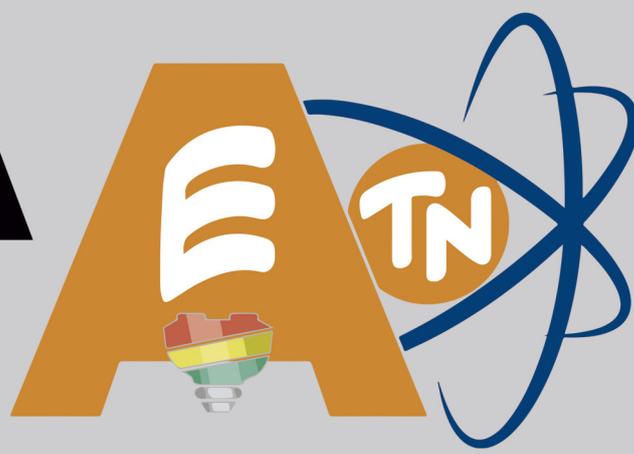


DÍA



DÍA

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR UNIDAD DE GESTIÓN ESTRATÉGICA

BOLETÍN SEPTIEMBRE 2022



DELAPAZ HABILITA A LA AETN COMO GENERADOR
DISTRIBUIDO
PÁG. 2

AETN VERIFICA ENTREGA DE GENERADORES EN
RIBERALTA
PÁG. 3

INTERCONEXIÓN DE CAMIRI AL SIN FUE
FISCALIZADA POR LA AETN
PÁG. 3

BOLIVIA INTERCAMBIA EXPERIENCIAS SOBRE
ENERGÍAS RENOVABLES CON URUGUAY
PÁG. 4

AETN FISCALIZA EJECUCIÓN DE PROYECTOS
ELÉCTRICOS
PÁG. 4 A 7

LÍNEA GRATUITA NARANJA DE LA AETN ATEDIÓ
2.774 CONSULTAS EN SEPTIEMBRE
PÁG. 8

AETN PROMUEVE LA EFICIENCIA ENERGÉTICA EN
LA 10 MA. FERIA MULTISECTORIAL
PÁG. 9

AETN PARTICIPA EN LA ECO LLAJTA
PÁG. 9

AETN INAUGURA OFICINA REGIONAL EN
MONTERO
PÁG. 10

AETN INVESTIGA POSIBLES CONTRAVENCIONES DE
LA CRE R.L.
PÁG. 11

INSPECCIÓN ADMINISTRATIVA A LA SUBESTACIÓN
AGUAI
PÁG. 11

AETN E INSTITUCIONES REVISAN PLAN DE
SEGURIDAD FÍSICA NUCLEAR DE BOLIVIA
PÁG. 12



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



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

DELAPAZ habilita a la AETN como generador distribuido

La Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. (DELAPAZ) habilitó a la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) como consumidor en generación distribuida al concluir las inspecciones y pruebas de adecuación del sistema fotovoltaico, instalado en dependencias de su Oficina Central en la ciudad de La Paz.

“Resultado de la inspección, las pruebas a los equipos de Generación Distribuida son satisfactorias y habilitan a la AETN a firmar contrato como nuevo consumidor en Generación Distribuida”, señaló el Ing. Javier Lipa, jefe departamento de Distribución de DELAPAZ, al concluir la inspección y verificar el correcto funcionamiento de las tres cadenas de paneles solares e inversores del sistema fotovoltaico de la Autoridad Reguladora.

La Resolución AETN N° 344 de 2 de julio de 2021, en su Disposición Tercera, instruye a personas naturales y/o jurídicas, públicas y/o privadas, que tengan instalados sistemas de generación conectados a la Red de Distribución de electricidad, adecuarse como generadores distribuidos.

“Con esta inspección se concluye el proceso de regularización y en breve, la Autoridad Reguladora podrá inyectar sus excedentes a la Red de Distribución de DELAPAZ y de esa manera constituirse en un Generador Distribuido”, señaló el Ing. Rafael Ordez, director de Derechos y Obligaciones de la AETN.

La Generación Distribuida es la generación de energía eléctrica que se caracteriza por ser un sistema de generación descentralizado e instalado en el lugar de consumo, de pequeña a mediana escala, con fuentes renovables, conectadas a la Red de Distribución a fin de inyectar sus excedentes de generación.



AETN verifica entrega de generadores en Riberalta



“En el marco de la funciones y atribuciones de la AETN, se realizó una inspección y verificación de la llegada de cuatro (4) generadores a la planta de ENDE en Riberalta. De esta manera se asegura la generación suficiente para abastecer a esta región del país”, señaló el Ing. Eduardo Guillen, director de Control de Operaciones, Calidad y Protección al Consumidor Área 2 (DOCP2) de la AETN al concluir el acto de entrega efectuado por el viceministro de Electricidad y Energías Alternativas,

Edgar Caero Ayala, el 15 de septiembre de 2022, en el municipio de Riberalta.

La Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), ejecutó el proyecto con una inversión de Bs 5.2 millones, que aportarán con 4,8 megavatios (MW) de potencia al Sistema Eléctrico de Riberalta y permitirá a ENDE DELBENI, atender con mayor estabilidad, continuidad, calidad y confiabilidad en el suministro de energía eléctrica a los más de 22.000 familias de ese municipio.

Interconexión de Camiri al SIN fue fiscalizada por la AETN



Presidente Luis Arce entrega Conexión Camiri al SIN

La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) verificó la implementación del proyecto de Conexión de Camiri al Sistema Interconectado Nacional (SIN), mediante reuniones mensuales de seguimiento e inspecciones técnicas a las obras civiles, el montaje electromecánico en subestaciones y la construcción de las Líneas de Transmisión del proyecto que unen los municipios de Padilla, Monteagudo (Chuquisaca) y Camiri (Santa Cruz).

El proyecto entregado por el presidente Luis Arce y el ministro de Hidrocarburos y Energías Franklin Molina, el jueves 15 de septiembre en la subestación Camiri, contempla la construcción de una Línea de Transmisión en 115 kV de 122 km de longitud y subestaciones asociadas en Monteagudo y Camiri.

La obra ejecutada por la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) y su filial ENDE Transmisión, permitirá a las Distribuidoras: Compañía Eléctrica Sucre S.A. (CESSA) y la Cooperativa Rural de Electrificación R.L. (CRE) suministrar energía eléctrica con calidad, confiabilidad y continuidad, desde el SIN, a más de 7.403 consumidores de Monteagudo y 16.790 consumidores en Camiri, y ampliar la provisión de electricidad a poblaciones del área rural.

Con la puesta en operación del proyecto también se dejará de utilizar 133.002 MPC de gas /mes, destinados a la generación de energía eléctrica en Camiri.

Bolivia intercambia experiencias sobre energías renovables con Uruguay



Encuentro: “Mecanismos de remuneración para la incorporación de proyectos de energías renovables en el sistema eléctrico”, Montevideo – Uruguay.



Autoridades y personal técnico del Sector Eléctrico del Estado Plurinacional de Bolivia, del que formó parte la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), participaron en un intercambio de experiencias sobre “Mecanismos de remuneración para la incorporación de proyectos de energías renovables en el sistema eléctrico”, en un encuentro efectuado en la ciudad de Montevideo – Uruguay, del 5 al 7 de septiembre de la presente gestión.

El evento organizado con el apoyo de la Agencia Uruguaya de Cooperación Internacional (AUCI) y la Sociedad Alemana para la Cooperación Internacional (GIZ) tuvo el propósito de fortalecer las relaciones entre ambos países y avanzar en la transición energética hacia energías amigables con el medio ambiente.

En su exposición el director general de Energías Alternativas del VMEEA, Alejandro Quispe, expresó que la demanda eléctrica interna promedio de Bolivia es de alrededor de 1.600 megavatios (MW). En ese sentido,

sostuvo que “el Plan de Desarrollo Económico y Social (PDES) 2021 – 2025 contempla cubrir hasta el 75% de esa demanda con la generación de energías renovables”. Por su parte, el director nacional de Energía del ministerio uruguayo, Fitzgerald Cantero, señaló que Uruguay cubre su demanda interna de energía eléctrica con aproximadamente un 90% de electricidad proveniente de energías limpias.

El evento contó con la participación del VMEEA, la AETN, la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) y el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) por parte del Estado Plurinacional de Bolivia; Uruguay mediante la Agencia Uruguaya de Cooperación Internacional (AUCI) y Alemania a través del Programa de Energías Renovables de la GIZ.

AETN fiscaliza ejecución de proyectos eléctricos



Reunión de seguimiento mensual

Personal técnico de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) a la Cabeza del director ejecutivo de la AETN, Ing. Eusebio Aruquipa, junto a miembros del Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC), el viceministerio de Electricidad y Energías Alternativas (VMEEA), y personal de las empresas eléctricas ejecutoras, participaron de la reunión de seguimiento mensual a la ejecución de proyectos eléctricos, el pasado 26 de septiembre en oficinas del CNDC, en la ciudad de Cochabamba.

Proyecto “Interconexión Santa Cruz – Beni 230 kV”



Sala de Convertidores STATCOM – SE Paraíso

ENDE TRANSMISIÓN S.A. informó que la segunda fase del proyecto, que incluye el ingreso de un equipo de Compensación Estática Sincrónica (Statcom), está en la etapa de pruebas en caliente de desempeño dinámico. Al 26 de septiembre de 2022 el avance del proyecto se estima en 99.69%, previéndose su culminación para el 30 de septiembre del 2022. Este proyecto posibilitará que exista mayor confiabilidad y seguridad en el suministro del Sistema Trinidad.

Proyecto Bahía de Transformador 115 kV Subestación Paraíso



Sitio de Construcción de la Bahía de Transformador 115 kV- Subestación Paraíso

ENDE Transmisión informó que está en ejecución la construcción de obras civiles y el montaje electromecánico de la bahía de Transformador, teniéndose un avance general del proyecto al 26 de septiembre, del 67.18%, previéndose su puesta en servicio para febrero del 2023.

Por su parte durante su intervención, la empresa ENDE DELBENI informó que tiene retrasos en la adquisición de cables de potencia por lo que tiene prevista su instalación el mes de febrero de 2023. La AETN solicitó a ENDE DELBENI la presentación de un cronograma de avance detallado del proyecto.

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



Subestación Santivañez 500 kV

ENDE Transmisión S.A., informó que el avance físico del proyecto al 26 de septiembre de 2022 es del 96.72 % y su entrada en operación para el mes de diciembre de 2022 debido a problemas en la liberación de servidumbres para la construcción de tres torres de alta tensión. El proyecto, incluye la construcción de una línea de transmisión en 500 kV, con una longitud de 233,1 km (aprox.), y subestaciones asociadas en 500 KV (Carrasco y Santivañez).

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

ENDE TRANSMISIÓN S.A., informó que el avance físico al 26 de septiembre es del 45,04 % y se tiene prevista su entrada en operación para el mes de diciembre de 2023. 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.



Sitio de construcción- Línea de transmisión

Proyecto: Tercera Ampliación de Barras 115 kV Warnes

ENDE TRANSMISIÓN S.A, informó que el proyecto tiene un avance general, al 26 de septiembre, del 5% previéndose su conclusión para marzo del 2023.



Sitio de emplazamiento del Proyecto

Proyecto: Bahía 115 kV Subestación Catavi



Sitio de emplazamiento del Proyecto

El proyecto Bahía 115 kV Subestación Catavi, según la información brindada por ENDE Transmisión S.A. , tiene un avance del 5% al 26 de septiembre, estableciendo además que su fecha de culminación está prevista para octubre del 2023.

Proyecto Central Hidroeléctrica “El Cóndor”

ENDE Corporación, informó que a partir del 18 de noviembre del 2021 este proyecto se encuentra en una paralización total, debido a la oposición del Ayllu Jila que habita la zona. En la actualidad ENDE Corporación, se encuentra a la espera del pronunciamiento de KfW, financiador del proyecto, para establecer si se procede a la cancelación definitiva del proyecto.

Proyecto: “Interconexión de Miguillas al SIN” y “Central Hidroeléctrica Miguillas”

ENDE realizó la presentación de “Alternativa 10B” para su evaluación e informó que la puesta en servicio de este proyecto en su primera etapa está prevista para el mes de febrero de 2025 y la segunda etapa en junio de 2025. Con relación al proyecto “Central Hidroeléctrica Miguillas” ENDE informó que la puesta en servicio de la Central Umopalca está prevista para el mes de abril del 2025 y la puesta en servicio de la Central Palillada para agosto del mismo año.

Proyecto: “Centrales Eólicas Warnes II y Ventolera”

Ende realizó la presentación de las actividades desarrolladas en este proyecto, informando que la evaluación preliminar de ofertas culminó el 23 de septiembre. La recepción preliminar de este proyecto está previsto para el mes de noviembre de 2024.

COCHABAMBA

Línea Gratuita Naranja de la AETN atendió 2.774 consultas en septiembre

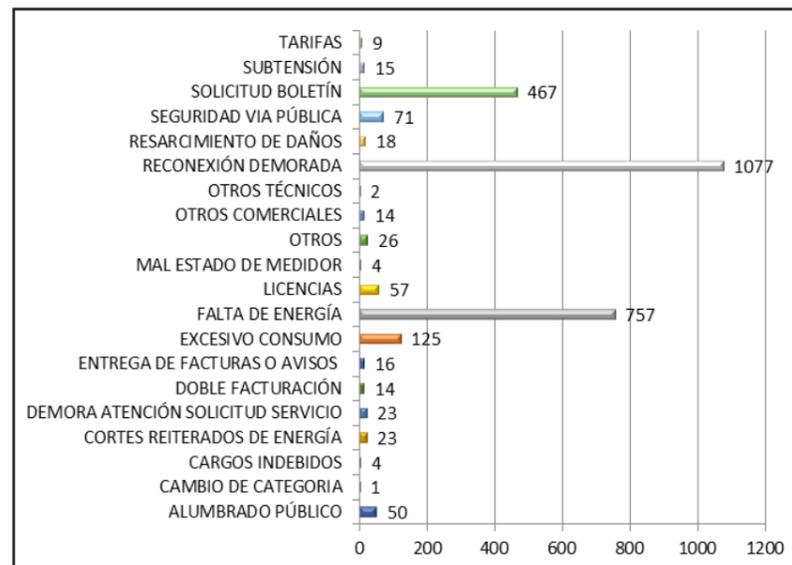
La Línea Naranja Gratuita: 800 – 10 – 2407 de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) atendió, en septiembre, 2.774 consultas de usuarios de los sectores de electricidad y tecnología nuclear. De acuerdo al reporte del Centro de Atención Telefónica de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), con sede en la ciudad de Cochabamba.

Del total, más de 1.700 consultas están relacionadas a reclamaciones por la calidad del servicio de electricidad como: reconexiones demoradas (1.077), falta de energía (757), entre otras consultas a esta línea de servicio al consumidor están: excesivo consumo, alumbrado público, resarcimiento de daños, normas para la obtención de Licencias en el sector de Tecnología Nuclear.

Dentro la labor de orientación a la población sobre Derechos del Consumidor, el personal de Centro de Atención Telefónica de la AETN, coadyuvó a los usuarios en la apertura de aproximadamente 1.523 reclamaciones directas ante las empresas de distribución por deficiencias en los servicios que presta. Lo que representa aproximadamente el 55% de las 2.774 llamadas que atendieron durante el mes de septiembre.

La AETN implementó, desde el año 2010, la Línea Naranja Gratuita: 800-10-2407 para mejorar la comunicación con los usuarios de los sectores de electricidad y tecnología nuclear, con el fin de responder a sus dudas, reclamos y solicitudes de información.

TIPOS DE CONSULTAS REGISTRADAS



Fuente: DOCP2, Oficina Regional Cochabamba de la AETN

AETN promueve la eficiencia energética en la 10 ma. Feria Multisectorial



Feria Multisectorial, municipio de Quillacollo- Cochabamba

Personal técnico de la Dirección de Control de Operaciones, Calidad y Protección al Consumidor Área 2 (DOCP2) de la Oficina Regional Cochabamba de la AETN, participó en la 10ma. Feria Multisectorial, realizada en el municipio de Quillacollo – Cochabamba, el pasado 10 de septiembre de 2022.

Durante la feria los funcionarios explicaron a los asistentes, los beneficios del uso de focos LED en reemplazo de los focos incandescentes, entregó cartillas informativas y explicó a la población los Derechos del Consumidor de los sector de electricidad

y tecnología nuclear, los mecanismos de reclamo por la calidad del servicio y los beneficios a personas adultas mayores.

AETN participa en la Eco Llajta

Consecuentes con el cuidado de la Madre Tierra, personal de la Oficina Regional Cochabamba de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) participó del 2da. Versión del Festival Ecológico en Cochabamba “ECO Llajta” que se desarrolló en el Boulevard de la Recoleta de la ciudad de Cochabamba, los días 9,10 y 11 de septiembre.



Eco Llajta

Durante los tres días de participación, el personal técnico explicó con un tablero demostrativo, los beneficios del uso de focos LED en reemplazo de focos incandescentes obteniendo una reducción económica en sus gastos por el consumo de energía eléctrica y el impacto positivo con el medioambiente por la reducción de gases de efecto invernadero. Asimismo, entregó cartillas informativas sobre cómo ahorrar energía, beneficios para el adulto mayor en la factura de luz y cómo reclamar por la calidad del servicio eléctrico.



SANTA CRUZ

AETN inaugura Oficina Regional en Montero



Inauguración Oficina Regional Montero de la AETN

El ministro de Hidrocarburos y Energías, Franklin Molina, y el director ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Energía Nuclear (AETN), Ing. Eusebio Aruquipa, junto a asambleístas y organizaciones sociales de Santa Cruz inauguraron, el pasado 12 de septiembre, una nueva oficina regional de la AETN en el Municipio de Montero.

“Hoy abrimos estas oficinas que tienen como objetivo no solo realizar un mejor control para la calidad del servicio eléctrico, sino también para la atención de los usuarios de todo el Norte Integrado de Santa Cruz”, señaló el ministro Molina. Por su parte el director de la AETN enfatizó que “Esta oficina tiene como misión precautelar el bienestar de los usuarios, dándoles todas las comodidades necesarias para cualquier trámite o solicitud que tengan”.

La nueva Oficina Regional Montero de la AETN permitirá a la entidad: Regular, controlar, supervisar, fiscalizar y vigilar la prestación de los servicios y actividades por parte de las entidades y operadores bajo su jurisdicción reguladora y el cumplimiento de sus obligaciones legales y contractuales; Conocer y

Oficina Regional Montero de la AETN, Santa Cruz

procesar las consultas, denuncias y reclamaciones presentadas por personas naturales y/o jurídicas, en relación a las actividades bajo su jurisdicción, entre otras actividades de supervisión y socialización de información sobre Derechos y Obligaciones de usuarios y consumidores de los sectores de electricidad y tecnología nuclear.

AETN investiga posibles contravenciones de la CRE R.L.



Personal de la Unidad de Control de Operaciones Calidad y Protección al Consumidor Área 3 (UOCP3) de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) sostuvo una audiencia con personal de la Cooperativa Rural de Electrificación R.L. (CRE R.L.), el pasado 27 de septiembre, en ambientes de la Oficina Regional Santa Cruz, dentro del proceso de investigación seguida por la Autoridad Reguladora contra la (CRE R.L.) a efectos de determinar la existencia de contravenciones al

ordenamiento jurídico regulatorio, con relación a la presunta reventa de Energía Eléctrica en la Urbanización Urubo Golf.

Inspección Administrativa a la Subestación Aguaí

El pasado 29 de septiembre, personal técnico de la UOCP3, procedió con la Inspección Administrativa a la Subestación Aguaí, con el objeto de realizar seguimiento y acompañamiento en las pruebas de puesta en servicio del proyecto denominado “Proyecto Transformadores de Potencia 25AT1 y 25AT2 en la Subestación Aguaí”.

Personal técnico de la Cooperativa de Electrificación Rural R.L. (CRE R.L.) en coordinación con el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) realizó pruebas de equipos de protección y maniobras de energización de los transformadores en vacío, conforme a los protocolos de energización, llegando a conectarse al Sistema Interconectado Nacional (SIN) de forma exitosa.



AETN e instituciones revisan Plan de Seguridad Física Nuclear de Bolivia



Reunión: Plan Integrado de Apoyo a la Seguridad Física Nuclear (INSSP) de Bolivia, Unidad de Bomberos Antofagasta, La Paz.

Personal técnico de la Dirección de Tecnología Nuclear (DTN) de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) junto a instituciones responsables de Seguridad del Estado revisaron el pasado viernes 23 de septiembre, los avances de la propuesta del Plan Integrado de Apoyo a la Seguridad Física Nuclear (INSSP) de Bolivia, en una reunión en instalaciones de la Unidad de Bomberos Antofagasta en la ciudad de La Paz.

“Como Autoridad Reguladora del Sector somos conscientes de la importancia de cumplir el marco regulador internacional de seguridad física nuclear, que se basa principalmente en la Convención sobre la Protección Física de los Materiales Nucleares (CPFMN)”, señaló la directora legal de la AETN Julia Sedano.

El INSSP de Bolivia contiene seis esferas funcionales que están relacionadas con la Seguridad Tecnológica y Física de las Fuentes Radiactivas y las Directrices sobre la Importación y Exportación de Fuentes Radiactivas, los acuerdos de salvaguardias y sus protocolos adicionales y el cumplimiento de Bolivia al Convenio sobre el Terrorismo Nuclear, y las resoluciones 1540 y 1373 del Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas.

El evento contó con la participación de representantes del Ministerio de Defensa, Ministerio de Salud, Viceministerio de Defensa Civil, Viceministerio de Seguridad Ciudadana, Viceministro de Transportes, Policía Boliviana, Comando en Jefe de las FF.AA., Interpol, Dirección Departamental de Tránsito, Dirección Nacional de Tecnología y Telemática, Instituto de Investigaciones Técnico Científicas de la Universidad Policial (IITCUP), Dirección Nacional de Bomberos, Unidad de Bomberos Antofagasta, Bomberos El Alto, Dirección General de Aeronáutica Civil, Navegación Aérea y Aeropuertos Bolivianos (NAABOL) y la Aduana Nacional.