

## CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador >TERMOPICHINCHA

### Objetivo 11. Incrementar la calidad del servicio de suministro de energía eléctrica.

Indicador	Comportamiento
<b>11.2. Índice de disponibilidad total en generación</b>	<b>Discreto</b>

Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
75.3663	81.3881	80.9531	78.9732	77.261	69.0304	78.2105	75.5701	87.6722	88.5155	93.6746	93.5001	

Indicador	Comportamiento
<b>11.3. Índice de confiabilidad total en generación</b>	<b>Discreto</b>

Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
85.2088	95.8559	96.0011	95.7454	95.714	94.6902	93.6398	91.6503	90.5069	95.3929	95.3111	94.1922	

Indicador	Comportamiento
<b>11.4. Índice de indisponibilidad no programada de la Unidades de Generación</b>	<b>Discreto</b>

Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
14.9738	14.9738	14.9739	14.9738	13.2626	13.2626	13.2626	9.6419	3.6974	3.6975	3.6974	3.6974	

#### Estrategia

- 11.1. 1.1 Implementar una plataforma de inteligencia operacional de la infraestructura eléctrica.
- 11.2. 1.2 Formular e implementar un plan táctico corporativo de gestión de mantenimiento.
- 11.3. 1.3 Formular e implementar un modelo de gestión de activos en la Corporación.
- 11.4. 1.4 Institucionalizar la organización y el desempeño de Comités Técnicos.
- 11.5. 1.5 Implementar un Plan Integral de Gestión de Riesgos y Continuidad de las Operaciones, en coordinación con el Ministerio rector.
- 11.6. 1.6 Establecer en la corporación la investigación el desarrollo e Innovación con una visión global del sector eléctrico.

Riesgos	Calificación
1. Problemas en la refinería de Shushufindi CAUSARÍA incremento en los costos de transporte de combustible al tener que transportar combustible desde la refinería de Esmeraldas o de la Libertad	8
2. La variación en el despacho de producción de energía del CENACE y PETROAMAZONAS EP respecto a lo programado y contratado CAUSARÍA desfase en la programación de los mantenimientos .	42

### Objetivo 12. Incrementar el nivel de responsabilidad social y gestión ambiental.

Indicador	Comportamiento
<b>12.2. Porcentaje de cumplimiento del Plan Anual de Desempeño Ambiental</b>	<b>Continuo</b>

Metas (Acumulado) 2019			
Ene-Mar	Abr-Jun	Jul-Sep	Oct-Dic
25	45	65	89

Indicador	Comportamiento
<b>12.3. Cumplimiento del Plan de responsabilidad social y relaciones comunitarias.</b>	<b>Continuo</b>

Metas (Acumulado) 2019			
Ene-Mar	Abr-Jun	Jul-Sep	Oct-Dic
24	58	68	100

Indicador	Comportamiento
<b>12.5. Mediciones de parámetros ambientales dentro de norma.</b>	<b>Discreto</b>

Metas (Por Período) 2019	
Ene-Jun	Jul-Dic
100	100

#### Estrategia

- 12.1. 5.1 Desarrollar un conjunto de políticas en materia ambiental y de responsabilidad social corporativa.
- 12.2. 5.2 Promover la implementación y certificación de sistemas de gestión ambiental y social.
- 12.3. 5.3 Implementar, fortalecer y/o apoyar programas de eficiencia energética y buenas prácticas ambientales y sociales.
- 12.4. 5.4 Gestionar el intercambio de experiencias y conocimiento entre las Unidades de Negocio.

Riesgos	Calificación
1. Demora en revisión de documentación por parte del MAE CAUSARÍA el retraso de la obrección del reconocimiento.	49

### Objetivo 13. Incrementar las capacidades tecnológicas y de infraestructura encaminadas a una transformación digital de la corporación.

Indicador	Comportamiento										
<b>13.3. Grado de madurez de seguridad de la información</b>	<b>Continuo</b>										
Metas (Acumulado) 2019											
Ene - Dic											
70											
<b>13.4. Porcentaje de requerimientos atendidos a tiempo</b>	<b>Discreto</b>										
Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4
<b>Estrategia</b>											
13.1. 6.1 Establecer un plan estratégico de tecnologías IT/OT.											
13.2. 6.2 Modernizar la plataforma informática de soporte a procesos administrativos y técnicos, con una visión integrada.											
13.3. 6.3 Establecer la función de ciberseguridad.											
13.4. 6.4 Promover la investigación de usos relevantes de las Smart Grids dentro de la corporación.											
13.5. 6.5 Colaborar con las direcciones técnicas para promover la implementación de las Smart Grids.											
<b>Riesgos</b>											
1. Falta de personal para soporte técnico en TIC CAUSARÍA retrasos en el tiempo de atención.											
											36

**Objetivo 15. Incrementar la eficiencia, eficacia y optimización organizacional.**

Indicador	Comportamiento										
<b>15.6. Porcentaje de Ejecución del Plan Anual de Contratación (PAC)</b>	<b>Continuo</b>										
Metas (Acumulado) 2019											
Ene-Abr											
0.56											
May-Ago											
0.88											
Sep-Dic											
1											
<b>15.7. Índice de Gestión de Proyectos (IGOP)</b>	<b>Discreto</b>										
Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
<b>15.8. Porcentaje de procesos sustantivos mejorados</b>											
Metas (Por Período) 2019											
Ene-Jun						Jul-Dic					
1						1					
<b>Estrategia</b>											
15.1. 4.1 Formular y desplegar la optimización de la estructura organizacional.											
15.2. 4.2 Establecer la capacidad de gestión por procesos.											
15.3. 4.3 Fortalecer el seguimiento y evaluación periódico de la Planificación Estratégica, Táctica y Operativa en la corporación.											
15.4. 4.4 Implementar modelos de gestión de datos e indicadores de éxito y control para la toma de decisiones.											
15.5. 4.5 Formular e implementar la gestión de portafolios, programas y proyectos.											
15.6. 4.6 Mejorar la calidad de los servicios y fomentar la eficiencia en la Corporación.											
15.7. 4.7 Fortalecer la capacidad de gestión comunicacional y de relacionamiento externo.											
15.8. 4.8 Fortalecer la gestión jurídica en la Corporación.											
15.9. 4.9 Fortalecer la gestión administrativa en la Corporación.											
15.10. 4.10 Implementar la cultura de gestión del conocimiento en la Corporación.											
<b>Riesgos</b>											
1. El uso de sistemas informáticos y la homologación de procesos corporativos dispuestos por CELEC EP Matriz CAUSARÍA inconvenientes en el mantenimiento del Sistema de Gestión de Calidad.											
											49

**Objetivo 17. Incrementar la sostenibilidad financiera de la Corporación**

Indicador	Comportamiento										
<b>17.2. Porcentaje ejecución presupuestaria - Total</b>	<b>Discreto</b>										
Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
0	0.045	0.06	0.09	0.105	0.14	0.165	0.195	0.275	0.5	0.725	1
<b>17.3. Porcentaje ejecución presupuestaria - AOM</b>											
Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
0	0.06	0.08	0.13	0.15	0.21	0.25	0.27	0.3	0.5	0.7	1

17.4. Porcentaje ejecución presupuestaria - Calidad de servicio												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
0	0.03	0.04	0.05	0.06	0.07	0.08	0.12	0.25	0.5	0.75	1	
<b>Estrategia</b>												
17.1. 3.1 Minimizar las penalizaciones por indisponibilidad.												
17.2. 3.2 Fortalecer la Recaudación.												
17.3. 3.3 Fortalecer la Recuperación de Cartera.												
17.4. 3.4 Identificar nuevas fuentes de financiamiento para la construcción de nuevos proyectos de inversión.												
17.5. 3.5 Fortalecer la Gestión Financiera de los costos de administración, operación y mantenimiento.												
17.6. 3.6 Fortalecer la Gestión Financiera de los costos de inversión.												
<b>Riesgos</b>												<b>Calificación</b>
1. La asignación de fondos insuficientes por parte de Matriz, CAUSARÍA el incumplimiento de las obligaciones en la Unidad de Negocio.												42

### Objetivo 18. Incrementar el nivel de planeación y ejecución de la expansión del sistema asignado a CELEC EP en concordancia con el Plan Maestro de Electricidad.

18.2. Avance físico en la construcción de proyectos												Comportamiento Continuo
Metas (Acumulado) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
51	59	64	64	69	74	74	74	76	76	76	81	
<b>Estrategia</b>												
18.1. 2.1 Promover portafolio de programas y proyectos de infraestructura eléctrica considerando la diversidad de recursos naturales disponibles para generación eléctrica, así como el alto potencial hidroeléctrico.												
18.2. 2.2 Ejecutar nuevos proyectos de expansión en generación y transmisión.												
18.3. 2.3 Ejecutar los estudios de prospección, factibilidad y diseño definitivo de nuevos proyectos de energía renovables.												
18.4. 2.4 Propiciar el desarrollo e implementación de nuevos proyectos de energías renovables no convencionales con participación privada.												
18.5. 2.5 Promover la expansión de servicios y nuevos negocios.												
<b>Riesgos</b>												<b>Calificación</b>
1. La falta de disponibilidad oportuna de los recursos económicos CAUSARÍA el retraso o no ejecución de los proyectos.												32

### Objetivo 19. Incrementar el desarrollo de talento humano.

19.2. Índice de Morbilidad												Comportamiento Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
<b>19.3. Tasa de riesgos</b>												
Metas (Por Período) 2019												<b>Discreto</b>
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
	0	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	
<b>19.4. Clima laboral</b>												
Metas (Por Período) 2019												<b>Discreto</b>
Ene - Dic												
75												
<b>Estrategia</b>												
19.1. 7.1 Establecer un plan táctico corporativo de capacitación.												
19.2. 7.2 Implementar un Modelo de Gestión de Talento Humano Basado en Competencias												
19.3. 7.3 Establece un Plan táctico corporativo de Seguridad y Salud Laboral en toda la Corporación.												
<b>Riesgos</b>												<b>Calificación</b>
1. La falta de capacitación y entrenamiento al personal CAUSARÍA un rendimiento laboral bajo en la Unidad de Negocio.												15

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.

**Burbano Villareal, Vladimir Gonzalo**  
**Titular/Responsable del Plan**

**Líder Metodológico**

Objetivo 18. Incrementar el nivel de planeación y ejecución de la expansión del sistema asignado a CELEC EP en concordancia con el Plan Maestro de Electricidad.

Indicador: 18.2. Avance físico en la construcción de proyectos

Compartimiento: Gobierno

Meses (Acumulados) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
24	39	62	81	91	94	94	94	94	94	94	94

Calificación: 32

Objetivo 18. Incrementar el desarrollo de talento humano.

Indicador: 18.2. Índice de habilidad

Compartimiento: Gobierno

Meses (Por Periodo) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

Calificación: 32

**CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador > TERMOPICHINCHA > Comunicación**


**Objetivo 3. Incrementar la eficacia en la Gestión de Comunicación de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE el fortalecimiento del empoderamiento de la Identidad Corporativa de la Unidad y el sostenimiento de la Imagen.**

Indicador	Comportamiento			
3.2. Porcentaje de cumplimiento del plan de comunicación	Continuo			
Metas (Acumulado) 2019				
Ene-Mar	Abr-Jun	Jul-Sep	Oct-Dic	
20	50	80	100	

Proyectos	Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin
1008	Plan de Comunicación y Difusión 2019	0.00	Anteproyecto	25/12/2019

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.



Lombeyda Jarrin, Susana Isabel  
Titular/Responsable del Plan



Líder Metodológico

**CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador > TERMOPICHINCHA > Departamento de Adquisiciones**

**Objetivo 7. Incrementar la eficiencia en la gestión de Adquisiciones de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE Estandarización y mejora del proceso de compras.**

Indicador	Comportamiento		
<b>7.2. Porcentaje de Ejecución del Plan Anual de Contratación (PAC)</b>	<b>Continuo</b>		
	Metas (Acumulado) 2019		
Ene-Abr	May-Ago	Sep-Dic	
0.56	0.88	1	
<b>7.3. Porcentaje de procesos de contratación en gestión</b>	<b>Continuo</b>		
	Metas (Acumulado) 2019		
Ene-Abr	May-Ago	Sep-Dic	
0.56	0.88	1	
<b>7.4. Porcentaje de procesos desiertos en el Portal Institucional de SERCOP.</b>	<b>Continuo</b>		
	Metas (Acumulado) 2019		
Ene-Abr	May-Ago	Sep-Dic	
0.1	0.09	0.08	

Proyectos				
Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin	
1009 Mejorar el seguimiento del estado de los procesos de Contratación Pública realizados en el Unidad de Negocio Termopichincha	0.00	Definición	15/04/2019	

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.



Cruz Cardenas, Henry Eduardo  
Titular/Responsable del Plan



Líder Metodológico

**CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador >TERMOPICHINCHA >Departamento de Seguridad y Salud Laboral**

**Objetivo 5. Incrementar la eficiencia en la Gestión de Seguridad y Salud Laboral de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE la evaluación del mapa de riesgos en temas de seguridad física y perimetral (acceso a instalaciones).**

**Indicador** **Comportamiento**  
**5.2. Índice de Morbilidad** **Discreto**

Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

**5.4. Índice de Incidencia** **Discreto**

Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

**5.6. Tasa de riesgos** **Discreto**

Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21

**Proyectos**

Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin
I006 Implementación de Sistema de Gestión de Seguridad y Salud según estructura ISO en las centrales de la Unidad de Negocio Termopichincha	0.00	Congelado	31/08/2021
I007 Implementación del programa de prevención de Riesgos Psicosociales	0.00	Definición	24/12/2019

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.



Mayorga Freire, Santiago Javier  
Titular/Responsable del Plan



Líder Metodológico

**CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador > TERMOPICHINCHA > Departamento de Talento Humano**

**Objetivo 5. Incrementar la eficacia de la gestión del talento humano de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopochincha MEDIANTE la ejecución de un Plan de Formación y Capacitación acorde de las necesidades de la UN.**

**Indicador** **Comportamiento**  
**5.7. Número de servidores públicos capacitados de acuerdo al plan de formación y capacitación institucional** **Continuo**

Metas (Acumulado) 2019			
Ene-Mar	Abr-Jun	Jul-Sep	Oct-Dic
150	350	410	460

**5.8. Clima laboral** **Discreto**


Metas (Por Período) 2019			
Ene - Dic			
75			

**Proyectos**

Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin
I014 Programa de formación y actualización de Riesgos Laborales	0.00	Anteproyecto	21/10/2019

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.

  
 -----  
 Noboa Viqueza, Monica Paulina  
 Titular/Responsable del Plan

  
 -----  
 Líder Metodológico



**CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador >TERMOPICHINCHA >Departamento Gestión Social y Ambiental**

**Objetivo 5. Incrementar la eficiencia en la gestión Social y Ambiental de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE establecer y fortalecer la capacidad de responsabilidad social corporativa y ambiental.**

Indicador	Comportamiento
5.2. Porcentaje de cumplimiento del Plan Anual de Desempeño Ambiental	Continuo

Metas (Acumulado) 2019			
Ene-Mar	Abr-Jun	Jul-Sep	Oct-Dic
25	45	65	89

Indicador	Comportamiento
5.3. Cumplimiento del Plan de responsabilidad social y relaciones comunitarias.	Continuo

Metas (Acumulado) 2019			
Ene-Mar	Abr-Jun	Jul-Sep	Oct-Dic
24	58	68	100


Indicador	Comportamiento
5.4. Mediciones de parámetros ambientales dentro de norma.	Discreto

Metas (Por Período) 2019	
Ene-Jun	Jul-Dic
100	100

Proyectos	Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin
	1006 Obtención del Reconocimiento Ambiental Punto Verde	0.00	Ejecución	31/12/2019

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.

  
 Parreño Roldan, María Lorena  
 Titular/Responsable del Plan

  
 Líder Metodológico

**CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador >TERMOPICHINCHA >Inventarios y Bodegas**

**Objetivo 3. Incrementar la eficiencia en la gestión de bienes e inventarios de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE la correcta administración del inventario, almacenamiento, despacho de repuestos materiales e insumos, y el control de los activos fijos; garantizando su disponibilidad y control eficiente.**

Indicador	Metas (Por Período) 2019		Comportamiento
3.3. Porcentaje de chatarrización de bienes.	Ene-Jun	Jul-Dic	Discreto
	100	100	

Proyectos	Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin
	1007 Depuración de los bienes de tenencia de Administración y Laboratorio de la central Guangopolo	0.00	Definición	30/11/2019

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.



-----  
 Cruz Cardenas, Henry Eduardo  
 Titular/Responsable del Plan



-----  
 Líder Metodológico

## CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador > TERMOPICHINCHA > Servicios Generales

**Objetivo 3. Incrementar la eficiencia en la atención de Servicios Generales de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE la ejecución de actividades determinadas en el Plan Operativo Anual y la realización del proyecto de rediseño para optimización de rutas de transporte de personal de la Unidad de Negocio.**

Indicador	Comportamiento
<b>3.2. Porcentaje de cumplimiento del plan de mantenimiento del parque automotor</b>	<b>Discreto</b>

Metas (Por Período) 2019			
Ene-Mar	Abr-Jun	Jul-Sep	Oct-Dic
15	35	65	100

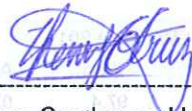
Indicador	Comportamiento
<b>3.4. Porcentaje de atención a requerimientos de servicios generales</b>	<b>Discreto</b>

Metas (Por Período) 2019			
Ene-Mar	Abr-Jun	Jul-Sep	Oct-Dic
98	98	98	98

Proyectos			
Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin
1009 Rediseño para optimización de rutas de transporte de personal	0.00	Anteproyecto	30/09/2019

### Aprobado

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.



Cruz Cardenas, Henry Eduardo  
Titular/Responsable del Plan



Líder Metodológico

**CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador >TERMOPICHINCHA >Subgerencia de Gestión Organizacional**

**Objetivo 6. Incrementar la eficiencia en la Gestión Organizacional de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE el mejoramiento continuo del sistema de Gestión de Calidad en base a la Norma ISO 9001:2015**

**Indicador** **Comportamiento**  
**6.4. Cumplimiento de revisiones de Calidad de Información GPR** **Continuo**

Metas (Acumulado) 2019			
Ene-Mar	Abr-Jun	Jul-Sep	Oct-Dic
0.25	0.5	0.75	1

**6.5. Índice de Gestión de Proyectos (IGOP)** **Discreto**

Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85

**6.6. Porcentaje de procesos sustantivos mejorados** **Discreto**

Metas (Por Período) 2019	
Ene-Jun	Jul-Dic
1	1

**Objetivo 7. Incrementar la disponibilidad, confiabilidad e integridad de los activos de Información de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE la modernización y administración adecuada de la Plataforma Tecnológica**

**Indicador** **Comportamiento**  
**7.2. Porcentaje de requerimientos atendidos a tiempo** **Discreto**

Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4	97.4

**Proyectos**

Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin
I014 Actualización de procedimientos de la Unidad de Negocio Termopichincha	0.00	Definición	31/12/2019
I015 Infocentro en central de generación Quevedo	0.00	Ejecución	28/02/2019

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.



Cadena Lozano, Darwin Paúl  
Titular/Responsable del Plan



Líder Metodológico

## CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador > TERMOPICHINCHA > Subgerencia de Producción

**Objetivo 7. Mantener la disponibilidad, confiabilidad y resiliencia de los sistemas de generación de energía eléctrica de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE la formulación e implementación de un plan global de mantenimiento que permita desarrollar un plan de eficiencia energética en las centrales de generación.**

Indicador	Comportamiento											
<b>7.2. Índice de disponibilidad Central Celso Castellanos</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99	99	99	90.67	99	99	99	94.16	95.67	99	99	99	99
<b>7.3. Índice de disponibilidad Central Guangopolo I</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
98	98	98	98	58.61	79.28	79.89	78.38	98	98	98	98	98
<b>7.4. Índice de disponibilidad Central Santa Rosa</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
31.67	63.33	63.33	53.33	63.33	63.33	63.33	63.33	83.33	95	95	95	95
<b>7.5. Índice de disponibilidad Central Jivino II</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
46.5	46.5	46.5	33.17	46.5	93	93	93	93	60.74	93	93	93
<b>7.6. Índice de disponibilidad Central Sacha</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
81.44	83.18	79.02	79.94	78.75	78.56	84.13	86.82	85.5	87.35	85.5	84.94	84.94
<b>7.7. Índice de disponibilidad Central Quevedo II</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
83.01	82.54	82.54	82.54	82.54	82.54	83	41.07	83	82.54	82.54	83	83
<b>7.9. Índice de disponibilidad Central Jivino III</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
70.27	70.27	70.27	70.27	70.27	45.27	57.36	70.27	70.27	71.11	93.69	93.69	93.69
<b>7.10. Índice de disponibilidad Central Guangopolo II</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
98.5	98.5	98.5	98.5	90.44	48.5	90.44	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5
<b>7.11. Índice de disponibilidad Central Jivino I</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
98.03	98.03	72.22	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03
<b>7.12. Índice de disponibilidad Central Payamino</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99	99	99	99	99	99	99	79.65	99	99	99	99	99
<b>7.14. Índice de disponibilidad Central Dayuma</b>	<b>Discreto</b>											
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99	99	89.32	99	82.87	92.33	99	99	99	99	99	89.32	89.32

7.15. Índice de indisponibilidad no programada Central Guangopolo I												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
7.16. Índice de indisponibilidad no programada Central Santa Rosa												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
36.67	36.67	36.67	36.67	36.67	36.67	36.67	36.67	5	5	5	5	
7.17. Índice de indisponibilidad no programada Central Jivino II												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
53.5	53.5	53.5	53.5	7	7	7	7	7	7	7	7	
7.18. Índice de indisponibilidad no programada Central Sacha												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
7.19. Índice de indisponibilidad no programada Central Quevedo II												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	3.17	
7.21. Índice de indisponibilidad no programada Central Jivino III												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
29.73	29.73	29.73	29.73	29.73	29.73	29.73	6.31	6.31	6.31	6.31	6.31	
7.22. Índice de indisponibilidad no programada Central Celso Castellanos												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
7.23. Índice de indisponibilidad no programada Central Jivino I												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1.97	1.97	1.97	1.97	1.97	1.97	1.97	1.97	1.97	1.97	1.97	1.97	
7.24. Índice de indisponibilidad no programada Central Guangopolo II												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
7.25. Índice de indisponibilidad no programada Central Payamino												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
7.27. Índice de indisponibilidad no programada Central Dayuma												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
7.30. Índice de disponibilidad Sistemas Menores Puna												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99.5	53.07	57.56	99.5	99.5	99.5	99.5	99.5	99.5	57.56	99.5	99.5	
7.31. Índice de indisponibilidad no programada Sistemas Menores Puna												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	

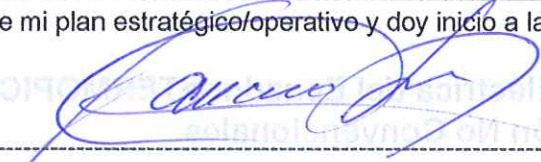
7.32. Índice de indisponibilidad no programada Sistemas Menores Oriente												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7.33. Índice de disponibilidad Sistemas Menores Oriente												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
24.81	66.86	92.55	65.57	99	79	24.81	66.74	95.67	99	99	92.55	
7.35. Índice de disponibilidad Central Santa Cruz												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99	97.38	99	97.48	99	95.97	97.53	96.07	99	94.6	99	97.53	
7.36. Índice de indisponibilidad no programada Central Santa Cruz												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7.37. Índice de disponibilidad Central San Cristóbal												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99	99	99	99	99	99	96.98	94.97	93.58	96.98	99	99	
7.38. Índice de indisponibilidad no programada Central San Cristóbal												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7.39. Índice de confiabilidad Central Celso Castellanos												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99	99	99	98.88	99	99	99	98.95	98.97	99	99	99	
7.40. Índice de confiabilidad Central Guagopolo I												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
98	98	98	98	95.03	96.13	96.4	95.57	98	98	98	98	
7.41. Índice de confiabilidad Central Santa Rosa												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
47.5	95	95	93.93	95	95	95	95	94.64	95	95	95	
7.42. Índice de confiabilidad Central Jivino II												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
93	93	93	90.45	93	93	93	93	93	89.67	93	93	
7.43. Índice de confiabilidad Central Sacha												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
91.23	91.32	90.98	91.24	90.98	91.66	92.25	92.48	92.37	92.53	92.37	92.31	
7.44. Índice de confiabilidad Central Quevedo II												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
83.24	94.65	95.83	95.92	95.66	92.7	83	91.53	83	95.37	90.46	83	
7.46. Índice de confiabilidad Central Jivino III												Discreto
Metas (Por Periodo) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
93.69	93.69	93.69	93.69	93.69	90.54	91.45	70.27	70.27	90.27	93.69	93.69	

7.47. Índice de confiabilidad Central Guangopolo II												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
98.5	98.5	98.5	98.5	98.27	97	98.27	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5
7.48. Índice de confiabilidad Central Jivino I												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
98.03	98.03	97.34	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03	98.03
7.49. Índice de confiabilidad Central Payamino												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99	99	99	99	99	99	99	98.76	99	99	99	99	99
7.51. Índice de confiabilidad Central Dayuma												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99	99	98.88	99	98.79	98.92	99	99	99	99	99	99	98.88
7.53. Índice de confiabilidad Sistemas Menores Puna												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99.5	99.07	99.14	99.5	99.5	99.5	99.5	99.5	99.5	99.5	99.14	99.5	99.5
7.54. Índice de confiabilidad Sistemas Menores Oriente												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
96.13	98.53	98.93	98.5	99	98.75	96.13	98.52	98.97	99	99	99	98.93
7.55. Índice de confiabilidad Central Santa Cruz												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99	98.98	99	98.98	99	98.95	98.98	98.96	99	98.91	99	99	98.98
7.56. Índice de confiabilidad Central San Cristóbal												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
99	99	99	99	99	99	98.98	98.94	98.9	98.9	99	99	99
7.57. TPI.- Índice de disponibilidad total en generación												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
75.3663	81.3881	80.9531	78.9732	77.261	69.0304	78.2105	75.5701	87.6722	88.5155	93.6746	93.5001	
7.58. TPI.- Índice de indisponibilidad no programada de la unidades de generación												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
14.9738	14.9738	14.9739	14.9738	13.2626	13.2626	13.2626	9.6419	3.6974	3.6975	3.6974	3.6974	
7.59. TPI.- Índice de confiabilidad total en generación												Discreto
Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
85.2088	95.8559	96.0011	95.7454	95.714	94.6902	93.6398	91.6503	90.5069	95.3929	95.3111	94.1922	
Proyectos												
Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin									
I022 Adquisición de aires acondicionados industriales para la Central Sacha	0.00	Ejecución	31/12/2019									
I023 Optimización de generadores para reutilizarlos como compensadores sincrónicos	0.00	Ejecución	31/07/2019									
I027 Incrementar la oferta de generación térmica en los campos ITT y Cuyabeno de PAM (PETROAMAZONAS).	0.00	Ejecución	31/12/2019									



**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.



Mancero Bravo, Luis Miguel  
Titular/Responsable del Plan



Líder Metodológico

Fecha de Fin	Estado	Plazo Planificado	Proyecto
10/02/2019	Planificación	0.00	1001 Estudio de Factibilidad Avanzada del Proyecto Generación Clacoma - Cachiya
28/02/2019	Cancelado	0.00	1004 Estudios de Factibilidad del Proyecto Generación Binacional Tulla - Chiles - Cono Norte

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.



Rojas Maldonado, Carlos Alberto  
Titular/Responsable del Plan



Líder Metodológico

Aprobado

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.

**CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador >TERMOPICHINCHA >Subgerencia de Proyectos de Generación No Convencionales.**

**Objetivo 4. Incrementar la eficiencia y eficacia en la gestión de los proyectos de Energías Renovables No Convencionales MEDIANTE el desarrollo de estudios de pre-factibilidad / factibilidad**

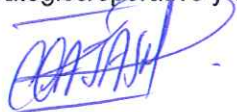
Indicador	Comportamiento
4.2. Porcentaje de Estudios Realizados	Discreto

Metas (Por Período) 2019	
Ene-Jun	Jul-Dic
100	100

Proyectos	Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin
I001	Estudio de Prefactibilidad Avanzada del Proyecto Geotérmico Chacana-Cachiyacu	0.00	Ejecución	06/06/2020
I004	Estudios de Prefactibilidad del Proyecto Geotérmico Binacional Tuffiño - Chiles - Cerro Negro	0.00	Cancelado	25/09/2019

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.



Cajas Maldonado, Carlos Alberto  
Titular/Responsable del Plan



Líder Metodológico

**CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador > TERMOPICHINCHA > Subgerencia Financiera**

**Objetivo 3. Incrementar la eficiencia en la gestión financiera de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE control de flujo de caja mensual.**

Indicador	Comportamiento
3.2. Cumplimiento a las recomendaciones de auditoría relacionadas con los estados financieros	Continuo

Metas (Acumulado) 2019			
Ene-Mar	Abr-Jun	Jul-Sep	Oct-Dic
0.25	0.5	0.75	0.9

3.3. Cumplimiento del cierre contable												Discreto
---------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----------

Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9

3.4. Cumplimiento del cierre presupuestario												Discreto
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----------

Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9

3.6. Porcentaje ejecución presupuestaria - AOM												Discreto
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----------

Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
0	0.06	0.08	0.13	0.15	0.21	0.25	0.27	0.3	0.5	0.7	1

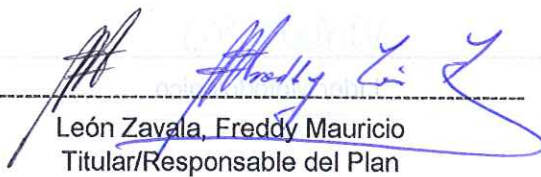
3.7. Porcentaje ejecución presupuestaria - Calidad de servicio												Discreto
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----------

Metas (Por Período) 2019											
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
0	0.03	0.04	0.05	0.06	0.07	0.08	0.12	0.25	0.5	0.75	1

Proyectos			
Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin
1012 Optimización de emisión de certificaciones presupuestarias para casos especiales	0.00	Definición	31/05/2019

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.

  
 León Zavala, Freddy Mauricio  
 Titular/Responsable del Plan



Líder Metodológico

**CELEC EP - Corporación Eléctrica del Ecuador >TERMOPICHINCHA >Subgerencia Jurídica**

**Objetivo 4. Incrementar la eficiencia en la gestión legal y procesal de la Unidad de Negocio CELEC EP - Termopichincha MEDIANTE la mejora del proceso de contratación, asesoramiento en temas de orden legal y la atención adecuada del contingente legal.**

Indicador	Comportamiento
4.2. Porcentaje de causas atendidos	Discreto

Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	

4.3. Porcentaje de contratos suscritos.	Discreto
---	----------

Metas (Por Período) 2019		
Ene-Abr	May-Ago	Sep-Dic
1	1	1

4.4. Porcentaje de trámites atendidos oportunamente.	Discreto
--	----------

Metas (Por Período) 2019												
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	

Proyectos	Proyecto	Ppto. Planeado	Fase Actual	Fecha de Fin
1007	Instrucción a colaboradores de la unidad de negocio, sobre la administración de contratos	0.00	Definición	31/12/2019

**Aprobado**

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.

Chávez Ayala, Erika Renata  
Titular/Responsable del Plan

Líder Metodológico