



Boletín Estadístico
Marzo 2019



Contenido

	Pág.
Referencias	3
Resumen	4
Inyecciones	5
Comportamiento de la demanda de energía	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 12 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 6 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 3 meses)	5
Inyecciones por recurso	6
Inyección nacional por participante de mercado	6
Contratos de inyección	6
Retiros	7
Contratos Bilaterales por Participante de Mercado	7
Contratos de Libre Concurrencia por Participante de mercado	7
Mercado Regulador del Sistema por participante de mercado	7
Comercio Internacional	8
♦ Importaciones por participante de mercado	8
♦ Exportaciones por participante de mercado	8
Evolución de los precios	9
♦ Precios Promedios Mensuales	9
♦ Precios Horarios	10
♦ Precios Promedios Diarios y Acumulados	23
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	24
Otras Estadísticas	25
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	25
♦ Sistema de Transmisión	26
♦ Demanda Máxima de Potencia	30
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	31
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	32
♦ Niveles (msnm)	33
♦ Interrupciones del Servicio	34
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	36



Referencias

Variación Mensual: Relación entre el mes actual y el mes anterior.

Variación Anual: Relación entre el mes actual y el mismo mes del año anterior.

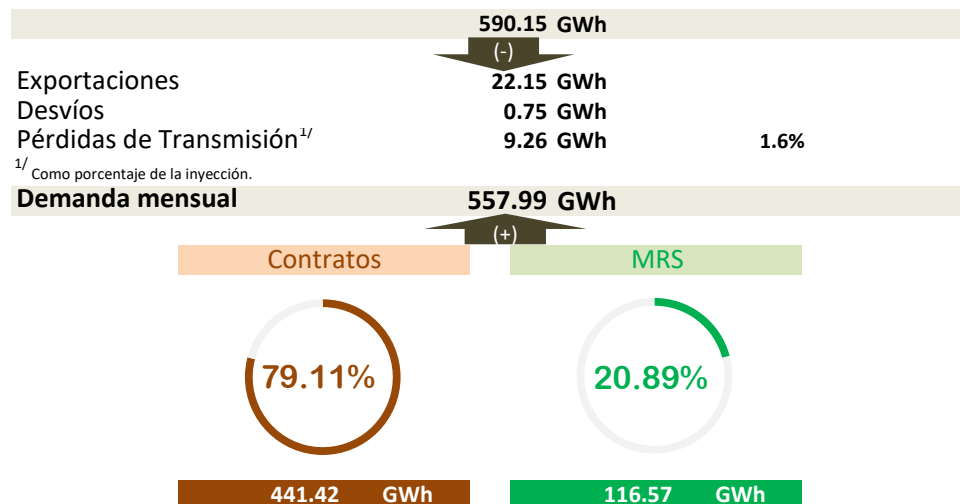
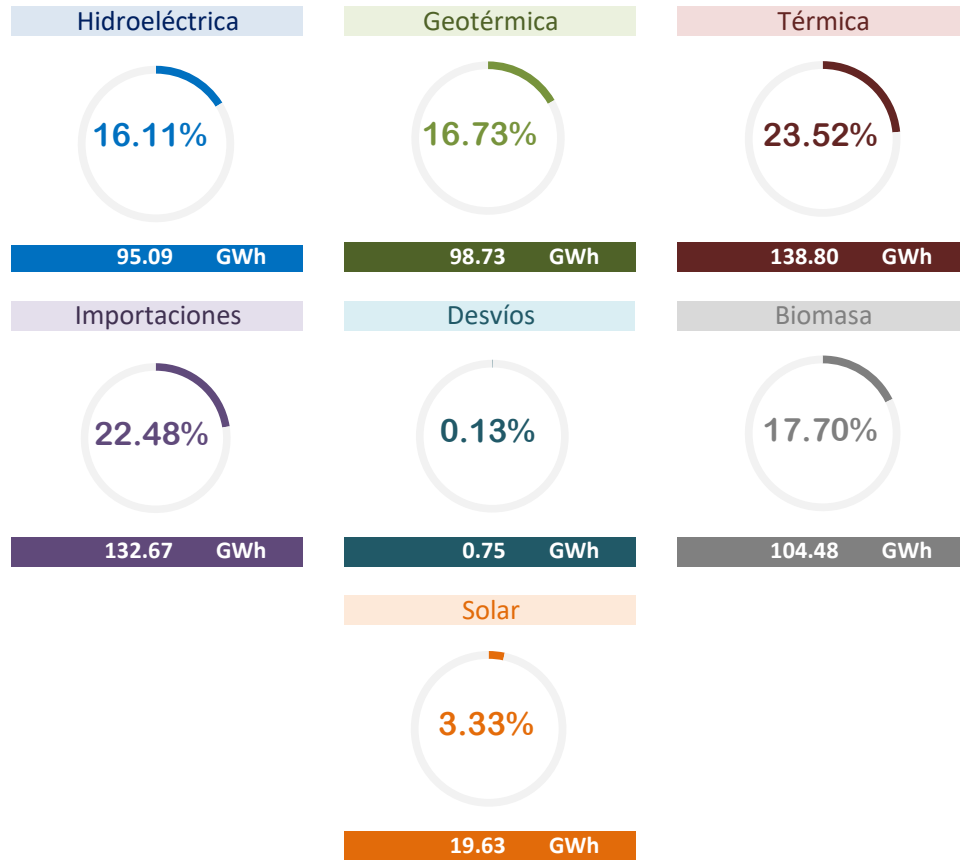
Acumulado Anual: Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.

Variación de 3 meses: Relación entre el promedio móvil de 3 meses del período actual y el mismo período del año anterior.

Variación de 12 meses: Relación entre el promedio móvil de 12 meses del período actual y el mismo período del año anterior.



Resumen



Demanda Máxima de Potencia (MW)

1033

12-mar-2019 15:30

Promedio mensual MRS US\$/MWh

\$120.87



Inyecciones

Rubros	Marzo 2019		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Generación nacional transada	456.7	1.2	7.1	1,309.6	10.9	436.5	10.9	408.9	0.8
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	110.5	104.3	-19.3	294.6	-28.7	98.2	-28.7	136.7	3.1
Pérdidas de transmisión	9.3	17.6	1.3	25.5	-0.6	8.5	-0.6	9.9	1.9
Demanda Mercado Mayorista	558.0	12.1	0.7	1,578.7	0.6	526.2	0.6	535.8	1.4

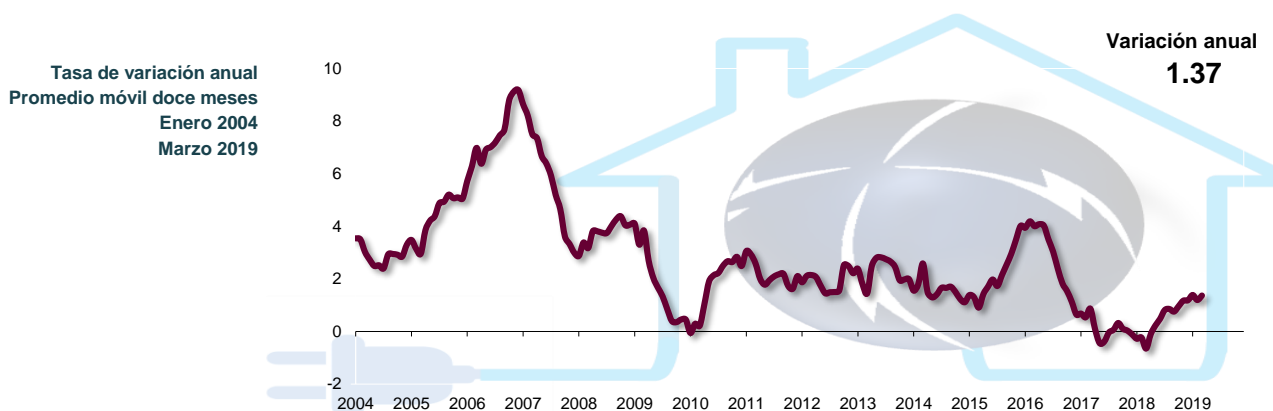
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

Signo (-) : Saldo comercial neto a favor de exportaciones

Incluye desvíos

^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

Comportamiento de la demanda de energía en el Mercado Mayorista de Electricidad





Inyecciones Por Recurso Inyectado

Participante de mercado	Marzo 2019		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	95.1	7.9	-7.1	262.2	-8.5	87.4	-8.5	126.6	-14.2
Geotérmica	98.7	8.7	-19.7	308.8	-16.4	102.9	-16.4	114.7	-5.7
Térmica	138.8	-16.4	46.0	390.0	75.7	130.0	75.7	112.3	16.1
Biomasa	104.5	15.5	10.7	299.5	11.3	99.8	11.3	43.3	48.2
Solar	19.6	23.3	69.1	49.0	42.7	16.3	42.7	12.0	13.1
Iny. Nacional	456.7	1.2	7.1	1,309.6	10.9	436.5	10.9	408.9	0.8
Importaciones	132.7	74.0	-6.5	348.3	-17.3	116.1	-17.3	145.9	3.8
Total inyectado	589.4			1,657.9					

^{1/} Incluye pérdidas por transmisión

^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

Inyección Nacional por Participante de Mercado

Participante de mercado	Marzo 2019		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
AES CLESA & Cia S. en C. de C.	0.0	241.9%	-79.8%	0.0	-80.9%	0.0	-80.9%	0.0	-60.6%
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	4.6	58.6%		7.4		2.5		0.6	
CASSA S.A. de C.V.	13.8	38.6%	-19.6%	42.6	-15.7%	14.2	-15.7%	6.5	-5.7%
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del R. Cuestamoras Comercializadora Eléctrica	95.1	7.9%	-7.1%	262.2	-8.5%	87.4	-8.5%	126.6	-14.2%
EEO S.A. de C.V.	0.0	-86.8%		0.0		0.0		0.1	
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.		-100.0%		0.1	-40.4%	0.0	-40.4%	0.1	464.5%
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL DE LA CABAÑA		-100.0%	-100.0%	0.0	88.1%	0.0	88.1%	0.2	394.9%
HILCASA ENERGY	0.0	-80.6%		0.0		0.0		0.0	
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	0.5	-78.2%	829.6%	3.2	*	1.1	*	0.6	5.1%
INE S.A. DE C.V.	40.4	10.5%	274.2%	97.5	442.7%	32.5	442.7%	24.4	80.0%
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	10.4	18.6%	-8.1%	28.6	-15.5%	9.5	-15.5%	3.7	-20.6%
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	25.7	12.9%	0.9%	73.4	-0.9%	24.5	-0.9%	12.9	-5.8%
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	35.8	12.3%	60.6%	100.2	14.1%	33.4	14.1%	12.1	13.0%
Ingenio Jiboa S.A. de C.V.	18.8	10.1%	3.6%	54.7	140.6%	18.2	140.6%	8.1	324.9%
LaGeo S.A. de C.V.	98.7	8.7%	-19.7%	308.8	-16.4%	102.9	-16.4%	114.7	-5.7%
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	3.7	-78.5%	*	22.3	*	7.4	*	7.6	518.7%
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN	63.6	-13.3%	4.2%	190.0	18.7%	63.3	18.7%	54.9	6.7%
Providencia Solar S.A. de C.V.	12.2	14.0%	4.7%	34.0	-1.1%	11.3	-1.1%	10.7	1.3%
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2.9	22.5%		7.6		2.5		0.6	
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	30.1	-8.8%	30.2%	72.9	69.2%	24.3	69.2%	21.9	6.8%
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.5	-85.3%	749.6%	4.0	615.5%	1.3	615.5%	2.4	324.9%
Total	456.7			1,309.6		436.5		408.9	

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

^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

^{3/} A partir del 01/06/2013 inicia operaciones comerciales

^{4/} Variaciones mayores de 2000% no se detallan

Tipo de Mercado (GWh)

Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
MC	421.7	383.0	441.4										1,246.1
MRS	101.3	114.6	116.6										332.6
Total	523.0	497.7	558.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,578.7

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos Totales de Inyección (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.		2.8	4.5										7.3
Comercia Internacional El Salvador, S.A.	13.7	13.0	15.0										41.7
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del R. Cuestamoras Comercializadora Eléctrica	29.1	26.3	29.1										84.4
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.7	0.7	0.7										2.1
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	8.0	7.5	8.7										24.2
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	14.9	0.8	13.0										28.6
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL DE LA CABAÑA	3.8	3.6	4.1										11.5
INE S.A. DE C.V.	39.1	36.9	42.5										118.5
LaGeo S.A. de C.V.	93.0	81.6	82.6										257.2
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	65.1	61.4	70.6										197.1
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN	88.8	84.0	96.6										269.4
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.0	10.5	12.0										33.4
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.		2.3	2.9										5.2
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	25.1	23.7	27.3										76.1
TEXTUFIL S.A. De C.V.	29.5	27.9	32.1										89.4

CX1/

Total	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
	421.7	383.0	441.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,246.1

^{1/} CX: Contratos de Exportación



Retiros

Mercado de Contratos de Retiro (Bilaterales) 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.	7.4	6.0	5.1										18.5
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital	6.0	0.3	5.2										11.5
Administración Nacional de Acueducto	28.2	25.5	28.2										81.9
CAESS S.A. de C.V.	35.2	21.5	25.2										81.9
CEL - Comercializadora	0.9	0.8	0.8										2.5
Cuestamoras Comercializadora Eléctric	0.7	0.7	0.7										2.1
DELSUR S.A. de C.V.	7.4	6.0	5.4										18.8
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	4.9	4.2	3.5										12.6

CX1/

Total bilaterales	90.7	64.9	74.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	229.8
--------------------------	-------------	-------------	-------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	--------------

^{1/} CX: Contratos de Exportación

Mercado de Contratos de Retiro (Libre Concurrencia) por Participante de Mercado (GWh)

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	0.4	0.4	0.5										1.3
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	52.4	50.7	58.7										161.7
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1.6	1.6	1.8										5.0
CAESS S.A. de C.V.	136.4	130.6	150.6										417.6
DELSUR S.A. de C.V.	89.2	85.3	97.8										272.4
Deusem S.A. de C.V.	8.0	7.7	8.9										24.6
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	5.4	5.4	6.4										17.2
EEO S.A. de C.V.	37.4	36.4	42.8										116.5
Totales	331.0	318.1	367.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,016.4

Mercado Regulador del Sistema por Participante de Mercado (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	0.4	0.4										1.4
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	0.0	0.0	0.0										0.0
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	19.4	18.1	17.1										54.7
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital	0.7	5.7	1.5										7.9
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.			0.2										0.2
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.3	4.0	4.5										12.8
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.			0.0										0.1
Administración Nacional de Acueducto	-5.2	-3.8	-2.3										-11.2
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1.0	0.7	1.0										2.8
CAESS S.A. de C.V.	11.9	24.9	22.9										59.7
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0										0.0
CEL - Comercializadora		0.0	0.0										0.0
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del F	0.5	0.4	0.4										1.4
Cuestamoras Comercializadora Eléctric		0.0	0.0										0.0
DELSUR S.A. de C.V.	34.9	34.0	36.5										105.3
Deusem S.A. de C.V.	3.6	2.7	2.7										9.0
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	2.5	2.7	2.8										7.9
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.6	0.6	0.6										1.8
EEO S.A. de C.V.	13.2	11.3	12.6										37.1
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0										0.1
ENERTRADE S.A. de C.V.	0.2	0.6	0.6										1.4
Excelergy S.A.	2.5	2.2	2.5										7.2
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL	0.0	0.0	0.0										0.1
HILCASA ENERGY	0.0	0.0	0.0										0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	1.0	1.3	3.0										5.3
INE S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.1										0.1
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.0
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.0	0.0											0.0
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.0												0.0
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima	7.2	6.7	7.0										20.9
LaGeo S.A. de C.V.	0.8	0.7	0.8										2.3
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0										0.0
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.7	0.2	0.7										1.6
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. E	0.3	0.2	0.2										0.7
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.5	0.4	0.4										1.3
Providencia Solar S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0										0.1
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	0.0												0.0
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0.1	0.0	0.0										0.2
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.2	0.1										0.4
Totales	101.33	114.65	116.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	332.6



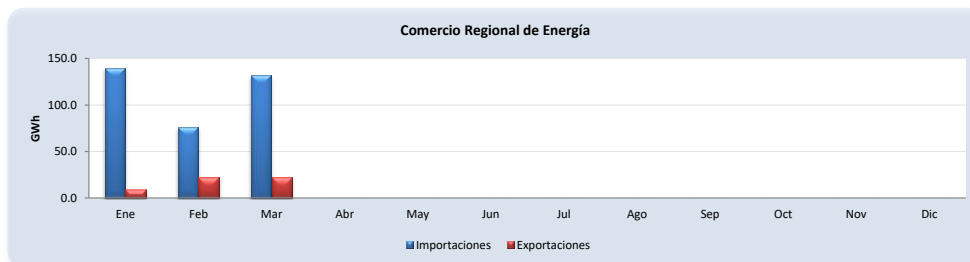
Comercio Internacional

Importaciones 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.	0.7												0.7
Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V.	12.2	7.0	10.7										29.9
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.4	0.3	0.5										2.2
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	3.0	1.7	2.9										7.6
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvad	11.5	3.9	7.2										22.6
DELSUR S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0										0.1
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.1												0.1
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.8	0.3	0.7										1.8
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C	6.0	3.4	3.7										13.1
EON Energy, S.A. de C.V.	0.3	0.2	0.9										1.4
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	43.6	22.2	45.6										111.4
Excelergy S.A.	13.8	7.7	13.5										35.0
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	1.0	0.1	0.4										1.5
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.9	0.0	0.4										1.3
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.3	0.0	0.2										0.5
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.5										0.6
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	12.1	9.7	11.7										33.4
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADOI	0.2												0.2
ORIGEM S.A. de C.V.	13.9	4.6	8.7										27.2
Poliwatt El Salvador S.A.	7.0	4.2	9.5										20.7
Setico S.A. de C.V.	0.0	0.3	0.1										0.3
TEXTUFIL S.A. De C.V.	10.6	10.6	15.7										36.8
Total	139.4	76.2	132.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	348.3

Exportaciones 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.		0.4	0.1										0.5
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.1	0.3	1.1										2.5
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.			0.6										0.6
DELSUR S.A. de C.V.		0.3	0.6										0.9
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.3	0.3	0.3										0.9
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.3	1.9	3.0										5.2
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C	2.3	7.5	2.4										12.2
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	1.6	2.0	2.9										6.5
Excelergy S.A.	1.1	0.5	0.6										2.2
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.1	0.7	3.1										3.9
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.2	0.0	0.1										0.3
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	2.4	2.8	2.4										7.5
ORIGEM S.A. de C.V.		0.1	0.3										0.4
TEXTUFIL S.A. De C.V.		5.4	4.6										10.0
Total	9.4	22.1	22.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7



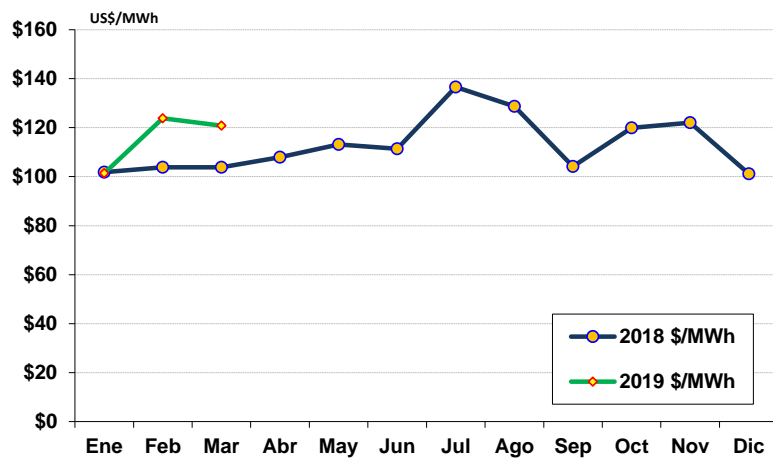
A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera



Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2018 \$/MWh	2019 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	101.78	101.37	0.17	-0.40	0.17	112.84
Feb	103.84	123.84	22.16	19.26	22.36	114.51
Mar	103.84	120.87	-2.39	16.40	19.43	115.93
Abr	107.91					
May	113.20					
Jun	111.41					
Jul	136.61					
Ago	128.73					
Sep	104.13					
Oct	119.88					
Nov	122.00					
Dic	101.21					

Mensual: Relación mes inmediato anterior
 Anual: Relación igual mes año anterior
 Acumulada: Relación respecto a diciembre año anterior
 Promedio anual: Relación últimos doce meses





Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
18/03/2019	12	\$ 108.380	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.059	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.740	\$ 0.246	\$ 0.007	\$ 0.063	\$ -	\$ 1.254	\$ 12.850	\$ 121.230
18/03/2019	13	\$ 108.380	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.055	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.108	\$ 0.243	\$ 0.006	\$ 0.087	\$ -	\$ 1.193	\$ 13.171	\$ 121.551
18/03/2019	14	\$ 117.550	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.071	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.121	\$ 0.241	\$ 0.006	\$ -	\$ -	\$ 1.128	\$ 13.048	\$ 130.598
18/03/2019	15	\$ 117.550	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.025	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.635	\$ 0.239	\$ 0.006	\$ 0.003	\$ -	\$ 1.120	\$ 12.506	\$ 130.056
18/03/2019	16	\$ 117.550	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.029	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.483	\$ 0.232	\$ 0.006	\$ 0.010	\$ -	\$ 1.175	\$ 12.413	\$ 129.963
18/03/2019	17	\$ 108.380	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.049	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.413	\$ 0.169	\$ 0.007	\$ 0.104	\$ -	\$ 1.271	\$ 12.491	\$ 120.871
18/03/2019	18	\$ 117.550	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.015	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.863	\$ 0.092	\$ 0.006	\$ 0.020	\$ -	\$ 1.205	\$ 12.678	\$ 130.228
18/03/2019	19	\$ 117.550	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.047	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.690	\$ 0.096	\$ 0.006	\$ 0.024	\$ -	\$ 1.158	\$ 12.500	\$ 130.050
18/03/2019	20	\$ 117.550	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.020	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.723	\$ 0.086	\$ 0.006	\$ -	\$ -	\$ 1.215	\$ 12.530	\$ 130.080
18/03/2019	21	\$ 108.380	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.004	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.483	\$ 0.015	\$ 0.007	\$ 0.033	\$ -	\$ 1.303	\$ 12.322	\$ 120.702
18/03/2019	22	\$ 108.380	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.074	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.823	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.242	\$ -	\$ 1.455	\$ 13.084	\$ 121.464
18/03/2019	23	\$ 107.460	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.012	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.999	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.273	\$ -	\$ 1.576	\$ 13.346	\$ 120.806
19/03/2019	0	\$ 101.720	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.068	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.646	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.758	\$ -	\$ 1.666	\$ 13.628	\$ 115.348
19/03/2019	1	\$ 101.720	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.989	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.618	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.732	\$ -	\$ 1.728	\$ 13.552	\$ 115.272
19/03/2019	2	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.046	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.571	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.746	\$ -	\$ 1.761	\$ 13.613	\$ 115.333
19/03/2019	3	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.043	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.549	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.757	\$ -	\$ 1.766	\$ 13.605	\$ 115.325
19/03/2019	4	\$ 107.460	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.066	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.765	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.287	\$ -	\$ 1.730	\$ 13.338	\$ 120.798
19/03/2019	5	\$ 107.460	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.055	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.816	\$ -	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.611	\$ 12.971	\$ 120.431
19/03/2019	6	\$ 107.460	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.051	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.051	\$ 0.060	\$ 0.009	\$ 0.293	\$ -	\$ 1.558	\$ 13.501	\$ 120.961
19/03/2019	7	\$ 108.380	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.045	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.983	\$ 0.147	\$ 0.008	\$ 0.047	\$ -	\$ 1.465	\$ 13.175	\$ 121.555
19/03/2019	8	\$ 108.380	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.077	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.119	\$ 0.237	\$ 0.008	\$ 0.165	\$ -	\$ 1.332	\$ 13.419	\$ 121.799
19/03/2019	9	\$ 108.380	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.060	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.104	\$ 0.224	\$ 0.007	\$ 0.114	\$ -	\$ 1.292	\$ 13.281	\$ 121.661
19/03/2019	10	\$ 108.380	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.052	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.058	\$ 0.223	\$ 0.007	\$ 0.026	\$ -	\$ 1.234	\$ 13.080	\$ 121.460
19/03/2019	11	\$ 107.460	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.067	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.963	\$ 0.227	\$ 0.007	\$ 0.062	\$ -	\$ 1.210	\$ 13.017	\$ 120.477
19/03/2019	12	\$ 107.460	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.049	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.777	\$ 0.235	\$ 0.007	\$ 0.076	\$ -	\$ 1.230	\$ 12.854	\$ 120.314
19/03/2019	13	\$ 107.460	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.080	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.175	\$ 0.233	\$ 0.007	\$ 0.122	\$ -	\$ 1.208	\$ 13.306	\$ 120.766
19/03/2019	14	\$ 108.380	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.066	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.949	\$ 0.222	\$ 0.006	\$ 0.026	\$ -	\$ 1.146	\$ 12.895	\$ 121.275
19/03/2019	15	\$ 108.380	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.056	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.752	\$ 0.225	\$ 0.006	\$ 0.028	\$ -	\$ 1.135	\$ 12.683	\$ 121.063
19/03/2019	16	\$ 108.380	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.041	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.671	\$ 0.242	\$ 0.006	\$ 0.018	\$ -	\$ 1.181	\$ 12.638	\$ 121.018
19/03/2019	17	\$ 107.460	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.069	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.677	\$ 0.205	\$ 0.007	\$ 0.151	\$ -	\$ 1.276	\$ 12.866	\$ 120.326
19/03/2019	18	\$ 108.380	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.051	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.063	\$ 0.118	\$ 0.007	\$ 0.019	\$ -	\$ 1.203	\$ 12.940	\$ 121.320
19/03/2019	19	\$ 108.380	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.058	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.879	\$ 0.119	\$ 0.006	\$ 0.008	\$ -	\$ 1.163	\$ 12.713	\$ 121.093
19/03/2019	20	\$ 117.550	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.030	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.797	\$ 0.091	\$ 0.006	\$ 0.001	\$ -	\$ 1.200	\$ 12.604	\$ 130.154
19/03/2019	21	\$ 117.550	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.997	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.658	\$ 0.083	\$ 0.007	\$ 0.031	\$ -	\$ 1.300	\$ 12.553	\$ 130.103
19/03/2019	22	\$ 107.460	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.094	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.963	\$ 0.043	\$ 0.008	\$ 0.293	\$ -	\$ 1.446	\$ 13.330	\$ 120.790
19/03/2019	23	\$ 107.460	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.036	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.746	\$ 0.023	\$ 0.009	\$ 0.123	\$ -	\$ 1.581	\$ 12.996	\$ 120.456
20/03/2019	0	\$ 103.400	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.101	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.501	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.145	\$ -	\$ 1.666	\$ 12.905	\$ 116.305
20/03/2019	1	\$ 108.380	\$ 0.561	\$ 1.001	\$ 7.930	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.674	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.115	\$ -	\$ 1.719	\$ 12.918	\$ 121.298
20/03/2019	2	\$ 108.380	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.026	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.654	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.051	\$ -	\$ 1.757	\$ 12.976	\$ 121.356
20/03/2019	3	\$ 108.380	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.007	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.461	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.071	\$ -	\$ 1.779	\$ 12.804	\$ 121.184
20/03/2019	4	\$ 108.380	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.029	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.808	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.744	\$ 13.073	\$ 121.453
20/03/2019	5	\$ 117.550	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.997	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.868	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.055	\$ -	\$ 1.624	\$ 13.028	\$ 130.578
20/03/2019	6	\$ 107.460	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.075	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.153	\$ 0.015	\$ 0.009	\$ 0.137	\$ -	\$ 1.567	\$ 13.437	\$ 120.897
20/03/2019	7	\$ 108.380	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.014	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.434	\$ 0.145	\$ 0.008	\$ 0.060	\$ -	\$ 1.461	\$ 13.599	\$ 121.979
20/03/2019	8	\$ 117.550	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.039	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.251	\$ 0.177	\$ 0.007	\$ 0.044	\$ -	\$ 1.328	\$ 13.325	\$ 130.875
20/03/2019	9	\$ 108.380	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.100	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.057	\$ 0.183	\$ 0.007	\$ 0.130	\$ -	\$ 1.274	\$ 13.234	\$ 121.614
20/03/2019	10	\$ 112.320	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.036	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.979	\$ 0.199	\$ 0.007	\$ 0.017	\$ -	\$ 1.231	\$ 12.948	\$ 125.268
20/03/2019	11	\$ 117.550	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.055	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.901	\$ 0.195	\$ 0.007	\$ 0.038	\$ -	\$ 1.196	\$ 12.872	\$ 130.422
20/03/2019	12	\$ 117.550	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.078	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.012	\$ 0.211	\$ 0.007	\$ 0.037	\$ -	\$ 1.233	\$ 13.060	\$ 130.610
20/03/2019	13	\$ 112.320	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.065	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.202	\$ 0.207	\$ 0.007	\$ 0.019	\$ -	\$ 1.186	\$ 13.165	\$ 125.485
20/03/2019	14	\$ 117.550	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.054	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.038	\$ 0.206	\$ 0.006	\$ 0.026	\$ -	\$ 1.130	\$ 12.940	\$ 130.490
20/03/2019	15	\$ 117.550	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.033	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.789	\$ 0.209	\$ 0.006	\$ 0.032	\$ -	\$ 1.123	\$ 12.670	\$ 130.220
20/03/2019	16	\$ 117.550	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.994	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.682	\$ 0.182	\$ 0.007	\$ 0.028	\$ -	\$ 1.172	\$ 12.540	\$ 130.090
20/03/2019	17	\$ 108.380	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.081	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.852	\$ 0.153	\$ 0.007	\$ 0.227	\$ -	\$ 1.262	\$ 13.064	\$ 121.444
20/03/2019	18	\$ 108.380	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.054	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.967	\$ 0.054	\$ 0.007	\$ 0.053	\$ -	\$ 1.199	\$ 12.814	\$ 121.194
20/03/2019	19	\$ 108.380	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.070	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.819	\$ 0.049	\$ 0.006	\$ 0.096	\$ -	\$ 1.160	\$ 12.681	\$ 121.061
20/03/2019	20	\$ 108.380	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.056	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.615	\$ 0.051	\$ 0.007	\$ 0.106	\$ -	\$ 1.206	\$ 12.520	\$ 120.900
20/03/2019	21	\$ 108.380	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.010	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.414	\$ 0.054	\$ 0.007	\$ 0.144	\$ -	\$ 1.300	\$ 12.406	\$ 120.786
20/03/2019	22	\$ 108.380	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.084	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.781	\$ 0.035	\$ 0.008	\$ 0.214	\$ -	\$ 1.436	\$ 13.040	\$ 121.420
20/03/2019	23	\$ 107.460	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.024	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.606	\$ 0.018	\$ 0.009	\$ 0.138	\$ -	\$ 1.575	\$ 12.848	\$ 120.308



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
21/03/2019	0	\$ 101.720	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.069	(0.090)	\$ -	\$ 1.618	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.454	\$ -	\$ 1.656	\$ 13.287	\$ 115.007
21/03/2019	1	\$ 101.720	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.025	(0.090)	\$ -	\$ 1.561	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.404	\$ -	\$ 1.713	\$ 13.190	\$ 114.910
21/03/2019	2	\$ 101.720	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.065	(0.090)	\$ -	\$ 1.556	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.377	\$ -	\$ 1.754	\$ 13.243	\$ 114.963
21/03/2019	3	\$ 101.720	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.063	(0.090)	\$ -	\$ 1.564	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.444	\$ -	\$ 1.768	\$ 13.330	\$ 115.050
21/03/2019	4	\$ 107.460	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.047	(0.090)	\$ -	\$ 1.831	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.069	\$ -	\$ 1.728	\$ 13.163	\$ 120.623
21/03/2019	5	\$ 108.380	\$ 0.577	\$ 1.001	\$ 8.159	(0.090)	\$ -	\$ 2.035	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.105	\$ -	\$ 1.625	\$ 13.420	\$ 121.800
21/03/2019	6	\$ 112.320	\$ 0.564	\$ 1.001	\$ 7.972	(0.090)	\$ -	\$ 1.737	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.001	\$ -	\$ 1.590	\$ 12.781	\$ 125.101
21/03/2019	7	\$ 108.380	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.077	(0.090)	\$ -	\$ 2.186	\$ 0.133	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 1.470	\$ 13.355	\$ 121.735
21/03/2019	8	\$ 108.380	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.083	(0.090)	\$ -	\$ 2.051	\$ 0.221	\$ 0.007	\$ 0.010	\$ -	\$ 1.324	\$ 13.179	\$ 121.559
21/03/2019	9	\$ 108.380	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.065	(0.090)	\$ -	\$ 2.071	\$ 0.226	\$ 0.007	\$ 0.001	\$ -	\$ 1.270	\$ 13.121	\$ 121.501
21/03/2019	10	\$ 117.550	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.054	(0.090)	\$ -	\$ 2.011	\$ 0.217	\$ 0.007	\$ 0.039	\$ -	\$ 1.216	\$ 13.024	\$ 130.574
21/03/2019	11	\$ 117.550	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.054	(0.090)	\$ -	\$ 1.948	\$ 0.222	\$ 0.006	\$ 0.043	\$ -	\$ 1.175	\$ 12.930	\$ 130.480
21/03/2019	12	\$ 117.550	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.034	(0.090)	\$ -	\$ 1.806	\$ 0.230	\$ 0.006	\$ 0.034	\$ -	\$ 1.209	\$ 12.798	\$ 130.348
21/03/2019	13	\$ 117.550	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.053	(0.090)	\$ -	\$ 2.064	\$ 0.226	\$ 0.006	\$ 0.075	\$ -	\$ 1.152	\$ 13.056	\$ 130.606
21/03/2019	14	\$ 117.550	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.045	(0.090)	\$ -	\$ 1.907	\$ 0.224	\$ 0.006	\$ 0.079	\$ -	\$ 1.120	\$ 12.859	\$ 130.409
21/03/2019	15	\$ 117.550	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.031	(0.090)	\$ -	\$ 1.644	\$ 0.228	\$ 0.006	\$ 0.086	\$ -	\$ 1.120	\$ 12.594	\$ 130.144
21/03/2019	16	\$ 117.550	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.987	(0.090)	\$ -	\$ 1.592	\$ 0.212	\$ 0.006	\$ 0.059	\$ -	\$ 1.168	\$ 12.500	\$ 130.050
21/03/2019	17	\$ 117.550	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.094	(0.090)	\$ -	\$ 1.861	\$ 0.206	\$ 0.007	\$ 0.063	\$ -	\$ 1.266	\$ 12.980	\$ 130.530
21/03/2019	18	\$ 117.550	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.019	(0.090)	\$ -	\$ 1.999	\$ 0.142	\$ 0.007	\$ 0.169	\$ -	\$ 1.199	\$ 13.011	\$ 130.561
21/03/2019	19	\$ 117.550	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.042	(0.090)	\$ -	\$ 1.592	\$ 0.125	\$ 0.006	\$ 0.155	\$ -	\$ 1.157	\$ 12.558	\$ 130.108
21/03/2019	20	\$ 117.550	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.029	(0.090)	\$ -	\$ 1.597	\$ 0.097	\$ 0.007	\$ 0.173	\$ -	\$ 1.195	\$ 12.576	\$ 130.126
21/03/2019	21	\$ 117.550	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.060	(0.090)	\$ -	\$ 1.414	\$ 0.059	\$ 0.007	\$ 0.032	\$ -	\$ 1.292	\$ 12.345	\$ 129.895
21/03/2019	22	\$ 117.550	\$ 0.562	\$ 1.001	\$ 7.944	(0.090)	\$ -	\$ 1.453	\$ 0.000	\$ 0.008	\$ 0.101	\$ -	\$ 1.431	\$ 12.409	\$ 129.959
21/03/2019	23	\$ 107.460	\$ 0.575	\$ 1.001	\$ 8.130	(0.090)	\$ -	\$ 1.868	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.271	\$ -	\$ 1.563	\$ 13.327	\$ 120.787
22/03/2019	0	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.049	(0.090)	\$ -	\$ 1.571	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.643	\$ -	\$ 1.644	\$ 13.396	\$ 115.116
22/03/2019	1	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.046	(0.090)	\$ -	\$ 1.486	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.535	\$ -	\$ 1.699	\$ 13.255	\$ 114.975
22/03/2019	2	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.048	(0.090)	\$ -	\$ 1.438	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.566	\$ -	\$ 1.743	\$ 13.284	\$ 115.004
22/03/2019	3	\$ 101.720	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.058	(0.090)	\$ -	\$ 1.566	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.333	\$ -	\$ 1.769	\$ 13.215	\$ 114.935
22/03/2019	4	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.046	(0.090)	\$ -	\$ 1.608	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.443	\$ -	\$ 1.735	\$ 13.321	\$ 115.041
22/03/2019	5	\$ 107.460	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.033	(0.090)	\$ -	\$ 2.011	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.049	\$ -	\$ 1.646	\$ 13.226	\$ 120.686
22/03/2019	6	\$ 107.460	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.073	(0.090)	\$ -	\$ 2.001	\$ 0.050	\$ 0.009	\$ 0.153	\$ -	\$ 1.589	\$ 13.358	\$ 120.818
22/03/2019	7	\$ 107.460	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.052	(0.090)	\$ -	\$ 2.143	\$ 0.162	\$ 0.008	\$ 0.066	\$ -	\$ 1.478	\$ 13.389	\$ 120.849
22/03/2019	8	\$ 107.460	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.097	(0.090)	\$ -	\$ 1.969	\$ 0.193	\$ 0.008	\$ 0.255	\$ -	\$ 1.354	\$ 13.360	\$ 120.820
22/03/2019	9	\$ 107.460	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.047	(0.090)	\$ -	\$ 1.725	\$ 0.205	\$ 0.007	\$ 0.158	\$ -	\$ 1.297	\$ 12.919	\$ 120.379
22/03/2019	10	\$ 107.460	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.041	(0.090)	\$ -	\$ 1.914	\$ 0.213	\$ 0.007	\$ 0.068	\$ -	\$ 1.250	\$ 12.971	\$ 120.431
22/03/2019	11	\$ 107.460	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.087	(0.090)	\$ -	\$ 1.897	\$ 0.218	\$ 0.007	\$ 0.143	\$ -	\$ 1.225	\$ 13.060	\$ 120.520
22/03/2019	12	\$ 107.460	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.049	(0.090)	\$ -	\$ 1.789	\$ 0.244	\$ 0.007	\$ 0.108	\$ -	\$ 1.255	\$ 12.931	\$ 120.391
22/03/2019	13	\$ 107.460	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.064	(0.090)	\$ -	\$ 2.103	\$ 0.234	\$ 0.007	\$ 0.092	\$ -	\$ 1.204	\$ 13.185	\$ 120.645
22/03/2019	14	\$ 107.460	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.070	(0.090)	\$ -	\$ 2.003	\$ 0.233	\$ 0.006	\$ 0.090	\$ -	\$ 1.144	\$ 13.028	\$ 120.488
22/03/2019	15	\$ 107.460	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.063	(0.090)	\$ -	\$ 1.748	\$ 0.229	\$ 0.006	\$ 0.101	\$ -	\$ 1.142	\$ 12.770	\$ 120.230
22/03/2019	16	\$ 107.460	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.032	(0.090)	\$ -	\$ 1.601	\$ 0.231	\$ 0.007	\$ 0.081	\$ -	\$ 1.212	\$ 12.642	\$ 120.102
22/03/2019	17	\$ 107.460	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.084	(0.090)	\$ -	\$ 1.682	\$ 0.180	\$ 0.007	\$ 0.162	\$ -	\$ 1.290	\$ 12.888	\$ 120.348
22/03/2019	18	\$ 117.550	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.027	(0.090)	\$ -	\$ 1.872	\$ 0.112	\$ 0.007	\$ 0.036	\$ -	\$ 1.220	\$ 12.753	\$ 130.303
22/03/2019	19	\$ 108.380	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.074	(0.090)	\$ -	\$ 1.724	\$ 0.120	\$ 0.007	\$ 0.060	\$ -	\$ 1.180	\$ 12.646	\$ 121.026
22/03/2019	20	\$ 108.380	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.047	(0.090)	\$ -	\$ 1.579	\$ 0.106	\$ 0.007	\$ 0.136	\$ -	\$ 1.220	\$ 12.574	\$ 120.954
22/03/2019	21	\$ 108.380	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.023	(0.090)	\$ -	\$ 1.646	\$ 0.082	\$ 0.007	\$ 0.099	\$ -	\$ 1.315	\$ 12.649	\$ 121.029
22/03/2019	22	\$ 107.460	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.104	(0.090)	\$ -	\$ 1.765	\$ 0.059	\$ 0.008	\$ 0.367	\$ -	\$ 1.447	\$ 13.234	\$ 120.694
22/03/2019	23	\$ 107.460	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.063	(0.090)	\$ -	\$ 1.636	\$ 0.004	\$ 0.009	\$ 0.125	\$ -	\$ 1.575	\$ 12.893	\$ 120.353
23/03/2019	0	\$ 101.720	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.060	(0.090)	\$ -	\$ 1.449	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.488	\$ -	\$ 1.666	\$ 13.153	\$ 114.873
23/03/2019	1	\$ 101.720	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.029	(0.090)	\$ -	\$ 1.374	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.608	\$ -	\$ 1.725	\$ 13.223	\$ 114.943
23/03/2019	2	\$ 101.720	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.039	(0.090)	\$ -	\$ 1.299	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.423	\$ -	\$ 1.781	\$ 13.032	\$ 114.752
23/03/2019	3	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.045	(0.090)	\$ -	\$ 1.393	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.538	\$ -	\$ 1.796	\$ 13.261	\$ 114.981
23/03/2019	4	\$ 101.720	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.037	(0.090)	\$ -	\$ 1.414	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.400	\$ -	\$ 1.791	\$ 13.130	\$ 114.850
23/03/2019	5	\$ 103.400	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.063	(0.090)	\$ -	\$ 1.409	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.468	\$ -	\$ 1.754	\$ 13.185	\$ 116.585
23/03/2019	6	\$ 101.690	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.078	(0.090)	\$ -	\$ 1.738	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.218	\$ -	\$ 1.736	\$ 13.261	\$ 114.951
23/03/2019	7	\$ 101.720	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.035	(0.090)	\$ -	\$ 1.566	\$ 0.020	\$ 0.009	\$ 0.298	\$ -	\$ 1.659	\$ 13.067	\$ 114.787
23/03/2019	8	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.053	(0.090)	\$ -	\$ 1.492	\$ 0.097	\$ 0.009	\$ 0.435	\$ -	\$ 1.558	\$ 13.125	\$ 114.845
23/03/2019	9	\$ 101.720	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.068	(0.090)	\$ -	\$ 1.523	\$ 0.170	\$ 0.009	\$ 0.292	\$ -	\$ 1.508	\$ 13.051	\$ 114.771
23/03/2019	10	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.051	(0.090)	\$ -	\$ 1.561	\$ 0.162	\$ 0.008	\$ 0.124	\$ -	\$ 1.477	\$ 12.862	\$ 114.582
23/03/2019	11	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.053	(0.090)	\$ -	\$ 1.535	\$ 0.181	\$ 0.008	\$ 0.124	\$ -	\$ 1.472	\$ 12.853	\$ 114.573



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
23/03/2019	12	\$ 101.690	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.050	(0.090)	\$ -	\$ 1.392	\$ 0.187	\$ 0.008	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.538	\$ 12.661	\$ 114.351
23/03/2019	13	\$ 101.690	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.052	(0.090)	\$ -	\$ 1.610	\$ 0.193	\$ 0.009	\$ 0.124	\$ -	\$ 1.541	\$ 13.008	\$ 114.698
23/03/2019	14	\$ 101.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.017	(0.090)	\$ -	\$ 1.684	\$ 0.182	\$ 0.009	\$ 0.248	\$ -	\$ 1.505	\$ 13.122	\$ 114.812
23/03/2019	15	\$ 101.690	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.055	(0.090)	\$ -	\$ 1.506	\$ 0.152	\$ 0.008	\$ 0.296	\$ -	\$ 1.463	\$ 12.961	\$ 114.651
23/03/2019	16	\$ 101.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.023	(0.090)	\$ -	\$ 1.490	\$ 0.094	\$ 0.008	\$ 0.405	\$ -	\$ 1.463	\$ 12.961	\$ 114.651
23/03/2019	17	\$ 101.690	\$ 0.575	\$ 1.001	\$ 8.136	(0.090)	\$ -	\$ 1.659	\$ 0.051	\$ 0.008	\$ 0.758	\$ -	\$ 1.466	\$ 13.566	\$ 115.256
23/03/2019	18	\$ 107.460	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.025	(0.090)	\$ -	\$ 1.906	\$ 0.004	\$ 0.007	\$ 0.139	\$ -	\$ 1.326	\$ 12.886	\$ 120.346
23/03/2019	19	\$ 107.460	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.057	(0.090)	\$ -	\$ 1.640	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.132	\$ -	\$ 1.267	\$ 12.584	\$ 120.044
23/03/2019	20	\$ 107.460	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.038	(0.090)	\$ -	\$ 1.544	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.228	\$ -	\$ 1.315	\$ 12.611	\$ 120.071
23/03/2019	21	\$ 107.460	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.001	(0.090)	\$ -	\$ 1.281	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.021	\$ -	\$ 1.409	\$ 12.197	\$ 119.657
23/03/2019	22	\$ 103.400	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.088	(0.090)	\$ -	\$ 1.529	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.409	\$ -	\$ 1.567	\$ 13.085	\$ 116.485
23/03/2019	23	\$ 101.720	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.049	(0.090)	\$ -	\$ 1.474	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.627	\$ -	\$ 1.709	\$ 13.349	\$ 115.069
24/03/2019	0	\$ 101.720	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.058	(0.090)	\$ -	\$ 1.497	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.589	\$ -	\$ 1.821	\$ 13.454	\$ 115.174
24/03/2019	1	\$ 101.720	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.069	(0.090)	\$ -	\$ 1.528	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.566	\$ -	\$ 1.895	\$ 13.549	\$ 115.269
24/03/2019	2	\$ 101.690	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.072	(0.090)	\$ -	\$ 1.530	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.377	\$ -	\$ 1.950	\$ 13.421	\$ 115.111
24/03/2019	3	\$ 101.690	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.083	(0.090)	\$ -	\$ 1.575	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.457	\$ -	\$ 1.990	\$ 13.597	\$ 115.287
24/03/2019	4	\$ 101.690	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.062	(0.090)	\$ -	\$ 1.561	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.456	\$ -	\$ 1.996	\$ 13.567	\$ 115.257
24/03/2019	5	\$ 101.690	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.086	(0.090)	\$ -	\$ 1.590	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.457	\$ -	\$ 1.962	\$ 13.589	\$ 115.279
24/03/2019	6	\$ 101.690	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.042	(0.090)	\$ -	\$ 1.601	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.343	\$ -	\$ 2.012	\$ 13.488	\$ 115.178
24/03/2019	7	\$ 101.690	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.061	(0.090)	\$ -	\$ 1.872	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.448	\$ -	\$ 1.981	\$ 13.854	\$ 115.544
24/03/2019	8	\$ 101.690	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.083	(0.090)	\$ -	\$ 1.897	\$ 0.078	\$ 0.011	\$ 0.446	\$ -	\$ 1.948	\$ 13.945	\$ 115.635
24/03/2019	9	\$ 101.690	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.077	(0.090)	\$ -	\$ 1.906	\$ 0.177	\$ 0.011	\$ 0.553	\$ -	\$ 1.896	\$ 14.101	\$ 115.791
24/03/2019	10	\$ 101.690	\$ 0.576	\$ 1.001	\$ 8.151	(0.090)	\$ -	\$ 2.073	\$ 0.170	\$ 0.011	\$ 0.512	\$ -	\$ 1.890	\$ 14.294	\$ 115.984
24/03/2019	11	\$ 97.750	\$ 0.574	\$ 1.001	\$ 8.118	(0.090)	\$ -	\$ 2.063	\$ 0.183	\$ 0.011	\$ 0.439	\$ -	\$ 1.866	\$ 14.164	\$ 111.914
24/03/2019	12	\$ 97.750	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.077	(0.090)	\$ -	\$ 1.871	\$ 0.194	\$ 0.010	\$ 0.443	\$ -	\$ 1.839	\$ 13.916	\$ 111.666
24/03/2019	13	\$ 97.750	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.093	(0.090)	\$ -	\$ 1.784	\$ 0.191	\$ 0.010	\$ 0.440	\$ -	\$ 1.806	\$ 13.808	\$ 111.558
24/03/2019	14	\$ 97.750	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.069	(0.090)	\$ -	\$ 1.940	\$ 0.235	\$ 0.010	\$ 0.427	\$ -	\$ 1.760	\$ 13.922	\$ 111.672
24/03/2019	15	\$ 97.750	\$ 0.584	\$ 1.001	\$ 8.261	(0.090)	\$ -	\$ 1.583	\$ 0.225	\$ 0.010	\$ 0.634	\$ -	\$ 1.679	\$ 13.886	\$ 111.636
24/03/2019	16	\$ 97.750	\$ 0.585	\$ 1.001	\$ 8.268	(0.090)	\$ -	\$ 1.560	\$ 0.199	\$ 0.009	\$ 0.788	\$ -	\$ 1.644	\$ 13.962	\$ 111.712
24/03/2019	17	\$ 97.750	\$ 0.581	\$ 1.001	\$ 8.224	(0.090)	\$ -	\$ 1.552	\$ 0.204	\$ 0.009	\$ 1.102	\$ -	\$ 1.593	\$ 14.176	\$ 111.926
24/03/2019	18	\$ 107.460	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.015	(0.090)	\$ -	\$ 1.817	\$ 0.101	\$ 0.008	\$ 0.301	\$ -	\$ 1.407	\$ 13.127	\$ 120.587
24/03/2019	19	\$ 107.460	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.039	(0.090)	\$ -	\$ 1.592	\$ 0.092	\$ 0.007	\$ 0.065	\$ -	\$ 1.315	\$ 12.588	\$ 120.048
24/03/2019	20	\$ 107.460	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.016	(0.090)	\$ -	\$ 1.471	\$ 0.087	\$ 0.008	\$ 0.254	\$ -	\$ 1.345	\$ 12.657	\$ 120.117
24/03/2019	21	\$ 107.460	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.021	(0.090)	\$ -	\$ 1.298	\$ 0.002	\$ 0.008	\$ 0.436	\$ -	\$ 1.472	\$ 12.716	\$ 120.176
24/03/2019	22	\$ 101.730	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.032	(0.090)	\$ -	\$ 1.333	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.839	\$ -	\$ 1.642	\$ 13.334	\$ 115.064
24/03/2019	23	\$ 101.690	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.011	(0.090)	\$ -	\$ 1.315	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.676	\$ -	\$ 1.803	\$ 13.292	\$ 114.982
25/03/2019	0	\$ 100.690	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.033	(0.090)	\$ -	\$ 1.399	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.764	\$ -	\$ 1.887	\$ 13.574	\$ 114.264
25/03/2019	1	\$ 100.690	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.045	(0.090)	\$ -	\$ 1.429	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.628	\$ -	\$ 1.955	\$ 13.548	\$ 114.238
25/03/2019	2	\$ 100.520	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.025	(0.090)	\$ -	\$ 1.392	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.598	\$ -	\$ 2.016	\$ 13.520	\$ 114.040
25/03/2019	3	\$ 100.520	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.047	(0.090)	\$ -	\$ 1.509	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.488	\$ -	\$ 2.030	\$ 13.565	\$ 114.085
25/03/2019	4	\$ 100.520	\$ 0.574	\$ 1.001	\$ 8.119	(0.090)	\$ -	\$ 1.563	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.541	\$ -	\$ 1.970	\$ 13.690	\$ 114.210
25/03/2019	5	\$ 107.080	\$ 0.563	\$ 1.001	\$ 7.962	(0.090)	\$ -	\$ 1.631	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.267	\$ -	\$ 1.819	\$ 13.162	\$ 120.242
25/03/2019	6	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.054	(0.090)	\$ -	\$ 1.737	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.068	\$ -	\$ 1.705	\$ 13.054	\$ 120.134
25/03/2019	7	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.046	(0.090)	\$ -	\$ 2.032	\$ 0.025	\$ 0.008	\$ 0.114	\$ -	\$ 1.565	\$ 13.270	\$ 120.350
25/03/2019	8	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.043	(0.090)	\$ -	\$ 2.014	\$ 0.120	\$ 0.008	\$ 0.061	\$ -	\$ 1.398	\$ 13.124	\$ 120.204
25/03/2019	9	\$ 107.080	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.029	(0.090)	\$ -	\$ 1.833	\$ 0.172	\$ 0.007	\$ 0.174	\$ -	\$ 1.333	\$ 13.028	\$ 120.108
25/03/2019	10	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.045	(0.090)	\$ -	\$ 1.869	\$ 0.215	\$ 0.007	\$ 0.103	\$ -	\$ 1.291	\$ 13.010	\$ 120.090
25/03/2019	11	\$ 116.160	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.010	(0.090)	\$ -	\$ 1.722	\$ 0.239	\$ 0.006	\$ 0.071	\$ -	\$ 1.252	\$ 12.777	\$ 128.937
25/03/2019	12	\$ 107.080	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.022	(0.090)	\$ -	\$ 1.601	\$ 0.251	\$ 0.007	\$ 0.111	\$ -	\$ 1.283	\$ 12.752	\$ 119.832
25/03/2019	13	\$ 116.160	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.042	(0.090)	\$ -	\$ 1.999	\$ 0.238	\$ 0.007	\$ 0.023	\$ -	\$ 1.228	\$ 13.016	\$ 129.176
25/03/2019	14	\$ 116.160	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.986	(0.090)	\$ -	\$ 1.847	\$ 0.225	\$ 0.006	\$ -	\$ -	\$ 1.162	\$ 12.701	\$ 128.861
25/03/2019	15	\$ 116.160	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.014	(0.090)	\$ -	\$ 1.618	\$ 0.218	\$ 0.006	\$ 0.106	\$ -	\$ 1.146	\$ 12.586	\$ 128.746
25/03/2019	16	\$ 116.160	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.013	(0.090)	\$ -	\$ 1.424	\$ 0.201	\$ 0.006	\$ 0.112	\$ -	\$ 1.190	\$ 12.423	\$ 128.583
25/03/2019	17	\$ 116.160	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.028	(0.090)	\$ -	\$ 1.422	\$ 0.166	\$ 0.007	\$ 0.164	\$ -	\$ 1.285	\$ 12.549	\$ 128.709
25/03/2019	18	\$ 116.160	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.015	(0.090)	\$ -	\$ 1.803	\$ 0.114	\$ 0.006	\$ 0.069	\$ -	\$ 1.213	\$ 12.698	\$ 128.858
25/03/2019	19	\$ 116.160	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.028	(0.090)	\$ -	\$ 1.679	\$ 0.119	\$ 0.006	\$ 0.096	\$ -	\$ 1.174	\$ 12.581	\$ 128.741
25/03/2019	20	\$ 116.160	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.022	(0.090)	\$ -	\$ 1.648	\$ 0.085	\$ 0.006	\$ 0.045	\$ -	\$ 1.222	\$ 12.506	\$ 128.666
25/03/2019	21	\$ 116.160	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.988	(0.090)	\$ -	\$ 1.513	\$ 0.055	\$ 0.007	\$ 0.013	\$ -	\$ 1.317	\$ 12.368	\$ 128.528
25/03/2019	22	\$ 107.080	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.092	(0.090)	\$ -	\$ 1.928	\$ 0.031	\$ 0.008	\$ 0.066	\$ -	\$ 1.479	\$ 13.086	\$ 120.166
25/03/2019	23	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.042	(0.090)	\$ -	\$ 1.923	\$ 0.001	\$ 0.009	\$ 0.333	\$ -	\$ 1.596	\$ 13.384	\$ 119.804



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
26/03/2019	0	\$ 100.690	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.049	(0.090)	\$ -	\$ 1.502	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.584	\$ -	\$ 1.691	\$ 13.315	\$ 114.005
26/03/2019	1	\$ 100.690	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.991	(0.090)	\$ -	\$ 1.436	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.368	\$ -	\$ 1.747	\$ 13.027	\$ 113.717
26/03/2019	2	\$ 100.690	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.010	(0.090)	\$ -	\$ 1.459	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.444	\$ -	\$ 1.781	\$ 13.181	\$ 113.871
26/03/2019	3	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.014	(0.090)	\$ -	\$ 1.489	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.430	\$ -	\$ 1.791	\$ 13.211	\$ 113.901
26/03/2019	4	\$ 100.690	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.027	(0.090)	\$ -	\$ 1.526	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.361	\$ -	\$ 1.767	\$ 13.169	\$ 113.859
26/03/2019	5	\$ 102.550	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.075	(0.090)	\$ -	\$ 1.886	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.343	\$ -	\$ 1.643	\$ 13.438	\$ 115.988
26/03/2019	6	\$ 106.420	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.015	(0.090)	\$ -	\$ 1.798	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.147	\$ -	\$ 1.593	\$ 13.040	\$ 119.460
26/03/2019	7	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.057	(0.090)	\$ -	\$ 2.050	\$ 0.062	\$ 0.008	\$ 0.154	\$ -	\$ 1.478	\$ 13.290	\$ 119.710
26/03/2019	8	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.050	(0.090)	\$ -	\$ 2.041	\$ 0.208	\$ 0.008	\$ 0.201	\$ -	\$ 1.327	\$ 13.315	\$ 119.735
26/03/2019	9	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.055	(0.090)	\$ -	\$ 2.029	\$ 0.258	\$ 0.007	\$ 0.221	\$ -	\$ 1.279	\$ 13.329	\$ 119.749
26/03/2019	10	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.057	(0.090)	\$ -	\$ 2.006	\$ 0.259	\$ 0.007	\$ 0.201	\$ -	\$ 1.240	\$ 13.250	\$ 119.670
26/03/2019	11	\$ 107.080	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.057	(0.090)	\$ -	\$ 1.985	\$ 0.282	\$ 0.007	\$ 0.179	\$ -	\$ 1.207	\$ 13.197	\$ 120.277
26/03/2019	12	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.042	(0.090)	\$ -	\$ 1.799	\$ 0.282	\$ 0.007	\$ 0.316	\$ -	\$ 1.235	\$ 13.160	\$ 120.240
26/03/2019	13	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.059	(0.090)	\$ -	\$ 2.135	\$ 0.274	\$ 0.007	\$ 0.213	\$ -	\$ 1.189	\$ 13.357	\$ 119.777
26/03/2019	14	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.048	(0.090)	\$ -	\$ 2.041	\$ 0.275	\$ 0.006	\$ 0.091	\$ -	\$ 1.125	\$ 13.067	\$ 119.487
26/03/2019	15	\$ 106.420	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.037	(0.090)	\$ -	\$ 1.868	\$ 0.279	\$ 0.006	\$ 0.049	\$ -	\$ 1.120	\$ 12.839	\$ 119.259
26/03/2019	16	\$ 106.420	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.016	(0.090)	\$ -	\$ 1.615	\$ 0.272	\$ 0.007	\$ 0.115	\$ -	\$ 1.167	\$ 12.669	\$ 119.089
26/03/2019	17	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.057	(0.090)	\$ -	\$ 1.589	\$ 0.193	\$ 0.007	\$ 0.374	\$ -	\$ 1.260	\$ 12.960	\$ 119.380
26/03/2019	18	\$ 107.080	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.027	(0.090)	\$ -	\$ 1.999	\$ 0.081	\$ 0.007	\$ 0.117	\$ -	\$ 1.196	\$ 12.904	\$ 119.984
26/03/2019	19	\$ 107.080	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.067	(0.090)	\$ -	\$ 1.699	\$ 0.073	\$ 0.006	\$ 0.078	\$ -	\$ 1.157	\$ 12.561	\$ 119.641
26/03/2019	20	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.047	(0.090)	\$ -	\$ 1.626	\$ 0.052	\$ 0.007	\$ 0.133	\$ -	\$ 1.203	\$ 12.548	\$ 119.628
26/03/2019	21	\$ 107.080	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.986	(0.090)	\$ -	\$ 1.523	\$ 0.027	\$ 0.007	\$ 0.201	\$ -	\$ 1.303	\$ 12.522	\$ 119.602
26/03/2019	22	\$ 107.080	\$ 0.576	\$ 1.001	\$ 8.150	(0.090)	\$ -	\$ 2.084	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.429	\$ -	\$ 1.454	\$ 13.611	\$ 120.691
26/03/2019	23	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.048	(0.090)	\$ -	\$ 1.990	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.172	\$ -	\$ 1.578	\$ 13.277	\$ 119.697
27/03/2019	0	\$ 100.690	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.047	(0.090)	\$ -	\$ 1.396	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.619	\$ -	\$ 1.665	\$ 13.216	\$ 119.906
27/03/2019	1	\$ 100.690	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.001	(0.090)	\$ -	\$ 1.345	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.430	\$ -	\$ 1.730	\$ 12.992	\$ 113.682
27/03/2019	2	\$ 100.690	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.036	(0.090)	\$ -	\$ 1.359	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.429	\$ -	\$ 1.763	\$ 13.076	\$ 113.766
27/03/2019	3	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.015	(0.090)	\$ -	\$ 1.408	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.328	\$ -	\$ 1.777	\$ 13.015	\$ 113.705
27/03/2019	4	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.014	(0.090)	\$ -	\$ 1.467	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.346	\$ -	\$ 1.747	\$ 13.062	\$ 113.752
27/03/2019	5	\$ 102.550	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.044	(0.090)	\$ -	\$ 1.663	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.352	\$ -	\$ 1.640	\$ 13.188	\$ 115.738
27/03/2019	6	\$ 106.420	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.031	(0.090)	\$ -	\$ 1.890	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.246	\$ -	\$ 1.590	\$ 13.245	\$ 119.665
27/03/2019	7	\$ 106.420	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.103	(0.090)	\$ -	\$ 2.212	\$ 0.130	\$ 0.008	\$ 0.266	\$ -	\$ 1.489	\$ 13.692	\$ 120.112
27/03/2019	8	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.062	(0.090)	\$ -	\$ 2.051	\$ 0.212	\$ 0.008	\$ 0.249	\$ -	\$ 1.346	\$ 13.410	\$ 119.830
27/03/2019	9	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.044	(0.090)	\$ -	\$ 1.889	\$ 0.214	\$ 0.007	\$ 0.218	\$ -	\$ 1.287	\$ 13.138	\$ 119.558
27/03/2019	10	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.051	(0.090)	\$ -	\$ 1.790	\$ 0.228	\$ 0.007	\$ 0.157	\$ -	\$ 1.251	\$ 12.964	\$ 119.384
27/03/2019	11	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.043	(0.090)	\$ -	\$ 1.696	\$ 0.231	\$ 0.007	\$ 0.158	\$ -	\$ 1.230	\$ 12.843	\$ 119.263
27/03/2019	12	\$ 106.420	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.039	(0.090)	\$ -	\$ 1.698	\$ 0.245	\$ 0.007	\$ 0.134	\$ -	\$ 1.265	\$ 12.867	\$ 119.287
27/03/2019	13	\$ 106.420	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.018	(0.090)	\$ -	\$ 1.810	\$ 0.236	\$ 0.007	\$ 0.227	\$ -	\$ 1.212	\$ 12.987	\$ 119.407
27/03/2019	14	\$ 106.420	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.024	(0.090)	\$ -	\$ 1.465	\$ 0.246	\$ 0.007	\$ 0.175	\$ -	\$ 1.169	\$ 12.562	\$ 118.982
27/03/2019	15	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.059	(0.090)	\$ -	\$ 1.868	\$ 0.251	\$ 0.007	\$ 0.155	\$ -	\$ 1.161	\$ 12.981	\$ 119.401
27/03/2019	16	\$ 106.420	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.037	(0.090)	\$ -	\$ 1.683	\$ 0.244	\$ 0.007	\$ 0.177	\$ -	\$ 1.206	\$ 12.834	\$ 119.254
27/03/2019	17	\$ 106.420	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.076	(0.090)	\$ -	\$ 1.518	\$ 0.162	\$ 0.007	\$ 0.199	\$ -	\$ 1.287	\$ 12.732	\$ 119.152
27/03/2019	18	\$ 116.160	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.022	(0.090)	\$ -	\$ 2.085	\$ 0.013	\$ 0.007	\$ 0.074	\$ -	\$ 1.220	\$ 12.899	\$ 129.059
27/03/2019	19	\$ 116.160	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.033	(0.090)	\$ -	\$ 1.871	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.114	\$ -	\$ 1.178	\$ 12.680	\$ 128.840
27/03/2019	20	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.053	(0.090)	\$ -	\$ 1.648	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.198	\$ -	\$ 1.223	\$ 12.609	\$ 119.689
27/03/2019	21	\$ 107.080	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.004	(0.090)	\$ -	\$ 1.523	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.188	\$ -	\$ 1.332	\$ 12.532	\$ 119.612
27/03/2019	22	\$ 106.420	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.109	(0.090)	\$ -	\$ 1.787	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.320	\$ -	\$ 1.488	\$ 13.196	\$ 119.616
27/03/2019	23	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.018	(0.090)	\$ -	\$ 1.672	\$ -	\$ 0.009	\$ 1.084	\$ -	\$ 1.620	\$ 13.881	\$ 114.571
28/03/2019	0	\$ 100.690	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.038	(0.090)	\$ -	\$ 1.513	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.971	\$ -	\$ 1.709	\$ 13.719	\$ 114.409
28/03/2019	1	\$ 100.690	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.006	(0.090)	\$ -	\$ 1.418	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.852	\$ -	\$ 1.760	\$ 13.523	\$ 114.213
28/03/2019	2	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.013	(0.090)	\$ -	\$ 1.516	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.900	\$ -	\$ 1.805	\$ 13.721	\$ 114.411
28/03/2019	3	\$ 100.690	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.031	(0.090)	\$ -	\$ 1.443	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.773	\$ -	\$ 1.814	\$ 13.550	\$ 114.240
28/03/2019	4	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.025	(0.090)	\$ -	\$ 1.518	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.559	\$ -	\$ 1.776	\$ 13.367	\$ 114.057
28/03/2019	5	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.066	(0.090)	\$ -	\$ 1.662	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.125	\$ -	\$ 1.686	\$ 13.030	\$ 119.450
28/03/2019	6	\$ 106.420	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.040	(0.090)	\$ -	\$ 1.991	\$ 0.048	\$ 0.009	\$ 0.247	\$ -	\$ 1.633	\$ 13.448	\$ 119.868
28/03/2019	7	\$ 106.420	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.073	(0.090)	\$ -	\$ 1.864	\$ 0.100	\$ 0.009	\$ 0.251	\$ -	\$ 1.517	\$ 13.295	\$ 119.715
28/03/2019	8	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.063	(0.090)	\$ -	\$ 1.849	\$ 0.205	\$ 0.008	\$ 0.209	\$ -	\$ 1.392	\$ 13.206	\$ 119.626
28/03/2019	9	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.048	(0.090)	\$ -	\$ 1.801	\$ 0.234	\$ 0.007	\$ 0.148	\$ -	\$ 1.316	\$ 13.033	\$ 119.453
28/03/2019	10	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.051	(0.090)	\$ -	\$ 1.718	\$ 0.234	\$ 0.007	\$ 0.212	\$ -	\$ 1.268	\$ 12.970	\$ 119.390
28/03/2019	11	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.055	(0.090)	\$ -	\$ 1.733	\$ 0.256	\$ 0.007	\$ 0.132	\$ -	\$ 1.249	\$ 12.911	\$ 119.331



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
28/03/2019	12	\$ 102.550	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.033	(0.090)	\$ -	\$ 1.529	\$ 0.268	\$ 0.007	\$ 0.067	\$ -	\$ 1.281	\$ 12.664	\$ 115.214
28/03/2019	13	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.065	(0.090)	\$ -	\$ 1.828	\$ 0.253	\$ 0.006	\$ 0.003	\$ -	\$ 1.205	\$ 12.841	\$ 119.261
28/03/2019	14	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.054	(0.090)	\$ -	\$ 1.942	\$ 0.263	\$ 0.006	\$ 0.030	\$ -	\$ 1.149	\$ 12.924	\$ 119.344
28/03/2019	15	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.058	(0.090)	\$ -	\$ 1.806	\$ 0.265	\$ 0.006	\$ 0.053	\$ -	\$ 1.134	\$ 12.801	\$ 119.221
28/03/2019	16	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.043	(0.090)	\$ -	\$ 1.767	\$ 0.264	\$ 0.006	\$ 0.049	\$ -	\$ 1.181	\$ 12.790	\$ 119.210
28/03/2019	17	\$ 106.420	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.076	(0.090)	\$ -	\$ 1.668	\$ 0.201	\$ 0.007	\$ 0.196	\$ -	\$ 1.275	\$ 12.903	\$ 119.323
28/03/2019	18	\$ 116.160	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.041	(0.090)	\$ -	\$ 2.000	\$ 0.136	\$ 0.007	\$ 0.017	\$ -	\$ 1.202	\$ 12.881	\$ 129.041
28/03/2019	19	\$ 116.160	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.047	(0.090)	\$ -	\$ 1.779	\$ 0.135	\$ 0.007	\$ 0.019	\$ -	\$ 1.174	\$ 12.640	\$ 128.800
28/03/2019	20	\$ 107.080	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.035	(0.090)	\$ -	\$ 1.623	\$ 0.085	\$ 0.007	\$ 0.110	\$ -	\$ 1.223	\$ 12.561	\$ 119.641
28/03/2019	21	\$ 107.080	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.993	(0.090)	\$ -	\$ 1.518	\$ 0.062	\$ 0.007	\$ 0.079	\$ -	\$ 1.325	\$ 12.460	\$ 119.540
28/03/2019	22	\$ 107.080	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.096	(0.090)	\$ -	\$ 2.017	\$ 0.066	\$ 0.008	\$ 0.349	\$ -	\$ 1.475	\$ 13.495	\$ 120.575
28/03/2019	23	\$ 106.420	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.014	(0.090)	\$ -	\$ 1.823	\$ 0.026	\$ 0.009	\$ 0.272	\$ -	\$ 1.608	\$ 13.229	\$ 119.649
29/03/2019	0	\$ 100.690	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.063	(0.090)	\$ -	\$ 1.604	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.445	\$ -	\$ 1.701	\$ 13.303	\$ 113.993
29/03/2019	1	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.025	(0.090)	\$ -	\$ 1.499	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.329	\$ -	\$ 1.769	\$ 13.110	\$ 113.800
29/03/2019	2	\$ 100.690	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.029	(0.090)	\$ -	\$ 1.542	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.414	\$ -	\$ 1.808	\$ 13.280	\$ 113.970
29/03/2019	3	\$ 100.690	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.055	(0.090)	\$ -	\$ 1.496	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.365	\$ -	\$ 1.826	\$ 13.233	\$ 113.923
29/03/2019	4	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.023	(0.090)	\$ -	\$ 1.626	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.266	\$ -	\$ 1.789	\$ 13.192	\$ 113.882
29/03/2019	5	\$ 102.550	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.066	(0.090)	\$ -	\$ 1.658	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.261	\$ -	\$ 1.678	\$ 13.154	\$ 115.704
29/03/2019	6	\$ 102.550	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.056	(0.090)	\$ -	\$ 1.848	\$ 0.008	\$ 0.009	\$ 0.336	\$ -	\$ 1.626	\$ 13.364	\$ 115.914
29/03/2019	7	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.062	(0.090)	\$ -	\$ 2.174	\$ 0.084	\$ 0.009	\$ 0.156	\$ -	\$ 1.533	\$ 13.498	\$ 119.918
29/03/2019	8	\$ 106.420	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.082	(0.090)	\$ -	\$ 1.970	\$ 0.201	\$ 0.008	\$ 0.264	\$ -	\$ 1.389	\$ 13.395	\$ 119.815
29/03/2019	9	\$ 106.420	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.078	(0.090)	\$ -	\$ 2.047	\$ 0.254	\$ 0.008	\$ 0.292	\$ -	\$ 1.329	\$ 13.488	\$ 119.908
29/03/2019	10	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.060	(0.090)	\$ -	\$ 1.965	\$ 0.267	\$ 0.007	\$ 0.218	\$ -	\$ 1.281	\$ 13.278	\$ 119.698
29/03/2019	11	\$ 106.420	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.070	(0.090)	\$ -	\$ 2.022	\$ 0.259	\$ 0.007	\$ 0.221	\$ -	\$ 1.262	\$ 13.322	\$ 119.742
29/03/2019	12	\$ 106.420	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.074	(0.090)	\$ -	\$ 1.892	\$ 0.266	\$ 0.007	\$ 0.221	\$ -	\$ 1.288	\$ 13.230	\$ 119.650
29/03/2019	13	\$ 106.420	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.072	(0.090)	\$ -	\$ 2.061	\$ 0.262	\$ 0.007	\$ 0.067	\$ -	\$ 1.233	\$ 13.184	\$ 119.604
29/03/2019	14	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.051	(0.090)	\$ -	\$ 1.856	\$ 0.255	\$ 0.006	\$ 0.034	\$ -	\$ 1.179	\$ 12.861	\$ 119.281
29/03/2019	15	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.055	(0.090)	\$ -	\$ 1.798	\$ 0.264	\$ 0.006	\$ 0.075	\$ -	\$ 1.474	\$ 12.852	\$ 119.272
29/03/2019	16	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.041	(0.090)	\$ -	\$ 1.747	\$ 0.231	\$ 0.007	\$ 0.106	\$ -	\$ 1.252	\$ 12.863	\$ 119.283
29/03/2019	17	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.064	(0.090)	\$ -	\$ 1.657	\$ 0.195	\$ 0.008	\$ 0.252	\$ -	\$ 1.335	\$ 12.992	\$ 119.412
29/03/2019	18	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.054	(0.090)	\$ -	\$ 2.002	\$ 0.097	\$ 0.007	\$ 0.079	\$ -	\$ 1.246	\$ 12.966	\$ 120.046
29/03/2019	19	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.053	(0.090)	\$ -	\$ 1.764	\$ 0.072	\$ 0.007	\$ 0.036	\$ -	\$ 1.203	\$ 12.615	\$ 119.695
29/03/2019	20	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.054	(0.090)	\$ -	\$ 1.747	\$ 0.049	\$ 0.007	\$ 0.064	\$ -	\$ 1.232	\$ 12.633	\$ 119.713
29/03/2019	21	\$ 107.080	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.991	(0.090)	\$ -	\$ 1.575	\$ 0.019	\$ 0.007	\$ 0.064	\$ -	\$ 1.332	\$ 12.463	\$ 119.543
29/03/2019	22	\$ 106.420	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.092	(0.090)	\$ -	\$ 1.869	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.294	\$ -	\$ 1.471	\$ 13.219	\$ 119.639
29/03/2019	23	\$ 106.420	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.029	(0.090)	\$ -	\$ 1.840	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.198	\$ -	\$ 1.598	\$ 13.152	\$ 119.572
30/03/2019	0	\$ 106.420	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.029	(0.090)	\$ -	\$ 1.572	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.256	\$ -	\$ 1.686	\$ 13.031	\$ 119.451
30/03/2019	1	\$ 102.550	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.025	(0.090)	\$ -	\$ 1.568	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.239	\$ -	\$ 1.753	\$ 13.073	\$ 115.623
30/03/2019	2	\$ 102.550	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.028	(0.090)	\$ -	\$ 1.596	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.604	\$ -	\$ 1.820	\$ 13.537	\$ 116.087
30/03/2019	3	\$ 100.690	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.049	(0.090)	\$ -	\$ 1.586	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.460	\$ -	\$ 1.828	\$ 13.413	\$ 114.103
30/03/2019	4	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.025	(0.090)	\$ -	\$ 1.632	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.431	\$ -	\$ 1.798	\$ 13.374	\$ 114.064
30/03/2019	5	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.018	(0.090)	\$ -	\$ 1.429	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.295	\$ -	\$ 1.760	\$ 12.989	\$ 113.679
30/03/2019	6	\$ 102.550	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.104	(0.090)	\$ -	\$ 1.650	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.075	\$ -	\$ 1.742	\$ 13.063	\$ 115.613
30/03/2019	7	\$ 106.420	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.040	(0.090)	\$ -	\$ 1.466	\$ 0.002	\$ 0.009	\$ 0.052	\$ -	\$ 1.659	\$ 12.707	\$ 119.127
30/03/2019	8	\$ 106.420	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.009	(0.090)	\$ -	\$ 1.526	\$ 0.056	\$ 0.008	\$ 0.036	\$ -	\$ 1.571	\$ 12.683	\$ 119.103
30/03/2019	9	\$ 106.420	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.029	(0.090)	\$ -	\$ 1.388	\$ 0.136	\$ 0.008	\$ 0.038	\$ -	\$ 1.503	\$ 12.580	\$ 119.000
30/03/2019	10	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.044	(0.090)	\$ -	\$ 1.395	\$ 0.167	\$ 0.008	\$ 0.027	\$ -	\$ 1.474	\$ 12.593	\$ 119.013
30/03/2019	11	\$ 106.420	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.001	(0.090)	\$ -	\$ 1.348	\$ 0.177	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 1.493	\$ 12.503	\$ 118.923
30/03/2019	12	\$ 102.550	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.008	(0.090)	\$ -	\$ 1.005	\$ 0.184	\$ 0.008	\$ 0.044	\$ -	\$ 1.530	\$ 12.255	\$ 114.805
30/03/2019	13	\$ 102.550	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.011	(0.090)	\$ -	\$ 1.149	\$ 0.184	\$ 0.008	\$ 0.041	\$ -	\$ 1.536	\$ 12.406	\$ 114.956
30/03/2019	14	\$ 102.550	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.013	(0.090)	\$ -	\$ 1.082	\$ 0.167	\$ 0.007	\$ 0.018	\$ -	\$ 1.496	\$ 12.261	\$ 114.811
30/03/2019	15	\$ 106.420	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.010	(0.090)	\$ -	\$ 1.253	\$ 0.149	\$ 0.007	\$ -	\$ -	\$ 1.479	\$ 12.376	\$ 118.796
30/03/2019	16	\$ 106.420	\$ 0.565	\$ 1.001	\$ 7.998	(0.090)	\$ -	\$ 1.388	\$ 0.141	\$ 0.007	\$ 0.006	\$ -	\$ 1.453	\$ 12.469	\$ 118.889
30/03/2019	17	\$ 106.420	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.061	(0.090)	\$ -	\$ 1.348	\$ 0.106	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 1.453	\$ 12.456	\$ 118.876
30/03/2019	18	\$ 107.080	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.013	(0.090)	\$ -	\$ 1.859	\$ 0.082	\$ 0.007	\$ 0.048	\$ -	\$ 1.313	\$ 12.799	\$ 118.879
30/03/2019	19	\$ 107.080	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.067	(0.090)	\$ -	\$ 1.682	\$ 0.075	\$ 0.007	\$ 0.027	\$ -	\$ 1.259	\$ 12.597	\$ 119.677
30/03/2019	20	\$ 107.080	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.054	(0.090)	\$ -	\$ 1.576	\$ 0.039	\$ 0.007	\$ 0.096	\$ -	\$ 1.306	\$ 12.557	\$ 119.637
30/03/2019	21	\$ 107.080	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.007	(0.090)	\$ -	\$ 1.577	\$ 0.002	\$ 0.007	\$ 0.083	\$ -	\$ 1.395	\$ 12.549	\$ 119.629
30/03/2019	22	\$ 106.420	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.110	(0.090)	\$ -	\$ 1.796	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.300	\$ -	\$ 1.540	\$ 13.239	\$ 119.659
30/03/2019	23	\$ 102.550	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.056	(0.090)	\$ -	\$ 1.717	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.666	\$ -	\$ 1.669	\$ 13.598	\$ 116.148



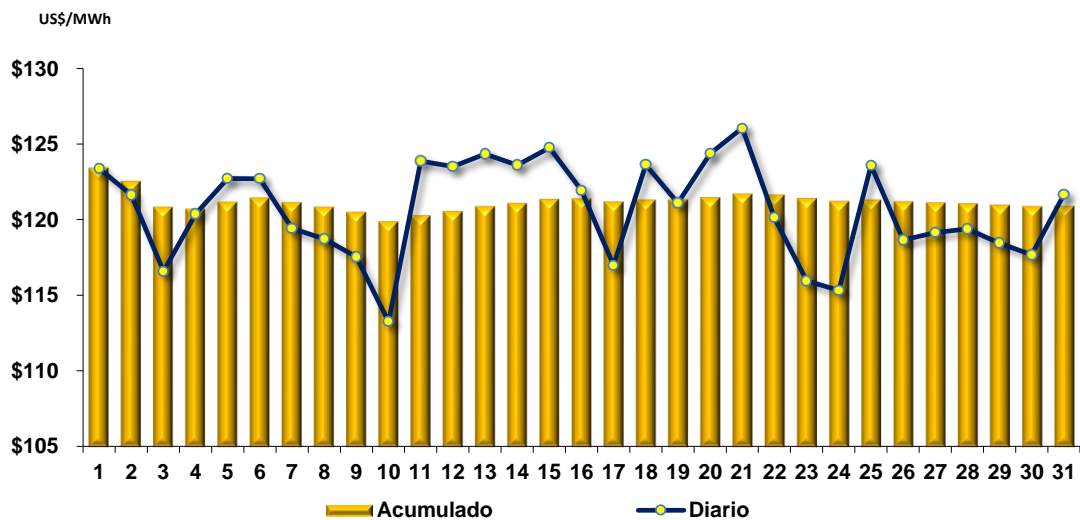
Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
31/03/2019	0	\$ 106.420	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.030	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.729	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.195	\$ -	\$ 1.778	\$ 13.221	\$ 119.641
31/03/2019	1	\$ 102.550	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.046	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.661	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.750	\$ -	\$ 1.845	\$ 13.793	\$ 116.343
31/03/2019	2	\$ 100.690	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.045	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.601	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.762	\$ -	\$ 1.891	\$ 13.790	\$ 114.480
31/03/2019	3	\$ 100.690	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.023	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.504	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.636	\$ -	\$ 1.925	\$ 13.578	\$ 114.268
31/03/2019	4	\$ 100.520	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.059	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.652	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.581	\$ -	\$ 1.915	\$ 13.698	\$ 114.218
31/03/2019	5	\$ 100.520	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.058	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.309	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.650	\$ -	\$ 1.896	\$ 13.404	\$ 113.924
31/03/2019	6	\$ 100.520	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.104	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.497	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.715	\$ -	\$ 1.938	\$ 13.749	\$ 114.269
31/03/2019	7	\$ 107.080	\$ 0.562	\$ 1.001	\$ 7.949	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.570	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.500	\$ -	\$ 1.925	\$ 13.426	\$ 120.506
31/03/2019	8	\$ 107.080	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.019	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.808	\$ 0.021	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 1.892	\$ 13.226	\$ 120.306
31/03/2019	9	\$ 116.160	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.020	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.872	\$ 0.141	\$ 0.010	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.834	\$ 13.359	\$ 129.519
31/03/2019	10	\$ 116.160	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.036	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.821	\$ 0.148	\$ 0.009	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.813	\$ 13.318	\$ 129.478
31/03/2019	11	\$ 116.160	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.042	\$(0.090)	\$ -	\$ 2.101	\$ 0.163	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.794	\$ 13.589	\$ 129.749
31/03/2019	12	\$ 107.080	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.033	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.802	\$ 0.169	\$ 0.009	\$ 0.115	\$ -	\$ 1.772	\$ 13.378	\$ 120.458
31/03/2019	13	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.047	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.748	\$ 0.156	\$ 0.009	\$ 0.081	\$ -	\$ 1.746	\$ 13.268	\$ 119.688
31/03/2019	14	\$ 106.420	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.046	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.811	\$ 0.144	\$ 0.009	\$ 0.033	\$ -	\$ 1.705	\$ 13.227	\$ 119.647
31/03/2019	15	\$ 107.080	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.038	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.783	\$ 0.138	\$ 0.009	\$ 0.025	\$ -	\$ 1.654	\$ 13.126	\$ 120.206
31/03/2019	16	\$ 107.080	\$ 0.563	\$ 1.001	\$ 7.965	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.697	\$ 0.125	\$ 0.008	\$ 0.058	\$ -	\$ 1.610	\$ 12.937	\$ 120.017
31/03/2019	17	\$ 102.550	\$ 0.580	\$ 1.001	\$ 8.208	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.559	\$ 0.135	\$ 0.009	\$ 0.494	\$ -	\$ 1.574	\$ 13.470	\$ 116.020
31/03/2019	18	\$ 116.160	\$ 0.564	\$ 1.001	\$ 7.982	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.335	\$ 0.104	\$ 0.007	\$ 0.085	\$ -	\$ 1.389	\$ 12.376	\$ 128.536
31/03/2019	19	\$ 116.160	\$ 0.567	\$ 1.001	\$ 8.018	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.252	\$ 0.078	\$ 0.007	\$ 0.061	\$ -	\$ 1.305	\$ 12.199	\$ 128.359
31/03/2019	20	\$ 116.160	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.036	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.191	\$ 0.056	\$ 0.007	\$ 0.019	\$ -	\$ 1.343	\$ 12.131	\$ 128.291
31/03/2019	21	\$ 116.160	\$ 0.566	\$ 1.001	\$ 8.000	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.142	\$ 0.005	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 1.447	\$ 12.078	\$ 128.238
31/03/2019	22	\$ 106.420	\$ 0.576	\$ 1.001	\$ 8.145	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.988	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.248	\$ -	\$ 1.603	\$ 13.479	\$ 119.899
31/03/2019	23	\$ 106.420	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.085	\$(0.090)	\$ -	\$ 1.813	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.360	\$ -	\$ 1.730	\$ 13.480	\$ 119.900



Precios Promedios (\$/MWh)

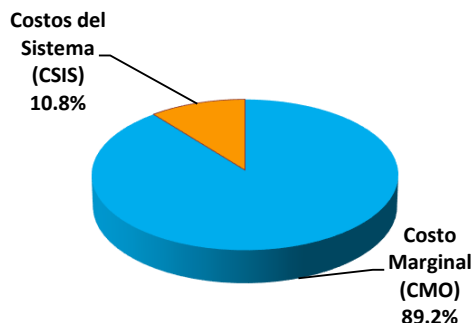
FECHA	Diario	Acumulado
01/mar/2019	\$ 123.37	\$ 123.37
02/mar/2019	\$ 121.62	\$ 122.51
03/mar/2019	\$ 116.58	\$ 120.81
04/mar/2019	\$ 120.38	\$ 120.69
05/mar/2019	\$ 122.72	\$ 121.14
06/mar/2019	\$ 122.70	\$ 121.42
07/mar/2019	\$ 119.43	\$ 121.12
08/mar/2019	\$ 118.72	\$ 120.81
09/mar/2019	\$ 117.54	\$ 120.47
10/mar/2019	\$ 113.24	\$ 119.85
11/mar/2019	\$ 123.87	\$ 120.24
12/mar/2019	\$ 123.50	\$ 120.54
13/mar/2019	\$ 124.35	\$ 120.86
14/mar/2019	\$ 123.62	\$ 121.07
15/mar/2019	\$ 124.75	\$ 121.33
16/mar/2019	\$ 121.95	\$ 121.36
17/mar/2019	\$ 116.98	\$ 121.15
18/mar/2019	\$ 123.63	\$ 121.30
19/mar/2019	\$ 121.11	\$ 121.29
20/mar/2019	\$ 124.37	\$ 121.45
21/mar/2019	\$ 126.07	\$ 121.68
22/mar/2019	\$ 120.11	\$ 121.61
23/mar/2019	\$ 115.96	\$ 121.39
24/mar/2019	\$ 115.31	\$ 121.19
25/mar/2019	\$ 123.59	\$ 121.29
26/mar/2019	\$ 118.65	\$ 121.18
27/mar/2019	\$ 119.14	\$ 121.11
28/mar/2019	\$ 119.39	\$ 121.05
29/mar/2019	\$ 118.44	\$ 120.96
30/mar/2019	\$ 117.67	\$ 120.85
31/mar/2019	\$ 121.65	\$ 120.87



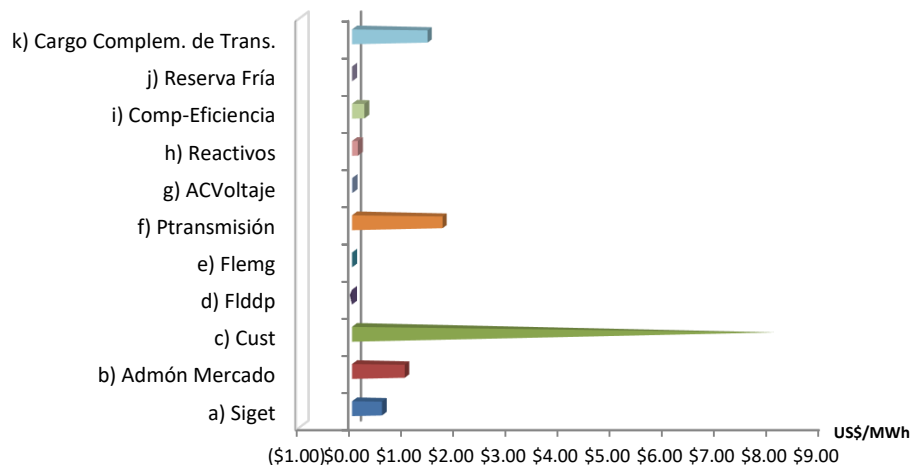


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$107.84	89.2%
Costos del Sistema (CSIS)	\$13.03	10.8%
Precio del MRS	\$120.87	100.0%



Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.57	0.5%
b) Admón Mercado	\$1.00	0.8%
c) Cust	\$8.05	6.7%
d) Flddp	(\$0.09)	-0.1%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$1.72	1.4%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.11	0.1%
i) Comp-Eficiencia	\$0.24	0.2%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Tran:	\$1.43	1.2%
Total Cargos del Sistema	\$13.03	10.8%

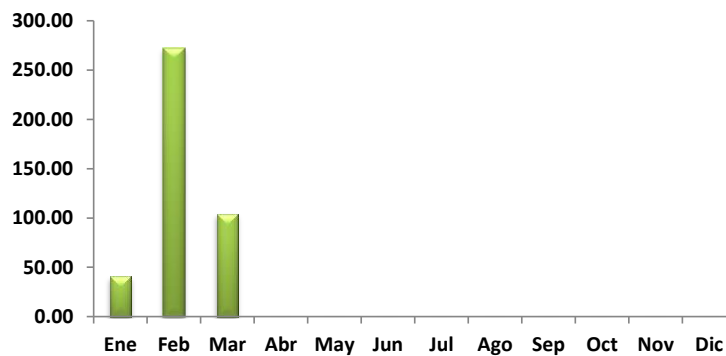




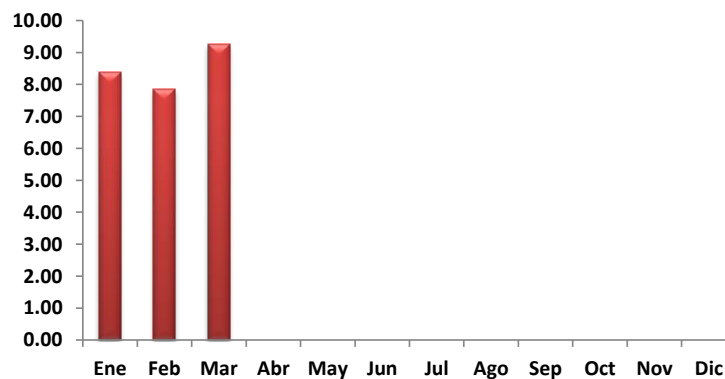
Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	40.58	8.40
Feb	272.44	7.87
Mar	103.96	9.26
Abr		
May		
Jun		
Jul		
Ago		
Sep		
Oct		
Nov		
Dic		

Energía no servida (MWh)



Pérdidas de transmisión (GWh)





Sistema de Transmisión

Eventos (interrupciones) asociados a líneas de transmisión por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ETESAL S.A. de C.V.	17	15	9										41
Empresa Propietaria de la Red El Salvad	1	2	3										6
Ente Operador Regional	14	71	20										105
Guatemala		1	6										7
Honduras	2	1	2										5
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	4												4

TOTALES	38	90	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168
----------------	-----------	-----------	-----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------------

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

Eventos (interrupciones) asociados a circuitos de distribución por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	1	3	6										10
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	13	20	12										45
Administración Nacional de Acueductos y	1	3	3										7
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.		1	1										2
CAESS S.A. de C.V.	9	7	8										24
CASSA S.A. de C.V.		1											1
DELSUR S.A. de C.V.	13	18	24										55
Deusem S.A. de C.V.	2		1										3
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		4	2										6
EEO S.A. de C.V.	10	7	11										28
ETESA - Panamá	9		3										12
ETESAL S.A. de C.V.	6	14	16										36
Guatemala			5										5
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		1	6										7

TOTALES	64	79	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	241
----------------	-----------	-----------	-----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------------

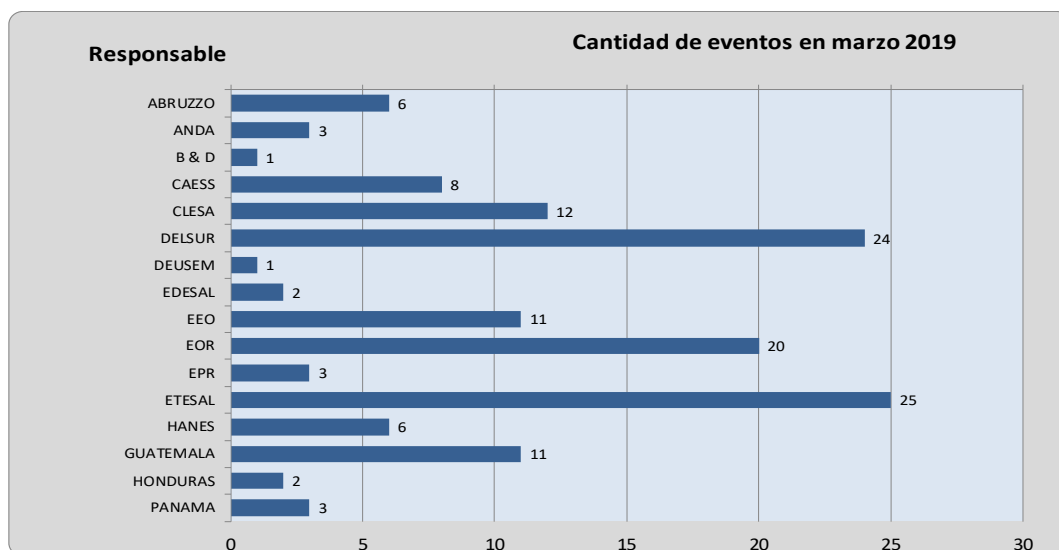


Sistema de Transmisión

Consolidado de eventos por responsable correspondiente a interrupciones de líneas de transmisión y circuitos de distribución

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	1	3	6										10
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	13	20	12										45
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (A)	1	3	3										7
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.			1	1									2
CAESS S.A. de C.V.	9	7	8										24
CASSA S.A. de C.V.		1											1
DELSUR S.A. de C.V.	13	18	24										55
Deusem S.A. de C.V.	2		1										3
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		4	2										6
EEO S.A. de C.V.	10	7	11										28
ETESA - Panamá	9		3										12
ETESAL S.A. de C.V.	23	29	25										77
Empresa Propietaria de la Red El Salvador	1	2	3										6
Ente Operador Regional	14	71	20										105
Guatemala		1	11										12
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		1	6										7
Honduras	2		2										4
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	4												4

TOTALES	102	168	138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	408
---------	-----	-----	-----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----



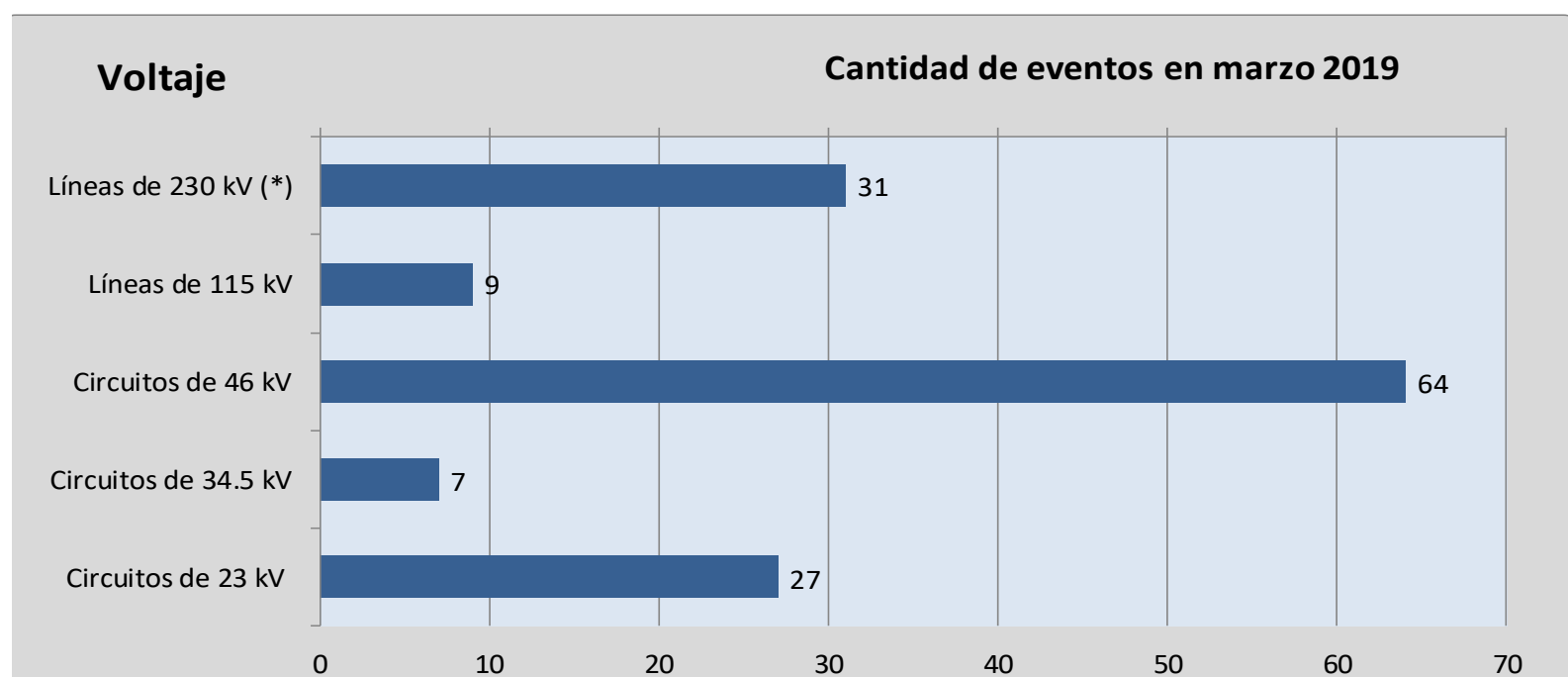


Sistema de Transmisión

Número de circuitos de distribución y líneas de transmisión interrumpidos por nivel de voltaje

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	22	75	31										128
Líneas de 115 kV	16	14	9										39
Circuitos de 46 kV	55	67	64										186
Circuitos de 34.5 kV	6	1	7										14
Circuitos de 23 kV	3	11	27										41
TOTALES	102	168	138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	408

(*) Incluye interconexiones con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos internos



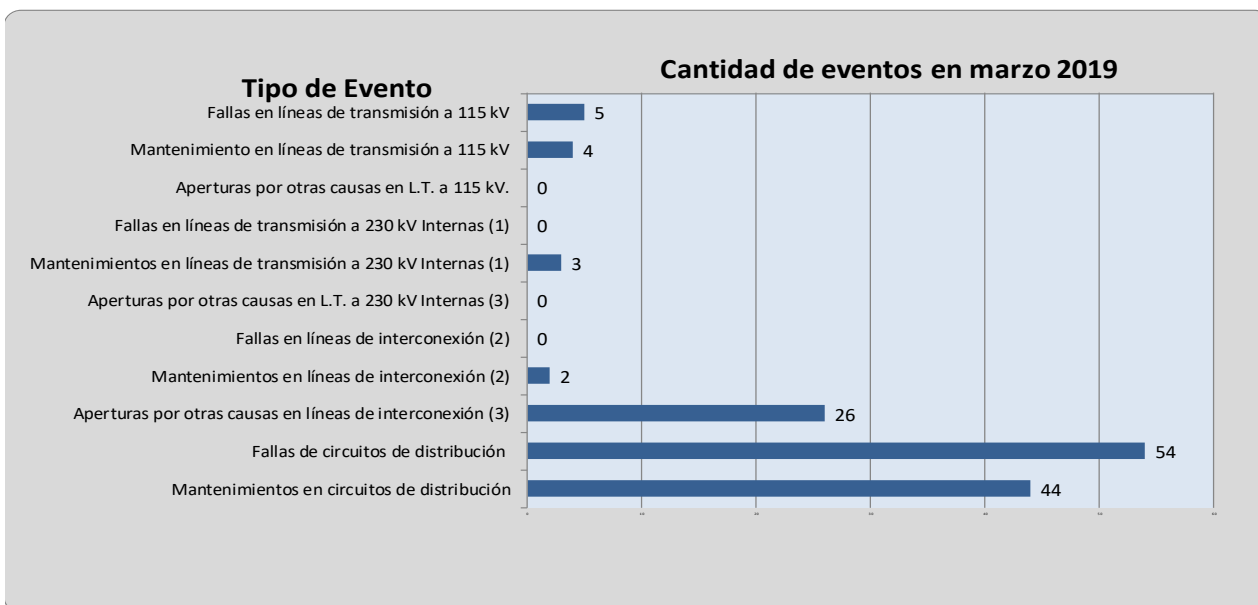
(*) Incluye Interconexiones con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos.



Número de eventos de fallas, mantenimientos y otras causas en circuitos de distribución y líneas de transmisión

TIPO DE INTERRUPCIONES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	3	1	5										9
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	13	13	4										30
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV													
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	2	2											4
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)		1	3										4
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	4												4
Fallas en líneas de interconexión (2)	1	1											2
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)			2										2
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	15	71	26										112
Fallas de circuitos de distribución	33	43	54										130
Mantenimientos en circuitos de distribución	31	36	44										111
Totales	102	168	138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	408

(1) Incluye SIEPAC y Refuerzos Internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Típicamente por Control de Voltaje





Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	954	936	392
	14-ene-19 14:30	31-ene-19 19:00	1-ene-19 7:30
Feb	998	954	516
	13-feb-19 15:00	25-feb-19 19:00	4-feb-19 3:00
Mar	1,033	989	534
	12-mar-19 15:30	12-mar-19 19:00	25-mar-19 2:30
Abr			
May			
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en demanda Máxima (MW) Marzo 2019

Día	Cap.	Gen.	Demanda +	Intercambio	Reserva	Reserva
1	1442	1046	943	-103	54	342
2	1423	800	877	77	43	581
3	1415	694	848	154	111	611
4	1383	899	958	59	51	434
5	1414	834	995	161	49	531
6	1382	987	961	-26	62	334
7	1360	916	988	71	77	367
8	1477	895	974	79	43	539
9	1470	775	901	126	56	639
10	1466	772	863	91	38	656
11	1517	884	975	91	48	585
12	1488	822	1033	187	52	614
13	1508	796	988	192	80	631
14	1499	798	980	182	75	626
15	1473	852	957	105	30	592
16	1443	871	898	27	66	505
17	1419	730	867	137	58	631
18	1453	831	971	139	45	577
19	1445	912	955	43	88	445
20	1440	878	963	85	59	502
21	1479	984	965	-20	73	421
22	1458	791	957	166	62	605
23	1517	777	878	100	59	681
24	1505	755	839	84	39	711
25	1545	1011	949	-62	63	471
26	1589	770	980	210	61	758
27	1460	904	953	49	56	499
28	1479	795	959	165	51	633
29	1487	760	929	169	41	686
30	1426	838	886	48	102	486
31	1426	872	844	-28	61	493

(1) Valor positivo significa Importación



Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)

Fecha	Equipo										
	ACAJ-BUNKER	ACAJ-DIESEL	BORE-BUNKER	GCSA-BUNKER	HILC-BUNKER	HOLC-BUNKER	NEPO-BUNKER	SOYA-BUNKER	TALN-BUNKER	TEXT-BUNKER	TPTO-BUNKER
01/03/2019	\$70.22	\$104.83	\$80.98	\$80.43	\$77.53	\$75.94	\$73.95	\$71.97	\$73.80	\$72.58	\$72.45
02/03/2019	\$70.22	\$104.83	\$80.98	\$80.43	\$77.53	\$75.94	\$73.95	\$71.97	\$73.80	\$72.58	\$72.45
03/03/2019	\$70.22	\$104.83	\$80.98	\$80.43	\$77.53	\$75.94	\$73.95	\$71.97	\$73.80	\$72.58	\$72.45
04/03/2019	\$70.02	\$104.83	\$80.31	\$80.43	\$77.53	\$75.26	\$72.92	\$71.30	\$73.13	\$73.25	\$71.95
05/03/2019	\$70.02	\$104.83	\$80.31	\$80.43	\$77.53	\$75.26	\$72.92	\$71.30	\$73.13	\$73.25	\$71.95
06/03/2019	\$70.02	\$104.83	\$80.31	\$80.43	\$77.53	\$75.26	\$72.92	\$71.30	\$73.13	\$73.25	\$71.95
07/03/2019	\$70.02	\$104.83	\$80.31	\$80.43	\$77.53	\$75.26	\$72.92	\$71.30	\$73.13	\$73.25	\$71.95
08/03/2019	\$70.02	\$104.83	\$80.31	\$80.43	\$77.53	\$75.26	\$72.92	\$71.30	\$73.13	\$73.25	\$71.95
09/03/2019	\$70.02	\$104.83	\$80.31	\$80.43	\$77.53	\$75.26	\$72.92	\$71.30	\$73.13	\$73.25	\$71.95
10/03/2019	\$70.02	\$104.83	\$80.31	\$80.43	\$77.53	\$75.26	\$72.92	\$71.30	\$73.13	\$73.25	\$71.95
11/03/2019	\$70.45	\$104.83	\$80.73	\$80.43	\$77.53	\$75.68	\$73.35	\$71.72	\$73.55	\$73.50	\$72.37
12/03/2019	\$70.45	\$104.83	\$80.73	\$80.43	\$77.53	\$75.68	\$73.35	\$71.72	\$73.55	\$73.50	\$72.37
13/03/2019	\$70.45	\$104.83	\$80.73	\$80.43	\$77.53	\$75.68	\$73.35	\$71.72	\$73.55	\$73.50	\$72.37
14/03/2019	\$70.45	\$104.83	\$80.73	\$80.43	\$77.53	\$75.68	\$73.35	\$71.72	\$73.55	\$73.50	\$72.37
15/03/2019	\$70.45	\$104.83	\$80.73	\$80.43	\$77.53	\$75.68	\$73.35	\$71.72	\$73.55	\$73.50	\$72.37
16/03/2019	\$70.45	\$104.83	\$80.73	\$80.43	\$77.53	\$75.68	\$73.35	\$71.72	\$73.55	\$73.50	\$72.37
17/03/2019	\$70.45	\$104.83	\$80.73	\$80.43	\$77.53	\$75.68	\$73.35	\$71.72	\$73.55	\$73.50	\$72.37
18/03/2019	\$68.63	\$104.83	\$79.77	\$80.43	\$77.53	\$74.72	\$72.38	\$70.79	\$72.59	\$73.50	\$71.40
19/03/2019	\$68.63	\$104.83	\$79.77	\$80.43	\$77.53	\$74.72	\$72.38	\$70.79	\$72.59	\$73.50	\$71.40
20/03/2019	\$68.63	\$104.83	\$79.77	\$80.43	\$77.53	\$74.72	\$72.38	\$70.79	\$72.59	\$73.50	\$71.40
21/03/2019	\$68.63	\$104.83	\$79.77	\$80.43	\$77.53	\$74.72	\$72.38	\$70.79	\$72.59	\$73.50	\$71.40
22/03/2019	\$68.63	\$104.83	\$79.77	\$80.43	\$77.53	\$74.72	\$72.38	\$70.79	\$72.59	\$73.50	\$71.40
23/03/2019	\$68.63	\$104.83	\$79.77	\$80.43	\$77.53	\$74.72	\$72.38	\$70.79	\$72.59	\$73.50	\$71.40
24/03/2019	\$68.63	\$104.83	\$79.77	\$80.43	\$77.53	\$74.72	\$72.38	\$70.79	\$72.59	\$73.50	\$71.40
25/03/2019	\$67.88	\$104.83	\$78.84	\$80.43	\$77.53	\$73.79	\$71.45	\$69.84	\$71.66	\$73.50	\$70.77
26/03/2019	\$67.88	\$104.83	\$78.84	\$80.43	\$77.53	\$73.79	\$71.45	\$69.84	\$71.66	\$73.50	\$70.77
27/03/2019	\$67.88	\$104.83	\$78.84	\$80.43	\$77.53	\$73.79	\$71.45	\$69.84	\$71.66	\$73.50	\$70.77
28/03/2019	\$67.88	\$104.83	\$78.84	\$80.43	\$77.53	\$73.79	\$71.45	\$69.84	\$71.66	\$73.50	\$70.77
29/03/2019	\$67.88	\$104.83	\$78.84	\$80.43	\$77.53	\$73.79	\$71.45	\$69.84	\$71.66	\$73.50	\$70.77
30/03/2019	\$67.88	\$104.83	\$78.84	\$80.43	\$77.53	\$73.79	\$71.45	\$69.84	\$71.66	\$73.50	\$70.77
31/03/2019	\$67.88	\$104.83	\$78.84	\$80.43	\$77.53	\$73.79	\$71.45	\$69.84	\$71.66	\$73.50	\$70.77
Promedio mes	\$69.50	\$104.83	\$80.14	\$80.43	\$77.53	\$75.09	\$72.79	\$71.14	\$72.96	\$73.34	\$71.80



Niveles de los embalses (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm)

Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/03/2019	424.04	238.03	179.39	48.31
02/03/2019	424.01	237.98	179.36	48.25
03/03/2019	423.98	237.94	179.42	48.38
04/03/2019	423.95	237.90	179.38	48.54
05/03/2019	423.92	237.84	179.37	48.43
06/03/2019	423.88	237.77	179.30	48.37
07/03/2019	423.84	237.71	179.23	48.45
08/03/2019	423.79	237.65	179.17	48.32
09/03/2019	423.76	237.59	179.12	48.23
10/03/2019	423.72	237.53	179.27	48.21
11/03/2019	423.68	237.50	179.38	48.36
12/03/2019	423.64	237.42	179.39	48.34
13/03/2019	423.60	237.35	179.40	48.26
14/03/2019	423.56	237.29	179.33	48.23
15/03/2019	423.51	237.22	179.29	48.20
16/03/2019	423.47	237.15	179.29	48.14
17/03/2019	423.42	237.09	179.33	48.32
18/03/2019	423.38	237.04	179.59	48.52
19/03/2019	423.34	236.96	179.47	48.42
20/03/2019	423.29	236.89	179.44	48.37
21/03/2019	423.25	236.81	179.44	48.35
22/03/2019	423.20	236.73	179.28	48.27
23/03/2019	423.16	236.65	179.27	48.16
24/03/2019	423.11	236.57	179.31	48.31
25/03/2019	423.06	236.52	179.38	48.43
26/03/2019	423.00	236.43	179.23	48.28
27/03/2019	422.95	236.36	179.33	48.19
28/03/2019	422.89	236.28	179.35	48.11
29/03/2019	422.84	236.19	179.38	48.08
30/03/2019	422.78	236.11	179.41	48.09
31/03/2019	422.72	236.02	179.48	48.24
Promedio	423.44	237.11	179.35	48.30



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
34-4-83	01/03/2019 02:36	01/03/2019 02:38	0.0300	51	Falla en Línea	9.88	329.33	EEO
47-4-83	01/03/2019 06:54	01/03/2019 12:30	5.6000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
35-4-85	01/03/2019 07:13	01/03/2019 07:14	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	6.28	104.67	ANDA
47-4-84	01/03/2019 07:31	01/03/2019 12:28	4.9500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
34-4-83	01/03/2019 13:06	01/03/2019 13:07	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	19.69	328.17	EEO
38-4-83	01/03/2019 16:27	01/03/2019 16:28	0.0200	NO INDICO	Falla en Línea	10.7	178.33	HANES
38-4-83	01/03/2019 17:51	01/03/2019 17:52	0.0200	NO INDICO	Falla en Línea	10.14	169	HANES
37-2-85	02/03/2019 00:51	02/03/2019 00:54	0.0500	51	Falla en Línea	9.4	470	DELSUR
37-2-85	02/03/2019 02:31	02/03/2019 02:32	0.0200	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	9.07	151.17	DELSUR
42-2-84	02/03/2019 02:40	02/03/2019 02:42	0.0300	51	Falla en Línea	1.31	43.67	ABRUZZO
49-4-81	02/03/2019 05:55	02/03/2019 05:57	0.0300	51	Falla en Línea	7.25	241.67	EEO
38-4-81	03/03/2019 06:55	03/03/2019 06:56	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	4.83	80.5	CAESS
42-2-85	03/03/2019 07:09	03/03/2019 07:10	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	3.86	64.33	CAESS
11-4-81	03/03/2019 10:24	03/03/2019 10:29	0.0800	81	Evento en el SER	4.62	385	AMM
13-4-81	03/03/2019 10:24	03/03/2019 10:31	0.1200	81	Evento en el SER	8.57	999.83	AMM
34-4-85	03/03/2019 10:24	03/03/2019 10:29	0.0800	81	Evento en el SER	4.5	375	AMM
11-4-81	03/03/2019 10:56	03/03/2019 11:04	0.1300	81	Evento en el SER	4.3	573.33	AMM
34-4-85	03/03/2019 10:56	03/03/2019 11:07	0.1800	81	Evento en el SER	4.5	825	AMM
35-4-84	04/03/2019 07:16	04/03/2019 07:17	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	1.2	20	DELSUR
11-4-84	04/03/2019 19:57	04/03/2019 20:04	0.1200	51	Falla en Línea	0	0	ABRUZZO
30-4-85	04/03/2019 23:40	04/03/2019 23:42	0.0300	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.49	83	DELSUR
13-3-84	05/03/2019 06:06	05/03/2019 06:08	0.0300	51	Falla en Línea	1.41	47	CLESA
35-4-82	06/03/2019 05:17	06/03/2019 05:18	0.0200	51	Falla en Línea	10.19	169.83	CLESA
32-4-81	06/03/2019 11:02	06/03/2019 11:04	0.0300	51	Falla en Línea	7.78	12162.97	DELSUR
38-4-83	07/03/2019 19:55	07/03/2019 19:56	0.0200	NO INDICO	Falla en Línea	10.84	180.67	HANES
38-4-83	07/03/2019 19:57	07/03/2019 19:58	0.0200	NO INDICO	Falla en Línea	10.84	180.67	HANES
42-2-85	09/03/2019 20:33	10/03/2019 05:27	8.9000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CAESS
42-2-81	09/03/2019 23:02	10/03/2019 05:14	6.2000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
42-2-82	09/03/2019 23:02	10/03/2019 05:14	6.2000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
34-4-85	10/03/2019 07:07	10/03/2019 12:56	5.8200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	EEO
44-4-81	10/03/2019 14:24	10/03/2019 14:28	0.0700	59N	Falla por Terceros	11.49	766	DELSUR
44-4-86	10/03/2019 14:24	10/03/2019 15:54	1.5000	59N	Falla en Línea	1.91	10547.15	DELSUR
44-4-83	10/03/2019 14:24	10/03/2019 14:27	0.0500	59N	Falla por Terceros	0	0	DELSUR
44-4-80	10/03/2019 14:24	10/03/2019 14:27	0.0500	59N	Falla por Terceros	9.38	469	DELSUR
44-4-82	10/03/2019 14:24	10/03/2019 14:28	0.0700	59N	Falla por Terceros	0	0	DELSUR
44-4-86	10/03/2019 17:14	10/03/2019 17:17	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	DELSUR
11-4-81	11/03/2019 03:01	11/03/2019 03:04	0.0500	81	Evento en el SER	3.69	184.5	ETESA
13-4-81	11/03/2019 03:01	11/03/2019 03:04	0.0500	81	Evento en el SER	6.77	338.5	ETESA
34-4-85	11/03/2019 03:01	11/03/2019 03:05	0.0700	81	Evento en el SER	3.94	262.67	ETESA
44-3-84	11/03/2019 06:52	11/03/2019 06:54	0.0300	51	Falla en Línea	1.5	50	CLESA
44-3-85	11/03/2019 06:52	11/03/2019 06:54	0.0300	51	Falla en Línea	1.74	58	CLESA
35-4-82	11/03/2019 07:48	11/03/2019 07:50	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	9.37	312.33	CLESA
44-4-82	12/03/2019 16:01	12/03/2019 16:02	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	9.86	164.33	CLESA
45-2-82	12/03/2019 16:08	12/03/2019 16:18	0.1700	MANUAL	Falla en Subestaciones	5.7	950	ETESAL
45-2-83c	12/03/2019 16:08	12/03/2019 16:14	0.1000	NO INDICO	Falla en Subestaciones	67.6	6760	ETESAL
45-2-81	12/03/2019 16:08	12/03/2019 16:18	0.1700	MANUAL	Falla en Subestaciones	2.8	466.67	ETESAL
45-2-81	13/03/2019 16:31	13/03/2019 16:34	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
45-2-82	13/03/2019 17:06	13/03/2019 17:09	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	1.6	80	ETESAL
38-4-83	14/03/2019 07:05	14/03/2019 07:06	0.0200	NO INDICO	Falla en Línea	9.94	165.67	HANES
38-4-82	14/03/2019 07:05	14/03/2019 07:06	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	3.72	62	DELSUR
48-4-81	16/03/2019 06:16	16/03/2019 06:17	0.0200	51, 51NS	Falla en Línea	3.62	60.33	EDESAL



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
42-2-84	16/03/2019 06:53	16/03/2019 06:54	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	1.61	26.83	ABRUZZO
42-2-84	16/03/2019 08:16	16/03/2019 08:17	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	1.91	31.83	ABRUZZO
42-2-84	16/03/2019 08:18	16/03/2019 08:28	0.1700	51, 59N	Falla en Línea	0	0	ABRUZZO
42-2-84	16/03/2019 08:39	16/03/2019 08:43	0.0700	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.65	1015.74	ABRUZZO
32-4-81	16/03/2019 16:45	16/03/2019 16:46	0.0200	51	Falla en Línea	7.52	125.33	DELSUR
32-4-83	17/03/2019 07:01	17/03/2019 14:51	7.8300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.71	5561.67	CAESS
44-3-85	17/03/2019 07:04	17/03/2019 13:40	6.6000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.38	16242.39	ETESAL
44-3-84	17/03/2019 07:04	17/03/2019 16:02	8.9700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
35-4-85	17/03/2019 07:07	17/03/2019 07:08	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	8.83	147.17	ANDA
36-2-81	17/03/2019 08:00	17/03/2019 16:05	8.0800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
36-2-82	17/03/2019 08:01	17/03/2019 16:05	8.0700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
34-4-84	17/03/2019 08:08	17/03/2019 08:09	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	1.63	27.17	EEO
45-2-82	17/03/2019 09:02	17/03/2019 09:05	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.85	42.5	B&D
34-4-85	17/03/2019 16:46	17/03/2019 16:47	0.0200	51	Falla en Línea	5.13	85.5	EEO
34-4-85	17/03/2019 19:11	17/03/2019 19:13	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	6.94	231.33	EEO
50-4-81	17/03/2019 23:30	17/03/2019 23:32	0.0300	51	Falla en Línea	2.54	84.67	DELSUR
50-4-83	18/03/2019 09:05	18/03/2019 09:06	0.0200	51	Falla en Línea	12.46	207.67	EDESAL
41-4-82	18/03/2019 18:12	18/03/2019 18:13	0.0200	51	Falla en Línea	9.31	155.17	CLESA
47-4-83	19/03/2019 10:35	19/03/2019 11:11	0.6000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	DELSUR
32-4-82	19/03/2019 13:04	19/03/2019 14:22	1.3000	51	Falla en Línea	10.68	10233.77	CAESS
35-4-84	20/03/2019 07:43	20/03/2019 16:00	8.2800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.71	10297.13	DELSUR
40-4-81	22/03/2019 06:37	22/03/2019 06:38	0.0200	51	Falla en Línea	9.6	160	DEUSEM
13-3-82	23/03/2019 14:12	23/03/2019 14:13	0.0200	51	Falla en Línea	4.32	72	CLESA
42-2-85	23/03/2019 20:01	24/03/2019 07:28	11.4500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
42-2-82	23/03/2019 22:51	24/03/2019 06:41	7.8300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
42-2-81	23/03/2019 22:51	24/03/2019 06:41	7.8300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
42-2-83	24/03/2019 00:04	24/03/2019 06:28	6.4000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.13	771.52	ETESAL
42-2-84	24/03/2019 00:05	24/03/2019 06:27	6.3700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.41	6894.43	ETESAL
40-4-81	24/03/2019 02:29	24/03/2019 15:37	13.1300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
40-4-82	24/03/2019 08:01	24/03/2019 15:31	7.5000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
13-3-84	25/03/2019 06:13	25/03/2019 06:14	0.0200	51	Falla en Línea	2.07	34.5	CLESA
38-4-81	25/03/2019 08:49	25/03/2019 08:51	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.98	66	CAESS
35-4-85	25/03/2019 11:52	25/03/2019 11:53	0.0200	51	Falla en Línea	6.48	108	ANDA
38-4-81	25/03/2019 12:02	25/03/2019 12:05	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.34	167	CAESS
38-4-83	26/03/2019 10:39	26/03/2019 10:41	0.0300	NO INDICO	Falla en Subestaciones	8.07	269	HANES
34-4-86	28/03/2019 09:56	28/03/2019 09:57	0.0200	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.63	27.17	EEO
11-4-81	29/03/2019 05:04	29/03/2019 05:05	0.0200	51	Falla en Línea	3.64	60.67	CLESA
11-4-81	29/03/2019 07:16	29/03/2019 07:18	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	2.19	73	CLESA
39-4-81	29/03/2019 18:45	29/03/2019 19:12	0.4500	51, 59N	Falla en Línea	9.88	4446	DELSUR, ETESAL
16-4-82	30/03/2019 01:49	30/03/2019 01:51	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	13.75	458.33	CLESA
42-2-85	30/03/2019 21:59	31/03/2019 05:35	7.6000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CAESS
42-2-82	30/03/2019 22:50	31/03/2019 05:04	6.2300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
42-2-81	30/03/2019 22:50	31/03/2019 04:56	6.1000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
30-4-85	31/03/2019 07:06	31/03/2019 07:08	0.0300	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	1.67	55.67	DELSUR
18-4-84	31/03/2019 07:22	31/03/2019 07:23	0.0200	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.83	63.83	EEO
18-4-83	31/03/2019 09:01	31/03/2019 16:27	7.4300	MANUAL	Mantenimiento Programado	1.46	5757.71	EEO
18-4-84	31/03/2019 17:47	31/03/2019 17:49	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.03	101	EEO

PROGRAMA ANUAL DE MANTENIMIENTOS MAYORES (PAMM)
SEMANA 20 DE 2018 - SEMANA 19 DE 2019

	PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACIÓN	REPROGRAMADO	DURACIÓN	EJECUTADO	DURACIÓN	MOTIVO			
CEL	GUAYO										
	UNIDAD 1	27-ene-19 08:00	27-ene-19 15:00	7 horas	PAMM en subestación suspendido por ETESAL			Cero voltaje en sub. GUAY por mantenimiento mayor de ETESAL.			
	UNIDAD 1	06-may-19	21-may-19	16 días		04-may-19	19-may-19	16 días	Mantenimiento mayor		
	CEBRÓN GRANDE										
	UNIDAD 1	01-jul-18	22-jul-18	22 días	07-jul-18	28-jul-18	22 días	07-jul-18	27-jul-18	21 días	Mantenimiento mayor
	UNIDAD 2	23-abr-19	27-abr-19	5 días							Inspección del rodete de turbina
	5 DE NOVIEMBRE										
	UNIDAD 7	08-may-18	02-jun-18	26 días				08-may-18	07-jun-18	31 días	Mantenimiento mayor
	UNIDADES 1 A 7	20-may-18 08:00	20-may-18 15:00	7 horas				20-may-18 08:00	20-may-18 15:02	7 horas	Cero voltaje en sub. 5NOV por mantenimiento mayor de ETESAL.
	UNIDAD 6	04-jun-18	25-jun-18	22 días	09-jun-18	30-jun-18	22 días	09-jun-18	08-jul-18	30 días	Mantenimiento mayor
UNIDAD 6	13-nov-18	27-nov-18	15 días	Suspendido a solicitud de CEL						Mantenimiento mayor	
UNIDAD 7	04-dic-18	18-dic-18	15 días	Suspendido a solicitud de CEL						Mantenimiento mayor	
UNIDAD 1	14-ene-19	29-ene-19	15 días							Mantenimiento mayor	
UNIDAD 3	04-feb-19	19-feb-19	16 días	05-feb-19	20-feb-19	16 días	04-ene-19	30-ene-19	16 días	Mantenimiento mayor	
UNIDAD 4	06-mar-19	15-mar-19	10 días							Inspección del generador y turbina	
UNIDAD 5	01-abr-19	10-abr-19	10 días	Suspendido a solicitud de CEL						Inspección por garantía	
15 DE SEPTIEMBRE											
UNIDAD 2	05-nov-18	04-may-19	181 días	Suspendido a solicitud de CEL						Mantenimiento mayor ciclo de 10 años	
UNIDAD 2	12-nov-18	18-nov-18	7 días				12-nov-18	19-nov-18	8 días	Inspección de unidad	
UNIDAD 2	23-feb-18	13-abr-18	50 días	23-feb-19	24-mar-19	30 días	23-feb-19	23-mar-19	29 días	Mantenimiento mayor	
UNIDAD 1	25-mar-19	26-mar-19	7 días	27-mar-19	02-abr-19	7 días	27-mar-19	02-abr-19	7 días	Inspección de rodete de turbina	
AHUACHAPAN											
UNIDAD 3	23-sep-18	21-oct-18	29 días	30-sep-18	28-oct-18	29 días	30-sep-18	29-oct-18	30 días	Mantenimiento mayor	
UNIDAD 2	30-sep-18 06:00	30-sep-18 13:59	8 horas				30-sep-18 06:11	30-sep-18 17:14	11 horas	Mantenimiento a subestación	
UNIDAD 1	30-sep-18 11:00	30-sep-18 17:59	7 horas				30-sep-18 12:46	30-sep-18 17:12	4 horas	Mantenimiento a subestación	
BERLÍN											
UNIDAD 1	26-ago-18	18-sep-18	24 días				26-ago-18	27-sep-18	32 días	Mantenimiento mayor	
UNIDAD 4	26-ago-18	15-sep-18	21 días				26-ago-18	27-sep-18	32 días	Mantenimiento mayor	
UNIDAD 2	08-sep-18 23:00	09-sep-18 15:59	21 horas				08-sep-18 23:10	10-sep-18 02:02	27 horas	Mantenimiento a subestación	
UNIDAD 3	08-sep-18 18:00	09-sep-18 23:59	30 horas				08-sep-18 18:15	10-sep-18 08:29	38 horas	Mantenimiento a subestación	
UNIDAD 3	04-nov-18	13-dic-18	40 días	05-feb-19	16-mar-19	40 días	05-feb-19			Mantenimiento mayor	
ACAJUTLA											
MOTOR 5	02-may-18	26-may-18	25 días				02-may-18	22-may-18	21 días	Mantenimiento mayor 96,000 horas	
MOTOR 3	02-jul-18	05-ago-18	35 días				02-jul-18	28-jul-18	26 días	Mantenimiento mayor 108,000 horas	
MOTOR 8	20-ago-18	13-sep-18	25 días				20-ago-18	11-sep-18	22 días	Mantenimiento mayor 96,000 horas	
UNIDAD 4	17-sep-18	06-oct-18	20 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL						Mantenimiento mayor	
MOTOR 1	08-oct-18	01-nov-18	25 días				08-oct-18	30-oct-18	22 días	Mantenimiento mayor 108,000 horas	
UNIDADES 1 Y 2	22-oct-18	31-oct-18	10 días							Mantenimiento en el transformador de arranque de acaj-1 y acaj-2	
UNIDADES 1 Y 2	28-oct-18 08:00	28-oct-18 17:59	12 horas	Suspendido a solicitud de ORAZUL			28-oct-18	28-oct-18	11 horas	Mantenimiento de subestación	
UNIDAD 5	19-nov-18	07-dic-18	19 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL						Mantenimiento mayor	
MOTORES 1 A 9, UNIDADES 4 Y 5	01-dic-18 20:00	02-dic-18 19:59	24 horas				01-dic-18 20:08	02-dic-18 17:38	22 horas	Mantenimiento de subestación	
UNIDADES 1 Y 2	16-dic-18 00:00	16-dic-18 04:59	5 horas				16-dic-18 00:09	16-dic-18 04:11	4 horas	Cero voltaje en sub. ACAJ por mantenimiento de ETESAL.	
UNIDADES 1 Y 2	13-ene-19 07:00	13-ene-19 16:59	10 horas				13-ene-19 07:32	13-ene-19 16:55	9 horas	Cero voltaje en sub. ACAJ por mantenimiento de ETESAL.	
SOYAPANGO											
MOTORES 1 A 3	09-jun-18 08:00	10-jun-18 16:00	8 horas				10-jun-18 08:04	10-jun-18 16:00	8 horas	Cero voltaje en sub. SOYA por mantenimiento mayor de ETESAL.	
MOTOR 1	09-dic-18 08:00	09-dic-18 14:00	6 horas				09-dic-18 08:07	09-dic-18 14:08	6 horas	Cero voltaje en sub. SOYA por mantenimiento mayor de ETESAL.	
NEJAPA POWER											
MOTOR 20	14-may-18	10-jun-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO						Mantenimiento intermedio de motor y generador.	
MOTOR 12	11-jun-18	08-jul-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO						Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTOR 10	09-jul-18	05-ago-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO						Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTOR 15	06-ago-18	02-sep-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO						Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTOR 17	03-sep-18	30-sep-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO						Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTOR 16	01-oct-18	28-oct-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO						Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTOR 3	01-oct-18	28-oct-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO						Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTORES 1 A 27	07-nov-18	07-nov-18	48 horas				06-oct-18	07-oct-18	35 horas	Mantenimiento de subestación 115 kv y línea 115 kv interna y externa.	
MOTORES 1 A 17	28-ene-19	03-mar-19	35 días				28-ene-19	03-mar-19	35 días	Mantenimiento de tanque de asentamiento de fase 1 y switch gear 13.8 kv de fase 1	
MOTORES 1 A 27	10-feb-19 08:00	10-feb-19 09:59	2 horas				10-feb-19 08:05	10-feb-19 10:37	3 horas	Mantenimiento a seccionadores de línea L7-37-1001-01 por parte de ETESAL.	
MOTORES 18 A 27	04-mar-19 00:00	08-mar-19 23:59	5 días				04-mar-19 00:00	08-mar-19 05:19	5 días	Mantenimiento de subestación 115 kv y switch gear 13.8 kv de fase 2.	
TALNIQUE											
MOTORES 4 A 9	14-may-18	02-jul-18	50 días	02-jul-18	20-ago-18	50 días	02-jul-18	21-ago-18	50 días	Sustitución de transformador OSAKA provisional por transformador permanente de 75 MVA.	
MOTOR 2	07-ago-18	27-ago-18	21 días	08-sep-18	28-sep-18	21 días	08-sep-18	03-oct-18	26 días	Mantenimiento mayor de 72,000 horas.	
MOTORES 1 A 3	20-ene-19 07:00	20-ene-19 16:59	10 horas				20-ene-19 06:50	20-ene-19 16:04	9 horas	Mantenimiento anual de transformador fase 1	
MOTORES 4 A 9	27-ene-19 00:00	27-ene-19 16:59	17 horas	Suspendido a solicitud de INE						Mantenimiento anual de transformador	
TERMOPUERTO											
MOTOR 2	15-sep-18	06-oct-18	22 días	05-oct-18	26-oct-18	22 días	05-oct-18	27-oct-18	22 días	Mantenimiento mayor de 36,000 horas.	
MOTOR 1	10-nov-18 00:00	01-dic-18 23:59	22 días	14-ene-19 00:00	04-feb-19 23:59	22 días	14-ene-19 00:00	09-feb-19 23:23	27 días	Mantenimiento mayor de 36,000 horas.	
MOTORES 1 A 4	02-dic-18	02-dic-18	7 días				02-dic-18	02-dic-18	9 días	Cero voltaje en sub. TPTO por mantenimiento en sub. ACAJ por parte de ETESAL.	
TEXTUFIL											
MOTOR 6	02-jun-18	16-jun-18	15 días				02-jun-18	08-jun-18	7 días	Mantenimiento mayor	
MOTOR 7	23-jun-18	07-jul-18	15 días				23-jun-18	03-jul-18	11 días	Mantenimiento mayor	
MOTOR 4	14-jul-18	28-jul-18	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL						Mantenimiento mayor	
MOTOR 5	11-ago-18	25-ago-18	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL						Mantenimiento mayor	
MOTOR 3	22-sep-18	06-oct-18	15 días				22-sep-18	01-oct-18	10 días	Mantenimiento mayor	
GECSA											
MOTORES 1 A 3	03-jun-18 08:00	03-jun-18 16:59	9 horas	30-sep-18 08:00	30-sep-18 16:59	9 horas	30-sep-18 08:05	30-sep-18 16:05	8 horas	Mantenimiento de subestación	
BOREALIS											
MOTORES 1 A 3	25-jun-18	09-jul-18	15 días	02-nov-18 08:00	02-nov-18 15:59	8 horas	02-nov-18 08:01	02-nov-18 19:00	11 horas	Mantenimiento de subestación	
HOLCIM											
MOTOR 1	01-oct-18	13-oct-18	13 días	Suspendido a solicitud de HOLCIM						Mantenimiento de 6,000 horas.	
MOTOR 1	27-ene-19 08:00	27-ene-19 15:00	7 horas	PAMM en subestación suspendido por ETESAL						Cero voltaje en sub. GUAIJ por mantenimiento mayor de ETESAL.	
ANTARES											
PLANTA ANTARES	25-nov-18 08:00	25-nov-18 15:59	8 horas				25-nov-18 07:24	25-nov-18 16:25	9 horas	Cero voltaje en sub. ANTA por mantenimiento mayor de ETESAL en sub. PEDR.	

Proceso
 Suspendido/Reprogramado
 Realizado

Registro de cambios:

- 03-may-2018: AP-01-1819 INE solicita suspensión de mantenimiento a taln-t2 por retrasos del proveedor, será reprogramado posteriormente.
 07-may-2018: AP-02-1819 NEPO solicita suspensión del mantenimiento a nepo-m20 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 28-may-2018: AP-03-1819 CEL solicita reprogramación de mantenimientos de 5nov-u6 y cza-u1 por retrasos en mantenimiento de 5nov-u7
 29-may-2018: AP-04-1819 GECSA solicita reprogramación del mantenimiento de subestación por problemas con el contratista, será reprogramado posteriormente.
 04-jun-2018: AP-05-1819 INE solicita reprogramación de mantenimiento a taln-t2 y taln-m2 por retrasos del proveedor.
 04-jun-2018: AP-06-1819 NEPO solicita suspensión del mantenimiento a nepo-m12 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 07-jun-2018: AP-07-1819 CEL solicita reprogramación del mantenimiento a 5nov-u6 por retrasos en el mantenimiento de 5nov-u7
 19-jun-2018: AP-08-1819 BOREALIS solicita suspensión de mantenimiento a sub. BORE por retraso del proveedor.
 09-jul-2018: AP-09-1819 NEPO solicita suspensión del mantenimiento a nepo-m10 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 10-jul-2018: AP-10-1819 TEXTUFIL solicita suspensión del mantenimiento a text-m4 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 05-ago-2018: AP-11-1819 NEPO solicita suspensión del mantenimiento de nepo-m15 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 07-ago-2018: AP-12-1819 TEXTUFIL solicita suspensión del mantenimiento a text-m5 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 21-ago-2018: AP-13-1819 INE solicita reprogramar el mantenimiento de taln-m2 a solicitud de la UT por condiciones hidrológicas de bajos flujos.
 03-sep-2018: AP-14-1819 NEPO solicita suspender mantenimiento a nepo-m17 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 03-sep-2018: AP-15-1819 TPTO solicita reprogramar mantenimiento a toto-m2 por no alcanzar las horas de operación proyectadas.
 14-sep-2018: AP-16-1819 LAGEO solicita reprogramar mantenimiento de alua-u3 por retrasos en mantenimiento de beri-u1
 14-sep-2018: AP-17-1819 ORAZUL solicita reprogramar mantenimiento de acal-u4 por no alcanzar las horas de operación programadas.
 26-sep-2018: AP-18-1819 GECSA solicita reprogramar el mantenimiento a la subestación geesa-00.
 26-sep-2018: AP-19-1819 NEPO solicita suspender mantenimientos de nepo-m3 y m16 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 03-oct-2018: AP-20-1819 HOLCIM solicita suspender mantenimiento de holc-m1 por no alcanzar las horas de operación programadas
 04-oct-2018: AP-21-1819 BORE solicita suspender el mantenimiento de bore-00 por no alcanzar las horas de operación proyectadas.
 15-oct-2018: AP-22-1819 CEL solicita reprogramar mantenimientos de quali-u1, 15se-u1 y u2 por cambio en el alcance de los mantenimientos, suspensión del mantenimiento a 5nov-u5 y corrección de equipo en mantenimiento de cza-u2 a cza-u1.
 17-oct-2018: AP-23-1819 LAGEO solicita reprogramar mantenimiento de beri-u3 por retraso del proveedor en entrega de repuestos
 17-oct-2018: AP-24-1819 ORAZUL solicita suspender mantenimiento de transformador de acal-u1 y u2 y programar indisponibilidad de ambas unidades por mantenimiento de ETESAL en áreas de 115kv y 34.5kv de sub. ACAJ
 31-oct-2018: AP-25-1819 BORE solicita suspender el mantenimiento de bore-00 por no alcanzar las horas de operación programadas.
 09-nov-2018: AP-26-1819 CEL solicita suspender mantenimientos de 5nov-u6 y u7 por retraso del proveedor del mantenimiento.
 13-nov-2018: AP-27-1819 ORAZUL solicita suspender mantenimiento de acal-u5 por no alcanzar las horas de operación programadas.
 06-dic-2018: AP-28-1819 HOLCIM solicita reprogramar mantenimiento de acal-u1 y u2 por trabajos de ETESAL en sub. ACAJ
 04-ene-2019: AP-29-1819 TPTO solicita reprogramar mantenimiento de toto-m1 por retraso del proveedor del mantenimiento.
 22-ene-2019: AP-30-1819 ETESAL suspende PAMM en subestaciones SANJA y GUAIJ
 22-ene-2019: AP-31-1819 INE solicita suspender mantenimiento a taln-t2 por falla de relé buchholz.
 28-ene-2019: AP-32-1819 CEL reprograma mantenimiento de 5nov-u3 a solicitud de la UT para evitar indisponibilidades de generación por elecciones presidenciales.
 29-ene-2019: AP-33-1819 LAGEO solicita reprogramar el mantenimiento de beri-u3 debido a un atraso con la importación de las herramientas especiales y de la llegada del especialista de fábrica para dicha revisión
 05-mar-2019: AP-34-1819 CEL solicita reprogramación de mantenimientos de 5nov-u4 para aprovechar limpieza de rejillas de unidades 5nov-u4 y u5
 05-mar-2019: AP-35-1819 CEL solicita reprogramación de mantenimientos de 15se-u1 y u2 por reducción del alcance del mantenimiento de 15se-u2 a 30 días.

Actualizado al 1 de abril de 2019

Índice de Transacciones A de C.V.

36

Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.

Km. 12 ½ Carretera al Puerto de La Libertad, desvío a Nuevo Cuscatlán, Nuevo Cuscatlán
La Libertad. Apartado Postal No. 163.
El Salvador, C.A. | (503) 2521-7300 Fax: (503) 2521-7301

www.ut.com.sv

