OCTUBRE 2026

BOLETÍN OFICIAL

RESUMEN DIARIO
RESOLUCIONES SECRETARÍA DE ENERGÍA & ENREGE
AVISOS SSEE + SSEP

AGUEERA
Asociación Grandes Usuarios de Energía Eléctrica de la República Argentina

AGUEERA

Asociación Grandes Usuarios de Energía Eléctrica de la República Argentina

AGUEERA, Sociedad sin fines de lucro, creada por Ley 24.065 del año 1992 en su 33er. aniversario, invita a los Grandes Usuarios de Energía Eléctrica a informarse sobre el Asesoramiento y Acompañamiento que brindamos a nuestros Socios en los temas Regulatorios, Normativos, de Precios y Tendencias del Mercado Eléctrico Mayorista y del sector energético de la República Argentina.
Compartimos cómo contactarse y dónde estamos ubicados:

25 de Mayo Nº516- Piso 11-(C1002ABL)-CABA. República Argentina.
Tel (011) 4311-7000.
agueera@agueera.com.ar
www.agueera.com.ar

Contenido

Objetivo 6
Sintético 6
Resumen 13
Jueves 01/10 13
Resolución 673/2026 – ENReGE 13
Resolución 691/2026 – ENReGE 13
Resolución 692/2026 – ENReGE 13
Resolución 693/2026 – ENReGE 14
Resolución 694/2026 – ENReGE 14
Resolución 695/2026 – ENReGE 14
Resolución 696/2026 – ENReGE 14
Resolución 697/2026 – ENReGE 15
Resolución 698/2026 – ENReGE 15
Resolución 699/2026 – ENReGE 15
Resolución 700/2026 – ENReGE 16
Resolución 701/2026 – ENReGE 16
Resolución 702/2026 – ENReGE 16
Resolución 703/2026 – ENReGE 17
Resolución 704/2026 – ENReGE 17
Resolución 705/2026 – ENReGE 17
Resolución 706/2026 – ENReGE 18
Resolución 707/2026 – ENReGE 18
Resolución 708/2026 – ENReGE 18
Resolución 709/2026 – ENReGE 19
Resolución 269/2026 – Secretaría de Energía 19
Resolución 270/2026 – Secretaría de Energía 19
Resolución 271/2026 – Secretaría de Energía 19
Resolución 272/2026 – Secretaría de Energía 20
Aviso Oficial - Subsecretaría de Energía Eléctrica 20
Viernes 02/10 20
Aviso - Subsecretaría de Energía Eléctrica 20
Lunes 05/10 21

Resolución 273/2026 – Secretaría de Energía 21
Martes 06/10 21
Resolución 274/2026 – Secretaría de Energía 21
Resolución 275/2026 – Secretaría de Energía 21
Miércoles 07/10 21
Resolución Sintetizada 737/2026 - ENReGE 21
Resolución Sintetizada 736/2026 - ENReGE 22
Resolución 278/2026 - Secretaría de Energía 22
Resolución 277/2026 - Secretaría de Energía 22
Jueves 08/10 23
Resolución 281/2026 - Secretaría de Energía 23
Viernes 09/10 23
Resolución 1772/2026 - Ministerio de Economía 23
Martes 13/10 24
Ley 27828 – Régimen de Zonas Frías 24
Resolución 754/2026 - ENReGE 24
Miércoles 14/10 24
Resolución 285/2026 – Secretaría de Energía 24
Resolución 755/2026 – ENReGE 25
Resolución 756/2026 – ENReGE 25
Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica 25
Jueves 15/08 26
Resolución 769/2026 – ENReGE 26
Resolución 770/2026 – ENReGE 26
Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica 26
Viernes 16/10 26
Resolución 287/2026 – Secretaría de Energía 26
Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica 27
Lunes 19/10 27
Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica 27
Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica 27
Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica 27
Miércoles 21/10 28

Resolución 293/2026 – Secretaría de Energía 28
Jueves 22/10 28
Resolución 795/2026 – ENReGE 28
Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica 29
Viernes 23/10 29
Resolución 297/2026 – Secretaría de Energía 29
Martes 27/10 29
Resolución 300/2026 – Secretaría de Energía 29
Miércoles 28/10 30
Resolución 298/2026 – Secretaría de Energía 30
Jueves 29/10 30
Resolución 302/2026 – Secretaría de Energía 30
Resolución 303/2026 – Secretaría de Energía 30
Viernes 30/10 31
Resolución 860/2026 – ENReGE 31
Resolución 861/2026 – ENReGE 31
Resolución 862/2026 – ENReGE 31
Resolución 863/2026 – ENReGE 32
Resolución 864/2026 – ENReGE 32
Resolución 865/2026 – ENReGE 32
Resolución 866/2026 – ENReGE 32
Resolución 867/2026 – ENReGE 33
Resolución 868/2026 – ENReGE 33
Resolución 869/2026 – ENReGE 33
Resolución 870/2026 – ENReGE 34
Resolución 871/2026 – ENReGE 34
Resolución 872/2026 – ENReGE 34
Resolución 873/2026 – ENReGE 35
Resolución 874/2026 – ENReGE 35
Resolución 875/2026 – ENReGE 35
Resolución 876/2026 – ENReGE 36
Resolución 886/2026 – ENReGE 36
Resolución 887/2026 – ENReGE 36

Resolución 304/2026 – Secretaría de Energía 37
Resolución 305/2026 – Secretaría de Energía 37

Objetivo

El objetivo de este documento es proporcionar un resumen sintético de las resoluciones y avisos oficiales publicados en el Boletín Oficial por parte de la Secretaría de Energía y el Ente Nacional Regulador de la Electricidad, de modo de facilitar el acceso a la información oficial.

Sintético

A continuación, se les ofrece un resumen conciso de las publicaciones diarias, presentado de manera interactiva para que puedan explorar con más detalle haciendo clic en los días y las publicaciones correspondientes.

Fecha	Publicación	Descripción
01/10/2026	RES 673 – ENReGE	Rectificación de error material en la Res. 516/2026 para aplicar el ajuste del 1,24% a partir del 1/09/2026 en los valores horarios de TRANSACUE S.A.
	RES 691 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para la remuneración del equipamiento de transporte en alta tensión de TRANSENER S.A.
	RES 692 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 en los valores del equipamiento de transporte troncal de TRANSPA S.A.
	RES 693 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores horarios de transporte troncal de TRANSNOA S.A.
	RES 694 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte troncal de DISTROCUYO S.A.
	RES 695 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte troncal de TRANSBA S.A.
	RES 696 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte troncal de TRANSNEA S.A.
	RES 697 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte troncal de TRANSCOMAHUE S.A.

	RES 698 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte troncal del EPEN.
	RES 699 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para la remuneración del equipamiento de transporte de INTERANDES S.A.
	RES 700 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para la remuneración del equipamiento de transporte de EDERSA (líneas 132 kV Sierra Grande - San Antonio Oeste - Viedma).
	RES 701 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte de ENECOR S.A.
	RES 702 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte regulado de TRANSBA S.A. (instalaciones TIBA).
	RES 703 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para el equipamiento regulado de DPEC (Línea 132 kV Monte Caseros - Paso de los Libres y ET Monte Caseros).
	RES 704 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte regulado de LIMSA.
	RES 705 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte regulado de LITSA.
	RES 706 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte regulado de TRANSACUE S.A.
	RES 707 – ENReGE	Ajuste tarifario del 1,98% a partir del 1/10/2026 para los valores del equipamiento de transporte regulado de YACYLEC S.A. y actualización del Canon Mensual Fijo a $51.995.276,42.
	RES 708 – ENReGE	Aprobación de los nuevos cuadros tarifarios y ajuste del CPD de EDENOR S.A. a partir del 1/10/2026 en el marco del régimen SEF y los Precios Estacionales de la Secretaría de Energía.
	RES 709 – ENReGE	Aprobación de los nuevos cuadros tarifarios y ajuste del CPD de EDESUR S.A. a partir del 1/10/2026 en el marco del régimen SEF y

		los Precios Estacionales de la Secretaría de Energía.
	RES 269 – SE	Fijación del precio de adquisición del biodiesel para mezcla obligatoria con gasoil en $2.032.310/tonelada para octubre de 2026, con plazo máximo de pago de 7 días corridos.
	RES 270 – SE	Fijación de precios mínimos de adquisición del bioetanol para octubre de 2026 en $1.083,222/L (caña de azúcar) y $992,806/L (maíz), con plazo máximo de pago de 30 días.
	RES 271 – SE	Autorización de transferencia de titularidad en el MEM para INTERPACK S.A. (ex Kimberly-Clark en EDENOR) y SANSIS S.A. (ex Fibercord en EDESUR).
	RES 272 – SE	Adecuación del régimen SEF para octubre de 2026: bloque base eléctrico de 200 kWh con 25% de bonificación extraordinaria, y extensión de bonificaciones (50% general y 24,25% extraordinaria) para gas.
	Aviso Oficial – SE	Solicitud de cambios de titularidad para diez agentes GUME en el MEM con un plazo de 10 días para oposiciones.
02/10/2026	Aviso Oficial – SE	Solicitud de ingreso al MEM de RENÉ ENERGY S.A. como Generador para el Parque Solar Fotovoltaico Aristóbulo del Valle (10 MW, Misiones), con plazo de 2 días hábiles para oposiciones.
05/10/2026	RES 273 - SE	Conformidad a once cooperativas eléctricas de Córdoba para aplicar las tarifas de sus cuadros tarifarios a la PAFTT FIRME en el MEM.
06/10/2026	RES 274 - SE	Autorización de ingreso de GENERAR LR S.A.S. como Comercializador en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).
	RES 275 - SE	Desafectación de la CT Loma Campana I como Autogenerador Distribuido y reencuadre como Agente Generador independiente para YPF Energía Eléctrica S.A. desde el 1 de septiembre de 2026.
07/10/2026	RES 737 - ENReGE	Publicidad de la Solicitud de Acceso a la Capacidad de Transporte para la Central de Almacenamiento BESS CHINGOLO SULL (24 MW, Quilmes) de Sullair Argentina S.A. en jurisdicción de EDESUR S.A.

	RES 736 - ENReGE	Publicidad de la Solicitud de Acceso a la Capacidad de Transporte para el Parque Solar Fotovoltaico San Francisco del Chañar (6 MW, Córdoba) de EPEC S.A.U.
	RES 278 - SE	Autorización de cambio de punto de conexión al SADI para la CT a Biogás San Martín Norte III D10 (10 MW) de Industrias Juan F. Secco S.A. a la S.E.T. Rotonda (13,2 kV) de EDENOR S.A.
	RES 277 - SE	Autorización de cambio de titularidad a favor de DQD ENERGY II S.A. para operar el Parque Solar 360 Energy Colón (20 MW) como Agente Generador en el MEM.
08/10/2026	RES 281 - SE	Actualización del 11% en las remuneraciones a la generación no contratada desde octubre de 2026, fijación del Precio Spot en $16.283/MWh para regalías/reserva, y aprobación de nuevos Anexos I, II y III.
09/10/2026	RES 1772 – Ministerio de Economía	Prórroga hasta el 31 de diciembre de 2026 del régimen de descuentos en la tarifa eléctrica para empresas electrointensivas.
13/10/2026	Ley 27828 – Régimen de Zonas Frías	Modificación del régimen de subsidios residenciales de gas y establecimiento de mecanismos de compensación de deudas, reestructuración de créditos con CAMMESA y actualización de pautas de adquisición en el MEM.
	RES 754 - ENReGE	Establecimiento de un horario único de 9:00 a 16:30 horas para la atención presencial y virtual en la mesa de entradas del ENReGE.
14/10/2026	RES 285 - SE	Autorización de cambios de titularidad para agentes GUME en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).
	RES 755 - ENReGE	Publicidad de Acceso y CCyNP para el Parque Solar Fotovoltaico PSFV Ramallo (212 MW, Buenos Aires) de Solar Ramallo S.A., vinculándose a través de Transener S.A. y Transba S.A.
	RES 756 - ENReGE	Publicidad de la Solicitud de Acceso a la Capacidad de Transporte para el Parque Solar Fotovoltaico San Francisco (3 MW, Córdoba) de EPEC S.A.U.
	Aviso Oficial - SE	Solicitudes de reconocimiento como agentes GUMA y GUME en el MEM para múltiples empresas con vigencia desde el 1 de

		noviembre de 2026 y un plazo de 2 días hábiles para oposiciones.
15/10/2026	RES 769 - ENReGE	Publicidad de la Solicitud de Acceso a la Capacidad de Transporte para el Parque Solar Fotovoltaico Antu I (18 MW, Neuquén) de CLA Nehuen Antu S.A.
	RES 770 - ENReGE	Publicidad de la Solicitud de Acceso a la Capacidad de Transporte para la Central Térmica a Biomasa EDG Bioenergía (3 MW, Misiones) de Establecimiento Don Guillermo S.R.L.
	Aviso Oficial - SE	Solicitud de desvinculación del MEM presentada por Vientos Las Pasturas S.A. para el Parque Eólico Vientos Las Pasturas, con un plazo de 10 días corridos para oposiciones.
16/10/2026	RES 287 - SE	Autorización de cambio de categoría de GUMA a GUME en el MEM para Carlos A. Mazzieri y Cía. S.A. y Atanor S.C.A.
	Aviso Oficial - SE	Solicitudes de reconocimiento como agentes GUMA y GUME en el MEM para múltiples empresas con vigencia desde el 1 de noviembre de 2026 y un plazo de 2 días hábiles para oposiciones.
19/10/2026	Aviso Oficial - SE	Solicitud de cambio de titularidad del Parque Solar y Almacenamiento Olongasta a favor de Luz del Fuerte S.A.U. Plazo de 10 días corridos para oposiciones.
	Aviso Oficial - SE	Solicitud de desvinculación del MEM de los equipos N° 2, 3 y 5 de la CT San Miguel Norte III C por Central Buen Ayre S.A. Plazo de 10 días corridos para oposiciones.
	Aviso Oficial - SE	Solicitudes de reconocimiento como agentes GUMA y GUME en el MEM para diversas firmas a partir del 1° de noviembre de 2026.
21/10/2026	Res 293 - SE	Modificación de las reglas de normalización del MEM: adecuación de declaraciones de CVP, ampliación del Mercado a Término e implementación del procedimiento simplificado de ingreso mensual para GUMA y GUME.
22/10/2026	Aviso Oficial - SE	Solicitud rectificatoria de reconocimiento como agente GUME en el MEM para Frigorífico El Nahuel S.R.L. a partir del 1° de noviembre de 2026.

	Res 795 - ENReGE	Publicidad de Acceso y CCyNP para el Parque Eólico La Victoria (97,5 MW, Bahía Blanca) de Luz de Tres Picos S.A. y obras de ampliación en 132 kV (ET Tres Picos Sur y LAT de 33 km).
23/10/2026	RES 297 - SE	Autorización de ingreso de Compañía Entrerriana de Gas S.A.P.E.M. como Participante Comercializador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).
27/10/2026	RES 300 - SE	Adecuación de consumos base diferenciales de energía eléctrica para zonas bioambientales "Muy Cálido" y "Cálido" bajo el régimen SEF.
28/10/2026	RES 298 - SE	Autorización de ingreso como Agente Generador del MEM a René Energy S.A. para el Parque Solar Aristóbulo del Valle (10 MW, Misiones).
29/10/2026	RES 302 - SE	Postergación hasta el 31/12/2031 de la condición de contrato de concesión para el PAH Nahueve (4,68 MW) de ADI-NQN S.E.P.
	RES 303 - SE	Otorgamiento de conformidad a la Cooperativa de Sacanta (Córdoba) para aplicar cuadros tarifarios a la PAFTT FIRME.
30/10/2026	RES 860 - ENReGE	Ajuste mensual del 2,75% en la remuneración del equipamiento regulado y sanciones de las transportistas troncales (Transener, Transnoa, Transnea, Transpa, Transba, Distrocuyo, Transcomahue y EPEN) para noviembre de 2026.
	RES 861 – ENReGE	
	RES 862 – ENReGE	
	RES 863 – ENReGE	
	RES 864 – ENReGE	
	RES 865 – ENReGE	
	RES 866 – ENReGE	
	RES 867 - ENReGE	
	RES 868 – ENReGE	Ajuste mensual del 2,75% en la remuneración del equipamiento regulado de los transportistas independientes (Interandes, Litsa, Limsa, DPEC, Edersa, Transba TIBA, Yacylec, Transacue y Enecor) para noviembre de 2026.
	RES 869 – ENReGE	
	RES 870 – ENReGE	
	RES 871 – ENReGE	
	RES 872 – ENReGE	
	RES 873 – ENReGE	
	RES 874 – ENReGE	
	RES 875 – ENReGE	
	RES 876 – ENReGE	
	RES 886 – ENReGE	Cuadros tarifarios y CPD de EDENOR S.A. (+3,18% CPD) desde 1/11/2026; traslada PEST y esquemas SEF (200 kWh/mes con 25% bonif. extra).

	RES 887 – ENReGE	Cuadros tarifarios y CPD de EDESUR S.A. (+3,12% CPD) desde 1/11/2026; traslada PEST y esquemas SEF (200 kWh/mes con 25% bonif. extra).
	RES 304 – SE	Adecuación de bloques de consumo base (200 kWh para zona "Resto") y fijación de bonificaciones del SEF (50% general y 24,25% extraordinaria en gas; 25% extraordinaria en electricidad) para noviembre de 2026.
	RES 305 - SE	Aprobación de la Programación Estacional de Verano (noviembre 2026 - abril 2027), fijación de precios estacionales de potencia, energía y transporte hasta enero de 2027, y actualización del recargo del FNEE a $2.125/MWh.

Resumen

Jueves 01/10

Resolución 673/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad dispuso la rectificación por error material del Anexo aprobado en la Resolución ENReGE N.° 516/2026. La corrección obedece a que en dicho acto se habían omitido aplicar los valores ajustados para la empresa Transportista Independiente TRANSACUE S.A., habiéndose publicado inadvertidamente las tarifas vigentes a agosto de 2026. En consecuencia, se reemplaza el Anexo anterior por el nuevo cuadro tarifario que refleja efectivamente el incremento del 1,24% con vigencia a partir del 1 de septiembre de 2026, instruyendo a CAMMESA a considerar los valores rectificados para las liquidaciones correspondientes y notificando a las asociaciones del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA, AGUEERA).

Resolución 691/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios, mensuales y el Promedio de Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Compañía de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión TRANSENER S.A., con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida responde a las instrucciones del Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía en el marco de la emergencia energética, aplicando el mecanismo de actualización tarifaria sobre la base de la variación de índices del INDEC de agosto de 2026 (67% IPIM y 33% IPC), resultando en un ajuste del 1,98% sobre la remuneración del servicio público de transporte en alta tensión. Asimismo, se dispuso notificar a TRANSENER S.A., CAMMESA y las asociaciones del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA, AGUEERA).

Resolución 692/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios, los valores anuales y el Promedio de Sanciones Mensuales Históricas (SP) para el equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Patagonia S.A. (TRANSPA S.A.), con entrada en vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. Al igual que en los demás sectores de transporte, la adecuación responde a los lineamientos del Ministerio de Economía y de la Secretaría de Energía dictados en el marco de la emergencia energética, aplicando el mecanismo de actualización tarifaria ponderado (67% IPIM y 33% IPC del INDEC correspondiente a agosto de 2026), lo que determina un ajuste del 1,98% en la remuneración de la transportista troncal. Asimismo, se instruyó la notificación a TRANSPA S.A., CAMMESA y a las asociaciones del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA, AGUEERA).

Resolución 693/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios y el Promedio de Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal del Noroeste Argentino S.A. (TRANSNOA S.A.), con entrada en vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida se dicta en cumplimiento de las instrucciones de la Secretaría de Energía y del Ministerio de Economía en el marco de la emergencia energética, aplicando la fórmula de actualización tarifaria (67% IPIM y 33% IPC del INDEC correspondientes a agosto de 2026), lo que se traduce en un incremento del 1,98% sobre la remuneración de la transportista. Asimismo, se dispuso notificar a TRANSNOA S.A., CAMMESA y las asociaciones del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA, AGUEERA).

Resolución 694/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios, valores mensuales y el Promedio de Sanciones Mensuales Históricas (SP) para el equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de Cuyo S.A. (DISTROCUYO S.A.), vigentes a partir del 1 de octubre de 2026. La actualización responde a las directivas del Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía en el marco de la emergencia energética, aplicando la fórmula de ajuste ponderada (67% IPIM y 33% IPC del INDEC de agosto de 2026), equivalente a un incremento del 1,98% en la remuneración de la transportista. Se dispuso ademas notificar a DISTROCUYO S.A., CAMMESA y las entidades del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA, AGUEERA).

Resolución 695/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios y el Promedio de Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Provincia de Buenos Aires S.A. (TRANSBA S.A.), vigentes a partir del 1 de octubre de 2026. La medida se dictó en cumplimiento de las instrucciones dictadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía en el marco de la emergencia energética, aplicando la fórmula de actualización tarifaria basada en los índices de agosto del INDEC (67% IPIM y 33% IPC), lo que resulta en un ajuste del 1,98% sobre la remuneración de la transportista troncal. Asimismo, se dispuso notificar a TRANSBA S.A., CAMMESA y las entidades representativas del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA, AGUEERA).

Resolución 696/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios y el Promedio de Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por

Distribución Troncal del Noreste Argentino S.A. (TRANSNEA S.A.), vigentes a partir del 1 de octubre de 2026. La medida responde a las directivas del Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía dictadas en el marco de la emergencia energética, aplicando la fórmula de actualización tarifaria ponderada (67% IPIM y 33% IPC del INDEC correspondientes a agosto de 2026), lo que determina un ajuste del 1,98% sobre la remuneración de la transportista. Asimismo, se dispuso notificar a TRANSNEA S.A., CAMMESA y las entidades representativas del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA, AGUEERA).

Resolución 697/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios aplicables al equipamiento regulado y el Promedio de Sanciones Mensuales Históricas (SP) de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal del Comahue TRANSCOMAHUE S.A., con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. En consonancia con las instrucciones del Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía dictadas bajo el régimen de emergencia energética, la actualización responde a la aplicación de la fórmula polinómica compuesta por las variaciones de agosto de 2026 del IPIM (2,14% con 67% de ponderación) y del IPC (1,66% con 33% de ponderación), resultando en un ajuste del 1,98% sobre la remuneración de la transportista. Se ordenó la notificación de la medida a TRANSCOMAHUE S.A., CAMMESA y a las asociaciones del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA y AGUEERA).

Resolución 698/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios y el Promedio de Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado del Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN), con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La actualización responde a las directivas emitidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía en el marco de la emergencia energética, aplicando la fórmula de ajuste tarifario ponderada (67% IPIM y 33% IPC del INDEC de agosto de 2026), lo que equivale a un incremento del 1,98% sobre la remuneración de la transportista. Asimismo, se dispuso notificar al EPEN, a CAMMESA y a las entidades representativas del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA, AGUEERA).

Resolución 699/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios aplicables al equipamiento regulado de INTERANDES S.A., en su condición de Transportista Independiente (TI), para la operación de la interconexión en 345 kV de la línea Altiplano - La Puna y el transformador de la E.T. La Puna, vigentes a partir del 1 de octubre de 2026. La medida se dicta en el marco de la emergencia energética prorrogada y en cumplimiento de las instrucciones del Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía. El ajuste responde a la fórmula de actualización

tarifaria ponderada (67% IPIM y 33% IPC del INDEC de agosto de 2026), determinando un incremento del 1,98% sobre la remuneración del equipamiento regulado. Se ordenó la notificación a INTERANDES S.A., CAMMESA y a las asociaciones del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA y AGUEERA).

Resolución 700/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Energía de Río Negro Sociedad Anónima (EDERSA), en su condición de Transportista Independiente (TI), para la operación de las líneas en 132 kV Sierra Grande - San Antonio Oeste y San Antonio Oeste - Viedma, con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida se encuadra en la emergencia energética vigente y responde a las pautas fijadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía. El ajuste responde a la aplicación de la fórmula tarifaria ponderada (67% IPIM y 33% IPC de agosto de 2026), lo que determina un incremento del 1,98% sobre la remuneración del equipamiento de transporte. Asimismo, se ordenó notificar a EDERSA, a CAMMESA y a las asociaciones del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA y AGUEERA).

Resolución 701/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios aplicables al equipamiento regulado de ENECOR SOCIEDAD ANÓNIMA (ENECOR S.A.), con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida se dicta en el marco de la emergencia energética y bajo los lineamientos fijados por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía. El ajuste responde a la fórmula de actualización tarifaria ponderada (67% IPIM y 33% IPC de agosto de 2026), lo que determina un incremento del 1,98% sobre la remuneración de la transportista. Se dispuso notificar la medida a ENECOR S.A., a CAMMESA y a las entidades representativas del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA y AGUEERA).

Resolución 702/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Provincia de Buenos Aires Sociedad Anónima (TRANSBA S.A.), correspondientes a las instalaciones de la Transportista Independiente de Buenos Aires (TIBA), con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida fue adoptada en el marco de la emergencia energética prorrogada y en acatamiento de las directivas del Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía. El ajuste responde a la fórmula de actualización tarifaria ponderada (67% IPIM y 33% IPC del INDEC de agosto de 2026), lo que determina un incremento del 1,98% sobre la remuneración del equipamiento de transporte regulado. Se dispuso notificar la resolución a TRANSBA S.A., a CAMMESA y a las entidades representativas del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA y AGUEERA).

Resolución 703/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios aplicables al equipamiento regulado de la Dirección Provincial de Energía de Corrientes (DPEC), en su condición de Transportista Independiente (TI), para la operación de la Línea de 132 kV de interconexión Monte Caseros - Paso de los Libres (100,7 km) y la Estación Transformadora (ET) Monte Caseros, con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida se enmarca en la emergencia energética prorrogada y en las directivas del Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía. El ajuste se calculó mediante la fórmula de actualización tarifaria (67% IPIM y 33% IPC del INDEC de agosto de 2026), lo que determina un incremento del 1,98% sobre la remuneración del equipamiento regulado. Se ordenó notificar la resolución a DPEC, a CAMMESA y a las entidades representativas del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA y AGUEERA).

Resolución 704/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios aplicables al equipamiento regulado de Líneas Mesopotámicas Sociedad Anónima (LIMSA), en su condición de Transportista Independiente (TI), con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida se dicta en el marco de la emergencia energética prorrogada y en cumplimiento de las instrucciones impartidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía. El ajuste se calculó mediante la fórmula de actualización tarifaria ponderada (67% IPIM y 33% IPC del INDEC de agosto de 2026), determinando un incremento del 1,98% sobre la remuneración del equipamiento de transporte regulado. Se dispuso notificar la resolución a LIMSA, a CAMMESA y a las entidades representativas del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA y AGUEERA).

Resolución 705/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios aplicables al equipamiento regulado de Líneas de Transmisión del Litoral Sociedad Anónima (LITSA), en su condición de Transportista Independiente (TI), con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida fue adoptada en el marco de la emergencia energética prorrogada y en cumplimiento de las directivas impartidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía. El ajuste responde a la aplicación de la fórmula de actualización tarifaria (67% IPIM y 33% IPC del INDEC correspondientes a agosto de 2026), determinando un incremento del 1,98% sobre la remuneración del equipamiento de transporte regulado. Se dispuso notificar la resolución a LITSA, a CAMMESA y a las entidades representativas del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA y AGUEERA).

Resolución 706/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios aplicables al equipamiento regulado de Transacue Sociedad Anónima (TRANSACUE S.A.), en su condición de Transportista Independiente (TI), con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida se adoptó en el marco de la emergencia energética prorrogada y en cumplimiento de las instrucciones dictadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía. El ajuste responde a la fórmula de actualización tarifaria ponderada (67% IPIM y 33% IPC del INDEC correspondientes a agosto de 2026), lo que fija un incremento del 1,98% sobre la remuneración del equipamiento de transporte regulado. Se dispuso notificar la resolución a TRANSACUE S.A., a CAMMESA y a las entidades representativas del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA y AGUEERA).

Resolución 707/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos valores horarios aplicables al equipamiento regulado de Yacylec Sociedad Anónima (YACYLEC S.A.), en su condición de Transportista Independiente (TI), con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida fue adoptada en el marco de la emergencia energética y en cumplimiento de los lineamientos dictados por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía. El ajuste tarifario responde a la fórmula polinómica ponderada (67% IPIM y 33% IPC del INDEC correspondientes a agosto de 2026), fijando un incremento del 1,98% sobre la remuneración del equipamiento de transporte regulado. Asimismo, se actualizó el Canon Mensual Fijo destinado a cubrir los costos de reconstrucción de las estructuras colapsadas en la LAT 500 kV Rincón - Paso de la Patria, fijándose para el mes de octubre de 2026 en $51.995.276,42. Se dispuso la notificación de la medida a YACYLEC S.A., a CAMMESA y a las entidades representativas del sector (AGEERA, ATEERA, ADEERA y AGUEERA).

Resolución 708/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos cuadros tarifarios y valores del Costo Propio de Distribución (CPD) para la Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte Sociedad Anónima (EDENOR S.A.), con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida incorpora la actualización del CPD del 2,41% respecto a septiembre (combinando el ajuste mensual fijado y la fórmula ponderada de 67% IPIM y 33% IPC del INDEC), el traslado ex post de compras en el MEM (0,298 $/kWh) y los costos de potencia de agosto. Asimismo, traslada los Precios Estacionales de la SE, fija las bonificaciones del régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF) sobre el bloque base de 200 kWh mensuales (con 25% de bonificación extraordinaria), establece las tarifas para clubes de barrio, entidades de bien público y medición autoadministrada, fija el VAD Medio en $72,251 y actualiza las penalidades por calidad de servicio para el Semestre N°61.

Resolución 709/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos cuadros tarifarios y valores del Costo Propio de Distribución (CPD) para la Empresa Distribuidora Sur Sociedad Anónima (EDESUR S.A.), con vigencia a partir del 1 de octubre de 2026. La medida dispone un incremento del CPD del 2,34% respecto a septiembre (combinando el ajuste mensual fijo del 0,36% y la actualización ponderada de 67% IPIM y 33% IPC del INDEC que resultó en 1,98%), el traslado del ajuste ex post de compras en el MEM (0,465 $/kWh) e indica que no corresponde reconocer diferencias por compra de potencia de agosto al registrar 3.829 MW. Asimismo, traslada los Precios Estacionales de la SE, aplica las bonificaciones del régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF) sobre el bloque base de 200 kWh mensuales para octubre (con un 25% de bonificación extraordinaria), fija las tarifas para clubes de barrio y entidades de bien público, determina el VAD Medio en $66,071 y actualiza las penalidades por calidad de servicio para el Semestre N°61.

Resolución 269/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía fijó en $2.032.310 por tonelada el precio de adquisición del biodiesel destinado a la mezcla obligatoria con gasoil en el marco de la Ley N.º 27.640. La medida rige para las operaciones de comercialización a llevarse a cabo durante el mes de octubre de 2026 y hasta que un nuevo precio lo reemplace, conforme al procedimiento de cálculo previsto por la Resolución N.º 963/2023. Asimismo, establece que el plazo máximo de pago por parte de las empresas refinadoras y comercializadoras no podrá superar los siete (7) días corridos desde la fecha de emisión de la factura correspondiente, entrando en vigencia a partir de su publicación en el Boletín Oficial.

Resolución 270/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía fijó los nuevos precios mínimos de adquisición del bioetanol destinado a la mezcla obligatoria con naftas en el marco de la Ley N.º 27.640, aplicables a las operaciones del mes de octubre de 2026 y hasta que se dicten nuevos valores. Se fijó en $1.083,222 por litro el precio para el bioetanol a base de caña de azúcar y en $992,806 por litro para el elaborado a base de maíz. Asimismo, la medida contempla la necesidad de evitar distorsiones en los precios finales de los combustibles en surtidor y establece un plazo máximo de pago de treinta (30) días corridos desde la emisión de la factura correspondiente, entrando en vigencia desde su publicación en el Boletín Oficial.

Resolución 271/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía autorizó los cambios de titularidad de agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM): INTERPACK S.A. (GUME) asumió la titularidad del establecimiento previamente operado por KIMBERLY-CLARK ARGENTINA S.A. en el Parque Industrial Pilar (área de EDENOR S.A.) desde el 1 de marzo de 2026,

mientras que SANSIS S.A. (GUMA) pasó a ser titular del establecimiento en Berazategui (área de EDESUR S.A.) antes correspondiente a FIBERCORD S.A., con fecha de alta del 1 de abril de 2026. Asimismo, la norma establece que tanto EDENOR como EDESUR deberán continuar prestando la Función Técnica de Transporte a los nuevos titulares e instruye a CAMMESA a notificar la resolución a todos los agentes del sector.

Resolución 272/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía adecuó para el mes de octubre de 2026 las pautas de consumo e incentivos del régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF). Para la electricidad, se fijó el bloque de consumo base subsidiable en 200 kWh mensuales para todas las zonas bioambientales, acompañado de una bonificación adicional extraordinaria del 25%. En el caso del gas natural y propano por redes, se extendió la bonificación general del 50% y se estableció una bonificación adicional extraordinaria del 24,25% sobre el consumo base. Asimismo, se resolvió que estos beneficios alcancen de manera integral a Entidades de Bien Público y Clubes de Barrio, e instruyó al ENReGE a trasladar estos parámetros a los cuadros tarifarios y esquemas de facturación de las distribuidoras.

Aviso Oficial - Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunicó la solicitud de cambio de titularidad de diez establecimientos calificados como Grandes Usuarios Menores (GUMEs) dentro del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), en el marco del expediente EX-2026-91382063- -APN-DGDA#MEC. Las transferencias corresponden a VIOLETA DE LOS ALPES S.A. (ex Salvatore Mariana en Luján y Mercedes), HOTELES BELGRANO S.A. (ex Hoteles Balcarce S.A. en Salta), MONTE VERDE S.A. (ex Asofarma S.A.I.C. en EDENOR), ILUMINARTE S.R.L. (ex Envases del Plata S.A. en EDENOR), BUNGE ARGENTINA S.A. (ex Viterra Argentina S.A. en Bahía Blanca, General Pico y General Villegas), EASYFLEX S.A. (ex Flexofilm Avellaneda S.A. en EDESUR) y NATURA COSMETICOS S.A. (ex Cosmeticos Avon en EDENOR). Se otorgó un plazo de diez (10) días corridos desde su publicación para la presentación de objeciones u oposiciones.

Viernes 02/10

Aviso - Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunicó la solicitud de ingreso al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) de la empresa RENÉ ENERGY S.A. en calidad de Agente Generador para su Parque Solar Fotovoltaico Aristóbulo del Valle, de 10 MW de potencia. La central se encuentra ubicada en Salto Encantado, Departamento de Cainguás (Provincia de Misiones), y se vinculará al Sistema Argentino de Interconexión (SADI) en barras de 33 kV en la Estación Transformadora Aristóbulo del Valle, bajo la jurisdicción de Energía de Misiones (EMSA). Se fijó un plazo de dos (2) días hábiles para la presentación de objeciones u oposiciones.

Lunes 05/10

Resolución 273/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía otorgó la conformidad a once cooperativas eléctricas de la Provincia de Córdoba para aplicar las tarifas de peaje de sus respectivos cuadros tarifarios a la Prestación Adicional de la Función Técnica de Transporte Firme (PAFTT FIRME) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), conforme al Punto 3.2 del Anexo 27 de Los Procedimientos. Las entidades alcanzadas incluyen a las cooperativas de Alcira, Ausonia, Santa Catalina, El Fortín, Matorrales, La Para, Bengolea, Electrificación de Productores Rurales Asociados, San Marcos Sud, Tránsito y Alicia. El control y seguimiento futuro de dichas tarifas quedará a cargo del Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSEP) de Córdoba.

Martes 06/10

Resolución 274/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía autorizó el ingreso de la firma GENERAR LR S.A.S. como Participante Comercializador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). La empresa acreditó el cumplimiento de los requisitos societarios, comerciales y de patrimonio neto exigidos por el Anexo 31 de Los Procedimientos, habiendo tomado la intervención correspondiente CAMMESA y no habiéndose registrado oposiciones tras la publicación de la solicitud en el Boletín Oficial. Asimismo, se instruyó a CAMMESA a notificar lo resuelto a todos los agentes del MEM y se ordenó la notificación al ENReGE.

Resolución 275/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía autorizó, con efecto retroactivo al 1 de septiembre de 2026, la desafectación de la Central Térmica Loma Campana I (105 MW) como nodo del Autogenerador Distribuido LOMACAM5 de YPF Energía Eléctrica S.A. Asimismo, aprobó que la firma continúe operando dicha central en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) bajo la condición de Agente Generador independiente, manteniendo su punto de vinculación al SADI en la ET Nueva Loma Campana (jurisdicción del EPEN). La norma aclara que esta reconfiguración comercial no afecta la situación contractual del Gran Usuario Mayor YPF Las Heras y ordena a CAMMESA efectuar los ajustes operativos y reliquidaciones correspondientes.

Miércoles 07/10

Resolución Sintetizada 737/2026 - ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad dio a publicidad la Solicitud de Acceso a la Capacidad de Transporte Existente requerida por EDESUR S.A., a solicitud de Sullair Argentina S.A., para la Central de Almacenamiento BESS CHINGOLO SULL de 24 MW. El sistema de almacenamiento BESS se conectará en

barras de 13,2 kV de la SET Monte Chingolo (Partido de Quilmes, Provincia de Buenos Aires), bajo la jurisdicción de EDESUR S.A. en calidad de PAFTT. La norma dispone la publicación del aviso por cinco (5) días hábiles en las páginas web del ENReGE y CAMMESA, fijando un plazo de cinco (5) días hábiles posteriores para la recepción de proyectos alternativos, observaciones u oposiciones antes de otorgar el acceso definitivo.

Resolución Sintetizada 736/2026 - ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad dio a publicidad el pedido de Acceso a la Capacidad de Transporte Existente solicitado por la Empresa Provincial de Energía de Córdoba Sociedad Anónima Unipersonal (EPEC S.A.U.) para su Parque Solar Fotovoltaico PSFV San Francisco del Chañar, de 6 MW de potencia. La central fotovoltaica está ubicada en el Departamento Sobremonte (Provincia de Córdoba) y se vinculará al SADI en la Línea de Media Tensión de 33 kV Villa María de Río Seco (San Francisco del Chañar), operada por EPEC en calidad de Prestador Adicional de la Función Técnica de Transporte (PAFTT). La norma dispone la publicación del aviso por cinco (5) días hábiles en las páginas web del ENReGE y CAMMESA, fijando un plazo de cinco (5) días hábiles posteriores para la recepción de proyectos alternativos, observaciones u oposiciones.

Resolución 278/2026 - Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía autorizó a la empresa Industrias Juan F. Secco S.A. el cambio de punto de conexión al Sistema Argentino de Interconexión (SADI) para su Central Térmica a Biogás San Martín Norte III D10 (10 MW). El nuevo punto de vinculación queda establecido en barras de 13,2 kV de la S.E.T. Rotonda, ubicada en el Partido de Tres de Febrero (Provincia de Buenos Aires), bajo jurisdicción de EDENOR S.A. La medida modifica lo dispuesto por la Resolución SE N.º 446/2025 (que preveía la conexión en la E.T. Ara San Juan en San Miguel), tras constatar la conformidad técnica de CAMMESA y EDENOR S.A. y el cumplimiento del trámite de publicación sin objeciones.

Resolución 277/2026 - Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía autorizó a la firma DQD ENERGY II S.A. la continuidad para actuar como Agente Generador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), en su carácter de nueva titular del "Parque Solar 360 Energy Colón" (20 MW), ubicado en el Partido de Colón (Provincia de Buenos Aires). La medida aprueba la transferencia de titularidad desde 360 ENERGY SOLAR S.A. (autorizada originalmente por Res. SE N.º 329/2025), habiendo verificado el cumplimiento de las exigencias societarias, comerciales y técnicas informadas por CAMMESA, y tras la publicación de la solicitud sin haberse registrado objeciones.

Jueves 08/10

Resolución 281/2026 - Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía dispuso una actualización parcial del 11% en la remuneración de la generación no contratada ("Generación al Spot" y "Generadores Alcanzados") aplicable a partir de las transacciones económicas de octubre de 2026. La medida busca preservar las señales económicas para la operación, mantenimiento y disponibilidad de las centrales frente a la inflación acumulada del período enero-agosto. Entre las disposiciones centrales, se fijó el Precio Spot en $16.283/MWh para la valorización de regalías hidroeléctricas y Servicios de la Reserva de Corto Plazo, y se actualizaron los parámetros monetarios de los Anexos I, II y III.

Se establece el Precio Base de la Potencia Térmica para el Mercado Eléctrico Mayorista del Sistema Tierra del Fuego en $8.380.204/MW-mes para períodos de pico (Verano/Invierno) y $6.285.156/MW-mes para el resto del año. Además, se actualizan los valores de remuneración para centrales térmicas e hidroeléctricas no contratadas (ENARSA, CT General San Martín, CT General Belgrano, ciclos combinados de Res. 59/2023 y Salto Grande). Fija la potencia térmica garantizada en $8.380.204/MW-mes (Verano/Invierno) y $6.285.156/MW-mes (Resto), y la potencia hidroeléctrica nacional entre $2.304.562/MW-mes y $11.649.333/MW-mes según escala. Asimismo, ajusta los valores de energía generada ($5.592/MWh para gas natural en térmicas, $4.887/MWh para hidroeléctricas nacionales) y energía operada ($1.945/MWh). Los complejos Alicurá, El Chocón-Arroyito, Cerros Colorados y Piedra del Águila mantienen el régimen remuneratorio especial de la Res. SE N.º 19/2026.

Por último, se fija la fórmula de descuento mensual que CAMMESA debe practicar en las liquidaciones de los Generadores Habilitados para el repago de mantenimientos mayores/extraordinarios, equivalente al máximo entre $1.393/MWh por energía generada o $977.687/MW-mes por disponibilidad de potencia.

Viernes 09/10

Resolución 1772/2026 - Ministerio de Economía

El Ministerio de Economía dispuso la prórroga, con efectos retroactivos desde el 1° de enero de 2026 y hasta el 31 de diciembre de 2026, inclusive, de la vigencia de los mecanismos y descuentos en los precios estacionales de la energía eléctrica destinados a las empresas industriales electrointensivas, establecidos originariamente por la resolución conjunta 1/2017 del ex Ministerio de Energía y Minería y del ex Ministerio de Producción. La medida busca preservar las actividades productivas de aquellos sectores manufactureros donde el costo eléctrico posee una alta incidencia en su estructura de costos. Asimismo, se instruyó la notificación de la norma a CAMMESA, al ENReGE, a los Entes Reguladores Provinciales y a las empresas distribuidoras de electricidad.

Martes 13/10

Ley 27828 – Régimen de Zonas Frías

Se introducen importantes modificaciones estructurales orientadas a garantizar la sustentabilidad económico-financiera del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). En primer lugar, la norma faculta a la Subsecretaría de Energía Eléctrica a determinar las diferencias de ingresos de las distribuidoras y transportistas bajo jurisdicción federal originadas por las leyes de emergencia tarifaria, instruyendo a CAMMESA a aplicar dichos créditos a la cancelación exclusiva de deudas por compra de energía en el MEM, siempre que las empresas adheridos a regímenes de regularización declinen todo reclamo administrativo o judicial y cumplan los acuerdos vigentes. Asimismo, se establece un mecanismo análogo para las distribuidoras de jurisdicción provincial o municipal mediante la coordinación con las jurisdicciones locales y sus entes reguladores.

En paralelo, el articulado redefine las transacciones de los distribuidores en el mercado al modificar el artículo 40 de la Ley 24.065. De este modo, el costo de adquisición de la electricidad que se traslada a las tarifas finales de los usuarios debe reflejar de manera precisa el precio de las compras realizadas en el mercado spot y el promedio ponderado de los contratos celebrados mediante procesos competitivos en el Mercado a Término, bajo la reglamentación del Poder Ejecutivo nacional, junto con el costo del transporte en alta tensión y los servicios del sistema administrados por el Organismo Encargado del Despacho. Adicionalmente, se garantiza la exención del impuesto a las ganancias para todas las sumas de dinero originadas en las compensaciones y reestructuraciones de deudas dispuestas para sanear las cuentas del sector eléctrico.

Resolución 754/2026 - ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad unificó el funcionamiento de las mesas de entradas del organismo, estableciendo un horario único de atención al público presencial y de ingreso de documentación a través de la mesa de entradas virtual de 9:00 a 16:30 horas. Esta medida deja sin efecto los regímenes anteriores que regían de manera independiente para el ex ENARGAS y el ex ENRE, en el marco del proceso de unificación funcional del nuevo ente regulador.

Miércoles 14/10

Resolución 285/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía autorizó nuevos cambios de titularidad de agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en su condición de Grandes Usuarios Menores (GUMEs). La medida dispone que las respectivas empresas distribuidoras o Prestadores Adicionales de la Función Técnica de Transporte (PAFTT) continúen brindando dicha función a los nuevos titulares, e instruye a CAMMESA a notificar lo resuelto a todos los agentes del sector.

Resolución 755/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad dio a publicidad la solicitud de Acceso a la Capacidad de Transporte Existente y el pedido para el otorgamiento del Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública (CCyNP) presentados por Transener S.A., a requerimiento de Solar Ramallo S.A., para el Parque Solar Fotovoltaico PSFV Ramallo de 212 MW de potencia. La central estará ubicada en el Partido de Ramallo (Provincia de Buenos Aires) y se vinculará al SADI mediante la construcción de la nueva Estación Transformadora Villa General Savio (220/33/33 kV), una línea de 220 kV de aproximadamente 6,8 km operada por Transba S.A., y la ampliación de la ET Ramallo existente (jurisdicción de Transener S.A.). La norma establece la publicación de avisos por cinco (5) días hábiles en las páginas web del ENReGE y CAMMESA, y por dos (2) días en un diario de amplia difusión, fijando plazos de cinco (5) y diez (10) días hábiles para la recepción de proyectos alternativos u oposiciones fundadas.

Resolución 756/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad dio a publicidad la Solicitud de Acceso a la Capacidad de Transporte Existente presentada por la Empresa Provincial de Energía de Córdoba Sociedad Anónima Unipersonal (EPEC S.A.U.) para su Parque Solar Fotovoltaico PSFV San Francisco, de tres megavatios (3 MW) de potencia. La central se encuentra ubicada en el Departamento San Justo (Provincia de Córdoba) y se vinculará al SADI en el nivel de 13,2 kV de la red vinculada a la Estación Transformadora San Francisco, bajo la jurisdicción de EPEC en calidad de Prestador Adicional de la Función Técnica de Transporte (PAFTT). La norma dispone la publicación de un aviso por cinco (5) días hábiles administrativos en las páginas web del ENReGE y de CAMMESA, fijando un plazo de cinco (5) días hábiles posteriores para la presentación de proyectos alternativos, observaciones u oposiciones.

Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunicó las solicitudes de reconocimiento presentadas por numerosas empresas para operar en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) bajo la condición de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs) y Grandes Usuarios Menores (GUMEs) a partir del 1° de noviembre de 2026. Entre los solicitantes en la categoría GUMA se encuentran Los Cipreses S.A., Minera San Jorge S.A., YPF S.A. (para Yacimiento Loma de la Lata y Cerros Colorados), Plaza Logística S.R.L., Molino Hnos. Sociedad Anónima y la Empresa de Desarrollo Hidrocarburífero Provincial S.A., además de un extenso listado de agentes postulados como GUME en distintas jurisdicciones del país. Se establece un plazo de dos (2) días hábiles a partir de la publicación para la presentación de objeciones u oposiciones.

Jueves 15/08

Resolución 769/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad dio a publicidad la Solicitud de Acceso a la Capacidad de Transporte Existente presentada por el Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN Distribuidor), a requerimiento de la empresa CLA Nehuen Antu Sociedad Anónima, para la incorporación del Parque Solar Fotovoltaico (PSFV) Antu I con una potencia de dieciocho megavatios (18 MW). La central se encuentra ubicada en el Departamento de Picunches (Provincia del Neuquén) y se vinculará al SADI en el Centro de Maniobra Cerro La Bandera en 33 kV, bajo la jurisdicción de EPEN en su carácter de Prestador Adicional de la Función Técnica de Transporte (PAFTT). La norma dispone la publicación de un aviso por cinco (5) días hábiles administrativos en las páginas web del ENReGE y de CAMMESA, estableciendo un plazo de cinco (5) días hábiles posteriores para la presentación de proyectos alternativos, observaciones u oposiciones.

Resolución 770/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad dio a publicidad el pedido de Acceso a la Capacidad de Transporte Existente presentado por la empresa Establecimiento Don Guillermo S.R.L. para su Central Térmica a Biomasa (CTBM) EDG Bioenergía, con una potencia de tres megavatios (3 MW). La central se encuentra ubicada en el Departamento de Eldorado (Provincia de Misiones) y se vinculará en 13,2 kV a las instalaciones de la Cooperativa de Electricidad Eldorado Ltda. (CEEL), la cual a su vez se conecta al SADI en barras de 33 kV de la Estación Transformadora Eldorado, bajo la jurisdicción de Energía de Misiones Sociedad Anónima (EMSA) en calidad de Prestador Adicional de la Función Técnica de Transporte (PAFTT). La norma dispone la publicación de un aviso por cinco (5) días hábiles administrativos en las páginas web del ENReGE y de CAMMESA, estableciendo un plazo de cinco (5) días hábiles posteriores para la presentación de proyectos alternativos, observaciones u oposiciones.

Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunicó que la firma Vientos Las Pasturas Sociedad Anónima presentó una solicitud para formalizar la desvinculación del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) de su Parque Eólico Vientos Las Pasturas. Se establece un plazo de diez (10) días corridos a partir de la fecha de la publicación para la presentación de objeciones u oposiciones.

Viernes 16/10

Resolución 287/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía autorizó los cambios de categoría en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs) a Grandes Usuarios

Menores (GUMEs) correspondientes a las firmas Carlos A. Mazzieri y Cía. S.A. (nemotécnico anterior MAZZCO1Y a MAZZCL1N) y Atanor S.C.A. (nemotécnico anterior ATANSN1Y a ATANSN1N), con fecha de alta en la nueva categoría a partir del 01/04/2026.

Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunicó las solicitudes de reconocimiento presentadas por numerosas firmas para operar en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) bajo la condición de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs) y Grandes Usuarios Menores (GUMEs) a partir del 1° de noviembre de 2026. Se establece un plazo de dos (2) días hábiles a partir de la fecha de la publicación para la presentación de objeciones u oposiciones.

Lunes 19/10

Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunicó que la firma Luz del Fuerte Sociedad Anónima Unipersonal solicitó el cambio de titularidad a su favor del Parque Solar y Almacenamiento Olongasta en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). Se establece un plazo de diez (10) días corridos a partir de la fecha de publicación (19 de octubre de 2026) para la presentación de objeciones u oposiciones.

Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunicó que la firma Central Buen Ayre Sociedad Anónima presentó una solicitud para formalizar la desvinculación del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) de los equipos de generación N° 2, 3 y 5 pertenecientes a la Central Térmica (CT) San Miguel Norte III C. Se establece un plazo de diez (10) días corridos a partir de la fecha de publicación (19 de octubre de 2026) para la presentación de objeciones u oposiciones.

Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunicó las solicitudes de reconocimiento presentadas por diversas firmas para operar en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) bajo las categorías de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs) y Grandes Usuarios Menores (GUMEs) a partir del 1° de noviembre de 2026. Entre los postulantes en la categoría GUMA figuran Buyatti S.A.I.C.A., Agua y Saneamientos Argentinos S.A. (AySA), Molino Cañuelas S.A., PB Leiner Argentina S.A., FRIAR S.A., Air Liquide Argentina S.A., Exolgan S.A., Los Cipreses S.A., Cartocor S.A. y Arre Beef S.A. Asimismo, se presentó una nómina de solicitudes para la categoría GUME en múltiples jurisdicciones del país.

Miércoles 21/10

Resolución 293/2026 – Secretaría de Energía

Se introducen modificaciones estructurales a las "Reglas para la Normalización del MEM y su Adaptación Progresiva", aprobadas por la Resolución SE N.° 400/2025. El propósito central de la medida radica en profundizar de forma gradual y previsible la competencia, la libre contractualización y la eficiencia económica en el Mercado Eléctrico Mayorista, flexibilizando los márgenes de operación de la oferta y agilizando las condiciones administrativas para la incorporación de la demanda.

Respecto de la remuneración de la oferta térmica con gestión propia de combustible, la norma amplía progresivamente la capacidad de los generadores para declarar sus Costos Variables de Producción (CVP). A partir del año 2027, el límite inferior admitido para la declaración de CVP se reducirá al 50% del valor de referencia, alcanzando un 25% a partir de 2028, lo que fortalece la competencia por el despacho a mínimo costo de operación y falla. Simultáneamente, para evitar distorsiones en el recupero de costos, se acortan las bandas máximas superiores por encima de la referencia, fijando un tope del 17,5% para 2027 y del 10% a partir de 2028.

En lo que refiere al Mercado a Término de Energía (MAT), la resolución acelera la eliminación de las restricciones cuantitativas asignadas a la generación térmica e hidroeléctrica al Spot habilitada para celebrar contratos bilaterales con Grandes Usuarios y Distribuidores para sus GUDI. El porcentaje máximo de producción mensual susceptible de ser contratado se eleva del 20% actual al 60% a partir del 1° de abril de 2027, y posteriormente al 80% desde el 1° de abril de 2028, quedando liberada la contratación sin tope porcentual alguno a partir del 1° de enero de 2029.

Por último, la norma aprueba un "Procedimiento Simplificado para el Ingreso Mensual al MEM de Grandes Usuarios Mayores (GUMA) y Grandes Usuarios Menores (GUME)", sustituyendo las ventanas trimestrales anteriores e implementando una dinámica de incorporación con frecuencia mensual que comenzará a aplicarse desde el 1° de diciembre de 2026. Este nuevo esquema agiliza los plazos de verificación del Organismo Encargado del Despacho (OED), simplifica los requisitos prestacionales con distribuidores o PAFTT y establece que la Secretaría de Energía formalizará los ingresos mediante resolución expresa previa publicación por dos días en el Boletín Oficial, interviniendo el ENReGE ante la presentación de oposiciones fundadas.

Jueves 22/10

Resolución 795/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad dio a publicidad el pedido de Acceso a la Capacidad de Transporte Existente presentado por TRANSBA S.A., a requerimiento de Luz de Tres Picos S.A., para la conexión de su Parque Eólico (PE) La Victoria de 97,5 MW de potencia, ubicado en el Partido de Bahía Blanca (Provincia de Buenos Aires). Asimismo, se dio a publicidad la solicitud del Certificado

de Conveniencia y Necesidad Pública (CCyNP) para las obras de ampliación del sistema, consistentes en la construcción de la nueva ET Tres Picos Sur (132/33 kV - 120 MVA), el tendido de una Línea de Alta Tensión (LAT) en 132 kV de 33 km de longitud y la construcción del campo de acometida N° 20 en la ET Bahía Blanca 500/132 kV. La norma ordena la publicación de avisos por cinco (5) días hábiles administrativos en los portales del ENReGE y CAMMESA (fijando 5 días hábiles para oposiciones al acceso) y por dos (2) días en un diario de amplia difusión de la zona (otorgando 10 días hábiles para oposiciones a la ampliación por CCyNP).

Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunicó la presentación de la solicitud por parte de la firma Frigorífico El Nahuel S.R.L. para ser reconocida como agente del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en la condición de Gran Usuario Menor (GUME) a partir del 1° de noviembre de 2026. La solicitud rectifica datos anteriores (nemotécnico FGNAVLON, ubicado en Victorino de la Plaza 1383, Villa Lynch, Provincia de Buenos Aires, bajo la órbita de EDENOR S.A.). Se establece un plazo de dos (2) días hábiles a partir de la fecha de publicación para la presentación de objeciones u oposiciones.

Viernes 23/10

Resolución 297/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía autorizó el ingreso de la Compañía Entrerriana de Gas Sociedad Anónima con Participación Estatal Mayoritaria (Cía. ENTRERRIANA DE GAS S.A.P.E.M.) como agente Participante Comercializador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). La decisión se adoptó tras verificarse el cumplimiento de la documentación societaria, comercial y patrimonial exigida por el Anexo 31 de "Los Procedimientos", contando con el informe favorable de CAMMESA y habiendo concluido el período de publicación en el Boletín Oficial sin que se registraran objeciones u oposiciones.

Martes 27/10

Resolución 300/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía adecuó los bloques de consumo base diferencial de energía eléctrica aplicables a los usuarios residenciales en las zonas bioambientales “Muy cálido” (zonas Ia y Ib) y “Cálido” (zonas IIa y IIb) dentro del marco del régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF). La medida responde a las presentaciones formuladas por diversas provincias y entidades del norte del país, respaldadas por análisis técnicos de CAMMESA, que fundamentaron la mayor demanda estacional de electricidad asociada a las necesidades indispensables de acondicionamiento térmico por temperaturas elevadas. La norma sustituyó el Anexo I de la Resolución SE N.° 13/2026 por un nuevo esquema estacional que amplía dichos bloques diferenciales, manteniendo la clasificación de la Norma IRAM 11603:2012 e instruyendo al

ENReGE a notificar los nuevos parámetros a todas las distribuidoras y cooperativas eléctricas del país.

Miércoles 28/10

Resolución 298/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía autorizó el ingreso como Agente Generador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) a la empresa René Energy S.A. (continuadora y nueva denominación de la ex Windearth Patagonia S.R.L.) para su Parque Solar Aristóbulo del Valle, con una potencia de diez megavatios (10 MW). La central se encuentra ubicada en la localidad de Salto Encantado, Departamento de Cainguás (Provincia de Misiones), y se vinculará al SADI en barras de 33 kV de la E.T. Aristóbulo del Valle, bajo la jurisdicción de Energía de Misiones (EMSA). La medida se dispuso tras la verificación del cumplimiento de los requerimientos técnicos por parte de CAMMESA, la aprobación de la Declaración de Impacto Ambiental por el Ministerio de Ecología provincial y la finalización de la publicación en el Boletín Oficial sin objeciones.

Jueves 29/10

Resolución 302/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía dispuso la postergación hasta el 31 de diciembre de 2031 de la fecha límite establecida en el Artículo 3° de la Resolución SE N° 968/2023, la cual condicionaba la vigencia del ingreso al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) del Pequeño Aprovechamiento Hidroeléctrico (PAH) Nahueve (4,68 MW, ubicado en Neuquén y operado por ADI-NQN S.E.P.) a la celebración previa del Contrato de Concesión con el Estado Nacional en el marco del Artículo 14 de la Ley N° 15.336. La medida se adoptó ante la falta de perfeccionamiento de los procedimientos preliminares requeridos y en orden a criterios de oportunidad, mérito, conveniencia y simplificación administrativa, manteniendo la habilitación provisoria de la central como agente generador del MEM.

Resolución 303/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía otorgó la conformidad solicitada por la Cooperativa de Servicios Públicos, Servicios Sociales y Vivienda de Sacanta Limitada (Provincia de Córdoba) para aplicar a la Prestación Adicional de la Función Técnica de Transporte Firme (PAFTT FIRME) de su jurisdicción lo dispuesto en el punto 3.2 del Anexo 27 de "Los Procedimientos". La medida se dictó luego de constatarse el cumplimiento de los requisitos técnicos regulatorios exigidos y tras completarse la instancia de publicación en el Boletín Oficial sin registrar objeciones, quedando el Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSEP) de Córdoba a cargo del control y seguimiento tarifario futuro.

Viernes 30/10

Resolución 860/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración y de las sanciones aplicables a la Compañía de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión TRANSENER S.A. con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó conforme las pautas del Ministerio de Economía y de la Secretaría de Energía en el marco de la emergencia energética, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste resultó en un incremento del 2,75% en los valores horarios y mensuales del equipamiento regulado, calculado a partir de la ponderación del Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y del Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%) registrados en septiembre de 2026.

Resolución 861/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración y de las sanciones aplicables a la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal del Noroeste Argentino Sociedad Anónima (TRANSNOA S.A.) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y siguiendo las pautas fijadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando el mecanismo de actualización mensual previsto sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste resultó en un incremento del 2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 862/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración y de las sanciones aplicables a la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal del Noreste Argentino Sociedad Anónima (TRANSNEA S.A.) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y siguiendo las pautas fijadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando el mecanismo de actualización mensual previsto sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste resultó en un incremento del 2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 863/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración y de las sanciones aplicables a la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Patagonia Sociedad Anónima (TRANSPA S.A.) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y siguiendo las instrucciones del Ministerio de Economía y de la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste representó un incremento del 2,75% en los valores horarios y anuales del equipamiento regulado, calculado mediante la ponderación del Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y del Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%) correspondientes a septiembre de 2026.

Resolución 864/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración y de las sanciones aplicables a la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Provincia de Buenos Aires Sociedad Anónima (TRANSBA S.A.) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y conforme a las pautas de actualización establecidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de ajuste mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho cálculo derivó en un incremento del 2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, ponderando la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 865/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración y de las sanciones aplicables a la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de Cuyo Sociedad Anónima (DISTROCUYO S.A.) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y siguiendo las pautas fijadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste resultó en un incremento del 2,75% en los valores horarios y mensuales del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 866/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración y de las sanciones aplicables a la Empresa de

Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal del Comahue TRANSCOMAHUE S.A. con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y siguiendo las pautas fijadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando el mecanismo de actualización mensual previsto sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste resultó en un incremento del 2,75% en los valores horarios y mensuales del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 867/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración y de las sanciones aplicables al Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y siguiendo las pautas fijadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración del transportista independiente. Dicho ajuste resultó en un incremento del 2,75% en los valores horarios aplicados al equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 868/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración aplicable a INTERANDES S.A. en su condición de Transportista Independiente (para la operación de la Interconexión en 345 kV de la línea Altiplano - La Puna y el transformador de la E.T. La Puna) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y conforme a las pautas establecidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste derivó en un incremento del 2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 869/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración aplicable a Líneas de Transmisión del Litoral Sociedad Anónima (LITSA) en su condición de Transportista Independiente (TI) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y conforme a las pautas establecidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste derivó en un incremento del

2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 870/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración aplicable a Líneas Mesopotámicas Sociedad Anónima (LIMSA) en su condición de Transportista Independiente (TI) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y conforme a las pautas establecidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste derivó en un incremento del 2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 871/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración aplicable a la Dirección Provincial de Energía de Corrientes (DPEC) en su condición de Transportista Independiente (TI) —para la operación de los 100,7 km de la línea de 132 kV de interconexión Monte Caseros - Paso de los Libres y la E.T. Monte Caseros— con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y siguiendo las pautas fijadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste resultó en un incremento del 2,75% en los valores horarios aplicados al equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 872/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración aplicable a la Empresa de Energía de Río Negro Sociedad Anónima (EDERSA) en su condición de Transportista Independiente (para la operación de las líneas en 132 kV Sierra Grande - San Antonio Oeste y San Antonio Oeste - Viedma) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y siguiendo las pautas fijadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste resultó en un incremento del 2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de

2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 873/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración aplicable a la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Provincia de Buenos Aires Sociedad Anónima (TRANSBA S.A.) por las instalaciones que integran la Transportista Independiente de Buenos Aires (TIBA), con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y siguiendo las pautas fijadas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando el mecanismo de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste resultó en un incremento del 2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 874/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración aplicable a Yacylec Sociedad Anónima (YACYLEC S.A.) en su condición de Transportista Independiente (TI) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y conforme a las pautas establecidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste derivó en un incremento del 2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%). Asimismo, se aprobó la actualización del canon mensual fijo destinado a cubrir los costos de restitución de las torres de alta tensión de la LAT 500 kV Rincón - Paso de la Patria, fijándolo en la suma de $53.427.386,83 a partir de noviembre de 2026.

Resolución 875/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración aplicable a Transacue Sociedad Anónima (TRANSACUE S.A.) en su condición de Transportista Independiente (TI) con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y conforme a las pautas establecidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste derivó en un incremento del 2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios

Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 876/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó la actualización de la remuneración aplicable a Enecor Sociedad Anónima (ENECOR S.A.) en su condición de Transportista Independiente con vigencia a partir del 1° de noviembre de 2026. La medida se instrumentó en el marco de la emergencia energética y conforme a las pautas establecidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía, aplicando la fórmula de actualización mensual sobre la remuneración de la transportista. Dicho ajuste derivó en un incremento del 2,75% en los valores horarios del equipamiento regulado, determinado a partir de la ponderación de la variación registrada en septiembre de 2026 para el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM, 3,16%) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC, 1,93%).

Resolución 886/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos cuadros tarifarios y valores de aplicación para la Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte Sociedad Anónima (EDENOR S.A.), con vigencia a partir de las 00:00 horas del 1° de noviembre de 2026. La medida traslada los precios estacionales de la energía eléctrica fijados por la Secretaría de Energía (Res. SE N° 305/2026), el recargo del FNEE ($2.125/MWh), los lineamientos del régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF) con un bloque base de 200 kWh para la zona "Resto" y una bonificación adicional extraordinaria del 25% (Res. SE N° 304/2026), así como la actualización mensual del Costo Propio de Distribución (CPD), que arroja un incremento del 3,18% respecto a octubre de 2026 (incorporando un ajuste del 2,75% por la fórmula de indexación basada en IPIM e IPC). Asimismo, se establecieron el VAD Medio ($74,551) y los valores correspondientes al Costo MEM y al Subsidio del Estado Nacional que deben consignarse de forma destacada en las facturas de los usuarios.

Resolución 887/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad aprobó los nuevos cuadros tarifarios y valores de aplicación para la Empresa Distribuidora Sur Sociedad Anónima (EDESUR S.A.), con vigencia a partir de las 00:00 horas del 1° de noviembre de 2026. La medida traslada los precios estacionales de la energía eléctrica fijados por la Secretaría de Energía (Res. SE N° 305/2026), el recargo del FNEE ($2.125/MWh), los lineamientos del régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF) con un bloque base de 200 kWh para la zona "Resto" y una bonificación adicional extraordinaria del 25% (Res. SE N° 304/2026), así como la actualización mensual del Costo Propio de Distribución (CPD), que arroja un incremento del 3,12% respecto a octubre de 2026 (incorporando un ajuste del 2,75% por la fórmula de indexación basada en IPIM e IPC). Asimismo, se establecieron el VAD Medio

($68,130) y los valores correspondientes al Costo MEM y al Subsidio del Estado Nacional que deben consignarse de forma destacada en las facturas de los usuarios.

Resolución 304/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía estableció las pautas y bonificaciones correspondientes al régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF) aplicables durante el mes de noviembre de 2026. La medida fija el consumo base de energía eléctrica en 200 kWh mensuales para la zona bioambiental "Resto" (sustituyendo parcialmente la Tabla B del Anexo I de la Res. SE N° 13/2026), y determina para los beneficiarios del régimen una bonificación general del 50% en gas natural y propano indiluido por redes, acompañada de una bonificación adicional extraordinaria del 24,25% para dichos servicios de gas y del 25% sobre todos los bloques de consumo base de electricidad. Asimismo, se dispone que estas bonificaciones alcancen a las Entidades de Bien Público y Clubes de Barrio y de Pueblo, instruyendo al ENReGE y a los actores del sector para su efectiva implementación en los cuadros tarifarios y mecanismos de facturación.

Resolución 305/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía aprobó la Programación Estacional de Verano Definitiva para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y el Mercado Eléctrico Mayorista del Sistema Tierra del Fuego (MEMSTDF) correspondiente al período comprendido entre el 1° de noviembre de 2026 y el 30 de abril de 2027. La medida fija los precios de referencia de la potencia (POTREF), los precios estabilizados de la energía (PEE), el precio estabilizado de servicios adicionales (PES) y los precios estabilizados de transporte (PET) aplicables para el trimestre noviembre de 2026 – enero de 2027. Asimismo, actualiza a partir del 1° de noviembre de 2026 el valor del recargo destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE) a $2.125/MWh y establece los valores unitarios asociados al almacenamiento AlmaGBA para EDENOR S.A. y EDESUR S.A., conforme al proceso de normalización progresiva del MEM.