

DÍA AETN DÍA

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

BOLETÍN
ENERO 2023

LA PAZ

Exportación de energía eléctrica cuenta con normativa operativa aprobada por la AETN, Pág. 2

COCHABAMBA

AETN fiscaliza ejecución de proyectos eléctricos, Pág. 3-6

SANTA CRUZ

AETN instruyó a la CRE R.L. cambiar medidores defectuosos y re-facturaciones, Pág. 7



Autoridad de Fiscalización de
Electricidad y Tecnología Nuclear



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

Exportación de energía eléctrica cuenta con Normativa Operativa aprobada por la AETN

LA PAZ



Planta Termoelectrica del Sur, Tarija

La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) informó que la exportación de energía eléctrica está reglamentada por la Normativa Operativa N° 35 Exportación de Excedentes de Energía, aprobada mediante Resolución AETN N° 275/2022 de 06 de mayo de 2022, para su aplicación por el Comité Nacional de Despacho Carga (CNDC).

Dicha normativa tiene por objetivo establecer los lineamientos para la programación, administración y operación de excedentes de energía para exportación, con unidades que se desvinculen físicamente del Sistema Interconectado Nacional (SIN), a través de transacciones de electricidad de oportunidad, una

vez cubierta la demanda local a costo mínimo en cumplimiento de la Ley N° 1604 de Electricidad de 21 de diciembre de 1994. Asimismo, establece que la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) es la única empresa facultada para realizar el intercambio de electricidad. La reglamentación indica los procedimientos para determinar los excedentes de energía de unidades desvinculadas para la exportación, la programación de las interconexiones eléctricas a mediano plazo, semanal y diaria, la metodología para determinar la energía en nodo frontera, la coordinación de la operación y resultado de la post-operación. Dicha reglamentación es aplicada en coordinación con el CNDC y el Organismo Coordinador (OC) del país

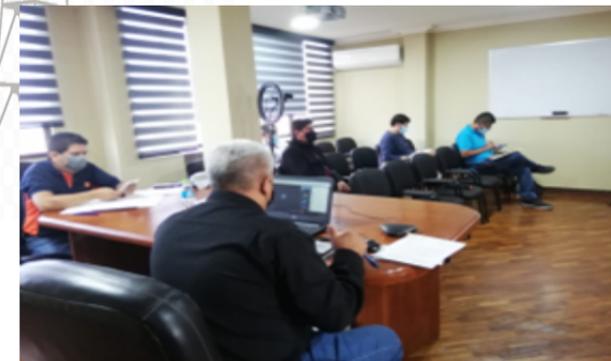
con el que se realizará el intercambio internacional de electricidad.

El 2019, la Autoridad Reguladora aprobó a favor de la empresa ENDE ANDINA SOCIEDAD ANÓNIMA MIXTA (ENDE ANDINA S.A.M.) la ampliación de la Licencia para generar excedentes destinados a la exportación de la energía eléctrica, con la inclusión del proyecto “Central Termoelectrica del Sur – Ciclo Combinado”. El proyecto incrementa a 320 MW la capacidad total de generación, con la incorporación de cuatro (4) unidades SGT800 de 40MW cada una y cuatro (4) unidades SST400 de 40 MW cada una del Ciclo Combinado.

La exportación de energía eléctrica a la República Argentina, desde la Termoelectrica del Sur, pone de manifiesto la solvencia de la capacidad física del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y marca un hito en la historia del sistema eléctrico boliviano. Las instalaciones para la exportación de energía comprenden la Línea de Transmisión “Juana Azurduy de Padilla” de 132 kilovoltios kV y las subestaciones Yaguacua en Tarija - Bolivia y Tartagal en Salta - Argentina.

AETN fiscaliza ejecución de proyectos eléctricos

COCHABAMBA



Reunión de Seguimiento Mensual

En la reunión las empresas eléctricas ejecutoras de los proyectos informaron a la Autoridad de Reguladora sobre los avances de los proyectos que se construyen para fortalecer la confiabilidad del Sistema Interconectado Nacional (SIN)

La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) a la cabeza del Director de Control de Operaciones, Calidad y Protección al Consumidor Área 2 (DOCP2), Ing. Eduardo Guillen, junto a miembros del Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC), del Viceministerio de Electricidad y Energías Alternativas (VMEEA) y de las empresas eléctricas efectuaron el seguimiento mensual al estado de ejecución de inversiones de proyectos eléctricos, en ambientes de la Oficina Regional Cochabamba de AETN, el pasado 06 de enero de la presente gestión.

Construcción Bahía de Transformador 115 kV Subestación Paraíso

La construcción de la Bahía de Transformador 115 kV en la Subestación Paraíso es parte del proyecto “Interconexión Santa Cruz – Beni 230 kV”, la empresa ENDE TRANSMISIÓN S.A., una de las ejecutoras del proyecto informó sobre la conclusión de obras civiles de construcción y montaje electromecánico de la Bahía de Transformador 115 kV. Al 05 de enero de 2023, el avance general del proyecto es del 95%, faltando únicamente las pruebas de pre energización y puesta en servicio.



Bahía de Transformador 115 kV - Subestación Paraíso



Construcción del castillo en 24,9 kV - Subestación Paraíso

Por su parte ENDE DELBENI, la segunda empresa ejecutora del proyecto, informó que las obras de construcción del Castillo con Barras tipo exterior en 24,9 kV del nuevo nodo de retiro que se construye en la Subestación Paraíso tiene un avance del 50%. El 31 de diciembre de 2022 la empresa recibió los perfiles y cables de potencia. La instalación y conclusión de este proyecto está prevista para el 15 de febrero del presente, la misma mejorará la confiabilidad del suministro de energía eléctrica al área de operación de la empresa ENDE DELBENI.

Proyecto Hidroeléctrico San José: "Túnel Secundario"



Obras civiles del Proyecto Hidroeléctrico San José "Túnel Secundario"

La empresa ENDE Corani S.A. informó que, a diciembre de 2022, el avance físico del proyecto bordea el 70.97 %, previéndose su conclusión para julio de 2023. El mismo otorgará mayor confiabilidad a la potencia instalada y a la energía

generada en el Proyecto Hidroeléctrico San José, mediante la Construcción del Túnel Secundario y de las Tomas Solitario, Roque y Cañón de la Margen Derecha del Río Paracti.

Proyecto Hidroeléctrico San José: "Túnel Secundario"

La empresa ENDE Corporación informó que a la fecha este proyecto tiene un avance total del 39.65%, resultado de avances parciales en la Central Umopalca (48,70%) y Central Palillada (17,90%). Hasta el 20 de enero de 2023 la empresa recibirá propuestas para la construcción de la represa.

El proyecto está localizado en el departamento

de La Paz, provincia Inquisivi, contempla la construcción de dos (2) centrales hidroeléctricas en cascada (Umopalca y Palillada), una (1) presa con una altura de 29 metros y alrededor de 23 Km de túneles de conducción de agua. La misma incrementará la oferta de generación de electricidad en 203 MW, que serán inyectados al Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Proyecto "Construcción Línea de Transmisión Interconexión de Miguillas al SIN"

La empresa ENDE Corporación informó que a la fecha se vienen realizando las gestiones presupuestarias para contar con el financiamiento del Proyecto "Interconexión de Miguillas al SIN", además de los estudios de ingeniería, determinación del trazo de la línea en

áreas protegidas y cálculos de estudios básicos, necesarios para la obtención de financiamiento de este proyecto. De igual manera vienen complementando la información requerida de los estudios eléctricos de la Norma Operativa N°30 exigidos por el CNDC.

Proyecto "Línea en 500 kV Carrasco – Santivañez y Subestaciones Asociadas"

La empresa ENDE TRANSMISIÓN S.A., informó que este proyecto se encuentra concluido, energizado y en servicio, desde el 06 de diciembre de 2022.



Subestación Santivañez 500 kV

Proyecto "Línea en 500 kV Carrasco – Brechas y Subestaciones Asociadas"



Sitio de construcción - Línea de Transmisión

La empresa ENDE TRANSMISIÓN S.A., informó que el avance físico al 05 de enero es del 49,53 %, su entrada en operación se tienen prevista para el mes de junio de 2024.

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



Proyecto: Tercera Ampliación de Barras 115 kV Warnes

La empresa ENDE TRANSMISIÓN S.A, informó que el proyecto está en ejecución de ingeniería y adquisición de suministros. Al 31 de diciembre el proyecto tiene un avance general del 8%, previéndose su conclusión para marzo del 2023.

Por su parte, la Empresa de Distribución de Energía Eléctrica Industrial Santa Cruz S.A. (EMDEECRUZ S.A.), informó que adjudicó la compra de un transformador y está en proceso de cotización de equipos de patio y cables de potencia.



Sitio de emplazamiento del Proyecto

Proyecto: Bahía 115 kV Subestación Catavi

El proyecto comprende la instalación de una Bahía 115 kV en configuración de anillo, incluyendo el sistema de barra trifásica para la conexión de dos bahías de transformadores de potencia. Actualmente la empresa ENDE TRANSMISIÓN, ejecutora del proyecto, está en proceso de suscripción de contrato para la construcción de obras civiles y montaje electromecánico, mientras desarrolla la etapa de fabricación de suministros (seccionadores y pararrayos). Al 06 de enero de 2023, el avance general del proyecto se estima en 8%, y su fecha de culminación está prevista para octubre del 2023.



Por su parte la empresa ENDE DEORURO S.A. informó que el proyecto adjudicado bajo la modalidad llave en mano a ENDE TRANSMISIÓN, en lo que respecta a obras del nodo de retiro tiene un avance físico del 10.86%, y se tiene prevista su puesta en servicio para octubre del 2023.

Proyecto Hidroeléctrico “El Cóndor”

La empresa ENDE Corporación informó que el Banco de Desarrollo KfW, financiador del proyecto, aún no da respuesta acerca de la Resolución contractual, el informe de situación del proyecto que fueron remitidas a través del VMEEA. Asimismo, continúa vigente la Resolución Originaria del Ayllu Jila que indica la paralización total y definitiva del proyecto desde el 18 de noviembre del 2021. Recientemente sus autoridades expresaron la voluntad de continuar con el proyecto, sin embargo no revocaron la paralización como se comprometieron.



Sitio de Emplazamiento – Central Hidroeléctrica El Cóndor

El “Proyecto Hidroeléctrico El Cóndor”, consiste en la construcción de una central hidroeléctrica de media caída con una potencia de 1,47kW, aprovechando las aguas del embalse en la cuenca del río Yura. Comprende obras de rehabilitación del embalse, una toma lateral, un canal abierto, la construcción de un desarenador, una cámara de carga, la instalación de tubería de presión y una casa de máquinas.

Proyecto Parque Eólicos Warnes II



La empresa ENDE Corporación informó que está en proceso de revisión preliminar de la documentación de la empresa adjudicada, para proceder a la firma del contrato. El ingreso de este proyecto está previsto para diciembre de 2024. El mismo comprende la construcción del parque eólico con una potencia de 36 MW

Sitio de emplazamiento – Parque Eólico Warnes II

Proyecto “Línea de Transmisión Santivañez II – Sehuencas - Sucre”

La empresa ENDE Corporación informó de la firma de un convenio con ENDE TRANSMISIÓN S.A. para la adquisición y construcción de este proyecto, comprometiéndose a la presentación de cronogramas de construcción y de adquisición de equipos, mientras se avanza en la elaboración de las especificaciones técnicas del proyecto.

La AETN instruyó a la CRE R.L. cambiar medidores defectuosos y re-facturaciones

La Unidad de Control de Operaciones, Calidad y Protección al Consumidor Área 3 (UOCP3) de la Oficina Regional Santa Cruz de la AETN, instruyó a la Cooperativa Rural de Electrificación R.L. (CRE R.L.) el reemplazo de los equipos de medición (medidores de luz) que presentaban fallas en su funcionamiento y la re-facturación de los consumos facturados en exceso.

Personal Técnico de Protección al Consumidor de la UOCP3, realizó durante el mes de enero la verificación de medidores e índices de lecturas de la Empresa

Distribuidora Cooperativa Rural de Electricidad (CRE R.L.), en el departamento de Santa Cruz.

A través de estas inspecciones la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), protege los derechos de los consumidores de recibir el suministro de energía eléctrica con calidad y que paguen de forma exacta su consumo.

Personal Técnico de Protección al Consumidor de la UOCP3.

SANTA CRUZ

