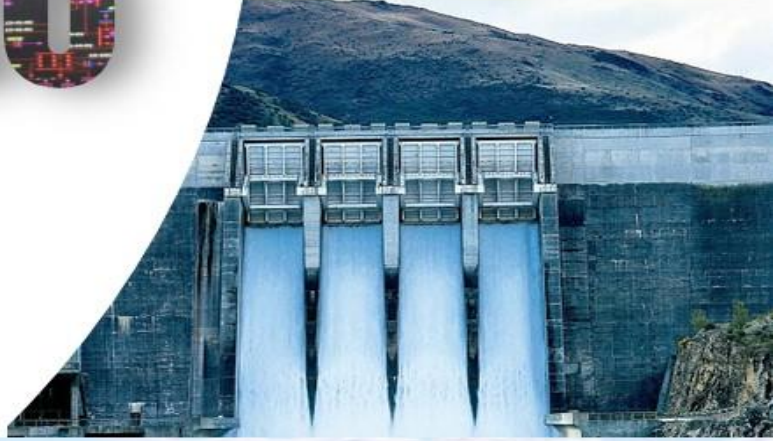


**Boletín
estadístico anual**

20

20



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	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Enero	2.9	4.1	-0.1	3.1	1.9	2.4	1.6	1.4	3.9	0.7	-0.3	1.4	-1.0
Febrero	3.4	3.3	0.3	2.9	2.1	1.8	1.8	1.3	4.2	0.5	-0.2	1.2	-0.7
Marzo	3.2	3.8	0.2	2.6	2.1	1.4	2.6	0.9	4.0	0.9	-0.7	1.4	-1.4
Abril	3.8	2.7	1.0	2.0	2.1	2.5	1.5	1.4	4.1	0.1	-0.1	1.0	-2.6
Mayo	3.8	2.0	1.9	1.8	1.7	2.8	1.3	1.7	4.0	-0.4	0.2	0.8	-4.2
Junio	3.8	1.7	2.1	2.0	1.5	2.8	1.4	2.0	3.5	-0.4	0.5	0.5	-5.6
Julio	3.7	1.3	2.2	2.1	1.5	2.8	1.7	1.7	3.0	0.0	0.8	-0.2	-6.3
Agosto	4.0	0.9	2.5	2.2	1.5	2.7	1.7	2.1	2.4	0.1	0.9	-0.3	-6.9
Septiembre	4.3	0.4	2.7	2.2	1.6	2.5	1.7	2.5	1.8	0.3	0.8	-0.5	-7.0
Octubre	4.4	0.4	2.6	1.7	2.5	1.9	1.5	3.0	1.5	0.1	1.0	-0.7	-6.8
Noviembre	4.0	0.5	2.8	1.6	2.5	2.0	1.2	3.5	1.1	0.0	1.2	-1.1	-6.9
Diciembre	4.1	0.5	2.5	2.1	2.2	2.0	1.1	4.0	0.6	-0.1	1.2	-0.9	-7.0

Gráfico No. 1

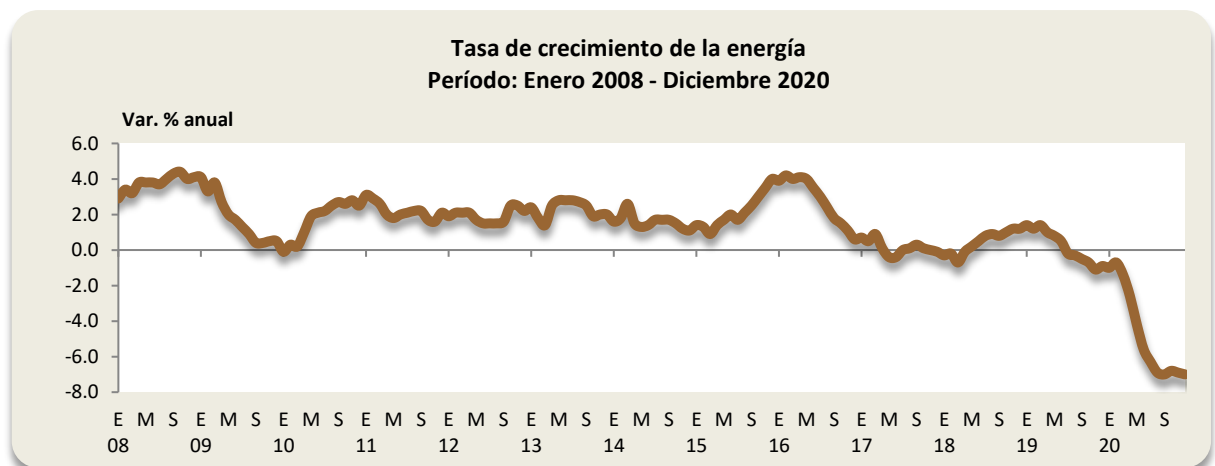
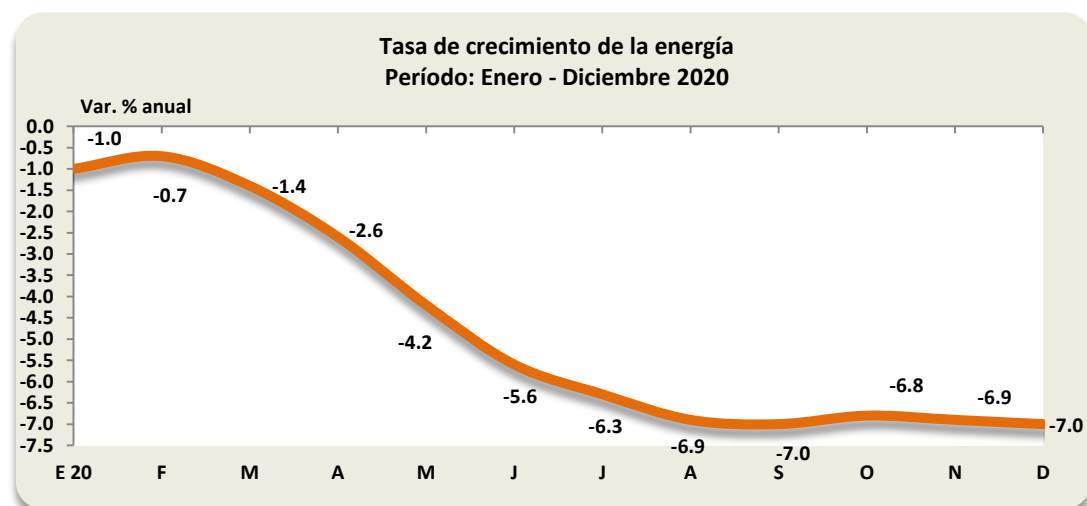


Gráfico No. 2





II- Inyección por planta (GWh)

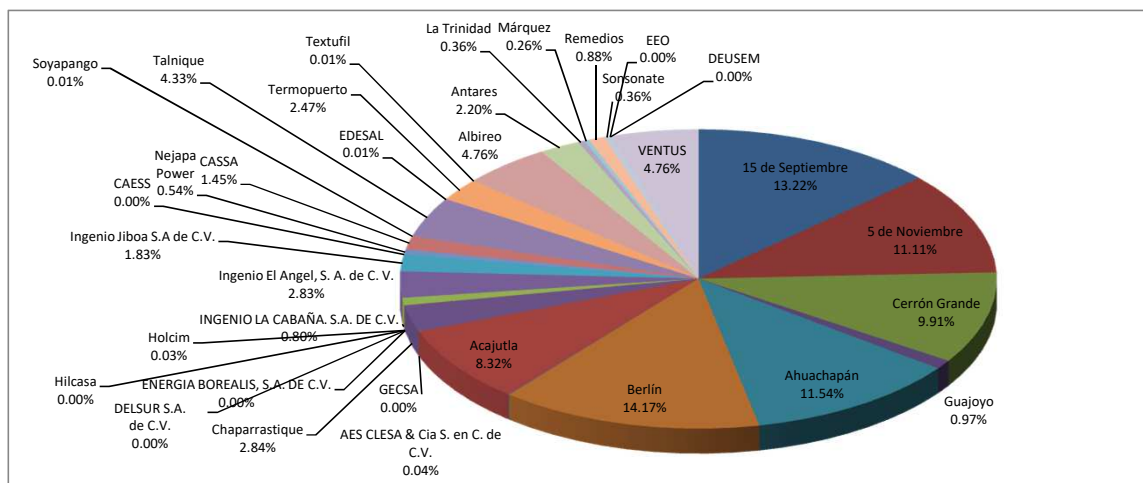
Cuadro No. 2

Generadores	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
Hidroeléctrica	68.7	65.3	68.0	76.6	171.6	221.6	196.7	221.2	265.0	237.5	260.3	132.7	1,985.4
15 de Septiembre	16.9	15.7	14.9	17.2	55.2	94.7	74.5	88.2	120.4	110.3	100.8	36.8	745.5
5 de Noviembre	24.1	23.4	24.3	27.1	59.0	71.2	66.5	72.6	80.3	69.5	65.2	43.2	626.5
Cerrón Grande	25.4	23.8	25.6	26.2	49.9	54.1	52.0	55.7	62.6	55.7	85.2	42.7	558.8
Guajoyo	2.3	2.4	3.3	6.1	7.5	1.6	3.7	4.7	1.7	2.1	9.1	10.0	54.6
Geotérmicas	113.5	115.4	126.8	121.4	124.8	120.2	122.5	122.4	119.1	127.8	118.5	117.6	1,450.0
Ahuachapán	58.5	55.8	57.6	54.7	56.0	54.0	54.9	54.5	52.6	57.3	48.9	45.8	650.7
Berlín	55.0	59.6	69.1	66.7	68.8	66.3	67.7	67.8	66.5	70.5	69.6	71.8	799.3
Térmicas	192.5	197.9	226.2	208.6	138.6	48.2	83.2	58.5	49.0	71.5	40.0	124.2	1,438.4
AES CLESA & Cia S.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1		0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.5	2.3
Acajutla	38.7	52.5	65.8	56.4	49.8	30.7	36.2	30.6	29.6	38.0	23.5	17.2	469.1
GECSA			0.0			0.0						0.0	0.1
Chaparrastique	23.6	19.1	25.8	29.6	38.6					1.0	0.0	22.6	160.4
DELSUR S.A. de C.V		0.0	0.0		0.0	0.0					0.0	0.0	0.0
ENERGIA BOREALIS	0.0	0.1	0.0	0.0			0.0			0.0		0.0	0.2
Hilcasa	0.1		0.0		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Holcim	0.0		0.3	0.0	0.1	0.0	0.4	0.0	0.1	0.4	0.1	0.1	1.6
INGENIO LA CABAÑA	9.2	9.2	11.1	9.2							0.1	6.5	45.2
Ingenio El Angel, S. /	35.4	33.8	36.0	22.2						0.0	0.3	32.0	159.6
Ingenio Jiboa S.A de	22.3	23.1	21.6	16.2							0.7	19.1	102.9
CAESS			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Nejapa Power	0.2		5.5	3.9	9.5	2.6	4.5	0.2	0.4	3.1	0.6	0.0	30.4
CASSA	18.2	17.1	17.6	7.9						0.0	2.2	18.7	81.5
Soyapango	0.1			0.1			0.0			0.1	0.0		0.3
Talnique	21.0	28.0	19.3	27.4	35.7	14.8	36.1	24.7	14.5	15.0	6.7	1.1	244.3
EDESAL	0.0			0.2	0.1				0.0			0.0	0.3
Termopuerto	23.7	14.8	23.0	35.3	4.7		5.6	2.6	4.0	13.4	5.6	6.3	139.1
Textufl	0.1	0.3	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.1	0.1		0.0	0.8
Solares	38.8	43.8	49.1	42.4	39.2	36.1	46.6	42.3	41.2	38.4	34.2	45.4	497.7
Albireo	20.3	24.5	26.4	22.2	20.7	19.0	25.7	22.8	21.9	21.3	19.2	24.6	268.6
Antares	11.5	11.0	12.3	10.7	9.8	9.1	10.8	10.6	10.4	8.4	7.9	11.5	124.0
La Trinidad	1.6	1.8	2.1	1.8	1.6	1.5	1.9	1.7	1.7	1.6	1.3	1.7	20.2
Márquez	1.1	1.3	1.5	1.3	1.2	1.1	1.4	1.2	1.2	1.2	1.0	1.3	14.8
Remedios	4.2	4.3	4.9	4.3	4.0	3.7	4.7	4.1	4.0	4.0	3.3	4.3	49.9
Sonsonate		0.9	1.8	2.1	1.9	1.7	2.1	2.0	1.9	2.0	1.6	2.1	20.2
EEO							0.0	0.0			0.0	0.0	0.0
DEUSEM									0.0				0.0
Eólico											2.6	11.5	14.1
VENTUS											2.6	11.5	14.1
Total	413.5	422.4	470.0	449.0	474.2	426.2	449.0	444.4	474.3	475.4	455.7	431.5	5,385.6

^{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	68.7	65.3	68.0	76.6	171.6	221.6	196.7	221.2	265.0	237.5	260.3	132.7	1,985.4
Geotérmica	113.5	115.4	126.8	121.4	124.8	120.2	122.5	122.4	119.1	127.8	118.5	117.6	1,450.0
Térmica	83.9	95.7	114.1	123.5	99.9	48.2	83.2	58.5	49.0	70.5	36.8	25.4	888.7
Biomasa	108.6	102.2	112.1	85.1	38.6					1.0	3.2	98.9	549.7
Solar	38.8	43.8	49.1	42.4	39.2	36.1	46.6	42.3	41.2	38.4	34.2	45.4	497.7
Eólico											2.6	11.5	14.1
Importaciones	122.3	100.9	72.0	21.2	10.9	36.8	60.3	67.1	56.8	76.6	69.7	79.5	774.0
Total	535.8	523.4	542.0	470.2	485.0	462.9	509.3	511.5	531.1	551.9	525.4	511.0	6,159.6

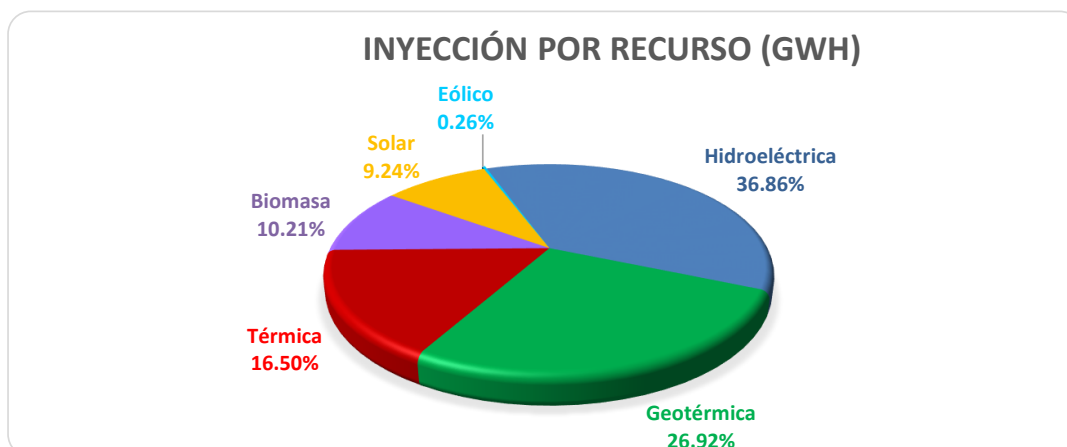
Cuadro No. 4

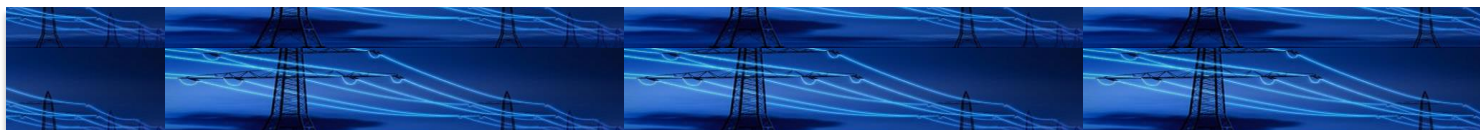
Inyección nacional por Participante de Mercado (GWh)

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.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1		0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.5	2.3
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	4.2	4.3	4.9	4.3	4.0	3.7	4.7	4.1	4.0	4.0	3.3	4.3	49.9
CAESS 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
CASSA S.A. de C.V.	18.2	17.1	17.6	7.9						0.0	2.2	18.7	81.5
Capella Solar, S. A. de C. V.	20.3	24.5	26.4	22.2	20.7	19.0	25.7	22.8	21.9	21.3	19.2	24.6	268.6
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Ri	68.7	65.3	68.0	76.6	171.6	221.6	196.7	221.2	265.0	237.5	260.3	132.7	1,985.4
DELSUR S.A. de C.V.		0.0	0.0		0.0	0.0					0.0	0.0	0.0
Deusem S.A. de C.V.									0.0				0.0
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.0			0.2	0.1				0.0			0.0	0.3
EEO S.A. de C.V.							0.0	0.0			0.0	0.0	0.0
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.1	0.0	0.0			0.0			0.0		0.0	0.2
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.			0.0			0.0						0.0	0.1
HILCASA ENERGY	0.1		0.0		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	0.0		0.3	0.0	0.1	0.0	0.4	0.0	0.1	0.4	0.1	0.1	1.6
INE S.A. DE C.V.	21.0	28.0	19.3	27.4	35.7	14.8	36.1	24.7	14.5	15.0	6.7	1.1	244.3
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	9.2	9.2	11.1	9.2							0.1	6.5	45.2
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	23.6	19.1	25.8	29.6	38.6					1.0	0.0	22.6	160.4
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	35.4	33.8	36.0	22.2						0.0	0.3	32.0	159.6
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	22.3	23.1	21.6	16.2							0.7	19.1	102.9
LaGeo S.A. de C.V.	113.5	115.4	126.8	121.4	124.8	120.2	122.5	122.4	119.1	127.8	118.5	117.6	1,450.0
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.2		5.5	3.9	9.5	2.6	4.5	0.2	0.4	3.1	0.6	0.0	30.4
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN	38.8	52.5	65.8	56.5	49.8	30.7	36.3	30.6	29.6	38.1	23.5	17.2	469.4
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.5	11.0	12.3	10.7	9.8	9.1	10.8	10.6	10.4	8.4	7.9	11.5	124.0
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2.7	3.1	3.6	3.1	2.8	2.6	3.3	2.9	2.9	2.8	2.2	3.0	35.0
Sonsonate Solar, S. A. de C. V.		0.9	1.8	2.1	1.9	1.7	2.1	2.0	1.9	2.0	1.6	2.1	20.2
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	23.7	14.8	23.0	35.3	4.7		5.6	2.6	4.0	13.4	5.6	6.3	139.1
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.3	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.1	0.1		0.0	0.8
VENTUS, S.A. de C.V.											2.6	11.5	14.1
Total	413.5	422.4	470.0	449.0	474.2	426.2	449.0	444.4	474.3	475.4	455.7	431.5	5,385.6

¹⁷ Inyecciones provenientes de la red de distribución

Gráfico No. 4





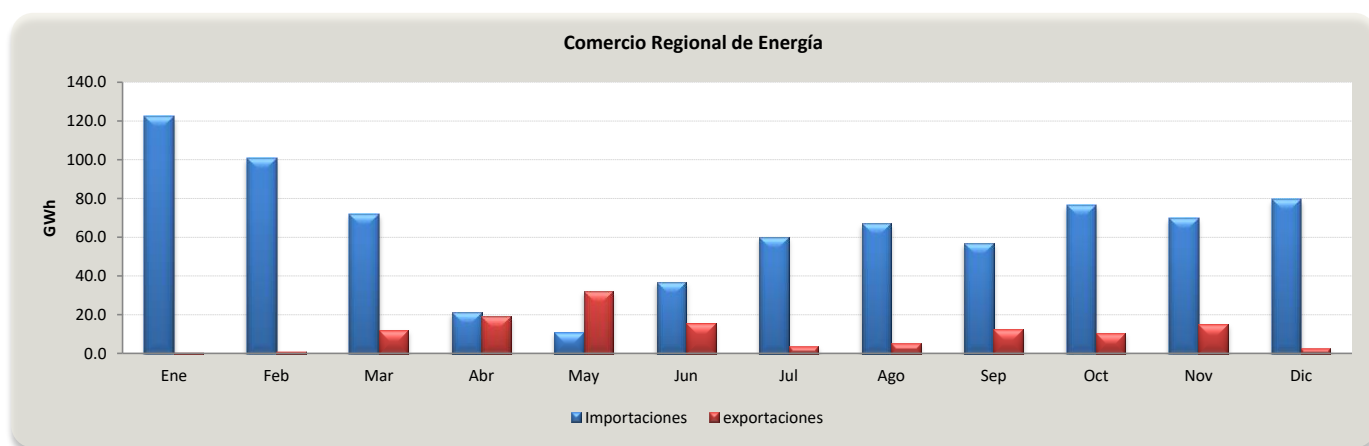
IV- Transacciones Internacionales

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.		0.0				0.9	0.2	0.3			0.1	0.0	1.5
CEL - Comercializadora	2.1	0.7	0.2			0.8	3.1	1.1	0.2	0.5	0.2	0.5	9.6
Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V.	13.8	12.2	13.6	12.0	8.4	10.5	12.1	10.5	11.1	12.4	5.3	11.3	133.4
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	2.1	2.7	1.2	0.0		1.8	1.5	2.0	0.8	2.1	2.7	7.1	24.1
Comercializadora de Energía para América S.A.	5.6	3.3	4.6	2.4	0.5	0.6	4.9	6.4	6.4	7.4	8.0	10.5	60.5
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	1.5	0.6	0.1	0.1		0.7	2.0	1.3	0.3	3.2	1.8	0.6	12.2
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador S.A. de C.V.	7.4	2.2	2.0	0.2		1.4	2.8	1.0	0.2	0.3	0.1	0.7	18.3
DELSUR S.A. de C.V.	1.0	0.0	0.2					0.1	0.1	0.3			1.7
EBR, S.A. de C.V.								0.1	0.2	0.3	0.3	0.1	1.0
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.1	0.1	0.1								0.2	0.2	0.6
EEO S.A. de C.V.	0.4	1.9	0.2							0.1	0.9	1.1	4.7
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.1	0.9	0.7	1.2	1.0		0.9	0.8	0.6	0.8	1.7	1.3	9.9
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	0.5	0.6	0.2	0.1	0.0	1.0	0.8	2.5	0.6	2.8	3.0	3.6	15.7
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	12.1	4.0	1.7	0.4	0.0	11.4	7.5	6.0	2.7	6.2	10.0	14.2	76.2
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.4	0.5	0.6	0.3									1.8
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	8.7	5.2	3.0	0.3	0.1	0.1	1.4	1.5	0.3	1.4	1.6	0.7	24.4
EON Energy, S.A. de C.V.	1.2	1.1	0.7			0.1	0.1	1.5	0.9			0.1	5.7
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	20.6	31.6	17.2	1.5	0.4		2.9	4.8	10.1	4.1	2.6	6.1	101.9
Excenergy S.A.	7.8	5.5	1.6	0.2	0.1	1.2	2.6	2.0	1.6	7.3	3.8	2.2	36.1
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	4.0	2.9	0.9		0.0	2.3	4.8	6.7	5.1	6.1	6.1	4.9	43.7
INE S.A. DE C.V. (COM)						0.1							0.1
INFOTEKNE, S.A. DE C.V.										0.1	0.0	0.1	0.2
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	2.3	2.1	1.7	0.5	0.1	1.1	2.5	3.5	1.0	2.6	3.0	3.3	23.5
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	2.9	0.5	2.5	0.4	0.1	1.2	2.4	1.4	0.5	0.2			12.1
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamérica S.A. de C.V.	1.8	1.2	1.2				1.3	1.8	1.9	3.0	2.8	5.0	20.1
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	1.0	0.5	0.3		0.1	0.0	0.3	0.6	0.2	0.2	0.1	0.2	3.5
Mercados Electricos S.A. de C.V.	10.4	6.4	3.5	0.5	0.0	1.0	3.5	3.2	0.6	2.7	3.9	1.7	37.3
ORIGEM S.A. de C.V.	1.9	3.3	1.0	0.7	0.0	0.4	0.2	0.4	3.9	3.5	5.8	1.3	22.2
TEXTUFIL S.A. De C.V.	12.9	11.1	12.9	0.4		0.1	2.4	7.6	7.5	9.1	5.5	2.6	72.1
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
Total	122.3	100.9	72.0	21.2	10.9	36.8	60.3	67.1	56.8	76.6	69.7	79.5	774.0

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 CLESA & Cia S. en C. de C.V.	0.0												0.0
CEL - Comercializadora				1.4	0.0	7.6	2.8	3.8	11.2	8.0	14.9	2.5	52.3
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.			0.0	1.2			0.1		0.1				1.3
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.1	0.3	0.0	0.0	0.8	0.6	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1		2.3
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	0.0	0.0	3.5	6.3	8.0	2.4	0.1						20.3
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.			0.2	0.0									0.3
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador S.A. de C.V.				0.0	0.6	0.4							1.1
EIS POWER S.A. DE C.V.			0.1										0.1
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.			0.4	0.3	1.1				0.1	0.1	0.0		2.1
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.		0.0	0.8	0.9	0.3	0.0	0.1		0.1	0.0		0.0	2.2
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.			1.0	1.7	7.2	1.5	0.2	0.0	0.1	0.2	0.0		11.9
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A.	0.0	0.1	0.5	0.3	0.2								1.0
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	0.2	0.3	0.6	0.2									1.3
Excelergy S.A.		0.0	0.8	1.1	1.6	0.3							3.8
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	0.2	0.2	0.3	0.4	0.0		0.0		0.0	0.1		0.0	1.4
INE S.A. DE C.V. (COM)					0.2	0.5		0.1	0.2	0.1			1.0
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.			0.3	2.8	0.1								3.1
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.1	0.1	1.5	2.4	4.7	1.2	0.5	1.3	0.7	1.5	0.1	0.3	14.6
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.					0.1								0.1
Mercados Electricos S.A. de C.V.			0.1	0.3									0.3
ORIGEM S.A. de C.V.	0.0		2.1	2.4	4.4	1.1	0.2	0.1	0.1	0.4		0.0	10.7
			0.0	0.1	0.1								0.2
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
Total	0.7	1.0	11.9	19.2	32.3	15.7	3.9	5.5	12.6	10.5	15.1	2.9	131.4



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

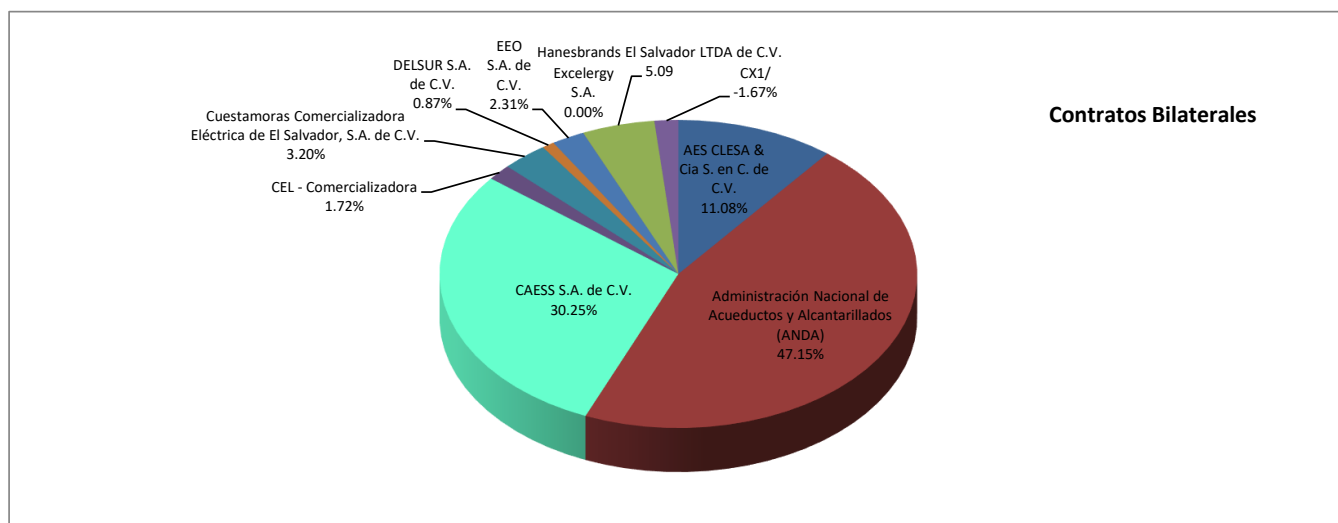
Cuadro No. 7

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.	4.8	7.0	7.4	7.2	7.4	7.2	7.4	7.4	7.2	7.4	3.4	4.3	78.2
Administración Nacional de Acueductos	28.2	26.4	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	333.1
CAESS S.A. de C.V.	17.1	18.8	18.8	18.2	18.8	18.2	22.3	22.5	21.8	22.5	10.2	4.4	213.7
CEL - Comercializadora	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	0.9	0.9	0.9	0.8	12.2
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica	1.1	1.0	1.5	1.2	0.7	0.7	1.9	3.7	3.6	3.7	2.1	1.4	22.6
DELSUR S.A. de C.V.	4.7	1.4											6.1
EEO S.A. de C.V.							2.9	3.7	3.6	3.7	1.7	0.7	16.3
Excelergy S.A.	0.0												0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	3.1	6.4	5.8	1.7	1.4			2.9	7.2	4.3	1.4	1.7	35.9
CX1/	0.0						-1.2	-3.0	-2.9	-2.8	-1.3	-0.5	(11.8)
Total	59.9	61.9	62.8	56.6	57.7	54.6	62.8	66.7	68.7	68.1	45.7	40.9	706.4

1/ CX: Contratos de Exportación

Gráfico No. 6





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

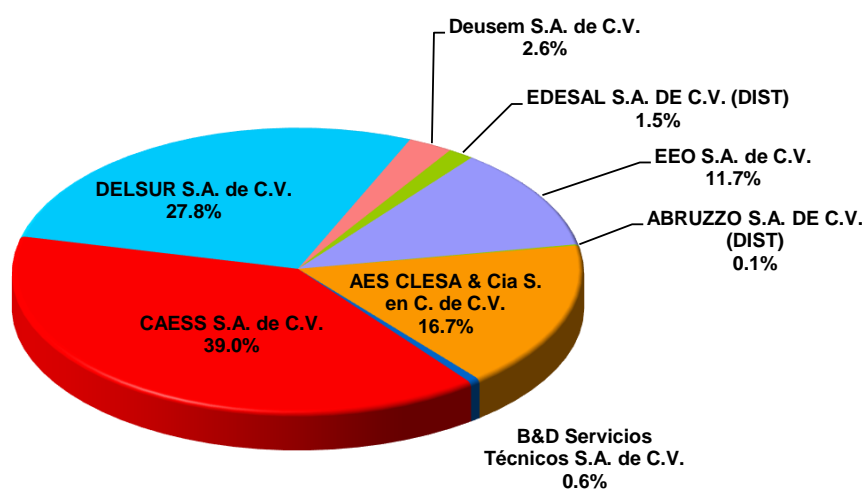
Cuadro No. 8

Contratos (GWh)

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	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
AES CLESA & Cia S. en C. de C.	58.7	58.3	63.1	67.5	66.2	63.1	67.7	64.6	62.9	63.0	61.3	63.7	760.1
B&D Servicios Técnicos S.A. de	1.9	1.8	2.0	2.2	2.5	2.6	2.7	2.4	2.4	2.5	2.4	2.0	27.4
CAESS S.A. de C.V.	145.9	144.7	158.8	149.8	150.4	145.6	158.1	147.0	145.9	145.4	139.7	141.1	1,772.5
DELSUR S.A. de C.V.	98.7	97.3	107.1	106.6	108.9	105.8	113.8	106.5	106.5	106.6	103.1	105.0	1,266.0
Deusem S.A. de C.V.	8.7	8.5	9.2	10.6	10.3	9.8	10.7	10.3	9.8	9.5	9.4	9.7	116.7
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	5.2	5.5	6.1	5.8	5.6	5.5	6.1	5.2	5.5	5.9	5.5	5.1	67.0
EEO S.A. de C.V.	40.5	40.4	45.0	49.6	46.4	44.0	47.5	45.0	42.9	42.9	42.2	43.7	530.0
Total	360.1	357.0	391.9	392.7	390.9	376.9	407.2	381.5	376.4	376.4	364.1	370.8	4,545.8

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
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	0.5	0.9	2.2	0.2	2.0	3.5	5.7	4.4	4.2	4.8	2.8	0.9	32.0
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	14.0	10.2	7.6	-4.2	-4.0	-5.5	-4.6	-0.4	2.0	3.2	6.7	3.7	28.7
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capi	6.1	5.7	5.8	0.8	2.0	3.5	5.3	5.0	5.2	5.4	5.6	5.5	55.8
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE	0.6	0.6	0.6	0.1	0.6	0.8	0.9	0.8	1.2	1.3	1.2	1.1	9.8
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.3	4.2	4.5	4.3	4.5	4.3	4.5	4.4	4.3	4.5	4.3	4.1	52.1
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.	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
Administración Nacional de Acuedu	-8.5	-8.6	-8.8	-8.7	-9.5	-9.0	-9.0	-12.4	-9.4	-10.1	-10.6	-9.8	(114.5)
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0.7	1.3	0.5	-1.8	-1.4	-0.9	-0.1	0.3	0.1	0.5	0.8	0.5	0.5
CAESS S.A. de C.V.	20.5	15.2	1.6	-11.2	-17.1	-13.0	-10.1	-0.2	7.6	15.4	22.6	30.3	61.7
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.3	0.0	2.9
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)
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	0.8
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica d	0.6	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.4	3.8
Cuestamoras Comercializadora Eléc	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0	(0.1)
DELSUR S.A. de C.V.	32.2	32.6	24.0	3.0	1.8	1.7	10.3	21.6	26.0	32.3	27.3	24.8	237.7
DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SI	0.0		0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
Deusem S.A. de C.V.	2.6	2.2	2.5	0.4	0.7	0.3	0.2	0.5	1.1	1.7	1.1	1.1	14.4
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	3.9	4.0	3.0	0.6	2.7	3.5	3.1	4.2	4.1	4.3	4.2	3.6	41.2
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	7.3
EEO S.A. de C.V.	11.7	11.8	11.0	3.6	5.1	2.8	-0.6	1.0	2.5	4.1	4.1	5.0	62.0
EIS POWER S.A. DE C.V.						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
ENERTRADE 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
Excelergy S.A.	2.4	2.3	2.2	2.0	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	2.4	2.6	2.8	28.1
GENERADORA ELECTRICA CENTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		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
Hanesbrands El Salvador LTDA de C	3.7	1.0	-0.5	-0.8	0.3	4.6	7.8	5.2	0.6	3.8	6.4	3.2	35.2
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.						0.0							0.0
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.1
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V	0.1	0.1			0.0	0.4	0.3	0.2	0.2	0.4	0.3	0.1	2.0
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.0	2.5
Ingenio Jiboa S.A de C.V.		0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	1.8
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónir	6.6	6.5	5.4	1.3	1.4	3.3	5.5	6.6	6.7	7.0	6.7	6.6	63.5
LaGeo S.A. de C.V.	1.0	0.9	0.8	0.9	1.0	0.9	1.1	1.0	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
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	8.6
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	4.0
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.6
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	0.4
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
VENTUS, S.A. de C.V.											0.0	0.0	0.0
Total	105.5	93.8	65.3	-6.1	-3.9	7.5	26.4	48.3	63.2	86.0	90.5	87.3	663.7

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
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	0.9	1.4	2.7	0.8	2.5	4.0	6.3	4.9	4.7	5.3	3.3	1.4	38.1
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
AES CLESA & Cia S. en C. de C	77.5	75.4	78.1	70.5	69.7	64.8	70.6	71.7	72.2	73.7	71.3	71.7	867.1
AES NEJAPA GAS, Limitada de	6.1	5.7	5.8	0.8	2.0	3.5	5.3	5.0	5.2	5.4	5.6	5.5	55.8
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.	0.6	0.6	0.6	0.1	0.6	0.8	0.9	0.8	1.2	1.3	1.2	1.1	9.8
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.3	4.2	4.5	4.3	4.5	4.3	4.5	4.4	4.3	4.5	4.3	4.1	52.1
Acajutla Energía Solar I, LTDA	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
Administración Nacional de Ac	19.7	17.8	19.4	18.6	18.7	18.3	19.2	15.8	17.9	18.1	16.7	18.4	218.6
B&D Servicios Técnicos S.A. d	2.6	3.1	2.5	0.4	1.1	1.7	2.6	2.7	2.5	3.0	3.2	2.5	27.9
CAESS S.A. de C.V.	183.6	178.7	179.2	156.8	152.2	150.9	170.3	169.3	175.3	183.4	172.5	175.8	2,048.0
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.3	0.0	2.9
CEL - Comercializadora	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	0.9	0.9	0.9	0.8	12.2
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	0.8
Comisión Ejecutiva Hidroeléc	0.6	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.4	3.8
Cuestamoras Comercializador	1.1	1.0	1.4	1.2	0.7	0.7	1.9	3.7	3.6	3.7	2.1	1.4	22.5
DELSUR S.A. de C.V.	135.6	131.4	131.1	109.6	110.7	107.5	124.1	128.1	132.5	138.9	130.3	129.9	1,509.8
DISTRIBUIDORA ELECTRICA I	0.0		0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
Deusem S.A. de C.V.	11.3	10.7	11.7	11.0	11.0	10.1	10.9	10.8	10.9	11.2	10.5	10.8	131.1
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	9.1	9.4	9.1	6.4	8.3	9.0	9.3	9.4	9.6	10.2	9.7	8.7	108.2
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	7.3
EEO S.A. de C.V.	52.1	52.1	56.1	53.2	51.5	46.7	49.7	49.7	48.9	50.8	48.0	49.4	608.3
EIS POWER S.A. DE C.V.						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE	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
ENERTRADE 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
Excelergy S.A.	2.4	2.3	2.2	2.0	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	2.4	2.6	2.8	28.1
GENERADORA ELECTRICA CE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		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
Hanesbrands El Salvador LTD.	6.7	7.3	5.3	0.9	1.7	4.6	7.8	8.1	7.8	8.1	7.8	4.9	71.1
Holcim El Salvador, S.A. de C.						0.0							0.0
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.1
Ingenio Chaparrastique, S.A. c	0.1	0.1			0.0	0.4	0.3	0.2	0.2	0.4	0.3	0.1	2.0
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.0	2.5
Ingenio Jiboa S.A de C.V.		0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	1.8
Inmobiliaria Apopa Sociedad A	6.6	6.5	5.4	1.3	1.4	3.3	5.5	6.6	6.7	7.0	6.7	6.6	63.5
LaGeo S.A. de C.V.	1.0	0.9	0.8	0.9	1.0	0.9	1.1	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	11.2
Mercados Electricos S.A. de C	0.0	0.0	0.0								0.0	0.0	0.0
NEJAPA POWER COMPANY, S	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	8.6
ORAZUL ENERGY EL SALVAD	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	4.0
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.6
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	0.4
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
VENTUS, S.A. de C.V.											0.0	0.0	0.0
CX1/	0.0						-1.2	-3.0	-2.9	-2.8	-1.3	-0.5	(11.8)
Total	525.5	512.7	520.0	443.2	444.7	439.0	496.4	496.5	508.3	530.4	500.3	499.0	5,916.0

^{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	85.84	5.60	-15.33	5.60	105.52
Feb	89.85	4.68	-27.44	10.54	102.69
Mar	75.00	-16.53	-37.96	-7.73	98.87
Abr	54.31	-27.58	-56.66	-33.18	92.95
May	54.44	0.23	-55.28	-33.03	87.34
Jun	61.99	13.88	-42.95	-23.73	83.45
Jul	73.38	18.37	-39.80	-9.72	79.41
Ago	72.92	-0.64	-32.32	-10.29	76.51
Sep	60.60	-16.88	-40.81	-25.44	73.03
Oct	69.24	14.25	-18.92	-14.81	71.68
Nov	60.22	-13.03	-25.94	-25.91	69.92
Dic	60.10	-0.21	-26.06	-26.06	68.16

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

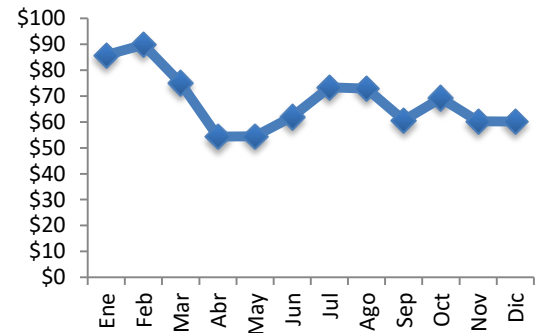
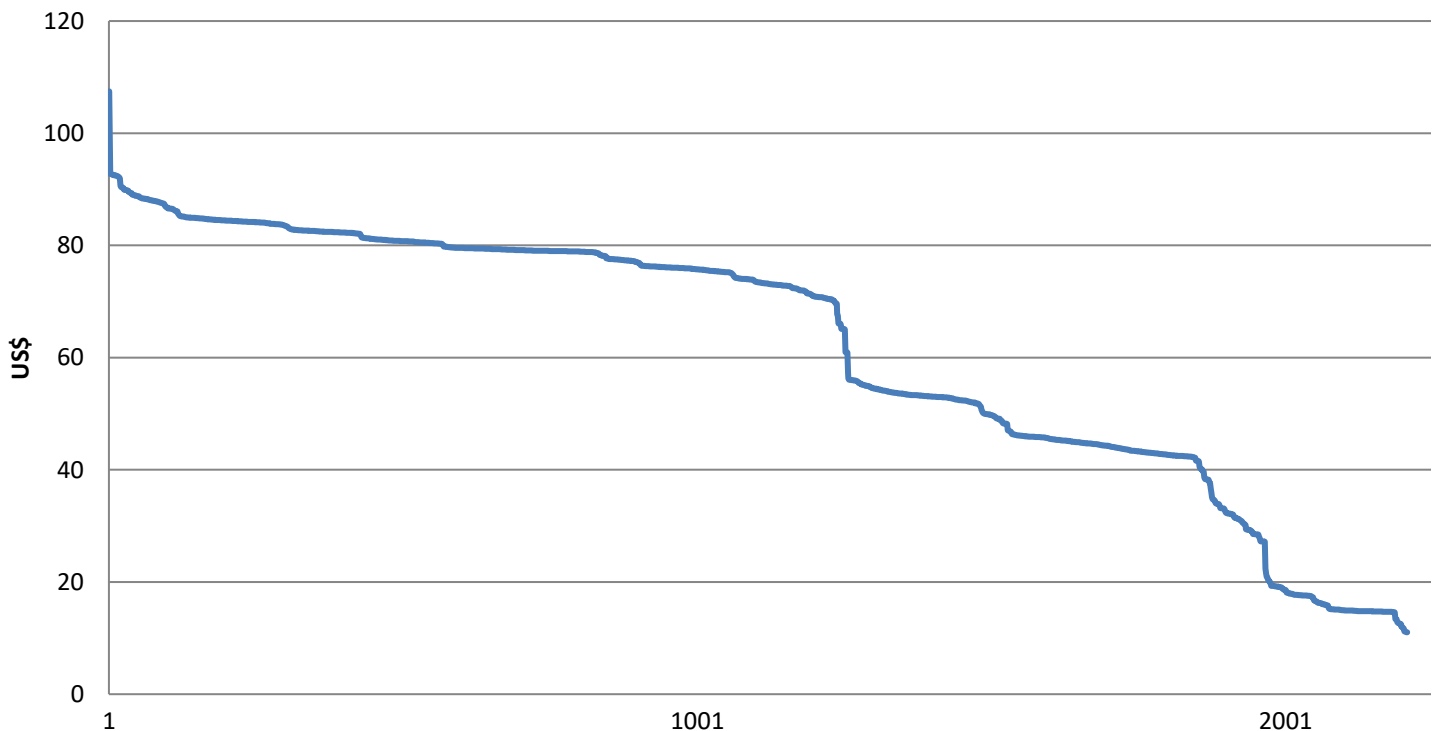


Gráfico No. 9

Curva de Duración de Precios MRS Período: Octubre - Diciembre 2020





IX- Comercializadores

Cuadro No. 12

Participante de Mercado	Inyecciones (GWh)												Total
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
CEL - Comercializadora	2.1	0.7	0.2			0.8	3.1	1.1	0.2	0.5	0.2	0.5	9.6
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.	13.8	12.2	13.6	12.0	8.4	10.5	12.1	10.5	11.1	12.4	5.3	11.3	133.4
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	2.1	2.7	1.2	0.0		1.8	1.5	2.0	0.8	2.1	2.7	7.1	24.1
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	5.6	3.3	4.6	2.4	0.5	0.6	4.9	6.4	6.4	7.4	8.0	10.5	60.5
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	1.5	0.6	0.1	0.1		0.7	2.0	1.3	0.3	3.2	1.8	0.6	12.2
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador	7.4	2.2	2.0	0.2		1.4	2.8	1.0	0.2	0.3	0.1	0.7	18.3
EBR, S.A. de C.V.								0.1	0.2	0.3	0.3	0.1	1.0
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.1	0.9	0.7	1.2	1.0		0.9	0.8	0.6	0.8	1.7	1.3	9.9
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	0.5	0.6	0.2	0.1	0.0	1.0	0.8	2.5	0.6	2.8	3.0	3.6	15.7
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	12.1	4.1	1.8	0.4	0.0	11.4	7.5	6.0	2.7	6.3	10.0	14.2	76.4
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.4	0.5	0.6	0.3									1.8
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	8.7	5.2	3.0	0.3	0.1	0.1	1.4	1.5	0.3	1.4	1.6	0.7	24.4
EON Energy, S.A. de C.V.	1.2	1.1	0.7			0.1	0.1	1.5	0.9			0.1	5.7
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	20.6	31.6	17.2	1.5	0.4		2.9	4.8	10.1	4.1	2.6	6.1	101.9
Excelergy S.A.	7.8	5.5	1.6	0.2	0.1	1.2	2.6	2.0	1.6	7.3	3.8	2.2	36.1
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.			0.0			0.0							0.1
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	4.0	2.9	0.9		0.0	2.3	4.8	6.7	5.1	6.1	6.1	4.9	43.7
HILCASA ENERGY	0.1		0.0		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
INE S.A. DE C.V. (COM)						0.1							0.1
INFOTEKNE, S.A. DE C.V.										0.1	0.0	0.1	0.2
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	11.4	11.3	12.8	9.7	0.1	1.1	2.5	3.5	1.0	2.6	3.1	9.8	68.8
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	23.6	19.1	25.8	29.6	38.6					1.0	0.0	22.6	160.4
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	2.9	0.5	2.5	0.4	0.1	1.2	2.4	1.4	0.5	0.2			12.1
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana,	1.8	1.2	1.2				1.3	1.8	1.9	3.0	2.8	5.0	20.1
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	1.0	0.5	0.3		0.1	0.0	0.3	0.6	0.2	0.2	0.1	0.2	3.5
Mercados Electricos S.A. de C.V.	10.4	6.4	3.5	0.5	0.0	1.0	3.5	3.2	0.6	2.7	3.9	1.7	37.3
ORIGEM S.A. de C.V.	1.9	3.3	1.0	0.7	0.0	0.4	0.2	0.4	3.9	3.5	5.8	1.3	22.2
TEXTUFIL S.A. De C.V.	13.0	11.4	13.0	0.4		0.2	2.4	7.6	7.5	9.2	5.5	2.6	72.9
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
Total	153.8	127.6	108.5	60.1	49.5	35.9	60.2	66.7	56.7	77.4	68.6	107.3	972.4



IX- Comercializadores

Cuadro No. 13

Participante de Mercado	Retiros (GWh)												Total
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	6.1	5.7	5.8	0.8	2.0	3.5	5.3	5.0	5.2	5.4	5.6	5.5	55.8
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	0.6	0.6	0.6	0.1	0.6	0.8	0.9	0.8	1.2	1.3	1.2	1.1	9.8
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.3	4.2	4.5	4.3	4.5	4.3	4.5	4.4	4.3	4.5	4.3	4.1	52.1
CEL - Comercializadora	1.0	1.0	1.0	2.4	1.2	8.7	4.0	5.0	12.1	8.9	15.8	3.3	64.4
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.			0.0	1.2			0.1		0.1				1.3
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.1	0.3	0.0	0.0	0.8	0.6	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1		2.3
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	0.0	0.0	3.5	6.3	8.0	2.4	0.1						20.3
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.			0.2	0.0									0.3
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador	1.1	1.0	1.4	1.2	1.4	1.2	0.7	0.7	0.7	0.9	0.8	0.9	11.9
DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.	0.0		0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	7.3
EIS POWER S.A. DE C.V.			0.4	0.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	2.1
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.		0.0	0.8	0.9	0.3	0.0	0.1		0.1	0.0		0.0	2.2
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	1.0	1.7	7.2	1.5	0.2	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	12.2
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.0	0.1	0.5	0.3	0.2								1.0
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	0.2	0.3	0.6	0.2									1.3
ENERTRADE S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							0.0
Energía del Istmo, S.A. de C.V.		0.0	0.8	1.1	1.6	0.3							3.8
Excelergy S.A.	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	2.5	2.6	2.9	29.4
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	0.2
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.					0.2	0.5		0.1	0.2	0.1			1.0
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)				0.3	2.8	0.1							3.1
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.1	0.1	1.5	2.4	4.7	1.2	0.5	1.3	0.7	1.5	0.1	0.3	14.6
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.1	0.1			0.0	0.4	0.3	0.2	0.2	0.4	0.3	0.1	2.0
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Variab	6.6	6.5	5.4	1.3	1.4	3.3	5.5	6.6	6.7	7.0	6.7	6.6	63.5
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable					0.1								0.1
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.				0.1	0.3								0.3
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.0	0.0	2.1	2.4	4.4	1.1	0.2	0.1	0.1	0.4	0.0	0.0	10.8
ORIGEM S.A. de C.V.			0.0	0.1	0.1								0.2
Pacífic Energy S.A. de C.V.	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.6
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
													-
													-
													-
													-
													-
													-
Total	24.2	23.5	34.0	31.1	46.0	33.4	25.9	28.0	35.1	34.4	38.6	25.7	379.8



X- Energía no servida y Pérdidas de transmisión

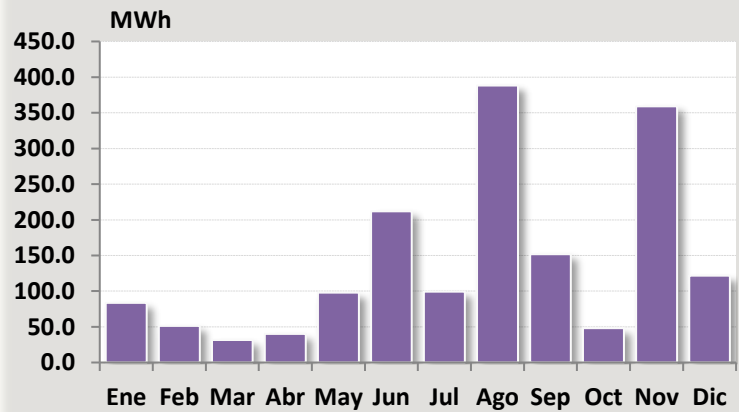
Cuadro No. 14

Gráfico No. 10

Energía no Servida

Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	83.7	0.000%
Feb	51.2	-38.859%
Mar	31.5	-38.564%
Abr	40.2	27.894%
May	98.0	143.562%
Jun	211.8	116.155%
Jul	99.5	-53.005%
Ago	388.2	290.037%
Sep	151.7	-60.930%
Oct	48.1	-68.317%
Nov	359.1	647.179%
Dic	121.9	-66.038%
Total	1,684.9	

Energía no Servida



Cuadro No. 15

Gráfico No. 11

Pérdida de Transmisión

Mes	GWh	% Var. Mensual
Ene	9.5	0%
Feb	9.6	1%
Mar	10.0	4%
Abr	7.9	-21%
May	8.0	2%
Jun	8.2	3%
Jul	9.0	10%
Ago	9.4	5%
Sep	10.3	9%
Oct	11.0	7%
Nov	10.0	-9%
Dic	9.1	-9%
Total	112.1	

Pérdidas de Transmisión





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

Cuadro No. 16

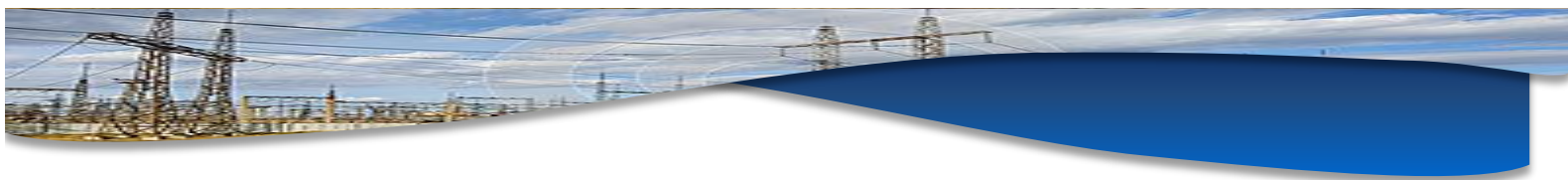
Retiros por nodo (GWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
	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	0.1
	Soyapango	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	3.4
	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 Excelergy S.A.		2.4	2.3	2.2	2.0	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	2.4	2.6	2.8	28.1
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL	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	0.2
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	0.2
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	7.3	5.3	0.9	1.7	4.6	7.8	8.1	7.8	8.1	7.8	4.9	71.1
Total Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		6.7	7.3	5.3	0.9	1.7	4.6	7.8	8.1	7.8	8.1	7.8	4.9	71.1
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	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.1
Total INE S.A. DE C.V.		0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.1
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	Chaparrastique	0.1	0.1			0.0	0.4	0.3	0.2	0.2	0.4	0.3	0.1	2.0
Total Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.		0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.2	0.2	0.4	0.3	0.1	2.0
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	Ingenio El Angel	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.0	2.5
Total Ingenio El Angel, S. A. de C. V.		0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.0	2.5
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	Ingenio Jiboa		0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	1.8
Total Ingenio Jiboa S.A de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	1.8
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima	Nejapa	6.6	6.5	5.4	1.3	1.4	3.3	5.5	6.6	6.7	7.0	6.7	6.6	63.5
Total Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Va		6.6	6.5	5.4	1.3	1.4	3.3	5.5	6.6	6.7	7.0	6.7	6.6	63.5
LaGeo S.A. de C.V.	Ahuachapán	0.9	0.9	0.8	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	11.1
	Berlín	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Total LaGeo S.A. de C.V.		1.0	0.9	0.8	0.9	1.0	0.9	1.1	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	11.2
Mercados Electricos S.A. de C.V.	Soyapango	0.0	0.0	0.0								0.0	0.0	0.0
Total 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	0.0
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	Nejapa	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	8.6
Total NEJAPA POWER COMPANY, S.A.		0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	8.6
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S.	Acajutla	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	2.8
	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 ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.		0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	4.0
	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
Pacific Energy S.A. de C.V.	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9
	San Antonio Abad	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.4
	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.		0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.6
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	0.4
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	0.4
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	Termopuerto	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9
Total TERMOPUERTO, S.A. de C.V.		0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9
TEXTUFIL S.A. De C.V.	Soyapango	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.6
	Textufile	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
Total TEXTUFIL S.A. De C.V.		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
VENTUS, S.A. de C.V.	Ventus											0.0	0.0	0.0
Total VENTUS, 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
Total general		525.5	512.7	520.0	443.2	444.7	439.0	496.4	496.5	508.3	530.4	500.3	499.0	5916.0

^{2/} Valores corresponden al consumo propio

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

Unidad de Transacciones, S.A.



XII- Interrupciones de servicio

Cuadro No. 17

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV	3	1	2		4	1	2		4	10	8	9	44.0
Líneas de 115 kV	21	34	7	7	11	9	16	23	28	23	28	13	220.0
Circuitos de 46 kV	46	68	74	72	123	106	95	130	120	110	99	77	1,120.0
Circuitos de 34.5 kV	7	4	5	12	2	7	6	11	4	5	7	1	71.0
Circuitos de 23 kV	3	6	13	15	12	15	8	9	16	9	20	5	131.0
TOTALES	80	113	101	106	152	138	127	173	172	157	162	105	1,586

(*) 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	3	3	3	5	8	7	10	10	11	10	6	4	80.0
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	18	20	3	2	3		6	13	16	12	21	8	122.0
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV		11	1			2			1	1	1	1	18.0
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)			1				1					1	3.0
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)										4	5		9.0
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	2				2							6	10.0
Fallas en líneas de interconexión (2)						1	1		2	1	2		7.0
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	1	1	1						2	5	1	2	13.0
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)						2							2.0
Fallas de circuitos de distribución	33	49	70	82	121	94	91	103	103	88	66	58	958.0
Mantenimientos en circuitos de distribución	23	29	22	17	16	34	18	47	37	36	60	25	364.0
TOTALES	80	113	101	106	152	138	127	173	172	157	162	105	1,586

(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
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	4		5	3	3	10		1	2	3	2	4	37.0
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	12	14	14	17	28	15	34	26	18	16	18	16	228.0
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillad	3		2	5	5	1	3	18	1	1	3	2	44.0
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.				5	1	1			6	1	3		17.0
CAESS S.A. de C.V.	4	4	12	6	17	27	14	10	9	14	7	7	131.0
CASSA S.A. de C.V.				1		1				1	1		4.0
Capella Solar, S. A. de C. V.	4	2			1	1		3	1	3			15.0
DELSUR S.A. de C.V.	10	33	25	25	37	30	14	34	25	20	30	25	308.0
Deusem S.A. de C.V.			1	2	9	2		3	6	1	1		25.0
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		4	4	2	2	2	2	3	6	3	3	3	34.0
EEO S.A. de C.V.	10	10	18	14	25	19	39	32	37	34	21	6	265.0
ENATREL- Nicaragua							2		3				5.0
ETESA - Panamá					2				3				5.0
ETESAL S.A. de C.V.	24	38	11	23	14	20	15	31	49	41	56	26	348.0
Empresa Propietaria de la Red El Salvador			1			1	1			5	5	1	14.0
Guatemala	1	1	1	2	2	3		4	1	1	2		18.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		2	5		2						2	2	13.0
Honduras					2				6	8		1	17.0
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.							3	1	2	1			7.0
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.								1					1.0
Ingenio Jiboa S.A de C.V.									1				1.0
LaGeo S.A. de C.V.	2												2.0
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	1		2								1		4.0
Providencia Solar S.A. de C.V.	1									3	2	2	8.0
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2	1				2	1				2		8.0
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.		4		1			1		2			2	10.0
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	2				2	1				1		6	12.0
VENTUS, S.A. de C.V.											3	2	5.0
													-
													-
													-
TOTALES	80	113	101	106	152	138	127	173	172	157	162	105	1,586



XIII- Límites de voltaje

Cuadro No. 20

FRECUCENCIA DE VIOLACIONES A LOS LIMITES DE VOLTAJE EN BARRAS Resumen Enero a Diciembre 2020					
SUBESTACION	VOLTAJES	LIMITES	DEMANDAS		
			MIN	MED	MAX
NVO. CUSCATLAN	23	>1.05	32	34	0
		<0.95	0	0	0
NEJAPA	23	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
SAN ANTONIO	23	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
SAN BARTOLO	23	>1.05	17	10	0
		<0.95	0	0	0
SOYAPANGO	23	>1.05	40	27	2
		<0.95	0	0	0
ACAJUTLA	34.5	>1.05	2	1	4
		<0.95	0	0	0
ATEOS	34.5	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
15 DE SEPTIEMBRE	46	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
ACAJUTLA	46	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	13	0
AHUACHAPAN	46	>1.05	5	0	0
		<0.95	0	0	0
ATEOS	46	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
CERRON GRANDE	46	>1.05	3	1	0
		<0.95	0	0	0
GUAJOYO	46	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
OPICO	46	>1.05	58	24	4
		<0.95	0	0	0
OZATLAN	46	>1.05	176	102	1
		<0.95	0	1	0
PEDREGAL	46	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	1	0
SANTA ANA	46	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
SAN MIGUEL	46	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
SONSONATE	46	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
SOYAPANGO	46	>1.05	8	9	0
		<0.95	0	0	0
SAN RAFAEL	46	>1.05	4	4	0
		<0.95	0	0	0
SANTO TOMÁS	46	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
TECOLUCA	46	>1.05	2	1	0
		<0.95	0	1	1
TALNIQUE	46	>1.05	235	122	2
		<0.95	0	0	0
LA UNIÓN	46	>1.05	2	0	0
		<0.95	0	0	0
SAN MATIAS	46	>1.05	1	0	0
		<0.95	0	0	0

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

XIV- Cuadro de Mantenimientos Programados

Cuadro No. 21
SEMANA 20 DE 2020 - SEMANA 19 DE 2021

PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACIÓN	REPROGRAMADO	DURACIÓN	EJECUTADO	DURACIÓN	MOTIVO
CEL							
GUAIJOYO							
UNIDAD 1	05-abr-21	04-may-21	30 días				Mantenimiento mayor
UNIDAD 1	24-ene-21 08:00	24-ene-21 15:00	7 horas				Mantenimiento de ETESAL en sub. Guaijoyo
UNIDAD 1	16-may-21 06:00	16-may-21 18:00	12 horas				Mantenimiento de ETESAL en sub. Guaijoyo
CERRÓN GRANDE							
UNIDAD 1	29-jun-20	25-jul-20	27 días		29-jun-20	24-jul-20	26 días
UNIDAD 1	26-abr-21	30-abr-21	5 días				Inspección del rodete de turbina
5 DE NOVIEMBRE							
UNIDAD 7	25-may-20	23-jun-20	30 días		25-may-20	18-jun-20	24 días
UNIDAD 6	02-nov-20	17-nov-20	16 horas		02-nov-20 08:04	14-nov-20 18:00	12 horas
UNIDAD 7	30-nov-20	15-dic-20	16 días		30-nov-20	14-dic-20	14 días
UNIDAD 1	11-ene-21	26-ene-21	16 días		11-ene-21		Mantenimiento mayor
UNIDAD 3	01-feb-21	16-feb-21	16 días				Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	22-mar-21	31-mar-21	10 días				Inspección del generador y turbina
UNIDAD 1 A 7	25-abr-21 08:00	25-abr-21 15:00	7 horas				Mantenimiento de ETESAL en sub. 5 de Noviembre
15 DE SEPTIEMBRE							
UNIDAD 2	18-may-20	11-jun-20	25 días	Suspendido a solicitud de CEL			Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	09-nov-20	09-may-21	182 días	07-feb-21	09-may-21	92 días	Mantenimiento de frecuencia de 10 años
AHUACHAPÁN							
UNIDADES 1 A 3	30-ago-20 08:00	30-ago-20 16:00	8 días		30-ago-20 06:35	30-ago-20 20:13	14 días
UNIDAD 1	05-jul-20	02-ago-20	29 días	15-nov-20	13-dic-20	29 días	Mantenimiento mayor
UNIDAD 3	04-oct-20	01-nov-20	29 días	20-dic-20	24-ene-21	36 días	Mantenimiento mayor
BERLÍN							
UNIDAD 1	11-abr-21	01-may-21	21 días				Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	11-abr-21	01-may-21	21 días				Mantenimiento mayor
ACAJUTLA							
MOTORES 1 A 9	06-jun-20	07-jun-20	2 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Corrección fuga en transformador de potencia de fase 3 y cambio mando interruptor 115 kv de fase 3
MOTOR 4	06-jul-20	02-ago-20	28 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento mayor motor 4. Etapa 1.
MOTOR 9	06-jul-20	02-ago-20	28 días	07-sep-20	04-oct-20	28 días	07-sep-20
MOTOR 9	03-ago-20	30-ago-20	28 días	05-oct-20	01-nov-20	28 días	05-oct-20
MOTOR 4	03-ago-20	30-ago-20	28 días	08-feb-21	07-mar-21	28 días	Mantenimiento mayor motor 4. Etapa 2.
UNIDAD 5	31-ago-20	27-sep-20	28 días	13-jul-20	09-ago-20	28 días	13-jul-20
MOTOR 6	07-sep-20	04-oct-20	28 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento mayor motor 6. Etapa 1
MOTOR 7	07-sep-20	04-oct-20	28 días	06-jul-20	02-ago-20	28 días	06-jul-20
MOTOR 6	05-oct-20	01-nov-20	28 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento mayor motor 6. Etapa 2
MOTOR 7	05-oct-20	01-nov-20	28 días	03-ago-20	30-ago-20	28 días	03-ago-20
MOTOR 1	09-nov-20	06-dic-20	28 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento mayor motor 1. Etapa 1.
MOTORES 1 A 3	21-nov-20	30-nov-20	10 días		21-nov-20	25-nov-20	5 días
MOTORES 1 A 9, UNIDADES 4 Y 7	05-dic-20	06-dic-20	2 días		05-dic-20	06-dic-20	2 días
MOTOR 1	07-dic-20	03-ene-21	28 días		07-dic-20	31-dic-20	24 días
MOTORES 1 A 6	14-dic-20	23-dic-20	10 días		14-dic-20	20-dic-20	7 días
UNIDADES 1 Y 2	10-ene-21 08:00	10-ene-21 15:00	7 días		10-ene-21	10-ene-21	7 días
MOTOR 8	11-ene-21	07-feb-21	28 días	09-nov-20	06-dic-20	28 días	09-nov-20
MOTOR 5	11-ene-21	07-feb-21	28 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento mayor motor 5. Etapa 1.
UNIDAD 1	08-feb-21	07-mar-21	28 días				Mantenimiento anual.
UNIDAD 4	08-feb-21	07-mar-21	28 días				Mantenimiento anual.
MOTOR 8	08-feb-21	07-mar-21	28 días				Mantenimiento mayor motor 8. Etapa 2.
MOTOR 5	08-feb-21	07-mar-21	28 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento mayor motor 5. Etapa 2.
MOTOR 3	15-mar-21 00:00	11-abr-21 00:00	28 días				Mantenimiento mayor motor 3. Etapa 1.
MOTOR 3	12-abr-21 00:00	09-may-21 00:00	28 días				Mantenimiento mayor motor 3. Etapa 2.
SOYAPANGO							
MOTOR 3	08-jun-20	19-jul-20	42 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento intermedio de la unidad.
MOTORES 1 A 3	14-jun-20 08:00	14-jun-20 16:00	8 horas	Suspendido a solicitud de ETESAL			Mantenimiento de ETESAL en sub. Soyapango
MOTOR 2	20-jul-20	30-ago-20	42 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento intermedio de la unidad.
MOTOR 1	31-ago-20	11-oct-20	42 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento intermedio de la unidad.
MOTORES 1 A 3	20-sep-20 06:00	20-sep-20 12:00	6 días		20-sep-20	20-sep-20	6 días
MOTORES 1 A 3	26-oct-20	01-nov-20	7 días		26-oct-20	31-oct-20	6 días
MOTORES 1 A 3	13-dic-20 07:00	13-dic-20 15:00	8 horas	Suspendido a solicitud de ETESAL			Mantenimiento de ETESAL en sub. Soyapango
NEJAPA POWER							
MOTOR 3	31-ago-20	11-oct-20	42 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador (pintura de chimenea por garantía)
MOTOR 12	31-ago-20	11-oct-20	42 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTOR 10	12-oct-20	22-nov-20	42 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTOR 17	12-oct-20	22-nov-20	42 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTOR 15	23-nov-20	03-ene-21	42 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTOR 16	23-nov-20	03-ene-21	42 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTORES 1 A 27	28-nov-20	29-nov-20	2 días		28-nov-20	29-nov-20	2 días
MOTOR 23	04-ene-21	17-ene-21	14 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Inspección de engranajes intermedios.
MOTOR 27	04-ene-21	14-feb-21	42 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento intermedio de motor y generador.
MOTOR 2	18-ene-21	31-ene-21	14 días				Pintura de chimenea por garantía.
MOTORES 1 A 27	21-feb-21 07:00	21-feb-21 09:00	2 horas				Mantenimiento de seccionadores de línea L7-37-1001-01
TALNIQUE							
MOTOR 1	01-jun-20	30-jun-20	30 días	21-nov-20	20-dic-20	30 días	21-nov-20
MOTORES 1 A 9	21-jun-20 07:00	21-jun-20 16:59	10 días				21-jun-20
MOTOR 6	12-ago-20	05-sep-20	25 días	08-abr-21	02-may-21	25 días	08-abr-21
MOTOR 7	07-sep-20	01-oct-20	25 días	15-feb-21	11-mar-21	25 días	15-feb-21
MOTOR 8	09-oct-20	29-oct-20	25 días	13-mar-21	06-abr-21	25 días	13-mar-21
MOTOR 2	31-oct-20	29-nov-20	30 días	11-sep-20	10-oct-20	30 días	11-sep-20
MOTOR 9	09-ene-21	02-feb-21	25 horas	Suspendido a solicitud de INE			Mantenimiento de 60.000 horas de operación.
MOTORES 1 A 3	31-ene-21 07:00	31-ene-21 16:59	10 horas				Inspección de transformador
TERMOPIERTO							
MOTOR 2				02-oct-20	08-oct-20	7 días	02-oct-20
MOTOR 1	16-may-20	30-may-20	15 días	03-nov-20	17-nov-20	15 días	03-nov-20 00:00
MOTOR 4	16-jun-20	30-jun-20	15 días	01-feb-21	08-feb-21	8 días	
MOTORES 1 A 4	06-dic-20 08:00	06-dic-20 14:59	7 días				06-dic-20
MOTORES 1 A 4	13-dic-20 00:00	13-dic-20 23:59	24 horas				13-dic-20 00:01
TEXTUFIL							
MOTOR 3	05-sep-20	19-sep-20	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			Mantenimiento mayor
MOTOR 4	26-sep-20	10-oct-20	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			Mantenimiento mayor
MOTOR 5	17-oct-20	31-oct-20	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			Mantenimiento mayor
MOTOR 6	14-nov-20	28-nov-20	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			Mantenimiento mayor
MOTOR 7	05-dic-20	19-dic-20	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			Mantenimiento mayor
MOTOR 1	26-dic-20	09-ene-21	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			Mantenimiento mayor
MOTOR 2	16-ene-21	30-ene-21	15 días				Mantenimiento mayor
GECSA							
MOTORES 1 A 3	18-may-20 00:00	14-nov-20 23:59	181 horas	01-sep-20	01-mar-21	181 días	01-sep-20
BOREALIS							
MOTOR 7	30-sep-20	14-oct-20	15 días	Suspendido a solicitud de BOREALIS			Mantenimiento de 6000hrs
MOTORES 1 A 8	23-dic-20	06-ene-21	15 días	Suspendido a solicitud de BOREALIS			Mantenimiento en subestación
HOLCIM							
UNIDAD 1	24-ene-21 08:00	24-ene-21 15:00	7 horas				Mantenimiento de ETESAL en sub. Guaijoyo
UNIDAD 1	16-may-21 06:00	16-may-21 18:00	12 horas				Mantenimiento de ETESAL en sub. Guaijoyo
ANTARES							
PLANTA ANTARES	29-nov-20 08:00	29-nov-20 16:00	8 horas		29-nov-20	29-nov-20	8 días
TRINIDAD							
PLANTAS SOLARES	10-ene-21 08:00	10-ene-21 15:00	7 horas		10-ene-21	10-ene-21	7 días

Proceso Suspendido/Reprogramado Realizado

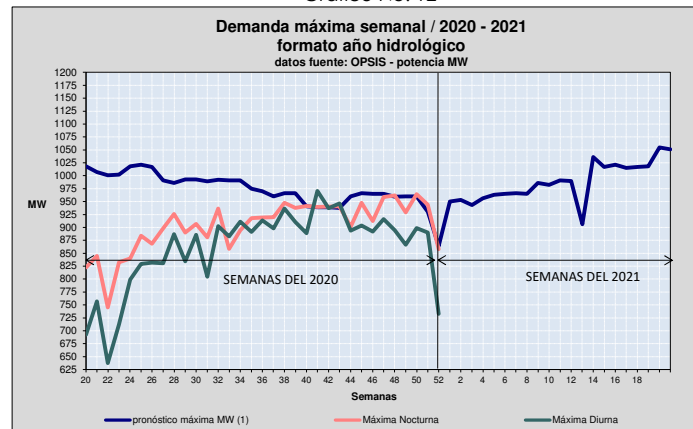
XV- Demanda máxima coincidental por recurso

Cuadro No. 22

Demanda máxima coincidental por recurso												
DIA DEL MES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
	14	19	10	27	4	25	17	11	23	13	26	17
	15:30:00	19:00:00	15:30:00	19:30:00	19:30:00	19:30:00	19:30:00	19:30:00	18:30:00	15:30:00	18:30:00	18:30:00
RECURSO	Martes	Miércoles	Martes	Lunes	Lunes	Jueves	Viernes	Martes	Miércoles	Martes	Jueves	Jueves
15 DE SEPTIEMBRE	40	161	90	90	90	180	181	178	180	177	90	181
5 DE NOVIEMBRE	67	69	79	111	132	140	147	144	122	121	127	129
ACAJUTLA	59	141	104	144	136	137	126	130	106	118	102	25
AHUACHAPAN	76	79	76	76	75	76	74	73	73	74	61	78
ALBIREO	15	0	18	0	0	0	0	0	0	23	0	0
ANTARES	9	0	25	0	0	0	0	0	0	2	0	0
BERLIN	68	84	92	94	93	92	73	92	93	94	95	95
BOREALIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASSA	29	27	22	0	0	0	0	0	0	0	15	25
CERRON GRANDE	78	159	74	147	143	151	77	159	167	104	170	170
GECSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAJOYO	0	0	17	13	11	0	15	14	17	0	16	16
HILCASA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HOLCIM	0	0	0	0	6	0	7	0	6	0	7	0
INGENIO JIBOA	29	31	33	0	0	0	0	0	0	0	0	34
INGENIO CHAPARRASTIQUE	36	34	34	52	51	0	0	0	0	0	0	36
INGENIO EL ANGEL	49	49	56	0	0	0	0	0	0	0	0	38
INGENIO LA CABAÑA	0	15	19	0	0	0	0	0	0	0	0	12
MARQUEZ	5	0	5	0	0	0	0	0	0	5	0	0
NEJAPA POWER	0	0	0	0	124	0	29	0	48	0	81	0
REMEDIOS	16	0	18	0	0	0	0	0	0	18	0	0
SONSONATE SOLAR	0	0	7	0	0	0	0	0	0	6	0	0
SOYAPANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALNIQUE	49	94	32	96	94	94	95	95	78	14	67	0
TERMOPUERTO	60	66	68	68	51	0	67	52	66	66	67	68
TEXTUFIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD	6	0	7	0	0	0	0	0	0	7	0	0
VENTUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0
IMPORTACION NETA (*)	300	0	133	0	0	14	36	0	0	141	50	56
EXPORTACION NETA (*)	0	3	0	32	146	0	0	0	10	0	0	0
DEMANDA NACIONAL	992	1,007	1,010	860	860	884	926	936	947	970	959	965

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

Gráfico No. 12



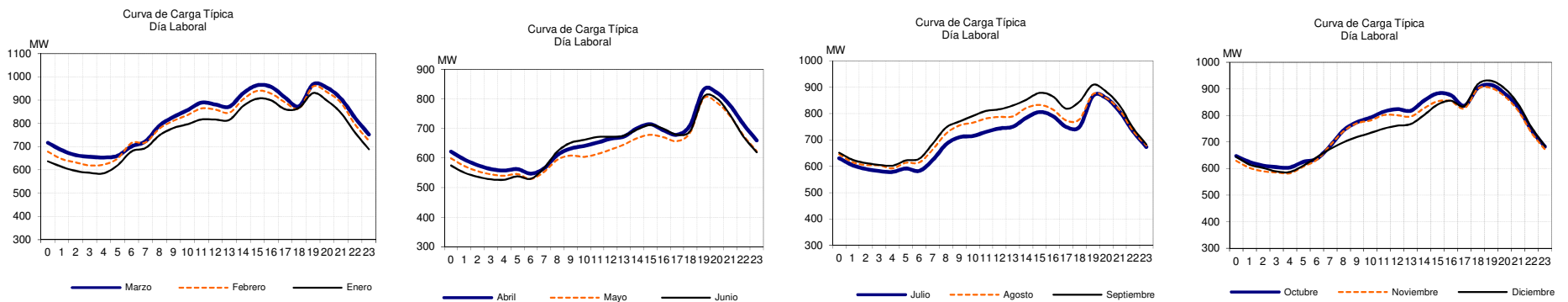
XVI- Curvas típicas de carga

Día Laboral

Cuadro No. 23
Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	637	679	717	622	599	575	630	645	651	647	629	644
1	613	647	685	595	573	551	604	616	625	624	603	614
2	595	632	663	576	556	537	590	604	612	611	590	602
3	587	619	657	563	545	528	582	604	605	605	585	589
4	586	623	654	558	540	527	579	592	602	604	582	587
5	620	649	661	563	546	538	592	614	622	625	607	611
6	680	716	701	547	529	530	582	614	629	637	633	642
7	695	718	723	565	554	566	623	663	686	685	687	673
8	749	778	791	611	595	622	683	724	747	744	740	699
9	780	811	828	632	609	652	710	755	770	774	770	718
10	796	836	857	641	604	661	715	765	791	791	781	733
11	817	865	889	652	614	671	730	781	810	814	801	750
12	816	860	881	666	629	672	744	787	816	823	800	761
13	815	846	872	673	645	676	750	789	830	817	795	767
14	875	904	930	701	667	697	784	821	852	856	827	801
15	907	940	964	714	679	712	806	832	878	883	853	841
16	899	928	957	693	670	699	790	815	865	876	853	855
17	861	890	911	679	657	679	749	774	819	836	826	836
18	867	865	874	712	687	692	750	779	846	903	900	917
19	930	959	968	831	801	807	867	873	909	914	903	930
20	898	934	954	821	787	801	858	859	882	882	871	901
21	845	888	906	777	741	745	808	813	830	830	817	843
22	761	796	824	714	677	673	732	734	745	744	735	755
23	689	725	752	659	623	620	673	679	683	683	671	684

Gráfico No. 13



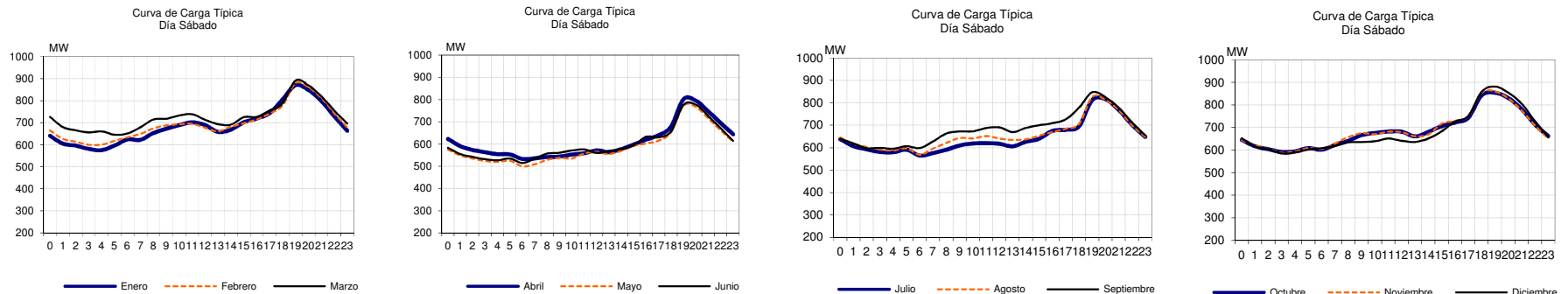
XVI- Curvas típicas de carga

Día Sábado

Cuadro No. 24
Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	641	665	726	623	575	583	638	645	640	645	644	653
1	605	626	681	591	549	555	607	618	619	617	621	617
2	596	614	666	574	535	542	593	603	598	604	606	605
3	581	600	656	563	524	532	581	591	600	592	588	585
4	576	601	661	555	520	527	580	588	596	595	595	589
5	597	618	646	554	525	535	591	597	607	609	609	602
6	624	634	651	534	500	515	565	569	599	602	605	609
7	623	649	680	536	509	534	576	596	628	623	630	619
8	653	675	715	542	529	557	591	622	664	642	658	634
9	673	688	718	544	538	561	610	643	673	667	675	636
10	689	693	733	553	535	571	619	641	673	676	670	639
11	702	696	738	559	558	576	620	652	688	682	681	651
12	689	677	714	572	566	560	618	640	691	682	679	641
13	658	661	694	564	555	569	606	635	670	661	661	636
14	669	683	692	578	570	577	627	638	688	680	669	651
15	703	698	726	599	591	596	640	654	700	706	717	683
16	719	716	727	620	603	633	675	670	710	722	730	726
17	744	742	756	641	615	631	680	685	727	743	751	751
18	806	778	788	679	655	657	696	706	779	842	854	858
19	871	880	891	802	773	776	813	827	847	854	860	881
20	849	861	869	795	767	778	816	814	825	831	829	854
21	799	812	819	747	716	727	768	767	778	782	775	806
22	729	742	755	695	661	670	703	700	712	713	708	728
23	664	679	697	644	611	615	648	648	656	662	651	656

Gráfico No. 14





XVI- Curvas típicas de carga

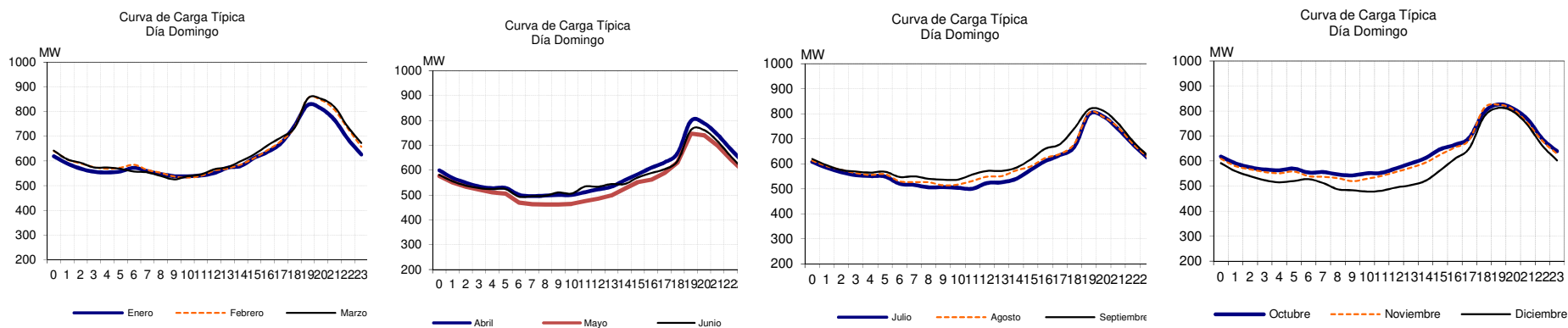
Día Domingo

Cuadro No. 25

Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	619	641	642	600	578	581	608	613	620	618	609	592
1	590	606	607	569	551	555	584	591	595	591	580	559
2	569	590	593	550	533	538	567	576	576	575	567	539
3	557	575	574	534	521	528	555	563	569	566	556	523
4	554	568	574	528	511	524	551	556	565	563	551	515
5	558	573	568	529	506	524	550	559	569	570	558	520
6	573	585	558	502	470	494	520	530	548	554	540	527
7	559	564	554	496	464	495	516	527	550	556	537	512
8	547	552	539	498	463	497	506	526	540	546	532	487
9	539	537	526	500	462	511	507	514	536	543	519	483
10	538	533	538	500	465	506	504	517	537	551	529	478
11	541	540	546	512	475	535	501	532	557	553	540	481
12	551	561	566	523	486	533	523	549	572	571	557	495
13	573	570	575	534	498	544	526	551	572	591	574	504
14	580	586	600	560	526	545	540	574	585	612	594	521
15	613	612	627	584	552	571	576	590	618	647	626	563
16	637	644	664	610	562	589	611	624	661	665	654	609
17	673	681	696	631	589	604	635	639	678	693	685	652
18	742	735	734	669	631	638	669	681	742	795	811	777
19	827	853	853	798	747	762	797	803	818	826	825	812
20	813	847	852	789	741	762	789	787	811	810	806	798
21	767	808	819	743	699	717	739	746	761	765	751	743
22	689	732	738	684	643	656	679	681	691	688	680	661
23	626	658	673	629	593	602	624	628	634	639	628	602

Gráfico No. 15





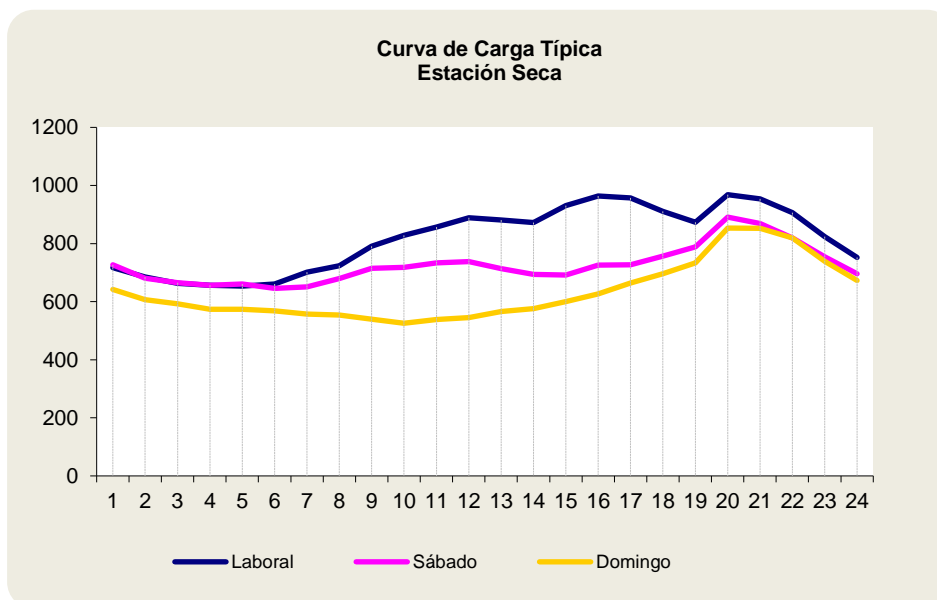
XVI- Curvas típicas de carga estación seca

Cuadro No. 26

Hora	Laboral	Sábado	Domingo
1	717	726	642
2	685	681	607
3	663	666	593
4	657	656	574
5	654	661	574
6	661	646	568
7	701	651	558
8	723	680	554
9	791	715	539
10	828	718	526
11	857	733	538
12	889	738	546
13	881	714	566
14	872	694	575
15	930	692	600
16	964	726	627
17	957	727	664
18	911	756	696
19	874	788	734
20	968	891	853
21	954	869	852
22	906	819	819
23	824	755	738
24	752	697	673

Nota: corresponde al mes de Marzo 2020 Sin Emergencia COVID-19

Gráfico No. 16





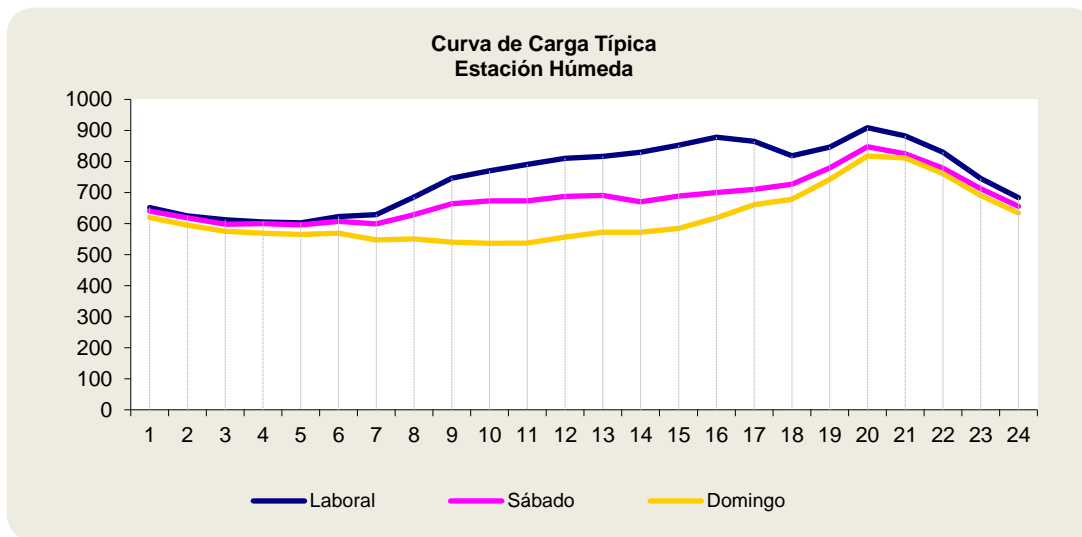
XVI- Curvas típicas de carga estación húmeda

Cuadro No. 27

Hora	Laboral	Sábado	Domingo
1	651	640	620
2	625	619	595
3	612	598	576
4	605	600	569
5	602	596	565
6	622	607	569
7	629	599	548
8	686	628	550
9	747	664	540
10	770	673	536
11	791	673	537
12	810	688	557
13	816	691	572
14	830	670	572
15	852	688	585
16	878	700	618
17	865	710	661
18	819	727	678
19	846	779	742
20	909	847	818
21	882	825	811
22	830	778	761
23	745	712	691
24	683	656	634

Nota: corresponde al período Septiembre-2020

Gráfico No. 17





XVII - Déficit de Reserva de Potencia

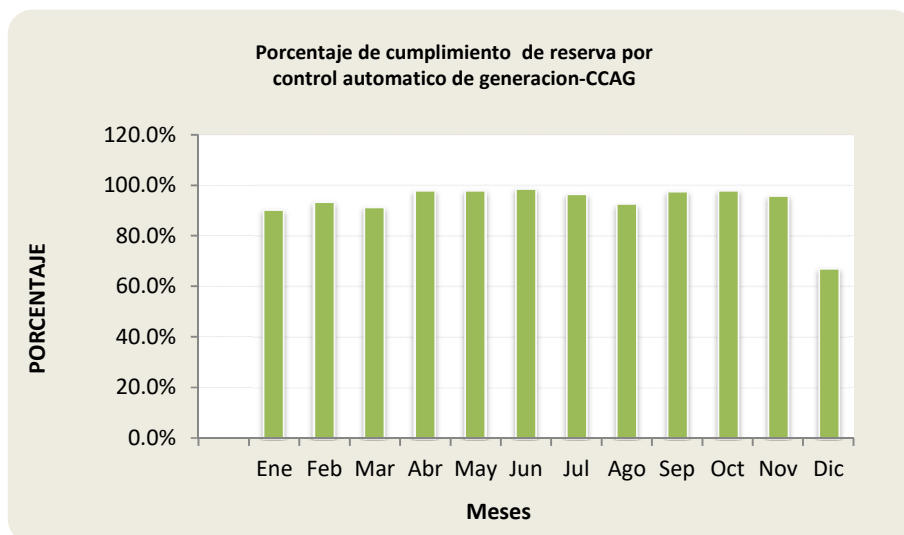
Cuadro No. 28

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

Mes	% de cumplimiento
Ene	90.26%
Feb	93.53%
Mar	91.44%
Abr	97.89%
May	98.05%
Jun	98.70%
Jul	96.53%
Ago	92.54%
Sep	97.62%
Oct	97.98%
Nov	95.79%
Dic	67.25%
PROMEDIO	93.13%
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	\$300,052.24	\$538,342.69	\$3,818,162.55	-\$14,499.01		\$688,979.65
Febrero	\$293,088.62	\$525,525.16	\$3,729,550.65	-\$10,422.75		\$749,099.74
Marzo	\$303,515.55	\$544,208.60	\$3,862,233.27	-\$24,475.39		\$635,929.89
Abril	\$263,338.72	\$473,024.02	\$3,350,983.29	-\$10,169.21		\$338,662.40
Mayo	\$271,619.48	\$488,004.43	\$3,456,355.93	-\$2,027.04		\$343,848.69
Junio	\$259,233.13	\$465,155.25	\$3,298,739.75	-\$19,159.65		\$409,679.15
Julio	\$285,222.90	\$511,864.08	\$3,629,459.35	-\$22,375.80		\$548,282.19
Agosto	\$286,423.89	\$513,563.33	\$3,644,742.01	-\$22,450.43		\$573,170.54
Septiembre	\$297,424.48	\$532,851.15	\$3,784,724.42	-\$2,553.29		\$498,479.75
Octubre	\$309,081.38	\$553,359.33	\$3,933,058.40	-\$9,270.57		\$626,502.35
Noviembre	\$294,217.64	\$527,243.68	\$3,743,917.37	-\$9,551.77		\$483,567.66
Diciembre	\$286,145.86	\$513,441.64	\$3,641,204.07	-\$7,776.58		\$432,665.78
TOTAL	\$3,449,363.91	\$6,186,583.36	\$43,893,131.06	-\$154,731.51	\$0.00	\$6,328,867.80

^{1/} Valores sin IVA

En septiembre se aplicaron ajustes en CCT (Res CRIE 38-2020) y MR (Res CRIE 59-2020)

Cuadro No. 29-A

Meses	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	TOTAL
Enero	\$18,723.45	\$4,571.42	\$278,727.29		\$1,307,755.68	\$6,940,815.96
Febrero	\$18,530.22	\$4,571.42	\$159,540.08		\$650,992.97	\$6,120,476.12
Marzo	\$16,152.28	\$4,571.42	\$127,172.77		\$630,075.68	\$6,099,384.07
Abril	\$4,090.03	\$4,571.41	\$29,116.16		\$630,574.10	\$5,084,190.93
Mayo	\$2,129.61	\$4,571.42	\$34,937.03		\$628,942.12	\$5,228,381.66
Junio	\$6,867.67	\$4,571.41	\$123,284.58		\$624,090.36	\$5,172,461.66
Julio	\$11,871.29	\$4,571.42	\$117,139.90		\$622,288.84	\$5,708,324.17
Agosto	\$12,667.66	\$4,571.42	\$96,862.45		\$646,512.28	\$5,756,063.15
Septiembre	\$20,191.34	\$4,571.42	\$197,286.84		\$209,449.27	\$5,542,425.38
Octubre	\$20,093.19	\$4,571.42	\$200,726.34		\$674,675.92	\$6,312,797.77
Noviembre	\$18,552.71	\$4,571.42	\$66,107.57		\$677,107.86	\$5,805,734.15
Diciembre	\$17,536.49	\$4,571.42	\$347,449.22		\$677,234.48	\$5,912,472.37
TOTAL	\$167,405.93	\$54,857.04	\$1,778,350.22	\$0.00	\$7,979,699.56	\$69,683,527.37

^{1/} Valores calculados según el ROBCP.

En septiembre se aplicaron ajustes en CCT (Res CRIE 38-2020) y MR (Res CRIE 59-2020)



XIX -Monto de Servicios Auxiliares

Cuadro No. 30

Meses	Reserva Primaria	Control Automático de Generación CAG
Enero	\$71,933.38	\$371,496.71
Febrero	\$78,893.98	\$338,790.68
Marzo	\$33,644.73	\$298,270.78
Abril	\$20,127.14	\$165,598.81
Mayo	\$15,972.87	\$232,262.00
Junio	\$17,160.87	\$508,308.95
Julio	\$27,903.27	\$609,306.93
Agosto	\$25,021.98	\$591,579.47
Septiembre	\$23,194.01	\$772,381.96
Octubre	\$22,676.05	\$771,037.83
Noviembre	\$17,018.34	\$560,008.87
Diciembre	\$21,248.33	\$423,149.73
TOTAL	\$374,794.95	\$5,642,192.72

XX -Costo de Racionamiento^{1/}

Semana ROBCP	Costo de Racionamiento	Semana ROBCP	Costo de Racionamiento
1	\$282.60	26	\$171.67
2	\$282.60	27	\$172.06
3	\$282.60	28	\$172.06
4	\$282.80	29	\$172.06
5	\$282.81	30	\$172.06
6	\$282.81	31	\$172.15
7	\$282.81	32	\$172.15
8	\$285.44	33	\$172.15
9	\$282.55	34	\$172.15
10	\$282.55	35	\$172.15
11	\$282.55	35	\$172.15
12	\$279.13	36	\$172.49
13	\$279.13	37	\$172.49
14	\$279.72	38	\$172.49
15	\$279.72	39	\$187.34
15	\$279.72	40	\$190.35
16	\$279.72	41	\$190.35
17	\$279.72	42	\$190.35
18	\$279.56	43	\$190.35
19	\$149.16	44	\$190.35
20	\$144.00	45	\$190.35
21	\$162.47	46	\$190.35
22	\$169.91	47	\$190.35
23	\$169.91	48	\$190.35
24	\$169.91	49	\$190.43
25	\$169.91	50	\$187.24
		51	\$187.24
		52	\$190.32

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



(503) 2521-7300
(503) 2521-7301



www.ut.com.sv



@UTSV_informa



Km. 12 1/4 Carretera al Puerto de La Libertad, desvío a Nuevo Cuscatlán,
Nuevo Cuscatlán La Libertad. Apartado Postal No. 183.
El Salvador, C.A.

