supleconectarse@gmail.com
JUEVES_26/11/2026

CONECTARSE

162 INFORMACIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO







Inminente readecuación tarifaria en la ciudad de Trelew

Se analiza un aumento en 3 etapas a partir de diciembre.

La prestataria presentó un esquema de actualización del Valor Agregado de Distribución (VAD) en tres etapas, entre diciembre y febrero.
La Cámara de Comercio, que inicialmente rechazó el incremento por el impacto sobre la actividad económica, ahora considera necesaria una recomposición para evitar el desfinanciamiento de la entidad.

El pedido todavía debe superar la evaluación del organismo regulador y el tratamiento institucional correspondiente.
Esta vez propuso instrumentarla en tres etapas: un 35% en diciembre, un 15% en enero y un 6% en febrero de 2027.



La propuesta, sin embargo, no implica que todas las facturas vayan a registrar un incremento del 64,5%. El VAD constituye uno de los componentes de la tarifa eléctrica y su actualización tendrá distintos efectos según la categoría de usuario.

El planteo busca recuperar el equilibrio financiero de la prestataria, que sostiene que arrastra un atraso tarifario y enfrenta dificultades para cubrir sus costos operativos

El pedido de la Cooperativa todavía no está aprobado. El Organismo Municipal Regulador de los Servicios Públicos (OMRESP) analiza la documentación presentada y deberá elaborar tres escenarios posibles de actualización del VAD.

Posteriormente, las alternativas serán elevadas al intendente Gerardo Merino, quien deberá remitir una propuesta al Concejo Deliberante para su tratamiento.

El proceso se desarrolla bajo el marco de la emergencia del servicio de distribución eléctrica declarada en septiembre, que estableció obligaciones de información y una revisión extraordinaria de costos.

Futaleufú: el acuerdo energético entre Nación y Aluar

La demanda de Aluar tiene prioridad sobre toda la potencia disponible de la central.

El Gobierno nacional avanzó con un esquema de abastecimiento eléctrico que garantiza a Aluar el acceso a la generación de Futaleufú durante 15 años, con condiciones de precio vinculadas al mercado internacional del aluminio.

La información fue publicada el 22 de Noviembre por el Diario Jornada a partir de documentación sobre el contrato que la Secretaría de Energía incorporaría al pliego de la futura licitación nacional e internacional. Durante los primeros cinco años, Aluar se queda con el 100 % de la generación.

El precio de la energía surge de una fórmula



atada a la cotización del aluminio en la Bolsa de Metales de Londres (LME), corregida por un factor de ajuste que reconoce la mitad de la diferencia entre lo que Aluar cobra en el mercado interno y en la exportación. Con el aluminio en torno a USD 3.300 por tonelada, el valor rondaría los USD 40 por MWh.

Corcovado se conectará al Interconectado Nacional on una línea eléctrica desde Trevelin

Corcovado dejará atrás su condición de localidad con generación eléctrica aislada y se incorporará al Sistema Argentino de Interconexión (SADI) mediante una nueva línea eléctrica desde Trevelin.

El proyecto fue anunciado por el gobernador Ignacio Torres durante los festejos por el 131° aniversario de la localidad, donde instruyó a la Empresa Provincial de Energía del Chubut (EPECh) a avanzar con los procedimientos necesarios para concretar la iniciativa.

La obra contempla la construcción de 63 kilómetros de línea eléctrica de 33 kV,



además de una nueva estación transformadora de 5 MVA en Corcovado.

Durante el anuncio, Torres aseguró que la obra será licitada y ejecutada durante su gestión. Su concreción representaría un avance para la integración energética de la región cordillerana y la reducción de la dependencia de sistemas aislados de generación eléctrica.

La interconexión permitirá reemplazar la generación local basada en combustibles fósiles y reducir el consumo de aproximadamente 1,62 millones de litros de gasoil por año. También se espera una disminución de los costos operativos y de las emisiones contaminantes.
La iniciativa forma parte del Plan Galina

En términos de infraestructura, la nueva conexión apunta a mejorar la estabilidad y confiabilidad del servicio eléctrico, además de ampliar la capacidad disponible para acompañar el crecimiento productivo, comercial y turístico de la localidad y su zona de influencia.

Siempre fue la tarifa

Diferentes administraciones de Cooperativa de Trelew e intendentes, gobernadores, ministros y olvidados funcionarios de energia y la única constante ha sido la postura del gremio que agrupa a los trabajadores de las distribuidoras de electricidad: adecuación tarifaria para evitar quebrantos.
Las respuesta han sido de diferente color y tono, el mas extremo fue cuestiónar la validez etica de los trabajadores.A veces hasta bordear el insulto.
Una incoherencia mas.
Quien mas desea sostener su fuente laboral es el que trabaja en ella.
Defenderla con todos los modos y herramientas.

Si la transferencia de conocimiento y la experiencia de décadas no alcanza o no se entiende, la legalidad propone otras medidas.
Ahora despues del fiasco de las intervenciones casi payasescas, se llega al mismo reclamo que desde estas páginas que repite lo que escucha de los que saben.
Mas de 150 ediciones, con una constante, escuchar a los trabajadores de la electricidad y entre los muchos principios a replicar el de la adecuación tarifaria.
Ahora se escucha y se repite.
Nunca es tarde y si hay que evitar la debacle de una entidad, siempre es oportuno pasar del reproche al acuerdo.

Nacionales

Desde el 1° de diciembre cambia la comercialización de energía: el impacto de la Resolución 293/2026

Los grandes consumidores de energía podrán contratar directamente con los generadores de electricidad.

La entrada en vigencia de la Resolución 293/2026 el próximo 1 de Diciembre adelantó una nueva etapa de transformación del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

La flexibilización de los contratos de abastecimiento y la posibilidad de que grandes consumidores compren electricidad directamente a los generadores pueden modificar el papel de las distribuidoras, especialmente de las cooperativas eléctricas que prestan servicios en localidades pequeñas y medianas.

las consecuencias exceden el ámbito de los generadores y los grandes usuarios. También alcanzan



a las distribuidoras provinciales y municipales, entre ellas numerosas cooperativas eléctricas que compran energía en el MEM y la comercializan dentro de sus áreas de concesión.

El aspecto más sensible de esta reforma se encuentra en el funcionamiento económico de las distribuidoras que operan bajo el formato de cooperativas, particularmente en ciudades pequeñas y medianas donde constituyen el principal prestador del servicio eléctrico.

La Resolución 293/2026 introduce un escenario diferente: aquellos usuarios que reúnan las condiciones para incorporarse al MEM podrán evaluar la contratación directa de energía con generadores, sin depender exclusivamente de la compra de electricidad realizada por la distribuidora.
La posibilidad de contratar directamente con generadores puede modificar la relación entre las cooperativas y sus principales usuarios industriales con potenciales consecuencias en los ingresos de las entidades

AMBA I: avanza la definición tarifaria de la línea eléctrica

La cifra impacta en los usuarios que deberán pagar el costo de la obra.



La Resolución 971/2026 establece el valor máximo de remuneración para la ampliación eléctrica AMBA I, bajo el régimen de Concesión de Obra Pública (COP).

La definición forma parte del nuevo esquema de financiamiento privado de las obras de transporte eléctrico y constituye un antecedente relevante para analizar la futura licitación de la línea de 500 kV Choele Choel–Puerto Madryn.

El ENReGE) publicó la Resolución 971/2026, mediante la cual aprobó el cálculo de la Tarifa COP máxima correspondiente a la ampliación del sistema de transporte eléctrico denominada AMBA I y convocó a una audiencia pública para el próximo 16 de diciembre, a las 10 horas.

La tarifa máxima establecida asciende a US$ 1.666.783.563, sin IVA, monto destinado a remunerar la inversión realizada en la construcción de la infraestructura.
El organismo determinó una tarifa de referencia para la operación y mantenimiento del equipamiento de $33.727.151.987, a valores de noviembre de 2026, también sin IVA.

El costo de la electricidad aumentó 438% desde diciembre de 2023

Aumento de la canasta de los servicios públicos | AMBA noviembre 2026

	VAR % vs DIC-23	VAR. % I.A.	VAR % I.M.	% ACUMULADA 2026
AGUA	567%	43%	-0,9%	37,3%
ENERGIA ELECTRICA	438%	48%	10,4%	22,6%
GAS NATURAL	1117%	44%	-18,4%	50,4%
TRANSPORTE	1860%	91%	3,4%	86,1%
CANASTA	950%	67%	0,8%	57,7%
IPC - GENERAL	269%	33%	2,0%	28,9%

Fuente: elaboración propia en base a cuadros tarifarios. Estimación de noviembre con REM-BCRA.

El precio de la energía eléctrica acumuló un incremento del 438% entre diciembre de 2023 y noviembre de 2026 en el Área Metropolitana de Buenos Aires (AMBA).

Además, durante noviembre registró una suba mensual del 10,4%, mientras que el aumento acumulado en lo que va de 2026 alcanza el 22,6%.

El dato tiene origen en el REPORTE DE TARIFAS y SUBSIDIOS #44 OBSERVATORIO DE TARIFAS Y SUBSIDIOS IIEP (UBA-CONICET) de noviembre 2026.

La variación interanual del costo de la electricidad llegó al 48%, reflejando la continuidad de los aumentos en las tarifas durante el último año.

Energía eléctrica: el precio mayorista aumentó 64,3% interanual y la cobertura alcanzó el 82%

De acuerdo al último informe difundido por el IAE en septiembre de 2026, el precio estacional de la electricidad llegó a $112.332,5 por MWh, mientras que el costo de generación se ubicó en $136.656,9. La cobertura del precio sobre el costo trepó al 82%, casi 40 puntos porcentuales por encima del registro de agosto.

El mercado eléctrico mayorista registró en septiembre una mejora significativa en la relación entre el precio estacional de la energía y su costo de generación. De acuerdo con los datos del Instituto Argentino

Costo y precio de la energía eléctrica mayorista | $/MWh · Dato a sep-26

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
sep-25	105.178,1	68.381,3	65%
ago-26	238.359,7	102.311,2	43%
sep-26	136.656,9	112.332,5	82%
12 meses ant.	88.805,1	62.879,5	71%
12 meses	145.604,8	84.955,0	58%
Var. i.m.	-42,7%	9,8%	39,3 pp
Var. i.a.	29,9%	64,3%	17,2 pp
Var. 12m.	64,0%	35,1%	-12,5 pp

Fuente: IAE en base a CAMMESA

de la Energía (IAE), elaborados sobre información de CAMMESA, el precio estacional alcanzó los $112.332,5 por MWh, frente a un costo de $136.656,9. La diferencia entre ambas variables determinó una cobertura del 82%, un indicador que refleja qué proporción del costo de la energía queda cubierta

por el precio estacional reconocido en el mercado.En doce meses, el costo de la energía aumentó un 29,9%, mientras que el precio estacional registró una suba del 64,3%.

El costo promedio pasó de $88.805,1 a $145.604,8 por MWh, con un incremento del 64%,

Energías Renovables

Buenos Aires habilitó a las cooperativas eléctricas a generar energía renovable

La legislación autoriza la asociación entre dos o mas cooperativas eléctricas en proyectos de energías renovables.

La provincia de Buenos Aires habilitó a las cooperativas eléctricas a desarrollar proyectos propios de generación de energía renovable destinados a abastecer la demanda de sus comunidades. La medida quedó establecida mediante la Ley 15.665, aprobada por unanimidad en ambas cámaras de la Legislatura bonaerense y publicada posteriormente en el Boletín Oficial.

Con la incorporación de esta figura legal, las cooperativas podrán generar electricidad para cubrir total o parcialmente la demanda de sus asociados y usuarios dentro de sus respectivas áreas de concesión.



Los proyectos podrán utilizar distintas tecnologías de generación renovable, entre ellas:
- Energía solar fotovoltaica.
- Energía eólica.
- Biomasa.
- Biogás.
- Otras fuentes renovables habilitadas por la normativa vigente.

Asociaciones entre cooperativas

Otro aspecto relevante de la Ley 15.665 es que permite que dos o más cooperativas eléctricas, o concesionarios municipales, se asocien para impulsar proyectos de generación renovable.

El esquema de trabajo conjunto apunta a distribuir los costos de inversión, aprovechar economías de escala y facilitar el desarrollo de instalaciones con mayor capacidad de generación.

La posibilidad de compartir infraestructura, equipamiento y conocimientos técnicos también puede favorecer la implementación de proyectos regionales

Combinación de energía solar y eólica puede reducir costos

Incorporar energía eólica a un sistema combinado con solar ahorraría un 33%.

In corporar energía eólica a los sistemas que utilizan paneles solares y baterías permitiría reducir de US$ 94 a US$ 63 el costo de generar electricidad para cubrir el 90% de la demanda.
La conclusión surge de un informe internacional que destaca las ventajas de combinar distintas fuentes renovables para garantizar un suministro más económico y estable, enfocado en el sur de Argentina y Chile.

Ek dato surge del informe Harnessing the Winds, elaborado por el centro de estudios Ember, especializado en energía y transición energética. El trabajo analiza cómo pueden complementarse la energía solar y la eólica



para garantizar un suministro eléctrico más estable durante todo el año.
Según el estudio, en las regiones de Argentina y Chile ubicadas al sur del paralelo 40, incorporar energía eólica a un sistema que combina paneles solares y baterías permitiría reducir un 33% el costo de abastecer el 90% de la demanda eléctrica. ■

Cop 31: Nuevas medidas para acelerar la electrificación

La COP31 presentó un paquete de acciones para acelerar la electrificación de la economía, con compromisos de inversión en energías limpias, redes eléctricas, almacenamiento y transporte. La iniciativa, incluida en el Paquete de Implementación de la Agenda de Acción Climática Mundial para la Electrificación, reúne medidas y anuncios de más de 150 países, además de la Unión Europea, 37 ciudades y más de 260 empresas de seis continentes, según informó la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) el 19 de noviembre en Antalya, Turquía..



Entre los principales compromisos figura el anuncio de los miembros de la Alianza de Servicios Públicos para la Emisión Neta Cero (UNEZA) de planes de inversión anuales conjuntos de al menos 156.000 millones de dólares en redes eléctricas, energías renovables y almacenamiento..

En materia de financiación, los Fondos de Inversión Climática (CIF) pusieron en marcha AMPLIFi, un mecanismo que cuenta con una primera contribución de 400 millones de libras del Reino Unido y busca movilizar hasta 5.000 millones de libras para proyectos de energía limpia, redes, almacenamiento y electrificación en mercados emergentes y economías en desarrollo.«No podemos acelerar la electrificación sin acelerar el desarrollo de las redes eléctricas», señaló Francesco La Camera, director general de IRENA. El análisis indica que la inversión mundial en redes debe duplicarse.

