



## MINISTERIO DE ECONOMÍA

### SECRETARÍA DE ENERGÍA

**Resolución 359/2025**

**RESOL-2025-359-APN-SE#MEC**

Ciudad de Buenos Aires, 27/08/2025

VISTO el Expediente N° EX-2025-80925147- -APN-DGDA#MEC y el Expediente N° EX-2025-93780377- -APN-DGDA#MEC en tramitación conjunta, y

CONSIDERANDO:

Que la Resolución N° 334 de fecha 30 de julio de 2025 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA, aprobó la Reprogramación Trimestral de Invierno Definitiva para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) y el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DEL SISTEMA TIERRA DEL FUEGO (MEMSTDF) para el período comprendido entre el 1° de agosto y el 31 de octubre de 2025, y describió en sus considerandos la situación actual del Sector Energético.

Que la mencionada resolución sancionó los Precios Estacionales para el período comprendido entre el 1° de agosto y el 31 de octubre de 2025.

Que con la sanción del Precio Estacional se cumple con la previsión del Artículo 36 in fine de la Ley N° 24.065 en el sentido de establecer un precio que debe ser representativo de los costos de abastecimiento que se incurren en el MEM y el MEMSTDF, y que por tanto forma parte de los costos económicos y eficientes del suministro que se deben reflejar finalmente en la tarifa que pagan los usuarios finales.

Que mediante la Nota N° NO-2025-94587758-APN-MEC de fecha 27 de agosto de 2025 del MINISTERIO DE ECONOMIA, y en el marco de la emergencia energética y económica declaradas por los Decretos Nros. 55 de fecha 16 de diciembre de 2023, 1.023 de fecha 19 de noviembre de 2024 y 370 de fecha 30 de mayo de 2025, destaca que la política económica llevada adelante por el PODER EJECUTIVO NACIONAL importa consolidar el proceso de desinflación verificado a la fecha, sin desconocer la imperiosa necesidad de sincerar los reales costos de los servicios públicos energéticos, y de evitar así un proceso de deterioro de los mismos que no permitan el sustento del sector y hasta amenacen su continuidad; por lo cual, se instruyó a esta Secretaría a llevar adelante las acciones necesarias para ajustar los precios y tarifas del sector energético para el mes de septiembre.





Que asimismo la mencionada nota señaló que para el consumo base (y, en su caso, para el consumo excedente) de los usuarios Residenciales Nivel 2 y Nivel 3, se aplicarán las bonificaciones establecidas al valor del precio mayorista de la Energía correspondiente a los usuarios Residenciales Nivel 1, o las que se establezcan en el futuro, por esta Secretaría como Autoridad de Aplicación del Decreto N° 465 de fecha 27 de mayo de 2024, prorrogado por el Decreto N° 370/25.

Que, en consecuencia, corresponde adecuar los Precios de la Energía, de la Potencia, y los correspondientes al Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión, para cada agente distribuidor del MEM y del MEMSTDF, de acuerdo con la regulación vigente y a lo manifestado en los considerandos precedentes.

Que, con el fin de garantizar un adecuado direccionamiento de los subsidios a la tarifa de los usuarios finales, los volúmenes de energía eléctrica adquiridos deberán ser informados por los Agentes Prestadores del Servicio Público de Distribución de Electricidad y respaldados por los entes reguladores o autoridades locales con competencia en cada jurisdicción.

Que, el Artículo 30 de la Ley N° 15.336, sustituido por el Decreto N° 450 de fecha 4 de julio de 2025, establece que el Fondo Nacional de la Energía Eléctrica se integrará, entre otros conceptos, con un recargo por kW/h sobre los precios que paguen los compradores del mercado mayorista, incluidos las empresas distribuidoras y los grandes usuarios, equivalente al DOS POR CIENTO (2%) por MW/h del precio que determine esta Secretaría conforme lo establecido en el segundo párrafo del Artículo 36 de la Ley N° 24.065.

Que CAMMESA remitió a esta Secretaría, mediante la Nota N° P-056401-1 de fecha 25 de agosto de 2025, obrante en el Expediente N° EX-2025-93780377-APN-DGDA#MEC en tramitación conjunta, la metodología de cálculo y resultados correspondientes al período agosto - octubre 2025 para los precios sancionados por la Resolución N° 334/2025, para ser tenidos en cuenta al determinar el valor del precio correspondiente al recargo del Fondo Nacional de Energía Eléctrica mencionado en el considerando precedente.

Que la Dirección Nacional de Regulación y Desarrollo del Sector Eléctrico de la SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA de esta Secretaría ha tomado la intervención de su competencia.

Que el servicio jurídico permanente del MINISTERIO DE ECONOMÍA ha tomado la intervención que le compete.

Que la presente medida se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por la Ley N° 15.336, por los Artículos 35 y 36 de la Ley N° 24.065, por el Apartado IX del Anexo II al Decreto N° 50 de fecha 19 de diciembre de 2019 y sus modificatorios, por los Decretos Nros. 55/23 y 70 de fecha 20 de diciembre 2023 y por el Artículo 6° del Decreto N° 465/24 y por la Resolución N° 61 de fecha 29 de abril de 1992 de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA del ex MINISTERIO DE ECONOMÍA Y OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS y sus modificatorias y complementarias.

Por ello,

LA SECRETARIA DE ENERGÍA





RESUELVE:

ARTÍCULO 1°.- Establécese que, para el período comprendido entre el 1° de septiembre y el 31 de octubre de 2025, los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM), detallados en el Anexo I (IF-2025-94534145-APN-DNRYDSE#MEC) que forma parte integrante de la presente medida, serán de aplicación a la demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución del MEM. Esto incluye tanto el abastecimiento a sus propios usuarios como a los de otros prestadores del servicio público de distribución dentro de su área de influencia o concesión.

El PEE junto con el POTREF y el Precio Estabilizado del Transporte (PET), deberán ser utilizados para su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios de los Agentes Distribuidores y otros Prestadores del Servicio Público de Distribución que lo requieran, conforme a lo dispuesto en la Resolución N° 137 de fecha 30 de noviembre de 1992 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del ex MINISTERIO DE ECONOMÍA Y OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS.

ARTÍCULO 2°.- Establécese que, para el período comprendido entre el 1° de septiembre y el 31 de octubre de 2025, los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEMSTDF serán de aplicación a la demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución del MEMSTDF. Esto incluye tanto el abastecimiento a sus propios usuarios como a los de otros prestadores del servicio público de distribución dentro de su área de influencia o concesión. Los valores correspondientes se establecen en el Anexo II (IF-2025-94535101-APN-DNRYDSE#MEC) que forma parte integrante de la presente medida.

ARTÍCULO 3°.- Establécese que, para el período comprendido entre el 1° de septiembre y el 31 de octubre de 2025, los valores correspondientes a cada Agente Distribuidor del MEM por el Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal serán los establecidos en el Anexo III (IF-2025-94536174-APN-DNRYDSE#MEC), que forma parte integrante de la presente medida.

ARTÍCULO 4°.- Mantiénense vigentes los Artículos 5° y 6° de la Resolución N° 54 de fecha 1° de febrero de 2023 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA.

ARTÍCULO 5°.- Establécese, a partir del 1° de agosto de 2025, en PESOS UN MIL SEISCIENTOS CUARENTA Y SIETE POR MEGAVATIO HORA (\$ 1.647/MWh), el valor del recargo previsto por el Artículo 30 de la Ley N° 15.336, sustituido por el Decreto N° 450 de fecha 4 de julio de 2025, que integra el FONDO NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA (FNEE); el valor será de aplicación para los consumos que se realicen a partir de dicha fecha.

ARTÍCULO 6°.- Notifíquese a la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), a la Asociación de Entes Reguladores Eléctricos, a los Entes Reguladores Provinciales, a la Cooperativa Eléctrica y Otros Servicios Públicos de Río Grande Limitada y a la Dirección Provincial de Energía, ambas de la Provincia de TIERRA DEL FUEGO, ANTÁRTIDA E ISLAS DEL ATLÁNTICO SUR. Asimismo, notifíquese a la totalidad las empresas prestadoras del servicio público de distribución de energía



eléctrica, ya sean cooperativas, concesionarias u organismos dependientes de gobiernos provinciales; y al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo descentralizado actuante en la órbita de esta Secretaría.

ARTÍCULO 7°.- Comuníquese, publíquese, dese a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archívese.

María Carmen Tettamanti

NOTA: El/los Anexo/s que integra/n este(a) Resolución se publican en la edición web del BORA  
-www.boletinoficial.gob.ar-

e. 29/08/2025 N° 62404/25 v. 29/08/2025

**Fecha de publicación 29/08/2025**



## ANEXO I

Reprogramación Trimestral de Invierno para el Mercado Eléctrico Mayorista

Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) y Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

**Vigencia: 1° de septiembre de 2025 al 31 de octubre 2025**

|                                         |                        | Precio de Referencia de la Potencia | Precio Estabilizado de la Energía (PEE) |                          |                          |
|-----------------------------------------|------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                                         |                        | (\$POTREF)                          | Horas Pico (\$PER.PICO)                 | Hora Resto (\$PER.RESTO) | Hora Valle (\$PER.VALLE) |
|                                         |                        | \$/MW-mes                           | \$/MWh                                  | \$/MWh                   | \$/MWh                   |
| <b>Demanda Distribuidor RESTO</b>       | <b>Resto Segmentos</b> | 5.720.712                           | 66.069                                  | 64.769                   | 63.741                   |
| <b>Demanda Distribuidor RESIDENCIAL</b> | <b>Nivel 2</b>         | 5.720.712 (*)                       | 66.069 (*)                              | 64.769 (*)               | 63.741 (*)               |
|                                         | <b>Nivel 2 - Exc.</b>  | 5.720.712 (**)                      | 66.069 (**)                             | 64.769 (**)              | 63.741 (**)              |
|                                         | <b>Nivel 3</b>         | 5.720.712 (*)                       | 66.069 (*)                              | 64.769 (*)               | 63.741 (*)               |
|                                         | <b>Nivel 3 - Exc.</b>  | 5.720.712 (***)                     | 66.069 (***)                            | 64.769 (***)             | 63.741 (***)             |

(\*) Para los usuarios residenciales categorizados como N2 y N3, al valor consignado, se le aplicará la bonificación fijada por la Secretaría de Energía, como Autoridad de Aplicación, del Decreto N° 465/24 y complementarios.

(\*\*) Al usuario residencial Nivel 2 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N2, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

(\*\*\*) Al usuario residencial Nivel 3 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N3, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

### Resto de Segmentos Demanda Distribuidor

Comprende los consumos correspondientes a los segmentos listados a continuación

- Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI – GENERAL
- Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI -ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN
- Demanda General Distribuidor < 300 kW –No Residencial
- Alumbrado Público
- Residencial Nivel 1



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:**

**Referencia:** Anexo I - EX-2025-80925147-APN-DGDA#MEC.

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 1 pagina/s.

## ANEXO II

Reprogramación Trimestral de Invierno para el Mercado Eléctrico Mayorista

**Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) y Precio Estabilizado de la Energía (PEE)**

### I. DPE USHUAIA

**Vigencia: 1° de septiembre de 2025 al 31 de octubre 2025**

|                                         |                        | Precio de Referencia de la Potencia | Precio Estabilizado de la Energía (PEE) |                          |                          |
|-----------------------------------------|------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                                         |                        | (\$POTREF)                          | Horas Pico (\$PER.PICO)                 | Hora Resto (\$PER.RESTO) | Hora Valle (\$PER.VALLE) |
|                                         |                        | \$/MW-mes                           | \$/MWh                                  | \$/MWh                   | \$/MWh                   |
| <b>Demanda Distribuidor RESTO</b>       | <b>Resto Segmentos</b> | 7.260.584                           | 57.940                                  | 57.677                   | 57.557                   |
| <b>Demanda Distribuidor RESIDENCIAL</b> | <b>Nivel 2</b>         | 7.260.584 (*)                       | 57.940 (*)                              | 57.677 (*)               | 57.557 (*)               |
|                                         | <b>Nivel 2 - Exc.</b>  | 7.260.584 (**)                      | 57.940 (**)                             | 57.677 (**)              | 57.557 (**)              |
|                                         | <b>Nivel 3</b>         | 7.260.584 (*)                       | 57.940 (*)                              | 57.677 (*)               | 57.557 (*)               |
|                                         | <b>Nivel 3 - Exc.</b>  | 7.260.584 (***)                     | 57.940 (***)                            | 57.677 (***)             | 57.557 (***)             |

(\*) Para los usuarios residenciales categorizados como N2 y N3, al valor consignado, se le aplicará la bonificación fijada por la Secretaría de Energía, como Autoridad de Aplicación, del Decreto N° 465/24 y complementarios.

(\*\*) Al usuario residencial Nivel 2 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N2, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

(\*\*\*) Al usuario residencial Nivel 3 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N3, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

#### **Resto de Segmentos Demanda Distribuidor**

Comprende los consumos correspondientes a los segmentos listados a continuación

- Grandes Usuarios de Distribuidor  $\geq 300$  kW –GUDI – GENERAL
- Grandes Usuarios de Distribuidor  $\geq 300$  kW –GUDI -ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN
- Demanda General Distribuidor < 300 kW –No Residencial
- Alumbrado Público
- Residencial Nivel 1

## Reprogramación Trimestral de Invierno para el Mercado Eléctrico Mayorista

### Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) y Precio Estabilizado de la Energía (PEE)

#### I. COOP DE RIO GRANDE

Vigencia: 1° de septiembre de 2025 al 31 de octubre 2025

|                                  |                 | Precio de Referencia de la Potencia | Precio Estabilizado de la Energía (PEE) |                          |                          |
|----------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                                  |                 | (\$POTREF)                          | Horas Pico (\$PER.PICO)                 | Hora Resto (\$PER.RESTO) | Hora Valle (\$PER.VALLE) |
|                                  |                 | \$/MW-mes                           | \$/MWh                                  | \$/MWh                   | \$/MWh                   |
| Demanda Distribuidor RESTO       | Resto Segmentos | 8.396.301                           | 60.356                                  | 60.268                   | 59.761                   |
| Demanda Distribuidor RESIDENCIAL | Nivel 2         | 8.396.301 (*)                       | 60.356 (*)                              | 60.268 (*)               | 59.761 (*)               |
|                                  | Nivel 2 - Exc.  | 8.396.301 (**)                      | 60.356 (**)                             | 60.268 (**)              | 59.761 (**)              |
|                                  | Nivel 3         | 8.396.301 (*)                       | 60.356 (*)                              | 60.268 (*)               | 59.761 (*)               |
|                                  | Nivel 3 - Exc.  | 8.396.301 (***)                     | 60.356 (***)                            | 60.268 (***)             | 59.761 (***)             |

(\*) Para los usuarios residenciales categorizados como N2 y N3, al valor consignado, se le aplicará la bonificación fijada por la Secretaría de Energía, como Autoridad de Aplicación, del Decreto N° 465/24 y complementarios.

(\*\*) Al usuario residencial Nivel 2 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N2, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

(\*\*\*) Al usuario residencial Nivel 3 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N3, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

#### Resto de Segmentos Demanda Distribuidor

Comprende los consumos correspondientes a los segmentos listados a continuación

- Grandes Usuarios de Distribuidor  $\geq 300$  kW –GUDI – GENERAL
- Grandes Usuarios de Distribuidor  $\geq 300$  kW –GUDI -ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN
- Demanda General Distribuidor < 300 kW –No Residencial
- Alumbrado Público
- Residencial Nivel 1





República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:**

**Referencia:** Anexo II - EX-2025-80925147-APN-DGDA#MEC.

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 2 pagina/s.

### ANEXO III

**Precios Estabilizados de Transporte (PET) correspondientes a cada Agente Distribuidor del MEM por el Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal.**

**Vigencia: 1° de septiembre de 2025 al 31 de octubre 2025**

| Nemo Agente | Descripción Agente             | Alta Tensión (\$PEAT) | Distro (\$PDT) | Total (\$PET) |
|-------------|--------------------------------|-----------------------|----------------|---------------|
|             |                                | \$/MWh                | \$/MWh         | \$/MWh        |
| APELPALD    | APELP                          | 3792                  | 617            | 4409          |
| C16OCTUW    | COOP. 16 DE OCTUBRE            | 3792                  | 4253           | 8045          |
| C3AR3A3W    | COOP. CELTA - TRES ARROYOS     | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CALFAVQW    | CALF NEUQUEN DISTRIBUIDOR      | 3792                  | 3289           | 7081          |
| CARECO1W    | COOP.DE SAN ANTONIO DE ARECO   | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CBARILRW    | COOP.ELECT.DE BARILOCHE        | 3792                  | 3519           | 7311          |
| CBARKE3W    | COOPERATIVA DE BARKER          | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CBRANDIW    | Cooperativa de BRANDSEN        | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CCASTE3W    | COOP. CASTELLI                 | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CCHACA1W    | COOP. CHACABUCO                | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CCOLON1W    | COOP. COLON BS. AS.            | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CCOMODUW    | COOP.COMODORO RIVADAVIA        | 3792                  | 4253           | 8045          |
| CDORRE2W    | COOP. CNEL. DORREGO BS. AS.    | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CEOSCOEW    | CEOS CONCORDIA                 | 3792                  | 394            | 4186          |
| CEVIGE3W    | COOP. VILLA GESELL             | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CGAIMAUW    | COOP. ELECTRICA DE GAIMAN      | 3792                  | 4253           | 8045          |
| CGCRUZW     | COOPER.ELEC.GODOY CRUZ DISTRIB | 3792                  | 3280           | 7072          |
| CGUALEEW    | COOP. GUALEGUAYCHU E.R.        | 3792                  | 394            | 4186          |
| CLEZAM3W    | COOPERATIVA DE LEZAMA          | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CLFLOR3W    | COOP. DE E LAS FLORES          | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CLUJAN1W    | COOP. LUJAN BS. AS.            | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CMADRYUW    | COOP. PUERTO MADRYN            | 3792                  | 4253           | 8045          |
| CMHERM2W    | C.ELECT.MONTE HERMOSO LTDA.    | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CMONTE1W    | COOPERATIVA MONTE              | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CMOREN1W    | COOP. MNO. MORENO BS. AS.      | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CNECNE3W    | COOPERATIVA DE NECOCHEA        | 3792                  | 4424           | 8216          |
| COAZUL3W    | COOP. AZUL BS. AS.             | 3792                  | 4424           | 8216          |
| COLAVA3W    | COOP. OLAVARRIA BS. AS.        | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CPERGA1W    | COOP. PERGAMINO BS. AS.        | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CPIEDR1Q    | COOPERATIVA DE PIEDRITAS       | 3792                  | 4424           | 8216          |
| CPIGUE2W    | COOPERATIVA DE PIGUE-DISTRIB.  | 3792                  | 4424           | 8216          |

| Nemo Agente | Descripción Agente             | Alta Tensión<br>(\$PEAT) | Distro<br>(\$PDT) | Total<br>(\$PET) |
|-------------|--------------------------------|--------------------------|-------------------|------------------|
|             |                                | \$/MWh                   | \$/MWh            | \$/MWh           |
| CPRING2W    | COOP. ELECT PRINGLES           | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CPSARMUW    | Coop. Prov. S.P. de SARMIENTO  | 3792                     | 4253              | 8045             |
| CPUNTA2W    | COOP PUNTA ALTA                | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CRAMAL1W    | COOP. RAMALLO                  | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CRANCH3W    | COOP. DE ELECTR. DE RANCHOS    | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CRAWSOUW    | COOP. SERVICIOS DE RAWSON      | 3792                     | 4253              | 8045             |
| CRIVAD1W    | COOPERATIVA ELEC. DE RIVADAVIA | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CROJAS1W    | COOP.DE LUZ Y F.DE ROJAS       | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CSALAD1W    | COOPERATIVA SALADILLO          | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CSALTO1W    | COOP. SALTO BS. AS.            | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CSBERN3W    | CESOP LTDA SAN BERNARDO        | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CSPEDR1W    | COOP. SAN PEDRO                | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CSPUAN2W    | COOPERATIVA DE PUAN LTDA.      | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CTRELEUW    | COOP. TRELEW                   | 3792                     | 4253              | 8045             |
| CTRLAU1W    | COOP. TRENQUE LAUQUEN          | 3792                     | 4424              | 8216             |
| CZARAT1W    | COOP. ZARATE BS. AS.           | 3792                     | 4424              | 8216             |
| DECSASJW    | DIST. ELECTRICA DE CAUCETE     | 3792                     | 3280              | 7072             |
| DGSPCHUD    | DGSP Chubut                    | 3792                     | 4253              | 8045             |
| DPCORRWD    | DPE CORRIENTES                 | 3792                     | 4314              | 8106             |
| EDEABA3D    | EMP DIST ENERG ATLANTICA       | 3792                     | 4424              | 8216             |
| EDECATKD    | ENERGIA DE CATAMARCA S.A.      | 3792                     | 7103              | 10895            |
| EDELAPID    | EDELAP SA                      | 3792                     | 4424              | 8216             |
| EDELARFD    | EMP. DE ENERGIA DE LA RIOJA SA | 3792                     | 7103              | 10895            |
| EDEMSAMD    | ENERGIA DE MENDOZA SA          | 3792                     | 3280              | 7072             |
| EDENBA1D    | EMP DIST ENERG NORTE           | 3792                     | 4424              | 8216             |
| EDENOROD    | EDENOR DISTRIBUIDOR            | 3792                     | 0                 | 3792             |
| EDERSARD    | EMP DE ENERGIA DE RIO NEGRO SA | 3792                     | 3519              | 7311             |
| EDESAEGD    | EMPRESA DIS. S. ESTERO SA      | 3792                     | 7103              | 10895            |
| EDESALDD    | EDESAL DISTRIBUIDOR            | 3792                     | 0                 | 3792             |
| EDESASAD    | EMP.DIST.ENERGIA DE SALTA      | 3792                     | 7103              | 10895            |
| EDESBA2D    | EMP DIST ENERG SUR             | 3792                     | 4424              | 8216             |
| EDESTEMD    | EDESTESA(EMP.DIST.EL.DEL ESTE) | 3792                     | 3280              | 7072             |
| EDESURCD    | EDESUR DISTRIBUIDOR            | 3792                     | 0                 | 3792             |
| EDETUCTD    | EDE TUCUMAN                    | 3792                     | 7103              | 10895            |
| EJUESAYD    | EMPRESA JUJEÑA DE ENERGIA SA   | 3792                     | 7103              | 10895            |
| EMISSAND    | EMP.ELECTRIC.DE MISIONES S.A.  | 3792                     | 0                 | 3792             |
| ENERSAED    | ENERGIA DE ENTRE RIOS SA       | 3792                     | 394               | 4186             |
| EPECORXD    | EPEC DISTRIBUIDOR              | 3792                     | 0                 | 3792             |
| EPENEUQD    | EPEN DISTRIBUIDOR              | 3792                     | 3289              | 7081             |
| EPESAFSD    | EPESF DISTRIBUIDOR             | 3792                     | 92                | 3884             |
| ESANJUJD    | ENERGIA SAN JUAN SA EX-EDESSA  | 3792                     | 3280              | 7072             |
| MUPITRZW    | COOP. MUNIC PICO TRUNCADO      | 3792                     | 4253              | 8045             |

| Nemo Agente | Descripción Agente             | Alta Tensión<br>(\$PEAT) | Distro<br>(\$PDT) | Total<br>(\$PET) |
|-------------|--------------------------------|--------------------------|-------------------|------------------|
|             |                                | \$/MWh                   | \$/MWh            | \$/MWh           |
| REFSAFPD    | RECURSOS Y ENERGIA FORMOSA SA  | 3792                     | 4314              | 8106             |
| SECHEPHD    | SECHEEP                        | 3792                     | 4314              | 8106             |
| SPSECRZD    | SPSE SANTA CRUZ                | 3792                     | 4253              | 8045             |
| TANDIL3W    | USINA POPULAR DE TANDIL-DISTR. | 3792                     | 4424              | 8216             |



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:**

**Referencia:** Anexo III - EX-2025-80925147-APN-DGDA#MEC.

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 3 pagina/s.