

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026

Gerencia Técnica

Fecha: 25/11/2025

(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-26	Mensual	GT/ODC
	Realizar la programación de energía eléctrica para la cobertura del Sistema Interconectado	% de cumplimiento	programaciones realizadas/programaciones previstas	0	100%	dic-26	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-26	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 realizado/estudios previstos	0	100%	dic-26	Mensual	GT/DEL
	Realizar análisis específicos y generales sobre la operación eléctrica, observando criterios de confiabilidad y calidad del suministro.	% de cumplimiento	análisis realizados/análisis previstos	0	100%	dic-26	Mensual	GT/DEL
	Realizar Informes de la Operación Energética del Sistema Interconectado	% de cumplimiento	informes realizados/informes previstos	0	100%	dic-26	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-26	Mensual	GT/DDR
	Actualizar 1 procedimientos de operación de los CDR's	% de avance	Procedimiento actualizado	0	100%	dic-26	Mensual	GT/DDR
	Implementar herramientas tecnológicas y software EMS para apoyo a la toma de decisiones para la Operación del Sistema Interconectado.	% de cumplimiento	unidades realizadas/unidades previstas	0	100%	dic-26	Mensual	GT/DAS
Garantizar la provisión de recursos financieros	Realizar gestiones convenientes de contratación de potencia de ITAIPU.	% de cumplimiento	Contratación de potencia realizada	0	100%	dic-26	Mensual	GT/DEN
Gestionar el Desarrollo del Talento Humano	Capacitar a Despachantes de la GT/ODC sobre procedimientos y normas de operación	% de cumplimiento	capacitaciones realizadas/capacitaciones previstas	0	100%	dic-26	Mensual	GT/ODC
	Capacitar a funcionarios de la GT/DAS en herramientas analíticas y de EMS	% de cumplimiento	capacitaciones realizadas/capacitaciones previstas	0	100%	dic-26	Trimestral	GT/DAS
Impulsar la actualización y modernización tecnológica	Implementar herramientas de EMS y analítica de Datos	% de avance	herramientas implementadas en las áreas pertinentes	0	100%	dic-26	Mensual	GT/DAS
Elaborado por: GT/OP						Fecha: 25/11/25		
Revisado por:						Fecha:		
Aprobado por:						Fecha:		

Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026 **GERENCIA TÉCNICA**

Fecha: 25/11/2025

(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 Disponer de toda la energía de las Binacionales y Realizar mejoras en el Servicio	Ejecutar la LPN ANDE-BID N° 1844/24 ""Diseño de detalle y construcción de las obras preliminares para la ejecución de las intervenciones en el complejo Acaray - Yguazu"	% de avance en la Ejecución del Contrato 4	Realizado / Previsto	5%	100%	dic-26	Mensual	DH/UA
	Ejecutar la LPI ANDE-BID N° 1904/25 ""Diseño y Ejecución de la Rehabilitación y Modernización Civil del Complejo Hidroeléctrico Acaray - Yguazu"	% de avance en la Ejecución del Contrato 3	Realizado / Previsto	0%	16%	dic-26	Mensual	DH/UA
	Obtener la suscripción del Contrato 1 para Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica Acaray	% avance del proceso de contratación - Contrato 1 "Obras hidro-electromecánicas del Complejo Acaray-Yguazú"	etapas concluidas / etapas totales del proceso * 100	0%	100%	dic-26	Mensual	DH/UA

Elaborado por: DH/UA

Firmado digitalmente por
JOSE MIGUEL VALLEJOS MERNES
Fecha: 2025.11.26
10:59:25 -03'00'

Fecha: 25/11/2025

Revisado por:

Fecha:

Aprobado por:

Fecha:

Tito R. Ocariz K.
Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

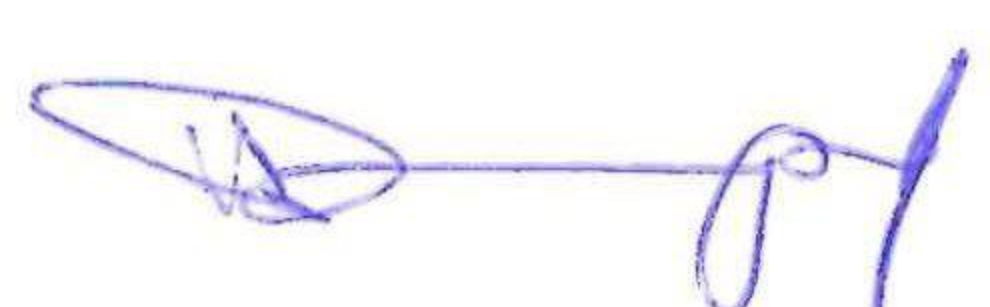
ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026

Gerencia Técnica

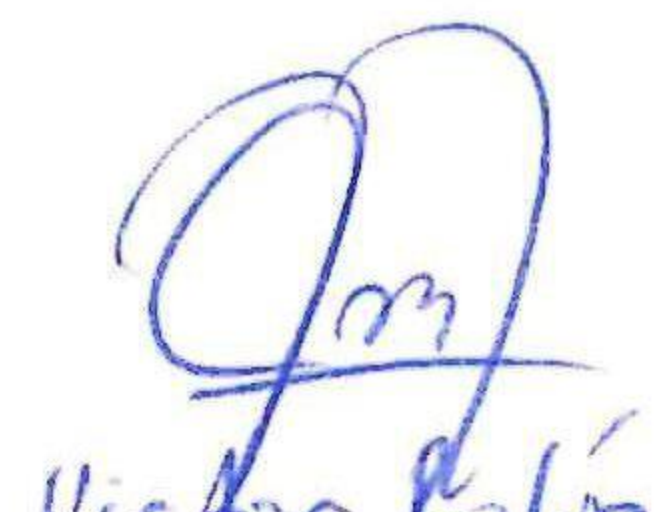
Fecha: 25/11/2025

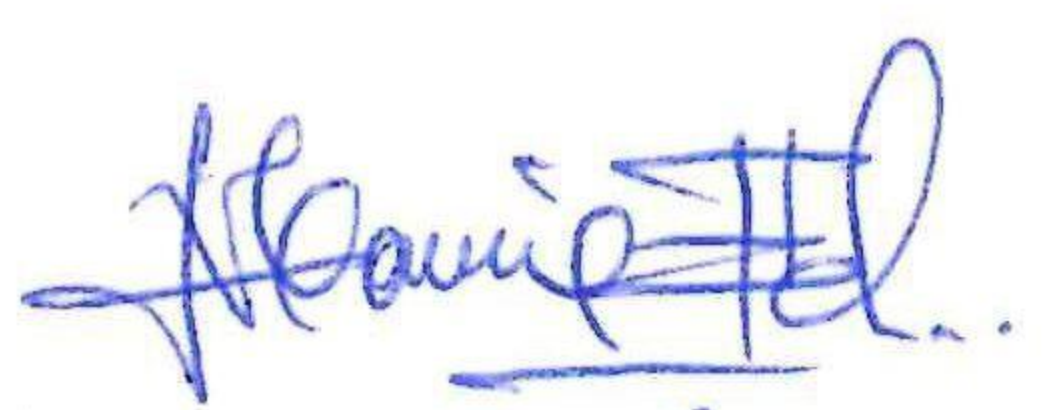
(1) Objetivo Estratégico	(2) Proyecto/POA	(3) Denominación del Indicador	(4) Fórmula	(5) Línea de Base	(6) Meta	(7) Mes/Año	(8) Periodicidad	(9) Unidad Responsable
Universalizar el Acceso a la Energía y Mejorar la calidad del servicio	Ejecutar el Plan Anual de Mantenimiento (PAM) 2026	% de Cumplimiento	Realizado/Programado	0	90%	dic-26	Mensual	Dptos. De la GT/DT
	Establecer 25 minutos en promedio, como tiempo de respuesta del operador en caso de cualquier tipo de convocatoria	% de Avance	Realizado/Previsto	0	100%	dic-26	Mensual	Dptos. De la GT/DT
Impulsar la actualización y modernización tecnológica	Incorporar en el aplicativo AppSheet, los datos de 15 líneas de transmisión, para una rápida detección del lugar de la avería y por ende rápida respuesta ante una emergencia.	% de Avance	Realizado/Previsto	0	100%	dic-26	Anual	Dptos. De la GT/DT
Elaborado por: GT/DT						Fecha:		
Revisado por:						Fecha:		
Aprobado por:						Fecha:		


Ing. Horacio Schuff

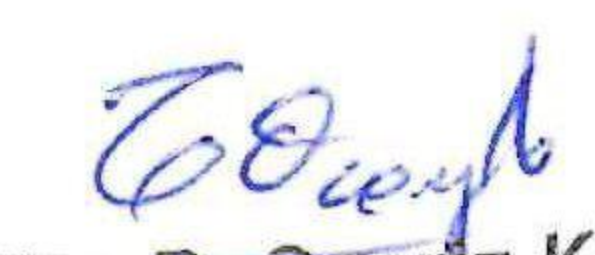

Lic. Gustavo Ramos C.
Jefe del GT/TCE


RICHAR MEDINA


Victor Kolón


Mario Echeverría.


Ing. Elías D. Duarte Berni
Dpto. Transmisión Este
ANDE


Ing. Tito R. Ocaña K.
Gerente Técnico

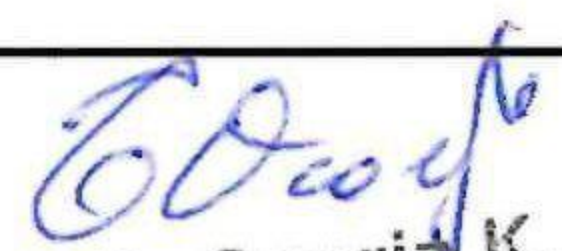
ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026 GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Mejorar la calidad de servicio

Fecha: 25/11/2025

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Ejecutar PAM de la CH-ACY	Cumplimiento del plan	Mantenimientos ejecutados / Mantenimientos previstos	0	94	dic-26	Mensual	GT/DCA
Ejecutar Plan de Inspección Hidromecánica de las Presas Acaray e Yguazú	Cumplimiento del plan	Inspecciones ejecutadas / Inspecciones previstas	0	94	dic-26	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-26	Mensual	GT/DCA
Elaborado por: Gustavo Arias				Fecha: 25/11/2025			
Revisado por: Félix Sixto Barrios Irala				Fecha: 25/11/2025			
Aprobado por: Félix Sixto Barrios Irala				Fecha: 25/11/2025			


Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026 GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Mejorar la calidad del servicio

Fecha: 25/11/2025

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Ejecutar Mediciones de Auscultación de las Presas Yguazú y Acaray	% de cumplimiento	Mediciones ejecutadas / Mediciones previstas	0	95	dic-26	Semanal/Mensual	GT/DSP
Ejecutar inspecciones visuales de las Presas Yguazú y Acaray	% de cumplimiento	Inspecciones visuales ejecutadas / Inspecciones visuales previstas	0	96	dic-26	Trimestral	GT/DSP
Obra de ejecución de obturación del dren de fundación DM-A en la galería de la Presa Acaray	% de cumplimiento	Obra ejecutada / Obra prevista	0	100	dic-26	Anual	GT/DSP
Ejecutar mantenimiento de los canales de aforos de las Galerías en las Presas Acaray e Yguazú	% de cumplimiento	Mantenimientos ejecutados / Mantenimientos previstos	0	90	dic-26	Mensual	GT/DSP

Elaborado por: Juan Miguel Gill Romero

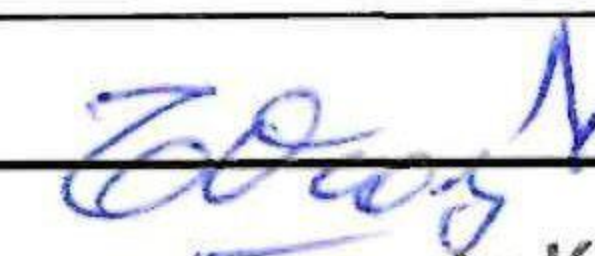
Fecha: 25/11/2025

Revisado por: Juan Miguel Gill Romero

Fecha: 25/11/2025

Aprobado por: Félix Sixto Barrios Iraña

Fecha: 25/11/2025


Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026

GERENCIA TÉCNICA

OBJETIVO ESTRATÉGICO: Mejorar la calidad de servicio

Fecha: 25/11/2025

(1) Proyecto/POA	(2) Denominación del Indicador	(3) Fórmula	(4) Línea de Base	(5) Meta	(6) Mes/Año	(7) Periodicidad	(8) Unidad Responsable
Implementar un sistema de reporte de energía generada y entregada del Complejo Solar Fotovoltaico Puerto Esperanza.	Sistema Implementado	Implementación del Sistema realizado/ Implementación del Sistema previsto	0	100%	dic-26	Mensual	GT/GER
Implementar un sistema de indicador de desempeño del Complejo Solar Puerto Esperanza.	Sistema Implementado	Implementación del Sistema realizado/ Implementación del Sistema previsto	0	100%	dic-26	Mensual	GT/GER
Realizar la instalación completa del Centro de Entrenamiento en Energía Solar Fotovoltaica	Instalación Concluida	Instalación Realizada/Instalación Concluida	0	100%	dic-25	Trimestral	GT/GER
Preparar documentación para llamado Add Referendum - Planta Solar Fotovoltaica Mariscal Estigarribia	Documentación Concluida	Documentación Elaborada/Documentación Concluida	0	100%	dic-25	Trimestral	GT/GER

Elaborado por: Liz Delgado - Francisco Villalba

Fecha: 25/11/2025

Revisado por: Eduardo Fernández

Fecha: 25/11/2025

Aprobado por: Félix Sixto Barrios Irala

Fecha: 25/11/2025


Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026

Gerencia Técnica - GT

Fecha: 25/11/2025

(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 y estudios de suelo de la 2da. LT 500 kV Margen Derecha Itaipu - SE Villa Hayes	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	80%	100%	dic-26	Mensual	GT/DTO
	Relevamiento Topográfico, LT 2x220 kV Valunzuela - Guarambaré y Obras Conexas	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	95%	100%	dic-26	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	95%	100%	dic-26	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 Peralta	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	95%	100%	dic-26	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: LPN 1885/25 - Proyecto de Refuerzo del Sistema Este y Sur: - Lote 2 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Mbaracayú 66kV - Lote 3 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Ypejhu 220kV Lote 4 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Villa Franca 220kV	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	30%	100%	dic-26	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: LPN ____/26 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Colonia Independencia 220kV	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	40%	100%	dic-26	Mensual	GT/DTO
Elaborado por: Ing. Rose Marie Gil de Stark, Ing. Celia Medina, Lic. Daniel Pico (GT/DP)						Fecha:		
Revisado por:						Fecha:		
Aprobado por:						Fecha:		

Ing. Rose Marie Gil de Stark
Jefa del Dpto. de Proy. Electromecánica
GT/DP - 11/25

Ing. Gustavo A. Aguayo R.
DPTO. DE PROYECTOS DE PROTECCIÓN
CONTROL Y AUTOMATIZACIÓN

Lic. Daniel Pico
Dpto. de Topografía
Jefe

Ing. Celia Medina de Sosa
Jefe
ANDE - GT/GTE

Ing. Jorge E. Amarilla Cañ
Jefe de la División de
Proyectos de Generación y Transmi.

Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026

Gerencia Técnica - GT

Fecha: 25/11/2025

(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	Aprobación de Proyectos de Terceros, para Ampliación de Subestaciones	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	70%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	Inspección de Materiales para repuestos y matriculación.	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	10%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	Inventario y Avaluo, Liberación de Franja, LT 500 kV Yguazú - Valenzuela	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	50%	100%	dic-26	Mensual	GT/GTE
	Inventario y Avaluo, Liberación de Franja, LT 66 kV Valenzuela - San José y Seccionamiento de LT 220 kV a Valenzuela.	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	50%	100%	dic-26	Mensual	GT/GTE
	Inventario y Avaluo, Liberación de Franja, Proyecto de Refuerzo del Sistema Chaco Central	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	40%	90%	dic-26	Mensual	GT/GTE
	Inventario y Avaluo, Liberación de Franja, 2da. LT 500 kV Margen Derecha - SE Villa Hayes	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	20%	70%	dic-26	Mensual	GT/GTE
	Inventario y Avaluo, Liberación de Franja, LT 2x220 kV Valenzuela - Guarambaré y Obras Conexas	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	40%	80%	dic-26	Mensual	GT/GTE
	Inventario y Avaluo 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%	50%	dic-26	Mensual	GT/GTE
	Inventario y Avaluo y liberación de franjas de líneas de transmisión a ser construidas en los llamados en la Modalidad de Leasing Operativo: LPN 1885/25 - Proyecto de Refuerzo del Sistema Este y Sur: - Lote 2 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Mbaracayú 66kV - Lote 3 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Ypejhu 220kV Lote 4 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Villa Franca 220kV	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	0%	60%	dic-26	Mensual	GT/GTE
	Inventario y Avaluo y liberación de franjas de líneas de transmisión a ser construidas en los llamados en la Modalidad de Leasing Operativo: LPN /26 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Colonia Independencia 220kV	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	20%	60%	dic-26	Mensual	GT/GTE

Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

Ing. Rose Marie Gil de Stark
Jefa del Dpto. de Proj. Electromecánicos
GT/DPE - ANDE

Ing. Gabriel A. Aguayo R.
DPTO. DE PROYECTOS DE PROTECCIÓN
CONTROL Y AUTOMATIZACIÓN

Lic. Daniel Pico
Dpto. de Topografía
Jefe

Ing. Celia Medina de Sosa
Jefe
ANDE - GT/GTE

Ing. Jorge E. Amarilla C
Jefe de la División de
Proyectos de Generación y Trans.

ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026

Gerencia Técnica - GT

Fecha: 25/11/2025

(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 N° 1755/25 2da. LT 500 kV Margen Derecha - SE Villa Hayes	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	40%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	Ampliación de las Subestaciones Margen Derecha - SE Villa Hayes	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	10%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	LPI N° 1754/25 LT 2x220 kV Valenzuela - Guarambaré y Obras Conexas	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	95%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	LPI N° 1880/25 LT's Subterráneas San Lorenzo - Villa Aurelia y Barrio Molino - Villa Aurelia y Obras Conexas	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	95%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	Llamado en la Modalidad de Leasing Operativo: LPI 1816/24 - Ampliación Subestación Villa Hayes en 500kV	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	100%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	Llamado en la Modalidad de Leasing Operativo: LPI 1817/24 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Carmelo Peralta 220kV	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	95%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	Llamados en la Modalidad de Leasing Operativo: LPN 1840/25 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Zarate Isla 220kV, LPN 1841/25 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Autodromo 220kV, LPN 1842/25 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Barcequillo 66kV, etc.	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	70%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	Llamado en la Modalidad de Leasing Operativo: LPN 1885/25 - Proyecto de Refuerzo del Sistema Este y Sur: - Lote 1 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Nueva Esperanza 220kV - Lote 2 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Mbaracayú 66kV - Lote 3 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Ypejhú 220kV Lote 4 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Villa Franca 220kV	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	50%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	Llamado en la Modalidad de Leasing Operativo: LPN 1884/25 - Ampliación de la Subestación Ayolas	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	40%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA
	Llamado en la Modalidad de Leasing Operativo: LPN ____/26 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestacion Colonia Independencia 220kV	% de avance	Cantidad realizada/total prevista	0%	100%	dic-26	Mensual	GT/DPE-GT/PCA

Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

Ing. Rose Marie Gil de Starke
Jefa del Dpto. de Proy. Electromecánico
GT/DPE - ANDE

Ing. Gustavo A. Aguayo R.
DPTO. DE PROYECTOS DE PROTECCIÓN
CONTROL Y AUTOMATIZACIÓN

Lic. Daniel Pico
Dpto. de Topografía
Jefe

Ing. Celia Medina de Sosa
Jefe
ANDE - GT/GTE

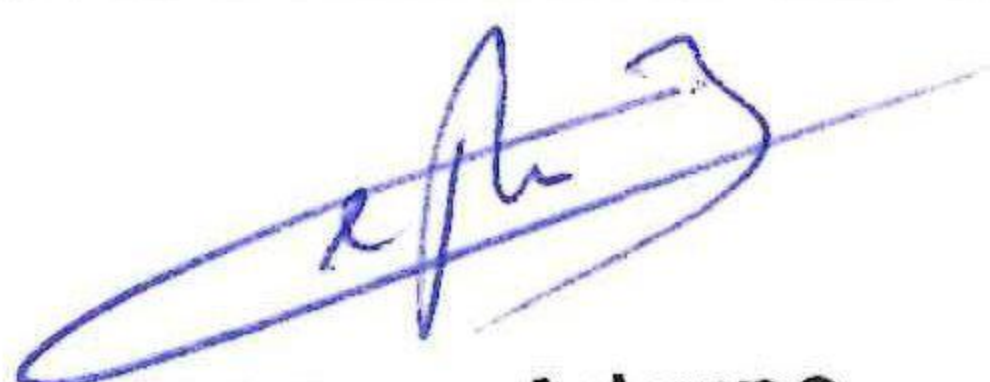
Ing. Jorge E. Amarilla Cal
Jefe de la División de
Proyectos de Generación y Transm.

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026

Gerencia Técnica

Fecha: 05/12/2025

(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 el PAM 2027	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-26	Anual	GT/DIM
	Mejorar el sistema de puesta a tierra PAT en locales del SIN	Cantidad de mejoras de sistema realizadas	realizado/previsto	0	4	dic-26	Anual	GT/DPM
	Modernización de las protecciones de líneas de 220kV, 66kV y 23kV	Cantidad de modernizaciones realizadas	realizado/previsto	0	4	dic-26	Anual	GT/DPM
	Implementación de Esquema de Corte de Emergencia en Barras de 23 kV	Cantidad de esquemas implementados	realizado/previsto	0	3	dic-26	Anual	GT/DPM
	Instalación de multimedidores en posición transformadores lado 23kV	Cantidad de multimedidores instalados	realizado/previsto	0	10	dic-26	Anual	GT/DPM
	Montar/Cambiar Bancos de Baterías de 110 Vcc	Cantidad de bancos de baterías cambiados	realizado/previsto	0	4	dic-26	Anual	GT/DPM
	Calibrar de Medidores de Energía de Interconexión	Cantidad de medidores de energía de interconexión calibrados	realizado/previsto	0	3	dic-26	Anual	GT/DPM
	Cumplir el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2026	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto	0	75%	dic-26	Mensual	GT/DPM
	Cumplir el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2026	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto	0	75%	dic-26	Mensual	GT/MET
	Realizar rutina de 50 análisis de gases de interruptores de potencia del SIN según necesidad	Cantidad de análisis de gases realizados	realizado/previsto	0	50%	dic-26	Anual	GT/MET
	Cumplir el Plan Anual de Mantenimiento PAM 2026	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto	0	85%	dic-26	Mensual	GT/MLT
	Realizar inspecciones de las Líneas Aéreas de 500 kV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periodicos establecidos del PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	100%	dic-26	Mensual	GT/MLT
	Realizar inspecciones de las Líneas Aéreas de 220 kV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periodicos establecidos del PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	100%	dic-26	Mensual	GT/MLT
	Realizar inspecciones de las Líneas Aéreas de 66 kV del SIN hasta el área de cobertura según criterios periodicos establecidos del PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	100%	dic-26	Mensual	GT/MLT
	Realizar las Mediciones de cables XLPE de 66 y 220kV de las Líneas de Transmisión Subterráneas del SIN según criterios periodicos establecidos en el PAM	% cumplimiento del PAM	realizado/previsto PAM	0	75%	dic-26	Mensual	GT/MLT


Ing. César Adorno
GT/MT


Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026

Gerencia Técnica

Fecha: 05/12/2025

(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	75%	dic-26	Mensual	GT/MLT
	Reparación y normalización del transformador de la SS.EE móvil de 66/23kV 27MVA	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-26	Anual	GT/MT
	Reacondicionamiento general y posterior disponibilización del la SS.EE móvil 220/23kV 30MVA	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-26	Anual	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-26	Anual	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-26	Anual	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	3	dic-26	Anual	GT/MT
	Cambio de conductor de bajada en 220kV en la ES-SAN lado GUA y lado VEL. Sustitución de conductores de 636 a 900MCM	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-26	Anual	GT/MT
	Aumento de potencia instalada en locales del SIN según Plan Bianual 2026-2027 para satisfacer necesidad de suministro eléctrico en locales con FU crítico	Cantidad de locales repotenciados	realizado/previsto	0	4	dic-26	Anual	GT/MT
	Sustitución del interruptor 52-74 en la ES-VMI 1 correspondiente a la posición TR-01 lado 220 kV por obsolescencia	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-26	Anual	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-26	Anual	GT/MT
	Reparar transformadores de potencia averiados, en talleres de ANDE	Cantidad de transformadores de potencia reparados	realizado/previsto	0	3	dic-26	Anual	GT/MT

Ing. César Adorno
GT/MT

Ing. Tito R. Ochariz K.
Gerente Técnico

ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026

Gerencia Técnica

Fecha: 05/12/2025

(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 pruebas funcionales LI 500kV MD IPU-VHA, LI 500kV MD IPU-IZU, LT 500kV VHA-VAL-AYO	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-26	Anual	GT/MT
	Elaborar el Plan Bianual 2027-2028 de la GT/MT	% de cumplimiento	realizado/previsto	0	100%	dic-26	Anual	GT/MT
Elaborado por: GT/MT					Fecha:			
Revisado por:					Fecha:			
Aprobado por:					Fecha:			



Ing. César Adorno
GT/MT



Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026 **Gerencia Técnica**

Fecha: 25/11/2025

(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 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 - Lote N° 1	% de avance de obra	Realizado/Previsto	97%	100%	dic-26	Mensual	GT/DSE
	LPI 1561/2020 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Valenzuela 500 kV - Contrato N° 8394/2021 - Lote N° 1 - Convenio Modificatorio	% de avance de obra	Realizado/Previsto	50%	100%	dic-26	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	90%	100%	dic-26	Mensual	GT/DSE / GT/DLT
	LPI 1600/2021 Recapacitación de las Subestaciones Luque y Capiatá - Ad Referendum - Contrato N° 9010/2022	% de avance de obra	Realizado/Previsto	70%	100%	dic-26	Mensual	GT/DSE
	LPI 1661/2022 Proyecto de Construcción e Interconexión de Subestaciones Compactas en 66 KV en el Sistema Metropolitano - Contrato N° 8765/2022 - Lote N° 1	% de avance de obra	Realizado/Previsto	90%	100%	dic-26	Mensual	GT/DSE / GT/DLT
	LPI 1661/2022 Proyecto de Construcción e Interconexión de Subestaciones Compactas en 66 KV en el Sistema Metropolitano - Contrato N° 8765/2022 - Lote N° 2	% de avance de obra	Realizado/Previsto	50%	100%	dic-26	Mensual	GT/DSE / GT/DLT
	LPI 1684/2022 Proyecto de Construcción de la la LT 500 KV YGUAZU - VALENZUELA - Contrato N° 9388/2023f - Lote N° 1	% de avance de obra	Realizado/Previsto	15%	100%	dic-26	Mensual	GT/DSE
	LPI 1684/2022 Proyecto de Construcción de la la LT 500 KV YGUAZU - VALENZUELA - Contrato N° 9389/2023 - Lote N° 2	% de avance de obra	Realizado/Previsto	35%	80%	dic-26	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° / - Lote N° 1	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	40%	dic-26	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° / - Lote N° 2 - 3	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	40%	dic-26	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 YGUAZÚ - VALENZUELA Y OBRAS CONEXAS - Contrato N° 9550/2024	% de avance de obra	Realizado/Previsto	35%	70%	dic-26	Mensual	GT/GT

Ing. CRISTHIAN ALDERETE
ANDE - GT/DSE

Ing. Daniel Domecq D.
GT/CSI - ANDE

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

Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico

Ing. Gaspar Maidana J.
Jefe Dpto. de Obras Civiles
de Transmisión e Infraestructura

ANDE

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026

Gerencia Técnica

Fecha: 25/11/2025

(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 Préstamo BID N° 4690/OC - PR - Contrato N° 9537/2024	% de avance de obra	Realizado/Previsto	90%	100%	dic-26	Mensual	GT/OCI
	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	Realizado/Previsto	70%	100%	dic-26	Mensual	GT/OCI
	LPI 1815/2024 Recapacitación y Modernización de la Subestación Acaray - Contrato N° 9658/2024	% de avance de obra	Realizado/Previsto	20%	50%	dic-26	Mensual	GT/DSE
	LPI 1824/2024 Suministro de Transformadores de Potencia - Contrato N° 9571/2024 - Lote 1-2-3	% de avance de obra	Realizado/Previsto	90%	100%	dic-26	Mensual	GT/CSI
	LPN 1846/2024 Ejecución de Obras Civiles para Adecuación 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	Realizado/Previsto	50%	90%	dic-26	Mensual	GT/OCI
	LPN 1846/2024 Ejecución de Obras Civiles para Adecuación 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	Realizado/Previsto	50%	90%	dic-26	Mensual	GT/OCI
	LPI N°1754/2023 Proyecto de Construcción de la Línea de Transmisión 2x220 kV - Valenzuela - Guarambaré y Obras Conexas - Lote N° 1. Supeditado a la firma del Contrato.	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	30%	dic-26	Mensual	GT/DSE
	LPI N°1754/2023 Proyecto de Construcción de la Línea de Transmisión 2x220 kV - Valenzuela - Guarambaré y Obras Conexas - Lote N° 2 Supeditado a la firma del Contrato.	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	30%	dic-26	Mensual	GT/DLT
	LPI N°1880/2025 Proyecto de Construcción de las Líneas de Transmisión Subterráneas 220 kV San Lorenzo - Villa Aurelia y Barrio Molino - Villa Aurelia - Lote N° 1. Supeditado a la firma del Contrato.	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	30%	dic-26	Mensual	GT/DSE
	LPI N°1880/2025 Proyecto de Construcción de las Líneas de Transmisión Subterráneas 220 kV San Lorenzo - Villa Aurelia y Barrio Molino - Villa Aurelia - Lote N° 2 Supeditado a la firma del Contrato.	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	30%	dic-26	Mensual	GT/DLT
	LPI N°1887/2025 Suministro de Equipos y Materiales para Repuestos del SIN. - Lote N° 1	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	100%	dic-26	Mensual	GT/CSI
	LPI N°1887/2025 Suministro de Equipos y Materiales para Repuestos del SIN. - Lote N° 2	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	100%	dic-26	Mensual	GT/CSI

Ing. CRISTHIAN ALDERETE
ANDE - GT/DSEIng. Daniel Domecq D.
GT/CSI - ANDEIng. Daniel Cabrera Martínez
Div. Sup. Gen. y Trans.
Gerencia Técnica - GT/GT

Ing. Tito R. Ochoa K.

Ing. Gaspar Martínez
Jefe Opto. de Obras Civiles
de Transmisión e Infraestructura

PLAN OPERATIVO ANUAL 2026 **Gerencia Técnica**

Fecha: 25/11/2025

(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 N°1887/2025 Suministro de Equipos y Materiales para Repuestos del SIN. - Lote N° 3	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	100%	dic-26	Mensual	GT/CSI
	LPI N°1887/2025 Suministro de Equipos y Materiales para Repuestos del SIN. - Lote N° 4	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	100%	dic-26	Mensual	GT/CSI
	LPI N°1896/2025 Suministro Transformadores de Potencia	% de avance de obra	Realizado/Previsto	0%	70%	dic-26	Mensual	GT/CSI
	LPN N° 1858/2024 - Ejecución de Obras Civiles para Construcción de Infraestructuras Edilicia para Comunicaciones.	% de avance de obra	Realizado/Previsto	90%	100%	dic-26	Mensual	GT/OCI
	LPN N° 1848/2024 - Ejecución de Obras Civiles para la Construcción de tinglado para Almacenamiento de materiales en el Dpto. de Equipos	% de avance de obra	Realizado/Previsto	30%	100%	dic-26	Mensual	GT/OCI
	LPN N° 1837/2024 - Ejecución de Obras Civiles para Adecuación y Mantenimiento de los Centros Técnicos y Puestos de Distribución de Capital y el área Metropolitana, bajo la modalidad de Contrato Abierto., Subestaciones Eléctricas y Edificios de la ANDE, bajo la modalidad de Contrato Abierto.	% de avance de obra	Realizado/Previsto	30%	100%	dic-26	Mensual	GT/OCI

Elaborado por: GT/GT

Fecha:

Revisado por:

Fecha:

Aprobado por:

Fecha:

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

Ing. Juan M. Palmieri
ANDE - GT/OLT

Ing. Gaspar Maidana J.
Jefe Dpto. de Obras Civiles
de Transmisión e Infraestructura

Ing. Daniel Domecq D.
GT/CSI - ANDE

Ing. CRISTHIAN ALDERETE
ANDE - GT/DSE

Ing. Tito R. Ocariz K.
Gerente Técnico