

OBSERVATORIO DE TARIFA ELECTRICA ARGENTINA (OTEA)

**BOLETÍN MENSUAL
DICIEMBRE 2025**

RESPONSABLE: DRA. MARÍA MARÍA IBAÑEZ MARTIN

DEPARTAMENTO DE ECONOMIA - UNIVERSIDAD NACIONAL DEL SUR

INSTITUTO DE INVESTIGACIONES ECONOMICAS Y SOCIALES DEL SUR (UNS-CONICET)

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELECTRICA DICIEMBRE 2025

INDICE

NOTA INTRODUCTORIA.....	2
RESUMEN.....	3
1. CLASE DE DISTRIBUIDORAS (densidad usuarios)	4
2. GRUPOS DE USUARIOS Y PERFIL CONSUMO	5
2.1. Residencial.....	5
2.1.1. Consumo 114 kWh mensual (sin impuestos).....	5
2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos).....	6
2.1.3. Consumo 490 kWh mensual (sin impuestos).....	6
2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)	7
2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos).....	7
2.2.2. Consumo 10.000 kWh mensual (sin impuestos)	7
2.3. Gran Demanda (Industrial)	8
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)	8
2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos)	8
3. IMPUESTOS Y CARGOS	9
4. COMPARACION TARIFAS MERCOSUR 2024.....	9
5. ANEXO.....	14
Residencial (sin impuestos).....	14
Comercial, Servicios y PyMEs (sin impuestos)	17
Gran Demanda Industrial (sin impuestos).....	19
Impuestos y cargos en la factura eléctrica.....	21

NOTA INTRODUCTORIA

Los reportes mensuales analizan el monómico por kilovatio consumido desde la perspectiva del usuario, a partir de categorías y perfiles de consumo representativos, mostrando el posicionamiento económico relativo de cada distribuidora y su variación mensual como síntoma del comportamiento del sistema eléctrico en Argentina.

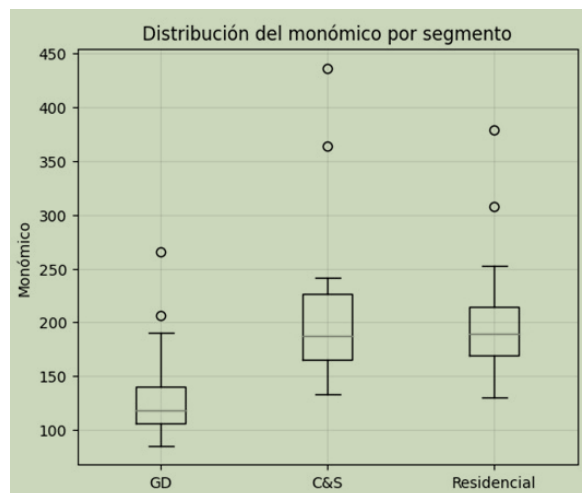
Estas diferencias reflejan, entre otros factores, variaciones estructurales en el abastecimiento, donde la incidencia de la potencia oscila aproximadamente entre 11 % y 24 % y el costo de transporte entre 5 % y 16 % según la distribuidora, en función de la localización geográfica, la distancia a los nodos del sistema, la topología de la red eléctrica y el perfil de demanda, así como diferencias en la estructura de red y operación reconocidas en el VAD. La lectura estructural y causal de estas diferencias se desarrolla en los diagnósticos anuales, elaborados por distribuidora, con agrupación regional y provincial.

El **monómico tarifario no es una causa, es un síntoma**. Comparar sin contexto induce a errores. Así, los informes del Observatorio constituyen un aporte estable y acumulativo al conocimiento del sistema tarifario eléctrico argentino, transformando información dispersa y técnicamente compleja en evidencia accesible, comparable y útil para reguladores, decisores públicos, actores institucionales y la sociedad en su conjunto.

RESUMEN

Este informe presenta un **análisis comparado del monómico tarifario por kilovatio hora** vigente en diciembre de 2025 para un conjunto de distribuidoras eléctricas de Argentina.

El ejercicio se construye a partir de **perfiles de consumo representativos**, definidos en términos de kilovatios hora mensuales, que abarcan desde consumos bajos y medios hasta consumos elevados. A partir de estos perfiles, **se observa una amplia dispersión de los valores tarifarios entre distribuidoras y jurisdicciones**, cuya magnitud varía según el nivel de consumo considerado. Se observa una



clara segmentación del monómico entre categorías de usuarios. El segmento Gran Demanda (GD) presenta niveles significativamente menores y menor dispersión, mientras que los segmentos Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMes, C&S) y Residencial exhiben mayores valores centrales y una mayor heterogeneidad, evidenciada tanto en el rango intercuartílico como en la presencia de outliers elevados. Esto sugiere la coexistencia de perfiles de consumo diferenciados al interior de estos segmentos.

Las Gráficos, incorporadas en el informe, permiten describir el posicionamiento económico relativo de cada perfil en el período analizado y dimensionar las brechas existentes dentro del sistema eléctrico argentino. El informe incorpora asimismo **el componente de impuestos y cargos** incluidos en la factura eléctrica, que forma parte del monómico observado, y presenta variaciones significativas entre distribuidoras.

La **metodología** utilizada se basa en el enfoque desarrollado por el Observatorio de Industria, Energía y Tecnología de Uruguay del Ministerio de Industria, Energía y Minería de Uruguay, que define perfiles de consumo estandarizados y expresa las tarifas en términos monómicos desde la perspectiva del usuario. Agrupa a las distribuidoras por clase según densidad de usuarios por kilómetro cuadrado de concesión. Este marco común permite construir indicadores homogéneos y habilita la comparación regional.

En este contexto, este informe incluye **una comparación internacional** correspondiente a 2024 entre Argentina, Brasil, Chile y Uruguay, elaborada sobre perfiles equivalentes y una metodología homogénea. Esta comparación se presenta como referencia de posicionamiento relativo, sin introducir interpretaciones causales, y permite contextualizar el caso argentino dentro del entorno regional.

1. CLASE DE DISTRIBUIDORAS (densidad usuarios)

El criterio de clasificación de distribuidoras considerando la densidad de usuarios por km² de concesión es el aplicado por el Observatorio de Industria, Energía y Tecnología (MIEM) de Uruguay del Ministerio de Industria, Energía y Minería de Uruguay.

Tabla 1 – Clase de distribuidoras: densidad de usuarios por km² concesión

Clase distribuidora	Distribuidora	Provincia	Región	Usuario/km ²
Grupo A	Coop Rio Colorado	Rio Negro	COMAHUE	1.0
	EPEN	Neuquén	COMAHUE	1.1
	EDERSA	Rio Negro	COMAHUE	1.2
	EDESTE	Mendoza	CUYO	1.3
	EC SAPEM	Catamarca	NOA	1.5
	REFSA	Formosa	LITORAL	1.8
	EDELAR	La Rioja	CUYO	1.8
	EDESE	Sgo del Estero	NOA	2.2
	SPSE Rio Gallegos	Santa Cruz	PATAGONIA	2.5
	EDESA	Salta	NOA	2.6
	EDESAL	San Luis	CUYO	2.7
	EDES	Buenos Aires	BUENOS AIRES	2.8
	COOP Rio Grande	Tierra del Fuego	PATAGONIA	2.8
	APE LP	La Pampa	COMAHUE	2.9
	NATURGYS SJ	San Juan	CUYO	3.1
	EDEN	Buenos Aires	BUENOS AIRES	3.8
	DPE Corrientes	Corrientes	LITORAL	4.0
	SECHEEP	Chaco	LITORAL	4.2
	EDEMSA	Mendoza	CUYO	4.4
	EJESA	Jujuy	NOA	4.6
EDEA	Buenos Aires	BUENOS AIRES	5.6	
EPEC	Córdoba	CENTRO	7.0	
ENERSA	Entre Ríos	LITORAL	7.6	
Promedio Grupo A				3.2
Grupo B	EPE SF	Santa Fe	LITORAL	10.9
	EMSA Misiones	Misiones	LITORAL	13.4
	Coop Gualeguaychú	Entre Ríos	LITORAL	14.1
	EDET	Tucumán	NOA	26.2
	EDELAP	Buenos Aires	BUENOS AIRES	69.2
	Coop Concordia	Entre Ríos	LITORAL	96.3
Promedio Grupo B				38.3
Grupo C	Coop Bariloche	Rio Negro	COMAHUE	171.6
	SPCL Com. Riv.	Chubut	PATAGONIA	493.7
	SERVICOOP Madryn	Chubut	PATAGONIA	493.8
	Coop Neuquén CALF	Neuquén	COMAHUE	608.8
	EDENOR	AMBA	AMBA	710.0
	EDESUR	AMBA	AMBA	813.9
Promedio Grupo C				548.6
Promedio general				102.7

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

2. GRUPOS DE USUARIOS Y PERFIL CONSUMO

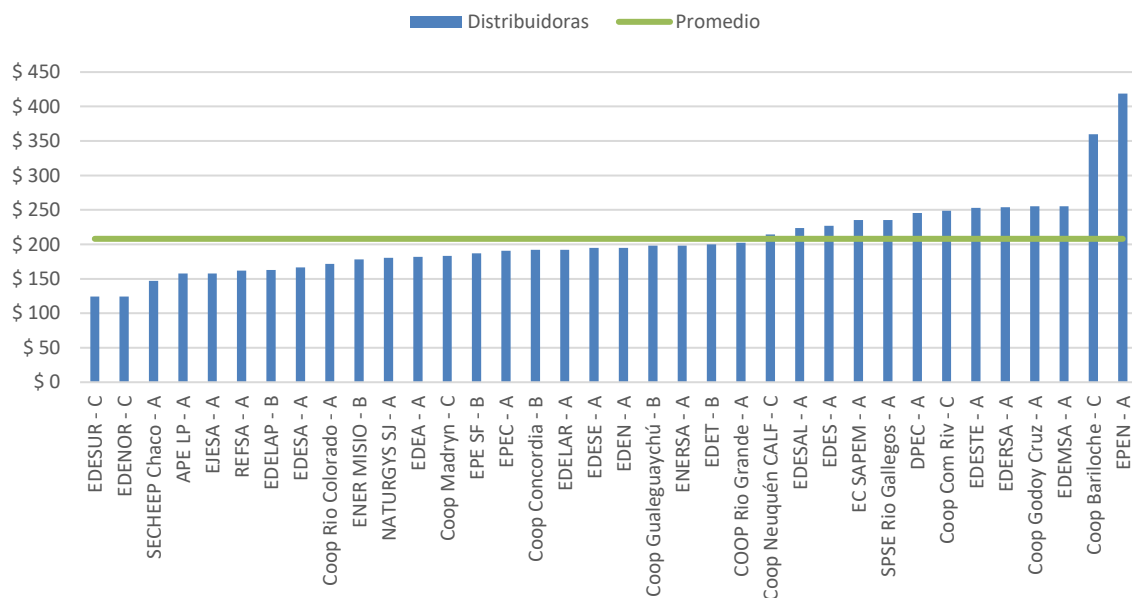
Los gráficos presentados en esta sección sintetizan el posicionamiento relativo de las tarifas para cada perfil de consumo considerado.

Las tablas completas con los valores por distribuidora, región y provincia se incluyen en el Anexo del informe, donde se detalla el monómico correspondiente a cada caso. De este modo, el cuerpo principal prioriza una lectura comparada y sintética, mientras que el Anexo pone a disposición la información desagregada para su consulta y verificación.

2.1. Residencial

2.1.1. Consumo 114 kWh mensual (sin impuestos)

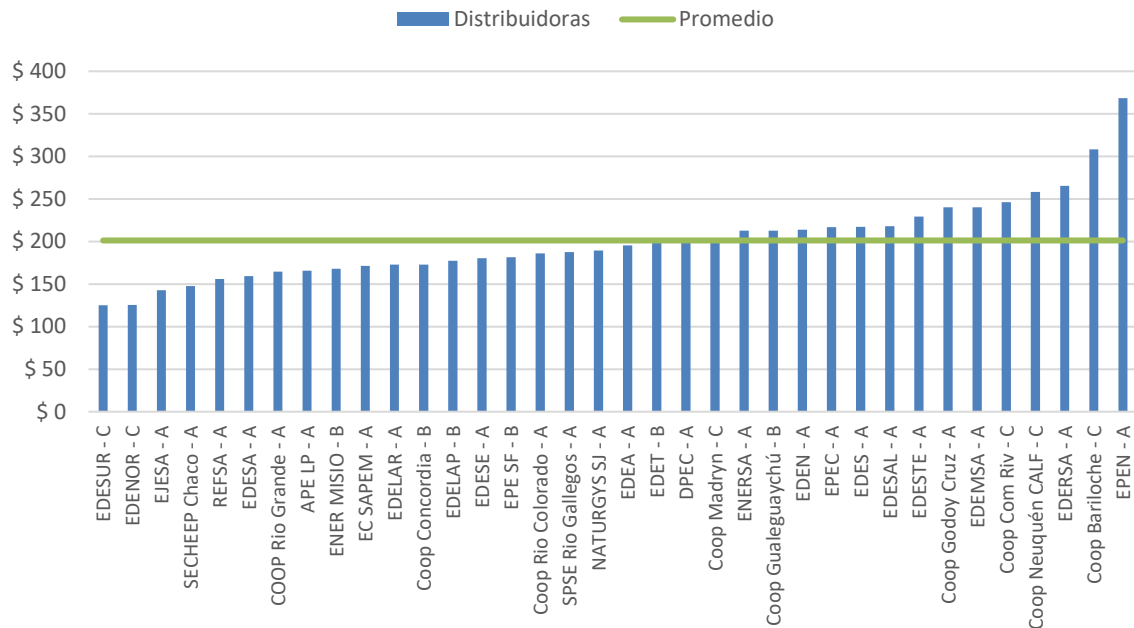
Gráfico 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos)

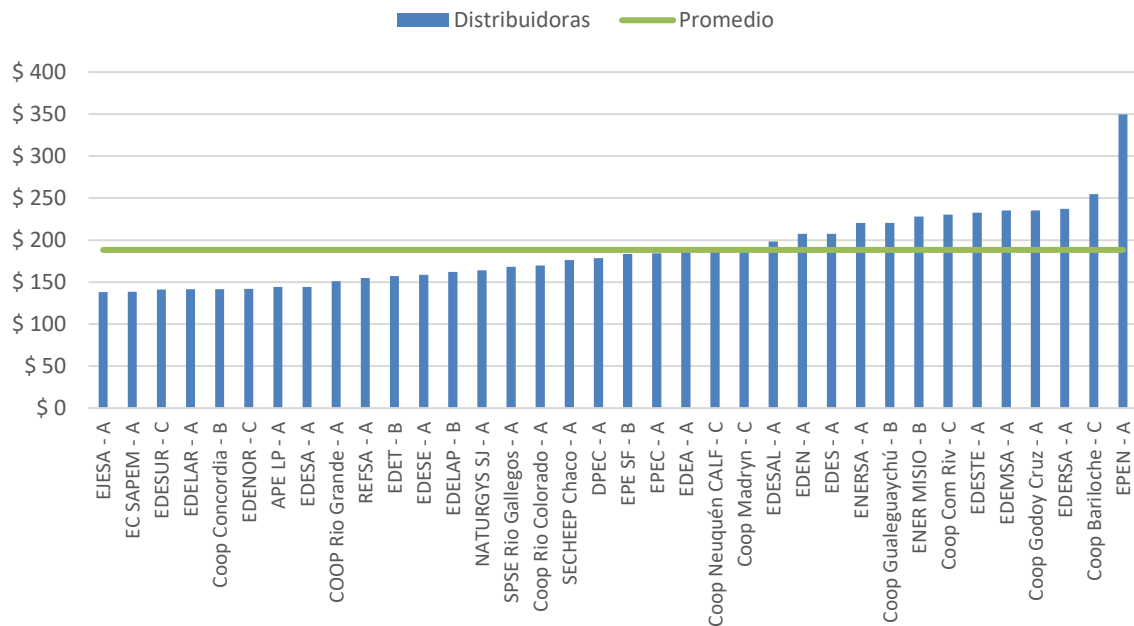
Gráfico 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctrica

2.1.3. Consumo 490 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 3 – Monómico sin impuestos residenciales de 490 kWh

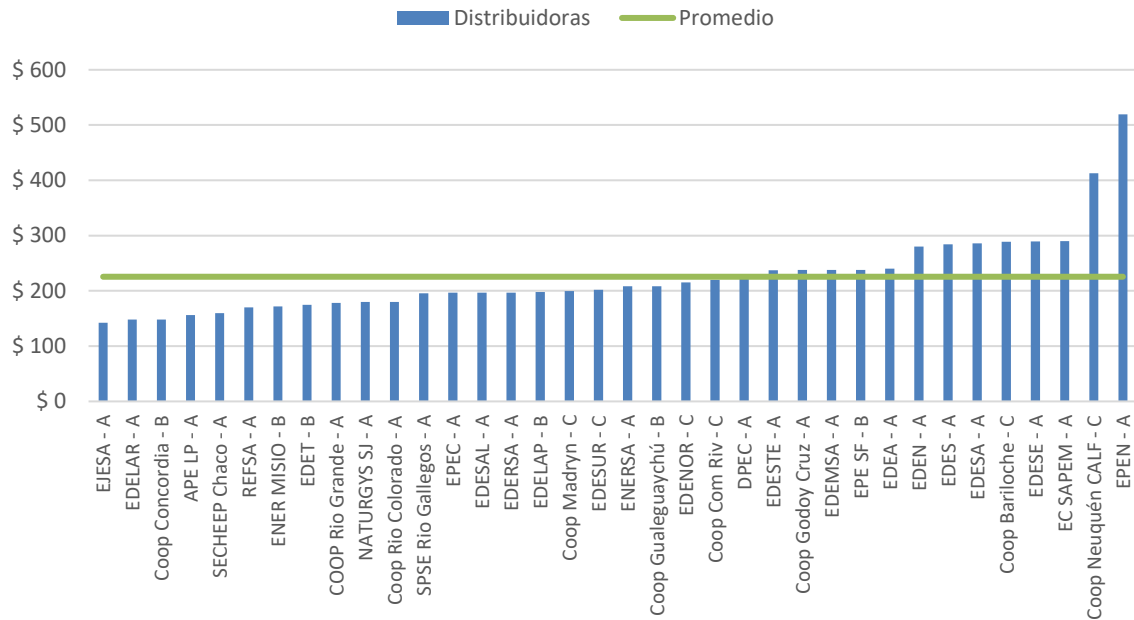


Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)

2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)

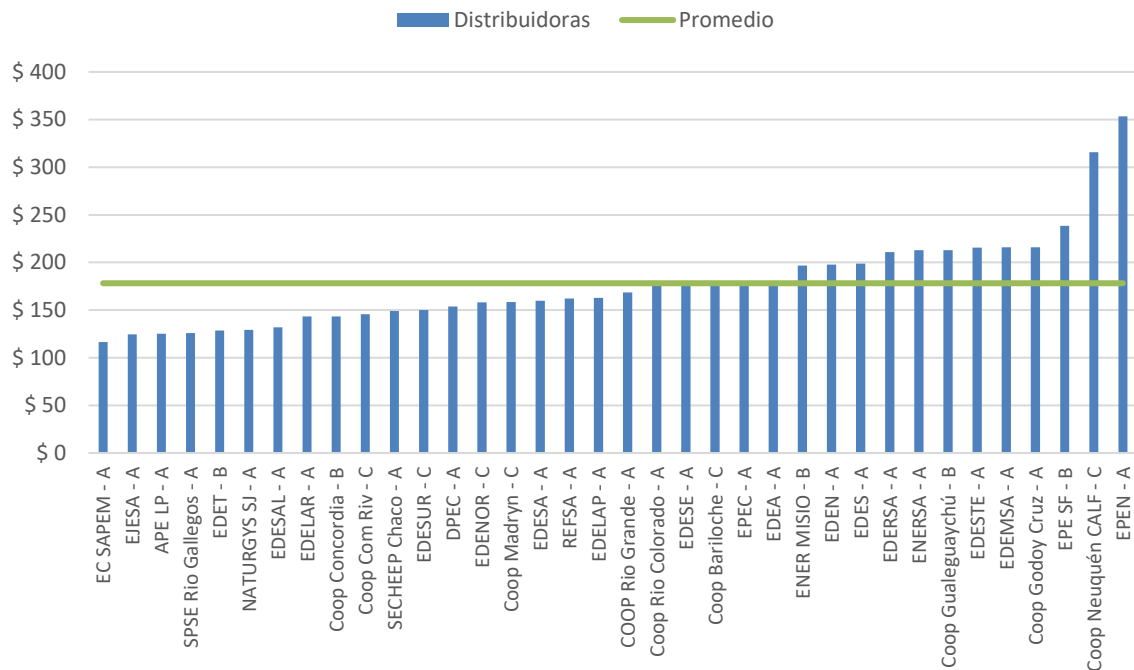
Gráfico 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2.2.2. Consumo 10.000 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 5 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 10.000 kWh

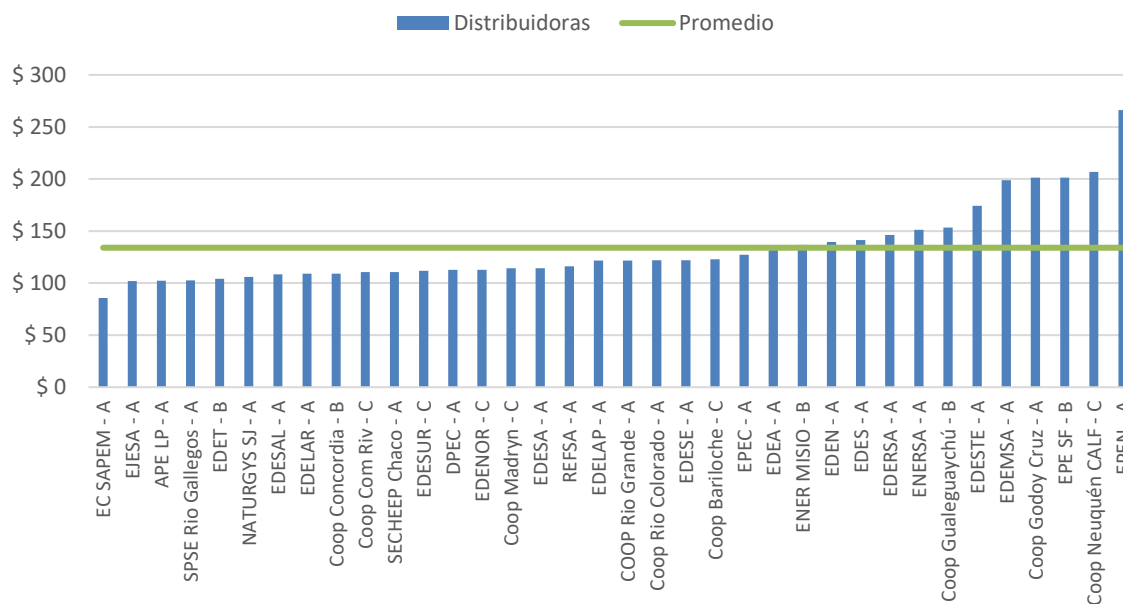


Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2.3. Gran Demanda (Industrial)

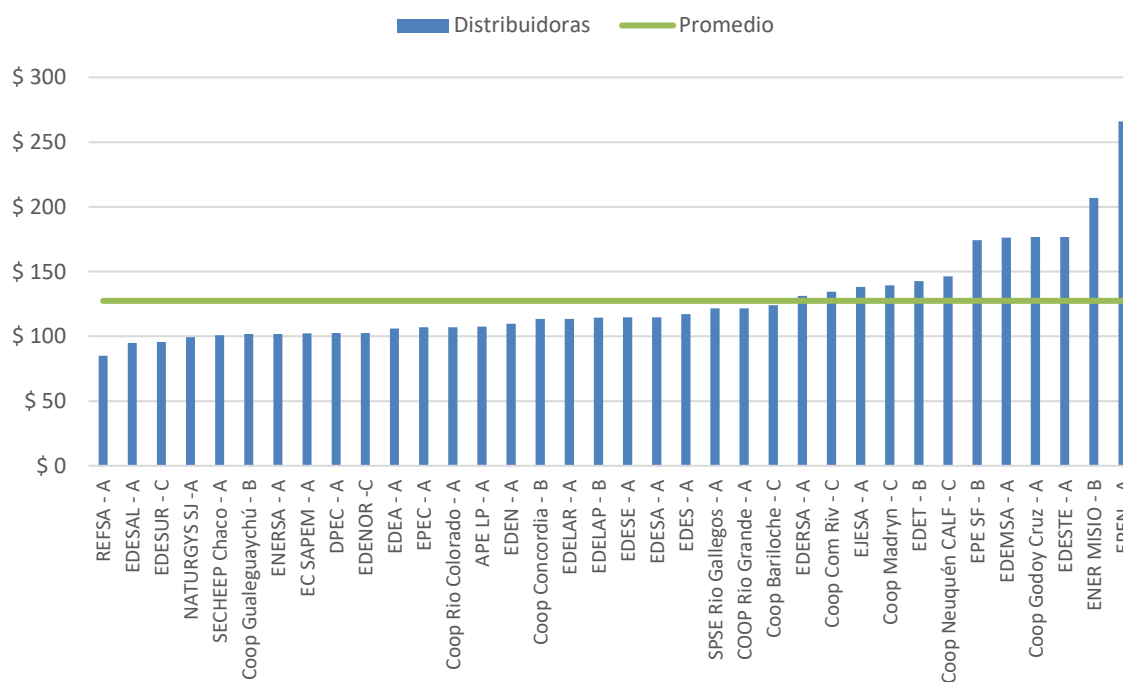
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 6 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 253.469 kWh



2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos)

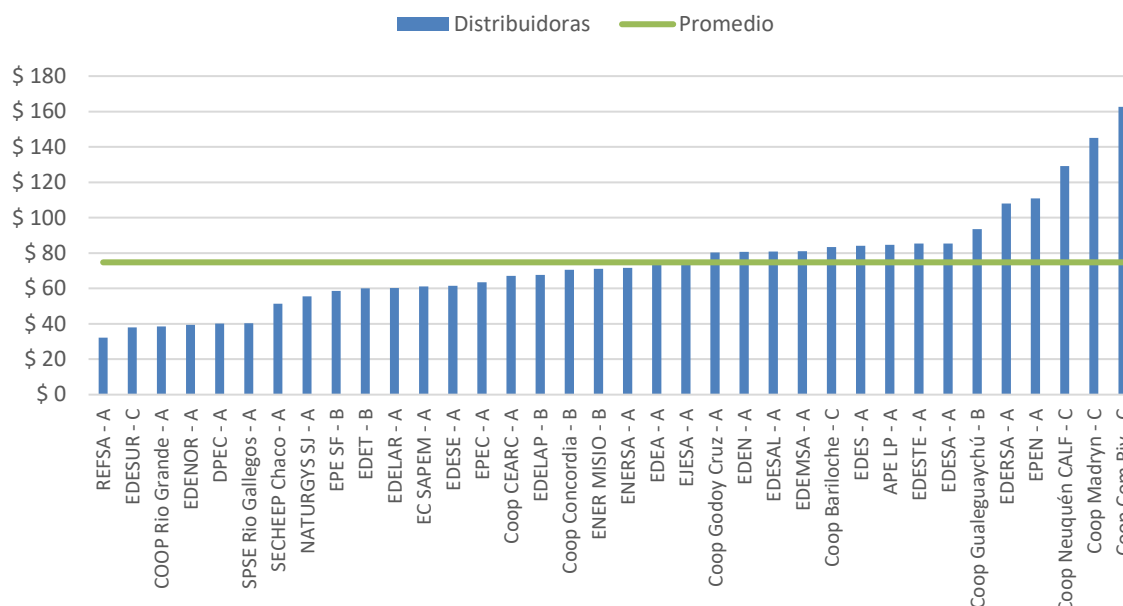
Gráfico 7 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 810.158 kWh



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2. IMPUESTOS Y CARGOS

Gráfico 8 – Monómico impositivo promedio de todos los grupos de usuarios



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

3. COMPARACION TARIFAS MERCOSUR 2024¹

La metodología utilizada en este informe se basa en el enfoque desarrollado por el **Observatorio de Industria, Energía y Tecnología (MIEM) de Uruguay**, que define perfiles de consumo estandarizados y expresa las tarifas en términos monómicos desde la perspectiva del usuario. Este marco común es adoptado para la elaboración de los informes mensuales como estándar de trabajo para la construcción de su base mensual de tarifas en Argentina.

A diferencia de la experiencia uruguaya, el OTEA releva y procesa información correspondiente a un conjunto amplio y heterogéneo de distribuidoras eléctricas, lo que permite capturar la **fragmentación territorial e institucional del sistema argentino**. Esta extensión metodológica habilita un análisis más detallado de la dispersión tarifaria entre jurisdicciones y tipos de prestadores. En esta primera edición, el informe incorpora además una comparación regional correspondiente a 2024 entre Argentina, Brasil, Chile y Uruguay, elaborada a partir de los resultados publicados por el MIEM. Esta referencia se presenta como herramienta de contextualización del caso argentino dentro del entorno regional y anticipa una línea de trabajo que el Observatorio buscará desarrollar de manera sistemática en el tiempo.

¹ https://observatorio.miem.gub.uy/obs/sites/default/files/documentos/analisis_comparativo_de_tarifas_ee_2024.pdf

La comparación regional se construye a partir de la definición de consumidores tipo equivalentes, aplicados en cada país conforme a sus respectivos pliegos tarifarios vigentes y expresados en términos monómicos por unidad de energía consumida. Este enfoque permite observar de manera directa las diferencias de posicionamiento económico relativo entre perfiles de consumo y entre países, sin necesidad de desagregar previamente la estructura interna de cargos de cada sistema. Desde esta perspectiva, los Gráficos muestran que los valores correspondientes a **Uruguay, Chile y Brasil tienden a concentrarse dentro de rangos más acotados en cada perfil de consumo, mientras que en el caso argentino se observa una mayor amplitud de dispersión entre distribuidoras**. Esta diferencia resulta particularmente visible en los segmentos residenciales y de pequeña demanda, y se atenúa progresivamente en los perfiles de mayor consumo, patrón que también se refleja en los resultados del informe de diciembre de 2025, construidos sobre una muestra amplia y diversa de prestadores.

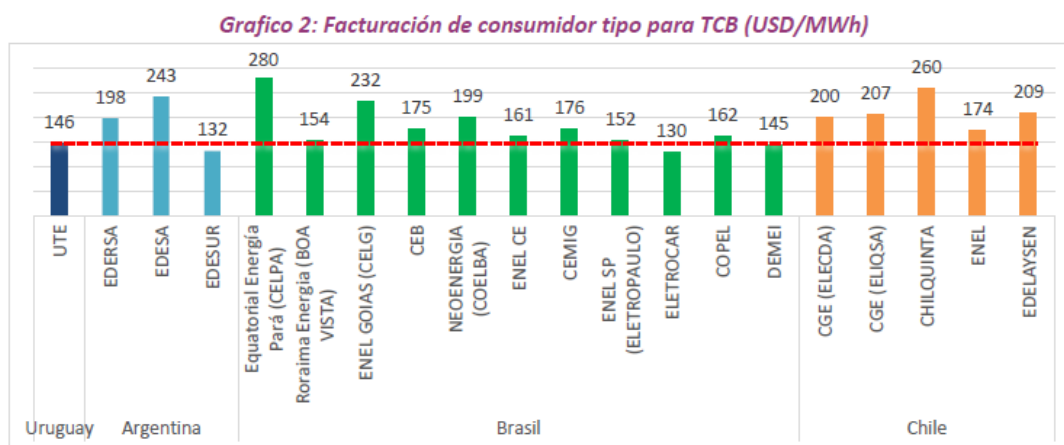
Los gráficos permiten asimismo advertir que **la dispersión observada en Argentina se apoya en un universo más fragmentado de distribuidoras**, en contraste con los esquemas institucionales más concentrados presentes en Uruguay, Chile y Brasil. Este rasgo se consigna como un dato descriptivo relevante para la lectura regional, sin avanzar en interpretaciones causales.

En este marco, la comparación regional no persigue establecer rankings ni evaluaciones normativas entre países, sino poner en relación magnitudes, rangos y posicionamientos relativos a partir de una metodología común. La visualización gráfica facilita así una lectura integrada del comportamiento tarifario en la región, destacando similitudes y diferencias observables entre sistemas eléctricos nacionales.

OTEa presenta esta comparación como una herramienta de contextualización del caso argentino dentro del MERCOSUR y Chile, reforzando la utilidad de contar con una base anual de referencia homogénea para el seguimiento de la evolución tarifaria en la región.

Residencial

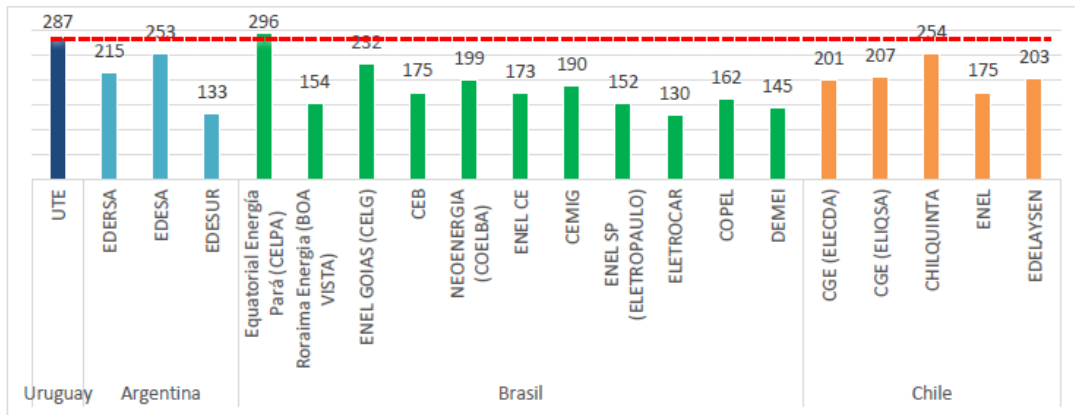
Consumo 114 kWh mensual con impuestos (dólares/MWh)



Fuente: Observatorio de Industria, Energía y Tecnología de Uruguay del Ministerio de Industria, Energía y Minería de Uruguay.

Consumo 231 kWh mensual con impuestos (dólares/MWh)

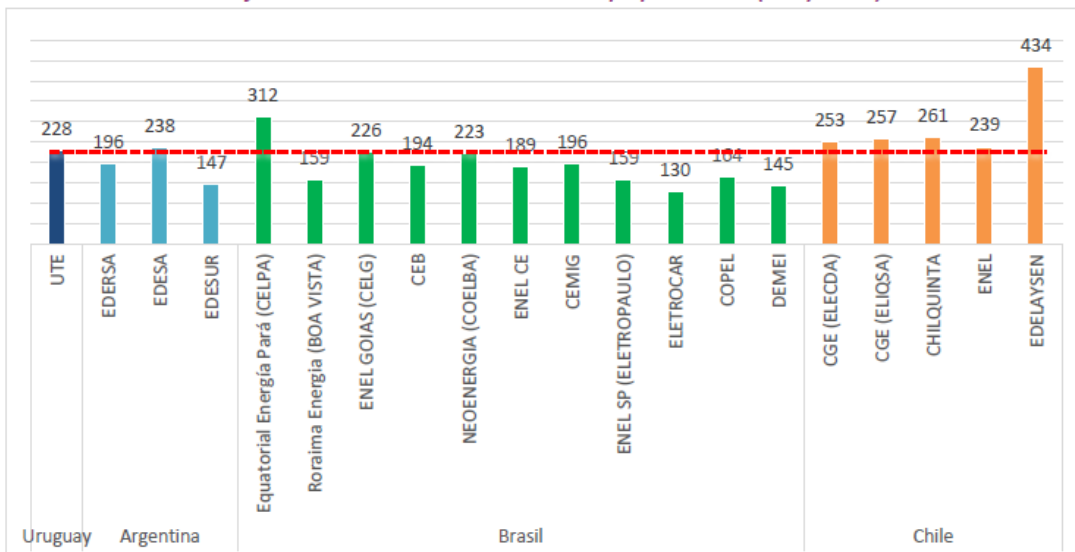
Grafico 5: Facturación de consumidor tipo para TRS (USD/MWh)



Fuente: Observatorio de Industria, Energía y Tecnología de Uruguay del Ministerio de Industria, Energía y Minería de Uruguay

Consumo 490 kWh mensual con impuestos (dólares/MWh)

Grafico 8: Facturación de consumidor tipo para TRDH (USD/MWh)

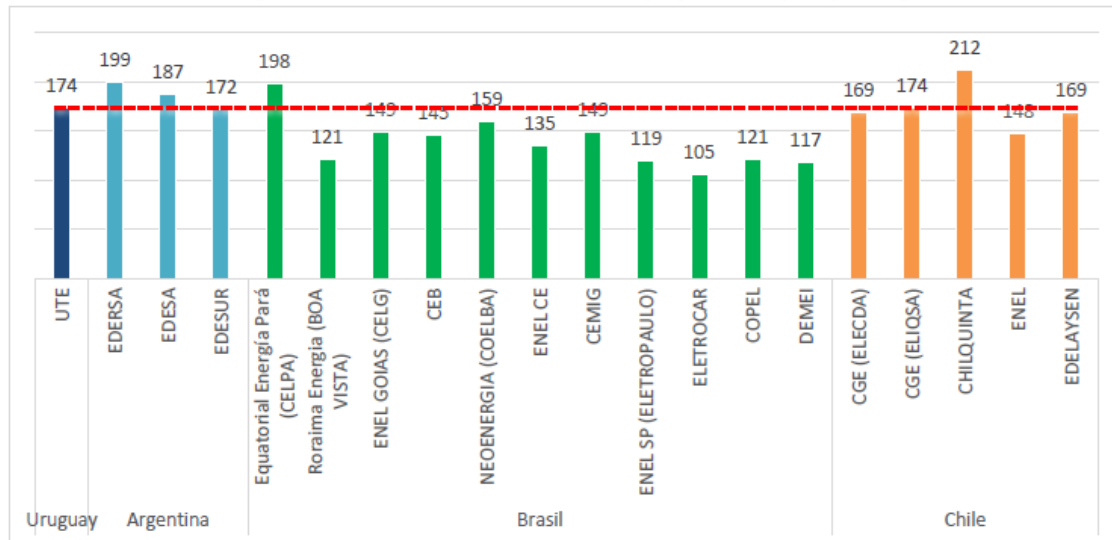


Fuente: Observatorio de Industria, Energía y Tecnología de Uruguay del Ministerio de Industria, Energía y Minería de Uruguay.

Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)

Consumo 345 kWh mensual con impuestos (dólares/MWh)

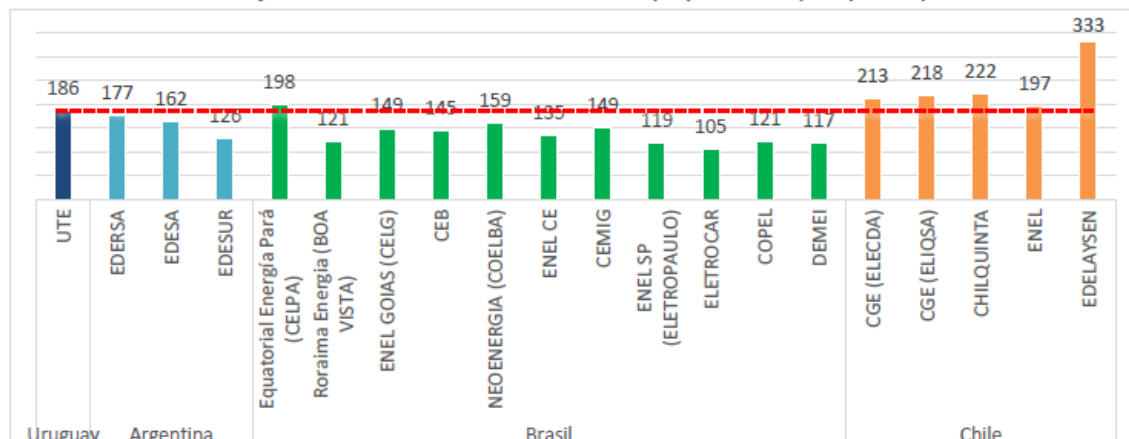
Gráfico 11: Facturación de consumidor tipo para TGS (USD/MWh)



Fuente: Observatorio de Industria, Energía y Tecnología de Uruguay del Ministerio de Industria, Energía y Minería de Uruguay.

Consumo 10.000 kWh mensual con impuestos (dólares/MWh)

Gráfico 14: Facturación de consumidor tipo para MC1 (USD/MWh)

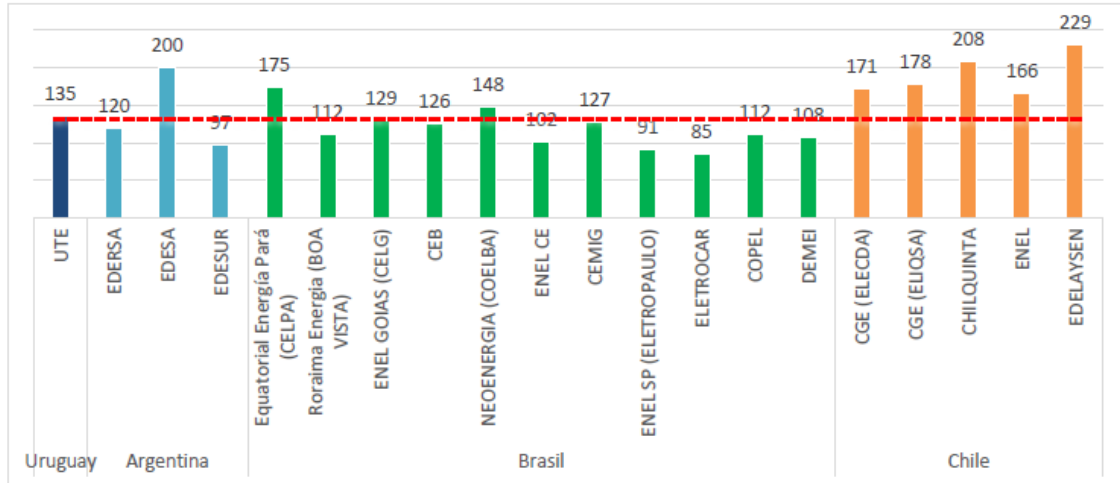


Fuente: Observatorio de Industria, Energía y Tecnología de Uruguay del Ministerio de Industria, Energía y Minería de Uruguay.

Gran Demanda (Industrial)

Consumo 253.469 kWh mensual con impuestos (dólares/MWh)

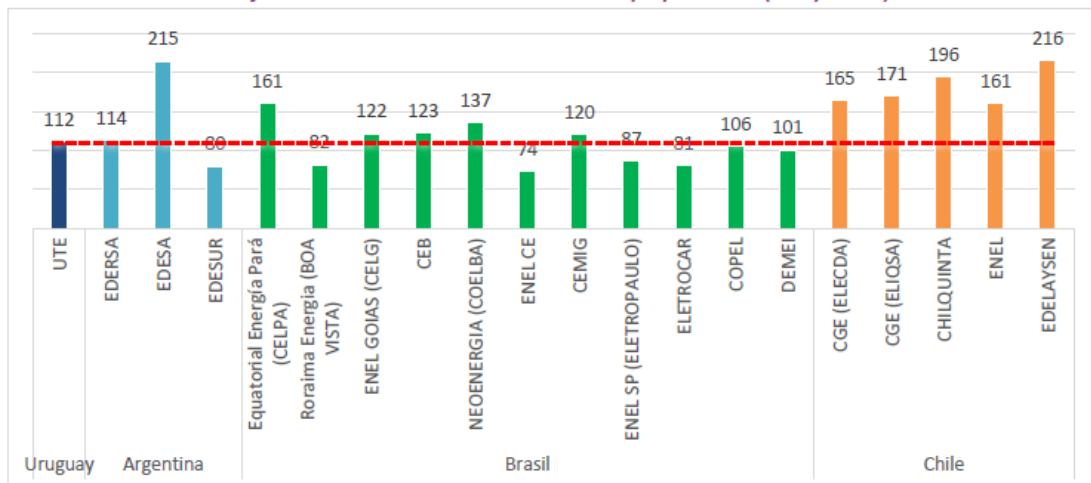
Grafico 17: Facturación de consumidor tipo para GC2 (USD/MWh)



Fuente: Observatorio de Industria, Energía y Tecnología de Uruguay del Ministerio de Industria, Energía y Minería de Uruguay.

Consumo 810.158 kWh mensual con impuestos (dólares/MWh)

Grafico 20: Facturación de consumidor tipo para GC3 (USD/MWh)



Fuente: Observatorio de Industria, Energía y Tecnología de Uruguay del Ministerio de Industria, Energía y Minería de Uruguay.

4. ANEXO

Residencial (sin impuestos)

Tabla 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 124	-40.3%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 124	-40.2%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 147	-29.2%
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 158	-24.3%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 158	-24.1%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 162	-22.2%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 163	-21.7%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 167	-19.9%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 172	-17.6%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 178	-14.3%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 181	-13.2%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 182	-12.5%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 183	-11.9%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 187	-10.1%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 191	-8.3%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 192	-7.6%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 192	-7.6%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 195	-6.4%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 195	-6.3%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 198	-4.8%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 198	-4.8%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 200	-3.9%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 202	-2.8%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 215	3.1%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 224	7.6%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 227	9.1%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 235	13.0%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 235	13.2%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 245	17.9%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 249	19.6%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 253	21.6%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 254	21.9%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 255	22.7%
EDEMISA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 255	22.7%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Rio Negro	\$ 360	72.9%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 419	101.2%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Tabla 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 125	-37.8%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 126	-37.6%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 143	-29.1%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 148	-26.6%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 156	-22.4%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 159	-20.8%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 164	-18.3%
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 166	-17.6%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 168	-16.5%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 171	-14.8%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 173	-14.1%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 173	-14.1%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 177	-11.9%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 180	-10.4%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 181	-9.8%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 186	-7.6%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 187	-6.8%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 190	-5.8%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 195	-3.0%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 200	-0.4%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 201	0.0%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 201	0.0%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 213	5.8%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 213	5.8%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 214	6.3%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 217	7.8%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 217	8.0%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 218	8.3%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 229	14.0%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 240	19.3%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 240	19.3%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 246	22.4%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 258	28.4%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 266	32.0%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Rio Negro	\$ 308	53.2%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 368	83.1%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Tabla 3 – Monómico sin impuestos residenciales de 490 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 138	-26.7%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 139	-26.4%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 141	-25.0%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 142	-24.8%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 142	-24.8%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 142	-24.7%
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 144	-23.5%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 144	-23.4%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 151	-19.9%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 155	-17.8%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 157	-16.6%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 159	-15.7%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 162	-13.9%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 164	-13.0%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 168	-10.6%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 170	-9.9%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 176	-6.3%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 178	-5.2%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 183	-2.6%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 184	-2.2%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 187	-0.8%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 187	-0.7%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 187	-0.6%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 198	5.4%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 207	10.2%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 208	10.2%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 221	17.1%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 221	17.1%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 228	21.1%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 230	22.4%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 233	23.5%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 235	24.9%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 235	24.9%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 237	26.0%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Rio Negro	\$ 255	35.3%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 350	85.7%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Comercial, Servicios y PyMEs (sin impuestos)

Tabla 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 143	-36.8%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 148	-34.4%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 148	-34.4%
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 156	-30.7%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 160	-29.3%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 170	-24.7%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 172	-23.8%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 175	-22.5%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 178	-21.1%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 180	-20.2%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 180	-20.2%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 196	-13.3%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 197	-12.9%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 197	-12.9%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 197	-12.8%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 198	-12.3%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 199	-11.6%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 202	-10.5%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 209	-7.5%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 209	-7.5%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 215	-4.7%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 220	-2.5%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 222	-1.5%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 237	5.2%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 238	5.3%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 238	5.3%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 238	5.4%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 240	6.4%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 280	24.2%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 284	26.1%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 286	26.8%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Rio Negro	\$ 289	27.9%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 289	28.3%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 290	28.5%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 413	82.9%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 519	130.2%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Tabla 5 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 10.000 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 116	-34.7%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 124	-30.1%
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 125	-29.7%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 126	-29.3%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 128	-27.9%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 129	-27.4%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 132	-25.9%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 143	-19.6%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 143	-19.6%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 146	-18.3%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 149	-16.3%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 150	-15.8%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 154	-13.7%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 158	-11.3%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 159	-11.0%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 160	-10.4%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 162	-8.9%
EDELAP - A	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 163	-8.7%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 169	-5.4%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 176	-1.1%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 178	0.0%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Rio Negro	\$ 179	0.3%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 179	0.3%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 179	0.4%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 197	10.4%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 198	11.1%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 199	11.7%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 211	18.3%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 213	19.6%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 213	19.6%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 216	21.0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 216	21.2%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 216	21.2%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 238	33.7%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 316	77.1%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 353	98.3%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Gran Demanda Industrial (sin impuestos)

Tabla 6 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 253.469 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 86	-36.1%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 102	-24.0%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 102	-23.7%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 103	-23.4%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 104	-22.2%
NATURGY S J - A	A	CUYO	San Juan	\$ 106	-20.9%
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 108	-19.2%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 109	-18.5%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 109	-18.5%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 110	-17.6%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 110	-17.6%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 112	-16.5%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 113	-15.7%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 113	-15.7%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 114	-14.7%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 114	-14.7%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 116	-13.4%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 122	-9.2%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 122	-9.1%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 122	-9.0%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 122	-9.0%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 123	-8.3%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 127	-5.0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 134	0.4%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Rio Negro	\$ 137	1.9%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 139	4.0%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 141	5.6%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 146	9.2%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 151	12.8%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 153	14.5%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 174	30.0%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 199	48.3%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 201	50.2%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 201	50.2%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 207	54.4%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 266	98.6%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Tabla 7 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 810.158 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 85	-33.3%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 95	-25.6%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 96	-24.9%
NATURGYS SJ -A	A	CUYO	San Juan	\$ 99	-22.0%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 101	-20.9%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 102	-20.1%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 102	-20.1%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 102	-19.7%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 103	-19.5%
EDENOR -C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 103	-19.5%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 106	-16.8%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 107	-16.1%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 107	-16.1%
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 108	-15.6%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 110	-13.9%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 113	-11.1%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 113	-11.1%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 114	-10.2%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 115	-10.0%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 115	-10.0%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 117	-8.1%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 122	-4.6%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 122	-4.6%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Rio Negro	\$ 124	-2.7%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 131	3.0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 134	5.4%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 138	8.3%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 139	9.4%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 143	12.0%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 146	14.9%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 174	36.7%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 176	38.3%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 177	38.6%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 177	38.6%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 207	62.3%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 266	108.7%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Impuestos y cargos en la factura eléctrica

Tabla 8 – Monómico impositivo y cargos promedio de todos los grupos de usuarios

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 32	-57.0%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 38	-49.3%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 39	-48.4%
EDENOR - A	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 40	-47.2%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 40	-46.3%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 40	-46.1%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 51	-31.2%
NATURGY S J - A	A	CUYO	San Juan	\$ 56	-25.6%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 59	-21.5%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 60	-19.8%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 60	-19.5%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 61	-18.3%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 62	-17.7%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 63	-15.1%
Coop CEARC - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 67	-10.1%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 68	-9.5%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 71	-5.7%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 71	-4.9%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 72	-4.1%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 74	-1.6%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 74	-1.1%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 80	7.5%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 81	8.0%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 81	8.2%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 81	8.3%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Rio Negro	\$ 83	11.6%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 84	12.5%
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 85	13.2%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 85	14.1%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 85	14.2%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 94	25.1%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Rio Negro	\$ 108	44.4%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 111	48.3%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 129	72.8%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 145	94.1%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 163	117.6%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.