



Unidad de Transacciones, S.A.

Informe Estadístico Enero 2016

Administrador del Mercado Mayorista
de Electricidad de El Salvador
Km. 12 1/2 Carretera al Puerto de La Libertad
Nuevo Cuscatlán, Departamento de La Libertad
Tel.: (503) 2521-7300 Fax: (503) 2521-7301
www.ut.com.sv





	Pág.
Indice	2
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

Energía Transada	GWh	%
Hidroeléctrica	105.11	18.91%
Geotérmica	129.33	23.26%
Térmica	260.95	46.94%
Importaciones	44.06	7.93%
Desvíos	16.46	2.96%

Total inyecciones MME	555.92	100.0%
(-) Exportaciones	21.39	
Desvíos	15.88	
Pérdidas de transmisión ^{1/}	9.56	1.7%
	509.09	

Demanda MME	GWh	%
Mercado de Contratos	339.53	66.7%
Mercado Regulador del Sistema	169.56	33.3%
Total Demanda en el MME	509.09	100.0%

Energía de Paso^{1/}	Retiro	Inyección
^{1/} A partir del 01 de junio 2013 con la entrada del RMER, ya no son declaradas las energía de paso.	0.0	0.00
	0.00	0.0

Precios MRS	\$/MWh
Promedio mensual^{2/}	\$ 65.85

Demanda Máxima de Potencia	MW	Fecha/hora
Máxima	967	27-ene-16 14:30
Mínima	417	01-ene-16 6:30

1/ Como porcentaje de la inyección.

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

Inyecciones

Rubros	Enero 2016		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	495.4	16.7	21.5	495.4	21.5	461.1	16.0	467.5	-2.3
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	23.3	-78.1	-78.3	22.7	-78.3	62.7	-39.6	68.1	86.5
Pérdidas de transmisión	9.56	-10.0	9.0	9.6	9.0	10.3	16.2	9.8	6.8
Demanda Mercado Mayorista	509.1	-1.8	1.0	509.1	1.0	514.2	4.3	526.3	3.9

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

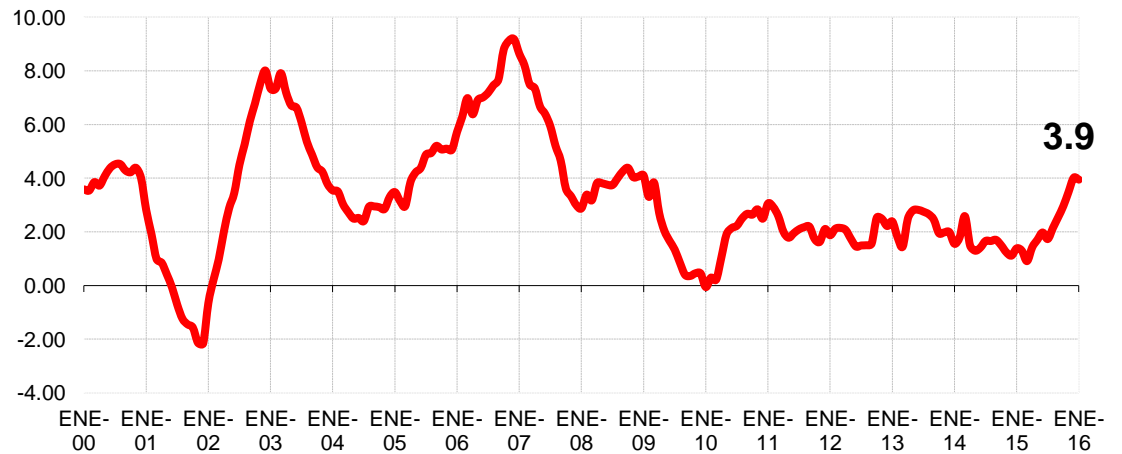
Signo (-) : Saldo comercial neto a favor de exportaciones

Incluye desvíos

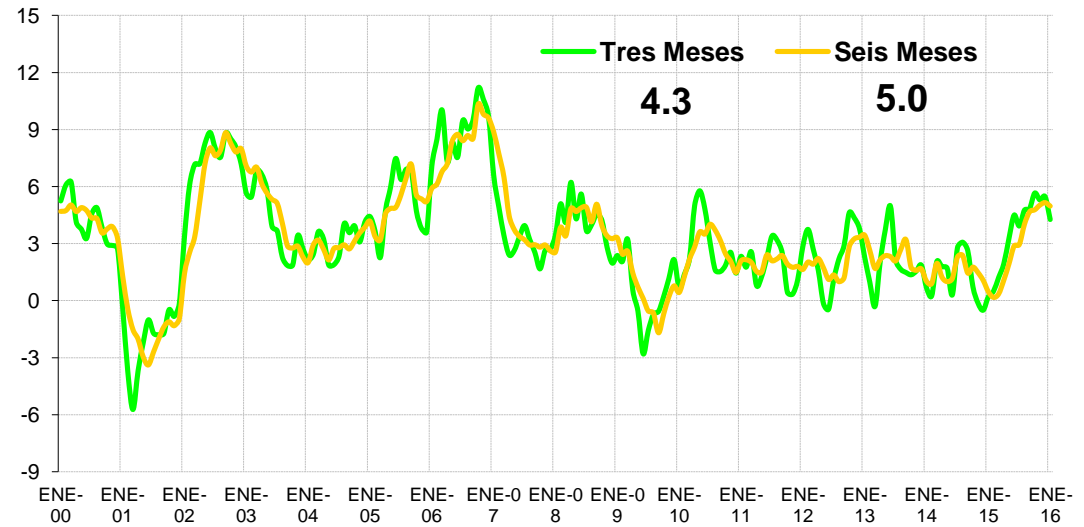
^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

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

Tasa de variación anual
Promedio móvil doce meses
Enero 2000
Enero 2016



Tasa de variación anual
Promedio móvil tres y seis meses
Enero 2000
Enero 2016



Inyecciones Por Recurso Inyectado

Participante de mercado	Enero 2016		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	105.1	-19.4	-4.1	105.1	-4.1	145.3	13.2	112.0	-21.5
Geotérmica	129.3	4.1	1.8	129.3	1.8	124.8	3.1	119.6	-0.5
Térmica	261.0	53.7	52.5	261.0	52.5	191.1	29.0	235.9	9.4
Iny. Nacional	495.4								
Importaciones	44.1	-57.9	-57.8	44.1	-57.8	73.6	-29.2	75.3	47.2
Total inyectado	539.5			539.5					

^{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	Enero 2016		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
CEL	105.1	-19.4%	-4.1%	105.1	-4.1%	145.3	13.2%	112.0	-21.5%
LAGEO	129.3	4.1%	1.8%	129.3	1.8%	124.8	3.1%	119.6	-0.5%
NEJAPA POWER	15.1	311.4%	*	15.1	*	9.4	*	37.9	22.5%
DUKE ENERGY	90.8	33.9%	172.4%	90.8	172.4%	74.2	124.7%	75.7	17.6%
INE	44.6	123.7%	1.6%	44.6	1.6%	30.7	-23.3%	41.0	-10.7%
TERMOPUERTO ^{3/}	40.6	7.9%	-6.5%	40.6	-6.5%	38.4	-1.5%	40.8	4.0%
TEXTUFIL	0.5	1887%	-79.8%	0.5	-79.8%	1.3	-59.0%	8.2	-40.8%
BOREALIS ^{1/}	0.1	310%	-90.7%	0.1	-90.7%	0.0	-92.2%	0.6	20.7%
GECSA ^{1/}		-100%	-100.0%		-100.0%	0.0	32.7%	1.1	91.3%
HILCASA ^{1/}	0.05	490%				0.0	560.8%	0.1	-77.9%
CASSA	20.0	3%	3.2%	20.0	3.2%	13.5	-13.8%	10.2	-6.0%
ING. EL ANGEL	22.5	167%	31%	22.5	31.0%	10.3	-9.3%	6.3	-5.1%
ING. LA CABAÑA ^{1/}	3.8	120%	38%	3.8	37.8%	1.8	-16.7%	1.1	-27.6%
CHAPARRAST.	22.9	108%	185%	22.9	185.2%	11.3	279.9%	12.9	1281.2%
HOLCIM								0.0	-96.8%
Total	495.4			495.4		461.1		467.5	

^{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

* / 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	339.5												339.5
MRS	169.6												169.6
Total	509.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	509.1

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
BOREALIS	5.6												5.6
CASSA													0.0
CEL	28.7												28.7
CENERGICA	14.3												14.3
DELSUR	1.5												1.5
DUKE	66.2												66.2
EXCELERGY													0.0
GECSA	4.9												4.9
HILCASA													0.0
ILA CABAÑA	1.3												1.3
IEL ANGEL													0.0
INE	42.6												42.6
LAGEO	47.1												47.1
MERELEC	0.7												0.7
NEPO	66.5												66.5
TEXT	17.1												17.1
TPTO	25.2												25.2
ORIGEM	1.3												1.3
POLIWATT	16.7												16.7
CX1/													0.0
Total	339.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	339.5

^{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
ABRUZZO	0.3												0.3
ANDA	28.2												28.2
B&D	1.3												1.3
CAESS	26.9												26.9
CEL													0.0
CEL-COM	0.5												0.5
CENERGICA													0.0
CLESA	8.4												8.4
DELSUR	9.1												9.1
DEUSEM	0.2												0.2
EDECSA													0.0
EDESAL-DIS													0.0
EDESAL-COM													0.0
EEO	1.0												1.0
EXCELERGY													0.0
HANES	4.8												4.8
IEL ANGEL													0.0
LAGEO													0.0
NEPO													0.0
CX1/													0.0
Total bilaterales	80.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6

^{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
B&D	1.1												1.1
CAESS	103.9												103.9
CLESA	41.4												41.4
DELSUR	75.8												75.8
DEUSEM	5.9												5.9
EDESAL	3.4												3.4
EEO	27.4												27.4
Totales	258.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	258.9

Mercado Regulator del Sistema por Participante de Mercado (GWh)

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO-COM	0.0												0.0
ABRUZZO-DIS	-0.1												-0.1
ALAS DORADAS	4.0												4.0
ANDA	-5.0												-5.0
B&D	0.1												0.1
BOREALIS	0.0												0.0
CAESS	54.3												54.3
CASSA	0.0												0.0
CEL	0.4												0.4
CEL-COM	0.0												0.0
CENER													0.0
CENERGICA													0.0
COMERCIA													0.0
CHAP	0.1												0.1
CLESA	29.0												29.0
DELSUR	45.6												45.6
DEUSEM	6.0												6.0
DUKE	0.2												0.2
DUKE (COM)													0.0
EDECSA													0.0
EDESAL-DIS	4.0												4.0
EDESAL-COM	0.4												0.4
EEO	23.8												23.8
EXCELERGY	2.9												2.9
GECSA	0.0												0.0
HANES	1.1												1.1
HILCASA	0.0												0.0
HOLCIM	1.0												1.0
IEL ANGEL	0.2												0.2
INE	0.1												0.1
LAGEO	1.0												1.0
MERELEC	0.0												0.0
NEPO	0.5												0.5
ORIGEM													0.0
RIO SOTO													0.0
TEXT	0.1												0.1
TPTO	0.0												0.0
Totales	169.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	169.6

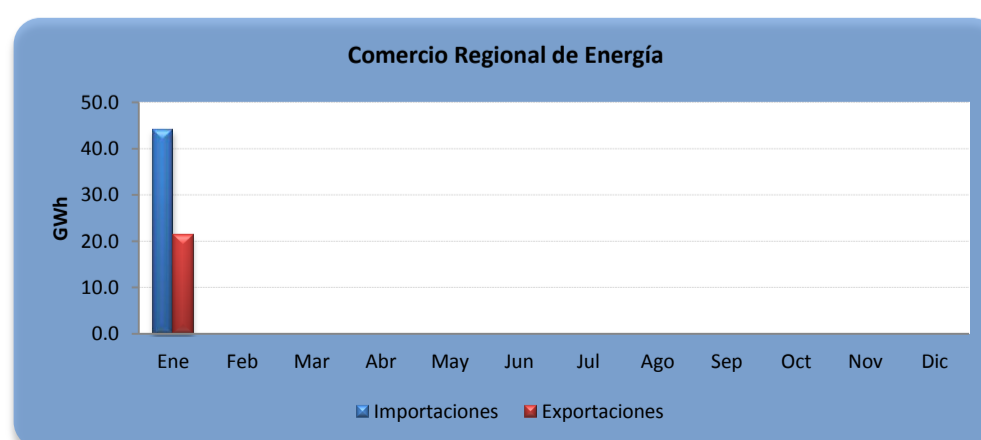
Comercio Internacional

Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ALAS DORADAS	1.1												1.1
BOREALIS	0.9												0.9
CEL COM													0.0
CENER													0.0
COMERCIA	1.1												1.1
DEL ESTE	0.3												0.3
DELSUR	0.8												0.8
DUKE (COM)													0.0
EDECSA	4.0												4.0
CENERGICA	2.9												2.9
ELECTRONOVA	0.2												0.2
ENERSICA	6.0												6.0
EXCELERGY	4.6												4.6
GENERA													0.0
INE-COM													0.0
LAGEO													0.0
LYNX													0.0
MAGDALENA	2.1												2.1
MERELEC	5.0												5.0
ORIGEM	4.5												4.5
POLIWATT	3.1												3.1
SAN DIEGO													0.0
AESCLESA	0.7												0.7
EEO	0.1												0.1
TEXTUFIL	5.8												5.8
LAGEO (COM)													0.0
INFOTEKNE	0.8												0.8
TERMOPUERTO	0.1												0.1
Total	44.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1

Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
BOREALIS	0.9												0.9
CEL Com													0.0
DEL ESTE													0.0
DELSUR													0.0
DUKE (COM)													0.0
EDECSA	2.2												2.2
CENER	0.0												0.0
CENERGICA	1.7												1.7
EXCELERGY	1.1												1.1
LYNX													0.0
MAGDALENA	0.1												0.1
MERELEC	4.9												4.9
NEPO													0.0
COMERCIA	0.1												0.1
ORIGEM	4.4												4.4
ENERSICA													0.0
CLESA	0.9												0.9
POLIWATT	0.2												0.2
ELECTRONOVA	1.3												1.3
EEO	0.5												0.5
INE-COM													0.0
INFOTEKNE	0.4												0.4
SAN DIEGO	0.0												0.0
TERMOPUERTO	0.2												0.2
TEXTUFIL	2.6												2.6
Total	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4

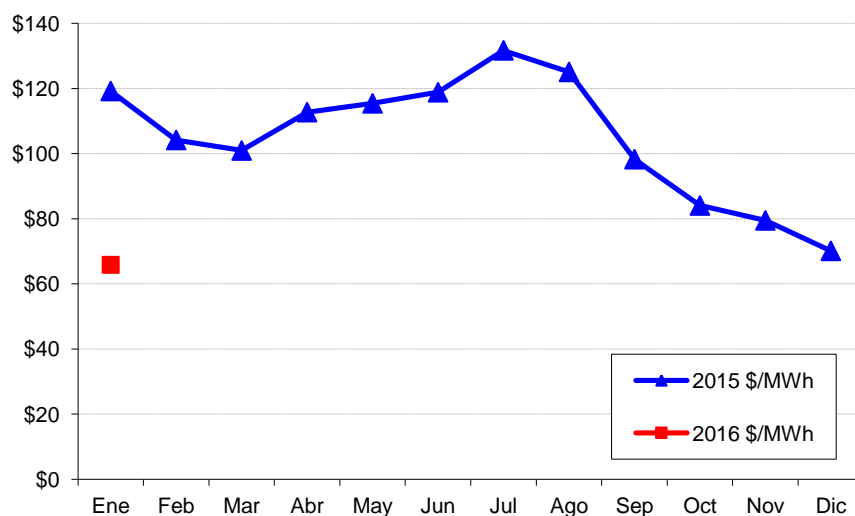


A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera

Evolución de los precios

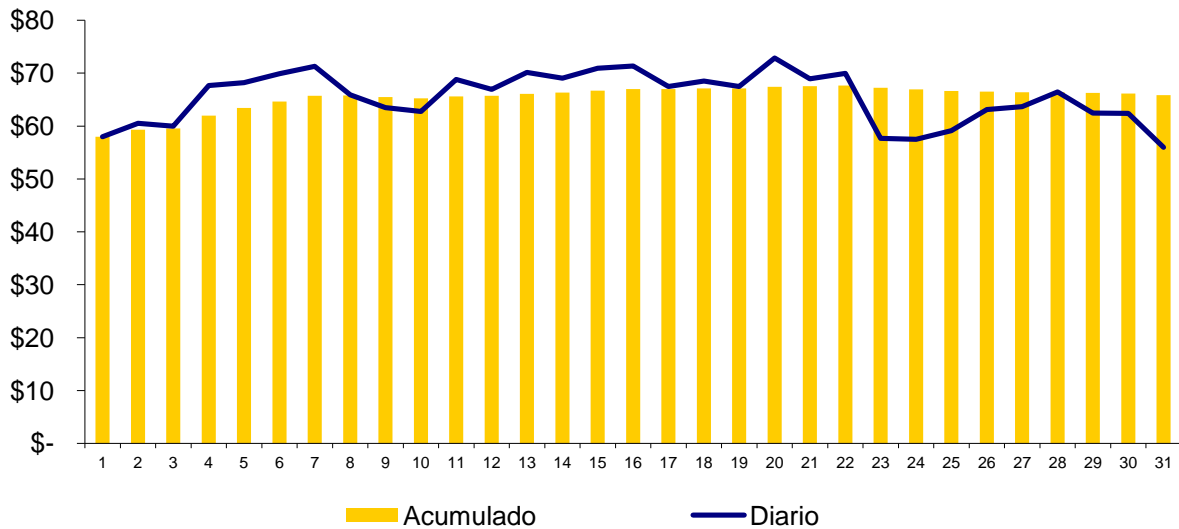
Mes	Promedio		Variaciones %			
	2015 \$/MWh	2016 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	119.24	65.85	-6.12	-44.77	-6.12	100.58
Feb	104.20					
Mar	100.97					
Abr	112.75					
May	115.46					
Jun	118.87					
Jul	131.73					
Ago	125.11					
Sep	98.30					
Oct	84.08					
Nov	79.50					
Dic	70.15					

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 Promedios (\$/MWh)

FECHA	Diario	Acumulado
01/ene/2016	\$ 57.97	\$ 57.97
02/ene/2016	\$ 60.55	\$ 59.34
03/ene/2016	\$ 59.96	\$ 59.55
04/ene/2016	\$ 67.65	\$ 61.96
05/ene/2016	\$ 68.19	\$ 63.43
06/ene/2016	\$ 69.90	\$ 64.66
07/ene/2016	\$ 71.31	\$ 65.74
08/ene/2016	\$ 65.92	\$ 65.76
09/ene/2016	\$ 63.51	\$ 65.51
10/ene/2016	\$ 62.77	\$ 65.26
11/ene/2016	\$ 68.80	\$ 65.61
12/ene/2016	\$ 66.92	\$ 65.73
13/ene/2016	\$ 70.18	\$ 66.11
14/ene/2016	\$ 69.06	\$ 66.35
15/ene/2016	\$ 70.96	\$ 66.69
16/ene/2016	\$ 71.34	\$ 67.00
17/ene/2016	\$ 67.46	\$ 67.02
18/ene/2016	\$ 68.49	\$ 67.12
19/ene/2016	\$ 67.47	\$ 67.14
20/ene/2016	\$ 72.89	\$ 67.45
21/ene/2016	\$ 68.95	\$ 67.53
22/ene/2016	\$ 69.94	\$ 67.65
23/ene/2016	\$ 57.71	\$ 67.27
24/ene/2016	\$ 57.52	\$ 66.94
25/ene/2016	\$ 59.15	\$ 66.64
26/ene/2016	\$ 63.11	\$ 66.49
27/ene/2016	\$ 63.66	\$ 66.38
28/ene/2016	\$ 66.44	\$ 66.39
29/ene/2016	\$ 62.46	\$ 66.25
30/ene/2016	\$ 62.38	\$ 66.13
31/ene/2016	\$ 55.98	\$ 65.85

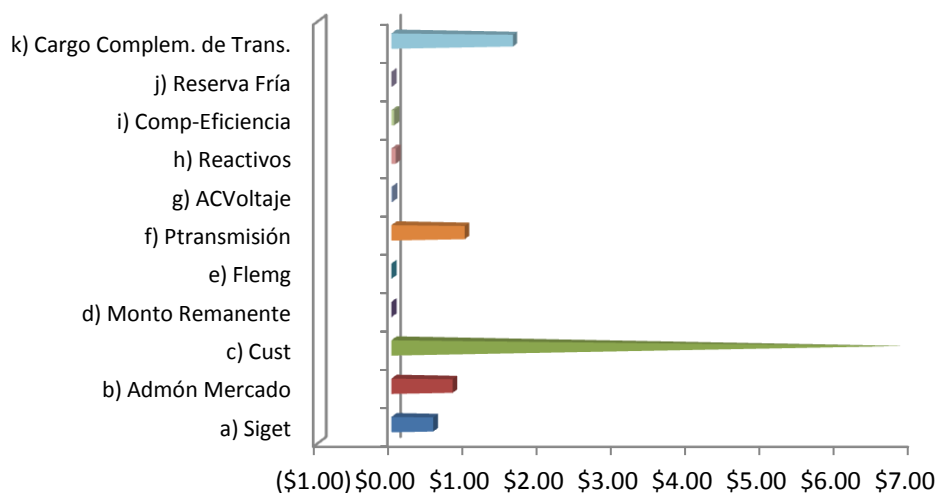


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$54.89	83.4%
Costos del Sistema (CSIS)	\$10.96	16.6%
Precio del MRS	\$65.85	100.0%



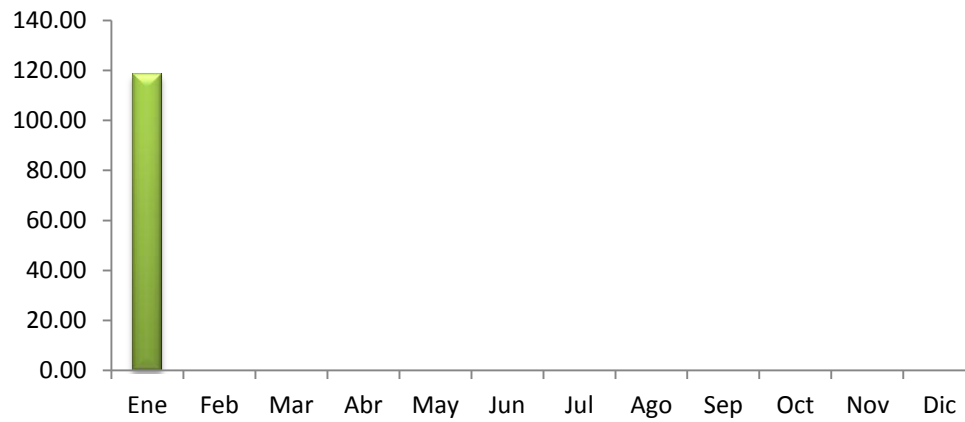
Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.56	0.8%
b) Admón Mercado	\$0.82	1.2%
c) Cust	\$6.88	10.4%
d) Monto Remanente	(\$0.00)	0.0%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$0.98	1.5%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.06	0.1%
i) Comp-Eficiencia	\$0.04	0.1%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Trans.	\$1.63	2.5%
Total Cargos del Sistema	\$10.96	16.7%



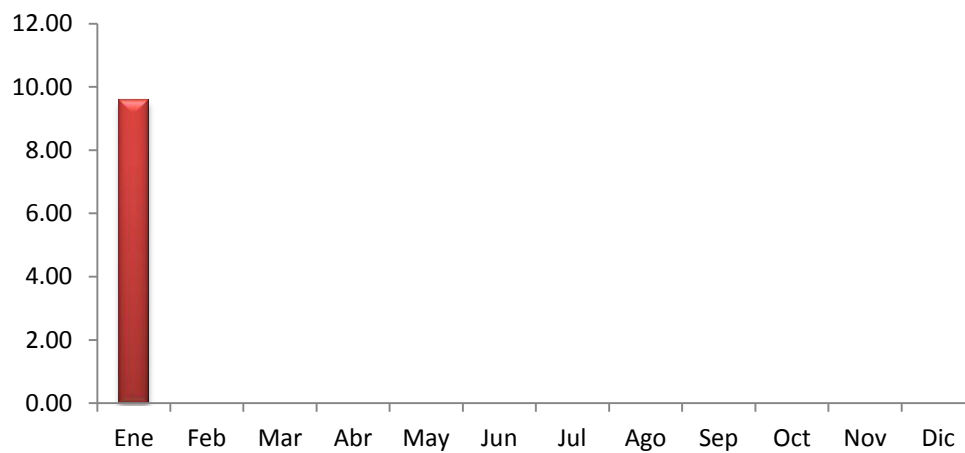
**Sistema de Transmisión
ENS, Pérdidas e interrupciones**

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	118.14	9.56
Feb		
Mar		
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
DELSUR													0
ETESAL	15												15
NEJAPA POWER													0
INGENIO CHAPARRASTIQUE													0
INGENIO EL ANGEL													0
UT													0
LAGEO													0
INE													0
TERMOPUERTO													0
GUATEMALA	2												2
HONDURAS	1												1
PANAMA													0
EPR	4												4
NICARAGUA													0
TOTALES	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22

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

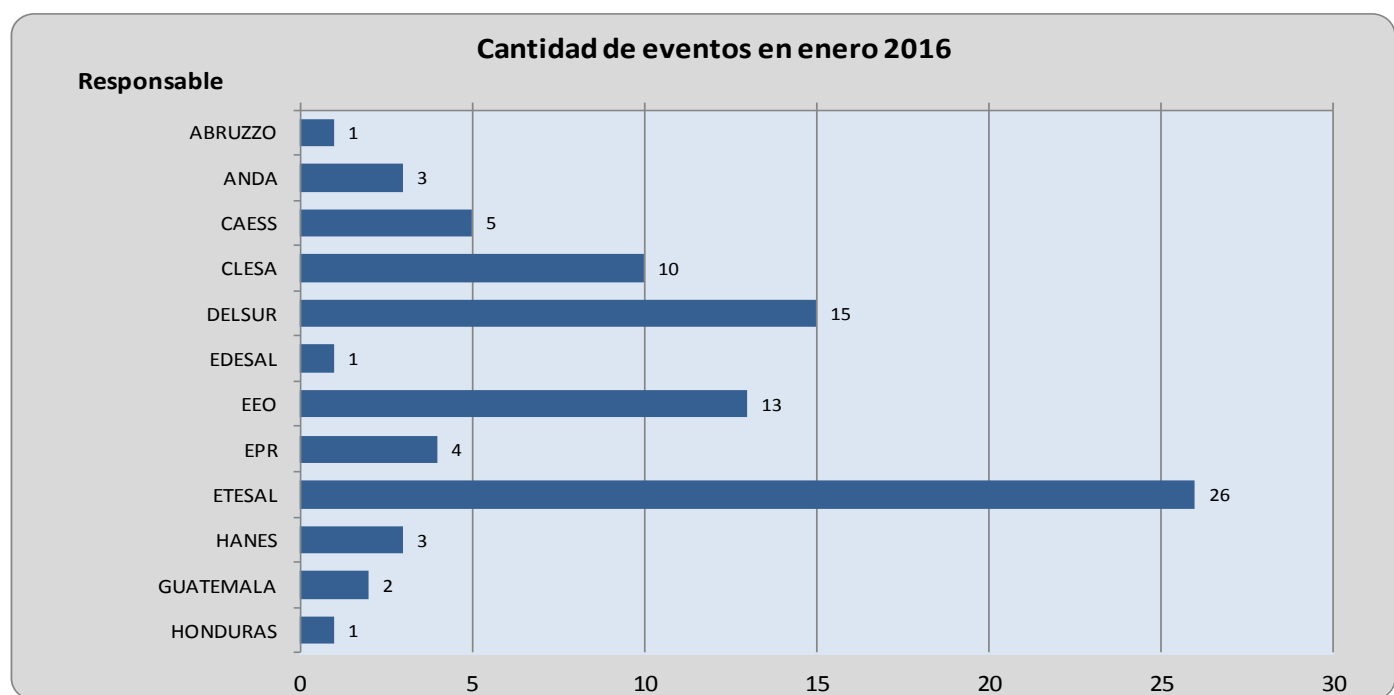
Eventos (interrupciones) asociados a circuitos de distribución por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO	1												1
ANDA	3												3
B&D													0
CAESS	5												5
CASSA													0
HOLCIM													0
CLESA	10												10
DELSUR	15												15
EEO	13												13
DEUSEM													0
EDESAL	1												1
ETESAL	11												11
HANES	3												3
INGENIO CHAPARRASTIQUE													0
DUKE ENERGY													0
UT													0
GUATEMALA													0
NICARAGUA													0
COSTA RICA													0
CHAPARRASTIQUE													0
TOTALES	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62

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	1												1
ANDA	3												3
B&D													0
CAESS	5												5
CASSA													0
HOLCIM													0
CLESA	10												10
DELSUR	15												15
EEO	13												13
DEUSEM													0
EDESAL	1												1
ETESAL	26												26
NEJAPA POWER													0
HANES	3												3
INGENIO CHAPARRASTIQUE													0
INGENIO EL ANGEL													0
UT													0
LAGEO													0
DUKE ENERGY													0
INE													0
TERMOPUERTO													0
GUATEMALA	2												2
HONDURAS	1												1
NICARAGUA													0
COSTA RICA													0
PANAMA													0
EPR	4												4
CHAPARRASTIQUE													0
TOTALES	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84

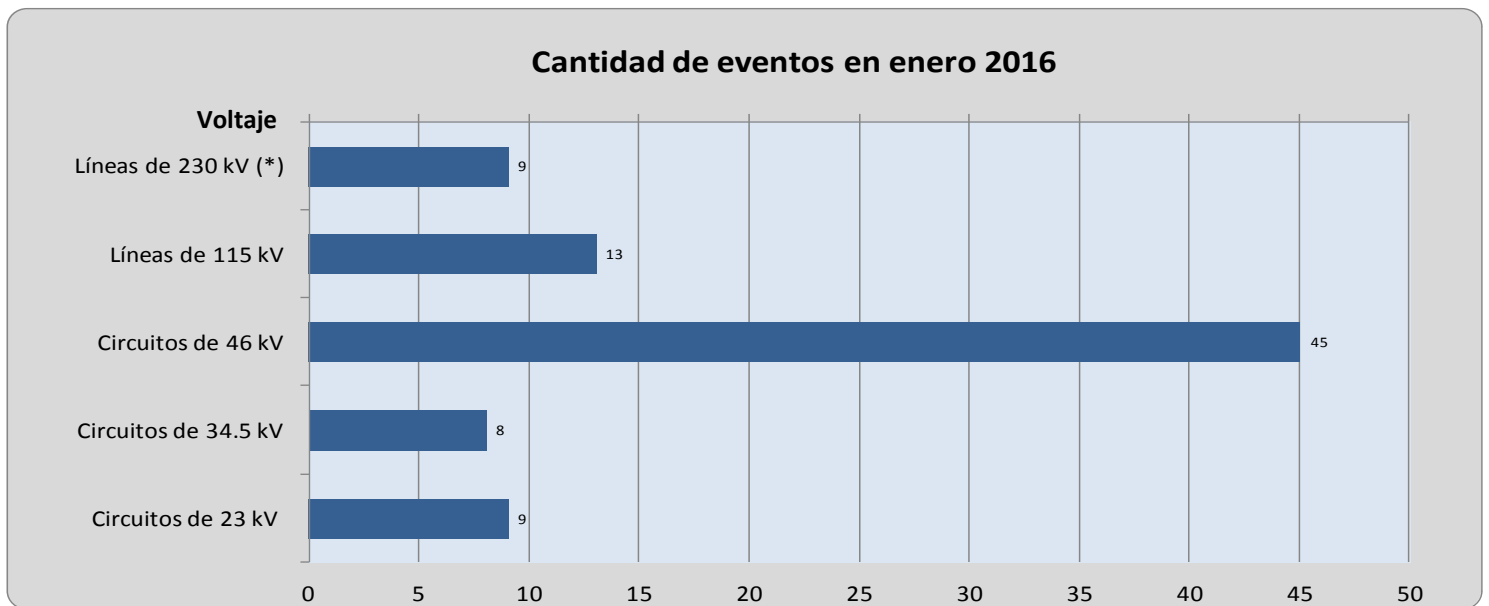


Sistema de Transmisión

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(*)	9												9
Líneas de 115 kV	13												13
Circuitos de 46 kV	45												45
Circuitos de 34.5 kV	8												8
Circuitos de 23 kV	9												9
TOTALES	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84

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

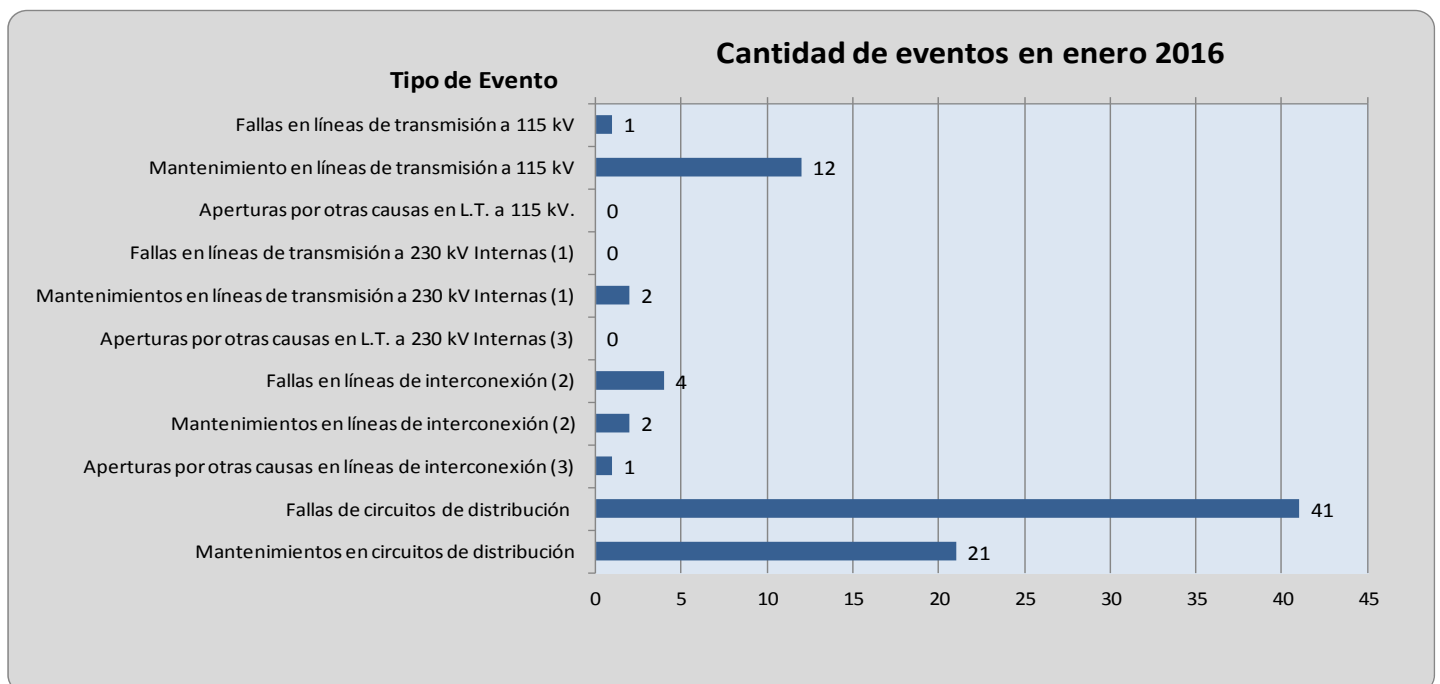


Sistema de Transmisión

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
Mantenimientos en Líneas de transmisión a 115 kV	12												12
Fallas en Líneas de Transmisión a 115 kV	1												1
Aperturas por Otras Causas en L.T. a 115 kV.	0												0
Mantenimientos en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	2												2
Fallas en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	0												0
Aperturas por otras causas en LT a 230 kV Internas (3)	0												0
Mantenimientos en Líneas de Interconexión (2)	2												2
Fallas en Líneas de Interconexión (2)	4												4
Operación del EDLI (2)													0
Aperturas por otras causas en Línea de Interconexión (3)	1												1
Mantenimiento de Circuitos de Distribución	21												21
Fallas en Circuitos de Distribución	41												41
Totales	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84

(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	967	929	417
	27-ene-16 14:30	6-ene-16 19:00	1-ene-16 6:30
Feb			
Mar			
Abr			
May			
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			

Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW)
ene-2016

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto (1)	Reserva Rodante	Reserva Fria
1	1408	728	731	3	160	520
2	1408	814	821	7	189	406
3	1402	794	803	9	81	527
4	1385	882	937	55	79	424
5	1386	846	951	106	95	446
6	1375	872	964	92	63	441
7	1408	796	949	152	87	525
8	1395	794	960	166	44	557
9	1400	948	845	-103	75	378
10	1395	868	820	-49	87	439
11	1356	841	927	86	70	445
12	1407	822	950	128	84	501
13	1422	870	954	85	115	437
14	1400	877	947	71	77	446
15	1411	869	931	63	78	465
16	1403	942	841	-101	137	324
17	1414	907	809	-98	87	420
18	1387	933	951	18	44	411
19	1338	876	912	36	73	389
20	1383	931	917	-14	143	309
21	1420	905	932	27	25	489
22	1425	932	946	14	59	434
23	1424	897	790	-107	146	381
24	1449	848	781	-67	127	474
25	1454	861	907	46	35	558
26	1457	889	951	62	101	467
27	1456	901	967	66	125	430
28	1457	922	964	42	103	431
29	1447	849	906	57	41	557
30	1463	880	836	-44	67	516
31	1447	809	813	4	58	579

(1) Valor positivo significa Importación

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

Fecha	Equipo										
	ACAJ-BUNKER	ACAJ-DIESEL	BORE-BUNKER	CESSA-BUNKER	GCSA-BUNKER	HILC-BUNKER	NEPO-BUNKER	SOYA-BUNKER	TALN-BUNKER	TEXT-BUNKER	TPTO-BUNKER
01/01/2016	\$28.53	\$99.25	\$33.77	\$31.42	\$46.20	\$77.53	\$40.90	\$30.06	\$28.94	\$43.68	\$29.19
02/01/2016	\$28.53	\$99.25	\$33.77	\$31.42	\$46.20	\$77.53	\$40.90	\$30.06	\$28.94	\$43.68	\$29.19
03/01/2016	\$28.53	\$99.25	\$33.77	\$31.42	\$46.20	\$77.53	\$40.90	\$30.06	\$28.94	\$43.68	\$29.19
04/01/2016	\$28.84	\$99.25	\$34.08	\$31.75	\$46.20	\$77.53	\$32.27	\$30.37	\$29.26	\$43.64	\$29.53
05/01/2016	\$28.84	\$99.25	\$34.08	\$31.75	\$46.20	\$77.53	\$32.27	\$30.37	\$29.26	\$43.64	\$29.53
06/01/2016	\$28.84	\$99.25	\$34.08	\$31.75	\$46.20	\$77.53	\$32.27	\$30.37	\$29.26	\$43.64	\$29.53
07/01/2016	\$28.84	\$99.25	\$34.08	\$31.75	\$46.20	\$77.53	\$32.27	\$30.37	\$29.26	\$43.64	\$29.53
08/01/2016	\$28.84	\$99.25	\$34.08	\$31.75	\$46.20	\$77.53	\$32.27	\$30.37	\$29.26	\$43.64	\$29.53
09/01/2016	\$28.84	\$99.25	\$34.08	\$31.75	\$46.20	\$77.53	\$32.27	\$30.37	\$29.26	\$43.64	\$29.53
10/01/2016	\$28.84	\$99.25	\$34.08	\$31.75	\$46.20	\$77.53	\$32.27	\$30.37	\$29.26	\$43.64	\$29.53
11/01/2016	\$28.42	\$99.25	\$33.55	\$31.21	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$29.88	\$28.73	\$43.64	\$28.98
12/01/2016	\$28.42	\$99.25	\$33.55	\$31.21	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$29.88	\$28.73	\$43.64	\$28.98
13/01/2016	\$28.42	\$99.25	\$33.55	\$31.21	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$29.88	\$28.73	\$43.64	\$28.98
14/01/2016	\$28.42	\$99.25	\$33.55	\$31.21	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$29.88	\$28.73	\$43.64	\$28.98
15/01/2016	\$28.42	\$99.25	\$33.55	\$31.21	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$29.88	\$28.73	\$43.64	\$28.98
16/01/2016	\$28.42	\$99.25	\$33.55	\$31.21	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$29.88	\$28.73	\$43.64	\$28.98
17/01/2016	\$28.42	\$99.25	\$33.55	\$31.21	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$29.88	\$28.73	\$43.64	\$28.98
18/01/2016	\$25.93	\$99.25	\$31.06	\$28.73	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$27.64	\$26.23	\$43.64	\$26.50
19/01/2016	\$25.93	\$99.25	\$31.06	\$28.73	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$27.64	\$26.23	\$43.64	\$26.50
20/01/2016	\$25.93	\$99.25	\$31.06	\$28.73	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$27.64	\$26.23	\$43.64	\$26.50
21/01/2016	\$25.93	\$99.25	\$31.06	\$28.73	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$27.64	\$26.23	\$43.64	\$26.50
22/01/2016	\$25.93	\$99.25	\$31.06	\$28.73	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$27.64	\$26.23	\$43.64	\$26.50
23/01/2016	\$25.93	\$99.25	\$31.06	\$28.73	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$27.64	\$26.23	\$43.64	\$26.50
24/01/2016	\$25.93	\$99.25	\$31.06	\$28.73	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$27.64	\$26.23	\$43.64	\$26.50
25/01/2016	\$24.56	\$99.25	\$29.67	\$27.34	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$26.34	\$24.85	\$43.64	\$25.12
26/01/2016	\$24.56	\$99.25	\$29.67	\$27.34	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$26.34	\$24.85	\$43.64	\$25.12
27/01/2016	\$24.56	\$99.25	\$29.67	\$27.34	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$26.34	\$24.85	\$43.64	\$25.12
28/01/2016	\$24.56	\$99.25	\$29.67	\$27.34	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$26.34	\$24.85	\$43.64	\$25.12
29/01/2016	\$24.56	\$99.25	\$29.67	\$27.34	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$26.34	\$24.85	\$43.64	\$25.12
30/01/2016	\$24.56	\$99.25	\$29.67	\$27.34	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$26.34	\$24.85	\$43.64	\$25.12
31/01/2016	\$24.56	\$99.25	\$29.67	\$27.34	\$46.20	\$77.53	\$32.21	\$26.34	\$24.85	\$43.64	\$25.12
Promedio mes	\$27.09	\$99.25	\$32.25	\$29.92	\$46.20	\$77.53	\$33.06	\$28.70	\$27.43	\$43.64	\$27.69

Niveles (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm)

Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/01/2016	427.06	241.75	177.52	48.23
02/01/2016	427.02	241.71	177.63	48.21
03/01/2016	426.97	241.67	177.73	48.15
04/01/2016	426.91	241.64	177.71	48.21
05/01/2016	426.86	241.59	177.60	48.13
06/01/2016	426.81	241.55	177.58	48.14
07/01/2016	426.76	241.51	177.63	48.15
08/01/2016	426.72	241.47	177.85	48.09
09/01/2016	426.67	241.42	177.90	47.99
10/01/2016	426.63	241.38	178.06	48.10
11/01/2016	426.59	241.34	178.23	48.30
12/01/2016	426.54	241.29	178.37	48.25
13/01/2016	426.50	241.24	178.46	48.23
14/01/2016	426.45	241.19	178.60	48.19
15/01/2016	426.41	241.14	178.71	48.16
16/01/2016	426.36	241.10	178.73	48.08
17/01/2016	426.31	241.05	178.78	48.06
18/01/2016	426.27	241.02	178.66	48.33
19/01/2016	426.23	240.97	178.57	48.31
20/01/2016	426.19	240.92	178.54	48.29
21/01/2016	426.14	240.88	178.51	48.26
22/01/2016	426.08	240.84	178.53	48.20
23/01/2016	426.02	240.79	178.58	48.12
24/01/2016	425.97	240.75	178.63	48.30
25/01/2016	425.92	240.71	178.68	48.47
26/01/2016	425.87	240.66	178.58	48.40
27/01/2016	425.82	240.61	178.51	48.29
28/01/2016	425.77	240.56	178.44	48.20
29/01/2016	425.72	240.51	178.35	48.13
30/01/2016	425.67	240.46	178.43	48.08
31/01/2016	425.62	240.43	178.37	48.16
Promedio	426.35	241.10	178.27	48.20

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración (Horas)	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
49-4-81	01-ene-2016	01-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	4.30	71.67	EEO
30-4-84	02-ene-2016	02-ene-2016	0.0167	51, 59N	Falla en Línea	4.40	73.33	DELSUR
34-4-84	03-ene-2016	03-ene-2016	0.0167	51NS, 59N	Falla en Línea	1.72	28.67	EEO
37-2-83	03-ene-2016	03-ene-2016	0.0500	50, 51	Falla en Línea	3.93	196.50	EDESAL
35-4-84	05-ene-2016	05-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	2.75	45.83	DELSUR
32-4-81	05-ene-2016	05-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	5.83	97.17	DELSUR
32-4-82	05-ene-2016	05-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	7.03	117.17	CAESS
18-4-83	05-ene-2016	05-ene-2016	0.0167	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	3.45	57.50	EEO
38-4-81	07-ene-2016	07-ene-2016	0.0667	51, 59N	Falla en Línea	1.85	123.33	CLESA
35-4-84	07-ene-2016	07-ene-2016	0.0500	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	0.00	0.00	DELSUR
47-4-82	07-ene-2016	07-ene-2016	0.0167	51NS, 59N	Falla en Línea	3.99	66.50	DELSUR
35-4-85	09-ene-2016	09-ene-2016	0.0333	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	7.35	245.00	ANDA
34-4-84	10-ene-2016	10-ene-2016	0.0167	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	EEO
34-4-84	10-ene-2016	10-ene-2016	0.0333	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	EEO
35-4-85	11-ene-2016	11-ene-2016	0.0500	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	7.35	367.50	ANDA
49-4-82	13-ene-2016	13-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	14.33	238.83	EEO
18-4-83	14-ene-2016	14-ene-2016	0.0333	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.03	67.67	EEO
38-4-83	14-ene-2016	14-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	9.76	162.67	HANES
38-4-83	14-ene-2016	14-ene-2016	0.0667	MANUAL	Solicitud de PM	3.89	259.33	HANES
13-4-81	14-ene-2016	14-ene-2016	0.0167	51, 59N	Falla en Línea	5.84	97.33	CLESA
13-3-81	17-ene-2016	17-ene-2016	0.2000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
13-3-81	17-ene-2016	17-ene-2016	14.4833	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
37-2-85	17-ene-2016	17-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	1.95	32.50	DELSUR
13-3-84	17-ene-2016	17-ene-2016	7.2667	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	8720.00	ETESAL
13-3-82	17-ene-2016	17-ene-2016	7.2667	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
13-3-92	17-ene-2016	17-ene-2016	7.2833	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
42-2-84	17-ene-2016	18-ene-2016	3.3333	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	600.00	ABRUZZO
16-4-81	18-ene-2016	18-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	3.99	66.50	CLESA
13-3-81	19-ene-2016	19-ene-2016	2.9333	51	Falla en Línea	0.00	0.00	CLESA
18-4-84	19-ene-2016	19-ene-2016	0.0500	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	5.76	6421.00	EEO
38-4-83	19-ene-2016	19-ene-2016	0.0667	51	Falla en Línea	9.37	624.67	HANES
47-4-82	20-ene-2016	20-ene-2016	1.3167	MANUAL	Mantto. de Emergencia	2.77	5380.00	DELSUR
13-3-84	20-ene-2016	20-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	2.00	33.33	CLESA
13-3-84	20-ene-2016	20-ene-2016	2.9000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.35	6811.67	CLESA
18-4-84	21-ene-2016	21-ene-2016	0.0833	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.04	253.33	EEO
44-4-81	21-ene-2016	21-ene-2016	0.0167	51NS, 59N	Falla en Línea	13.32	222.00	DELSUR
18-4-84	21-ene-2016	21-ene-2016	0.0333	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.25	108.33	EEO
34-4-81	22-ene-2016	22-ene-2016	0.0167	51, 59N	Falla en Línea	8.48	141.33	EEO
34-4-81	22-ene-2016	22-ene-2016	0.0167	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.80	30.00	EEO
47-4-81	23-ene-2016	23-ene-2016	0.0167	51NS, 59N	Falla en Línea	7.77	129.50	DELSUR
13-4-81	24-ene-2016	24-ene-2016	3.7833	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0.00	0.00	ETESAL
13-4-82	24-ene-2016	24-ene-2016	3.8500	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0.00	0.00	ETESAL
36-2-82	24-ene-2016	24-ene-2016	9.7333	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CAESS
36-2-81	24-ene-2016	24-ene-2016	9.7333	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CAESS

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración (Horas)	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
17-4-81	25-ene-2016	25-ene-2016	0.0833	51, 59N	Falla en Línea	12.00	41110.27	CAESS
32-4-81	26-ene-2016	26-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	6.14	102.33	DELSUR
38-4-84	27-ene-2016	27-ene-2016	0.0167	59N	Falla en Línea	0.00	0.00	DELSUR
49-4-82	27-ene-2016	27-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	11.43	190.50	EEO
32-4-81	27-ene-2016	27-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	6.75	112.50	DELSUR
30-4-84	27-ene-2016	27-ene-2016	0.0167	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	7.89	131.50	DELSUR
42-2-83	28-ene-2016	28-ene-2016	2.5500	51, 59N	Falla en Línea	0.14	355.00	DELSUR
39-4-81	28-ene-2016	28-ene-2016	0.0333	51, 59N	Falla en Línea	7.34	244.67	DELSUR
35-4-85	29-ene-2016	29-ene-2016	0.0167	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	7.25	120.83	ANDA
45-2-81	29-ene-2016	29-ene-2016	0.0833	MANUAL, PRO	Cero Voltaje	2.02	168.33	ETESAL
45-2-82	29-ene-2016	29-ene-2016	0.0667	MANUAL, PRO	Cero Voltaje	4.54	302.67	ETESAL
45-2-83c	29-ene-2016	29-ene-2016	0.0667	MANUAL, PRO	Cero Voltaje	57.87	3858.00	ETESAL
32-4-82	29-ene-2016	29-ene-2016	0.0167	51	Falla en Línea	11.08	184.67	CAESS
17-4-81	30-ene-2016	30-ene-2016	5.6667	MANUAL	Mantenimiento Programado	7.94	39198.30	ETESAL
16-4-82	30-ene-2016	30-ene-2016	0.0167	59N	Falla en Línea	6.50	108.33	CLESA
16-4-81	30-ene-2016	30-ene-2016	0.0333	59N	Falla por Terceros	1.94	64.67	CLESA
44-4-83	31-ene-2016	31-ene-2016	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CLESA
44-4-83	31-ene-2016	31-ene-2016	0.0167	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CLESA



PROGRAMA ANUAL DE MANTENIMIENTOS MAYORES (PAMM)

SEMANA 20 DE 2015 - SEMANA 19 DE 2016

	PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACIÓN	REPROGRAMADO	DURACIÓN	EJECUTADO	DURACIÓN	MOTIVO
CEL	GUAJUJO							
	UNIDAD 1	17-abr-16 08:00	17-abr-16 15:00	7 horas				Mantenimiento de subestación
	CERRON GRANDE							
	UNIDAD 2	13-jun-15	06-jul-15	22 días	13-jul-15	03-ago-15	22 DIAS	Mantenimiento mayor y reparación de fisura del álabe No. 5 del rodete de la turbina
	UNIDAD 1	25-jul-15	29-jul-15	5 días	08-ago-15	12-ago-15	5 DIAS	Inspección del rodete de la turbina
	6 DE NOVIEMBRE							
	UNIDAD 2	18-ene-16	02-feb-16	16 días	03-feb-16	18-feb-16	16 días	Mantenimiento mayor
	UNIDAD 4	04-mar-16	20-mar-16	17 días	22-feb-16	09-mar-16	17 días	Mantenimiento mayor
	UNIDAD 5	28-mar-16	12-abr-16	16 días				Mantenimiento mayor
	UNIDADES 1 a 5	24-abr-16 08:00	24-abr-16 15:00	7 horas				Mantenimiento de subestación
15 DE SEPTIEMBRE								
UNIDAD 1	08-feb-16	28-feb-16	21 días	14-abr-16	04-may-16	21 días	Mantenimiento mayor	
UNIDAD 2	15-abr-16	20-abr-16	6 días	11-mar-16	16-mar-16	6 días	Inspección del rodete de la turbina	
LAGEO	AHUACHAPAN							
	UNIDAD 2	27-jun-15	25-jul-15	29 días	16-ago-15	13-sep-15	29 DIAS	Mantenimiento mayor
	UNIDAD 3	19-jul-15 06:00	19-jul-15 13:59	8 horas				Mantenimiento de subestación
	UNIDAD 1	19-jul-15 11:00	19-jul-15 18:59	8 horas				Mantenimiento de subestación
	UNIDAD 1 a 3	19-jul-15 08:00	19-jul-15 15:59	8 HORAS				Mantenimiento de subestación
	UNIDAD 3	16-ago-15	13-sep-15	29 días	LAGEO informa que lo realizará en siguiente periodo PAMM			
	UNIDAD 2	27-sep-15	18-oct-15	22 días				Mantenimiento mayor
	UNIDAD 4	27-sep-15	18-oct-15	22 días	LAGEO informa que el mantenimiento se realizaron aprovechando una indisponibilidad total prolongada de la unidad			
	UNIDAD 3	10-oct-15 05:00	11-oct-15 20:59	1.7 días				Mantenimiento de subestación
	UNIDAD 1	11-oct-15 00:00	11-oct-15 17:59	18 horas				Mantenimiento de subestación
DUKEENERGY	ACAJUJTLA							
	MOTOR 7	30-may-15	20-jun-15	22 días				Mantenimiento de 72,000 horas
	MOTOR 9	11-jul-15	01-ago-15	22 días				Mantenimiento de 72,000 horas
	MOTOR 4	22-ago-15	12-sep-15	22 días				Mantenimiento de 84,000 horas
	UNIDAD 1	08-sep-15	07-oct-15	30 días	22-feb-16	22-mar-16	30 DIAS	Mantenimiento de 8,000 horas
	MOTOR 5	08-oct-15	29-oct-15	22 días				Mantenimiento de 84,000 horas
	UNIDAD 4	05-nov-15	05-dic-15	31 días	DUKE informa que lo realizará en siguiente periodo PAMM			
	MOTORES 1 a 9, U4 y U5	07-nov-15 22:00	08-nov-15 18:00	20 horas	12-dic-15 22:00	13-dic-15 18:00	20 horas	Mantenimiento de subestación
	UNIDAD 5	06-dic-15	20-dic-15	15 días	18-ene-16	01-feb-16	15 días	Mantenimiento de 12,000 horas
	UNIDADES 1 y 2	17-ene-16 08:00	17-ene-16 15:00	7 horas				Mantenimiento de subestación
CENERGICA	NEJAPA POWER							
	MOTOR 17	18-may-15	31-may-15	14 días				Mantenimiento intermedio de motor y generador
	MOTOR 15	01-jun-15	14-jun-15	14 días				Mantenimiento intermedio de motor y generador
	MOTOR 6	15-jun-15	28-jun-15	14 días				Mantenimiento intermedio de motor y generador
	MOTOR 5	29-jun-15	12-jul-15	14 días				Mantenimiento intermedio de motor y generador
	MOTOR 23	13-jul-15	26-jul-15	14 días				Mantenimiento intermedio de motor y generador
	MOTOR 1	27-jul-15	16-ago-15	21 días	10-ago-15	30-ago-15	21 DIAS	Mantenimiento intermedio de motor y generador
	NEPO PLANTA	13-ago-15 22:00	17-ago-15 17:00	3.8 días	15-ago-15 05:00	16-ago-15 16:59	1.5 DIAS	Reparación de cables de 13.8kV de transformador fase 2
	MOTOR 22	17-ago-15	06-sep-15	21 días	12-oct-15	01-nov-15	21 DIAS	Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 27	07-sep-15	27-sep-15	21 días	21-sep-15	11-oct-15	21 DIAS	Mantenimiento mayor de motor y generador
MOTOR 4	28-sep-15	18-oct-15	21 días	31-ago-15	20-sep-15	21 DIAS	Mantenimiento mayor de motor y generador	
MOTOR 21	19-oct-15	08-nov-15	21 días	NEPO informa que lo realizará en siguiente periodo PAMM				
INE	TALNIQUE							
	MOTOR 1	09-may-15	29-may-15	21 días				Mantenimiento de 60,000 horas
	MOTOR 3	27-jun-15	17-jul-15	21 días				Mantenimiento de 60,000 horas
	MOTOR 4	20-jul-15	13-ago-15	25 días	27-feb-16	22-mar-16	25 días	Mantenimiento al generador
	MOTOR 2	15-ago-15	08-sep-15	25 días				Mantenimiento de 60,000 horas y generador
	MOTOR 5	19-oct-15	12-nov-15	25 días	24-oct-15	17-nov-15	25 días	Mantenimiento al generador
	MOTOR 9	21-nov-15	15-dic-15	25 días				Mantenimiento de 48,000 horas y generador
	MOTOR 5	16-ene-16	05-feb-16	21 días	09-abr-16	29-abr-16	21 días	Mantenimiento de 48,000 horas
	MOTORES 1 a 9	24-ene-16 07:00	24-ene-16 16:00	9 horas				Mantenimiento al transformador de fase 1
	MOTORES 4 a 9	31-ene-16 07:00	31-ene-16 16:00	9 horas				Mantenimiento al transformador de fase 2
MOTOR 4	27-feb-16	19-mar-16	21 días	INE informa que lo realizará en mantenimiento de 20-Feb-16 a 15-Mar-16				
MOTOR 8	17-abr-16	07-may-16	21 días	INE informa que lo realizará en siguiente periodo PAMM				
TPTO	TERMOPUERTO							
	MOTOR 1	01-ago-15	20-ago-15	20 días	17-oct-15	05-nov-15	20 días	Mantenimiento de 18,000 horas
	MOTOR 2	19-sep-15	08-oct-15	20 días	10-feb-16	29-feb-16	20 días	Mantenimiento de 18,000 horas
	MOTORES 1 a 4	08-nov-15 08:00	08-nov-15 15:00	7 horas	13-dic-15 08:00	13-dic-15 15:00	7 horas	Mantenimiento de subestación
	MOTOR 4	01-dic-15	20-dic-15	20 días	28-nov-15	17-dic-15	20 días	Mantenimiento de 18,000 horas
MOTOR 3	08-ene-16	27-ene-16	20 días	09-ene-16	28-ene-16	20 días	Mantenimiento de 18,000 horas	
TEXTUFIL	TEXTUFIL							
	MOTOR 2	22-ago-15	31-ago-15	10 días	TEXT informa que lo realizará en siguiente periodo PAMM			
	MOTOR 1	05-sep-15	14-sep-15	10 días	TEXT informa que lo realizará en siguiente periodo PAMM			
	MOTOR 6	17-sep-15	28-sep-15	12 días				Mantenimiento de 7,500 horas
	MOTOR 7	03-oct-15	14-oct-15	12 días	05-dic-15	16-dic-15	12 días	Mantenimiento de 7,500 horas
MOTOR 5	24-oct-15	04-nov-15	12 días				Mantenimiento de 45,000 horas	
GECSA	GECSA							
MOTOR 3	26-oct-15	01-nov-15	7 días				Mantenimiento de 8,000 horas	
BOREALIS	BOREALIS							
	MOTORES 1 a 9	31-may-15 07:00	31-may-15 17:00	10 horas				Mantenimiento de subestación
	MOTOR 5	12-ago-15	26-ago-15	15 días	10-sep-15 12:00	25-sep-15 11:59	15 DIAS	Mantenimiento de 6,000 horas
	MOTOR 4	16-sep-15	30-sep-15	15 días	14-oct-15	28-oct-15	15 DIAS	Mantenimiento de 6,000 horas
MOTOR 2	21-oct-15	04-nov-15	15 días	30-oct-15	13-nov-15	15 DIAS	Mantenimiento de 6,000 horas	

Proceso
Suspendido/Reprogramado
Realizado



Km. 12 1/2 Carretera al Puerto de la Libertad, Nuevo Cuscatlán,
Departamento de La Libertad.
Tel.: (503) 2521-7300 Fax: (503) 2521-7301
Correo: uconciliacion@ut.com.sv
www.ut.com.sv