



Dirección de Finanzas
Subdirección de Operación Financiera
Gerencia de Presupuestos

AVANCE DE INDICADORES PARA RESULTADOS (MIR) PRIMER TRIMESTRE 2015

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

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	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			18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	Enfoques transversales	Sin Información	
Clasificación Funcional										
Finalidad	3 - Desarrollo Económico		Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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	
Fin	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-Triannual	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	
Propósito	Contribuir a la calidad y costos del servicio público de energía eléctrica mediante el aprovechamiento de la infraestructura y servicios.	Ingresos extraordinarios de totales por aprovechamiento externos.	Sumatoria de los ingresos por servicios externos.	Servicio	Estratégico-Economía-Anual	1,100,000,000	N/A	N/A	N/A	
Componente	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	110,000,000	N/A	N/A	N/A	
	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	1,000,000,000	N/A	N/A	N/A	
Actividad	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	3,250	N/A	N/A	

DATOS DEL PROGRAMA													
Programa presupuestario	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			18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	Enfoques transversales	Sin Información				
B 2	Venta de servicios de telecomunicaciones	de servicios de telecomunicaciones vendidos			de Número total de servicios de telecomunicaciones vendidos	Servicio	Gestión-Economía-Trimestral	125	10	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		
PRESUPUESTO ORIGINAL								1,255.1	284.2	195.5	68.8		
PRESUPUESTO MODIFICADO								1,255.1	284.2	195.5	68.8		
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas													
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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.													
Proyectos de modernización implementados													
Sin Información, Sin Justificación													
Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.													
Sin Información, Sin Justificación													
Ingresos extraordinarios totales por aprovechamiento de la infraestructura													
Sin Información, Sin Justificación													
Servicios técnicos y tecnológicos facturados													
Sin Información, Sin Justificación													
Servicios de telecomunicaciones facturados													
Sin Información, Sin Justificación													
Número de servicio proporcionados													
Sin Información, Sin Justificación													
Servicios de telecomunicaciones vendidos													
Sin Información, Sin Justificación													

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	E561 Operación y mantenimiento de Ramo las centrales generadoras de energía eléctrica			18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información
Clasificación Funcional										
Finalidad	3 - Desarrollo Económico		Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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	
Fin	Contribuir a optimizar la operación y Disponibilidad de los equipos (Capacidad de producción disponible / expansión de infraestructura eléctrica para producir la energía Capacidad de producción instalada) x nacional mediante la optimización de eléctrica que demanda la 100 la operación y el mantenimiento de las sociedades. centrales de generación			Porcentaje	Estratégico-Eficiencia-Mensual	88.14	86.05	87.22	101.4	
		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	
Propósito	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	2.87	1.86	135.2	
Componente	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 de mantenimiento programado	(Energía no generada por mantenimiento programado / Energía teórica)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Mensual	9.70	11.08	10.93	101.4	
Actividad	A 1 Operación y mantenimiento de unidades generadoras que garanticen la continuidad del servicio dentro de parámetros establecidos con CENACE.	de salidas por fallas atribuibles a Generación.	Horas de operación como generador/Número de salidas por falla atribuibles a Generación.	Días/Falla	Gestión-Eficacia-Mensual	48.41	41.13	60.24	146.5	

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	E561 Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	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
PRESUPUESTO ORIGINAL						83,132.2	18,629.1	19,570.3	105.1
PRESUPUESTO MODIFICADO						83,132.2	18,629.1	19,570.3	105.1
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas									
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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 marzo de 2015, el resultado de 87.22% de disponibilidad fue mayor a la meta de 83.36%, lo que denota una operación satisfactoria, mientras que el acumulado realizado fue de 89.11% superando la meta establecida de 86.05%. Efecto: Otros Motivos:									
Eficiencia del proceso termoelectrico									
Sin Información, Sin Justificación									
Indisponibilidad por falla más decremento									
Causa : En marzo de 2015, el valor acumulado fue de 1.86% por debajo de la meta establecida al periodo de 2.85%, lo que denota una mejoría en la confiabilidad de los equipos, el valor acumulado al mismo periodo fue de 1.58%, por debajo de la meta establecida de 2.87%, lo que denota una mejora en el indicador. Efecto: Otros Motivos:									
Indisponibilidad por mantenimiento programado									
Causa : En marzo de 2015, la indisponibilidad por mantenimiento fue del 10.93%, por debajo de la meta establecida de 13.79%, el valor acumulado al mismo periodo fue de 9.30%, por debajo de la meta establecida de 11.08%. Efecto: Otros Motivos:									
Frecuencia de salidas por falla									
Causa : En marzo 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 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										
Programa presupuestario	E562 Operación, mantenimiento y Ramo recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde para la generación de energía eléctrica			18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información
Clasificación Funcional										
Finalidad	3 - Desarrollo Económico		Función 3 - Combustibles y Energía		Subfunción 5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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	
Fin	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.	$Capacidad\ instalada\ de\ Generación\ Eléctrica\ con\ Energías\ Renovables\ y\ Limpias / Capacidad\ instalada\ de\ Generación\ Eléctrica\ total$	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	29.46	N/A	N/A	N/A	
Propósito	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 por mantenimiento programado en porcentaje	$Indisponibilidad = 100 - \frac{Energía\ no\ mantenida\ por\ mantenimiento\ programado}{Energía\ teórica} * 100$	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Mensual	10.07	3.43	1.72	149.9	
Componente	A Energía eléctrica generada y entregada a Transmisión.	Cumplimiento del Programa de Entrega de Energía en porcentaje.	$Cumplimiento\ del\ Programa = 100 - \frac{Energía\ no\ entregada}{Energía\ Programada\ por\ el\ predespacho\ de\ Generación\ (\%)} * 100$	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Mensual	95.00	95.00	106.16	88.3	

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	E562 Operación, mantenimiento y Ramo recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde para la generación de energía eléctrica	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información		
Actividad	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 programa=100X Mantenimiento real (%) / Avance programado (%).	del	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Mensual	95.00	95.00	104.18	109.7
PRESUPUESTO										
							Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %
							Millones de pesos	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo
PRESUPUESTO ORIGINAL							5,370.7	1,029.5	795.5	77.3
PRESUPUESTO MODIFICADO							5,370.7	1,029.5	795.5	77.3
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas										
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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 : La indisponibilidad de los equipos por mantenimiento programado fue acorde a lo planeado. Efecto: El factor de indisponibilidad se mantiene satisfactoriamente por debajo de la meta programada. Otros Motivos:										
Cumplimiento del Programa de Entrega de Energía en porcentaje.										
Causa : El aumento de potencia en la Unidad 2 del 95.7% PTN al 97.5% PTN y la eficiencia de equipos y sistemas como central. Efecto: Permiten rebasar la meta como central para el mes de Marzo 2015. Otros Motivos:										
Cumplimiento del programa de mantenimiento en línea medido en porcentaje.										
Causa : Se cumple el Índice de Adherencia con estricto apego al programa de mantenimiento. Efecto: Se mantiene la confiabilidad de los equipos que recibieron su mantenimiento; rebasando la meta como central para Marzo del 2015. Otros Motivos:										

DATOS DEL PROGRAMA											
Programa presupuestario	E563 Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad			Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información
Clasificación Funcional											
Finalidad	3 - Desarrollo Económico		Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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		
Fin	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 combustibles en el % de cumplimiento de los combustible requerido por el CENACE	$\text{el \% de cumplimiento} = \frac{\text{Suministro de energéticos realizado}}{\text{Combustible requerido por el CENACE}}$	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	100	N/A	N/A	N/A		
		Pérdidas totales de energía eléctrica (PET). <i>Indicador Seleccionado</i>	$[(\text{Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así como de importación de energía} - \text{Energía entregada a los usuarios en diferentes tensiones en los últimos 12 meses (año móvil), incluyendo porteo, exportación, los usos propios y generales}) * 100] / \text{Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así como de importación de energía}$	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	14.25	N/A	N/A	N/A		
Propósito	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 afectados) / (usuarios totales)	$(\text{Afectacion en minutos} \times \text{usuarios afectados}) / (\text{usuarios totales})$	Minuto por usuario	Estratégico-Eficacia-Semestral	2	N/A	N/A	N/A		

DATOS DEL PROGRAMA												
Programa presupuestario	E563 Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad			18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información		
Componente	A	Combustóleo a las necesidades de consumo	Abastecido de termoelectricas combustóleo	de suministro a las centrales de combustibles real abastecido en el periodo indicado)/Suministro de combustibles programado (volumen de combustóleo solicitado por el CENACE, en el periodo indicado)*100	% de cumplimiento=	Suministro de (volumen de combustibles programado (volumen de combustóleo solicitado por el CENACE, en el periodo indicado)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100	100	N/A	N/A
Actividad	A 1	Gestión de los contratos de combustible y transporte condiciones óptimas para Federal de Electricidad.	Cumplimiento del programa con transporte de combustóleo Comisión	% de cumplimiento = (Volumen de combustóleo transportado / Volumen de combustóleo solicitado por el CENACE en el periodo indicado) X 100	% de cumplimiento =	(Volumen de combustóleo transportado / Volumen de combustóleo solicitado por el CENACE en el periodo indicado) X 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	98	98	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	
PRESUPUESTO ORIGINAL								15,939.3	2,542.6	3,517.3	138.3	
PRESUPUESTO MODIFICADO								15,939.3	2,542.6	3,517.3	138.3	
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas												
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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												
Sin Información,Sin Justificación												
Suministro a las centrales termoelectricas de combustóleo												
Sin Información,Sin Justificación												
Cumplimiento del programa de transporte de combustóleo												
Sin Información,Sin Justificación												

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	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	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	Enfoques transversales	Sin Información	
Clasificación Funcional									
Finalidad	3 - Desarrollo Económico	Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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
Fin	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 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-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
Propósito	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.	Confiability del sistema de Transmisión Eléctrica para transportarla a los centros de consumo.	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

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	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	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información	
Componente	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 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-Semestral	99.33	N/A	N/A	N/A
Actividad	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 mantenimiento realizadas / Cantidad de Horas-Hombre de mantenimiento programadas)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	N/A	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
PRESUPUESTO ORIGINAL						7,008.4	1,664.8	1,708.7	102.6
PRESUPUESTO MODIFICADO						7,008.4	1,664.8	1,708.7	102.6
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas									
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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 Interrupcion 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									
Sin Información,Sin Justificación									
MI=Mantenimiento Integrado									
Sin Información,Sin Justificación									

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	E570 Operación y mantenimiento de Ramo los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica			18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información
Clasificación Funcional										
Finalidad	3 - Desarrollo Económico		Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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	
Fin	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la operación ininterrumpida de las líneas y subestaciones de distribución.	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	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	
Propósito	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 presentadas por los usuarios / número acumulado de usuarios totales) por 1000	Inconformidad	Estratégico-Eficacia-Anual	3.11	N/A	N/A	N/A	

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	E570 Operación y mantenimiento de Ramo los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información		
Componente	A Energía eléctrica distribuida en condiciones óptimas de operación, y por usuario (NIU) con interrupciones mínimas del suministro de energía eléctrica atribuibles a distribución.		Número de interrupciones del servicio eléctrico que afectan a usuarios por causas atribuibles a Distribución / Usuarios en el periodo considerado.	Número de interrupciones del servicio eléctrico que afectan a usuarios por causas atribuibles a Distribución / Usuarios en el periodo considerado.	Estratégico-Eficacia-Semestral	0.67	N/A	N/A	N/A	
Actividad	A 1 Mantener e incrementar la infraestructura eléctrica de distribución que permita atender las contingencias y operar adecuadamente el sistema de Distribución		Incremento de capacidad en subestaciones de distribución en el año / Capacidad total instalada en subestaciones de distribución.	Incremento de capacidad en subestaciones de distribución en el año / Capacidad total instalada en subestaciones de distribución.	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Mensual	2.65	0.24	0.10	41.7
PRESUPUESTO										
							Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %
							Millones de pesos	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo
PRESUPUESTO ORIGINAL							40,957.2	9,613.7	10,284.0	107.0
PRESUPUESTO MODIFICADO							40,957.2	9,613.7	10,284.0	107.0
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas										
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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).										
Sin Información, Sin Justificación										
Pérdidas totales de energía eléctrica (PET).										
Sin Información, Sin Justificación										
Inconformidades por cada mil usuarios (IMU)										
Sin Información, Sin Justificación										
Número de interrupciones por usuario (NIU)										
Sin Información, Sin Justificación										
Porcentaje de Incremento en la capacidad instalada en las subestaciones de distribución (nueva y rehabilitada).										
Causa : Dado que al final del 2014 se presentaron fallas en algunos transformadores de distribución los cuales fueron retirados para su reparación los cuales se cubrieron con los instalados razón por la cual el incremento total solo se alcanzo el 43.14 % de la meta para ese periodo, se estima que en los próximos meses se recupere el incremento. Efecto: Otros Motivos:										

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	E578 Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica			18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información
Clasificación Funcional										
Finalidad	3 - Desarrollo Económico		Función 3 - Combustibles y Energía		Subfunción 5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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	
Fin	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 de electricidad en el Sistema Eléctrico. <i>Indicador Seleccionado</i>	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	
Propósito	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	
Componente	A Programas de desarrollo sustentable concluidos.	Concluidos	Proyectos concluidos	Proyecto	Gestión-Eficiencia-Semestral	80	N/A	N/A	N/A	
Actividad	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	10	N/A	N/A	

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	E578 Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	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
PRESUPUESTO ORIGINAL							185.0	68.5	30.6	44.7
PRESUPUESTO MODIFICADO							185.0	68.5	30.6	44.7
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas										
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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										
Sin Información,Sin Justificación										
Ejecución										
Sin Información,Sin Justificación										

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	F571 Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información	
Clasificación Funcional									
Finalidad	3 - Desarrollo Económico	Función	3 - Combustibles y Energía	Subfunción	5 - Combustibles y Energía	Actividad Institucional	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
Fin	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 informados y capacitados en el periodo actual entre el numero de trabajadores y usuarios capacitados en el periodo anterior *100	Trabajadores activos y clientes de la Comisión Federal de Electricidad capacitados y asesorados en el periodo actual entre el numero 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 de electricidad en el Sistema Eléctrico. <i>Indicador Seleccionado</i>	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
Propósito	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
Componente	A Asesorías y capacitación en ahorro de energía eléctrica realizados	Impartir eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados	Se contabilizan el numero 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	110	57	51.8

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	F571 Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica	18	Energía		Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información	
Actividad	A 1 Contratación de instructores especialistas en ahorro de energía y eficiencia energética.	Instructores especializados	Calificación promedio	Promedio	Gestión-Eficacia-Trimestral	10	10	10	100.6	
	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	110	225	204.55	
PRESUPUESTO										
						Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %	
						Millones de pesos	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo	
PRESUPUESTO ORIGINAL						46,957.2	10.7	7.4	69.2	
PRESUPUESTO MODIFICADO						46,957.2	10.7	7.4	69.2	
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas										
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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.										
Porcentaje de trabajadores activos y clientes informados en ahorro y uso eficiente de energía eléctrica										
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										
Tasa de crecimiento del programa de capacitación										
Sin Información, Sin Justificación										
Impartir eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados										
Causa : Las áreas solicitantes reprogramaron cursos de capacitación. En tanto que el programa de brigadas concertó un inicio de actividades más intensivo a partir del mes de abril, dado que se consideró mejor la calidad del servicio a través de la capacitación a los facilitadores. Efecto: El cumplimiento de un 51% de la meta comprometida al primer trimestre. Se ajustará la cifra para alcanzar el compromiso establecido al segundo trimestre de 2015. Otros Motivos:										
Instructores especializados en ahorro de energía y eficiencia energética										
Causa : Los cursos de capacitación son realizados con especialistas, valor que se identifica a través de la calificación otorgada en las evaluaciones de desempeño aplicada a los participantes. Efecto: El nivel de conocimiento de los instructores fue valorado con una calificación promedio de 9.56, cumpliendo el nivel establecido para su acreditación como instructor. Otros Motivos:										
Solicitudes autorizadas de eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica.										
Causa : Al inicio del ejercicio actual, se recibieron un total de 225 solicitudes para el desarrollo de eventos de capacitación y asesoría en ahorro de energía eléctrica. Estas solicitudes señalan eventos que se efectuarán durante el transcurso del año actual. Efecto: Se identifica una cumplimiento mayor al estimado, rebasándose el compromiso en un 104 %. Otros Motivos:										

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad			18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	Enfoques transversales	Sin Información	
Clasificación Funcional										
Finalidad	3 - Desarrollo Económico		Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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	
Fin	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	
Propósito	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	

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		
Componente	A Infraestructura de generación, transmisión y distribución rehabilitada	Avance físico en la rehabilitación de generadoras de eléctrica	100	*Avance físico real/Avance físico programado	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	95.00	N/A	N/A	N/A
		Avance físico en la rehabilitación de Subestaciones Transmisión.	100xNúmero de elementos de de elementos programados	Número de elementos rehabilitados de transmisión/número de elementos programados	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	N/A	N/A	N/A
		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	0.24	0.10	41.67
Actividad	A 1 Administración de proyectos de infraestructura	Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad en subestaciones de distribución	100x	recursos financieros ejercidos / recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	10.00	7.00	70.0
		Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de subestaciones de Transmisión.	100 x	recursos financieros ejercidos/recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	N/A	N/A	N/A
		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	N/A	N/A	N/A
		Índice de nueva infraestructura eléctrica de la DPIF	(Ejercido al periodo/Presupuesto anual de la autorizado) *100		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	90.00	10.00	N/A	N/A

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	
PRESUPUESTO									
					Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %	
					Millones de pesos	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo	
PRESUPUESTO ORIGINAL					10,243.6	1,172.3	994.0	84.8	
PRESUPUESTO MODIFICADO					10,243.6	1,172.3	994.0	84.8	
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas									
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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									
Sin Información,Sin Justificación									
Eficiencia del proceso termoeléctrico									
Sin Información,Sin Justificación									
Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).									
Sin Información,Sin Justificación									
Avance físico en la rehabilitación de centrales generadoras de energía eléctrica									
Sin Información,Sin Justificación									
Avance físico en la rehabilitación de Subestaciones de Transmisión.									
Sin Información,Sin Justificación									
Incremento en la capacidad de las subestaciones de distribución debido a rehabilitación									
Causa : Dado que al final del 2014 se presentaron fallas en algunos transformadores de distribución los cuales fueron retirados para su reparación los cuales se cubrieron con los instalados razón por la cual el incremento total solo se alcanzo el 43.14 % de la meta para ese periodo, se estima que en los próximos meses se recupere el incremento. Efecto: Otros Motivos:									
Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad en subestaciones de distribución									
Causa : En estos primeros meses del año dado el recurso presupuestal asigno, se realizaron los análisis de compromisos, metas y prioridades que se tiene de tal formas que se destinen a la obras, adquisiciones de equipos sustantivas y prioritarios lo que le retraso un poco el ejercicio presupuestal. Efecto: Otros Motivos:									
Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de subestaciones de Transmisión.									
Sin Información,Sin Justificación									
Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de centrales generadoras									
Sin Información,Sin Justificación									
Índice de nueva infraestructura eléctrica de la DPIF									
Sin Información,Sin Justificación									

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	K014 Otros proyectos de infraestructura social	de Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información
Clasificación Funcional									
Finalidad	3 - Desarrollo Económico	Función	3 - Combustibles y Energía	Subfunción	5 - Combustibles y Energía	Actividad Institucional	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
Fin	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	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
		Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico. <i>Indicador Seleccionado</i>	Capacidad instalada de Generación con Energías Renovables y Tecnologías Limpas / Capacidad instalada de Generación Eléctrica total	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	29.46	N/A	N/A	N/A
Propósito	Los nuevos usuarios del Sistema Eléctrico reciben el servicio de energía eléctrica.	Número de usuarios incorporados por programa de electrificación	Sumatoria de los usuarios incorporados por las obras de electrificación.	Usuario	Estratégico-Eficacia-Anual	50,500.00	N/A	N/A	N/A
Componente	A Infraestructura eléctrica aumentada.	Número de Colonias populares electrificadas	Sumatoria de las colonias electrificadas al periodo	Comunidad	Gestión-Eficacia-Trimestral	500.00	100.00	92.00	92.00
		Número de comunidades electrificadas	Sumatoria de las comunidades beneficiadas de acuerdo a los convenios de electrificación de comunidades	Comunidad	Gestión-Eficacia-Trimestral	1,000.00	200.00	340.00	170.00

DATOS DEL PROGRAMA											
Programa presupuestario	K014 Otros proyectos de infraestructura social	de Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información		
Actividad	A 1 Electrificación de poblaciones atendidas	nuevas Capacidad de transformación instalada	en Sumatoria de capacidad en (Megavolts Amper) de transformadores instalados.	MVA	Gestión-Eficacia-Trimestral	80.00	15.00	36.70	244.7		
		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	200.00	189.10	94.55		
PRESUPUESTO											
						Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %		
						Millones de pesos	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo		
PRESUPUESTO ORIGINAL						314.0	22.0	94.2	428.2		
PRESUPUESTO MODIFICADO						314.0	22.0	94.2	428.2		
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas											
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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.											
Indicador cobertura servicio eléctrico											
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											
Número de usuarios incorporados por el programa de electrificación											
Sin Información, Sin Justificación											
Número de Colonias populares electrificadas											
Sin Información, Sin Justificación											
Número de comunidades electrificadas											
Sin Información, Sin Justificación											
Capacidad en transformación instalada											
Sin Información, Sin Justificación											
Kilómetros de línea en media tensión											
Sin Información, Sin Justificación											

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	K027 Mantenimiento de infraestructura	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información	
Clasificación Funcional										
Finalidad	3 - Desarrollo Económico	Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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	
Fin	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 de producción instalada*100	Porcentaje	Estratégico-Eficiencia-Mensual	86.14	83.88	87.54	104.4	
		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	
Propósito	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	3.92	1.98	50.5	
Componente	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	12.20	10.48	114.1	
Actividad	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	Porcentaje del presupuesto autorizado que se ha gastado/1	Porcentaje	Gestión-Eficiencia-Semestral	100.00	N/A	N/A	N/A	

DATOS DEL PROGRAMA											
Programa presupuestario	K027	Mantenimiento de infraestructura	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	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
PRESUPUESTO ORIGINAL								10,226.4	1,481.1	3,011.0	203.3
PRESUPUESTO MODIFICADO								10,226.4	1,481.1	3,011.0	203.3
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas											
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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 marzo de 2015, el valor acumulado de la disponibilidad de 88.17% de las unidades generadoras del proceso termoeléctrico, superior a la meta establecida de 83.93%, 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 marzo de 2015, la indisponibilidad acumulada por falla mas decremento, de las unidades generadoras del proceso termoeléctrico, fue de 1.92 %, por debajo de la meta establecida para el periodo de 3.92% Efecto: Otros Motivos:											
Indisponibilidad por mantenimiento programado											
Causa : Al mes de marzo de 2015, la indisponibilidad acumulada por mantenimiento del parque de generación termoeléctrico de la SDG, alcanzó un valor de 9.92 %, por abajo de la meta establecida de 12.20%. Efecto: Otros Motivos:											
Porcentaje cumplimiento en el ejercicio del presupuesto de inversión											
Sin Información,Sin Justificación											

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	K028 Estudios de preinversión	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información	
Clasificación Funcional										
Finalidad	3 - Desarrollo Económico	Función	3 - Combustibles y Energía			Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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	
Fin	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación 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	2,400	N/A	N/A	N/A	
Propósito	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	
Componente	A Contribuir a incrementar el proceso de generación de electricidad con recursos centrales - Unidades de energía renovable	Capacidad de generación con recursos renovables	Capacidad instalada adicional con recursos renovables en MegaWatts	MW	Estratégico-Eficacia-Semestral	0	N/A	N/A	N/A	

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	K028 Estudios de preinversión	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información	
Actividad	A 1 Evaluar el aprovechamiento de los recursos financieros asignados para la ejecución de los Estudios de Preinversión autorizados.		Administración de recursos financieros	los Porcentaje de avance del ejercicio de recursos financieros ejercidos/Recursos financieros programados*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	N/A	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
PRESUPUESTO ORIGINAL							363.7	37.1	0.1	0.3
PRESUPUESTO MODIFICADO							363.7	37.1	0.1	0.3
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas										
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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 en la capacidad de generación con energías renovables. (ICER)										
Sin Información,Sin Justificación										
Producción de Hidrocarburos- Petróleo Crudo										
Sin Información,Sin Justificación										
Porcentaje de proyectos de energías renovables (PPER)										
Sin Información,Sin Justificación										
Capacidad de generación con recursos renovables instalados										
Sin Información,Sin Justificación										
Administración de los recursos financieros										
Sin Información,Sin Justificación										

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	K029 Programas de adquisiciones	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad	Enfoques transversales	Sin Información		
Clasificación Funcional										
Finalidad	3 - Desarrollo Económico		Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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	
Fin	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	
Propósito	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	39,192,700	N/A	N/A	N/A	
Componente	A Atención de solicitudes de servicio público de energía eléctrica.	Solicitudes atendidas para el suministro del servicio público de energía eléctrica (#)	Número de solicitudes atendidas, contadas en el Sistema de Información Estadística Comercial.	Solicitud	Gestión-Eficacia-Trimestral	3,762,216	3,645,240	N/A	N/A	
Actividad	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	1,598,809,000	0	N/A	N/A	

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	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %
				Millones de pesos	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo
PRESUPUESTO ORIGINAL				4,136.0	142.9	554.8	388.2
PRESUPUESTO MODIFICADO				4,136.0	142.9	554.8	388.2
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas							
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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 (#)							
Sin Información,Sin Justificación							
Avance del ejercicio							
Sin Información,Sin Justificación							

DATOS DEL PROGRAMA											
Programa presupuestario	K044 Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)			Ramo 18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información	
Finalidad	3 - Desarrollo Económico		Clasificación Funcional			Función	3 - Combustibles y Energía	Subfunción	5 - Combustibles y Energía	Actividad Institucional	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		
Fin	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante los recursos adecuados	IMU - Inconformidades de los usuarios.	Número de inconformidades procedentes 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		
Propósito	El suministro de energía eléctrica confiable	TIU - Tiempo de interrupción del servicio eléctrico.	Minutos de interrupción de energía, por usuario.	Minuto por usuario	Estratégico-Eficacia-Anual	90	N/A	N/A	N/A		
Componente	A Infraestructura disponible	Numero de proyectos	Numero de proyectos	Proyecto	Estratégico-Eficacia-Semestral	154	N/A	N/A	N/A		
Actividad	A 1 Supervision de la construcción	Pago de la amortización	Presupuesto programado	Pesos	Gestión-Eficiencia-Semestral	11,000,000,000	N/A	N/A	N/A		

DATOS DEL PROGRAMA											
Programa presupuestario	K044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	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
PRESUPUESTO ORIGINAL								17,251.0	3,517.5	3,453.9	98.2
PRESUPUESTO MODIFICADO								17,251.0	3,517.5	3,453.9	98.2
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas											
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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											
Sin Información, Sin Justificación											
Pago de la amortización											
Sin Información, Sin Justificación											

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	P552 Planeación, coordinación, supervisión y seguimiento a las funciones y recursos asignados para cumplir con la construcción de la infraestructura eléctrica	dirección, Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información
Clasificación Funcional									
Finalidad	3 - Desarrollo Económico	Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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
Fin	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
Propósito	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
Componente	A Proyectos de infraestructura eléctrica Gestionados	Proyecto Gestión	Proyectos gestionados de acuerdo con el programa	Proyecto	Estratégico-Eficiencia-Semestral	30	N/A	N/A	N/A

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	P552 Planeación, coordinación, supervisión y seguimiento a las funciones y recursos asignados para cumplir con la construcción de la infraestructura eléctrica	dirección, Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información	
Actividad	A 1 Desarrollo, Supervisión 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
PRESUPUESTO										
							Meta anual	Meta al periodo	Pagado al periodo	Avance %
							Millones de pesos	Millones de pesos	Millones de pesos	Al periodo
PRESUPUESTO ORIGINAL							3,188.5	716.8	703.7	98.2
PRESUPUESTO MODIFICADO							3,188.5	716.8	703.7	98.2
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas										
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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										
Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.										
Sin Información, Sin Justificación										
Cumplimiento de Proyectos										
Sin Información, Sin Justificación										
Proyecto Gestión										
Sin Información, Sin Justificación										
Desarrollo-Contratación-Supervisión										
Sin Información, Sin Justificación										

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	P553 Planeación del Sistema Eléctrico Nacional	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	Enfoques transversales	Sin Información
Clasificación Funcional									
Finalidad	3 - Desarrollo Económico	Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	5 - Combustibles y Energía		Actividad Institucional	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
Fin	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
Propósito	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	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
Componente	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
Actividad	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									
Programa presupuestario	P553 Planeación del Sistema Eléctrico Nacional	Ramo	18	Energía	Unidad responsable	TOQ-Comisión de Electricidad	Federal	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	
PRESUPUESTO ORIGINAL					240.5	60.5	48.7	80.5	
PRESUPUESTO MODIFICADO					240.5	60.5	48.7	80.5	
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas									
Indicadores con frecuencia de medición cuatrimestral, semestral, 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									