

# BOLETÍN INSTITUCIONAL

ENERO 2025



## MARIO ANTONIO PUCA VALENZUELA ES POSESIONADO COMO DIRECTOR EJECUTIVO DE LA AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR



El ministro de Hidrocarburos y Energías, Alejandro Gallardo Baldiviezo, posesionó a Mario Antonio Puca Valenzuela, como nuevo director de la AETN, quien se compromete a impulsar un servicio energético de calidad, confiable y con precios justos, promoviendo energías limpias y alternativas.

### GOBIERNO ANUNCIA PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN PARA 37 COMUNIDADES DE INQUISIVI



### AETN ASEGURA TARIFAS ESTABLES Y BENEFICIOS PARA MÁS DEL 80% DE LOS USUARIOS DEL SISTEMA RIBERALTA

Las tarifas del Sistema Aislado Riberalta, operado por la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), se mantienen estables, de acuerdo a los resultados del proceso de regulación y aprobación tarifaria.

## LA PAZ

# GOBIERNO ANUNCIA PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN PARA 37 COMUNIDADES DE INQUISIVI CON UNA INVERSIÓN DE BS 19,7 MILLONES

Con una inversión de aproximadamente Bs 19,7 millones, el Ministerio de Hidrocarburos y Energías anunció la ejecución del Proyecto Construcción Electrificación Distrito Norte Regional Arcopongo, beneficiando a 37 comunidades y 1.246 familias del municipio de Inquisivi, del departamento de La Paz.

El proyecto tiene como objetivo principal dotar de energía eléctrica de forma continua y confiable a los habitantes del área rural mediante la construcción de una nueva red de media y baja tensión. Esta infraestructura permitirá no solo mejorar la calidad de vida de las familias beneficiadas, sino también impulsar actividades productivas y semiindustriales, en suma, promover el desarrollo económico de la región.

El proyecto contempla la instalación de 97 kilómetros de red en media tensión y 69 kilómetros en baja tensión, además de la implementación de 59 transformadores.

La Empresa Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. (DELAPAZ) certificó su viabilidad y conformidad. Actualmente, el proyecto está incluido en el Programa de Electrificación Rural III – PER III, financiado por el Banco Interamericano de Desarrollo – BID y ejecutado, por la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE).

Este proyecto ya cuenta con la respectiva licencia ambiental, gestionada por el Gobierno Autónomo Municipal de Inquisivi y con el Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS), que ya está en ejecución. El Programa de Electricidad para Vivir con Dignidad (PEVD) trabaja en la solicitud de priorización. Se tiene previsto que la ejecución del proyecto inicie en abril de 2025.



## SANTA CRUZ

# AETN FISCALIZA EL MANTENIMIENTO DE LA RED ELÉCTRICA DEL PARQUE INDUSTRIAL

Personal técnico de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) fiscalizó los trabajos de mejora de la red eléctrica que efectuó la distribuidora CRE R.L., en el corte programado de 08:00 a 14:00 horas, en la zona del parque industrial (transversal número #8) de la ciudad de Santa Cruz, el pasado domingo 19 de enero de 2025.

Durante el mantenimiento, el personal técnico de la AETN realizó un seguimiento detallado de los trabajos ejecutados por la distribuidora con el fin de verificar el cumplimiento de las normas de seguridad y realizar la supervisión el restablecimiento gradual del suministro eléctrico.

Constantemente la AETN fiscaliza el trabajo de las distribuidoras, a fin de verificar que la restitución del suministro se dé en el tiempo adecuado y cumpliendo las medidas de seguridad establecidas.



# POSESIONAN A MARIO PUCA COMO NUEVO DIRECTOR EJECUTIVO DE LA AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)

El ministro de Hidrocarburos y Energías, Alejandro Gallardo Baldiviezo, en un acto oficial, tomó juramento a Mario Antonio Puca Valenzuela como nuevo director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), quien fue designado de acuerdo a la Resolución Suprema N° 30700 de fecha 03 de enero de 2025.

El Ministro destacó la importancia de la institución en la regulación y fiscalización del sector energético y tecnología nuclear. «Es fundamental que los procesos sean ágiles y eficientes, de manera que se realicen gestiones administrativas, técnicas, de fiscalización y jurídicas con eficacia para avanzar hacia una transición energética», afirmó.

A su vez, Puca agradeció la confianza depositada en su gestión y afirmó su compromiso con el fortalecimiento del sector: «Cumpliremos con la planificación estratégica brindando un servicio de calidad, confiabilidad y precios equitativos para toda la sociedad. Asimismo, incentivaremos el desarrollo de energías alternativas y limpias a través de la generación distribuida».

Mario Antonio Puca Valenzuela, tiene una amplia trayectoria en el sector energético, trabajó en el Viceministerio de Electricidad y Energías Alternativas como responsable de normas, reglamentos técnicos y convenios para energías alternativas y ocupó diversos cargos en la AETN. También se desempeñó como gerente en la empresa Servicio Eléctrico de Tarija (SETAR) desde 2022. Además, posee una especialidad en regulación eléctrica y un diplomado en regulación en el sector eléctrico boliviano.



## DIFUSIÓN DE DERECHOS DEL CONSUMIDOR

La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), a través de sus oficinas regionales, lleva adelante jornadas de difusión informativa en distintas regiones del país, con el objetivo de fortalecer el conocimiento y la protección de los derechos de los consumidores de energía eléctrica. Estas actividades permiten brindar orientación directa a la población sobre temas fundamentales como los derechos y obligaciones de los usuarios del servicio eléctrico, la importancia del mantenimiento de las instalaciones domiciliarias para prevenir riesgos, fugas de energía y consumos elevados, así como los beneficios de la Tarifa Dignidad, que otorga un 25% de descuento a quienes consumen entre 1 y 70 kWh mensuales. Asimismo, se difunde el descuento del 20% dirigido a personas adultas mayores de 60 años, aplicable a los primeros 100 kWh consumidos, siempre que el servicio esté registrado a su nombre. Durante las jornadas, también se explica el procedimiento para presentar reclamos por irregularidades en el servicio eléctrico. La primera instancia corresponde a las oficinas de ODECO de cada empresa distribuidora, y la segunda instancia es la AETN, a través de sus oficinas en todo el país, la Línea Gratuita 800-10-2407, o el correo electrónico [aetn@aetn.gob.bo](mailto:aetn@aetn.gob.bo). Como parte de estas acciones, se distribuye material informativo sobre los derechos del consumidor, la Tarifa Dignidad y la Generación Distribuida.

Esta iniciativa forma parte de una campaña nacional de difusión impulsada por la AETN, reafirmando su compromiso con el acceso a información clara y oportuna para todos los consumidores del servicio eléctrico en Bolivia.



## BENI

# AETN ASEGURA TARIFAS ESTABLES Y BENEFICIOS PARA MÁS DEL 80% DE LOS USUARIOS DEL SISTEMA RIBERALTA



Las tarifas del Sistema Aislado Riberalta, operado por la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), se mantienen estables, luego de hacer conocer los resultados del proceso de regulación y aprobación tarifaria.

En cumplimiento de la normativa vigente, la transferencia de operación del sistema a favor de ENDE fue dispuesta mediante la Resolución AETN N° 221/2021, de fecha 19 de mayo de 2021. Desde junio de ese mismo año, se ajustó la estructura tarifaria de la categoría domiciliaria,

logrando una reducción promedio del 25%, beneficio que alcanzó a más del 80% de los consumidores del sistema eléctrico de Riberalta.

Posteriormente, ENDE gestionó su Título Habilitante, otorgado mediante la Resolución AETN N° 681/2023, de 3 de noviembre de 2023. Este documento permitió iniciar el estudio tarifario conforme a la Ley N° 1604 de Electricidad y sus reglamentos, proceso que incluyó una exhaustiva revisión de los costos de generación, distribución, inversiones y otros factores técnicos y económicos.

Como resultado del análisis técnico, la AETN aprobó las tarifas base y las fórmulas de indexación a través de la Resolución AETN N° 915/2024, de 2 de diciembre de 2024, estableciendo su aplicación por un periodo de cuatro años. El estudio determinó que las tarifas no se incrementen y también garantiza los recursos necesarios para mantener la calidad del suministro eléctrico, sin interrupciones y en condiciones óptimas.

Asimismo, la AETN reiteró que toda la documentación regulatoria relacionada con la aprobación tarifaria es pública y está disponible para su descarga en la página web de la institución, reforzando su compromiso con la transparencia en la gestión del Sector Eléctrico.

## LA PAZ

# REUNIÓN INTERINSTITUCIONAL CON LA CSCIOB



El Ministro de Hidrocarburos y Energías, Alejandro Gallardo Junto al presidente, Luis Arce, participaron en una reunión interinstitucional con la Confederación Sindical de Comunidades Interculturales Originarias de Bolivia (CSCIOB).

En la reunión abordaron temas importantes para fortalecer a las comunidades interculturales y trabajar unidos en la construcción del futuro energético de Bolivia.

**AETN FISCALIZA EJECUCIÓN DE PROYECTOS ELÉCTRICOS**

A la cabeza del Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), Ing. Mario Puca Valenzuela, el pasado 24 de enero se realizó el seguimiento mensual a la ejecución de proyectos eléctricos, con la participación de miembros del Comité Nacional de Despacho de Carga, del Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER), y las empresas eléctricas ejecutoras, quienes presentan el estado de ejecución de los proyectos, en la Oficina Regional Cochabamba de la AETN.



**Durante esta reunión cada empresa eléctrica realizó la presentación del estado de ejecución de los siguientes proyectos de inversión comprometidos.**

**Proyecto “Hidroeléctrico Miguillas”**

El Proyecto Hidroeléctrico Miguillas se encuentra localizado en el departamento de La Paz, provincia de Inquisivi, en los municipios de Quime y Cajuata. Comprende la implementación de: las nuevas centrales Palillada (119,25 MW) y Umopalca (85,6 MW), una presa de 29 metros de altura y alrededor de 23 kilómetros de túneles. Este importante proyecto incrementará la oferta de generación de electricidad en 203 MW, que serán inyectados al Sistema Interconectado Nacional - SIN.

ENDE Corporación informó que a la fecha la central UMAPALCA tendría un avance de 71,45% y la Central PALILLADA del 24,91 % y un avance global de 49,65 %, previéndose su puesta en servicio para marzo de 2026 y agosto de 2027 respectivamente.

**Proyecto “Hidroeléctrico Ivirizu”**

Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu, a cargo de la Empresa ENDE Valle Hermoso, está ubicado en el departamento de Cochabamba, provincia Carrasco y consta de dos centrales hidroeléctricas, en cascada: Sehuencas y Juntas con una potencia instalada de más de 279 MW.

Respecto a este importante proyecto la Empresa ENDE Valle Hermoso informó que se tiene un avance físico de obras del 89,15% y que se tiene prevista su puesta en servicio para junio de 2025 la central Juntas y hasta diciembre del 2026 la central Sehuencas.



# AETN REALIZA SEGUIMIENTO MENSUAL A LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS

## Proyecto “Línea en 500 kV Carrasco – Brechas y Subestaciones Asociadas”

El proyecto comprende la construcción de la línea de transmisión 500 kV, con una longitud de 185 km de longitud (aprox.), así como de las Subestaciones asociadas (Carrasco y Las Brechas).

Sobre este proyecto la Empresa ENDE Transmisión informó que el avance general del proyecto a septiembre es del 98.46% teniendo prevista su entrega para febrero de 2025.



Los demás proyectos revisados durante esta reunión son descritos a continuación:

| Entidad Ejecutora             | Proyecto  | Descripción del Proyecto  | Grado de avance                              | Mes de conclusión    |
|-------------------------------|---|---|--|----------------------|
| ENDE Corporación              | Proyecto “Construcción Línea de Transmisión Interconexión de Miaguillas al SIN” | Permitirá la conexión de la central de Umapalca y la central de Palillada al Sistema Interconectado Nacional (SIN) por medio de la línea de 230 kV (Cochabamba - La Paz) dando de esta manera mayor seguridad energética al país<br><br>Sobre este proyecto ENDE informó que está en ejecución la primera Etapa I (Santivañez – Umapalca y Umapalca – Cumbre).  | -  | Junio 2026 (Etapa I) |
| ENDE Transmisión<br>EMDEECRUZ | Proyecto: Tercera Ampliación de Barras 115 kV Warnes                            | Este proyecto comprende la ampliación del sistema de barras de subestación para 115 kV en configuración de barra principal y barra de transferencia con capacidad para dos bahías o circuitos, una bahía para EMDEECRUZ y una bahía para futuro.<br><br>Informe también que todos los equipos, están instalados y las obras concluidas y que la puesta en servicio se encuentra sujeta a la conclusión de trabajos por parte de EMDEECRUZ.<br><br>Sobre este proyecto EMDEECRUZ informó que los trabajos se encuentran demorados debido a problemas para realizar los pagos a proveedores por falta de divisas. | ENDE Transmisión 95.15%<br><br>EMDEECRUZ 82% | Marzo 2025           |
| ENDE Corporación              | Proyecto “Parques Eólicos Warnes II”  | Este proyecto comprende la Construcción Parque Eólico Warnes II con una potencia de 45 MW.<br><br>Sobre el proyecto Warnes II la Empresa, informó que están en la etapa de ingeniería y transporte de los aerogeneradores.  | 68.34%                                       | Septiembre de 2025   |

# AETN REALIZA SEGUIMIENTO MENSUAL A LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS

| Entidad Ejecutora      | Proyecto   | Descripción del Proyecto   | Grado de avance  | Mes de conclusión  |
|------------------------|--|--|--|--|
| ENDE Corporación       | Central Eólica El Dorado II y Santa Cruz   | <p>El proyecto Central Eólica El Dorado II y Santa Cruz, plantea una segunda fase del Parque Eólico El Dorado con una potencia de 54 MW, mientras que el Proyecto eólico Santa Cruz tendrá una potencia de 160 MW.</p> <p>Respecto a estos proyecto ENDE Corporación informó que están realizando gestiones para adquirir el financiamiento.</p>   | <p>Dorado II<br/>19.35%</p> <p>Santa Cruz<br/>11.8%</p>              | Julio 2027   |
| ENDE Corporación       | Proyectos: Planta Solar Fotovoltaica Contorno Bajo I (40 MW), Vinto (132 MW) y Patacamaya (81 MW).   | <p>El proyecto Planta Solar Contorno Bajo será implementado en el municipio de Viacha, tendrá una potencia de 40 MW que serán inyectados al Sistema Interconectado Nacional (SIN) a través de la subestación Contorno Bajo.</p> <p>El proyecto Planta Solar Fotovoltaica Vinto se implementará en el municipio de Oruro, tendrá una potencia de 132 MW que serán inyectados al Sistema Interconectado Nacional (SIN), acorde a objetivos establecidos en el PDES 2021 – 2025</p> <p>El proyecto Planta Solar Patacamaya se implementará en el municipio de Patacamaya, tendrá una potencia de 80 MW que serán inyectados al Sistema Interconectado Nacional (SIN) a través de la nueva Subestación Patacamaya de ENDE TRANSMISION.</p> <p>ENDE informó que estos proyectos siguen en gestión de financiamiento y licitaciones.</p> | <p>Contorno Bajo – Vinto (18%)</p> <p>Patacamaya 15,5%</p>           | <p>Contorno Bajo abril 2026.</p> <p>Vinto (noviembre 2028)</p> <p>Patacamaya julio 2027.</p> |
| ENDE Guaracachi        | Proyectos: Plantas Solares Fotovoltaicas; Santivañez (66 MW), Viru Viru (20 MW) y Uyuni II (2.5 MW). | <p>A través de estos proyectos fotovoltaicos la Empresa ENDE Guaracachi generará desde el 2025 aproximadamente 88.5 MW de energía limpia y renovable a través de la instalación de las plantas de Santivañez (66 MW), Viru Viru (20 MW) y Uyuni II (2.5 MW).</p> <p>Respecto a estas plantas solares Ende Guaracachi informó que se aprobó la ingeniería básica extendida para la mayoría y que están gestionando la obtención de terrenos para su emplazamiento.</p>  | <p>Santivañez (9%)</p> <p>Viru Viru (38%)</p> <p>Uyuni II (74%).</p> | <p>Santivañez (marzo 2026)</p> <p>Viru Viru (febrero 2026)</p> <p>Uyuni II (abril 2025).</p> |
| ENDE Transmisión SETAR | Proyecto: Ampliación Subestación 115kV Tarija  | <p>Este proyecto consiste en la ampliación de bahía de transformador para destinada al Transformador N°2 en la Subestación Tarija. Este proyecto incrementará la capacidad y la confiabilidad del suministro eléctrico en la ciudad de Tarija.</p> <p>ENDE Transmisión informó que a la fecha existe un avance del 95,15%, el restante será concluido una vez que Setar – Tarija concluya con los trabajos que le corresponde ejecutar. Por su parte SETAR Tarija informó que están en proceso de compra de equipos de patio.</p>  | ENDE Transmisión 95,15%  | Octubre 2025   |
| ENDE Corporación       | Línea de Transmisión 230kV Los Troncos San Ignacio de Velasco.                                       | <p>El proyecto Interconexión de San Ignacio de Velasco al SIN consiste en una Línea de Transmisión 230 kV de aproximadamente 235 km., que interconectará estos sistemas aislados al Sistema Interconectado Nacional (SIN)</p> <p>Ende Corporación Informó que el proyecto está en etapa de adquisición de materiales de línea, estructuras y conductores para la línea de transmisión y para las subestaciones.</p>  | 4.67%  | Diciembre de 2025  |



**Autoridad de Fiscalización de  
Electricidad y Tecnología Nuclear**

**PARA MÁS INFORMACIÓN VISITA NUESTRA PÁGINA WEB**



**[www.aetn.gob.bo](http://www.aetn.gob.bo)**

**Visita nuestras redes sociales**



**[www.facebook.com/aetn.gob.bo](https://www.facebook.com/aetn.gob.bo)**



**[x/AETNBo](https://x.com/AETNBo)**