

**Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP**

**Literal a4) Las metas y objetivos de las unidades administrativas de conformidad con sus programas operativos**

No.	Descripción de la unidad	Objetivo de la unidad	Indicador	Meta cuantificable JULIO 2022
<b>PROCESOS GOBERNANTES / NIVEL DIRECTIVO</b>				
1	<b>Subgerencia de Gestión Organizacional</b>	8. Incrementar la eficiencia en la gestión organizacional MEDIANTE el mejoramiento continuo del sistema de Gestión de Calidad en base a la Norma ISO 9001:2015 y la implementación de procesos corporativos.	Porcentaje de Implementación de procesos corporativos	0.92
2		8. Incrementar la eficiencia en la gestión organizacional MEDIANTE el mejoramiento continuo del sistema de Gestión de Calidad en base a la Norma ISO 9001:2015 y la implementación de procesos corporativos.	Cumplimiento de revisiones de Calidad de Información GPR	0.3
3		8. Incrementar la eficiencia en la gestión organizacional MEDIANTE el mejoramiento continuo del sistema de Gestión de Calidad en base a la Norma ISO 9001:2015 y la implementación de procesos corporativos.	Porcentaje de cumplimiento del Plan Operativo Anual (POA)	0.29
4		8. Incrementar la eficiencia en la gestión organizacional MEDIANTE el mejoramiento continuo del sistema de Gestión de Calidad en base a la Norma ISO 9001:2015 y la implementación de procesos corporativos.	Porcentaje de cumplimiento de planes de acción de mejora	1
5		10. Incrementar la eficiencia, eficacia y madurez en la gestión de proyectos MEDIANTE el seguimiento de la ejecución de los proyectos emblemáticos de la Unidad que se registran en GRP	Índice de Gestión de Proyectos (IGOP)	91
6	<b>Subgerencia de Proyectos de Generación No Convencionales.</b>	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	Porcentaje de Estudios Realizados	0.5
<b>PROCESOS AGREGADORES DE VALOR / NIVEL OPERATIVO</b>				
7		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Celso Castellanos	93.68
8		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Guangopolo I	90.71
9		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Santa Rosa	46.9
10		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Jivino II	74.21

**Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP**

**Literal a4) Las metas y objetivos de las unidades administrativas de conformidad con sus programas operativos**

No.	Descripción de la unidad	Objetivo de la unidad	Indicador	Meta cuantificable JULIO 2022
11		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Sacha	80.87
12		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Quevedo II	82.7
13		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Shushufindi	76.39
14		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Jivino III	60.25
15		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Guangopolo II	97.47
16		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Cuyabeno	94.98
17		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Payamino	99.8
18		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Dayuma	49.27
19		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de indisponibilidad no programada Central Guangopolo I	1

**Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP**

**Literal a4) Las metas y objetivos de las unidades administrativas de conformidad con sus programas operativos**

No.	Descripción de la unidad	Objetivo de la unidad	Indicador	Meta cuantificable JULIO 2022
20	<b>Subgerencia de Producción</b>	8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Indice de indisponibilidad no programada Central Santa Rosa	36
21		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Indice de indisponibilidad no programada Central Jivino II	5
22		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Indice de indisponibilidad no programada Central Sacha	4.5
23		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Indice de indisponibilidad no programada Central Quevedo II	2.5
24		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Indice de indisponibilidad no programada Central Shushufindi	15
25		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Indice de indisponibilidad no programada Central Jivino III	5
26		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Indice de indisponibilidad no programada Central Celso Castellanos	1
27		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Indice de indisponibilidad no programada Central Cuyabeno	4.5
28		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Indice de indisponibilidad no programada Central Guangopolo II	5

**Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP**

**Literal a4) Las metas y objetivos de las unidades administrativas de conformidad con sus programas operativos**

No.	Descripción de la unidad	Objetivo de la unidad	Indicador	Meta cuantificable JULIO 2022
29		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de indisponibilidad no programada Central Payamino	1
30		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de indisponibilidad no programada Central Dayuma	1
31		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Sistemas Menores Puna	82.53
32		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de indisponibilidad no programada Sistemas Menores Puna	0.6
33		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de indisponibilidad no programada Sistemas Menores Oriente	38.17
34		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Sistemas Menores Oriente	26
35		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central Santa Cruz	80.03
36		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de indisponibilidad no programada Central Santa Cruz	0.84
37		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central San Cristóbal	86.51

**Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP**
**Literal a4) Las metas y objetivos de las unidades administrativas de conformidad con sus programas operativos**

No.	Descripción de la unidad	Objetivo de la unidad	Indicador	Meta cuantificable JULIO 2022
38		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de indisponibilidad no programada Central San Cristóbal	1
39		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de disponibilidad Central ITT	83.93
40		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	Índice de indisponibilidad no programada Central ITT	4.5
41		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	TPI.- Índice de disponibilidad total en generación	763547
42		8. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación de energía eléctrica a un costo óptimo MEDIANTE la formulación e implementación de un plan de mantenimiento que permita desarrollar una eficiente operación energética en las centrales de generación.	TPI.- Índice de indisponibilidad no programada de la unidades de generación	95727
<b>NIVEL DE APOYO / ASESORÍA</b>				
43	<b>Comunicación</b>	4. Incrementar la eficiencia en la gestión de la Comunicación Corporativa, interna y externa y relacionamiento con los grupos de interés MEDIANTE la ejecución oportuna del Plan de Comunicación, campañas internas y el empoderamiento del sentido de pertenencia a la Unidad de Negocio CELEC EP Termopichincha	Porcentaje de cumplimiento de actividades de comunicación interna	1
44		4. Incrementar la eficiencia en la gestión de la Comunicación Corporativa, interna y externa y relacionamiento con los grupos de interés MEDIANTE la ejecución oportuna del Plan de Comunicación, campañas internas y el empoderamiento del sentido de pertenencia a la Unidad de Negocio CELEC EP Termopichincha	Porcentaje de cumplimiento de actividades de comunicación externa	0.98
45	<b>Departamento Gestión Social</b>	6. Incrementar la eficacia y la eficiencia en la gestión social y ambiental MEDIANTE el establecimiento y fortalecimiento de la capacidad de la responsabilidad social y ambiental en cada una de las centrales de generación de CELEC EP Termopichincha	Porcentaje de cumplimiento del Plan de responsabilidad social y relaciones comunitarias.	20
46		6. Incrementar la eficacia y la eficiencia en la gestión social y ambiental MEDIANTE el establecimiento y fortalecimiento de la capacidad de la responsabilidad social y ambiental en cada una de las centrales de generación de CELEC EP Termopichincha	Mediciones de parámetros ambientales dentro de norma.	50

**Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP**

**Literal a4) Las metas y objetivos de las unidades administrativas de conformidad con sus programas operativos**

No.	Descripción de la unidad	Objetivo de la unidad	Indicador	Meta cuantificable JULIO 2022
47	<b>y Ambiental</b>	6. Incrementar la eficacia y la eficiencia en la gestión social y ambiental MEDIANTE el establecimiento y fortalecimiento de la capacidad de la responsabilidad social y ambiental en cada una de las centrales de generación de CELEC EP Termopichincha	Índice de cumplimiento de planes de manejo ambiental	20
48		6. Incrementar la eficacia y la eficiencia en la gestión social y ambiental MEDIANTE el establecimiento y fortalecimiento de la capacidad de la responsabilidad social y ambiental en cada una de las centrales de generación de CELEC EP Termopichincha	Nivel de Satisfacción de comunidades	0
49	<b>Departamento de Adquisiciones</b>	8. Incrementar la eficiencia de la gestión de adquisiciones MEDIANTE la ejecución oportuna del Plan Anual de Contrataciones brindando acompañamiento dentro del ámbito de competencias del área.	Porcentaje de procesos de contratación adjudicados en el SOCE	0.58
50		8. Incrementar la eficiencia de la gestión de adquisiciones MEDIANTE la ejecución oportuna del Plan Anual de Contrataciones brindando acompañamiento dentro del ámbito de competencias del área.	Porcentaje de Procesos de Contratación en Gestión	0.23
51		8. Incrementar la eficiencia de la gestión de adquisiciones MEDIANTE la ejecución oportuna del Plan Anual de Contrataciones brindando acompañamiento dentro del ámbito de competencias del área.	Porcentaje de Ejecución del Plan Anual de Contratación (PAC)	0.49
52	<b>Departamento de Seguridad y Salud Laboral</b>	6. Incrementar la eficiencia en la gestión de Seguridad y Salud Laboral MEDIANTE la planificación, evaluación, monitoreo y gestión de riesgos en materia de seguridad y salud laboral.	Índice de Morbilidad	1
53		6. Incrementar la eficiencia en la gestión de Seguridad y Salud Laboral MEDIANTE la planificación, evaluación, monitoreo y gestión de riesgos en materia de seguridad y salud laboral.	Tasa de riesgo	18
54	<b>Departamento de Talento Humano</b>	6. Incrementar la eficiencia y eficacia de la gestión de talento humano MEDIANTE la ejecución del Plan Anual de Capacitación de la Unidad de Negocio CELEC EP Termopichincha y el Plan Estratégico de Mejora	Porcentaje de cumplimiento del Plan de capacitación	12
55	<b>Inventarios y Bodegas</b>	4. Incrementar la eficacia en el control de inventarios 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.	Porcentaje de enajenación de bienes.	0.5
56	<b>Servicios Generales</b>	4. Incrementar la eficacia en la gestión de Servicios Generales MEDIANTE la ejecución de actividades determinadas en el Plan Operativo Anual y la atención oportuna de requerimientos que se presenten de parte de los clientes internos.	Porcentaje de atención a requerimientos de servicios generales	0.95

**Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP**

**Literal a4) Las metas y objetivos de las unidades administrativas de conformidad con sus programas operativos**

No.	Descripción de la unidad	Objetivo de la unidad	Indicador	Meta cuantificable JULIO 2022
57	Servicios Generales	4. Incrementar la eficacia en la gestión de Servicios Generales MEDIANTE la ejecución de actividades determinadas en el Plan Operativo Anual y la atención oportuna de requerimientos que se presenten de parte de los clientes internos.	Porcentaje de cumplimiento del plan de mantenimiento preventivo del parque automotor	0.9
58	Subgerencia Financiera	4. Incrementar la eficiencia en la gestión financiera MEDIANTE el reconocimiento, medición, presentación e información a revelar sobre las transacciones y hechos económicos que afectan a la Unidad de Negocio y que se reflejan en los estados financieros; así como la medición del flujo de caja y la ejecución presupuestaria	Porcentaje ejecución presupuestaria - AOM	0.32
59		4. Incrementar la eficiencia en la gestión financiera MEDIANTE el reconocimiento, medición, presentación e información a revelar sobre las transacciones y hechos económicos que afectan a la Unidad de Negocio y que se reflejan en los estados financieros; así como la medición del flujo de caja y la ejecución presupuestaria	Porcentaje ejecución presupuestaria - Calidad de servicio	0
60		4. Incrementar la eficiencia en la gestión financiera MEDIANTE el reconocimiento, medición, presentación e información a revelar sobre las transacciones y hechos económicos que afectan a la Unidad de Negocio y que se reflejan en los estados financieros; así como la medición del flujo de caja y la ejecución presupuestaria	Cumplimiento del cierre contable	1
61		4. Incrementar la eficiencia en la gestión financiera MEDIANTE el reconocimiento, medición, presentación e información a revelar sobre las transacciones y hechos económicos que afectan a la Unidad de Negocio y que se reflejan en los estados financieros; así como la medición del flujo de caja y la ejecución presupuestaria	Cumplimiento del cierre presupuestario	1
62		4. Incrementar la eficiencia en la gestión financiera MEDIANTE el reconocimiento, medición, presentación e información a revelar sobre las transacciones y hechos económicos que afectan a la Unidad de Negocio y que se reflejan en los estados financieros; así como la medición del flujo de caja y la ejecución presupuestaria	Porcentaje ejecución presupuestaria - Total	0.16
63		Subgerencia Jurídica	5. Incrementar la eficiencia y eficacia en la gestión procesal, judicial y legal MEDIANTE asesoramiento en temas de orden legal, acompañamiento en temas de contratación pública y patrocinio legal.	Porcentaje de causas atendidos
64	5. Incrementar la eficiencia y eficacia en la gestión procesal, judicial y legal MEDIANTE asesoramiento en temas de orden legal, acompañamiento en temas de contratación pública y patrocinio legal.		Porcentaje de contratos suscritos.	1
65	5. Incrementar la eficiencia y eficacia en la gestión procesal, judicial y legal MEDIANTE asesoramiento en temas de orden legal, acompañamiento en temas de contratación pública y patrocinio legal.		Porcentaje de trámites atendidos oportunamente.	1

Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP

Literal a4) Las metas y objetivos de las unidades administrativas de conformidad con sus programas operativos

No.	Descripción de la unidad	Objetivo de la unidad	Indicador	Meta cuantificable JULIO 2022
66		5. Incrementar la eficiencia y eficacia en la gestión procesal, judicial y legal MEDIANTE asesoramiento en temas de orden legal, acompañamiento en temas de contratación pública y patrocinio legal.	Porcentaje de Audiencias atendidas	1
67		9. Incrementar la disponibilidad, confiabilidad e integridad de los activos de información MEDIANTE la modernización y administración adecuada de la Plataforma Tecnológica	Porcentaje de casos solventados dentro del SLA	93
68	Subgerencia de Gestión Organizacional	11. Reducir los riesgos de seguridad de la información y ciberseguridad industrial en activos críticos de IT/ OT MEDIANTE la ejecución de los planes y directrices de Matriz	Grado de madurez de seguridad de información	1
69		11. Reducir los riesgos de seguridad de la información y ciberseguridad industrial en activos críticos de IT/ OT MEDIANTE la ejecución de los planes y directrices de Matriz	Grado de madurez de seguridad de información (riesgos)	6
LINK REPORTE DE INDICADORES DE GOBIERNO POR RESULTADOS (GPR)			<a href="#">Reporte GPR</a>	
FECHA ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN:			31/07/2022	
PERIODICIDAD DE ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN:			MENSUAL	
UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACION - LITERAL a):			SUBGERENCIA DE GESTIÓN ORGANIZACIONAL	
RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN DEL LITERAL a):			Ab. Rafaela Baroja	
CORREO ELECTRÓNICO DEL O LA RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN:			<a href="mailto:rafaela.baroja@celec.gob.ec">rafaela.baroja@celec.gob.ec</a>	
NÚMERO TELEFÓNICO DEL O LA RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN:			(02) 299-2500 EXTENSIÓN 23232	