

Boletín estadístico
Anual
2024

CONTENIDO

	Pág.
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



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

Cuadro No.1
(Promedio Móvil 12 M)

Mes/Año	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Enero	1.9	2.4	1.6	1.4	3.9	0.7	-0.3	1.4	-1.0	-7.2	10.9	1.0	4.1
Febrero	2.1	1.8	1.8	1.3	4.2	0.5	-0.2	1.2	-0.7	-7.8	11.8	0.6	4.6
Marzo	2.1	1.4	2.6	0.9	4.0	0.9	-0.7	1.4	-1.4	-6.6	11.8	-0.3	5.4
Abril	2.1	2.5	1.5	1.4	4.1	0.1	-0.1	1.0	-2.6	-3.6	10.1	-0.6	6.8
Mayo	1.7	2.8	1.3	1.7	4.0	-0.4	0.2	0.8	-4.2	0.2	8.0	-0.4	7.0
Junio	1.5	2.8	1.4	2.0	3.5	-0.4	0.5	0.5	-5.6	3.4	6.1	0.4	6.1
Julio	1.5	2.8	1.7	1.7	3.0	0.0	0.8	-0.2	-6.3	5.7	5.0	0.7	5.8
Agosto	1.5	2.7	1.7	2.1	2.4	0.1	0.9	-0.3	-6.9	7.2	4.4	1.2	5.2
Septiembre	1.6	2.5	1.7	2.5	1.8	0.3	0.8	-0.5	-7.0	7.9	4.0	1.6	5.1
Octubre	2.5	1.9	1.5	3.0	1.5	0.1	1.0	-0.7	-6.8	8.5	3.2	2.1	5.0
Noviembre	2.5	2.0	1.2	3.5	1.1	0.0	1.2	-1.1	-6.9	9.5	2.7	2.4	4.7
Diciembre	2.2	2.0	1.1	4.0	0.6	-0.1	1.2	-0.9	-7.0	10.4	1.5	3.3	4.4

Gráfico No. 1

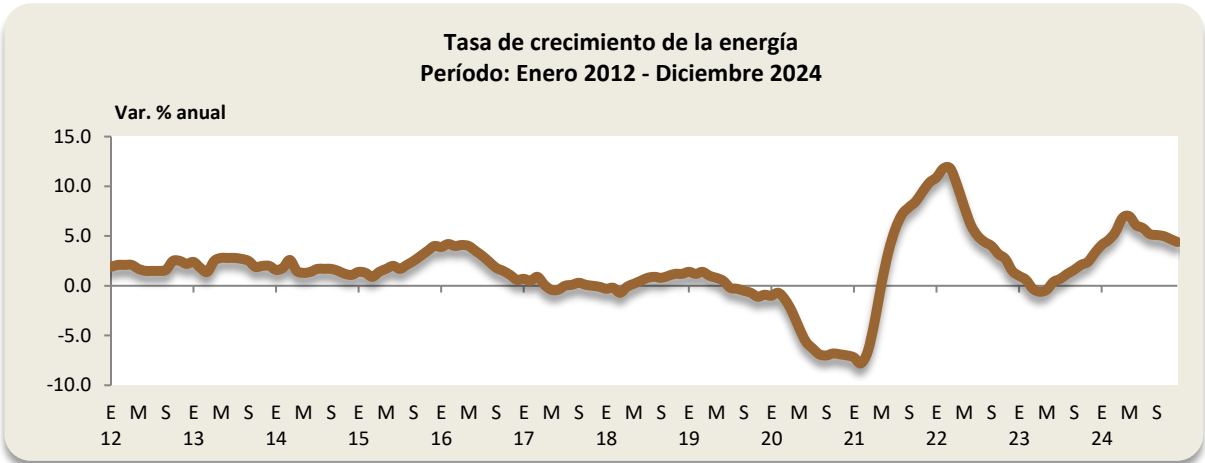
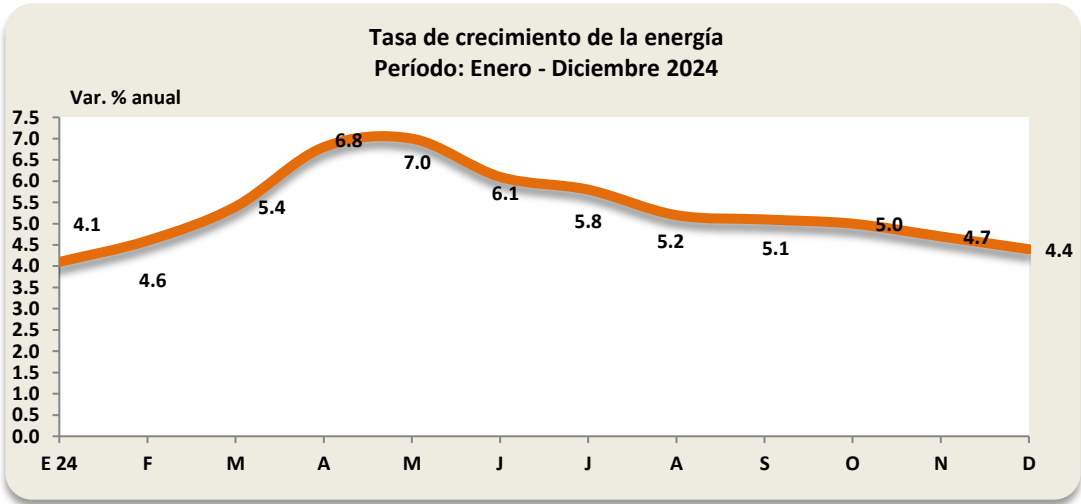


Gráfico No. 2





II- Inyección por planta (GWh)

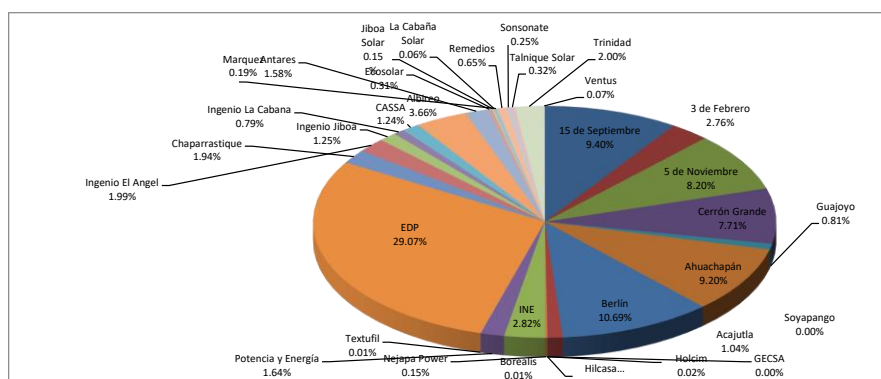
Cuadro No. 2

Generadores	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
Hidroeléctrica	96.8	53.8	73.6	117.7	136.4	196.6	270.4	346.8	358.6	197.3	173.2	90.7	2,111.9
15 de Septiembre	21.7	13.4	15.9	29.7	35.9	86.5	104.5	118.3	114.0	69.1	49.0	29.6	687.7
3 de Febrero	2.5	2.4	1.9	3.2	10.6	23.3	27.8	39.4	39.5	23.7	20.0	7.7	201.9
5 de Noviembre	33.8	17.3	25.1	40.6	45.2	58.5	80.7	84.2	87.0	52.2	49.0	26.0	599.6
Cerrón Grande	34.3	18.1	25.6	37.8	39.5	26.9	57.4	97.5	109.7	43.4	48.6	25.0	563.7
Guajoyo	4.4	2.7	5.1	6.4	5.2	1.5		7.5	8.4	8.9	6.5	2.3	59.0
Geotérmica	132.1	123.9	130.9	121.1	120.7	122.5	127.4	102.3	121.3	123.4	103.9	126.0	1,455.5
Ahuachapán	58.4	55.2	58.7	55.9	57.5	55.2	57.5	48.0	55.9	58.0	55.4	57.6	673.3
Berlín	73.7	68.7	72.2	65.2	63.2	67.3	69.8	54.3	65.4	65.4	48.5	68.5	782.2
Térmica	13.5	18.2	64.5	65.5	142.0	33.3	2.7	9.5	16.4	25.6	24.9	1.1	417.1
Acajutla	1.1	0.4	6.5	8.3	48.0	5.3	0.5	0.6	3.0	1.1	0.8	0.1	75.8
GECSA	0.1		0.0			0.0			0.0			0.0	0.2
Hilcasa	0.1	0.0	0.1	0.0	0.5	0.0	0.2	0.1	0.1		0.0	0.0	1.1
Holcim		0.0	0.1	0.1	0.7		0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	1.4
Nejapa Power	0.0	0.2	0.0	0.3	8.9	0.0		0.2	0.9	0.1	0.0	0.0	10.7
Borealis	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.2		0.0	0.0	0.1		0.0	0.8
Soyapango	0.0	0.1	0.0	0.0			0.0			0.0	0.0	0.0	0.2
INE	7.5	10.9	30.1	34.7	56.4	19.1	1.5	5.5	8.2	15.9	15.4	0.8	205.9
Potencia y Energía	4.6	6.1	27.6	21.9	27.4	8.6	0.4	3.0	4.0	8.2	8.4	0.1	120.1
Textufl	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1		0.1	0.1	1.0
Gas Natural	198.5	205.8	224.4	233.7	227.8	194.6	148.9	110.2	83.3	190.2	169.4	139.9	2,126.7
EDP	198.5	205.8	224.4	233.7	227.8	194.6	148.9	110.2	83.3	190.2	169.4	139.9	2,126.7
Biomasa	111.9	102.9	108.1	82.1	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	96.0	528.0
Chaparrastique	26.1	22.6	26.1	25.5	13.8					0.0	2.1	26.0	142.2
Ingenio El Angel	31.9	31.0	31.7	21.8	0.1					0.0		29.2	145.6
Ingenio Jiboa	24.5	21.1	20.8	7.1							0.6	17.6	91.7
Ingenio La Cabana	10.9	10.8	12.5	10.8	4.5					0.0	0.0	8.6	58.1
CASSA	18.6	17.4	17.1	17.0	5.7						0.1	14.7	90.5
Solares	46.3	49.8	53.6	45.9	44.5	31.6	50.4	51.9	41.9	46.4	37.4	44.1	543.6
Albireo	23.9	24.9	26.4	22.5	21.1	17.6	24.7	25.1	20.5	22.3	18.4	20.7	268.0
Antares	11.0	11.3	11.5	9.5	9.6	4.0	10.3	10.7	8.7	10.0	8.5	10.5	115.5
Ecosolar	2.1	2.3	2.5	1.9	1.8	1.2	1.7	2.0	1.7	2.0	1.6	2.1	22.8
Jiboa Solar			0.9	1.1	1.0	0.8	1.2	1.4	1.1	1.2	0.9	1.3	10.9
La Cabaña Solar							0.7	1.0	0.5	0.7	0.7	0.8	4.4
Marquez	1.3	1.3	1.4	1.2	1.5	0.9	1.2	0.9	1.0	1.2	0.7	1.1	13.6
Remedios	4.1	4.3	4.7	4.2	3.7	2.9	4.5	4.5	3.6	4.1	3.2	3.7	47.6
Sonsonate	2.0	2.0	2.2	1.8	1.8	1.4	2.0	2.0	1.4	0.7	0.5	0.3	18.1
Talnique Solar	0.2	1.9	2.1	2.1	2.1	1.7	2.3	2.5	2.0	2.4	2.0	2.2	23.5
Trinidad	1.7	1.8	1.9	1.6	1.8	1.2	1.8	1.8	1.5	1.7	0.9	1.5	19.1
Eólico	18.8	18.5	10.2	13.1	3.4	4.9	13.0	9.9	2.0	16.6	11.0	25.3	146.5
Ventus	18.8	18.5	10.2	13.1	3.4	4.9	13.0	9.9	2.0	16.6	11.0	25.3	146.5
Distribución	0.5	0.7	0.5	0.4	0.5	0.3	0.4	0.6	0.1	0.1	0.3	0.4	4.9
Nejapa	0.0												0.0
Opico				0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0
San Antonio Abad												0.0	0.0
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	0.4	0.7	0.5	0.3	0.3	0.2	0.4	0.5	0.1	0.1	0.3	0.3	4.1
San Matías	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3
Santo Tomás			0.0	0.0									0.0
Ozatlán		0.0								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	0.0	0.1
Talnique	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0		0.0				0.0	0.1
Guajoyo				0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
San Rafael								0.0	0.0		0.0	0.0	0.0
La Unión											0.0		0.0
Total	618.2	573.7	665.9	679.5	699.3	583.8	613.2	631.1	623.6	599.7	522.8	523.6	7,334.4

^{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	96.8	53.8	73.6	117.7	136.4	196.6	270.4	346.8	358.6	197.3	173.2	90.7	2,111.9
Geotérmica	132.1	123.9	130.9	121.1	120.7	122.5	127.4	102.3	121.3	123.4	103.9	126.0	1,455.5
Térmica	13.5	18.2	64.5	65.5	142.0	33.3	2.7	9.5	16.4	25.6	24.9	1.1	417.1
Gas Natural	198.5	205.8	224.4	233.7	227.8	194.6	148.9	110.2	83.3	190.2	169.4	139.9	2,126.7
Biomasa	111.9	102.9	108.1	82.1	24.1					0.0	2.8	96.0	528.0
Solar	46.3	49.8	53.6	45.9	44.5	31.6	50.4	51.9	41.9	46.4	37.4	44.1	543.6
Eólica	18.8	18.5	10.2	13.1	3.4	4.9	13.0	9.9	2.0	16.6	11.0	25.3	146.5
Distribución	0.5	0.7	0.5	0.4	0.5	0.3	0.4	0.6	0.1	0.1	0.3	0.4	4.9
Importaciones	6.6	4.1	0.9	0.6	0.0	3.2	19.1	12.7	9.1	40.2	62.0	51.4	209.9
Total	624.8	577.8	666.8	680.1	699.3	587.0	632.2	643.8	632.7	639.9	584.7	575.0	7,544.3

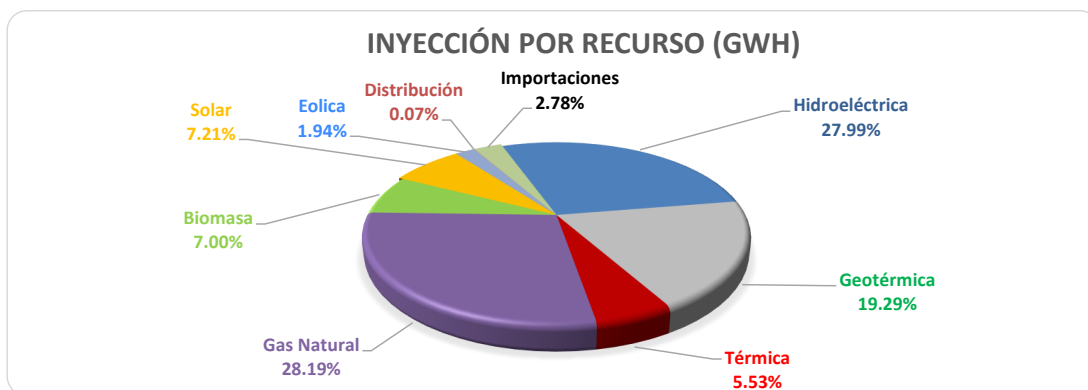
Cuadro No. 4

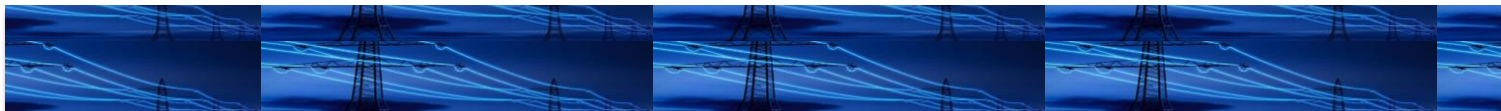
Inyección nacional por Participante de Mercado (GWh)

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	0.4	0.3	0.3	0.3	0.1	0.3	0.3	0.0	0.0	0.2	0.2	2.6
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	4.1	4.3	4.7	4.2	3.7	2.9	4.5	4.5	3.6	4.1	3.2	3.7	47.6
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	0.0	0.0	0.1
CAESS S.A. de C.V.	0.0			0.0		0.0				0.0	0.0	0.0	0.0
CASSA S.A. de C.V.	18.6	17.4	17.1	17.0	5.7						0.1	14.7	90.5
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	1.1	0.5	6.5	8.3	48.0	5.3	0.5	0.6	3.0	1.1	0.8	0.1	75.9
Capella Solar, S. A. de C. V.	23.9	24.9	26.4	22.5	21.1	17.6	24.7	25.1	20.5	22.3	18.4	20.7	268.0
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Rio Lempa (CEL)	96.8	53.8	73.6	117.7	136.4	196.6	270.4	346.8	358.6	197.3	173.2	90.7	2,111.9
DELSUR S.A. de C.V.	0.2	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	0.1	0.1	0.1	1.8
Deusem S.A. de C.V.		0.0								0.0			0.0
ECOSOLAR, S.A. de C.V.	2.1	2.3	2.5	1.9	1.8	1.2	1.7	2.0	1.7	2.0	1.6	2.1	22.8
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4
EEO S.A. de C.V.											0.0		0.0
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.2		0.0	0.0	0.1		0.0	0.8
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.	198.5	205.8	224.4	233.7	227.8	194.6	148.9	110.2	83.3	190.2	169.4	139.9	2,126.7
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.1		0.0			0.0			0.0			0.0	0.2
HILCASA ENERGY	0.1	0.0	0.1	0.0	0.5	0.0	0.2	0.1	0.1		0.0	0.0	1.1
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.		0.0	0.1	0.1	0.7		0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	1.4
INE S.A. DE C.V.	7.7	12.8	32.1	36.8	58.5	20.8	3.8	7.9	10.2	18.3	17.4	3.0	229.4
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	10.9	10.8	12.5	10.8	4.5		0.7	1.0	0.5	0.7	0.7	9.4	62.5
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	26.1	22.6	26.1	25.5	13.8					0.0	2.1	26.0	142.2
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	31.9	31.0	31.7	21.8	0.1					0.0		29.2	145.6
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	24.5	21.1	21.8	8.2	1.0	0.8	1.2	1.4	1.1	1.2	1.5	18.8	102.6
LaGeo S.A. de C.V.	132.1	123.9	130.9	121.1	120.7	122.5	127.4	102.3	121.3	123.4	103.9	126.0	1,455.5
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.0	0.2	0.0	0.3	8.9	0.0		0.2	0.9	0.1	0.0	0.0	10.7
POTENCIA Y ENERGIA CORP	4.6	6.1	27.6	21.9	27.4	8.6	0.4	3.0	4.0	8.2	8.4	0.1	120.1
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.0	11.3	11.5	9.5	9.6	4.0	10.3	10.7	8.7	10.0	8.5	10.5	115.5
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	3.0	3.1	3.4	2.7	3.3	2.0	3.0	2.7	2.5	2.9	1.6	2.6	32.7
Sonsonate Solar, S. A. de C. V.	2.0	2.0	2.2	1.8	1.8	1.4	2.0	2.0	1.4	0.7	0.5	0.3	18.1
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1		0.1	0.1	1.0
VENTUS, S.A. de C.V.	18.8	18.5	10.2	13.1	3.4	4.9	13.0	9.9	2.0	16.6	11.0	25.3	146.5
Total	618.2	573.7	665.9	679.5	699.3	583.8	613.2	631.1	623.6	599.7	522.8	523.6	7,334.4

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

Gráfico No. 4





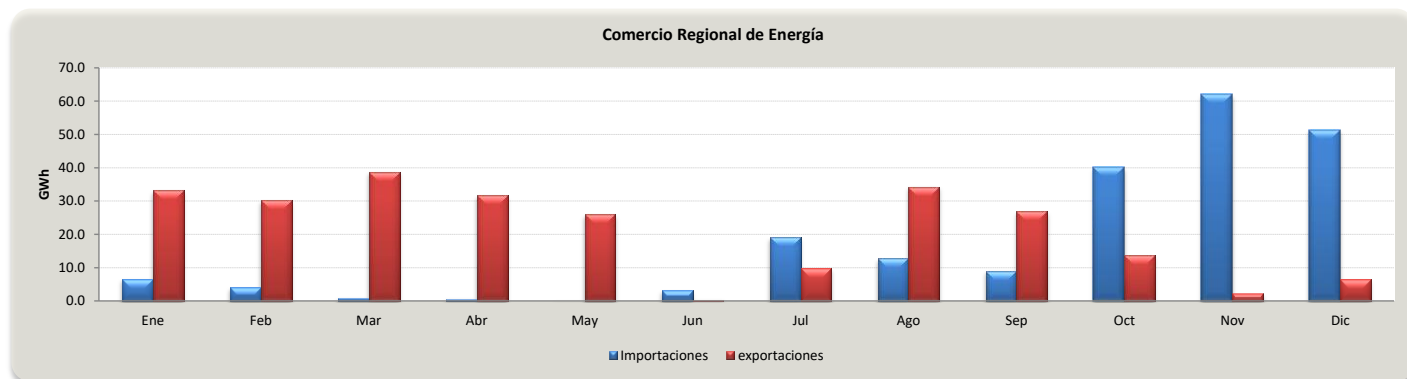
IV- Transacciones Internacionales

Cuadro No. 5

Importaciones (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.							0.1	0.1	0.3				0.5
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. de C.V.	0.2	0.0	0.0	0.1		0.0		0.0		0.3	1.5	1.7	3.8
APH, S.A. DE C.V.										0.4	0.5	0.4	1.4
BORAX ENERGY EL SALVADOR S.A. DE C.V.						0.0	0.1	0.0			0.5	0.1	0.6
CEL - Comercializadora	0.1			0.0		0.2	0.5	0.4	0.1	0.8	0.5	0.2	2.7
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.				0.0					1.2	0.7		3.4	5.4
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.1	0.1	0.0	0.0		0.3	1.1	0.7	0.1	1.9	1.9	1.0	7.3
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.		0.0	0.1	0.0			0.3	0.5	0.1	0.6	0.5	0.0	2.2
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.								0.1	0.2	2.3	3.1	2.1	7.7
Comercializadora de Luz y Fuerza, S.A. de C.V.							0.1						0.1
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	0.0					0.6	1.7	1.5	0.4	3.7	4.2	0.4	12.6
EEO S.A. de C.V.	1.9	1.7				0.1	1.3	0.8		0.9	0.6	2.7	9.9
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.1	0.0	0.0	0.0		0.2	1.1	0.7	0.0	0.5	0.3	0.2	3.3
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	0.8	0.1	0.1	0.0			0.3	1.7	0.5		0.9	3.9	8.2
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.4	0.1	0.2	0.0	0.0	0.5	3.3	1.3	0.1	3.0	10.4	0.6	20.0
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.							0.2	0.0		0.2	0.1		0.5
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	1.6	0.4				0.1	1.5	0.6	1.3	1.9	4.5	4.6	16.5
ENERLAT S.A. DE C.V.								0.0		0.3	0.1		0.4
EON Energy, S.A. de C.V.	0.2	0.3	0.1	0.2		0.3	0.1	0.1	0.0	0.6	0.3	0.6	2.7
Energía del Istmo, S.A. de C.V.									0.5	0.0	0.2		0.6
Excelergy S.A.	0.1						1.7	0.3	0.1	0.4	1.8	0.8	5.2
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.		0.0						0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	1.6
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.5	3.3	1.7	0.3	3.8	6.7	5.0	22.1
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.1	0.4	0.0				0.1	0.0	0.1				0.8
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	0.1	0.1	0.1	0.0		0.2	0.8	0.6	0.3	1.2	1.6	0.8	5.6
LaGeo - Comercializadora											0.0		0.0
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.													-
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.1	0.1	0.0	0.1		0.3	1.3	1.3	3.2	14.1	17.9	17.7	56.3
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.3	0.2	0.3	0.0		0.0	0.2				0.8	3.0	4.7
POTENCIA Y ENERGIA CORP			0.0	0.0					0.0				0.0
TEXTUFIL S.A. De C.V.								0.0		1.5	1.5	1.6	4.5
TRADEENERGY, S.A. DE C.V.	0.2	0.1	0.0			0.1	0.0		0.0	0.7	1.4	0.1	2.7
													-
													-
													-
													-
													-
													-
Total	6.6	4.1	0.9	0.6	0.0	3.2	19.1	12.7	9.1	40.2	62.0	51.4	209.9

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
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. de C.V.								0.0	0.0				0.0
APH, S.A. DE C.V.									0.5	0.1			0.6
BORAX ENERGY EL SALVADOR S.A. DE C.V.													1.2
CEL - Comercializadora	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	1.2	0.1	0.0			1.9
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	3.7	6.2	4.9	3.9	0.4	0.0	2.3	5.7	4.2	2.1	0.5	0.1	34.1
CLEA, S.A.			0.0	0.0	0.0				0.0				0.1
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.									2.5	2.1		3.7	8.4
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.3	1.1	2.7	2.5	1.9	0.0	0.9	2.2	1.2	0.6	0.3	0.1	14.7
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.	0.3	0.4	0.6	0.8	0.3	0.1	0.3	1.7	0.8	0.3	0.1	0.1	5.7
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	0.3	0.3	1.0	1.7	2.0		0.2	0.3	0.2	0.4		0.0	6.4
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	0.4	0.3	0.0		0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.8
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)					0.3								0.3
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.4	0.0	0.4	0.1	0.1			0.1	0.1	0.0		0.0	1.3
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	1.2	0.0	0.3	0.1	0.1		0.0	0.8	0.9	0.0		0.1	3.3
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	2.6	4.6	3.9	8.7	3.3		0.7	5.5	1.8	2.8	0.5	0.1	34.5
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.									0.0				0.0
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	1.5	0.7	2.6	0.3	3.0		0.1	1.1	1.1	0.7	0.3	0.2	11.4
ENERLAT S.A. DE C.V.			0.2					0.4	0.3	0.1	0.0	0.1	1.1
EON Energy, S.A. de C.V.							0.1	0.1	0.1				0.3
Excelergy S.A.	0.0	3.0	2.2	0.0			0.0	0.2	0.1			0.0	5.6
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.			0.0					0.2	0.0			0.0	0.2
INE S.A. DE C.V. (COM)	1.2	0.5	1.6	0.2	0.2		0.2	0.3	0.1	0.1			4.2
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	12.9	7.6	6.4	6.7	5.1	0.1	3.7	6.6	5.6	2.5	0.2	0.6	58.1
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable		0.0	0.1	0.1	0.1		0.0	0.1	0.1				0.5
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	0.0	0.0		0.0			0.0	0.1	0.2	0.1			0.5
LaGeo - Comercializadora								0.3	0.1				0.4
Mercados Electricos S.A. de C.V.	3.9	1.5	1.9	2.7	4.8	0.2	1.0	3.4	3.7	0.8	0.1	0.5	24.4
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	1.7	0.1	0.7	1.2	3.7	0.0	0.0	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	8.6
TEXTUFIL S.A. De C.V.	1.8	3.8	9.0	2.2	0.5		0.1	2.4	2.7	1.0	0.1	0.6	24.2
TRADENERGY, S.A. DE C.V.		0.0					0.1	0.1	0.0		0.1	0.2	0.5
													-
													-
													-
													-
													-
Total	33.3	30.2	38.7	31.7	26.0	0.4	9.8	34.3	26.9	13.7	2.3	6.4	253.6



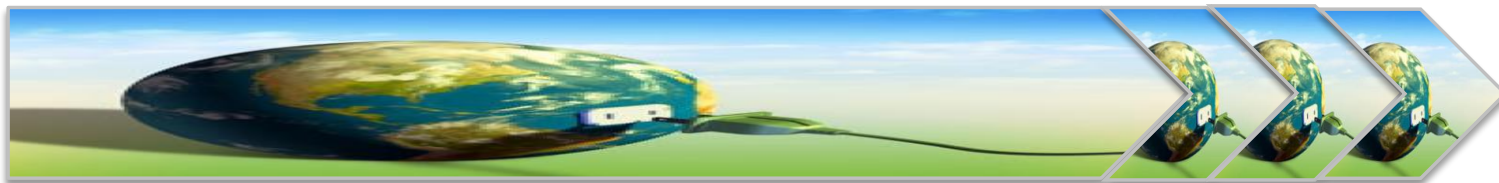
Cuadro No. 7

Contratos (GWh)

1/ 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.	46.3	45.1	47.2	45.5	45.2	40.4	45.8	45.5	33.9	38.1	35.0	38.0	506.1
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	2.1	2.1	2.0	1.7	2.0	1.9	2.1	1.9	1.6	1.8	1.6	1.2	21.9
CAESS S.A. de C.V.	121.0	118.2	122.2	118.3	119.2	106.8	124.6	119.1	98.2	109.9	99.3	105.4	1,362.3
DEC-ABRUZZO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1					1.0
DELSUR S.A. de C.V.	74.6	73.2	74.4	70.7	71.1	63.7	74.4	71.7	53.7	61.4	55.7	59.8	804.5
Deusem S.A. de C.V.	6.8	6.8	7.2	6.9	7.1	6.4	7.4	7.1	5.5	6.2	5.6	6.1	79.0
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	4.2	4.4	4.5	3.9	4.1	3.7	4.5	4.3	3.7	4.2	3.9	3.9	49.4
EEO S.A. de C.V.	30.9	30.5	33.0	31.5	31.0	27.0	31.8	30.4	22.6	25.4	23.1	25.5	342.8
Total	286.1	280.6	290.4	278.8	279.7	250.0	290.8	280.1	219.2	247.1	224.2	240.0	3,167.0

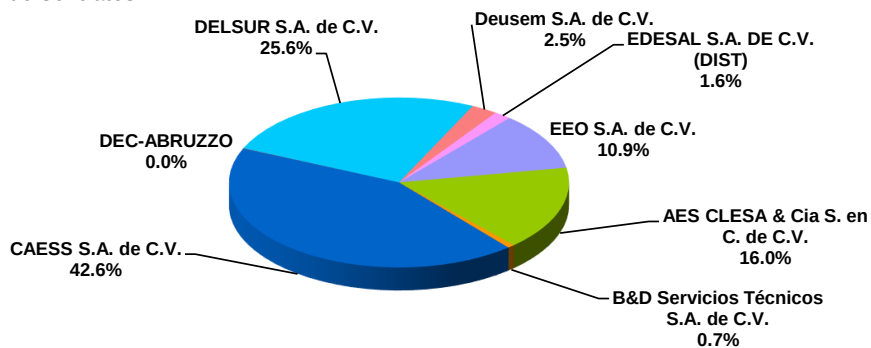
Cuadro No. 8A

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.	2.3	2.2	2.7	2.7	2.8	2.5	2.7	2.7	8.7	9.2	8.9	8.8	56.3
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	0.4	0.4	0.2	2.2
CAESS S.A. de C.V.	6.9	6.6	7.8	7.7	8.1	7.4	8.1	7.9	19.2	20.3	19.1	18.6	137.8
DEC-ABRUZZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
DELSUR S.A. de C.V.	3.8	3.7	4.4	4.3	4.5	4.1	4.5	4.4	15.4	16.5	15.7	15.3	96.3
Deusem S.A. de C.V.	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	1.4	1.5	1.4	1.4	8.7
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	1.7	1.8	1.7	1.5	8.6
EEO S.A. de C.V.	1.7	1.7	2.1	2.1	2.1	1.9	2.1	2.0	6.5	6.8	6.5	6.7	42.2
Total	15.3	14.8	17.9	17.5	18.3	16.5	18.2	17.8	53.4	56.7	53.8	52.7	352.7

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.	37.1	30.9	43.6	49.0	54.4	45.8	43.1	42.1	47.2	44.6	42.4	40.0	520.2
AES CLESA Y CIA, COM	0.4	0.4	0.3	0.3	1.9	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	0.9	23.6
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	5.7	5.4	5.5	5.5	5.8	5.5	6.5	6.6	6.4	6.6	6.3	5.2	71.1
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	2.4	1.9	1.7	1.3	1.5	2.3	3.7	5.3	5.6	5.2	5.2	6.5	42.7
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	5.2	5.9	6.1	6.0	5.4	5.2	5.6	6.1	6.1	6.3	6.1	5.5	69.4
Acajutla Energía Solar I, LTDA. 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
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (AN)	-2.0	-1.6	-2.5	-1.5	-2.5	-5.1	-4.8	-4.4	-4.9	-2.7	-1.6	-1.9	(35.5)
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0.6	1.0	0.6	1.4	1.5	1.1	1.1	0.8	1.4	1.2	1.3	0.8	12.7
CAESS S.A. de C.V.	55.0	44.2	64.7	76.7	84.2	66.2	62.6	59.8	71.0	61.4	57.8	48.3	751.9
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.1	3.4
CASW El Salvador, S.A. de C.V.	7.0	6.1	7.5	7.6	7.6	7.5	7.6	7.9	7.6	8.0	7.5	7.6	89.6
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.	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	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)	0.6	0.6	0.6	0.4	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.4	0.4	0.6	4.7
DEC-ABRUZZO	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.4	0.3	4.7
DELSUR S.A. de C.V.	64.1	52.4	68.5	75.9	80.5	67.7	63.0	61.8	69.5	66.0	63.0	56.1	788.5
Deusem S.A. de C.V.	6.7	5.4	7.3	8.4	8.5	7.0	7.2	7.8	7.8	7.1	6.0	5.9	85.2
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)	7.9	8.2	8.8	10.0	10.4	11.3	9.9	10.8	9.3	9.4	8.7	6.1	110.7
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	5.5
EEO S.A. de C.V.	31.9	27.0	38.6	41.6	44.4	34.5	33.6	34.2	34.4	34.5	30.3	31.6	416.4
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	5.4
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.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.3	0.3	0.0	0.1	0.1	1.1
ENERGY Q, S.A. de C.V.	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.5	1.2	17.8
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.4	2.7	2.9	2.6	3.0	3.2	3.3	30.6
Excelergy S.A.	4.5	4.4	4.8	5.0	4.0	5.3	5.7	5.7	5.3	5.7	5.3	5.3	61.0
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	0.0	0.0	0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	-0.4	-0.3	0.0	0.0	0.4	0.1	0.3	-0.1	0.0	0.5	0.3	-0.2	0.7
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.										0.0			0.0
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.9
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.0	0.1		0.0	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.0	2.3
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.1	3.1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	1.1
LaGeo S.A. de C.V.	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1	0.7	0.0	0.1	0.1	8.7
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	(0.0)
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.7	0.5	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	7.4
POTENCIA Y ENERGIA CORP	0.1	0.1	0.0	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.	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	3.5
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	0.1	0.0	0.5
TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.	3.2	3.1	2.6	3.2	3.3	3.2	3.3	2.5	3.2	3.2	3.2	2.3	36.1
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.8
Total	238.0	202.8	266.6	299.0	321.0	271.1	262.4	260.9	283.1	270.7	255.5	229.0	3,160.0

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



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 & Cia S. en C. de C.V.	85.7	78.2	93.6	97.2	102.4	88.8	91.6	90.3	89.8	92.0	86.3	86.8	1,082.6
AES CLESA Y CIA, COM	3.3	3.1	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	39.0
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	5.7	5.4	5.5	5.5	5.8	5.5	6.5	6.6	6.4	6.6	6.3	5.2	71.1
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	2.4	1.9	1.7	1.3	1.5	2.3	3.7	5.3	5.6	5.2	5.2	6.5	42.7
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	5.2	5.9	6.1	6.0	5.4	5.2	5.6	6.1	6.1	6.3	6.1	5.5	69.4
Acajutla Energía Solar I, LTDA. 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
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	26.2	24.8	25.7	25.8	25.7	22.2	23.4	23.8	22.4	25.5	25.7	26.3	297.6
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	2.7	3.2	2.6	3.2	3.6	3.1	3.3	2.8	3.3	3.4	3.2	2.3	36.9
CAESS S.A. de C.V.	182.9	169.1	194.7	202.8	211.5	180.4	195.4	186.8	188.4	191.6	176.2	172.4	2,252.0
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.1	3.4
CASW El Salvador, S.A. de C.V.	7.0	6.1	7.5	7.6	7.6	7.5	7.6	7.9	7.6	8.0	7.5	7.6	89.6
CEL - Comercializadora	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	8.7
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	5.2
CLEA, S.A.	7.4	7.0	7.4	7.2	7.4	7.2	7.4	7.4	7.2	3.4	7.2	7.4	83.8
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)	0.6	0.6	0.6	0.4	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.4	0.4	0.6	4.7
DEC-ABRUZZO	1.9	1.8	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	1.9	23.9
DELSUR S.A. de C.V.	142.4	129.3	147.3	150.9	156.1	135.5	141.9	137.9	138.5	143.9	134.4	131.2	1,689.3
Deusem S.A. de C.V.	13.9	12.5	14.8	15.7	16.0	13.7	15.0	15.3	14.7	14.8	13.0	13.5	172.8
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)	12.3	12.8	13.5	14.2	14.7	15.2	14.7	15.3	14.7	15.4	14.3	11.6	168.6
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	5.5
EEO S.A. de C.V.	64.5	59.2	73.7	75.1	77.5	63.3	67.5	66.6	63.5	66.7	59.9	63.8	801.4
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	5.4
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.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.3	0.3	0.0	0.1	0.1	1.1
ENERGY Q, S.A. de C.V.	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.5	1.2	17.8
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.4	2.7	2.9	2.6	3.0	3.2	3.3	30.6
Excelergy S.A.	4.5	4.4	4.8	5.0	4.0	5.3	5.7	5.7	5.3	5.7	5.3	5.3	61.0
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	0.0	0.0	0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	6.7	6.6	6.6	7.2	7.8	7.1	7.8	6.9	6.9	7.8	7.5	3.5	82.5
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.										0.0			0.0
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.9
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.0	0.1		0.0	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.0	2.3
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.1	3.1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	1.1
LaGeo S.A. de C.V.	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1	0.7	0.0	0.1	0.1	8.7
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.7	0.8	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	8.9
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.7	0.5	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	7.4
POTENCIA Y ENERGIA CORP	0.1	0.1	0.0	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.	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	3.5
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	0.1	0.0	0.5
TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.	3.2	3.1	2.6	3.2	3.3	3.2	3.3	2.5	3.2	3.2	3.2	2.3	36.1
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.8
CX1/	-7.4	-7.0	-7.4	-7.2	-7.4	-7.2	-7.4	-7.4	-7.2	-3.4	-7.2	-7.4	(83.8)
Total	580.4	536.8	615.4	635.2	658.8	574.7	610.0	597.3	593.0	613.2	571.1	559.2	7,145.2

^{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	106.55	-2.94	10.45	-2.94	116.62
Feb	102.71	-3.60	5.64	-6.43	117.07
Mar	124.62	21.33	16.31	13.53	118.53
Abr	136.36	9.42	19.57	24.22	120.39
May	152.26	11.66	22.73	38.71	122.74
Jun	122.24	-19.72	-10.03	11.36	121.60
Jul	101.71	-16.79	-24.93	-7.34	118.79
Ago	90.83	-10.70	-37.11	-17.25	114.32
Sep	86.08	-5.23	-23.11	-21.59	112.17
Oct	109.80	27.56	7.36	0.03	112.79
Nov	110.52	0.65	-0.09	0.68	112.79
Dic	92.97	-15.88	-15.31	-15.31	111.39

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

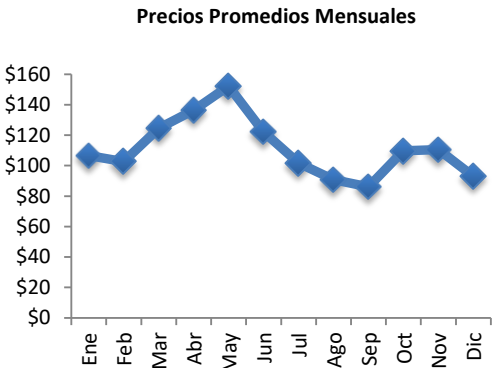
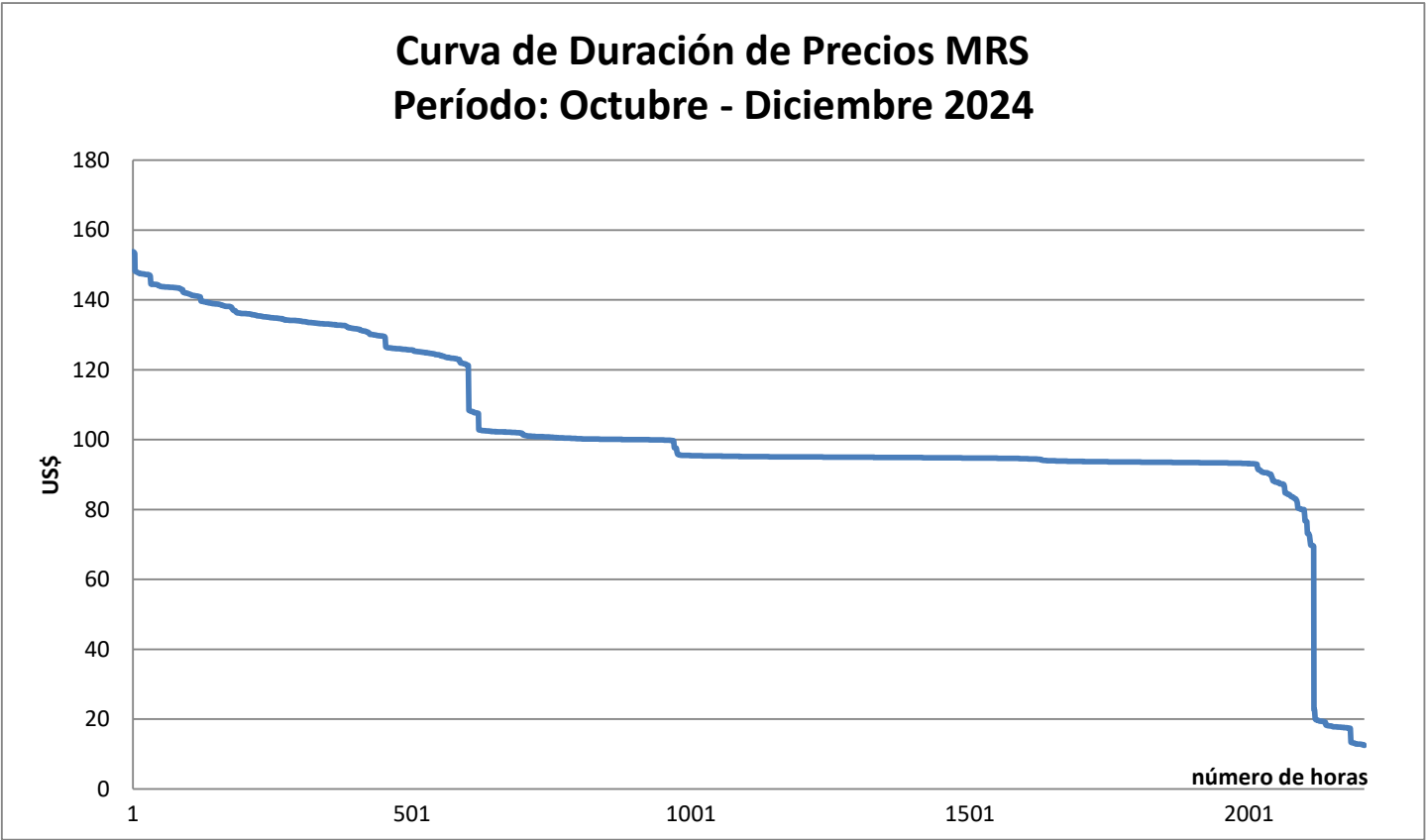


Gráfico No. 9





IX- Comercializadores

Cuadro No. 12

Participante de Mercado	Inyecciones (GWh)												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. de C.V.	0.2	0.0	0.0	0.1		0.0		0.0		0.3	1.5	1.7	3.8
APH, S.A. DE C.V.										0.4	0.5	0.4	1.4
BORAX ENERGY EL SALVADOR S.A. DE C.V.						0.0	0.1	0.0			0.5	0.1	0.6
CEL - Comercializadora	0.1			0.0		0.2	0.5	0.4	0.1	0.8	0.5	0.2	2.7
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.				0.0					1.2	0.7		3.4	5.4
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.1	0.1	0.0	0.0		0.3	1.1	0.7	0.1	1.9	1.9	1.0	7.3
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.		0.0	0.1	0.0			0.3	0.5	0.1	0.6	0.5	0.0	2.2
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.								0.1	0.2	2.3	3.1	2.1	7.7
Comercializadora de Luz y Fuerza, S.A. de C.V.							0.1						0.1
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	0.0					0.6	1.7	1.5	0.4	3.7	4.2	0.4	12.6
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.1	0.0	0.0	0.0		0.2	1.1	0.7	0.0	0.5	0.3	0.2	3.3
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	0.8	0.1	0.1	0.0			0.3	1.7	0.5		0.9	3.9	8.2
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.4	0.2	0.3	0.1	0.1	0.7	3.3	1.4	0.1	3.1	10.4	0.6	20.7
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.							0.2	0.0		0.2	0.1		0.5
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	1.6	0.4				0.1	1.5	0.6	1.3	1.9	4.5	4.6	16.5
ENERLAT S.A. DE C.V.								0.0		0.3	0.1		0.4
EON Energy, S.A. de C.V.	0.2	0.3	0.1	0.2		0.3	0.1	0.1	0.0	0.6	0.3	0.6	2.7
Energía del Istmo, S.A. de C.V.									0.5	0.0	0.2		0.6
Excelergy S.A.	0.1						1.7	0.3	0.1	0.4	1.8	0.8	5.2
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.1		0.0			0.0			0.0			0.0	0.2
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.		0.0						0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	1.6
HILCASA ENERGY	0.1	0.0	0.1	0.0	0.5	0.0	0.2	0.1	0.1		0.0	0.0	1.1
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	11.1	11.2	12.5	10.9	4.5	0.5	4.0	2.8	0.9	4.5	7.4	14.4	84.6
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	26.1	22.6	26.1	25.5	13.8					0.0	2.1	26.0	142.2
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.1	0.4	0.0				0.1	0.0	0.1				0.8
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	0.1	0.1	0.1	0.0		0.2	0.8	0.6	0.3	1.2	1.6	0.8	5.6
LaGeo - Comercializadora											0.0		0.0
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.													-
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.1	0.1	0.0	0.1		0.3	1.3	1.3	3.2	14.1	17.9	17.7	56.3
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	1.5	1.5	1.6	5.5
TRADENERGY, S.A. DE C.V.	0.2	0.1	0.0			0.1	0.0		0.0	0.7	1.4	0.1	2.7
Total	41.7	36.1	39.4	37.0	19.0	3.5	18.3	13.1	9.5	40.2	63.5	81.2	402.5



IX- Comercializadores

Cuadro No. 13

Participante de Mercado	Retiros (GWh)												Total
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AES CLESA Y CIA, COM	3.3	3.1	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	39.0
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	5.7	5.4	5.5	5.5	5.8	5.5	6.5	6.6	6.4	6.6	6.3	5.2	71.1
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	2.4	1.9	1.7	1.3	1.5	2.3	3.7	5.3	5.6	5.2	5.2	6.5	42.7
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	5.2	5.9	6.1	6.0	5.4	5.2	5.6	6.1	6.1	6.3	6.1	5.5	69.4
ALTERNATIVA DE ENERGÍA RENOVABLE, S.A. de C.V.								0.0	0.0				0.0
APH, S.A. DE C.V.									0.5	0.1			0.6
BORAX ENERGY EL SALVADOR S.A. DE C.V.			0.2	0.1	0.0	0.0		0.8	0.0				1.2
CASW El Salvador, S.A. de C.V.	7.0	6.1	7.5	7.6	7.6	7.5	7.6	7.9	7.6	8.0	7.5	7.6	89.6
CEL - Comercializadora	0.8	0.8	0.8	1.1	0.9	0.7	0.8	1.9	0.8	0.7	0.7	0.7	10.6
CLEA, S.A.			0.0	0.0	0.0				0.0				0.1
Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V.									2.5	2.1		3.7	8.4
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.3	1.1	2.7	2.5	1.9	0.0	0.9	2.2	1.2	0.6	0.3	0.1	14.7
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.	0.3	0.4	0.6	0.8	0.3	0.1	0.3	1.7	0.8	0.3	0.1	0.1	5.7
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	0.3	0.3	1.0	1.7	2.0		0.2	0.3	0.2	0.4		0.0	6.4
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	0.4	0.3	0.0		0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.8
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	5.5
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.6	0.2	0.6	0.3	0.3	0.6	0.7	0.8	0.7	0.7	0.6	0.7	6.8
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	1.2	0.0	0.3	0.1	0.1		0.0	0.8	0.9	0.0		0.1	3.3
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	2.6	4.6	3.9	8.7	3.3	0.0	0.7	5.5	1.8	2.8	0.5	0.1	34.8
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.									0.0				0.0
ENERGY Q, S.A. de C.V.	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.5	1.2	17.8
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	3.5	2.8	4.7	2.4	5.1	2.4	2.8	3.9	3.6	3.7	3.5	3.4	42.0
ENERLAT S.A. DE C.V.			0.2					0.4	0.3	0.1	0.0	0.1	1.1
EON Energy, S.A. de C.V.							0.1	0.1	0.1				0.3
Excelergy S.A.	4.5	7.4	7.0	5.0	4.0	5.3	5.7	5.9	5.5	5.7	5.3	5.3	66.6
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.			0.0					0.2	0.0			0.0	0.2
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
INE S.A. DE C.V. (COM)	1.2	0.5	1.6	0.2	0.2		0.2	0.3	0.1	0.1			4.2
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	12.9	7.6	6.4	6.7	5.1	0.1	3.7	6.6	5.6	2.5	0.2	0.6	58.1
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.0	0.1		0.0	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.0	2.3
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable		0.0	0.1	0.1	0.1		0.0	0.1	0.1				0.5
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	0.0	0.0		0.0			0.0	0.1	0.2	0.1			0.5
LaGeo - Comercializadora								0.3	0.1				0.4
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.7	0.8	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	8.9
Mercados Electricos S.A. de C.V.	4.6	2.1	2.5	3.3	5.4	0.6	1.0	3.4	3.7	0.8	0.2	0.5	28.0
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	3.5
TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.	3.2	3.1	2.6	3.2	3.3	3.2	3.3	2.5	3.2	3.2	3.2	2.3	36.1
TEXTUFIL S.A. De C.V.	2.0	3.9	9.1	2.4	0.7	0.1	0.2	2.6	2.8	1.1	0.2	0.7	25.8
TRADEENERGY, S.A. DE C.V.		0.0					0.1	0.1	0.0		0.1	0.2	0.5
Total	65.8	60.3	71.0	65.1	59.4	40.0	51.1	73.3	67.2	58.3	46.9	49.6	707.8

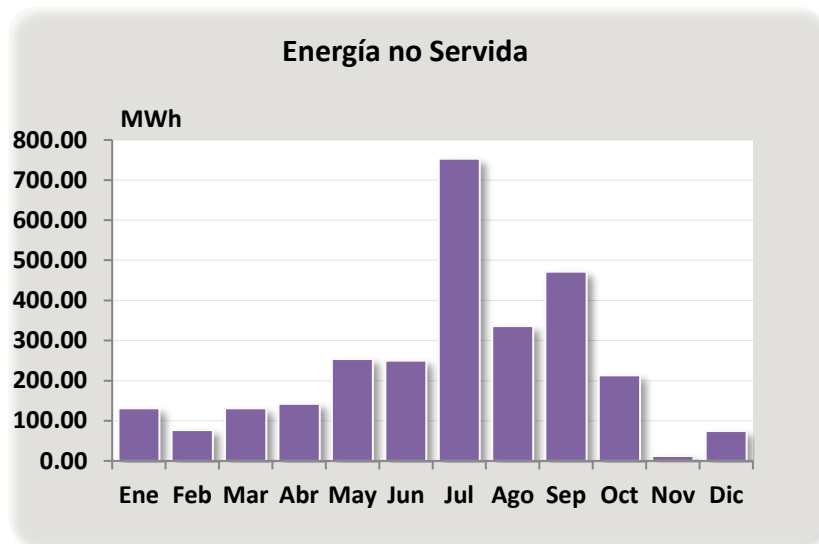


X- Energía no servida y Pérdidas de transmisión

Cuadro No. 14

Energía no Servida		
Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	131.26	0%
Feb	76.71	42%
Mar	131.47	-71%
Abr	142.52	-8%
May	253.84	-78%
Jun	250.18	1%
Jul	753.22	-2%
Ago	335.80	1%
Sep	471.48	0%
Oct	213.5	1%
Nov	12.1	1%
Dic	74.1	-5%
Total	2,846.2	

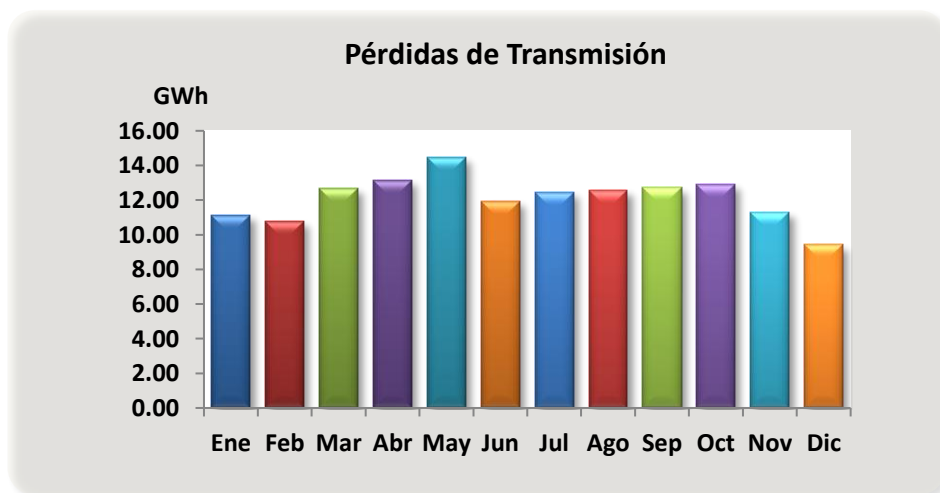
Gráfico No. 10



Cuadro No. 15

Pérdida de Trasmisión		
Mes	GWh	% Var. Mensual
Ene	11.15	0%
Feb	10.79	-3%
Mar	12.71	18%
Abr	13.16	4%
May	14.48	10%
Jun	11.94	-18%
Jul	12.47	4%
Ago	12.57	1%
Sep	12.71	1%
Oct	12.9	2%
Nov	11.3	-12%
Dic	9.4	-17%
Total	145.7	

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	12.6	11.3	13.7	14.4	14.8	12.6	13.5	13.6	13.3	13.5	12.2	13.0	158.7
	Ahuachapán	8.2	7.4	9.1	9.0	9.9	8.2	8.4	8.7	8.3	8.3	8.1	8.6	102.1
	Ateos	16.7	15.2	17.5	18.2	20.4	18.5	18.6	17.6	18.9	19.6	18.2	17.2	216.5
	Guajoyo	5.1	5.2	6.4	6.5	7.3	6.3	6.1	5.7	5.8	6.1	6.1	6.4	73.2
	Opico			0.3	0.1									0.4
	San Matias	5.0	4.9	5.3	6.6	5.7	5.3	5.8	5.8	4.7	5.4	4.8	3.8	63.1
	Santa Ana	24.9	22.4	27.0	28.0	29.1	25.3	26.0	25.9	25.7	25.9	24.6	24.6	309.3
	Sonsonate	13.2	11.8	14.4	14.4	15.2	12.6	13.2	13.0	13.1	13.1	12.2	13.2	159.4
	Talnique											0.0		0.0
Total AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.		85.7	78.2	93.6	97.2	102.4	88.8	91.6	90.3	89.8	92.0	86.3	86.8	1082.6
AES CLESA Y CIA, COM	Nejapa	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.6	18.5
	Soyapango	1.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.8	1.6	1.7	20.5
Total AES CLESA Y CIA, COM		3.3	3.1	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	3.3	39.0
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	Nejapa	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.5	7.6
	San Bartolo	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	3.7
	Soyapango	4.8	4.6	4.6	4.7	4.9	4.6	5.5	5.6	5.4	5.6	5.3	4.3	59.8
Total AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable		5.7	5.4	5.5	5.5	5.8	5.5	6.5	6.6	6.4	6.6	6.3	5.2	71.1
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	Guajoyo	2.4	1.9	1.7	1.3	1.5	2.3	3.7	5.3	5.6	5.2	5.2	6.5	42.7
Total AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.		2.4	1.9	1.7	1.3	1.5	2.3	3.7	5.3	5.6	5.2	5.2	6.5	42.7
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	Nejapa	1.8	3.0	4.0	4.4	4.6	3.5	2.8	4.0	3.1	3.1	3.2	2.8	40.2
	San Matias	2.4	1.7	1.4	0.7	0.8	1.1	1.6	0.7	1.2	1.5	2.0	1.9	17.0
	Talnique	0.9	1.2	0.7	0.8		0.6	1.3	1.5	1.8	1.7	1.0	0.8	12.2
Total ALAS DORADAS S.A. DE C.V.		5.2	5.9	6.1	6.0	5.4	5.2	5.6	6.1	6.1	6.3	6.1	5.5	69.4
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	Alvarado	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 Acajutla Energía Solar I, LTDA. 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
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	Nejapa	19.9	18.8	19.5	19.5	19.6	17.3	17.9	18.4	17.5	19.3	19.3	19.8	226.8
	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	6.3	6.0	6.1	6.2	6.1	4.9	5.4	5.3	4.9	6.2	6.4	6.5	70.5
Total Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)		26.2	24.8	25.7	25.8	25.7	22.2	23.4	23.8	22.4	25.5	25.7	26.3	297.6
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	San Bartolo	2.7	3.2	2.6	3.2	3.6	3.1	3.3	2.8	3.3	3.4	3.2	2.3	36.9
Total B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.		2.7	3.2	2.6	3.2	3.6	3.1	3.3	2.8	3.3	3.4	3.2	2.3	36.9
CAESS S.A. de C.V.	Cerrón Grande	5.8	5.4	6.9	7.4	7.2	5.7	6.0	6.0	6.0	6.1	5.5	5.5	73.5
	El Volcán						0.0	0.9	4.9	4.8	4.8	4.4	4.7	24.4
	Nejapa	22.4	21.2	24.4	26.1	27.6	22.7	22.2	21.9	23.1	24.1	22.2	21.5	279.3
	Nuevo Cuscatlan	5.9	5.4	6.2	6.3	6.5	5.1	5.4	5.2	5.2	5.2	4.9	5.1	66.6
	Opico	9.4	8.5	11.0	10.9	11.9	10.2	10.7	10.6	10.1	10.0	9.5	9.4	122.2
	San Antonio Abad	42.5	39.1	45.6	49.8	51.0	44.0	48.4	41.8	42.8	43.1	39.5	37.8	525.4
	San Bartolo	33.9	32.2	35.4	36.7	36.4	34.5	34.2	30.5	31.4	31.7	28.2	27.7	392.9
	San Martín						0.0	3.5	6.3	4.3	4.3	5.2	3.9	27.5
	San Matias					0.1	0.0							0.1
	San Rafael Cedros	12.5	11.4	13.2	13.0	13.6	11.8	11.9	11.1	10.8	11.1	10.3	10.8	141.6
	Santo Tomás	12.4	10.8	12.2	12.7	13.1	11.1	12.6	11.8	11.6	12.2	11.3	10.9	142.8
	Soyapango	38.0	35.0	39.8	40.0	44.2	35.1	39.7	36.7	38.3	39.0	34.9	35.0	455.7
Total CAESS S.A. de C.V.		182.9	169.1	194.7	202.8	211.5	180.4	195.4	186.8	188.4	191.6	176.2	172.4	2252.0
CASSA S.A. de C.V.	Sonsonate	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.1	3.4
Total CASSA S.A. de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.1	3.4
CASW El Salvador, S.A. de C.V.	Nejapa	7.0	6.1	7.5	7.6	7.6	7.5	7.6	7.9	7.6	8.0	7.5	7.6	89.6
Total CASW El Salvador, S.A. de C.V.		7.0	6.1	7.5	7.6	7.6	7.5	7.6	7.9	7.6	8.0	7.5	7.6	89.6
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	1.2
	Ahuachapán							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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.5
	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	0.0	0.1	0.0	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
	Ozatlan	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.8
	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	0.1
	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		0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	8.7
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	Acajutla	0.4	0.4	0.3	0.4	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	4.3
	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 CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.		0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	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
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	15 de Septiembre	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	1.1
	3 de Febrero	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
	5 de Noviembre	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	2.0



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
	Cerrón Grande	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	1.1
	Guajoyo	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 Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)		0.6	0.6	0.6	0.4	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.4	0.4	0.6	4.7
DEC-ABRUZZO	Nuevo Cuscatlan	1.9	1.8	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	1.9	23.9
Total DEC-ABRUZZO		1.9	1.8	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	1.9	23.9
DELSUR S.A. de C.V.	Acajutla	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	7.4
	Ateos	9.6	8.2	10.0	11.2	11.7	11.5	11.6	11.0	12.1	12.1	12.2	11.2	132.4
	El Pedregal	22.7	19.6	23.8	24.4	25.0	22.0	23.3	23.1	22.0	22.9	21.6	22.8	273.2
	El Volcán	1.5		8.7	9.6	9.6	8.5	9.4	8.8	8.8	9.1	8.5	8.5	91.0
	Nejapa	6.5	6.3	6.6	7.0	7.3	6.3	6.6	6.6	6.6	6.8	6.5	6.1	79.2
	Nuevo Cuscatlan	43.6	41.4	34.3	34.2	35.7	31.5	33.2	31.9	32.5	33.2	31.7	29.7	412.9
	Opico	7.0	6.3	6.9	7.1	7.7	6.1	6.4	6.1	6.3	7.0	6.2	5.4	78.3
	San Bartolo	1.7	1.6	1.9	1.9	2.0	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.7	21.3
	San Matias	4.1	3.7	4.6	4.8	4.6	4.0	4.0	3.8	3.8	4.1	3.8	3.9	49.1
	San Rafael Cedros	4.8	5.0	6.5	5.5	5.6	3.1	2.8	2.4	2.6	4.7	2.3	2.5	48.0
	Santa Ana	1.1	1.1	1.4	1.3	1.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	1.0	12.0
	Santo Tomás	21.6	19.3	22.8	22.9	23.9	21.0	22.6	22.3	21.6	21.6	20.6	19.6	259.8
	Sicepasa													0.0
	Soyapango	7.3	6.9	7.8	8.3	8.2	7.5	7.7	7.6	7.7	7.8	7.1	7.0	90.9
	Tecoluca	10.2	9.2	11.4	12.1	13.1	11.1	11.2	11.2	11.2	11.2	10.7	11.1	133.8
Total DELSUR S.A. de C.V.		142.4	129.3	147.3	150.9	156.1	135.5	141.9	137.9	138.5	143.9	134.4	131.2	1689.3
Deusem S.A. de C.V.	Ozatlán	13.9	12.5	14.8	15.7	16.0	13.7	15.0	15.3	14.7	14.8	13.0	13.5	172.8
Total Deusem S.A. de C.V.		13.9	12.5	14.8	15.7	16.0	13.7	15.0	15.3	14.7	14.8	13.0	13.5	172.8
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	1.3	1.3	1.6	1.9	3.0	1.5	2.5	2.3	2.1	2.3	1.4	1.6	22.8
	San Matias	7.0	6.1	8.3	7.3	6.4	8.6	5.7	7.1	6.9	6.6	8.3	5.5	83.8
	San Miguel	0.7	0.7	1.0	1.1	1.1	0.9	1.1	1.2	1.1	1.2	1.0	1.1	12.2
	Santa Ana	0.8	0.7	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9	1.1	0.8	1.0	1.0	1.0	10.5
	Talnique	2.5	4.1	1.7	3.0	3.2	3.4	4.5	3.7	3.8	4.3	2.6	2.4	39.3
Total EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		12.3	12.8	13.5	14.2	14.7	15.2	14.7	15.3	14.7	15.4	14.3	11.6	168.6
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	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	0.1
	San Bartolo	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4
	Santa Ana	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	3.0
Total EDESAL S.A. de C.V. (COM)		0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	5.5
EEO S.A. de C.V.	15 de Septiembre	8.5	8.0	9.5	9.7	9.9	8.4	8.8	8.7	8.6	9.4	8.5	9.1	107.3
	La Union	15.4	13.8	17.9	18.8	19.1	15.7	16.5	15.6	15.1	16.1	14.4	15.2	193.6
	San Miguel	40.6	37.5	46.4	46.6	48.5	39.2	42.1	42.4	39.8	41.1	37.0	39.4	500.5
Total EEO S.A. de C.V.		64.5	59.2	73.7	75.1	77.5	63.3	67.5	66.6	63.5	66.7	59.9	63.8	801.4
EIS POWER 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	0.5
	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	0.5
	San Antonio Abad	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	2.7
	San Miguel						0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5
	Santa Ana						0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.3
Total EIS POWER S.A. DE C.V.		0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	5.4
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	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	0.3
Total 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.	EDP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.3	0.3	0.0	0.1	0.1	1.1
Total ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.3	0.3	0.0	0.1	0.1	1.1
ENERGY Q, S.A. de C.V.	San Bartolo	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.5	1.4	1.2	16.6
	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	1.2
Total ENERGY Q, S.A. de C.V.		1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.5	1.2	17.8
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	Nejapa	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	5.8
	Ozatlán						0.0	0.1	0.1	0.0	0.3	0.5	0.5	1.5
	San Antonio Abad	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.9	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	11.7
	Soyapango	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	11.6
Total ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.		2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.4	2.7	2.9	2.6	3.0	3.2	3.3	30.6
Excelergy S.A.	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	0.3
	Acajutla	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
	Ahuachapán	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
	Ateos	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
	Cerrón Grande	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
	El Pedregal	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	2.3
	Guajoyo	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
	La Union	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
	Nejapa	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	2.0
	Nuevo Cuscatlan	0.9	0.8	0.9	0.8	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	10.9
	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
	Ozatlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.6
	San Antonio Abad	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	9.2
	San Bartolo	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.8	0.9	0.9	0.8	1.0	1.0	1.0	10.9
	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	0.1
	San Miguel	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	3.9
	San Rafael Cedros	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.5
	Santa Ana	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	2.1



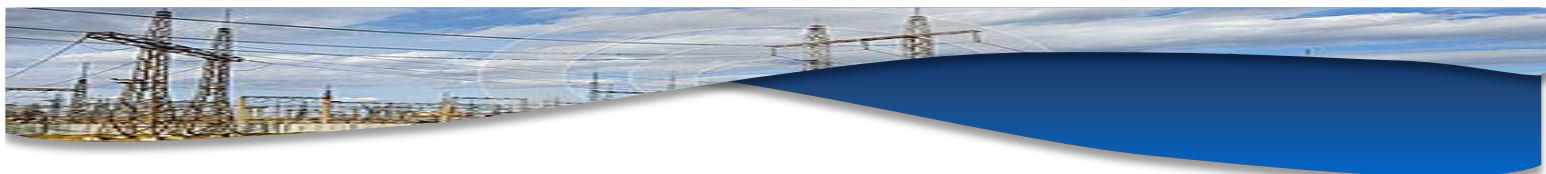
XI- Retiro de energía por nodo en la red de transmisión

Cuadro No. 16
Retiros por nodo (GWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
	Santo Tomás	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.4
	Sonsonate	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8
	Soyapango	0.4	0.4	0.4	0.6	0.8	1.1	1.2	1.2	1.1	1.0	0.8	0.7	9.8
	Tecoluca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6
Total Excelergy S.A.		4.5	4.4	4.8	5.0	4.0	5.3	5.7	5.7	5.3	5.7	5.3	5.3	61.0
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	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	6.7	6.6	6.6	7.2	7.8	7.1	7.8	6.9	6.9	7.8	7.5	3.5	82.5
Total Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		6.7	6.6	6.6	7.2	7.8	7.1	7.8	6.9	6.9	7.8	7.5	3.5	82.5
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	Holcim										0.0			0.0
Total Holcim El Salvador, 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	0.0
INE S.A. DE C.V.	Talnique	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.9
Total INE S.A. DE C.V.		0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.9
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	Chaparrastique	0.0	0.1		0.0	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.0	2.3
Total Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.		0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.0	2.3
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	Ingenio El Angel	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.1	3.1
Total Ingenio El Angel, S. A. de C. V.		0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.1	3.1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	Ingenio Jiboa	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	1.1
Total Ingenio Jiboa S.A de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	1.1
LaGeo S.A. de C.V.	Ahuachapán	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	8.1
	Berlín	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1		0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5
Total LaGeo S.A. de C.V.		1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1	0.7	0.0	0.1	0.1	8.7
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	2.4
	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	3.5
	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	1.3
	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
Total Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.		0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.7	0.8	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	8.9
Mercados Electricos 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
	San Antonio Abad	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4							3.5
	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 Electricos S.A. de C.V.		0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	Nejapa	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.7	0.5	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	7.4
Total NEJAPA POWER COMPANY, S.A.		0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.7	0.5	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	7.4
POTENCIA Y ENERGIA CORP	PEC	0.1	0.1	0.0	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	0.0	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.6
	San Antonio Abad	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	2.4
	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
	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	0.0
Total Pacific Energy S.A. de C.V.		0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	3.5
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	0.1	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	0.1	0.0	0.5
TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.	Nuevo Cuscatlan	3.2	3.1	2.6	3.2	3.3	3.2	3.3	2.5	3.2	3.2	3.2	2.3	36.1
Total TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.		3.2	3.1	2.6	3.2	3.3	3.2	3.3	2.5	3.2	3.2	3.2	2.3	36.1
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
	Textufil	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.8
Total VENTUS, S.A. DE C.V.		0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.8
Total general		580.4	536.8	615.4	635.2	658.8	574.7	610.0	597.3	593.0	613.2	571.1	559.2	7145.2

^{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	7	2	6	5	3	3	4	7	9	2	6	12	66
Líneas de 115 kV	18	18	4	32	22	15	25	21	26	22	21	12	236
Circuitos de 46 kV	75	65	97	114	114	115	172	143	154	111	67	74	1,301
Circuitos de 34.5 kV	6	8	4	9	8	9	6	4	4	2	5	7	72
Circuitos de 23 kV	16	12	20	34	20	18	28	37	37	28	18	22	290
TOTALES	122	105	131	194	167	160	235	212	230	165	117	127	1,965

(*) 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	12	6		15	12	10	14	11	18	10	6	1	115
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	6	12	4	17	10	5	11	10	8	12	14	11	120
Apertura por otras causas a 115 kV											1		1
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	5		2	1									8
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	1		3	1		1		2	6	2	4	1	21
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)												9	9
Fallas en líneas de interconexión (2)	1					2	2						5
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)		2	1	3	2		2	5	3		2	2	22
Apertura por otras causas en líneas de interconexión (2)					1								1
Fallas de circuitos de distribución	63	62	71	119	109	104	165	159	137	95	62	74	1,220
Mantenimientos en circuitos de distribución	34	23	50	38	33	38	41	25	58	46	28	29	443
TOTALES	122	105	131	194	167	160	235	212	230	165	117	127	1,965

(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.	17	19	20	32	24	30	31	30	27	17	17	24	288
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillas	1	5	3	3	6	2	3	4	7	5	2	2	43
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1			1	1		1	1	1	4	1	1	12
CAESS S.A. de C.V.	16	6	11	22	20	16	29	35	38	20	15	18	246
CASSA S.A. de C.V.		1	2		4		1		4	4			16
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.					1			1					2
Capella Solar, S. A. de C. V.	1	2	1			1		1		1		1	8
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Rio Lempa (CEL)	1		1	3		1	2	2	3	2	1	1	17
DEC-ABRUZZO			1	1	3	2	1			1		2	11
DELSUR S.A. de C.V.	26	32	30	45	42	54	70	48	40	31	25	26	469
Deusem S.A. de C.V.	1	1	3	5	3	1	7	2	9	17	2		51
ECOSOLAR, S.A. de C.V.			2				1		2				5
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	2	4	9	6	7	4	12	7	9	3	10	4	77
EEO S.A. de C.V.	14	10	15	22	20	24	43	37	40	20	10	8	263
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.												3	3
Panamá				1				1					2
ETESAL S.A. de C.V.	20	14	23	45	30	17	29	31	39	34	20	18	320
Empresa Propietaria de la Red El Salvador	1		5	2		1		7	3	1	5	1	26
Guatemala			1		1		1					1	4
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	2		4	2		1		2		2		6	19
Honduras		1		1	2	2			1				7
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.		1						1	1	3	1		7
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	1	2							1				4
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	4	2					2	2	5		1		16
LaGeo S.A. de C.V.											4		4
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	2												2
POTENCIA Y ENERGIA CORP	2										1	1	4
Providencia Solar S.A. de C.V.		1				2							3
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	10	3		2	2	2	1				1	1	22
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.				1								9	10
VENTUS, S.A. de C.V.		1			1		1				1		4
TOTALES	122	105	131	194	167	160	235	212	230	165	117	127	1,965



XIII- Límites de voltaje

Cuadro No. 20

FRECUENCIA DE VIOLACIONES A LOS LIMITES DE VOLTAJE EN BARRAS Resumen Enero a Diciembre 2024					
SUBESTACION	VOLTAJES	LIMITES	DEMANDAS		
			MIN	MED	MAX
NVO. CUSCATLAN	23	>1.05 <0.95	4 0	6 0	2 0
NEJAPA	23	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SAN ANTONIO	23	>1.05 <0.95	0 0	10 0	0 0
SAN BARTOLO	23	>1.05 <0.95	0 0	0 2	0 0
SOYAPANGO	23	>1.05 <0.95	67 0	23 0	2 0
EL VOLCÁN	23	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
APOPA	23	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SAN MARTÍN	23	>1.05 <0.95	0 0	1 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	0 0	2 0	2 0
ATEOS	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
CERRON GRANDE	46	>1.05 <0.95	7 0	4 0	0 0
GUAJOYO	46	>1.05 <0.95	0 1	1 0	0 0
OPICO	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
OZATLAN	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 1
PEDREGAL	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
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	0 0	0 0	0 0
SOYAPANGO	46	>1.05 <0.95	3 0	3 0	0 0
SAN RAFAEL	46	>1.05 <0.95	0 0	0 1	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 2024 - SEMANA 19 DE 2025

CENERGICA	ACAJUTLA							
	MOTOR 8	01-oct-24	04-nov-24	35 días	01-oct-24	25-oct-24	25 días	Programa anual de mantenimiento mayor
	UNIDAD 2	01-oct-24	04-nov-24	35 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Programa anual de mantenimiento mayor
	UNIDADES 1 Y 2	01-dic-24	01-dic-24	7 horas	01-dic-24	01-dic-24	7 horas	Mantenimiento de ETESAL en sub. Acajutla
	MOTORES 1 A 9, UNIDADES 4 Y 5	08-dic-24	08-dic-24	7 horas	08-dic-24	08-dic-24	7 horas	Mantenimiento de ETESAL en sub. Acajutla
	UNIDAD 4	10-dic-24	13-ene-25	35 días	10-dic-24			Programa anual de mantenimiento mayor
	MOTORES 1 A 9, UNIDADES 4 Y 5	16-dic-24	05-ene-25	21 días	16-dic-24	05-ene-25	21 días	Mantenimiento en subestación
	UNIDAD 1	10-dic-24	13-ene-25	35 días	06-ene-25			Programa anual de mantenimiento mayor
NEJAPA POWER	SOYAPANGO							
	MOTOR 1	09-sept-24	27-oct-24	49 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento intermedio de motor y generador.
	MOTORES 1 A 3	10-nov-24	10-nov-24	8 horas	10-nov-24	10-nov-24	8 horas	Mantenimiento de ETESAL en sub. Soyapango
	NEJAPA POWER							
	MOTORES 1 A 27	04-nov-24	10-nov-24	7 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Inspección y reacondicionamiento de aceite del transformador de 115/13.8kV #4
INE	MOTOR 12	11-nov-24	29-dic-24	49 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
	MOTOR 10	30-dic-24	16-feb-25	49 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
	TALNIQUE							
	MOTOR 7	26-dic-24	24-ene-25	30 días	19-ago-24	10-sept-24	23 días	Mantenimiento 60000 horas de operación.
	MOTOR 8	05-ago-24	03-sept-24	30 días	08-oct-24	01-nov-24	25 días	Mantenimiento 60000 horas de operación + mantenimiento nivel 4 del
PEC	MOTOR 6	08-oct-24	06-nov-24	30 días	04-ene-25			Mantenimiento 60000 horas de operación + mantenimiento nivel 4 del
	MOTOR 3	16-nov-24	30-nov-24	15 días				Mantenimiento para el cambio de paquetes de resorte y culatas.
	TERMOPUERTO							
	MOTOR 2	27-sept-24	31-oct-24	35 días	Suspendido a solicitud de PEC			Mantenimiento programado de 54,000 horas.
	MOTOR 4	24-nov-24	30-nov-24	7 días	Suspendido a solicitud de PEC			Cambio de acople Vulkan
TEXTUFIL	MOTORES 1 A 4	01-dic-24	01-dic-24	24 horas	30-nov-24	01-dic-24	18 horas	Mantenimiento anual de subestación
	MOTORES 1 A 4	08-dic-24	08-dic-24	7 horas	08-dic-24	08-dic-24	9 horas	Mantenimiento de ETESAL en sub. Acajutla
	TEXTUFIL							
	MOTOR 7	21-sept-24	05-oct-24	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			Mantenimiento mayor
	MOTOR 5	12-oct-24	26-oct-24	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			Mantenimiento mayor
PROV	ANTARES Y ECOSOLAR							
	PLANTAS SOLARES	17-nov-24	17-nov-24	8 horas	Suspendido a solicitud de ETESAL			Mantenimiento de ETESAL en sub. Pedregal
TRIN	TRINIDAD							
	PLANTAS SOLARES	01-dic-24	01-dic-24	7 horas	01-dic-24	01-dic-24	7 horas	Mantenimiento de ETESAL en sub. Acajutla

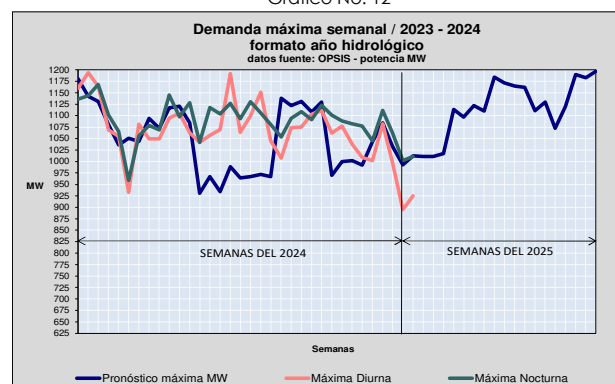
XV- Demanda máxima coincidental por recurso

Cuadro No. 22

Demanda máxima coincidental por recurso												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
DIA DEL MES	25	12	20	16	20	4	17	27	16	28	6	10
	19:30:00	19:00:00	19:30:00	19:00:00	15:30:00	19:00:00	19:30:00	15:30:00	16:00:00	18:00:00	18:30:00	18:30:00
RECURSO	Jueves	Lunes	Miércoles	Martes	Lunes	Martes	Miércoles	Martes	Lunes	Lunes	Miércoles	Martes
15 DE SEPTIEMBRE	72	91	91	132	91	91	183	182	91	182	182	91
3 DE FEBRERO	32	0	29	3	53	46	62	60	56	60	32	54
5 DE NOVIEMBRE	13	87	67	77	119	35	124	158	159	127	144	64
ACAJUTLA	0	0	47	49	113	100	23	48	0	0	0	0
AHUACHAPAN	77	78	78	77	76	77	78	76	76	77	76	76
ALBIREO	0	0	0	0	67	0	0	8	48	0	0	0
ANTARES	0	0	0	0	14	0	0	5	11	0	0	0
BERLIN	97	96	98	98	95	96	93	55	93	88	67	96
BOREALIS	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0
CASSA	26	26	27	26	0	0	0	0	0	0	0	22
CERRON GRANDE	144	137	124	144	64	106	165	170	170	170	84	169
ECOSOLAR	0	0	0	0	1	0	0	2	2	0	0	0
ENERGÍA DEL PACÍFICO	366	363	320	388	304	380	367	369	319	309	306	323
GECSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAJOYO	13	11	11	15	0	10	0	19	19	10	14	11
HILCASA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HOLCIM	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0
INGENIO CHAPARRASTIQUE	34	35	33	33	0	0	0	0	0	0	0	36
INGENIO EL ANGEL	46	40	41	40	0	0	0	0	0	0	0	48
INGENIO JIBOA	33	30	30	0	3	0	0	0	1	0	0	24
INGENIO LA CABAÑA	16	13	15	20	0	0	0	0	0	0	0	13
LA CABAÑA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARQUEZ	0	0	0	0	0	0	0	3	5	0	0	0
NEJAPA POWER	0	0	0	0	99	1	0	0	0	1	0	0
REMEDIOS	0	0	0	0	1	0	0	10	14	0	0	0
SONSONATE SOLAR	0	0	0	0	1	0	0	6	5	0	0	0
SOYAPANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALNIQUE	78	78	94	81	95	94	35	89	49	32	86	69
TALNIQUE SOLAR	0	0	0	0	2	0	0	1	1	0	0	0
TERMOPUERTO	62	52	49	50	43	44	0	55	47	0	53	0
TEXTUFIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	6	7	0	0	0
VENTUS	21	0	48	2	9	2	51	0	0	46	0	15
IMPORTACION NETA (*)	0	0	0	0	0	10	0	0	0	20	59	1
EXPORTACION NETA (*)	48	48	35	53	55	0	36	134	21	0	0	0
DEMANDA NACIONAL	1,082	1,090	1,166	1,181	1,194	1,102	1,145	1,192	1,151	1,122	1,101	1,112

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

Gráfico No. 12



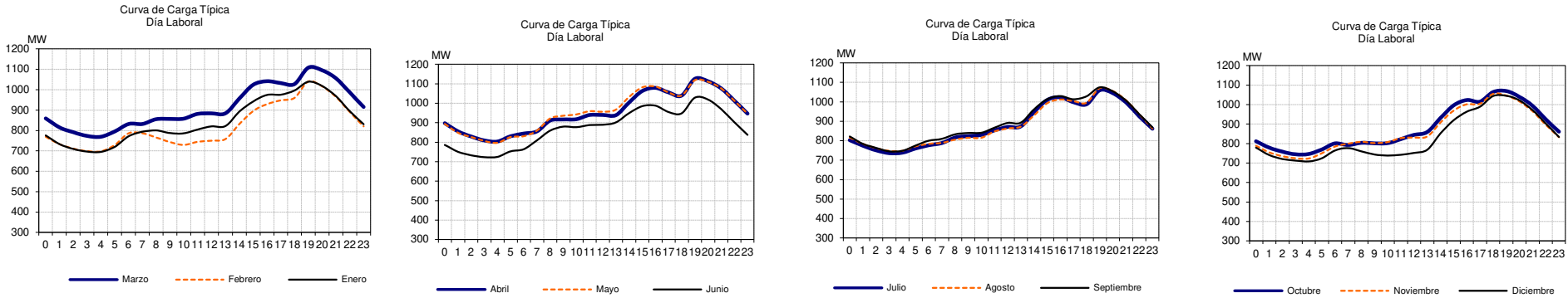
XVI- Curvas típicas de carga

Día Laboral

Cuadro No. 23
Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	775	769	859	897	893	786	803	816	821	811	788	779
1	733	732	815	855	847	750	774	783	784	778	754	740
2	708	711	791	828	826	732	750	762	763	757	735	720
3	696	698	773	808	806	723	736	747	745	744	724	712
4	695	697	769	803	796	725	738	748	748	746	723	708
5	720	729	795	830	826	753	760	770	775	769	750	723
6	771	786	831	844	830	763	776	784	799	800	784	764
7	793	785	832	855	858	809	788	788	809	792	799	776
8	800	766	855	911	921	859	816	806	833	803	808	760
9	786	743	856	916	935	879	823	814	839	801	802	743
10	785	729	858	917	942	876	830	815	841	801	807	738
11	804	744	881	939	958	887	853	847	867	822	828	742
12	820	750	883	940	956	890	870	862	891	844	831	751
13	821	757	883	938	966	901	873	872	892	859	835	768
14	891	830	954	1003	1032	949	947	930	961	930	906	850
15	941	894	1022	1062	1081	984	1009	992	1012	995	969	918
16	974	928	1041	1079	1086	987	1023	1012	1029	1023	1001	963
17	975	948	1032	1055	1055	954	998	1003	1013	1015	1003	988
18	995	959	1027	1039	1039	948	987	994	1028	1064	1054	1043
19	1038	1039	1107	1125	1118	1028	1059	1070	1074	1069	1046	1045
20	1018	1016	1095	1112	1110	1019	1044	1054	1053	1040	1016	1021
21	968	964	1055	1076	1076	969	996	1007	1006	993	965	971
22	894	890	987	1013	1013	902	926	936	937	924	896	903
23	831	820	915	947	946	837	861	862	868	860	832	833

Gráfico No. 13



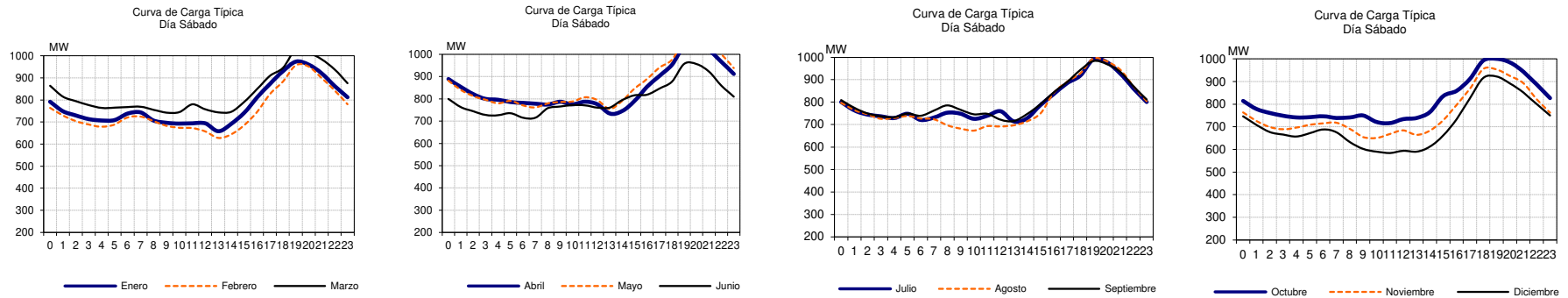
XVI- Curvas típicas de carga

Día Sábado

Cuadro No. 24
Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	792	764	864	889	883	800	801	798	809	815	764	746
1	749	730	815	854	840	763	763	764	775	779	726	709
2	730	704	795	822	813	745	745	746	749	762	700	677
3	714	689	777	800	796	728	737	726	738	749	689	666
4	708	679	764	796	780	727	729	730	733	742	697	658
5	709	689	765	787	792	736	748	739	750	743	709	672
6	739	721	768	782	771	715	721	728	740	747	716	689
7	744	725	770	778	762	715	732	724	763	740	718	676
8	707	704	755	775	780	758	753	697	786	742	691	632
9	697	683	743	787	787	766	748	682	766	750	655	603
10	693	675	745	776	788	772	726	674	746	721	651	590
11	695	673	781	787	807	772	739	693	748	716	669	585
12	694	657	758	777	795	761	760	692	722	734	684	594
13	658	628	744	734	755	762	714	697	716	740	665	590
14	691	644	747	746	792	795	728	714	747	765	683	613
15	742	686	791	791	847	816	787	750	791	836	730	662
16	811	745	849	854	889	819	835	841	844	859	798	734
17	874	827	910	904	941	847	884	891	890	912	868	826
18	931	884	945	953	975	877	918	928	943	993	956	916
19	974	957	1029	1039	1064	958	991	994	983	1001	954	923
20	960	951	1015	1043	1069	957	979	982	970	985	925	892
21	921	899	984	1018	1052	922	929	945	936	943	893	851
22	863	844	938	966	1000	859	863	872	871	888	823	801
23	813	781	876	912	939	810	801	805	812	827	762	751

Gráfico No. 14





XVI- Curvas típicas de carga

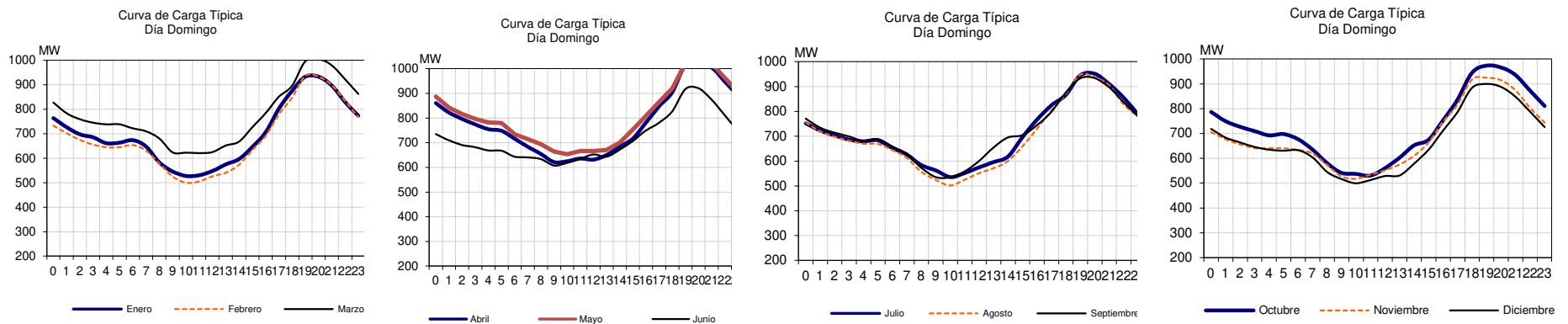
Día Domingo

Cuadro No. 25

Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	764	732	827	860	887	735	751	755	771	786	705	718
1	726	702	783	822	842	709	723	719	734	750	677	683
2	697	674	759	796	816	691	703	698	714	727	656	663
3	685	656	744	774	796	682	686	682	699	709	641	646
4	661	645	739	754	782	668	679	669	681	692	640	634
5	663	645	738	748	780	667	683	669	688	697	640	630
6	674	653	722	716	734	643	652	644	658	676	633	633
7	647	630	710	683	714	640	626	612	628	635	619	603
8	582	578	680	654	694	633	584	556	573	580	573	545
9	546	525	623	621	664	608	562	524	535	541	527	516
10	527	499	623	625	653	618	535	502	535	537	517	499
11	530	505	621	636	666	635	552	525	558	530	533	512
12	547	526	625	631	667	652	575	551	600	560	551	528
13	575	540	651	649	671	643	595	571	654	602	575	531
14	596	573	668	683	701	672	618	600	695	652	610	578
15	646	633	726	716	754	707	695	659	704	674	663	634
16	705	690	783	781	810	749	766	730	744	752	746	711
17	801	777	850	847	866	781	824	803	797	835	816	785
18	875	847	895	904	919	827	866	869	875	944	917	883
19	932	936	995	1014	1022	917	945	947	933	973	924	899
20	933	933	1005	1015	1032	920	951	938	934	966	914	887
21	897	899	979	1005	1020	874	910	905	896	934	873	847
22	829	834	922	948	963	811	855	828	836	872	803	787
23	773	768	862	891	905	748	787	778	779	810	744	725

Gráfico No. 15





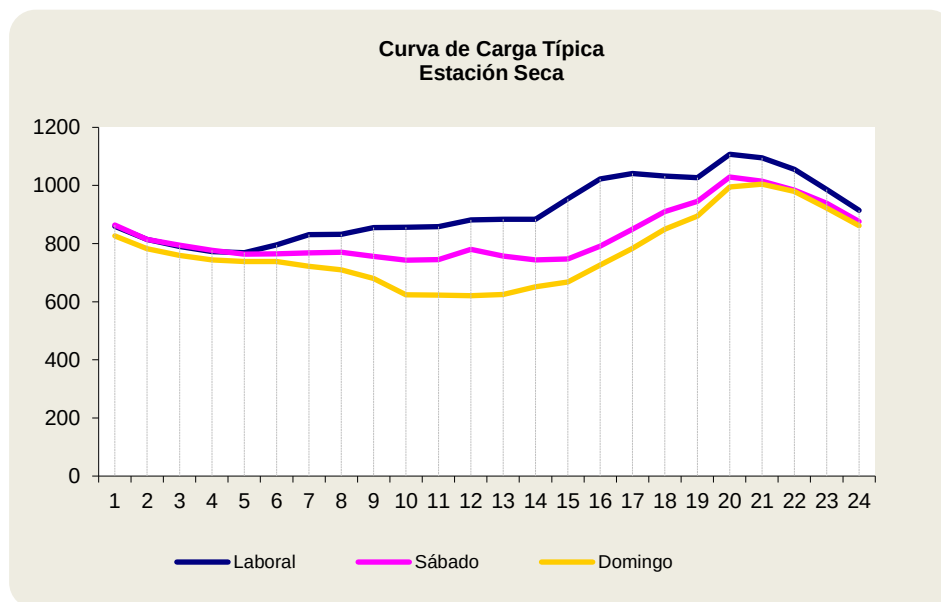
XVI- Curvas típicas de carga estación seca

Cuadro No. 26

Hora	Laboral	Sábado	Domingo
1	859	864	827
2	815	815	783
3	791	795	759
4	773	777	744
5	769	764	739
6	795	765	738
7	831	768	722
8	832	770	710
9	855	755	680
10	856	743	623
11	858	745	623
12	881	781	621
13	883	758	625
14	883	744	651
15	954	747	668
16	1022	791	726
17	1041	849	783
18	1032	910	850
19	1027	945	895
20	1107	1029	995
21	1095	1015	1005
22	1055	984	979
23	987	938	922
24	915	876	862

Nota: corresponde al mes de Marzo-2024

Gráfico No. 16





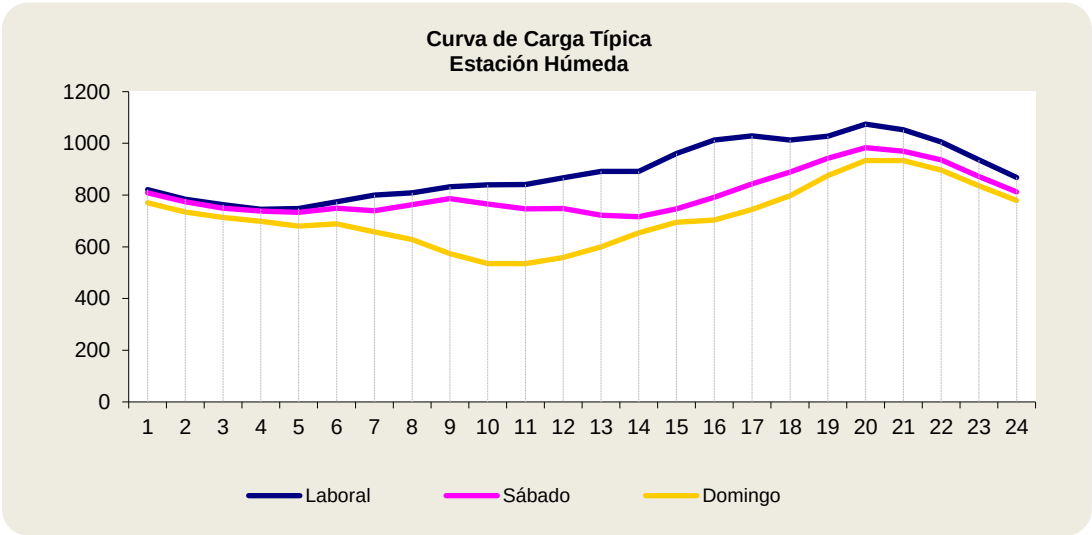
XVI- Curvas típicas de carga estación húmeda

Cuadro No. 27

Hora	Laboral	Sábado	Domingo
1	821	809	771
2	784	775	734
3	763	749	714
4	745	738	699
5	748	733	681
6	775	750	688
7	799	740	658
8	809	763	628
9	833	786	573
10	839	766	535
11	841	746	535
12	867	748	558
13	891	722	600
14	892	716	654
15	961	747	695
16	1012	791	704
17	1029	844	744
18	1013	890	797
19	1028	943	875
20	1074	983	933
21	1053	970	934
22	1006	936	896
23	937	871	836
24	868	812	779

Nota: corresponde al período Septiembre-2024

Gráfico No. 17





XVII - Déficit de Reserva de Potencia

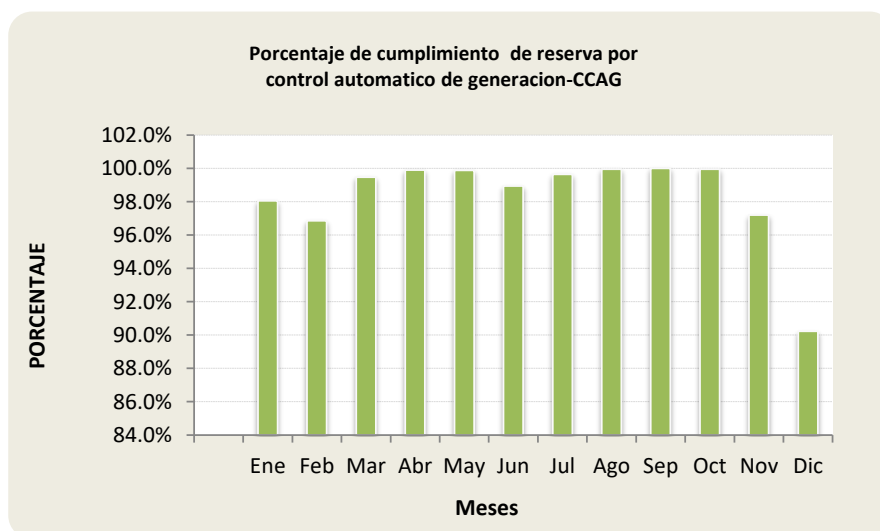
Cuadro No. 28

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

Mes	% de cumplimiento
Ene	98.05%
Feb	96.86%
Mar	99.48%
Abr	99.91%
May	99.89%
Jun	98.94%
Jul	99.64%
Ago	99.96%
Sep	100.00%
Oct	99.96%
Nov	97.20%
Dic	90.23%
PROMEDIO	98.34%
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





XVIII- Cargos del Sistema

Cuadro No. 29

Meses	SIGET	UT	CUST	MR	FLEMG	PTRANSIS
Enero	\$406,145.92	\$669,495.73	\$5,599,961.79	\$9,977.52		\$1,038,144.32
Febrero	\$375,559.82	\$618,511.61	\$5,178,239.08	-\$9,027.63		\$964,355.53
Marzo	\$433,420.37	\$713,591.53	\$5,976,023.34	\$6,508.91		\$1,413,824.03
Abril	\$442,089.75	\$727,566.40	\$6,095,557.30	\$4,571.42		\$1,611,653.05
Mayo	\$454,553.84	\$747,080.09	\$6,576,636.01	-\$21,953.03		\$1,986,847.29
Junio	\$381,576.46	\$627,374.78	\$5,520,775.00	-\$102,401.40		\$1,293,578.53
Julio	\$410,952.56	\$676,115.91	\$5,945,798.25	-\$9,123.02		\$1,093,239.33
Agosto	\$418,478.75	\$689,030.44	\$6,054,689.63	-\$3,827.83		\$989,000.65
Septiembre	\$411,225.85	\$676,309.71	\$5,949,752.23	\$27,286.16		\$921,394.27
Octubre	\$415,945.54	\$608,628.33	\$6,018,038.33	-\$1,188.55		\$1,249,877.75
Noviembre	\$380,069.44	\$556,637.44	\$5,498,970.98	-\$3,236.69		\$1,097,144.76
Diciembre	\$373,761.50	\$549,077.51	\$5,407,705.58	\$3,671.61		\$749,701.96
TOTAL	\$4,903,779.80	\$7,859,419.47	\$69,822,147.51	-\$98,742.53	\$0.00	\$14,408,761.49

^{1/} Valores sin IVA

Cuadro No. 29-A

Meses	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	TOTAL
Enero	\$36,028.32	\$4,571.42	\$145,790.94		\$437,829.49	\$8,347,945.46
Febrero	\$31,083.71	\$4,571.43	\$46,520.33		\$415,659.52	\$7,625,473.41
Marzo	\$40,095.95	\$4,571.42	\$62,748.00		\$551,349.50	\$9,202,133.05
Abril	\$48,224.22	\$4,571.42	\$52,431.65		\$551,349.47	\$9,538,014.68
Mayo	\$43,110.70	\$4,571.42	\$301,474.20		\$551,349.50	\$10,643,670.02
Junio	\$34,081.60	\$4,571.43	\$275,228.13		\$551,349.52	\$8,586,134.04
Julio	\$44,709.88	\$4,571.42	\$38,922.09		\$551,349.48	\$8,756,535.91
Agosto	\$43,180.20	\$4,571.42	\$34,118.86		\$551,349.44	\$8,780,591.56
Septiembre	\$43,652.75	\$4,571.42	\$30,778.41		\$624,217.91	\$8,689,188.72
Octubre	\$39,304.10	\$4,571.42	\$34,458.64		\$623,928.17	\$8,993,563.74
Noviembre	\$33,274.29	\$4,571.42	\$61,946.03		\$624,130.18	\$8,253,507.85
Diciembre	\$24,759.31	\$4,571.43	\$26,112.54		\$624,376.15	\$7,763,737.59
TOTAL	\$461,505.04	\$54,857.09	\$1,110,529.82	\$0.00	\$6,658,238.33	\$105,180,496.03

^{1/} Valores calculados según el ROBCP.



XIX -Monto de Servicios Auxiliares

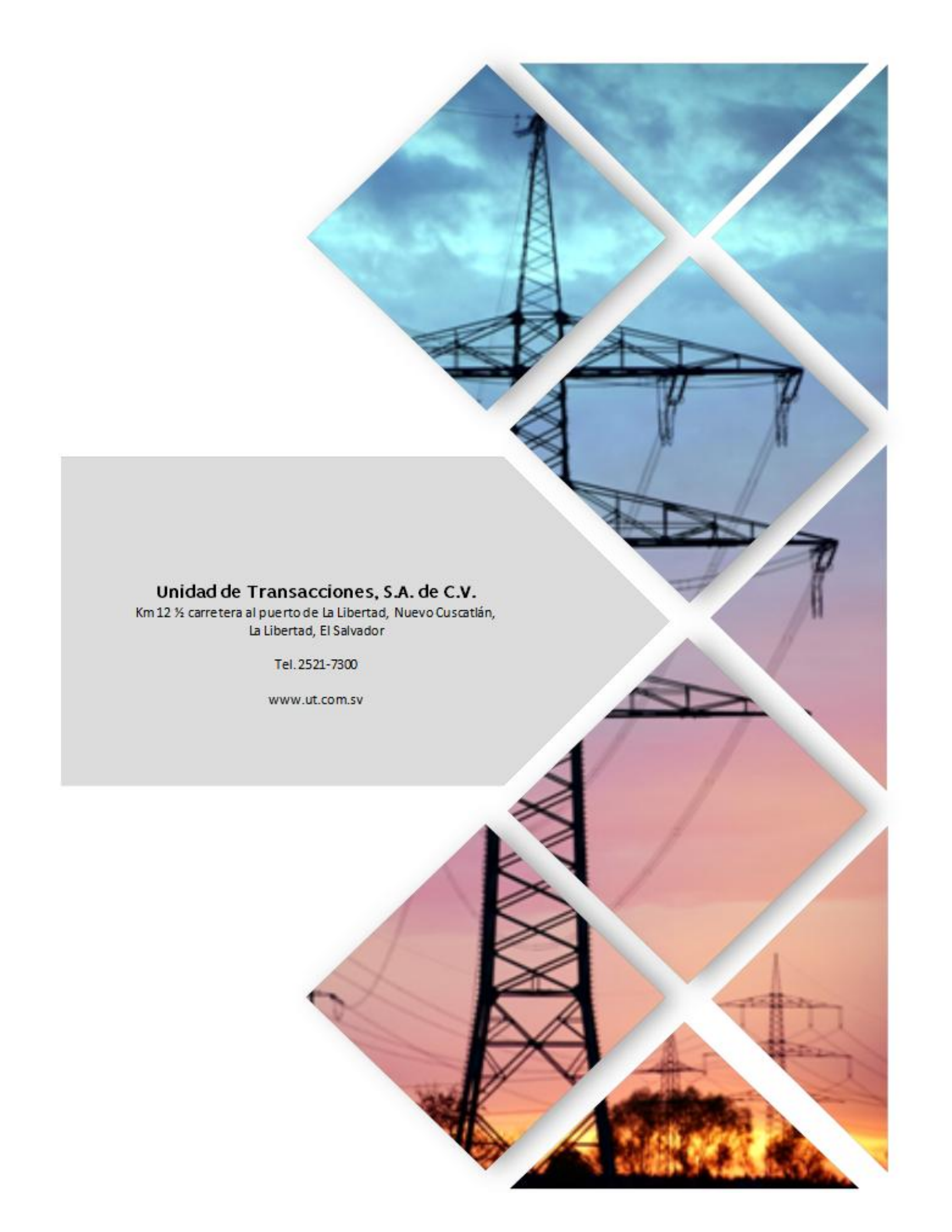
Cuadro No. 30

Meses	Reserva Primaria	Control Automático de Generación CAG
Enero	\$55,108.21	\$405,479.71
Febrero	\$58,510.32	\$313,484.69
Marzo	\$56,154.03	\$461,379.79
Abril	\$63,963.98	\$541,120.39
Mayo	\$41,062.14	\$569,785.85
Junio	\$29,187.10	\$593,616.47
Julio	\$48,470.03	\$876,086.45
Agosto	\$42,766.05	\$1,077,444.27
Septiembre	\$23,593.01	\$1,180,892.91
Octubre	\$56,884.72	\$943,207.24
Noviembre	\$35,235.60	\$516,745.08
Diciembre	\$66,580.68	\$328,315.92
TOTAL	\$577,515.88	\$7,807,558.78

XX -Costo de Racionamiento^{1/}

Semana ROBCP	Costo de Racionamiento	Semana ROBCP	Costo de Racionamiento
1	\$416.89	27	\$376.22
2	\$416.89	28	\$376.22
3	\$416.89	29	\$376.22
4	\$416.14	30	\$376.22
5	\$416.14	31	\$376.22
6	\$415.72	32	\$375.72
7	\$415.72	33	\$375.72
8	\$415.72	34	\$375.72
9	\$415.72	35	\$368.72
10	\$412.13	36	\$369.00
11	\$377.16	37	\$369.00
12	\$377.16	38	\$369.00
13	\$377.16	39	\$369.00
14	\$377.50	40	\$369.00
15	\$377.50	41	\$368.95
16	\$377.50	42	\$368.95
17	\$377.50	43	\$352.55
18	\$377.50	44	\$352.55
19	\$376.27	45	\$352.10
20	\$376.27	46	\$352.10
21	\$376.27	47	\$352.10
22	\$376.27	48	\$352.10
23	\$376.38	49	\$352.38
24	\$376.38	50	\$352.38
25	\$376.38	51	\$352.38
26	\$376.38	52	\$352.38

^{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

Tel. 2521-7300

www.ut.com.sv