



OBSERVATORIO DE
TARIFA ELÉCTRICA
ARGENTINA (OTEA)

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELÉCTRICA



JULIO 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)

DEPARTAMENTO DE
ECONOMÍA
UNIVERSIDAD NACIONAL DEL SUR

CONICET

I I E S S

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELÉCTRICA

JULIO 2026

INDICE

NOTA INTRODUCTORIA	1
RESUMEN	2
JULIO 2026 EN 5 CLAVES	3
JULIO 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).....	7
2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)	7
2.2.2. Consumo 10.000 kWh mensual (sin impuestos).....	8
2.2.3. Síntesis Pequeña Demanda	8
2.3. Gran Demanda (Industrial)	9
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)	9
2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos)	10
2.3.3. Síntesis Gran Demanda Industrial.....	10
3. IMPUESTOS Y CARGOS	11
4. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (JULIO 2026 VS. JUNIO 2026)	12
5. CONSIDERACIONES FINALES	13
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

Los reportes mensuales del Observatorio de Tarifa Eléctrica Argentina (OTEA) 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

Julio volvió a ampliar el mapa de las actualizaciones tarifarias. Luego de un mayo caracterizado por aumentos generalizados y de un junio en el que los mayores ajustes se concentraron en un grupo más reducido de distribuidoras, durante julio volvieron a registrarse incrementos relevantes en empresas y jurisdicciones que habían mostrado mayor estabilidad el mes anterior.

La dinámica fue diferente según el tipo de usuario. En el segmento residencial, los aumentos fueron relativamente moderados, con máximos cercanos al 10%. En pequeña demanda, en cambio, las variaciones alcanzaron el 18% para el perfil de 345 kWh y el 23% para 10.000 kWh, mientras que en gran demanda industrial el máximo llegó al 32% en ambos perfiles relevados.

Uno de los principales resultados de julio es **el cambio en las distribuidoras que concentran los mayores aumentos**. REFSA, la Cooperativa de Río Grande y SECHEEP adquieren protagonismo en pequeña y gran demanda, mientras varias de las empresas que habían encabezado las variaciones de junio presentan este mes movimientos más reducidos. Esta rotación refuerza la evidencia de que el proceso de actualización no ocurre de manera simultánea en todo el país.

El cambio también se observa regionalmente. En el Comahue, distribuidoras que habían permanecido relativamente estables durante junio registraron en julio mayores movimientos, especialmente entre los grandes usuarios industriales: EDERSA aumentó 11%, Bariloche y CALF 10% y EPEN 5%, mientras Río Colorado permaneció sin cambios. En contraste, EDES, que había registrado fuertes aumentos industriales en junio, mostró en julio una variación cercana al 1% en gran demanda.

El monómico correspondiente a impuestos y cargos también aumentó en numerosas jurisdicciones, aunque mayormente con variaciones de un dígito. Los máximos correspondieron a REFSA (16%) y SECHEEP (12%). Como en informes anteriores, estas variaciones reflejan cambios en el valor monetario del componente y no implican necesariamente modificaciones en las alícuotas impositivas.

La secuencia de los últimos tres meses permite identificar un patrón cada vez más claro: **las tarifas no se actualizan al mismo tiempo ni con la misma intensidad en todas las jurisdicciones**. Mayo marcó una aceleración generalizada; junio concentró los mayores aumentos en menos distribuidoras; y julio volvió a ampliar el movimiento, pero con nuevos protagonistas. La evolución reciente confirma así una dinámica escalonada, heterogénea y con una fuerte rotación territorial de los ajustes.

JULIO EN UNA FRASE: Los aumentos volvieron a extenderse, pero cambiaron de lugar: nuevas distribuidoras concentraron los mayores ajustes y las subas alcanzaron hasta el 32% en grandes usuarios industriales.

JULIO 2026 EN 5 CLAVES

1. 📍 LOS AUMENTOS CAMBIARON DE LUGAR

Las mayores subas de julio no se concentraron en las mismas distribuidoras que habían liderado junio. **La actualización tarifaria continúa, pero rota entre jurisdicciones.**

2. 🏠 RESIDENCIAL: MÁS MOVIMIENTO, MENOR INTENSIDAD

Los aumentos se extendieron a más distribuidoras, pero los máximos fueron menores que en junio: **alrededor del 10%** frente al 18% del mes anterior.

3. 🏪 COMERCIOS Y PyMEs: HASTA +23%

En pequeña demanda, los máximos alcanzaron **18% para 345 kWh y 23% para 10.000 kWh**. Los mayores ajustes se concentraron en Río Grande, REFSA y SECHEEP.

4. 🏭 INDUSTRIA: JULIO LLEGÓ AL +32%

La gran demanda volvió a registrar los incrementos más elevados: **REFSA aumentó 32% en los dos perfiles industriales relevados**, mientras numerosas distribuidoras presentaron subas de dos dígitos.

5. ⚡ UNA ACTUALIZACIÓN A DISTINTAS VELOCIDADES

Julio refuerza el patrón de los últimos meses: **algunas distribuidoras permanecen estables mientras otras comienzan o continúan ajustando**. El resultado es una dinámica cada vez más escalonada y heterogénea.

JULIO EN UNA IMAGEN



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 Gualaguaychú	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

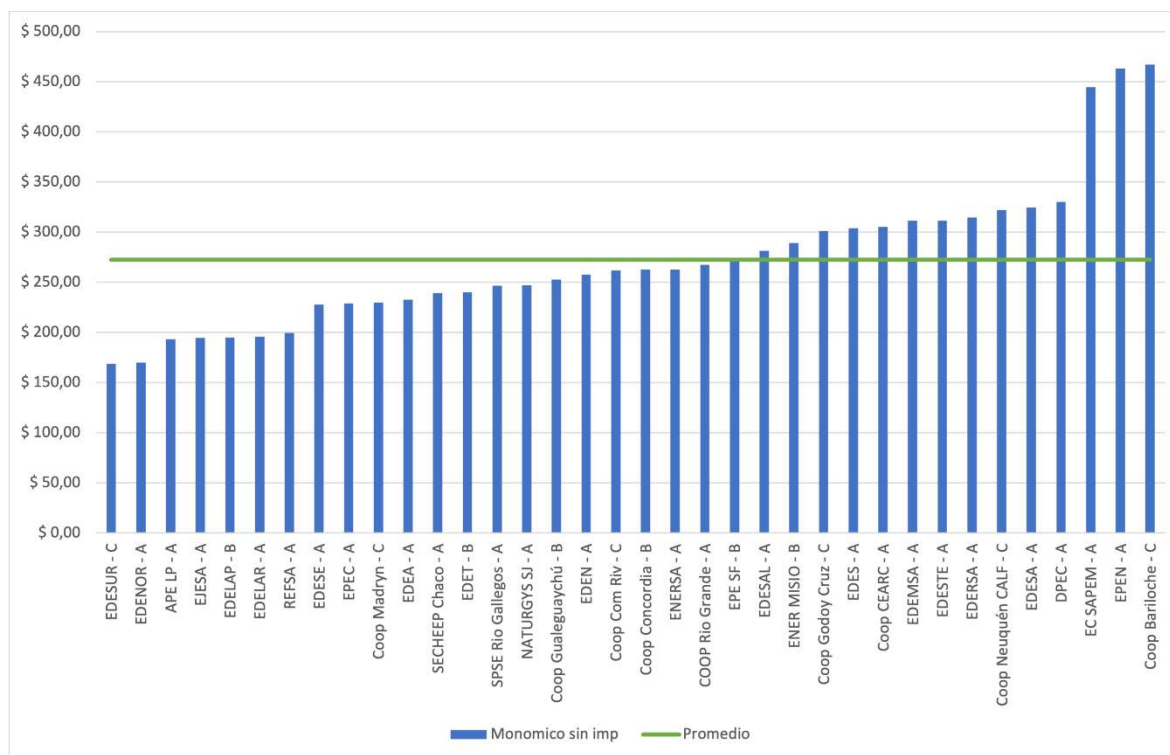
Los gráficos presentados en esta sección sintetizan el posicionamiento relativo de las tarifas para cada perfil de consumo considerado.

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)

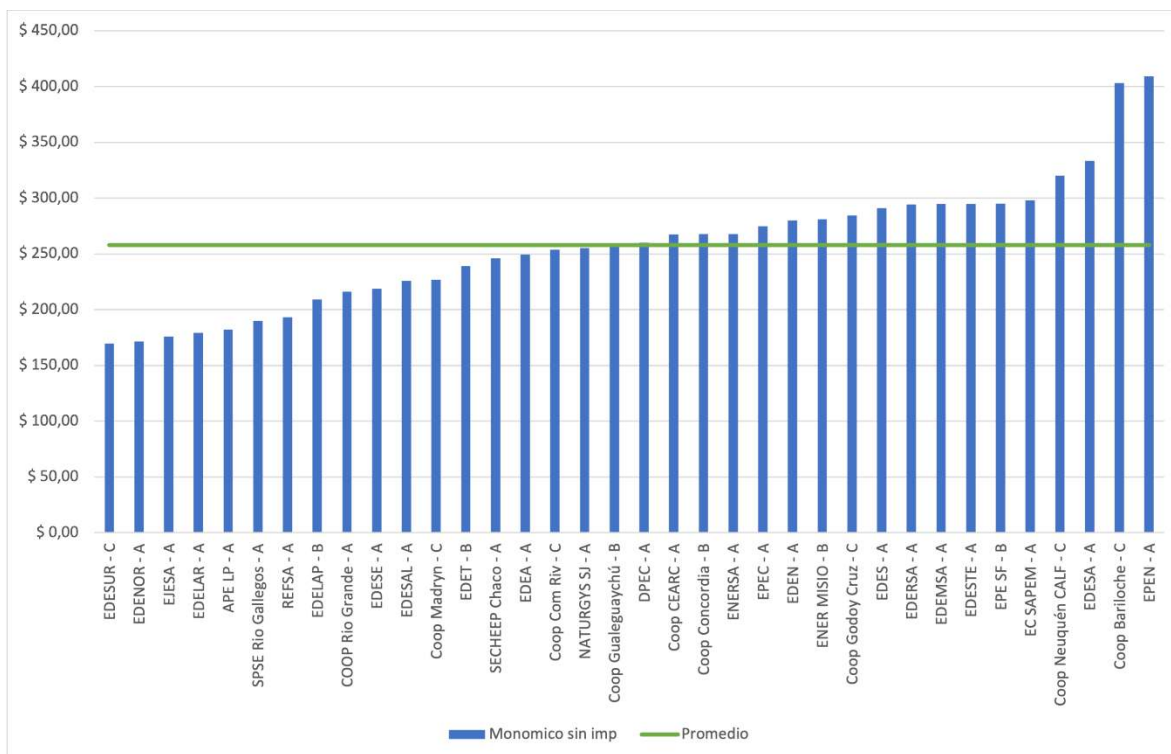
Gráfico 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh



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

2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos)

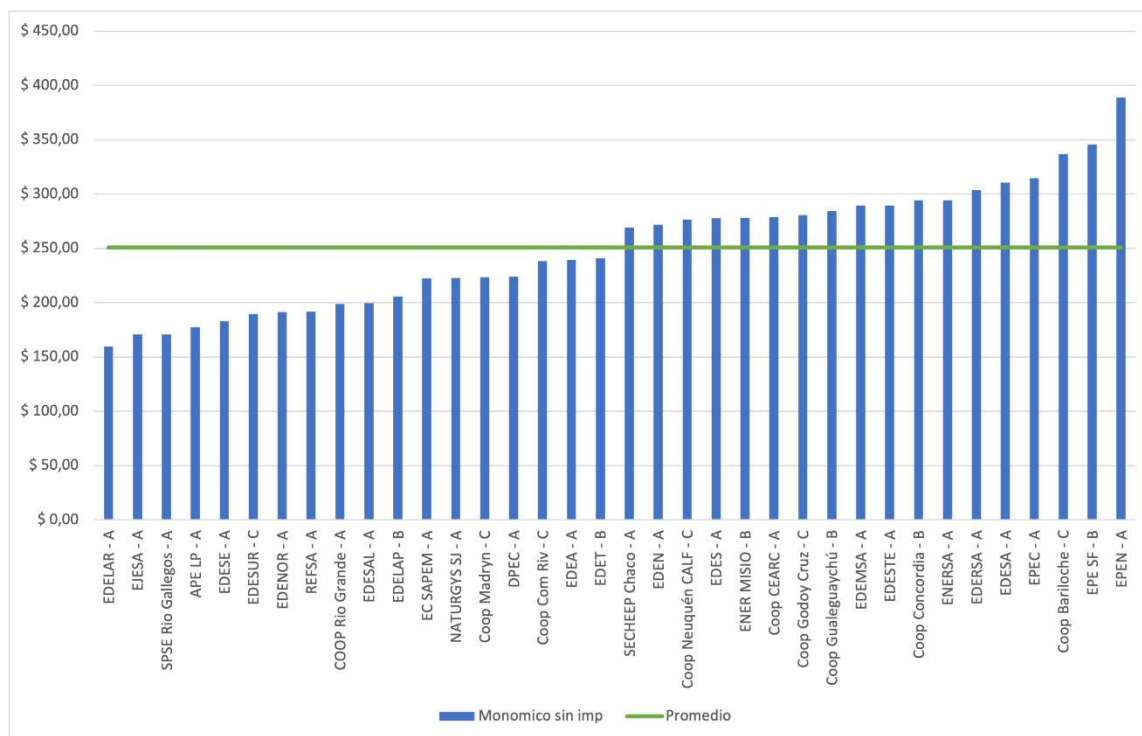
Gráfico 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh



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 julio una nueva ampliación del movimiento tarifario, aunque con incrementos de magnitud moderada. A diferencia de junio, cuando los mayores ajustes se concentraron en un grupo reducido de distribuidoras y alcanzaron hasta 18%, en julio las actualizaciones aparecen más distribuidas entre empresas, pero con máximos inferiores.

Julio mostró más distribuidoras en movimiento, pero sin repetir los fuertes aumentos residenciales observados en junio.

SECHEEP (Chaco) presentó los incrementos más elevados y persistentes del segmento, con variaciones cercanas al **10% en los tres perfiles residenciales relevados**. Por detrás se ubicaron aumentos de menor magnitud, generalmente entre 4% y 7%, mientras que un conjunto de distribuidoras mantuvo sus monómicos sin modificaciones.

El comportamiento del Comahue también muestra un cambio respecto del mes anterior. Luego de la elevada estabilidad registrada en junio, EDESA, la Cooperativa de Bariloche, CALF y EPEN presentaron aumentos moderados durante julio, mientras que la Cooperativa de Río Colorado permaneció sin cambios. En los perfiles residenciales, las variaciones de estas distribuidoras se ubicaron mayormente entre 1% y 4%.

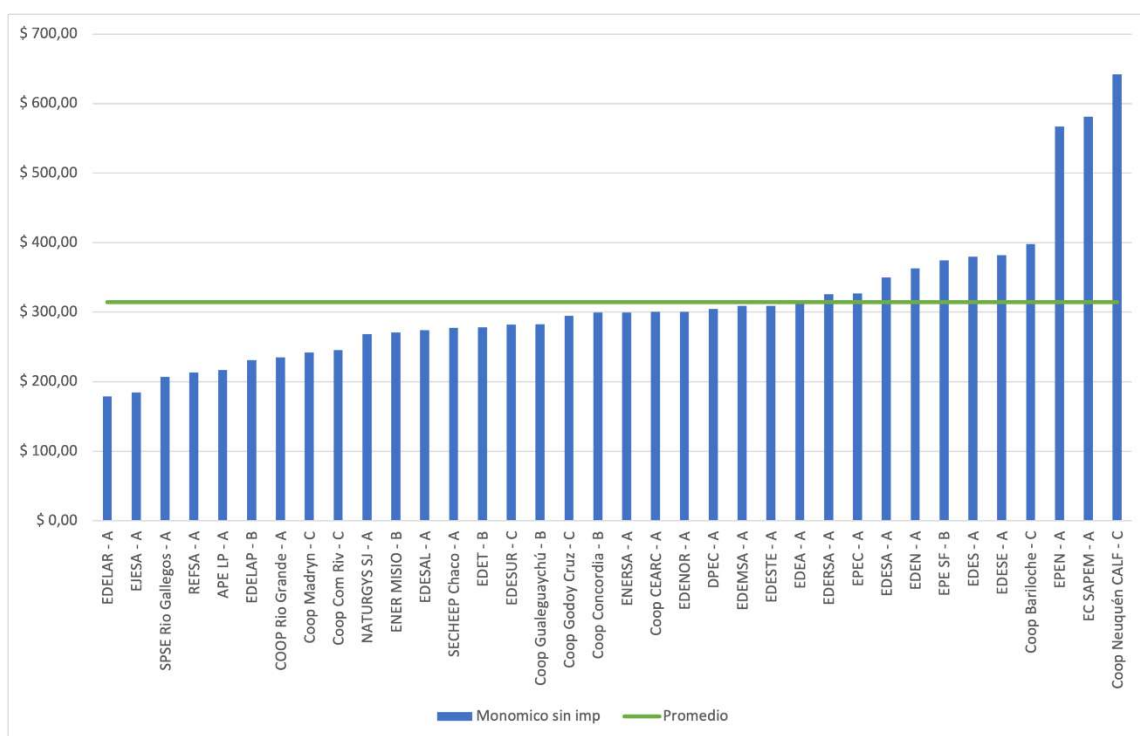
En Buenos Aires también predominó una dinámica moderada. EDES registró aumentos cercanos al 2% en los perfiles de 231 y 490 kWh, mientras EDEN mostró variaciones algo superiores en algunos niveles de consumo.

La lectura conjunta de junio y julio sugiere, por lo tanto, una nueva modificación en la dinámica residencial. **Junio había combinado estabilidad en buena parte del sistema con aumentos muy fuertes en pocas jurisdicciones; julio presenta un movimiento más extendido, pero de menor intensidad.** Esto refuerza la idea de una actualización tarifaria escalonada, en la que las distintas distribuidoras modifican sus cuadros en momentos diferentes y con magnitudes muy heterogéneas.

2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)

2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)

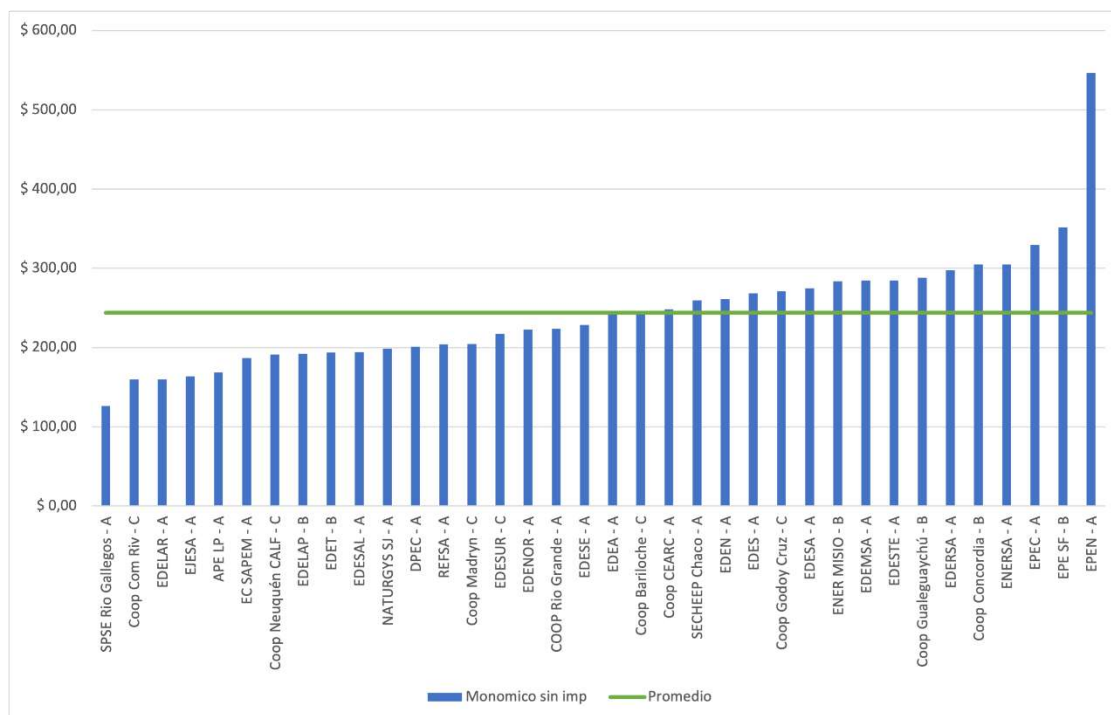
Gráfico 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh



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

2.2.2. Consumo 10.000 kWh mensual (sin impuestos)

Tabla 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 en julio una dinámica más intensa que el segmento residencial. Las actualizaciones alcanzaron a un conjunto amplio de distribuidoras y, aunque en numerosos casos se ubicaron en torno al 4%-8%, persistieron aumentos de dos dígitos y volvieron a intensificarse en algunos perfiles de mayor consumo.

En julio, comercios, servicios y PyMEs combinaron aumentos más extendidos con ajustes que volvieron a superar el 20% entre los perfiles de mayor consumo.

Para el perfil de 345 kWh, la Cooperativa de Río Grande encabezó las variaciones con un incremento del 18%, seguida por REFSA (Formosa), con 17%, y SECHEEP (Chaco), con 12%. Por detrás, EPE Santa Fe aumentó 8%, mientras que varias distribuidoras registraron variaciones de entre 5% y 7%.

El patrón se intensifica al considerar el perfil de 10.000 kWh. En este caso, la Cooperativa de Río Grande alcanzó un aumento del 23%, REFSA del 21% y SECHEEP del 13%. También se observaron incrementos de 8% en APE La Pampa y EDENOR y de 7% en CALF, EC SAPEM y la Cooperativa de Concordia, entre otras distribuidoras.

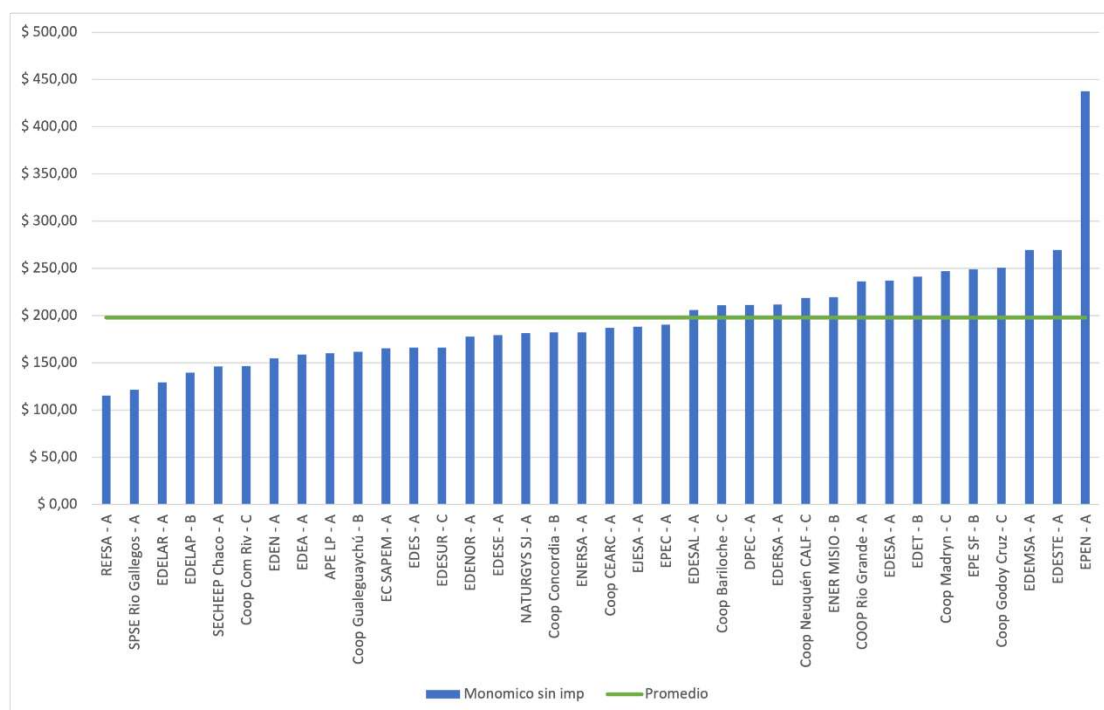
La comparación entre ambos perfiles vuelve a mostrar una característica que el OTEA ya había identificado en meses anteriores: **entre algunas de las distribuidoras que actualizaron sus tarifas, la magnitud del aumento crece con el nivel de consumo.** El caso más claro es Río Grande, que pasa de 18% a 23%, mientras REFSA aumenta de 17% a 21%. Este comportamiento no es generalizable a todas las empresas, pero resulta relevante para evaluar la incidencia de las actualizaciones sobre comercios, servicios y PyMEs de mayor consumo.

Julio presenta así una diferencia importante respecto de junio. Mientras el mes anterior los mayores ajustes de pequeña demanda habían estado concentrados especialmente en Puerto Madryn, DPEC, EC SAPEM y EDEA, **en julio cambia el núcleo de distribuidoras que lidera los aumentos**, con Río Grande, REFSA y SECHEEP ocupando los primeros lugares. Esta rotación refuerza la hipótesis de una dinámica tarifaria escalonada entre jurisdicciones: los mayores ajustes no recaen todos los meses sobre las mismas distribuidoras, sino que se desplazan territorialmente a medida que se actualizan los distintos cuadros tarifarios.

2.3. Gran Demanda (Industrial)

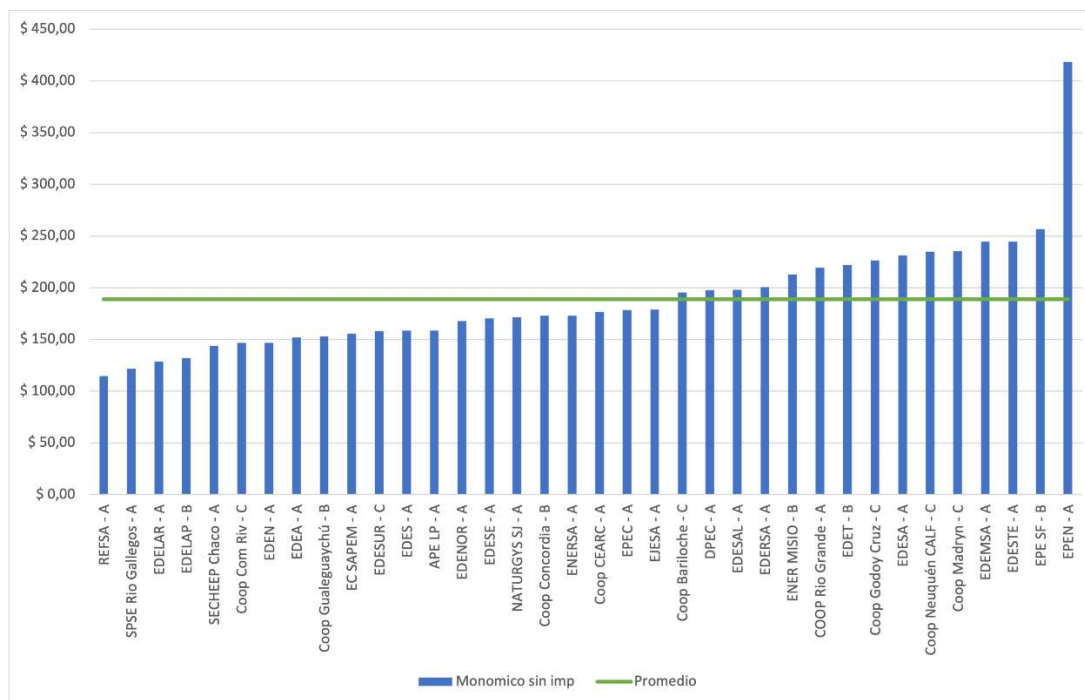
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)

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 mostró durante julio una nueva ampliación de las actualizaciones tarifarias. A diferencia de junio, cuando los mayores aumentos habían quedado concentrados en un grupo relativamente acotado de distribuidoras, en julio se observa una presencia más extendida de incrementos de dos dígitos entre los grandes usuarios industriales.

Julio volvió a ampliar el alcance de los aumentos industriales: numerosas distribuidoras registraron variaciones de dos dígitos y el máximo mensual alcanzó el 32%.

REFSA (Formosa) presentó la mayor variación del segmento, con un incremento del 32% en ambos perfiles industriales relevados. Le siguieron EDESUR, con 14%; la Cooperativa de Concordia y ENERSA, con 13%; y EPEC, Naturgy San Juan y SECHEEP, con aumentos cercanos al 12%. También APE La Pampa y EDERSA registraron incrementos del 11%, mientras que la Cooperativa de Bariloche y CALF alcanzaron alrededor del 10%.

El comportamiento del Comahue resulta especialmente ilustrativo de la heterogeneidad observada durante el mes. EDERSA aumentó 11%, Bariloche 10%, CALF 10% y EPEN alrededor de 5%, mientras la Cooperativa de Río Colorado permaneció sin cambios. De este modo, una región que durante junio había mostrado una elevada estabilidad comienza a registrar en julio ajustes más visibles entre sus grandes usuarios.

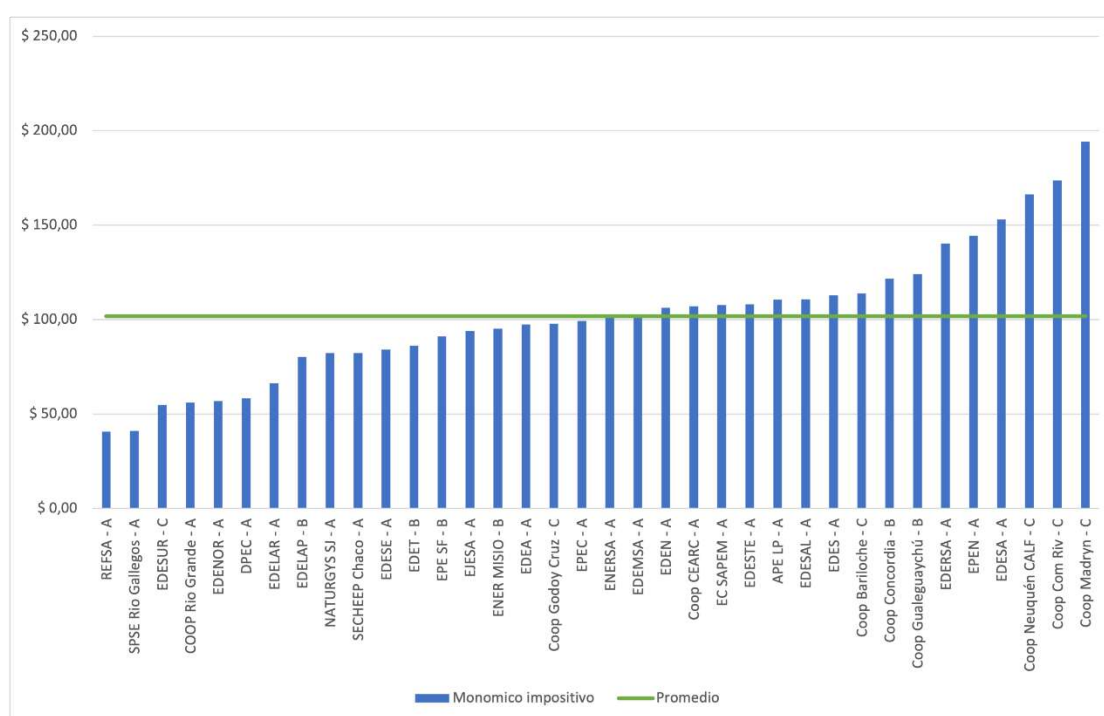
En Buenos Aires, en cambio, las trayectorias fueron muy diferentes entre distribuidoras. EDES registró una variación cercana al 1%, mientras EDEN también permaneció prácticamente estable; EDENOR aumentó 13% y EDESUR 14%. Esta dispersión dentro de una misma provincia vuelve a mostrar que la dinámica tarifaria no puede interpretarse exclusivamente a partir de la localización geográfica.

En términos temporales, julio refuerza la lectura de un proceso de actualización escalonado. Los mayores incrementos industriales ya no se concentran en las mismas empresas que habían liderado junio: mientras Puerto Madryn, EDEA, EC SAPEM, EDES, EDEN y DPEC habían explicado buena parte de los máximos del mes anterior, en julio el protagonismo se desplaza hacia REFSA, EDESUR, Concordia, ENERSA, EPEC y otras distribuidoras que registran nuevas actualizaciones relevantes.

Así, la gran demanda industrial aporta una señal adicional para caracterizar julio: **el proceso no sólo continúa, sino que rota territorialmente y vuelve a ampliar su alcance**, generando aumentos significativos en jurisdicciones que durante junio habían permanecido relativamente estables.

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 julio, el monómico promedio correspondiente a impuestos y cargos mostró aumentos en buena parte de las distribuidoras relevadas, aunque con magnitudes muy heterogéneas. En la mayoría de los casos, las variaciones se ubicaron entre **2% y 8%**, mientras que algunas jurisdicciones registraron incrementos claramente superiores.

El componente monetario de impuestos y cargos volvió a aumentar en julio en numerosas jurisdicciones, con máximos de 16% y 12%.

REFSA (Formosa) presentó el mayor incremento mensual, con una variación del 16%, seguida por SECHEEP (Chaco), con 12%. Luego se ubicaron aumentos del 8% en la Cooperativa de Río Grande, EDENOR y EDESUR, y del 7% en APE La Pampa, Concordia, EDESAL, ENERSA y EPEC.

En el Comahue, el comportamiento volvió a ser dispar. EDERSA aumentó 6%, Bariloche 5%, CALF 5% y EPEN 3%, mientras Río Colorado permaneció sin cambios. Esta evolución acompaña el mayor movimiento tarifario observado durante julio en varias distribuidoras de la región, particularmente en los segmentos de mayor demanda.

En el caso de EDES, el monómico impositivo pasó de \$110,78 a \$112,92, equivalente a una variación del 2%, sensiblemente menor que la registrada en otras distribuidoras bonaerenses y del AMBA durante el mes.

Al igual que en los informes anteriores, estas variaciones no deben interpretarse automáticamente como modificaciones en las alícuotas impositivas o incorporación de nuevos cargos. El indicador refleja la evolución monetaria del componente de impuestos y cargos de la factura y, por lo tanto, puede aumentar también como consecuencia de cambios en la base tarifaria sobre la cual se aplican tributos porcentuales.

En este sentido, julio refuerza una idea relevante para la lectura integral del informe: cuando las actualizaciones tarifarias se amplían a nuevas jurisdicciones, el componente monetario de impuestos y cargos también puede acompañar ese movimiento, amplificando la variación nominal de la factura final sin que ello implique necesariamente cambios en la estructura tributaria.

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

El análisis conjunto de las variaciones mensuales muestra que **julio profundizó el carácter escalonado de las actualizaciones tarifarias observado durante los últimos meses**. Luego de un junio caracterizado por aumentos intensos pero concentrados en un grupo relativamente reducido de distribuidoras, en julio las modificaciones volvieron a extenderse hacia un conjunto más amplio de empresas y jurisdicciones. Sin embargo, la magnitud y el alcance de los ajustes continuaron diferenciándose significativamente según el tipo de usuario.

En el segmento **residencial**, las actualizaciones fueron más extendidas pero de menor intensidad que en junio. El máximo mensual se ubicó en torno al **10%**, correspondiente a SECHEEP (Chaco) en los tres perfiles analizados, mientras que la mayoría de los restantes aumentos se mantuvo en un dígito. También comenzaron a registrar variaciones distribuidoras que habían mostrado mayor estabilidad durante junio, entre ellas EDESA, Bariloche, CALF y EPEN.

La dinámica adquiere mayor intensidad en la **pequeña demanda**. Para el perfil de 345 kWh, los mayores aumentos correspondieron a la Cooperativa de Río Grande (18%), REFA (17%) y SECHEEP (12%). En el perfil de 10.000 kWh, esas variaciones se elevaron al 23%, 21% y 13%, respectivamente. Al mismo tiempo, varias distribuidoras registraron aumentos intermedios, consolidando un movimiento más extendido que el observado en junio.

La **gran demanda industrial** presenta el cambio más marcado. REFA encabezó las variaciones con un aumento del 32% en ambos perfiles relevados. También se registraron incrementos de dos dígitos en EDESA, Concordia, ENERSA, EPEC, Naturgy San Juan, SECHEEP, APE La Pampa, EDESA, Bariloche, CALF y Energía de Misiones, entre otras. En contraste, otras distribuidoras permanecieron prácticamente sin modificaciones, manteniendo una elevada dispersión en las trayectorias tarifarias.

El comportamiento regional permite observar con claridad esta rotación. En el Comahue, por ejemplo, julio implicó un mayor movimiento luego de la relativa estabilidad de junio: para los grandes usuarios industriales, EDESA aumentó 11%, Bariloche y CALF alrededor de 10% y EPEN 5%, mientras que Río Colorado permaneció sin cambios. En Buenos Aires también coexistieron trayectorias muy diferentes: mientras EDES se mantuvo prácticamente estable en gran demanda, con una variación cercana al 1%, EDENOR y EDESA registraron aumentos del 13% y 14%, respectivamente.

La comparación con junio aporta un resultado adicional. Las distribuidoras que habían concentrado los mayores incrementos el mes anterior —como Puerto Madryn, DPEC, EC SAPEM, EDEA, EDEN y EDES en distintos segmentos— dejaron de ocupar necesariamente los primeros lugares en julio. En cambio, el protagonismo se desplazó hacia empresas como REFSA, Río Grande y SECHEEP, junto con nuevas actualizaciones relevantes en otras jurisdicciones.

Julio confirma que el proceso de actualización tarifaria no avanza simultáneamente en todo el país: los aumentos se desplazan entre jurisdicciones y cambian de intensidad según el mes y el tipo de usuario.

En conjunto, la secuencia de los últimos tres meses permite caracterizar con mayor precisión el escenario tarifario: mayo marcó una aceleración generalizada; junio concentró los mayores ajustes en menos distribuidoras; y julio volvió a ampliar el movimiento, pero con una clara rotación territorial de los aumentos. Más que una trayectoria uniforme del sistema eléctrico argentino, los datos muestran una sucesión de actualizaciones diferenciadas que profundiza la heterogeneidad entre distribuidoras y perfiles de consumo.

5. CONSIDERACIONES FINALES

El relevamiento de julio permite extraer cinco conclusiones principales sobre la evolución reciente de las tarifas eléctricas:

1. La actualización tarifaria está ocurriendo de manera escalonada: La secuencia mayo–junio–julio muestra que las distribuidoras no actualizan sus tarifas simultáneamente. Mayo presentó aumentos ampliamente extendidos, junio concentró los mayores movimientos en menos empresas y julio volvió a incorporar distribuidoras que habían permanecido relativamente estables. Más que una trayectoria uniforme, se observa una **rotación temporal y territorial de los ajustes**.

2. La estabilidad de una distribuidora en un mes no necesariamente anticipa su comportamiento en el siguiente: Julio ofrece varios ejemplos de este fenómeno. En el Comahue, distribuidoras que habían mostrado variaciones reducidas durante junio registraron aumentos más visibles en julio, particularmente entre los grandes usuarios: EDESA aumentó 11%, Bariloche y CALF 10% y EPEN 5%, mientras Río Colorado permaneció estable.

3. El tipo de usuario importa cada vez más para interpretar la dinámica tarifaria: Las variaciones mensuales no sólo difieren entre distribuidoras, sino también entre perfiles de consumo. En julio, el residencial presentó aumentos comparativamente moderados, mientras que pequeña y gran demanda volvieron a registrar variaciones superiores al 20% y 30%. Por lo tanto, identificar únicamente cuánto “aumentó una distribuidora” puede ocultar diferencias importantes en la incidencia del ajuste entre hogares, comercios, servicios, PyMEs y grandes usuarios industriales.

4. Los rankings mensuales cambian y deben interpretarse con cautela: Las empresas que encabezaron los aumentos de junio no son necesariamente las que lideran julio. Este desplazamiento muestra por qué el análisis tarifario requiere seguimiento periódico: **una fotografía de un único mes puede ofrecer una imagen incompleta de la trayectoria relativa de cada distribuidora**. La posición tarifaria observada es el resultado acumulado de actualizaciones que ocurren en momentos y con magnitudes diferentes.

5. La heterogeneidad sigue siendo el principal rasgo del sistema tarifario argentino: En un mismo mes conviven distribuidoras sin modificaciones con otras que registran aumentos superiores al 30%. Incluso dentro de una misma región o provincia pueden observarse comportamientos muy

diferentes: en gran demanda industrial, por ejemplo, EDES registró una variación cercana al 1%, frente a aumentos del 13% en EDENOR y 14% en EDESUR.

Tres meses después del salto de mayo, el principal resultado ya no es solamente que las tarifas aumentan, sino cómo lo hacen: en distintos momentos, con diferente intensidad y afectando de manera desigual a los distintos perfiles de usuarios.

6. ANEXO

Residencial (sin impuestos)

Tabla 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico JUNIO	Monómico JULIO	Var. Promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 186,22	\$ 193,33	4%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 452,40	\$ 467,15	3%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 305,40	\$ 305,40	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 261,65	\$ 261,65	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 249,74	\$ 262,55	5%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 301,17	\$ 301,17	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 249,74	\$ 252,59	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 225,40	\$ 229,63	2%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 312,44	\$ 322,01	3%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 260,65	\$ 267,40	3%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 330,34	\$ 330,34	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 420,48	\$ 444,74	6%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 229,35	\$ 232,53	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 194,93	\$ 194,93	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 195,63	\$ 195,63	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 301,17	\$ 311,61	3%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 253,31	\$ 257,55	2%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 158,90	\$ 169,89	7%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 303,15	\$ 314,61	4%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 297,66	\$ 303,98	2%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 313,68	\$ 324,45	3%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 270,78	\$ 281,53	4%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 217,01	\$ 227,80	5%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 301,17	\$ 311,61	3%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 159,70	\$ 168,62	6%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 240,14	\$ 240,14	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 194,65	\$ 194,65	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 280,93	\$ 289,37	3%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 249,74	\$ 262,55	5%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 261,73	\$ 273,55	5%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 218,47	\$ 228,97	5%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 453,96	\$ 463,13	2%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 238,80	\$ 247,07	3%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 188,46	\$ 199,68	6%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 216,65	\$ 239,08	10%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 246,77	\$ 246,77	0%

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 JUNIO	Monómico JULIO	Var. promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 175,09	\$ 182,20	4%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 390,14	\$ 403,13	3%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 267,49	\$ 267,49	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 253,53	\$ 253,53	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 254,74	\$ 267,72	5%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 284,48	\$ 284,48	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 254,74	\$ 257,75	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 222,82	\$ 226,88	2%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 310,51	\$ 320,06	3%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 211,03	\$ 216,17	2%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 259,92	\$ 259,92	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 283,54	\$ 297,93	5%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 245,33	\$ 249,42	2%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 209,20	\$ 209,20	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 179,28	\$ 179,28	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 284,48	\$ 294,69	4%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 261,51	\$ 279,92	7%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 162,50	\$ 171,30	5%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 283,09	\$ 294,13	4%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 285,26	\$ 291,14	2%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 321,54	\$ 333,41	4%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 210,41	\$ 225,84	7%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 208,12	\$ 218,61	5%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 284,48	\$ 294,69	4%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 160,74	\$ 169,70	6%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 238,99	\$ 238,99	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 175,92	\$ 175,92	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 272,62	\$ 281,06	3%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 254,74	\$ 267,72	5%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 282,31	\$ 294,95	4%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 262,71	\$ 274,77	5%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 402,29	\$ 409,16	2%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 246,77	\$ 255,11	3%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 182,51	\$ 193,16	6%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 223,07	\$ 246,10	10%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 189,89	\$ 189,89	0%

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 JUNIO	Monómico JULIO	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 170,15	\$ 177,26	4%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 325,52	\$ 336,65	3%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 278,92	\$ 278,92	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 238,36	\$ 238,36	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 280,27	\$ 294,12	5%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,47	\$ 280,47	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 280,27	\$ 284,15	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 219,51	\$ 223,28	2%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 267,67	\$ 276,68	3%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 193,98	\$ 198,72	2%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 223,65	\$ 223,65	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 213,01	\$ 222,33	4%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 235,54	\$ 239,30	2%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 205,71	\$ 205,71	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 159,70	\$ 159,70	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,47	\$ 289,31	3%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 266,51	\$ 271,63	2%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 182,11	\$ 191,49	5%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 291,96	\$ 303,44	4%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 272,44	\$ 277,85	2%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 299,45	\$ 310,60	4%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 185,13	\$ 199,38	7%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 174,42	\$ 182,82	5%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,47	\$ 289,31	3%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 180,04	\$ 189,52	5%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 240,63	\$ 240,63	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 170,67	\$ 170,67	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 269,44	\$ 277,88	3%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 280,27	\$ 294,12	5%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 331,16	\$ 345,74	4%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 301,02	\$ 314,42	4%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 383,00	\$ 388,69	1%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 215,04	\$ 222,65	3%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 181,24	\$ 191,76	5%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 242,90	\$ 269,27	10%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 170,69	\$ 170,69	0%

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 JUNIO	Monomico JULIO	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 204,63	\$ 216,42	5%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 379,75	\$ 398,34	5%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 300,23	\$ 300,23	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 245,40	\$ 245,40	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 278,82	\$ 299,46	7%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 295,01	\$ 295,01	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 278,82	\$ 282,72	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 237,11	\$ 242,22	2%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 618,92	\$ 642,19	4%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 193,18	\$ 235,24	18%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 304,34	\$ 304,34	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 541,42	\$ 580,95	7%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 307,11	\$ 313,56	2%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 230,93	\$ 230,93	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 178,88	\$ 178,88	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 295,01	\$ 308,89	4%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 345,80	\$ 363,32	5%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 282,21	\$ 300,43	6%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 307,19	\$ 325,91	6%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 370,32	\$ 379,56	2%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 331,83	\$ 349,75	5%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 256,97	\$ 274,30	6%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 362,87	\$ 381,84	5%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 295,01	\$ 308,89	4%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 264,50	\$ 282,37	6%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 278,13	\$ 278,13	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 184,31	\$ 184,31	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 256,09	\$ 270,61	5%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 278,82	\$ 299,46	7%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 343,18	\$ 374,78	8%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 307,66	\$ 327,16	6%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 553,34	\$ 567,09	2%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 253,27	\$ 268,09	6%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 177,23	\$ 213,32	17%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 244,26	\$ 277,35	12%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 207,03	\$ 207,03	0%

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 JUNIO	Monómico JULIO	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 156,67	\$ 168,46	8%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 231,20	\$ 245,45	6%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 248,08	\$ 248,08	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 159,45	\$ 159,45	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 283,77	\$ 304,56	7%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 271,00	\$ 271,00	0%
Coop Gualeguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 283,78	\$ 287,86	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 202,71	\$ 204,68	1%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 179,21	\$ 191,30	7%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 181,74	\$ 223,53	23%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 201,15	\$ 201,15	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 174,75	\$ 186,71	7%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 238,71	\$ 242,49	2%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 192,24	\$ 192,24	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 159,64	\$ 159,64	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 271,00	\$ 284,72	5%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 256,42	\$ 261,02	2%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 205,88	\$ 222,70	8%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 279,82	\$ 297,29	6%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 263,48	\$ 268,39	2%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 259,45	\$ 274,96	6%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 178,42	\$ 193,89	9%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 213,77	\$ 228,55	7%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 271,00	\$ 284,72	5%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 200,57	\$ 217,36	8%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 193,67	\$ 193,67	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 163,69	\$ 163,69	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 269,35	\$ 283,87	5%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 283,77	\$ 304,59	7%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 330,12	\$ 351,42	6%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 309,81	\$ 329,61	6%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 532,52	\$ 546,40	3%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 185,61	\$ 198,67	7%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 169,27	\$ 203,99	21%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 229,58	\$ 259,63	13%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 126,21	\$ 126,21	0%

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 JUNIO	Monómico JULIO	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 144,20	\$ 160,16	11%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 192,05	\$ 210,96	10%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 187,18	\$ 187,18	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 146,79	\$ 146,79	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 160,97	\$ 182,10	13%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 250,91	\$ 250,91	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 160,97	\$ 161,68	0%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 239,55	\$ 247,06	3%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 197,98	\$ 218,58	10%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 230,60	\$ 236,51	3%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 211,29	\$ 211,29	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 152,51	\$ 165,33	8%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 157,05	\$ 158,80	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 139,47	\$ 139,47	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 129,23	\$ 129,23	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 250,91	\$ 269,56	7%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 153,55	\$ 154,99	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 157,22	\$ 177,87	13%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 191,06	\$ 211,85	11%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 164,36	\$ 166,30	1%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 224,97	\$ 237,27	5%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 190,67	\$ 205,85	8%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 165,21	\$ 179,36	9%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 248,61	\$ 269,56	8%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 145,96	\$ 166,32	14%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 241,23	\$ 241,23	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 188,25	\$ 188,25	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 199,00	\$ 219,47	10%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 160,97	\$ 182,10	13%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 233,28	\$ 249,09	7%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 169,85	\$ 190,33	12%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 415,82	\$ 437,64	5%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 162,63	\$ 181,55	12%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 87,65	\$ 115,29	32%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 130,17	\$ 146,02	12%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 121,65	\$ 121,65	0%

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 JUNIO	Monómico JULIO	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 142,60	\$ 158,56	11%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 177,04	\$ 195,32	10%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 176,68	\$ 176,68	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 146,62	\$ 146,62	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 152,32	\$ 172,75	13%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 226,36	\$ 226,36	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 152,32	\$ 152,88	0%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 228,60	\$ 235,27	3%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 213,79	\$ 234,97	10%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 214,25	\$ 219,48	2%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 197,49	\$ 197,49	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 143,34	\$ 155,71	9%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 150,45	\$ 152,00	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 131,80	\$ 131,80	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 128,47	\$ 128,47	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 226,36	\$ 244,49	8%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 145,53	\$ 146,73	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 148,10	\$ 167,82	13%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 180,09	\$ 200,44	11%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 156,65	\$ 158,36	1%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 219,18	\$ 231,36	6%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 178,05	\$ 198,09	11%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 156,96	\$ 170,46	9%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 224,09	\$ 244,49	9%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 138,63	\$ 158,12	14%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 221,93	\$ 221,93	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 178,95	\$ 178,95	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 192,97	\$ 212,88	10%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 152,32	\$ 172,75	13%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 240,43	\$ 256,53	7%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 158,90	\$ 178,61	12%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 397,66	\$ 418,35	5%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 152,88	\$ 171,25	12%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 87,05	\$ 114,64	32%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 128,21	\$ 143,70	12%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 121,52	\$ 121,52	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 JUNIO	Monómico JULIO	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 103,73	\$ 110,61	7%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 108,25	\$ 113,92	5%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 107,19	\$ 107,19	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 173,74	\$ 173,74	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 113,43	\$ 121,59	7%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 97,79	\$ 97,79	0%
Coop Gualeguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 122,82	\$ 124,22	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 190,11	\$ 194,14	2%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 158,90	\$ 166,30	5%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 52,06	\$ 56,02	8%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 58,31	\$ 58,31	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 101,24	\$ 107,77	6%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 96,04	\$ 97,53	2%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 80,18	\$ 80,18	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 66,42	\$ 66,42	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 97,79	\$ 102,72	5%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 103,08	\$ 106,21	3%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 52,55	\$ 56,93	8%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 132,78	\$ 140,37	6%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 110,78	\$ 112,92	2%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 146,19	\$ 153,06	5%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 103,21	\$ 110,91	7%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 79,22	\$ 84,06	6%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 102,70	\$ 108,15	5%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 50,59	\$ 54,86	8%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 86,24	\$ 86,24	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 93,94	\$ 93,94	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 90,20	\$ 95,28	6%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 94,36	\$ 101,32	7%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 85,76	\$ 91,04	6%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 92,88	\$ 99,23	7%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 140,07	\$ 144,43	3%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 77,46	\$ 82,39	6%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 35,15	\$ 40,67	16%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 73,71	\$ 82,41	12%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 41,15	\$ 41,15	0%

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