

Boletín Estadístico Anual **2025**



Contenido

	<i>pág.</i>
I- Tasa de crecimiento de la demanda de energía	1
II- Inyección neta por planta	2
III- Inyecciones por recurso y por operador	3
IV- Transacciones Internacionales	4-5
V- Demanda de energía en el Mercado de Contratos	6-7
VI- Demanda de energía en el Mercado Regulador del Sistema	8
VII- Demanda total de energía en el Mercado Mayorista	9
VIII- Evolución de los precios en el MRS	10
IX- Comercializadores	11-12
X- Energía no servida y Pérdidas de transmisión	13
XI- Retiro de energía por nodo en la red de transmisión	14-16
XII- Interrupciones de servicio	17-18
XIII- Límites de voltaje	19
XIV- Programa de mantenimientos mayores	20
XV- Demanda Máxima Coincidental por Recurso	21
XVI- Curvas típicas de carga	22
Día Laboral	22
Día Sábado	23
Día Domingo	24
Estación seca	25
Estación lluviosa	26
XVII- Déficit de Reserva de Potencia	27
XVIII- Cargos del Sistema	28
XIX- Monto de Servicios Auxiliares	29
Reserva Primaria	29
Control Automático de Generación	29
XX- Costo de Racionamiento	29

Boletín Estadístico Anual 2025

I- Tasa de crecimiento de la demanda de energía (%)

Cuadro No.1
(Promedio Móvil 12 M)

Mes/Año	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Enero	2.4	1.6	1.4	3.9	0.7	-0.3	1.4	-1.0	-7.2	10.9	1.0	4.1	3.7
Febrero	1.8	1.8	1.3	4.2	0.5	-0.2	1.2	-0.7	-7.8	11.8	0.6	4.6	3.6
Marzo	1.4	2.6	0.9	4.0	0.9	-0.7	1.4	-1.4	-6.6	11.8	-0.3	5.4	3.4
Abril	2.5	1.5	1.4	4.1	0.1	-0.1	1.0	-2.6	-3.6	10.1	-0.6	6.8	1.8
Mayo	2.8	1.3	1.7	4.0	-0.4	0.2	0.8	-4.2	0.2	8.0	-0.4	7.0	0.9
Junio	2.8	1.4	2.0	3.5	-0.4	0.5	0.5	-5.6	3.4	6.1	0.4	6.1	1.2
Julio	2.8	1.7	1.7	3.0	0.0	0.8	-0.2	-6.3	5.7	5.0	0.7	5.8	1.3
Agosto	2.7	1.7	2.1	2.4	0.1	0.9	-0.3	-6.9	7.2	4.4	1.2	5.2	1.3
Septiembre	2.5	1.7	2.5	1.8	0.3	0.8	-0.5	-7.0	7.9	4.0	1.6	5.1	0.9
Octubre	1.9	1.5	3.0	1.5	0.1	1.0	-0.7	-6.8	8.5	3.2	2.1	5.0	0.5
Noviembre	2.0	1.2	3.5	1.1	0.0	1.2	-1.1	-6.9	9.5	2.7	2.4	4.7	0.6
Diciembre	2.0	1.1	4.0	0.6	-0.1	1.2	-0.9	-7.0	10.4	1.5	3.3	4.4	1.1

Gráfico No. 1

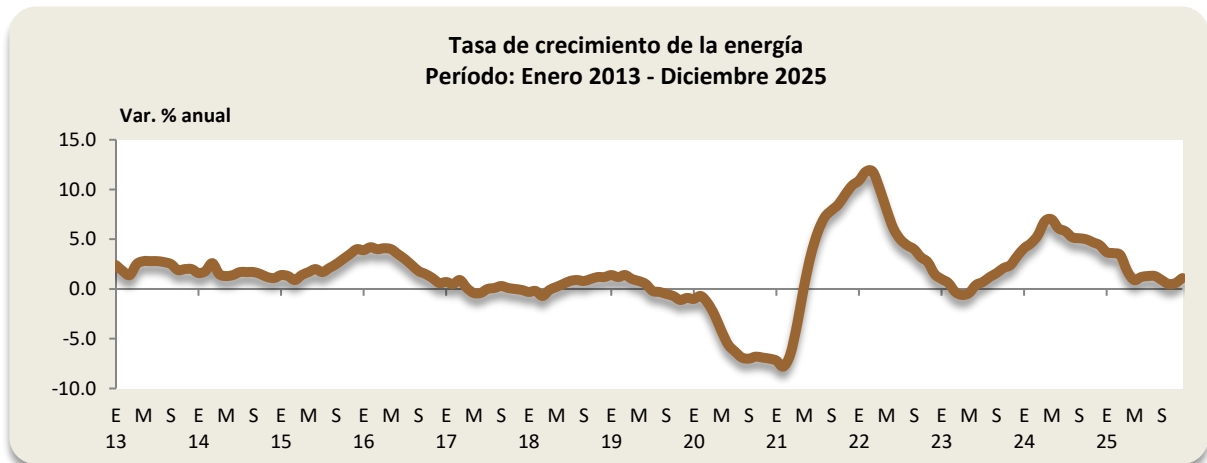
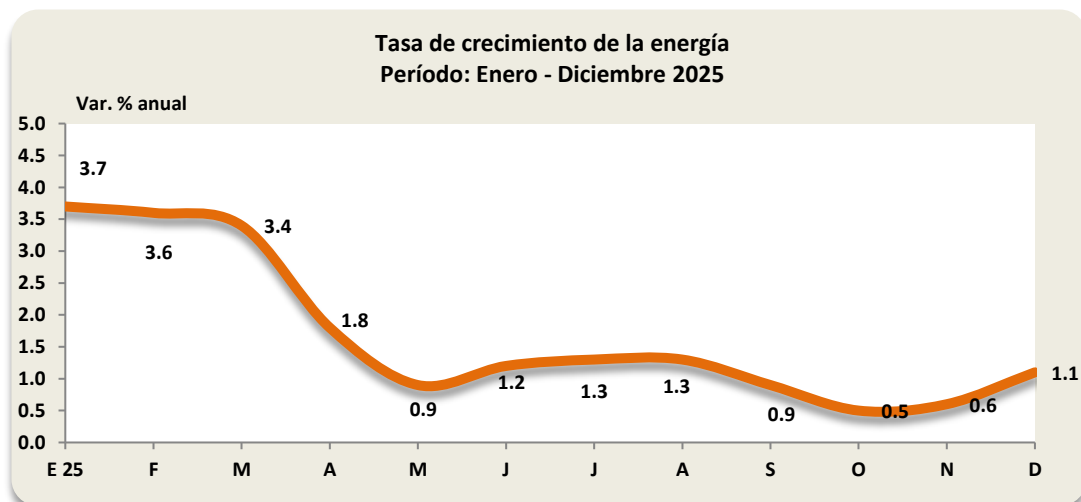


Gráfico No. 2



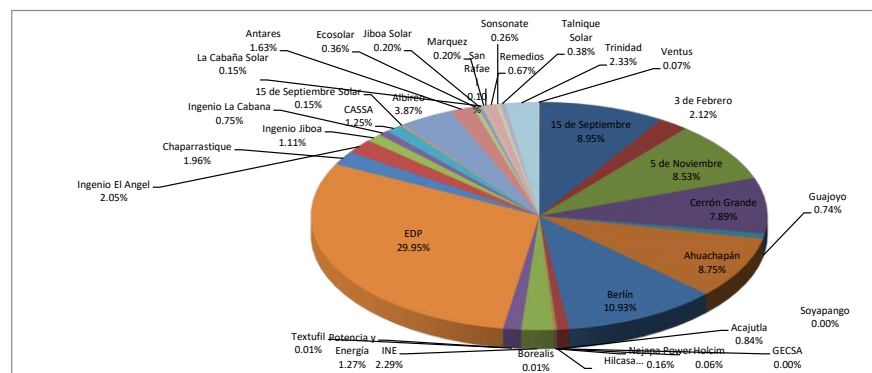
II- Inyección por planta (GWh)

Cuadro No. 2

Generadores	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
Hidroeléctrica	85.7	90.9	98.4	90.0	120.5	205.3	201.5	239.0	326.3	357.6	158.5	124.7	2,098.3
15 de Septiembre	22.5	19.7	24.5	24.0	31.2	92.7	69.5	80.9	110.7	116.0	41.2	32.3	665.2
3 de Febrero	4.3	3.5	3.6	3.3	5.8	18.5	14.6	18.4	36.1	36.3	9.5	4.0	157.8
5 de Noviembre	27.8	30.4	35.4	33.4	42.8	56.0	63.3	77.4	90.0	90.0	48.0	39.5	633.9
Cerrón Grande	27.2	31.0	34.9	29.3	38.0	32.2	50.9	60.2	88.5	104.6	49.3	40.0	586.2
Guajoyo	4.0	6.3	0.0		2.7	5.9	3.1	2.0	1.0	10.7	10.5	8.9	55.2
Geotérmica	122.8	113.4	129.1	122.1	125.7	121.3	128.5	119.0	120.3	115.9	119.3	125.4	1,462.8
Ahuachapán	55.5	50.6	57.1	55.2	55.2	54.2	56.2	47.0	53.5	56.2	54.0	56.0	650.5
Berlín	67.3	62.9	71.9	66.9	70.5	67.1	72.4	72.0	66.8	59.7	65.3	69.4	812.3
Térmica	1.5	3.9	32.6	54.8	116.5	26.8	15.9	17.2	13.4	15.4	22.8	23.7	344.6
Acajutla	0.1	0.0	0.7	5.0	35.2	7.6	1.4	3.0	1.7	2.6	4.1	0.7	62.1
GECSA			0.0		0.0	0.0			0.0			0.0	0.1
Hilcasa		0.0	0.1		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	0.1
Holcim	0.0		0.1	0.6	2.2	0.4	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	4.2
Nejapa Power	0.2	0.0	0.1		7.0	0.4	0.3	0.0	0.2	0.1	0.6	2.7	11.6
Borealis		0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.0
Soyapango	0.0			0.0			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3
INE	0.9	3.5	21.1	31.0	47.0	11.6	9.0	9.0	7.1	7.4	10.8	12.1	170.4
Potencia y Energía	0.3	0.3	10.4	17.9	25.0	6.6	5.1	4.9	4.3	5.2	6.9	7.3	94.3
Textuflil		0.1	0.1	0.0		0.2			0.1		0.1	0.1	0.5
Gas Natural	147.0	170.6	229.5	213.0	239.5	185.2	217.3	189.3	140.9	120.9	201.9	171.6	2,226.6
EDP	147.0	170.6	229.5	213.0	239.5	185.2	217.3	189.3	140.9	120.9	201.9	171.6	2,226.6
Biomasa	109.3	101.1	115.3	71.0	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.2	106.3	529.2
Chaparrastique	25.4	22.7	28.2	30.9	5.3					0.0	6.4	26.3	145.3
Ingenio El Angel	32.2	29.0	33.5	14.3						0.1	8.6	34.4	152.1
Ingenio Jiboa	22.2	20.8	21.4	1.4							0.7	16.3	82.7
Ingenio La Cabana	10.6	11.4	13.1	7.7						0.0	1.9	11.0	55.9
CASSA	18.8	17.1	19.2	16.6	0.6						2.7	18.2	93.2
Solares	49.9	47.6	54.1	53.1	50.2	45.0	55.1	56.3	48.5	48.9	52.5	52.7	614.0
15 de Septiembre Sc									1.1	3.2	3.3	3.3	10.9
Albireo	23.8	23.5	26.1	25.5	24.7	21.7	25.4	26.6	23.2	21.1	22.8	23.4	288.0
Antares	11.3	10.2	11.1	10.8	9.4	8.8	11.0	10.8	8.5	9.1	10.5	9.9	121.5
Ecosolar	2.3	2.0	2.4	2.4	2.3	1.9	2.6	2.5	2.0	2.0	2.2	2.1	26.7
Jiboa Solar	1.4	1.3	1.5	1.2	1.2	1.1	1.3	1.3	1.2	1.1	1.2	1.3	15.1
La Cabaña Solar	0.9	0.8	1.1	1.0	1.1	0.9	1.1	1.1	0.9	0.8	0.8	0.8	11.4
Marquez	1.3	1.2	1.4	1.4	1.3	1.1	1.4	1.4	1.1	1.1	1.1	1.2	15.1
San Rafael						0.5	1.2	1.3	1.1	1.1	1.1	1.2	7.5
Remedios	4.2	3.9	4.6	4.8	4.3	3.8	4.6	4.6	3.8	3.7	3.7	3.8	49.7
Sonsonate	0.5	0.7	1.4	1.5	1.8	1.8	2.0	2.1	1.9	1.9	1.8	1.8	19.2
Talnique Solar	2.5	2.3	2.6	2.5	2.3	1.9	2.6	2.7	2.1	2.2	2.4	2.3	28.4
Trinidad	1.7	1.6	1.9	1.9	1.8	1.5	1.9	1.9	1.6	1.6	1.5	1.6	20.6
Eólico	25.2	18.4	12.8	16.8	3.9	5.1	19.6	9.0	1.9	10.2	25.1	25.1	173.2
Ventus	25.2	18.4	12.8	16.8	3.9	5.1	19.6	9.0	1.9	10.2	25.1	25.1	173.2
Distribución	0.4	0.2	0.3	0.5	0.4	0.4	0.5	0.8	0.5	0.3	0.3	0.6	5.3
Acajutla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ateos	0.3	0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	3.2
Guajoyo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Nejapa	0.0				0.0		0.0				0.0		0.0
Opico						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0
Ozatlán				0.0	0.0								0.0
Pedregal			0.0	0.0					0.0				0.0
Santa Ana									0.0				0.0
San Antonio Abad						0.0							0.0
San Bartolo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3
San Matias	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2
Soyapango				0.0		0.0							0.0
San Rafael		0.0											0.0
Santo Tomás			0.0				0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5
Talnique	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.1	0.3	0.8
Tecoluca							0.0						0.0
Total	541.8	546.2	672.1	621.3	662.6	589.1	638.3	630.4	651.9	669.4	600.6	630.1	7,453.9

^{1/} Inyecciones provenientes de la red de distribución^{2/} A partir del 28 de Enero de 2015 esta en la red de transmisión a 115KV

Gráfico No. 3



III- Inyecciones por recurso y por operador

Cuadro No. 3

Inyecciones por Recurso (GWh)

Recurso	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
Hidroeléctrica	85.7	90.9	98.4	90.0	120.5	205.3	201.5	239.0	326.3	357.6	158.5	124.7	2,098.3
Geotérmica	122.8	113.4	129.1	122.1	125.7	121.3	128.5	119.0	120.3	115.9	119.3	125.4	1,462.8
Térmica	1.5	3.9	32.6	54.8	116.5	26.8	15.9	17.2	13.4	15.4	22.8	23.7	344.6
Gas Natural	147.0	170.6	229.5	213.0	239.5	185.2	217.3	189.3	140.9	120.9	201.9	171.6	2,226.6
Biomasa	109.3	101.1	115.3	71.0	5.9					0.1	20.2	106.3	529.2
Solar	49.9	47.6	54.1	53.1	50.2	45.0	55.1	56.3	48.5	48.9	52.5	52.7	614.0
Eólica	25.2	18.4	12.8	16.8	3.9	5.1	19.6	9.0	1.9	10.2	25.1	25.1	173.2
Distribución	0.4	0.2	0.3	0.5	0.4	0.4	0.5	0.8	0.5	0.3	0.3	0.6	5.3
Importaciones	52.7	30.3	5.5	12.5	14.9	18.1	8.9	5.2	2.8	6.2	14.4	14.2	185.6
Total	594.5	576.5	677.6	633.8	677.5	607.2	647.3	635.6	654.6	675.6	615.0	644.3	7,639.5

Cuadro No. 4

Inyección nacional por Participante de Mercado (GWh)

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.4	0.5	0.3	0.1	0.1	0.1	3.0
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	4.2	3.9	4.6	4.8	4.3	4.3	5.8	5.9	4.9	4.9	4.9	5.0	57.2
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3
CAESS S.A. de C.V.	0.0				0.0	0.0		0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
CASSA S.A. de C.V.	18.8	17.1	19.2	16.6	0.6						2.7	18.2	93.2
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	0.1	0.0	0.7	5.0	35.2	7.6	1.4	3.0	1.7	2.6	4.1	1.0	62.5
Capella Solar, S. A. de C. V.	23.8	23.5	26.1	25.5	24.7	21.7	25.4	26.6	23.2	21.1	22.8	23.4	288.0
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	85.7	90.9	98.4	90.0	120.5	205.3	201.5	239.0	326.3	357.6	158.5	124.7	2,098.3
DELSUR S.A. de C.V.	0.1	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	1.5
Deusem S.A. de C.V.				0.0	0.0								0.0
ECOSOLAR, S.A. de C.V.	2.3	2.0	2.4	2.4	2.3	1.9	2.6	2.5	2.0	2.0	2.2	2.1	26.7
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.5
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.			0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.0
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.	147.0	170.6	229.5	213.0	239.5	185.2	217.3	189.3	140.9	120.9	201.9	171.6	2,226.6
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.			0.0		0.0	0.0			0.0			0.0	0.1
HILCASA ENERGY		0.0	0.1		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	0.1
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	0.0		0.1	0.6	2.2	0.4	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	4.2
INE S.A. DE C.V.	3.4	5.7	23.7	33.5	49.3	13.5	11.6	11.7	10.3	12.7	16.5	17.7	209.6
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	11.5	12.3	14.2	8.7	1.1	0.9	1.1	1.1	0.9	0.8	2.7	11.9	67.2
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	25.4	22.7	28.2	30.9	5.3					0.0	6.4	26.3	145.3
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	32.2	29.0	33.5	14.3						0.1	8.6	34.4	152.1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	23.6	22.1	22.9	2.6	1.2	1.1	1.3	1.3	1.2	1.1	1.8	17.7	97.8
LaGeo S.A. de C.V.	122.8	113.4	129.1	122.1	125.7	121.3	128.5	119.0	120.3	115.9	119.3	125.4	1,462.8
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.2	0.0	0.1		7.0	0.4	0.3	0.0	0.2	0.1	0.6	2.7	11.6
POTENCIA Y ENERGIA CORP	0.3	0.3	10.4	17.9	25.0	6.6	5.1	4.9	4.3	5.2	6.9	7.3	94.3
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.3	10.2	11.1	10.8	9.4	8.8	11.0	10.8	8.5	9.1	10.5	9.9	121.5
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	3.0	2.9	3.3	3.3	3.0	2.7	3.3	3.3	2.7	2.7	2.7	2.7	35.7
Sonsonate Solar, S. A. de C. V.	0.5	0.7	1.4	1.5	1.8	1.8	2.0	2.1	1.9	1.9	1.8	1.8	19.2
TEXTUFIL S.A. De C.V.		0.1	0.1	0.0		0.2			0.1		0.1	0.1	0.5
VENTUS, S.A. de C.V.	25.2	18.4	12.8	16.8	3.9	5.1	19.6	9.0	1.9	10.2	25.1	25.1	173.2
Total	541.8	546.2	672.1	621.3	662.6	589.1	638.3	630.4	651.9	669.4	600.6	630.1	7,453.9

^{1/} Inyecciones provenientes de la red de distribución

Gráfico No. 4



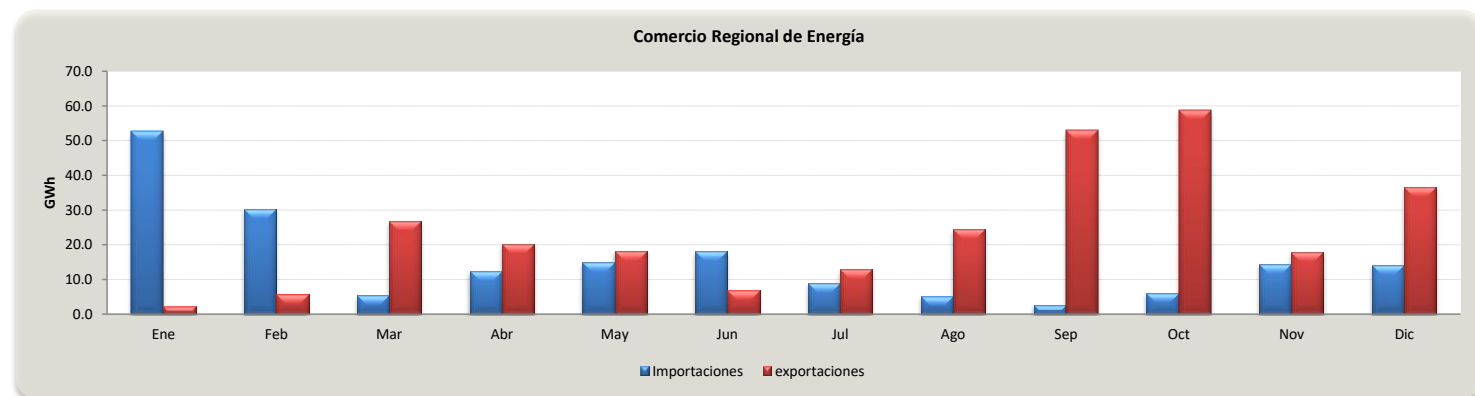
IV- Transacciones Internacionales

Cuadro No. 5

Importaciones (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	1.3	0.7	0.4	0.4							0.2	0.1	3.1
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	0.7	0.5		0.1									1.3
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. de C.V.	1.6	0.6	0.1	0.4	0.1	0.1						0.1	2.9
APH, S.A. DE C.V.	0.3	0.4		0.0	0.5	0.1	0.3				0.1	0.0	1.8
BORAX ENERGY EL SALVADOR S.A. DE C.V.	0.4	0.4				0.1			0.0	0.0			0.9
CECA, S.A. de C.V.										0.2			0.2
CEL - Comercializadora	0.7	0.2	0.0	0.0	0.6	0.2	0.2			0.1	0.2	0.3	2.5
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	0.5	0.1											0.6
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.									0.2	0.1			0.4
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	3.3	1.4	0.2	0.4	1.5	1.3	0.4	0.2		0.5	1.1	1.8	12.1
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.	0.3	0.2	0.1	0.3	0.3	0.1	0.3	0.2		0.1	0.3		2.2
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	1.6	0.6	0.3	1.0	0.0						0.0	0.0	3.6
Comercializadora de Luz y Fuerza, S.A. de C.V.		0.3		0.0	0.2	0.4	0.5	0.1	0.0		0.2		1.7
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	5.1	3.0	0.8	1.2	2.7	3.6	1.3	0.6		1.0	1.7	1.9	22.8
Desarrollos Agrícolas Santa Marta, S.A. de C.V.										0.1	0.1	0.2	0.4
EIS POWER S.A. DE C.V.	1.1	0.1	0.2	0.1	0.5	0.3	0.3	0.0		0.0	0.3	0.0	2.8
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	2.8	2.5	0.1	1.2		0.0	0.1		0.0	0.3	0.8	0.0	7.8
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	2.3	2.6	0.4	3.6	0.5	1.9	0.9	0.3			2.2	1.5	16.2
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.1				0.1	0.0							0.3
ENERGY CONNECTION											0.0		0.0
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	5.2	2.8	1.2	1.2	1.3	1.9	0.5	0.8	0.8	0.1		0.4	16.2
EON Energy, S.A. de C.V.	0.0		0.0	0.1		0.2	0.1	0.2			0.0		0.7
Excelergy S.A.	1.4	0.7	0.5	0.4	0.5	0.5	0.2	0.2	0.4	0.2	0.4	0.4	5.7
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	5.5	1.8	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.6	0.2	0.3		0.5	9.7
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	6.3	5.2	0.4	0.7	2.2	3.2	1.8	0.4		0.6	3.4	2.9	27.1
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.1	0.0			0.1	0.2				0.1	0.1	0.2	0.8
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	2.6	2.2	0.3	0.3	0.9	1.7	1.0	0.5	0.5	0.9	1.3	1.7	13.9
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.													-
Mercados Electricos S.A. de C.V.	2.4	0.1	0.2	0.5	1.0	0.5	0.2	0.5	0.6	1.4	0.2	1.0	8.7
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.5												0.5
TEXTUFIL S.A. De C.V.	3.7	1.2	0.1		0.4	0.2	0.0	0.0		0.1	0.6	0.8	7.1
TRADENERGY, S.A. DE C.V.	2.9	2.5	0.2	0.6	1.4	1.2	0.5	0.6		0.1	1.1	0.6	11.6
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
Total	52.7	30.3	5.5	12.5	14.9	18.1	8.9	5.2	2.8	6.2	14.4	14.2	185.6

Gráfico No. 5



IV- Transacciones Internacionales

Cuadro No. 6

Exportaciones (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable								0.3	1.2	1.0	0.2	0.5	3.2
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. de C.V.										0.2			0.2
APH, S.A. DE C.V.	0.1		0.5	0.4	0.5	0.0	0.3	0.5	0.8	0.6	0.5	0.4	4.4
BORAX ENERGY EL SALVADOR S.A. DE C.V.	0.0		0.5	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.5		0.0	1.3
CECA, S.A. de C.V.										0.3	0.0		0.3
CEL - Comercializadora		0.0	0.0		0.0		0.0	0.0	0.2	0.4	0.0	0.1	0.7
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	0.1	1.8	8.7	5.6	4.9	1.0	2.6	5.0	10.3	10.3	0.0	0.0	50.3
CLEA, S.A.		0.0	0.1					0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.4
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.			0.1					2.5	8.2	1.0			11.7
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.2	0.5	3.4	2.1	1.3	0.0	0.9	1.8	3.9	2.1	0.6	4.2	21.0
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.		0.0	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.5	0.9	1.5	0.0		4.3
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.					0.0	0.0							0.0
Comercializadora de Luz y Fuerza, S.A. de C.V.			0.2	0.2	0.4	0.1	0.0	0.2	0.3				1.3
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.		0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.1	0.1		0.0	0.2
Desarrollos Agrícolas Santa Marta, S.A. de C.V.										0.7	0.2	0.5	1.3
EIS POWER S.A. DE C.V.			0.0	0.0	0.1	0.0		0.0	0.1	0.9	0.0	0.2	1.3
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	0.5		0.0	0.3	0.2	0.1	0.7	0.5	1.8	1.8	0.4	1.6	8.1
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.9	1.5	1.7	4.3	1.0	0.4	1.8	3.8	7.5	1.0	0.8	24.8
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.			0.0						0.0	0.1			0.2
ENERGY CONNECTION		0.0	0.2	0.1					0.1			0.0	0.5
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	0.1	0.2	0.6	0.4	0.2	0.1	0.2	0.7	0.6	9.8	7.1	10.1	30.2
ENERLAT S.A. DE C.V.				0.0						0.2			0.2
EON Energy, S.A. de C.V.		0.0				0.0				0.0	0.0		0.1
Excelergy S.A.	0.6	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.1	0.4	2.9
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.		0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.3	0.0	0.0		0.0	1.7
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	0.1	1.2	6.6	5.5	2.6	1.0	2.5	5.8	12.2	11.0	2.9	6.6	58.1
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable		0.1	0.1	0.0	0.7	0.2	0.1	0.0	0.1	0.5	0.1	0.1	2.2
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.			0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.8
LaGeo - Comercializadora				0.1	0.2		0.0	0.0		0.0		0.0	0.4
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	0.4	0.4	1.7	1.7	1.8	2.1	3.0	2.1	2.7	2.9	1.3	2.5	22.7
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.				0.0		0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	2.9	6.1	9.3
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.3	1.2	1.2	0.7	0.6	1.1	1.7	4.1	4.1	0.5	2.1	17.5
TRADENERGY, S.A. DE C.V.	0.1	0.1	0.4	0.2	0.3	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.0		2.4
													-
													-
													-
Total	2.3	5.8	26.9	20.2	18.3	6.9	13.0	24.5	52.9	58.7	18.0	36.7	284.1

Boletín Estadístico
Anual 2025

V- Demanda de energía en el Mercado de Contratos (Bilaterales)

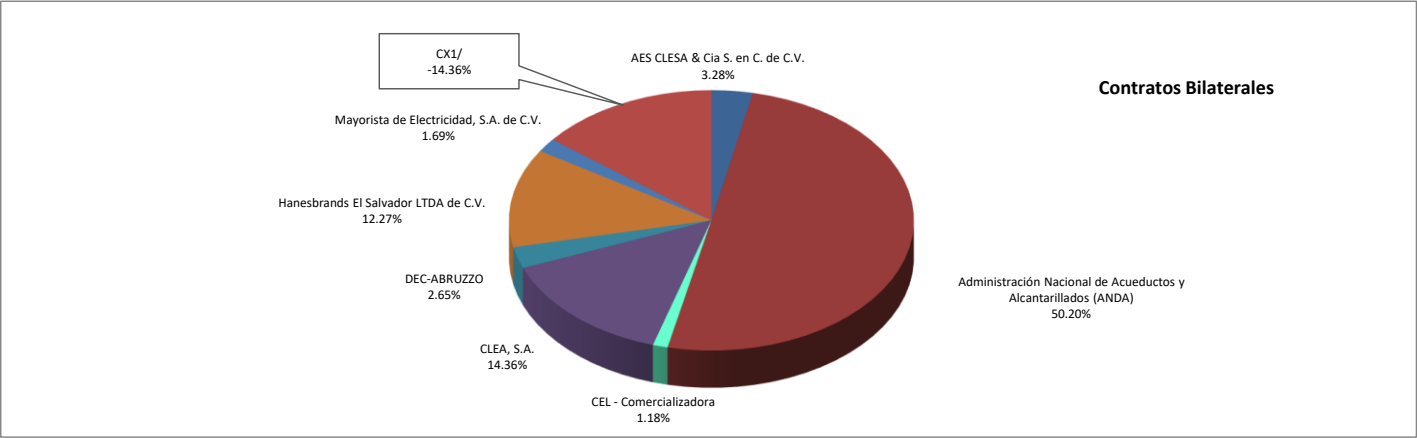
Cuadro No. 7

Contratos (GWh)

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	3.0	2.6	3.0	2.9	0.2		1.3	1.2	1.0	0.9	1.6	4.0	21.7
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	28.2	25.5	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	332.2
CEL - Comercializadora	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	7.8
CLEA, S.A.	7.4	6.7	7.4	7.2	7.4	7.2	7.4	7.4	7.2	7.4	7.2	14.9	95.1
DEC-ABRUZZO	1.5	1.3	1.5	1.4	1.5	1.4	1.5	1.5	1.4	1.5	1.4	1.5	17.5
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	7.2	6.7	7.4	6.9	7.4	7.2	7.4	7.1	6.0	7.4	6.5	3.8	81.2
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	11.2
CX1/	-7.4	-6.7	-7.4	-7.2	-7.4	-7.2	-7.4	-7.4	-7.2	-7.4	-7.2	-14.9	(95.1)
Total	41.5	37.6	41.7	40.1	38.9	37.5	40.1	39.6	37.3	39.7	38.4	39.1	471.6

*/ CX: Contratos de Exportación

Gráfico No. 6



V- Demanda de energía en el Mercado de Contratos (Libre Concurrencia y Naturaleza Pública)

Cuadro No. 8

Contratos Libre Concurrencia (GWh)

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	39.4	35.5	40.2	39.3	39.1	35.5	40.1	38.2	35.2	37.3	39.0	38.5	457.2
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.6	1.8	1.5	1.6	1.7	1.7	1.2	19.4
CAESS S.A. de C.V.	109.6	99.5	112.3	109.3	108.5	98.5	113.7	104.9	98.7	104.8	107.1	104.7	1,271.5
DELSUR S.A. de C.V.	62.8	56.7	62.9	61.5	59.6	54.4	62.9	58.5	54.0	57.5	60.2	59.3	710.3
Deusem S.A. de C.V.	6.3	5.7	6.5	6.4	6.4	5.8	6.8	6.5	5.9	6.2	6.3	6.4	75.2
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	4.1	3.9	4.3	3.9	3.8	3.6	4.4	4.0	3.7	4.0	4.2	3.7	47.7
EEO S.A. de C.V.	26.6	24.4	28.2	27.2	26.5	23.4	27.3	25.6	23.1	24.5	25.3	25.7	307.8
-													-
Total	250.4	227.4	256.2	249.2	245.6	222.7	257.1	239.2	222.1	236.0	243.7	239.5	2,889.1

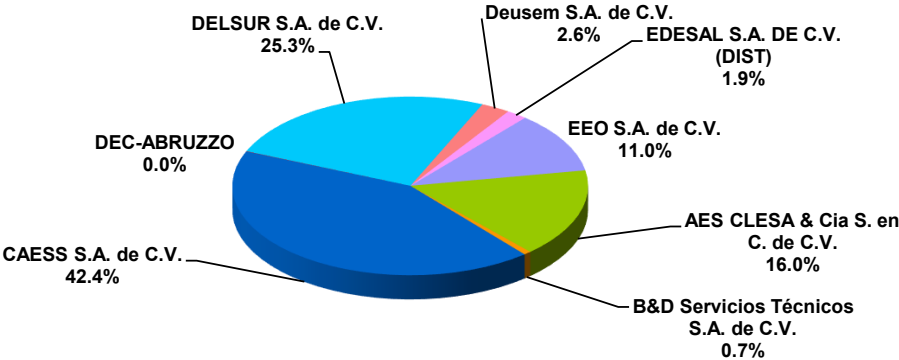
Cuadro No. 8A

Contratos Naturaleza Pública (GWh)

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	9.1	8.3	9.8	9.3	10.0	8.9	9.4	9.3	9.0	9.3	9.6	9.4	111.3
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	4.4
CAESS S.A. de C.V.	19.2	17.6	20.6	19.6	20.8	18.7	20.3	19.3	19.0	19.8	19.7	19.1	233.8
DEC-ABRUZZO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.4
DELSUR S.A. de C.V.	15.9	14.5	16.7	15.9	16.7	15.1	16.2	15.5	15.2	15.8	16.0	15.7	189.0
Deusem S.A. de C.V.	1.5	1.4	1.6	1.5	1.7	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	18.6
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	1.6	1.6	1.8	1.5	1.6	1.6	1.8	1.7	1.6	1.7	1.8	1.5	19.8
EEO S.A. de C.V.	6.9	6.4	7.7	7.2	7.5	6.5	7.2	6.9	6.5	6.8	6.9	7.0	83.7
Total	54.5	50.2	58.7	55.5	58.8	52.8	57.0	54.7	53.4	55.5	56.1	54.8	662.1

Gráfico No. 7

Demanda en Mercado de Contratos



VI- Demanda de energía en el Mercado Regulador del Sistema

Cuadro No. 9

MRS (GWh)

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	37.9	38.5	45.7	41.5	54.4	50.3	44.9	45.0	47.5	47.7	40.3	44.1	537.8
AES CLESA Y CIA, COM	3.3	3.0	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	38.9
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	6.3	5.9	6.6	6.4	6.6	6.3	6.6	6.4	6.4	6.6	6.3	6.6	77.3
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	6.2	6.6	6.6	6.8	3.7	3.9	6.1	5.4	6.4	6.9	8.4	8.0	75.0
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	6.1	5.7	6.3	5.9	6.0	6.1	6.2	6.2	6.1	6.4	6.0	6.1	73.1
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANAA)	-2.0	-1.8	-2.8	-3.1	-4.2	-3.5	-2.9	-3.2	-4.7	-3.1	-2.3	-2.1	(35.6)
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1.1	1.1	1.2	0.9	1.3	1.0	0.5	0.5	0.9	1.4	1.0	0.4	11.3
CAESS S.A. de C.V.	49.6	56.5	63.1	53.9	71.7	64.4	58.8	60.1	66.2	62.5	52.5	60.6	720.0
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	3.3
CASW El Salvador, S.A. de C.V.	7.7	7.3	7.9	7.4	7.7	7.8	8.0	7.5	7.5	7.3	6.0	6.2	88.3
CEL - Comercializadora	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.3	5.2
Capella Solar, S. A. de C. V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.4	0.5	3.8
DEC-ABRUZZO	0.3	0.4	0.3	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	-0.1	-0.1	1.9
DELSUR S.A. de C.V.	56.3	60.3	72.0	63.5	73.6	66.8	64.8	65.1	66.6	64.5	60.2	63.7	777.3
Deusem S.A. de C.V.	5.7	6.1	6.7	6.8	7.6	6.6	6.7	6.7	6.8	6.6	6.1	6.9	79.3
ECOSOLAR, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	8.3	8.3	9.4	9.6	9.6	9.5	8.9	8.5	9.7	9.8	9.4	8.3	109.2
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	5.6
EEO S.A. de C.V.	31.3	32.8	39.2	38.1	41.9	35.2	37.6	37.6	36.3	34.9	32.7	36.4	433.9
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.6	0.7	0.5	0.7	7.6
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.9
ENERGY Q, S.A. de C.V.	1.6	1.4	1.5	1.4	1.5	1.4	1.6	1.4	1.5	1.6	1.5	1.4	18.0
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	3.3	2.9	3.3	3.2	2.6	1.6	1.7	1.4	1.6	1.6	1.6	1.7	26.5
EON Energy, S.A. de C.V.								0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Enersal S.A. de C.V.					0.6	1.4	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	10.7
Excelergy S.A.	5.6	5.1	5.7	5.4	5.9	5.6	6.0	5.8	5.7	6.0	5.9	5.9	68.6
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
HILCASA ENERGY		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	-0.1	-0.3	-0.4	-0.4	-0.3	-0.2	-0.3	-0.3	-0.5	-0.7	-0.5	-0.9	(4.8)
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.1
INNOVATE S.A. de C.V.								0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.9
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.1	0.1			0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.5	0.1	2.4
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	2.9
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.0			0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	1.0
LaGeo S.A. de C.V.	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.8	0.7	0.8	0.8	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	9.3
POTENCIA Y ENERGIA CORP	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0
Providencia Solar S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.	3.1	2.9	3.5	2.7	3.4	3.3	3.4	2.5	3.3	3.4	3.3	2.9	37.9
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6
VENTUS, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.6
Total	236.0	245.9	283.0	257.7	302.0	275.7	268.4	266.2	276.9	273.7	248.0	265.0	3,198.4

Los valores negativos corresponden a las desviaciones de contratos que fueron inyectadas al MRS, superando el valor total de sus retiros.

Boletín Estadístico Anual 2025

VII- Demanda total de energía en el Mercado Mayorista

Cuadro No. 10

Demanda Total de Energía (Contratos + MRS) GWh

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
AES CLESA & Cía S. en C. de C.V.	89.4	84.9	98.6	92.9	103.7	94.7	95.7	93.7	92.7	95.2	90.5	95.9	1,128.0
AES CLESA Y CIA, COM	3.3	3.0	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	38.9
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	6.3	5.9	6.6	6.4	6.6	6.3	6.6	6.4	6.4	6.6	6.3	6.6	77.3
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	6.2	6.6	6.6	6.8	3.7	3.9	6.1	5.4	6.4	6.9	8.4	8.0	75.0
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	6.1	5.7	6.3	5.9	6.0	6.1	6.2	6.2	6.1	6.4	6.0	6.1	73.1
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	26.2	23.6	25.4	24.2	24.1	23.8	25.3	25.0	22.6	25.1	25.0	26.1	296.6
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	3.1	3.1	3.4	3.0	3.3	2.9	2.7	2.4	2.8	3.5	3.1	1.8	35.2
CAESS S.A. de C.V.	178.4	173.5	196.1	182.8	201.0	181.6	192.9	184.3	183.9	187.1	179.3	184.5	2,225.3
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	3.3
CASW El Salvador, S.A. de C.V.	7.7	7.3	7.9	7.4	7.7	7.8	8.0	7.5	7.5	7.3	6.0	6.2	88.3
CEL - Comercializadora	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	7.8
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.3	5.2
CLEA, S.A.	7.4	6.7	7.4	7.2	7.4	7.2	7.4	7.4	7.2	7.4	7.2	14.9	95.1
Capella Solar, S. A. de C. V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.4	0.5	3.8
DEC-ABRUZZO	1.9	1.8	2.0	1.7	1.9	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.5	1.5	20.9
DELSUR S.A. de C.V.	135.0	131.5	151.6	140.9	149.8	136.2	143.9	139.1	135.8	137.8	136.4	138.6	1,676.6
Deusem S.A. de C.V.	13.4	13.2	14.8	14.8	15.7	13.9	15.2	14.8	14.2	14.4	13.9	14.9	173.1
ECOSOLAR, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	14.0	13.7	15.5	15.1	15.1	14.7	15.1	14.2	15.0	15.5	15.4	13.5	176.7
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	5.6
EEO S.A. de C.V.	64.7	63.6	75.1	72.6	76.0	65.1	72.1	70.1	65.9	66.3	64.9	69.2	825.3
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.6	0.7	0.5	0.7	7.6
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.9
ENERGY Q, S.A. de C.V.	1.6	1.4	1.5	1.4	1.5	1.4	1.6	1.4	1.5	1.6	1.5	1.4	18.0
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	3.3	2.9	3.3	3.2	2.6	1.6	1.7	1.4	1.6	1.6	1.6	1.7	26.5
EON Energy, S.A. de C.V.								0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Enersal S.A. de C.V.					0.6	1.4	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	10.7
Excelergy S.A.	5.6	5.1	5.7	5.4	5.9	5.6	6.0	5.8	5.7	6.0	5.9	5.9	68.6
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
HILCASA ENERGY		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	7.0	6.4	7.1	6.5	7.1	7.0	7.1	6.7	5.5	6.8	6.1	3.0	76.4
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.1
INNOVATE S.A. de C.V.								0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.9
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.1	0.1			0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.5	0.1	2.4
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	2.9
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.0			0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	1.0
LaGeo S.A. de C.V.	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	11.2
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.8	0.7	0.8	0.8	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	9.3
POTENCIA Y ENERGIA CORP	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0
Providencia Solar S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
TERMOENCIGIBLES S.A. DE C.V.	3.1	2.9	3.5	2.7	3.4	3.3	3.4	2.5	3.3	3.4	3.3	2.9	37.9
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6
VENTUS, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.6
CX1/	-7.4	-6.7	-7.4	-7.2	-7.4	-7.2	-7.4	-7.4	-7.2	-7.4	-7.2	-14.9	(95.1)
Total	582.3	561.1	639.8	602.5	645.3	588.7	622.6	599.8	589.7	605.0	586.2	598.4	7,221.3

^{1/} CX: Contratos de Exportación

VIII- Evolución de los precios en el MRS

Cuadro No. 11

Mes	Promedio	Variaciones %			
		Mensual	Anual	Acumulada	Prom. Anual
Ene	93.56	0.64	-12.18	0.64	110.30
Feb	94.58	1.08	-7.92	1.73	109.63
Mar	106.92	13.05	-14.21	15.00	108.15
Abr	114.96	7.53	-15.69	23.66	106.37
May	125.63	9.28	-17.49	35.13	104.15
Jun	98.12	-21.90	-19.73	5.54	102.14
Jul	97.25	-0.89	-4.38	4.61	101.77
Ago	97.63	0.39	7.48	5.01	102.33
Sep	88.43	-9.42	2.74	-4.88	102.53
Oct	66.27	-25.07	-39.65	-28.72	98.90
Nov	95.74	44.48	-13.37	2.98	97.67
Dic	87.88	-8.21	-5.48	-5.48	97.25

Nota: a partir del 1 de Agosto de 2011 el precio de la energía ha sido calculado con base a lo establecido en el Reglamento de Operación Basado en Costos de Producción (ROBCP)

Gráfico No. 8

Precios Promedios Mensuales

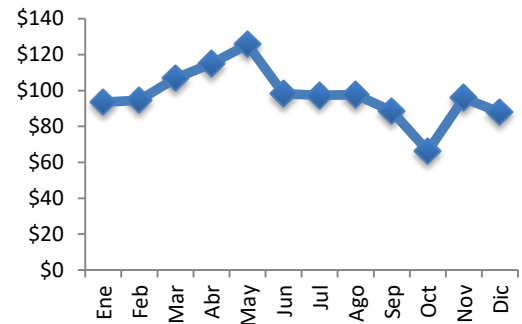
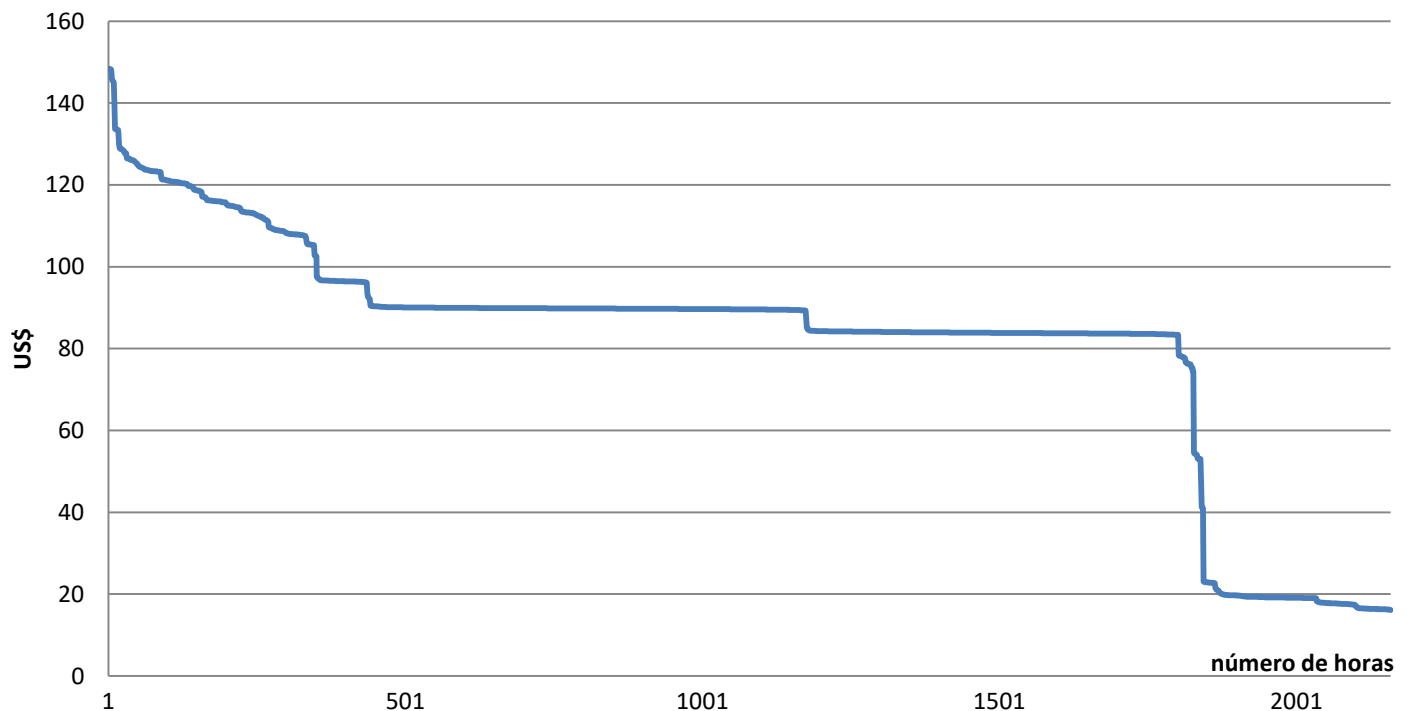


Gráfico No. 9

Curva de Duración de Precios MRS Período: Octubre - Diciembre 2025



IX- Comercializadores

Cuadro No. 12

Participante de Mercado	Inyecciones (GWh)												Total
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	1.3	0.7	0.4	0.4							0.2	0.1	3.1
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	0.7	0.5		0.1									1.3
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. de C.V.	1.6	0.6	0.1	0.4	0.1	0.1						0.1	2.9
APH, S.A. DE C.V.	0.3	0.4		0.0	0.5	0.1	0.3				0.1	0.0	1.8
BORAX ENERGY EL SALVADOR S.A. DE C.V.	0.4	0.4				0.1			0.0	0.0			0.9
CECA, S.A. de C.V.										0.2			0.2
CEL - Comercializadora	0.7	0.2	0.0	0.0	0.6	0.2	0.2			0.1	0.2	0.3	2.5
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.									0.2	0.1			0.4
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	3.3	1.4	0.2	0.4	1.5	1.3	0.4	0.2		0.5	1.1	1.8	12.1
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.	0.3	0.2	0.1	0.3	0.3	0.1	0.3	0.2		0.1	0.3		2.2
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	1.6	0.6	0.3	1.0	0.0						0.0	0.0	3.6
Comercializadora de Luz y Fuerza, S.A. de C.V.		0.3		0.0	0.2	0.4	0.5	0.1	0.0		0.2		1.7
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	5.1	3.0	0.8	1.2	2.7	3.6	1.3	0.6		1.0	1.7	1.9	22.8
Desarrollos Agrícolas Santa Marta, S.A. de C.V.										0.1	0.1	0.2	0.4
EIS POWER S.A. DE C.V.	1.1	0.1	0.2	0.1	0.5	0.3	0.3	0.0		0.0	0.3	0.0	2.8
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	2.8	2.5	0.1	1.2		0.0	0.1		0.0	0.3	0.8	0.0	7.8
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	2.3	2.6	0.4	3.9	0.6	2.0	0.9	0.3	0.0	0.1	2.4	1.8	17.1
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.1				0.1	0.0							0.3
ENERGY CONNECTION											0.0		0.0
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	5.2	2.8	1.2	1.2	1.3	1.9	0.5	0.8	0.8	0.1		0.4	16.2
EON Energy, S.A. de C.V.	0.0		0.0	0.1		0.2	0.1	0.2			0.0		0.7
Excelergy S.A.	1.4	0.7	0.5	0.4	0.5	0.5	0.2	0.2	0.4	0.2	0.4	0.4	5.7
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.			0.0		0.0	0.0			0.0			0.0	0.1
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	5.5	1.8	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.6	0.2	0.3		0.5	9.7
HILCASA ENERGY		0.0	0.1		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	0.1
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	17.8	17.5	14.6	9.4	3.3	4.2	2.9	1.5	0.9	1.4	6.1	14.7	94.4
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	25.4	22.7	28.2	30.9	5.3					0.0	6.4	26.3	145.3
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.1	0.0			0.1	0.2				0.1	0.1	0.2	0.8
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	2.6	2.2	0.3	0.3	0.9	1.7	1.0	0.5	0.5	0.9	1.3	1.7	13.9
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.													-
Mercados Electricos S.A. de C.V.	2.4	0.1	0.2	0.5	1.0	0.5	0.2	0.5	0.6	1.4	0.2	1.0	8.7
TEXTUFIL S.A. De C.V.	3.7	1.3	0.1	0.0	0.4	0.3	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	0.8	7.5
TRADENERGY, S.A. DE C.V.	2.9	2.5	0.2	0.6	1.4	1.2	0.5	0.6		0.1	1.1	0.6	11.6
Total	88.6	65.3	48.0	52.4	21.4	19.2	10.0	6.3	3.8	7.1	23.7	52.9	398.8

IX- Comercializadores

Cuadro No. 13

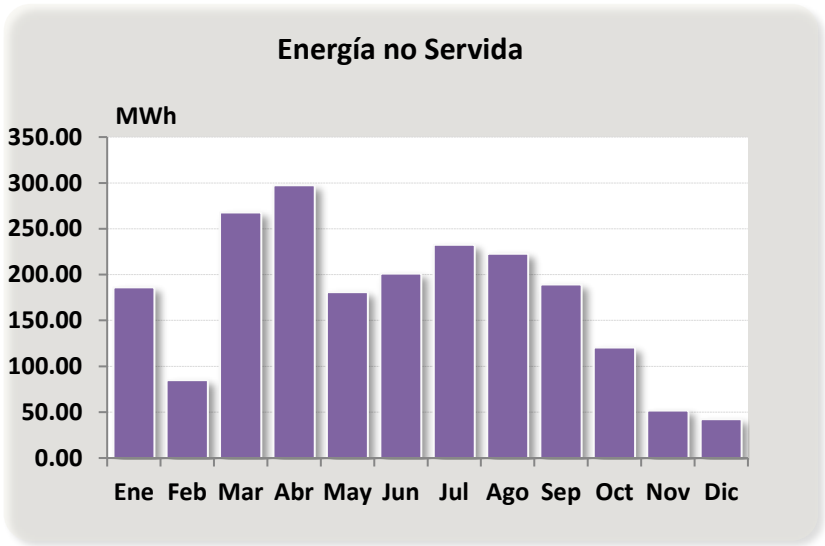
Participante de Mercado	Retiros (GWh)												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA Y CIA, COM	3.3	3.0	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	38.9
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	6.3	5.9	6.6	6.4	6.6	6.3	6.6	6.8	7.7	7.6	6.5	7.1	80.5
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	6.2	6.6	6.6	6.8	3.7	3.9	6.1	5.4	6.4	6.9	8.4	8.0	75.0
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	6.1	5.7	6.3	5.9	6.0	6.1	6.2	6.2	6.1	6.4	6.0	6.1	73.1
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. de C.V.										0.2			0.2
APH, S.A. DE C.V.	0.1		0.5	0.4	0.5	0.0	0.3	0.5	0.8	0.6	0.5	0.4	4.4
BORAX ENERGY EL SALVADOR S.A. DE C.V.	0.0		0.5	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.5		0.0	1.3
CASW El Salvador, S.A. de C.V.	7.7	7.3	7.9	7.4	7.7	7.8	8.0	7.5	7.5	7.3	6.0	6.2	88.3
CECA, S.A. de C.V.										0.3	0.0		0.3
CEL - Comercializadora	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	1.1	0.7	0.7	8.5
CLEA, S.A.		0.0	0.1					0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.4
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.			0.1					2.5	8.2	1.0			11.7
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.2	0.5	3.4	2.1	1.3	0.0	0.9	1.8	3.9	2.1	0.6	4.2	21.0
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.		0.0	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.5	0.9	1.5	0.0		4.3
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.					0.0	0.0							0.0
Comercializadora de Luz y Fuerza, S.A. de C.V.			0.2	0.2	0.4	0.1	0.0	0.2	0.3				1.3
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.		0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.1			0.0	0.2
Desarrollos Agrícolas Santa Marta, S.A. de C.V.										0.7	0.2	0.5	1.3
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	5.6
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	1.6	0.6	0.8	8.9
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	0.5		0.0	0.3	0.2	0.1	0.7	0.5	1.8	1.8	0.4	1.6	8.1
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.1	1.0	1.5	1.7	4.3	1.0	0.4	1.8	3.8	7.5	1.0	0.9	25.0
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.			0.0						0.0	0.1			0.2
ENERGY CONNECTION		0.0	0.2	0.1					0.1			0.0	0.5
ENERGY Q, S.A. de C.V.	1.6	1.4	1.5	1.4	1.5	1.4	1.6	1.4	1.5	1.6	1.5	1.4	18.0
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	3.4	3.1	3.9	3.6	2.8	1.7	1.9	2.1	2.1	11.4	8.7	11.8	56.6
ENERLAT S.A. DE C.V.				0.0						0.2			0.2
EON Energy, S.A. de C.V.		0.0				0.0		0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.3
Enersal S.A. de C.V.					0.6	1.4	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	10.7
Excelergy S.A.	6.2	5.1	6.1	5.5	5.9	5.7	6.0	5.9	6.3	6.6	6.0	6.4	71.6
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.		0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.3	0.0	0.0		0.0	1.7
HILCASA ENERGY		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	0.0
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.1	1.2	6.6	5.5	2.6	1.0	2.5	5.8	12.2	11.0	2.9	6.6	58.1
INNOVATE S.A. de C.V.								0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.9
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.1	0.1			0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.5	0.1	2.4
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable		0.1	0.1	0.0	0.7	0.2	0.1	0.0	0.1	0.5	0.1	0.1	2.2
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.			0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.8
LaGeo - Comercializadora				0.1	0.2		0.0	0.0		0.0		0.0	0.4
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	11.2
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.4	0.4	1.7	1.7	1.8	2.1	3.0	2.1	2.7	2.9	1.3	2.5	22.8
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0
TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.	3.1	2.9	3.5	2.7	3.4	3.3	3.4	2.5	3.3	3.4	3.3	2.9	37.9
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.2	0.4	1.3	1.3	0.8	0.7	1.2	1.8	4.2	4.3	0.6	2.3	19.1
TRADENERGY, S.A. DE C.V.	0.1	0.1	0.4	0.2	0.3	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.0		2.4
Total	48.6	47.6	66.1	60.1	58.3	49.8	58.3	64.2	89.0	96.7	62.3	77.7	778.8

X- Energía no servida y Pérdidas de transmisión

Cuadro No. 14

Energía no Servida		
Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	186.11	0%
Feb	85.05	-54%
Mar	267.69	215%
Abr	297.45	11%
May	180.79	-39%
Jun	201.12	11%
Jul	232.35	16%
Ago	222.92	-4%
Sep	189.13	-15%
Oct	120.5	0%
Nov	51.8	-1%
Dic	42.2	0%
Total	2,077.2	

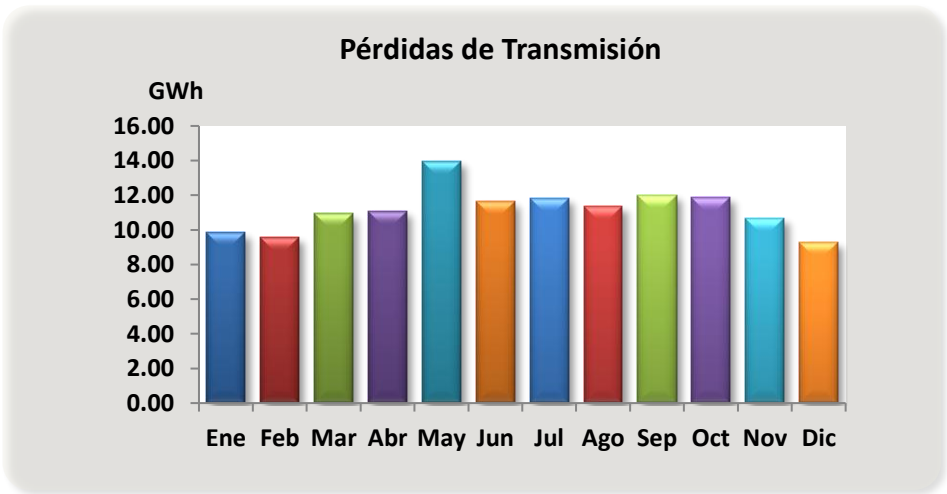
Gráfico No. 10



Cuadro No. 15

Pérdida de Trasmisión		
Mes	GWh	% Var. Mensual
Ene	9.84	
Feb	9.61	-2%
Mar	10.94	14%
Abr	11.10	2%
May	13.95	26%
Jun	11.62	-17%
Jul	11.84	2%
Ago	11.37	-4%
Sep	11.98	5%
Oct	11.9	-1%
Nov	10.7	-10%
Dic	9.3	-13%
Total	134.1	

Gráfico No. 11



XI- Retiro de energía por nodo en la red de transmisión

Cuadro No. 16

Retiros por nodo (GWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	Acajutla	13.0	12.1	15.0	15.4	14.8	13.0	13.9	14.1	13.2	13.4	13.3	13.8	165.1
	Ahuachapán	8.5	8.1	9.6	9.4	10.9	10.1	10.6	10.5	10.2	10.9	10.7	11.2	120.8
	Ateos	14.8	10.7	12.6	12.0	13.0	11.1	11.5	11.0	10.8	11.9	11.2	11.5	142.1
	Guajoyo	6.7	5.1	7.2	4.6	6.9	7.8	6.3	5.8	6.4	6.8	4.5	6.3	74.3
	Opico													
	San Matias	4.7	4.7	5.3	4.9	6.1	5.3	5.6	5.2	5.3	5.2	5.2	4.4	61.7
	Santa Ana	25.4	24.4	27.9	26.4	29.4	26.1	27.5	26.9	26.2	26.4	25.6	27.8	319.9
	Sonsonate	13.3	12.7	13.5	13.1	15.6	14.0	14.3	13.9	13.7	13.6	13.5	14.4	165.7
	Talnique	3.0	7.0	7.6	7.1	7.0	7.4	6.0	6.2	7.0	7.1	6.4	6.5	78.4
Total AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.		89.4	84.9	98.6	92.9	103.7	94.7	95.7	93.7	92.7	95.2	90.5	95.9	1128.0
AES CLESA Y CIA, COM	Nejapa	1.6	1.4	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	18.5
	Soyapango	1.7	1.5	1.7	1.7	1.7	1.6	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.8	20.4
Total AES CLESA Y CIA, COM		3.3	3.0	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	38.9
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	Nejapa	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	7.6
	San Bartolo	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	4.8
	Soyapango	5.3	4.9	5.6	5.4	5.6	5.3	5.6	5.4	5.4	5.6	5.3	5.6	64.9
Total AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable		6.3	5.9	6.6	6.4	6.6	6.3	6.6	6.4	6.4	6.6	6.3	6.6	77.3
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	Guajoyo	6.2	6.6	6.6	6.8	3.7	3.9	6.1	5.4	6.4	6.9	8.4	8.0	75.0
Total AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.		6.2	6.6	6.6	6.8	3.7	3.9	6.1	5.4	6.4	6.9	8.4	8.0	75.0
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	Nejapa	3.6	3.8	3.7	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.7	3.5	3.7	43.5
	San Matias	1.8	1.7	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	1.8	1.9	1.8	1.8	22.0
	Talnique	0.7	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.5	7.6
Total ALAS DORADAS S.A. DE C.V.		6.1	5.7	6.3	5.9	6.0	6.1	6.2	6.2	6.1	6.4	6.0	6.1	73.1
Acacjutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	Alvarado	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6
Total Acacjutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANEA)	Nejapa	19.7	17.7	18.8	17.9	17.8	18.3	19.1	19.2	17.1	19.2	18.9	19.9	223.6
	San Miguel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
	Santa Ana	6.5	5.9	6.5	6.2	6.3	5.6	6.1	5.8	5.5	6.0	6.1	6.2	72.7
Total Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANEA)		26.2	23.6	25.4	24.2	24.1	23.8	25.3	25.0	22.6	25.1	25.0	26.1	296.6
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	San Bartolo	3.1	3.1	3.4	3.0	3.3	2.9	2.7	2.4	2.8	3.5	3.1	1.8	35.2
Total B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.		3.1	3.1	3.4	3.0	3.3	2.9	2.7	2.4	2.8	3.5	3.1	1.8	35.2
CAESS S.A. de C.V.	Apopa											0.0	2.6	2.6
	Cerrón Grande	5.8	5.9	7.1	6.6	6.9	5.8	6.3	6.2	6.0	5.6	5.1	5.5	72.7
	El Volcán	4.6	4.4	5.1	4.6	5.2	5.2	4.3	4.9	4.6	4.8	4.6	4.8	57.2
	Nejapa	21.8	22.4	25.6	24.6	26.7	24.7	24.4	24.3	23.3	23.7	22.6	21.3	285.3
	Nuevo Cuscatlan	5.0	4.8	5.4	5.2	5.6	5.2	5.8	5.5	5.3	5.3	5.1	5.4	63.6
	Opico	9.7	9.8	11.3	10.8	11.8	10.2	10.5	10.5	10.2	10.2	9.9	10.4	125.1
	San Antonio Abad	39.6	38.9	43.3	40.3	45.4	39.9	44.2	40.9	41.4	42.0	40.7	40.3	496.8
	San Bartolo	28.7	28.2	30.6	29.4	33.7	30.4	32.2	26.7	27.0	28.4	26.5	25.2	347.1
	San Martín	3.7	3.5	4.1	2.3		1.1	1.4	6.7	6.5	6.8	6.5	6.7	49.5
	San Rafael Cedros	10.8	10.6	12.0	12.2	13.7	12.4	13.0	11.3	11.3	11.4	10.9	11.8	141.5
	Santo Tomás	11.1	11.1	12.4	11.3	12.1	11.5	12.4	11.8	11.6	11.9	11.6	11.9	140.7
	Soyapango	37.6	34.0	39.2	35.5	39.9	35.3	38.3	35.3	36.7	37.1	35.8	38.5	443.2
Total CAESS S.A. de C.V.		178.4	173.5	196.1	182.8	201.0	181.6	192.9	184.3	183.9	187.1	179.3	184.5	2225.3
CASSA S.A. de C.V.	Sonsonate	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	3.3
Total CASSA S.A. de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	3.3
CASW El Salvador, S.A. de C.V.	Nejapa	7.7	7.3	7.9	7.4	7.7	7.8	8.0	7.5	7.5	7.3	6.0	6.2	88.3
Total CASW El Salvador, S.A. de C.V.		7.7	7.3	7.9	7.4	7.7	7.8	8.0	7.5	7.5	7.3	6.0	6.2	88.3
CEL - Comercializadora	15 de Septiembre	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
	Ahuachapán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Cerrón Grande	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2
	El Pedregal	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Guajoyo	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.6
	Nejapa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Nuevo Cuscatlan	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6
	Opico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ozatlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	San Antonio Abad	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6
	San Bartolo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	San Miguel	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8
	San Rafael Cedros	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Santa Ana	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Santo Tomás	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
	Sonsonate	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Soyapango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
	Tecoluca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Total CEL - Comercializadora		0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	Acajutla	0.3	0.3	0.5	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	4.4
	Soyapango	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8
Total CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.		0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.3	5.2
Capella Solar, S. A. de C. V.	Albireo	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
Total Capella Solar, S. A. de C. V.		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
	15 de Septiembre	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	1.0
	3 de Febrero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

XI- Retiro de energía por nodo en la red de transmisión

Cuadro No. 16

Retiros por nodo (GWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	5 de Noviembre	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	1.5
	Cerrón Grande	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.9
	Guajoyo	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Total Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)		0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.4	0.5	3.8
DEC-ABRUZZO	Nuevo Cuscatlan	1.9	1.8	2.0	1.7	1.9	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.5	1.5	20.9
Total DEC-ABRUZZO		1.9	1.8	2.0	1.7	1.9	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.5	1.5	20.9
DELSUR S.A. de C.V.	Acajutla	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	7.9
	Ateos	12.2	11.6	12.6	11.7	13.2	12.7	12.5	11.8	12.8	12.5	11.9	11.9	147.4
	El Pedregal	23.0	22.0	25.3	24.5	25.2	22.4	23.4	24.0	22.9	23.2	22.8	24.2	282.9
	El Volcán	8.8	8.6	9.8	8.9	9.9	9.3	11.3	10.9	10.7	11.0	10.6	10.8	120.6
	Nejapa	7.0	6.9	7.5	6.3	6.6	6.2	6.6	6.3	5.9	6.1	6.2	5.4	76.9
	Nuevo Cuscatlan	30.2	28.4	31.9	29.5	32.8	30.6	30.8	28.6	29.4	30.6	29.8	29.0	361.6
	Opico	6.6	6.7	8.1	7.0	7.5	6.4	6.6	6.4	5.9	6.4	6.7	5.9	80.3
	San Bartolo	1.7	1.7	1.9	1.9	2.0	1.7	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.8	21.7
	San Matias	4.1	5.5	6.5	5.7	5.7	5.1	5.3	4.8	4.9	5.1	5.2	5.2	63.3
	San Rafael Cedros	2.5	3.2	6.4	6.2	4.3	3.8	6.3	6.3	3.2	3.0	6.1	6.4	57.8
	Santa Ana	1.2	1.2	1.4	1.2	1.0	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	1.0	1.1	12.3
	Santo Tomás	18.3	17.3	18.8	17.9	19.5	17.7	17.5	16.9	17.0	16.8	14.8	16.3	208.8
	Sicepasa													0.0
Total DELSUR S.A. de C.V.	Soyapango	7.6	7.2	8.3	7.8	8.6	7.6	8.3	8.0	7.8	8.0	7.6	7.8	94.5
	Tecoluca	11.0	10.7	12.4	11.9	13.0	11.2	11.8	11.6	11.9	11.8	11.2	12.0	140.5
		135.0	131.5	151.6	140.9	149.8	136.2	143.9	139.1	135.8	137.8	136.4	138.6	1676.6
Deusem S.A. de C.V.	Ozatlan	13.4	13.2	14.8	14.8	15.7	13.9	15.2	14.8	14.2	14.4	13.9	14.9	173.1
Total Deusem S.A. de C.V.		13.4	13.2	14.8	14.8	15.7	13.9	15.2	14.8	14.2	14.4	13.9	14.9	173.1
ECOSOLAR, S.A. de C.V.	Ecosolar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Total ECOSOLAR, S.A. de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	Nejapa	1.2	0.9	1.6	1.8	2.0	1.5	1.7	2.0	2.1	2.1	1.7	3.0	21.5
	San Matias	6.7	8.0	7.1	6.8	6.4	6.9	7.6	6.9	6.2	7.4	7.3	6.5	83.7
	San Miguel	1.2	1.2	1.4	1.5	1.6	1.4	1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.7	17.9
	Santa Ana	0.9	0.7	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	10.1
	Talnique	4.1	2.8	4.5	4.2	4.2	4.0	3.2	2.7	4.4	3.8	4.0	1.5	43.4
Total EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		14.0	13.7	15.5	15.1	15.1	14.7	15.1	14.2	15.0	15.5	15.4	13.5	176.7</

XI- Retiro de energía por nodo en la red de transmisión

Cuadro No. 16

Retiros por nodo (GWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Excelergy S.A.	Opico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
	Ozatlan	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8
	San Antonio Abad	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	8.5
	San Bartolo	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	11.9
	San Matias	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.
	San Miguel	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	4.0
	San Rafael Cedros	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9
	Santa Ana	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.5
	Santo Tomás	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.6
	Sonsonate	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
	Soyapango	0.9	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.8	10.2
	Tecoluca	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
Total Excelergy S.A.		5.6	5.1	5.7	5.4	5.9	5.6	6.0	5.8	5.7	6.0	5.9	5.9	68.6
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	GECSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Total GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
HILCASA ENERGY	Hilcasa		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	0.0
Total HILCASA ENERGY		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	Opico	7.0	6.4	7.1	6.5	7.1	7.0	7.1	6.7	5.5	6.8	6.1	3.0	76.4
Total Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		7.0	6.4	7.1	6.5	7.1	7.0	7.1	6.7	5.5	6.8	6.1	3.0	76.4
INE S.A. DE C.V.	15 Septiembre Solar										0.0	0.0	0.0	0.1
	Talnique	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.1
Total INE S.A. DE C.V.		0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.1
INNOVATE S.A. de C.V.	Nuevo Cuscatlan								0.0	0.0		0.1	0.1	0.3
	Tecoluca										0.2	0.2	0.2	0.6
Total INNOVATE S.A. de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.9
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	Chaparrastique	0.1	0.1			0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.5	0.1	2.4
Total Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.		0.1	0.1	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.5	0.1	2.4
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	Ingenio El Angel	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	2.9
Total Ingenio El Angel, S. A. de C. V.		0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	2.9
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	Ingenio Jiboa	0.0			0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	1.0
Total Ingenio Jiboa S.A de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	1.0
LaGeo S.A. de C.V.	Ahuachapán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Berlín	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7
Total LaGeo S.A. de C.V.		0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Nejapa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Nuevo Cuscatlan	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.3
	San Antonio Abad	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1
	San Bartolo	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	6.1
	Santa Ana	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
	Sonsonate	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Soyapango	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
Total Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	Tecoluca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
		1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	11.2
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	Nuevo Cuscatlan	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Soyapango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Mercados Eléctricos S.A. de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	Nejapa	0.8	0.7	0.8	0.8	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	9.3
Total NEJAPA POWER COMPANY, S.A.		0.8	0.7	0.8	0.8	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	9.3
POTENCIA Y ENERGIA CORP	PEC	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
Total POTENCIA Y ENERGIA CORP		0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
Pacific Energy S.A. de C.V.	15 de Septiembre	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
	Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	El Pedregal	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Nejapa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Nuevo Cuscatlan	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.6
	San Antonio Abad	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
	San Rafael Cedros	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Santo Tomás	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Total Pacific Energy S.A. de C.V.		0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0
Providencia Solar S.A. de C.V.	Antares	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
Total Providencia Solar S.A. de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.	Nuevo Cuscatlan	3.1	2.9	3.5	2.7	3.4	3.3	3.4	2.5	3.3	3.4	3.3	2.9	37.9
Total TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.		3.1	2.9	3.5	2.7	3.4	3.3	3.4	2.5	3.3	3.4	3.3	2.9	37.9
TEXTUFIL S.A. De C.V.	Soyapango	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9
	Textufl	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
Total TEXTUFIL, S.A. DE C.V.		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6
VENTUS, S.A. de C.V.	Ventus	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.6
Total VENTUS, S.A. DE C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.6
Total general		582.3	561.1	639.8	602.5	645.3	588.7	622.6	599.8	589.7	605.0	586.2	598.4	7221.3

^{2/} Valores corresponden al consumo propio

^{3/} Desde el 22/07/2013 09:00 a.m.

XII- Interrupciones de servicio

Cuadro No. 17

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV	4	7	12		3	6	9	5	10	7	6	12	81
Líneas de 115 kV	4	10	11	15	24	32	27	23	22	38	7	5	218
Circuitos de 46 kV	80	96	117	123	117	107	168	187	173	160	72	62	1,462
Circuitos de 34.5 kV	1	6	3	7	12	5	6	6		6	4	3	59
Circuitos de 23 kV	6	9	19	18	18	19	32	22	20	9	21	15	208
TOTALES	95	128	162	163	174	169	242	243	225	220	110	97	2,028

(*) Incluye Interconexión con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos

Cuadro No. 18

TIPO DE INTERRUPCION	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	1	3	6	6	15	19	17	8	11	25		1	112
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	3	7	5	9	9	13	10	15	11	13	7	4	106
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV													-
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)			6			1			4				11
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	1	7	2		1	1		1	1	2	3	2	21
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	3											4	7
Fallas en líneas de interconexión (2)			3		1		3	2	3	1	2	1	16
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)			1		1	4	2	2	2	4	1	3	20
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)							4					2	6
Fallas de circuitos de distribución	52	71	87	107	111	107	168	175	139	132	57	49	1,255
Mantenimientos en circuitos de distribución	35	40	52	41	36	24	38	40	54	43	40	31	474
TOTALES	95	128	162	163	174	169	242	243	225	220	110	97	2,028

(1) Incluye SIEPAC y Refuerzos Internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Típicamente por Control de Voltaje
También se han observado y se incluyen aquí eventos de aperturas por protección de “sobre voltaje” en Honduras o bien aperturas en Guatemala por oscilaciones en el sistema interconectado de Centroamérica.

XII- Interrupciones de servicio

Cuadro No. 19

RESPONSABLE	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	16	22	12	40	37	20	45	32	31	29	24	20	328
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillad	2		3	2	5	4	2	3	3	1		3	28
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	3		4	1	1	1	3	2		2			17
CAESS S.A. de C.V.	2	7	15	9	14	17	17	24	21	19	16	19	180
CASSA S.A. de C.V.		1		2	1		7	4	6	3			24
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.					1						1		2
Capella Solar, S. A. de C. V.			3		1	1	2			1			8
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Rio Lempa (CEL)		1		1	1	1	3	1	1	5		1	15
DEC-ABRUZZO	1			5	2	1	2	1	1			1	14
DELSUR S.A. de C.V.	20	22	36	41	43	31	62	62	50	43	17	18	445
Deusem S.A. de C.V.	1	5	4	3	2	3	8	5	7	2			40
ECOSOLAR, S.A. de C.V.		1	2						1			1	5
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	2	2	2	7	6	10	9	7	6	11	2	7	71
EEO S.A. de C.V.	20	32	32	22	12	30	27	52	42	37	24	4	334
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.							3	1	4				8
ETESA - Panamá		1											1
ETESAL S.A. de C.V.	25	24	44	16	41	38	37	38	45	48	19	6	381
Empresa Propietaria de la Red El Salvador		5	3		1	2	2			4	2	4	23
Guatemala							8	1	1		2		12
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		2	1	9		1	3	1	1			4	22
Honduras						2	1	1	1	2		1	8
INE S.A. DE C.V.									2	7	2	1	12
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.								5					5
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.										1			1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.						3		1					4
LaGeo S.A. de C.V.				2						2			4
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.		1					1	1					3
POTENCIA Y ENERGIA CORP												1	1
Providencia Solar S.A. de C.V.					2				1				3
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.		2	1	2	3	4				2			14
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	3			1								7	11
VENTUS, S.A. de C.V.					1			1	1	1			4
TOTALES	95	128	162	163	174	169	242	243	225	220	110	97	2,028

XIII- Límites de voltaje

Cuadro No. 20

FRECUECIA DE VIOLACIONES A LOS LIMITES DE VOLTAJE EN BARRAS Resumen Enero a Diciembre 2025					
SUBESTACION	VOLTAJES	LIMITES	DEMANDAS		
			MIN	MED	MAX
NVO. CUSCATLAN	23	>1.05 <0.95	7 0	3 0	0 0
NEJAPA	23	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SAN ANTONIO	23	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SAN BARTOLO	23	>1.05 <0.95	0 1	0 0	0 0
SOYAPANGO	23	>1.05 <0.95	29 0	18 0	1 0
EL VOLCÁN	23	>1.05 <0.95	0 0	0 1	0 0
APOPA	23	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SAN MARTÍN	23	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
ACAJUTLA	34.5	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
ATEOS	34.5	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
15 DE SEPTIEMBRE	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
ACAJUTLA	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
AHUACHAPAN	46	>1.05 <0.95	2 0	0 1	0 0
ATEOS	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
CERRON GRANDE	46	>1.05 <0.95	0 0	1 0	0 0
GUAJOYO	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
OPICO	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
OZATLAN	46	>1.05 <0.95	0 0	0 1	0 0
PEDREGAL	46	>1.05 <0.95	0 0	0 2	0 1
SANTA ANA	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SAN MIGUEL	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SONSONATE	46	>1.05 <0.95	2 0	0 0	0 0
SOYAPANGO	46	>1.05 <0.95	0 0	1 0	0 0
SAN RAFAEL	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SANTO TOMÁS	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
TECOLUCA	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
TALNIQUE	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
LA UNIÓN	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SAN MATIAS	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
CHALATENANGO	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0

NOTA 1: LAS MUESTRAS CONTABILIZADAS TIENEN UNA DURACION DE UNA HORA.

XIV- Cuadro de Mantenimientos Programados

Cuadro No. 21

SEMANA 20 DE 2025 - SEMANA 19 DE 2026

PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO		DURACIÓN	EJECUTADO		DURACIÓN	MOTIVO
3 DE FEBRERO							
UNIDAD 1	13-ene-26	11-feb-26	30 días	10-nov-25	11-dic-25	32 días	Mantenimiento mayor a equipos principales y auxiliares.
15 DE SEPTIEMBRE							
UNIDAD 2	10-nov-25	05-sept-26	300 días	13-nov-25			Mantenimiento overhaul.
BERLIN							
UNIDAD 1	05-oct-25	01-nov-25	28 días	05-oct-25	24-oct-25	19 días	PAMM unidad generadora
UNIDADES 1 A 4	19-oct-25	19-oct-25	9 horas	19-oct-25	19-oct-25	12 horas	Mantenimiento de subestación berlin
EDP							
MOTOR 5	29-sept-25	12-oct-25	14 días	29-sept-25	08-oct-25	10 días	Mantenimiento mayor etapa 2
MOTOR 4	13-oct-25	26-oct-25	14 días	13-oct-25	23-oct-25	10 días	Mantenimiento mayor etapa 2
MOTORES 1 A 19 Y UNIDAD 1	02-nov-25	02-nov-25	16 horas	02-nov-25	02-nov-25	16 horas	Limpieza de bombas de agua de mar
MOTOR 8	10-nov-25	23-nov-25	14 días	10-nov-25	20-nov-25	10 días	Mantenimiento mayor etapa 2
MOTOR 19	01-dic-25	14-dic-25	14 días	01-dic-25	11-dic-25	10 días	Mantenimiento mayor
ACAJUTLA							
MOTOR 4	10-nov-25	19-dic-25	40 días	10-nov-25	19-dic-25	40 días	Mantenimiento mayor en motor y l4 en generador
UNIDAD 5	17-nov-25	16-dic-25	29 días	17-nov-25	16-dic-25	30 días	Mantenimiento unidad a gas 5
MOTORES 1 A 9, UNIDADES 4 Y 5	08-dic-25	27-dic-25	20 días	08-dic-25	18-dic-25	10 días	Mantenimiento a subestación y línea
SOYAPANGO							
MOTORES 1 A 3	23-nov-25	23-nov-25	8 horas	23-nov-25	23-nov-25	8 horas	Mantenimiento de ETESAL en sub. Soyapango
TALNIQUE							
MOTOR 1	23-sept-25	01-nov-25	40 días	23-sept-25	01-nov-25	40 días	Mantenimiento de 96000 horas de operación
NEJAPA POWER							
MOTOR 10	11-ago-25	30-nov-25	112 días	11-ago-25	12-nov-25	94 días	Mantenimiento mayor de motor y generador
TERMOPUERTO							
MOTORES 1 A 4	07-dic-25	07-dic-25	24 horas	07-dic-25	07-dic-25	18 horas	Mantenimiento de subestación
HOLCIM							
MOTOR 1	29-dic-25	30-dic-25	33 horas	29-dic-25	30-dic-25	33 horas	Mantenimiento mayor

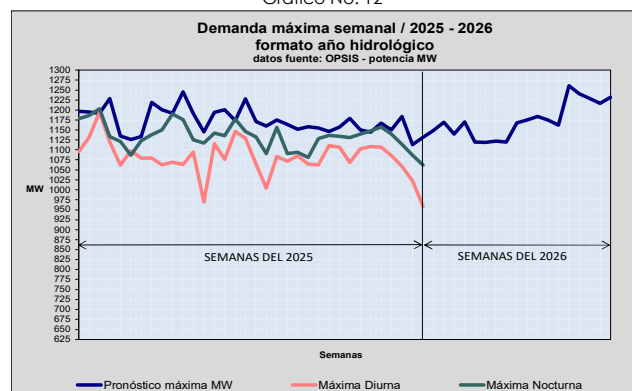
XV- Demanda máxima coincidental por recurso

Cuadro No. 22

Demanda máxima coincidental por recurso												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
DIA DEL MES	28	24	26	7	29	3	17	26	24	29	27	3
	19:30:00	19:00:00	19:00:00	20:30:00	19:30:00	19:30:00	19:30:00	19:00:00	18:30:00	18:30:00	18:00:00	18:30:00
RECURSO	Martes	Lunes	Miércoles	Lunes	Jueves	Martes	Jueves	Martes	Miércoles	Miércoles	Jueves	Miércoles
15 DE SEPTIEMBRE	162	90	91	91	144	113	182	177	175	182	91	91
15 DE SEPTIEMBRE SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 DE FEBRERO	62	60	22	28	51	51	62	59	63	32	32	0
5 DE NOVIEMBRE	67	111	60	74	18	145	129	148	135	143	137	135
ACAJUTLA	0	0	45	43	117	112	45	70	45	94	0	0
AHUACHAPAN	75	76	75	75	75	74	76	56	74	76	77	76
ALBIREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTARES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BERLIN	93	87	97	93	95	94	99	93	90	89	91	93
BOREALIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASSA	25	25	26	24	0	0	0	0	0	0	21	23
CERRON GRANDE	83	163	151	150	122	129	81	82	167	170	168	169
ECOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGÍA DEL PACÍFICO	369	343	358	353	350	307	360	352	334	362	347	340
GECSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAJOYO	12	15	0	0	13	15	7	12	11	17	16	13
HILCASA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HOLCIM	0	0	7	7	7	7	7	5	0	7	0	0
INGENIO CHAPARRASTIQUE	42	36	37	35	0	0	0	0	0	0	36	39
INGENIO EL ANGEL	45	40	51	49	0	0	0	0	0	0	48	53
INGENIO JIBOA	32	31	23	0	0	0	0	0	0	0	0	24
JIBOA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INGENIO LA CABAÑA	4	7	18	20	0	0	0	0	0	0	12	10
LA CABAÑA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARQUEZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEJAPA POWER	1	0	0	0	135	0	0	0	0	0	0	0
SAN RAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REMEDIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SONSONATE SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOYAPANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALNIQUE	8	48	61	94	93	76	70	89	73	78	51	95
TALNIQUE SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TERMOPUERTO	0	0	50	52	31	48	50	52	50	51	15	53
TEXTUFIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENTUS	48	45	48	0	0	7	51	39	16	35	48	50
IMPORTACION NETA (*)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EXPORTACION NETA (*)	9	49	59	40	46	46	27	58	76	199	43	107
DEMANDA NACIONAL	1,119	1,128	1,160	1,150	1,203	1,134	1,190	1,177	1,157	1,136	1,148	1,158

(*) Nota: El número positivo corresponde a importación, y un número negativo a exportación.

Gráfico No. 12



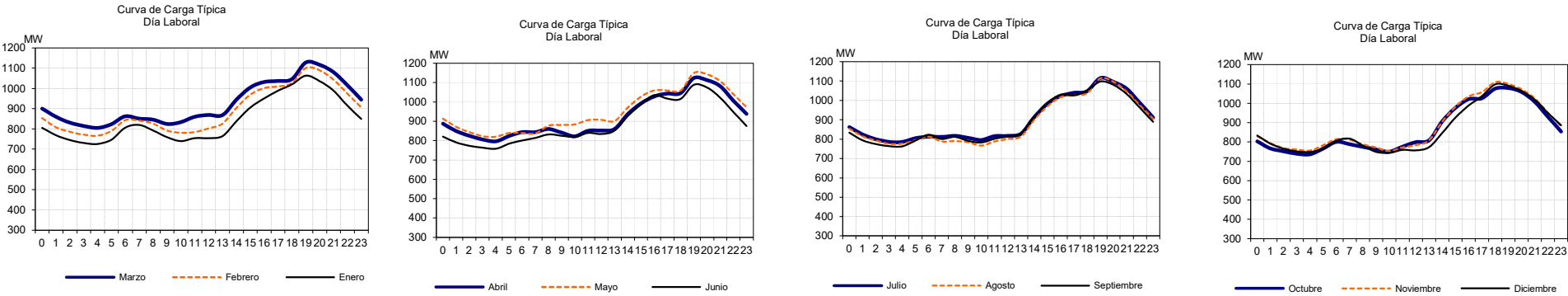
XVI- Curvas típicas de carga

Día Laboral

Cuadro No. 23
Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	805	853	900	888	914	821	863	855	834	803	829	833
1	769	808	860	850	871	791	825	814	794	766	794	791
2	745	786	831	825	844	773	800	793	775	751	768	765
3	731	772	815	806	823	764	786	776	764	739	761	752
4	726	767	806	796	820	758	785	777	763	737	756	749
5	747	791	824	824	840	783	804	795	792	766	783	765
6	807	844	863	843	839	801	813	813	823	801	815	807
7	820	841	851	844	837	814	812	788	801	788	812	817
8	793	826	846	860	877	832	817	790	812	775	788	781
9	759	792	825	841	881	825	807	784	791	761	771	749
10	740	781	834	822	884	819	796	767	783	750	752	743
11	755	785	861	851	906	839	816	788	802	776	772	759
12	754	803	869	851	907	834	817	801	815	799	783	756
13	765	827	869	860	901	851	829	814	831	808	809	773
14	838	904	944	936	971	926	914	901	915	906	904	846
15	906	969	1005	992	1027	988	983	970	988	977	982	926
16	951	1002	1032	1029	1059	1035	1023	1017	1030	1021	1036	988
17	989	1010	1036	1043	1059	1017	1039	1028	1027	1026	1058	1036
18	1020	1027	1046	1046	1059	1015	1047	1037	1052	1076	1109	1098
19	1063	1101	1128	1123	1150	1089	1115	1114	1098	1079	1100	1090
20	1036	1089	1116	1112	1143	1075	1095	1096	1080	1058	1072	1064
21	989	1043	1081	1082	1107	1021	1061	1045	1033	1008	1025	1019
22	914	974	1015	1006	1039	947	986	975	961	930	951	950
23	849	906	944	939	972	876	912	906	889	854	880	886

Gráfico No. 13



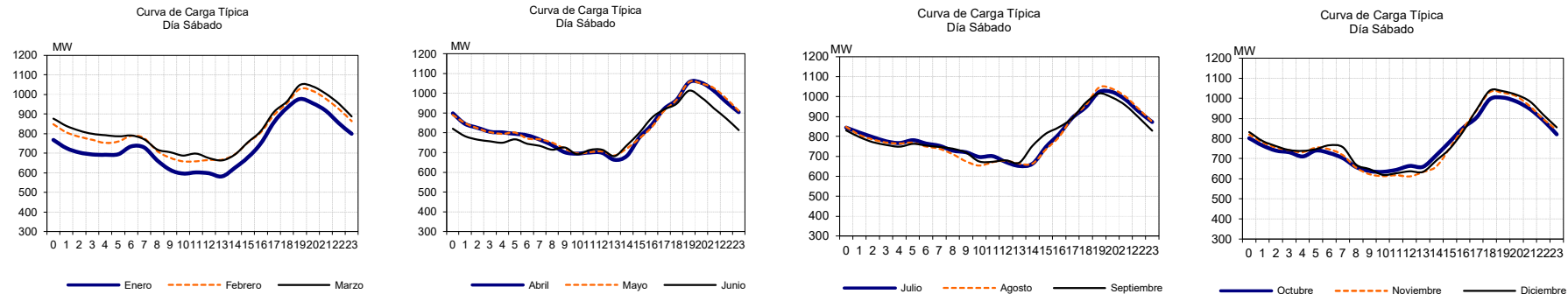
XVI- Curvas típicas de carga

Día Sábado

Cuadro No. 24
Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	768	847	877	898	890	821	844	848	831	802	819	833
1	726	806	839	845	849	783	819	807	796	765	781	787
2	704	784	815	825	822	765	797	785	771	740	756	763
3	694	768	799	805	803	757	776	769	758	731	742	742
4	691	753	792	802	795	750	766	764	748	711	732	738
5	695	760	786	795	801	767	781	769	763	740	755	747
6	735	789	790	787	771	745	765	749	754	728	746	766
7	729	776	770	765	767	734	753	738	747	702	718	756
8	664	711	719	737	750	715	729	711	738	658	655	671
9	615	676	705	701	720	726	720	675	719	639	623	648
10	596	658	688	695	696	691	697	654	674	634	613	619
11	602	659	698	700	702	713	701	670	673	645	617	627
12	597	666	675	699	705	715	671	678	680	663	611	637
13	582	667	664	663	685	682	651	664	668	660	633	635
14	626	695	693	684	721	737	663	664	753	717	661	691
15	679	755	757	775	772	800	746	734	813	784	753	749
16	750	807	813	841	828	876	812	798	847	853	850	835
17	857	895	910	921	912	918	893	895	892	904	940	944
18	930	954	964	967	967	947	947	957	969	995	1031	1038
19	977	1028	1048	1055	1057	1013	1023	1046	1015	1004	1027	1035
20	955	1017	1041	1054	1049	978	1022	1039	994	983	1009	1017
21	917	977	1003	1013	1027	925	984	999	955	946	960	984
22	853	926	953	955	973	871	924	937	894	890	897	919
23	799	864	887	905	910	814	873	873	828	821	843	855

Gráfico No. 14



XVI- Curvas típicas de carga

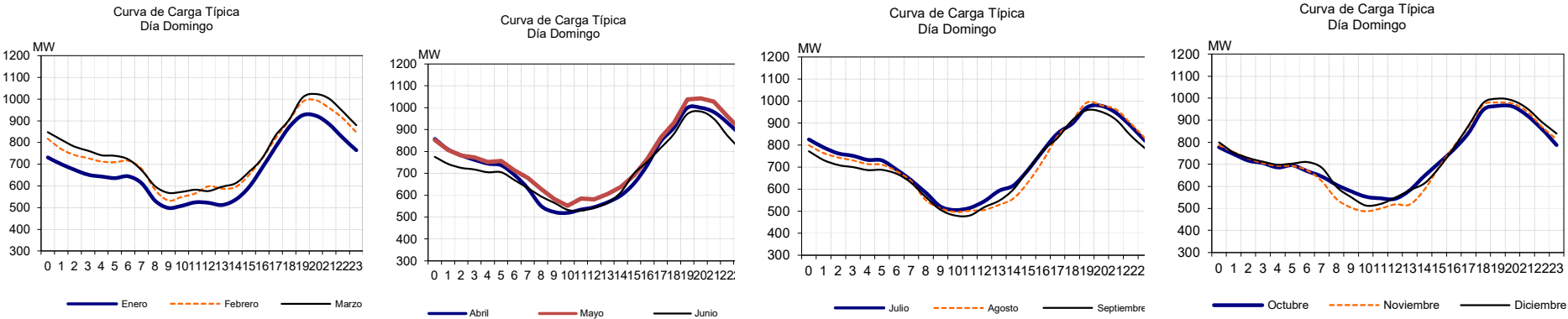
Día Domingo

Cuadro No. 25

Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	731	817	848	858	852	775	825	799	772	778	786	800
1	700	769	813	809	807	743	789	764	732	746	755	753
2	674	742	781	782	781	725	762	743	709	717	727	728
3	651	728	762	762	772	718	751	730	700	705	705	711
4	643	712	741	744	752	705	733	714	687	685	693	698
5	635	709	739	737	757	705	730	711	687	695	692	704
6	644	715	723	693	714	669	688	681	670	669	673	710
7	612	679	672	632	680	632	640	635	628	645	623	685
8	532	582	598	551	628	595	583	549	563	607	543	598
9	498	533	568	523	583	565	521	513	506	577	503	551
10	509	550	573	519	552	533	505	496	480	553	487	513
11	525	565	582	534	585	529	515	502	481	545	499	520
12	522	599	577	545	581	544	545	506	518	543	518	548
13	513	587	597	568	605	565	592	529	547	582	518	582
14	537	595	612	599	638	613	618	558	600	648	585	614
15	594	650	664	654	692	699	688	633	689	706	688	684
16	684	727	729	739	767	753	775	730	775	768	782	776
17	780	820	833	845	863	815	853	840	832	842	869	875
18	870	901	905	909	930	880	897	911	913	946	969	978
19	925	987	1006	999	1037	971	971	993	958	965	980	998
20	923	994	1023	1000	1043	983	979	980	951	963	975	990
21	883	958	1001	980	1028	950	946	962	915	921	939	953
22	821	911	942	933	964	874	887	899	843	860	871	892
23	764	847	880	876	900	809	819	831	784	787	813	839

Gráfico No. 15



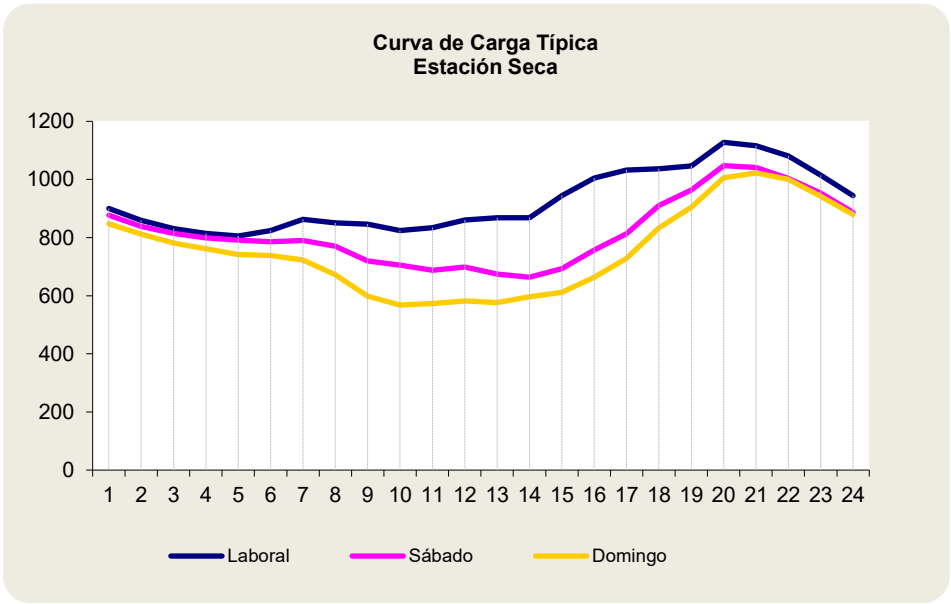
XVI- Curvas típicas de carga estación seca

Cuadro No. 26

Hora	Laboral	Sábado	Domingo
1	900	877	848
2	860	839	813
3	831	815	781
4	815	799	762
5	806	792	741
6	824	786	739
7	863	790	723
8	851	770	672
9	846	719	598
10	825	705	568
11	834	688	573
12	861	698	582
13	869	675	577
14	869	664	597
15	944	693	612
16	1005	757	664
17	1032	813	729
18	1036	910	833
19	1046	964	905
20	1128	1048	1006
21	1116	1041	1023
22	1081	1003	1001
23	1015	953	942
24	944	887	880

Nota: corresponde al mes de Marzo-2025

Gráfico No. 16



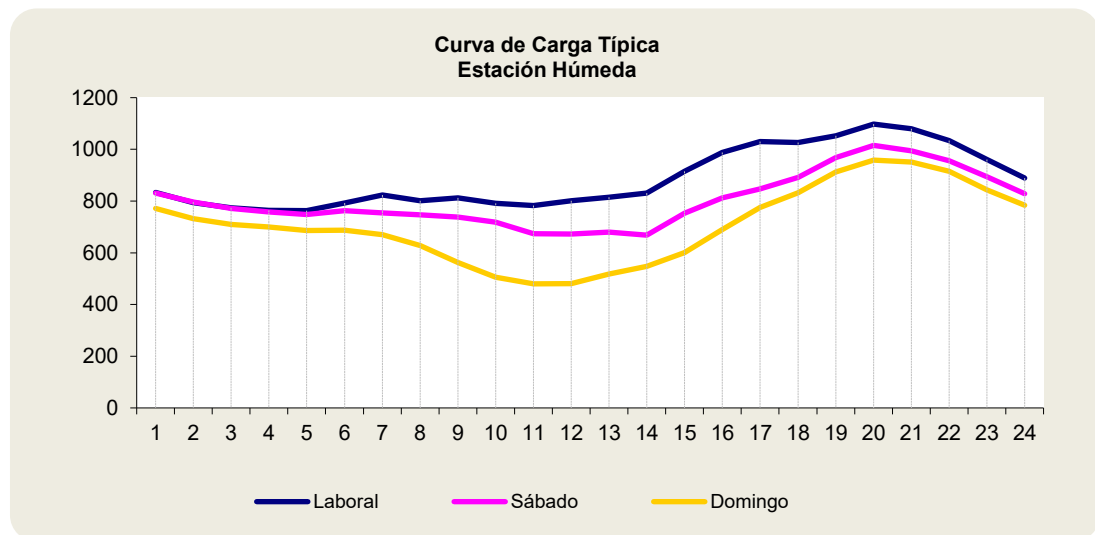
XVI- Curvas típicas de carga estación húmeda

Cuadro No. 27

Hora	Laboral	Sábado	Domingo
1	834	831	772
2	794	796	732
3	775	771	709
4	764	758	700
5	763	748	687
6	792	763	687
7	823	754	670
8	801	747	628
9	812	738	563
10	791	719	506
11	783	674	480
12	802	673	481
13	815	680	518
14	831	668	547
15	915	753	600
16	988	813	689
17	1030	847	775
18	1027	892	832
19	1052	969	913
20	1098	1015	958
21	1080	994	951
22	1033	955	915
23	961	894	843
24	889	828	784

Nota: corresponde al período Septiembre-2025

Gráfico No. 17



XVII - Déficit de Reserva de Potencia

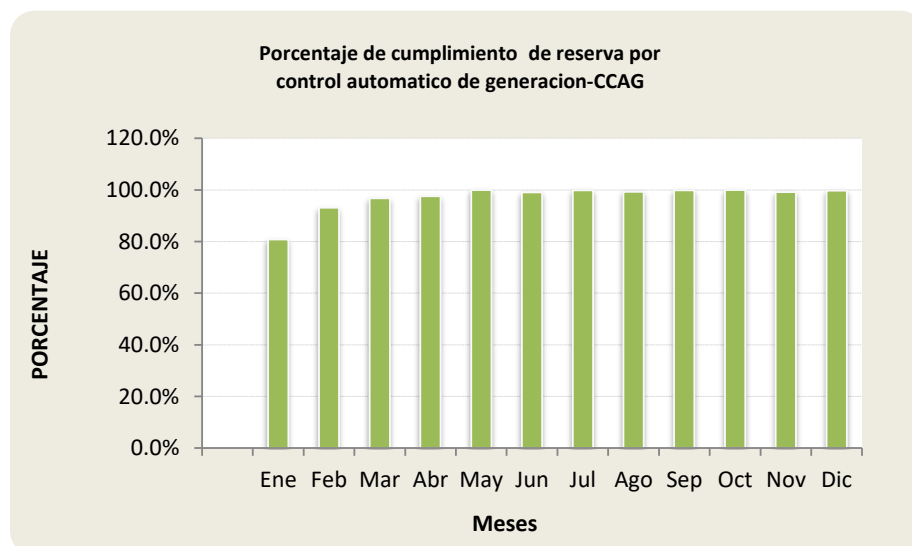
Cuadro No. 28

Cumplimiento de reserva por control automático de generación-CCAG por mes

Mes	% de cumplimiento
Ene	80.76%
Feb	93.15%
Mar	96.80%
Abr	97.50%
May	100.00%
Jun	99.05%
Jul	99.84%
Ago	99.22%
Sep	99.81%
Oct	100.00%
Nov	99.17%
Dic	99.69%
PROMEDIO	97.08%
Límite del indicador:	90%

NOTA: A partir de enero 2015 se deja de publicar la estadística "Total de horas con déficit de reserva" Promedio de reserva y Margen de Reserva mínima alcanzada. Esta información se sustituye por el que se detalla en este cuadro, el cual paso a ser parte de los indicadores de calidad de la UT en 2015.

Gráfico No. 18



Boletín Estadístico Anual 2025

XVIII- Cargos del Sistema

Cuadro No. 29

Meses	SIGET	UT	CUST	MR	FLEMG	PTRANSIS
Enero	\$386,413.98	\$551,724.06	\$5,590,765.94	\$27,040.26		\$785,451.46
Febrero	\$374,731.38	\$535,044.07	\$5,421,738.10	\$16,241.29		\$776,047.32
Marzo	\$440,434.28	\$629,165.47	\$6,372,349.50	\$22,593.32		\$1,030,961.44
Abril	\$411,993.73	\$587,708.82	\$5,960,862.15	\$36,585.35		\$1,129,701.30
Mayo	\$440,406.51	\$626,285.32	\$6,371,947.74	\$13,673.20		\$1,559,807.12
Junio	\$394,671.45	\$562,035.38	\$5,710,237.66	\$919.93		\$976,308.51
Julio	\$420,717.22	\$599,840.31	\$6,087,076.62	\$3,028.39		\$1,000,401.42
Agosto	\$413,108.39	\$589,137.91	\$5,976,989.42	-\$15,869.70		\$966,160.01
Septiembre	\$425,516.16	\$606,498.90	\$6,156,509.20	-\$1,254.11		\$915,633.66
Octubre	\$439,115.78	\$626,381.18	\$6,353,273.10	\$13,575.04		\$679,896.91
Noviembre	\$399,736.09	\$570,268.27	\$5,783,514.53	\$7,969.00		\$880,982.90
Diciembre	\$425,262.52	\$599,326.06	\$6,059,614.60	\$2,814.24		\$705,186.41
TOTAL	\$4,972,107.49	\$7,083,415.75	\$71,844,878.56	\$127,316.21	\$0.00	\$11,406,538.46

^{1/} Valores sin IVA

Cuadro No. 29-A

Meses	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	TOTAL
Enero	\$28,854.00	\$4,571.42	\$50,683.67		\$624,427.30	\$8,049,932.10
Febrero	\$32,598.47	\$4,571.42	\$27,189.38		\$624,192.80	\$7,812,354.22
Marzo	\$46,084.01	\$4,571.42	\$19,589.27		\$595,224.05	\$9,160,972.76
Abril	\$38,166.01	\$4,571.42	\$46,357.52		\$595,224.06	\$8,811,170.35
Mayo	\$43,489.52	\$4,571.42	\$88,786.53		\$595,224.00	\$9,744,191.37
Junio	\$35,291.96	\$4,571.42	\$35,665.43		\$595,224.00	\$8,314,925.74
Julio	\$41,135.56	\$4,571.42	\$20,339.46		\$595,224.04	\$8,772,334.44
Agosto	\$37,079.15	\$4,571.42	\$29,289.60		\$595,224.04	\$8,595,690.24
Septiembre	\$40,573.29	\$4,571.42	\$10,542.20		\$760,150.38	\$8,918,741.10
Octubre	\$35,638.69	\$4,571.42	\$10,538.87		\$759,869.72	\$8,922,860.73
Noviembre	\$33,557.95	\$4,571.42	\$17,700.96		\$759,976.87	\$8,458,277.99
Diciembre	\$27,599.51	\$4,571.42	\$75,019.31		\$760,064.62	\$8,659,458.69
TOTAL	\$440,068.12	\$54,857.07	\$431,702.20	\$0.00	\$7,860,025.88	\$104,220,909.74

^{1/} Valores calculados según el ROBCP.

Boletín Estadístico Anual 2025

XIX -Monto de Servicios Auxiliares

Cuadro No. 30

Meses	Reserva Primaria	Control Automático de Generación CAG
Enero	\$72,823.19	\$303,040.33
Febrero	\$58,321.49	\$283,448.66
Marzo	\$55,056.06	\$452,330.58
Abril	\$62,914.44	\$531,433.50
Mayo	\$38,991.16	\$564,930.58
Junio	\$27,601.48	\$495,425.77
Julio	\$53,037.43	\$440,896.06
Agosto	\$48,396.11	\$491,562.75
Septiembre	\$27,507.79	\$924,659.24
Octubre	\$30,462.30	\$880,546.03
Noviembre	\$61,806.89	\$392,006.80
Diciembre	\$63,756.01	\$501,645.50
TOTAL	\$600,674.36	\$6,261,925.79

XX -Costo de Racionamiento^{1/}

Semana ROBCP	Costo de Racionamiento	Semana ROBCP	Costo de Racionamiento
1	\$352.34	27	\$357.60
2	\$352.34	28	\$357.60
3	\$352.34	29	\$357.60
4	\$352.34	30	\$357.60
5	\$352.28	31	\$357.64
6	\$352.28	32	\$357.64
7	\$352.28	33	\$357.64
8	\$352.28	34	\$357.64
9	\$356.35	35	\$341.96
10	\$356.35	36	\$341.96
11	\$356.35	37	\$341.96
12	\$356.35	38	\$341.96
13	\$356.35	39	\$341.96
14	\$356.47	40	\$341.93
15	\$356.47	41	\$341.93
16	\$356.47	42	\$341.93
17	\$356.47	43	\$341.93
18	\$356.45	44	\$341.29
19	\$356.45	45	\$341.29
20	\$356.45	46	\$341.29
21	\$356.45	47	\$341.29
22	\$356.59	48	\$342.45
23	\$356.59	49	\$342.45
24	\$356.59	50	\$342.45
25	\$356.59	51	\$342.45
26	\$356.59	52	\$342.45

^{1/} Disposición transitoria aprobada en Acuerdo 421-E-2011. Vigente hasta que SIGET apruebe un nuevo valor
Unidad de Transacciones, S.A.



Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.
Km 12 ½, carretera al puerto de La Libertad,
Nuevo Cuscatlán, La Libertad, El Salvador
Teléfono: (+503) 2521-7300

www.ut.com.sv 