

# **AVANCE DE INDICADORES PARA RESULTADOS**

**(MIR)**

**Segundo Trimestre 2014**

DATOS DEL PROGRAMA											
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E555 Operación comercial de la Red de Fibra Óptica y apoyo tecnológico a los procesos productivos en control de calidad, sistemas informáticos y de telecomunicaciones</b>			<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información	
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Clasificación Funcional</b>				<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	14 - Transmisión, transformación y control de la energía eléctrica
RESULTADOS											
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE			
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo		
<b>Fin</b>	Contribuir en optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional, mediante el aprovechamiento de la infraestructura, procesos y servicios.	Proyectos de modernización implementados	Suma de los proyectos de modernización implementados	Proyecto	Estratégico-Eficacia-Trianual	3	N/A	N/A	N/A		
<b>Propósito</b>	Contribuir a la calidad y costos del servicio público de energía eléctrica mediante el aprovechamiento de la infraestructura y servicios.	Ingresos extraordinarios totales de calidad por aprovechamiento de la infraestructura y servicios.	Sumatoria de los ingresos por servicios de la externos.	Servicio	Estratégico-Economía-Anual	1,100,000,000	N/A	N/A	N/A		
<b>Componente</b>	A Servicios técnicos y tecnológicos proporcionados al sector eléctrico nacional	Servicios técnicos tecnológicos facturados	Suma de los montos de las ventas facturadas por aportaciones de servicios técnicos y tecnológicos	Pesos	Gestión-Economía-Semestral	105,000,000	40,000,000	40,000,000	100.0		
	B Atención de Solicitudes de Tecnologías de Información atendidas	Servicios de la Gerencia de Tecnologías de Información	Índice de satisfacción del cliente (Total de usuarios encuestados que calificaron el servicio con 9.5 o más / número de la total de usuarios que contestaron encuesta) x 100	Porcentaje	Gestión-Calidad-Semestral	100.00	47.37	47.89	101.10		
	C Servicios de telecomunicaciones comercializados	Servicios de telecomunicaciones facturados	Suma de los montos de las ventas facturadas por servicios de telecomunicaciones	Pesos	Gestión-Economía-Semestral	1,000,000,000	450,000,000	512,208,000	113.82		

DATOS DEL PROGRAMA											
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E555 Operación comercial de la Red de Fibra Óptica y apoyo tecnológico a los procesos productivos en control de calidad, sistemas informáticos y de telecomunicaciones</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información			
<b>Actividad</b>	A 1 Atención de solicitudes del laboratorio para proporcionar servicios tecnológicos	Número de servicios técnicos y proporcionados	de	servicio	Número de servicios porporcionados	Servicio	Gestión-Calidad-Trimestral	15,000	6,000	6,000	100.0
	C 2 Venta de servicios de telecomunicaciones	de Servicios de telecomunicaciones vendidos			Número total de servicios de telecomunicaciones vendidos	Servicio	Gestión-Economía-Trimestral	600	130	130	100.00
PRESUPUESTO											
								Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %
								Millones de pesos	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>								1,342.0	643.6	399.8	62.1
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>								1,342.0	643.6	399.8	62.1
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas											
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b> Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.											
<b>Proyectos de modernización implementados</b> Sin Información,Sin Justificación											
<b>Ingresos extraordinarios totales por aprovechamiento de la infraestructura</b> Sin Información,Sin Justificación											
<b>Servicios técnicos y tecnológicos facturados</b> Causa : Se cumplieron con los servicios programados Efecto: Cumplimiento de la meta Otros Motivos:											
<b>Índice de satisfacción del cliente con los servicios de la Gerencia de Tecnologías de la Información</b> Causa : Se dio cumplimiento al índice de satisfacción del cliente con respecto a los servicios proporcionados Efecto: Cumplimiento de la meta Otros Motivos:											
<b>Servicios de telecomunicaciones facturados</b> Causa : Se dio cumplimiento por arriba de un 13 % de la meta programada, derivado de que se solicitaron un mayor número de servicios a los programados. Efecto: Mota de un 113 % de cumplimiento Otros Motivos:											
<b>Número de servicio proporcionados</b> Causa : Se cumplieron con los servicios programados Efecto: Cumplimiento de la meta Otros Motivos:											
<b>Servicios de telecomunicaciones vendidos</b> Causa : Se cuentan con cifras preliminares para los servicios de telecomunicaciones vendidos Efecto: Cumplimiento de la meta Otros Motivos:											

DATOS DEL PROGRAMA														
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E561 Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica</b>			<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información			
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Clasificación Funcional</b>			<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	13 - Generación de energía eléctrica	
RESULTADOS														
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE						
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo					
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la operación y expansión de la infraestructura eléctrica nacional mediante la operación de las centrales de generación.	Disponibilidad de los equipos para producir la energía eléctrica que demanda la sociedad.	(Capacidad de producción disponible / Capacidad de producción instalada) x 100	Porcentaje	Estratégico-Eficiencia-Mensual	87.09	87.56	88.51	101.1					
<b>Propósito</b>	Los usuarios de Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico cuya calidad y costo no son afectados negativamente por interrupciones o ineficiencias atribuibles a Generación.	Indisponibilidad por falla más decremento	(Energía no generada por falla más decremento/Energía teórica)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Mensual	3.14	2.40	2.24	106.7					
<b>Componente</b>	A Energía eléctrica generada y entregada a Transmisión considerando unidades generadoras mantenidas en condiciones óptimas de operación	Indisponibilidad por mantenimiento programado	(Energía no generada por mantenimiento programado / Energía teórica)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Mensual	9.76	10.04	9.17	108.7					
<b>Actividad</b>	A 1 Operación y mantenimiento de las unidades generadoras a través de la optimización de los programas de mantenimiento.	Frecuencia de salidas por falla	Horas de operación como generador/Número de salidas por falla atribuibles a Generación.	Días/Falla	Gestión-Eficacia-Mensual	61.75	65.76	85.91	130.6					
PRESUPUESTO														
							<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>				
							<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>				
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>							94,414.8	55,735.6	43,641.4	78.3				
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>							94,414.8	55,735.6	43,641.4	78.3				

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>E561 Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas</b>									
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b>									
Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.									
<b>Disponibilidad de los equipos para producir la energía eléctrica que demanda la sociedad.</b>									
Causa : En Junio de 2014, el resultado de 92.62% de disponibilidad fue superior a la meta de 90.23%, el valor acumulado del mismo 88.51% también superó la meta acumulada al periodo 87.56%, lo que denota una operación satisfactoria Efecto: Otros Motivos:									
<b>Indisponibilidad por falla más decremento</b>									
Causa : En Junio de 2014, el valor acumulado, 3.02% está por debajo de la meta establecida al periodo de 3.65%, repitiendo este comportamiento en los valores acumulados, meta 2.40% y real de 2.24%, lo que denota una mejoría en la confiabilidad de los equipos. Efecto: Otros Motivos:									
<b>Indisponibilidad por mantenimiento programado</b>									
Causa : En Junio de 2014, la indisponibilidad por mantenimiento alcanzó 4.36%, por debajo de la meta establecida de 6.12%, el valor acumulado al mismo periodo fue de 9.17%, superándose la expectativa de la meta de 10.04%, lo que muestra una tendencia a cumplir satisfactoriamente con los valores planeados, dicha variación responde a las necesidades del sistema, pactando con CENACE las reprogramaciones requeridas, Efecto: Otros Motivos:									
<b>Frecuencia de salidas por falla</b>									
Causa : En Junio de 2014 los valores mensual y acumulado de frecuencia de salidas por falla están muy por arriba de las metas establecidas, lo que implica que las unidades generadoras han fallado con mucha menos frecuencia de lo esperado, lo que denota una mejoría en la confiabilidad del parque de generación de la SDG. Efecto: Otros Motivos:									

DATOS DEL PROGRAMA											
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E562 Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde para la generación de energía eléctrica</b>			<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Clasificación Funcional</b>											
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	13 - Generación de energía eléctrica	
RESULTADOS											
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE			
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo		
<b>Fin</b>	Contribuir al uso de fuentes de energías limpias, promoviendo la eficiencia y la responsabilidad social y ambiental en la generación de electricidad por medios nucleares para abastecer la demanda de energía eléctrica.	Disponibilidad de los equipos para producir energía eléctrica.	Disponibilidad= Energía Disponible/Energía teórica*100.	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Mensual	84.03	77.34	74.97	96.9		
<b>Propósito</b>	Los usuarios de Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico cuya calidad y costo son influenciados favorablemente por el desempeño del programa.	Indisponibilidad mantenimiento programado	por Indisponibilidad=100 X Energía no generada por mantenimiento programado/Energía teórica	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Mensual	12.72	19.69	19.85	100.8		
<b>Componente</b>	A - Energía eléctrica generada y entregada a Transmisión. - Unidades generadoras operadas y mantenidas en condiciones óptimas.	Cumplimiento del Programa de Entrega de Energía	Cumplimiento del Programa=100 X Energía Eléctrica Entregada / Energía Programada por el predespacho de Generación (%).	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Mensual	95.00	95.00	97.01	97.9		
<b>Actividad</b>	A 1 - Operación de las unidades. Mantenimiento programado en línea.	Cumplimiento del programa de mantenimiento en línea.	Cumplimiento del programa=100X Mantenimiento real (%) / Avance programado (%).	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Mensual	95.00	95.00	102.16	107.5		
PRESUPUESTO											
							<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>	
							<b>Millones de</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>	
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>							4,947.9	1,814.7	2,001.4	110.3	
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>							4,947.9	1,814.7	2,001.4	110.3	

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E562</b>	<b>Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde para la generación de energía eléctrica</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas</b>										
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b>										
<b>Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.</b>										
<b>Disponibilidad de los equipos para producir energía eléctrica.</b>										
Causa : Por requerimiento del Centro Nacional de Control de Energía, la 13va. Recarga de Combustible de Unidad 2 inició 4 días antes de lo planeado. Efecto: El mes de Junio 2014 tuvo mayor pérdida de energía planeada para Unidad 2, incumpliendo la meta por central. Otros Motivos:										
<b>Indisponibilidad por mantenimiento programado</b>										
Causa : Por requerimiento del Centro Nacional de Control de Energía, la 13va. Recarga de Combustible de Unidad 2 inició 4 días antes de lo planeado. Efecto: Mayor pérdida de energía planeada para el mes de Junio 2104 con lo cual se incumple la meta. Otros Motivos:										
<b>Cumplimiento del Programa de Entrega de Energía</b>										
Causa : La Unidad 1 tuvo buen desempeño durante el mes, con un alto factor de capacidad. Efecto: Se logra generar la energía programada por central, cumpliendo la meta para Junio 2014. Otros Motivos:										
<b>Cumplimiento del programa de mantenimiento en línea.</b>										
Causa : Se realizan en tiempo todas las actividades de mantenimiento programadas. Efecto: Se cumple con la Adherencia al programa de mantenimiento para el mes de Junio 2014. Otros Motivos:										

DATOS DEL PROGRAMA												
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E563 Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad</b>			<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información	
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Función</b>		3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>		5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	13 - Generación de energía eléctrica
RESULTADOS												
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE				
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo			
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante el suministro de combustibles a las centrales termoeléctricas de CFE.	Cumplimiento en el suministro de los combustibles	% de cumplimiento = Suministro de combustible realizado/Combustible requerido por el CENACE	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	99	N/A	N/A	N/A			
<b>Propósito</b>	Los usuarios de Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico influido favorablemente por el desempeño del programa.	Tiempo de Interrupción por Usuario atribuible a Energéticos afectados) / (usuarios totales)	(Afectacion en minutos x usuarios)	Minuto por usuario	Estratégico-Eficacia-Semestral	2	2	2	100.0			
<b>Componente</b>	A Combustóleo Abastecido de acuerdo a las necesidades de consumo	Suministro a las centrales termoeléctricas de combustóleo	% de cumplimiento= 100 X Suministro de combustibles real (volumen de combustóleo abastecido en el periodo indicado)/Suministro de combustibles programado (volumen de combustóleo solicitado por el CENACE, en el periodo indicado)	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100	100	102	102.6			
<b>Actividad</b>	A 1 Gestión de los contratos de combustible y transporte con condiciones óptimas para Comisión Federal de Electricidad.	Cumplimiento del programa de transporte de combustóleo	% de cumplimiento = 100 X Volumen de combustóleo transportado / Volumen de combustóleo solicitado por el CENACE en el periodo indicado.	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	97	97	99	101.8			
PRESUPUESTO												
							<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>		
							<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>		
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>							13,037.2	7,611.9	7,436.9	97.7		
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>							13,037.2	7,611.9	7,436.9	97.7		



DATOS DEL PROGRAMA									
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E563 Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas</b>									
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b>									
Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.									
<b>Cumplimiento en el suministro de los combustibles</b>									
Sin Información, Sin Justificación									
<b>Tiempo de Interrupción por Usuario atribuible a Energéticos</b>									
Causa : DE ACUERDO AL REPORTE DEL GRUPO DIRECTIVO DE LA DIRECCION DE OPERACION NO HAY TIEMPO DE INTERRUPCION POR USUARIO ATRIBUIBLE A ENERGETICOS. Efecto: Otros Motivos:									
<b>Suministro a las centrales termoeléctricas de combustóleo</b>									
Causa : Se cumple el indicador de acuerdo a los requerimientos adicionales que el CENACE realizó de acuerdo a las necesidades que el SEN presento en el periodo. Efecto: Otros Motivos:									
<b>Cumplimiento del programa de transporte de combustóleo</b>									
Causa : Atendiendo la buena administración de los contratos de transporte de combustóleo se cumplió con la meta establecida Efecto: Otros Motivos:									

DATOS DEL PROGRAMA												
<b>Programa presupuestario</b>	<b>ES67 Operar y mantener las líneas de transmisión y subestaciones de transformación que integran el Sistema Eléctrico Nacional, así como operar y mantener la Red Nacional de Fibra Óptica, y proporcionar servicios de telecomunicaciones</b>				<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Clasificación Funcional</b>												
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	14 - Transmisión, transformación y control de la energía eléctrica		
RESULTADOS												
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES							AVANCE			
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo			
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la operación y expansión de la infraestructura eléctrica nacional mediante la Transformación y Transmisión confiable y de calidad de energía eléctrica a los usuarios del Servicio Público.	Tiempo de Interrupción por Usuario por Transmisión	TIUT= Suma de los productos de la duración en minutos de cada interrupción por el número de usuarios afectados en la interrupción / número total de usuarios.	Minuto por usuario	Estratégico-Eficacia-Mensual	2.90	1.56	0.46	170.5			
<b>Propósito</b>	Los usuarios de Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico cuya calidad y costo les permiten obtener un servicio continuo ya que no son de consumo. afectados negativamente por interrupciones o ineficiencias atribuibles a Transmisión	Confiability del sistema de Transmisión de Energía Eléctrica	(Número de salidas / kilómetros de líneas de Transmisión)*100	Salidas por cada 100 km	Estratégico-Eficacia-Mensual	1.01	0.37	0.31	116.2			
<b>Componente</b>	A Energía eléctrica transmitida y entregada a Distribución considerando líneas y subestaciones en condiciones óptimas de operación.	DLT= Disponibilidad en Líneas de Transmisión	DLT=100*Tiempo que permanece fuera de servicio por falla o mantenimiento una línea de transmisión/el total de kilometraje de líneas de trasmisión en una zona determinada	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Mensual	99.32	99.31	99.63	100.3			
<b>Actividad</b>	A 1 Operación y mantenimiento de líneas y subestaciones a través de la optimización de los programas de mantenimiento	MI=Mantenimiento Integrado	MI=(Cantidad de mantenimientos realizadas / Cantidad de Horas-Hombre de mantenimiento programadas)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Mensual	100.00	100.00	108.65	108.7			

DATOS DEL PROGRAMA

<b>Programa presupuestario</b>	<b>ES67 Operar y mantener las líneas de transmisión y subestaciones de transformación que integran el Sistema Eléctrico Nacional, así como operar y mantener la Red Nacional de Fibra Óptica, y proporcionar servicios de telecomunicaciones</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
--------------------------------	--	-------------	----	---------	---------------------------	---------------------------	---------	----------------------------------	-----------------

PRESUPUESTO

	Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %
	Millones de	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>	6,944.2	3,307.6	2,886.1	87.3
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	6,944.2	3,307.6	2,886.1	87.3

Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas

**Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.**

Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.

**Tiempo de Interrupción por Usuario por Transmisión**

Causa : El Indicador presenta un comportamiento aceptable en relación a la meta propuesta, lo anterior, derivado de diversas estrategias dirigidas a proporcionar a los clientes energía con calidad y continuidad, entra las cuales se distinguen el incrementar la capacidad de Cargabilidad de Enlaces Prioritarios de Transmisión, los cuales derivan del análisis de la demanda de energía para la Sistema Eléctrico Nacional. Efecto: Otros Motivos:

**Confiabilidad del sistema de Transmisión de Energía Eléctrica para transportarla a los centros de consumo.**

Causa : El indicador de SFLT para el mes de junio, presenta un comportamiento diverso al esperado (a la mejora), toda vez que en en ámbito Nacional, las diversas actividades preventivas derivadas del mantenimiento multidisciplinario, han evitado la presencia de eventos en las Líneas de Transmisión. Efecto: Otros Motivos:

**DLT= Disponibilidad en Líneas de Transmisión**

Causa : EL excelente comportamiento del indicador demuestra la poca interrupción del flujo de energía a través de la Red de Transmisión, dadas las actividades que mejorar las condiciones operativas de la misma, como la mejoras técnicas en las Estructuras (Torres) y sus componentes, donde el principal beneficio se refleja en la continuidad del mismo a los clientes. Efecto: Otros Motivos:

**MI=Mantenimiento Integrado**

Causa : Los valores del indicador no son definitivos, aunque se presenta un excelente aprovechamiento de las libranzas para el mantenimiento multidisciplinario, con la metodología -Basado en Condición-, donde el personal se presenta frente al Equipo para su mantenimiento y realiza las actividades necesarias para el correcto funcionamiento del mismo. Efecto: Otros Motivos:

DATOS DEL PROGRAMA											
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E568 Dirección, coordinación y control de la operación del Sistema Eléctrico Nacional</b>			<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Clasificación Funcional</b>											
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	14 - Transmisión, transformación y control de la energía eléctrica	
RESULTADOS											
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE			
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo		
<b>Fin</b>	Contribuir en optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional, a través de la planeación, dirección, supervisión, coordinación, control de despacho y la operación del Sistema Eléctrico Nacional, con la finalidad de hacer eficiente el suministro de energía eléctrica, bajo criterios de seguridad, continuidad, calidad y economía.	Tiempo de interrupción por usuario	Suma de los productos de la duración en minutos de cada interrupción atribuible al Centro Nacional de Control de Energía por el número de usuarios afectados en la interrupción entre Número total de usuarios. TIU= TMSS/NU, donde TIU es el Tiempo de Interrupción por Usuarios , TMSS Tiempo Minutos Sin Servicio , NU es el Número de Usuarios.	Minuto por usuario	Estratégico-Eficacia-Mensual	0	0	0	20.0		
<b>Propósito</b>	Los usuarios del Sistema Eléctrico Nacional, a través del correcto despacho y control de energía, reciben un servicio de energía eléctrica con niveles de calidad y eficiencia	Índice de Calidad de Frecuencia	Suma de la Duración en horas que la frecuencia eléctrica estuvo fuera de la banda de control establecida en la fracción I, artículo 18, del Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica. (De 60 Hertz, con una tolerancia de 0.8 por ciento en más o en menos.) ICF=TFBF donde ICF es el índice de Calidad de Frecuencia y TFBF es el Tiempo Fuera de la Banda de Frecuencia.	HORAS	Estratégico-Calidad-Mensual	0	0	0	0.0		
<b>Componente</b>	A Servicio de Energía Eléctrica con continuidad y calidad entregado de acuerdo a la normatividad vigente.	Índice de Calidad de Voltaje	Suma de los productos de la duración en horas que el voltaje de los nodos definidos estuvo fuera de la banda de control establecida / número total de nodos con control de voltaje previamente establecidos. ICV=TFBV/NNC donde ICV es el Índice de Calidad de Voltaje, TFBV es el Tiempo Fuera de la Banda de Voltaje y NNC es el número de nodos de control previamente establecidos.	Horas	Gestión-Calidad-Mensual	0	0	0	50.0		

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>E568 Dirección, coordinación y control de la operación del Sistema Eléctrico Nacional</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información		
<b>Actividad</b>	A 1 Control del despacho y operación del Sistema Eléctrico Nacional			Desempeño Operativo	DO=NMI , donde DO es el desempeño operativo y NMI el Número de maniobras indebidas.	NUMERO	Gestión-Eficacia-Mensual	45	29	20	69.0

**PRESUPUESTO**

	Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %
	Millones de	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>	5,950.7	3,490.5	1,542.8	44.2
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	5,950.7	3,490.5	1,542.8	44.2

**Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas**

**Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.**

Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.

**Tiempo de interrupción por usuario**

Causa : Como resultado de la adecuada interacción de los recursos humanos y tecnológicos de los cuales hace uso la Subdirección del CENACE, la ejecución de maniobras operativas tendientes a asegurar el eficiente suministro de energía eléctrica, bajo condiciones de seguridad, continuidad, calidad y economía, se reflejan en un adecuado despacho y operación del Sistema Eléctrico Nacional. Efecto: Este indicador registra un valor positivo en el mes, al ubicarse por debajo del tiempo de interrupción previsto para CENACE, en el periodo que se reporta, y representa, en el caso de este programa presupuestario, una aportación mínima en la contabilización total del Tiempo de Interrupción por Usuario que se integra a nivel Institucional. Otros Motivos:El valor que se muestra en la aplicación para este indicador en el mes de mayo es incorrecto, el valor correcto es 0.022 (Preliminar)

**Índice de Calidad de Frecuencia**

Causa : La ausencia de tiempo fuera de la banda de frecuencia (márgenes mínimos y máximos de tolerancia), es resultado del adecuado control de las variaciones y disturbios registrados en el flujo eléctrico, influenciado por fenómenos naturales, intemperismo de la infraestructura y eventos que se presenten en la operación del Sistema Eléctrico Nacional en su despacho y control cotidiano, corrigiendo los desequilibrios instantáneos entre la potencia generada y la potencia demandada en el sistema interconectado. Efecto: El tiempo fuera de la banda para este periodo, se encuentra por debajo del valor pronosticado en el mes, es decir, que la frecuencia se mantuvo dentro de la banda establecida para este indicador, de conformidad con lo dispuesto en la fracción I del artículo 18 del Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica Otros Motivos:El valor que se reporta para este indicador es acumulado (0.0006)

**Índice de Calidad de Voltaje**

Causa : El ICV depende de los recursos de compensación de energía inductiva y capacitiva, tanto en unidades de generación como en capacitores serie, reactores, y capacitores paralelo. Al someter el sistema a condiciones de estrés, estos recursos pueden ser insuficientes o se agotan, con lo que se puede acumular tiempo fuera de la banda de voltaje establecida. Efecto: No obstante, el tiempo fuera de la banda para este periodo se encuentra por debajo del valor pronosticado en el mes, es decir, que el voltaje se mantuvo dentro del rango establecido para este indicador, de conformidad con lo dispuesto en la fracción II del artículo 18 del Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica. Otros Motivos:El valor que se reporta para este indicador es acumulado

**Desempeño Operativo**

Causa : Las maniobras corresponden a las acciones realizadas por un operador, directamente o a control remoto, para accionar algún elemento que pueda o no cambiar el estado y/o el funcionamiento del sistema eléctrico, como pueden serlo el otorgamiento de libranzas, licencias, regulaciones, entre otros. La ocurrencia de una maniobra indebida es resultado de una acción u omisión involuntaria del operador, a los protocolos de operación establecidos para la ejecución de dichas maniobras, la cual puede traducirse en un eventual disturbio en el despacho y control del Sistema Eléctrico Nacional. Efecto: La suma de las acciones de control y maniobras (aproximadamente 400,000 mensuales) representa el universo total de movimientos que pueden causar un DO. Otros Motivos:El valor que se reporta para este indicador es acumulado

DATOS DEL PROGRAMA									
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E570 Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico	<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	3 - Distribución y comercialización de energía eléctrica
RESULTADOS									
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE	
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada Anual	Meta Programada al periodo	Realizado al periodo	Avance % al periodo
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional, a través del suministro de energía eléctrica mediante la operación ininterrumpida y óptima de las líneas y subestaciones de distribución.	Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD). <i>Indicador Seleccionado</i>	Suma de los productos de la duración en minutos/usuario de cada interrupción atribuible a Distribución por el número de usuarios afectados en la interrupción / número total de usuarios.	minutos/usuario	Estratégico-Eficiencia-Mensual	35.73	16.03	15.10	105.8
<b>Propósito</b>	Los usuarios de Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico cuya calidad y costo no son afectados negativamente por interrupciones o ineficiencias atribuibles a Distribución.	Inconformidades por cada mil usuarios (IMU)	NIU=(Número total de inconformidades procedentes presentadas por los usuarios / número acumulado de usuarios totales) por 1000	Inconformidad	Estratégico-Eficiencia-Mensual	3.13	3.07	2.44	120.5
<b>Componente</b>	A Energía eléctrica distribuida en condiciones óptimas de operación	Número de interrupciones por usuario (NIU)	NIU=Número de interrupciones del servicio eléctrico que sufren los usuarios por causas atribuibles a Distribución / Usuarios en el periodo considerado.	Número de interrupciones	Estratégico-Eficiencia-Mensual	1.01	0.48	0.36	125.0
<b>Actividad</b>	A 1 Operación y mantenimiento de la infraestructura eléctrica de Distribución	Incremento en la capacidad instalada de las subestaciones de distribución (nueva y rehabilitada).	ICSD=100 x Incremento de capacidad en subestaciones de distribución en el año / Capacidad total instalada en subestaciones de distribución.	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Mensual	3.46	1.47	1.09	74.1
PRESUPUESTO									
						<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>
						<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>						36,543.7	19,143.3	18,046.4	94.3
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>						38,730.2	20,340.2	18,046.4	88.7

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>E570 Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
--------------------------------	--	-------------	----	---------	---------------------------	---------------------------	---------	----------------------------------	-----------------

**Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas**

**Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.**

Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.

**Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).**

Causa : Se tuvo un TIU de 105.8% respecto a la meta, se están tomando acciones con actividades de mantenimiento, lo cual incide favorablemente en el indicador. Efecto: Otros Motivos:

**Inconformidades por cada mil usuarios (IMU)**

Causa : En el mes de junio de 2014 se reporta un valor de 2.44 inconformidades por cada 1000 usuarios, resultado de las siguientes acciones: ¿ Modernización de la Infraestructura Eléctrica para un mejor servicio de suministro de energía eléctrica que se ve reflejado en la disminución de las quejas. ¿ Avance en la Modernización de la Infraestructura Eléctrica para un mejor servicio de suministro de energía eléctrica que se ve reflejado en la disminución de las quejas. ¿ Avance en la modernización a la medición y facturación con la instalación de medidores de autogestión y la implementación del programa de Facturación en punto de venta. El cumplimiento de la meta es de 120.5%. Efecto: Otros Motivos:

**Número de interrupciones por usuario (NIU)**

Causa : Se están tomando acciones con actividades de mantenimiento y mejoras en el sistema eléctrico de distribución, para reducir los usuarios afectados, lo cual incide favorablemente en el indicador. Se tuvo cumplimiento de 125% Efecto: Otros Motivos:

**Incremento en la capacidad instalada de las subestaciones de distribución (nueva y rehabilitada).**

Causa : Al mes de JUNIO 2014 el indicador presenta un cumplimiento del 73.87 % de la meta para este periodo, debido principalmente a la problemática de actividades previas requeridas para iniciar las actividades subsecuentes como son proyecto, licitación, contratación y construcción, pero de acuerdo a las acciones y estrategias realizadas se estima que en el transcurso del ejercicio se recupere este atraso Efecto: Otros Motivos:

DATOS DEL PROGRAMA												
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E578 Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica</b>			<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información	
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Clasificación Funcional</b>			<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía	<b>Actividad Institucional</b>	15 - Infraestructura básica en energía eléctrica
RESULTADOS												
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE				
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada Anual	Meta Programada al periodo	Realizado al periodo	Avance % al periodo			
<b>Fin</b>	Contribuir a la realización de proyectos de infraestructura eléctrica, mediante la realización de programas de desarrollo sustentable	Infraestructura	Proyectos Realizados	Proyecto	Estratégico-Eficacia-Sexenal	35	N/A	N/A	N/A			
<b>Propósito</b>	Las comunidades aledañas a las obras de infraestructura eléctrica cuentan con proyectos de infraestructura social y ambiental	Ejecución	Proyectos ejecutados	Proyecto	Estratégico-Eficiencia-Anual	50	N/A	N/A	N/A			
<b>Componente</b>	A Programas de desarrollo sustentable concluidos.	Concluidos	Proyectos concluidos	Proyecto	Gestión-Eficiencia-Semestral	35	15	13	86.7			
<b>Actividad</b>	A 1 Gestion de la ejecución de los programas de apoyo al desarrollo sustentable	Ejecución	Ejercido en millones de pesos reportados	millones de pesos	Gestión-Economía-Trimestral	N/A	N/A	23	N/A			
PRESUPUESTO												
						<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>			
						<b>Millones de</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>			
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>						131.3	59.1	26.3	44.4			
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>						131.3	59.1	26.3	44.4			



DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E578 Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información	
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas										
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b>										
Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.										
<b>Infraestructura</b>										
Sin Información, Sin Justificación										
<b>Ejecución</b>										
Sin Información, Sin Justificación										
<b>Concluidos</b>										
Causa : PROYECTOS DENTRO DEL PROMEDIO. EL RESULTADO ES ACEPTABLE EN EL AVANCE. Efecto: SE VALIDA Y PASA AL SIG. NIVEL. Otros Motivos:										
<b>Ejecución</b>										
Causa : AVANCE PROMEDIO DE LOS PROYECTOS CORRECTO ES 23 CON UN PROGRAMADO DE 25 Efecto: SE VALIDA Y PASA AL SIG. NIVEL Otros Motivos:										

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>F571 Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información		
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico	<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía			<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	3 - Distribución y comercialización de energía eléctrica
RESULTADOS										
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE		
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo	
<b>Fin</b>	Contribuir a promover el aprovechamiento sustentable de la energía eléctrica mediante la capacitación y asesoría	Porcentaje de trabajadores activos y clientes informados en ahorro y uso eficiente de energía eléctrica	Trabajadores activos y clientes de la Comisión Federal de Electricidad capacitados y asesorados en el periodo actual entre el número de trabajadores y usuarios capacitados en el periodo anterior *100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	100.00	N/A	N/A	N/A	
<b>Propósito</b>	Los trabajadores activos y los clientes de la Comisión Federal de Electricidad reciben capacitación y asesoría en temas de ahorro y uso eficiente de energía eléctrica	Tasa de crecimiento del programa de capacitación	Número de eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados en el periodo/número de eventos de capacitación y asesorías realizados en periodo anterior -1 x 100	Tasa de variación	Estratégico-Eficacia-Anual	102.99	N/A	N/A	N/A	
<b>Componente</b>	A Asesorías y capacitación en ahorro de energía eléctrica realizados	Eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados	Se contabilizan el número de eventos de capacitación y asesorías en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados en el periodo.	Evento	Gestión-Eficacia-Trimestral	1,000	508	707	139.2	
<b>Actividad</b>	A 1 Contratación de instructores especialistas en ahorro de energía y eficiencia energética.	Instructores especializados en ahorro de energía y eficiencia energética	Calificación promedio	Promedio	Gestión-Eficacia-Trimestral	8	8	10	121.3	
	A 2 Integración del programa de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica.	Solicitudes autorizadas de eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica.	Número de solicitudes autorizadas en el periodo	Solicitud	Gestión-Eficacia-Trimestral	1,000	508	707	139.17	

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	F571 Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	Enfoques transversales	Sin Información	
PRESUPUESTO									
						Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %
						Millones de pesos	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>						45.0	21.8	15.9	72.9
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>						45.0	21.8	15.9	72.9
<b>Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas</b>									
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b>									
Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.									
<b>Porcentaje de trabajadores activos y clientes informados en ahorro y uso eficiente de energía eléctrica</b>									
Sin Información, Sin Justificación									
<b>Tasa de crecimiento del programa de capacitación</b>									
Sin Información, Sin Justificación									
<b>Eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados</b>									
Causa : En atención al interés de la población por recibir información de como ahorrar energía eléctrica, se realizaron un 39% mas de eventos de los programados. Efecto: Se supero la meta programada en un 39%. Otros Motivos:									
<b>Instructores especializados en ahorro de energía y eficiencia energética</b>									
Causa : De acuerdo a las evaluaciones, los participantes calificaron con un promedio mayor a los instructores, considerando que en el presente ejercicio les fue requerido una certificación como instructores. Efecto: La calificación obtenida fue de 9.7 superando la calificación promedio de 8. Otros Motivos:									
<b>Solicitudes autorizadas de eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica.</b>									
Causa : El programa contemplo un incremento del 5% en la meta programada en birgadas y foros, debido al interés mostrado por la población las escuelas han requerido el servicio de brigadas para promover el ahorro y uso eficiente de la energia entre sus estudiantes. Este mismo efecto se identifica en cursos, talleres y foros de energia eléctrica. Efecto: La meta se alcanzo y se supero en un 39% con respecto a lo programado. Otros Motivos:									

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información	
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico	<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía			<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	15 - Infraestructura básica en energía eléctrica
RESULTADOS										
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE		
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo	
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante el suministro confiable de la energía eléctrica	Inconformidades por cada mil usuarios	procedentes de 1000xNúmero de usuarios	Número de inconformidades	Inconformidad	Estratégico-Eficiencia-Mensual	3.13	3.07	2.44	120.5
<b>Propósito</b>	Los usuarios reciben un suministro de Energía eléctrica confiable	Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).	Suma de los productos de la duración en minutos de cada interrupción atribuible a Distribución por el número de usuarios afectados en la interrupción / número total de usuarios.	minutos/usuario	o	Estratégico-Eficiencia-Mensual	35.73	16.03	15.10	105.8
<b>Componente</b>	A Infraestructura de generación, transmisión y distribución rehabilitada	Avance físico de rehabilitación de generadoras de energía eléctrica	en la 100 *Avance físico real/Avance físico programado	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Semestral	94.40	86.40	34.25	39.6	
		Avance físico de rehabilitación de Subestaciones de Transmisión.	en la 100xNúmero de elementos rehabilitados en subestaciones de transmisión/número de elementos programados	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Semestral	100.00	32.36	35.15	108.62	
		Incremento en la capacidad instalada de las subestaciones de distribución (nueva y rehabilitada)	100 x Incremento de capacidad en subestaciones de distribución / Capacidad de distribución (nueva y total instalada en subestaciones de distribución).	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Mensual	3.46	1.47	1.09	74.15	
<b>Actividad</b>	A 1 Administración de proyectos de infraestructura	Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de subestaciones de Transmisión.	100 x recursos financieros ejercidos/recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Semestral	100.00	78.00	79.00	101.3	

**DATOS DEL PROGRAMA**

Programa presupuestario	K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad	Ramo	18 Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de Enfoques transversales	Sin Información	
	Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad en subestaciones de distribución	100Xrecursos financieros ejercidos / recursos financieros asignados		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	41.00	49.70	121.22
	Índice de nueva infraestructura eléctrica de la DPIF	(Ejercido al periodo/Presupuesto autorizado) *100	anual	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	86.00	32.00	27.00	84.38
	Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de centrales generadoras	100 x recursos financieros ejercidos/recursos financieros asignados		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	50.00	11.00	22.00

**PRESUPUESTO**

	Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %
	Millones de	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>	8,470.1	5,025.5	3,270.9	65.1
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	8,470.1	5,025.5	3,270.9	65.1

**Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas**

**Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.**

Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.

**Inconformidades procedentes por cada mil usuarios**

Causa : En el mes de junio de 2014 se reporta un valor de 2.44 inconformidades por cada 1000 usuarios, resultado de las siguientes acciones: ¿ Modernización de la Infraestructura Eléctrica para un mejor servicio de suministro de energía eléctrica que se ve reflejado en la disminución de las quejas. ¿ Avance en la Modernización de la Infraestructura Eléctrica para un mejor servicio de suministro de energía eléctrica que se ve reflejado en la disminución de las quejas. ¿ Avance en la modernización a la medición y facturación con la instalación de medidores de autogestión y la implementación del programa de Facturación en punto de venta. El cumplimiento de la meta es de 120.5%. Efecto: Otros Motivos:

**Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).**

Causa : Se tuvo un cumplimiento del TIUD de 105.8 % respecto a la meta, se están tomando acciones con actividades de mantenimiento, lo cual incide favorablemente en el indicador. Efecto: Otros Motivos:

**Avance físico en la rehabilitación de centrales generadoras de energía eléctrica**

Causa : Falta de presupuesto no ha permitido avanzar en la modernización del Proyecto Necaxa. Efecto: Otros Motivos:

**Avance físico en la rehabilitación de Subestaciones de Transmisión.**

Causa : El cumplimiento de la meta programada, se debe al aprovechamiento del programa de Libranzas y a la disposición del equipo (elementos) en el sitio, para su sustitución. Efecto: Otros Motivos:

**Incremento en la capacidad instalada de las subestaciones de distribución (nueva y rehabilitada)**

Causa : Al mes de JUNIO 2014 el indicador presenta un cumplimiento del 73.87 % de la meta para este periodo, debido principalmente a la problemática de actividades previas requeridas para iniciar las actividades subsecuentes como son proyecto, licitación, contratación y construcción, pero de acuerdo a las acciones y estrategias realizadas se estima que en el transcurso del ejercicio se recupere este atraso Efecto: Otros Motivos:

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>K001</b>	<b>Proyectos de infraestructura económica de electricidad</b>	<b>de</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de subestaciones de Transmisión.</b>												
Causa : Se han atendido necesidades prioritarias que no estaban consideradas dentro de lo programado, principalmente por daños ocasionados por los desastres naturales, mismos que no pueden ser programados ,sin embargo es importante su atención con la finalidad de restablecer el servicio y asegurar la contabilidad del Sistema Eléctrico Nacional. Efecto: Otros Motivos:												
<b>Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad en subestaciones de distribución</b>												
Causa : Al mes de junio 2014 el indicador presento un cumplimiento del 121 % con respecto a la meta para este periodo, debido principalmente a las acciones y estrategias realizadas para agilizar el gasto y cumplir con las metas establecidas Efecto: Otros Motivos:												
<b>Índice de nueva infraestructura eléctrica de la DPIF</b>												
Causa : AVANCE MODERADO. Efecto: SE EVALUA. Otros Motivos:												
<b>Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de centrales generadoras</b>												
Causa : No se ha asignado presupuesto suficiente para cumplir con la meta en el Proyecto de Modernización Necaxa Efecto: Otros Motivos:												

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K014 Otros proyectos de infraestructura social</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información		
<b>Clasificación Funcional</b>										
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico	<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	15 - Infraestructura básica en energía eléctrica	
RESULTADOS										
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE		
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo	
		Annual								
<b>Fin</b>	Contribuir a Incrementar la cobertura de usuarios de electricidad en las distintas zonas del país, mediante la ampliación de la infraestructura eléctrica.	Indicador eléctrico	cobertura servicio (Número de habitantes electrificados en el período / habitantes totales del país)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia- Anual	98.35	N/A	N/A	N/A	
<b>Propósito</b>	Los nuevos usuarios del Sistema Eléctrico son atendidos en su demanda de servicio de energía eléctrica.	Número de usuarios incorporados por el programa de electrificación	Sumatoria de los usuarios atendidos por las obras de electrificación.	Usuario	Estratégico-Eficacia- Trimestral	50,000.00	17,000.00	31,478.00	185.2	
<b>Componente</b>	A Infraestructura eléctrica aumentada.	Kilómetros de línea en media tensión	Sumatoria de kilómetros instalados de línea en media tensión para electrificación.	Kilómetro lineal	Estratégico-Eficacia- Trimestral	900.00	280.00	2,174.00	776.4	
		Capacidad en transformación instalada	Sumatoria de capacidad ( Mega Volts Amper) de transformadores instalados.	MVA	Estratégico-Eficacia- Trimestral	155.00	46.00	41.00	89.13	
<b>Actividad</b>	A 1 Electrificación de nuevas poblaciones atendidas	Número de comunidades electrificadas	Sumatoria de las comunidades beneficiadas de acuerdo a los convenios de electrificación de comunidades	Comunidad	Gestión-Eficacia- Trimestral	650.00	190.00	1,013.00	533.2	
		Número de colonias populares electrificadas	Sumatoria de las colonias electrificadas al período.	Comunidad	Gestión-Eficacia- Trimestral	650.00	160.00	256.00	160.00	

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K014 Otros proyectos de infraestructura social</b>	<b>de</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información	
PRESUPUESTO										
							Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %
							Millones de pesos	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>							N/D	N/D	N/D	N/A
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>							N/D	N/D	N/D	N/A
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas										
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b>										
Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.										
<b>Indicador cobertura servicio eléctrico</b>										
Sin Información, Sin Justificación										
<b>Número de usuarios incorporados por el programa de electrificación</b>										
Causa : Se continua con la integraron acciones pendientes del año anterior, lo que da como resultado un cumplimiento mayor al establecido Efecto: Otros Motivos:										
<b>Kilómetros de línea en media tensión</b>										
Causa : Continuan las acciones pendientes del año anterior, lo que dio un cumplimiento mayor a la meta establecida Efecto: Otros Motivos:										
<b>Capacidad en transformación instalada</b>										
Causa : Se continua con las gestiones de formalización de los convenios con los gobiernos estatales y municipales. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Número de comunidades electrificadas</b>										
Causa : Se continua con acciones pendientes del año anterior que dieron como resultado un cumplimiento mayor a lo establecido. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Número de colonias populares electrificadas</b>										
Causa : Se continua con las gestiones de formalización de los convenios con los gobiernos estatales y municipales. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Nota: Este programa Presupuestario se activó en transcurso del presente ejercicio 2014</b>										



DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K027 Mantenimiento de infraestructura</b>	<b>de</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	<b>de Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	15 - Infraestructura básica en energía eléctrica
RESULTADOS										
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE		
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo	
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la operación y expansión de la infraestructura eléctrica nacional mediante el mantenimiento de las instalaciones para la generación de electricidad que demanda la sociedad	Disponibilidad de Generación	Capacidad de producción actual/capacidad de producción instalada*100	Porcentaje	Estratégico-Eficiencia-Mensual	85.76	86.41	86.34	99.9	
<b>Propósito</b>	Los usuarios reciben el suministro de energía eléctrica dentro de estándares internacionales	Indisponibilidad por falla mas decremento	Cantidad de energía no generada por falla mas decremento/capacidad de producción instalada*100	Porcentaje	Estratégico-Eficiencia-Mensual	4.08	3.12	3.15	101.0	
<b>Componente</b>	A Unidades generadores mantenidas en condiciones óptimas de operación.	Indisponibilidad mantenimiento programado	Cantidad de energía no generada por mantenimiento programado/Cantidad de energía total que puede generar una unidad generadora*100	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Mensual	10.16	10.47	10.51	99.6	
<b>Actividad</b>	A 1 Presupuesto de inversión invertido oportunamente, para aplicar ejercicio de mantenimiento preventivo a las unidades generadoras de energía eléctrica del tipo termoeléctrico	Porcentaje cumplimiento en el presupuesto de inversión	Porcentaje del presupuesto autorizado que se ha gastado/1	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Semestral	100.00	100.00	64.40	64.4	
PRESUPUESTO										
						<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>	
						<b>Millones de</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>	
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>						6,373.8	6,218.0	4,495.8	72.3	
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>						6,373.8	6,218.0	4,495.8	72.3	

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>K027 Mantenimiento de infraestructura</b>	<b>de</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	<b>de Enfoques transversales</b>	Sin Información
--------------------------------	--	-----------	-------------	----	---------	---------------------------	---------------------------	---------	----------------------------------	-----------------

**Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas**

**Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.**

**Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.**

**Disponibilidad de Generación**

Causa : Al mes de Junio de 2014, el valor acumulado de la disponibilidad de 86.34% de las unidades generadoras del proceso termoeléctrico fue ligeramente inferior a la meta establecida de 86.41%, derivado principalmente por el incremento en el mantenimiento de las U s termoeléctricas. Efecto: Otros Motivos:

**Indisponibilidad por falla mas decremento**

Causa : En Junio de 2014, la indisponibilidad por falla mas decremento de las unidades generadoras del proceso termoeléctrico fue de 4.24 % la cual estuvo por debajo de la meta establecida para el periodo de 4.82% Efecto: Otros Motivos:

**Indisponibilidad por mantenimiento programado**

Causa : Al mes de Junio de 2014, la indisponibilidad por mantenimiento del parque de generación termoeléctrico de la SDG, alcanzó un valor acumulado de 10.51 %, por arriba de la meta establecida de 10.47%, siendo las unidades que mas afectan este indicador: CT Pdte Emilio Portes Gil U3, CT Pdte Plutarco Elías Calles U2s 4 y 2, CT Pdte. A López Mateos U2 y CT Carbón II U2. Efecto: Otros Motivos:

**Porcentaje cumplimiento en el ejercicio del presupuesto de inversión**

Causa : Durante el mes de diciembre del 2013 se realizaron pagos por 2,293.3 millones de pesos por la asignación presupuestal derivada de economías que presentaron otras áreas de CFE, así como la descapitalización realizada por 3,309.9 millones de pesos, situación que impacto de manera importante al calendario propuesto para el primer semestre del 2014. Efecto: Se presenta un subejercicio de 2,484.0 millones de pesos con una variación del 35.6% Otros Motivos:

DATOS DEL PROGRAMA									
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K028 Estudios de preinversión</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Clasificación Funcional</b>									
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico	<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	15 - Infraestructura básica en energía eléctrica
RESULTADOS									
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE	
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada Anual	Meta Programada al periodo	Realizado al periodo	Avance % al periodo
<b>Fin</b>	Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energías limpias y renovables, mediante la aplicación de los recursos financieros asignados, de forma tal que se promueva la eficiencia energética, la responsabilidad social y ambiental y se de cumplimiento a las metas de energía limpia del Programa Especial para el Aprovechamiento de Energías Renovables.	Incremento en la capacidad de generación con energías renovables. (ICER)	Incremento en la capacidad de generación a partir de energías renovables = ((Capacidad actual de generación - Capacidad inicial de generación a partir de energías renovables)/Capacidad inicial de generación a partir de fuentes renovables) * 100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	14.09	N/A	N/A	N/A
<b>Propósito</b>	Realizar los estudios de evaluación de potencial del recurso para proponer nuevas centrales utilizando fuentes de energía limpia y renovable	Porcentaje de proyectos de energías renovables (PPER)	Porcentaje de proyectos de energías renovables ejecutados = (Proyectos de energías renovables ejecutados / Proyectos de energías renovables programados)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	#####	N/A	N/A	N/A
<b>Componente</b>	A Contribuir a incrementar el proceso de generación de electricidad con centrales - Unidades de energía renovable	Capacidad de generación con recursos renovables instalados	Capacidad instalada adicional con recursos renovables en MegaWatts	MW	Estratégico-Eficacia-Semestral	109	5	60	1,200.0
<b>Actividad</b>	A 1 Evaluar el aprovechamiento de recursos financieros asignados para la ejecución de los Estudios de Preinversión autorizados.	Avance del ejercicio	Porcentaje de avance del ejercicio de recursos financieros=Recursos financieros ejercidos/Recursos financieros programados*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	80.00	2.00	2.00	100.0
PRESUPUESTO									
						<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>
						<b>Millones de</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>						565.4	565.4	6.0	1.1
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>						565.4	565.4	6.0	1.1

DATOS DEL PROGRAMA									
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K028 Estudios de preinversión</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas</b>									
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b>									
Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.									
<b>Incremento en la capacidad de generación con energías renovables. (ICER)</b>									
Sin Información, Sin Justificación									
<b>Porcentaje de proyectos de energías renovables (PPER)</b>									
Sin Información, Sin Justificación									
<b>Capacidad de generación con recursos renovables instalados</b>									
Causa : Se incorporaron a la generación los Proyectos Los Humeros II de 54 MW y los Proyectos Solares Fotovoltaicos de Cerro Prieto 5 MW y Santa Rosalí I de uno MW. Efecto: Otros Motivos:									
<b>Avance del ejercicio</b>									
Causa : Se ejercieron los recursos de acuerdo a lo programado Efecto: Otros Motivos:									

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K029 Programas adquisiciones</b>	<b>de</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información	
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	13 - Generación de energía eléctrica
RESULTADOS										
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE		
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo	
		Annual				al periodo				
<b>Fin</b>	Contribuir al incremento de la cobertura de usuarios de electricidad en las distintas zonas del país mediante el suministro del servicio público de energía eléctrica a nuevos usuarios y mantenimiento de los existentes.	Usuarios Atendidos	Número de usuarios atendidos en Sistema de Información Estadística Comercial	Usuario	Estratégico-Eficacia-Trimestral	38,577,644	38,024,591	37,951,187	99.8	
<b>Propósito</b>	Los usuarios de la Comisión Federal de Electricidad reciben el servicio de energía eléctrica con las características contratadas	Medidores Instalados	Número de medidores instalados contados en el Sistema de Control de Sellos y Medidores	Pieza	Estratégico-Eficacia-Trimestral	1,767,120	0	0	N/A	
<b>Componente</b>	A Contribuir al proceso de gestión para con los medidores para el Suministro del Servicio Público de energía eléctrica	Medidores Adquiridos	Medidores nuevos ingresados al almacén por adquisición	Pieza	Gestión-Eficacia-Trimestral	1,767,120	0	0	N/A	
<b>Actividad</b>	A 1 Contribuir en la gestión de recursos para el Suministro del Servicio Público de Energía Eléctrica	Avance del ejercicio	Sumatoria del importe del avance acumulado en el ejercicio preupuestario de los recursos para adquisición de acometidas y medidores	Pesos	Gestión-Eficacia-Trimestral	1,598,809,000	0	0	N/A	
PRESUPUESTO										
						<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>	
						<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>	
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>						2,669.9	1,893.9	532.7	28.1	
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>						2,669.9	1,893.9	532.7	28.1	

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K029 Programas adquisiciones</b>	<b>de</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía		<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas</b>										
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b>										
<b>Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.</b>										
<b>Usuarios Atendidos</b>										
Causa : Conforme a lo presupuestado. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Medidores Instalados</b>										
Causa : Conforme al programa de trabajo se iniciaron los procesos de adquisición. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Medidores Adquiridos</b>										
Causa : Conforme al programa de trabajo se continuaron los procesos de adquisición. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Avance del ejercicio</b>										
Causa : Conforme al programa de trabajo se continuaron los procesos de adquisición. Efecto: Otros Motivos:										

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	K044 Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)			<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Función</b>		3 - Combustibles y Energía		<b>Clasificación Funcional Subfunción</b>		5 - Combustibles y Energía	
<b>Actividad Institucional</b>	15 - Infraestructura básica en energía eléctrica									
RESULTADOS										
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE		
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo	
<b>Fin</b>	Contribuir a incrementar la competitividad del sector mediante el suministro confiable de la energía eléctrica	IMU - Inconformidades procedentes por los usuarios.	Número de inconformidades procedentes por los usuarios.	Inconformidad	Estratégico-Eficacia-Anual	4	N/A	N/A	N/A	N/A
<b>Propósito</b>	El suministro de energía eléctrica confiable	TIU - Tiempo de interrupción del servicio eléctrico.	Minutos de interrupción del servicio de energía, por usuario.	Minuto por usuario	Estratégico-Eficacia-Anual	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
<b>Componente</b>	A Infraestructura disponible	Numero de proyectos	Numero de proyectos	Proyecto	Estratégico-Eficacia-Semestral	154	77	77	100.0	
<b>Actividad</b>	A 1 Supervisión de la construcción	Pago de la amortización	Presupuesto programado	Pesos	Gestión-Eficiencia-Semestral	11,000,000,000	5,500,000,000	4,800,000,000	87.3	
PRESUPUESTO										
						<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>	
						<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>	
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>						18,343.1	7,037.7	6,791.0	96.5	
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>						18,343.1	7,037.7	6,791.0	96.5	

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K044</b>	<b>Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información	
<b>Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas</b>										
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b>										
Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.										
<b>IMU - Inconformidades procedentes por los usuarios.</b>										
Sin Información, Sin Justificación										
<b>TIU - Tiempo de interrupción del servicio eléctrico.</b>										
Sin Información, Sin Justificación										
<b>Numero de proyectos</b>										
Causa : NUMERO DE PROYECTOS PIDIREGAS GESTIONADOS, DENTRO DEL NÚMERO ESPERADO. Efecto: SE VALIDA. Otros Motivos:										
<b>Pago de la amortización</b>										
Causa : AMORTIZACIÓN CUBIERTA, MUY PROX AL 100% DE LA META. Efecto: SE VALIDA Otros Motivos:										



DATOS DEL PROGRAMA											
<b>Programa presupuestario</b>	<b>P552 Planeación, dirección, coordinación, supervisión y seguimiento a las funciones y recursos asignados para cumplir con la construcción de la infraestructura eléctrica</b>			<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Clasificación Funcional</b>											
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	15 - Infraestructura básica en energía eléctrica	
RESULTADOS											
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE			
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance %		
						Anual		al periodo			
<b>Fin</b>	Contribuir con el incremento de la infraestructura eléctrica necesaria, a través de la gestión de la realización de los proyectos.	Incremento	numero de proyectos entregados entre proyectos programados por cien	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Sexenal	95.00		N/A	N/A	N/A	
<b>Propósito</b>	Los usuarios del sistema eléctrico nacional cuentan con el servicio público de energía eléctrica	Cumplimiento de Proyectos	proyectos gestionados en el presente ejercicio con respecto a los programados	Proyecto	Estratégico-Eficacia-Anual	30		N/A	N/A	N/A	
<b>Componente</b>	A Proyectos de infraestructura eléctrica Gestionados	Proyecto Gestión	Proyectos gestionados de acuerdo con el programa	Proyecto	Estratégico-Eficiencia-Semestral	30	10	9	85.0		
<b>Actividad</b>	A 1 Desarrollo, Contratación, Supervisión de la construcción, mediante el Seguimiento y Control de la Gestión de los Proyectos de infraestructura eléctrica	Desarrollo-Contratación-Supervisión	Ejercicio entre presupuesto por cien	Porcentaje	Gestión-Economía-Trimestral	95.00	41.00	39.00	95.1		
PRESUPUESTO											
						<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>		
						<b>Millones de</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>		
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>						3,292.3	1,407.7	1,258.3	89.4		
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>						3,292.3	1,407.7	1,258.3	89.4		

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>P552 Planeación, dirección, coordinación, supervisión y seguimiento a las funciones y recursos asignados para cumplir con la construcción de la infraestructura eléctrica</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
--------------------------------	--	-------------	----	---------	---------------------------	---------------------------	---------	----------------------------------	-----------------

**Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas**

**Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.**

Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.

**Incremento**

Sin Información, Sin Justificación

**Cumplimiento de Proyectos**

Sin Información, Sin Justificación

**Proyecto Gestión**

Causa : SEGUIMIENTO ADECUADO AL APOYO EN FUNCIONES Y RECURSOS ASIGNADOS. Efecto: SE VALIDA. Otros Motivos:

**Desarrollo-Contratación-Supervisión**

Causa : SEGUIMIENTO ADECUADO E LAS FUNCIONES DE APOYO PARA EL AVANCE DE PROYECTOS. Efecto: SE VALIDA. Otros Motivos:

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>P553 Planeación del Eléctrico Nacional</b>	<b>Sistema</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico		<b>Clasificación Funcional</b>			<b>Subfunción</b>	5 - Combustibles y Energía		<b>Actividad Institucional</b>	3 - Distribución y comercialización de energía eléctrica
RESULTADOS										
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES							AVANCE	
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada		Realizado al periodo	Avance % al periodo	
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura Eléctrica Nacional mediante la planificación del Sistema Eléctrico Nacional.	Margen de Reserva	Capacidad neta disponible - demanda máxima neta coincidente / máxima neta coincidente X 100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	21.10	N/A	N/A	N/A	
<b>Propósito</b>	Los usuarios de la Comisión Federal de Electricidad tienen asegurado el abasto de energía eléctrica para los próximos quince años.	Tasa de crecimiento de oferta del Sector Eléctrico respecto a la programada	Tasa de crecimiento de la oferta del Sector Eléctrico / Tasa programada de la oferta del Sector Eléctrico X 100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	100.00	N/A	N/A	N/A	
<b>Componente</b>	A Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico ejecutado.	Oportunidad en la entrega del Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico.	Avance acumulado al periodo / compromiso acumulado del programa X 100.	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Semestral	100.00	N/A	40.00	N/A	
<b>Actividad</b>	A 1 Pronóstico de la demanda de energía eléctrica.	Oportunidad en la entrega de los pronósticos.	Avance acumulado al periodo / compromiso acumulado del pronóstico X 100.	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Trimestral	100.00	N/A	50.00	N/A	
PRESUPUESTO										
						<b>Meta anual</b>	<b>Meta al periodo</b>	<b>Pagado al periodo</b>	<b>Avance %</b>	
						<b>Millones de</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Al periodo</b>	
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>						232.5	103.6	92.0	88.8	
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>						232.5	103.6	92.0	88.8	

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>P553 Planeación del Eléctrico Nacional</b>	<b>Sistema</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Electricidad	Federal	de <b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas</b>										
<b>Indicadores con frecuencia de medición anual o con un periodo mayor de tiempo.</b>										
Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.										
<b>Margen de Reserva</b>										
Sin Información, Sin Justificación										
<b>Tasa de crecimiento de la oferta del Sector Eléctrico respecto a la programada</b>										
Sin Información, Sin Justificación										
<b>Oportunidad en la entrega del Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico.</b>										
Causa : LA PLANIFICACIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO, SE DETERMINA CONSIDERANDO LOS PARÁMETROS MACROECONÓMICOS QUE MINIMIZAN EL VALOR PRESENTE DE LOS COSTOS DE INVERSIÓN, OPERCIÓN Y ENERGÍA NO SUMINISTRADA.LA META PRONOSTICADA ES DEL 40% EN EL AVANCE ALCANZANDO EL PORCENTAJE DEL 40% ESPERADO. Efecto: COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD ATENDIÓ EN TIEMPO Y FORMA LAS ACTIVIDADES COMPROMETIDAS PARA LA FORMALIZACIÓN DEL PROGRAMA DE OBRAS E INVERSIONES DEL SECTOR ELECTRICO. Otros Motivos:LA META PRONOSTICADA ES DEL 40% EN EL AVANCE ALCANZANDO EL PORCENTAJE DEL 40% ESPERADO.										
<b>Oportunidad en la entrega de los pronósticos.</b>										
Causa : LOS FUNDAMENTOS PARA DIMENSIONAR LAS ESTIMACIONES DE CONSUMO Y DE DEMANDA MAXIMA, SON HIPOTESIS PARA DISEÑAR LA OPTIMA EXPANSIÓN DE LOS SISTEMAS DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN A FIN DE DAR UNA CERTEZA DEL SUMINISTRO DE ENERGÍA Y SATISFACER TODAS LAS NECESIDADES DE LA POBLACIÓN;LA META PRONOSTICADA ES DEL 50% EN EL AVANCE ALCANZANDO EL PORCENTAJE DEL 50% ESPERADO POR LO QUE LA META ES IGUAL A LO ESPERADO Efecto: LOS BENEFICIOS ECONÓMICOS Y SOCIALES ALCANZADOS CON ESTE INDICADOR, SON CONTAR CON LA OFERTA DEL SERVICIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA QUE PERMITE EL DESARROLLO SOCIAL Y PRODUCTIVO DEL PAÍS. Otros Motivos:LA META PRONOSTICADA ES DEL 50% EN EL AVANCE ALCANZANDO EL PORCENTAJE DEL 50% ESPERADO.										