



OBSERVATORIO DE
TARIFA ELÉCTRICA
ARGENTINA (OTEA)

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELÉCTRICA



AGOSTO 2026



RESIDENCIAL

114, 231 y 490 kWh
sin impuestos



PEQUEÑA DEMANDA

Comercial, Servicios
y PyMEs
345 kWh sin impuestos



GRAN DEMANDA

Industrial
253.469 kWh y
810.158 kWh
sin impuestos



IMPUESTOS Y CARGOS

Incidencia en la
factura eléctrica



ANÁLISIS COMPARATIVO

Entre distribuidoras
y regiones



ELABORADO POR:

DRA. MARÍA MARÍA IBÁÑEZ MARTIN Y LIC. MILENA POGGIESE

DEPARTAMENTO DE ECONOMÍA – UNIVERSIDAD NACIONAL DEL SUR

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

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELÉCTRICA

AGOSTO 2026

INDICE

NOTA INTRODUCTORIA	1
RESUMEN	2
AGOSTO 2026 EN 5 CLAVES	2
AGOSTO EN UNA IMAGEN	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
2.1.4. Síntesis residencial	7
2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)	8
2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos).....	8
2.2.2. Consumo 10.000 kWh mensual (sin impuestos)	8
2.2.3. Síntesis Pequeña Demanda	9
2.3. Gran Demanda (Industrial)	10
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)	10
2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos)	10
2.3.3. Síntesis Gran Demanda Industrial	11
3. IMPUESTOS Y CARGOS	12
4. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (AGOSTO 2026 VS. JULIO 2026)	13
5. CONSIDERACIONES FINALES	14
6. ANEXO	15
Residencial (sin impuestos)	15
Comercial, Servicios y PyMEs (sin impuestos).....	18
Gran Demanda Industrial (sin impuestos)	20
Impuestos y cargos en la factura eléctrica	22

NOTA INTRODUCTORIA

Las tarifas eléctricas no evolucionan de manera uniforme. En un mismo mes pueden coexistir distribuidoras con aumentos significativos, otras con modificaciones menores y algunas sin cambios. A su vez, una misma actualización puede tener impactos diferentes según el tipo de usuario y su nivel de consumo.

Por eso, el seguimiento mensual que realiza el **Observatorio de Tarifa Eléctrica Argentina (OTEA)** busca ir más allá de identificar qué distribuidoras presentan las tarifas más altas o cuáles registran los mayores aumentos. El objetivo es observar **cómo se mueve el mapa tarifario argentino, dónde se concentran los cambios y qué diferencias aparecen entre hogares, pequeños usuarios comerciales y grandes demandas industriales.**

Para ello, el informe compara el monómico tarifario por kWh, calculado a partir de perfiles de consumo homogéneos para 36 distribuidoras del país. Esta metodología permite analizar las tarifas desde la perspectiva del usuario y hacer comparables estructuras tarifarias que presentan importantes diferencias entre jurisdicciones.

Sin embargo, las diferencias observadas no pueden interpretarse de manera aislada. En cada tarifa confluyen costos de abastecimiento, valor agregado de distribución, impuestos y cargos, además de decisiones regulatorias y características propias de cada mercado.

El monómico tarifario no es una causa, es un síntoma. Comparar sin contexto induce a errores.

Por este motivo, los informes mensuales del OTEA se concentran en **identificar movimientos, persistencias y diferencias**, mientras que el análisis de sus determinantes estructurales se aborda en estudios específicos del Observatorio.

RESUMEN

Agosto profundizó las diferencias entre tipos de usuarios. Mientras en el segmento residencial predominaron aumentos moderados, los ajustes ganaron intensidad entre los usuarios de pequeña demanda y fueron considerablemente mayores entre los grandes usuarios industriales.

En los hogares, la mayoría de las variaciones positivas se mantuvo en un dígito, aunque se registraron algunos movimientos puntuales de mayor magnitud. En pequeña demanda, los aumentos alcanzaron el 15% para el perfil de 345 kWh y el 20% para 10.000 kWh, con EDELAP y EJESA entre las distribuidoras de mayores variaciones.

La señal se intensificó entre los grandes usuarios industriales. Las mayores variaciones alcanzaron el 25%, y varias distribuidoras presentaron aumentos de dos dígitos. Gualaguaychú, EJESA y EDELAP se ubicaron entre los mayores incrementos de ambos perfiles industriales.

Al mismo tiempo, el movimiento continuó siendo heterogéneo territorialmente: coexistieron aumentos relevantes con tarifas sin modificaciones e incluso algunas reducciones. Esta combinación confirma que las actualizaciones continúan produciéndose a distintas velocidades entre jurisdicciones y distribuidoras.

En impuestos y cargos, el componente monetario aumentó en buena parte de las distribuidoras, con máximos del 15%, aunque estas variaciones no implican necesariamente modificaciones en alícuotas o incorporación de nuevos tributos.

Agosto dejó una señal clara: los ajustes fueron mayormente moderados para los hogares, ganaron intensidad en la pequeña demanda y alcanzaron sus mayores magnitudes entre los grandes usuarios industriales.

AGOSTO 2026 EN 5 CLAVES

 **Hogares: predominan los ajustes moderados.** Los aumentos estuvieron extendidos, pero en la mayoría de las distribuidoras se mantuvieron en un dígito.

 **Comercios y PyMEs: hasta 20%.** Los máximos pasaron de 15% en 345 kWh a 20% en el perfil de 10.000 kWh.

 **Industria: los mayores movimientos.** Los incrementos alcanzaron **25%**, con varias distribuidoras por encima del 10%.

 **No todos aumentaron.** Agosto combinó aumentos, estabilidad y algunas reducciones, reforzando la heterogeneidad del mapa tarifario.

 **El perfil de consumo importa.** La intensidad de los ajustes fue, en términos generales, mayor a medida que se avanza desde usuarios residenciales hacia pequeñas y grandes demandas.

AGOSTO EN UNA IMAGEN

| AGOSTO 2026 —

Los aumentos fueron más intensos a medida que crece la demanda

En agosto, las tarifas eléctricas volvieron a moverse en la mayoría de las distribuidoras, con diferencias significativas según el tipo de usuario y su nivel de consumo.



Un mismo mes, realidades distintas: aumentos, estabilidad y algunas bajas en el mapa tarifario argentino.



RESIDENCIAL

Hogares

Aumentos extendidos, pero mayoritariamente moderados.

Máximo del mes

16%

La mayoría de las variaciones positivas se mantuvo en un dígito.



PEQUEÑA DEMANDA

Comercios, Servicios y PyMEs

Los aumentos ganaron intensidad y fueron mayores en el perfil de mayor consumo.

Máximo del mes (345 kWh)

15%

Máximo del mes (10.000 kWh)

20%



GRAN DEMANDA

Grandes usuarios industriales

Registró los aumentos más intensos del mes, con varias distribuidoras en dos dígitos.

Máximo del mes

25%

Varios aumentos se ubicaron por encima del 10%.



1. CLASE DE DISTRIBUIDORAS (densidad usuarios)

La clasificación de las distribuidoras según la densidad de usuarios por km² de concesión sigue la metodología del (MIEM) de Uruguay, que agrupa a las empresas en tres categorías (A, B y C). La composición de cada grupo se presenta en la Tabla 1.

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

Clase distribuidora	Distribuidora	Provincia	Región	Usuario/km2
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 Gualguaychú	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

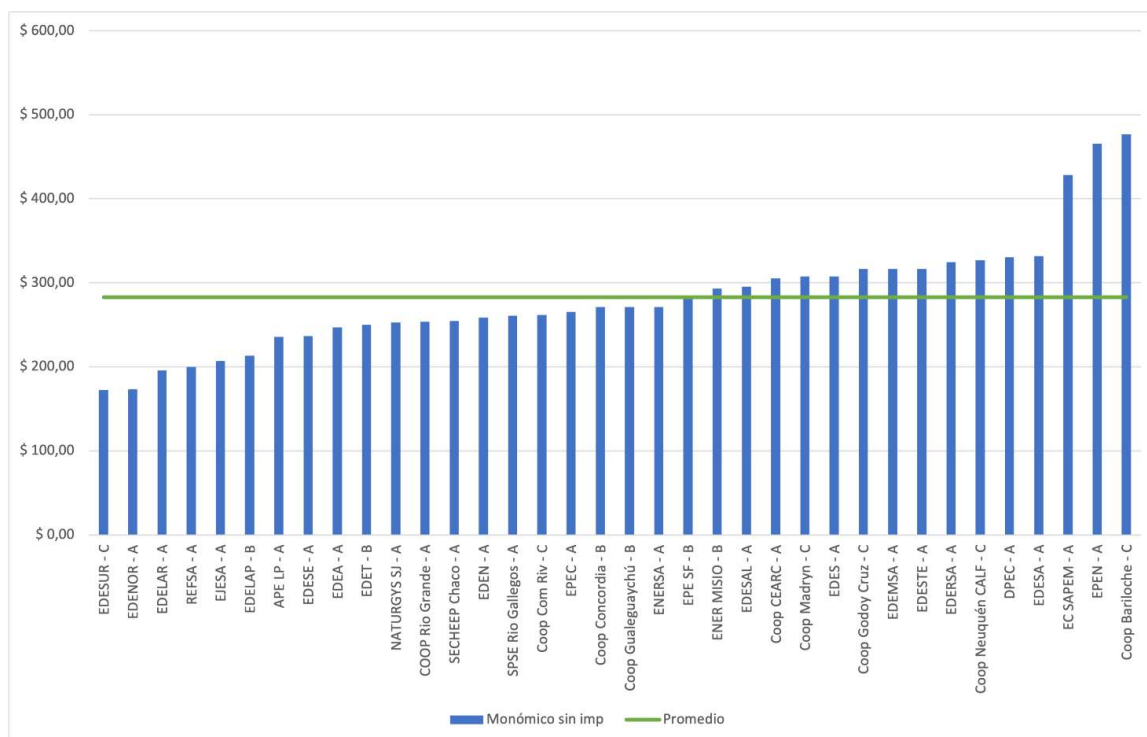
Los gráficos presentados en esta sección sintetizan el posicionamiento relativo de las tarifas para cada perfil de consumo considerado.

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)

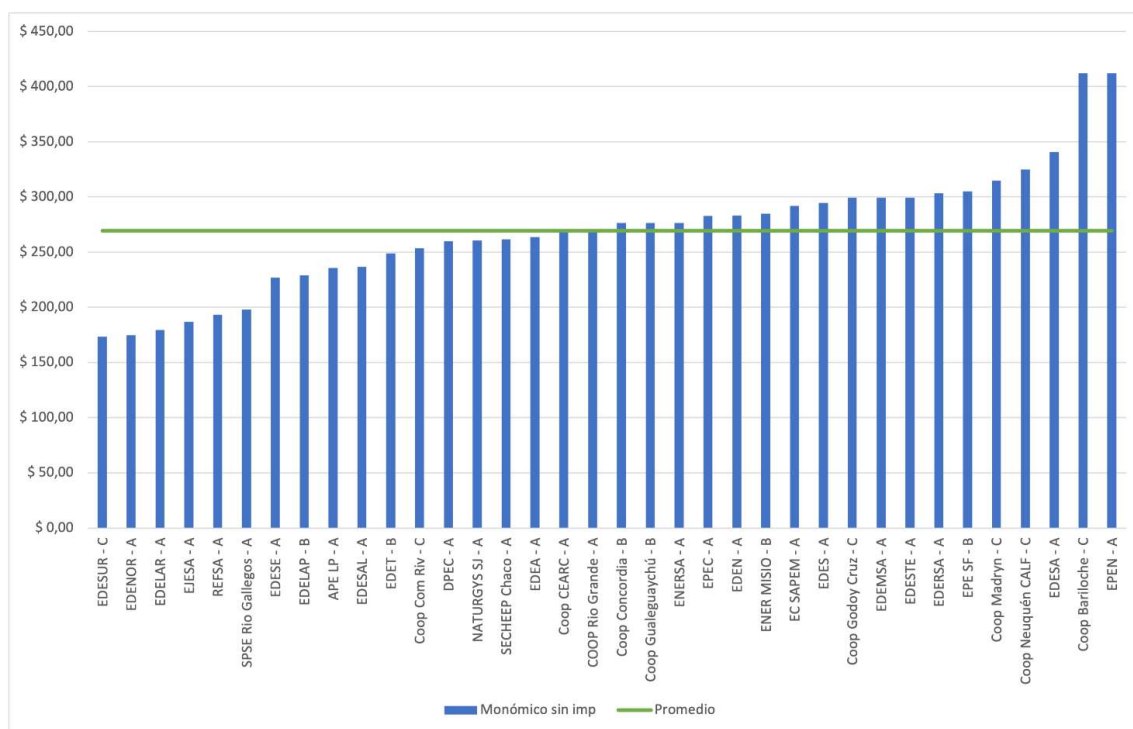
Gráfico 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh



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

2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos)

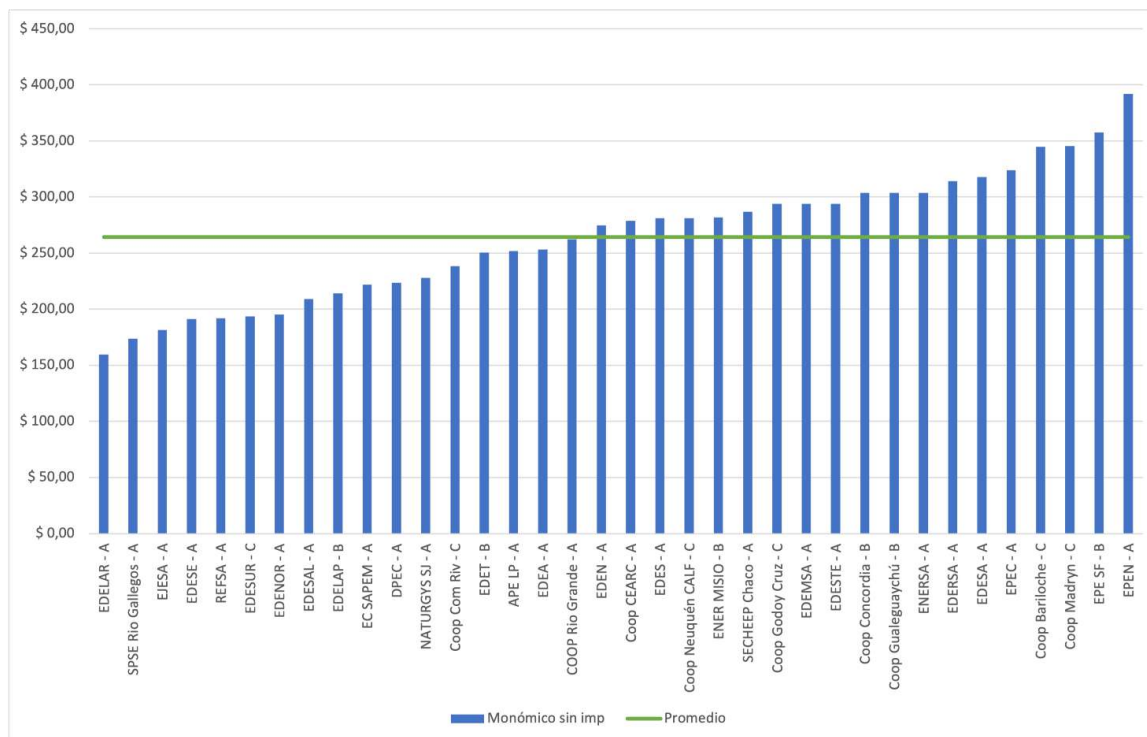
Gráfico 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh



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

2.1.4. Síntesis residencial

El segmento residencial mostró durante agosto un movimiento extendido pero predominantemente moderado. La mayoría de las distribuidoras relevadas registró variaciones positivas respecto de julio, aunque en buena parte de los casos los incrementos se ubicaron entre 1% y 7%, mientras que algunas empresas permanecieron sin cambios e incluso se observaron reducciones.

Agosto combinó aumentos en numerosas distribuidoras con variaciones mayormente moderadas y algunos movimientos a la baja.

La magnitud de los ajustes también difirió según el nivel de consumo. En el perfil de 114 kWh, EPEC presentó el mayor incremento mensual, con 16%, seguida por EDELAP con 9% y APE La Pampa y la Cooperativa de Gualaguaychú con 7%. En cambio, para los consumos de 231 y 490 kWh, los máximos fueron menores y la mayoría de las variaciones positivas se mantuvo en un dígito.

Un rasgo particular de agosto es la presencia de reducciones tarifarias en algunas distribuidoras. La Cooperativa de Río Grande registró caídas de entre 4% y 5% según el perfil residencial, mientras EC SAPEM mostró disminuciones en los consumos más bajos. Al mismo tiempo, otras empresas —como Río Colorado, DPEC, EDELAR y REFSA— permanecieron sin modificaciones en algunos o todos los perfiles relevados.

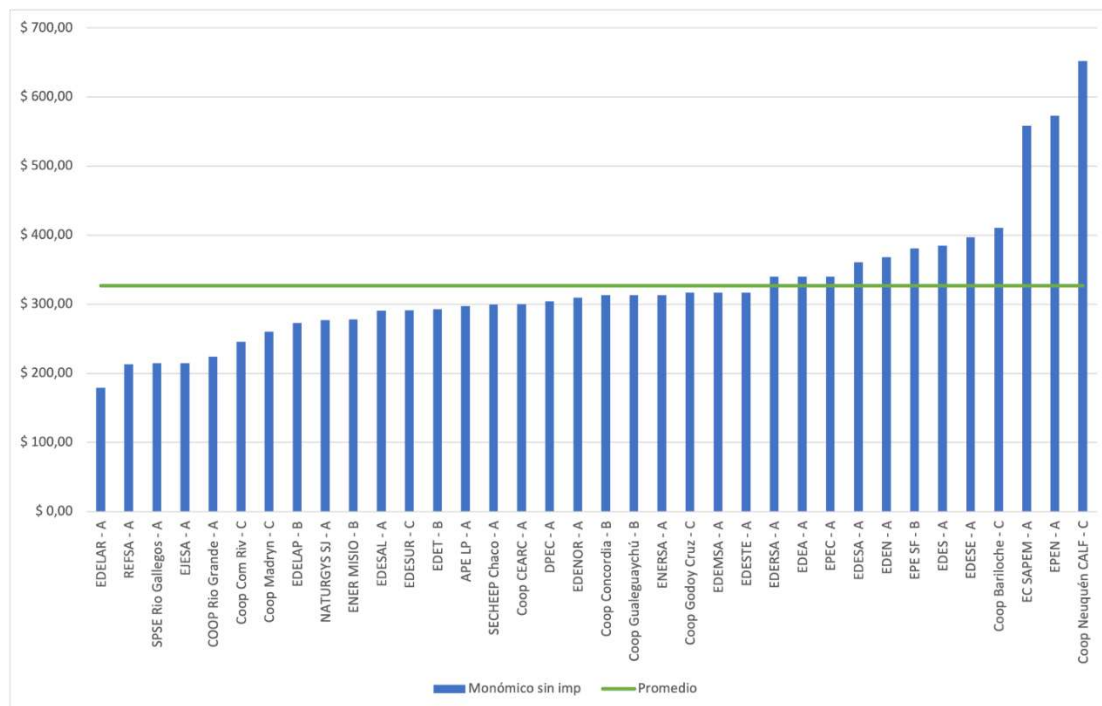
En el Comahue, luego del mayor movimiento observado en julio, agosto presentó ajustes más acotados: EDESA aumentó alrededor de 3%, Bariloche y CALF cerca de 2%, EPEN alrededor de 1%, mientras Río Colorado permaneció sin cambios. En Buenos Aires, EDEA mostró incrementos de entre 5% y 6%, EDELAP alcanzó hasta 9%, mientras EDEN y EDES registraron variaciones mucho menores.

En conjunto, agosto no reproduce los movimientos más intensos observados en meses anteriores. **El segmento residencial muestra una actualización más extendida pero de baja o moderada magnitud, con diferencias entre perfiles e incluso reducciones puntuales.** La coexistencia de aumentos, estabilidad y bajas dentro de un mismo mes vuelve a mostrar que la evolución tarifaria continúa siendo heterogénea entre distribuidoras y niveles de consumo.

2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)

2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)

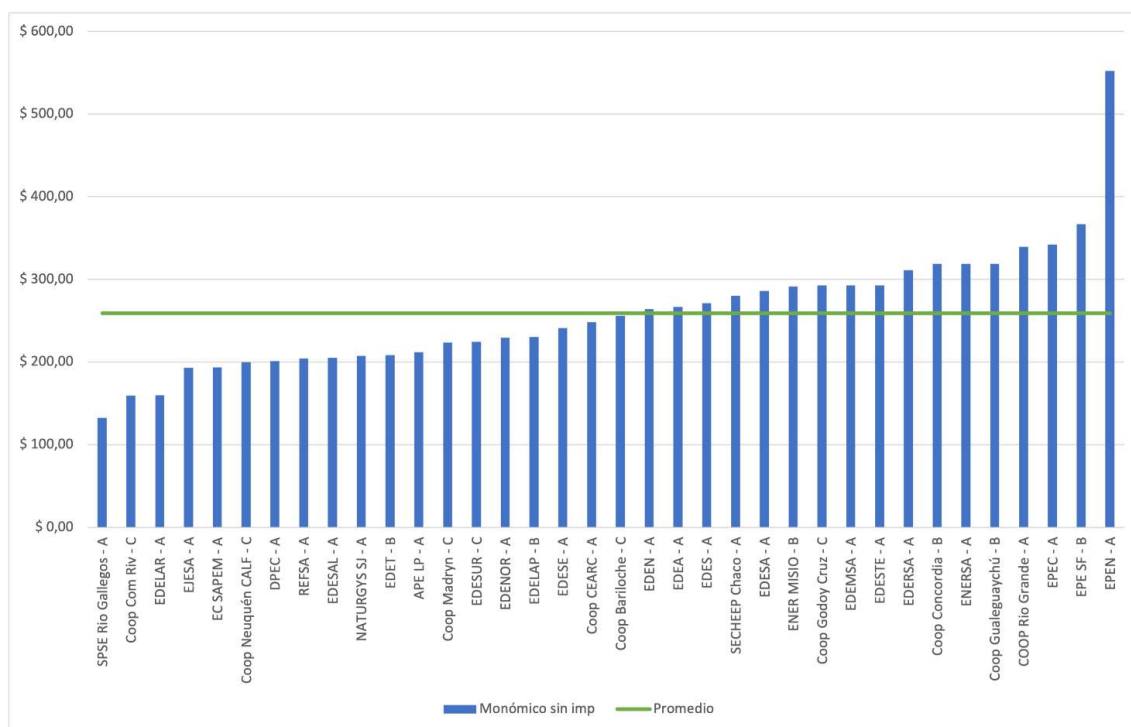
Gráfico 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh



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

2.2.3. Síntesis Pequeña Demanda

La pequeña demanda mostró durante agosto aumentos más intensos que el segmento residencial, con una dispersión significativa entre distribuidoras y una mayor magnitud de los ajustes en el perfil de consumo más elevado.

En agosto, los aumentos de la pequeña demanda alcanzaron el 15% para 345 kWh y el 20% para 10.000 kWh, con una mayor intensidad en los consumos más altos.

En el perfil de 345 kWh, EDELAP presentó el mayor incremento mensual, con 15%, seguida por EJESA con 14% y la Cooperativa de Gualaguaychú con 10%. También se observaron aumentos relevantes en APE La Pampa y EDEA, ambos con 8%, y en Godoy Cruz, Puerto Madryn y SECHEEP, con variaciones cercanas al 7%.

Para el perfil de 10.000 kWh, la intensidad de los ajustes fue mayor. EDELAP volvió a encabezar las variaciones, con un incremento del 20%, seguida por EJESA con 18%, Gualaguaychú con 11% y EDEA con 10%. APE La Pampa y Puerto Madryn registraron aumentos del 9%, mientras Godoy Cruz, EDET y SECHEEP alcanzaron alrededor del 8%.

El comportamiento regional continuó siendo heterogéneo. En el Comahue, APE La Pampa se destacó con aumentos del 8% y 9% según el perfil, mientras EDESA registró entre 4% y 5%, Bariloche entre 3% y 4%, CALF entre 2% y 4% y EPEN alrededor del 1%; Río Colorado permaneció sin cambios.

En Buenos Aires también se observaron trayectorias muy diferentes: mientras EDELAP alcanzó aumentos de 15% y 20% y EDEA de 8% y 10%, EDEN y EDES registraron variaciones cercanas al 1%. Esta dispersión vuelve a mostrar que incluso dentro de una misma provincia las actualizaciones pueden diferir considerablemente entre distribuidoras.

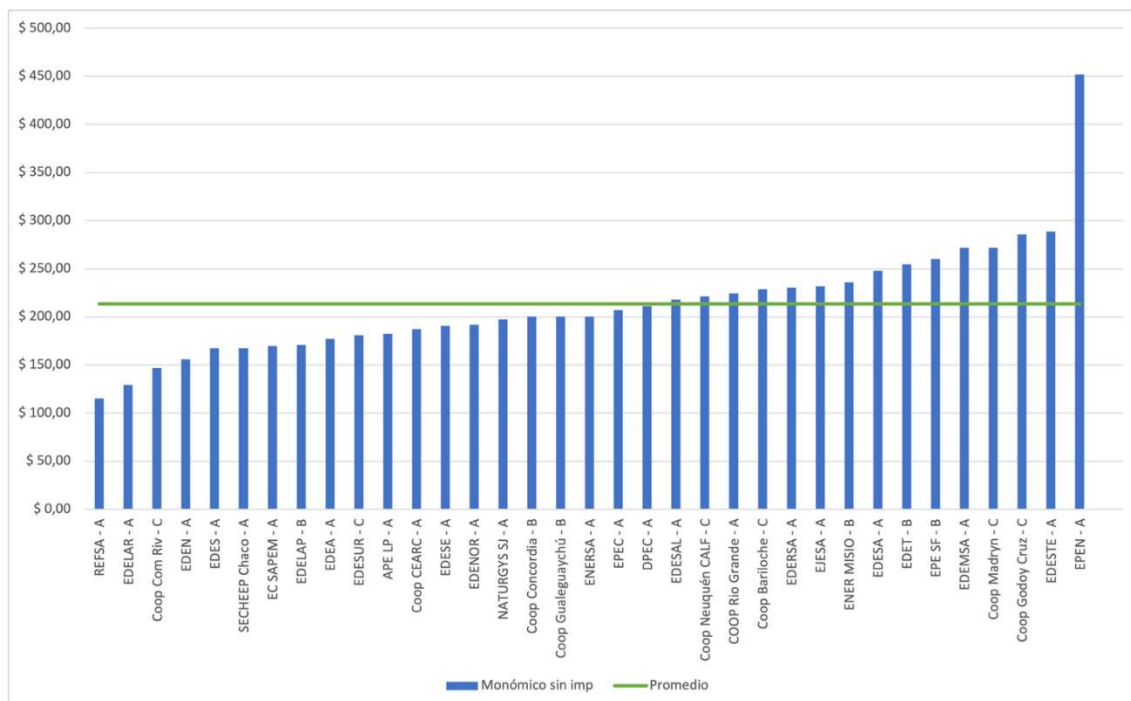
Agosto también presentó movimientos en sentido contrario. La Cooperativa de Río Grande redujo su monómico alrededor de 5% en 345 kWh y 2% en 10.000 kWh, mientras que en el perfil de menor consumo EC SAPEM registró una caída del 4%. DPEC, EDELAR y REFSA permanecieron sin modificaciones.

En conjunto, **la pequeña demanda deja una señal más fuerte que el residencial: los aumentos no sólo estuvieron extendidos entre distribuidoras, sino que tendieron a intensificarse para el perfil de mayor consumo.** La coexistencia de incrementos de hasta 20%, estabilidad y algunas reducciones confirma, al mismo tiempo, que la evolución tarifaria continúa siendo marcadamente heterogénea.

2.3. Gran Demanda (Industrial)

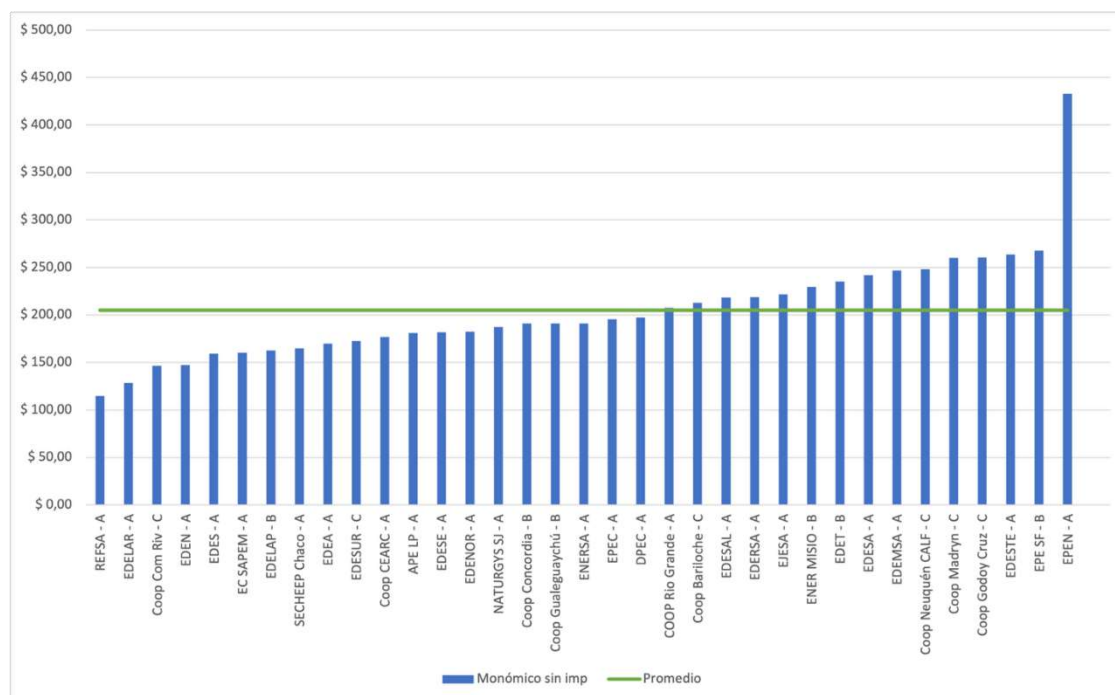
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 6 – Monómico sin impuestos gran demanda de 253.469 kWh



2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 7 – Monómico sin impuestos gran demanda de 810.158 kWh



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

2.3.3. Síntesis Gran Demanda Industrial

La gran demanda industrial registró durante agosto los aumentos más intensos del mes, con incrementos de dos dígitos en un conjunto amplio de distribuidoras y diferencias significativas respecto de la evolución observada en los segmentos residencial y de pequeña demanda.

Agosto mostró una clara intensificación de los aumentos para los grandes usuarios industriales, con variaciones que superaron el 20% en varias distribuidoras y alcanzaron un máximo del 25%.

La Cooperativa de Gualaguaychú presentó las mayores variaciones del segmento, con incrementos del 24% para el perfil de 253.469 kWh y del 25% para 810.158 kWh. Le siguieron EDELAP, con 23% en ambos perfiles, y EJESA, con 23% y 24%, respectivamente.

Los aumentos relevantes, sin embargo, no se limitaron a estas distribuidoras. APE La Pampa registró 14% en ambos perfiles; Godoy Cruz, entre 14% y 15%; SECHEEP, 15% en el perfil de 253.469 kWh; EDEA, 12% en ambos niveles de consumo; mientras Concordia, Puerto Madryn y ENERSA presentaron variaciones cercanas o superiores al 10%.

En el Comahue, la evolución volvió a ser heterogénea. APE La Pampa se destacó con un aumento del 14%, EDESA y Bariloche se ubicaron alrededor del 8%-9%, mientras CALF y EPEN mostraron variaciones más acotadas y Río Colorado permaneció sin cambios. A diferencia del residencial, por lo tanto, los grandes usuarios de varias distribuidoras de la región enfrentaron ajustes de mayor magnitud.

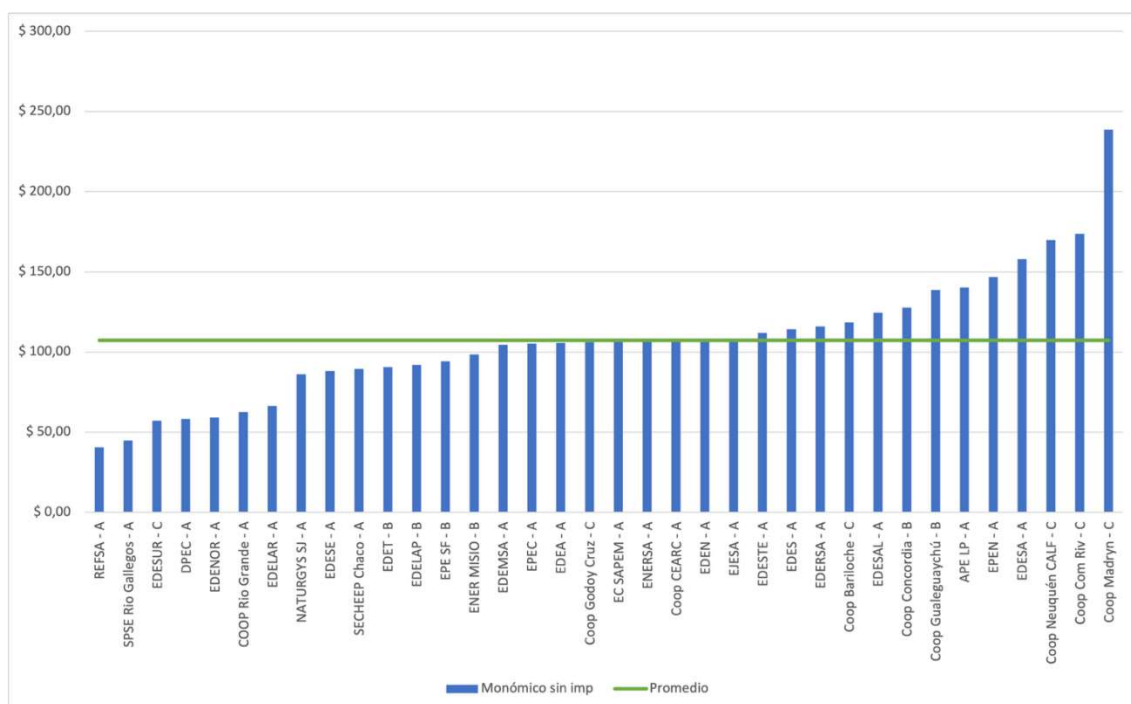
También dentro de Buenos Aires las diferencias fueron marcadas. EDELAP aumentó 23% en ambos perfiles y EDEA 12%, mientras EDEN y EDES registraron variaciones cercanas al 1%. En el AMBA, EDENOR y EDESUR presentaron aumentos del orden del 8%-9%.

Agosto volvió a combinar, además, aumentos con estabilidad y reducciones. DPEC, EDELAR y REFSA no registraron modificaciones, al igual que Río Colorado y Comodoro Rivadavia, mientras que la Cooperativa de Río Grande redujo alrededor de 5% su monómico en ambos perfiles industriales.

En conjunto, **la gran demanda industrial introduce una señal especialmente relevante para caracterizar agosto: la intensidad de los aumentos crece claramente con el tamaño de la demanda.** Mientras en residencial predominaron ajustes moderados y en pequeña demanda los máximos alcanzaron el 20%, entre los grandes usuarios industriales varias distribuidoras superaron ese umbral y el máximo mensual llegó al 25%. Agosto profundiza así una dinámica de actualización fuertemente diferenciada según el perfil de consumo.

3. 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

Durante agosto, el monómico promedio correspondiente a impuestos y cargos registró aumentos en la mayoría de las distribuidoras relevadas, aunque con magnitudes heterogéneas. En buena parte de los casos, las variaciones se ubicaron entre 1% y 9%, mientras que un grupo reducido presentó incrementos de dos dígitos.

El componente monetario de impuestos y cargos aumentó en buena parte del sistema durante agosto, con máximos del 15%.

Los mayores incrementos correspondieron a EDELAP y EJESA, con 15%, seguidas por la Cooperativa de Gualaguaychú, con 12%. APE La Pampa y SECHEEP registraron aumentos del 9%, Godoy Cruz y EDEA del 8%, y Puerto Madryn del 7%.

En el Comahue, APE La Pampa volvió a destacarse con una variación del 9%, mientras EDERSA aumentó 5%, Bariloche 4%, CALF y EPEN alrededor de 2% y Río Colorado permaneció sin cambios. En Buenos Aires, las diferencias fueron nuevamente importantes: EDELAP alcanzó 15% y EDEA 8%, frente a variaciones de apenas 1% en EDEN y EDES.

Agosto también presentó algunos movimientos en sentido contrario. La Cooperativa de Río Grande redujo este componente en 4% y EC SAPEM en 1%, mientras Río Colorado, Comodoro Rivadavia, DPEC, EDELAR y REFSA permanecieron sin modificaciones.

Al igual que en los informes anteriores, estas variaciones no deben interpretarse automáticamente como cambios en las alícuotas impositivas o como incorporación de nuevos cargos. El indicador refleja la evolución monetaria del componente de impuestos y cargos de la factura y puede

modificarse también como consecuencia de cambios en la base tarifaria sobre la cual se aplican tributos porcentuales.

En este sentido, **agosto muestra una correspondencia interesante con la evolución de los monómicos sin impuestos: varias de las distribuidoras que registraron aumentos relevantes en las tarifas también presentan incrementos en el componente monetario de impuestos y cargos.** Sin embargo, la magnitud de ambos movimientos no es necesariamente equivalente, por lo que su evolución debe analizarse de manera diferenciada.

4. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (AGOSTO 2026 VS. JULIO 2026)

La comparación entre agosto y julio muestra un movimiento tarifario extendido, pero con **diferencias crecientes según el tipo de usuario y el nivel de consumo.** La lectura conjunta de las variaciones mensuales permite destacar cinco resultados:

-  **Residencial: aumentos extendidos, pero mayormente moderados.** La mayoría de las distribuidoras presentó variaciones positivas de un dígito. El mayor incremento se observó en el perfil de menor consumo, con EPEC +16% para 114 kWh; para 231 y 490 kWh los máximos fueron menores. También aparecieron bajas puntuales, especialmente en Río Grande.
-  **Pequeña demanda: los aumentos ganan intensidad.** Para 345 kWh, las mayores variaciones fueron EDELAP (+15%), EJESA (+14%) y Gualeguaychú (+10%). En 10.000 kWh, los máximos aumentaron a +20% en EDELAP, +18% en EJESA y +11% en Gualeguaychú, mostrando una mayor intensidad en el perfil de consumo más elevado.
-  **Gran demanda: el salto más fuerte del mes.** Agosto muestra una clara intensificación entre los usuarios industriales. Gualeguaychú aumentó 24%-25% según el perfil; EJESA 23%-24%; y EDELAP 23%. A esto se suma un conjunto amplio de distribuidoras con aumentos cercanos o superiores al 10%.
-  **No todas las tarifas se movieron en la misma dirección.** Mientras buena parte de las distribuidoras registró aumentos, otras permanecieron sin modificaciones y algunas mostraron reducciones. Río Grande es el caso más claro, con caídas en los perfiles residenciales, de pequeña demanda y gran demanda. DPEC, EDELAR y REFSA, entre otras, mantuvieron varios de sus monómicos sin cambios.
-  **Agosto profundiza las diferencias por perfil de consumo.** La comparación transversal deja una señal clara: los movimientos fueron predominantemente moderados en residencial, adquirieron mayor magnitud en pequeña demanda y alcanzaron sus valores más altos entre los grandes usuarios industriales. **La intensidad de las actualizaciones de agosto fue, en términos generales, mayor entre los perfiles de mayor demanda.**

La principal señal de agosto no es sólo que las tarifas volvieron a moverse, sino que la intensidad de los ajustes fue muy diferente según el tipo de usuario: moderada en hogares, mayor en pequeña demanda y particularmente elevada entre algunos grandes usuarios industriales.

5. CONSIDERACIONES FINALES

La evolución tarifaria de agosto permite identificar algunas cuestiones que trascienden las variaciones mensuales y resultan relevantes para interpretar la dinámica del sector eléctrico argentino:

- **La actualización tarifaria continúa avanzando a distintas velocidades.** La coexistencia de incrementos significativos, variaciones moderadas y períodos de estabilidad confirma que no existe una trayectoria uniforme entre jurisdicciones. La evolución de una distribuidora en un mes determinado no necesariamente anticipa su comportamiento posterior.
- **La estabilidad tarifaria también requiere ser interpretada.** La ausencia de modificaciones en el monómico no implica necesariamente que permanezcan constantes los costos de prestación del servicio. Cuando las tarifas finales no acompañan la evolución de sus componentes de costo, pueden generarse desfasajes cuya magnitud y persistencia requieren un análisis específico.
- **La relación entre tarifas finales y costos de abastecimiento adquiere especial relevancia.** En un contexto de actualizaciones heterogéneas, resulta pertinente examinar en qué medida los ingresos tarifarios permiten afrontar las obligaciones asociadas a la compra de energía eléctrica. La persistencia de desfasajes podría traducirse en mayores necesidades de financiamiento, compensaciones o tensiones en la cadena de pagos del sector. El presente informe no permite determinar si esas situaciones se verifican en distribuidoras particulares, pero sí identifica diferencias tarifarias que justifican profundizar su análisis.
- **Las comparaciones entre distribuidoras requieren incorporar sus condiciones estructurales y regulatorias.** Un monómico relativamente bajo no constituye, por sí mismo, evidencia de eficiencia, del mismo modo que uno elevado no demuestra mayores costos injustificados. La composición de la tarifa, las características del mercado atendido, los costos de abastecimiento y las decisiones regulatorias deben considerarse antes de extraer conclusiones sobre el desempeño de cada empresa.

En definitiva, agosto vuelve a poner de manifiesto que el seguimiento de las tarifas eléctricas no debe limitarse a identificar cuánto aumentan, sino también a comprender qué ocurre cuando permanecen estables. La evolución de los ingresos tarifarios en relación con los costos de abastecimiento y distribución constituye una dimensión relevante para evaluar la sostenibilidad del servicio y orientar futuros análisis del Observatorio.

6. ANEXO

Residencial (sin impuestos)

Tabla 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico JULIO	Monómico AGOSTO	Var. Promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 220,94	\$ 235,85	7%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 467,15	\$ 476,73	2%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 305,40	\$ 305,40	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 261,65	\$ 261,65	0%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 262,55	\$ 271,10	3%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 301,17	\$ 316,27	5%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 252,59	\$ 271,10	7%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 296,54	\$ 307,56	4%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 322,01	\$ 326,88	2%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 267,40	\$ 253,77	-5%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 330,34	\$ 330,34	0%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 444,74	\$ 428,29	-4%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 232,53	\$ 246,68	6%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 194,93	\$ 213,05	9%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 195,63	\$ 195,63	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 311,61	\$ 316,27	1%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 257,55	\$ 258,62	0%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 169,89	\$ 173,27	2%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 314,61	\$ 324,50	3%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 303,98	\$ 307,68	1%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 324,45	\$ 331,88	2%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 281,53	\$ 295,51	5%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 227,80	\$ 236,41	4%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 311,61	\$ 316,27	1%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 168,62	\$ 172,31	2%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 240,14	\$ 249,99	4%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 194,65	\$ 207,09	6%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 289,37	\$ 293,25	1%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 262,55	\$ 271,10	3%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 273,55	\$ 282,77	3%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 228,97	\$ 265,16	16%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 463,13	\$ 465,70	1%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 247,07	\$ 252,63	2%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 199,68	\$ 199,68	0%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 239,08	\$ 254,31	6%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 246,77	\$ 260,57	6%

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

Tabla 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico JULIO	Monómico AGOSTO	Var. promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 220,83	\$ 235,72	7%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 403,13	\$ 412,02	2%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 267,49	\$ 267,49	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 253,53	\$ 253,53	0%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 267,72	\$ 276,45	3%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 284,48	\$ 299,36	5%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 257,75	\$ 276,45	7%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 303,76	\$ 314,78	4%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 320,06	\$ 324,91	2%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 279,28	\$ 268,03	-4%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 259,92	\$ 259,92	0%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 297,93	\$ 291,97	-2%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 249,42	\$ 263,61	6%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 209,20	\$ 228,84	9%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 179,28	\$ 179,28	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 294,69	\$ 299,36	2%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 279,92	\$ 283,08	1%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 171,30	\$ 174,71	2%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 294,13	\$ 303,43	3%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 291,14	\$ 294,59	1%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 333,41	\$ 340,61	2%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 225,84	\$ 236,84	5%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 218,61	\$ 227,02	4%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 294,69	\$ 299,36	2%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 169,70	\$ 173,40	2%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 238,99	\$ 248,81	4%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 175,92	\$ 186,97	6%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 281,06	\$ 284,94	1%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 267,72	\$ 276,45	3%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 294,95	\$ 304,96	3%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 274,77	\$ 282,97	3%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 409,16	\$ 412,19	1%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 255,11	\$ 260,68	2%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 193,16	\$ 193,16	0%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 246,10	\$ 261,71	6%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 189,89	\$ 197,82	4%

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

Tabla 3 – Monómico sin impuestos residenciales de 490 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico JULIO	Monómico AGOSTO	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 235,78	\$ 251,87	6%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 336,65	\$ 344,80	2%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 278,92	\$ 278,92	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 238,36	\$ 238,36	0%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 294,12	\$ 303,83	3%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,47	\$ 293,99	5%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 284,15	\$ 303,83	6%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 334,46	\$ 345,48	3%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 276,68	\$ 281,05	2%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 272,44	\$ 262,15	-4%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 223,65	\$ 223,65	0%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 222,33	\$ 221,76	0%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 239,30	\$ 253,08	5%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 205,71	\$ 214,07	4%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 159,70	\$ 159,70	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 289,31	\$ 293,99	2%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 271,63	\$ 274,64	1%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 191,49	\$ 195,26	2%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 303,44	\$ 314,06	3%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 277,85	\$ 281,03	1%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 310,60	\$ 317,86	2%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 199,38	\$ 208,92	5%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 182,82	\$ 191,08	4%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 289,31	\$ 293,99	2%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 189,52	\$ 193,57	2%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 240,63	\$ 250,43	4%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 170,67	\$ 181,39	6%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 277,88	\$ 281,76	1%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 294,12	\$ 303,83	3%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 345,74	\$ 357,61	3%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 314,42	\$ 323,76	3%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 388,69	\$ 391,94	1%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 222,65	\$ 228,08	2%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 191,76	\$ 191,76	0%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 269,27	\$ 287,01	6%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 170,69	\$ 173,68	2%

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	Región	Provincia	Monómico JULIO	Monómico AGOSTO	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 273,91	\$ 297,46	8%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 398,34	\$ 410,51	3%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 300,23	\$ 300,23	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 245,40	\$ 245,40	0%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 299,46	\$ 313,24	4%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 295,01	\$ 316,93	7%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 282,72	\$ 313,24	10%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 242,22	\$ 260,46	7%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 642,19	\$ 652,00	2%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 235,24	\$ 224,19	-5%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 304,34	\$ 304,34	0%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 580,95	\$ 558,45	-4%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 313,56	\$ 339,80	8%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 230,93	\$ 272,85	15%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 178,88	\$ 178,88	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 308,89	\$ 316,93	3%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 363,32	\$ 368,33	1%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 300,43	\$ 309,29	3%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 325,91	\$ 339,65	4%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 379,56	\$ 384,98	1%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 349,75	\$ 360,63	3%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 274,30	\$ 290,46	6%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 381,84	\$ 397,01	4%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 308,89	\$ 316,93	3%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 282,37	\$ 291,09	3%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 278,13	\$ 292,66	5%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 184,31	\$ 214,83	14%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 270,61	\$ 278,07	3%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 299,46	\$ 313,24	4%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 374,78	\$ 380,79	2%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 327,16	\$ 340,02	4%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 567,09	\$ 572,82	1%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 268,09	\$ 277,23	3%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 213,32	\$ 213,32	0%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 277,35	\$ 299,62	7%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 207,03	\$ 214,64	4%

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

Tabla 5 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 10.000 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico JULIO	Monómico AGOSTO	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 194,52	\$ 211,72	9%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 245,45	\$ 255,98	4%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 248,08	\$ 248,08	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 159,45	\$ 159,45	0%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 304,59	\$ 318,55	5%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 271,00	\$ 292,76	8%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 287,86	\$ 318,56	11%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 205,15	\$ 223,39	9%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 191,30	\$ 199,89	4%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 347,28	\$ 339,53	-2%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 201,15	\$ 201,15	0%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 186,71	\$ 193,51	4%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 242,49	\$ 266,50	10%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 192,24	\$ 230,09	20%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 159,64	\$ 159,64	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 284,72	\$ 292,76	3%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 261,02	\$ 263,74	1%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 222,70	\$ 229,52	3%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 297,29	\$ 311,25	5%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 268,39	\$ 271,29	1%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 274,96	\$ 286,10	4%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 193,89	\$ 205,01	6%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 228,55	\$ 241,24	6%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 284,72	\$ 292,76	3%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 217,36	\$ 224,32	3%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 193,67	\$ 208,20	8%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 163,69	\$ 192,83	18%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 283,87	\$ 291,20	3%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 304,59	\$ 318,55	5%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 351,42	\$ 366,71	4%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 329,61	\$ 341,90	4%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 546,40	\$ 552,10	1%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 198,67	\$ 207,47	4%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 203,99	\$ 203,99	0%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 259,63	\$ 279,95	8%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 126,21	\$ 132,39	5%

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

Gran Demanda Industrial (sin impuestos)

Tabla 6 – Monómico sin impuestos gran demanda industrial de 253.469 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico JULIO	Monómico AGOSTO	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 160,16	\$ 182,61	14%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 210,96	\$ 228,72	8%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 187,18	\$ 187,18	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 146,79	\$ 146,79	0%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 182,10	\$ 200,44	10%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 250,91	\$ 285,61	14%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 161,68	\$ 200,44	24%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 247,06	\$ 272,08	10%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 218,58	\$ 221,47	1%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 236,51	\$ 224,39	-5%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 211,29	\$ 211,29	0%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 165,33	\$ 169,73	3%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 158,80	\$ 177,07	12%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 139,47	\$ 170,96	23%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 129,23	\$ 129,23	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 269,56	\$ 271,79	1%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 154,99	\$ 155,82	1%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 177,87	\$ 192,00	8%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 211,85	\$ 230,48	9%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 166,30	\$ 167,45	1%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 237,27	\$ 247,99	5%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 205,85	\$ 218,13	6%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 179,36	\$ 190,74	6%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 269,56	\$ 288,63	7%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 166,32	\$ 180,81	9%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 241,23	\$ 254,59	6%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 188,25	\$ 231,68	23%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 219,47	\$ 236,09	8%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 182,10	\$ 200,44	10%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 249,09	\$ 260,15	4%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 190,33	\$ 207,24	9%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 437,64	\$ 452,02	3%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 181,55	\$ 197,49	9%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 115,29	\$ 115,29	0%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 146,02	\$ 167,63	15%

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

Tabla 7 – Monómico sin impuestos gran demanda industrial de 810.158 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico JULIO	Monómico AGOSTO	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 158,56	\$ 180,89	14%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 195,32	\$ 212,96	9%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 176,68	\$ 176,68	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 146,62	\$ 146,62	0%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 172,75	\$ 191,01	11%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 226,36	\$ 260,53	15%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 152,88	\$ 191,01	25%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 235,27	\$ 260,28	11%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 234,97	\$ 248,35	6%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 219,48	\$ 207,42	-5%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 197,49	\$ 197,49	0%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 155,71	\$ 160,56	3%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 152,00	\$ 169,89	12%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 131,80	\$ 162,50	23%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 128,47	\$ 128,47	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 244,49	\$ 246,71	1%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 146,73	\$ 147,43	0%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 167,82	\$ 182,29	9%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 200,44	\$ 218,61	9%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 158,36	\$ 159,37	1%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 231,36	\$ 242,06	5%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 198,09	\$ 218,44	10%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 170,46	\$ 181,85	7%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 244,49	\$ 263,51	8%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 158,12	\$ 172,90	9%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 221,93	\$ 235,08	6%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 178,95	\$ 221,69	24%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 212,88	\$ 229,60	8%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 172,75	\$ 191,01	11%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 256,53	\$ 267,85	4%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 178,61	\$ 195,40	9%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 418,35	\$ 432,85	3%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 171,25	\$ 187,24	9%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 114,64	\$ 114,64	0%

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	Región	Provincia	Monómico JULIO	Monómico AGOSTO	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 128,48	\$ 140,14	9%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 113,92	\$ 118,38	4%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 107,19	\$ 107,19	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 173,74	\$ 173,74	0%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 121,59	\$ 127,65	5%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 97,79	\$ 106,04	8%
Coop Gualguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 124,22	\$ 138,67	12%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 224,03	\$ 238,61	7%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 166,30	\$ 169,83	2%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 65,27	\$ 62,54	-4%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 58,31	\$ 58,31	0%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 107,77	\$ 106,27	-1%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 97,53	\$ 105,56	8%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 80,18	\$ 92,03	15%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 66,42	\$ 66,42	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 102,72	\$ 104,48	2%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 106,21	\$ 107,21	1%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 56,93	\$ 59,27	4%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 110,79	\$ 116,06	5%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 112,92	\$ 114,18	1%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 153,06	\$ 157,98	3%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 110,91	\$ 117,61	6%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 84,06	\$ 88,10	5%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 108,15	\$ 112,00	4%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 54,86	\$ 57,27	4%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 86,24	\$ 90,73	5%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 93,94	\$ 107,73	15%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 95,28	\$ 98,53	3%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 101,32	\$ 106,46	5%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 91,04	\$ 94,28	4%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 99,23	\$ 105,32	6%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 144,43	\$ 146,85	2%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 82,39	\$ 86,08	4%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 40,67	\$ 40,67	0%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 82,41	\$ 89,55	9%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 43,02	\$ 44,79	4%

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