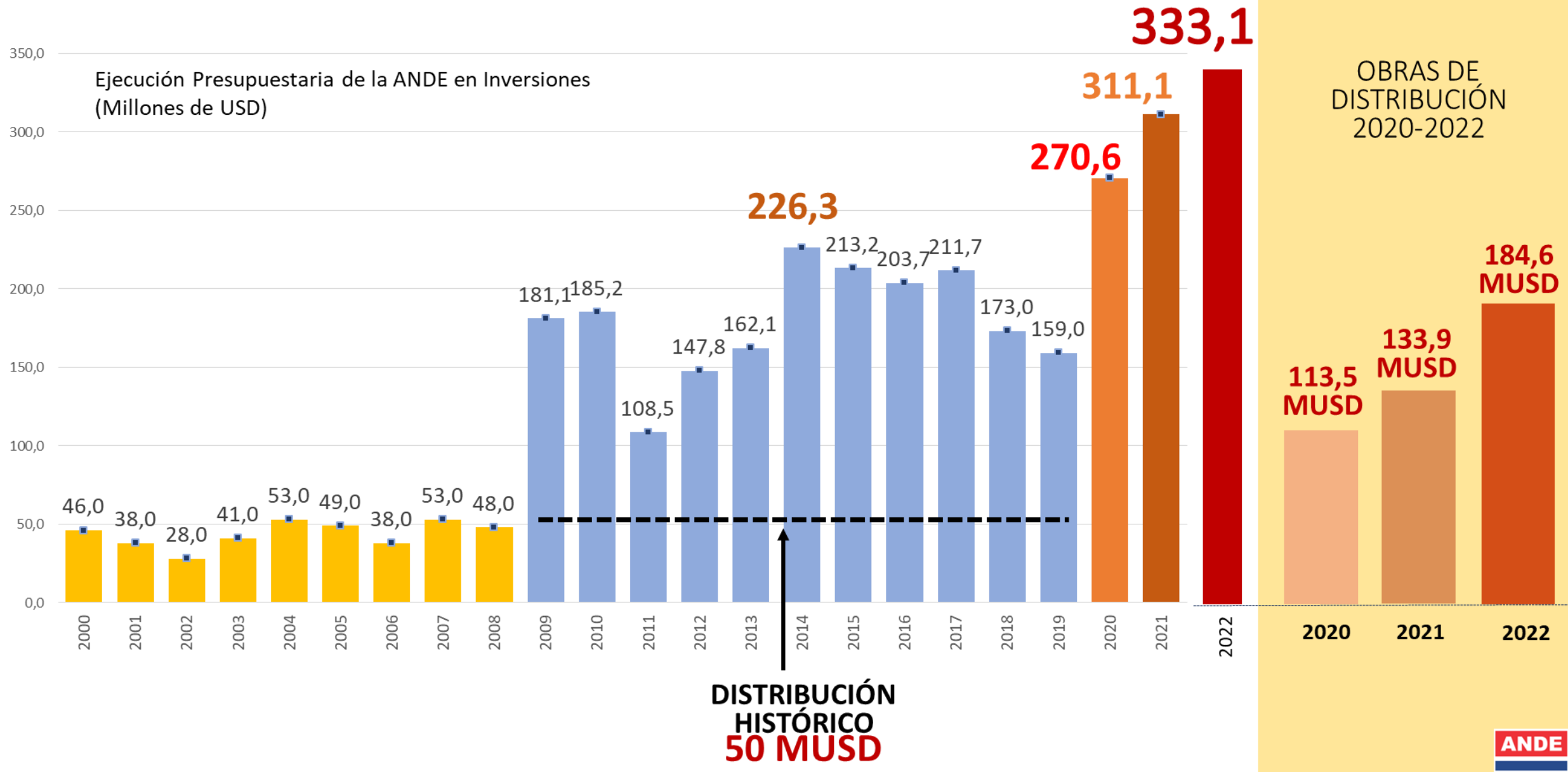
- Servicios Personales
- Servicios no Personales
- Bienes de Consumo e Insumos
- Impuestos
- Transferencias
- Intereses y Comisiones del  
Servicio de la Deuda





# **INVERSIONES EN EL SISTEMA ELECTRICO PARAGUAYO**

# Ejecución histórica de Inversiones



# GRUPO 500: INVERSIONES FÍSICAS

Representa  
**25% del Total**

**₡ 3 Billones**  
*USD 412 Millones*

GRUPO	PRESUPUESTO VIGENTE AL 31/07/2023 EN MILL. G.	PROYECTO EJECUTIVO AÑO 2024 EN MILL. G	AÑO 2024 EQUIV. EN MILL. USD	% VAR Presup.	PART.
<b>520 - CONSTRUCCIONES</b>	<b>2.163.689</b>	<b>2.195.227</b>	<b>298,0</b>	<b>1%</b>	<b>72%</b>
<b>530 - ADQ. DE MAQUIN., EQUIPOS Y HERRAM. EN GENERAL</b>	<b>626.246</b>	<b>736.014</b>	<b>99,9</b>	<b>18%</b>	<b>24%</b>
<b>540 - ADQ. DE EQUIPOS DE OFICINA Y COMPUTACION</b>	<b>78.639</b>	<b>76.084</b>	<b>10,3</b>	<b>-3%</b>	<b>3%</b>
<b>570 - ADQUISICIONES DE ACTIVOS INTANGIBLES</b>	<b>15.016</b>	<b>21.896</b>	<b>3,0</b>	<b>46%</b>	<b>1%</b>
<b>590 - OTROS GASTOS DE INVERSIÓN Y REPARAC. MAYORES</b>	<b>2.650</b>	<b>4.848</b>	<b>0,7</b>	<b>83%</b>	<b>0%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2.886.241</b>	<b>3.034.069</b>	<b>412</b>	<b>5,1%</b>	<b>100%</b>

# GRUPO 500: INVERSIONES FÍSICAS

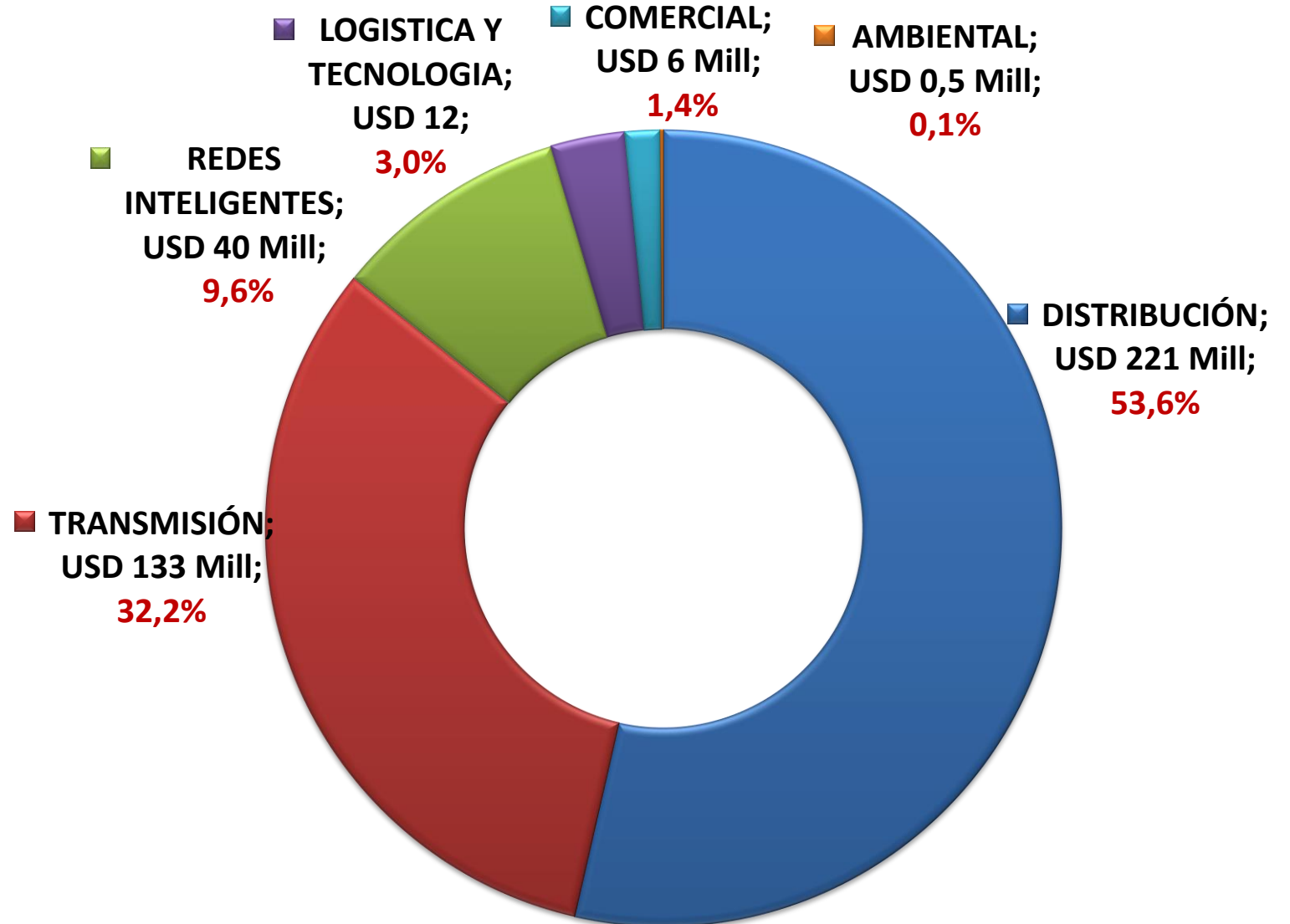


Préstamos aprobados que deben ser incluidos en el Proyecto de Presupuesto para el año 2024:

- BID-JICA aprobado por Ley N° 7147/2023 del 15/09/2023
- FONPLATA/KfW aprobado por Ley N° 7153/2023 del 15/09/2023

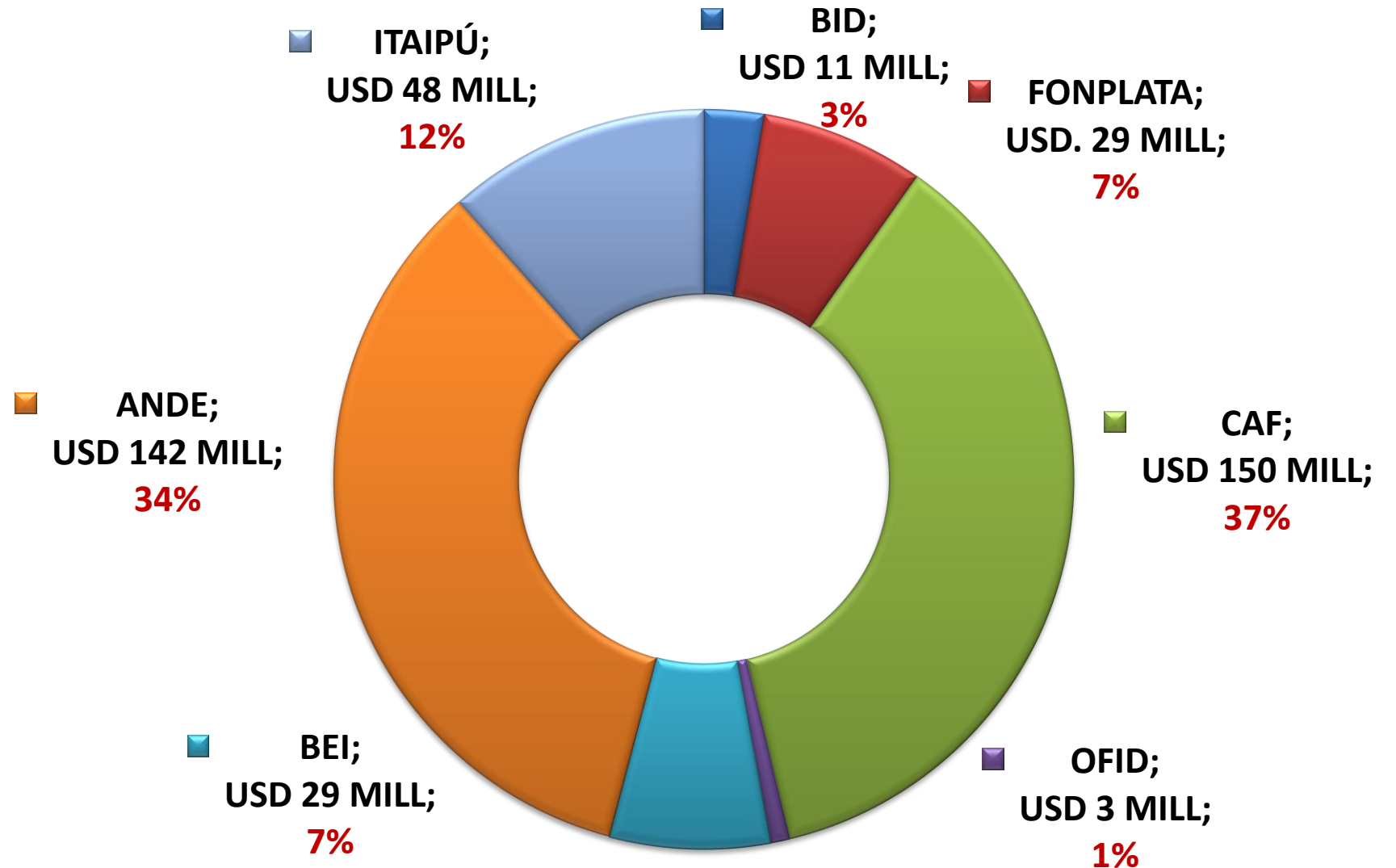
**₡ 3 Billones**  
USD 412 Millones

Representa  
**25% del Total**



# GRUPO 500: INVERSIONES FÍSICAS

## INVERSIONES POR FUENTE DE FINANCIAMIENTO







# PRINCIPALES OBRAS



# ¿¿Que obras proyectamos para el 2030??

## Mapa eléctrico 2030

Obras en 500 kV

Nuevas líneas  
de transmisión **7**

Nuevas  
Subestaciones **4**

## Mapa eléctrico 2021

Obras en 220 kV

Nuevas líneas  
de transmisión **33**

Nuevas  
Subestaciones **30**

### Obras en 500 kV existentes:

- LT 500 kV Margen Derecha – Villa Hayes
- LT 500 kV Yacyreta – Ayolas – Villa Hayes
- LT 500 kV Margen Derecha – Yguazú
- SE 500 kV Villa Hayes
- SE 500 kV Ayolas
- SE 500 kV Yguazú

### Obras en 500 kV en ejecución:

- SE 500 kV Valenzuela

### Obras en 500 kV con financiamiento:

- LT 500 kV Yguazú – Valenzuela y obras complementarias  
BID (70)/JICA (85) → Total 155 MUSD

### Obras en 500 kV proyectadas:

- LT 500 kV Margen Derecha – Villa Hayes – 2do circuito y obras complementarias en 220 kV  
ANDE (36)/BID (260)/TAIWAN(30) → Total 326 MUSD → EN TRAMITE CON EL MINISTERIO DE HACIENDA
- LT 500 kV Ayolas – Valenzuela – 2do circuito y obras complementarias en 220 kV.
- SE 500 kV Emboscada
- LT 500 kV Emboscada – Horqueta
- SE 500 kV Horqueta



**EN EJECUCIÓN**



**FONPLATA**  
Banco de Desarrollo

**70 MUSD**

**ANDE**

**15 MUSD**

**PUESTA EN SERVICIO PREVISTA PARA DIC/24**



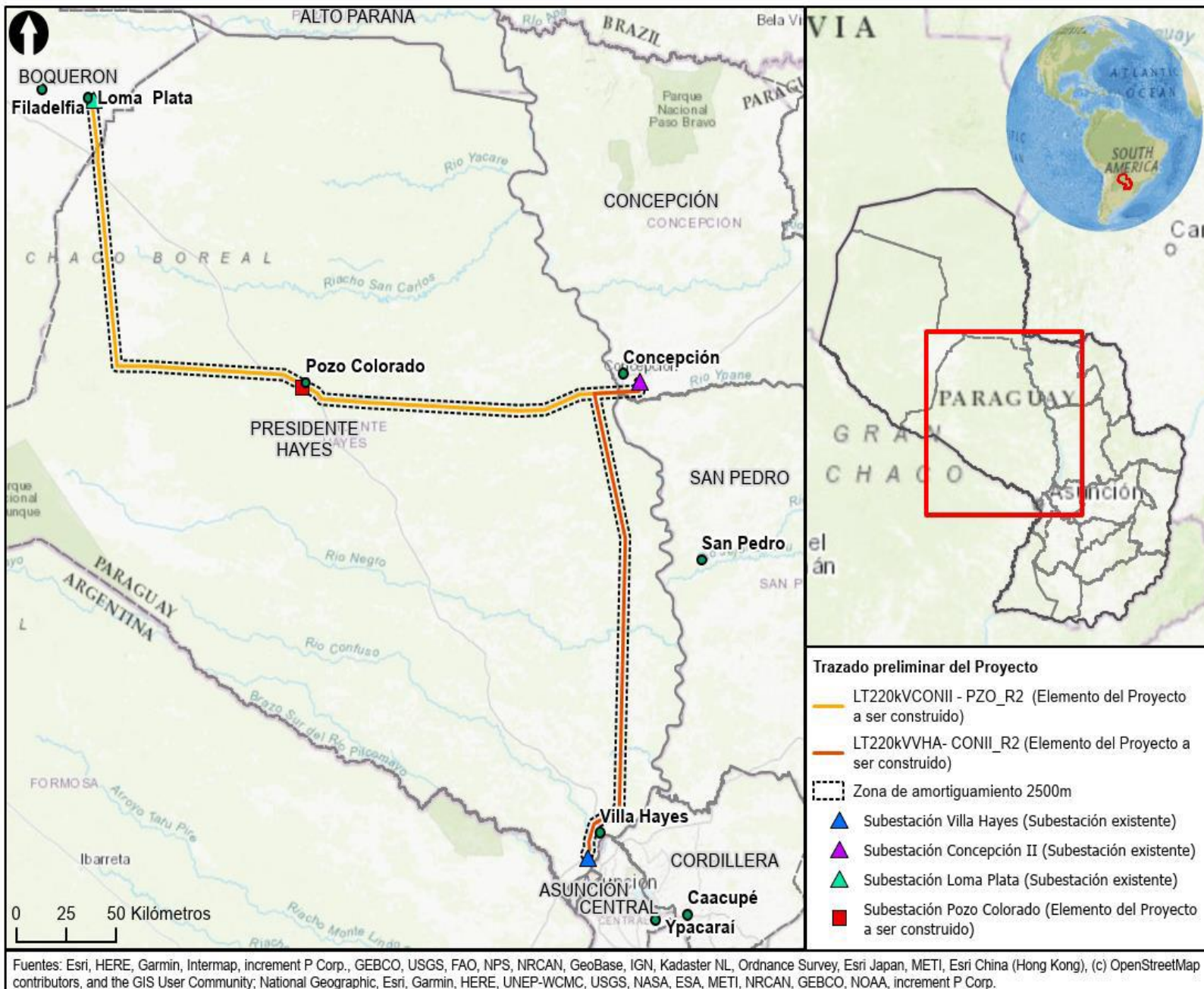
## **Construcción e Interconexión Subestación Valenzuela en 500 kV (LPI 1561/2020)**

- SE Valenzuela 500/220/23 kV – 2 x 600 MVA; 220/66 – 120 MVA; 220/23 kV – 80 MVA. Potencia total instalada: 1.400 MVA
- SE San José de los Arroyos 66/23 kV – 50 MVA. Salida de LT para alimentar la futura SE San José de los Arroyos
- Sector 23 kV: disponibilidad de celdas para 10 alimentadores

- Seccionamiento de:
  - LT 500 kV Ayolas – Villa Hayes,
  - LT 220 kV Cnel. Oviedo - Guarambaré,
  - LT 220 kV Cnel. Oviedo – Pirayú,
  - LT 220 kV Cnel. Oviedo – Eusebio Ayala – Capiatá – San Lorenzo.

**Contrato: 85 MUSD**  
**Prev. 2024: 34,8 MUSD**





# Proyecto de Construcción de la Línea de Transmisión 220 kV Villa Hayes – Villa Real – Pozo Colorado – Loma Plata y la Subestación Pozo Colorado en 220 kV, en la Región Occidental

**PARTICIPACIÓN**  
 KFW: 75 MUSD  
 FONPLATA: 45 MUSD  
 ANDE: 6 MUSD

**LEY PROMULGADA EL 15/09/2023**

Ejecución del Proyecto: **3 años**  
 Costo del Proyecto: **126 MUSD**  
 Previsión 2024: **79,5 MUSD**



# Proyectos de DISTRIBUCIÓN

Conductores desnudos

MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL ÁREA METROPOLITANA

Conductores protegidos

FASES	CENTRO DE DISTRIBUCIÓN	CONDUCTOR DESNUDO A PROTEGIDO - MT (KM)	CONDUCTOR DESNUDO A PREENSAMB.- BT (KM)	REFUERZOS EN PUESTOS DE DISTRIBUCIÓN	INVERSIÓN (MUSD)	% AVANCE	% DE CONDUCTORES PROTEGIDOS EN SIST METROPOLITANO AL CULMINAR
FASE I	6	1.151 km	1.096 km	370.394 kVA	<b>124</b>	EN ETAPA DE CULMINACIÓN	43% (1.488 km)
FASE II	15	1.262 km	2.523 km	95.760 kVA	<b>137</b>	EN ETAPA INICIAL	80% (2.750 km)
FASE III	14 Departamentos	988 km	2.056 km	100.000 kVA	<b>98</b>	EN PROCESO LICITATORIO	

**Inversión Total USD 359 millones**



**Proyecto de  
MEJORAMIENTO DE  
5000 km de Líneas  
“Autoayuda”**

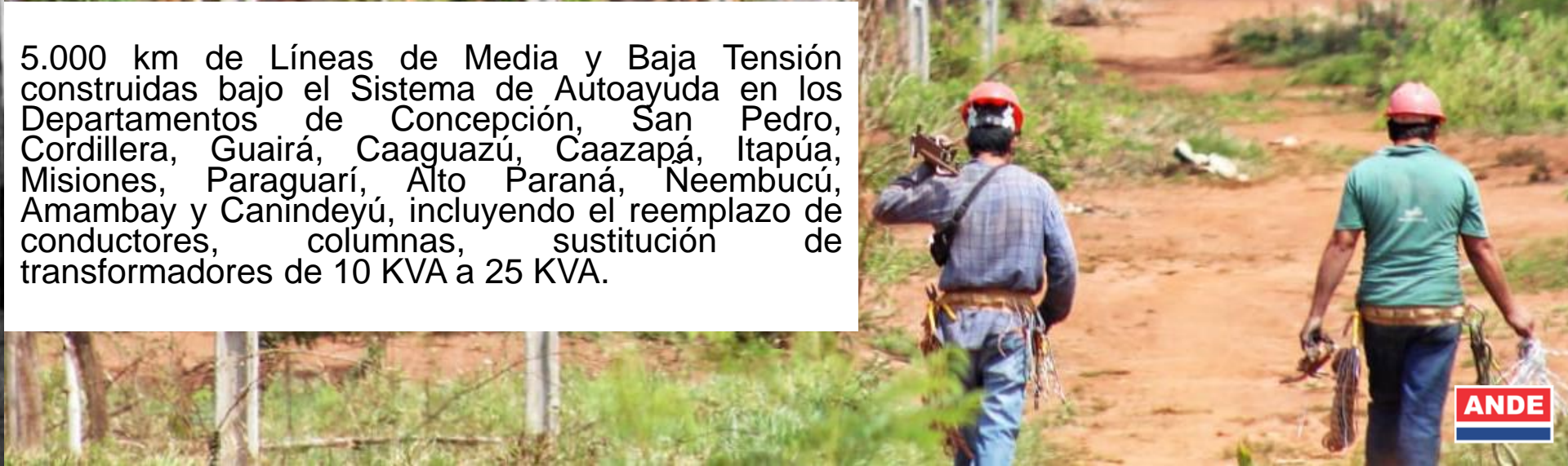
**LPI 1.526/2020**



**Inversión Total: 36,2 Millones de USD  
Financiamiento: CAF V**

**Previsión 2024: 11,3 MUSD**

5.000 km de Líneas de Media y Baja Tensión construidas bajo el Sistema de Autoayuda en los Departamentos de Concepción, San Pedro, Cordillera, Guairá, Caaguazú, Caazapá, Itapúa, Misiones, Paraguari, Alto Paraná, Neembucú, Amambay y Canindeyú, incluyendo el reemplazo de conductores, columnas, sustitución de transformadores de 10 KVA a 25 KVA.

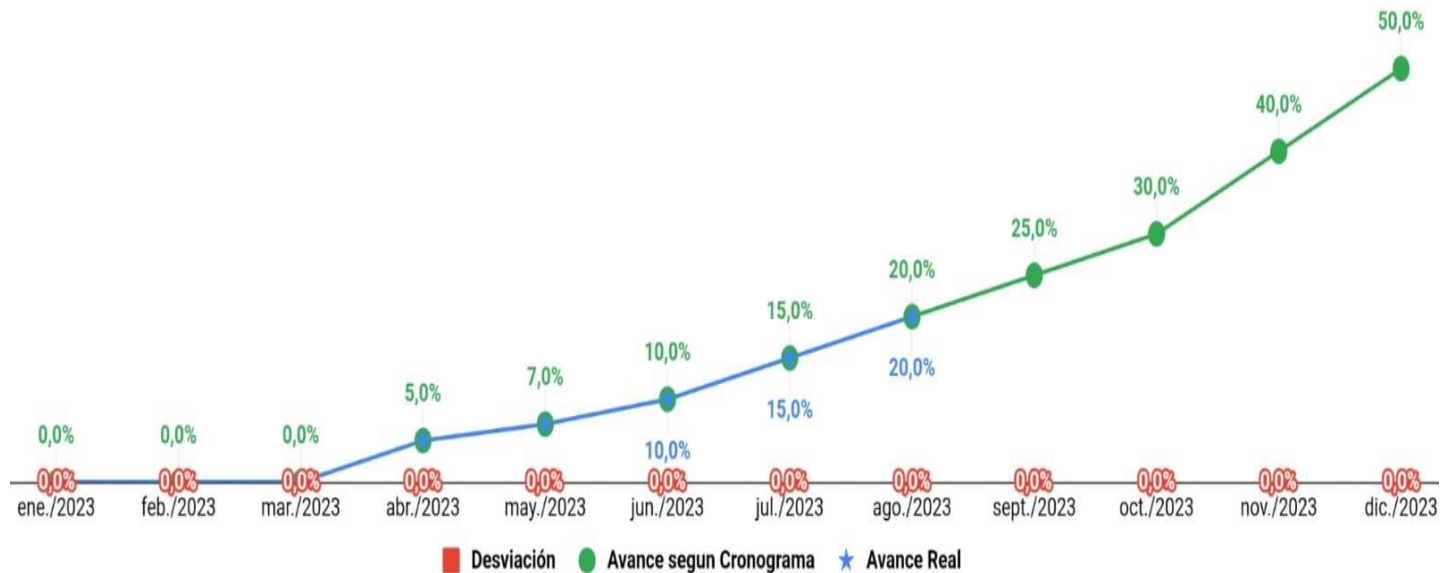


# CONSTRUCCIÓN DE PLANTA SOLAR EN EL CHACO

Cumpliendo con la ejecución del Plan Maestro de Generación para la diversificación de la matriz de generación eléctrica con fuentes renovables no convencionales, la Administración Nacional de Electricidad se encuentra ejecutando la construcción de la primera planta de generación fotovoltaica, que beneficiará directamente a la comunidad del pueblo originario Yshyr de Puerto Esperanza, distrito de Bahía Negra, en el Chaco Paraguayo.

## Diseño, Suministro e Instalación de una Planta Solar Fotovoltaica en la Comunidad de Puerto Esperanza

LPI 1663/21 - BAHIA NEGRA



**Con la construcción de Planta de Energía Solar, ANDE inicia diversificación de matriz de generación eléctrica con fuentes no convencionales.**

**Total Contratado: 2,3 MUSD**

**Previsión Ejecución 2024: 583.509 USD**







# Modernización de la CH Acaray



# Localización



Presa Acaray

Casa de Control

Acaray I – G1 y G2

Acaray II – G3 y G4

# Justificativas del Proyecto



Dentro del segmento de generación existe la necesidad urgente de rehabilitación y modernización de la Central Hidroeléctrica de Acaray (CHA)



Obsolescencia e inhabilitación de equipos e infraestructura que han llegado al término de su vida útil.



Crecientes dificultades debido a la antigüedad y mal estado del equipamiento.



Cuando alguna unidad deja de operar, la energía no generada debe ser sustituida por compra de energía de Itaipú o Yacyretá, con implicancias financieras para la ANDE, y consecuentemente con mayores costos reflejados en la tarifa al usuario final.



Requirimiento de inversiones para recuperar su plena capacidad de generación incorporando tecnología moderna

## Resultados del Proyecto

Aumento en la capacidad nominal de la Casa de Máquinas I de la CH Acaray de **94 MW a 114 MW**.

Conforme proyecto inicial la capacidad final de la CH Acaray será de **242 MW** una vez concluida la modernización y rehabilitación de la central, pudiendo llegar a **256 MW** si se dan ciertas condiciones.

## Porqué modernizar?

- Extensión de vida
- Aumento de generación
- Aumento de la potencia instalada de la Central
- Eliminación de cavitación
- Cuidado al medio ambiente

## Financiamiento del Proyecto

Programa_PR-L1156	Fondos BID MU\$S	Aporte Local MU\$S	Total MU\$S
<b>COMPONENTE 1 - INVERSIONES PARA REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LA CENTRAL</b>	<b>113,1</b>	<b>18,6</b>	<b>131,8</b>
<b>COMPONENTE 2 - APOYO A LA GESTION Y PROTECCIÓN DE PREDIOS ADMINISTRACIÓN Y SUPERVISIÓN DEL PROGRAMA</b>	<b>9,9</b>	<b>1,4</b>	<b>11,3</b>
<b>Total U\$S</b>	<b>125,0</b>	<b>20,2</b>	<b>145,2</b>

## Plazos: 5 años de ejecución

Desde la adjudicación del Contrato de Consultoría.

**PREVISTO AÑO 2024: 12,3 MUSD**



## LLAVES TELECOMANDADAS

**LPI 1.495/2019** “Adquisición de Llaves Telecomandadas”

Monto Contratado: 22,4 MUSD

Cantidad de llaves instaladas: **1.400 (100% a agosto/2023)**

**LPI 1.706/2022** “Adquisición, instalación e integración de llaves telecomandadas”

Monto Contratado: **32,3 MUSD**

**Previsión 2024: 24,9 MUSD**

Cantidad de llaves a ser instaladas 2024: **1.200 (100%)**





CTA	FM	UM	LT_3_6_7_9_10	TELUM	DEL	OPD	POD	INT	LMAH-2	TBO	CMO	CTASG	POZ	APM1	ARC FBO
2.00	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00	15.00
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47

Proyecto de Mejoramiento de la Gestión del Sistema Eléctrico de Distribución en todo el territorio nacional **SGIDE**

**LPI 1.723/2022** “Desarrollo y puesta en servicio del Sistema de Información Geográfica **SMALLWORLD Electric Office** y Levantamiento de la Red Eléctrica de Distribución”

Contrato: 29,2 MUSD  
Previsión 2024: 10,69 MUSD

**VEX 263/2022** “Desarrollo y Puesta en Servicio de los Sistemas de **Gestión de Fuera de Servicio (OMS)** y **Gestión de Distribución (DMS)**”

Contrato: 6,9 MUSD  
Previsión 2024: 1,28 MUSD

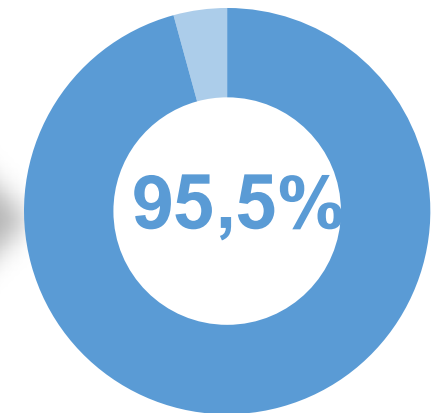
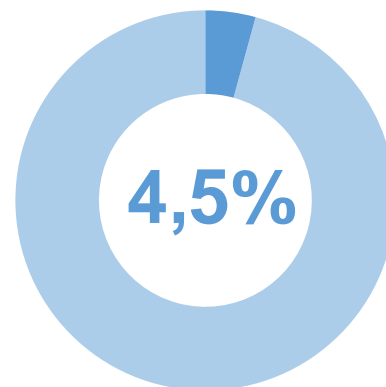
# GRUPO 400: COMPRA DE ENERGÍA

Representa  
**37% del Total**

**₡ 4,4 Billones**  
USD 600 Millones

**₡ 4,2 Billones**  
USD 573,6 Millones

**₡ 0,2 Billones**  
USD 26,9 Millones



# GRUPO 700: SERVICIO DE LA DEUDA PÚBLICA

Representa  
**12% del Total**

**₡ 1,5 Billones**  
USD 202 Millones

GRUPO	PRESUPUESTO VIGENTE AL 31/07/2023 EN MILL. G.	PROYECTO EJECUTIVO AÑO 2024 EN MILL. G	AÑO 2024 EQUIV. EN MILL. USD	% VAR Presup.	PART.
710 - INTERESES DE LA DEUDA PUBLICA INTERNA	126.756	153.724	20,9	21%	10%
720 - INTERESES DE LA DEUDA PUBLICA EXTERNA	399.736	651.784	88,5	63%	44%
730 - AMORTIZACION DE LA DEUDA PUBLICA INTERNA	770	-	0,0	-100%	0%
740 - AMORTIZACION DE LA DEUDA PUBLICA EXTERNA	547.440	634.067	86,1	16%	43%
750 - COMISIONES	35.483	49.189	6,7	39%	3%
<b>TOTAL</b>	<b>1.110.184</b>	<b>1.488.765</b>	<b>202,1</b>	<b>34,1%</b>	<b>100%</b>

**ANDE**

# GRUPO 700: SERVICIO DE LA DEUDA PÚBLICA

## COMPOSICIÓN DE LA DEUDA

ORGANISMO	SALDO DE LA DEUDA AL 31/07/2023 EN MILL. USD	PAGOS PROYECTADOS AÑO 2024 EN MILL. USD	PART.
CAF	469,4	106,9	53%
BONOS SOBERANOS	300,0	20,9	10%
BEI	116,2	13,3	7%
BID	78,1	24,3	12%
BIRF	68,7	9,9	5%
OTROS	284,7	26,9	13%
<b>TOTAL</b>	<b>1.317,1</b>	<b>202,1</b>	<b>100%</b>

The logo for ANDE (Agencia Nacional de Energía) is displayed in a red box with white text.

\*OTROS: FONPLATA, OFID, JICA, kFW, Banco Nación Argentina, ICO-SINACOM



# GRUPO 100: SERVICIOS PERSONALES

**₡ 1,3 Billones**  
USD 173 Millones

Representa  
**11% del Total**

GRUPO	PRESUPUESTO VIGENTE AL 31/07/2023 EN MILL. G.	PROYECTO EJECUTIVO AÑO 2024 EN MILL. G	AÑO 2024 EQUIV. EN MILL. USD	% VAR Presup.	PART.
111 - SUELDOS	410.838	457.485	62,1	11,4%	36%
113 - GASTOS DE REPRESENTACIÓN	24	24	0,003	0,0%	0%
114 - AGUINALDO	34.239	38.126	5,2	11,4%	3%
122 - GASTOS DE RESIDENCIA	8.446	8.446	1,1	0,0%	1%
123 - REMUNERACIÓN EXTRAORDINARIA	56.660	60.660	8,2	7,1%	5%
125 - REMUNERACIÓN ADICIONAL	92.855	98.902	13,4	6,5%	8%
131 - SUBSIDIO FAMILIAR	32.486	32.486	4,4	0,0%	3%
133 - BONIFICACIONES	231.613	257.911	35,0	11,4%	20%
134 - APORTE JUBILATORIO DEL EMPLEADOR	224.872	250.404	34,0	11,4%	20%
137 - GRATIFICACIONES POR SERVICIOS ESPECIALES	1.590	1.590	0,2	0,0%	0%
141 - CONTRATACION DE PERSONAL TÉCNICO	7.124	7.124	1,0	0,0%	1%
142 - CONTRATACION DE PERSONAL DE SALUD	360	360	0,05	0,0%	0%
144 - JORNALES	35.286	40.078	5,4	13,6%	3%
145 - HONORARIOS PROFESIONALES	6.445	7.715	1,0	19,7%	1%
199 - OTROS GASTOS DEL PERSONAL	10.527	10.527	1,4	0,0%	1%
<b>TOTAL</b>	<b>1.153.365</b>	<b>1.271.839</b>	<b>173</b>	<b>10,3%</b>	<b>100%</b>

**ANDE**

# GRUPO 200: SERVICIOS NO PERSONALES

**€ 0,6 Billones**  
USD 78 Millones

Representa  
**5% del Total**

GRUPO	PRESUPUESTO VIGENTE AL 31/07/2023 EN MILL. G.	PROYECTO EJECUTIVO AÑO 2024 EN MILL. G	AÑO 2024 EQUIV. EN MILL. USD	% VAR Presup.	PART.
210 - SERVICIOS BÁSICOS	4.793	4.748	0,6	-1%	1%
220 - TRANSPORTE Y ALMACENAJE	182	192	0,0	6%	0%
230 - PASAJES Y VIATICOS	47.277	57.879	7,9	22%	10%
240 - GASTOS POR SERVICIO DE ASEO Y REPARACIÓN	92.441	105.719	14,4	14%	18%
250 - ALQUILERES Y DERECHOS	122.233	90.314	12,3	-26%	16%
260 - SERVICIOS TÉCNICOS Y PROFESIONALES	297.910	274.796	37,3	-8%	48%
270 - SERVICIO SOCIAL	670	1.915	0,3	186%	0%
280 - OTROS SERVICIOS EN GENERAL	25.440	38.266	5,2	50%	7%
290 - SERVICIOS DE CAPACITACIÓN Y ADIESTRAMIENTO	2.060	2.965	0,4	44%	1%
<b>TOTAL</b>	<b>593.008</b>	<b>576.795</b>	<b>78</b>	<b>-2,7%</b>	<b>100%</b>

**ANDE**

## CONTRATOS BAJO LA MODALIDAD DE LEASING OPERATIVO

CONCEPTO	CUOTAS PAGADAS AL 31/07/2023	CUOTA MENSUAL		Expresado en millones de USD		
				Ejecutado Periodo 2012 al 2022	Estimado a Diciembre 2023	PROYECTO EJECUTIVO AÑO 2024
LPI 624/11 Ejec. de Proyectos de Interconexión en 220 kV, San Estanislao – Gral. Elizardo Aquino	120/120	368.239,03	USD	43,45	2,58	-
LPI 625/11 Proyecto de Interconexión en 220 kV Villarrica II – San Juan Nepomuceno	118/120	309.829,00	USD	35,63	3,10	-
LPI 846/13 Parque Industrial Hernandarias	101/120	344.076,00	USD	33,72	4,13	4,13
LPI 935/13 Proyecto de construcción e interconexión de la subestación Mburucuyá	66/120	157.698,00	USD	9,93	1,89	1,89
LPI 1280/17 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Concepción II	40/120	332.091,00	USD	12,29	3,99	3,99
<b>TOTAL EN MILLONES DE USD</b>				<b>135,02</b>	<b>15,68</b>	<b>10,01</b>
<b>TOTAL EN MILLONES DE G.</b>				<b>965.079,6</b>	<b>113.344,6</b>	<b>73.707,0</b>

### Valor Residual

LPI 262/09 Construcción de línea de transmisión de 220 kV Cnel. Oviedo – Villarrica	---	3.552.705,53	USD	-	3,55	-
LPI 624/11 Ejec. de Proyectos de Interconexión en 220 kV, San Estanislao – Gral. Elizardo Aquino	---	4.261.989,00	USD	-	-	4,26
LPI 625/11 Proyecto de Interconexión en 220 kV Villarrica II – San Juan Nepomuceno	---	3.206.179,00	USD	-	-	3,21
<b>TOTAL EN MILLONES DE USD</b>				<b>0,00</b>	<b>3,55</b>	<b>7,47</b>
<b>TOTAL EN MILLONES DE G.</b>				<b>0,0</b>	<b>25.677,3</b>	<b>55.010,5</b>

# GRUPO 300: BIENES DE CONSUMO E INSUMOS

**₡ 0,08 Billones**

Representa  
**1% del Total**

**USD 11 Millones**

GRUPO	PRESUPUESTO VIGENTE AL 31/07/2023 EN MILL. G.	PROYECTO EJECUTIVO AÑO 2024 EN MILL. G	AÑO 2024 EQUIV. EN MILL. USD	% VAR Presup.	PART.
<b>310 - PRODUCTOS ALIMENTICIOS</b>	51	49	0,1	-4%	0%
<b>320 - TEXTILES Y VESTUARIOS</b>	4.593	3.251	0,4	-29%	4%
<b>330 - PRODUCTOS DE PAPEL, CARTÓN E IMPRESOS</b>	456	710	0,1	56%	1%
<b>340 - BIENES DE CONSUMO DE OFICINA E INSUMOS</b>	17.689	20.056	2,7	13%	24%
<b>350 - PRODUCTOS E INSTRUMENTALES QUÍMICOS Y MEDICINALES</b>	2.478	2.158	0,2	-13%	3%
<b>360 - COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES</b>	39.282	41.298	5,6	5%	49%
<b>390 - OTROS BIENES DE CONSUMO</b>	10.485	17.219	2,3	64%	20%
<b>TOTAL</b>	<b>75.033</b>	<b>84.740</b>	<b>11</b>	<b>12,9%</b>	<b>100%</b>

**ANDE**

# GRUPO 800: TRANSFERENCIAS

Representa  
**2% del Total**

**€ 0,2 Billones**  
**USD 29 Millones**

GRUPO	PRESUPUESTO VIGENTE AL 31/07/2023 EN MILL. G.	PROYECTO EJECUTIVO AÑO 2024 EN MILL. G	AÑO 2024 EQUIV. EN MILL. USD	% VAR Presup.	PART.
<b>810</b> - TRANSF. CONSOLIDABLES AL SECTOR PÚBLICO (Aporte Intergubernamental)	150.500	100.500	13,6	<b>-33%</b>	<b>47%</b>
<b>840</b> - TRANSFERENCIAS CORRIENTES AL SECTOR PRIVADO (Becas, Indemnizaciones, etc.)	95.846	114.585	15,6	<b>20%</b>	<b>53%</b>
<b>850</b> - TRANSFERENCIAS CORRIENTES AL SECTOR EXTERNO (Cuota CIER, otros)	750	750	0,1	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>247.096</b>	<b>215.835</b>	<b>29</b>	<b>-12,7%</b>	<b>100%</b>

**ANDE**

# GRUPO 900: OTROS GASTOS

En el año 2022, la ANDE lideró por quinto año consecutivo la lista de los principales aportantes al fisco. Su aporte representó el 2% del total de tributos percibidos por el Tesoro Público.

**₡ 0,9 Billones**  
**USD 123 Millones**

Representa  
**8% del Total**

CONCEPTOS	ANTEPROYECTO DE PRESUPUESTO 2024	
	Millones G.	Millones USD
IMPUESTO AL VALOR AGREGADO	564.000	76,6
IMPUESTO A LA RENTA Y ANTICIPOS	321.634	43,7
IMPUESTOS INMOBILIARIOS	8.040	1,1
TASAS MUNICIPALES, AMBIENTALES Y GASTOS JUDICIALES	9.997	1,4
DEVOLUCIONES VARIAS	3.000	0,4
<b>TOTAL</b>	<b>906.671</b>	<b>123</b>

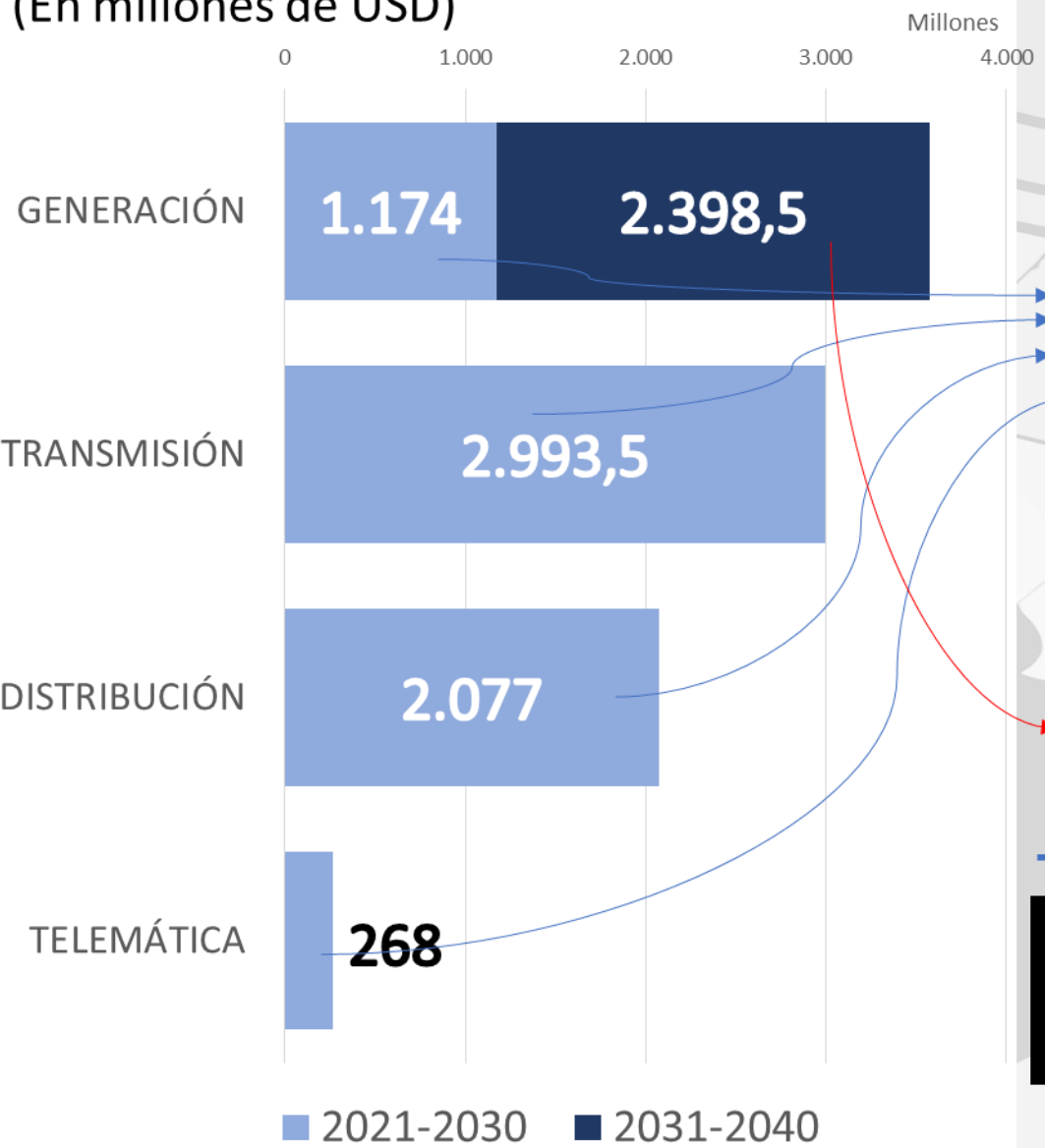


# Información Complementaria



# Financiamiento del Plan Maestro de Obras 2021-2040

(En millones de USD)

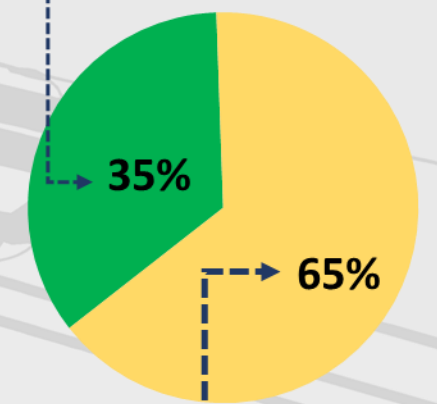


Total 2021-2030:  
**6.512,5 MUSD**

Total 2031-2040:  
**2.398,5 MUSD**

**Total 2021-2040:  
8.911 MUSD**

**FINANCIADO**  
(incluye en gestión):  
**2.275 MUSD**

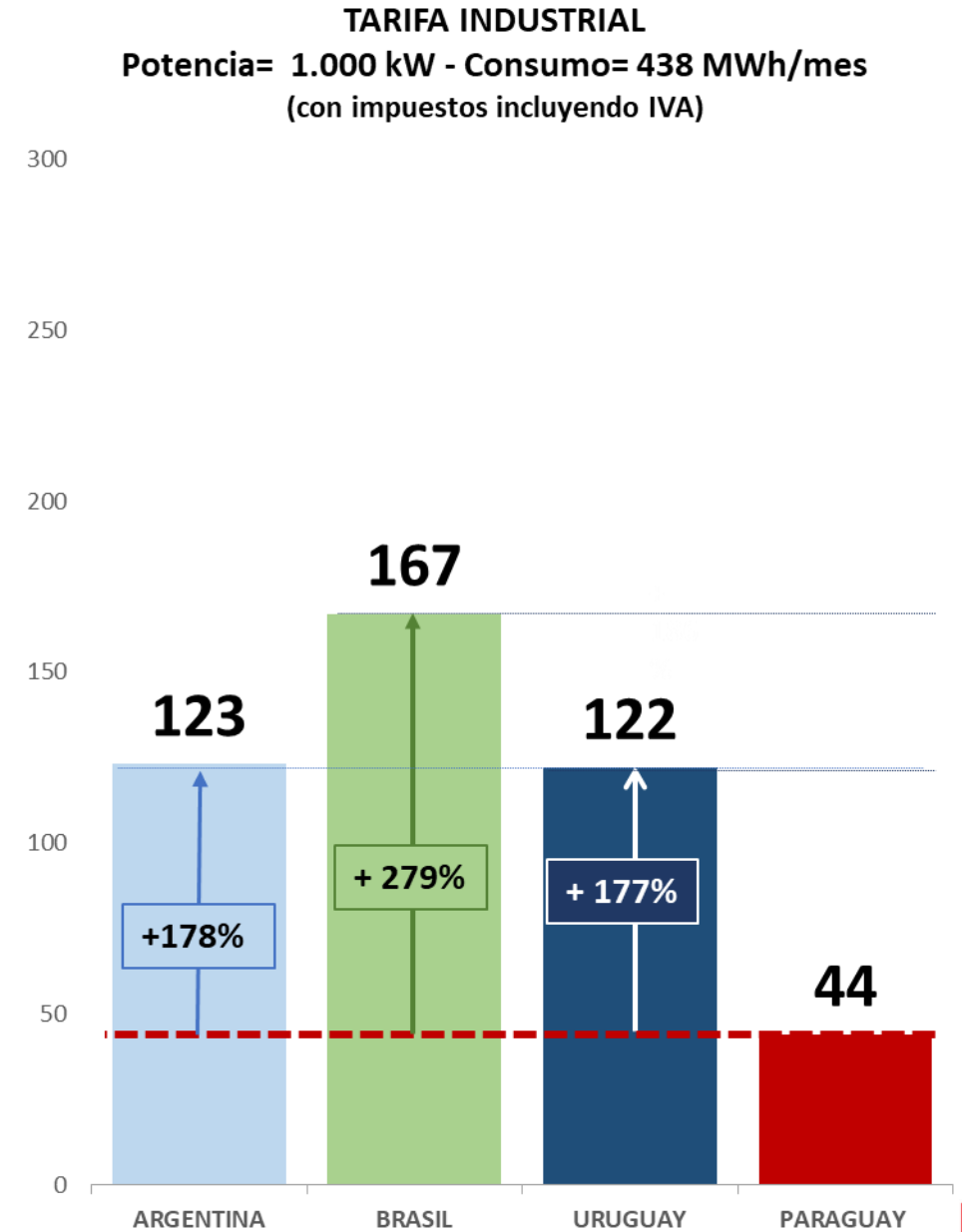
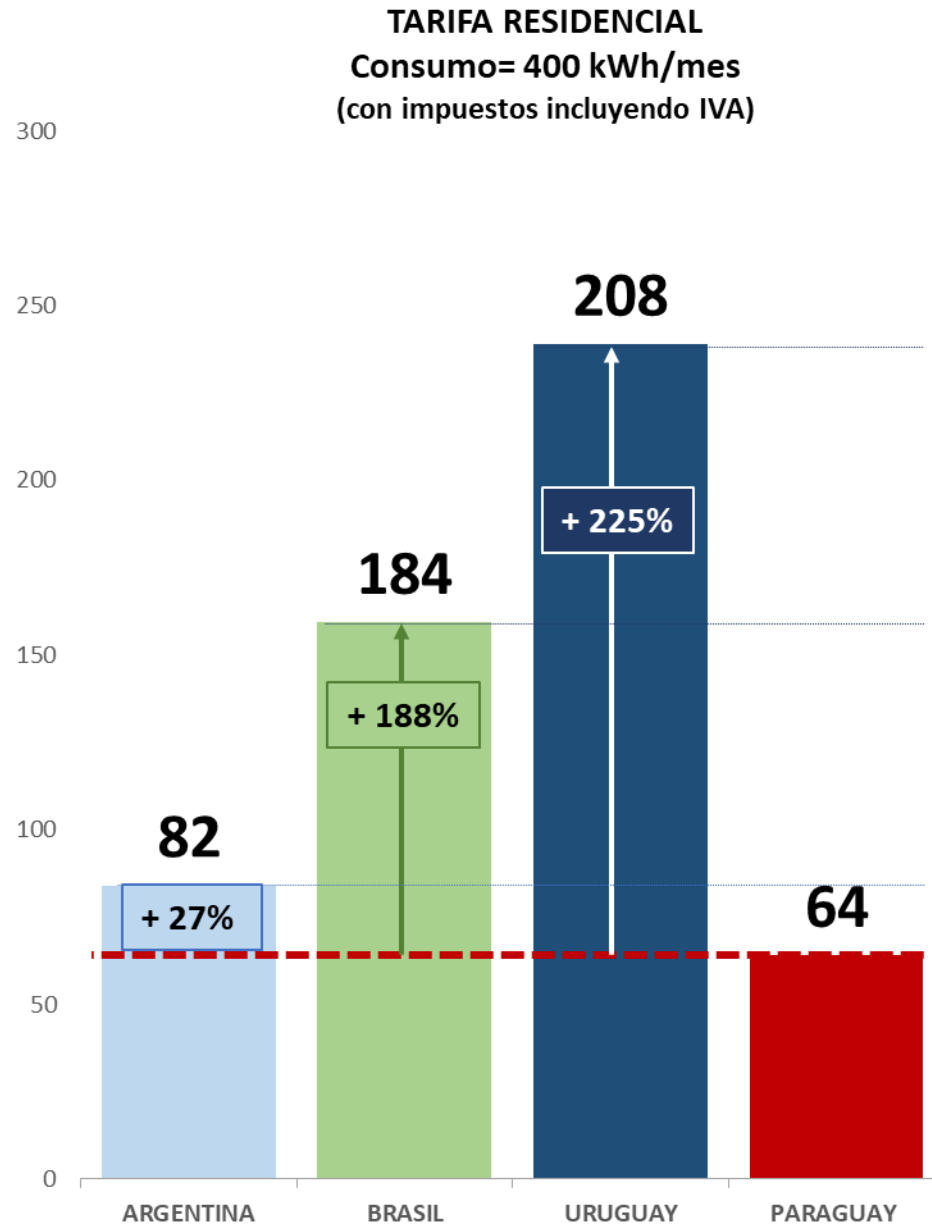


**DESFINANCIADO:**  
**4.237,5 MUSD**



# Las Tarifas más bajas de la región...

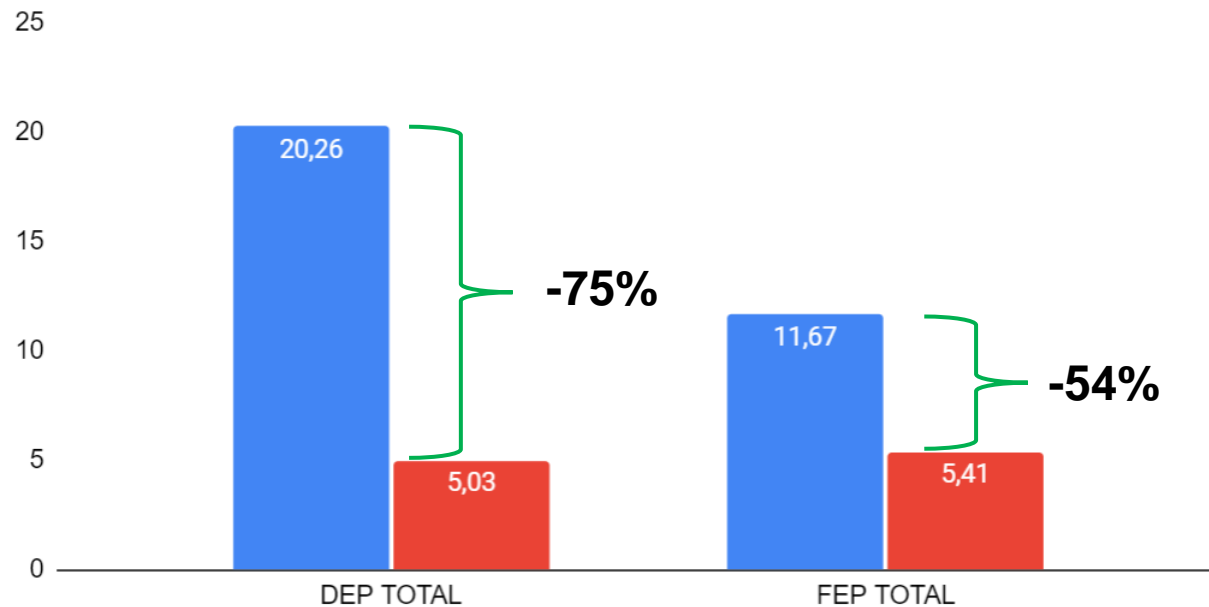
Tarifa media  
Regional  
CIER 2022  
USD/MWh



# Mejoramiento de la Calidad del Servicio: Duración y Frecuencia

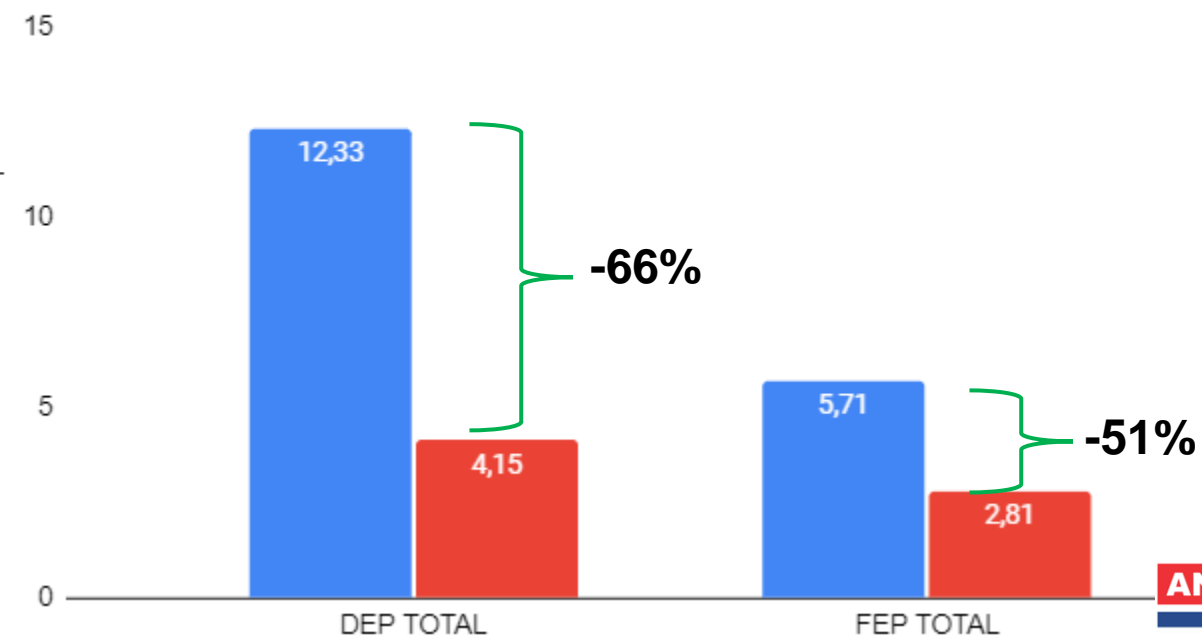
## DEP/FEP TOTAL ACUMULADO

■ 1er. Sem. 2022 ■ 1er. Sem. 2023



## DEP/FEP TOTAL ACUMULADO

■ VERANO 21 / 22 ■ VERANO 22 / 23



# Encuesta de Satisfacción al cliente residencial de la ANDE

CIER 2022

(ISCAL 2022)



**Muchas Gracias**



[www.ande.gov.py](http://www.ande.gov.py)