Comisión Federal de Electricidad

DIRECCIÓN DE FINANZAS
SUBDIRECCIÓN DE OPERACIÓN FINANCIERA
GERENCIA DE PRESUPUESTOS

P I D I R E G A S

INFORME AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2021

1. AVANCE FISICO FINANCIERO

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal a precios de 2021)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado	Acumulado 2020	Avance Financiero 2021 Estimada	Avance Financiero 2021 Realizada	Avance Financiero 2021 Acumulada	Avance Financiero 2021 %	Avance Físico Acumulado 2020	Avance Físico 2021 Estimada Anual	Avance Físico 2021 Realizada	Avance Físico 2021 Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Total		**13,859.0**	**4,465.2**	**2,537.3**	**1.9**	**4,467.1**	**32.2**				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		**13,775.3**	**4,465.2**	**2,533.8**	**1.9**	**4,467.1**	**32.4**				
	Inversión Directa		**11,164.5**	**4,465.2**	**763.1**	**1.9**	**4,467.1**	**40.0**				
	Aprobados en 2006		**815.3**	**676.4**	**7.9**	**0.0**	**676.4**	**83.0**				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) 1_/	Varias (Cierre y otras)	571.0	469.7	0.0	0.0	469.7	82.3	99.9	0.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	244.3	206.8	7.9	0.0	206.8	84.6	99.4	2.2	0.3	99.7
	Aprobado en 2007		**167.3**	**96.8**	**6.5**	**0.0**	**96.8**	**57.9**				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	133.0	62.5	6.5	0.0	62.5	47.0	67.8	4.9	0.0	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo 1_/	Terminado Totalmente	34.3	34.3	0.0	0.0	34.3	100.0	88.5	0.0	11.5	100.0
	Aprobado en 2008		**93.4**	**43.0**	**0.0**	**0.0**	**43.0**	**46.0**				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE 1_/	Varias (Cierre y otras)	93.4	43.0	0.0	0.0	43.0	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
	Aprobado en 2009		**57.4**	**44.8**	**0.1**	**0.0**	**44.8**	**78.1**				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	57.4	44.8	0.1	0.0	44.8	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
	Aprobado en 2010		**505.3**	**376.9**	**2.0**	**0.0**	**376.9**	**74.6**				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	505.3	376.9	2.0	0.0	376.9	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
	Aprobado en 2011		**1,037.7**	**748.9**	**6.9**	**0.3**	**749.2**	**72.2**				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	736.1	604.6	1.0	0.0	604.6	82.1	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	177.8	84.4	4.6	0.0	84.4	47.5	92.6	5.0	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	20.6	18.9	1.4	0.1	19.0	92.0	91.6	6.5	0.5	92.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur 1_/	Varias (Cierre y otras)	103.2	40.9	0.0	0.2	41.1	39.9	39.6	0.0	0.2	39.9
	Aprobado en 2012		**914.3**	**454.3**	**217.2**	**0.0**	**454.3**	**49.7**				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	242.5	214.0	3.2	**0.0**	214.0	88.2	100.0	0.2	**0.0**	100.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	94.0	86.3	6.7	0.0	86.3	91.7	99.9	1.0	0.0	99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	129.9	43.0	2.0	0.0	43.0	33.1	36.3	5.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	445.4	111.1	204.6	0.0	111.1	24.9	25.6	16.8	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitar sin cambio de alcance	2.4	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	0.0	0.0
	Aprobado en 2013		**2,207.6**	**1,415.2**	**37.0**	**0.6**	**1,415.9**	**64.1**				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	724.8	485.3	2.0	0.0	485.3	67.0	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	143.9	94.7	1.4	0.0	94.7	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	698.8	424.2	1.0	0.6	424.9	60.8	99.7	0.5	0.2	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	169.7	56.4	28.4	0.0	56.4	33.2	44.0	25.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	117.0	31.6	3.1	0.0	31.6	27.0	27.0	2.7	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	353.5	323.1	1.0	**0.0**	323.1	91.4	99.9	0.1	0.1	100.0
	Aprobado en 2014		**784.0**	**427.9**	**6.9**	**0.0**	**428.0**	**54.6**				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	725.3	399.6	1.0	0.0	399.6	55.1	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	58.7	28.3	5.9	0.0	28.4	48.3	48.4	8.5	0.9	49.2
	Aprobado en 2015		**3,184.0**	**158.9**	**382.8**	**0.0**	**158.9**	**5.0**				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	509.1	0.0	54.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	537.9	0.0	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Varias (Cierre y otras)	63.1	51.3	1.0	0.0	51.3	81.3	99.9	0.1	0.0	99.9
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	65.1	0.0	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	586.2	0.0	138.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	26.9	0.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitar sin cambio de alcance	1,078.6	0.0	116.7	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	5.1	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	145.3	75.5	0.7	0.0	75.5	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	166.6	32.2	3.4	0.0	32.2	19.3	19.3	6.5	0.0	19.3
	Aprobado en 2016		**1,314.5**	**22.0**	**92.2**	**0.9**	**22.9**	**1.7**				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar con cambio de alcance	324.5	0.0	44.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	895.9	0.0	45.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Varias (Cierre y otras)	11.1	5.7	1.0	0.1	5.8	52.2	99.9	1.0	0.0	99.9
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	83.0	16.3	1.6	0.8	17.1	20.6	19.6	20.5	1.0	20.6
	Aprobado en 2021		**83.7**	**0.0**	**3.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Autorizado	83.7	0.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		**2,694.6**	**0.0**	**1,774.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
	Aprobados en 2013		**1,630.3**	**0.0**	**845.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitar sin cambio de alcance	1,630.3	0.0	845.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2015		**1,064.2**	**0.0**	**929.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	1,064.2	0.0	929.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	0.0	0.0

1_/ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2021, así como aquéllos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2021, pero continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que se incluye su seguimiento.
p_/ Cifras preliminares

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado 2_/	Acumulado 2020 2_/	Avance Financiero 2021				Acumulado 2020	Avance Físico 2021		
					Estimada 2_/	Realizada 3_/	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Total		**274,446.2**	**88,422.9**	**50,245.8**	**37.8**	**88,460.6**	**32.2**				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		**272,787.8**	**88,422.9**	**50,175.3**	**37.8**	**88,460.6**	**32.4**				
	Inversión Directa		**221,086.8**	**88,422.9**	**15,110.6**	**37.8**	**88,460.6**	**40.0**				
	Aprobados en 2006		**16,145.9**	**13,395.2**	**157.1**	**0.0**	**13,395.2**	**83.0**				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) 1_/	Varias (Cierre y otras)	11,307.4	9,300.9	0.0	0.0	9,300.9	82.3	99.9	0.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,838.6	4,094.3	157.1	0.0	4,094.3	84.6	99.4	2.2	0.3	99.7
	Aprobado en 2007		**3,312.6**	**1,916.6**	**128.1**	**0.0**	**1,916.6**	**57.9**				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,633.6	1,237.7	128.1	0.0	1,237.7	47.0	67.8	4.9	0.0	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo 1_/	Terminado Totalmente	679.0	679.0	0.0	0.0	679.0	100.0	88.5	0.0	11.5	100.0
	Aprobado en 2008		**1,849.2**	**850.6**	**0.0**	**0.0**	**850.6**	**46.0**				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE 1_/	Varias (Cierre y otras)	1,849.2	850.6	0.0	0.0	850.6	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
	Aprobado en 2009		**1,136.5**	**887.2**	**1.8**	**0.0**	**887.2**	**78.1**				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,136.5	887.2	1.8	0.0	887.2	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
	Aprobado en 2010		**10,005.5**	**7,464.2**	**39.6**	**0.0**	**7,464.2**	**74.6**				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	10,005.5	7,464.2	39.6	0.0	7,464.2	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
	Aprobado en 2011		**20,549.5**	**14,830.0**	**137.4**	**5.8**	**14,835.8**	**72.2**				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,576.8	11,972.9	19.8	0.0	11,972.9	82.1	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,520.4	1,672.3	90.3	0.0	1,672.3	47.5	92.6	5.0	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	408.6	374.2	27.3	1.9	376.1	92.0	91.6	6.5	0.5	92.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur 1_/	Varias (Cierre y otras)	2,043.6	810.6	0.0	3.9	814.6	39.9	39.6	0.0	0.2	39.9
	Aprobado en 2012		**18,104.9**	**8,997.3**	**4,301.4**	**0.0**	**8,997.3**	**49.7**				
278	RM CT José López Portillo	Varias(Cierre y otras)	4,801.9	4,237.5	63.2	**0.0**	4,237.5	88.2	100.0	0.2	**0.0**	100.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,862.4	1,708.5	133.6	0.0	1,708.5	91.7	99.9	1.0	0.0	99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	2,572.7	851.5	39.6	0.0	851.5	33.1	36.3	5.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,820.5	2,199.8	4,051.3	0.0	2,199.8	24.9	25.6	16.8	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitar sin cambio de alcance	47.4	0.0	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	0.0	0.0
	Aprobado en 2013		**43,716.0**	**28,024.9**	**732.2**	**13.1**	**28,038.0**	**64.1**				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,352.5	9,609.5	39.6	0.0	9,609.5	67.0	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,849.0	1,875.1	28.7	0.0	1,875.1	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	13,837.2	8,401.1	19.8	13.1	8,414.2	60.8	99.7	0.5	0.2	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,360.5	1,116.6	562.6	0.0	1,116.6	33.2	44.0	25.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,317.4	624.9	61.7	0.0	624.9	27.0	27.0	2.7	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias(Cierre y otras)	6,999.4	6,397.8	19.8	**0.0**	6,397.8	91.4	99.9	0.1	0.1	100.0
	Aprobado en 2014		**15,525.4**	**8,474.1**	**136.3**	**0.8**	**8,475.0**	**54.6**				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,362.3	7,913.3	19.8	0.0	7,913.3	55.1	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,163.1	560.8	116.5	0.8	561.7	48.3	48.4	8.5	0.9	49.2
	Aprobado en 2015		**63,052.6**	**3,147.0**	**7,579.7**	**0.0**	**3,147.0**	**5.0**				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	10,082.4	0.0	1,084.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	10,652.7	0.0	1,067.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Varias (Cierre y otras)	1,248.7	1,015.6	19.8	0.0	1,015.6	81.3	99.9	0.1	0.0	99.9
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	1,289.4	0.0	134.9	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	11,609.2	0.0	2,733.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	533.1	0.0	53.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitar sin cambio de alcance	21,358.6	0.0	2,310.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	101.3	0.0	94.6	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,878.3	1,494.2	13.8	0.0	1,494.2	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,298.9	637.3	67.5	0.0	637.3	19.3	19.3	6.5	0.0	19.3
	Aprobado en 2016		**26,030.4**	**435.6**	**1,826.4**	**18.1**	**453.7**	**1.7**				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar con cambio de alcance	6,427.0	0.0	880.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	17,740.9	0.0	894.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Varias (Cierre y otras)	218.9	113.0	19.8	1.3	114.3	52.2	99.9	1.0	0.0	99.9
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,643.7	322.6	31.5	16.8	339.4	20.7	19.6	20.5	1.0	20.6
	Aprobado en 2021		**1,658.4**	**0.0**	**70.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Autorizado	1,658.4	0.0	70.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		**53,359.4**	**0.0**	**35,135.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
	Aprobados en 2013		**32,285.3**	**0.0**	**16,737.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitar sin cambio de alcance	32,285.3	0.0	16,737.6	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2015		**21,074.1**	**0.0**	**18,397.7**	**0.0**	**0.0**	**0.0**				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	21,074.1	0.0	18,397.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	0.0	0.0

1_/ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2021, así como aquéllos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2021, pero continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que se incluye su seguimiento.

2_/ El tipo de cambio utilizado fue de 19.8027 pesos por dólar correspondiente al cierre de junio de 2021.

3_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.8889, 20.2415, 20.7895, 20.0534, 19.9829 y 20.0366 pesos por dólar para enero, febrero, marzo, abril, mayo y junio respectivamente, publicados por Banxico.

p_/ Cifras preliminares

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

2. FLUJO NETO DE LOS PROYECTOS

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
		TOTAL	**46,199.2**	**13,977.66**	**0.00**	**3,348.25**	**28,873.3**	**36,405.1**	**12,236.70**	**0.00**	**2,731.58**	**23,282.53**	-19.4
1	CG	Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
2	CC	Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
3	CCI	Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4	CC	Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5	CD	Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
7	CT	Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
9	LT	211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
11	LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13	SE	218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
14	SE	219 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE	220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE	221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17	LT	301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18	LT	302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20	LT	304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21	SE	305 Centro-Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22	SE	306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23	SE	307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24	SE	308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30	LT	411 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
32	SE	401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE	402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34	SE	403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35	SE	404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
37	SE	410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
39	LT	414 Norte-Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
40	LT	502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
41	LT	506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
47	SE	504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48	CCI	Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
58	SE	607 Sistema Bajio - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
62	CCC	Pacífico	1,308.4	150.9	0.0	1.4	1,156.1	62.2	215.5	0.0	1.4	-154.8	-113.4
63	CH	El Cajón	788.5	57.9	0.0	58.1	672.5	758.1	60.5	0.0	58.1	639.5	-4.9
64	LT	Lineas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	66.2	35.6	0.0	4.6	25.9	35.8	32.3	0.0	2.8	0.7	-97.3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	49.7	38.3	0.0	5.3	6.2	34.6	28.9	0.0	5.1	0.7	-89.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	14.7	12.3	0.0	0.4	2.0	10.4	9.6	0.0	0.6	0.2	-89.9
132	CE	La Venta II	71.8	49.4	0.0	3.8	18.6	55.2	71.4	0.0	2.4	-18.6	-200.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	14.7	14.9	0.0	1.5	-1.7	10.6	9.0	0.0	1.5	0.2	-112.0
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	1,613.9	394.2	0.0	413.8	805.9	849.6	359.7	0.0	404.8	85.1	-89.4
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	66.7	44.4	0.0	0.1	22.2	148.2	119.9	0.0	0.1	28.2	26.8
151	SE	1006 Central----Sur	17.4	4.6	0.0	0.6	12.3	4.5	3.9	0.0	0.6	0.1	-99.3
152	SE	1005 Noroeste	24.4	24.4	0.0	2.6	-2.6	17.4	14.7	0.0	2.4	0.3	-113.4
156	RM	Infiernillo	16.6	0.0	0.0	0.1	16.5	1,903.8	0.0	0.0	0.0	1,903.7	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	504.6	0.7	0.0	1.3	502.5	2,643.9	0.7	0.0	0.8	2,642.4	425.8
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
162	RM	CCC Huinala II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	24.3	24.5	0.0	1.0	-1.3	19.9	18.8	0.0	0.7	0.4	-130.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	25.1	22.4	0.0	0.4	2.3	19.4	18.7	0.0	0.2	0.4	-83.6
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,314.1	262.4	0.0	19.3	1,032.5	1,590.0	585.2	0.0	19.2	985.7	-4.5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	36.7	28.6	0.0	7.7	0.3	23.7	18.7	0.0	4.6	0.5	49.0
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	583.7	359.5	0.0	164.8	59.4	1,632.6	1,955.7	0.0	149.5	-472.6	<-500
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	52.7	4.7	0.0	1.7	46.2	4.2	2.4	0.0	1.7	0.1	-99.8
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.3	0.1	0.0	0.0	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	-97.2

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
181	RM	CN Laguna Verde	7,898.9	290.9	0.0	113.3	7,494.7	6,822.7	278.1	0.0	108.3	6,436.4	-14.1
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	41.6	26.8	0.0	1.5	13.3	30.3	28.7	0.0	1.0	0.6	-95.5
188	SE	1116 Transformación del Noreste	1,234.0	53.2	0.0	4.1	1,176.6	72.2	67.3	0.0	3.5	1.4	-99.9
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	7.5	4.9	0.0	1.2	1.4	3.7	3.0	0.0	0.7	0.1	-94.9
190	SE	1120 Noroeste	28.7	16.9	0.0	4.5	7.3	12.1	7.9	0.0	4.0	0.2	-96.7
191	SE	1121 Baja California	4.7	4.7	0.0	0.4	-0.4	3.4	3.0	0.0	0.4	0.1	-116.5
192	SE	1122 Golfo Norte	22.8	24.6	0.0	2.5	-4.3	15.2	13.1	0.0	1.7	0.3	-106.9
193	SE	1123 Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
194	SE	1124 Bajío Centro	18.8	15.0	0.0	1.2	2.6	9.7	8.8	0.0	0.8	0.2	-92.7
195	SE	1125 Distribución	35.9	25.9	0.0	3.9	6.1	22.5	19.6	0.0	2.4	0.4	-92.8
197	SE	1127 Sureste	14.8	1.5	0.0	0.6	12.7	1.7	1.3	0.0	0.4	0.0	-99.7
198	SE	1128 Centro Sur	44.9	17.5	0.0	2.1	25.3	16.2	14.5	0.0	1.4	0.3	-98.7
199	SE	1129 Compensación redes	23.5	7.9	0.0	0.9	14.8	7.8	6.9	0.0	0.8	0.2	-99.0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	136.4	26.7	0.0	5.7	104.0	27.6	22.6	0.0	4.5	0.5	-99.5
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	156.6	19.0	0.0	9.9	127.7	20.4	14.2	0.0	5.9	0.4	-99.7
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	263.9	71.4	0.0	15.5	177.0	80.6	67.8	0.0	11.3	1.6	-99.1
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	29.8	16.4	0.0	1.8	11.5	16.6	14.5	0.0	1.8	0.3	-97.2
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	235.8	16.9	0.0	0.8	218.1	18.9	18.1	0.0	0.5	0.4	-99.8
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	793.8	13.0	0.0	1.3	779.4	710.7	14.0	0.0	0.8	695.9	-10.7
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	118.3	16.1	0.0	0.8	101.3	13.0	12.1	0.0	0.6	0.3	-99.7
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	18.5	10.9	0.0	1.3	6.3	10.9	9.4	0.0	1.3	0.2	-96.6
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	205.7	53.3	0.0	8.0	144.5	34.6	28.0	0.0	5.9	0.7	-99.5
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	133.4	53.7	0.0	1.9	77.8	48.1	46.0	0.0	1.2	0.9	-98.8
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	158.8	28.2	0.0	6.2	124.4	30.6	26.0	0.0	4.0	0.6	-99.5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	332.4	1.5	0.0	0.0	330.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	126.1	40.8	0.0	17.5	67.8	53.6	39.2	0.0	13.3	1.1	-98.5
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	377.3	45.5	0.0	6.8	325.0	31.1	25.9	0.0	4.6	0.6	-99.8
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	117.9	20.8	0.0	8.9	88.2	26.2	18.8	0.0	6.9	0.5	-99.4
216	RM	CCC Poza Rica	251.4	141.1	0.0	35.1	75.3	518.8	141.1	0.0	25.5	352.1	367.9
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	1,845.2	51.1	0.0	32.3	1,761.8	2,059.6	48.4	0.0	19.2	1,992.0	13.1
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	103.7	30.8	0.0	0.2	72.8	37.7	36.8	0.0	0.1	0.7	-99.0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	35.5	2.3	0.0	3.9	29.3	4.7	2.3	0.0	2.3	0.1	-99.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,299.0	2,643.8	0.0	117.7	1,537.5	2,124.4	1,046.6	0.0	61.3	1,016.5	-33.9
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	2.0	0.9	0.0	0.0	1.1	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	-98.4
226	CCI	CI Guerrero Negro III	43.0	39.3	0.0	6.4	-2.7	172.9	54.4	0.0	4.7	113.8	<-500
227	CG	Los Humeros II	106.6	82.6	0.0	9.2	14.8	150.2	82.3	0.0	5.8	62.1	321.0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	36.5	14.6	0.0	1.8	20.1	15.8	14.3	0.0	1.1	0.3	-98.5
229	CT	TG Baja California II	112.7	65.0	0.0	14.1	33.6	181.3	56.8	0.0	8.5	116.0	245.4
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	25.0	7.0	0.0	0.2	17.7	6.9	6.6	0.0	0.1	0.1	-99.2
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	12.9	3.5	0.0	0.3	9.1	2.9	2.6	0.0	0.2	0.1	-99.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	61.2	3.5	0.0	17.1	40.6	26.7	11.0	0.0	15.2	0.5	-98.7
235	CCI	Baja California Sur IV	156.3	114.8	0.0	18.3	23.2	121.8	157.8	0.0	10.9	-46.9	-302.4
236	CCI	Baja California Sur III	186.7	105.1	0.0	4.3	77.3	148.2	148.1	0.0	4.3	-4.2	-105.5
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	33.8	7.7	0.0	3.8	22.3	10.2	7.6	0.0	2.4	0.2	-99.1
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	43.0	16.3	0.0	4.9	21.8	19.4	14.1	0.0	4.9	0.4	-98.3

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	202.6	75.1	0.0	17.7	109.7	90.2	74.1	0.0	14.3	1.8	-98.4
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	128.3	29.1	0.0	10.4	88.8	34.7	27.5	0.0	6.4	0.7	-99.2
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	135.8	17.3	0.0	4.0	114.5	16.4	13.2	0.0	2.9	0.3	-99.7
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	43.2	8.6	0.0	1.8	32.8	8.5	7.0	0.0	1.4	0.2	-99.5
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	115.2	24.6	0.0	4.1	86.5	24.1	20.7	0.0	2.9	0.5	-99.5
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	335.3	27.9	0.0	12.2	295.2	38.6	31.4	0.0	6.5	0.8	-99.7
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	97.7	17.9	0.0	1.4	78.5	14.6	13.5	0.0	0.8	0.3	-99.6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	50.5	16.1	0.0	6.4	28.0	20.6	15.3	0.0	4.9	0.4	-98.6
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	95.7	30.9	0.0	9.2	55.5	35.1	27.1	0.0	7.2	0.7	-98.8
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	481.6	0.0	0.0	0.0	481.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	85.8	25.6	0.0	12.9	47.3	35.2	24.2	0.0	10.3	0.7	-98.5
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	27.3	6.1	0.0	4.9	16.3	9.1	4.3	0.0	4.6	0.2	-98.9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	984.0	805.9	0.0	96.4	81.7	1,721.8	2,878.3	0.0	64.8	-1,221.3	<-500
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	61.7	12.7	0.0	4.4	44.6	14.2	11.0	0.0	2.9	0.3	-99.4
264	CC	Centro	563.9	39.5	0.0	132.5	391.9	9.1	359.8	0.0	117.0	-467.8	-219.4
266	SLT	1603 Subestación Lago	316.0	37.2	0.0	17.8	261.0	44.4	31.3	0.0	12.3	0.9	-99.7
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	58.3	22.0	0.0	6.0	30.3	25.9	21.6	0.0	3.9	0.5	-98.3
268	CCI	Guerrero Negro IV	56.2	26.2	0.0	0.0	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	8.4	3.0	0.0	0.7	4.7	3.4	2.9	0.0	0.5	0.1	-98.6
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	141.5	39.2	0.0	17.6	84.7	38.3	29.1	0.0	8.4	0.8	-99.1
274	SE	1620 Distribución Valle de México	376.7	114.7	0.0	32.8	229.1	118.3	94.1	0.0	21.8	2.3	-99.0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	88.1	73.3	0.0	17.7	-2.8	70.3	74.5	0.0	11.4	-15.6	458.9
278	RM	CT José López Portillo	204.7	130.3	0.0	117.2	-42.8	2,048.7	126.7	0.0	100.5	1,821.5	<-500
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	87.1	32.9	0.0	11.2	42.9	31.8	25.5	0.0	5.7	0.6	-98.5
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	155.0	51.8	0.0	35.1	68.1	71.9	47.6	0.0	23.0	1.4	-97.9
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	228.3	12.5	0.0	8.3	207.4	24.5	16.5	0.0	7.6	0.5	-99.8
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	38.5	20.5	0.0	13.8	4.2	30.0	20.4	0.0	8.9	0.6	-86.1
284	CG	Los Humeros III	280.9	10.1	0.0	0.0	270.8	0.0	0.0	0.0	0.0	77.0	-71.6
286	CCI	Baja California Sur V	215.7	208.8	0.0	26.6	-19.8	113.4	251.8	0.0	19.5	-157.9	500<
288	SLT	1722 Distribución Sur	91.1	29.5	0.0	11.4	50.1	34.6	25.1	0.0	8.8	0.7	-98.6
289	CH	Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	140.3	11.4	0.0	20.5	108.4	28.3	1.0	0.0	18.5	8.9	-91.8
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	196.0	85.8	0.0	17.4	92.7	89.6	76.6	0.0	11.2	1.8	-98.1
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	122.5	52.6	0.0	11.5	58.4	56.9	48.4	0.0	7.4	1.1	-98.1
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	43.7	16.1	0.0	4.7	22.9	18.8	15.5	0.0	3.0	0.4	-98.4
296	CC	Empalme I	1,105.8	860.0	0.0	201.8	44.0	1,017.2	489.4	0.0	130.8	396.9	500<
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	205.6	21.5	0.0	47.4	136.7	60.0	17.2	0.0	41.6	1.2	-99.1
298	CC	Valle de México II	3,573.4	1,901.5	0.0	83.1	1,588.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1,710.1	7.6
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	44.2	30.4	0.0	16.9	-3.1	40.5	28.7	0.0	11.0	0.8	-125.8
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	654.5	12.9	0.0	0.0	641.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	28.2	11.6	0.0	2.0	14.6	12.2	10.6	0.0	1.3	0.2	-98.4
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	177.0	55.7	0.0	31.6	89.8	75.5	49.8	0.0	24.2	1.5	-98.4
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	172.4	37.2	0.0	36.7	98.5	59.1	31.6	0.0	26.4	1.2	-98.8
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	167.3	61.9	0.0	18.2	87.2	69.2	56.3	0.0	11.6	1.4	-98.4
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	86.3	92.0	0.0	25.0	-30.8	59.9	37.2	0.0	21.5	1.2	-103.8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	114.2	30.7	0.0	14.7	68.8	22.5	6.4	0.0	8.4	7.8	-88.6
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	401.7	186.9	0.0	34.1	180.7	2,547.2	51.2	0.0	89.7	2,406.2	500<

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	62.1	19.9	0.0	12.3	29.9	211.4	15.7	0.0	10.4	185.4	500<
313	CC	Empalme II	2,606.8	1,774.0	0.0	223.1	609.7	2,238.8	0.0	0.0	195.7	2,043.0	235.1
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	201.2	39.3	0.0	46.9	115.0	76.1	31.3	0.0	43.2	1.5	-98.7
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	50.2	7.6	0.0	6.2	36.5	14.5	8.6	0.0	5.6	0.3	-99.2
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	191.6	58.1	0.0	23.1	110.4	74.3	52.3	0.0	20.6	1.5	-98.7
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	58.5	27.8	0.0	5.2	25.4	30.7	26.7	0.0	3.3	0.6	-97.6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	130.0	12.4	0.0	9.3	108.3	15.5	8.6	0.0	6.6	0.3	-99.7
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	129.2	17.4	0.0	22.1	89.7	35.2	14.3	0.0	20.2	0.7	-99.2
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	65.0	48.3	0.0	16.0	0.7	41.2	27.7	0.0	12.7	0.8	23.5
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	700.9	151.3	0.0	169.3	380.3	309.4	144.9	0.0	158.4	6.1	-98.4
327	CG	Los Azufres III Fase II	114.7	0.0	0.0	25.6	89.1	0.0	0.0	0.0	15.5	43.2	-51.6
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	93.0	64.8	0.0	2.3	25.8	5.6	3.3	0.0	2.2	0.1	-99.6
330	CH	Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
332	CE	Sureste II y III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	406.1	32.9	0.0	34.3	339.0	70.5	41.6	0.0	27.6	1.4	-99.6
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	421.0	68.0	0.0	44.5	308.5	99.6	62.9	0.0	34.8	2.0	-99.4
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	110.3	26.5	0.0	19.2	64.6	43.1	31.7	0.0	10.5	0.8	-98.7
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,014.6	354.7	0.0	262.8	397.0	581.6	342.3	0.0	227.9	11.4	-97.1
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	66.4	7.0	0.0	5.1	54.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	51.5	7.9	0.0	2.8	40.8	9.7	6.5	0.0	3.0	0.2	-99.5
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	208.6	58.8	0.0	36.9	112.9	96.6	58.0	0.0	36.7	1.9	-98.3

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
p_/ Cifras preliminares.
NA: No aplica
1_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
		TOTAL	**57,749.0**	**16,953.11**	**0.00**	**3,707.55**	**37,088.3**	**44,817.8**	**14,173.24**	**0.00**	**2,941.91**	**29,857.13**	-19.5
1	CG	Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
2	CC	Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
3	CCI	Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4	CC	Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5	CD	Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
7	CT	Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
9	LT	211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
11	LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13	SE	218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
14	SE	219 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE	220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE	221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17	LT	301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18	LT	302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20	LT	304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21	SE	305 Centro-Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22	SE	306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23	SE	307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24	SE	308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30	LT	411 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
32	SE	401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE	402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34	SE	403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35	SE	404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
37	SE	410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
39	LT	414 Norte-Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
40	LT	502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
41	LT	506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
47	SE	504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48	CCI	Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
58	SE	607 Sistema Bajio - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
62	CCC	Pacífico	1,635.5	188.6	0.0	1.8	1,445.1	62.2	271.9	0.0	1.8	-211.5	-114.6
63	CH	El Cajón	985.6	62.0	0.0	58.1	865.6	1,009.7	63.4	0.0	58.1	888.2	2.6
64	LT	Lineas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	82.7	41.8	0.0	5.4	35.5	42.2	38.1	0.0	3.3	0.8	-97.7
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	62.1	47.7	0.0	5.3	9.2	42.5	36.5	0.0	5.1	0.8	-90.9
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	18.4	15.4	0.0	0.5	2.5	13.2	12.2	0.0	0.7	0.3	-89.7
132	CE	La Venta II	89.8	52.0	0.0	3.8	34.0	68.1	81.2	0.0	2.4	-15.4	-145.4
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	18.3	16.9	0.0	1.5	-0.1	11.2	9.5	0.0	1.5	0.2	-483.0
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	2,017.4	408.6	0.0	415.6	1,193.2	1,077.5	363.8	0.0	405.8	307.9	-74.2
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	83.4	55.5	0.0	0.1	27.8	236.7	134.0	0.0	0.1	102.6	269.0
151	SE	1006 Central----Sur	21.8	5.1	0.0	0.7	15.9	5.1	4.2	0.0	0.7	0.1	-99.4
152	SE	1005 Noroeste	30.5	27.8	0.0	2.7	0.1	18.5	15.7	0.0	2.5	0.4	235.9
156	RM	Infiernillo	20.7	0.0	0.0	0.1	20.6	2,246.1	0.0	0.0	0.1	2,246.0	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	630.7	0.9	0.0	1.7	628.1	2,889.5	0.9	0.0	1.0	2,887.5	359.7
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
162	RM	CCC Huinala II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	30.3	28.7	0.0	1.0	0.6	22.9	21.8	0.0	0.7	0.4	-28.3
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	31.4	28.0	0.0	0.5	2.9	24.7	23.9	0.0	0.3	0.5	-83.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,642.7	304.3	0.0	19.3	1,319.1	1,934.7	620.9	0.0	19.2	1,294.6	-1.9
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	45.8	33.2	0.0	9.3	3.3	26.9	20.8	0.0	5.6	0.5	-83.9
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	729.6	421.2	0.0	174.3	134.1	1,758.3	2,044.2	0.0	156.0	-441.9	-429.6
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	65.8	5.9	0.0	2.2	57.7	5.3	3.0	0.0	2.2	0.1	-99.8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.4	0.1	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	-97.1
181	RM	CN Laguna Verde	9,873.6	290.9	0.0	113.3	9,469.4	8,760.7	278.1	0.0	108.3	8,374.4	-11.6
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	52.0	30.5	0.0	1.5	20.0	34.9	33.3	0.0	1.0	0.7	-96.6
188	SE	1116 Transformación del Noreste	1,542.4	95.2	0.0	35.4	1,411.8	81.4	75.5	0.0	4.3	1.6	-99.9
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	9.4	6.1	0.0	1.5	1.8	4.7	3.8	0.0	0.9	0.1	-94.7
190	SE	1120 Noroeste	35.8	20.6	0.0	4.8	10.4	13.9	9.5	0.0	4.2	0.3	-97.4
191	SE	1121 Baja California	5.8	5.4	0.0	0.4	0.1	3.7	3.3	0.0	0.4	0.1	14.9
192	SE	1122 Golfo Norte	28.5	27.8	0.0	2.5	-1.9	16.4	14.4	0.0	1.7	0.3	-117.3
193	SE	1123 Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
194	SE	1124 Bajío Centro	23.5	17.2	0.0	1.4	5.0	10.5	9.5	0.0	0.8	0.2	-95.9
195	SE	1125 Distribución	44.9	29.5	0.0	4.5	10.9	25.1	21.8	0.0	2.8	0.5	-95.5
197	SE	1127 Sureste	18.5	1.9	0.0	0.8	15.8	2.1	1.6	0.0	0.5	0.0	-99.7
198	SE	1128 Centro Sur	56.1	19.5	0.0	2.2	34.4	17.6	15.8	0.0	1.5	0.3	-99.0
199	SE	1129 Compensación redes	29.4	9.0	0.0	1.0	19.4	8.9	7.8	0.0	0.9	0.2	-99.1
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	170.5	29.9	0.0	6.5	134.1	30.7	25.0	0.0	5.2	0.6	-99.6
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	195.7	23.8	0.0	12.4	159.4	25.9	18.0	0.0	7.3	0.5	-99.7
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	329.8	75.1	0.0	16.3	238.5	84.6	70.9	0.0	12.0	1.7	-99.3
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	37.2	18.3	0.0	1.8	17.1	18.1	16.0	0.0	1.8	0.4	-97.9
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	294.7	21.1	0.0	1.0	272.6	24.1	23.0	0.0	0.6	0.5	-99.8
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	992.2	16.3	0.0	1.7	974.2	938.1	16.9	0.0	1.0	920.2	-5.5
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	147.9	19.8	0.0	1.0	127.1	16.1	15.0	0.0	0.7	0.3	-99.8
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	23.1	12.0	0.0	1.3	9.8	11.8	10.3	0.0	1.3	0.2	-97.6
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	257.2	62.0	0.0	8.3	186.9	37.5	30.6	0.0	6.1	0.7	-99.6
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	166.8	67.1	0.0	2.4	97.2	61.3	58.6	0.0	1.5	1.2	-98.8
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	198.5	30.7	0.0	7.0	160.9	33.2	28.2	0.0	4.4	0.7	-99.6
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	415.5	1.9	0.0	0.0	413.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	157.7	42.9	0.0	18.1	96.7	55.9	41.1	0.0	13.7	1.1	-98.9
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	471.6	51.8	0.0	6.9	412.9	32.7	27.4	0.0	4.7	0.6	-99.8
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	147.4	23.0	0.0	9.1	115.3	28.1	20.5	0.0	7.1	0.6	-99.5
216	RM	CCC Poza Rica	314.3	141.1	0.0	43.0	130.2	608.8	141.1	0.0	31.2	436.4	235.3
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,306.5	52.1	0.0	34.7	2,219.7	2,587.8	49.4	0.0	20.9	2,517.6	13.4
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	129.6	38.4	0.0	0.2	91.0	37.7	36.8	0.0	0.1	0.7	-99.2
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	44.3	3.0	0.0	4.8	36.5	5.9	2.9	0.0	2.9	0.1	-99.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	5,373.7	3,719.6	0.0	176.4	1,477.7	3,035.2	2,005.8	0.0	95.5	933.9	-36.8
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	2.5	0.9	0.0	0.0	1.5	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	-98.8
226	CCI	CI Guerrero Negro III	53.7	43.0	0.0	7.9	2.9	192.5	61.8	0.0	5.7	125.0	500<
227	CG	Los Humeros II	133.2	85.8	0.0	9.2	38.2	182.0	84.6	0.0	5.8	91.6	139.6
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	45.6	14.8	0.0	1.8	29.0	15.9	14.5	0.0	1.1	0.3	-98.9
229	CT	TG Baja California II	140.8	70.8	0.0	16.2	53.7	218.1	58.7	0.0	9.8	149.6	178.5
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	31.2	8.8	0.0	0.3	22.2	8.8	8.4	0.0	0.2	0.2	-99.2
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	16.1	4.4	0.0	0.4	11.4	3.7	3.4	0.0	0.2	0.1	-99.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	76.5	4.4	0.0	17.8	54.3	30.2	14.0	0.0	15.6	0.6	-98.9
235	CCI	Baja California Sur IV	195.4	143.7	0.0	23.0	28.7	192.5	227.1	0.0	13.6	-48.1	-268.0
236	CCI	Baja California Sur III	233.4	131.3	0.0	5.5	96.6	136.4	214.7	0.0	5.5	-83.7	-186.7
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	42.2	7.8	0.0	3.8	30.6	10.3	7.7	0.0	2.4	0.2	-99.3

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	53.7	18.6	0.0	4.9	30.3	21.4	16.1	0.0	4.9	0.4	-98.6
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	253.2	76.2	0.0	19.0	158.0	92.1	75.0	0.0	15.3	1.8	-98.9
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	160.4	31.8	0.0	11.5	117.2	37.8	30.0	0.0	7.1	0.7	-99.4
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	169.8	19.9	0.0	4.3	145.5	18.4	15.0	0.0	3.1	0.4	-99.8
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	54.0	10.6	0.0	2.3	41.1	10.7	8.7	0.0	1.7	0.2	-99.5
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	144.0	29.2	0.0	5.0	109.9	28.8	24.7	0.0	3.6	0.6	-99.5
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	419.1	29.2	0.0	13.2	376.8	42.1	34.2	0.0	7.1	0.8	-99.8
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	122.1	22.4	0.0	1.7	98.1	18.5	17.2	0.0	1.0	0.4	-99.6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	63.1	17.1	0.0	6.6	39.3	21.7	16.2	0.0	5.1	0.4	-98.9
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	119.6	33.2	0.0	10.1	76.3	37.6	29.1	0.0	7.8	0.7	-99.0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	602.1	0.0	0.0	0.0	602.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	107.2	27.5	0.0	13.0	66.7	36.9	25.8	0.0	10.4	0.7	-98.9
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	34.2	7.5	0.0	5.0	21.7	10.2	5.4	0.0	4.6	0.2	-99.1
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	1,230.0	958.0	0.0	100.4	171.6	1,956.0	3,044.8	0.0	67.2	-1,156.0	<-500
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	77.1	14.7	0.0	5.3	57.1	16.5	12.7	0.0	3.5	0.3	-99.4
264	CC	Centro	704.9	46.7	0.0	136.2	522.0	203.9	396.4	0.0	119.2	-311.6	-159.7
266	SLT	1603 Subestación Lago	395.1	39.6	0.0	19.9	335.5	47.0	32.3	0.0	13.8	0.9	-99.7
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	72.9	22.7	0.0	6.0	44.2	26.6	22.2	0.0	3.9	0.5	-98.8
268	CCI	Guerrero Negro IV	70.2	32.7	0.0	0.0	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	10.5	3.2	0.0	0.7	6.6	3.6	3.0	0.0	0.5	0.1	-98.9
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	176.8	48.2	0.0	22.7	105.9	41.9	32.0	0.0	9.1	0.8	-99.2
274	SE	1620 Distribución Valle de México	470.8	126.1	0.0	36.6	308.1	128.4	101.4	0.0	24.5	2.5	-99.2
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	110.2	77.3	0.0	17.7	15.2	68.0	79.9	0.0	11.4	-23.3	-253.8
278	RM	CT José López Portillo	255.9	130.3	0.0	117.2	8.4	2,797.9	126.7	0.0	100.5	2,570.7	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	108.8	35.6	0.0	12.0	61.3	34.8	27.9	0.0	6.2	0.7	-98.9
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	193.8	55.6	0.0	51.4	86.8	86.2	50.3	0.0	34.2	1.7	-98.1
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	285.3	12.6	0.0	8.3	264.4	25.7	17.7	0.0	7.6	0.5	-99.8
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	48.2	20.6	0.0	13.8	13.8	30.1	20.5	0.0	8.9	0.6	-95.7
284	CG	Los Humeros III	351.2	12.7	0.0	0.0	338.5	0.0	0.0	0.0	0.0	92.0	-72.8
286	CCI	Baja California Sur V	269.6	235.1	0.0	32.9	1.6	197.5	318.4	0.0	24.0	-145.0	<-500
288	SLT	1722 Distribución Sur	113.8	31.3	0.0	12.0	70.5	35.8	25.9	0.0	9.2	0.7	-99.0
289	CH	Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	175.4	14.0	0.0	20.6	140.8	30.7	1.0	0.0	18.5	11.2	-92.0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	245.0	93.3	0.0	17.4	134.3	95.3	82.2	0.0	11.2	1.9	-98.6
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	153.1	56.3	0.0	11.7	85.1	60.0	51.4	0.0	7.5	1.2	-98.6
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	54.6	16.8	0.0	4.9	32.9	19.5	16.1	0.0	3.1	0.4	-98.8
296	CC	Empalme I	1,382.2	981.3	0.0	309.3	91.7	1,421.0	537.4	0.0	208.2	675.4	500<
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	257.0	24.7	0.0	48.3	184.0	62.9	19.5	0.0	42.1	1.2	-99.3
298	CC	Valle de México II	4,466.8	2,350.9	0.0	83.1	2,032.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1,985.0	-2.3
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	55.3	31.8	0.0	16.9	6.5	41.6	29.8	0.0	11.0	0.8	-87.5
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	818.1	16.1	0.0	0.0	802.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	35.2	12.8	0.0	2.0	20.4	13.3	11.8	0.0	1.3	0.3	-98.7
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	221.3	61.0	0.0	32.0	128.3	80.1	54.0	0.0	24.5	1.6	-98.8
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	215.5	41.5	0.0	37.9	136.1	62.9	34.6	0.0	27.1	1.2	-99.1
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	209.1	66.6	0.0	18.6	123.8	73.2	59.9	0.0	11.9	1.4	-98.8
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	107.8	103.9	0.0	26.3	-22.5	61.4	37.9	0.0	22.3	1.2	-105.4
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	142.8	42.6	0.0	20.4	79.7	22.6	6.4	0.0	8.4	7.8	-90.2

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	502.1	186.9	0.0	34.1	281.1	3,011.9	51.2	0.0	89.7	2,870.9	500<
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	77.7	19.9	0.0	12.3	45.4	292.6	15.7	0.0	10.4	266.6	486.8
313	CC	Empalme II	3,258.5	2,212.0	0.0	223.1	823.3	2,592.1	0.0	0.0	195.7	2,396.3	191.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	251.5	49.0	0.0	47.5	155.0	85.0	39.8	0.0	43.6	1.7	-98.9
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	62.8	9.3	0.0	6.2	47.2	16.8	10.8	0.0	5.6	0.3	-99.3
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	239.5	66.3	0.0	24.6	148.6	82.9	59.7	0.0	21.7	1.6	-98.9
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	73.1	31.3	0.0	5.4	36.3	34.4	30.2	0.0	3.5	0.7	-98.1
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	162.5	15.5	0.0	9.3	137.7	17.9	10.9	0.0	6.6	0.4	-99.7
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	161.5	20.2	0.0	22.6	118.7	37.9	16.6	0.0	20.6	0.7	-99.4
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	81.2	55.2	0.0	16.6	9.4	43.6	29.7	0.0	13.1	0.9	-90.9
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	876.1	202.9	0.0	199.0	474.2	376.1	192.7	0.0	176.0	7.4	-98.4
327	CG	Los Azufres III Fase II	143.4	0.0	0.0	25.6	117.8	0.0	0.0	0.0	15.5	61.9	-47.4
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	116.2	80.2	0.0	2.3	33.6	5.7	3.3	0.0	2.2	0.1	-99.7
330	CH	Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
332	CE	Sureste II y III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	507.7	35.3	0.0	35.6	436.8	73.3	43.6	0.0	28.3	1.4	-99.7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	526.3	70.0	0.0	45.3	410.9	101.4	64.0	0.0	35.4	2.0	-99.5
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	137.9	26.5	0.0	19.2	92.2	46.9	35.5	0.0	10.5	0.9	-99.0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,268.2	393.1	0.0	283.0	592.1	629.9	377.7	0.0	239.9	12.4	-97.9
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	83.0	7.1	0.0	5.1	70.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	64.3	9.0	0.0	2.8	52.6	10.3	7.2	0.0	3.0	0.2	-99.6
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	260.7	60.2	0.0	36.9	163.5	98.1	59.4	0.0	36.7	1.9	-98.8

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p_/ Cifras preliminares.

NA: No aplica

1_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
		TOTAL	**69,298.8**	**20,594.68**	**0.00**	**4,154.17**	**44,549.9**	**54,801.4**	**16,783.32**	**0.00**	**3,212.52**	**34,805.60**	-21.9
1	CG	Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
2	CC	Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
3	CCI	Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4	CC	Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5	CD	Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
7	CT	Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
9	LT	211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
11	LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13	SE	218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
14	SE	219 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE	220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE	221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17	LT	301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18	LT	302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20	LT	304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21	SE	305 Centro-Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22	SE	306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23	SE	307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24	SE	308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30	LT	411 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
32	SE	401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE	402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34	SE	403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35	SE	404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
37	SE	410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
39	LT	414 Norte-Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
40	LT	502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
41	LT	506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
47	SE	504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48	CCI	Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
58	SE	607 Sistema Bajio - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
62	CCC	Pacífico	1,962.6	244.1	0.0	2.1	1,716.4	62.2	362.0	0.0	2.1	-302.0	-117.6
63	CH	El Cajón	1,182.7	282.9	0.0	163.8	736.1	1,192.7	266.7	0.0	101.6	824.4	12.0
64	LT	Lineas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	99.3	48.1	0.0	6.2	45.0	48.6	43.9	0.0	3.7	1.0	-97.9
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	74.6	57.0	0.0	5.4	12.2	50.4	44.2	0.0	5.2	1.0	-91.9
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	22.1	18.5	0.0	0.6	3.0	16.0	14.8	0.0	0.9	0.3	-89.5
132	CE	La Venta II	107.7	54.5	0.0	3.8	49.4	71.1	93.2	0.0	2.4	-24.5	-149.5
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	22.0	18.9	0.0	1.5	1.6	11.8	10.1	0.0	1.5	0.2	-85.8
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	2,420.9	423.1	0.0	417.3	1,580.5	1,206.8	367.6	0.0	406.8	432.5	-72.6
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	100.1	66.6	0.0	0.1	33.4	284.0	148.1	0.0	0.1	135.8	307.0
151	SE	1006 Central----Sur	26.1	13.3	0.0	0.9	12.0	13.4	12.3	0.0	0.9	0.3	-97.8
152	SE	1005 Noroeste	36.6	31.1	0.0	2.7	2.8	19.6	16.7	0.0	2.5	0.4	-86.1
156	RM	Infiernillo	24.9	0.1	0.0	0.1	24.7	2,518.4	0.1	0.0	0.1	2,518.3	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	756.9	1.1	0.0	2.0	753.7	2,968.9	1.1	0.0	1.2	2,966.6	293.6
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
162	RM	CCC Huinala II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	36.4	32.8	0.0	1.0	2.5	25.9	24.8	0.0	0.7	0.5	-80.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	37.6	33.6	0.0	0.6	3.5	29.9	29.0	0.0	0.4	0.6	-83.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,971.2	346.2	0.0	19.3	1,605.7	2,318.0	660.5	0.0	19.2	1,638.3	2.0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	55.0	37.8	0.0	10.9	6.3	30.1	23.1	0.0	6.5	0.6	-90.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	875.5	483.0	0.0	183.5	209.0	1,933.0	2,132.6	0.0	162.3	-361.8	-273.1
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	79.0	31.1	0.0	2.6	45.3	30.8	27.6	0.0	2.6	0.6	-98.7
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.4	0.1	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	-97.1
181	RM	CN Laguna Verde	11,848.3	290.9	0.0	113.3	11,444.1	10,895.8	278.1	0.0	108.3	10,509.4	-8.2
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	62.4	34.2	0.0	1.5	26.7	39.6	37.9	0.0	1.0	0.8	-97.1
188	SE	1116 Transformación del Noreste	1,850.9	128.8	0.0	36.4	1,685.7	120.8	113.4	0.0	5.1	2.4	-99.9
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	11.3	7.4	0.0	1.8	2.1	5.8	4.6	0.0	1.0	0.1	-94.6
190	SE	1120 Noroeste	43.0	27.7	0.0	5.2	10.1	19.3	14.5	0.0	4.4	0.4	-96.2
191	SE	1121 Baja California	7.0	6.1	0.0	0.4	0.5	4.0	3.5	0.0	0.4	0.1	-85.3
192	SE	1122 Golfo Norte	34.1	31.1	0.0	2.5	0.6	17.7	15.6	0.0	1.7	0.3	-38.5
193	SE	1123 Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
194	SE	1124 Bajío Centro	28.2	19.4	0.0	1.5	7.4	11.3	10.2	0.0	0.9	0.2	-97.0
195	SE	1125 Distribución	53.9	33.2	0.0	5.1	15.7	27.7	24.0	0.0	3.1	0.5	-96.5
197	SE	1127 Sureste	22.2	2.3	0.0	0.9	19.0	2.6	2.0	0.0	0.5	0.1	-99.7
198	SE	1128 Centro Sur	67.3	21.5	0.0	2.2	43.6	19.1	17.2	0.0	1.5	0.4	-99.1
199	SE	1129 Compensación redes	35.3	10.1	0.0	1.0	24.1	9.9	8.8	0.0	0.9	0.2	-99.2
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	204.6	59.8	0.0	7.3	137.6	61.0	54.0	0.0	5.8	1.2	-99.1
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	234.9	28.7	0.0	14.9	191.2	31.3	21.9	0.0	8.8	0.6	-99.7
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	395.8	118.9	0.0	17.0	259.9	129.4	114.0	0.0	12.8	2.5	-99.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	44.7	20.1	0.0	1.8	22.7	19.7	17.5	0.0	1.8	0.4	-98.3
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	353.6	25.4	0.0	1.1	327.2	29.2	28.0	0.0	0.7	0.6	-99.8
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,190.7	19.6	0.0	2.0	1,169.1	1,059.2	19.7	0.0	1.2	1,038.3	-11.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	177.5	23.5	0.0	1.1	152.9	19.1	17.9	0.0	0.8	0.4	-99.8
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	27.7	13.1	0.0	1.3	13.3	12.7	11.1	0.0	1.3	0.2	-98.1
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	308.6	86.3	0.0	18.6	203.7	43.4	36.2	0.0	6.3	0.9	-99.6
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	200.1	80.5	0.0	2.9	116.7	74.4	71.2	0.0	1.7	1.5	-98.7
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	238.2	35.1	0.0	7.6	195.5	37.7	32.2	0.0	4.8	0.7	-99.6
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	498.6	2.3	0.0	0.0	496.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	189.2	45.3	0.0	18.7	125.3	58.5	43.2	0.0	14.1	1.1	-99.1
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	565.9	73.9	0.0	10.1	481.9	52.7	44.8	0.0	6.9	1.0	-99.8
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	176.9	37.3	0.0	11.1	128.5	43.7	34.5	0.0	8.4	0.9	-99.3
216	RM	CCC Poza Rica	377.1	141.1	0.0	50.7	185.3	700.1	141.1	0.0	36.8	522.3	181.8
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,767.8	82.0	0.0	37.0	2,648.8	3,195.5	79.3	0.0	22.4	3,093.8	16.8
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	155.5	46.1	0.0	0.3	109.1	37.8	36.9	0.0	0.1	0.7	-99.3
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	53.2	3.6	0.0	5.8	43.8	7.1	3.6	0.0	3.4	0.1	-99.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	6,448.5	4,345.6	0.0	185.7	1,917.1	3,993.4	2,220.4	0.0	101.0	1,671.9	-12.8
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	3.0	1.0	0.0	0.0	2.0	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	-99.1
226	CCI	CI Guerrero Negro III	64.5	46.6	0.0	9.3	8.6	193.2	75.1	0.0	6.8	111.3	500<
227	CG	Los Humeros II	159.9	89.0	0.0	9.2	61.7	181.4	87.2	0.0	5.8	88.4	43.3
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	54.7	15.1	0.0	1.8	37.9	16.1	14.7	0.0	1.1	0.3	-99.2
229	CT	TG Baja California II	169.0	76.7	0.0	18.4	73.9	227.8	60.5	0.0	11.0	156.2	111.3
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	37.5	10.5	0.0	0.3	26.6	10.7	10.2	0.0	0.2	0.2	-99.2
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	19.4	5.3	0.0	0.5	13.6	4.5	4.1	0.0	0.3	0.1	-99.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	91.7	5.3	0.0	18.4	68.1	33.6	17.0	0.0	16.0	0.7	-99.0
235	CCI	Baja California Sur IV	234.5	172.8	0.0	27.5	34.2	180.9	294.1	0.0	16.2	-129.4	-478.5
236	CCI	Baja California Sur III	280.0	218.4	0.0	6.5	55.1	199.5	339.8	0.0	6.5	-146.8	-366.4
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	50.7	11.4	0.0	4.6	34.7	14.5	11.3	0.0	2.9	0.3	-99.2
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	64.5	20.9	0.0	4.9	38.7	23.3	18.0	0.0	4.9	0.5	-98.8
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	303.9	77.2	0.0	20.3	206.4	93.9	75.9	0.0	16.2	1.8	-99.1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	192.5	34.7	0.0	12.5	145.3	41.1	32.7	0.0	7.7	0.8	-99.4
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	203.8	36.3	0.0	6.4	161.0	35.7	30.5	0.0	4.5	0.7	-99.6
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	64.8	21.4	0.0	2.7	40.7	21.7	19.3	0.0	2.0	0.4	-99.0
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	172.8	49.5	0.0	5.8	117.6	49.4	44.3	0.0	4.1	1.0	-99.2
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	502.9	30.5	0.0	14.1	458.3	45.7	37.1	0.0	7.6	0.9	-99.8
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	146.6	26.9	0.0	2.0	117.7	22.5	20.9	0.0	1.2	0.4	-99.6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	75.7	18.2	0.0	6.8	50.7	22.8	17.2	0.0	5.2	0.4	-99.1
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	143.5	39.0	0.0	10.9	93.6	43.7	34.5	0.0	8.3	0.9	-99.1
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	722.5	0.0	0.0	0.0	722.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	128.7	29.3	0.0	13.2	86.1	38.6	27.4	0.0	10.5	0.8	-99.1
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	41.0	8.9	0.0	5.0	27.1	11.3	6.5	0.0	4.6	0.2	-99.2
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	1,476.0	1,168.7	0.0	127.7	179.7	2,167.5	3,272.8	0.0	75.4	-1,180.7	<-500
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	92.6	25.7	0.0	6.3	60.5	28.0	23.3	0.0	4.1	0.5	-99.1
264	CC	Centro	845.9	431.8	0.0	234.3	179.8	203.9	801.0	0.0	174.5	-771.5	<-500
266	SLT	1603 Subestación Lago	474.1	42.0	0.0	19.9	412.1	48.0	33.3	0.0	13.8	0.9	-99.8
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	87.5	23.4	0.0	6.0	58.1	27.2	22.8	0.0	3.9	0.5	-99.1
268	CCI	Guerrero Negro IV	84.3	57.2	0.0	17.7	9.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	12.6	3.3	0.0	0.7	8.6	3.7	3.2	0.0	0.5	0.1	-99.2
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	212.2	54.1	0.0	24.3	133.8	48.4	37.3	0.0	10.2	0.9	-99.3
274	SE	1620 Distribución Valle de México	565.0	143.1	0.0	41.5	380.4	136.0	108.6	0.0	24.7	2.7	-99.3
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	132.2	81.4	0.0	17.7	33.1	52.5	83.7	0.0	11.4	-42.6	-228.7
278	RM	CT José López Portillo	307.1	130.3	0.0	117.2	59.6	2,991.8	126.7	0.0	100.5	2,764.6	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	130.6	38.3	0.0	12.7	79.6	37.9	30.4	0.0	6.8	0.7	-99.1
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	232.5	59.5	0.0	55.3	117.7	91.4	53.2	0.0	36.4	1.8	-98.5
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	342.4	12.7	0.0	8.3	321.3	26.9	18.9	0.0	7.6	0.5	-99.8
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	57.8	20.7	0.0	13.8	23.3	30.2	20.6	0.0	8.9	0.6	-97.5
284	CG	Los Humeros III	421.4	63.4	0.0	12.1	345.9	98.7	58.8	0.0	6.8	33.2	-90.4
286	CCI	Baja California Sur V	323.6	261.3	0.0	39.0	23.2	264.0	382.7	0.0	28.3	-147.1	<-500
288	SLT	1722 Distribución Sur	136.6	33.2	0.0	12.6	90.9	37.0	26.7	0.0	9.6	0.7	-99.2
289	CH	Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	210.5	41.9	0.0	26.2	142.4	62.7	26.2	0.0	22.4	14.1	-90.1

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1_/
Con base en los artículosl 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos a precios de 2021) P_/

		Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					
				Gasto					Gasto				
			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(3)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	294.0	100.7	0.0	17.4	175.8	101.0	87.8	0.0	11.2	2.0	-98.9
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	183.7	60.1	0.0	11.9	111.8	63.2	54.3	0.0	7.6	1.2	-98.9
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	65.5	17.5	0.0	5.1	43.0	20.3	16.7	0.0	3.2	0.4	-99.1
296	CC	Empalme I	1,658.7	1,110.7	0.0	315.4	232.7	1,707.5	722.9	0.0	208.2	776.5	233.7
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	308.4	27.9	0.0	49.0	231.4	65.7	21.9	0.0	42.6	1.3	-99.4
298	CC	Valle de México II	5,360.1	2,800.3	0.0	83.1	2,476.7	2,379.6	0.0	0.0	0.0	2,379.6	-3.9
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	66.4	33.3	0.0	16.9	16.2	42.7	30.9	0.0	11.0	0.8	-94.8
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	981.7	19.3	0.0	0.0	962.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	42.3	14.1	0.0	2.0	26.2	14.5	12.9	0.0	1.3	0.3	-98.9
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	265.6	66.4	0.0	32.4	166.9	84.7	58.3	0.0	24.8	1.7	-99.0
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	258.6	56.8	0.0	41.6	160.2	79.8	48.8	0.0	29.5	1.6	-99.0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	250.9	77.9	0.0	20.5	152.5	84.9	70.0	0.0	13.2	1.7	-98.9
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	129.4	115.9	0.0	27.6	-14.1	62.9	38.7	0.0	23.0	1.2	-108.7
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	171.3	54.0	0.0	23.7	93.6	27.2	10.3	0.0	9.0	7.9	-91.5
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	602.5	189.9	0.0	52.6	360.0	3,415.6	201.6	0.0	163.6	3,050.5	500<
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	93.2	26.2	0.0	13.7	53.2	384.4	22.0	0.0	11.3	351.1	500<
313	CC	Empalme II	3,910.2	2,650.1	0.0	223.1	1,037.0	2,889.8	0.0	0.0	195.7	2,694.1	159.8
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	301.8	58.8	0.0	48.1	195.0	94.0	48.2	0.0	43.9	1.8	-99.1
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	75.3	17.4	0.0	7.7	50.3	26.4	19.3	0.0	6.6	0.5	-99.0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	287.4	81.1	0.0	27.5	178.8	99.3	73.6	0.0	23.7	1.9	-98.9
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	87.7	34.7	0.0	5.7	47.3	38.1	33.6	0.0	3.7	0.7	-98.4
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	195.0	60.8	0.0	18.7	115.5	69.8	55.4	0.0	13.0	1.4	-98.8
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	193.8	36.4	0.0	26.1	131.2	56.3	32.3	0.0	22.9	1.1	-99.2
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	97.4	62.1	0.0	17.0	18.4	45.9	31.7	0.0	13.4	0.9	-95.1
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,051.3	213.2	0.0	199.4	638.7	385.9	202.0	0.0	176.3	7.6	-98.8
327	CG	Los Azufres III Fase II	172.0	4.8	0.0	29.2	138.0	83.4	26.8	0.0	15.5	41.0	-70.3
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	139.4	95.6	0.0	2.3	41.5	5.7	3.4	0.0	2.2	0.1	-99.7
330	CH	Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
332	CE	Sureste II y III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	609.2	37.7	0.0	36.9	534.6	76.2	45.6	0.0	29.1	1.5	-99.7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	631.6	72.0	0.0	45.3	514.2	102.5	65.1	0.0	35.4	2.0	-99.6
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	165.5	28.7	0.0	21.0	115.8	50.7	39.2	0.0	10.5	1.0	-99.1
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,521.8	412.9	0.0	289.3	819.6	652.4	396.0	0.0	243.6	12.8	-98.4
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	99.7	7.3	0.0	5.1	87.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	77.2	26.6	0.0	16.2	34.3	11.0	7.8	0.0	3.0	0.2	-99.4
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	312.8	61.7	0.0	36.9	214.2	99.5	60.8	0.0	36.7	2.0	-99.1

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
p_/ Cifras preliminares.
NA: No aplica
1_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSION CONDICIONADA EN OPERACIÓN P_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Abril
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2020)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos Fijos	Cargos Variables	Flujo neto	Ingresos	Cargos Fijos	Cargos Variables	Flujo neto	
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
	TOTAL	**42,682.3**	**11,740.8**	**14,584.4**	**16,357.1**	**79,849.5**	**11,315.9**	**46,923.9**	**21,609.8**	**32.1**
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	214.2	91.4	8.8	114.0	206.5	213.5	2.5	(9.5)	(108.4)
2	CC Altamira II	1,069.8	164.0	575.7	330.2	2,856.6	120.6	1,722.8	1,013.3	206.9
3	CC Bajío	1,773.8	166.4	872.2	735.2	3,032.7	167.5	1,804.8	1,060.5	44.3
4	CC Campeche	551.7	144.6	278.9	128.2	467.3	102.2	160.2	204.9	59.8
5	CC Hermosillo	608.5	172.1	134.2	302.2	757.6	155.0	252.9	349.7	15.7
6	CT Mérida III	727.8	99.1	454.5	174.1	2,312.5	93.4	1,253.1	966.0	454.8
7	CC Monterrey III	778.1	161.1	425.8	191.1	2,416.3	143.9	1,863.0	409.5	114.2
8	CC Naco-Nogales	650.8	285.9	219.6	145.4	823.1	267.7	334.4	221.0	52.0
9	CC Río Bravo II	1,251.9	375.8	468.9	407.2	1,168.4	319.0	348.1	501.3	23.1
10	CC Mexicali	1,338.9	150.9	683.9	504.1	1,926.2	144.9	1,143.1	638.2	26.6
11	CC Saltillo	476.5	229.5	68.6	178.4	566.3	207.7	177.6	180.9	1.4
12	CC Tuxpan II	1,434.1	210.6	582.1	641.5	780.6	183.8	466.8	129.9	(79.8)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	175.7	53.9	9.5	112.3	98.6	5.3	41.7	51.5	(54.1)
15	CC Altamira III y IV	2,904.3	346.3	925.4	1,632.6	8,030.3	342.6	5,900.7	1,787.0	9.5
16	CC Chihuahua III	560.4	217.9	309.3	33.2	1,272.5	217.7	624.7	430.1	>500
17	CC La Laguna II	1,508.8	631.4	333.6	543.8	4,235.2	619.2	2,980.5	635.5	16.9
18	CC Río Bravo III	1,250.7	257.2	391.0	602.4	1,809.2	235.5	931.9	641.9	6.6
19	CC Tuxpan III y IV	3,274.3	1,703.4	721.5	849.4	8,585.8	1,653.6	5,178.0	1,754.2	106.5
20	CC Altamira V	3,154.6	1,097.0	532.3	1,525.2	8,341.0	1,176.1	5,509.7	1,655.2	8.5
21	CC Tamazunchale	3,565.8	1,012.6	979.2	1,574.0	1,569.7	1,021.9	322.9	225.0	(85.7)
24	CC Río Bravo IV	1,392.6	140.3	451.9	800.4	2,064.9	114.0	1,209.0	741.9	(7.3)
25	CC Tuxpan V	1,495.3	234.4	357.5	903.3	3,929.7	171.6	2,349.7	1,408.4	55.9
26	CC Valladolid III	2,063.2	503.5	227.1	1,332.6	3,785.5	588.0	2,211.4	986.1	(26.0)
28	CCC Norte II	1,100.9	470.3	385.9	244.6	2,326.4	449.1	1,123.8	753.5	208.0
29	CCC Norte	1,448.4	649.7	354.1	444.6	3,592.6	650.7	2,077.6	864.3	94.4
31	CE La Venta III	538.6	0.0	237.9	300.8	514.3	0.0	280.3	234.0	(22.2)
33	CE Oaxaca I	238.7	0.0	110.9	127.7	271.7	0.0	215.0	56.7	(55.6)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	948.7	0.0	405.9	542.8	1,154.9	0.0	827.6	327.3	(39.7)
36	CC Baja California III	796.2	339.1	266.6	190.5	1,320.6	319.8	594.4	406.3	113.3
38	CC Norte III (Juárez)	1,283.4	0.0	0.0	1,283.4	2,937.4	433.7	1,472.1	1,031.5	(19.6)
40	CE Sureste I	288.4	0.0	119.4	169.0	430.2	0.0	167.1	263.0	55.7
42	CC Noroeste	1,369.6	0.0	0.0	1,369.6	3,259.9	565.4	1,767.3	927.3	(32.3)
43	CC Noreste	1,630.9	1,832.3	2,692.2	(2,893.6)	3,004.9	632.6	1,609.2	763.1	(126.4)
45	CC Topolobampo III	816.9	0.0	0.0	816.9	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)

Notas: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad
P_/ Información Preliminar

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSION CONDICIONADA EN OPERACIÓN P_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Mayo
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2020)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos Fijos	Cargos Variables	Flujo neto	Ingresos	Cargos Fijos	Cargos Variables	Flujo neto	
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
	TOTAL	**53,352.8**	**14,472.2**	**18,452.9**	**20,427.8**	**93,279.9**	**13,780.1**	**50,914.6**	**28,585.2**	**39.9**
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	267.8	114.1	11.0	142.7	260.1	266.6	2.5	(9.0)	(106.3)
2	CC Altamira II	1,337.2	204.9	738.9	393.5	3,196.7	150.7	1,857.4	1,188.6	202.0
3	CC Bajío	2,217.2	174.1	1,103.9	939.2	3,545.0	175.5	2,007.0	1,362.5	45.1
4	CC Campeche	689.6	288.0	356.2	45.4	556.7	211.9	324.9	19.9	(56.0)
5	CC Hermosillo	760.7	214.5	191.9	354.2	959.5	196.8	309.7	452.9	27.9
6	CT Mérida III	909.7	365.6	589.9	(45.8)	2,760.9	312.4	1,383.7	1,064.8	<-500
7	CC Monterrey III	972.6	179.6	541.6	251.4	2,669.1	161.5	1,924.1	583.5	132.1
8	CC Naco-Nogales	813.5	356.8	283.6	173.2	1,030.8	331.2	380.3	319.3	84.3
9	CC Río Bravo II	1,564.8	385.1	582.8	596.8	1,453.6	327.6	484.3	641.7	7.5
10	CC Mexicali	1,673.6	165.6	837.9	670.1	2,365.7	154.3	1,175.9	1,035.5	54.5
11	CC Saltillo	595.6	243.7	108.1	243.8	613.2	219.7	213.5	180.1	(26.1)
12	CC Tuxpan II	1,792.7	232.0	719.2	841.5	1,232.1	196.5	631.2	404.4	(51.9)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	219.7	64.3	11.9	143.5	83.2	5.3	41.7	36.2	(74.8)
15	CC Altamira III y IV	3,630.4	432.9	1,225.9	1,971.6	9,546.3	429.3	6,202.6	2,914.4	47.8
16	CC Chihuahua III	700.5	245.0	338.2	117.3	1,498.1	244.8	689.0	564.3	381.2
17	CC La Laguna II	1,886.0	788.0	447.9	650.0	4,686.9	775.5	3,124.0	787.4	21.1
18	CC Río Bravo III	1,563.3	318.0	518.7	726.6	2,354.8	296.3	1,042.4	1,016.2	39.9
19	CC Tuxpan III y IV	4,092.9	1,965.0	894.6	1,233.4	9,511.2	1,896.8	5,468.1	2,146.2	74.0
20	CC Altamira V	3,943.2	1,370.2	678.5	1,894.5	9,144.7	1,442.7	5,727.6	1,974.3	4.2
21	CC Tamazunchale	4,457.2	1,264.5	1,214.8	1,977.9	2,466.7	1,268.8	436.9	760.9	(61.5)
24	CC Río Bravo IV	1,740.8	209.0	578.5	953.2	2,679.6	174.3	1,332.7	1,172.6	23.0
25	CC Tuxpan V	1,869.1	545.8	439.2	884.1	4,385.3	465.2	2,512.6	1,407.5	59.2
26	CC Valladolid III	2,579.0	620.3	290.8	1,667.9	4,321.0	675.0	2,376.4	1,269.6	(23.9)
28	CCC Norte II	1,376.1	587.3	479.4	309.4	2,775.2	559.8	1,242.7	972.6	214.3
29	CCC Norte	1,810.6	810.6	462.3	537.7	4,109.6	813.5	2,209.1	1,087.1	102.2
31	CE La Venta III	673.3	0.0	303.3	370.0	595.6	0.0	317.5	278.1	(24.8)
33	CE Oaxaca I	298.3	0.0	159.7	138.6	338.7	0.0	245.3	93.4	(32.6)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,185.9	0.0	559.0	626.9	1,366.6	0.0	942.2	424.4	(32.3)
36	CC Baja California III	995.2	344.5	334.8	315.8	1,496.4	324.9	651.9	519.6	64.5
38	CC Norte III (Juárez)	1,604.2	0.0	0.0	1,604.2	3,502.8	464.9	1,663.0	1,374.9	(14.3)
40	CE Sureste I	360.5	0.0	156.0	204.5	486.4	0.0	189.4	297.0	45.3
42	CC Noroeste	1,712.0	0.0	0.0	1,712.0	3,739.3	582.4	1,985.9	1,171.0	(31.6)
43	CC Noreste	2,038.6	1,982.8	3,294.4	(3,238.6)	3,548.2	655.7	1,819.0	1,073.4	(133.1)
45	CC Topolobampo III	1,021.2	0.0	0.0	1,021.2	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)

Notas: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad
P_/ Información Preliminar

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSION CONDICIONADA EN OPERACIÓN P_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2020)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos Fijos	Cargos Variables	Flujo neto	Ingresos	Cargos Fijos	Cargos Variables	Flujo neto	
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
	TOTAL	**64,023.4**	**18,183.0**	**22,102.5**	**23,737.9**	**106,506.4**	**17,275.8**	**55,722.5**	**33,508.2**	**41.2**
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	321.3	136.8	13.1	171.4	325.4	319.7	2.5	3.2	(98.1)
2	CC Altamira II	1,604.7	244.2	899.0	461.5	3,576.5	179.9	2,020.1	1,376.6	198.3
3	CC Bajío	2,660.6	181.8	1,329.3	1,149.5	4,020.3	183.8	2,238.7	1,597.8	39.0
4	CC Campeche	827.5	323.8	396.8	106.9	764.1	238.5	643.9	(118.3)	(210.7)
5	CC Hermosillo	912.8	256.8	248.3	407.7	1,157.9	238.4	365.8	553.7	35.8
6	CT Mérida III	1,091.6	390.0	703.6	(1.9)	3,124.2	334.7	1,573.0	1,216.6	<-500
7	CC Monterrey III	1,167.1	197.7	658.8	310.6	2,986.5	180.0	2,048.5	758.1	144.0
8	CC Naco-Nogales	976.3	427.3	343.1	205.9	1,284.6	396.7	451.0	436.8	112.1
9	CC Río Bravo II	1,877.8	394.5	630.4	852.8	1,724.0	336.3	641.3	746.5	(12.5)
10	CC Mexicali	2,008.3	296.4	996.0	715.9	2,759.3	262.8	1,280.5	1,215.9	69.8
11	CC Saltillo	714.7	250.8	176.8	287.0	727.5	224.7	221.4	281.4	(2.0)
12	CC Tuxpan II	2,151.2	253.4	857.2	1,040.6	1,674.8	209.3	833.0	632.6	(39.2)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	263.6	72.5	14.3	176.8	83.2	24.3	46.9	12.0	(93.2)
15	CC Altamira III y IV	4,356.5	1,557.2	1,518.3	1,281.1	10,193.9	1,509.3	6,348.8	2,335.8	82.3
16	CC Chihuahua III	840.6	272.2	413.9	154.4	1,722.7	272.8	761.8	688.1	345.7
17	CC La Laguna II	2,263.2	944.7	566.0	752.5	5,131.4	934.0	3,283.6	913.8	21.4
18	CC Río Bravo III	1,876.0	580.9	659.3	635.8	2,758.1	551.3	1,195.7	1,011.1	59.0
19	CC Tuxpan III y IV	4,911.5	2,210.7	1,064.1	1,636.7	10,308.5	2,139.0	5,805.9	2,363.7	44.4
20	CC Altamira V	4,731.8	1,643.5	906.3	2,182.0	10,063.6	1,723.4	6,036.4	2,303.8	5.6
21	CC Tamazunchale	5,348.7	1,516.5	1,225.1	2,607.0	3,325.4	1,520.3	705.2	1,099.8	(57.8)
24	CC Río Bravo IV	2,088.9	489.7	627.7	971.5	3,075.1	418.7	1,485.0	1,171.4	20.6
25	CC Tuxpan V	2,242.9	604.9	519.6	1,118.4	4,822.9	515.4	2,699.7	1,607.8	43.8
26	CC Valladolid III	3,094.8	737.2	371.4	1,986.1	4,887.7	795.8	2,554.7	1,537.2	(22.6)
28	CCC Norte II	1,651.3	704.3	573.8	373.2	3,220.0	672.6	1,379.1	1,168.3	213.1
29	CCC Norte	2,172.7	971.8	560.5	640.4	4,619.9	981.6	2,366.4	1,271.9	98.6
31	CE La Venta III	808.0	0.0	374.4	433.6	654.4	0.0	352.9	301.5	(30.5)
33	CE Oaxaca I	358.0	0.0	211.4	146.6	386.9	0.0	270.5	116.4	(20.6)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,423.1	0.0	722.0	701.1	1,513.1	0.0	1,056.1	457.0	(34.8)
36	CC Baja California III	1,194.2	350.0	402.7	441.5	1,700.9	330.2	709.3	661.5	49.8
38	CC Norte III (Juárez)	1,925.1	0.0	0.0	1,925.1	4,152.3	498.2	1,887.9	1,766.2	(8.3)
40	CE Sureste I	432.6	0.0	194.7	237.8	523.7	0.0	217.0	306.6	28.9
42	CC Noroeste	2,054.4	0.0	0.0	2,054.4	4,620.1	603.1	2,146.0	1,871.0	(8.9)
43	CC Noreste	2,446.3	2,173.4	3,924.3	(3,651.4)	4,617.8	681.1	2,094.2	1,842.6	(150.5)
45	CC Topolobampo III	1,225.4	0.0	0.0	1,225.4	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)

Notas: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo, los inresos presentados al mes de Junio considera los ingresos presupuestados.
Fuente: Comisión Federal de Electricidad
P_/ Información Preliminar

3. VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 2_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 3_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 4_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
		Total Inversión Directa	**87,133.6**	**87,133.6**	**87,133.6**						
Autorizados en 1997			**3,768.6**	**3,768.6**	**3,768.6**						
1	CG	Cerro Prieto IV	169.0	169.0	169.0	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9	
2	CC	Chihuahua	740.2	740.2	740.2	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3	
3	CCI	Guerrero Negro II	35.9	35.9	35.9	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6	
4	CC	Monterrey II	450.1	450.1	450.1	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0	
5	CD	Puerto San Carlos II	61.0	61.0	61.0	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5	
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	450.9	450.9	450.9	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT	Samalayuca II	397.5	397.5	397.5	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9	
9	LT	211 Cable Submarino	261.0	261.0	261.0	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9	
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	273.0	273.0	273.0	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0	
11	LT	216 y 217 Noroeste	178.3	178.3	178.3	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0	
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	189.1	189.1	189.1	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3	
13	SE	218 Noroeste	195.6	195.6	195.6	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3	
14	SE	219 Sureste-Peninsular	125.1	125.1	125.1	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9	
15	SE	220 Oriental-Centro	103.3	103.3	103.3	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0	
16	SE	221 Occidental	138.5	138.5	138.5	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9	
Autorizados en 1998			**508.1**	**508.1**	**508.1**						
17	LT	301 Centro	70.5	70.5	70.5	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11	
18	LT	302 Sureste	65.6	65.6	65.6	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11	
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	56.7	56.7	56.7	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9	
20	LT	304 Noroeste	53.8	53.8	53.8	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4	
21	SE	305 Centro-Oriente	80.7	80.7	80.7	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1	
22	SE	306 Sureste	63.6	63.6	63.6	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11	
23	SE	307 Noreste	42.7	42.7	42.7	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE	308 Noroeste	74.5	74.5	74.5	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2	
Autorizados en 1999			**3,506.7**	**3,506.7**	**3,506.7**						
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	321.5	321.5	321.5	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6	
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,301.6	1,301.6	1,301.6	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9	
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	383.2	383.2	383.2	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8	
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	529.7	529.7	529.7	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3	
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	82.5	82.5	82.5	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6	
30	LT	411 Sistema Nacional	183.7	183.7	183.7	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9	
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	132.5	132.5	132.5	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9	
32	SE	401 Occidental - Central	75.1	75.1	75.1	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0	
33	SE	402 Oriental - Peninsular	94.4	94.4	94.4	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 2_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 3_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 4_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
34	SE	403 Noreste	30.3	30.3	30.3	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9	
35	SE	404 Noroeste-Norte	67.0	67.0	67.0	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2	
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	100.2	100.2	100.2	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11	
37	SE	410 Sistema Nacional	205.1	205.1	205.1	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0	
Autorizados en 2000			**2,150.6**	**2,150.6**	**2,150.6**						
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	878.6	878.6	878.6	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4	
39	LT	414 Norte-Occidental	101.1	101.1	101.1	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8	
40	LT	502 Oriental - Norte	37.6	37.6	37.6	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10	
41	LT	506 Saltillo-Cañada	391.3	391.3	391.3	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3	
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	279.3	279.3	279.3	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5	
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	200.6	200.6	200.6	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8	
44	SE	412 Compensación Norte	34.2	34.2	34.2	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6	
45	SE	413 Noroeste - Occidental	105.7	105.7	105.7	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11	
46	SE	503 Oriental	31.1	31.1	31.1	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7	
47	SE	504 Norte - Occidental	91.3	91.3	91.3	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3	
Autorizados en 2001			**1,086.5**	**1,086.5**	**1,086.5**						
48	CCI	Baja California Sur I	54.3	54.3	54.3	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	144.1	144.1	144.1	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9	
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	101.0	101.0	101.0	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8	
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	114.3	114.3	114.3	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8	
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	47.6	47.6	47.6	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	29.8	29.8	29.8	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6	
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	32.9	32.9	32.9	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	9.0	9.0	9.0	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	21.4	21.4	21.4	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0	
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	164.4	164.4	164.4	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4	
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	49.7	49.7	49.7	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6	
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	318.0	318.0	318.0	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9	
Autorizados en 2002			**5,129.2**	**5,129.2**	**5,129.2**						
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	414.4	414.4	414.4	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3	
62	CCC	Pacífico	1,339.4	1,339.4	1,339.4	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10	
63	CH	El Cajón	273.2	273.2	273.2	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7	
64	LT	Líneas Centro	10.0	10.0	10.0	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10	
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	46.1	46.1	46.1	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	290.9	290.9	290.9	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11	
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	109.6	109.6	109.6	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 2_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 3_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 4_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	127.5	127.5	127.5	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6	
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	80.5	80.5	80.5	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0	
70	LT	Riviera Maya	70.3	70.3	70.3	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4	
71	PRR	Presa Reguladora Amata	91.6	91.6	91.6	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2	
72	RM	Adolfo López Mateos	92.1	92.1	92.1	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9	
73	RM	Altamira	182.3	182.3	182.3	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5	
74	RM	Botello	15.2	15.2	15.2	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8	
75	RM	Carbón II	130.8	130.8	130.8	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10	
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	42.3	42.3	42.3	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4	
77	RM	Dos Bocas	140.0	140.0	140.0	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8	
78	RM	Emilio Portes Gil	11.0	11.0	11.0	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1	
79	RM	Francisco Pérez Ríos	283.1	283.1	283.1	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3	
80	RM	Gomez Palacio	98.0	98.0	98.0	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8	
82	RM	Huinalá	10.0	10.0	10.0	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0	
83	RM	Ixtaczoquitlán	3.0	3.0	3.0	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8	
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	73.5	73.5	73.5	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1	
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	151.0	151.0	151.0	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6	
90	RM	CT Puerto Libertad	30.2	30.2	30.2	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7	
91	RM	Punta Prieta	45.7	45.7	45.7	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1	
92	RM	Salamanca	75.5	75.5	75.5	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4	
93	RM	Tuxpango	75.2	75.2	75.2	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9	
94	RM	CT Valle de México	33.2	33.2	33.2	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3	
95	SE	Norte	13.6	13.6	13.6	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0	
98	SE	705 Capacitores	8.7	8.7	8.7	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	60.5	60.5	60.5	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0	
100	SLT	701 Occidente-Centro	100.0	100.0	100.0	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10	
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	73.4	73.4	73.4	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6	
102	SLT	703 Noreste-Norte	40.9	40.9	40.9	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11	
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	19.2	19.2	19.2	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5	
104	SLT	706 Sistemas Norte	337.8	337.8	337.8	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0	
105	SLT	709 Sistemas Sur	129.4	129.4	129.4	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3	
Autorizados en 2003			**2,071.3**	**2,071.3**	**2,071.3**						
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	511.7	511.7	511.7	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5	
107	CCI	Baja California Sur II	32.0	32.0	32.0	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10	
108	LT	807 Durango I	29.6	29.6	29.6	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10	
110	RM	CCC Tula	25.9	25.9	25.9	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0	
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	71.0	71.0	71.0	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5	
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	119.2	119.2	119.2	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 2_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 3_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 4_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	81.6	81.6	81.6	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7	
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	98.7	98.7	98.7	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11	
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	271.8	271.8	271.8	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7	
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	85.2	85.2	85.2	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7	
122	SE	811 Noroeste	16.8	16.8	16.8	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6	
123	SE	812 Golfo Norte	6.2	6.2	6.2	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6	
124	SE	813 División Bajío	113.1	113.1	113.1	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3	
126	SLT	801 Altiplano	188.2	188.2	188.2	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10	
127	SLT	802 Tamaulipas	158.5	158.5	158.5	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11	
128	SLT	803 NOINE	144.1	144.1	144.1	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1	
130	SLT	806 Bajío	117.5	117.5	117.5	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11	
Autorizados en 2004			**374.7**	**374.7**	**374.7**						
132	CE	La Venta II	18.6	18.6	18.6	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6	
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	5.0	5.0	5.0	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6	
138	SE	911 Noreste	39.9	39.9	39.9	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5	
139	SE	912 División Oriente	11.1	11.1	11.1	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9	
140	SE	914 División Centro Sur	29.6	29.6	29.6	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3	
141	SE	915 Occidental	15.1	15.1	15.1	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8	
142	SLT	901 Pacífico	73.3	73.3	73.3	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11	
143	SLT	902 Istmo	89.2	89.2	89.2	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4	
144	SLT	903 Cabo - Norte	93.1	93.1	93.1	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10	
Autorizados en 2005			**3,546.8**	**3,546.8**	**3,546.8**						
146	CH	La Yesca	336.4	336.4	336.4	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5	
147	CCC	Baja California	132.8	132.8	132.8	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6	
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	80.7	80.7	80.7	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10	
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	136.4	136.4	136.4	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10	
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	102.5	102.5	102.5	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2	
151	SE	1006 Central----Sur	162.1	162.1	162.1	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10	
152	SE	1005 Noroeste	123.5	123.5	123.5	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8	
156	RM	Infiernillo	24.1	24.1	24.1	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0	
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	480.9	480.9	480.9	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9	
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	49.8	49.8	49.8	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9	
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	2.9	2.9	2.9	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6	
160	RM	CCC Samalayuca II	15.9	15.9	15.9	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6	
161	RM	CCC El Sauz	27.9	27.9	27.9	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9	
162	RM	CCC Huinalá II	14.3	14.3	14.3	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11	
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	26.9	26.9	26.9	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 2_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 3_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 4_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	335.1	335.1	335.1	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8	
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	56.7	56.7	56.7	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11	
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	57.7	57.7	57.7	09-nov-07	25-ene-10	27-nov-26	18	9	
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,212.5	1,212.5	1,212.5	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5	
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	111.4	111.4	111.4	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5	
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	56.3	56.3	56.3	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11	
Autorizados en 2006			**29,215.9**	**29,215.9**	**29,215.9**						
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	20,534.2	20,534.2	20,534.2	29-sep-16	18-dic-20	30-dic-36	20	2	
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	89.1	89.1	89.1	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6	
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	6.2	6.2	6.2	29-abr-10	28-abr-10	27-nov-26	16	5	
181	RM	CN Laguna Verde	1,546.8	1,546.8	1,546.8	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11	
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	130.8	130.8	130.8	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6	
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	23.2	23.2	23.2	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11	
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	109.6	109.6	109.6	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9	
188	SE	1116 Transformación del Noreste	950.3	950.3	950.3	02-may-09	30-abr-21	18-may-40	31	0	
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	49.1	49.1	49.1	29-mar-11	07-feb-12	13-feb-26	14	7	
190	SE	1120 Noroeste	288.7	288.7	288.7	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4	
191	SE	1121 Baja California	50.2	50.2	50.2	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5	
192	SE	1122 Golfo Norte	492.5	492.5	492.5	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3	
193	SE	1123 Norte	35.5	35.5	35.5	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6	
194	SE	1124 Bajío Centro	828.8	828.8	828.8	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9	
195	SE	1125 Distribución	384.2	384.2	384.2	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9	
197	SE	1127 Sureste	17.2	17.2	17.2	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11	
198	SE	1128 Centro Sur	407.6	407.6	407.6	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3	
199	SE	1129 Compensación redes	37.5	37.5	37.5	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8	
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	373.7	373.7	373.7	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8	
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	827.4	827.4	827.4	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2	
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,000.8	1,000.8	1,000.8	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6	
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	70.6	70.6	70.6	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1	
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	707.7	707.7	707.7	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11	
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	254.1	254.1	254.1	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0	
Autorizados en 2007			**5,461.4**	**5,461.4**	**5,461.4**						
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	55.2	55.2	55.2	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6	
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	91.4	91.4	91.4	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11	
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	34.7	34.7	34.7	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5	
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	124.3	124.3	124.3	20-dic-10	14-mar-25	31-dic-48	37	11	
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	166.4	166.4	166.4	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 2_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 3_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 4_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	159.3	159.3	159.3	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11	
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	277.9	277.9	277.9	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0	
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	782.0	782.0	782.0	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7	
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	239.7	239.7	239.7	05-ene-11	15-ago-25	15-ago-32	21	1	
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	109.1	109.1	109.1	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11	
216	RM	CCC Poza Rica	181.3	181.3	181.3	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0	
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	516.2	516.2	516.2	18-feb-14	07-mar-14	15-abr-32	17	10	
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	39.1	39.1	39.1	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7	
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	303.8	303.8	303.8	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6	
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,983.4	1,983.4	1,983.4	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0	
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	6.1	6.1	6.1	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6	
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	0.5	0.5	0.5	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5	
226	CCI	CI Guerrero Negro III	16.2	16.2	16.2	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6	
227	CG	Los Humeros II	143.6	143.6	143.6	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0	
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	82.1	82.1	82.1	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0	
229	CT	TG Baja California II	149.0	149.0	149.0	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8	
Autorizados en 2008			**2,459.7**	**2,459.7**	**2,459.7**						
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	19.4	19.4	19.4	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6	
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	7.3	7.3	7.3	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6	
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	200.5	200.5	200.5	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6	
235	CCI	Baja California Sur IV	98.3	98.3	98.3	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6	
236	CCI	Baja California Sur III	65.8	65.8	65.8	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6	
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	58.6	58.6	58.6	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8	
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	686.1	686.1	686.1	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2	
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	555.4	555.4	555.4	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3	
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	681.6	681.6	681.6	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9	
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	86.6	86.6	86.6	19-sep-11	15-ago-25	23-nov-31	20	1	
Autorizados en 2009			**1,719.1**	**1,719.1**	**1,719.1**						
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	204.6	204.6	204.6	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9	
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	211.1	211.1	211.1	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1	
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	242.0	242.0	242.0	02-mar-14	15-dic-21	30-mar-45	31	0	
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	95.0	95.0	95.0	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6	
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	78.1	78.1	78.1	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11	
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	5.3	5.3	5.3	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0	
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	715.4	715.4	715.4	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8	
257	CCI	Santa Rosalía II	53.9	53.9	53.9	03-ene-23	25-ene-24	27-feb-32	9	0	
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	113.8	113.8	113.8	04-abr-16	30-dic-22	31-ene-31	9	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 2_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 3_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 4_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 2010			**2,469.8**	**2,469.8**	**2,469.8**						
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,466.2	1,466.2	1,466.2	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11	
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	397.0	397.0	397.0	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9	
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	606.6	606.6	606.6	27-ene-15	15-dic-21	31-jul-47	32	5	
Autorizados en 2011			**2,004.0**	**2,004.0**	**2,004.0**						
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	102.0	102.0	102.0	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8	
264	CC	Centro	726.3	726.3	726.3	23-sep-17	15-dic-21	15-dic-47	30	2	
266	SLT	1603 Subestación Lago	281.0	281.0	281.0	30-ene-19	15-dic-22	11-mar-48	29	0	
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	126.8	126.8	126.8	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5	
268	CCI	Guerrero Negro IV	7.8	7.8	7.8	03-abr-14	15-dic-21	30-ago-31	10	0	
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	7.4	7.4	7.4	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0	
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	126.4	126.4	126.4	15-jun-15	20-jun-25	31-dic-47	32	5	
274	SE	1620 Distribución Valle de México	345.1	345.1	345.1	27-nov-13	15-ago-25	30-sep-49	35	9	
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	281.3	281.3	281.3	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0	
Autorizados en 2012			**1,999.7**	**1,999.7**	**1,999.7**						
278	RM	CT José López Portillo	40.2	40.2	40.2	05-sep-17	21-jun-21	11-mar-48	30	2	
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	71.0	71.0	71.0	05-may-15	16-may-25	09-jun-48	33	0	
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	95.4	95.4	95.4	04-dic-17	15-dic-21	28-feb-40	22	0	
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	310.4	310.4	310.4	17-ago-18	14-ago-25	21-sep-48	30	0	
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	184.3	184.3	184.3	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4	
284	CG	Los Humeros III	118.6	118.6	118.6	30-jun-17	05-may-23	24-jul-42	25	0	
286	CCI	Baja California Sur V	171.7	171.7	171.7	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6	
288	SLT	1722 Distribución Sur	110.2	110.2	110.2	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1	
289	CH	Chicoasén II	197.0	197.0	197.0	05-abr-17	08-may-24	18-ene-54	30	0	
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	40.2	40.2	40.2	05-sep-20	30-dic-22	03-ene-33	10	1	
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	211.9	211.9	211.9	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4	
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	206.4	206.4	206.4	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0	
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	202.7	202.7	202.7	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3	
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	39.8	39.8	39.8	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9	
Autorizados en 2013			**5,065.9**	**5,065.9**	**5,065.9**						
296	CC	Empalme I	405.9	405.9	405.9	27-mar-19	15-dic-21	30-abr-49	30	0	
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	198.4	198.4	198.4	30-jul-17	15-dic-21	25-ago-47	30	0	
298	CC	Valle de México II	1,084.3	1,084.3	1,084.3	06-sep-20	15-dic-21	30-sep-30	10	0	
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	227.8	227.8	227.8	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4	
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	438.1	438.1	438.1	02-may-16	15-dic-22	04-dic-32	11	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 2_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 3_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 4_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	18.0	18.0	18.0	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5	
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	814.4	814.4	814.4	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2	
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	204.6	204.6	204.6	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3	
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	262.9	262.9	262.9	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10	
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	770.2	770.2	770.2	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8	
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	113.1	113.1	113.1	04-jun-17	05-jun-25	09-jul-49	32	0	
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	342.3	342.3	342.3	07-dic-18	15-dic-21	11-mar-48	29	3	
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	186.0	186.0	186.0	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5	
Autorizados en 2014			**3,618.1**	**3,618.1**	**3,618.1**						
313	CC	Empalme II	533.1	533.1	533.1	15-ago-19	15-dic-21	11-sep-52	33	0	
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	236.2	236.2	236.2	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2	
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	30.9	30.9	30.9	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11	
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	188.7	188.7	188.7	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11	
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	97.1	97.1	97.1	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6	
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	218.6	218.6	218.6	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6	
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	778.0	778.0	778.0	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11	
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	29.3	29.3	29.3	15-oct-16	12-sep-25	27-nov-48	32	0	
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	1,506.2	1,506.2	1,506.2	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11	
Autorizados en 2015			**3,735.9**	**3,735.9**	**3,735.9**						
323	CC	San Luis Potosí	214.7	214.7	214.7	03-oct-22	02-oct-25	01-ene-52	29	0	
325	CC	Lerdo (Norte IV)	306.3	306.3	306.3	03-abr-23	02-abr-25	01-oct-53	30	0	
327	CG	Los Azufres III Fase II	53.0	53.0	53.0	09-oct-19	15-dic-21	30-oct-39	20	0	
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	13.1	13.1	13.1	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8	
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	33.3	33.3	33.3	30-nov-22	29-dic-23	30-may-34	10	0	
330	CH	Las Cruces	508.4	508.4	508.4	30-nov-21	30-ago-24	30-sep-50	25	11	
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	18.6	18.6	18.6	02-nov-21	06-ene-22	03-may-32	10	3	
332	CE	Sureste II y III	372.7	372.7	372.7	03-mar-21	29-dic-25	29-abr-33	10	0	
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	17.6	17.6	17.6	11-nov-22	08-dic-22	31-dic-32	10	0	
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	599.5	599.5	599.5	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7	
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	587.7	587.7	587.7	10-ago-18	15-dic-21	11-mar-49	30	6	
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	116.3	116.3	116.3	12-nov-18	11-sep-25	09-dic-48	30	0	
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	894.6	894.6	894.6	23-sep-16	01-abr-18	12-mar-49	31	10	
Autorizados en 2016			**4,534.2**	**4,534.2**	**4,534.2**						
340	CC	San Luis Río Colorado I	196.2	196.2	196.2	03-ene-23	02-abr-24	01-jul-52	29	0	
341	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	152.6	152.6	152.6	03-sep-24	01-ene-25	01-jul-52	27	9	
342	CC	Guadalajara I	1,373.3	1,373.3	1,373.3	16-mar-22	02-jun-25	01-dic-33	10	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 2_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 3_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 4_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
343	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	256.5	256.5	256.5	16-mar-22	18-oct-24	15-dic-34	10	0	
344	CC	Mazatlán	1,046.5	1,046.5	1,046.5	08-abr-23	30-ene-25	30-jul-32	9	2	
345	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	126.3	126.3	126.3	16-mar-23	31-ene-25	02-jul-32	8	2	
346	CC	Mérida	601.9	601.9	601.9	16-mar-23	27-jun-25	30-jun-34	10	0	
347	CC	Salamanca	405.3	405.3	405.3	03-nov-22	07-nov-25	02-jun-34	9	6	
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	81.8	81.8	81.8	13-jun-20	15-dic-21	30-jul-30	10	0	
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	61.4	61.4	61.4	21-nov-18	31-jul-25	03-ene-48	29	0	
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	232.3	232.3	232.3	10-jun-18	12-jun-25	15-jul-48	30	0	
Autorizados en 2020			**183.2**	**183.2**	**183.2**						
351	CCI	CCI Baja California Sur VI	183.2	183.2	183.2	03-ene-24	03-ene-25	01-jun-44	20	0	
Autorizados en 2021			**2,524.3**	**2,524.3**	**2,524.3**						
352	SLT	Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	1,110.3	1,110.3	1,110.3	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0	
353	LT	Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	72.7	72.7	72.7	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6	
354	SLT	LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	1,001.2	1,001.2	1,001.2	02-may-24	02-may-24	02-may-54	30	0	
355	SLT	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bco1)	340.2	340.2	340.2	02-may-24	01-may-24	02-may-54	30	0	

P_/ Cifras Preliminares

1_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

2_/La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2021, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

3_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto

4_/ No Aplica

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA [P_/]

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF		Nombre del Proyecto [1_/]	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones [2_/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [3_/]	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales [4_/]
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
		Total Inversión Condicionada	**30,449.2**	**30,449.2**	**30,449.2**						
Autorizados en 1997			**130.7**	**130.7**	**130.7**						
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	130.7	130.7	130.7	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
Autorizados en 1998			**7,672.6**	**7,672.6**	**7,672.6**						
2	CC	Altamira II	925.5	925.5	925.5	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0	
3	CC	Bajío	1,075.4	1,075.4	1,075.4	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4	CC	Campeche	331.7	331.7	331.7	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5	CC	Hermosillo	418.9	418.9	418.9	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6	CT	Mérida III	575.5	575.5	575.5	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7	CC	Monterrey III	970.2	970.2	970.2	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8	CC	Naco-Nogales	560.5	560.5	560.5	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9	CC	Río Bravo II	747.7	747.7	747.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC	Mexicali	420.2	420.2	420.2	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC	Saltillo	421.5	421.5	421.5	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC	Tuxpan II	1,108.8	1,108.8	1,108.8	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	116.8	116.8	116.8	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
Autorizados en 1999			**5,941.1**	**5,941.1**	**5,941.1**						
15	CC	Altamira III y IV	2,067.9	2,067.9	2,067.9	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC	Chihuahua III	456.0	456.0	456.0	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17	CC	La Laguna II	946.3	946.3	946.3	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0	
18	CC	Río Bravo III	721.0	721.0	721.0	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19	CC	Tuxpan III y IV	1,749.8	1,749.8	1,749.8	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
Autorizados en 2000			**4,349.3**	**4,349.3**	**4,349.3**						
20	CC	Altamira V	1,640.8	1,640.8	1,640.8	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0	
21	CC	Tamazunchale	2,708.5	2,708.5	2,708.5	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
Autorizados en 2001			**2,082.2**	**2,082.2**	**2,082.2**						
24	CC	Río Bravo IV	847.6	847.6	847.6	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25	CC	Tuxpan V	1,234.6	1,234.6	1,234.6	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
Autorizados en 2002			**1,177.1**	**1,177.1**	**1,177.1**						
26	CC	Valladolid III	1,177.1	1,177.1	1,177.1	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	
Autorizados en 2005			**1,835.3**	**1,835.3**	**1,835.3**						
28	CCC	Norte II	533.0	533.0	533.0	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de dólares con un decimal del 2021)

No. PEF	Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 2_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 3_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 4_/
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
29	CCC Norte	1,302.3	1,302.3	1,302.3	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10	
Autorizados en 2006		**66.4**	**66.4**	**66.4**						
31	CE La Venta III	66.4	66.4	66.4	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2	
Autorizados en 2007		**102.4**	**102.4**	**102.4**						
33	CE Oaxaca I	102.4	102.4	102.4	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0	
Autorizados en 2008		**440.3**	**440.3**	**440.3**						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	228.3	228.3	228.3	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10	
36	CC Baja California III	212.0	212.0	212.0	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0	
Autorizados en 2011		**1,012.7**	**1,012.7**	**1,012.7**						
38	CC Norte III (Juárez)	849.6	849.6	849.6	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0	
40	CE Sureste I	163.1	163.1	163.1	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0	
Autorizados en 2012		**1,480.9**	**1,480.9**	**1,480.9**						
42	CC Noroeste	850.9	850.9	850.9	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0	
43	CC Noreste	630.0	630.0	630.0	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0	
Autorizados en 2013		**3,937.7**	**3,937.7**	**3,937.7**						
45	CC Topolobampo III	418.6	418.6	418.6	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0	
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	3,519.1	3,519.1	3,519.1	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0	
Autorizados en 2015		**220.7**	**220.7**	**220.7**						
49	CE Sureste IV y V	220.7	220.7	220.7	01-abr-21	30-mar-21	01-may-41	20	0	

P_/ Cifras Preliminares

1_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

2_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2021, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

3_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto

4_/ No Aplica

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [P_/]

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) [2_/]

No. PEF		Nombre del Proyecto [1_/]	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones [3_/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4_/]	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales [5_/]
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
		Total Inversión Directa	**1,725,480.8**	**1,725,480.8**	**1,725,480.8**						
Autorizados en 1997			**74,629.1**	**74,629.1**	**74,629.1**						
1	CG	Cerro Prieto IV	3,346.6	3,346.6	3,346.6	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9	
2	CC	Chihuahua	14,658.7	14,658.7	14,658.7	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3	
3	CCI	Guerrero Negro II	711.9	711.9	711.9	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6	
4	CC	Monterrey II	8,913.4	8,913.4	8,913.4	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0	
5	CD	Puerto San Carlos II	1,207.3	1,207.3	1,207.3	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5	
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,928.6	8,928.6	8,928.6	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT	Samalayuca II	7,871.8	7,871.8	7,871.8	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9	
9	LT	211 Cable Submarino	5,169.2	5,169.2	5,169.2	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9	
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	5,406.3	5,406.3	5,406.3	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0	
11	LT	216 y 217 Noroeste	3,531.7	3,531.7	3,531.7	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0	
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,743.7	3,743.7	3,743.7	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3	
13	SE	218 Noroeste	3,874.2	3,874.2	3,874.2	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3	
14	SE	219 Sureste-Peninsular	2,477.6	2,477.6	2,477.6	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9	
15	SE	220 Oriental-Centro	2,045.0	2,045.0	2,045.0	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0	
16	SE	221 Occidental	2,743.1	2,743.1	2,743.1	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9	
Autorizados en 1998			**10,061.0**	**10,061.0**	**10,061.0**						
17	LT	301 Centro	1,396.0	1,396.0	1,396.0	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11	
18	LT	302 Sureste	1,299.1	1,299.1	1,299.1	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11	
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,123.0	1,123.0	1,123.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9	
20	LT	304 Noroeste	1,065.1	1,065.1	1,065.1	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4	
21	SE	305 Centro-Oriente	1,598.1	1,598.1	1,598.1	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1	
22	SE	306 Sureste	1,258.9	1,258.9	1,258.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11	
23	SE	307 Noreste	844.8	844.8	844.8	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE	308 Noroeste	1,475.8	1,475.8	1,475.8	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2	
Autorizados en 1999			**69,441.2**	**69,441.2**	**69,441.2**						
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,366.1	6,366.1	6,366.1	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6	
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25,774.9	25,774.9	25,774.9	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9	
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,588.7	7,588.7	7,588.7	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8	
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,489.1	10,489.1	10,489.1	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3	
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,633.0	1,633.0	1,633.0	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6	
30	LT	411 Sistema Nacional	3,637.1	3,637.1	3,637.1	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9	
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,624.4	2,624.4	2,624.4	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9	
32	SE	401 Occidental - Central	1,486.6	1,486.6	1,486.6	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0	
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,869.6	1,869.6	1,869.6	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [P_/]
Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) [2_/]

No. PEF		Nombre del Proyecto [1_/]	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones [3_/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4_/]	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales [5_/]
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
34	SE	403 Noreste	599.2	599.2	599.2	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9	
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,326.2	1,326.2	1,326.2	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2	
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	1,984.1	1,984.1	1,984.1	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11	
37	SE	410 Sistema Nacional	4,062.3	4,062.3	4,062.3	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0	
Autorizados en 2000			**42,588.1**	**42,588.1**	**42,588.1**						
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	17,399.1	17,399.1	17,399.1	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4	
39	LT	414 Norte-Occidental	2,001.2	2,001.2	2,001.2	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8	
40	LT	502 Oriental - Norte	744.1	744.1	744.1	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10	
41	LT	506 Saltillo-Cañada	7,748.0	7,748.0	7,748.0	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3	
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,531.8	5,531.8	5,531.8	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5	
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,971.8	3,971.8	3,971.8	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8	
44	SE	412 Compensación Norte	676.9	676.9	676.9	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6	
45	SE	413 Noroeste - Occidental	2,092.4	2,092.4	2,092.4	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11	
46	SE	503 Oriental	615.5	615.5	615.5	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7	
47	SE	504 Norte - Occidental	1,807.4	1,807.4	1,807.4	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3	
Autorizados en 2001			**21,515.0**	**21,515.0**	**21,515.0**						
48	CCI	Baja California Sur I	1,076.0	1,076.0	1,076.0	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,854.1	2,854.1	2,854.1	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9	
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,000.1	2,000.1	2,000.1	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8	
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,262.9	2,262.9	2,262.9	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8	
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	941.7	941.7	941.7	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	590.6	590.6	590.6	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6	
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	651.4	651.4	651.4	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	177.6	177.6	177.6	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	423.5	423.5	423.5	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0	
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,255.6	3,255.6	3,255.6	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4	
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	983.4	983.4	983.4	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6	
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,298.1	6,298.1	6,298.1	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9	
Autorizados en 2002			**101,571.7**	**101,571.7**	**101,571.7**						
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,205.7	8,205.7	8,205.7	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3	
62	CCC	Pacífico	26,523.0	26,523.0	26,523.0	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10	
63	CH	El Cajón	5,410.9	5,410.9	5,410.9	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7	
64	LT	Líneas Centro	198.0	198.0	198.0	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10	
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	913.1	913.1	913.1	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,760.1	5,760.1	5,760.1	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11	
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,170.6	2,170.6	2,170.6	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [P_/]

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) [2_/]

No. PEF		Nombre del Proyecto [1_/]	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones [3_/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4_/]	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales [5_/]
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,525.7	2,525.7	2,525.7	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6	
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,594.4	1,594.4	1,594.4	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0	
70	LT	Riviera Maya	1,392.0	1,392.0	1,392.0	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4	
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,814.9	1,814.9	1,814.9	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2	
72	RM	Adolfo López Mateos	1,824.2	1,824.2	1,824.2	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9	
73	RM	Altamira	3,609.9	3,609.9	3,609.9	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5	
74	RM	Botello	301.6	301.6	301.6	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8	
75	RM	Carbón II	2,590.6	2,590.6	2,590.6	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10	
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	837.7	837.7	837.7	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4	
77	RM	Dos Bocas	2,771.7	2,771.7	2,771.7	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8	
78	RM	Emilio Portes Gil	217.4	217.4	217.4	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1	
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,606.5	5,606.5	5,606.5	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3	
80	RM	Gomez Palacio	1,940.7	1,940.7	1,940.7	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8	
82	RM	Huinalá	197.1	197.1	197.1	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0	
83	RM	Ixtaczoquitlán	59.9	59.9	59.9	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8	
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,454.6	1,454.6	1,454.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1	
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	2,991.0	2,991.0	2,991.0	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6	
90	RM	CT Puerto Libertad	598.9	598.9	598.9	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7	
91	RM	Punta Prieta	905.5	905.5	905.5	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1	
92	RM	Salamanca	1,494.4	1,494.4	1,494.4	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4	
93	RM	Tuxpango	1,488.8	1,488.8	1,488.8	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9	
94	RM	CT Valle de México	657.2	657.2	657.2	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3	
95	SE	Norte	269.6	269.6	269.6	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0	
98	SE	705 Capacitores	172.6	172.6	172.6	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,199.0	1,199.0	1,199.0	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0	
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,980.9	1,980.9	1,980.9	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10	
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,453.0	1,453.0	1,453.0	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6	
102	SLT	703 Noreste-Norte	809.6	809.6	809.6	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11	
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	380.8	380.8	380.8	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5	
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,688.6	6,688.6	6,688.6	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0	
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,561.7	2,561.7	2,561.7	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3	
Autorizados en 2003			**41,017.3**	**41,017.3**	**41,017.3**						
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,134.0	10,134.0	10,134.0	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5	
107	CCI	Baja California Sur II	634.6	634.6	634.6	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10	
108	LT	807 Durango I	587.1	587.1	587.1	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10	
110	RM	CCC Tula	513.5	513.5	513.5	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0	
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,406.6	1,406.6	1,406.6	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5	
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,360.4	2,360.4	2,360.4	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [P_/]
Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) [2_/]

No. PEF		Nombre del Proyecto [1_/]	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones [3_/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4_/]	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales [5_/]
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,615.7	1,615.7	1,615.7	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7	
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,954.2	1,954.2	1,954.2	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11	
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,382.1	5,382.1	5,382.1	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7	
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,687.0	1,687.0	1,687.0	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7	
122	SE	811 Noroeste	333.1	333.1	333.1	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6	
123	SE	812 Golfo Norte	122.8	122.8	122.8	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6	
124	SE	813 División Bajío	2,240.4	2,240.4	2,240.4	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3	
126	SLT	801 Altiplano	3,727.7	3,727.7	3,727.7	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10	
127	SLT	802 Tamaulipas	3,138.7	3,138.7	3,138.7	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11	
128	SLT	803 NOINE	2,853.0	2,853.0	2,853.0	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1	
130	SLT	806 Bajío	2,326.3	2,326.3	2,326.3	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11	
Autorizados en 2004			**7,420.6**	**7,420.6**	**7,420.6**						
132	CE	La Venta II	367.5	367.5	367.5	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6	
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	98.6	98.6	98.6	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6	
138	SE	911 Noreste	790.5	790.5	790.5	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5	
139	SE	912 División Oriente	220.7	220.7	220.7	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9	
140	SE	914 División Centro Sur	585.6	585.6	585.6	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3	
141	SE	915 Occidental	298.1	298.1	298.1	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8	
142	SLT	901 Pacífico	1,450.7	1,450.7	1,450.7	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11	
143	SLT	902 Istmo	1,765.9	1,765.9	1,765.9	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4	
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,842.9	1,842.9	1,842.9	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10	
Autorizados en 2005			**70,236.3**	**70,236.3**	**70,236.3**						
146	CH	La Yesca	6,662.3	6,662.3	6,662.3	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5	
147	CCC	Baja California	2,630.3	2,630.3	2,630.3	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6	
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,597.4	1,597.4	1,597.4	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10	
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,700.3	2,700.3	2,700.3	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10	
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,029.3	2,029.3	2,029.3	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2	
151	SE	1006 Central----Sur	3,210.2	3,210.2	3,210.2	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10	
152	SE	1005 Noroeste	2,444.7	2,444.7	2,444.7	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8	
156	RM	Infiernillo	476.6	476.6	476.6	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0	
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,523.6	9,523.6	9,523.6	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9	
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	986.4	986.4	986.4	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9	
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	57.2	57.2	57.2	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6	
160	RM	CCC Samalayuca II	314.0	314.0	314.0	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6	
161	RM	CCC El Sauz	552.2	552.2	552.2	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9	
162	RM	CCC Huinalá II	283.5	283.5	283.5	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11	
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	532.3	532.3	532.3	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [P_/]
Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) [2_/]

No. PEF		Nombre del Proyecto [1_/]	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones [3_/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4_/]	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales [5_/]
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,635.9	6,635.9	6,635.9	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8	
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,123.2	1,123.2	1,123.2	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11	
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,143.2	1,143.2	1,143.2	09-nov-07	25-ene-10	27-nov-26	18	9	
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	24,011.2	24,011.2	24,011.2	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5	
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,206.8	2,206.8	2,206.8	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5	
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,115.3	1,115.3	1,115.3	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11	
Autorizados en 2006			**578,554.4**	**578,554.4**	**578,554.4**						
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	406,633.4	406,633.4	406,633.4	29-sep-16	18-dic-20	30-dic-36	20	2	
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,763.5	1,763.5	1,763.5	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6	
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	122.4	122.4	122.4	29-abr-10	28-abr-10	27-nov-26	16	5	
181	RM	CN Laguna Verde	30,631.7	30,631.7	30,631.7	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11	
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,589.7	2,589.7	2,589.7	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6	
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	458.7	458.7	458.7	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11	
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,171.3	2,171.3	2,171.3	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9	
188	SE	1116 Transformación del Noreste	18,819.3	18,819.3	18,819.3	02-may-09	30-abr-21	18-may-40	31	0	
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	972.6	972.6	972.6	29-mar-11	07-feb-12	13-feb-26	14	7	
190	SE	1120 Noroeste	5,716.7	5,716.7	5,716.7	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4	
191	SE	1121 Baja California	994.2	994.2	994.2	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5	
192	SE	1122 Golfo Norte	9,752.4	9,752.4	9,752.4	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3	
193	SE	1123 Norte	703.2	703.2	703.2	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6	
194	SE	1124 Bajío Centro	16,412.5	16,412.5	16,412.5	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9	
195	SE	1125 Distribución	7,608.4	7,608.4	7,608.4	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9	
197	SE	1127 Sureste	340.9	340.9	340.9	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11	
198	SE	1128 Centro Sur	8,071.5	8,071.5	8,071.5	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3	
199	SE	1129 Compensación redes	742.7	742.7	742.7	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8	
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	7,401.2	7,401.2	7,401.2	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8	
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	16,383.8	16,383.8	16,383.8	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2	
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	19,819.1	19,819.1	19,819.1	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6	
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,399.0	1,399.0	1,399.0	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1	
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	14,015.2	14,015.2	14,015.2	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11	
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,031.1	5,031.1	5,031.1	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0	
Autorizados en 2007			**108,151.3**	**108,151.3**	**108,151.3**						
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,092.3	1,092.3	1,092.3	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6	
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,810.6	1,810.6	1,810.6	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11	
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	687.8	687.8	687.8	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5	
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,460.7	2,460.7	2,460.7	20-dic-10	14-mar-25	31-dic-48	37	11	
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,294.8	3,294.8	3,294.8	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [P_/]
Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) [2_/]

No. PEF		Nombre del Proyecto [1_/]	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones [3_/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4_/]	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales [5_/]
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,153.7	3,153.7	3,153.7	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11	
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,503.5	5,503.5	5,503.5	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0	
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	15,485.5	15,485.5	15,485.5	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7	
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,747.7	4,747.7	4,747.7	05-ene-11	15-ago-25	15-ago-32	21	1	
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,160.8	2,160.8	2,160.8	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11	
216	RM	CCC Poza Rica	3,590.6	3,590.6	3,590.6	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0	
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	10,223.1	10,223.1	10,223.1	18-feb-14	07-mar-14	15-abr-32	17	10	
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	773.6	773.6	773.6	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7	
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,016.8	6,016.8	6,016.8	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6	
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	39,276.7	39,276.7	39,276.7	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0	
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	121.4	121.4	121.4	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6	
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.5	10.5	10.5	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5	
226	CCI	CI Guerrero Negro III	321.2	321.2	321.2	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6	
227	CG	Los Humeros II	2,843.2	2,843.2	2,843.2	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0	
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,625.4	1,625.4	1,625.4	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0	
229	CT	TG Baja California II	2,951.4	2,951.4	2,951.4	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8	
Autorizados en 2008			**48,707.8**	**48,707.8**	**48,707.8**						
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	384.6	384.6	384.6	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6	
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	144.9	144.9	144.9	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6	
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	3,971.3	3,971.3	3,971.3	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6	
235	CCI	Baja California Sur IV	1,947.5	1,947.5	1,947.5	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6	
236	CCI	Baja California Sur III	1,303.6	1,303.6	1,303.6	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6	
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,159.9	1,159.9	1,159.9	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8	
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	13,585.7	13,585.7	13,585.7	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2	
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	10,997.5	10,997.5	10,997.5	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3	
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	13,497.8	13,497.8	13,497.8	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9	
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,715.0	1,715.0	1,715.0	19-sep-11	15-ago-25	23-nov-31	20	1	
Autorizados en 2009			**34,043.4**	**34,043.4**	**34,043.4**						
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	4,051.3	4,051.3	4,051.3	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9	
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,180.4	4,180.4	4,180.4	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1	
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,791.6	4,791.6	4,791.6	02-mar-14	15-dic-21	30-mar-45	31	0	
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,880.5	1,880.5	1,880.5	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6	
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,547.1	1,547.1	1,547.1	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11	
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	105.8	105.8	105.8	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0	
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	14,166.5	14,166.5	14,166.5	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8	
257	CCI	Santa Rosalía II	1,067.3	1,067.3	1,067.3	03-ene-23	25-ene-24	27-feb-32	9	0	
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	2,252.9	2,252.9	2,252.9	04-abr-16	30-dic-22	31-ene-31	9	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [P_/]
Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) [2_/]

No. PEF		Nombre del Proyecto [1_/]	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones [3_/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4_/]	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales [5_/]
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
		Autorizados en 2010	**48,909.0**	**48,909.0**	**48,909.0**						
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	29,034.6	29,034.6	29,034.6	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11	
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	7,861.1	7,861.1	7,861.1	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9	
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	12,013.3	12,013.3	12,013.3	27-ene-15	15-dic-21	31-jul-47	32	5	
Autorizados en 2011			**39,683.8**	**39,683.8**	**39,683.8**						
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,019.7	2,019.7	2,019.7	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8	
264	CC	Centro	14,382.9	14,382.9	14,382.9	23-sep-17	15-dic-21	15-dic-47	30	2	
266	SLT	1603 Subestación Lago	5,563.6	5,563.6	5,563.6	30-ene-19	15-dic-22	11-mar-48	29	0	
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,510.7	2,510.7	2,510.7	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5	
268	CCI	Guerrero Negro IV	154.0	154.0	154.0	03-abr-14	15-dic-21	30-ago-31	10	0	
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	145.8	145.8	145.8	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0	
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,502.1	2,502.1	2,502.1	15-jun-15	20-jun-25	31-dic-47	32	5	
274	SE	1620 Distribución Valle de México	6,834.6	6,834.6	6,834.6	27-nov-13	15-ago-25	30-sep-49	35	9	
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	5,570.5	5,570.5	5,570.5	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0	
Autorizados en 2012			**39,599.3**	**39,599.3**	**39,599.3**						
278	RM	CT José López Portillo	795.2	795.2	795.2	05-sep-17	21-jun-21	11-mar-48	30	2	
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,405.3	1,405.3	1,405.3	05-may-15	16-may-25	09-jun-48	33	0	
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,888.9	1,888.9	1,888.9	04-dic-17	15-dic-21	28-feb-40	22	0	
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	6,147.0	6,147.0	6,147.0	17-ago-18	14-ago-25	21-sep-48	30	0	
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,649.4	3,649.4	3,649.4	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4	
284	CG	Los Humeros III	2,348.5	2,348.5	2,348.5	30-jun-17	05-may-23	24-jul-42	25	0	
286	CCI	Baja California Sur V	3,399.5	3,399.5	3,399.5	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6	
288	SLT	1722 Distribución Sur	2,182.4	2,182.4	2,182.4	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1	
289	CH	Chicoasén II	3,901.4	3,901.4	3,901.4	05-abr-17	08-may-24	18-ene-54	30	0	
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	795.1	795.1	795.1	05-sep-20	30-dic-22	03-ene-33	10	1	
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,197.1	4,197.1	4,197.1	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4	
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,088.2	4,088.2	4,088.2	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0	
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,013.0	4,013.0	4,013.0	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3	
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	788.1	788.1	788.1	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9	
Autorizados en 2013			**100,317.9**	**100,317.9**	**100,317.9**						
296	CC	Empalme I	8,037.2	8,037.2	8,037.2	27-mar-19	15-dic-21	30-abr-49	30	0	
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,927.9	3,927.9	3,927.9	30-jul-17	15-dic-21	25-ago-47	30	0	
298	CC	Valle de México II	21,471.5	21,471.5	21,471.5	06-sep-20	15-dic-21	30-sep-30	10	0	
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,511.9	4,511.9	4,511.9	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4	
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	8,675.3	8,675.3	8,675.3	02-may-16	15-dic-22	04-dic-32	11	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA [P_/]
Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) [2_/]

No. PEF		Nombre del Proyecto [1_/]	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones [3_/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4_/]	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales [5_/]
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	356.7	356.7	356.7	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5	
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	16,128.3	16,128.3	16,128.3	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2	
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,051.6	4,051.6	4,051.6	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3	
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,205.2	5,205.2	5,205.2	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10	
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	15,251.2	15,251.2	15,251.2	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8	
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,239.7	2,239.7	2,239.7	04-jun-17	05-jun-25	09-jul-49	32	0	
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,778.0	6,778.0	6,778.0	07-dic-18	15-dic-21	11-mar-48	29	3	
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	3,683.5	3,683.5	3,683.5	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5	
Autorizados en 2014			**71,648.1**	**71,648.1**	**71,648.1**						
313	CC	Empalme II	10,555.8	10,555.8	10,555.8	15-ago-19	15-dic-21	11-sep-52	33	0	
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,676.6	4,676.6	4,676.6	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2	
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	611.4	611.4	611.4	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11	
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,737.2	3,737.2	3,737.2	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11	
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	1,923.7	1,923.7	1,923.7	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6	
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,329.1	4,329.1	4,329.1	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6	
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	15,406.0	15,406.0	15,406.0	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11	
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	581.1	581.1	581.1	15-oct-16	12-sep-25	27-nov-48	32	0	
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	29,827.3	29,827.3	29,827.3	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11	
Autorizados en 2015			**73,980.9**	**73,980.9**	**73,980.9**						
323	CC	San Luis Potosí	4,251.7	4,251.7	4,251.7	03-oct-22	02-oct-25	01-ene-52	29	0	
325	CC	Lerdo (Norte IV)	6,066.3	6,066.3	6,066.3	03-abr-23	02-abr-25	01-oct-53	30	0	
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,049.2	1,049.2	1,049.2	09-oct-19	15-dic-21	30-oct-39	20	0	
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	258.5	258.5	258.5	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8	
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	659.8	659.8	659.8	30-nov-22	29-dic-23	30-may-34	10	0	
330	CH	Las Cruces	10,068.3	10,068.3	10,068.3	30-nov-21	30-ago-24	30-sep-50	25	11	
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	368.1	368.1	368.1	02-nov-21	06-ene-22	03-may-32	10	3	
332	CE	Sureste II y III	7,380.9	7,380.9	7,380.9	03-mar-21	29-dic-25	29-abr-33	10	0	
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	348.7	348.7	348.7	11-nov-22	08-dic-22	31-dic-32	10	0	
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	11,872.5	11,872.5	11,872.5	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7	
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	11,638.5	11,638.5	11,638.5	10-ago-18	15-dic-21	11-mar-49	30	6	
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,303.0	2,303.0	2,303.0	12-nov-18	11-sep-25	09-dic-48	30	0	
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	17,715.4	17,715.4	17,715.4	23-sep-16	01-abr-18	12-mar-49	31	10	
Autorizados en 2016			**89,789.3**	**89,789.3**	**89,789.3**						
340	CC	San Luis Río Colorado I	3,886.0	3,886.0	3,886.0	03-ene-23	02-abr-24	01-jul-52	29	0	
341	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,022.5	3,022.5	3,022.5	03-sep-24	01-ene-25	01-jul-52	27	9	
342	CC	Guadalajara I	27,194.5	27,194.5	27,194.5	16-mar-22	02-jun-25	01-dic-33	10	0	

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P_/
Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.
Comisión Federal de Electricidad
Enero - Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) 2_/

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 4_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 5_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
343	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,079.0	5,079.0	5,079.0	16-mar-22	18-oct-24	15-dic-34	10	0	
344	CC	Mazatlán	20,724.2	20,724.2	20,724.2	08-abr-23	30-ene-25	30-jul-32	9	2	
345	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,501.3	2,501.3	2,501.3	16-mar-23	31-ene-25	02-jul-32	8	2	
346	CC	Mérida	11,920.0	11,920.0	11,920.0	16-mar-23	27-jun-25	30-jun-34	10	0	
347	CC	Salamanca	8,025.9	8,025.9	8,025.9	03-nov-22	07-nov-25	02-jun-34	9	6	
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,619.8	1,619.8	1,619.8	13-jun-20	15-dic-21	30-jul-30	10	0	
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,216.1	1,216.1	1,216.1	21-nov-18	31-jul-25	03-ene-48	29	0	
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,599.8	4,599.8	4,599.8	10-jun-18	12-jun-25	15-jul-48	30	0	
Autorizados en 2020			**3,627.8**	**3,627.8**	**3,627.8**						
351	CCI	CCI Baja California Sur VI	3,627.8	3,627.8	3,627.8	03-ene-24	03-ene-25	01-jun-44	20	0	
Autorizados en 2021			**49,987.2**	**49,987.2**	**49,987.2**						
352	SLT	Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	21,986.2	21,986.2	21,986.2	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0	
353	LT	Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,438.7	1,438.7	1,438.7	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6	
354	SLT	LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	19,825.9	19,825.9	19,825.9	02-may-24	02-may-24	02-may-54	30	0	
355	SLT	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bco1)	6,736.3	6,736.3	6,736.3	02-may-24	01-may-24	02-may-54	30	0	

P_/ Cifras Preliminares
1_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.
2_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.8027 el cual corresponde al cierre de junio de 2021.
3_/La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2021, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.
4_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto
5_/ No Aplica
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA [P_/]

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) [2_/]

No. PEF		Nombre del Proyecto [1_/]	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Antes de Impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Después de impuestos: Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones [3_/]	Entrega de obra	Término de obligaciones [4_/]	Plazo del pago: años	Plazo del pago: meses	Valor Presente de las Obligaciones Fiscales [5_/]
		Total Inversión Condicionada	**602,975.7**	**602,975.7**	**602,975.7**						
Autorizados en 1997			**2,587.7**	**2,587.7**	**2,587.7**						
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,587.7	2,587.7	2,587.7	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
Autorizados en 1998			**151,938.4**	**151,938.4**	**151,938.4**						
2	CC	Altamira II	18,326.8	18,326.8	18,326.8	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0	
3	CC	Bajío	21,296.1	21,296.1	21,296.1	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4	CC	Campeche	6,567.7	6,567.7	6,567.7	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5	CC	Hermosillo	8,294.5	8,294.5	8,294.5	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6	CT	Mérida III	11,396.3	11,396.3	11,396.3	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7	CC	Monterrey III	19,213.1	19,213.1	19,213.1	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8	CC	Naco-Nogales	11,099.0	11,099.0	11,099.0	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9	CC	Río Bravo II	14,806.5	14,806.5	14,806.5	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC	Mexicali	8,321.8	8,321.8	8,321.8	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC	Saltillo	8,346.3	8,346.3	8,346.3	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC	Tuxpan II	21,957.6	21,957.6	21,957.6	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,312.8	2,312.8	2,312.8	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
Autorizados en 1999			**117,648.9**	**117,648.9**	**117,648.9**						
15	CC	Altamira III y IV	40,950.4	40,950.4	40,950.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC	Chihuahua III	9,030.8	9,030.8	9,030.8	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17	CC	La Laguna II	18,740.2	18,740.2	18,740.2	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0	
18	CC	Río Bravo III	14,277.4	14,277.4	14,277.4	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19	CC	Tuxpan III y IV	34,650.1	34,650.1	34,650.1	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
Autorizados en 2000			**86,127.2**	**86,127.2**	**86,127.2**						
20	CC	Altamira V	32,492.1	32,492.1	32,492.1	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0	
21	CC	Tamazunchale	53,635.1	53,635.1	53,635.1	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
Autorizados en 2001			**41,233.5**	**41,233.5**	**41,233.5**						
24	CC	Río Bravo IV	16,785.7	16,785.7	16,785.7	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25	CC	Tuxpan V	24,447.7	24,447.7	24,447.7	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
Autorizados en 2002			**23,308.8**	**23,308.8**	**23,308.8**						
26	CC	Valladolid III	23,308.8	23,308.8	23,308.8	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	
Autorizados en 2005			**36,343.2**	**36,343.2**	**36,343.2**						

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) 2_/

No. PEF		Nombre del Proyecto 1_/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3_/	Entrega de obra	Término de obligaciones 4_/	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales 5_/
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
28	CCC	Norte II	10,554.3	10,554.3	10,554.3	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11	
29	CCC	Norte	25,788.9	25,788.9	25,788.9	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10	
Autorizados en 2006			**1314.5**	**1314.5**	**1314.5**						
31	CE	La Venta III	1,314.5	1,314.5	1,314.5	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2	
Autorizados en 2007			**2028.2**	**2028.2**	**2028.2**						
33	CE	Oaxaca I	2,028.2	2,028.2	2,028.2	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0	
Autorizados en 2008			**8,718.8**	**8,718.8**	**8,718.8**						
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,520.2	4,520.2	4,520.2	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10	
36	CC	Baja California III	4,198.6	4,198.6	4,198.6	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0	
Autorizados en 2011			**20,054.2**	**20,054.2**	**20,054.2**						
38	CC	Norte III (Juárez)	16,823.6	16,823.6	16,823.6	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0	
40	CE	Sureste I	3,230.6	3,230.6	3,230.6	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0	
Autorizados en 2012			**29,326.2**	**29,326.2**	**29,326.2**						
42	CC	Noroeste	16,850.3	16,850.3	16,850.3	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0	
43	CC	Noreste	12,476.0	12,476.0	12,476.0	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0	
Autorizados en 2013			**77,976.3**	**77,976.3**	**77,976.3**						
45	CC	Topolobampo III	8,289.3	8,289.3	8,289.3	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0	
303	LT	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	69,687.0	69,687.0	69,687.0	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0	
Autorizados en 2015			**4,369.7**	**4,369.7**	**4,369.7**						
49	CE	Sureste IV y V	4,369.7	4,369.7	4,369.7	01-abr-21	30-mar-21	01-may-41	20	0	

P_/ Cifras Preliminares

1_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

2_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.8027 el cual corresponde al cierre de junio de 2021.

3_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2021, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

4_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto

5_/ No Aplica

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA P_/

Con base en los artículos 107 fracción I inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento.

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021)

Entidad	Inversión Directa	Inversión Condicionada	Total
TOTAL	**1,725,480.8**	**602,975.7**	**2,328,456.5**
PEMEX	**0.0**	**0.0**	**0.0**
CFE	**1,725,480.8**	**602,975.7**	**2,328,456.5**

P_/ Cifras Preliminares

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

4. COMPROMISOS POR PROYECTO

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
	Total	**22,618.3**	**15,368.1**	**341.7**	**15,709.8**	**385.5**	**679.1**	**1,064.7**	**5,843.8**	**6,908.5**
	Cierres totales	**18,570.8**	**14,310.2**	**231.2**	**14,541.4**	**244.5**	**435.6**	**680.1**	**3,349.3**	**4,029.4**
1	CG Cerro Prieto IV 1_/	103.3	103.3	0.0	103.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua 1_/	277.4	277.4	0.0	277.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II 1_/	27.5	27.5	0.0	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II 1_/	288.2	288.2	0.0	288.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II 1_/	61.2	61.2	0.0	61.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 1_/	307.9	307.9	0.0	307.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT Samalayuca II 1_/	701.2	701.2	0.0	701.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9	LT 211 Cable Submarino 1_/	100.0	100.0	0.0	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular 1_/	131.2	131.2	0.0	131.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste 1_/	106.4	106.4	0.0	106.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 1_/	175.2	175.2	0.0	175.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste 1_/	50.7	50.7	0.0	50.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste - Peninsular 1_/	33.8	33.8	0.0	33.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro 1_/	62.8	62.8	0.0	62.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental 1_/	72.5	72.5	0.0	72.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro 1_/	44.5	44.5	0.0	44.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste 1_/	41.2	41.2	0.0	41.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1_/	27.7	27.7	0.0	27.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste 1_/	28.2	28.2	0.0	28.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro - Oriente 1_/	36.5	36.5	0.0	36.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste 1_/	45.0	45.0	0.0	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste 1_/	24.3	24.3	0.0	24.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste 1_/	44.1	44.1	0.0	44.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1_/	131.4	131.4	0.0	131.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 1_/	114.8	114.8	0.0	114.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV 1_/	121.9	121.9	0.0	121.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1_/	333.8	333.8	0.0	333.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste 1_/	44.6	44.6	0.0	44.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1_/	131.7	131.7	0.0	131.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1_/	275.5	275.5	0.0	275.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32	SE 401 Occidental - Central 1_/	64.3	64.3	0.0	64.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular 1_/	77.6	77.6	0.0	77.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE 403 Noreste 1_/	72.5	72.5	0.0	72.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste - Norte 1_/	40.5	40.5	0.0	40.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión 1_/	8.6	8.6	0.0	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional 1_/	173.2	173.2	0.0	173.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC 1_/	113.8	113.8	0.0	113.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
39	LT 414 Norte-Occidental 1_/	65.7	65.7	0.0	65.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40	LT 502 Oriental - Norte 1_/	14.8	14.8	0.0	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada 1_/	247.3	247.3	0.0	247.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale 1_/	107.4	107.4	0.0	107.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1_/	43.7	43.7	0.0	43.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44	SE 412 Compensación Norte 1_/	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental 1_/	57.3	57.3	0.0	57.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE 503 Oriental 1_/	21.4	21.4	0.0	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental 1_/	44.8	44.8	0.0	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I 1_/	56.0	56.0	0.0	56.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental 1_/	126.9	126.9	0.0	126.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1_/	152.5	152.5	0.0	152.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste 1_/	28.6	28.6	0.0	28.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT 613 SubTransmisión Occidental 1_/	27.5	27.5	0.0	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1_/	16.7	16.7	0.0	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular 1_/	26.0	26.0	0.0	26.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1_/	21.2	21.2	0.0	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California 1_/	13.8	13.8	0.0	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1_/	78.0	78.0	0.0	78.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste 1_/	30.3	30.3	0.0	30.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1_/	113.4	113.4	0.0	113.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC 1_/	77.0	77.0	0.0	77.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	634.0	630.0	1.3	631.4	1.3	1.3	2.7	0.0	2.7
63	CH El Cajón	833.5	386.2	14.0	400.2	14.0	28.0	41.9	391.4	433.3
64	LT Líneas Centro 1_/	6.7	6.7	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón 1_/	68.3	68.3	0.0	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1_/	75.0	75.0	0.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II 1_/	20.5	20.5	0.0	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	92.8	82.0	1.1	83.0	1.1	1.6	2.7	7.1	9.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1_/	33.2	33.2	0.0	33.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya 1_/	37.1	37.1	0.0	37.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata 1_/	13.6	13.6	0.0	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos 1_/	30.9	30.9	0.0	30.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira 1_/	42.3	42.3	0.0	42.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello 1_/	6.3	6.3	0.0	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II 1_/	11.6	11.6	0.0	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero 1_/	18.8	18.8	0.0	18.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas 1_/	14.4	14.4	0.0	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil 1_/	0.2	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos 1_/	127.4	127.4	0.0	127.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
80	RM Gomez Palacio 1_/	29.5	29.5	0.0	29.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá 1_/	0.6	0.6	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán 1_/	0.9	0.9	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 1_/	13.5	13.5	0.0	13.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) 1_/	49.2	49.2	0.0	49.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad 1_/	13.4	13.4	0.0	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta 1_/	11.5	11.5	0.0	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca 1_/	32.4	32.4	0.0	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango 1_/	17.4	17.4	0.0	17.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México 1_/	5.8	5.8	0.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte 1_/	7.7	7.7	0.0	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores 1_/	3.5	3.5	0.0	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte 1_/	44.8	44.8	0.0	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro 1_/	79.6	79.6	0.0	79.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular 1_/	27.9	27.9	0.0	27.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte 1_/	19.3	19.3	0.0	19.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste 1_/	6.7	6.7	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	186.3	176.3	0.0	176.4	0.5	0.6	1.1	8.8	9.9
105	SLT 709 Sistemas Sur 1_/	101.5	101.5	0.0	101.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC 1_/	74.5	74.5	0.0	74.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II 1_/	60.5	60.5	0.0	60.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I 1_/	34.3	34.3	0.0	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula 1_/	5.3	5.3	0.0	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) 1_/	31.5	31.5	0.0	31.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1_/	13.7	13.7	0.0	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1_/	35.8	35.8	0.0	35.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 1_/	30.6	30.6	0.0	30.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1_/	44.2	44.2	0.0	44.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1_/	20.6	20.6	0.0	20.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste 1_/	10.8	10.8	0.0	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte 1_/	5.3	5.3	0.0	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío 1_/	53.8	53.8	0.0	53.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano 1_/	84.5	84.5	0.0	84.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas 1_/	71.3	71.3	0.0	71.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT 803 Noine 1_/	66.5	66.5	0.0	66.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	91.7	89.1	0.1	89.2	0.1	0.2	0.3	2.3	2.6
132	CE La Venta II	109.2	98.3	3.6	101.9	3.6	3.6	7.3	0.0	7.3
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II 1_/	6.8	6.8	0.0	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste 1_/	9.0	9.0	0.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente 1_/	12.0	12.0	0.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE 914 División Centro Sur	13.1	10.0	0.4	10.4	0.4	0.8	1.1	1.6	2.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
141	SE 915 Occidental 1_/	11.6	11.6	0.0	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT 901 Pacífico 1_/	41.7	41.7	0.0	41.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo 1_/	80.5	80.5	0.0	80.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte 1_/	55.3	55.3	0.0	55.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH La Yesca	1,250.0	421.5	26.6	448.2	26.7	51.9	78.6	723.2	801.8
147	CCC Baja California 1_/	174.3	174.3	0.0	174.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur 1_/	27.6	27.6	0.0	27.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro 1_/	44.8	44.8	0.0	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	47.4	47.2	0.0	47.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
151	SE 1006 Central----Sur	15.5	13.5	0.8	14.3	0.6	0.6	1.2	0.0	1.2
152	SE 1005 Noroeste	60.7	55.3	0.6	55.9	0.6	1.2	1.8	3.0	4.8
156	RM Infiernillo	16.9	16.7	0.0	16.7	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	152.2	148.6	0.1	148.7	0.1	0.3	0.4	3.1	3.5
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1_/	13.2	13.2	0.0	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 1_/	4.5	4.5	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II 1_/	1.1	1.1	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz 1_/	4.2	4.2	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II 1_/	1.9	1.9	0.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1_/	15.6	15.6	0.0	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	39.0	37.2	0.6	37.8	0.6	0.6	1.2	0.0	1.2
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo 1_/	5.8	5.8	0.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	60.7	59.6	0.0	59.7	0.0	0.1	0.1	0.9	1.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	144.1	105.7	4.8	110.5	4.8	9.6	14.4	19.2	33.6
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales 1_/	32.8	32.8	0.0	32.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	79.9	62.1	1.1	63.3	1.2	2.0	3.3	13.3	16.6
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	36.0	30.3	1.9	32.2	1.9	1.9	3.8	0.0	3.8
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.2	1.2	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
181	RM CN Laguna Verde	644.6	406.0	13.7	419.7	13.7	27.3	41.0	183.9	224.9
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 1_/	32.0	32.0	0.0	32.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 1_/	5.8	5.8	0.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	23.2	20.5	0.9	21.4	0.9	0.9	1.8	0.0	1.8
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	16.0	12.9	0.1	13.0	0.1	0.3	0.3	2.7	3.0
190	SE 1120 Noroeste	49.3	39.6	0.4	40.1	0.7	1.0	1.7	7.5	9.2
191	SE 1121 Baja California	5.5	4.7	0.1	4.8	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7
192	SE 1122 Golfo Norte	38.7	34.3	0.5	34.9	0.5	1.1	1.6	2.2	3.8
193	SE 1123 Norte	3.8	3.8	0.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE 1124 Bajío Centro	39.2	36.7	0.5	37.2	0.5	0.6	1.1	0.9	2.0
195	SE 1125 Distribución	96.8	87.3	1.0	88.4	1.1	1.4	2.5	5.9	8.4
197	SE 1127 Sureste	15.9	14.2	0.0	14.3	0.1	0.1	0.2	1.5	1.7
198	SE 1128 Centro Sur	20.1	15.8	0.7	16.5	0.7	1.5	2.2	1.3	3.5
199	SE 1129 Compensación redes	15.5	13.6	0.2	13.8	0.2	0.4	0.6	1.2	1.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	69.8	55.2	3.2	58.5	3.3	4.5	7.8	3.6	11.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	88.4	62.8	0.6	63.4	0.8	2.1	2.9	22.1	25.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	131.1	100.1	7.1	107.3	7.1	10.0	17.1	6.7	23.8
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	36.9	33.2	0.5	33.7	0.5	0.9	1.4	1.8	3.2
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	106.5	104.4	0.1	104.5	0.1	0.2	0.2	1.8	2.0
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	116.5	113.0	0.1	113.1	0.1	0.3	0.4	3.0	3.4
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1_/	42.1	42.1	0.0	42.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	47.9	45.9	0.1	46.0	0.1	0.3	0.4	1.6	2.0
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	9.4	6.9	0.3	7.2	0.3	0.6	0.9	1.3	2.2
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	138.2	132.9	0.1	133.0	0.2	0.4	0.6	4.6	5.2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	182.4	168.1	1.7	169.7	1.7	2.6	4.3	8.3	12.6
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	36.7	36.7	0.0	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213	SE 1211 Noreste - Central	60.7	31.0	2.0	33.0	2.5	4.6	7.0	20.7	27.7
215	SLT 1201 Transmision y Transformacion de Baja California	62.1	44.1	1.7	45.8	1.5	1.9	3.4	12.9	16.3
216	RM CCC Poza Rica	150.6	73.1	7.6	80.7	7.6	14.4	22.0	47.9	69.9
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	158.6	83.1	4.9	88.0	5.0	8.1	13.1	57.6	70.7
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	39.2	38.7	0.0	38.7	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	42.5	32.4	0.3	32.6	0.3	0.8	1.1	8.8	9.9
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,049.3	696.2	30.6	726.9	31.1	64.1	95.2	227.2	322.4
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	4.3	4.3	0.0	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.2	1.2	0.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	25.3	11.4	1.3	12.6	1.3	2.5	3.8	8.9	12.6
227	CG Los Humeros II	106.1	89.3	5.6	94.9	5.6	5.6	11.2	0.0	11.2
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	19.5	16.4	1.0	17.4	1.0	1.0	2.1	0.0	2.1
229	CT TG Baja California II	103.9	72.8	3.7	76.5	3.8	4.9	8.7	18.6	27.4
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6.4	5.8	0.0	5.8	0.0	0.1	0.1	0.5	0.6
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	8.6	7.8	0.0	7.8	0.0	0.1	0.1	0.7	0.8
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	35.8	4.4	0.1	4.5	1.1	1.4	2.5	28.8	31.3
235	CCI Baja California Sur IV	97.9	50.8	1.2	52.0	1.4	3.8	5.3	40.6	45.9
236	CCI Baja California Sur III	91.9	78.1	4.6	82.7	4.6	4.6	9.2	0.0	9.2
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	11.5	5.4	0.6	6.0	0.6	1.0	1.6	4.0	5.5
242	SE 1323 Distribución SUR	24.3	15.1	0.3	15.4	0.0	0.3	0.3	8.5	8.8
243	SE 1322 Distribución Centro	85.1	47.7	4.2	51.9	4.2	8.2	12.3	20.9	33.2
244	SE 1321 Distribución Noreste	68.4	48.6	1.4	50.0	1.5	3.2	4.7	13.6	18.3
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	18.9	14.0	0.8	14.8	0.8	1.0	1.8	2.4	4.2
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	62.1	51.8	1.8	53.6	1.8	2.1	3.9	4.6	8.6
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	44.8	41.5	0.1	41.6	0.1	0.3	0.4	2.8	3.2
251	SE 1421 Distribución Sur	25.7	13.4	0.9	14.3	1.1	2.0	3.1	8.2	11.3
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	7.9	7.9	0.0	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribucion Norte	33.0	15.5	1.5	16.9	1.4	2.7	4.1	12.0	16.1
259	SE 1521 Distribución Sur	33.5	11.8	1.1	12.8	1.2	2.3	3.5	17.2	20.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
260	SE 1520 Distribución Norte	10.5	1.5	0.0	1.5	0.4	0.4	0.8	8.2	9.0
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	37.6	26.5	1.3	27.8	1.3	1.7	3.0	6.8	9.9
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	23.8	13.8	1.3	15.1	1.3	2.5	3.8	5.0	8.8
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	2.9	1.7	0.2	1.8	0.2	0.3	0.5	0.6	1.1
275	CG Los Azufres III (Fase I)	69.8	40.4	3.7	44.1	3.7	7.3	11.0	14.7	25.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	20.8	3.1	1.0	4.2	1.0	2.1	3.1	13.5	16.6
286	CCI Baja California Sur V	106.9	48.1	5.3	53.5	5.3	10.7	16.0	37.4	53.5
288	SLT 1722 Distribucion Sur	25.2	6.2	1.1	7.3	1.0	2.1	3.0	14.8	17.8
292	SE 1701 Subestacion Chimalpa II	61.3	16.9	1.4	18.3	2.8	2.9	5.7	37.4	43.1
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	70.2	40.6	3.7	44.3	3.7	7.4	11.1	14.8	25.8
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	52.3	31.8	2.6	34.4	2.6	5.0	7.6	10.3	17.9
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	20.1	11.5	0.9	12.4	0.9	1.9	2.8	4.8	7.6
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	25.7	3.9	1.3	5.1	1.3	2.6	3.9	16.7	20.6
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	8.1	4.7	0.4	5.2	0.4	0.8	1.2	1.7	2.9
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	70.8	22.6	1.9	24.5	3.3	5.2	8.6	37.7	46.3
307	SLT 1802 Subestaciones y Lineas del Norte	79.3	21.1	1.9	23.0	3.1	4.7	7.8	48.4	56.2
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	51.9	24.2	2.7	26.8	2.7	5.0	7.7	17.4	25.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	48.5	5.1	1.6	6.7	0.6	2.4	2.9	38.9	41.8
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	26.5	4.3	1.1	5.4	0.7	1.5	2.1	18.9	21.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	95.8	10.3	0.1	10.4	3.1	3.3	6.5	78.9	85.4
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	17.9	4.6	0.4	4.9	0.8	0.9	1.7	11.2	12.9
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	67.1	20.2	1.6	21.8	3.1	4.4	7.5	37.8	45.3
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	15.0	7.0	0.8	7.8	0.8	1.6	2.3	4.9	7.3
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	45.1	18.0	2.3	20.3	2.3	2.3	4.5	20.3	24.8
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	60.6	15.4	1.1	16.5	2.7	3.1	5.8	38.3	44.1
322	SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución	442.7	75.5	7.9	83.4	13.1	20.9	34.0	325.3	359.2
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	4.5	0.3	0.2	0.5	0.0	0.2	0.2	3.9	4.1
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	63.8	7.0	1.4	8.4	2.0	3.6	5.6	49.8	55.5
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	546.6	66.6	15.8	82.4	10.6	27.3	38.0	426.3	464.3
	Cierres Parciales	**4,047.5**	**1,057.9**	**110.5**	**1,168.4**	**141.1**	**243.5**	**384.6**	**2,494.6**	**2,879.1**
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	469.7	122.2	6.3	128.5	22.6	29.5	52.1	289.0	341.1
188	SE 1116 Transformación del Noreste	175.7	160.9	5.6	166.5	2.5	2.8	5.3	3.9	9.2
209	SE 1212 Sur - Peninsular	52.9	38.2	1.5	39.6	1.3	2.6	4.0	9.3	13.2
214	SE 1210 Norte - Noroeste	110.6	94.4	2.4	96.8	1.7	2.3	3.9	9.9	13.9
245	SE 1320 Distribución Noroeste	40.0	29.4	1.4	30.9	1.5	1.8	3.2	5.9	9.2
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	44.4	24.5	1.5	26.0	1.5	3.2	4.8	13.6	18.4
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	376.9	194.2	15.9	210.1	17.0	31.7	48.7	118.1	166.8
264	CC Centro	604.6	155.3	19.0	174.3	26.6	46.2	72.8	357.6	430.3
266	SLT 1603 Subestación Lago	31.5	4.2	1.4	5.6	1.3	2.7	4.1	21.8	25.9

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	45.1	12.1	1.3	13.4	1.8	3.2	5.0	26.7	31.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	100.4	44.4	4.2	48.6	4.5	8.8	13.3	38.5	51.8
278	RM CT José López Portillo	214.0	20.5	6.2	26.7	4.5	10.7	15.2	172.1	187.3
280	SLT 1721 Distribución Norte	24.7	6.2	0.8	7.0	0.8	1.7	2.5	15.2	17.7
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	86.3	14.3	2.6	16.8	2.7	6.1	8.8	60.6	69.5
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	16.0	1.7	0.6	2.3	0.2	0.8	0.9	12.8	13.7
284	CG Los Humeros III	43.0	15.8	2.3	18.1	2.3	4.5	6.8	18.1	24.9
296	CC Empalme I	485.3	56.9	18.9	75.8	19.2	38.1	57.2	352.2	409.4
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	94.7	11.5	0.6	12.1	3.2	4.0	7.3	75.4	82.6
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	34.5	3.7	0.6	4.2	1.4	1.7	3.1	27.1	30.3
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	322.2	15.7	9.8	25.5	6.9	16.2	23.0	273.6	296.7
313	CC Empalme II	399.6	13.3	0.0	13.3	13.3	13.3	26.6	359.6	386.3
321	SLT 1920 Subestaciones y Lineas de Distribucion	30.5	4.3	1.1	5.4	1.0	2.1	3.1	22.0	25.1
327	CG Los Azufres III Fase II	51.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	51.3
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	75.5	6.7	3.0	9.6	2.2	5.1	7.3	58.5	65.8
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	32.3	2.2	0.9	3.1	0.8	1.7	2.5	26.8	29.2
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	5.8	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	5.4	5.8
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	6.0	0.4	0.2	0.6	0.0	0.2	0.2	5.2	5.4
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	74.2	5.0	2.5	7.5	0.0	2.5	2.5	64.1	66.7

p_/ Cifras Preliminares
1_/ Proyectos en operación que concluyeron sus obligaciones financieras como PIDIREGAS
Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
	Total	**447,903.8**	**304,330.1**	**6,766.6**	**311,096.7**	**7,634.9**	**13,448.9**	**21,083.8**	**115,723.4**	**136,807.2**
	Cierres totales	**367,751.5**	**283,380.4**	**4,578.9**	**287,959.2**	**4,841.6**	**8,626.4**	**13,468.0**	**66,324.3**	**79,792.3**
1	CG Cerro Prieto IV 1_/	2,046.3	2,046.3	0.0	2,046.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua 1_/	5,492.6	5,492.6	0.0	5,492.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II 1_/	543.9	543.9	0.0	543.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II 1_/	5,708.0	5,708.0	0.0	5,708.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II 1_/	1,212.1	1,212.1	0.0	1,212.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 1_/	6,096.3	6,096.3	0.0	6,096.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT Samalayuca II 1_/	13,886.0	13,886.0	0.0	13,886.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9	LT 211 Cable Submarino 1_/	1,980.6	1,980.6	0.0	1,980.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular 1_/	2,598.5	2,598.5	0.0	2,598.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste 1_/	2,107.2	2,107.2	0.0	2,107.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 1_/	3,469.0	3,469.0	0.0	3,469.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste 1_/	1,003.1	1,003.1	0.0	1,003.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste - Peninsular 1_/	668.5	668.5	0.0	668.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro 1_/	1,244.6	1,244.6	0.0	1,244.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental 1_/	1,435.9	1,435.9	0.0	1,435.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro 1_/	882.1	882.1	0.0	882.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste 1_/	815.0	815.0	0.0	815.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1_/	548.1	548.1	0.0	548.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste 1_/	558.8	558.8	0.0	558.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro - Oriente 1_/	722.4	722.4	0.0	722.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste 1_/	890.9	890.9	0.0	890.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste 1_/	482.0	482.0	0.0	482.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste 1_/	873.9	873.9	0.0	873.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1_/	2,602.5	2,602.5	0.0	2,602.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 1_/	2,273.7	2,273.7	0.0	2,273.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV 1_/	2,414.7	2,414.7	0.0	2,414.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1_/	6,609.4	6,609.4	0.0	6,609.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste 1_/	883.7	883.7	0.0	883.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1_/	2,607.8	2,607.8	0.0	2,607.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1_/	5,456.3	5,456.3	0.0	5,456.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32	SE 401 Occidental - Central 1_/	1,273.3	1,273.3	0.0	1,273.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular 1_/	1,536.6	1,536.6	0.0	1,536.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE 403 Noreste 1_/	1,435.6	1,435.6	0.0	1,435.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste - Norte 1_/	802.0	802.0	0.0	802.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión 1_/	170.1	170.1	0.0	170.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional 1_/	3,429.3	3,429.3	0.0	3,429.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC 1_/	2,253.9	2,253.9	0.0	2,253.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39	LT 414 Norte-Occidental 1_/	1,300.5	1,300.5	0.0	1,300.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40	LT 502 Oriental - Norte 1_/	293.1	293.1	0.0	293.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
41	LT 506 Saltillo-Cañada 1_/	4,897.3	4,897.3	0.0	4,897.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale 1_/	2,126.8	2,126.8	0.0	2,126.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1_/	866.4	866.4	0.0	866.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44	SE 412 Compensación Norte 1_/	435.6	435.6	0.0	435.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental 1_/	1,134.6	1,134.6	0.0	1,134.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE 503 Oriental 1_/	423.8	423.8	0.0	423.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental 1_/	887.1	887.1	0.0	887.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I 1_/	1,109.0	1,109.0	0.0	1,109.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental 1_/	2,512.1	2,512.1	0.0	2,512.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1_/	3,019.4	3,019.4	0.0	3,019.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste 1_/	566.8	566.8	0.0	566.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT 613 SubTransmisión Occidental 1_/	544.9	544.9	0.0	544.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1_/	330.1	330.1	0.0	330.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular 1_/	514.6	514.6	0.0	514.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1_/	419.4	419.4	0.0	419.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California 1_/	272.5	272.5	0.0	272.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1_/	1,544.2	1,544.2	0.0	1,544.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste 1_/	599.9	599.9	0.0	599.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1_/	2,244.8	2,244.8	0.0	2,244.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC 1_/	1,524.6	1,524.6	0.0	1,524.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	12,555.4	12,476.0	26.5	12,502.5	26.5	26.5	53.0	0.0	53.0
63	CH El Cajón	16,505.2	7,647.4	276.8	7,924.2	276.8	553.6	830.4	7,750.6	8,581.0
64	LT Líneas Centro 1_/	132.5	132.5	0.0	132.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón 1_/	1,352.8	1,352.8	0.0	1,352.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1_/	1,484.7	1,484.7	0.0	1,484.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II 1_/	405.0	405.0	0.0	405.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,838.4	1,623.6	21.0	1,644.6	21.9	30.9	52.8	141.0	193.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1_/	657.7	657.7	0.0	657.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya 1_/	734.9	734.9	0.0	734.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata 1_/	268.8	268.8	0.0	268.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos 1_/	612.1	612.1	0.0	612.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira 1_/	838.5	838.5	0.0	838.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello 1_/	125.7	125.7	0.0	125.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II 1_/	228.8	228.8	0.0	228.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero 1_/	371.6	371.6	0.0	371.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas 1_/	285.2	285.2	0.0	285.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil 1_/	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos 1_/	2,522.6	2,522.6	0.0	2,522.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio 1_/	584.0	584.0	0.0	584.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá 1_/	11.9	11.9	0.0	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán 1_/	18.1	18.1	0.0	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 1_/	267.5	267.5	0.0	267.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) 1_/	974.3	974.3	0.0	974.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad 1_/	266.1	266.1	0.0	266.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta 1_/	228.0	228.0	0.0	228.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca 1_/	640.6	640.6	0.0	640.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango 1_/	344.0	344.0	0.0	344.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México 1_/	114.7	114.7	0.0	114.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte 1_/	152.6	152.6	0.0	152.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores 1_/	68.9	68.9	0.0	68.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte 1_/	887.5	887.5	0.0	887.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro 1_/	1,576.7	1,576.7	0.0	1,576.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular 1_/	552.2	552.2	0.0	552.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte 1_/	382.0	382.0	0.0	382.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste 1_/	132.5	132.5	0.0	132.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,688.9	3,491.9	0.8	3,492.7	10.3	11.1	21.4	174.9	196.2
105	SLT 709 Sistemas Sur 1_/	2,009.2	2,009.2	0.0	2,009.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC 1_/	1,475.2	1,475.2	0.0	1,475.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II 1_/	1,197.9	1,197.9	0.0	1,197.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I 1_/	678.5	678.5	0.0	678.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula 1_/	104.0	104.0	0.0	104.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) 1_/	623.3	623.3	0.0	623.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1_/	271.1	271.1	0.0	271.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1_/	709.9	709.9	0.0	709.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 1_/	605.0	605.0	0.0	605.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1_/	875.3	875.3	0.0	875.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1_/	408.4	408.4	0.0	408.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste 1_/	214.0	214.0	0.0	214.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte 1_/	104.9	104.9	0.0	104.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío 1_/	1,065.4	1,065.4	0.0	1,065.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano 1_/	1,673.0	1,673.0	0.0	1,673.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas 1_/	1,411.1	1,411.1	0.0	1,411.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT 803 Noine 1_/	1,315.9	1,315.9	0.0	1,315.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,816.8	1,764.6	1.3	1,765.9	1.6	4.3	5.8	45.0	50.9
132	CE La Venta II	2,161.8	1,945.6	72.1	2,017.7	72.1	72.1	144.1	0.0	144.1
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II 1_/	134.7	134.7	0.0	134.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste 1_/	177.4	177.4	0.0	177.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente 1_/	237.1	237.1	0.0	237.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE 914 División Centro Sur	259.0	197.9	7.4	205.3	7.4	14.9	22.3	31.3	53.6
141	SE 915 Occidental 1_/	230.2	230.2	0.0	230.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT 901 Pacífico 1_/	825.5	825.5	0.0	825.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo 1_/	1,594.9	1,594.9	0.0	1,594.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
144	SLT 903 Cabo - Norte 1_/	1,095.2	1,095.2	0.0	1,095.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH La Yesca	24,753.4	8,347.2	527.4	8,874.6	529.3	1,027.3	1,556.6	14,322.1	15,878.8
147	CCC Baja California 1_/	3,451.6	3,451.6	0.0	3,451.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur 1_/	547.0	547.0	0.0	547.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro 1_/	886.6	886.6	0.0	886.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	938.8	934.2	0.1	934.3	0.1	0.4	0.5	4.0	4.5
151	SE 1006 Central----Sur	307.0	267.8	15.4	283.1	12.0	12.0	23.9	0.0	23.9
152	SE 1005 Noroeste	1,201.8	1,095.0	11.4	1,106.5	11.5	23.5	35.0	60.3	95.4
156	RM Infiernillo	334.6	330.8	0.1	330.9	0.1	0.3	0.4	3.3	3.7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,013.3	2,942.5	1.7	2,944.3	2.1	5.8	7.9	61.1	69.0
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1_/	261.1	261.1	0.0	261.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 1_/	89.0	89.0	0.0	89.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II 1_/	21.5	21.5	0.0	21.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz 1_/	83.7	83.7	0.0	83.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II 1_/	37.5	37.5	0.0	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1_/	309.8	309.8	0.0	309.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	773.1	736.2	12.3	748.5	12.3	12.3	24.6	0.0	24.6
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo 1_/	115.4	115.4	0.0	115.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,201.3	1,180.9	0.5	1,181.4	0.6	1.7	2.3	17.7	19.9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,854.6	2,093.3	95.2	2,188.5	95.2	190.3	285.5	380.6	666.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales 1_/	648.8	648.8	0.0	648.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,581.6	1,230.2	22.8	1,253.0	24.4	40.3	64.7	264.0	328.7
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	712.6	600.9	37.2	638.2	37.2	37.2	74.5	0.0	74.5
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.5	23.3	0.0	23.3	0.0	0.1	0.1	1.0	1.1
181	RM CN Laguna Verde	12,764.0	8,040.8	270.4	8,311.3	270.4	540.9	811.3	3,641.4	4,452.7
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 1_/	632.7	632.7	0.0	632.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 1_/	114.0	114.0	0.0	114.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	459.4	406.0	18.4	424.4	17.5	17.5	35.0	0.0	35.0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	317.7	256.2	1.5	257.7	1.9	5.0	6.9	53.1	60.0
190	SE 1120 Noroeste	975.9	784.8	8.8	793.6	14.7	19.9	34.5	147.8	182.3
191	SE 1121 Baja California	108.4	92.7	2.0	94.6	2.0	3.9	5.9	7.9	13.8
192	SE 1122 Golfo Norte	765.5	680.1	10.6	690.7	10.6	21.2	31.8	43.0	74.8
193	SE 1123 Norte	75.4	75.4	0.0	75.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE 1124 Bajío Centro	776.5	726.9	10.0	736.9	10.1	11.2	21.4	18.3	39.6
195	SE 1125 Distribución	1,915.9	1,729.7	20.6	1,750.3	21.3	28.3	49.6	116.1	165.7
197	SE 1127 Sureste	315.2	281.4	0.8	282.3	1.0	2.8	3.8	29.1	32.9
198	SE 1128 Centro Sur	397.6	312.9	14.5	327.3	14.5	29.4	43.9	26.3	70.3
199	SE 1129 Compensación redes	306.9	268.8	3.5	272.3	3.6	7.4	11.0	23.6	34.6
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,382.1	1,093.6	64.2	1,157.8	64.5	89.1	153.6	70.8	224.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,751.2	1,243.6	12.5	1,256.1	15.3	41.6	56.8	438.3	495.1
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,595.5	1,982.8	141.1	2,123.9	141.1	198.1	339.1	132.4	471.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	730.1	658.3	9.0	667.3	9.0	17.9	26.9	35.9	62.8
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,108.6	2,067.5	1.0	2,068.5	1.2	3.4	4.6	35.5	40.1
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,307.1	2,238.1	1.7	2,239.8	2.1	5.6	7.7	59.5	67.3
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1_/	834.4	834.4	0.0	834.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	949.3	908.1	2.2	910.4	2.4	5.4	7.7	31.2	38.9
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	186.0	136.4	6.2	142.6	6.2	12.4	18.6	24.8	43.4
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,737.0	2,631.1	2.6	2,633.7	3.2	8.7	11.9	91.4	103.3
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,611.6	3,327.9	33.5	3,361.4	34.3	51.1	85.4	164.8	250.2
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	726.7	726.7	0.0	726.7	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
213	SE 1211 Noreste - Central	1,202.9	613.3	40.1	653.5	49.4	90.2	139.6	409.9	549.5
215	SLT 1201 Transmision y Transformacion de Baja California	1,229.9	872.7	33.7	906.4	29.6	37.8	67.4	256.2	323.6
216	RM CCC Poza Rica	2,981.5	1,448.3	149.8	1,598.1	149.8	285.3	435.1	948.3	1,383.4
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,141.6	1,646.2	96.3	1,742.5	98.2	160.5	258.7	1,140.4	1,399.1
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	775.6	766.5	0.2	766.7	0.3	0.7	1.0	7.9	8.9
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	842.4	640.7	5.0	645.7	6.1	16.5	22.6	174.2	196.7
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,778.3	13,787.4	606.4	14,393.8	616.0	1,269.0	1,885.0	4,499.5	6,384.5
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.8	85.8	0.0	85.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.5	23.3	1.2	24.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	500.8	225.4	25.0	250.4	25.0	50.1	75.1	175.3	250.4
227	CG Los Humeros II	2,100.3	1,768.7	110.5	1,879.2	110.5	110.5	221.1	0.0	221.1
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	386.2	324.9	20.3	345.2	20.3	20.5	40.9	0.2	41.1
229	CT TG Baja California II	2,056.8	1,441.9	73.3	1,515.1	75.6	97.7	173.3	368.4	541.7
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	127.1	114.9	0.3	115.2	0.4	1.0	1.4	10.5	11.9
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	169.8	153.6	0.4	154.0	0.5	1.3	1.8	14.0	15.9
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	709.0	86.9	2.3	89.2	22.4	27.1	49.6	570.3	619.9
235	CCI Baja California Sur IV	1,937.9	1,006.6	22.9	1,029.5	28.0	76.2	104.2	804.1	908.3
236	CCI Baja California Sur III	1,819.9	1,546.9	91.0	1,637.9	91.0	91.0	182.0	0.0	182.0
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	228.4	107.4	11.4	118.8	11.4	19.5	30.9	78.7	109.5
242	SE 1323 Distribución SUR	480.3	298.7	6.5	305.2	0.1	6.6	6.7	168.4	175.1
243	SE 1322 Distribución Centro	1,685.3	944.2	83.0	1,027.2	83.0	161.5	244.5	413.6	658.1
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,353.6	962.3	28.7	991.0	29.8	63.6	93.4	269.2	362.5
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	375.2	276.5	15.7	292.3	16.0	18.9	34.9	48.0	82.9
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,230.1	1,024.9	35.6	1,060.5	36.2	41.7	77.9	91.7	169.6
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	887.4	822.1	1.6	823.7	2.0	5.3	7.3	56.4	63.7
251	SE 1421 Distribución Sur	508.1	266.1	17.2	283.3	22.0	40.3	62.3	162.4	224.7
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	156.8	156.8	0.0	156.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribucion Norte	653.3	306.4	29.1	335.5	27.4	53.1	80.5	237.3	317.8
259	SE 1521 Distribución Sur	663.3	233.1	21.2	254.3	24.3	44.6	68.9	340.1	409.0
260	SE 1520 Distribución Norte	207.8	29.1	0.7	29.7	7.1	7.8	14.9	163.2	178.1
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	745.2	524.6	25.1	549.7	26.0	34.1	60.1	135.5	195.6
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	472.3	273.8	24.8	298.6	24.8	49.6	74.4	99.3	173.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.1	33.1	3.0	36.1	3.0	6.0	9.0	12.0	21.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,382.2	800.2	72.7	873.0	72.7	145.5	218.2	291.0	509.2
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	411.6	61.7	20.6	82.3	20.6	41.2	61.7	267.6	329.3
286	CCI Baja California Sur V	2,116.9	952.6	105.8	1,058.5	105.8	211.7	317.5	740.9	1,058.5
288	SLT 1722 Distribucion Sur	498.5	123.2	22.3	145.5	18.9	41.3	60.2	292.8	353.0
292	SE 1701 Subestacion Chimalpa II	1,214.4	333.8	27.9	361.8	55.5	56.5	112.0	740.6	852.6
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,389.3	804.3	73.1	877.4	73.1	146.2	219.4	292.5	511.8
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,035.1	629.1	51.7	680.8	51.9	98.9	150.8	203.4	354.3
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	397.2	228.1	18.4	246.5	18.6	37.2	55.7	95.0	150.7
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	509.2	76.4	25.5	101.8	25.5	50.9	76.4	331.0	407.4
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	159.8	93.8	8.2	102.1	8.2	16.5	24.7	33.0	57.7
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,401.8	448.4	36.8	485.2	66.2	103.1	169.3	747.2	916.6
307	SLT 1802 Subestaciones y Lineas del Norte	1,570.2	418.5	37.9	456.4	61.9	92.7	154.5	959.2	1,113.8
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,026.8	478.9	52.8	531.7	52.8	98.8	151.6	343.6	495.2
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	960.8	101.0	31.4	132.4	11.2	47.0	58.2	770.1	828.3
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	524.2	85.4	22.2	107.6	13.4	28.7	42.2	374.4	416.6
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,896.2	203.1	2.3	205.5	61.8	66.3	128.0	1,562.7	1,690.7
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	353.8	90.1	7.7	97.8	16.4	17.1	33.5	222.5	255.9
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,329.3	399.9	32.6	432.5	61.0	86.6	147.6	749.2	896.8
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	297.9	138.8	15.4	154.2	15.4	30.8	46.3	97.4	143.7
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	892.2	356.9	44.6	401.5	44.6	44.6	89.2	401.5	490.7
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,199.3	305.4	21.1	326.5	53.2	61.0	114.2	758.6	872.8
322	SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución	8,766.0	1,495.1	157.3	1,652.4	258.5	414.1	672.7	6,441.0	7,113.7
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	89.8	6.1	3.0	9.1	0.0	3.0	3.0	77.6	80.7
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,264.2	137.8	28.0	165.9	39.3	72.0	111.3	987.0	1,098.4
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,824.9	1,319.6	311.9	1,631.5	210.4	541.5	751.9	8,441.6	9,193.4
	Cierres Parciales	**80,152.3**	**20,949.7**	**2,187.7**	**23,137.4**	**2,793.2**	**4,822.6**	**7,615.8**	**49,399.1**	**57,014.9**
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,300.9	2,420.5	125.1	2,545.6	448.4	583.6	1,032.0	5,723.3	6,755.3
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,480.3	3,186.4	110.9	3,297.3	50.1	54.8	105.0	78.0	182.9
209	SE 1212 Sur - Peninsular	1,046.9	755.7	29.1	784.8	26.5	52.0	78.5	183.6	262.1
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,191.1	1,869.2	47.6	1,916.9	33.1	45.1	78.2	196.1	274.3
245	SE 1320 Distribución Noroeste	793.0	583.0	28.6	611.6	28.8	35.1	64.0	117.4	181.4
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	879.4	484.9	29.6	514.5	30.6	64.1	94.7	270.2	364.9
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,464.2	3,845.6	315.5	4,161.1	336.2	627.3	963.5	2,339.6	3,303.1
264	CC Centro	11,972.9	3,075.5	375.4	3,451.0	526.0	914.8	1,440.8	7,081.1	8,521.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	624.1	82.6	28.2	110.7	26.3	54.4	80.7	432.7	513.4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	892.2	238.9	25.7	264.7	35.1	63.0	98.1	529.4	627.5
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,988.0	879.6	82.7	962.3	89.5	174.1	263.6	762.1	1,025.7
278	RM CT José López Portillo	4,237.8	406.1	123.6	529.7	88.3	211.9	300.2	3,407.9	3,708.1
280	SLT 1721 Distribución Norte	489.0	121.9	16.7	138.6	16.6	33.1	49.7	300.8	350.4
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,708.5	282.2	50.9	333.2	54.1	120.6	174.7	1,200.6	1,375.3
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	316.2	33.0	11.6	44.6	3.2	14.9	18.1	253.5	271.6
284	CG Los Humeros III	851.3	313.6	44.8	358.4	44.8	89.6	134.4	358.4	492.9
296	CC Empalme I	9,609.5	1,127.6	373.9	1,501.5	379.7	753.7	1,133.4	6,974.6	8,107.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,875.1	226.8	12.0	238.9	64.4	79.5	143.8	1,492.3	1,636.2
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	682.6	72.4	10.9	83.3	28.3	33.6	61.9	537.4	599.3
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	6,380.5	311.3	194.4	505.7	136.1	320.3	456.4	5,418.4	5,874.8
313	CC Empalme II	7,913.3	263.8	0.0	263.8	263.8	263.8	527.6	7,121.9	7,649.5
321	SLT 1920 Subestaciones y Lineas de Distribucion	603.3	85.3	20.8	106.1	20.4	41.5	61.9	435.4	497.3
327	CG Los Azufres III Fase II	1,015.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,015.6	1,015.6
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,494.2	132.1	58.7	190.8	42.6	101.3	143.9	1,159.4	1,303.3
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	640.2	43.8	17.6	61.4	15.9	32.9	48.8	530.0	578.8
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	114.3	0.0	0.0	0.0	3.9	3.9	7.9	106.4	114.3
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	118.4	7.9	3.9	11.8	0.0	3.9	4.0	102.6	106.5
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,469.7	100.0	49.2	149.2	0.5	49.7	50.3	1,270.3	1,320.6

p_/ Cifras Preliminares
* El tipo de cambio utilizado es de 19.8027 correspondiente al cierre de Junio de 2021.
1_/ Proyectos en operación que concluyeron sus obligaciones financieras como PIDIREGAS
Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
		Total	**40,574.8**	**40,283.9**	**-0.7**	**34,986.1**	**19,590.3**	**48.6**	**2,156.6**	**17,433.7**
Inversión directa			**27,098.3**	**26,807.4**	**-1.1**	**24,086.0**	**8,690.2**	**32.4**	**1,781.7**	**6,908.5**
1	CG	Cerro Prieto IV	103.3	103.3	0.0	103.3	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC	Chihuahua	277.4	277.4	0.0	277.4	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
3	CCI	Guerrero Negro II	27.5	27.5	0.0	27.5	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
4	CC	Monterrey II	331.1	331.1	0.0	331.1	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD	Puerto San Carlos II	61.3	61.3	0.0	61.3	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	307.9	307.9	0.0	307.9	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT	Samalayuca II	701.2	701.2	0.0	701.2	0.0	0.0	0.0	0.0
9	LT	211 Cable Submarino	100.0	100.0	0.0	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	132.7	132.7	0.0	132.7	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT	216 y 217 Noroeste	106.4	106.4	0.0	106.4	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	175.2	175.2	0.0	175.2	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	50.7	50.7	0.0	50.7	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE	219 Sureste-Peninsular	33.8	33.8	0.0	33.8	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental-Centro	62.8	62.8	0.0	62.8	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	72.5	72.5	0.0	72.5	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	44.5	44.5	0.0	44.5	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	41.2	41.2	0.0	41.2	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	27.7	27.7	0.0	27.7	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	28.2	28.2	0.0	28.2	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
21	SE	305 Centro-Oriente	36.5	36.5	0.0	36.5	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	45.0	45.0	0.0	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	24.3	24.3	0.0	24.3	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	44.1	44.1	0.0	44.1	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	131.4	131.4	0.0	131.4	0.0	0.0	0.0	0.0
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	114.8	114.8	0.0	114.8	0.0	0.0	0.0	0.0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	121.9	121.9	0.0	121.9	0.0	0.0	0.0	0.0
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	333.8	333.8	0.0	333.8	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	44.6	44.6	0.0	44.6	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
30	LT	411 Sistema Nacional	131.7	131.7	0.0	131.7	0.0	0.0	0.0	0.0
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	275.5	275.5	0.0	275.5	0.0	0.0	0.0	0.0
32	SE	401 Occidental - Central	64.3	64.3	0.0	64.3	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	77.6	77.6	0.0	77.6	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE	403 Noreste	72.5	72.5	0.0	72.5	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
35	SE	404 Noroeste-Norte	40.5	40.5	0.0	40.5	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	8.6	8.6	0.0	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	173.2	173.2	0.0	173.2	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	113.8	113.8	0.0	113.8	0.0	0.0	0.0	0.0
39	LT	414 Norte-Occidental	65.7	65.7	0.0	65.7	0.0	0.0	0.0	0.0
40	LT	502 Oriental - Norte	14.8	14.8	0.0	14.8	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
41	LT	506 Saltillo-Cañada	247.3	247.3	0.0	247.3	0.0	0.0	0.0	0.0
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	107.4	107.4	0.0	107.4	0.0	0.0	0.0	0.0
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	43.7	43.7	0.0	43.7	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
44	SE	412 Compensación Norte	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
45	SE	413 Noroeste - Occidental	57.3	57.3	0.0	57.3	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE	503 Oriental	21.4	21.4	0.0	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental	44.8	44.8	0.0	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	56.0	56.0	0.0	56.0	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	126.9	126.9	0.0	126.9	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	152.5	152.5	0.0	152.5	0.0	0.0	0.0	0.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	28.6	28.6	0.0	28.6	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	27.5	27.5	0.0	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	16.7	16.7	0.0	16.7	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	26.0	26.0	0.0	26.0	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	21.2	21.2	0.0	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	13.8	13.8	0.0	13.8	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
58	SE	607 Sistema Bajio - Oriental	78.0	78.0	0.0	78.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	30.3	30.3	0.0	30.3	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	113.4	113.4	0.0	113.3	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	77.0	77.0	0.0	77.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	634.0	634.0	0.0	634.0	2.7	0.4	0.0	2.7
63	CH	El Cajón	833.5	833.5	0.0	833.5	433.3	52.0	0.0	433.3
64	LT	Lineas Centro	6.7	6.7	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	68.3	68.3	0.0	68.3	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	75.0	75.0	0.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	20.5	20.5	0.0	20.5	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	92.8	92.8	0.0	92.8	9.8	10.5	0.0	9.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	33.2	33.2	0.0	33.2	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	37.1	37.1	0.0	37.1	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	13.6	13.6	0.0	13.6	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
72	RM	Adolfo López Mateos	30.9	30.9	0.0	30.9	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	42.3	42.3	0.0	42.3	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	6.3	6.3	0.0	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	11.6	11.6	0.0	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	18.8	18.8	0.0	18.8	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	14.4	14.4	0.0	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	0.2	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	127.4	127.4	0.0	127.4	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	29.5	29.5	0.0	29.5	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
82	RM	Huinalá	0.6	0.6	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.9	0.9	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	13.5	13.5	0.0	13.5	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	49.2	49.2	0.0	49.2	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
90	RM	CT Puerto Libertad	13.4	13.4	0.0	13.4	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
91	RM	Punta Prieta	11.5	11.5	0.0	11.5	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
92	RM	Salamanca	32.4	32.4	0.0	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	17.4	17.4	0.0	17.4	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	5.8	5.8	0.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	7.7	7.7	0.0	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	3.5	3.5	0.0	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	44.8	44.8	0.0	44.8	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
100	SLT	701 Occidente-Centro	79.6	79.6	0.0	79.6	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	27.9	27.9	0.0	27.9	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
102	SLT	703 Noreste-Norte	19.3	19.3	0.0	19.3	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	6.7	6.7	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	186.3	186.3	0.0	186.3	9.9	5.3	0.0	9.9
105	SLT	709 Sistemas Sur	101.5	101.5	0.0	101.5	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	74.5	74.5	0.0	74.5	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	60.5	60.5	0.0	60.5	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	34.3	34.3	0.0	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	5.3	5.3	0.0	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	31.5	31.5	0.0	31.5	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	13.7	13.7	0.0	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	35.8	35.8	0.0	35.8	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	30.6	30.6	0.0	30.6	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	44.2	44.2	0.0	44.2	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	20.6	20.6	0.0	20.6	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
122	SE	811 Noroeste	10.8	10.8	0.0	10.8	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
123	SE	812 Golfo Norte	5.3	5.3	0.0	5.3	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
124	SE	813 División Bajío	53.8	53.8	0.0	53.8	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
126	SLT	801 Altiplano	84.5	84.5	0.0	84.5	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
127	SLT	802 Tamaulipas	71.3	71.3	0.0	71.3	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
128	SLT	803 NOINE	66.5	66.5	0.0	66.5	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
130	SLT	806 Bajío	91.7	91.7	0.0	91.7	2.6	2.8	0.0	2.6
132	CE	La Venta II	109.2	109.2	0.0	109.2	7.3	6.7	0.0	7.3
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	6.8	6.8	0.0	6.8	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
138	SE	911 Noreste	9.0	9.0	0.0	9.0	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
139	SE	912 División Oriente	12.0	12.0	0.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	13.1	13.1	0.0	13.1	2.7	20.7	0.0	2.7
141	SE	915 Occidental	11.6	11.6	0.0	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	41.7	41.7	0.0	41.7	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
143	SLT	902 Istmo	80.5	80.5	0.0	80.5	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
144	SLT	903 Cabo - Norte	55.3	55.3	0.0	55.3	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
146	CH	La Yesca	1,250.0	1,250.0	0.0	1,250.0	801.8	64.1	0.0	801.8
147	CCC	Baja California	174.3	174.3	0.0	174.3	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	27.6	27.6	0.0	27.6	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	44.8	44.8	0.0	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	47.4	47.4	0.0	47.4	0.2	0.5	0.0	0.2
151	SE	1006 Central----Sur	15.5	15.5	0.0	15.5	1.2	7.8	0.0	1.2
152	SE	1005 Noroeste	60.7	60.7	0.0	60.7	4.8	7.9	0.0	4.8
156	RM	Infiernillo	16.9	16.9	0.0	16.9	0.2	1.1	0.0	0.2
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	152.2	152.2	0.0	152.2	3.5	2.3	0.0	3.5
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	13.2	13.2	0.0	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	4.5	4.5	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	1.1	1.1	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	4.2	4.2	0.0	4.2	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
162	RM	CCC Huinala II	1.9	1.9	0.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	15.6	15.6	0.0	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	39.0	39.0	0.0	39.0	1.2	3.2	0.0	1.2
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	5.8	5.8	0.0	5.8	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	60.7	60.7	0.0	60.7	1.0	1.7	0.0	1.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	144.1	144.1	0.0	144.1	33.6	23.3	0.0	33.6
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	32.8	32.8	0.0	32.8	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	79.9	79.9	0.0	79.9	16.6	20.8	0.0	16.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	571.0	571.0	0.0	469.7	341.1	59.7	0.0	341.1
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	36.0	36.0	0.0	36.0	3.8	10.5	0.0	3.8
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.2	1.2	0.0	1.2	0.1	4.7	0.0	0.1
181	RM	CN Laguna Verde	644.6	644.6	0.0	644.6	224.9	34.9	0.0	224.9
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	32.0	32.0	0.0	32.0	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	5.8	5.8	0.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	23.2	23.2	0.0	23.2	1.8	7.6	0.0	1.8
188	SE	1116 Transformación del Noreste	281.3	244.3	-13.2	202.7	58.7	24.0	49.5	9.2
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	16.0	16.0	0.0	16.0	3.0	18.9	0.0	3.0
190	SE	1120 Noroeste	49.3	49.3	0.0	49.3	9.2	18.7	0.0	9.2
191	SE	1121 Baja California	5.5	5.5	0.0	5.5	0.7	12.7	0.0	0.7
192	SE	1122 Golfo Norte	38.7	38.7	0.0	38.7	3.8	9.8	0.0	3.8
193	SE	1123 Norte	3.8	3.8	0.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	39.2	39.2	0.0	39.2	2.0	5.1	0.0	2.0
195	SE	1125 Distribución	96.8	96.8	0.0	96.8	8.4	8.6	0.0	8.4
197	SE	1127 Sureste	15.9	15.9	0.0	15.9	1.7	10.4	0.0	1.7
198	SE	1128 Centro Sur	20.1	20.1	0.0	20.1	3.5	17.7	0.0	3.5
199	SE	1129 Compensación redes	15.5	15.5	0.0	15.5	1.7	11.3	0.0	1.7
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	69.8	69.8	0.0	69.8	11.3	16.2	0.0	11.3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	88.4	88.4	0.0	88.4	25.0	28.3	0.0	25.0
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	131.1	131.1	0.0	131.1	23.8	18.2	0.0	23.8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	36.9	36.9	0.0	36.9	3.2	8.6	0.0	3.2
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	106.5	106.5	0.0	106.5	2.0	1.9	0.0	2.0
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	116.5	116.5	0.0	116.5	3.4	2.9	0.0	3.4
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	42.1	42.1	0.0	42.1	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	47.9	47.9	0.0	47.9	2.0	4.1	0.0	2.0
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	9.4	9.4	0.0	9.4	2.2	23.3	0.0	2.2
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	133.0	133.0	0.0	52.9	52.9	39.8	39.6	13.2
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	138.2	138.2	0.0	138.2	5.2	3.8	0.0	5.2
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	182.4	182.4	0.0	182.4	12.6	6.9	0.0	12.6
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	34.3	34.3	0.0	36.7	0.0	0.0	0.0	(0.0)
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	60.7	60.7	0.0	60.7	27.7	45.7	0.0	27.7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	241.1	241.1	0.0	110.6	110.6	45.9	96.8	13.9
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	62.1	62.1	0.0	62.1	16.3	26.3	0.0	16.3
216	RM	CCC Poza Rica	150.6	150.6	0.0	150.6	69.9	46.4	0.0	69.9
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	158.6	158.6	0.0	158.6	70.7	44.5	0.0	70.7
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	39.2	39.2	0.0	39.2	0.4	1.1	0.0	0.4
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	42.5	42.5	0.0	42.5	9.9	23.4	0.0	9.9

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,049.3	1,049.3	0.0	1,049.3	322.4	30.7	0.0	322.4
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	4.3	4.3	0.0	4.3	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.2	1.2	0.0	1.2	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
226	CCI	CI Guerrero Negro III	25.3	25.3	0.0	25.3	12.6	50.0	0.0	12.6
227	CG	Los Humeros II	106.1	106.1	0.0	106.1	11.2	10.5	0.0	11.2
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	19.5	19.5	0.0	19.5	2.1	10.6	0.0	2.1
229	CT	TG Baja California II	103.9	103.9	0.0	103.9	27.4	26.3	0.0	27.4
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6.4	6.4	0.0	6.4	0.6	9.3	0.0	0.6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	8.6	8.6	0.0	8.6	0.8	9.3	0.0	0.8
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	35.8	35.8	0.0	35.8	31.3	87.4	0.0	31.3
235	CCI	Baja California Sur IV	97.9	97.9	0.0	97.9	45.9	46.9	0.0	45.9
236	CCI	Baja California Sur III	91.9	91.9	0.0	91.9	9.2	10.0	0.0	9.2
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	11.5	11.5	0.0	11.5	5.5	48.0	0.0	5.5
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	24.3	24.3	0.0	24.3	8.8	36.5	0.0	8.8
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	85.1	85.1	0.0	85.1	33.2	39.0	0.0	33.2
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	68.4	68.4	0.0	68.4	18.3	26.8	0.0	18.3
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	93.4	93.4	0.0	40.0	40.0	42.9	30.9	9.2
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	18.9	18.9	0.0	18.9	4.2	22.1	0.0	4.2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	62.1	62.1	0.0	62.1	8.6	13.8	0.0	8.6
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	57.4	57.4	0.0	44.4	18.4	32.1	0.0	18.4
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	44.8	44.8	0.0	44.8	3.2	7.2	0.0	3.2
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	25.7	25.7	0.0	25.7	11.3	44.2	0.0	11.3
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	7.9	7.9	0.0	7.9	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.0)
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	33.0	33.0	0.0	33.0	16.1	48.6	0.0	16.1
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	430.7	430.7	0.0	380.0	380.0	88.2	380.0	0.0
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	33.5	33.5	0.0	33.5	20.7	61.7	0.0	20.7
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	10.5	10.5	0.0	10.5	9.0	85.7	0.0	9.0
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	505.3	505.3	0.0	376.9	166.8	33.0	0.0	166.8
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	37.6	37.6	0.0	37.6	9.9	26.2	0.0	9.9
264	CC	Centro	736.1	736.1	0.0	604.6	430.3	58.5	0.0	430.3
266	SLT	1603 Subestación Lago	177.8	177.8	0.0	91.2	91.2	51.3	65.3	25.9
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	23.8	23.8	0.0	23.8	8.8	36.8	0.0	8.8
268	CCI	Guerrero Negro IV	20.6	20.6	0.0	20.6	20.6	100.0	20.6	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	2.9	2.9	0.0	2.9	1.1	36.8	0.0	1.1
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	103.2	103.2	0.0	38.8	38.8	37.6	7.1	31.7
274	SE	1620 Distribución Valle de México	290.5	215.5	-25.8	100.4	100.4	46.6	48.6	51.8
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	69.8	69.8	0.0	69.8	25.7	36.8	0.0	25.7
278	RM	CT José López Portillo	242.5	242.5	0.0	214.0	214.0	88.3	26.7	187.3
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	101.6	101.6	0.0	19.4	19.4	19.1	1.8	17.7
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	94.0	94.0	0.0	86.3	78.5	83.5	9.0	69.5
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	60.0	60.0	0.0	16.0	16.0	26.6	2.3	13.7
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	20.8	20.8	0.0	20.8	16.6	80.0	0.0	16.6
284	CG	Los Humeros III	129.9	129.9	0.0	43.0	24.9	19.2	0.0	24.9
286	CCI	Baja California Sur V	106.9	106.9	0.0	106.9	53.5	50.0	0.0	53.5
288	SLT	1722 Distribución Sur	46.4	25.2	-45.8	25.2	17.8	70.8	0.0	17.8
289	CH	Chicoasén II	445.4	445.4	0.0	386.4	386.4	86.8	386.4	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	61.3	61.3	0.0	61.3	43.1	70.2	0.0	43.1
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	70.2	70.2	0.0	70.2	25.8	36.8	0.0	25.8
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	52.3	52.3	0.0	52.3	17.9	34.2	0.0	17.9
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	20.1	20.1	0.0	20.1	7.6	37.9	0.0	7.6
296	CC	Empalme I	738.3	724.8	-1.8	485.3	409.4	56.5	0.0	409.4
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	143.9	143.9	0.0	94.7	82.6	57.4	0.0	82.6
298	CC	Valle de México II	698.8	698.8	0.0	425.3	425.3	60.9	425.3	0.0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	25.7	25.7	0.0	25.7	20.6	80.0	0.0	20.6
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	249.2	169.7	-31.9	126.8	126.8	74.7	126.8	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	8.1	8.1	0.0	8.1	2.9	36.1	0.0	2.9
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	70.8	70.8	0.0	70.8	46.3	65.4	0.0	46.3
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	79.3	79.3	0.0	79.3	56.2	70.9	0.0	56.2
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	51.9	51.9	0.0	51.9	25.0	48.2	0.0	25.0
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	48.5	48.5	0.0	48.5	41.8	86.2	0.0	41.8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	117.0	117.0	0.0	32.7	32.7	27.9	2.4	30.3
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	353.5	353.5	0.0	322.2	322.2	91.2	25.5	296.7
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	26.5	26.5	0.0	26.5	21.0	79.5	0.0	21.0
313	CC	Empalme II	725.3	725.3	0.0	399.6	386.3	53.3	0.0	386.3
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	95.8	95.8	0.0	95.8	85.4	89.2	0.0	85.4
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	17.9	17.9	0.0	17.9	12.9	72.3	0.0	12.9
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	67.1	67.1	0.0	67.1	45.3	67.5	0.0	45.3
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	15.0	15.0	0.0	15.0	7.3	48.2	0.0	7.3
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	45.1	45.1	0.0	45.1	24.8	55.0	0.0	24.8
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	60.6	60.6	0.0	60.6	44.1	72.8	0.0	44.1
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	58.7	58.7	0.0	30.5	30.5	51.9	5.4	25.1
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	442.7	442.7	0.0	442.7	359.2	81.2	0.0	359.2
327	CG	Los Azufres III Fase II	63.1	63.1	0.0	51.3	51.3	81.3	0.0	51.3
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	4.5	4.5	0.0	4.5	4.1	89.9	0.0	4.1
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	128.6	63.8	-50.4	63.8	55.5	86.9	0.0	55.5
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	145.3	145.3	0.0	75.5	75.5	51.9	9.7	65.8
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	166.6	166.6	0.0	43.0	43.0	25.8	13.8	29.2
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	546.6	546.6	0.0	546.6	464.3	84.9	0.0	464.3
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	11.1	11.1	0.0	5.8	5.8	52.2	0.0	5.8
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	83.0	83.0	0.0	6.0	6.0	7.2	0.6	5.4
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	131.2	131.2	0.0	74.2	74.2	56.6	7.5	66.7
Inversión condicionada			**13,476.4**	**13,476.4**	**0.0**	**10,900.1**	**10,900.1**	**80.9**	**374.9**	**10,525.2**
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	360.5	360.5	0.0	360.5	360.5	100.0	0.0	360.5
2	CC	Altamira II	257.8	257.8	0.0	257.8	257.8	100.0	0.0	257.8
3	CC	Bajío	367.2	367.2	0.0	367.2	367.2	100.0	0.0	367.2
4	CC	Campeche	149.7	149.7	0.0	149.7	149.7	100.0	0.0	149.7
5	CC	Hermosillo	175.2	175.2	0.0	175.2	175.2	100.0	0.0	175.2
6	CT	Mérida III	204.2	204.2	0.0	204.2	204.2	100.0	0.0	204.2
7	CC	Monterrey III	258.8	258.8	0.0	258.8	258.8	100.0	0.0	258.8
8	CC	Naco-Nogales	161.5	161.5	0.0	161.5	161.5	100.0	0.0	161.5

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de dólares con un decimal)

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
9	CC	Río Bravo II	238.0	238.0	0.0	238.0	238.0	100.0	0.0	238.0
10	CC	Mexicali	355.2	355.2	0.0	355.2	355.2	100.0	0.0	355.2
11	CC	Saltillo	171.1	171.1	0.0	171.1	171.1	100.0	0.0	171.1
12	CC	Tuxpan II	303.8	303.8	0.0	303.8	303.8	100.0	0.0	303.8
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	303.1	303.1	0.0	303.1	303.1	100.0	0.0	303.1
15	CC	Altamira III y IV	539.4	539.4	0.0	539.4	539.4	100.0	0.0	539.4
16	CC	Chihuahua III	169.9	169.9	0.0	169.9	169.9	100.0	0.0	169.9
17	CC	La Laguna II	339.4	339.4	0.0	339.4	339.4	100.0	0.0	339.4
18	CC	Río Bravo III	266.9	266.9	0.0	266.9	266.9	100.0	0.0	266.9
19	CC	Tuxpan III y IV	580.4	580.4	0.0	580.4	580.4	100.0	0.0	580.4
20	CC	Altamira V	571.5	571.5	0.0	571.5	571.5	100.0	0.0	571.5
21	CC	Tamazunchale	483.0	483.0	0.0	483.0	483.0	100.0	0.0	483.0
24	CC	Río Bravo IV	267.4	267.4	0.0	267.4	267.4	100.0	0.0	267.4
25	CC	Tuxpan V	295.0	295.0	0.0	295.0	295.0	100.0	0.0	295.0
26	CC	Valladolid III	265.7	265.7	0.0	265.7	265.7	100.0	0.0	265.7
28	CCC	Norte II	470.4	470.4	0.0	470.4	470.4	100.0	0.0	470.4
29	CCC	Norte	481.6	481.6	0.0	481.6	481.6	100.0	0.0	481.6
31	CE	La Venta III	160.1	160.1	0.0	160.1	160.1	100.0	0.0	160.1
33	CE	Oaxaca I	161.7	161.7	0.0	161.7	161.7	100.0	0.0	161.7
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	503.3	503.3	0.0	503.3	503.3	100.0	0.0	503.3
36	CC	Baja California III	263.6	263.6	0.0	263.6	263.6	100.0	0.0	263.6
38	CC	Norte III (Juárez)	1,028.8	1,028.8	0.0	562.4	562.4	54.7	0.0	562.4
40	CE	Sureste I	562.9	562.9	0.0	157.6	157.6	28.0	0.0	157.6
42	CC	Noroeste	655.6	655.6	0.0	334.5	334.5	51.0	0.0	334.5
43	CC	Noreste	1,472.9	1,472.9	0.0	345.5	345.5	23.5	0.0	345.5
45	CC	Topolobampo III	630.9	630.9	0.0	374.9	374.9	59.4	374.9	0.0

p_/ Cifras preliminares.

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
		Total	**803,490.1**	**797,729.1**	**-0.7**	**692,818.3**	**387,940.2**	**48.6**	**42,705.5**	**345,234.7**
Inversión directa			**536,620.1**	**530,859.1**	**-1.1**	**476,967.2**	**172,089.1**	**32.4**	**35,282.0**	**136,807.2**
1	CG	Cerro Prieto IV	2,046.3	2,046.3	0.0	2,046.3	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC	Chihuahua	5,492.6	5,492.6	0.0	5,492.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3	CCI	Guerrero Negro II	543.9	543.9	0.0	543.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4	CC	Monterrey II	6,556.4	6,556.4	0.0	6,556.4	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,213.3	1,213.3	0.0	1,213.3	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,096.3	6,096.3	0.0	6,096.3	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT	Samalayuca II	13,886.0	13,886.0	0.0	13,886.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9	LT	211 Cable Submarino	1,980.6	1,980.6	0.0	1,980.6	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,627.2	2,627.2	0.0	2,627.2	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,107.2	2,107.2	0.0	2,107.2	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,469.0	3,469.0	0.0	3,469.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	1,003.1	1,003.1	0.0	1,003.1	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE	219 Sureste-Peninsular	668.5	668.5	0.0	668.5	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,244.6	1,244.6	0.0	1,244.6	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	1,435.9	1,435.9	0.0	1,435.9	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	882.1	882.1	0.0	882.1	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	815.0	815.0	0.0	815.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	548.1	548.1	0.0	548.1	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	558.8	558.8	0.0	558.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	722.4	722.4	0.0	722.4	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	890.9	890.9	0.0	890.9	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	482.0	482.0	0.0	482.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	873.9	873.9	0.0	873.9	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,602.5	2,602.5	0.0	2,602.5	0.0	0.0	0.0	0.0
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,273.7	2,273.7	0.0	2,273.7	0.0	0.0	0.0	0.0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,414.7	2,414.7	0.0	2,414.7	0.0	0.0	0.0	0.0
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,609.4	6,609.4	0.0	6,609.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	883.7	883.7	0.0	883.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional	2,607.8	2,607.8	0.0	2,607.8	0.0	0.0	0.0	0.0
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,456.3	5,456.3	0.0	5,456.3	0.0	0.0	0.0	0.0
32	SE	401 Occidental - Central	1,273.3	1,273.3	0.0	1,273.3	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,536.6	1,536.6	0.0	1,536.6	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE	403 Noreste	1,435.6	1,435.6	0.0	1,435.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	802.0	802.0	0.0	802.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	170.1	170.1	0.0	170.1	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	3,429.3	3,429.3	0.0	3,429.3	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	2,253.9	2,253.9	0.0	2,253.9	0.0	0.0	0.0	0.0
39	LT	414 Norte-Occidental	1,300.5	1,300.5	0.0	1,300.5	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
40	LT	502 Oriental - Norte	293.1	293.1	0.0	293.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41	LT	506 Saltillo-Cañada	4,897.3	4,897.3	0.0	4,897.3	0.0	0.0	0.0	0.0
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,126.8	2,126.8	0.0	2,126.8	0.0	0.0	0.0	0.0
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	866.4	866.4	0.0	866.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
44	SE	412 Compensación Norte	435.6	435.6	0.0	435.6	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	1,134.6	1,134.6	0.0	1,134.6	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE	503 Oriental	423.8	423.8	0.0	423.8	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental	887.1	887.1	0.0	887.1	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	1,109.0	1,109.0	0.0	1,109.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,512.1	2,512.1	0.0	2,512.1	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,019.4	3,019.4	0.0	3,019.4	0.0	0.0	0.0	0.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	566.8	566.8	0.0	566.8	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	544.9	544.9	0.0	544.9	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	330.1	330.1	0.0	330.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	514.6	514.6	0.0	514.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	419.4	419.4	0.0	419.4	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	272.5	272.5	0.0	272.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajio - Oriental	1,544.2	1,544.2	0.0	1,544.2	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	599.9	599.9	0.0	599.9	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,244.8	2,244.8	0.0	2,243.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,524.6	1,524.6	0.0	1,524.6	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	12,555.4	12,555.4	0.0	12,555.4	53.0	0.4	0.0	53.0
63	CH	El Cajón	16,505.2	16,505.2	0.0	16,505.2	8,581.0	52.0	0.0	8,581.0
64	LT	Lineas Centro	132.5	132.5	0.0	132.5	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,352.8	1,352.8	0.0	1,352.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,484.7	1,484.7	0.0	1,484.7	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	405.0	405.0	0.0	405.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,838.4	1,838.4	0.0	1,838.4	193.8	10.5	0.0	193.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	657.7	657.7	0.0	657.7	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	734.9	734.9	0.0	734.9	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	268.8	268.8	0.0	268.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	612.1	612.1	0.0	612.1	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	838.5	838.5	0.0	838.5	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	125.7	125.7	0.0	125.7	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	228.8	228.8	0.0	228.8	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	371.6	371.6	0.0	371.6	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	285.2	285.2	0.0	285.2	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,522.6	2,522.6	0.0	2,522.6	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	584.0	584.0	0.0	584.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.9	11.9	0.0	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
83	RM	Ixtaczoquitlán	18.1	18.1	0.0	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	267.5	267.5	0.0	267.5	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	974.3	974.3	0.0	974.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	266.1	266.1	0.0	266.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	228.0	228.0	0.0	228.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	640.6	640.6	0.0	640.6	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	344.0	344.0	0.0	344.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	114.7	114.7	0.0	114.7	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	152.6	152.6	0.0	152.6	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	68.9	68.9	0.0	68.9	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	887.5	887.5	0.0	887.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,576.7	1,576.7	0.0	1,576.7	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	552.2	552.2	0.0	552.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	382.0	382.0	0.0	382.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	132.5	132.5	0.0	132.5	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,688.9	3,688.9	0.0	3,688.9	196.2	5.3	0.0	196.2
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,009.2	2,009.2	0.0	2,009.2	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,475.2	1,475.2	0.0	1,475.2	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,197.9	1,197.9	0.0	1,197.9	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	678.5	678.5	0.0	678.5	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	104.0	104.0	0.0	104.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	623.3	623.3	0.0	623.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	271.1	271.1	0.0	271.1	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	709.9	709.9	0.0	709.9	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	605.0	605.0	0.0	605.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	875.3	875.3	0.0	875.3	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	408.4	408.4	0.0	408.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	214.0	214.0	0.0	214.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	104.9	104.9	0.0	104.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,065.4	1,065.4	0.0	1,065.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,673.0	1,673.0	0.0	1,673.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,411.1	1,411.1	0.0	1,411.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,315.9	1,315.9	0.0	1,315.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,816.8	1,816.8	0.0	1,816.8	50.9	2.8	0.0	50.9
132	CE	La Venta II	2,161.8	2,161.8	0.0	2,161.8	144.1	6.7	0.0	144.1
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	134.7	134.7	0.0	134.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	177.4	177.4	0.0	177.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	237.1	237.1	0.0	237.1	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	259.0	259.0	0.0	259.0	53.6	20.7	0.0	53.6
141	SE	915 Occidental	230.2	230.2	0.0	230.2	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	825.5	825.5	0.0	825.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
143	SLT	902 Istmo	1,594.9	1,594.9	0.0	1,594.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,095.2	1,095.2	0.0	1,095.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	24,753.4	24,753.4	0.0	24,753.4	15,878.8	64.1	0.0	15,878.8
147	CCC	Baja California	3,451.6	3,451.6	0.0	3,451.6	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	547.0	547.0	0.0	547.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	886.6	886.6	0.0	886.6	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	938.8	938.8	0.0	938.8	4.5	0.5	0.0	4.5
151	SE	1006 Central----Sur	307.0	307.0	0.0	307.0	23.9	7.8	0.0	23.9
152	SE	1005 Noroeste	1,201.8	1,201.8	0.0	1,201.8	95.4	7.9	0.0	95.4
156	RM	Infiernillo	334.6	334.6	0.0	334.6	3.7	1.1	0.0	3.7
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,013.3	3,013.3	0.0	3,013.3	69.0	2.3	0.0	69.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	261.1	261.1	0.0	261.1	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	89.0	89.0	0.0	89.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	21.5	21.5	0.0	21.5	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	83.7	83.7	0.0	83.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinala II	37.5	37.5	0.0	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	309.8	309.8	0.0	309.8	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	773.1	773.1	0.0	773.1	24.6	3.2	0.0	24.6
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	115.4	115.4	0.0	115.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,201.3	1,201.3	0.0	1,201.3	19.9	1.7	0.0	19.9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,854.6	2,854.6	0.0	2,854.6	666.1	23.3	0.0	666.1
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	648.8	648.8	0.0	648.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,581.6	1,581.6	0.0	1,581.6	328.7	20.8	0.0	328.7
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,307.4	11,307.4	0.0	9,301.3	6,755.3	59.7	0.0	6,755.3
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	712.6	712.6	0.0	712.6	74.5	10.5	0.0	74.5
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.5	24.5	0.0	24.5	1.1	4.7	0.0	1.1
181	RM	CN Laguna Verde	12,764.0	12,764.0	0.0	12,764.0	4,452.7	34.9	0.0	4,452.7
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	632.7	632.7	0.0	632.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	114.0	114.0	0.0	114.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	459.4	459.4	0.0	459.4	35.0	7.6	0.0	35.0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,571.3	4,838.6	-13.2	4,014.9	1,162.7	24.0	979.8	182.9
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	317.7	317.7	0.0	317.7	60.0	18.9	0.0	60.0
190	SE	1120 Noroeste	975.9	975.9	0.0	975.9	182.3	18.7	0.0	182.3
191	SE	1121 Baja California	108.4	108.4	0.0	108.4	13.8	12.7	0.0	13.8
192	SE	1122 Golfo Norte	765.5	765.5	0.0	765.5	74.8	9.8	0.0	74.8
193	SE	1123 Norte	75.4	75.4	0.0	75.4	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	776.5	776.5	0.0	776.5	39.6	5.1	0.0	39.6
195	SE	1125 Distribución	1,915.9	1,915.9	0.0	1,915.9	165.7	8.6	0.0	165.7
197	SE	1127 Sureste	315.2	315.2	0.0	315.2	32.9	10.4	0.0	32.9
198	SE	1128 Centro Sur	397.6	397.6	0.0	397.6	70.3	17.7	0.0	70.3
199	SE	1129 Compensación redes	306.9	306.9	0.0	306.9	34.6	11.3	0.0	34.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,382.1	1,382.1	0.0	1,382.1	224.3	16.2	0.0	224.3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,751.2	1,751.2	0.0	1,751.2	495.1	28.3	0.0	495.1
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,595.5	2,595.5	0.0	2,595.5	471.6	18.2	0.0	471.6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	730.1	730.1	0.0	730.1	62.8	8.6	0.0	62.8
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,108.6	2,108.6	0.0	2,108.6	40.1	1.9	0.0	40.1
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,307.1	2,307.1	0.0	2,307.1	67.3	2.9	0.0	67.3
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	834.4	834.4	0.0	834.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	949.3	949.3	0.0	949.3	38.9	4.1	0.0	38.9
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	186.0	186.0	0.0	186.0	43.4	23.3	0.0	43.4
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,633.6	2,633.6	0.0	1,046.9	1,046.9	39.8	784.8	262.1
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,737.0	2,737.0	0.0	2,737.0	103.3	3.8	0.0	103.3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,611.6	3,611.6	0.0	3,611.6	250.2	6.9	0.0	250.2
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	679.0	679.0	0.0	726.8	0.0	0.0	0.0	0.0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,202.9	1,202.9	0.0	1,202.9	549.5	45.7	0.0	549.5
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,773.9	4,773.9	0.0	2,191.1	2,191.1	45.9	1,916.9	274.3
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,229.9	1,229.9	0.0	1,229.9	323.6	26.3	0.0	323.6
216	RM	CCC Poza Rica	2,981.5	2,981.5	0.0	2,981.5	1,383.4	46.4	0.0	1,383.4
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,141.6	3,141.6	0.0	3,141.6	1,399.1	44.5	0.0	1,399.1
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	775.6	775.6	0.0	775.6	8.9	1.1	0.0	8.9
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	842.4	842.4	0.0	842.4	196.7	23.4	0.0	196.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,778.3	20,778.3	0.0	20,778.3	6,384.5	30.7	0.0	6,384.5
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.8	85.8	0.0	85.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.5	24.5	0.0	24.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	500.8	500.8	0.0	500.8	250.4	50.0	0.0	250.4
227	CG	Los Humeros II	2,100.3	2,100.3	0.0	2,100.3	221.1	10.5	0.0	221.1
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	386.2	386.2	0.0	386.2	41.1	10.6	0.0	41.1
229	CT	TG Baja California II	2,056.8	2,056.8	0.0	2,056.8	541.7	26.3	0.0	541.7
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	127.1	127.1	0.0	127.1	11.9	9.3	0.0	11.9
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	169.8	169.8	0.0	169.8	15.9	9.3	0.0	15.9
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	709.0	709.0	0.0	709.0	619.9	87.4	0.0	619.9
235	CCI	Baja California Sur IV	1,937.9	1,937.9	0.0	1,937.9	908.3	46.9	0.0	908.3
236	CCI	Baja California Sur III	1,819.9	1,819.9	0.0	1,819.9	182.0	10.0	0.0	182.0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	228.4	228.4	0.0	228.4	109.5	48.0	0.0	109.5
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	480.3	480.3	0.0	480.3	175.1	36.5	0.0	175.1
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,685.3	1,685.3	0.0	1,685.3	658.1	39.0	0.0	658.1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,353.6	1,353.6	0.0	1,353.6	362.5	26.8	0.0	362.5
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,849.2	1,849.2	0.0	793.0	793.0	42.9	611.6	181.4
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	375.2	375.2	0.0	375.2	82.9	22.1	0.0	82.9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,230.1	1,230.1	0.0	1,230.1	169.6	13.8	0.0	169.6
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,136.5	1,136.5	0.0	879.2	364.9	32.1	0.0	364.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	887.4	887.4	0.0	887.4	63.7	7.2	0.0	63.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	508.1	508.1	0.0	508.1	224.7	44.2	0.0	224.7
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	156.8	156.8	0.0	156.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	653.3	653.3	0.0	653.3	317.8	48.6	0.0	317.8
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,528.2	8,528.2	0.0	7,525.0	7,525.0	88.2	7,525.0	0.0
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	663.3	663.3	0.0	663.3	409.0	61.7	0.0	409.0
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	207.8	207.8	0.0	207.8	178.1	85.7	0.0	178.1
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,005.5	10,005.5	0.0	7,463.6	3,303.1	33.0	0.0	3,303.1
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	745.2	745.2	0.0	745.2	195.6	26.2	0.0	195.6
264	CC	Centro	14,576.8	14,576.8	0.0	11,972.7	8,521.9	58.5	0.0	8,521.9
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,520.4	3,520.4	0.0	1,806.0	1,806.0	51.3	1,292.6	513.4
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	472.3	472.3	0.0	472.3	173.7	36.8	0.0	173.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	408.6	408.6	0.0	408.5	408.5	100.0	408.5	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.1	57.1	0.0	57.1	21.0	36.8	0.0	21.0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,043.6	2,043.6	0.0	768.3	768.3	37.6	140.8	627.5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	5,752.7	4,268.1	-25.8	1,988.0	1,988.0	46.6	962.3	1,025.7
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,382.2	1,382.2	0.0	1,382.2	509.2	36.8	0.0	509.2
278	RM	CT José López Portillo	4,801.9	4,801.9	0.0	4,237.8	4,237.8	88.3	529.7	3,708.1
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,012.0	2,012.5	0.0	385.1	385.1	19.1	34.7	350.4
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,862.4	1,862.4	0.0	1,709.0	1,554.2	83.5	178.8	1,375.3
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,188.2	1,188.2	0.0	316.2	316.2	26.6	44.6	271.6
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	411.6	411.6	0.0	411.6	329.3	80.0	0.0	329.3
284	CG	Los Humeros III	2,572.7	2,572.7	0.0	851.3	492.9	19.2	0.0	492.9
286	CCI	Baja California Sur V	2,116.9	2,116.9	0.0	2,116.9	1,058.5	50.0	0.0	1,058.5
288	SLT	1722 Distribución Sur	918.8	498.5	-45.8	498.5	353.0	70.8	0.0	353.0
289	CH	Chicoasén II	8,820.5	8,820.5	0.0	7,652.2	7,652.2	86.8	7,652.2	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,214.4	1,214.4	0.0	1,214.4	852.6	70.2	0.0	852.6
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,389.3	1,389.3	0.0	1,389.3	511.8	36.8	0.0	511.8
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,035.1	1,035.1	0.0	1,035.1	354.3	34.2	0.0	354.3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	397.2	397.2	0.0	397.2	150.7	37.9	0.0	150.7
296	CC	Empalme I	14,619.8	14,352.5	-1.8	9,610.3	8,107.9	56.5	0.0	8,107.9
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,849.0	2,849.0	0.0	1,875.3	1,636.2	57.4	0.0	1,636.2
298	CC	Valle de México II	13,837.2	13,837.2	0.0	8,422.3	8,422.3	60.9	8,422.3	0.0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	509.2	509.2	0.0	509.2	407.4	80.0	0.0	407.4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,934.8	3,360.5	-31.9	2,511.6	2,511.6	74.7	2,511.6	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	159.8	159.8	0.0	159.8	57.7	36.1	0.0	57.7
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,401.8	1,401.8	0.0	1,401.8	916.6	65.4	0.0	916.6
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,570.2	1,570.2	0.0	1,570.2	1,113.8	70.9	0.0	1,113.8
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,026.8	1,026.8	0.0	1,026.8	495.2	48.2	0.0	495.2
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	960.8	960.8	0.0	960.8	828.3	86.2	0.0	828.3
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,317.4	2,317.4	0.0	647.6	647.6	27.9	48.3	599.3
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,999.4	6,999.4	0.0	6,380.4	6,380.4	91.2	505.7	5,874.8

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	524.2	524.2	0.0	524.2	416.6	79.5	0.0	416.6
313	CC	Empalme II	14,362.3	14,362.3	0.0	7,913.2	7,649.5	53.3	0.0	7,649.5
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,896.2	1,896.2	0.0	1,896.2	1,690.7	89.2	0.0	1,690.7
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	353.8	353.8	0.0	353.8	255.9	72.3	0.0	255.9
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,329.3	1,329.3	0.0	1,329.3	896.8	67.5	0.0	896.8
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	297.9	297.9	0.0	297.9	143.7	48.2	0.0	143.7
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	892.2	892.2	0.0	892.2	490.7	55.0	0.0	490.7
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,199.3	1,199.3	0.0	1,199.3	872.8	72.8	0.0	872.8
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,163.1	1,163.1	0.0	603.3	603.3	51.9	106.1	497.3
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,766.0	8,766.0	0.0	8,766.0	7,113.7	81.2	0.0	7,113.7
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,248.7	1,248.7	0.0	1,015.6	1,015.6	81.3	0.0	1,015.6
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	89.8	89.8	0.0	89.8	80.7	89.9	0.0	80.7
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,546.5	1,264.2	-50.4	1,264.2	1,098.4	86.9	0.0	1,098.4
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,878.3	2,878.3	0.0	1,495.1	1,495.1	51.9	191.8	1,303.3
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,298.9	3,298.9	0.0	851.7	851.7	25.8	272.8	578.8
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,824.9	10,824.9	0.0	10,824.9	9,193.4	84.9	0.0	9,193.4
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	218.9	218.9	0.0	114.3	114.3	52.2	0.0	114.3
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,643.7	1,643.7	0.0	118.4	118.4	7.2	11.8	106.5
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,598.5	2,598.5	0.0	1,469.7	1,469.7	56.6	149.2	1,320.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 107, fracción I , de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero -Junio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021) *

No.		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Inversión condicionada			**266,870.0**	**266,870.0**	**0.0**	**215,851.1**	**215,851.1**	**80.9**	**7,423.6**	**208,427.5**
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,139.3	7,139.3	0.0	7,139.3	7,139.3	100.0	0.0	7,139.3
2	CC	Altamira II	5,105.9	5,105.9	0.0	5,105.9	5,105.9	100.0	0.0	5,105.9
3	CC	Bajío	7,271.4	7,271.4	0.0	7,271.4	7,271.4	100.0	0.0	7,271.4
4	CC	Campeche	2,964.9	2,964.9	0.0	2,964.9	2,964.9	100.0	0.0	2,964.9
5	CC	Hermosillo	3,469.3	3,469.3	0.0	3,469.3	3,469.3	100.0	0.0	3,469.3
6	CT	Mérida III	4,044.2	4,044.2	0.0	4,044.2	4,044.2	100.0	0.0	4,044.2
7	CC	Monterrey III	5,124.1	5,124.1	0.0	5,124.1	5,124.1	100.0	0.0	5,124.1
8	CC	Naco - Nogales	3,198.5	3,198.5	0.0	3,198.5	3,198.5	100.0	0.0	3,198.5
9	CC	Río Bravo II	4,712.1	4,712.1	0.0	4,712.1	4,712.1	100.0	0.0	4,712.1
10	CC	Mexicali	7,032.9	7,032.9	0.0	7,032.9	7,032.9	100.0	0.0	7,032.9
11	CC	Saltillo	3,387.4	3,387.4	0.0	3,387.4	3,387.4	100.0	0.0	3,387.4
12	CC	Tuxpan II	6,015.1	6,015.1	0.0	6,015.1	6,015.1	100.0	0.0	6,015.1
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,001.3	6,001.3	0.0	6,001.3	6,001.3	100.0	0.0	6,001.3
15	CC	Altamira III y IV	10,682.4	10,682.4	0.0	10,682.4	10,682.4	100.0	0.0	10,682.4
16	CC	Chihuahua III	3,365.1	3,365.1	0.0	3,365.1	3,365.1	100.0	0.0	3,365.1
17	CC	La Laguna II	6,720.1	6,720.1	0.0	6,720.1	6,720.1	100.0	0.0	6,720.1
18	CC	Río Bravo III	5,285.5	5,285.5	0.0	5,285.5	5,285.5	100.0	0.0	5,285.5
19	CC	Tuxpan III y IV	11,493.6	11,493.6	0.0	11,493.6	11,493.6	100.0	0.0	11,493.6
20	CC	Altamira V	11,318.1	11,318.1	0.0	11,318.1	11,318.1	100.0	0.0	11,318.1
21	CC	Tamazunchale	9,565.5	9,565.5	0.0	9,565.5	9,565.5	100.0	0.0	9,565.5
24	CC	Río Bravo IV	5,294.4	5,294.4	0.0	5,294.4	5,294.4	100.0	0.0	5,294.4
25	CC	Tuxpan V	5,840.9	5,840.9	0.0	5,840.9	5,840.9	100.0	0.0	5,840.9
26	CC	Valladolid III	5,262.4	5,262.4	0.0	5,262.4	5,262.4	100.0	0.0	5,262.4
28	CCC	Norte II	9,315.9	9,315.9	0.0	9,315.9	9,315.9	100.0	0.0	9,315.9
29	CCC	Norte	9,536.7	9,536.7	0.0	9,536.7	9,536.7	100.0	0.0	9,536.7
31	CE	La Venta III	3,170.7	3,170.7	0.0	3,170.7	3,170.7	100.0	0.0	3,170.7
33	CE	Oaxaca I	3,201.3	3,201.3	0.0	3,201.3	3,201.3	100.0	0.0	3,201.3
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,966.7	9,966.7	0.0	9,966.7	9,966.7	100.0	0.0	9,966.7
36	CC	Baja California III	5,220.5	5,220.5	0.0	5,220.5	5,220.5	100.0	0.0	5,220.5
38	CC	Norte III (Juárez)	20,373.6	20,373.6	0.0	11,136.4	11,136.4	54.7	0.0	11,136.4
40	CE	Sureste I	11,146.0	11,146.0	0.0	3,120.1	3,120.1	28.0	0.0	3,120.1
42	CC	Noroeste	12,983.0	12,983.0	0.0	6,623.9	6,623.9	51.0	0.0	6,623.9
43	CC	Noreste	29,168.3	29,168.3	0.0	6,841.0	6,841.0	23.5	0.0	6,841.0
45	CC	Topolobampo III	12,493.0	12,493.0	0.0	7,423.6	7,423.6	59.4	7,423.6	0.0

p_/ Cifras preliminares.

* El tipo de cambio utilizado es de $19.8027 correspondiente al mes de Junio de 2021.

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/

Comisión Federal de Electricidad

En términos de los artículos 107, fracción I inciso d, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria

y 205 de su Reglamento

Enero -Junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2021)

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
TOTAL	**42,705.5**	**345,234.7**	**387,940.2**	**11.0**	**89.0**	**100.0**
Directa	**35,282.0**	**136,807.2**	**172,089.1**	**9.1**	**35.3**	**44.4**
PEMEX						
CFE	35,282.0	136,807.2	172,089.1	9.1	35.3	44.4
Condicionada 1_/	**7,423.6**	**208,427.5**	**215,851.1**	**1.9**	**53.7**	**55.6**
PEMEX						
CFE	7,423.6	208,427.5	215,851.1	1.9	53.7	55.6

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo.

1_/ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrán el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.