



**Dirección de Finanzas**  
**Subdirección de Operación Financiera**  
**Gerencia de Presupuestos**

# **AVANCE DE INDICADORES PARA RESULTADOS (MIR) TERCER TRIMESTRE 2015**

Fuente: Portal Aplicativo de la  
Secretaría de Hacienda y Crédito  
Público (PASH), Módulo PbR-  
Evaluación del Desempeño

DATOS DEL PROGRAMA											
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E555 Operación comercial de la Red Ramo de Fibra Óptica y apoyo tecnológico a los procesos productivos en control de calidad, sistemas informáticos y de telecomunicaciones</b>			18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	<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>	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 infraestructura eléctrica nacional mediante proyectos que mejoran el aprovechamiento de la infraestructura, procesos y servicios.	Proyectos de modernización implementados	Suma de los proyectos de modernización implementados	Proyecto	Estratégico-Eficacia-Trianual	4	N/A	N/A	N/A		
		Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional. <i>Indicador Seleccionado</i>	(Recursos de capacidad disponible / Demanda Máxima de Sistema Interconectado Nacional)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	20.60	N/A	N/A	N/A		
<b>Propósito</b>	Contribuir a la calidad y costos del servicio público de energía eléctrica de calidad mediante el aprovechamiento de la infraestructura y servicios.	Ingresos extraordinarios de servicio eléctrico de aprovechamiento externos.	Sumatoria de los ingresos por servicios	Servicio	Estratégico-Economía-Anual	#####	N/A	N/A	N/A		
<b>Componente</b>	A Servicios técnicos y tecnológicos proporcionados al sector eléctrico nacional	Servicios técnicos y tecnológicos facturados	Suma de los montos de las ventas facturadas por aportaciones de servicios técnicos y tecnológicos	Pesos	Gestión-Economía-Semestral	#####	45,000,000	45,000,000	100.0		
	B Servicios de telecomunicaciones comercializados	Servicios de telecomunicaciones facturados	Suma de los montos de las ventas facturadas por servicios de telecomunicaciones	Pesos	Gestión-Economía-Semestral	#####	450,000,000	#####	100.00		
<b>Actividad</b>	A 1 Atención de solicitudes del laboratorio para proporcionar servicios técnicos y tecnológicos	Número de servicios proporcionados	Número de servicios proporcionados	Servicio	Gestión-Calidad-Trimestral	15,050	12,050	N/A	N/A		
	B 2 Venta de servicios de telecomunicaciones	Servicios de telecomunicaciones vendidos	Número total de servicios de telecomunicaciones vendidos	Servicio	Gestión-Economía-Trimestral	125	80	N/A	N/A		



**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>E561 Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica</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>	13 - Generación 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 Disponibilidad de los equipos (Capacidad de producción disponible / expansión de infraestructura eléctrica para producir la energía nacional mediante la optimización de la operación y el mantenimiento de las centrales de generación	Capacidad de producción instalada) x demanda la 100		Porcentaje	Estratégico-Eficiencia-Mensual	88.14	89.08	91.15	102.3
		Eficiencia del proceso termoelectrico <i>Indicador Seleccionado</i>	[(Generación termoelectrica bruta en el año en kWh * 860)/(Sumatoria del volumen de combustible i utilizado en el año en unidades físicas *Poder calorífico del combustible i en Kcallu)]*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	42.50	N/A	N/A	N/A
<b>Propósito</b>	Los usuarios de Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico cuya calidad no es afectada por interrupciones atribuibles a Generación.	Indisponibilidad por falla más decremento	(Energía no generada por falla más decremento/Energía teórica)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Mensual	2.16	2.48	2.08	116.1
<b>Componente</b>	A Energía eléctrica generada y entregada a Transmisión, de conformidad con el despacho de energía y las libranzas para mantenimiento otorgadas por el Centro Nacional de Control de Energía	Indisponibilidad por mantenimiento programado	(Energía no generada por mantenimiento programado / Energía teórica)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Mensual	9.70	8.43	6.78	119.6
<b>Actividad</b>	A 1 Operación y mantenimiento de las unidades generadoras que garanticen la continuidad del servicio dentro de parámetros establecidos con CENACE.	Frecuencia de salidas por unidades generadoras que garanticen la continuidad del servicio dentro de parámetros establecidos con CENACE.	Horas de operación como generador/Número de salidas por falla atribuibles a Generación.	Días/Falla	Gestión-Eficacia-Mensual	48.41	44.60	70.18	157.4

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>E561 Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica</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>	87,949.3	43,581.7	39,066.7	89.6
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	85,914.4	43,040.7	39,066.7	90.8

**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 los equipos para producir la energía eléctrica que demanda la sociedad.**

Causa : En Septiembre de 2015, el resultado mensual fue de 91.56% de disponibilidad, mayor a la meta de 87.36%, mientras que el acumulado realizado fue de 91.15% superando la meta establecida de 89.08%.

Efecto: Otros Motivos:

**Eficiencia del proceso termoeléctrico**

Sin Información, Sin Justificación

**Indisponibilidad por falla más decremento**

Causa : En Septiembre de 2015, el resultado mensual fue de 2.06% por encima de la meta establecida al periodo de 1.77%, el resultado acumulado al mismo periodo fue de 2.08%, por debajo de la meta establecida de 2.48%, lo que denota una mejora en el indicador.

Efecto: Otros Motivos:

**Indisponibilidad por mantenimiento programado**

Causa : En Septiembre de 2015, el resultado mensual de la indisponibilidad por mantenimiento fue del 6.38%, por debajo de la meta establecida de 10,87%, el valor acumulado al mismo periodo fue de 6.78%, por debajo de la meta establecida de 8.43%.

Efecto: Otros Motivos:

**Frecuencia de salidas por falla**

Causa : En Septiembre de 2015, los valores mensual y acumulado de frecuencia de salidas por falla están por arriba de las metas establecidas, lo que implica que las unidades generadoras han fallado con mucha menor 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 Laguna Verde para la generación de energía eléctrica</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>	13 - Generación de energía eléctrica

**RESULTADOS**

NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE	
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada Anual	al periodo	Realizado al periodo	Avance % al periodo
<b>Fin</b>	Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante la operación eficiente de la Central Nucleoeléctrica de Laguna Verde en la generación de energía eléctrica.	Disponibilidad de los equipos para producir energía eléctrica en porcentaje	$Disponibilidad = \frac{Energía Disponible}{Energía teórica} * 100$	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	86.44	N/A	N/A	N/A
		Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.	$Capacidad instalada de Generación Eléctrica con Energías Renovables y Tecnologías Limpias / Capacidad instalada de Generación Eléctrica total$	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	29.46	N/A	N/A	N/A
<b>Propósito</b>	Los consumidores de energía eléctrica entregada por la Comisión Federal de Electricidad, reciben un servicio eléctrico de calidad, debido a la utilización de combustible nuclear, como opción de energía limpia	Indisponibilidad programada por mantenimiento en porcentaje	$Indisponibilidad = 100 - \frac{Energía generada por mantenimiento programado}{Energía teórica} * 100$	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Mensual	10.07	3.42	1.29	162.3
<b>Componente</b>	A Energía eléctrica generada y entregada a Transmisión.	Cumplimiento del Programa de Entrega de Energía en porcentaje.	$Cumplimiento del Programa = \frac{Energía Eléctrica Entregada}{Energía Programada por el predespacho de Generación (\%)} * 100$	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Mensual	95.00	95.00	102.88	91.7
<b>Actividad</b>	A 1 Operación de las unidades a través de mantenimiento programado para ser mantenidas en línea.	Cumplimiento del programa de mantenimiento en línea medido en porcentaje.	$Cumplimiento del programa = \frac{Mantenimiento real (\%)}{Avance programado (\%)} * 100$	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Mensual	95.00	95.00	104.17	109.7

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>E562 Operación, mantenimiento y recarga de la Laguna Verde para la generación de energía eléctrica</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>	5,648.6	2,032.7	1,669.9	82.2
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	3,922.6	1,803.8	1,669.9	92.6

**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 los equipos para producir energía eléctrica en porcentaje**

Sin Información, Sin Justificación

**Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.**

Sin Información, Sin Justificación

**Indisponibilidad por mantenimiento programado en porcentaje**

Causa : Las indisponibilidades por mantenimiento programado en ambas unidades fueron las planeadas. Efecto: Las actividades planeadas no afectaron el rendimiento a nivel central, lo cual, permite superar la meta para el mes de Septiembre 2015. Otros Motivos:

**Cumplimiento del Programa de Entrega de Energía en porcentaje.**

Causa : Se cumple con el programa de entrega de energía satisfactoriamente debido al excelente desempeño de ambas unidades, así como a la alta eficiencia de equipos y sistemas de la planta. Efecto: El indicador supera la meta para el mes de Septiembre 2015 como central. Otros Motivos:

**Cumplimiento del programa de mantenimiento en línea medido en porcentaje.**

Causa : Ejecución en tiempo de todos los trabajos de mantenimiento planeados. Efecto: Cumplimiento al programa de mantenimiento en Septiembre de 2015. 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 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>	13 - Generación 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 mediante el suministro de energéticos a las centrales termoeléctricas de CFE	Cumplimiento de suministro de los combustibles energéticos a las centrales	en el % de cumplimiento = los combustible requerido por el CENACE	Suministro de realizado/Combustible	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	100	N/A	N/A	N/A
		Pérdidas totales de energía eléctrica (PET). <i>Indicador Seleccionado</i>	[(Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así como de importación de energía - Energía entregada a los usuarios en diferentes tensiones en los últimos 12 meses (año móvil), incluyendo porteo, exportación, los usos propios y generales)*100] / Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así		Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	14.25	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 garantizando que no existe un tiempo de interrupción del servicio de energía eléctrica por falta de energético en una central generadora	Tiempo de Interrupción por Usuario atribuible a Energéticos	(Afectación en minutos x usuarios afectados) / (usuarios totales)		Minuto por usuario	Estratégico-Eficacia-Semestral	2	2	0	200.0
<b>Componente</b>	A Combustóleo Abastecido de acuerdo a las necesidades de consumo	Suministro a las centrales termoeléctricas de combustóleo	% de cumplimiento= combustibles real abastecido en el periodo indicado)/Suministro de combustibles programado (volumen de combustóleo solicitado por el CENACE, en el periodo indicado)*100	Suministro de (volumen de combustóleo abastecido en el periodo indicado)/Suministro de combustibles programado (volumen de combustóleo solicitado por el CENACE, en el periodo indicado)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100	100	110	110.0



**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 Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información		
<b>Actividad</b>	A 1 Gestión de los contratos de combustible y transporte con condiciones óptimas para Federal de Electricidad.	Cumplimiento del programa de transporte de combustible transportado / Volumen de combustible solicitado por el CENACE en el periodo indicado) X 100	% de cumplimiento =	(Volumen de combustible transportado / Volumen de combustible solicitado por el CENACE en el periodo indicado) X 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia- Trimestral	98	98	89	91.7

**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>	15,939.3	6,417.7	7,075.3	110.2
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	16,902.7	7,600.5	7,075.3	93.1

**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.

**Cumplimiento en el suministro de los combustibles**  
Sin Información, Sin Justificación

**Pérdidas totales de energía eléctrica (PET).**  
Sin Información, Sin Justificación

**Tiempo de Interrupción por Usuario atribuible a Energéticos**  
Causa : En el reporte de Tiempo de Interrupción por Usuario, no existen datos que sean por falta de combustibles a las centrales generadoras. Efecto: Otros Motivos:

**Suministro a las centrales termoeléctricas de combustible**  
Causa : El indicador del Tercer Trimestre mejoro respecto al trimestre anterior, esto nos permite cumplir con la meta establecida Efecto: Otros Motivos:

**Cumplimiento del programa de transporte de combustible**  
Sin Información, Sin Justificación

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>E567 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 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>	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 Anual	al periodo	Realizado al periodo	Avance % al periodo
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la Transformación y Transmisión continua de energía eléctrica a los usuarios del Servicio Público.	Tiempo de Interrupcion 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-Anual	2.20	N/A	N/A	N/A
		Pérdidas totales de energía eléctrica (PET). <i>Indicador Seleccionado</i>	[(Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así como de importación de energía - Energía entregada a los usuarios en diferentes tensiones en los últimos 12 meses (año móvil), incluyendo porteo, exportación, los usos propios y generales)*100] / Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así como de importación de energía	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	14.25	N/A	N/A	N/A

DATOS DEL PROGRAMA

<b>Programa presupuestario</b>	<b>E567 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 Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información		
<b>Propósito</b>	Los usuarios de la Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico de calidad que les permita obtener un servicio continuo y que no son afectados por fallas en líneas, atribuibles a Transmisión.	Número de veces que se desenergizan las líneas de transmisión por causa de fallas propias de las líneas de transmisión referido a la longitud total por cada 100 km de líneas / kilómetros de líneas de Transmisión)*100			Salidas por cada 100 km	Estratégico-Eficacia-Anual	1.00	N/A	N/A	N/A
<b>Componente</b>	A Energía eléctrica transmitida y entregada a Distribución considerando líneas y subestaciones en condiciones óptimas de operación, y con interrupciones mínimas del suministro de energía eléctrica atribuibles a transmisión.	DLT= Disponibilidad en Líneas de Transmisión		en DLT=100*Tiempo que permanece fuera de servicio por falla o mantenimiento una línea de transmisión/el total de kilometraje de líneas de transmisión en una zona determinada	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Semestral	99.33	99.26	99.63	100.4
<b>Actividad</b>	A 1 Operación y mantenimiento de líneas y subestaciones a través de la ejecución eficiente de los programas de mantenimiento	MI=Mantenimiento Integrado		MI=(Cantidad de Horas-Hombre de mantenimiento realizadas / Cantidad de Horas-Hombre de mantenimiento programadas)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	100.40	100.4

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>E567 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 Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
--------------------------------	--	-------------	----	---------	---------------------------	--------------------------------------	-------------------------------	-----------------

**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>	8,170.5	3,628.9	3,712.5	102.3
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	8,047.3	3,651.1	3,712.5	101.7

**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**

Sin Información, Sin Justificación

**Pérdidas totales de energía eléctrica (PET).**

Sin Información, Sin Justificación

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

Sin Información, Sin Justificación

**DLT= Disponibilidad en Líneas de Transmisión**

Causa : Mejoró el indicador derivado a la mejora en dos enlaces de las líneas de 400 kV CCC Huexca-Yautepec Potencia, que dan como resultado una mayor confiabilidad y disponibilidad de la Red Nacional de Transmisión. Efecto: Otros Motivos:

**MI=Mantenimiento Integrado**

Causa : Gracias al mantenimiento a las instalaciones no da como resultado una mejor Disponibilidad y Confiabilidad en la Red de Transmisión. Efecto: Mejor Disponibilidad y Confiabilidad en la Red de Transmisión  
Otros Motivos: Cabe aclarar que por una omisión, al momento de cargar el Numerador y Denominador de la Meta Semestral, se cargo la Meta Anual, por lo cual se observa una diferencia entre las Meta Semestrales y datos Reales Semestrales.

DATOS DEL PROGRAMA											
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E570 Operación y mantenimiento de Ramo los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica</b>			18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	<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>	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	al periodo	Realizado al periodo	Avance % al periodo		
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la operación (TIUD) ininterrumpida de las líneas y subestaciones de distribución.	Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución	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	Estratégico-Eficiencia-Anual	31.78	N/A	N/A	N/A		
		Pérdidas totales de energía eléctrica (PET). <i>Indicador Seleccionado</i>	[(Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así como de importación de energía - Energía entregada a los usuarios en diferentes tensiones en los últimos 12 meses (año móvil), incluyendo porteo, exportación, los usos propios y generales)*100] / Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así como de importación de energía	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	14.25	N/A	N/A	N/A		
<b>Propósito</b>	Los usuarios del servicio de energía que proporciona la Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico de calidad que les permita obtener un servicio continuo y que no son afectados por fallas en líneas, atribuibles a Distribución.	Inconformidades por cada mil usuarios (IMU)	NIU=(Número total de inconformidades precedentes presentadas por los usuarios / número acumulado de usuarios totales) por 1000	Inconformidades	Estratégico-Eficacia-Anual	3.11	N/A	N/A	N/A		
<b>Componente</b>	A Energía eléctrica distribuida en condiciones óptimas de operación, y con interrupciones mínimas del suministro de energía eléctrica atribuibles a distribución.	Número de interrupciones por usuario (NIU)	NIU=Número de interrupciones del servicio eléctrico que afectan a los usuarios por causas atribuibles a Distribución / Usuarios en el periodo considerado.	Número de interrupciones por usuario	Estratégico-Eficacia-Semestral	0.67	0.28	N/A	N/A		
<b>Actividad</b>	A 1 Mantener e incrementar la infraestructura eléctrica de distribución que permita atender las contingencias y operar adecuadamente el sistema de Distribución	Porcentaje de Incremento en la capacidad instalada en subestaciones de distribución en el año / Capacidad total instalada en subestaciones de distribución.	ICSD=100 x Incremento de capacidad instalada en subestaciones de distribución.	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Mensual	2.65	1.79	1.17	65.4		

DATOS DEL PROGRAMA									
<b>Programa presupuestario</b>	<b>E570 Operación y mantenimiento de Ramo los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	<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>						41,760.2	18,792.5	19,154.1	101.9
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>						42,103.2	19,509.0	19,154.1	98.2
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>Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).</b>									
Sin Información, Sin Justificación									
<b>Pérdidas totales de energía eléctrica (PET).</b>									
Sin Información, Sin Justificación									
<b>Inconformidades por cada mil usuarios (IMU)</b>									
Sin Información, Sin Justificación									
<b>Número de interrupciones por usuario (NIU)</b>									
Sin Información, Sin Justificación									
<b>Porcentaje de Incremento en la capacidad instalada en las subestaciones de distribución (nueva y rehabilitada).</b>									
Causa : El incremento en capacidad en Subestaciones a esta fecha fue de 1.17 % contra una meta de 1.79 %, teniendo un cumplimiento del 65.45 % se continua con la recuperación del indicador, en el indicador no se refleja la capacidades de transformadores reemplazados que en el primer semestre fue de 485.6 MVA, sin embargo con esta sustitución permite ofrecer y mantener los niveles de confiabilidad. 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 Federal de Electricidad	<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 ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante programas de apoyo al desarrollo sustentable	Infraestructura	Proyectos Realizados	Proyecto	Estratégico-Eficacia-Sexenal	N/A	N/A	N/A	N/A
		Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación eléctrica en el Sistema Eléctrico. <i>Indicador Seleccionado</i>	Capacidad instalada de Generación Renovable y Limpia / Capacidad instalada de Generación Eléctrica total	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	29.46	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	80	N/A	N/A	N/A
<b>Componente</b>	A Programas de desarrollo sustentable concluidos.	Concluidos	Proyectos concluidos	Proyecto	Gestión-Eficiencia-Semestral	80	30	N/A	N/A
<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	120	80	N/A	N/A

**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 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>	185.0	109.7	60.7	55.3
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	168.7	75.1	60.7	80.8

**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.

**Infraestructura**

Sin Información, Sin Justificación

**Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.**

Sin Información, Sin Justificación

**Ejecución**

Sin Información, Sin Justificación

**Concluidos**

Causa : Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Efecto: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Otros Motivos: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015.

**Ejecución**

Causa : Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Efecto: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Otros Motivos: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015.



DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>F571 Promoción de medidas para el Ramo ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica</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>	3 - Distribución y comercialización de energía eléctrica	
<b>RESULTADOS</b>										
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE		
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada Anual	al periodo	Realizado al periodo	Avance % al periodo	
<b>Fin</b>	Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante la capacitación a trabajadores y asesoría a clientes de la Comisión Federal de Electricidad, en temas de ahorro y uso eficiente de energía eléctrica, que informen como reducir el consumo energético.	Porcentaje de trabajadores activos y clientes de la Comisión Federal de Electricidad energéticos y asesorados en el periodo actual entre el número de trabajadores y usuarios capacitados en el periodo anterior *100	Trabajadores activos y clientes de la Comisión Federal de Electricidad energéticos 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	
		Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación eléctrica en el Sistema Eléctrico.	Capacidad instalada de Energías Renovables y Tecnologías Limpias / Capacidad instalada de Generación Eléctrica total	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	29.46	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	104.95	N/A	N/A	N/A	
<b>Componente</b>	A Asesorías y capacitación en ahorro de energía eléctrica realizados	Impartir eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de 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	1,209	900	N/A	N/A	
<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	10	10	N/A	N/A	
	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.	Numero de solicitudes autorizadas en el periodo	Solicitud	Gestión-Eficacia-Trimestral	1,209	900	N/A	N/A	

DATOS DEL PROGRAMA							
<b>Programa presupuestario</b>	<b>F571 Promoción de medidas para el Ramo ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b> TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b> Sin Información		
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>				46.2	20.8	14.6	69.9
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>				28.9	14.0	14.6	104.2
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>Porcentaje de trabajadores activos y clientes informados en ahorro y uso eficiente de energía eléctrica</b> Sin Información, Sin Justificación							
<b>Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.</b> Sin Información, Sin Justificación							
<b>Tasa de crecimiento del programa de capacitación</b> Sin Información, Sin Justificación							
<b>Impartir eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados</b> Causa : Como resultado de las políticas para impulsar el uso eficiente de la energía, se reporta un aumento de 30.8 por ciento en el número de eventos realizados con respecto a lo programado para el primer semestre de 2015. Efecto: Se reporta un cumplimiento del 130.8 por ciento del programa de capacitación proyectado a junio de 2015. Otros Motivos:							
<b>Instructores especializados en ahorro de energía y eficiencia energética</b> Causa : La plantilla de instructores cuenta con un mínimo de tres años de experiencia en materia de ahorro de energía eléctrica, lo que asegura un nivel satisfactorio en los participantes. Efecto: Los instructores obtuvieron una calificación promedio de 9.3 en la evaluación que les fue proporcionada a los asistentes a los eventos de capacitación en ahorro de energía eléctrica. Otros Motivos:							
<b>Solicitudes autorizadas de eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica.</b> Causa : Como resultado del impulso a las políticas de reducir el consumo energético, se recibieron 30.8 por ciento de solicitudes para el desarrollo de eventos de capacitación en ahorro de energía eléctrica. Efecto: Se realizaron 730 eventos de capacitación, lo que significa un 30.8 por ciento más de los 558 eventos programados como meta para el primer semestre de 2015. Otros Motivos:							

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad</b>	Ramo 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>	13 - Generación 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 mediante la rehabilitación de las instalaciones	Inconformidades procedentes por cada mil usuarios	1000xNúmero de inconformidades procedentes/Número total de usuarios	Inconformidad	Estratégico-Eficacia-Anual	3.11	N/A	N/A	N/A
		Eficiencia del proceso termoelectrico <i>Indicador Seleccionado</i>	[(Generación termoelectrica bruta en el año en kWh * 860)/(Sumatoria del volumen de combustible i utilizado en el año en unidades físicas *Poder calorífico del combustible i en Kcallu)]*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	42.50	N/A	N/A	N/A
<b>Propósito</b>	Los usuarios reciben un suministro de Energía eléctrica confiable	Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).	Tiempo de Interrupción por usuario de Distribución=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	Estratégico-Eficiencia-Anual	31.78	N/A	N/A	N/A
<b>Componente</b>	A Infraestructura de generación, transmisión y distribución rehabilitada	Avance físico en la rehabilitación de centrales generadoras de energía eléctrica	100 *Avance físico real/Avance físico programado	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	95.00	90.00	N/A	N/A
		Avance físico en la rehabilitación Subestaciones Transmisión.	100xNúmero de elementos rehabilitados de en subestaciones de transmisión/número de de elementos programados	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	35.28	35.28	100.00
		Incremento en la capacidad de las subestaciones de distribución debido a rehabilitación	100 x Incremento de capacidad de subestaciones de distribución / Capacidad total instalada en subestaciones de distribución.	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Mensual	2.65	1.79	1.17	65.36

**DATOS DEL PROGRAMA**

Programa presupuestario	K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	Enfoques transversales	Sin Información			
<b>Actividad</b>	A 1 Administración de proyectos de infraestructura	Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad en subestaciones de distribución	de	la 100x	recursos financieros ejercidos / recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	70.00	68.00	97.1
		Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de subestaciones de Transmisión.	de	la 100	x recursos financieros ejercidos/recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	29.00	N/A	N/A
		Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de centrales generadoras	de	la 100	x recursos financieros ejercidos/recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	10.00	10.00	100.00
		Índice de nueva infraestructura eléctrica de la DPIF	(Ejercido al periodo/Presupuesto anual autorizado) *100			Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	90.00	50.00	N/A	N/A

**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>	10,243.6	1,707.6	2,169.0	127.0
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	6,874.3	2,161.3	2,169.0	100.4

**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>Inconformidades procedentes por cada mil usuarios</b> Sin Información, Sin Justificación
<b>Eficiencia del proceso termoelectrico</b> Sin Información, Sin Justificación
<b>Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).</b> Sin Información, Sin Justificación
<b>Avance físico en la rehabilitación de centrales generadoras de energía eléctrica</b> Sin Información, Sin Justificación

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad</b>	Ramo	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
<b>Avance físico en la rehabilitación de Subestaciones de Transmisión.</b>								
Causa : La meta fue alcanzada satisfactoriamente Efecto: Otros Motivos:								
<b>Incremento en la capacidad de las subestaciones de distribución debido a rehabilitación</b>								
Causa : El incremento en capacidad en Subestaciones a esta fecha fue de 1.17 % contra una meta de 1.79 %, teniendo un cumplimiento del 65.45 % se continua con la recuperación del indicador, en el indicador no se refleja la capacidades de transformadores reemplazados que en el primer semestre fue de 485.6 MVA, sin embargo con esta sustitución permite ofrecer y mantener los niveles de confiabilidad. Efecto: Otros Motivos:								
<b>Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad en subestaciones de distribución</b>								
Causa : En este primer semestre se ejercieron los recursos de acuerdo al presupuesto asignado y a al programa de incremento y sustitución de capacidad en Subestaciones. Nota: Al revisar el indicador del trimestre de junio el valor es erroneo lo que debe de ser es 43% (con numerador =43 y denominador de 100). por lo que se solicita la posibilidad de adecuarlo. Efecto: Otros Motivos:								
<b>Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de subestaciones de Transmisión.</b>								
Sin Información,Sin Justificación								
<b>Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de centrales generadoras</b>								
Causa : Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Efecto: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Otros Motivos:Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015.								
<b>Índice de nueva infraestructura eléctrica de la DPIF</b>								
Causa : Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Efecto: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Otros Motivos:Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015.								

DATOS DEL PROGRAMA											
<b>Programa presupuestario</b>	K014 Otros proyectos de Ramo			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 Anual	al periodo	Realizado al periodo	Avance % al periodo		
<b>Fin</b>	Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante el incremento de la cobertura del servicio de energía eléctrica en el país.	Indicador cobertura servicio eléctrico (Número de habitantes electrificados en el período / habitantes totales del país)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	98.58	N/A	N/A	N/A	N/A		
		Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico. <a href="#">Indicador Seleccionado</a>	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	29.46	N/A	N/A	N/A	N/A		
<b>Propósito</b>	Los nuevos usuarios del Sistema Eléctrico reciben el servicio de energía eléctrica.	Número de usuarios incorporados por el programa de electrificación	Usuario	Estratégico-Eficacia-Anual	#####	N/A	N/A	N/A	N/A		
<b>Componente</b>	A Infraestructura eléctrica aumentada.	Número de Colonias populares electrificadas	Comunidad	Gestión-Eficacia-Trimestral	500.00	375.00	763.00	203.5			
		Número de comunidades electrificadas	Comunidad	Gestión-Eficacia-Trimestral	1,000.00	800.00	1,279.00	159.88			
<b>Actividad</b>	A 1 Electrificación de nuevas poblaciones atendidas	Capacidad en transformación instalada	MVA	Gestión-Eficacia-Trimestral	80.00	60.00	91.90	153.2			

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>K014 Otros proyectos de infraestructura social</b>	<b>de Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información		
		Kilómetros de línea en media tensión		Sumatoria de kilómetros instalados de línea de media tensión para electrificación	Kilómetro lineal	Gestión-Eficacia-Trimestral	1,080.00	750.00	469.10	62.55

**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>	314.0	22.0	135.8	617.7
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	297.5	130.1	135.8	104.4

**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>Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.</b> Sin Información,Sin Justificación
<b>Número de usuarios incorporados por el programa de electrificación</b> Sin Información,Sin Justificación
<b>Número de Colonias populares electrificadas</b> Causa : Debido a la naturaleza de las obras convenidas en el tercer trimestre se supero la meta anual programada, esto debido a la buena respuesta que se tuvo por parte de las dependencias gubernamentales para la formalización de convenios de electrificación. Efecto: Otros Motivos:
<b>Número de comunidades electrificadas</b> Causa : Debido a la naturaleza de las obras convenidas en el tercer trimestre se supero la meta anual programada, esto debido a la buena respuesta que se tuvo por parte de las dependencias gubernamentales para la formalización de convenios de electrificación. Efecto: Otros Motivos:
<b>Capacidad en transformación instalada</b> Causa : Debido a la naturaleza de las obras convenidas en el tercer trimestre se supero la meta anual programada, esto debido a la buena respuesta que se tuvo por parte de las dependencias gubernamentales para la formalización de convenios de electrificación. Efecto: Otros Motivos:
<b>Kilómetros de línea en media tensión</b> Causa : Se refleja que hasta el tercer trimestre aun nos encontramos muy por debajo de la meta programada, sin embargo el 4to trimestre es el que refleja el avance más significativo. Así mismo es importante recalcar que para la electrificación de las obras convenidas en este año, no se encontraban ubicadas lejos de la red de distribución existente de CFE. Efecto: Otros Motivos:

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K027 Mantenimiento infraestructura</b>	<b>de 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
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante el mantenimiento de las instalaciones para la generación de electricidad que demanda la sociedad	Disponibilidad de Generación	Capacidad de producción actual/capacidad instalada*100	de producción de producción	Porcentaje	Estratégico-Eficiencia-Mensual	86.14	87.24	90.02	103.2
		Rendimiento de gasolinas y destilados %. <i>Indicador Seleccionado</i>	(Volúmenes de producción de gasolinas del crudo, kerosinas, diesel) / (Volúmenes de crudo mezcla procesado en el SNR).		Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	66.10	N/A	N/A	N/A
<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	2.96	3.41	2.73	80.1
<b>Componente</b>	A Unidades generadores mantenidas en condiciones óptimas de operación.	Indisponibilidad por 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	10.90	9.35	7.25	122.5
<b>Actividad</b>	A 1 Presupuesto de inversión invertido oportunamente, para aplicar el mantenimiento preventivo a las unidades generadoras de energía eléctrica del tipo termoelectrico	Porcentaje cumplimiento en el ejercicio del presupuesto que se ha gastado/1	Porcentaje del presupuesto autorizado		Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Semestral	100.00	100.00	121.60	121.6



**DATOS DEL PROGRAMA**

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

**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>	10,226.4	3,877.7	5,238.5	135.1
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	10,217.4	5,095.9	5,238.5	102.8

**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 Septiembre de 2015, el valor acumulado de la disponibilidad de 90.02% de las unidades generadoras del proceso termoeléctrico, superior a la meta establecida de 87.26%, lo que denoto una operación confiable por parte de la SDG  
Efecto: Otros Motivos:

**Rendimiento de gasolinas y destilados %.**

Sin Información, Sin Justificación

**Indisponibilidad por falla mas decremento**

Causa : En Septiembre de 2015, la indisponibilidad acumulada por falla mas decremento, de las unidades generadoras del proceso termoeléctrico, fue de 2.73 %, por debajo de la meta establecida para el periodo de 3.41%  
Efecto: Otros Motivos:

**Indisponibilidad por mantenimiento programado**

Causa : Al mes de Septiembre de 2015, la indisponibilidad acumulada por mantenimiento del parque de generación termoeléctrico de la SDG, alcanzó un valor de 7.25 %, por abajo de la meta establecida de 9.35%.  
Efecto: Otros Motivos:

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

Causa : Prepupuesto autorizado programado al cierre del semestre 4,400 MDP, ejercido: 5,350 MDP; Se presenta un sobreejercicio de 950,055.7 miles de pesos con una variación de 21.6%, originado principalmente a que se realizaron los pagos de 122,670.3 miles de pesos del contrato de la Planta de Tratamiento de Aguas de la CT Valle de México, el pago mantenimiento plurianual por 143,010.8 miles de pesos de la CCC El Encino, el pago de restauración de la turbina de alta y baja presión de la CCC Huinalá por un importe de 68,789.9 miles de pesos, así como el pago del contrato de Modernización de obra de toma La Soledad de la CH Mazatepec por un importe de 29,957.3 miles de pesos y el servicio de inspección mayor de turbo gas a la CCC Gómez Palacio por un importe de 35,939.0 miles de pesos. Se gestionará a través de la COPAA y la Gerencia de Presupuestos la recalendarización del presupuesto autorizado en función a los compromisos establecidos para la atención del programa de mantenimientos y proyectos de inversión prioritarios del año 2015. Efecto: 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 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 Anual	Meta Programada al periodo	Realizado al periodo	Avance % al periodo
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante el aprovechamiento de las energías renovables en la generación, la diversificación del parque de generación de electricidad y el uso eficiente de la energía con la adecuada aplicación de los recursos financieros asignados, contribuyendo a transitar hacia una economía competitiva, sustentable, resiliente y un ambiente de bajas emisiones de carbono.	Incremento en la capacidad de generación con energías renovables. (ICER)	Incremento en la capacidad de energía renovable = ((Capacidad actual de generación a partir de energía renovable - Capacidad inicial de generación a partir de energía renovable)/Capacidad inicial de generación a partir de fuentes renovables) * 100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	0.00	N/A	N/A	N/A
		Producción de Hidrocarburos-Petróleo Crudo <i>Indicador Seleccionado</i>	(Volúmenes de producción total de crudo reportada por cada uno de los Activos Integrales de PEP).	Miles de barriles por día	Estratégico-Eficacia-Anual	N/A	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 energía renovable ejecutados = (Proyectos de energía renovable ejecutados / Proyectos de energía renovable programados)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	0.00	N/A	N/A	N/A
<b>Componente</b>	A Contribuir a incrementar el proceso de generación de electricidad con recursos centrales - Unidades de energía renovable	Capacidad de generación con recursos renovables instalados	Capacidad instalada adicional con recursos renovables en MegaWatts	MW	Estratégico-Eficacia-Semestral	0	0	0	N/A
<b>Actividad</b>	A 1 Evaluar el aprovechamiento de los recursos financieros asignados para la ejecución de los Estudios de Preinversión autorizados.	Administración de los recursos financieros	Porcentaje de avance del ejercicio de recursos financieros=Recursos financieros ejercidos/Recursos financieros programados*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	50.00	0.92	1.8

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K028 Estudios de preinversión</b>	<b>Ramo</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información		
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>							363.7	83.0	3.4	4.1
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>							360.7	46.5	3.4	7.4
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>Incremento en la capacidad de generación con energías renovables. (ICER)</b>										
Sin Información, Sin Justificación										
<b>Producción de Hidrocarburos- Petróleo Crudo</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 : De acuerdo a los proyectos de inversión establecidos como K028 Estudios de preinversión, la adición a la capacidad MW en el 2015 wes 0.0 acorde al catálogo de proyectos de la Gerencia de Proyectos Geotermoeléctricos. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Administración de los recursos financieros</b>										
Causa : Están en proceso de contratación 10.2 millones de pesos, así como 2.6 millones de pesos se tienen contratos formalizados. Efecto: Otros Motivos:										

DATOS DEL PROGRAMA									
<b>Programa presupuestario</b>	<b>K029 Programas de adquisiciones</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>	13 - Generación de energía eléctrica	
RESULTADOS									
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE	
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta Programada Anual	al periodo	Realizado al periodo	Avance % al periodo
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante la atención de solicitudes para la prestación del servicio de energía eléctrica.	Rendimiento de gasolinas y destilados %. <i>Indicador Seleccionado</i>	(Volúmenes de producción de gasolinas del crudo, kerosinas, diesel) / (Volúmenes de crudo mezcla procesado en el SNR).	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	66.10	N/A	N/A	N/A
		Grado de Electrificación	Población con energía eléctrica entre la población total por cien.	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	98.58	N/A	N/A	N/A
<b>Propósito</b>	Los usuarios del sector domestico, comercial, industrial, agrícola y de servicios cuentan con el servicio de energía eléctrica.	Usuarios	Total de usuarios del servicio de energía eléctrica	Usuario	Estratégico-Eficacia-Anual	#####	N/A	N/A	N/A
<b>Componente</b>	A Atención de solicitudes de servicio público de energía eléctrica.	Solicitudes atendidas para el suministro del servicio público de energía electrica (#)	Número de solicitudes atendidas, contadas en el Sistema de Información Estadística Comercial.	Solicitud	Gestión-Eficacia-Trimestral	#####	3,723,224	2,872,339	77.1
<b>Actividad</b>	A 1 Ejercicio del presupuesto.	Avance del ejercicio	Sumatoria del importe del avance acumulado en el ejercicio preupustario de los recursos para adquisición de acometidas y medidores	Pesos	Gestión-Eficacia-Trimestral	#####	799,404,500	#####	303.6

**DATOS DEL PROGRAMA**

**Programa presupuestario** **K029 Programas de adquisiciones** **Ramo** 18 Energía **Unidad responsable** TOQ-Comisión Federal de Electricidad **Enfoques transversales** Sin Información

**PRESUPUESTO**

	Meta anual Millones de pesos	Meta al periodo Millones de pesos	Pagado al periodo Millones de pesos	Avance % Al periodo
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>	4,135.9	717.0	597.4	83.3
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	3,006.4	852.8	597.4	70.0

**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.

**Rendimiento de gasolinas y destilados %.**

Sin Información, Sin Justificación

**Grado de Electrificación**

Sin Información, Sin Justificación

**Usuarios**

Sin Información, Sin Justificación

**Solicitudes atendidas para el suministro del servicio público de energía eléctrica (#)**

Causa : Los valores indicados corresponden a la atención de Solicitudes de nuevos servicios así como de ampliación de capacidad o números de hilos de corriente. Se consideran también el restablecimiento de la energía a causa de una avería en la acometida o un falso contacto. El avance parcial que se tiene al tercer trimestre es del 86%, sin embargo la cantidad de solicitudes atendidas está en función del requerimiento de los clientes. Efecto: Otros Motivos: Los valores del primer y segundo trimestre no se cargaron por omisión. Los resultados obtenidos fueron los siguientes: Primer Trimestre 796,474 Segundo Trimestre 1,257,279

**Avance del ejercicio**

Causa : Al tercer trimestre solo falta por ejercer 15.2 millones de pesos correspondiente a transformadores de instrumento que se utilizan en la medición de energía a usuarios de media tensión. Efecto: Otros Motivos: El avance del primer y segundo trimestre es cero en virtud de que las adquisiciones se formalizaron en el tercer trimestre

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>K044 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>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 optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante los recursos adecuados	IMU - Inconformidades procedentes por los usuarios.	Número de inconformidades por cada mil usuarios.	Inconformidad	Estratégico-Eficacia-Anual	4	N/A	N/A	N/A
		Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.	(Recursos de capacidad disponible / Demanda Máxima de Sistema Interconectado Nacional)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	20.60	N/A	N/A	N/A
<b>Propósito</b>	El suministro de energía eléctrica es confiable	TIU - Tiempo de interrupción del servicio eléctrico.	Minutos de interrupción del servicio de energía, por usuario.	Minuto por usuario	Estratégico-Eficacia-Anual	90	N/A	N/A	N/A
<b>Componente</b>	A Infraestructura disponible	Numero de proyectos	Numero de proyectos	Proyecto	Estratégico-Eficacia-Semestral	154	65	65	100.0
<b>Actividad</b>	A 1 Supervisión de la construcción	Pago de la amortización	Presupuesto programado	Pesos	Gestión-Eficiencia-Semestral	***** 5,000,000,000	N/A	N/A	N/A

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>K044 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
--------------------------------	--	-------------	----	---------	---------------------------	--------------------------------------	-------------------------------	-----------------

**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>	17,251.1	7,281.5	7,342.1	100.8
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	17,072.0	7,257.5	7,342.1	101.2

**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.

**IMU - Inconformidades procedentes por los usuarios.**

Sin Información, Sin Justificación

**Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.**

Sin Información, Sin Justificación

**TIU - Tiempo de interrupción del servicio eléctrico.**

Sin Información, Sin Justificación

**Numero de proyectos**

Causa : Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Efecto: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Otros Motivos: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015.

**Pago de la amortización**

Sin Información, Sin Justificación

**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 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> 15 - Infraestructura básica en energía eléctrica

**Clasificación Funcional**

**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 mediante proyectos de infraestructura	Incremento	numero de proyectos entregados	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Sexenal	95	N/A	N/A	N/A
		Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional. <i>Indicador Seleccionado</i>	(Recursos de capacidad disponible / Demanda Máxima de Sistema Interconectado Nacional)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	20.60	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	10	100.0
<b>Actividad</b>	A 1 Desarrollo, Supervisión de la construcción mediante el Seguimiento y Control de la Gestión de los Proyectos de infraestructura eléctrica	Contratación, Desarrollo-Contratación-Supervisión	Ejercicio entre presupuesto por cien	Porcentaje	Gestión-Economía-Trimestral	95.00	N/A	N/A	N/A



**DATOS DEL PROGRAMA**

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

**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>	3,188.5	1,454.1	1,411.3	97.1
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	2,683.4	1,291.2	1,411.3	109.3

**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>Incremento</b> Sin Información, Sin Justificación
<b>Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.</b> Sin Información, Sin Justificación
<b>Cumplimiento de Proyectos</b> Sin Información, Sin Justificación
<b>Proyecto Gestión</b> Causa : Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Efecto: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Otros Motivos: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015.
<b>Desarrollo-Contratación-Supervisión</b> Causa : Se consiguió la meta esperada de 47.50 y programada de 47.50 para el primer semestre 2015. Efecto: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015. Otros Motivos: Se consiguió la meta esperada y programada para el primer semestre 2015.

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>P553 Planeación del Sistema Eléctrico Nacional</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>	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 mediante la planificación del Sistema Eléctrico Nacional.	Margen de Reserva	Capacidad neta disponible - demanda máxima neta coincidente / demanda máxima neta coincidente X 100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	0.00	N/A	N/A	N/A
		Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional. <i>Indicador Seleccionado</i>	(Recursos de capacidad disponible / Demanda Máxima de Sistema Interconectado Nacional)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	20.60	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 la 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	0.00	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	0.00	N/A	N/A	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	0.00	N/A	N/A	N/A

**DATOS DEL PROGRAMA**

<b>Programa presupuestario</b>	<b>P553 Planeación del Sistema Eléctrico Ramo Nacional</b>	18	Energía	<b>Unidad responsable</b>	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información
--------------------------------	--	----	---------	---------------------------	--------------------------------------	-------------------------------	-----------------

**PRESUPUESTO**

	Meta anual Millones de pesos	Meta al periodo Millones de pesos	Pagado al periodo Millones de pesos	Avance % Al periodo
<b>PRESUPUESTO ORIGINAL</b>	240.5	114.0	169.3	148.6
<b>PRESUPUESTO MODIFICADO</b>	187.6	90.2	169.3	187.6

**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.

**Margen de Reserva**

Sin Información, Sin Justificación

**Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.**

Sin Información, Sin Justificación

**Tasa de crecimiento de la oferta del Sector Eléctrico respecto a la programada**

Sin Información, Sin Justificación

**Oportunidad en la entrega del Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico.**

Sin Información, Sin Justificación

**Oportunidad en la entrega de los pronósticos.**

Sin Información, Sin Justificación