

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
TOTAL				401 221 839 371	389 837 047 487	97 411 578 385	25 964 218 537	32 964 218 537	32 879 264 815	130 290 843 209	126.6	99.7				
PROGRAMAS DE INVERSIÓN				70 936 549 562	74 439 480 201	24 882 112 973	6 816 800 000	10 561 934 900	10 476 981 178	35 359 094 151	153.7	99.2				
PROGRAMAS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS				33 193 019 471	36 629 551 941	21 119 624 139	3 545 300 000	4 558 345 090	4 558 345 090	25 677 969 229	128.6	100.0				
<i>Adquisiciones</i>				21 615 472 539	24 460 633 592	16 533 158 873	1 748 800 000	2 900 072 892	2 900 072 892	19 433 231 765	165.8	100.0				
Modernización equipo de cómputo CENACE Adquisición de equipos de cómputo personal que permitan apoyar al proceso sustantivo en el manejo de la información necesaria alrededor de la operación y control de la energía. NOTA: Comprende Baja California, Coahuila, Distrito Federal, Jalisco, Nuevo León, Puebla, Sonora, Yucatán. Varías: B.C., COAH., D.F., JAL., N.L., PUE., SON., YUC.	1018TOQ0031	Varías	07-2010 12-2012	21 694 442	21 694 442	6 221	2 800 000			6 221						
Comunicaciones unificadas del CENACE Modernización, instalación y puesta en operación del equipo de comunicaciones de voz, voz sobre IP, datos y vídeo, a fin de asegurar la continuidad de estos servicios para la operación de la red eléctrica y de los servicios administrativos del CENACE NOTA: Comprende Baja California, Coahuila, Distrito Federal, Jalisco, Nuevo León, Puebla, Sonora, Yucatán. Varías: B.C., COAH., D.F., JAL., N.L., PUE., SON., YUC.	0818TOQ0111	Varías	11-2008 12-2012	165 088 862	165 088 862	109 083 694	8 100 000			109 083 694			66.1			66.1
Equipamiento de laboratorio para la Unidad de Ingeniería Especializada Permitirá la investigación, evaluación, análisis, recomendaciones y normar los parámetros para lograr la confiabilidad y seguridad de operación de la Red eléctrica Nacional, evitando una mala calidad del servicio. los equipos son de medición y prueba, simuladores de propósito específico.	0818TOQ0058	D.F.	07-2008 12-2012	53 564 895	53 564 895	41 954 348	3 700 000			41 954 348			78.3			78.3
Programa de actualización y modernización de equipo de prueba y supervisión del CENACE Programa de adquisición para actualizar y modernizar los equipos de prueba y supervisión de los controles supervisorios del Sistema eléctrico Nacional, por tratarse de la adquisición de bienes muebles informáticos y equipo diverso. NOTA: Comprende Baja California, Coahuila, Distrito Federal, Jalisco, Nuevo León, Puebla, Sonora y Yucatán. Varías: B.C., COAH., D.F., JAL., N.L., PUE., SON., YUC.	0818TOQ0054	Varías	07-2008 12-2011	26 847 498	26 847 498	7 283 837	2 900 000			7 283 837			27.1			27.1
Adquisición de acometidas y medidores de Distribución Este programa considera la instalación por año para el período de 2008 a 2010, de acometidas y sus respectivos equipos de medición a locales nuevos, existentes y modificaciones, incluyendo la sustitución de equipo dañado. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas Varías: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIS., CHIH., D.F., DGO., GRO., HGO., JAL., MÉX., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO., S.L.P., SIN., SON., TAB., TAMPS., VER., YUC., ZAC.	0818TOQ0009	Varías	01-2008 12-2012	8 017 199 999	9 486 744 903	8 212 747 869	1 238 700 000	1 273 672 730	1 273 672 730	9 486 420 599	102.8	100.0	86.6	15.9	13.4	100.0
Adquisición de acometidas y medidores de Distribución para el Área Central Valle de México Este programa considera la Instalación por año para el período de 2010 a 2011, de 2,697,581 equipos de medición a locales nuevos, existentes y modificaciones, incluyendo la sustitución de equipo dañado. NOTA: Comprende Distrito Federal, Estado de México, Morelos, Hidalgo y Puebla Varías: D.F., HGO., MÉX., MOR., PUE.	1018TOQ0069	Varías	10-2010 12-2012	3 667 133 134	4 349 312 102	3 651 909 316	219 800 000	543 355 619	543 355 619	4 195 264 935	247.2	100.0	84.0	14.8	12.5	96.5
Equipamiento de Transporte de Distribución para el Área Central Valle de México Se considera la adquisición de equipo de transporte de Distribución, con un total de 3,216 Unidades, a efectuarse en el periodo de 2010 a 2011. NOTA: Comprende Distrito Federal, Estado de México, Morelos, Hidalgo y Puebla Varías: D.F., HGO., MÉX., MOR., PUE.	1018TOQ0060	Varías	08-2010 12-2012	1 528 948 412	1 582 447 034	983 793 069		358 899 456	358 899 456	1 342 692 525		100.0	62.2	23.5	22.7	84.8
Adquisición de Equipo de Cómputo y Comunicaciones para Distribución Se considera la adquisición de equipo de cómputo y comunicaciones para un total de 2671 mejoras a equipos de distribución ; a efectuarse en el período de 2008 a 2010. Con la finalidad de dar un mejor servicio y tener equipo de	0818TOQ0063	Varías	06-2008 12-2012	2 275 818 287	2 535 773 070	928 369 905		356 162 125	356 162 125	1 284 532 030		100.0	36.6	15.6	14.0	50.7

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)					Avance físico porcentual						
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
acuerdo con las necesidades actuales de la empresa. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio.																	
Adquisición e Equipo de Transporte de Distribución Se considera la adquisición de equipo de transporte de distribución, con un total de 1480 mejoras, a efectuarse en el periodo de 2008 a 2010. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio.	0818TOQ0045	Varias	06-2008 12-2012	2 647 168 668	2 849 577 800	781 539 284		98 690 959	98 690 959	880 230 243		100.0	27.4	3.7	3.5	30.9	
Adquisición de equipo de maniobra de Transmisión 2008-2010 Adquisición de 235 Unidades para maniobra en el periodo 2008-2010 en el ámbito de la Subdirección de Transmisión, con una inversión total de \$212 886 855.00 pesos. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas.	0818TOQ0027	Varias	04-2008 12-2012	243 183 428	251 692 529	18 333 277		58 550 963	58 550 963	76 884 240		100.0	7.3	24.1	23.3	30.5	
Adquisición de herramientas y equipo de laboratorio de Distribución Se considera la adquisición de herramientas y equipo de laboratorio de Distribución por para un total de 2253 mejoras a equipos de Distribución, a efectuarse en el periodo de 2008 al 2010 NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio.	0818TOQ0010	Varias	01-2008 12-2012	1 367 073 114	1 464 542 538	1 414 907 642		44 357 483	44 357 483	1 459 265 125		100.0	96.6	3.2	3.0	99.6	
Adquisición de equipo operativo y herramienta de Transmisión 2008-2010 Adquisición de 1104 Unidades operativas y herramientas en el periodo 2008-2010 en el ámbito de la Subdirección de Transmisión, con una inversión total de \$274 087 754.19 pesos. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas.	0818TOQ0026	Varias	04-2008 12-2012	313 094 003	324 049 308	59 280 006		39 686 903	39 686 903	98 966 909		100.0	18.3	12.7	12.2	30.5	
Obras civiles de la Subdirección de Transmisión 2008-2010 El proyecto comprende remodelación, Construcción y adecuación de edificios, talleres, almacenes, laboratorios de metrología, plantas de tratamiento de aguas residuales, estacionamientos y caminos de acceso a las líneas y subestaciones, de las nueve gerencias regionales de para el periodo 2008-2010. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guanajuato, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Tlaxcala, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio.	0818TOQ0106	Varias	07-2008 12-2012	592 352 118	613 078 796	4 337 811	268 400 000	37 808 745	37 808 745	42 146 556	14.1	100.0	0.7	6.4	6.2	6.9	
Adquisición de equipo diverso de la Subdirección de Transmisión 2008-2010 Adquisición de 497 Unidades de equipo diverso en el periodo 2008-2010 en el ámbito de la subdirección de Transmisión, con una inversión total de \$137 943 036.00 pesos. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas.	0818TOQ0032	Varias	05-2008 12-2012	157 574 124	163 087 716	94 002 857		28 065 338	28 065 338	122 068 195		100.0	57.6	17.8	17.2	74.8	
Adquisición de Equipo de Transporte para centros de control CENACE Adquirir unidades de transporte nuevas para sustituir vehículos con una antigüedad mayor a 5 años, ya que han rebasado su periodo de vida útil por lo que se han incrementado sus gastos de reparación y consumo de gasolina. NOTA: Comprende Baja California, Coahuila, Distrito Federal, Jalisco, Nuevo León, Puebla, Sonora y Yucatán. Proyecto incorporado durante el ejercicio.	0818TOQ0048	Varias	01-2009 12-2012	22 846 261	23 645 661	2 542 000		14 707 045	14 707 045	17 249 045		100.0	10.8	64.4	62.2	72.9	
Programa de adquisición de equipos operativos de alimentación de energía	1218TOQ0057	Varias	01-2012	33 640 099	33 640 099			11 445 334	11 445 334	11 445 334		100.0		34.0	34.0	34.0	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
para CENACE 2012 Adquisición de equipo operativo de alimentación de energía para soportar sistemas de misión crítica (Computo y comunicaciones) necesarios para cumplir con funciones sustantivas del CENACE; ya que se debe contar con el suministro de energía eléctrica continua y altamente confiable 24hs. 365 días NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guanajuato, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Tlaxcala, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio.			12-2012														
Programa de adquisición de equipo de seguridad, equipo contra incendio y herramienta de la USGA 2011 Adquisición de equipo diverso necesario para la operación y mantenimiento de las instalaciones de CFE a cargo de la USGA y mantener la seguridad de los trabajadores e inmuebles de la institución NOTA: Proyecto incorporado durante el ejercicio.	1218TOQ0013	D.F.	05-2012 12-2012	15 666 226	15 666 226		11 067 296		11 067 296	11 067 296	100.0		70.6	70.6	70.6		
Equipamiento operativo comunicaciones Adquisición para la modernización de equipo de comunicaciones de la gerencia de Centrales Nucleoeléctricas	0818TOQ0095	VER.	06-2009 12-2012	41 582 250	43 037 232	11 834 865		10 568 329	10 568 329	22 403 194	100.0	27.5	25.4	24.6	52.1		
Equipamiento operativo de talleres en la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde Reemplazo y nuevas adquisiciones de equipos y herramientas mayores y menores, que permiten el desarrollo de las actividades de mantenimiento mayor que proporcionan los talleres para dar soporte técnico a los sistemas asociados con los procesos de generación de Energía Eléctrica por medios nucleares.	1018TOQ0017	VER.	05-2010 12-2012	18 601 025	19 251 884	12 114 220		5 881 196	5 881 196	17 995 416	100.0	62.9	31.6	30.5	93.5		
Equipamiento Operativo Radiológico Reemplazo y nuevas adquisiciones de equipos, herramientas mayores y menores, que permiten el desarrollo de las actividades de monitoreo y protección radiológica; así como los asociados a los talleres radiológicos e instalaciones en los Edificios de proceso de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde.	1018TOQ0018	VER.	05-2010 12-2012	17 798 993	21 526 760	4 292 768		3 249 715	3 249 715	7 542 483	100.0	19.9	18.3	15.1	35.0		
Equipamiento operativo reemplazo de parque vehicular CLV 2011-2012. Adquisición de vehículos necesarios para la operación de la central así como sustitución de vehículos en mal estado.	1118TOQ0002	VER.	12-2011 12-2012	20 892 419	20 892 419	4 052 330		1 564 017	1 564 017	5 616 347	100.0	19.4	7.5	7.5	26.9		
Equipo auxiliar de suministro de energía regulada para el área de Control Central El reemplazo del Equipamiento de suministro de energía actual en las instalaciones del Área de Control Central, con el fin de que los equipos y sistemas tengan condiciones de seguridad, calidad y capacidad requerida que sirven para el desarrollo de sus actividades. NOTA: Comprende Distrito Federal, Estado de México, Hidalgo, Morelos y Puebla Proyecto incorporado durante el ejercicio.	1018TOQ0027	Varias	06-2010 12-2012	5 408 003	5 829 291	4 388 000		1 137 320	1 137 320	5 525 320	100.0	75.3	21.0	19.5	94.8		
Adquisición de equipo de oficina y muebles para Distribución Se considera la adquisición de equipo de oficina y muebles para distribución, con un total de 1170 mejoras a efectuarse en el periodo de 2008-2010. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio.	0818TOQ0062	Varias	06-2008 12-2012	353 716 275	380 762 305	184 475 860		692 576	692 576	185 168 436	100.0	48.4	0.2	0.2	48.6		
Mobiliario para el Área de control Central Compra de mobiliario y equipo de oficina para el personal motivado por el crecimiento de la demanda de energía eléctrica, y un incremento en las instalaciones de los centros de control, para dotar al personal de herramientas adecuadas para optimizar los espacios. NOTA: Comprende Baja California, Coahuila, Distrito Federal, Jalisco, Nuevo León, Puebla, Sonora y Yucatán Varias: B.C., COAH., D.F., JAL., N.L., PUE., SON., YUC.	1018TOQ0014	Varias	04-2010 12-2012	8 580 004	8 880 222	1 909 694	4 400 000	509 743	509 743	2 419 437	11.6	100.0	21.5	5.9	5.7	27.2	
Mantenimiento				10 588 268 992	11 145 025 109	4 387 461 971	1 796 500 000	1 643 883 855	1 643 883 855	6 031 345 826	91.5	100.0					
Ampliación de Redes de Distribución para el Área Central Valle de México Considerando las obras de Construcción de nuevas instalaciones se tiene	1018TOQ0022	Varias	06-2010 12-2012	9 813 615 510	10 156 998 514	3 753 796 604	1 780 200 000	1 391 962 193	1 391 962 193	5 145 758 797	78.2	100.0	37.0	14.2	13.7	50.7	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)					Avance físico porcentual							
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012		
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado			
previsto la ampliación de redes de distribución para 3,474 MVA, las cuales se ubican en los niveles de tensión de 23kV e incluye 73,484 mejoras a redes de distribución, durante el periodo de 2010 al 2012. NOTA: Comprende Distrito Federal, Estado de México, Hidalgo, Morelos y Puebla Varias: D.F., HGO., MÉX., MOR., PUE.																		
Mantenimiento a Unidades termoelectricas de generación distribuida Área Central Mantenimiento a 14 Unidades termoelectricas de Generación Distribuida con la finalidad de conservar la confiabilidad, disponibilidad y eficiencia de los equipos principales y auxiliares periodo 2010 - 2012. NOTA: Comprende Distrito Federal y Estado de México Varias: D.F., MÉX.	1018TOQ0023	Varias	06-2010 12-2012	583 440 279	603 855 128	411 152 379		120 933 999	120 933 999	532 086 378	100.0	68.1	20.7	20.0	88.1			
Redes de Distribución en el área Central Sur del País Sustitución de alimentadores de salidas de circuitos de media tensión en Subestaciones de Distribución con calibres inferiores a las necesidades de demanda actuales, además de la necesidad de sobrecargarlas han registrado fallas por daños que obligan la sustitución inmediata de conductor. NOTA: Comprende Distrito Federal, Hidalgo, Morelos y Puebla. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: D.F., HGO., MOR., PUE.	0918TOQ0028	Varias	11-2009 12-2012	66 243 872	254 829 400	157 372 304		96 996 417	96 996 417	254 368 721	100.0	61.8	146.4	38.1	99.8			
Replicación de metales nobles por técnica online en ambas Unidades Aplicación de metales nobles a la vasija de presión y recirculación para limitar el crecimiento de las indicaciones presentes y la aparición de nuevas en dichos componentes, y mantener la licencia de operación de la Central, cumplir las expectativas de producción de potencia	1018TOQ0012	VER.	03-2010 12-2012	124 969 331	129 342 067	65 140 684	16 300 000	33 991 246	33 991 246	99 131 930	208.5	100.0	50.4	27.2	26.3	76.6		
Estudios de preinversión				989 277 940	1 023 893 240	199 003 295		14 388 343	14 388 343	213 391 638	100.0							
Programas de inversión Proyectos Geotermoelectricos La gerencia de Geotermoelectricos es responsable de los estudios y el desarrollo de nuevos proyectos de generación como el vapor geotérmico y otras fuentes de energía renovable como el viento y el sol y permiten reducir la utilización de hidrocarburos y otros combustibles no renovables. NOTA: Comprende Baja California, Michoacán y Puebla Varias: B.C., MICH., PUE.	0918TOQ0003	Varias	03-2009 12-2012	989 277 940	1 023 893 240	199 003 295		14 388 343	14 388 343	213 391 638	100.0	19.4	1.5	1.4	20.8			
PROGRAMAS DE INVERSIÓN EN PROCESO				37 743 530 091	37 809 928 260	3 762 488 834	3 271 500 000	6 003 589 810	5 918 636 088	9 681 124 922	180.9	98.6						
Adquisiciones				10 367 284 439	10 367 341 678			458 952 089	458 952 089	458 952 089	100.0							
Adquisición de acometidas y medidores de 13 Divisiones de Desdistribución 2012-2014 Este programa considera la Instalación por año para el periodo de 2012 a 2014, de 30,428,665 equipos de medición a locales nuevos, existentes y modificaciones, incluyendo la sustitución de equipo dañado. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Durango, Guanajuato, Guerrero, Jalisco, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Tlaxcala, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIS., CHIH., DGO., GTO., GRO., JAL., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO., S.L.P., SIN., SON., TAB., TAMPS., TLAX., VER., YUC., ZAC.	1218TOQ0002	Varias	01-2012 12-2014	10 348 733 639	10 348 733 639			456 118 045	456 118 045	456 118 045	100.0		4.4	4.4	4.4			
Reemplazo de parque vehicular COPERE CLV 2011 Adquirir unidades móviles de trabajo para el reemplazo del parque vehicular de la Coordinación del Plan de Emergencia Radiológico Externo. NOTA: Proyecto incorporado durante el ejercicio.	1118TOQ0045	VER.	12-2011 12-2013	1 497 631	1 554 870			1 417 672	1 417 672	1 417 672	100.0		94.7	94.7	94.7			
Equipamiento operativo químico - ambiental CNLV 2012 -2013 Reemplazo de equipos de Laboratorio, que permiten el desarrollo de las actividades de mantenimiento mayor a los equipos asociados con los procesos de generación de energía eléctrica. NOTA: Proyecto incorporado durante el ejercicio.	1218TOQ0006	VER.	03-2012 12-2014	17 053 169	17 053 169			1 416 372	1 416 372	1 416 372	100.0		8.3	8.3	8.3			
Mantenimiento				26 923 567 259	27 008 020 522	3 762 488 834	3 271 500 000	5 273 645 425	5 188 691 703	8 951 180 537	158.6	98.4						
Programa de mantenimiento a unidades generadoras Termoelectricas de	1018TOQ0077	Varias	01-2011	8 451 635 671	8 451 635 671	1 570 261 163	944 300 000	2 283 777 298	2 198 823 576	3 769 084 739	232.9	96.3	18.6	27.0	26.0	44.6		

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)					Avance físico porcentual						
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
vapor convencional Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas de Vapor Convencional con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011 - 2013. NOTA: Comprende Baja California, Chihuahua, Nuevo León, Sinaloa, Colima, Aguascalientes, Guanajuato, Veracruz, Campeche y Quintana Roo Varias: AGS., B.C., CAMP., COL., CHIH., GTO., N.L., Q. ROO, SIN., VER.	1018TOQ0081	Varias	12-2013														
Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas de Ciclo Combinado y Turbogas de nueva tecnología 2011-2013 Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas de Ciclo Combinado y Turbogas de Nueva Tecnología con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011-2013. Comprende varios estados de la república NOTA: Comprende Baja California, Chihuahua, Nuevo León, Sinaloa, Colima, Aguascalientes, Guanajuato, Veracruz, Campeche y Quintana Roo Varias: AGS., B.C., CAMP., COL., CHIH., GTO., N.L., Q. ROO, SIN., VER.	1018TOQ0081	Varias	01-2011 12-2013	8 854 763 793	8 854 763 793	1 293 826 709	957 800 000	1 323 532 773	1 323 532 773	2 617 359 482	138.2	100.0	14.6	14.9	14.9	29.6	
Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas de Carbón 2011-2013 Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas de Carbón con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011-2013. NOTA: Comprende Coahuila y Guerrero Varias: COAH., GRO.	1018TOQ0078	Varias	01-2011 12-2013	6 467 423 915	6 467 423 915	540 320 855	785 000 000	1 038 130 036	1 038 130 036	1 578 450 891	132.2	100.0	8.4	16.1	16.1	24.4	
Mantenimiento a Unidades Generadoras Geotermoeléctricas 2011-2013 Mantenimiento a Unidades Generadoras Geotermoeléctricas con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011 - 2013. Comprende Varias estados de la república. NOTA: Comprende Baja California, Michoacán y Puebla Varias: B.C., MICH., PUE.	1018TOQ0080	Varias	01-2011 12-2013	1 236 162 887	1 236 162 887	108 187 673	318 000 000	184 884 569	184 884 569	293 072 242	58.1	100.0	8.8	15.0	15.0	23.7	
Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas Diesel 2011-2013 Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas Diesel con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011-2013. NOTA: Comprende Baja California, Chihuahua, Nuevo León, Sinaloa, Colima, Aguascalientes, Guanajuato, Veracruz, Campeche y Quintana Roo Varias: AGS., B.C., CAMP., COL., CHIH., GTO., N.L., Q. ROO, SIN., VER.	1018TOQ0079	Varias	01-2011 12-2013	717 310 360	717 310 360	36 498 074		156 538 882	156 538 882	193 036 956	100.0	100.0	5.1	21.8	21.8	26.9	
Mantenimiento a unidades generadoras termoeléctricas Turbogas convencionales 2011-2013 Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas Turbogas Convencionales con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011 - 2013. Comprende varios estados de la república NOTA: Comprende Baja California, Chihuahua, Nuevo León, Sinaloa, Colima, Aguascalientes, Guanajuato, Veracruz, Campeche y Quintana Roo Varias: AGS., B.C., CAMP., COL., CHIH., GTO., N.L., Q. ROO, SIN., VER.	1118TOQ0006	Varias	02-2011 12-2013	697 032 228	697 032 228	90 410 078	209 200 000	106 938 456	106 938 456	197 348 534	51.1	100.0	13.0	15.3	15.3	28.3	
Programa de mantenimiento a unidades hidroeléctricas SDG 2011-2013 Programa de mantenimiento a unidades hidroeléctricas que permita conservar la capacidad, así mismo aumentar la disponibilidad y confiabilidad de las unidades a partir del 2011 para coadyuvar a satisfacer los requerimientos futuros en la demanda de energía eléctrica NOTA: Comprende Nayarit, Jalisco, Michoacán, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Guerrero y Chiapas Varias: COAH., CHIS., GRO., JAL., MICH., NAY., SIN., SON.	1118TOQ0005	Varias	01-2011 12-2013	152 661 094	171 016 438	68 919 107	48 200 000	101 938 685	101 938 685	170 857 792	211.5	100.0	40.3	66.8	59.6	99.9	
Subestaciones y Líneas de Alta Tensión de Distribución en el Área Central del País Valle de México Sur Programa de mantenimiento considera los proyectos que quedaron inconclusos bajo la administración de la extinta L y F, y que son necesarios para resolver problemas operativos que ponen en riesgo la seguridad de la comunidad, que impiden contar con capacidad para atender servicios NOTA: Comprende Distrito Federal, Hidalgo, Morelos y Puebla. Proyecto incorporado durante el ejercicio.	0918TOQ0027	Varias	01-2010 12-2013	96 978 549	154 995 900	45 963 611		66 054 454	66 054 454	112 018 065	100.0	100.0	29.7	68.1	42.6	72.3	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Apro-bado	Alcan-zado	
Varias: D.F., HGO., MOR., PUE. Programa de mantenimiento a Unidades termoelectricas de generacion turbo jet Área Central Mantenimiento a 11 Unidades termoelectricas de generacion turbo jet con la finalidad de conservar la confiabilidad, disponibilidad y eficiencia de los equipos principales y auxiliares periodo 2010 - 2012. NOTA: Comprende Distrito Federal y Estado de México	1018TOQ0024	Varias	06-2010 12-2013	230 936 271	239 016 840	8 101 564		6 399 375	6 399 375	14 500 939		100.0	3.4	2.8	2.7	6.1
Varias: D.F., MÉX. Reemplazo de elevadores de la CNLV Adquisición, retiro de los elevadores existentes e instalación de los nuevos elevadores para los edificios de Proceso de ambas unidades. NOTA: Este programa (o proyecto) se incorporó durante el ejercicio.	1118TOQ0007	VER.	03-2011 12-2013	18 662 491	18 662 490		9 000 000	5 450 897	5 450 897	5 450 897	60.6	100.0		29.2	29.2	29.2
Estudios de preinversión				452 678 393	434 566 060			270 992 296	270 992 296	270 992 296	100.0					
Proyecto Piloto de Generación Solar Fotovoltaico Iniciar en la exploración y explotación de la energía solar para la producción de electricidad NOTA: Este programa (o proyecto) se incorporó durante el ejercicio.	1118TOQ0011	B.C.	07-2011 12-2013	331 196 950	313 084 617			238 181 288	238 181 288	238 181 288	100.0		71.9	76.1	76.1	
Proyecto piloto para el aprovechamiento de la energía solar en Santa Rosalía, Baja California Sur Instalar la primera central fotovoltaica, en escala piloto, de 1 MWe de potencia pico conectada a la red eléctrica, que aprovechará directamente los altos niveles de radiación solar de la zona de Santa Rosalía, BCS, para producir energía eléctrica. NOTA: Este programa (o proyecto) se incorporó durante el ejercicio.	1018TOQ0025	B.C.S.	06-2010 12-2013	121 481 443	121 481 443			32 811 008	32 811 008	32 811 008	100.0		27.0	27.0	27.0	
PROYECTOS DE INVERSIÓN				330 285 289 809	315 397 567 286	72 529 465 412	19 147 418 537	22 402 283 637	22 402 283 637	94 931 749 058	117.0	100.0				
PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS				40 365 933 233	40 113 792 230	11 341 433 184	3 075 937 906	5 870 259 526	5 870 259 526	17 211 692 710	190.8	100.0				
Infraestructura económica				36 670 421 176	36 199 391 124	9 637 516 129	3 037 937 906	5 185 087 129	5 185 087 129	14 822 603 258	170.7	100.0				
308 Noroeste Construcción de 14 Líneas de Transmisión de Energía (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Baja California, Sonora, Sinaloa	0011 97 011	Varias	05-2001 07-2012	569 284 363	538 392 966	505 859 247	4 650 994			505 859 247						
Varias: B.C., SIN., SON. 1420 Distribución Norte Construcción de Subestaciones de Distribución con 342.9 MVA; 20.4 MVAR; 19 km-c NOTA: Comprende Sonora, Sinaloa, Coahuila, Durango, Nuevo León y Tamaulipas	0818TOQ0074	Varias	07-2010 12-2011	1 065 932 397	1 065 932 397	4 221 512	66 540 667			4 221 512						
Varias: COAH., DGO., N.L., SIN., SON., TAMPS. 1421 Distribución Sur Construcción de Subestaciones de Distribución con 160 MVA, 9.6 MVAR y 21 km-c NOTA: Comprende Guanajuato y Veracruz	0818TOQ0073	Varias	07-2010 12-2011	598 031 282	598 031 282	2 368 440	37 332 000			2 368 440						
Varias: GTO., VER. CI Guerrero Negro III La central generadora tendrá una capacidad neta garantizada de 11.04 MW (PIDIREGA)	0618TOQ0049	B.C.S.	11-2009 09-2011	348 144 778	329 253 197	20 930 598	30 945 837			20 930 598						
1126 Centro Oriente El proyecto SE 1126 Centro Oriente, considera la construcción de bancos de compensación capacitiva, líneas de Distribución. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende los estados de Puebla y Tlaxcala. El proyecto se reprogramo para convocarse en el 2012.	0518TOQ0036	Varias	12-2009 11-2010	164 622 877	155 689 849		15 431 597									
Varias: PUE., TLAX. CN Laguna Verde	0518TOQ0043	VER.	03-2007	9 349 029 189	8 841 717 532	94 755 595	858 419 182	349 911 906	349 911 906	444 667 501	40.8	100.0				

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)							Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
Rehabilitación y Modernización de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde Unidades I y II, incrementando su capacidad en 268.7 MW. Veracruz (PIDIREGAS)	0618TOQ0054	Varias	12-2012														
Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2. Consiste en una subestación encapsulada en SF6, integrada por 14 alimentadores en 230 kV. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Colima y Jalisco Varias: COL., JAL.	0618TOQ0054	Varias	02-2010 03-2012	1 645 136 613	1 555 865 634	10 619 171	154 433 700	54 422 066	54 422 066	65 041 237	35.2	100.0					
1212 Sur - Peninsular Construcción de Subestaciones de distribución con 368.8 MVA, 82.2 MVAR y 134 KM-C. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Puebla, Tlaxcala, Veracruz, Quintana Roo, Morelos, México, Chiapas, Oaxaca y Tabasco Varias: CHIS., MÉX., MOR., OAX., PUE., Q. ROO, TAB., TLAX., VER.	0618TOQ0031	Varias	09-2009 12-2012	1 732 740 670	1 638 715 979	20 611 766	162 796 507	29 073 687	29 073 687	49 685 453	17.9	100.0					
SLT 1404 Subestaciones del Oriente Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 325.0 MVA, ambas son ampliaciones en las tensiones 400/115 kV y 230/115 Kv, así como dos líneas de transmisión para un total de 56.1 km-c en 115 kV calibre 795 ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores en el nivel de tensión de 115kV. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Veracruz y San Luis Potosí. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: S.L.P., VER.	0818TOQ0071	Varias	12-2009 05-2012	950 665 500	254 089 400	21 024 628	9 200 000	26 675 348	26 675 348	47 699 976	289.9	100.0					
1117 Transformación de Guaymas Considera la construcción de una subestación para un total de 133.3 MVA, en 230/115 kV, así como cuatro líneas de transmisión para un total de 14.3 Km-c, en 230 kV y 115 kV, 6 alimentadores, de los cuales 2 se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y cuatro de 115 kV (PIDIREGAS)	0518TOQ0061	SON.	12-2009 07-2012	257 084 100	243 133 798	3 226 916	24 341 940	11 602 464	11 602 464	14 829 380	47.7	100.0					
1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte Considera la instalación de 352.5 MVAR de composición capacitiva en el nivel de tensión 115 kV de los cuales 247.5 MVAR se ubican en el área noroeste y 105.0 MVAR en el área Norte. Sonora, Sinaloa, Chihuahua (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Sonora, Sinaloa y Chihuahua Varias: CHIH., SIN., SON.	0818TOQ0070	Varias	12-2009 12-2012	248 982 900	117 334 907	8 387 403	10 167 883	9 729 414	9 729 414	18 116 817	95.7	100.0					
Red de transmisión asociada a la CCC Norte II La Red de Transmisión Asociada consiste de 41.76 km-circuito de líneas de transmisión de 230 kV y 10 alimentadores de 230 kV. (PIDIREGAS)	0618TOQ0052	CHIH.	04-2011 10-2012	289 521 649	273 811 175	14 712 499	1 892 500	5 975 458	5 975 458	20 687 957	315.7	100.0					
Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II Esta red permitirá transmitir la energía generada por la central Los Humeros II, que corresponde a una capacidad nominal de 50.91 MW (PIDIREGAS)	0618TOQ0046	PUE.	07-2009 12-2012	104 337 731	98 675 988	1 747 235	13 124 604	3 975 891	3 975 891	5 723 126	30.3	100.0					
Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III La red de transmisión asociada consiste en 5.65 km-c de calibre 477 de Benito Juárez Maniobras a Guerrero Negro de 34.5 kV, 2 capacitores de 1.2 MVAR (2.4 MVAR en total), y 2 alimentadores de 34.5 kV.(PIDIREGAS)	0618TOQ0048	B.C.S.	04-2010 12-2012	40 283 424	25 897 500	1 032 067	1 511 531	1 486 134	1 486 134	2 518 201	98.3	100.0					
EQUIPAMIENTO DE LABORATORIOS PARA ANALISIS DE CARBON SUBDIRECCION ENERGETICOS 2011 Adquisición de equipo de laboratorio para las Centrales Termoeléctricas Plutarco Elías Calles, Carbón II y José López Portillo para llevar a cabo el análisis del carbón y ceniza mencionado. Para adquirir: Analizadores de Carbón en Línea, Trituradora de Carbón, Muestreador de Carbón, entre otros. NOTA: Comprende Guerrero y Coahuila Varias: COAH., GRO.	1018TOQ0036	Varias	07-2010 12-2011	20 009 850	20 009 850	499 911	3 600 000			499 911			2.5				2.5
Actualización de la subestación (SE) de la Central Laguna Verde Reemplazo de autotransformadores y protecciones eléctricas de generadores y transformadores principales, auxiliares y de reserva NOTA: Comprende el Estado de Veracruz. El gasto efectuado en el presente año ha sido menor a lo originalmente solicitado por cambios en el periodo de ejecución del proyecto.	0818TOQ0055	VER.	07-2008 12-2012	153 647 952	153 647 952	64 924 974	29 600 000			64 924 974			42.3				42.3
Sistema de monitoreo dinámico y control del Sistema eléctrico nacional, MODICOSEN	0818TOQ0022	Varias	04-2008 12-2011	336 514 448	314 138 843	1 355 580	26 700 000			1 355 580			0.4				0.4

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)				% cumplimiento financiero 2012		Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada					Aprobado	Alcanzado	
<p>Contar con información en microsegundos y tiempo real, de subestaciones eléctricas y plantas, apoyando la función de Operación, Supervisión y Control del SEN, previniendo disturbios y también para contar con información post-contingencia para analizar fallas.</p> <p>NOTA: Comprende Baja California, Coahuila, Distrito Federal, Jalisco, Nuevo León, Puebla, Sonora, Yucatán. El presente proyecto ha registrado diferimiento en su implementación por cuestiones técnicas respecto al originalmente evaluado, por ello en el presente ejercicio el gasto ha sido nulo. No se ejerció en el 2011, debido al retraso en la entrega de la información.</p> <p>Varias: B.C., COAH., D.F., JAL., N.L., PUE., SON., YUC.</p>																
<p>Sistemas mecánicos de enfriamiento de las Unidades 1 y 2 de la CLV Actualización de los Sistemas Mecánicos de Enfriamiento de la CLV- (U1U2) NOTA: Comprende el Estado de Veracruz. El gasto efectuado en el presente año correspondió al pago remanente del proyecto, derivado de cambios de alcance en el periodo de ejecución.</p>	0818TOQ0021	VER.	03-2008 12-2011	286 460 116	275 423 891	26 309 495	65 800 000		26 309 495			9.6				9.6
<p>Almacenes Especiales Central Laguna Verde Se incrementa la capacidad de almacenes de la CLV para satisfacer las necesidades actuales y del incremento de potencia de las unidades, debido a que se generará mayor cantidad de desechos</p>	0818TOQ0020	VER.	02-2008 12-2012	281 464 226	281 464 226	162 188 887	28 700 000		162 188 887			57.6				57.6
<p>Sistemas de ventilación y enfriamiento de las Unidades de la CLV (U1 y U2) Remodelación de los sistemas de Ventilación y Enfriamiento de la CLV- (U1 U2) NOTA: Comprende el Estado de Veracruz. El proyecto ha tenido revisiones técnicas lo que ha originado un menor gasto a lo programado.</p>	0818TOQ0016	VER.	02-2008 12-2011	75 986 661	73 059 182	24 124 555	30 000 000		24 124 555			33.0				33.0
<p>Construcción y ampliación de líneas de Distribución Construcción de 1 364.00 km de líneas de alta tensión de distribución para sustitución de líneas obsoletas, así como las mejoras a líneas de alta tensión de distribución, a efectuarse en el periodo de 2008 al 2010, todo orientado a lograr un funcionamiento</p> <p>NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guanajuato, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas</p> <p>Varias: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIS., CHIH., D.F., DGO., GRO., HGO., JAL., MÉX., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO, S.L.P., SIN., SON., TAB., TAMPS., VER., YUC., ZAC.</p>	0818TOQ0006	Varias	12-2007 12-2012	2 837 505 495	3 039 813 642	879 719 913	100 000 000	2 057 337 437	2 057 337 437	2 937 057 350	2 057.3	100.0	28.9	72.5	67.7	96.6
<p>Proyecto de Construcción y ampliación de Líneas y Subestaciones de Distribución para el Área Central Valle de México Construcción de 52.0 km-e de líneas de alta tensión para sustitución de líneas obsoletas, así como la adición de 630 MVA para Construcción y ampliación de subestaciones, a efectuarse en el periodo de 2010 al 2011.</p> <p>NOTA: Comprende Distrito Federal, Hidalgo, Morelos y Puebla</p> <p>Varias: D.F., HGO., MOR., PUE.</p>	1018TOQ0021	Varias	06-2010 12-2012	2 843 114 627	2 942 596 540	1 059 351 205		644 580 146	644 580 146	1 703 931 351		100.0	36.0	22.7	21.9	57.9
<p>Modernización de subestaciones de Transmisión 2008-2010 segunda etapa El proyecto es aplicado a la subdirección de transmisión y consiste en la modernización de subestaciones encaminado a mejorar la operación, mantenimiento, puesta en servicio y atención a fallas de la red eléctrica de potencia de la misma subdirección.</p> <p>NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas</p> <p>Varias: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIS., CHIH., D.F., DGO., GRO., HGO., JAL., MÉX., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO, S.L.P., SIN., SON., TAB., TAMPS., VER., YUC., ZAC.</p>	0818TOQ0030	Varias	05-2008 12-2012	3 756 854 990	3 888 309 107	3 184 461 570	553 300 000	469 390 590	469 390 590	3 653 852 160	84.8	100.0	81.9	12.5	12.1	94.0
<p>Construcción y ampliación de subestaciones de Distribución Construcción, ampliación y mejoras de subestaciones de distribución para un incremento de 2,435 MVA de capacidad instalada, las cuales se ubican en los niveles de tensión de menores a 138, 115 y 69 kV, requeridas para atender problemas de mala calidad</p> <p>NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas</p> <p>Varias: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIS., CHIH., D.F., DGO., GRO., HGO., JAL., MÉX., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO, S.L.P., SIN., SON., TAB., TAMPS., VER., YUC., ZAC.</p>	0818TOQ0007	Varias	12-2007 12-2012	3 356 532 541	3 473 979 186	1 264 548 818	161 300 000	344 756 303	344 756 303	1 609 305 121	213.7	100.0	36.4	10.3	9.9	46.3
<p>Modernización de líneas de Transmisión 2008-2010 segunda etapa El proyecto es aplicado a la subdirección de transmisión y consiste en la modernización de líneas encaminado a mejorar la operación, mantenimiento, puesta en servicio y atención a fallas de la red eléctrica de potencia de la misma subdirección.</p> <p>NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas</p> <p>Varias: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIS., CHIH., D.F., DGO., GRO., HGO., JAL., MÉX., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO, S.L.P., SIN., SON., TAB., TAMPS., VER., YUC., ZAC.</p>	0818TOQ0014	Varias	02-2008 12-2012	919 854 399	952 040 535	596 084 942	279 900 000	271 096 005	271 096 005	867 180 947	96.9	100.0	62.6	29.5	28.5	91.1

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)					Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas Varias: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIS., CHIH., D.F., DGO., GRO., HGO., JAL., MÉX., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO., S.L.P., SIN., SON., TAB., TAMPS., VER., YUC., ZAC.																
Construcción de Subestaciones y Líneas del Occidente Construcción de una subestación de 60 MVA, en 230 y 23 kV, 438.6 MVAR de compensación, dos líneas de transmisión para 13 km-c, en 230 y 115 kV, calibre 1113 ACSR, Repotenciación de 350m-336 ACSR-PC a calibre 795 tipo ACSR, 14 alimentadores, dos en 230 kV, cuatro en 115 kV y ocho en tensiones menores. NOTA: Comprende Michoacán, Jalisco, Guanajuato y Nayarit Varias: GTO., JAL., MICH., NAY.	1018TOQ0064	Varias	12-2011 07-2012	429 996 232	445 042 001	161 154 787		184 060 038	184 060 038	345 214 825	100.0	36.2	42.8	41.4	77.6	
Modernización integral de las cuatro Centrales del sistema hidroeléctrico Necaxa Modernización integral de turbinas, generadores, equipos de control analógico y lógico, sistema de enfriamiento, lubricación, achique, malacates, transformadores, interruptores y obra civil de 4 Centrales hidroeléctricas del sistema Necaxa; Necaxa, Tepexic, Patla y Tezcapa. Repotenciación de la LT Tula CT - Teotihuacán Cambio de alcance de año para el término del proyecto. Construcción de una LT de doble circuito y cuatro entronques de dos circuitos y dos conductores para un total de 163 km-c, en 230 kV, con calibres 1113 km-c tipo acsr y un alimentador en el nivel de 230 kV NOTA: Comprende Hidalgo y Estado de México. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: HGO., MÉX.	1018TOQ0013	PUE.	03-2010 12-2012	694 106 732	718 393 852	78 291 217	195 000 000	135 242 248	135 242 248	213 533 465	69.4	10.9	19.5	18.8	29.7	
Repotenciación de la LT Tula CT - Teotihuacán Cambio de alcance de año para el término del proyecto. Construcción de una LT de doble circuito y cuatro entronques de dos circuitos y dos conductores para un total de 163 km-c, en 230 kV, con calibres 1113 km-c tipo acsr y un alimentador en el nivel de 230 kV NOTA: Comprende Hidalgo y Estado de México. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: HGO., MÉX.	0618TOQ0020	Varias	11-2006 12-2012	362 848 781	591 825 322	427 378 301		114 970 328	114 970 328	542 348 629	100.0	72.2	31.7	19.4	91.6	
Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión Baja-Noroeste Const. de 3 subestaciones con total de 120.0 MVA, 2 nuevas en 161/13.8 kV y 115/13.8 kV y 1 ampl. en 115/34.5 kV, 6.0 MVAR de comp. cap., 9 LT s con total de 33 km-c, en 230 kV, en 115 kV y en menos de 115 kV, cal. 1113 km-c y 477 km-c tipo acsr, 29 alim., dos en 161 kV, ocho en 115 kV, y 19 en menos de 115 kV NOTA: Comprende Baja California, Sinaloa y Sonora Varias: B.C., SIN., SON.	0918TOQ0034	Varias	01-2010 12-2012	422 514 539	437 298 520	165 683 177	87 041 324	108 041 545	108 041 545	273 724 722	124.1	37.9	25.6	24.7	62.6	
Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión Norte-Noreste Construcción de 3 subestaciones con un total de 233 MVA, son ampliaciones en tensión 400/230 kV, 230/138 kV y 230/138 y 230/115 kV, 36 MVAR de compensación capacitiva, así como 1 línea de transmisión para un total de 4.3 km-c en 115 kV, calibre 1113 KCM tipo ACSR y 4 alimentadores, 3 en 400 kV y 1 en 115 kV. NOTA: Comprende Durango, Chihuahua, Nuevo León y Tamaulipas Varias: CHIH., DGO., N.L., TAMPS.	0918TOQ0032	Varias	01-2010 12-2012	199 110 521	266 420 043	170 573 174	31 737 590	85 135 184	85 135 184	255 708 358	268.2	64.0	42.8	32.0	96.0	
Residencia Centro 2004 Construcción de dos bancos de transformación de reserva para un total de 66.7 MVA, 230/69 kV, 4 líneas de Transmisión para un total de 193 km-c, en 400 y 230 kV, calibre 1113 km-c tipo acsr, 7 alimentadores, 4 en el nivel de 400 kV y 3 en 230 kV NOTA: Comprende Hidalgo y Estado de México. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: HGO., MÉX.	0318TOQ0112	Varias	01-2004 12-2012	796 294 245	885 780 363	240 964 733		65 475 225	65 475 225	306 439 958	100.0	27.2	8.2	7.4	34.6	
Actualización tecnológica y mantenimiento del SITRACEN Fase II Modernizar, mantener la información en tiempo real de la energía, SITRACEN, es necesario para garantizar la operación del Sistema Eléctrico Nacional, con seguridad, continuidad, calidad economía y mejoras en los sistemas de aplicaciones de potencia. NOTA: Comprende Distrito Federal, Puebla, Tabasco, Veracruz, Yucatán, Jalisco, Guanajuato, Nuevo León, Tamaulipas, Durango, Chihuahua, Sonora y Baja California. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: B.C., CHIH., D.F., DGO., GTO., JAL., N.L., PUE., SON., TAB., TAMPS., VER., YUC.	0818TOQ0001	Varias	12-2007 12-2012	147 149 728	244 818 272	193 961 540		49 356 732	49 356 732	243 318 272	100.0	79.2	33.5	20.2	99.4	
Modernización Sistemas de Control Analógico en 13 Centrales Hidroeléctricas	1018TOQ0015	Varias	05-2010 12-2012	127 140 061	131 588 751	868 489	18 800 000	32 866 313	32 866 313	33 734 802	174.8	0.7	25.9	25.0	25.6	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
Sustitución de los Sistemas de Control Analógico: 3 und CH Agua milpa, 2 CH Agua prieta, 4 CH La Villita, 2 CH Cupatitzio, 2 CH El Cóbano, 3 CH El Novillo, 3 CH El Fuerte, 2 CH Oviáchic, 1 CH Mocúzari, 2 CH La Amistad y 2 CH Peñitas, 2 CH Bacurato, 2 CH Sanalona y 2 CH Raúl J. Marsal (Comedero). NOTA: Comprende Nayarit, Jalisco, Michoacán, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Guerrero y Chiapas Varias: COAH., CHIS., GRO., JAL., MICH., NAY., SIN., SON.	1018TOQ0005	Varias	03-2010 12-2012	66 891 642	69 238 198	39 211 552		28 713 893	28 713 893	67 925 445	100.0	56.6	42.9	41.5	98.1	
Terminación de la Construcción y puesta en servicio de seis subestaciones eléctricas y una línea de Transmisión en el Estado de México y Distrito Federal. Proyectos inconclusos de la administración de L y F resolverán problemas operativos que ponen en riesgo la seguridad, son alimentados con plantas generadoras particulares asociados con el crecimiento normal de la demanda y pone en peligro la operación del sistema, la capacidad es limitada, 2010. NOTA: Comprende Distrito Federal y Estado de México Varias: D.F., MÉX.	1218TOQ0008	MÉX.	04-2012 12-2012	80 529 692	80 529 692			26 274 398	26 274 398	26 274 398	100.0		32.6	32.6	32.6	
Modernización de la SE Valle de México y Construcción de la LT Victoria - Nochistongo Construcción de 2 líneas de Transmisión para un total de 41.8 km-c en 230 y 85 KV, así como la Instalación, conexión de líneas y generadores, y puesta en servicio de una subestación encapsulada y aislada en hexafluoruro de azufre en 230 kV con 9 bahías y capacidad para conectar 18 elementos.	1018TOQ0058	MÉX.	01-2011 12-2012	232 230 326	240 356 173	107 623 728	34 870 050	21 600 467	21 600 467	129 224 195	61.9	100.0	44.8	9.3	9.0	53.8
Modernización de Torres de Enfriamiento Centrales Termoeléctricas de Generación 2010-2012 Modernización de 267 celdas de las torres de enfriamiento (TE), para mejorar su eficiencia en el proceso de enfriamiento de las unidades de generación de energía eléctrica. NOTA: Comprende Baja California, Chihuahua, Coahuila, Durango, Estado de México, Guanajuato, Guerrero, Hidalgo, Michoacán, Nuevo León, Querétaro, San Luis Potosí, Tamaulipas, Veracruz, y Yucatán Varias: B.C., COAH., CHIH., DGO., GTO., GRO., HGO., MÉX., MICH., N.L., QRO., S.L.P., TAMPS., VER., YUC.	1018TOQ0070	Varias	10-2010 12-2012	624 416 299	646 264 918	8 043 247		18 389 113	18 389 113	26 432 360	100.0	1.2	2.9	2.8	4.1	
Modernización integral de la Central hidroeléctrica Lerma. Modernización integral de turbinas generadores, equipos de control analógico y lógico, transformadores, interruptores y obra civil de la Central hidroeléctrica Lerma. NOTA: Proyecto incorporado durante el ejercicio.	1018TOQ0009	MICH.	03-2010 12-2012	212 940 102	220 390 977	26 342 396		14 446 556	14 446 556	40 788 952	100.0	12.0	6.8	6.6	18.5	
Terminación de la Construcción y puesta en servicio de las S.E. Jasso, S.E. Apasco Bco. 1 Sustitución y S.E. Victoria Proyectos inconclusos de la administración de L y F resolverán problemas operativos que ponen en riesgo la seguridad, son alimentados con plantas generadoras particulares asociados con el crecimiento normal de la demanda NOTA: Comprende Hidalgo y Estado de México. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: HGO., MÉX.	1018TOQ0006	Varias	03-2010 12-2012	20 178 204	45 405 803	31 122 489		12 944 127	12 944 127	44 066 616	100.0	68.5	64.1	28.5	97.1	
Plantas de tratamiento de aguas residuales de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde mediante reactores anaerobios (PTARS-CNLV) Construir dos plantas de tratamiento de aguas residuales y se adquirirán e instalarán siete plantas tipo paquete para las descargas menores. Los sistemas o trenes de tratamiento de las PTARS están basados principalmente en el uso de procesos biológicos.	1118TOQ0008	VER.	05-2011 12-2012	11 218 262	13 511 799	6 840 049	800 000	6 635 869	6 635 869	13 475 918	829.5	100.0	50.6	59.2	49.1	99.7
Retiro de azolve y rehabilitación del cauce de la CH El Cajón. Retiro de azolve y rehabilitación del cauce de la Central Hidroeléctrica El Cajón, con el fin de recuperar 22.38 Gwh de generación neta	1018TOQ0063	NAY.	01-2011 12-2012	11 113 032	11 501 882	6 390 323		922 244	922 244	7 312 567	100.0	55.6	8.3	8.0	63.6	
Infraestructura gubernamental				234 451 042	239 269 736	90 996 292	38 000 000	28 366 917	28 366 917	119 363 209	74.6	100.0				
Remodelación de los Sistemas eléctricos de la CLV- (UII2) Remodelación de los sistemas eléctricos de la CLV- (UII2)	0818TOQ0043	VER.	06-2008 12-2012	96 736 581	96 736 581	53 404 265	19 800 000			53 404 265		55.2			55.2	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)					Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
Murales de visualización para salas de operación del CENACE Adquisición de Murales de Visualización destinados a apoyar la función sustantiva de Supervisión y Control del Sistema Eléctrico Nacional (SEN). Contempla los sitios cuyos Murales han agotado su vida útil y precisan sustitución en el periodo 2010-2012. NOTA: Comprende Baja California, Coahuila, Distrito Federal, Jalisco, Nuevo León, Puebla, Sonora y Yucatán Varías: B.C., COAH., D.F., JAL., N.L., PUE., SON., YUC.	1018TOQ0030	Varías	07-2010 12-2012	137 714 461	142 533 155	37 592 027	18 200 000	28 366 917	28 366 917	65 958 944	155.9	100.0	26.4	20.6	19.9	46.3
Inmuebles				3 461 061 015	3 675 131 370	1 612 920 763		656 805 480	656 805 480	2 269 726 243		100.0				
Construcción y rehabilitación de centros de atención de Distribución Se considera la construcción, mejora y remodelación de edificio por un total de 852 mejoras, a efectuarse en el periodo de 2008 al 2010, incluidos edificios de agencias y áreas comerciales, centros de distribución, entre otros. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varías: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIS., CHIH., D.F., DGO., GRO., HGO., JAL., MÉX., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO, S.L.P., SIN., SON., TAB., TAMP., VER., YUC., ZAC.	0818TOQ0015	Varías	02-2008 12-2012	2 241 660 431	2 413 063 389	1 105 378 640		348 634 152	348 634 152	1 454 012 792		100.0	45.8	15.6	14.4	60.3
Construcción y rehabilitación de edificios de distribución para el Área Central Valle de México Se considera la construcción, ampliación y rehabilitación de edificios por un total de 154 obras, a efectuarse en el periodo de 2010 al 2011, incluidos centro de atención a clientes, centros de atención y servicio al cliente, centros de distribución, entre otros. NOTA: Comprende Distrito Federal, Estado de México, Morelos, Hidalgo y Puebla Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varías: D.F., HGO., MÉX., MOR., PUE.	1018TOQ0067	Varías	08-2010 12-2012	1 219 400 584	1 262 067 981	507 542 123		308 171 328	308 171 328	815 713 451		100.0	40.2	25.3	24.4	64.6
PROYECTOS DE INVERSIÓN EN PROCESO				289 919 356 576	275 283 775 056	61 188 032 228	16 071 480 631	16 532 024 111	16 532 024 111	77 720 056 348	102.9	100.0				
Infraestructura económica				287 384 691 712	273 388 035 407	60 595 502 933	15 939 580 631	16 139 087 515	16 139 087 515	76 734 590 457	101.3	100.0				
1405 Subest. Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste Considera la construcción de una subestación de 300.0 MVA, en 230/115 kV, 52.5 MVAR de compensación capacitiva, así como seis líneas de transmisión para un total de 73.2 Km-c en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR (aluminum cable Steel Reinforced), 13 alimentadores de los cuales ocho se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y 5 en tensión de 115 kV (PIDREGAS) NOTA: Proyecto incorporado durante el ejercicio.	0818TOQ0072	TAB.	05-2012 07-2013	723 122 400	723 122 400	12 050 031	14 099 333			12 050 031						
Los Humeros II Desarrollar, diseñar y construir una central geotermoeléctrica con una capacidad neta garantizada de 50 MW.	0618TOQ0051	PUE.	10-2011 11-2021	1 404 615 970	1 499 345 885	14 568 525	129 990 244			14 568 525						
La Parota El proyecto hidroeléctrico La Parota se plantea para tener una capacidad bruta de 452.3 MW en dos unidades de 226.125 MW cada una (225 MW de capacidad neta) (PIDREGAS)	1018TOQ0054	GRO.	07-2011 10-2016	15 897 562 124	15 897 562 124	16 095 669	735 337 728			16 095 669						
Pacífico Central carboeléctrica con una capacidad neta de 651.16 MW e incluye obras para adecuación del recibo y manejo del carbón. (PIDREGAS)	0029 02 029	GRO.	03-2010 08-2025	11 324 732 601	10 710 212 224	1 545 143 482	968 001 997	890 378 654	890 378 654	2 435 522 136	92.0	100.0				
CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 Conversión a ciclo combinado de las Unidades 1 y 2 de la termoeléctrica convencional Manzanillo I, con una capacidad neta garantizada de al menos 706.7 MW por módulo. (PIDREGAS)	0618TOQ0050	COL.	11-2012 11-2026	13 767 292 439	13 020 023 006	50 306 559	489 115 344	537 064 804	537 064 804	587 371 363	109.8	100.0				
La Yesca Central Hidroeléctrica con una capacidad neta demostrada de 750 MW. (PIDREGAS) NOTA: Comprende Nayarit y Jalisco. Varías: JAL., NAY.	0418TOQ0140	Varías	09-2004 06-2042	16 961 908 812	16 413 065 333	2 902 745 416	791 067 200	521 103 847	521 103 847	3 423 849 263	65.9	100.0				
El Cajón Central hidroeléctrica con una capacidad de 750 MW. (PIDREGAS)	0030 02 030	NAY.	02-2007 08-2037	12 721 192 858	12 030 895 562	3 294 790 103	341 071 874	356 170 577	356 170 577	3 650 960 680	104.4	100.0				
Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	0202 99 202	CHIS.	11-2003	3 827 125 183	3 619 451 723	989 758 281	336 148 271	328 126 474	328 126 474	1 317 884 755	97.6	100.0				

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
<p>Construcción e Instalación de 4 líneas de Transmisión con voltajes de 400 kV y una longitud de 785.4 km - c, 3 subestaciones con una capacidad de 1020.5 MVAR (PIDIREGAS)</p> <p>Chihuahua</p> <p>Construcción de una Central de generación de energía eléctrica que tenga capacidad neta mínima de 405 megawatts (423 megawatts alcanzada) utilizando gas natural como combustible principal y diesel como combustible de respaldo, en el municipio de Chihuahua, Chihuahua. (PIDIREGAS)</p>	0006 96 006	CHIH.	11-2014 05-2001 11-2016	3 578 020 946	3 383 864 769	2 593 542 742	264 201 943	292 750 916	292 750 916	2 886 293 658	110.8	100.0				
<p>410 Sistema Nacional</p> <p>Construcción e instalación de 17 subestaciones con voltajes de 400, 230, 138, 115 y 23 kV y una capacidad total de 4253.3 MVA, 25.2 MVAR y 61 Alimentadores(PIDIREGAS)</p> <p>NOTA: Comprende Guanajuato, Querétaro, Chiapas, Coahuila, Chihuahua, Nuevo León, Tamaulipas, Jalisco, Puebla, Morelos, Oaxaca y Veracruz</p> <p>Varias: COAH., CHIS., CHIH., GTO., JAL., MOR., N.L., OAX., PUE., QRO., TAMPS., VER.</p>	0191 00 190	Varias	08-2002 12-2013	2 233 954 363	2 112 732 034	675 380 774	189 260 430	288 528 154	288 528 154	963 908 928	152.5	100.0				
<p>506 Saltillo-Cañada</p> <p>Construcción e Instalación de 3 líneas de Transmisión con voltajes de 400 kV y una longitud total de 694 km - c, 5 subestaciones y 6 alimentadores. (PIDIREGAS)</p> <p>NOTA: Comprende Coahuila, Nuevo León, Tamaulipas y Aguascalientes</p> <p>Varias: AGS., COAH., N.L., TAMPS.</p>	0214 99 214	Varias	12-2003 08-2014	3 511 437 150	3 320 894 049	863 498 325	301 711 405	286 815 777	286 815 777	1 150 314 102	95.1	100.0				
<p>Rosarito III (Unidades 8 y 9)</p> <p>Construcción de una Central de generación de energía eléctrica que tenga capacidad neta mínima de 405 megawatts (437 megawatts alcanzada) utilizando gas natural como combustible principal y diesel como combustible de respaldo, en el municipio de Playas de Rosarito, Estado de Baja California México. (PIDIREGAS)</p>	0008 96 008	B.C.	07-2001 05-2016	3 971 308 345	3 755 810 992	1 685 044 370	256 034 788	282 656 434	282 656 434	1 967 700 804	110.4	100.0				
<p>1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular</p> <p>Considera la Construcción de dos subestaciones para un total de 1,175.0 MVA, de las cuales una es nueva en 230/115 kV y otra ampliación en 400/230 kV, 1,008.3 MVAR de compensación inductiva-capacitiva, así como cinco líneas de Transmisión para un total de 231.1 km-c, en 400 kV, 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR (aluminum cable steel reinforced), 12 alimentadores, de los cuales seis se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, dos en 230 kV, y cuatro en 115 kV (PIDIREGAS)</p>	0618TOQ0032	CAMP.	10-2010 03-2021	2 628 878 100	2 486 225 798	205 015 449	287 149 143	265 531 682	265 531 682	470 547 131	92.5	100.0				
<p>Baja California</p> <p>Central de Ciclo Combinado con una capacidad neta garantizada de 271.99 MW (PIDIREGAS)</p>	0418TOQ0138	B.C.	07-2009 10-2019	2 309 592 883	2 184 266 138	656 574 441	212 646 000	252 050 423	252 050 423	908 624 864	118.5	100.0				
<p>CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2</p> <p>Rehabilitación y modernización de: generador de vapor, turbinas, condensador principal, torre de enfriamiento, sistemas de agua de circulación y enfriamiento auxiliar. (PIDIREGAS)</p>	0418TOQ0084	HGO.	02-2010 11-2019	1 962 919 847	1 856 404 817	345 092 314	185 640 483	247 086 475	247 086 475	592 178 789	133.1	100.0				
<p>407 Red Asociada a Altamira II, III y IV</p> <p>Ejecución de 5 líneas de transmisión con voltajes de 400 y 230 kv y 4 subestaciones con capacidad de 875 mva y 316 Mvar y 24 alimentadores (PIDIREGAS)</p> <p>Varias: TAMPS., VER.</p>	0161 99 161	Varias	10-2001 04-2014	4 572 327 614	4 324 216 811	1 309 230 575	271 559 556	227 124 955	227 124 955	1 536 355 530	83.6	100.0				
<p>Agua Prieta II (con campo solar)</p> <p>Central generadora de ciclo combinado con una capacidad neta garantizada de 394.10 MW más 14.0 MW del campo solar. (PIDIREGAS)</p>	0518TOQ0047	SON.	04-2013 06-2027	8 393 932 111	7 328 447 429	165 984 858	88 512 511	209 805 246	209 805 246	375 790 104	237.0	100.0				
<p>1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste</p> <p>Considera la Construcción de dos subestaciones para un total de 1,205.0 MVA, de 400/230, 230/115 y 115/13.8 kV, 24.9 MVAR de compensación capacitiva, así como diez líneas de Transmisión para un total de 245.5 km-c en 400, 230 y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 y 477 KCM tipo ACSR (aluminum cable steel reinforced), 30 alimentadores, de los cuales 9 se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, 8 en 230 kV, 9 en 115kV y 4 en tensiones menores a 115 kV. (PIDIREGAS)</p> <p>NOTA: Comprende Puebla, Veracruz y Chiapas.</p>	0618TOQ0033	Varias	11-2010 12-2022	2 765 798 700	2 615 716 601	259 523 584	273 668 461	205 757 354	205 757 354	465 280 938	75.2	100.0				

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
Varias: CHIS., PUE., VER. 706 Sistemas Norte Construir 20 líneas de Transmisión con una capacidad de 618.8 km-c y 23 subestaciones con 1,513.30 MVA y 18 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Coahuila, Chihuahua, Durango, Sonora y Baja California. Varias: B.C., COAH., CHIH., DGO., SON.	0046 02 046	Varias	06-2006 07-2029	3 090 990 853	2 923 262 665	960 743 854	217 989 942	187 500 502	187 500 502	1 148 244 356	86.0	100.0				
Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto Construcción de 20 pozos productores de vapor y su equipamiento (PIDIREGAS)	0518TOQ0038	MICH.	08-2008 10-2019	1 574 925 071	1 426 595 240	257 933 421	177 410 228	187 225 704	187 225 704	445 159 125	105.5	100.0				
610 Transmisión Noroeste - Norte Se construyeron 13 subestaciones de transformación y 5 líneas de Transmisión, con una capacidad total 996.3 km-c, 100 MVA y 100.4 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Sonora, Chihuahua y Durango Varias: CHIH., DGO., SON.	0306 00 304	Varias	10-2004 12-2019	2 205 826 044	2 086 130 054	522 037 969	186 016 169	175 224 266	175 224 266	697 262 235	94.2	100.0				
CT Samalayuca II Construcción de una Central denominada Samalayuca II que incluye el Diseño, ingeniería, Construcción, equipamiento y puesta en marcha de la planta de generación de energía eléctrica de ciclo combinado de 700 MW, en Samalayuca, Chihuahua. (PIDIREGAS)	0000 97 999	CHIH.	06-1998 11-2019	9 045 736 130	8 554 882 230	5 566 148 124	156 644 157	168 906 088	168 906 088	5 735 054 212	107.8	100.0				
1116 Transformación del Noreste Construcción de tres subestaciones para un total de 1,500.0 MVA, de las cuales dos son de relación 400/115 kV y una de 400/138 kV, así como 20 líneas de Transmisión para un total de 383.56 km-c, en 400 kV, 138 kV, y 115 kV, calibres 1113 km-c y 795 km-c tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y cable subterráneo, 43 alimentadores, de los cuales ocho se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, 12 en 138 kV y 23 en 115 kV. (PIDIREGAS) Varias: N.L., S.L.P., TAMPS.	0518TOQ0060	Varias	05-2009 04-2023	3 683 156 386	3 483 295 187	164 268 312	177 856 751	165 670 657	165 670 657	329 938 969	93.1	100.0				
806 Bajío Construir 8 líneas de Transmisión con una capacidad de 385.96 km-c y 9 subestaciones con 800 MVA y 506.70 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Aguascalientes, Jalisco y Guanajuato Varias: AGS., GTO., JAL.	0072 02 072	Varias	03-2006 04-2020	1 833 219 000	1 290 269 143	421 609 873	137 790 410	161 412 550	161 412 550	583 022 423	117.1	100.0				
Los Azules II y Campo Geotérmico Construcción y equipamiento, suministro y montaje de 5 pozos geotérmicos, así como la Construcción de vapor ductos y líneas de inyección para conducción de vapor y agua en el Estado de Michoacán. (PIDIREGAS)	0155 99 155	MICH.	11-2002 06-2014	1 695 334 215	1 603 339 336	469 366 835	159 152 733	156 592 858	156 592 858	625 959 739	98.4	100.0				
1119 Transmisión y Transformación del Sureste Construcción de una subestación para un total de 875.0 MVA, 400/230 kV, dos bancos de 375 MVA y 125 MVA de reserva, seis líneas de Transmisión para un total de 175.98 km-c, calibres 1113 KCM, 900 KCM y 795 km-c tipo ACSR; 12 alimentadores y un total de 60 MVAR en el nivel de tensión de 400 kV (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Quintana Roo y Tabasco. Varias: Q. ROO, TAB.	0518TOQ0063	Varias	09-2010 03-2023	1 536 261 001	1 452 898 002	175 385 705	148 402 240	152 969 822	152 969 822	328 355 527	103.1	100.0				
411 Sistema Nacional Construcción y ejecución de 10 Líneas de Transmisión con diferentes voltajes y una longitud de 638.9 km - c. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guanajuato, Querétaro, Chiapas, Coahuila, Nuevo León, Morelos, Oaxaca y Veracruz Varias: COAH., CHIS., GTO., MOR., N.L., OAX., QRO., VER.	0189 00 188	Varias	08-2002 09-2014	1 698 811 205	1 606 627 648	501 260 457	118 534 492	140 433 214	140 433 214	641 693 671	118.5	100.0				
Francisco Pérez Ríos Rehabilitación y modernización de las Unidades No. 3 y 4. (PIDIREGAS)	0010 02 010	HGO.	05-2007 07-2017	1 643 300 040	1 554 128 720	554 128 404	155 412 872	138 532 100	138 532 100	692 660 504	89.1	100.0				
Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) Construcción, montaje y puesta en servicio de tres unidades turbogeneradoras equipadas con turbinas hidráulicas (PIDIREGAS)	0156 99 156	CHIS.	09-2004 07-2016	1 556 167 728	1 471 724 518	401 838 890	132 283 051	137 944 384	137 944 384	539 783 274	104.3	100.0				
609 Transmisión Noroeste - Occidental Construir 3 líneas de Transmisión con una capacidad de 916 km-c y 3	0305 00 303	Varias	04-2005 01-2015	1 807 551 094	1 709 466 932	413 595 300	154 764 296	137 865 100	137 865 100	551 460 400	89.1	100.0				

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
subestaciones con 375 MVA. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Sonora, Sinaloa y Nayarit Varias: NAY., SIN., SON.																	
San Lorenzo Conversión de TG a CC Conversión de la Turbogas a Ciclo Combinado, con una capacidad neta garantizada de 116.12 MW. (PIDIREGAS)	0418TOQ0060	PUE.	12-2009 09-2024	1 916 112 891	1 812 137 772	310 634 800	117 242 000	134 243 965	134 243 965	444 878 765	114.5	100.0					
212 y 213 SF6 Potencia y Distribución Construcción de 13 líneas de Transmisión con voltaje de 400, 230 y 115 kV y una capacidad 1670 MVA, 28.2 MVAR y 152 alimentadores (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Nuevo León, Jalisco, Veracruz, Puebla y Guerrero. Varias: GRO., JAL., N.L., PUE., VER.	0016 96 016	Varias	07-1999 12-2014	2 259 796 949	2 137 172 307	843 644 784	124 671 617	131 638 117	131 638 117	975 282 901	105.6	100.0					
Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto. (PIDIREGAS)	0057 00 056	B.C.	06-2004 09-2016	1 461 203 950	1 381 913 813	776 028 661	139 649 130	127 945 351	127 945 351	903 974 012	91.6	100.0					
El Sauz conversión de TG a CC Suministro e instalación de un tubo generador de vapor con sus sistemas auxiliares, dos generadores de vapor por recuperación de calor con sus sistemas auxiliares.	0303 00 301	QRO.	11-2003 10-2015	1 489 130 330	1 408 324 810	373 446 851	127 297 557	127 198 320	127 198 320	500 645 171	99.9	100.0					
Red Asociada de la Central Tamazunchale Construir 3 líneas de Transmisión con una capacidad de 397.1 km-c y 3 subestaciones con 375 MVA y 233.3 MVAR. Chihuahua y Durango (PIDIREGAS)	0217 99 217	S.L.P.	08-2006 08-2016	1 488 686 131	1 407 904 715	361 653 756	135 443 985	120 551 252	120 551 252	482 205 008	89.0	100.0					
Red de Transmisión Asociada a el Pacifico Construcción de 2 líneas de Transmisión con 282.3 km-c y 5 subestaciones de transformación, con una capacidad conjunta de 990.5 MVAR. (PIDIREGAS)	0034 02 034	GRO.	09-2009 10-2021	1 420 274 518	1 343 205 360	399 942 254	126 721 690	119 314 450	119 314 450	519 256 704	94.2	100.0					
214 y 215 Sureste-Peninsular Construcción de 7 líneas de Transmisión con voltaje de 400 y 230 kV y una longitud de 1,116.2 kilómetros circuito (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Yucatán, Quintana Roo, Chiapas, Tabasco y Campeche Varias: CAMP., CHIS., Q. ROO, TAB., YUC.	0011 96 011	Varias	11-1999 10-2015	1 711 415 550	1 618 548 037	1 111 583 472	108 561 737	117 986 418	117 986 418	1 229 569 890	108.7	100.0					
709 Sistemas Sur Construir un conjunto de 11 líneas de Transmisión con una capacidad de 353 km-c y 14 subestaciones con 2,115 MVA. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Morelos, Quintana Roo, Yucatán y Aguascalientes Varias: AGS., MOR., Q. ROO, YUC.	0047 02 047	Varias	10-2005 05-2015	1 465 452 704	1 385 932 013	678 904 686	130 295 475	113 150 781	113 150 781	792 055 467	86.8	100.0					
402 Oriental - Peninsular Instalación de 747 MVA en capacidad de subestaciones de distribución (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guerrero, Morelos, Oaxaca, Tabasco, Chiapas, Veracruz y Quintana Roo Varias: CHIS., GRO., MOR., OAX., Q. ROO, TAB., VER.	0186 00 185	Varias	12-2002 03-2015	1 000 954 303	946 638 954	295 956 916	94 663 899	107 080 036	107 080 036	403 036 949	113.1	100.0					
1125 Distribución Construcción de subestaciones de Distribución con 99.4 MVA, 5.4 MVAR y 395.7km-c. (PIDIREGAS)	0518TOQ0028	Varias	05-2009 12-2025	1 911 307 772	1 807 593 397	144 573 408	105 274 569	101 886 473	101 886 473	246 459 881	96.8	100.0					
1210 Noreste-Noroeste Construcción de subestaciones de distribución con 580 MVA, 42.3 MVAR y 354.5 KM-C. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Chihuahua, Coahuila, Sonora y Sinaloa Varias: COAH., CHIH., SIN., SON.	0618TOQ0036	Varias	05-2009 10-2013	3 140 919 643	2 970 482 143	43 941 416	89 771 797	101 090 241	101 090 241	145 031 657	112.6	100.0					
801 Altiplano Construir 16 de líneas de Transmisión con una capacidad de 177.7 km-c y 10 subestaciones con 1,225 MVA. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guanajuato y Estado de México Varias: GTO., MÉX.	0067 02 067	Varias	09-2006 05-2017	1 115 984 938	1 055 427 613	476 924 898	105 875 077	94 956 817	94 956 817	571 881 715	89.7	100.0					
902 Istmo Construcción de 7 líneas de Transmisión con una longitud de 210.8 km-c y 11 subestaciones con una capacidad de 533.32 MVA y 54 MVAR (PIDIREGAS)	0013 03 013	Varias	07-2007 08-2017	1 059 505 107	1 002 012 587	384 882 741	98 400 906	89 434 453	89 434 453	474 317 194	90.9	100.0					

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
NOTA: Comprende Campeche, Tabasco, Quintana Roo, Puebla, Guerrero y Edo. México. Varias: CAMP., GRO., MÉX., PUE., Q. ROO, TAB. 701 Occidente-Centro Construcción de doce proyectos Elementales Mínimos (PEMs) para un total de 220 MVA, 348 km-c y 13.2 MVAR (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guadalajara, Puerto Vallarta, Celaya, San Luis Potosí, Atzacamal, Altamirano, CFE, Morelos, León, Zacatecas y San Juan del Río. Varias: GTO., JAL., MOR., QRO., S.L.P., ZAC.	0042 02 042	Varias	09-2006 01-2018	1 026 830 471	979 282 971	396 829 519	101 777 744	89 112 509	89 112 509	485 942 028	87.6	100.0				
Red de Transmisión Asociada a Altamira V Construir un conjunto de 3 líneas de Transmisión con una capacidad de 506.9 km-c y 4 subestaciones con 124 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Veracruz y Tamaulipas. Varias: TAMPS., VER.	0032 02 032	Varias	07-2005 02-2016	1 047 204 829	990 379 759	448 648 174	94 086 851	87 625 239	87 625 239	536 273 413	93.1	100.0				
607 Sistema Bajo - Oriental Construcción e instalación de 7 líneas de Transmisión, 7 subestaciones de transformación de voltajes y 17 alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guanajuato, Querétaro, Aguascalientes, Jalisco, Edo México, Chiapas, Puebla y Tabasco	0304 00 302	Varias	02-2004 02-2014	1 005 946 771	951 360 510	261 406 319	95 136 051	87 042 463	87 042 463	348 448 782	91.5	100.0				
414 Norte-Occidental Construcción e Instalación de dos Líneas de Transmisión, cuatro subestaciones y cuatro alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Chihuahua, Aguascalientes y Zacatecas Varias: AGS., CHIH., ZAC.	0229 99 229	Varias	06-2003 10-2014	892 906 140	844 453 869	251 685 089	80 120 487	86 177 248	86 177 248	337 862 337	107.6	100.0				
Hermosillo Conversión de TG a CC Central termoeléctrica, tipo ciclo combinado con una capacidad de 88 MW. (PIDIREGAS)	0028 02 028	SON.	09-2005 09-2015	1 037 812 789	981 497 367	530 848 678	98 868 385	85 679 994	85 679 994	616 528 672	86.7	100.0				
1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste Construcción de 2 líneas de Transmisión con una longitud de 102.5 km-c y 7 subestaciones con 1,150 MVAR y 4 alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Zacatecas, Aguascalientes, Coahuila, Veracruz, Chiapas y Campeche. Varias: AGS., CAMP., COAH., CHIS., VER., ZAC.	0418TOQ0092	Varias	12-2007 11-2019	783 859 948	741 324 912	212 524 634	100 565 663	84 831 677	84 831 677	297 356 311	84.4	100.0				
1005 Noroeste Considera la construcción de 5 subestaciones para un total de 140 MVA, 9 Líneas de Transmisión para un total de 97.36 km-c, en 115 kV, también se incluyen 8.4 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Sonora y Sinaloa. Varias: SIN., SON.	0418TOQ0063	Varias	11-2008 12-2025	1 084 087 787	747 833 882	189 376 574	72 467 854	82 513 212	82 513 212	271 889 786	113.9	100.0				
Conversión el Encino de TG a CC Central Termoeléctrica, tipo ciclo combinado con una capacidad de 65.3 MW.	0065 02 065	CHIH.	12-2006 06-2016	1 018 560 183	963 289 477	505 607 449	90 885 437	80 984 884	80 984 884	586 592 333	89.1	100.0				
CE La Venta II Construcción de una Central eoloeleéctrica de 83.3 MW netos. (PIDIREGAS)	0002 03 002	OAX.	01-2007 12-2022	1 427 753 665	1 350 278 659	393 711 763	88 789 977	78 546 942	78 546 942	472 258 705	88.5	100.0				
802 Tamaulipas Construcción de 8 líneas de Transmisión con una capacidad 86 km-c y 7 subestaciones con 1,300 MVA y 82.7 MVAR. (PIDIREGAS)	0068 02 068	TAMPS.	06-2007 06-2017	920 477 163	870 528 788	349 349 013	86 932 405	77 633 118	77 633 118	426 982 131	89.3	100.0				
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón Construir 5 líneas de Transmisión con una capacidad de 239.0 km-c y 3 subestaciones con y 166.7 MVAR. (PIDIREGAS)	0031 02 031	NAY.	07-2006 12-2017	896 629 738	847 975 409	401 838 487	85 633 069	76 792 294	76 792 294	478 630 781	89.7	100.0				
401 Occidental - Central Construcción e Instalación de veinticuatro subestaciones, ciento siete alimentadores de alta tensión y media tensión. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Aguascalientes, Guanajuato, Jalisco, Querétaro, San Luis Potosí, Zacatecas y Tamaulipas Varias: AGS., GTO., JAL., QRO., S.L.P., TAMPS., ZAC.	0190 00 189	Varias	06-2002 12-2013	680 734 107	795 805 328	257 441 780	48 159 610	76 694 543	76 694 543	334 136 289	159.3	100.0				
Baja California Sur III Central de combustión interna de 42.30 MW a base de combustóleo. (PIDIREGAS)	0718TOQ0023	B.C.S.	03-2010 10-2025	1 276 874 009	1 207 586 262	30 762 886	52 350 380	76 566 846	76 566 846	107 329 732	146.3	100.0				
406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0046 00 046	Varias	08-2001	1 731 059 565	1 637 126 101	1 248 258 419	70 316 737	76 066 309	76 066 309	1 324 324 728	108.2	100.0				

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
Construcción de 2 líneas de Transmisión con voltaje de 400 kV y longitud de 348 Km-C y dos subestaciones con voltaje de 400 kV y una capacidad total de 175 MVAR y 8 alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Veracruz, Puebla, Hidalgo y México. Varias: HGO., MÉX., PUE., VER.			12-2014														
803 NOINE Construir 10 líneas de Transmisión con una capacidad de 130.5 km-c y 7 subestaciones con 1,033.32 MVA y 30 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Nuevo León, Chihuahua y Durango Varias: CHIH., DGO., N.L.	0069 02 069	Varias	12-2007 08-2024	1 534 938 248	1 451 647 028	331 261 688	100 143 642	74 596 678	74 596 678	405 858 366	74.5	100.0					
Baja California Sur II Central termoeléctrica, tipo diesel con una capacidad de 42.79 MW. (PIDIREGAS)	0066 02 066	B.C.S.	06-2007 07-2016	862 155 712	815 372 063	402 260 574	81 998 542	73 196 868	73 196 868	475 457 442	89.3	100.0					
Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca Construcción de 220.10 km-c y 116.9 MVAR ubicada en el Estado de Nayarit (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Nayarit y Jalisco. Varias: JAL., NAY.	0418TOQ0141	Varias	09-2004 12-2022	1 006 289 320	951 684 473	31 845 988	92 878 600	70 465 088	70 465 088	102 311 076	75.9	100.0					
Red de Trans. Asoc. al proy de temp abierta y Oax. II, III y IV Red de Transmisión asociada al proyecto de temporada abierta y a los proyectos eólicos Oax. II, III y IV con 424.2 km-c, 2,125 MVA y 675 MVAR. Oaxaca y Chiapas (PIDIREGAS)	0618TOQ0042	OAX.	10-2010 06-2020	568 540 733	502 848 058	91 229 646	54 536 916	69 403 416	69 403 416	160 633 062	127.3	100.0					
413 Noroeste - Occidental Construcción e Instalación de siete Líneas de Transmisión con voltajes de 400, 230 y 115 kV con capacidad total de 1100 MVA de los cuales 500 MVA serán suministrados por CFE 30 MVAR del tipo capacitivo y 29 alimentadores (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guanajuato y Sinaloa Varias: GTO., SIN.	0228 99 228	Varias	01-2004 12-2014	739 086 920	698 981 430	208 600 367	69 898 143	69 126 940	69 126 940	277 727 307	98.9	100.0					
Baja California Sur I Central termoeléctrica, tipo diesel con una capacidad de 41.31 MW. (PIDIREGAS)	0050 00 049	B.C.S.	07-2005 08-2017	758 754 732	717 581 995	386 841 738	63 050 979	68 026 903	68 026 903	454 868 641	107.9	100.0					
1213 Compensación de Redes Construcción de redes de distribución de media tensión y compensación de redes de distribución con 25 MVA, 292.7 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Veracruz, Puebla, Querétaro, Guanajuato, Hidalgo, Aguascalientes, Zacatecas, Jalisco, Chihuahua, Durango, Quintana Roo, Sonora y Sinaloa. Varias: AGS., CHIH., DGO., GTO., HGO., JAL., PUE., QRO., Q. ROO, SIN., SON., VER., ZAC.	0618TOQ0029	Varias	07-2009 12-2026	982 991 535	929 650 908	80 316 137	64 666 417	66 863 754	66 863 754	147 179 891	103.4	100.0					
221 Occidental Construcción de 16 subestaciones con voltaje de 400, 230 y 115 kV y 69 kV y una capacidad 1785 MVA, 88.2 MVAR y 59 alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende los estados de Jalisco, Colima, Aguascalientes y Michoacán Varias: AGS., COL., JAL., MICH.	0014 96 014	Varias	09-1999 10-2014	935 391 319	884 633 649	550 602 941	59 987 351	65 229 255	65 229 255	615 832 196	108.7	100.0					
903 Cabo - Norte Construcción de 10 líneas de Transmisión con una longitud de 171 km-c y 9 subestaciones con una capacidad de 397 MVA y 189 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Tamaulipas, Baja California, Baja California Sur, Durango, Chihuahua, Coahuila.	0014 03 014	Varias	08-2006 12-2016	732 512 354	692 763 617	322 158 981	70 530 091	64 748 936	64 748 936	386 907 917	91.8	100.0					
1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste Considera la construcción de cuatro subestaciones para un total de 605.0 MVA, 58.8 MVAR de compensación capacitiva, así como siete líneas de transmisión para un total de 184.44 km-c, en 230 kV, 161, y 115 kV y 28 alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Baja California y Sonora Varias: B.C., SON.	0818TOQ0093	Varias	12-2009 01-2013	1 017 745 500	962 519 000	4 413 467	48 921 482	60 869 475	60 869 475	65 282 942	124.4	100.0					
813 División Bajo	0062 02 062	Varias	04-2006 01-2018	694 053 943	656 392 102	229 763 606	66 446 117	58 974 856	58 974 856	288 738 462	88.8	100.0					

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
Instalación de 39.6 km de línea de alta tensión y 270 MVA en capacidad de transformación de subestaciones de distribución. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guanajuato, Querétaro y Aguascalientes Varias: AGS., GTO., QRO.																	
RM Altamira Rehabilitación y Modernización de las Unidades No. 3 y 4. (PIDIREGAS)	0004 02 004	TAMPS.	12-2009 07-2019	546 213 701	516 574 193	110 679 536	51 657 423	58 685 992	58 685 992	169 365 528	113.6	100.0					
504 Norte - Occidental Construcción e Instalación de 18 subestaciones con una capacidad de 430 MW y 87 alimentadores de alta y media tensión. (PIDIREGAS) Varias: B.C., COAH., CHIH., GRO., JAL., NAY., N.L., S.L.P., TAMPS.	0287 00 286	Varias	03-2003 01-2014	577 908 676	546 549 285	166 106 964	54 654 926	56 514 861	56 514 861	222 621 825	103.4	100.0					
1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera Construir 2 líneas con 2.6 km-c y 2 subestaciones con 875 MVA y 175 MVAR. (PIDIREGAS)	0618TOQ0028	SIN.	05-2009 06-2019	543 925 479	514 449 219	141 095 327	51 408 323	56 438 132	56 438 132	197 533 459	109.8	100.0					
Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) Rehabilitación y modernización de las Unidades Generadoras No. 3 y 4. (PIDIREGAS)	0018 02 018	COL.	05-2005 12-2015	634 680 391	600 240 366	337 017 118	61 510 143	53 850 556	53 850 556	390 867 674	87.5	100.0					
Red de Fibra Óptica proyecto Centro Suministro, instalación y puesta en servicio de cable de guarda con fibras ópticas integradas al equipo electrónico asociado (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Aguascalientes, Colima, Guanajuato, Nayarit, Michoacán, San Luis Potosí, Querétaro, Edo. México, Morelos, Guerrero, Hidalgo, Puebla y Distrito Federal.	0318TOQ0205	Varias	01-2007 12-2016	577 562 258	546 221 670	232 990 169	57 497 014	51 775 594	51 775 594	284 765 763	90.0	100.0					
Red de Fibra Óptica proyecto Norte Suministro, instalación y puesta en servicio de cable de guarda con fibra óptica integrada (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Baja California, Baja California Sur, Sinaloa, Durango, Coahuila, Chihuahua, Nuevo León y Tamaulipas. Varias: B.C., B.C.S., COAH., CHIH., DGO., N.L., SIN., TAMPS.	0318TOQ0203	Varias	07-2007 12-2017	688 484 482	578 369 525	223 795 698	57 836 955	51 287 098	51 287 098	275 082 796	88.7	100.0					
1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo Considera la Instalación de tres nuevos transformadores monofásicos de 125 MVA nuevos cada uno para un total de 375 MVA, con relación de transformación 400/115, en la subestación tapeixtles potencia, uno de ellos de reserva así como tres líneas de Transmisión para un total de 103.2 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR, 7 alimentadores en 115 kV de los cuales cinco se ubican en la subestación Tapeixtles potencia y dos en la subestación Tecoman (PIDIREGAS)	0618TOQ0034	COL.	08-2010 05-2025	447 565 500	423 278 997	39 012 799	45 338 335	49 952 152	49 952 152	88 964 951	110.2	100.0					
Red Asociada de la Central Río Bravo III Construcción e instalación de tres subestaciones con voltajes de 400 y 230 kv y una capacidad total de 500 MVA, 125 MVAR de tipo inductivo y 8 alimentadores para ser utilizados en los Estados de Nuevo León y Tamaulipas. (PIDIREGAS)	0166 99 166	TAMPS.	10-2003 12-2014	564 371 901	533 747 070	149 234 601	53 374 707	49 744 868	49 744 868	198 979 469	93.2	100.0					
CT Páte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 Rehabilitación y modernización de las Unidades 3,4,5 y 6 (PIDIREGAS)	0051 02 051	VER.	12-2007 11-2017	570 179 997	539 239 999	220 004 388	54 639 237	48 798 434	48 798 434	268 802 822	89.3	100.0					
708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte Construir un conjunto de 3 subestaciones con 1,190 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guerrero, Oaxaca y Chihuahua. Varias: CHIH., GRO., OAX.	0041 02 041	Varias	05-2005 01-2015	597 114 593	564 713 030	313 430 565	54 674 276	48 220 086	48 220 086	361 650 651	88.2	100.0					
1112 Transmisión y Transformación del Noroeste Construcción de una subestación en 230/115 kV para un total de 330 MVA; compensación capacitiva de 28.0 MVAR, cuatro líneas de Transmisión para un total de 227.5 km-c, en las tensiones de 230 kV y 115 kV, con calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR y 8 alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Sonora y Sinaloa. Varias: SIN., SON.	0518TOQ0056	Varias	09-2009 04-2024	1 489 614 601	1 408 782 802	86 657 675	51 461 383	45 948 798	45 948 798	132 606 473	89.3	100.0					
901 Pacífico Construir 8 líneas con una longitud total de 218 kilómetro circuito y 8 subestaciones con una capacidad conjunta de 733.31 MVA (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Michoacán, San Luis Potosí, Jalisco y Nayarit.	0012 03 012	Varias	03-2008 04-2024	1 076 479 200	1 018 065 599	152 303 898	90 127 010	44 647 300	44 647 300	196 951 198	49.5	100.0					

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
Varias: JAL., MICH., NAY., S.L.P. 408 Naco-Nogales - Área Noroeste Construcción e instalación de una línea de transmisión con voltaje de 400 kV y una longitud de 99km-L y dos subestaciones con voltaje de 230kV y cuatro alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Sonora y Sinaloa	0165 99 165	Varias	10-2002 04-2013	575 678 248	544 439 894	174 830 448	41 726 525	44 534 504	44 534 504	219 364 952	106.7	100.0				
Varias: SIN., SON. 1120 Noroeste Construcción de Subestaciones de Distribución con 270 MVA 16.2 MVAR y 71.7 Km-c. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Sonora y Sinaloa.	0518TOQ0035	Varias	09-2009 12-2013	913 672 572	864 093 437	31 312 625	43 801 636	43 998 112	43 998 112	75 310 737	100.4	100.0				
Varias: SIN., SON. CT Emilio Portes Gil Unidad 4 Conversión a ciclo combinado de la Unidad 4 (PIDIREGAS)	0058 02 058	TAMPS.	01-2007 01-2017	462 449 782	437 355 579	192 005 352	47 942 401	42 667 856	42 667 856	234 673 208	89.0	100.0				
1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis Considera la construcción de una subestación para un total de 500.0 MVA, con tensiones de 400-230 kV, 175.0 MVAR de compensación reactiva inductiva en siete reactores monofásicos de 25.0 MVAR cada uno, para las líneas de transmisión La Higuera, Choacahui, en el nivel de 400 kV, a instalarse al lado de la subestación Choacahui, así como el tendido del segundo circuito entre las subestaciones Choacahui y PI Huamúchil 2, con una longitud de 127.2 Km-c, en 400 kV. Este circuito se conectará con la línea de transmisión la Higuera - 93780- Huamúchil 2 y en su esquema final formará parte de el enlace la Higuera - Choacahui, 7 alimentadores, de los cuales 4 alimentadores a nivel de tensión de 400 kV, 2 en la subestación La Higuera y 2 en Choacahui; además de 3 alimentadores a nivel 230 kV en la subestación Choacahui, para las líneas de transmisión Choacahui- Lousiana (circuitos uno y dos) y Choacahui- Pueblo Nuevo (PIDIREGAS)	0818TOQ0069	SIN.	12-2009 06-2013	1 080 723 300	1 022 079 400	6 091 157	96 107 940	42 659 809	42 659 809	48 750 966	44.4	100.0				
Riviera Maya Construcción e Instalación de una línea de Transmisión con voltaje de 400 KV y una longitud de 159.4 Km, tres subestaciones con voltajes de 230 y 13.8 KV y una capacidad total de 54 MVAR y 2 alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Yucatán y Quintana Roo.	0036 02 036	Varias	12-2004 06-2014	523 037 030	494 655 177	295 497 531	45 276 677	42 213 934	42 213 934	337 711 465	93.2	100.0				
Varias: Q. ROO, YUC. CGT Cerro Prieto (U5) Rehabilitación y modernización de la Unidad 5 (PIDIREGAS)	0059 02 059	B.C.	01-2010 07-2019	406 009 271	383 977 763	82 667 690	38 397 780	41 333 846	41 333 846	124 001 536	107.6	100.0				
1201 Transmisión y Transformación de Baja California Considera la Construcción de cuatro subestaciones para un total de 130.0 MVA, de las cuales tres subestaciones son nuevas en 230/13.8 kV, 161/13.8 kV y 115/13.8 kV y una ampliación en 115/34.5 kV, 206.6 MVAR de compensación capacitiva, así como cinco líneas de Transmisión para un total de 31 km-c, en 230 kV, 161, y 115 kV, calibres 1113 KCM y 477 KCM tipo ACSR (aluminum cable steel reinforced), 24 alimentadores, de los cuales cuatro se ubican en el nivel de tensión de 230 kV, tres en 161 kV, dos en 115 kV y 15 en tensiones menores a 115 kV (PIDIREGAS)	0618TOQ0037	B.C.S.	06-2010 06-2024	665 717 400	629 593 202	46 119 099	45 316 503	41 238 212	41 238 212	87 357 311	91.0	100.0				
1122 Golfo Norte Construcción de subestaciones de Distribución con 210 MVA, 12.6 MVAR y 77.5 km-c. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Tamaulipas, Nuevo León y Coahuila. Este proyecto no tenía programado recibir obras durante el presente ejercicio, sin embargo se adelantó el término de su construcción de obras.	0518TOQ0032	Varias	09-2010 12-2025	825 945 540	781 126 791	59 676 182	37 860 736	40 440 661	40 440 661	100 116 843	106.8	100.0				
Varias: COAH., N.L., TAMPS. 1124 Bajío Centro Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR y 106.4 Km-c. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Tamaulipas, Guanajuato, Hidalgo, Querétaro y Aguascalientes.	0518TOQ0029	Varias	09-2009 01-2013	892 486 495	844 057 000	15 669 344	38 324 568	38 168 448	38 168 448	53 837 792	99.6	100.0				
Varias: AGS., GTO., HGO., QRO., TAMPS. 707 Enlace Norte-Sur	0035 02 035	Varias	05-2004	468 986 508	443 537 626	283 943 543	40 516 859	37 859 138	37 859 138	321 802 681	93.4	100.0				

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
Construcción e instalación de 2 líneas de Transmisión con voltajes de 400 kV y una longitud total de 443.9 KM-C y 3 subestaciones con voltajes de 400 kV y una capacidad total de 300 MVAR y 4 alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Saltillo, Coahuila y Zacatecas. Varias: COAH., ZAC.			05-2014														
1118 Transmisión y Transformación del Norte Construcción de 6 líneas con 258.1 km-c y 3 subestaciones con 133.32 MVA y 11 alimentadores. (PIDIREGAS)	0518TOQ0062	CHIH.	07-2008 11-2024	476 318 540	450 471 801	103 544 887	40 948 056	37 791 052	37 791 052	141 335 939	92.3	100.0					
807 Durango I Construir 1 línea de Transmisión con una capacidad de 248 km-c y 3 subestaciones con 33.3 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Coahuila y Durango Varias: COAH., DGO.	0073 02 073	Varias	01-2006 06-2016	497 922 690	470 903 625	207 073 676	42 035 490	37 268 698	37 268 698	244 342 374	88.7	100.0					
1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 633.32 MVA, de las cuales una subestación es nueva en 230/115 kV y una ampliación en 400/69 kV, así como siete líneas de transmisión para un total de 52.70 km-c, en 230kV, 115 kV y 69 kV. (PIDIREGAS)	0418TOQ0090	JAL.	08-2005 12-2018	876 387 300	828 831 404	9 240 640	52 507 007	36 332 081	36 332 081	45 572 721	69.2	100.0					
Gómez Palacio Rehabilitación y Modernización del Paquete No. 1 de la CCC Gómez Palacio (PIDIREGAS)	0011 02 011	DGO.	08-2005 11-2016	457 472 702	432 648 603	189 944 676	37 257 739	35 879 487	35 879 487	225 824 163	96.3	100.0					
Salamanca Rehabilitación y modernización de las Unidades 3 y 4 (PIDIREGAS)	0023 02 023	GTO.	06-2005 12-2016	417 321 346	394 676 006	217 339 196	40 496 290	35 351 672	35 351 672	252 690 868	87.3	100.0					
1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales Sustitución de dos bancos de transformación con una capacidad total de 60 MVA en 115/13.8 kV y tres líneas de Transmisión para un total de 102 km-c en las tensiones de 230 kV y 115 kV, con calibre 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Baja California y Sonora. Varias: B.C., SON.	0418TOQ0062	Varias	07-2007 08-2017	428 928 217	405 653 025	157 940 208	39 969 945	35 097 824	35 097 824	193 038 032	87.8	100.0					
611 Subtransmisión Baja California - Noroeste Construcción e Instalación de 1 línea de Transmisión con una longitud de 1 km-c y 12 subestaciones con una capacidad de 410 MVA y 25 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Sonora, Baja California y Sinaloa Varias: B.C., SIN., SON.	0307 00 305	Varias	10-2005 09-2016	392 718 995	371 408 665	105 070 299	39 115 140	35 023 432	35 023 432	140 093 731	89.5	100.0					
CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 Rehabilitación y modernización de la Unidad No. 5. (PIDIREGAS)	0053 02 053	HGO.	01-2006 01-2016	394 095 000	372 710 000	189 850 347	37 271 000	34 518 244	34 518 244	224 368 591	92.6	100.0					
CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 Rehabilitación y Modernización de: Generadores de Vapor y Sistemas de Control de Unidad (PIDIREGAS)	0518TOQ0039	SON.	03-2008 08-2018	412 155 000	389 790 000	110 952 070	39 969 274	34 115 580	34 115 580	145 067 650	85.4	100.0					
RM Adolfo López Mateos Rehabilitación y modernización de los Generadores de Vapor en las Unidades No. 1 y 2. (PIDIREGAS)	0003 02 003	VER.	06-2005 10-2015	398 716 383	377 080 612	211 006 787	38 677 367	33 764 398	33 764 398	244 771 185	87.3	100.0					
612 Subtransmisión Norte - Noroeste Instalación de 115 km de líneas de alta tensión y 130 MVA en subestaciones de distribución (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Tamaulipas, Veracruz, Hidalgo, Nuevo León, Durango, Coahuila y Chihuahua Varias: COAH., CHIH., DGO., HGO., N.L., TAMPS., VER.	0308 00 306	Varias	07-2004 12-2016	369 253 899	349 216 864	99 520 563	35 576 347	33 420 073	33 420 073	132 940 636	93.9	100.0					
Red de Fibra Óptica proyecto Sur Suministro, instalación y puesta en servicio de cable de guarda con fibras ópticas integradas y equipo electrónico asociado (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guerrero, Oaxaca, Veracruz, Tabasco, Chiapas, Campeche, Yucatán y Quintana Roo. Varias: CAMP., CHIS., GRO., OAX., Q. ROO, TAB., VER., YUC.	0318TOQ0204	Varias	06-2007 07-2019	356 339 826	337 003 554	143 932 880	36 114 611	32 715 066	32 715 066	176 647 946	90.6	100.0					
613 Subtransmisión Occidental	0309 00 307	Varias	08-2004	403 139 537	381 263 753	96 901 665	33 603 778	32 663 816	32 663 816	129 565 481	97.2	100.0					

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
Construcción e instalación de 5 líneas de Transmisión con voltaje de 115 kV y una longitud total de 142.49 km-c y 10 subestaciones en 115, 23 y 13.8 kV con un total de 140 MVA, 8.4MVAR de compensación en media tensión, 12 alimentadores en alta tensión y 23 alimentadores en media tensión. Guanajuato, Aguascalientes, San Luis Potosí, Jalisco y Nayarit (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guanajuato, Aguascalientes, San Luis Potosí, Jalisco y Nayarit Varías: AGS., GTO., JAL., NAY., S.L.P.			12-2015														
702 Sureste-Peninsular Instalación de línea de alta tensión y capacidad en subestaciones de distribución. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Yucatán, Campeche, Tabasco, Veracruz y Oaxaca. Varías: CAMP., OAX., TAB., VER., YUC.	0043 02 043	Varías	06-2006 12-2024	501 928 680	340 180 711	126 048 372	34 564 808	32 647 368	32 647 368	158 695 740	94.5	100.0					
1321 Distribución Noreste Construcción de Subestaciones de Distribución con 210.0 MVA, 57.6 MVAR y 183.8 Km-c. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Chihuahua, Coahuila, Hidalgo, Veracruz, Tamaulipas y Nuevo León Varías: COAH., CHIH., HGO., N.L., TAMPS., VER.	0718TOQ0032	Varías	12-2009 12-2013	1 222 576 211	1 156 234 870	32 158 350	30 283 938	32 158 348	32 158 348	64 316 698	106.2	100.0					
Guerrero Negro II Instalación de una Central de energía eléctrica con una capacidad neta garantizada de 9,980 MW (PIDIREGAS)	0021 97 021	B.C.S.	04-2004 04-2014	391 732 556	370 475 751	232 833 189	33 509 569	31 044 426	31 044 426	263 877 615	92.6	100.0					
412 Compensación Norte Construcción e Instalación de dos subestaciones (compensadores estáticos de potencia reactiva CEV) con voltaje de 230 kV y una capacidad total de 350 MVAR. que se instalarán en Subestaciones (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Chihuahua y Durango Varías: CHIH., DGO.	0227 99 227	Varías	05-2003 05-2013	288 482 700	272 828 600	85 155 776	26 836 340	29 691 001	29 691 001	114 846 777	110.6	100.0					
615 Subtransmisión Peninsular Construir un conjunto de líneas de Transmisión con una capacidad de 89.50 km-c. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Yucatán, Campeche y Quintana Roo Varías: CAMP., Q. ROO, YUC.	0311 00 309	Varías	10-2004 10-2016	341 050 113	322 543 516	87 485 325	32 334 441	29 161 774	29 161 774	116 647 100	90.2	100.0					
218 Noroeste Construcción de 9 Subestaciones con voltaje de 400, 230, 138, 115 y 69 kV y una capacidad 1327 MVA, 30 MVAR y 35 alimentadores (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Chihuahua, Baja California, Coahuila, Nuevo León, Tamaulipas, Sonora, Durango y Guerrero. Varías: B.C., COAH., CHIH., DGO., GRO., N.L., SON., TAMPS.	0013 96 013	Varías	06-1999 10-2015	653 474 128	618 014 291	455 826 288	27 211 075	28 938 006	28 938 006	484 764 294	106.3	100.0					
503 Oriental Construcción e instalación de 7 subestaciones con tensiones de 115 y 13.8 kV y una capacidad total de 189.4 MVA, 11.4 MVAR y 32 alimentadores en alta y baja tensión. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Tabasco, Chiapas, Puebla, Yucatán y Quintana Roo Varías: CHIS., PUE., Q. ROO, TAB., YUC.	0286 00 285	Varías	04-2003 05-2013	276 081 030	261 099 889	82 405 285	26 109 989	28 561 553	28 561 553	110 966 838	109.4	100.0					
Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I Construcción e Instalación de 2 líneas de Transmisión a 230 kV y 115 kV con una longitud de 133.3 MVA 10 alimentadores de alta tensión para ser utilizados en el Estado de Baja California Sur (PIDIREGAS)	0059 00 058	B.C.S.	02-2004 02-2014	350 606 832	331 581 649	186 828 875	25 838 160	27 497 955	27 497 955	214 326 830	106.4	100.0					
1127 Sureste Construcción de subestaciones de distribución con 50 MVA, 3.0 MVAR y 6.3 km-c. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Oaxaca y Tabasco. Este proyecto no tenía programado recibir obras durante el presente ejercicio, sin embargo se adelantó el término de su construcción de obras. Varías: OAX., TAB.	0518TOQ0033	Varías	09-2010 12-2025	210 557 943	196 140 630	19 385 849	26 634 796	26 696 024	26 696 024	46 081 873	100.2	100.0					
Infiernillo Modernización del rodete y rehabilitación de turbina (PIDIREGAS)	0418TOQ0083	MICH.	02-2009 12-2020	220 344 900	206 168 126	42 867 903	21 333 981	26 034 155	26 034 155	68 902 058	122.0	100.0					
CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0049 02 049	GRO.	05-2007	266 048 762	251 612 007	106 303 150	26 533 658	23 622 924	23 622 924	129 926 074	89.0	100.0					

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)					% cumplimiento financiero 2012		Avance físico porcentual			
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada					Aprobado	Alcanzado	
Rehabilitación y modernización de las Unidades 1 y 2 (PIDIREGAS) 1129 Compensación Redes Construcción de subestaciones de distribución con 13.9 MVA y 200.1 MVAR. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Jalisco, Sonora, Sinaloa, D.F., Guerrero, Quintana Roo, Tamaulipas, Nuevo León Varías: AGS., COAH., D.F., GTO., GRO., HGO., JAL., N.L., QRO., Q. ROO, SIN., SON., TAMPS.	0518TOQ0037	Varías	07-2017 12-2009 12-2025	350 154 373	190 967 601	33 800 677	21 568 478	23 608 296	23 608 296	57 408 973	109.5	100.0				
403 Noreste Construcción e instalación de veintidós subestaciones y 140 alimentadores de alta y media tensión. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Coahuila, Nuevo León y Tamaulipas Varías: COAH., N.L., TAMPS.	0187 00 186	Varías	02-2002 11-2013	1 736 274 366	1 642 057 924	288 119 334	19 140 897	23 509 809	23 509 809	311 629 143	122.8	100.0				
Red de Transmisión Asociada a la Laguna II Construcción e Instalación de 4 líneas de Transmisión 2 subestaciones y 3 alimentadores. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Durango y Coahuila Varías: COAH., DGO.	0033 02 033	Varías	10-2004 10-2014	263 837 120	249 520 380	163 183 034	24 952 038	23 311 864	23 311 864	186 494 898	93.4	100.0				
703 Noreste-Norte Construcción de seis proyectos Elementales Mínimos (PEMs) para un total de 110 MVA y 124 km-c (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Saltillo, Piedras Negras - Nava, Cuauhtémoc, Torreón - Gómez Palacio, Camargo - Delicias y Ciudad Juárez. Varías: COAH., CHIH., DGO.	0044 02 044	Varías	04-2006 12-2016	250 253 189	236 673 558	113 015 373	23 768 650	21 241 656	21 241 656	134 257 029	89.4	100.0				
614 Subtransmisión Oriental Instalación de 48 km de línea de alta tensión y 160 MVA en capacidad de subestaciones de distribución (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Oaxaca, Guerrero, Veracruz, Chiapas y Tabasco Varías: CHIS., GRO., OAX., TAB., VER.	0310 00 308	Varías	01-2005 10-2016	215 034 650	203 366 105	61 584 128	20 357 603	21 126 837	21 126 837	82 710 964	103.8	100.0				
Carlos Rodríguez Rivero Rehabilitación y modernización de las Unidades No. 1 y 3. (PIDIREGAS) Centro Instalación de una central de ciclo combinado con un arreglo de dos turbinas de gas y una turbina de vapor 6 3 turbinas de gas y una de vapor, y sistema de enfriamiento húmedo con aguas negras tratadas, con una potencia bruta en condiciones de verano de 637.21 MW (neta de 622.49 MW) y una potencia bruta media anual de 659.58 (neta de 644.35), así como 53 km-c de 400 kV y 8 alimentadores para interconectar la central al SIN. (PIDIREGAS)	0007 02 007	SON.	09-2005 12-2016	242 081 412	228 945 214	110 087 652	23 554 894	21 091 022	21 091 022	131 178 674	89.5	100.0				
Tuxpango Reiniciar operación de las unidades de la central (PIDIREGAS)	1018TOQ0050	MOR.	03-2011 09-2013	9 745 704 900	9 216 868 198	92 237 090	20 602 919	20 310 547	20 310 547	112 547 637	98.6	100.0				
1320 Distribución Noroeste Construcción de Subestaciones, construcción de redes de media tensión y compensación de redes de distribución 216.2 MVA, 75.6 MVAR, 105.6 Km-c. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Baja California, Sonora y Sinaloa Varías: B.C., SIN., SON.	0024 02 024	VER.	09-2005 09-2015	224 058 515	211 900 296	146 417 052	22 181 088	20 087 600	20 087 600	166 504 652	90.6	100.0				
Dos Bocas Rehabilitación y modernización de la Unidad 1 de la Central Ciclo Combinado Dos Bocas (PIDIREGAS)	0718TOQ0033	Varías	12-2009 12-2013	1 216 648 025	1 150 628 366		75 949 063	19 755 182	19 755 182	19 755 182	26.0	100.0				
1323 Distribución Sur Construcción de subestaciones y líneas de alta tensión y compensación en redes con 160 MVA 23 MVAR y 11 KM-C. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Tabasco, Veracruz, Puebla, Oaxaca, Yucatán y Quintana Roo Varías: OAX., PUE., Q. ROO, TAB., VER., YUC.	0008 02 008	VER.	04-2005 04-2015	185 806 752	175 724 209	111 952 024	17 572 416	19 211 049	19 211 049	131 163 073	109.3	100.0				
1004 Compensación Dinámica Área Central Instalación de un compensador estático de vars con capacidad de +300 y -90 MVAR para un total de 390 MVAR de potencia reactiva dinámica, conectado a la barra de 400 kV de la Subestación Nopala (PIDIREGAS)	0718TOQ0037	Varías	12-2009 12-2013	696 334 906	658 549 290		43 468 600	18 743 204	18 743 204	18 743 204	43.1	100.0				
	0418TOQ0089	MÉX.	01-2007 04-2016	203 541 580	192 496 688	90 398 090	20 089 008	18 079 618	18 079 618	108 477 708	90.0	100.0				

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
502 Oriental - Norte Construcción e instalación de 5 líneas de Transmisión con voltajes de 115 kV y una longitud total de 208.1 km-c. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guerrero, Jalisco y Coahuila Varias: COAH., GRO., JAL.	0285 00 284	Varias	08-2004 07-2015	247 004 170	233 600 840	52 403 457	18 059 184	17 654 673	17 654 673	70 058 130	97.8	100.0				
912 División Oriente Instalación de 4.4 km de línea de alta tensión, 20 MVA en capacidad de subestaciones de Distribución y 173.7 MVAR de capacidad de compensación reactiva en subestaciones de Distribución (PIDIREGAS)	0009 03 009	VER.	07-2009 12-2025	209 394 648	198 032 141	42 275 795	15 360 251	16 910 318	16 910 318	59 186 113	110.1	100.0				
1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste Considera la ampliación de una subestación para un total de 50 MVA, con una relación de transformación 230/34.5 kV, 3 MVAR de compensación capacitiva, así como una línea de Transmisión para un total de 108.90 km-c, en 230 kV calibre 1113 KCM tipo ACSR operada inicialmente en 115 kV, cinco alimentadores, de los cuales uno se ubica en el nivel de tensión de 115 kV, y cuatro en tensiones menores a 115 kV (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Baja California y Sonora Varias: B.C., SON.	0718TOQ0035	Varias	12-2010 06-2020	191 087 700	129 337 957	11 121 145	15 694 946	16 209 531	16 209 531	27 330 676	103.3	100.0				
CT Carbón II Unidades 2 y 4 Rehabilitación y modernización de las Unidades 2 y 4 (PIDIREGAS)	0056 02 056	COAH.	09-2005 03-2015	176 597 966	167 015 130	95 630 618	17 292 121	16 110 695	16 110 695	111 741 313	93.2	100.0				
José Aceves Pozos (Mazatlán II) Rehabilitación y modernización de las Unidades 1 y 3 (PIDIREGAS)	0015 02 015	SIN.	06-2006 04-2016	174 266 100	164 809 800	79 012 720	17 348 400	15 802 544	15 802 544	94 815 264	91.1	100.0				
1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California Construcción de 1 línea de 8.2 km-c y 3 subestaciones con 11 alimentadores. (PIDIREGAS)	0060 00 059	B.C.	08-2008 01-2018	186 040 282	175 945 071	43 947 888	17 668 943	14 649 296	14 649 296	58 597 184	82.9	100.0				
Carbón II Rehabilitación y modernización del generador de vapor de la Unidad 1, modernización de la interface del sistema de control del turbogenerador y rehabilitación y modernización del precipitador electrostático de la Unidad 3 de la Central Termoeléctrica Carbón II (PIDIREGAS)	0006 02 006	COAH.	10-2004 02-2015	149 060 452	140 971 899	89 923 302	14 097 185	14 584 981	14 584 981	104 508 283	103.5	100.0				
Presa Reguladora Amata Construir una Presa Reguladora, cuyo objetivo es regular las extracciones de la CH Prof. Raúl J. Marsal, con lo que se incrementará en 36.8 GWH, la energía firme de dicha Central. (PIDIREGAS)	0037 02 037	SIN.	08-2005 07-2015	217 350 475	205 556 262	121 973 382	16 561 866	14 441 814	14 441 814	136 415 196	87.2	100.0				
CT Puerto Libertad Unidad 4 Rehabilitación y modernización del generador de vapor y sistemas de control (PIDIREGAS)	0418TOQ0091	SON.	12-2006 11-2016	170 086 500	160 857 000	71 363 815	16 085 700	14 272 762	14 272 762	85 636 577	88.7	100.0				
CT Puerto Libertad Rehabilitación y modernización de la Unidad 1 (PIDIREGAS)	0021 02 021	SON.	07-2005 07-2015	173 376 000	163 968 000	92 564 908	16 396 800	14 240 756	14 240 756	106 805 664	86.9	100.0				
914 División Centro Sur Instalación de 90 km de línea de alta tensión y 50 MVA en capacidad de subestaciones de distribución (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guerrero, Morelos y Chiapas Varias: CHIS., GRO., MOR.	0010 03 010	Varias	12-2007 12-2024	402 279 007	380 449 911	377 365 038	12 197 462	14 188 771	14 188 771	391 553 809	116.3	100.0				
Cerro Prieto IV Construcción de una Central de Generación de Energía eléctrica con una capacidad neta de 100 MW, utilizando vapor, en el Valle de Mexicali, Estado de Baja California, México. (PIDIREGAS)	0009 96 009	B.C.	07-2000 11-2015	1 333 034 400	1 260 699 200	1 040 065 651	12 761 200	13 650 091	13 650 091	1 053 715 742	107.0	100.0				
Punta Prieta Rehabilitación y modernización de las Unidades No. 1 y 3. (PIDIREGAS)	0022 02 022	B.C.S.	04-2006 05-2016	158 369 394	149 775 692	72 398 771	14 048 959	13 163 412	13 163 412	85 562 183	93.7	100.0				
Guerrero Negro IV Instalación de dos unidades de combustión interna con capacidad de 3.6 MW brutos (3.27 MW netos) cada una y nivel de tensión de 34.5 kV. (PIDIREGAS)	1018TOQ0046	B.C.S.	08-2011 04-2013	298 272 360	282 087 034	4 673 372	15 350 000	12 954 589	12 954 589	17 627 961	84.4	100.0				
915 Occidental Instalación de 10.4 km-c y 50 MVA en subestaciones de distribución (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Aguascalientes, Querétaro y Jalisco	0011 03 011	Varias	12-2007 01-2018	149 957 067	141 819 868	42 699 531	14 181 988	12 199 868	12 199 868	54 899 399	86.0	100.0				

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
Varias: AGS., JAL., QRO. Monterrey II Construcción de una Central de generación de energía eléctrica que tenga capacidad neta mínima de 405 megawatts (437 megawatts alcanzada) utilizando gas natural como combustible de respaldo, en el municipio de Pesquería, Estado de Nuevo León. (PIDIREGAS)	0007 96 007	N.L.	09-2000 11-2015	4 039 260 192	4 271 021 023	3 514 639 907			12 178 008	12 178 008	3 526 817 915		100.0			
1304 Transmisión y Transformación del Oriental Considera la Construcción de una nueva subestación de potencia 230/115 kV de 300.0 MVA, 15.0 MVAR de compensación capacitiva, así como cuatro líneas de Transmisión para un total de 95.7 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM tipo ACSR (aluminum cable steel reinforced), 8 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y seis en 115 kV (PIDIREGAS)	0718TOQ0036	TAB.	07-2010 07-2026	560 272 801	529 870 400	8 193 489	14 246 733	12 131 874	12 131 874	20 325 363	85.2	100.0				
1006 Central - Sur Construcción de 70 MVA 4.2 MVAR y 23 Km-c de línea de alta tensión 115 kV (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Estado de México, Guerrero y Quintana Roo.	0418TOQ0087	Varias	09-2009 12-2018	290 825 899	275 044 648	2 064 853	10 276 621	12 130 838	12 130 838	14 195 691	118.0	100.0				
Varias: GRO., MÉX., Q, ROO 811 Noroeste Construcción de subestaciones de distribución con 120 MVA, 7.2 MVAR y 8 km-c (PIDIREGAS)	0060 02 060	SIN.	02-2006 12-2016	139 380 254	131 816 983	66 263 873	13 181 697	12 047 978	12 047 978	78 311 851	91.4	100.0				
1111 Transmisión y Transformación Central- Occidental Construcción de una subestación en 230/115 kV para un total de 300.0 MVA, 15.0 MVAR de compensación capacitiva , cinco líneas de transmisión para un total de 229 Km-c, en 230 kV, 115 kV, calibres 1113 KCM y 477 KCM tipo ACSR, 10 alimentadores, dos en el nivel de tensión de 230 kV y 8 en 115 kV (PIDIREGAS) NOTA: Comprende México, Guerrero, Nayarit y Jalisco	0518TOQ0055	Varias	01-2010 04-2014	949 646 400	898 115 200	6 826 692	36 029 200	12 042 105	12 042 105	18 868 797	33.4	100.0				
Varias: GRO., JAL., MÉX., NAY. 1211 Noreste - Central Construcción de subestaciones de distribución con 230 MVA, 14.4 MVAR y 203.7 KM-C. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Jalisco, Nuevo León, Coahuila, Guanajuato y Tamaulipas.	0618TOQ0035	Varias	09-2010 12-2025	1 522 880 711	1 440 243 770	8 233 007	11 645 559	11 811 390	11 811 390	20 044 397	101.4	100.0				
Varias: COAH., GTO., JAL., N.L., TAMPS. 405 Compensación Alta Tensión Construcción e instalación de 18 subestaciones de transformación con voltajes de 138, 115 y 69 kV y una capacidad total de 340.8 MVAR (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Campeche, Chiapas, Chihuahua, Coahuila, Durango, Guanajuato, Jalisco México, Morelos, Oaxaca, Sinaloa y Tamaulipas	0188 00 187	Varias	04-2003 12-2013	123 379 743	116 684 712	32 787 608	10 477 750	11 476 848	11 476 848	44 264 456	109.5	100.0				
Varias: CAMP., COAH., CHIS., CHIH., DGO., GTO., JAL., MÉX., MOR., OAX., SIN., TAMPS. 1110 Compensación Capacitiva del Norte Considera la incorporación e Instalación de 604.1 MVAR de compensación capacitiva, de los cuales para la primera fase se tienen 311.6 MVAR y pertenecen al Área de Control Baja California; para la segunda fase se tienen 292.5 MVAR al Área de Control Noreste y 15 MVAR al Área de Control Noroeste (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Coahuila, Nuevo León, Baja California y Sonora. Este proyecto no tenía programado recibir obras durante el presente ejercicio, sin embargo se adelantó el término de su construcción de obras.	0518TOQ0054	Varias	01-2011 05-2021	435 308 952	411 687 534	6 437 100	38 490 768	10 509 115	10 509 115	16 946 215	27.3	100.0				
Varias: B.C., COAH., N.L., SON. TG Baja California II Consiste en la Instalación de 6 turbinas de gas de 43.4 MW de potencia ISO cada una, en total aportará 157.8 MW brutos en condiciones de verano (154.61 MW netos). (PIDIREGAS)	0618TOQ0053	SON.	02-2015 09-2030	3 126 784 181	2 770 236 523	6 164 422	19 000 000	10 389 062	10 389 062	16 553 484	54.7	100.0				
Varias: COAH., CHIH., N.L., S.L.P. 911 Noreste Instalación de 25 km de línea de alta tensión y 80 MVA en capacidad de subestaciones de distribución (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Chihuahua, Coahuila, San Luis Potosí y Nuevo León.	0008 03 008	Varias	12-2007 12-2017	115 553 690	109 283 330	44 261 762	10 928 333	9 835 948	9 835 948	54 097 710	90.0	100.0				

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
1128 Centro Sur Construcción de subestaciones de distribución con 250 MVA, 15 MVAR Y 45 km-c (PIDIREGAS) NOTA: Comprende los estados de Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guanajuato, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Tlaxcala, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Este programa (o proyecto) se incorporó durante el ejercicio.	0518TOQ0030	Varias	10-2010 12-2013	652 273 000	652 273 000		65 227 300	9 210 666	9 210 666	9 210 666	14.1	100.0				
1205 Compensación Oriental - Peninsular Considera la Instalación de 195 MVAR de compensación capacitiva en 9 subestaciones en el nivel de 115 kV. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Guanajuato, Yucatán, Puebla, Quintana Roo y Tlaxcala Varias: GTO., PUE., Q. ROO, TLAX., YUC.	0618TOQ0030	Varias	12-2009 09-2024	122 456 929	115 811 971	17 666 956	7 637 834	8 950 554	8 950 554	26 617 510	117.2	100.0				
Norte Instalación de 120 MVA en capacidad de subestaciones de distribución. (PIDIREGAS) Varias: COAH., CHIH., N.L., S.L.P.	0027 02 027	Varias	09-2005 12-2015	99 380 177	93 987 456	52 645 464	9 893 419	8 774 246	8 774 246	61 419 710	88.7	100.0				
RM Botello Rehabilitación y modernización de la Unidad 2 de la Central Hidroeléctrica Botello (PIDIREGAS)	0005 02 005	MICH.	04-2005 04-2015	81 889 642	77 446 018	57 299 534	7 744 597	8 466 786	8 466 786	65 766 320	109.3	100.0				
CT Valle de México Rehabilitación del Generador de Vapor y Modernización de equipos auxiliares la Unidad No. 1, de la Central Termoeléctrica Valle de México. (PIDIREGAS)	0025 02 025	MÉX.	12-2004 12-2015	74 691 000	70 638 000	45 888 554	7 063 800	7 722 499	7 722 499	53 611 053	109.3	100.0				
704 Baja California -Noroeste Instalación de 7.6 km de línea de alta tensión y 80 MVA en capacidad de subestaciones de distribución. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Sonora y Sinaloa. Varias: SIN., SON.	0045 02 045	Varias	09-2005 03-2015	86 315 863	81 632 051	46 253 466	8 592 850	7 708 910	7 708 910	53 962 376	89.7	100.0				
Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II Construcción de una línea de Transmisión de 17.8 km-c y 2 subestaciones con 2 alimentadores. (PIDIREGAS)	0006 03 006	OAX.	10-2006 12-2016	105 648 730	87 713 924	37 402 100	8 298 086	7 480 420	7 480 420	44 882 520	90.1	100.0				
Líneas Centro Se considera la Construcción de obras con las siguientes metas físicas: 40 MVA, 2.4 MVAR, 16.9 km-c. (PIDIREGAS) NOTA: Considera Puebla, Querétaro, Guanajuato, Aguascalientes y Tamaulipas. Varias: AGS., GTO., PUE., QRO., TAMPS.	0026 02 026	Varias	12-2005 12-2017	86 345 195	81 659 799	42 683 282	8 438 484	7 330 208	7 330 208	50 013 490	86.9	100.0				
Baja California Sur IV Central de combustión interna de 43 MW en condiciones ISO, a base de combustible (PIDIREGAS)	0718TOQ0022	B.C.S.	04-2013 10-2028	1 330 157 803	1 257 978 700	2 428 130	9 000 000	6 802 183	6 802 183	9 230 313	75.6	100.0				
1322 Distribución Centro Considera la construcción de 4 proyectos en subestaciones para un total de 200.0 MVA en alta tensión 42.3 MVAR de composición capacitiva, 4 proyectos de líneas de transmisión par un total de 251.7 Km-c en 115 kV, un total de 45 alimentadores, de los cuales 22 están, 115 kV, 3 en 34.5 kV, 9 en 23 kV y 11 en 13.8 kV, u un proyecto en redes de distribución de 162.1 Km de línea de media tensión. (PIDIREGAS) NOTA: Comprende Jalisco, Guanajuato, Morelos, Guerrero y Veracruz Varias: GTO., GRO., JAL., MOR., VER.	0718TOQ0038	Varias	12-2009 12-2013	1 711 310 091	1 618 448 304		160 362 290	6 798 444	6 798 444	6 798 444	4.2	100.0				
Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo Instalación de 12 alimentadores en 115 kV. (PIDIREGAS)	0418TOQ0096	PUE.	01-2008 02-2018	76 931 128	72 756 531	22 188 678	7 111 807	6 338 190	6 338 190	28 526 868	89.1	100.0				
CCC Tula Instalación de enfriadores de aire a la entrada del compresor de las turbinas de gas Unidades 1, 2, 4 y 5. (PIDIREGAS)	0052 02 052	HGO.	03-2007 06-2016	67 739 471	64 063 687	29 473 581	6 929 917	6 212 148	6 212 148	35 685 729	89.6	100.0				
CT Punta Prieta Unidad 2 Rehabilitación y Modernización de: Turbina de vapor de la Unidad 2 (PIDIREGAS)	0518TOQ0041	B.C.S.	02-2008 02-2018	74 239 500	70 211 000	21 544 821	7 021 100	6 155 664	6 155 664	27 700 485	87.7	100.0				
812 Golfo Norte	0061 02 061	Varias	05-2006	68 346 500	64 637 774	30 169 808	6 801 671	6 030 084	6 030 084	36 199 892	88.7	100.0				

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR y 3.7 km-c. (PIDREGAS) NOTA: Comprende Nuevo León, Coahuila y Tamaulipas. Varias: COAH., N.L., TAMPS.			12-2016														
1121 Baja California Construcción de subestaciones de Distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR (PIDREGAS)	0518TOQ0034	B.C.	12-2009 12-2024	99 785 366	94 370 662	5 424 613	5 710 576	5 908 787	5 908 787	11 333 400	103.5	100.0					
CT Valle de México Unidades 5,6 y 7 Instalación de un sistema de enfriamiento en la succión del compresor de las turbinas de gas (PIDREGAS)	0418TOQ0085	MÉX.	07-2007 07-2017	58 001 641	54 854 265	24 895 741	6 094 913	5 532 386	5 532 386	30 428 127	90.8	100.0					
Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II El proyecto LT red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II (con campo solar) permitirá incorporar al área noroeste de CFE la energía generada por el proyecto de ciclo combinado CC Agua Prieta II (con campo solar). (PIDREGAS)	0518TOQ0048	SON.	11-2012 12-2027	779 275 430	736 989 166	968 295	2 562 800	5 023 696	5 023 696	5 991 991	196.0	100.0					
1123 Norte Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR y 9 km-c. (PIDREGAS) NOTA: Comprende Chihuahua y Coahuila. Este proyecto no tenía programado recibir obras durante el presente ejercicio, sin embargo se adelantó el término de su construcción de obras. Varias: COAH., CHIH.	0518TOQ0031	Varias	07-2007 12-2024	148 904 704	46 440 664	4 950 879	4 644 064	4 950 880	4 950 880	9 901 759	106.6	100.0					
CCC El Sauz Modernización del sistema de succión de aire en el compresor de las Unidades No. 5 y 6 (PIDREGAS)	0418TOQ0097	QRO.	06-2007 01-2018	54 502 500	51 545 000	19 620 900	5 154 500	4 616 236	4 616 236	24 237 136	89.6	100.0					
705 Capacitores Instalación de 157.5 MVAR de capacidad de compensación reactiva en subestaciones de distribución (PIDREGAS) NOTA: Comprende Guanajuato, Zacatecas, Veracruz y Guerrero. Varias: GTO., GRO., VER., ZAC.	0040 02 040	Varias	07-2005 12-2015	44 884 052	42 448 489	24 102 761	4 244 844	3 708 116	3 708 116	27 810 877	87.4	100.0					
1114 Transmisión y Transformación del Oriental Considera la Construcción de tres subestaciones para un total de 1,300.0 MVA, de 400/115 y 230/115 kV, así como 17 líneas de Transmisión para un total de 499.5 km-c en 400, 230 y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 y 477 KCM tipo ACSR (aluminum cable steel reinforced), 29 alimentadores, de los cuales 2 se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, 5 en 230 kV y 22 en 115kV. (PIDREGAS) NOTA: Comprende Oaxaca, Veracruz, Puebla y Tlaxcala. Este proyecto tiene ejercicio acumulado hasta en 2010 debido a que ha que se han hecho gastos previos Varias: OAX., PUE., TLAX., VER.	0518TOQ0058	Varias	01-2011 05-2028	2 081 415 000	1 968 470 000	13 484 092	21 655 000	2 499 567	2 499 567	15 983 659	11.5	100.0					
Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III Construcción de una línea de Transmisión de 17.8 km-circuito de doble circuito en 230 kV (teniendo el segundo circuito) y dos alimentadores en 230 kV. (PIDREGAS)	0518TOQ0064	OAX.	03-2010 11-2019	16 071 247	15 199 161	2 445 506	2 260 611	2 303 604	2 303 604	4 749 110	101.9	100.0					
CCC Huinálá II Instalación de un sistema de enfriamiento en la succión del compresor de las Unidades generadoras No. 7 y 8 (PIDREGAS)	0418TOQ0088	N.L.	05-2008 06-2018	24 445 500	23 118 796	6 879 264	2 311 876	1 965 504	1 965 504	8 844 768	85.0	100.0					
Santa Rosalía II Instalación de una Central de combustión interna a base de combustóleo, compuesta de 4 Unidades con una capacidad de 3.75 MW cada una, una línea de Transmisión de doble circuito, de 1.8 km de longitud y calibre 477 ACSR entre las subestaciones mina y santa Rosalía y 4 alimentadores en 34.5 kV (2 en la subestación mina ubicada dentro del predio de la nueva Central eléctrica santa Rosalía II y 2 en la subestación santa Rosalía). (PIDREGAS)	0818TOQ0084	B.C.S.	04-2012 04-2027	562 706 034	532 171 607	24 249 036	31 659 576	1 420 775	1 420 775	25 669 811	4.5	100.0					
CCC Samalayuca II Instalación de un sistema de enfriamiento en la succión del compresor de las Unidades generadoras No. 7 y 8 (PIDREGAS)	0418TOQ0086	CHIH.	05-2007 12-2016	13 996 497	13 236 999	5 859 000	1 470 783	1 302 000	1 302 000	7 161 000	88.5	100.0					
Ixtaczoquitlán Sustituir por termino de vida útil las 2 Unidades generadoras actuales con capacidad total efectiva de 792 KW por una Unidad nueva de 1,650 KW.	0014 02 014	VER.	07-2005 07-2015	11 807 292	11 166 589	8 355 315	1 116 654	1 220 787	1 220 787	9 576 102	109.3	100.0					

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual				
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
(PIDIREGAS) Huiná Instalación de un sistema de enfriamiento de aire en la succión del compresor de la Unidad Turbogas No. 6. (PIDIREGAS)	0013 02 013	N.L.	10-2005 10-2015	7 739 972	7 319 979	3 956 238	770 528	659 372	659 372	4 615 610	85.6	100.0				
Emilio Portes Gil Ingeniería, suministro, instalación y pruebas de las actividades de rehabilitación y Modernización de la CT Emilio Portes Gil. (PIDIREGAS)	0009 02 009	TAMPS.	04-2004 04-2014	3 181 711	3 009 058	2 097 651	300 901	279 686	279 686	2 377 337	92.9	100.0				
1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte Considera la ampliación de una subestación para un total de 133 MVA, con relación de transformación 230/115 kV, 15 MVAR de compensación capacitiva, así como seis líneas de transmisión para un total de 184.4 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 KCM y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 7 alimentadores, de los cuales dos es en 230 kV y cinco en 115 kV (PIDIREGAS)	1018TOQ0038	Varías	08-2012 06-2013	496 832 800	496 832 800		816 050	221 156	221 156	221 156	27.1	100.0				
NOTA: Comprende Guanajuato, Veracruz y Puebla. Este programa (o proyecto) se incorporó durante el ejercicio. Varías: GTO., PUE., VER.																
Sustitución de Turbo-generadores, rehabilitación de generadores y modernización de turbinas en las unidades 1, 2, 3 Y 4 de la C.H. Tuxpango. Sustitución turbo generadores, transformadores e interruptor en las unidades 1 y 2; rehabilitación, modernización de la turbina, sustitución del transformador e interruptor en la unidad 3 y rehabilitación del devanado, modernización de la turbina en la unidad 4 de la C.H. Tuxpango.	1018TOQ0004	VER.	02-2010 12-2013	211 674 832	211 674 832	41 220 888	50 000 000			41 220 888			19.5		19.5	
Santa Rosalía III Instalación de tres unidades de combustión interna con capacidad de 3.6 MW brutos (3.27 MW netos) cada una y nivel de tensión de 34.5 kV.	1018TOQ0047	B.C.S.	08-2012 04-2014	419 770 197	419 770 197		7 000 000									
Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV Construcción de 51 km-c de calibre 477 ACSR para sustituir el circuito actual SE Guerrero Negro II y SE Benito Juárez Maniobras en el nivel de tensión de 34.5 kV.	1018TOQ0056	B.C.S.	01-2012 04-2013	38 824 785	38 824 785		82 100									
Modernización integral de subestaciones de potencia y Líneas de Transmisión del Área Central de la Subdirección de Transmisión El proyecto es aplicado a la subdirección de transmisión y consiste en la adquisición de equipos y materiales para la modernización integral de subestaciones de potencia y líneas de transmisión en el área central en el periodo 2010-2012.	1018TOQ0020	Varías	06-2010 12-2013	4 394 245 463	4 548 002 170	2 637 553 880	898 400 000	887 246 044	887 246 044	3 524 799 924	98.8	100.0	58.0	20.2	19.5	77.5
NOTA: Comprende Distrito Federal, Estado de México, Hidalgo, Morelos y Puebla Varías: D.F., HGO., MÉX., MOR., PUE.																
Modernización de Subestaciones de Potencia de la Subdirección de Transmisión Tercera Etapa 2011-2013 El proyecto es aplicado a la subdirección de transmisión y consiste en la adquisición de equipos y materiales para la modernización integral de subestaciones de potencia en el periodo 2011-2013.	1118TOQ0043	Varías	11-2011 12-2013	5 131 983 021	4 958 054 690			749 542 328	749 542 328	749 542 328	100.0		14.6	15.1	15.1	
NOTA: Comprende los estados de Aguascalientes, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guanajuato, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Tlaxcala, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Este programa (o proyecto) se incorporó durante el ejercicio.																
Construcción y ampliación de líneas y subestaciones de Distribución del Valle de México 2012-2014 Construcción de 67 km-c de líneas de alta tensión para sustitución de líneas obsoletas, así como la adición de 813 MVA para construcción y ampliación de subestaciones, a efectuarse en el periodo de 2012 al 2014.	1218TOQ0010	Varías	04-2012 12-2014	4 547 040 930	4 547 040 930			420 078 015	420 078 015	420 078 015	100.0		9.2	9.2	9.2	
NOTA: Comprende Distrito Federal, Puebla, México, Hidalgo y Morelos. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varías: D.F., HGO., MÉX., MOR., PUE.																
Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones Centro - Peninsular Ampliación de 2 subestaciones con un total de 530 MVA en 400/230 kV, 230/115 kV y 230/85 kV (330 MVA de 400/230 kV y 100 MVA de 230/85 kV fueron adquiridos por L y F), 632 MVAR de compensación capacitiva e	1018TOQ0066	Varías	08-2010 12-2014	481 573 700	597 908 889	244 035 660	175 600 629	353 122 852	353 122 852	597 158 512	201.1	100.0	40.8	73.3	59.1	99.9

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)							Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012		
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado			
inductiva, 2 líneas de Transmisión con un total de 80 km-c en 400 kV y 230 kV y 4 alimentadores NOTA: Comprende Estado de México, Hidalgo y Quintana Roo Varias: HGO., MÉX., Q. ROO																		
Mantenimiento y rehabilitación de tanques de almacenamiento de combustibles 2011-2013 SDE Realizar mantenimiento y rehabilitación a 42 tanques de almacenamiento de combustibles líquidos ubicados en 27 Centrales Generadoras por desgaste y adelgazamiento de placa, techumbre y pisos, puntos y manchas de corrosión que generan riesgo constante de derrames o fugas. NOTA: Comprende Baja California Sur, Chihuahua, Colima, Durango, Edo. Mex., Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Tlaxcala, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: B.C.S., COL., CHIH., DGO., GTO., HGO., MÉX., NAY., QRO., Q. ROO, SIN., SON., TAMPS., VER., YUC.	1018TOQ0072	Varias	01-2011 12-2013	711 984 341	736 897 006	131 848 432	71 400 000		187 121 898	187 121 898	318 970 330	262.1	100.0	17.9	26.3	25.4	43.3	
Incremento y modernización de la infraestructura de la Red Nacional de Fibra Óptica de CFE 2da etapa 2012-2014 Ampliación de la Red Nacional de Fibra Óptica en 4,376 KM y modernización de 2,922 KM de Fibra Óptica NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Distrito Federal, Durango, Guanajuato, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Estado de México, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Tlaxcala, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIS., CHIH., D.F., DGO., GTO., GRO., HGO., JAL., MÉX., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO, S.L.P., SIN., SON., TAB., TAMPS., TLAX., VER., YUC., ZAC.	1218TOQ0014	Varias	06-2012 12-2014	3 140 484 324	3 140 484 324				160 248 299	160 248 299	160 248 299		100.0		5.1	5.1	5.1	
Modernización y confiabilidad de la red de fibra óptica en el área central Modernización y ampliación de cobertura de 2,250km de fibra óptica en el área central, así como la infraestructura para asegurar la confiabilidad de la operación del sistema eléctrico de la red de potencia del área central NOTA: Comprende Distrito Federal, Estado de México, Hidalgo, Puebla, Morelos y Tlaxcala. Este programa (o proyecto) se incorporó durante el ejercicio. Varias: D.F., HGO., MÉX., MOR., PUE., TLAX.	1018TOQ0075	Varias	11-2010 12-2013	927 611 894	927 611 894				120 737 468	120 737 468	120 737 468		100.0		13.0	13.0	13.0	
Proyecto de Electrificación Rural Sistema no Convencional (Solar) SDD 2011-2012 Las obras de distribución de este proyecto, garantizarán en el corto plazo, el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas. NOTA: Comprende Baja California Sur, Chiapas, Chihuahua, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Michoacán, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora y Tabasco. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: B.C.S., CHIS., CHIH., DGO., GRO., HGO., JAL., MICH., NAY., N.L., OAX., Q. ROO, S.L.P., SIN., SON., TAB.	1118TOQ0044	Varias	12-2011 12-2013	497 012 773	516 008 601				72 470 828	72 470 828	72 470 828		100.0		14.6	14.6	14.6	
Construcción y rehabilitación de edificios de 13 Divisiones de Distribución 2012-2014 Se considera la construcción o rehabilitación de edificios de distribución por un total de 684 obras a efectuarse en el periodo de 2012 - 2014 NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Colima, Chiapas, Chihuahua, Durango, Guanajuato, Guerrero, Jalisco, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Tlaxcala, Veracruz, Yucatán y Zacatecas. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIS., CHIH., DGO., GTO., GRO., JAL., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO, S.L.P., SIN., SON., TAB., TAMPS., TLAX., VER., YUC., ZAC.	1218TOQ0009	Varias	04-2012 12-2014	1 735 549 883	1 735 549 883				33 722 830	33 722 830	33 722 830		100.0		1.9	1.9	1.9	
Rehabilitación de Equipos y Turbinas en 8 Centrales Hidroeléctricas de Generación La modernización de turbinas equipos auxiliares en 8 Centrales hidroeléctricas, el diseño, Construcción, desmontaje, montaje y puesta en servicio de turbinas hidráulicas, equipos auxiliares, en Centrales hidroeléctricas Infiernillo, Manuel M. Diéguez (Sta. Rosa), Cupatitzio, Botello, Platanal, Zumpimito, Jumatán y Tirio. NOTA: Comprende Jalisco, Michoacán y Nayarit Varias: JAL., MICH., NAY.	0818TOQ0056	Varias	06-2009 12-2013	430 425 338	463 336 735			354 288 360	26 106 703	26 106 703	380 395 063		100.0	76.5	6.1	5.6	82.1	
Proyecto Piloto de Generación Undimotriz (oleaje), Rosarito, BC SDG 2012-2014 Construcción de una central piloto de generación de electricidad, que funcionará a partir de la energía del mar en forma de oleaje en Rosarito, BC. Este proyecto de 3 MW contribuirá a sentar las bases para la planeación del aprovechamiento comercial de esa fuente renovable de energía en México. NOTA: Proyecto incorporado durante el ejercicio.	1218TOQ0005	B.C.	03-2012 12-2014	74 778 000	74 778 000				22 415 298	22 415 298	22 415 298		100.0		30.0	30.0	30.0	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual					
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
Sustitución de Alimentadores de la Subestación Zoquiapan Instalación de 7 alimentadores, los cuales se ubican en el nivel de tensión menor a 115 kV	1018TOQ0059	JAL.	01-2011 12-2013	59 813 060	61 905 947	2 900 427			21 817 571	21 817 571	24 717 998		100.0	4.7	36.5	35.2	39.9
Modernización de rodetes en las turbinas hidráulicas La modernización de rodetes en turbinas hidráulicas, consiste en el diseño, Construcción, desmontaje, montaje y puesta en servicio de las turbinas, en las centrales hidroeléctricas Villita, Cóbano, Colotlipa y el Novillo. NOTA: Comprende Guerrero, Michoacán y Sonora Varías: GRO., MICH., SON.	0818TOQ0036	Varias	06-2008 12-2013	192 251 278	247 727 908	133 177 910			20 283 899	20 283 899	153 461 809		100.0	53.8	10.6	8.2	61.9
Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión del Sistema Interconectado Norte Construcción de 3 subestaciones para 123 MVA en 230, 115 y 13.8 kV, 58.6 MVAR de compensación capacitiva, tres líneas de transmisión para un total de 21 km-c en 115 kV y menores, calibre 795 KCM, ACSR, así como 18 alimentadores, siete en el nivel de tensión de 115 kV y once en tensiones menores. NOTA: Comprende Chihuahua, Sonora, Nuevo León y Baja California Sur Varías: B.C.S., CHIH., N.L., SON.	1018TOQ0065	Varias	08-2010 05-2013	354 425 379	366 826 891	85 650 181	70 906 725		16 513 984	16 513 984	102 164 165	23.3	100.0	23.3	4.7	4.5	27.9
Construcción de Subestaciones del Occidente Construcción de 30.0 MVAR de compensación capacitiva integrada por dos capacitores de 15 MVAR en el nivel de tensión de 115 kV, así como la ampliación de una subestación con 3 alimentadores en hexafluoruro de azufre (sf6) ubicados en la tensión de 69 kV. NOTA: Comprende Colima, Aguascalientes y Jalisco Varías: AGS., COL., JAL.	0918TOQ0024	Varias	01-2010 12-2013	80 229 481	83 036 748	46 985 794	20 205 584		14 240 745	14 240 745	61 226 539	70.5	100.0	56.6	17.8	17.1	73.7
Cogeneración Salamanca Fase I Esta obra se ha planteado como una cogeneración compuesta por 2 o 3 turbinas de gas operando en ciclo abierto con sus respectivos recuperadores de calor (no incluye turbina de vapor). La capacidad bruta que en sitio es de 438.0 MW (netas de 430.2 MW) en condiciones de verano, y una capacidad bruta en sitio media anual de 471.2 MW (neta de 462.8 MW). En todas las cifras de capacidad mencionadas se considera un rango de 15. El combustible base sería gas natural. La central suministrará en los límites de la refinera, donde estará la estación de medición, vapor en alta (mediante una tubería de 30 pulg. de diametro) y media presión (con un tubo de 20 pulg. de diametro), con un flujo de 579 Ton/h (60 bars y 480C) y 83 Ton/h (19 bars y 280 C) respectivamente. La eficiencia térmica media de la cogeneración se estima en 81.2 y en condiciones de verano de 82.2. En todos los valores de eficiencia corresponden al valor mínimo de lograr. (PIDIREGAS)	0918TOQ0020	GTO.	10-2010 04-2013	6 709 937 840	6 345 832 686	13 769 123	19 824 865		12 223 724	12 223 724	25 992 847	61.7	100.0		0.2	0.2	0.2
Modernización de turbinas y sus equipos auxiliares en Centrales hidroeléctricas La modernización de turbinas y equipos auxiliares en Centrales hidroeléctricas, consiste en el diseño, Construcción, desmontaje, montaje y puesta en servicio de las turbinas hidráulicas, así como de sus equipos auxiliares, en las centrales Sanalona, Micos, Electroquímica Portezuelos I y Portezuelos II. NOTA: Comprende Puebla, San Luis Potosí y Sinaloa Varías: PUE., S.L.P., SIN.	0818TOQ0046	Varias	06-2008 12-2013	148 500 690	153 696 800	30 035 059			7 501 312	7 501 312	37 536 371		100.0	19.5	5.1	4.9	24.4
Instalación de transformadores en las SEs Moctezuma y Macuspana II, ampliación de la SE Apatzingán y construcción de la LT Silao Pot. entq. León IV-Irapuato II Instalación de 400 MVA, 130 MVAR, 0.232 km-c de líneas de transmisión y 5 alimentadores. NOTA: Comprende Chihuahua, Guanajuato, Michoacán y Tabasco. Este programa o proyecto se incorporó durante el ejercicio.	1118TOQ0041	Varias	11-2011 12-2014	282 661 790	273 082 084				3 097 375	3 097 375	3 097 375		100.0		1.1	1.1	1.1
Obras de Seguridad Industrial en la Infraestructura Civil de Centrales Termoeléctricas Infraestructura estratégica de las Centrales Termoeléctricas, comprendida por	1018TOQ0071	Varias	01-2011 12-2013	418 239 648	418 239 648				1 389 629	1 389 629	1 389 629		100.0		0.3	0.3	0.3

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)					Avance físico porcentual						
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado		
tuberías subterráneas de suministro de gas, protección anticorrosiva en generadores de vapor, silos de carbón y techumbres de casas de máquinas. NOTA: Comprende Baja California Sur, Coahuila, Estado de México, Querétaro, Baja California, Tamaulipas, Guanajuato, Campeche, Sonora, Nuevo León, Hidalgo, Yucatán, Sinaloa, Guerrero, Veracruz, Durango, Colima y Chihuahua. Este programa (o proyecto) se incorporó durante el ejercicio. Varias: B.C., B.C.S., CAMP., COAH., COL., CHIH., DGO., GTO., GRO., HGO., MÉX., N.L., QRO., SIN., SON., TAMPS., VER., YUC.																	
Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte Construcción de cinco líneas de Transmisión para un total de 124 km-c en 115 kV, calibres 795 y 1113 acsr (aluminum cable steel reinforced), así como la ampliación de tres subestaciones con 5 alimentadores en el nivel de tensión menor de 115 kV NOTA: Comprende Coahuila y Durango. Proyecto incorporado durante el ejercicio. Varias: COAH., DGO.	0918TOQ0033	Varias	11-2009 12-2013	235 349 943	243 584 948	204 893 827		1 285 097	1 285 097	206 178 924		100.0	84.1	0.5	0.5	84.6	
Mitigación de azolve en el embalse de la Central Hidroeléctrica Mazatepec El proyecto comprende la construcción de una nueva obra de toma con desarenador que permita aumentar la confiabilidad y disponibilidad operativa. NOTA: Este programa (o proyecto) se incorporó durante el ejercicio.	1018TOQ0062	PUE.	01-2011 12-2013	486 445 520	486 445 520			215 625	215 625	215 625		100.0					
Infraestructura social Proyecto de electrificación rural sistema convencional SDD 2011-2012. Se pretende la electrificación de 586 localidades de entre 100 a 2,499 habitantes que se encuentran en comunidades remotas, mediante Sistema Convencional. NOTA: Comprende Aguascalientes, Baja California, Baja California Sur, Campeche, Coahuila, Chihuahua, Chiapas, Durango, Guanajuato, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, Querétaro, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Veracruz y Zacatecas. Este programa (o proyecto) se incorporó durante el ejercicio. Varias: AGS., B.C., B.C.S., CAMP., COAH., CHIS., CHIH., DGO., GTO., GRO., HGO., JAL., MICH., MOR., NAY., N.L., OAX., PUE., QRO., Q. ROO, S.L.P., SIN., SON., TAB., VER., ZAC.	1118TOQ0039	Varias	10-2011 12-2013	1 015 401 354	326 996 110			11 051 122	11 051 122	11 051 122		100.0	1.1	3.4	3.4		
Infraestructura gubernamental Comunicaciones unificadas, unifica, del área de control central del Cenace Modernización, instalación y puesta en operación del equipo de comunicaciones de voz, voz sobre IP, datos y vídeo, a fin de asegurar la continuidad de estos servicios para la operación de la red eléctrica y de los servicios administrativos del Área de Control Central. NOTA: comprende México, Distrito Federal, Hidalgo y Puebla Varias: D.F., HGO., MÉX., PUE.	1018TOQ0033	Varias	07-2010 12-2013	23 795 592	23 795 592	1 216 140	100 000			1 216 140			5.1			5.1	
Sistema de información para aplicaciones operativas del Cenace Adquisición de sistemas de procesamiento de información que permitan apoyar al proceso sustantivo en el manejo de la información necesaria alrededor de la operación y control de la energía en el período 2010-2012 NOTA: Comprende Baja California, Baja California Sur, Sonora, Distrito Federal, Durango, Nuevo León, Jalisco, Yucatán, Estado de México, Puebla, Tabasco, Veracruz, Guerrero, Guanajuato y Chihuahua Varias: B.C., B.C.S., CHIH., D.F., DGO., GTO., GRO., JAL., MÉX., N.L., PUE., SON., TAB., VER., YUC.	1018TOQ0035	Varias	07-2010 12-2013	81 367 718	81 367 718		11 800 000										
Atención en instalaciones estratégicas de Seguridad Física en materia de medios técnicos Implementación, rehabilitación, mantenimiento y modernización de Sistemas de Detección Perimetral y Circuito Cerrado de Televisión y su integración en un Cuarto de Operaciones (C4) y Plataforma México. En varios estados de la República Mexicana NOTA: Comprende Chiapas, Distrito Federal, Hidalgo, Jalisco, Nuevo León, Sonora y Veracruz Varias: CHIS., D.F., HGO., JAL., N.L., SON., VER.	1018TOQ0068	Varias	09-2010 12-2013	648 960 311	671 667 735	166 215 108	120 000 000	246 278 888	246 278 888	412 493 996	205.2	100.0	24.7	37.9	36.7	61.4	
Atención a instalaciones estratégicas que resguarda personal de seguridad física Construcción mantenimiento de alojamientos para el resguardo de las instalaciones Construcción mantenimiento de torres de vigilancia y cuartos de control y monitoreo, adquisición y mantenimiento de sistemas de iluminación perimetral. Construcción y mantenimiento de bardas perimetrales. NOTA: Comprende Chiapas, Distrito Federal, Hidalgo, Jalisco, Nuevo León, Sonora y Veracruz Varias: CHIS., D.F., HGO., JAL., N.L., SON., VER.	1018TOQ0001	Varias	12-2009 12-2013	765 139 889	791 912 494	425 098 047		135 606 586	135 606 586	560 704 633	100.0	53.7	17.7	17.1	70.8		

1/ Son los programas y proyectos de inversión que consideraron la asignación de recursos en el presupuesto aprobado o durante el ejercicio presupuestario. Los conceptos de inversión consideran recursos fiscales y recursos propios.

**CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión (Pesos)						Avance físico porcentual						
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012		
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado			

^{2/} Los programas y proyectos concluidos tienen fecha de término hasta diciembre de 2012, y los programas y proyectos en proceso tienen fecha de término posterior a diciembre de 2012.

^{3/} Se refiere a la estimación actualizada del costo total del programa o proyecto al cierre del ejercicio de 2012.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Unidad de Contabilidad Gubernamental, con base en datos proporcionados por las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal.