

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Formula	(5) Linea de Base	(6) Meta	(7) Mes/año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable
<p>Ejecutar inversiones para el aprovechamiento de la energía de las binacionales y realizar mejoras en el servicio para garantizar la seguridad energética y el desarrollo industrial del país</p>	2da. LT 500 KV Margen Derecha - SE Villa Hayes	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	20%	100%	dic-25	Mensual	GT/DPE-GT/P/CA
	Ampliación de las Subestaciones Margen Derecha - SE Villa Hayes	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	0%	100%	dic-25	Mensual	GT/DPE-GT/P/CA
	LT 2x220 KV Valenzuela - Guarambaré y Obras Conexas	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	70%	100%	dic-25	Mensual	GT/DPE-GT/P/CA
	LT's Subterráneas San Lorenzo - Villa Aurelia y Barrio Molino - Villa Aurelia y Obras Conexas	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	10%	100%	dic-25	Mensual	GT/DPE-GT/P/CA
	Llamados en la Modalidad de Leasing Operativo: LPI 1816/24, LPI 1817/24, LPI 1840/25, LPI 1841/25, LPI 1842/25, etc.	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	80%	100%	dic-25	Mensual	GT/DPE-GT/P/CA
	Aprobación de Proyectos de Terceros, para Ampliación de Subestaciones	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	80%	100%	dic-25	Mensual	GT/DPE-GT/P/CA
	Inspección de Materiales para repuestos y matriculación.	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	10%	100%	dic-25	Mensual	GT/DPE-GT/P/CA
	Inventario y Avalúo, Liberación de Franja, LT 500 KV Yguazú - Valenzuela	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	30%	70%	dic-25	Mensual	GT/GTE
	Inventario y Avalúo, Liberación de Franja, LT 66 KV Valenzuela - San José y Seccionamiento de LT 220 KV a Valenzuela.	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	30%	80%	dic-25	Mensual	GT/GTE
	Inventario y Avalúo, Liberación de Franja, Proyecto de Refuerzo del Sistema Chaco Central	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	30%	70%	dic-25	Mensual	GT/GTE
Inventario y Avalúo, Liberación de Franja, 2da. LT 500 KV Margen Derecha - SE Villa Hayes	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	0%	50%	dic-25	Mensual	GT/GTE	
Inventario y Avalúo, Liberación de Franja, LT 2x220 KV Valenzuela - Guarambaré y Obras Conexas	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	40%	60%	dic-25	Mensual	GT/GTE	
Inventario y Avalúo y liberación de franjas de líneas de transmisión a ser construidas en los llamados en la Modalidad de Leasing Operativo: LPI 1817/24 Proy. De Contruc. Interconex. SE Carmelo Peralta	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	0%	40%	dic-25	Mensual	GT/GTE	
Relevamiento topográfico y estudios de suelo de la 2da. LT 500 KV Margen Derecha - SE Villa Hayes	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	10%	60%	dic-25	Mensual	GT/DTO	

Ing. Jorge D. Amarilla Cañete
 Jefe de la División de
 Proyectos de Generación y Transmisión

ING. VICTOR ALÍ ALVAREZ
 P/Gerencia Técnica

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable
Ejecutar inversiones para el aprovechamiento de la energía de las binacionales y realizar mejoras en el servicio para garantizar la seguridad energética y el desarrollo industrial del país	Relevamiento Topográfico. LT 2x220 KV Valunzueta - Guarabare y Obras Conexas	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	90%	100%	dic-25	Mensual	GT/DTO
	Relevamiento topográfico y estudios de suelo de las LT's Subterráneas San Lorenzo - Villa Aurelia y Barrio Molino - Villa Aurelia y Obras Conexas	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	20%	100%	dic-25	Mensual	GT/DTO
	Relevamiento topográfico y estudios de suelo de las líneas de transmisión a ser construidas en los llamados en la Modalidad de Leasing Operativo: LPI 1817/24 Proy. De Contruc. Interconex. SE Carmelo Peralla	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	20%	100%	dic-25	Mensual	GT/DTO
Elaborado por: Ing. Rose Marie Gil de Stark, Ing. Celia Medina, Lic. Daniel Pico (GTDP)				Fecha: 12/12/2024				
Revisado por:				Fecha: 12/12/2024				
Aprobado por:				Fecha:				

ING. VICTOR ALI ALVAREZ
P/Gerencia Técnica


Ingegero E. Amarilla Cañete
Jefe de la División de
Proyectos de Generación y Transmisión

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable
Universalizar el Acceso a la Energía y Mejorar la calidad del servicio	Realizar acciones para garantizar la seguridad y continuidad del suministro eléctrico nacional y coordinar el sistema de generación y transmisión	% de cumplimiento	acciones realizadas/acciones previstas	0	100%	dic-25	Mensual	GT/ODC
	Realizar la programación de energía eléctrica para la cobertura del Sistema Interconectado	% de cumplimiento	programaciones realizadas/programaciones previstas	0	100%	dic-25	Mensual	GT/DOS
	Definir o actualizar criterios, medidas e instrucciones de operación del Sistema Interconectado. Previendo la incorporación de nuevas instalaciones	% de cumplimiento	instrucciones aprobadas/instrucciones previstas de aprobar	0	100%	dic-25	Mensual	GT/DOS
	Realizar, verificar y ejecutar estudios de ajustes específicos y/o generales relacionados a las protecciones eléctricas del sistema, con el objetivo de mantener la integridad, proteger a las personas y minimizar daños en los equipos e instalaciones.	% de cumplimiento	estudios realizados/estudios previstos	0	100%	dic-25	Mensual	GT/DEL
	Realizar análisis específicos y generales sobre la operación eléctrica, observando criterios de contabilidad y calidad del suministro.	% de cumplimiento	análisis realizados/análisis previstos	0	100%	dic-25	Mensual	GT/DEL
	Realizar Informes de la Operación Energética del Sistema Interconectado	% de cumplimiento	informes realizados/informes previstos	0	100%	dic-25	Mensual	GT/DEN
	Realizar Informes sobre la Demanda de los transformadores de potencia y líneas de distribución. Recomendaciones Generales de cada CDR.	% de cumplimiento	informes realizados/informes previstos	0	100%	dic-25	Mensual	GT/DDR
	Actualizar procedimientos de operación de los CDRS	% de avance	Procedimiento actualizado	0	100%	dic-25	Mensual	GT/DDR
	Garantizar la provisión de recursos financieros	Realizar gestiones convenientes de contratación de potencia de IT/AlPU	% de cumplimiento	Contratación de potencia realizada	0	100%	dic-25	Mensual
Gestionar el Desarrollo del Talento Humano	Capacitar a Despatchantes de la GT/ODC sobre procedimientos y normas de operación	% de cumplimiento	capacitaciones realizadas/capacitaciones previstas	0	100%	dic-25	Mensual	GT/ODC
Elaborado por: GT/OP								Fecha:
Revisado por: <i>AMS/OP</i>								Fecha: 12/12/24
Aprobado por: <i>AMS/OP</i> Ing. Rolando Benitez B. División de Operación GT/OP								Fecha: 12/12/24
								ING. VICTOR ALI ALVAREZ P/Gerencia Técnica

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable	
Universalizar el Acceso a la Energía y Mejorar la calidad del servicio	Ejecutar PAM de la CHACY	Cumplimiento del plan	Mantenimientos ejecutados / Mantenimientos previstos	0	94%	dic-25	Mensual	GT/DCA	
	Ejecutar Plan de Inspección Hidromecánica de las Presas Acaray e Yguazú	Cumplimiento del plan	Inspecciones ejecutadas / Inspecciones previstas	0	94%	dic-25	Mensual	GT/DCA	
	Implementar divulgación de indicadores de datos de operación y mantenimiento referentes a la central Acaray para uso interno	Sistema Implementado	Sistema de divulgación de datos mejorado / Sistema de divulgación de datos previsto	0	94%	dic-25	Mensual	GT/DCA	
	Ejecutar Mediciones de Auscultación de la Presa Yguazú	% de cumplimiento	Mediciones ejecutadas / Mediciones previstas	0	95%	dic-25	Semanal/Mensual	GT/DSP	
	Ejecutar Mediciones de Auscultación de la Presa Acaray	% de cumplimiento	Mediciones ejecutadas / Mediciones previstas	0	95%	dic-25	Semanal/Mensual	GT/DSP	
	Ejecutar Inspecciones visuales de la Presa Yguazú	% de cumplimiento	Inspecciones visuales ejecutadas / Inspecciones visuales previstas	0	96%	dic-25	Trimestral	GT/DSP	
	Ejecutar Inspecciones visuales de la Presa Acaray	% de cumplimiento	Inspecciones visuales ejecutadas / Inspecciones visuales previstas	0	96%	dic-25	Trimestral	GT/DSP	
	Ejecutar mantenimiento de los canales de afloros de las Galerías en las Presas Acaray e Yguazú	% de cumplimiento	Mantenimientos ejecutados / Mantenimientos previstos	0	90%	dic-25	Mensual	GT/DSP	
	Elaborado por: GT/GE								
	Revisado por:  Felix Barrios								
Aprobado por:  ING. VICTOR AL ALVAREZ P/Gerencia Técnica									
					Fecha:	12/12/2024			
					Fecha:				

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable
Ejecutar inversiones para el aprovechamiento de la energía de las binacionales y realizar mejoras en el servicio para garantizar la seguridad energética y el desarrollo industrial del país	LPI 1482/2019 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Alto Paraná 220/66/23 KV - Contrato N° 8136/2020	% de avance de obra	Realizado/Previsto	95%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1482/2019 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Alto Paraná 220/66/23 KV - Contrato N° 8137/2020	% de avance de obra	Realizado/Previsto	95%	100%	dic-25	Mensual	GT/DLT
	LPI 1484/2019 Ampliación de la Subestaciones Parque Caballero y Pto. Botánico y Construcción de la LT 220 KV Villa Hayes - Pto. Botánico - Parque Caballero - Contrato N° 7895/2019	% de avance de obra	Realizado/Previsto	90%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1503/2019 Restauración y Modernización de la Subestación San Lorenzo - Contrato N° 7821/2019	% de avance de obra	Realizado/Previsto	97%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1542/2019 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Yguazú 500 KV - Ad Referendum - Contrato N° 7983/2020	% de avance de obra	Realizado/Previsto	95%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1561/2020 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Valenzuela 500 KV - Contrato N° 8394/2021 - Lote N° 1	% de avance de obra	Realizado/Previsto	97%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1561/2020 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Valenzuela 500 KV - Contrato N° 8395/2021 - Lote N° 2	% de avance de obra	Realizado/Previsto	60%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1573/2020 Ejecución de Obras Civiles para Construcción de Laboratorio de PCB y Taller de Mantenimiento de Equipos de Distribución en el Complejo Lairelly - San Lorenzo - Contrato N° 8488/2021	% de avance de obra	Realizado/Previsto	75%	100%	dic-25	Mensual	GT/OCI
	LPI 1596/2020 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación María Auxiliadora - Contrato N° 8394/2021	% de avance de obra	Realizado/Previsto	96%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1596/2020 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación María Auxiliadora - Contrato N° 8395/2021	% de avance de obra	Realizado/Previsto	60%	100%	dic-25	Mensual	GT/DLT
	LPI 1600/2021 Recapacitación de las Subestaciones Luque y Capatá - Ad Referendum - Contrato N° 9010/2022	% de avance de obra	Realizado/Previsto	35%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1661/2022 Proyecto de Construcción e Interconexión de Subestaciones Compacas en 66 KV en el Sistema Metropolitano - Contrato N° 8765/2022 - Lote N° 1	% de avance de obra	Realizado/Previsto	50%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1661/2022 Proyecto de Construcción e Interconexión de Subestaciones Compacas en 66 KV en el Sistema Metropolitano - Contrato N° 8765/2022 - Lote N° 2	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1684/2022 Proyecto de Construcción de la LT 500 KV YGUAZU - VALENZUELA - Contrato N° 9388/2023I - Lote N° 1	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	70%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1684/2022 Proyecto de Construcción de la LT 500 KV YGUAZU - VALENZUELA - Contrato N° 9389/2023 - Lote N° 2	% de avance de obra	Realizado/Previsto	10%	60%	dic-25	Mensual	GT/DLT

Ing. Daniel Gabriela Martínez
 Div. Sup. Gen. y Trans.
 Gerencia Técnica - GT/GT

ING. VICTOR ALÍ ALVAREZ
 P/Gerencia Técnica

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
Objetivo Estratégico	Proyecto/POA	Denominación del Indicador	Fórmula	Línea de Base	Meta	Mes/Año	Periodicidad	Unidad Responsable
<p>Ejecutar inversiones para el aprovechamiento de la energía de las binacionales y realizar mejoras en el servicio para garantizar la seguridad energética y el desarrollo industrial del país</p>	LPI 1710/2022 Suministro e instalación de Fibra Óptica OPWG en Líneas de Transmisión 220 KV - Contrato N° 9209/2023	% de avance de obra	Realizado/Previsto	15%	100%	dic-25	Mensual	GT/DLT
	LPI 1712/2022 Adquisición de Equipos de Potencia, Materiales y Accesorios para el Sistema Interconectado Nacional - Convenio ITAIPU - ANDE - Contrato N° 9239/2023 - Lote N° 1	% de avance de obra	Realizado/Previsto	95%	100%	dic-25	Mensual	GT/CSI
	LPI 1712/2022 Adquisición de Equipos de Potencia, Materiales y Accesorios para el Sistema Interconectado Nacional - Convenio ITAIPU - ANDE - Contrato N° 9383/2023 - Lote N° 2	% de avance de obra	Realizado/Previsto	95%	100%	dic-25	Mensual	GT/CSI
	LPI 1712/2022 Adquisición de Equipos de Potencia, Materiales y Accesorios para el Sistema Interconectado Nacional - Convenio ITAIPU - ANDE - Contrato N° 9384/2023 - Lote N° 3	% de avance de obra	Realizado/Previsto	95%	100%	dic-25	Mensual	GT/CSI
	LPI 1712/2022 Adquisición de Equipos de Potencia, Materiales y Accesorios para el Sistema Interconectado Nacional - Convenio ITAIPU - ANDE - Contrato N° 9385/2023 - Lote N° 4	% de avance de obra	Realizado/Previsto	98%	100%	dic-25	Mensual	GT/CSI
	LPI 1712/2022 Adquisición de Equipos de Potencia, Materiales y Accesorios para el Sistema Interconectado Nacional - Convenio ITAIPU - ANDE - Contrato N° 9386/2023 - Lote N° 5	% de avance de obra	Realizado/Previsto	98%	100%	dic-25	Mensual	GT/CSI
	LPI 1753/2023 Proyecto de Construcción de la Línea de Transmisión 220 KV Villa Hayes - Villa Real - Pozo Colorado - Loma Plata y la Subestación Pozo Colorado en 220 KV, en la Región Occidental - Contrato N° 1 - Lote N° 1	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	30%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPI 1753/2023 Proyecto de Construcción de la Línea de Transmisión 220 KV Villa Hayes - Villa Real - Pozo Colorado - Loma Plata y la Subestación Pozo Colorado en 220 KV, en la Región Occidental - Contrato N° 1 - Lote N° 2	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	30%	dic-25	Mensual	GT/DLT
	LPI 1753/2023 Proyecto de Construcción de la Línea de Transmisión 220 KV Villa Hayes - Villa Real - Pozo Colorado - Loma Plata y la Subestación Pozo Colorado en 220 KV, en la Región Occidental - Contrato N° 1 - Lote N° 3	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	30%	dic-25	Mensual	GT/DLT
	SP 4/2023 SP ANDE - BID N° 4-2023 SERVICIOS DE CONSULTORIA PARA LA FISCALIZACIÓN TÉCNICA, AMBIENTAL Y SOCIAL PARA EL PROYECTO DE CONSTRUCCIÓN DE LA LT 500 KV YGUAZU - VALENZUELA Y OBRAS CONEXAS - Contrato N° 9550/2024	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	30%	dic-25	Mensual	GT/GT

Ing. Daniel Cabrera Martínez
Div. Sup. Gen. y Trans.
Gerencia Técnica - GT/GT

ING. VICTOR ALI ALVAREZ
D/Cavarrías Técnica

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable
Ejecutar inversiones para el aprovechamiento de la energía de las binacionales y realizar mejoras en el servicio para garantizar la seguridad energética y el desarrollo industrial del país	LPN 1801/2024 Ejecución de Obras Civiles para la Construcción de Edificio en el Complejo San Miguel, en el marco del Contrato de Prestamo BID N° 4690/OC - PR - Contrato N° 9537/2024	% de avance de obra	Realizador/Previsto	15%	100%	dic-25	Mensual	GT/OCI
	LPN 1805/2024 Servicio de Fiscalización Técnica Ambiental y Social para el Proyecto de Refuerzo del Sistema Chaco - Contrato N° /	% de avance de obra	Realizador/Previsto	0%	25%	dic-25	Mensual	GT/GT
	LPN 1809/2024 Ejecución de Obras Civiles para la Construcción de Edificio Corporativo y Depósito Regional San Juan Bautista, Misiones - Contrato N° /	% de avance de obra	Realizador/Previsto	3%	100%	dic-25	Mensual	GT/OCI
	LPN 1810/2024 Adquisición de Materiales para Repotenciación de las Líneas de Transmisión 220 KV Coronel Oviedo - Carayá y San Estanislao - Barrio San Pedro - Contrato N° 9538/2024	% de avance de obra	Realizador/Previsto	20%	100%	dic-25	Mensual	GT/CSI
	LPN 1811/2024 Ejecución de Obras para la Construcción de Plataformas Techadas para el Almacenamiento de Transformadores en Depósitos de la ANDE - Contrato N° /	% de avance de obra	Realizador/Previsto	0%	100%	dic-25	Mensual	GT/OCI
	LPN 1814/2024 Suministro y Montaje de Banco de Capacitores - Contrato N° /	% de avance de obra	Realizador/Previsto	0%	100%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPN 1815/2024 Recapacitación y Modernización de la Subestación Acaray - Contrato N° 9658/2024	% de avance de obra	Realizador/Previsto	5%	70%	dic-25	Mensual	GT/DSE
	LPN 1824/2024 Suministro de Transformadores de Potencia - Contrato N° 9571/2024 - Lote 1	% de avance de obra	Realizador/Previsto	10%	100%	dic-25	Mensual	GT/CSI
	LPN 1824/2024 Suministro de Transformadores de Potencia - Contrato N° 9571/2024 - Lote 2	% de avance de obra	Realizador/Previsto	5%	100%	dic-25	Mensual	GT/CSI
	LPN 1824/2024 Suministro de Transformadores de Potencia - Contrato N° 9571/2024 - Lote 3	% de avance de obra	Realizador/Previsto	5%	100%	dic-25	Mensual	GT/CSI
LPN 1846/2024 Ejecución de Obras Civiles para Adequación y Mantenimiento de Estaciones, Subestaciones Eléctricas y Edificios de la ANDE, bajo la modalidad de Contrato Abierto - Contrato N° /Lote 1	% de avance de obra	Realizador/Previsto	0%	60%	dic-25	Mensual	GT/OCI	
LPN 1846/2024 Ejecución de Obras Civiles para Adequación y Mantenimiento de Estaciones, Subestaciones Eléctricas y Edificios de la ANDE, bajo la modalidad de Contrato Abierto - Contrato N° /Lote 2	% de avance de obra	Realizador/Previsto	0%	60%	dic-25	Mensual	GT/OCI	

Elaborado por: GT/GT

Revisado por:

Aprobado por:

Inq. Daniel Cabrera Martínez
Div. Sin. Gen. y Trans.

Gerencia Técnica - GT/GT

ING. VICTOR ALF. ALVAREZ
P/Gerencia Técnica

Fecha:

Fecha:

Fecha:

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable
Universalizar el Acceso a la Energía y Mejorar la calidad del servicio	Elaborar informe trimestral de cumplimiento del PAM 2025	Cantidad de informes elaborados	realizado/previsto	0	4	dic-25	Mensual	GT/DIM
	Elaborar el PAM 2025	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-25	Mensual	GT/DIM
	Mejorar el sistema de puesta a tierra en SE	Cantidad de mejoras de sistema realizadas	realizado/previsto	0	4	dic-25	Mensual	GT/DPM
	Modernización de las protecciones de líneas de 220KV, 66KV y 23KV	Cantidad de modernizaciones realizadas	realizado/previsto	0	4	dic-25	Mensual	GT/DPM
	Implementación de Esquema de Corte de Emergencia en Barras de 23 KV	Cantidad de esquemas implementados	realizado/previsto	0	3	dic-25	Mensual	GT/DPM
	Instalación de multimedidores en posición transformadores lado 23KV	Cantidad de multimedidores instalados	realizado/previsto	0	10	dic-25	Mensual	GT/DPM
	Montar/Cambiar Bancos de Baterías de 110 Vcc	Cantidad de bancos de baterías cambiados	realizado/previsto	0	4	dic-25	Mensual	GT/DPM
	Calibrar de Medidores de Energía de Interconexión	Cantidad de medidores de energía de interconexión calibrados	realizado/previsto	0	3	dic-25	Mensual	GT/DPM
	Cumplir el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2025	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto	0	70%	dic-25	Mensual	GT/DPM
	Cumplir el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2025	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto	0	70%	dic-25	Mensual	GT/MET
	Cambiar interruptores que presentan pérdidas de gas SF 6	Cantidad de interruptores cambiados	realizado/previsto	0	4	dic-25	Mensual	GT/MET
	Cumplir el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2025	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto	0	70%	dic-25	Mensual	GT/MLT
	Realizar inspecciones de las Líneas Aéreas de 500 KV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periódicos establecidos del PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	100%	dic-25	Mensual	GT/MLT
	Realizar inspecciones de las Líneas Aéreas de 220 KV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periódicos establecidos del PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	70%	dic-25	Mensual	GT/MLT
Realizar inspecciones de las Líneas Aéreas de 66 KV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periódicos establecidos del PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	70%	dic-25	Mensual	GT/MLT	
Realizar las Mediciones de cables XLPE de 66 y 220KV de las Líneas de Transmisión Subterráneas del SIN según criterios periódicos establecidos en el PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	70%	dic-25	Mensual	GT/MLT	

Ing. César A. Martínez G.
GT/MT

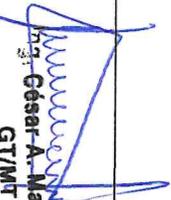
ING. VICTOR ALI ALVAREZ
d/Gerencia Técnica

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable
Universalizar el Acceso a la Energía y Mejorar la calidad del servicio	Realizar mantenimientos de mufas terminales de 66 y 220kV de las Líneas de Transmisión Subterráneas del SIN según criterios periódicos establecidos en el PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	70%	dic-25	Mensual	GT/MLT
	Saccionamiento de la LT 220kV GUA-SAN-VEL-PSA en la ES-SAN para aumentar flexibilidad operativa y calidad del servicio en zona de influencia metropolitana	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-25	Mensual	GT/MT
	Repotenciación de BARRAS 220KV ES-SES para aumentar capacidad de transmisión y satisfacer necesidad de suministro eléctrico creciente en locales del Sistema Norte	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-25	Mensual	GT/MT
	Prueba de funcionamiento de transformadores de reserva en ES-BRO para aumentar flexibilidad operativa y calidad del servicio en zona de influencia metropolitana	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-25	Mensual	GT/MT
	Prueba de funcionamiento de transformadores de reserva en ES-VRE para aumentar flexibilidad operativa y calidad del servicio en zona de influencia en sistema Norte	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-25	Mensual	GT/MT
	Mantenimiento integral de SS EE abrigadas para aumentar confiabilidad y calidad del servicio en zona de influencia metropolitana	Cantidad de SS EE abrigadas mantenidas	realizado/previsto	0	4	dic-25	Mensual	GT/MT
	Cambio de conductor 220KV en llegada a pórtico en la ES-CYO para aumentar capacidad de transmisión y satisfacer necesidad de suministro eléctrico creciente en locales del Sistema Norte	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-25	Mensual	GT/MT
	Aumento de potencia instalada en locales del SIN según Plan Biannual para Satisfacer necesidad de suministro eléctrico en locales con FU crítico	Cantidad de locales repotenciados	realizado/previsto	0	4	dic-25	Mensual	GT/MT
	Sustitución de equipos electromecánicos de la posición acoplador de barras 220KV en ES-GUA para mejorar confiabilidad por obsolescencia de equipo actual	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-25	Mensual	GT/MT
	Reactivar el ex TR-03 66/23KV marca LOS CONCE (actualmente en desuso) en la ES-CCO para aumentar confiabilidad, flexibilidad operativa y calidad del servicio en zona de influencia de la ES-CCO	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-25	Mensual	GT/MT
Reparar transformadores de potencia averiados, en talleres de ANDE	Cantidad de transformadores de potencia reparados	realizado/previsto	0	3	dic-25	Mensual	GT/MT	


César A. Martínez G.
 GT/MT

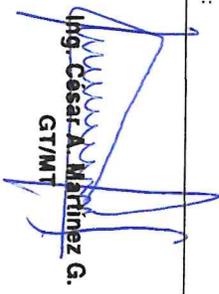

ING. VÍCTOR ALÍ ALVÁREZ
 D/Gerencia Técnica

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable
Universalizar el Acceso a la Energía y Mejorar la calidad del servicio	Gestionar adquisición de Sistema de Gestión del Mantenimiento.	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-25	Mensual	GT/MT
	Elaborar el Plan Bianual de la GT/MT	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-25	Mensual	GT/MT
Elaborado por: GT/MT								
Revisado por:								
Aprobado por:								


Ing. César A. Martínez G.
 GT/MT


ING. VICTOR ALF. ALVAREZ
 p/Gerencia Técnica

PLAN OPERATIVO ANUAL 2025

Gerencia Técnica

Fecha: 12/12/2024

(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable
Ejecutar inversiones para el aprovechamiento de la energía de las binacionales y realizar mejoras en el servicio para garantizar la seguridad energética y el desarrollo industrial del país	Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica Acaray	% avance del proceso de contratación - Contrato 1 "Obras hidro-electromecánicas del Complejo Acaray-Yгуазу"	$\frac{\text{etapas concluidas / etapas totales del proceso} * 100}{100}$	0%	100%	dic-25	Trimestral	DH/UA
	Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica Acaray	% avance del proceso de contratación - Contrato 3 "Obras Civiles Mayores del Complejo Acaray - Yгуазу"	$\frac{\text{etapas concluidas / etapas totales del proceso} * 100}{100}$	0%	100%	dic-25	Trimestral	DH/UA
	Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica Acaray	% avance en la Ejecución del Contrato 4 "Obras Civiles Preliminares"	$\frac{\text{etapas concluidas / etapas totales del proceso} * 100}{100}$	0%	90%	dic-25	Trimestral	DH/UA
Elaborado por: DH/UA JOSE VALDESOS <i>[Firma]</i>				Fecha: 10/01/2025				
Revisado por:				Fecha:				
Aprobado por:				Fecha:				

ING. VICTOR ALI ALVAREZ
P/Gerencia Técnica