

# Rendición de Cuentas 2020

Enero - Diciembre 2020

CELEC EP TRANSELECTRIC



*Lenín*





A wide-angle photograph of a high-voltage electrical substation. The scene is dominated by several tall, lattice-structured metal towers of varying heights, interconnected by a complex network of power lines and insulators. The ground is covered in dark gravel. In the background, a clear blue sky with a few wispy clouds is visible. The text 'DATOS GENERALES' is overlaid in the center of the image in a bold, blue, sans-serif font.

# DATOS GENERALES



# CELEC EP TRANSELECTRIC



CORPORACIÓN ELÉCTRICA DEL ECUADOR CELEC EP



**Kilómetros de líneas de transmisión - 6.091,91km**

500 kV - 610,17 km  
230 kV - 3.239,90 km  
138 kV - 2.241,84 km



**Fibra Óptica (km de cable OPGW)**

5.842,25 km



**Subestaciones**

69 a nivel nacional (incluye 4 subestaciones móviles)



**Capacidad Instalada de transformación**

16.661,20 MVA (Incluye reserva)

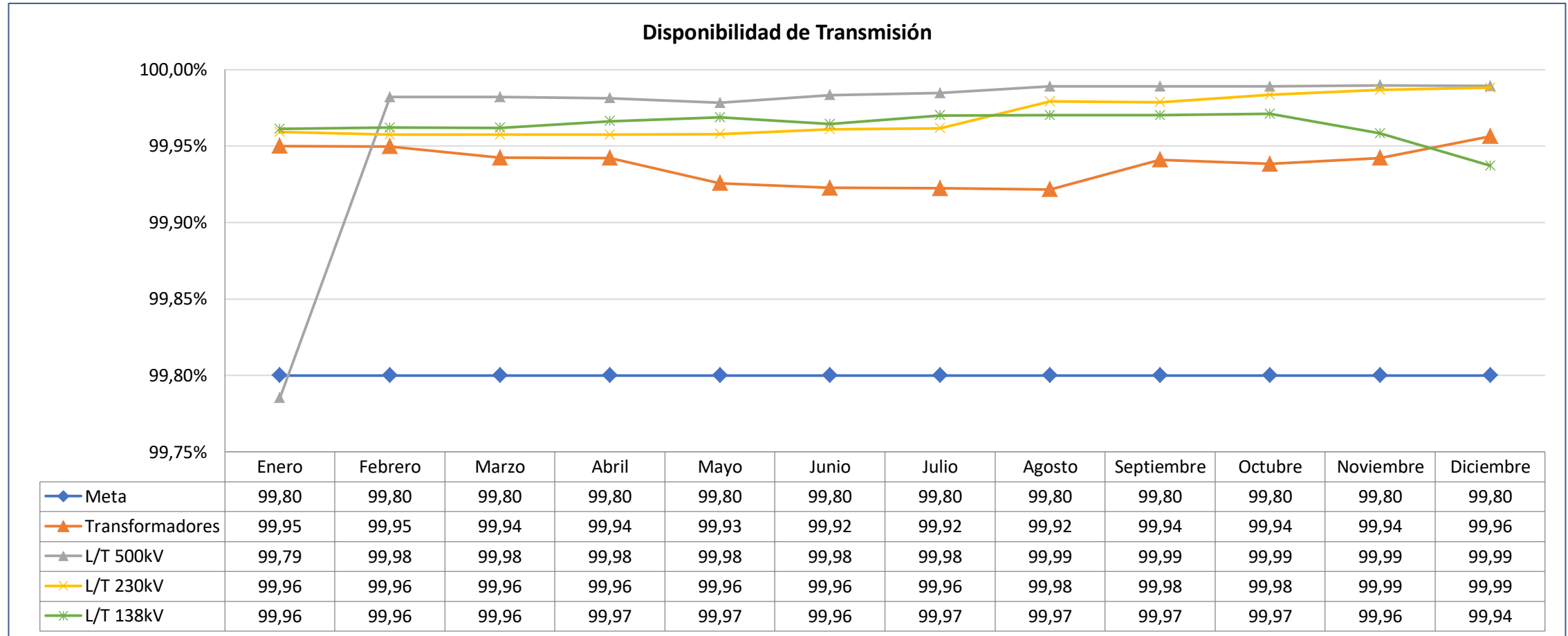




A wide-angle photograph of a high-voltage electrical substation. The foreground is covered in dark gravel. In the middle ground, several tall, lattice-structured metal towers are arranged in a line, supporting multiple high-voltage power lines. The towers are interconnected with a complex network of metal structures and insulators. The background shows a clear blue sky with a few wispy clouds. The overall scene is industrial and technical.

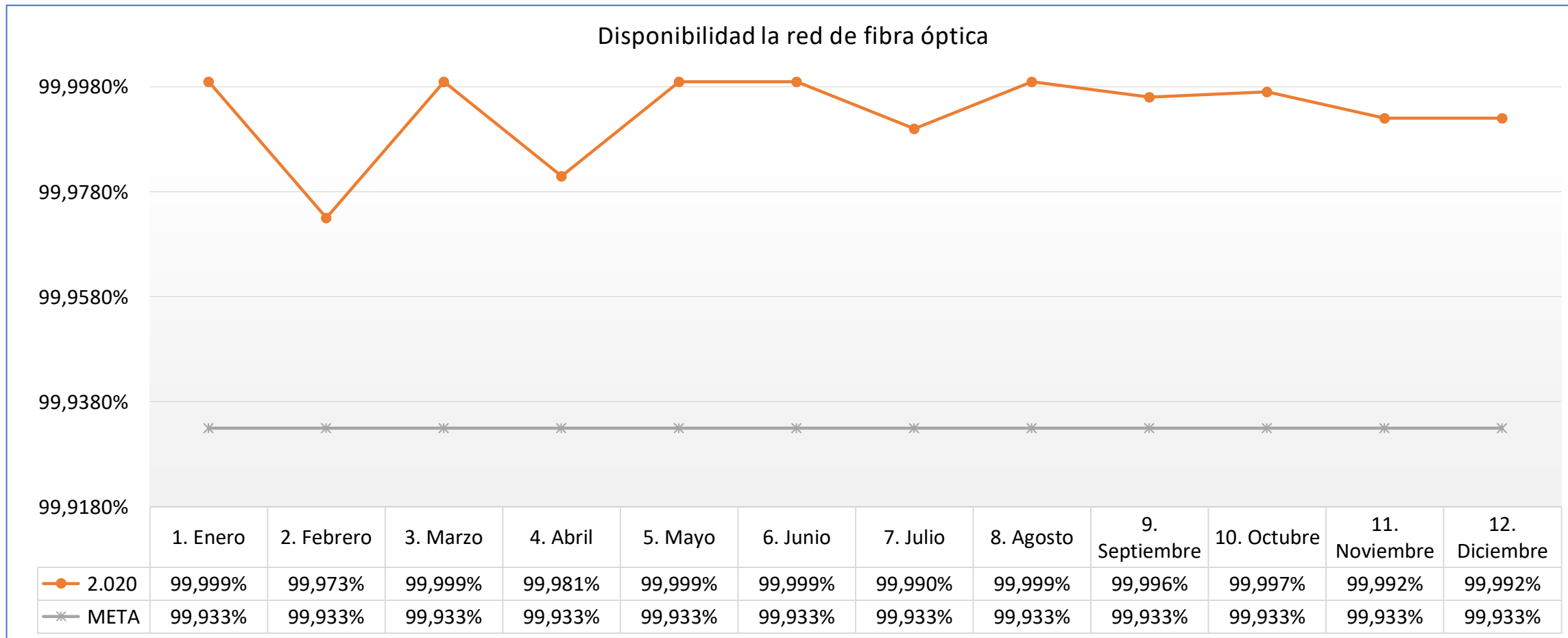
# HITOS DE TRANSMISIÓN Y TELECOMUNICACIONES

# DISPONIBILIDAD DE TRANSMISIÓN

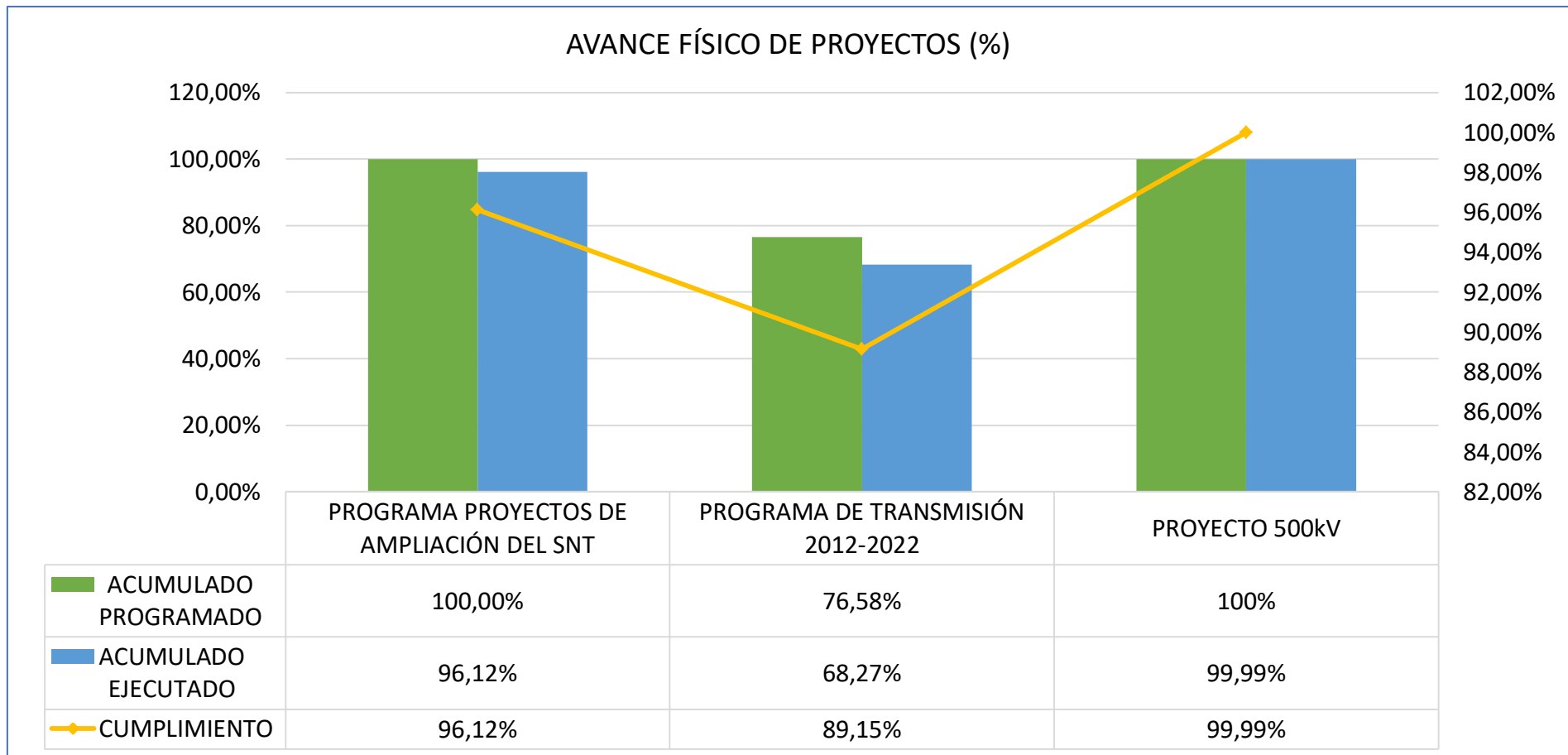




# DISPONIBILIDAD DE TELECOMUNICACIONES

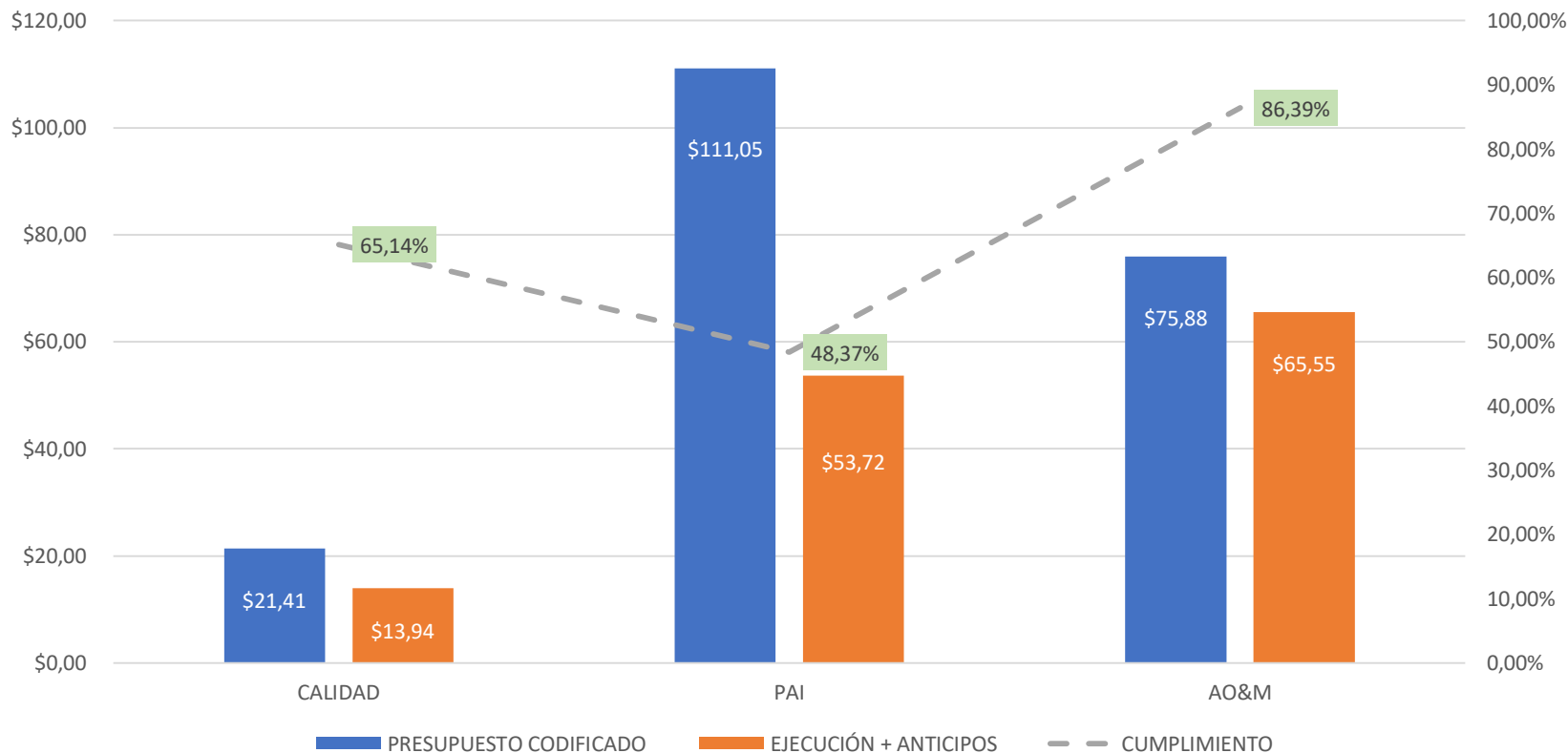


# AVANCE FÍSICO DE PROYECTOS



# EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA

ENERO - DICIEMBRE 2020 (MM USD)



## TOTALES

CODIFICADO	\$208,34
EJECUTADO (MM)	\$133,22
CUMPLIMIENTO	63,94%



# EJECUCIÓN DEL PAC

Indicador número de procesos ejecutados

106 PROCESOS PLANIFICADOS

96 PROCESOS PUBLICADOS

90,57%

Indicador presupuesto referencial de las contrataciones anuales y plurianuales

\$ 236,85 MM

\$ 149,34 MM

63,05%

## ÍNDICES ESTRATÉGICOS

IGOP (Índice de Gestión de Proyectos)

100%

IGE (Índice de Gestión Estratégica)

90,11%

ICPE= Suma ponderada (80% IGE ponderado + 20% IGOP)

92,09%

# GESTIÓN SOCIAL Y AMBIENTAL

## GESTIÓN SOCIAL Y AMBIENTAL

Nombre	Forma de Cálculo	Valor obtenido	Valor Planificado	% Cumplimiento
Licenciamiento ambiental	Número de instalaciones con licencia ambiental / Número de instalaciones en Operación	109	118	92.37%
Reportes cumplimiento PMA (Plan de manejo ambiental)	Número de informes de cumplimiento presentados / Número de instalaciones con licencia ambiental	103	103	100.00%
Cumplimiento PMA	Número de actividades cumplidas / Total actividades planificadas	4613	4892	94.30%
Cumplimiento PRC (planes de relaciones comunitarias)	Número de charlas realizadas / Número de charlas planificadas	26	37	70.27%





# LOGROS INSTITUCIONALES



# OBRAS FINALIZADAS Y ENERGIZADAS QUE CONFORMAN EL SNT:

- **SUBESTACIÓN DE SECCIONAMIENTO LA CONCORDIA 138 kV**
  - Patio 138 kV: esquema a doble barra, 3 bahías de línea, 1 bahía de acoplamiento, con espacio para 4 bahías a futuro.
  - Fecha de energización: 29 de enero de 2020
  - Ubicación: Provincia Santo Domingo de los Tsáchilas, Cantón La Concordia, Kilómetro 8 Vía Santo Domingo - Quinindé.



# OBRAS FINALIZADAS Y ENERGIZADAS QUE CONFORMAN EL SNT:

- **SUBESTACIÓN PEDERNALES**

- Patio 138 kV: esquema a doble barra, 1 bahía de línea, 1 bahía de acoplamiento y 1 bahía de transformador.

- Patio 69 kV: esquema a doble barra, 2 bahías de línea, 1 bahía de acoplamiento y 1 bahía de transformador.

Fecha de energización: 25 de septiembre de 2020

Ubicación: Provincia Manabí, Cantón Pedernales, Sector Río Vite, Vía San José de Chamanga, Km 4.

**INVERSIÓN**

**\$10,9 MM**

FINANCIAMIENTO

**BID II**



- **LINEA DE TRANSMISIÓN CONCORDIA – PEDERNALES 138kV**

- Línea energizada a 138 kV (aislado a 230kV), línea de 80Km con estructura para doble circuito, montaje inicial 1 circuito, conductor 1200 acar.

Fecha de energización: 25 de septiembre de 2020

Ubicación: Entre las provincias Manabí y Santo Domingo de los Tsáchilas.

**INVERSIÓN**

**\$14,4 MM**

FINANCIAMIENTO

**BID II**



# OBRAS FINALIZADAS Y ENERGIZADAS QUE CONFORMAN EL SNT:

- **SUBESTACIÓN ESMERALDAS**

-Ampliación S/E Esmeraldas 230kV, 1 bahía

Fecha de finalización de construcción: 30 de septiembre de 2020, se espera energización completa una vez se cuente con la L/T de la Refinería de Esmeraldas asociada a esta subestación.

Ubicación: Provincia Esmeraldas, Cantón Esmeraldas, Parroquia Vuelta Larga, Km 7,5 Vía Atacames, frente a la Refinería de Esmeraldas.



- **SUBESTACIÓN SAN GREGORIO**

Ampliación Patio 230 kV (1 bahía de línea a 230 kV), Conexión S/E Quevedo y San Juan de Manta.

Fecha de energización: el 29 de noviembre de 2020

Ubicación: Provincia Manabí, Cantón Portoviejo, Parroquia 12 de El Coloso.

**INVERSIÓN**  
**\$1,2 MM**

FINANCIAMIENTO  
**Calidad**



**INVERSIÓN**  
**\$4,4 MM**

FINANCIAMIENTO  
**BID III**



# OBRAS FINALIZADAS Y ENERGIZADAS QUE CONFORMAN EL SNT:

- **SUBESTACIÓN SAN JUAN DE MANTA**

- Construcción S/E San Juan de Manta 230/69 kV 225 MVA

Fecha de energización: el 29 de noviembre de 2020. Se requieren obras de CNEL para atender demanda de la zona, existen 4 alimentadores de línea para la distribuidora.

Ubicación: Provincia Manabí, Cantón manta, Parroquia Tarqui, Barrio San Ramón.

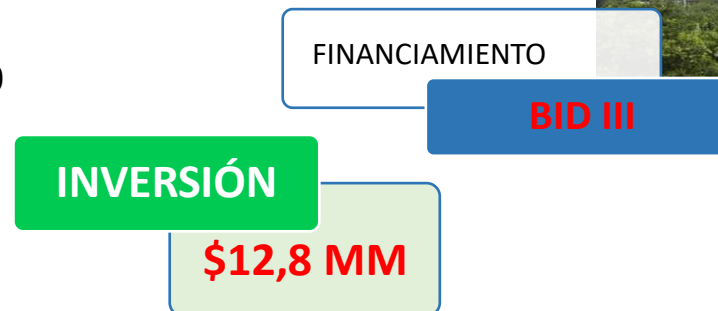


- **LÍNEA DE TRANSMISIÓN SAN GREGORIO – SAN JUAN DE MANTA**

- Construcción de 41 km de línea en 230 kV de la L/T San Gregorio – San Juan de Manta

Fecha de energización: el 29 de noviembre de 2020

Ubicación: En la Manabí, entre Portoviejo y Manta.



## BID

- Se ha gestionado la documentación habilitante para el inicio de proceso de contratación de bienes y obras para el desarrollo constructivo de proyectos de inversión cuyo financiamiento proviene del Banco Interamericano de Desarrollo – BID.
- En noviembre de 2020 se publicó el proceso de Licitación Pública Internacional LPI No. BID5-TRANS-001-201, para la “ADQUISICIÓN DE BIENES Y SERVICIOS CONEXOS PARA SISTEMAS DE TRANSMISIÓN A 230/138/69 kV Y AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN 138/69 kV - CUATRO (4) LOTES DE PROYECTOS FINANCIADOS CON BID
- En diciembre de 2020 se suscribió el contrato N° TRA-CON-0076-20 para la Consultoría de Estudios Eléctricos para el Diseño del Sistema de Interconexión Ecuador-Perú a 500 Kv

PROYECTOS DE INVERSIÓN BID V	
PROYECTOS	OBRAS
SISTEMA DE TRANSMISIÓN TANICUCHÍ 230/138 kV	L/T CONEXIÓN S/E TANICUCHÍ 138 kV (SANTA ROSA - TANICUCHI), DOBLE CIRCUITO
	L/T CONEXIÓN S/E TANICUCHÍ 138 kV (PUCARA - TANICUCHÍ), DOBLE CIRCUITO
	SUBESTACIÓN TANICUCHÍ 230/138 kV, 2x75 MVA
	L/T CONEXIÓN S/E TANICUCHI 230 kV, DOBLE CIRCUITO
SISTEMA DE TRANSMISIÓN LAS ORQUÍDEAS 230/69 kV	L/T CONEXIÓN S/E LAS ORQUÍDEAS 230 kV
	SUBESTACIÓN LAS ORQUÍDEAS, 230/69 kV, 2X125 MVA.
AMPLIACIÓN S/E POSORJA, 138/69 kV	SUBESTACIÓN POSORJA, segundo transformador 138/69 kV
SISTEMA DE TRANSMISIÓN CAJAS 230/69 kV	SUBESTACIÓN CAJAS 230/69 kV, 2x75 MVA
	L/T CONEXIÓN S/E CAJAS 230 kV, MULTICIRCUITO
SISTEMA DE TRANSMISIÓN LA AVANZADA 230/138 kV	SUBESTACIÓN LA AVANZADA 230/138 kV, 2x75 MVA
	L/T CONEXIÓN S/E LA AVANZADA 230 kV, MULTICIRCUITO

PROYECTOS DE INVERSIÓN BID VI	
PROYECTOS	OBRAS
REPOSICIÓN DE ACTIVOS	NUEVA AMPLIACIÓN S/E POSORJA, AUTOTRAFO 138/69 kV, 67 MVA
	SE ESMERALDAS, AUTOTRANSFORMADOR TRIFÁSICO, 100/133/167 MVA. (REEMPLAZO TRANSFORMADOR AA1)
AMPLIACIÓN DE SUBESTACIONES	AMPLIACIÓN S/E TADAY 230 kV
	AMPLIACIÓN S/E DURÁN, 1 BAHÍA 69 kV
	AMPLIACIÓN S/E ESCLUSAS 230/69 kV, 225 MVA
	AMPLIACIÓN S/E SALITRAL 230/69 kV, 300 MVA

# ESTUDIOS



▪ Estudios para la L/T Chorrillos Lago de Chongón a 230 kV, considera los estudios técnicos para la línea de transmisión, proceso publicado en noviembre de 2020, se encuentra en gestión la resolución de adjudicación.

Estudios para la L/T Lago de Chongón – Posorja a 230 kV, considera los estudios técnicos para la línea de transmisión, proceso publicado en diciembre de 2020, se encuentra en gestión la resolución de adjudicación.

▪ El 06 de marzo de 2020 se suscribió el contrato para el desarrollo de Estudios técnicos para el ST Bomboiza – Cumbaratza – Delsitanisagua a 230 kV por \$ 796.946,45 (sin IVA), considera los estudios de suelo y topografía para la línea de transmisión.

▪ El 17 de julio de 2020 se suscribió el contrato para el desarrollo de Estudios técnicos de la línea de transmisión Ducal Membrillo – Loja a 138 kV y Huayrapamba – Loja a 138 kV, por \$402.880,82 (sin IVA).

▪ El 21 de septiembre de 2020 se suscribió el contrato para el desarrollo de Estudios técnicos de la línea de transmisión Aromo – San Juan de Manta a 230 kV por \$40.000,00.

▪ El 16 de noviembre de 2020 se suscribió el contrato para el desarrollo de Estudios geotécnicos para la línea de transmisión Jivino – PAM a 69kV” por \$19.982,25, financiados con recursos de terceros, en diciembre de 2020 finalizó su ejecución.





# ACCIONES FRENTE AL COVID-19



# ACCIONES FRENTE AL COVID 19 PARA GARANTIZAR LA TRANSMISIÓN ELÉCTRICA



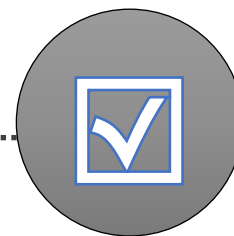
## Supervisión

La supervisión de la operación de las 67 subestaciones del SNT se realizará remotamente desde el Centro de Operación de Transmisión - COT, las 24 horas del día, los 365 días del año en turnos rotativos con dos técnicos presenciales y uno en teletrabajo (backup).



## Jornadas

Las subestaciones atendidas del SNT, se gestionan con 4 operadores, en jornadas laborales de 6 días de trabajo y 2 de descanso, con turnos de 12 horas diarias.



## Jornadas

Las Subestaciones semiatendidas cuentan con 2 operadores, se mantiene la jornada de 10 días de trabajo y 4 de descanso, en turnos de 8 horas.



## Mantenimientos

Para el mantenimiento correctivo, se organizó grupos de trabajo para atender emergencia del SNT con reparaciones temporales o puntuales del equipo o subsistema, a fin de que se restablezca la normal funcionalidad y, garantizar la transmisión de energía eléctrica

# ACCIONES FRENTE AL COVID 19 PARA GARANTIZAR LAS TELECOMUNICACIONES

1

## Horario

En el centro de gestión de telecomunicaciones se amplió el horario de turnos de 8 a 12 horas, con un técnico presencial y su backup

2

## Disponibilidad de personal

Se coordinó la disponibilidad del personal de mantenimiento de equipos y de fibra óptica, para que en el caso de presentarse un evento se solviera lo más pronto posible

3

## Internet

Se amplió la capacidad de Internet, entre un 25% y 300%

4

## Trabajo remoto

Se configuraron los sistemas y equipos, con la finalidad de continuar con las actividades de forma remota.



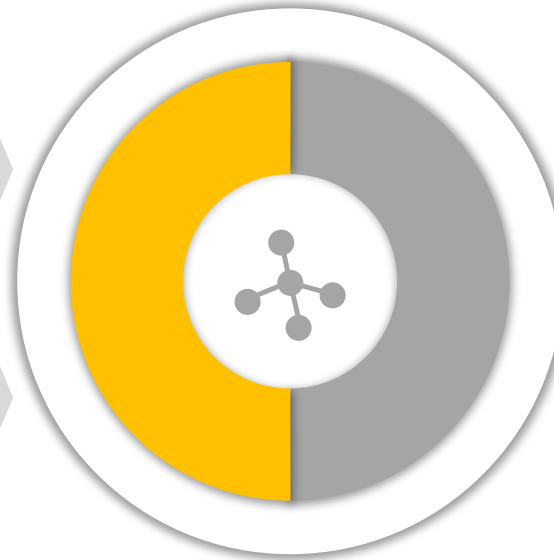
# ACCIONES FRENTE AL COVID 19 PARA EL PERSONAL

Priorización del teletrabajo emergente

Entrega de insumos para prevenir el contagio de Covid 19

Revisiones médicas presenciales en labores de mantenimiento y por actos oficiales

Telemedicina a personal que realiza trabajo presencial



Capacitaciones sobre cuidados para evitar el contagio del Covid 19 (870 personas).

Seguimiento diario de las condiciones de salud de las personas

Control de condiciones de salud de personal que realiza comisiones de servicio tanto en la salida como al regreso de las mismas

Revisiones médicas a pobladores de ciudades que se encuentran en la zona de influencia de los proyectos de Transelectric, como apoyo al Departamento de GSA

# GRACIAS



*Lenín*

