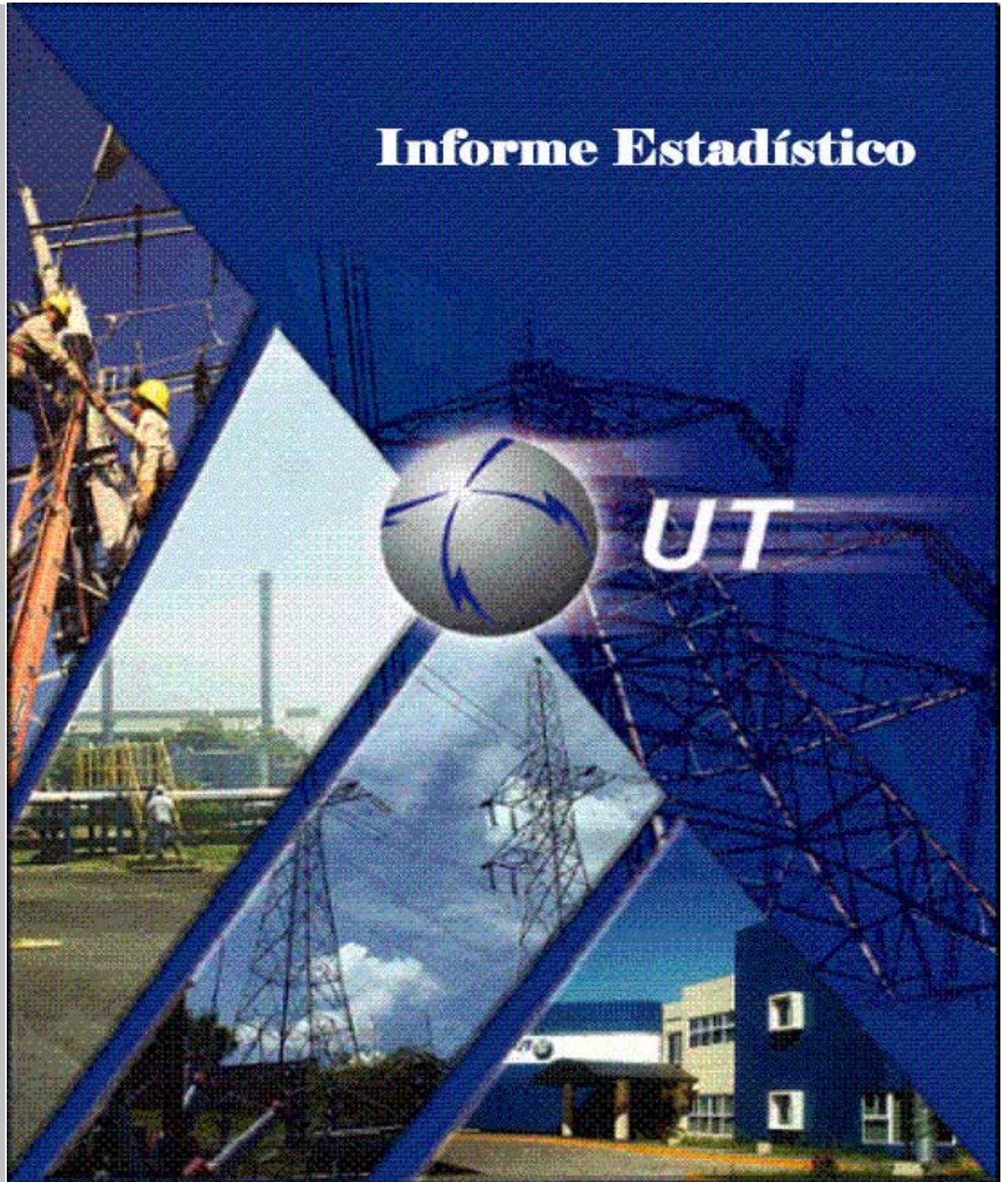


Unidad de Transacciones, S.A.
Marzo 2007

Informe Estadístico



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) 2247-7300 Fax: (503) 2247-7301
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 agente	6
Contratos de inyección	6
Composición del mercado	7
Mercado de Contratos de Retiro por Operador	7
Mercado Regulador del Sistema por Operador	7
Comercio Internacional	8
♦ Importaciones por Operador	8
♦ Exportaciones por Operador	8
♦ Comercio Internacional por frontera	8
Evolución de los precios en el MRS	9
♦ Precios SIS	10
♦ Precios EST	11
♦ Precios MRS	12
♦ Precios promedios	13
Otras Estadísticas	14
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	14
♦ Generación Obligada	15
♦ Reserva Fría por Confiabilidad	16
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	17
♦ Interrupciones del Servicio	18
♦ Programa Anual de Mantenimientos (PAM)	24



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	121.7	26.6%
	Geotérmica	114.4	25.0%
	Térmica	214.2	46.8%
	Importaciones	6.3	1.4%
	Desvíos	1.5	0.3%
Total inyecciones MME		458.1	100.0%
(-)	Exportaciones	0.0	
	Desvíos	0.9	
	Pérdidas de transmisión ^{1/}	7.8	1.7%
		449.4	
Demanda MME		GWh	%
	Mercado de Contratos	250.0	55.6%
	Mercado Regulador del Sistema	199.4	44.4%
Total Demanda en el MME		449.4	100.0%
Energía de Paso		Retiro	Inyección
	Guatemala	0.0	10.6
	Honduras	10.6	0.0
Precios MRS		\$/MWh	
Promedio mensual^{2/}		\$ 87.72	
	Máximo	\$ 115.12	
	Mínimo	\$ 61.82	
Demanda Máxima de Potencia		MW	Hora
	Máxima	858	21-Mar-07 19:00
	Mínima	386	19-Mar-07 3:30

1/ Como porcentaje de la inyección.

2/ Nota: a partir del 21 de abril 2005, los precios de compra en el MRS se han calculado en base al Acuerdo No. 78-E-2005 y sus respectivas modificaciones, emitidas por la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones.

Inyecciones

Rubros	Marzo 2007		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	450.2	13.6	0.8	1,283.3	2.4	427.8	2.4	435.3	10.8
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	6.3	71.0	2,470.5	11.4	3,586.0	3.8	3,586.0	1.3	-90.4
Pérdidas de transmisión	7.8	19.4	1.8	21.7	5.7	7.2	5.7	7.6	5.0
Demanda Mercado Mayorista	448.7	14.1	2.2	4.8	1,274.5	424.8	3.4	424.8	3.4

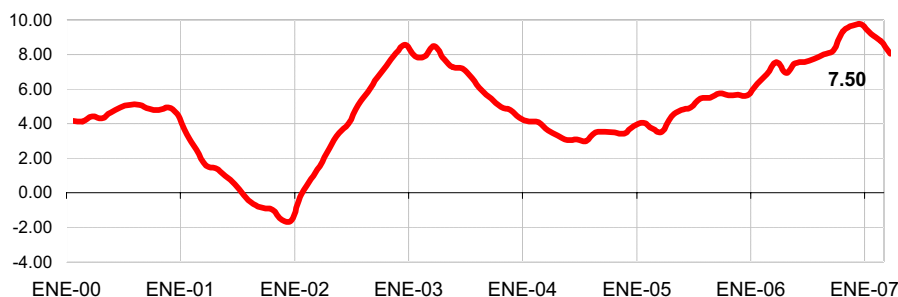
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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

^{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
Marzo 2007



Tasa de variación anual
Promedio móvil tres y seis meses
Enero 2000
Marzo 2007



Inyecciones Por Recurso Inyectado

Operadores	Marzo 2007		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	121.7	18.0	4.4	346.0	2.8	115.3	2.8	163.9	14.4
Geotérmica	114.4	5.1	23.2	326.2	19.8	108.7	19.8	93.1	9.8
Térmica	214.2	16.2	-9.8	611.1	-5.1	203.7	-5.1	178.3	8.1
Iny. Nacional	450.2								
Importaciones	6.3	68.9	2,021.4	11.5	2,427.7	3.8	2,427.7	2.0	-86.4
Total inyectado	456.5								

^{1/} Incluye pérdidas por transmisión

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

Inyección Nacional por Agente

Operadores	Marzo 2007		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Cel	121.7	18.0%	4.4%	224.9	0.5%	115.3	2.8%	163.9	14.6%
Nejapa Power	65.8	16.5%	-18.0%	122.2	-21.9%	61.4	-20.6%	63.4	-2.5%
Duke Energy	80.7	23.8%	-31.0%	145.8	-20.7%	79.3	-20.3%	82.5	0.7%
LaGeo	114.4	5.1%	23.2%	223.3	19.5%	108.7	19.8%	93.1	11.1%
Cessa	1.6	208.2%	-31.7%	2.1	-79.3%	1.2	-71.6%	2.5	-49.8%
Cassa	21.5	14.2%	8.6%	40.3	0.0%	20.3	7.1%	8.7	50.7%
Textuflil	12.9	0.1%	-28.3%	25.8	-4%	13.2	-10.4%	13.5	0.0%
Ine, S.A.	31.7	4%	0%	62.2	0%	28.2	0%	0.0	0%
AES Clesa	0.0	0%	-	0.0	-	0.2	-	0.1	-
Total	450.2								

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

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

Tipo de Mercado (GWh)

Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
MC	269.5	257.2	250.0										776.6
MRS	161.8	136.7	199.4										497.9
Total	431.2	393.9	449.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1274.5

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos de Inyección (GWh)

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Excelergy	48.6	46.1	32.0										126.7
Cenérgica	0.0	0.0	0.0										0.0
Origem	30.0	27.2	21.0										78.1
Caess	0.0	0.0	0.0										0.0
Delsur	0.0	0.0	0.0										0.0
AES Clesa	0.0	0.0	0.0										0.0
Cel	28.7	25.9	28.5										83.1
Nejapa	74.3	67.2	74.1										215.6
Duke Energy	0.0	0.0	0.0										0.0
LaGeo	67.8	74.0	81.7										223.4
Cessa	0.1	0.1	0.2										0.3
Cassa	0.0	0.0	0.0										0.0
Lynx	12.2	12.0	8.0										32.2
Merc-Elec	7.9	4.8	4.4										17.1
(-) C.X. ^{1/}	0.0	0.0	0.0										0.0
Total	269.5	257.2	250.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	776.6

^{1/} CX: Contratos de Exportación

Retiros

Mercado de Contratos de Retiro por Operador (GWh)

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	64.2	64.2	71.1										199.5
DELSUR	32.0	35.3	38.9										106.2
CLESA	21.3	19.2	21.2										61.7
EEO	14.5	13.1	14.5										42.1
DEUSEM	2.9	2.6	2.9										8.4
CEL-COM	0.3	0.3	0.3										1.0
LAGEO-COM	0.6	0.5	0.6										1.7
EXCELERGY	55.3	52.1	38.7										146.1
ORIGEM	30.0	27.2	21.0										78.1
ANDA	28.4	25.6	28.2										82.2
LYNX	12.2	12.0	8.0										32.2
CESSA	0.1	0.1	0.2										0.3
MERC-ELECT	7.9	4.8	4.4										17.1
ABRUZZO	0.0	0.0	0.1										0.1
OTROS	0.0	0.1	0.0										0.1
Total MC	269.4	257.2	250.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	776.6

Los valores negativos corresponden a desviaciones de contratos inyectadas al MRS.

*/ Variaciones mayores de 2000% no se detallan

Mercado Regulador del Sistema por Operador (GWh)

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	51.8	50.2	84.6										186.6
DELSUR	45.9	30.2	40.1										116.2
CLESA	34.4	30.7	42.7										107.8
EEO	18.2	17.3	25.6										61.1
DEUSEM	4.3	3.8	5.9										14.0
EXCELERGY	0.0	0.0	-0.1										-0.1
CEL-COM	0.0	0.0	0.0										0.0
LAGEO-COM	0.0	0.0	0.0										0.0
MER-ELEC	0.0	0.0	-0.2										-0.2
ORIGEM	0.0	0.0	-0.1										-0.1
ANDA	-0.5	-0.9	-1.8										-3.2
INVINTER	0.0	0.0	1.4										1.4
CEL	0.0	0.0	0.1										0.1
LAGEO	0.0	0.0	0.7										0.7
DUKE	0.0	0.0	0.3										0.3
CESSA	0.0	0.0	0.1										0.1
OTROS	7.6	5.5	0.0										13.2
Total MRS	161.8	136.7	199.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	497.9

Comercio Internacional

Importaciones por Operador (GWh)

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	-	-	-										-
DELSUR	-	-	-										-
CLESA	-	-	-										-
EXCELERGY	-	1.1	1.0										2.1
CENERGICA	-	1.0	2.6										3.6
DUKE	-	-	-										-
LAGEO	-	-	-										-
CEL	-	-	-										-
MERCELEC	0.1	0.0	0.2										0.3
ORIGEM	1.4	1.6	2.5										5.5
DUKE-COMERC.	-	-	-										-
Poliwatt	-	-	-										-
Lynx	-	-	-										-
Cessa	-	-	-										-
Desvíos	-	1.3	1.5										2.8
Emergencias	-	-	-										-
Total	1.5	5.0	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3

Exportaciones por Operador (GWh)

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
NEJAPA	-	-	-										0.0
DUKE	-	-	-										0.0
CENERGICA	-	-	-										0.0
CAESS	-	-	-										0.0
EXCELERGY	-	-	-										0.0
POLIWATT	-	-	-										0.0
MERCELEC	-	-	-										0.0
LAGEO	-	-	-										0.0
CEL	-	-	-										0.0
DUKE-COMERC.	-	-	-										0.0
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Comercio Internacional por frontera (GWh)

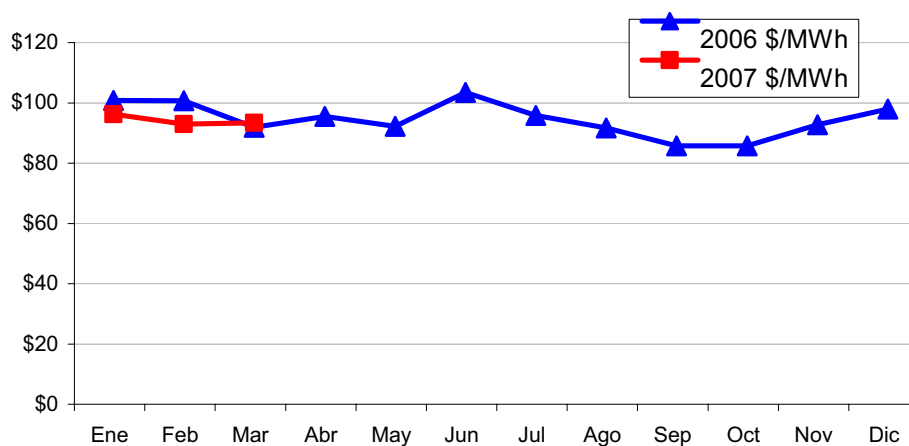
Operador	Guatemala		Honduras		Total	
	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.
ENERO	-	1.50	-	-	-	1.50
FEBRERO	-	3.71	-	-	-	3.71
MARZO	-	6.29	-	-	-	6.29
ABRIL						
MAYO						
JUNIO						
JULIO						
AGOSTO						
SEPTIEMBRE						
OCTUBRE						
NOVIEMBRE						
DICIEMBRE						
Total	0.0	11.5	0.0	0.0	0.0	11.5

Evolución de los precios en el MRS

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2006 \$/MWh	2007 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	95.20	90.57	-1.92	-4.87	-1.92	9.32
Feb	95.07	87.30	-3.61	-8.17	-5.46	6.05
Mar	86.26	87.72	0.48	1.69	-5.01	6.38
Abr	89.88					
May	86.59					
Jun	97.85					
Jul	90.23					
Ago	86.10					
Sep	80.07					
Oct	80.07					
Nov	87.15					
Dic	92.34					

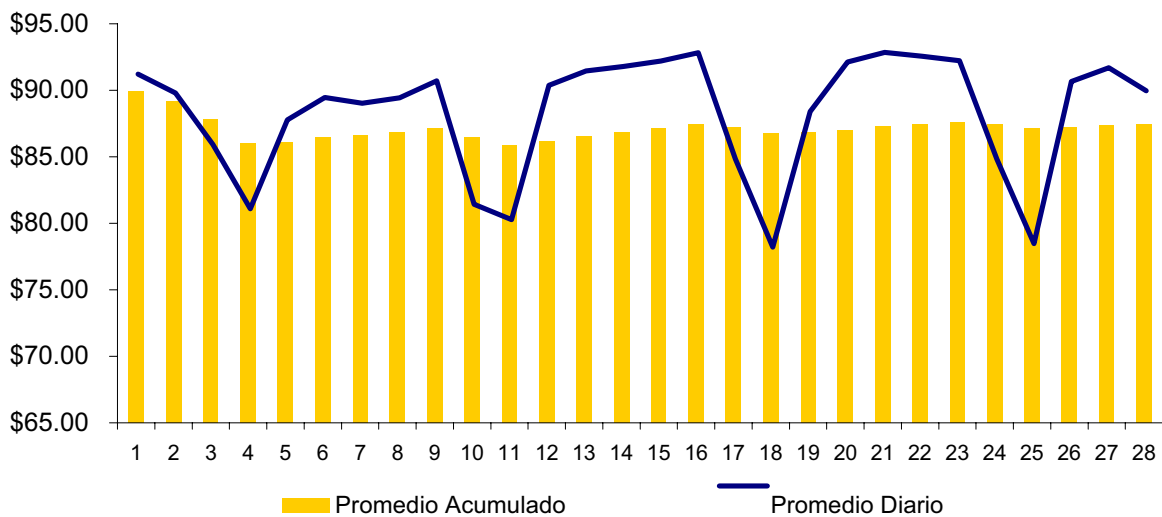
Mensual: Relación mes inmediato anterior
 Anual: Relación igual mes año anterior
 Acumulada: Relación respecto a diciembre año anterior
 Promedio anual: Relación últimos doce meses

Precio Máximo horario: \$ 115.12 / MWh
 Precio Mínimo horario: \$ 92.84 / MWh



Precios Promedios (\$/MWh)

FECHA	Diario	Acumulado
01-Mar	\$ 89.90	\$ 89.90
02-Mar	\$ 88.49	\$ 89.19
03-Mar	\$ 84.60	\$ 87.84
04-Mar	\$ 79.78	\$ 86.03
05-Mar	\$ 86.46	\$ 86.12
06-Mar	\$ 88.14	\$ 86.45
07-Mar	\$ 87.72	\$ 86.64
08-Mar	\$ 88.12	\$ 86.83
09-Mar	\$ 89.40	\$ 87.14
10-Mar	\$ 80.12	\$ 86.46
11-Mar	\$ 78.98	\$ 85.87
12-Mar	\$ 89.05	\$ 86.17
13-Mar	\$ 90.15	\$ 86.50
14-Mar	\$ 90.48	\$ 86.82
15-Mar	\$ 90.89	\$ 87.11
16-Mar	\$ 91.50	\$ 87.41
17-Mar	\$ 83.53	\$ 87.22
18-Mar	\$ 76.90	\$ 86.79
19-Mar	\$ 87.10	\$ 86.80
20-Mar	\$ 90.81	\$ 87.02
21-Mar	\$ 91.54	\$ 87.26
22-Mar	\$ 91.26	\$ 87.46
23-Mar	\$ 90.92	\$ 87.63
24-Mar	\$ 83.50	\$ 87.48
25-Mar	\$ 77.16	\$ 87.13
26-Mar	\$ 89.35	\$ 87.22
27-Mar	\$ 90.38	\$ 87.35
28-Mar	\$ 88.66	\$ 87.40



Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Rubros	Marzo 2007	% 1/	Variaciones 2/		Acumulado Anual 2/	
			Mensual	Anual	Acumulada	Var. %
Energía no Servida (MWh)	520.96	0.12%	413.30	-21.30	925.85	-39.44
Pérdidas de Transmisión (GWh)	7.8					
Interrupciones de Servicio	153	eventos				

1/ Energía no Servida como porcentaje de demanda

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

Interrupciones	
Voltaje	Eventos
Circuitos de 23 kV	4
Circuitos de 34.5 kV	23
Circuitos de 46 kV	111
Línea de 115 kV	14
Línea de Interconexión	1
Total	153

Falla en líneas de transmisión	2
Mantenimiento en línea de transmisión	12
Falla en circuitos de distribución	86
Mantenimiento líneas de distribución	52
Fallas líneas de interconexión	0
Mantenimiento línea de interconexión 1/	1
Actuación del EDLI	0
Total	153

1/ Mantenimiento o por solicitud de líneas de interconexión Guatemala y Honduras

Otras estadísticas

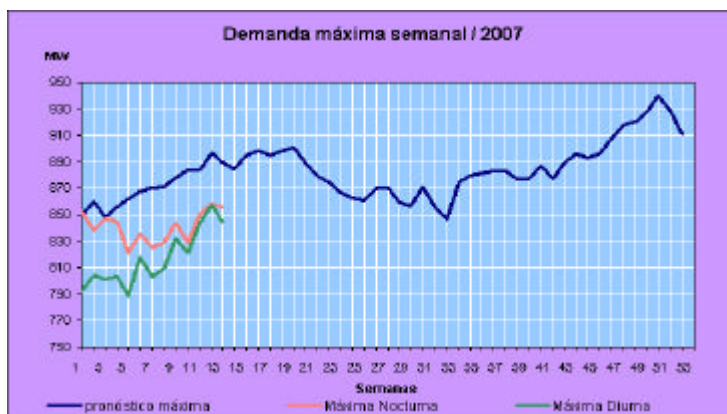
Generación obligada

Rubros	Marzo 2007	Acumulado Anual ^{1/}		Últimos tres meses ^{1/}		Últimos 12 meses ^{1/}	
	MWh	MWh	Var. %	MWh	Var. %	MWh	Var. %
Servicio de CAG	-	-	0.0	-	-	1.3	-88.5
Sustitución	5,581.0	8,924.3	153.9	2,974.8	153.9	1,776.9	29.1
Calidad de servicio	-	-	-	-	-	-	0.0
Estabilización de precios	278,461.0	788,198.6	-	262,732.9	-	227,535.5	0.0
Sustitución con Equipos RFC	4,783.4	10,355.3	(37.3)	3,451.8	-37.3	2,545.3	-88.0
Total	288,825.4	807,478.2					

^{1/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

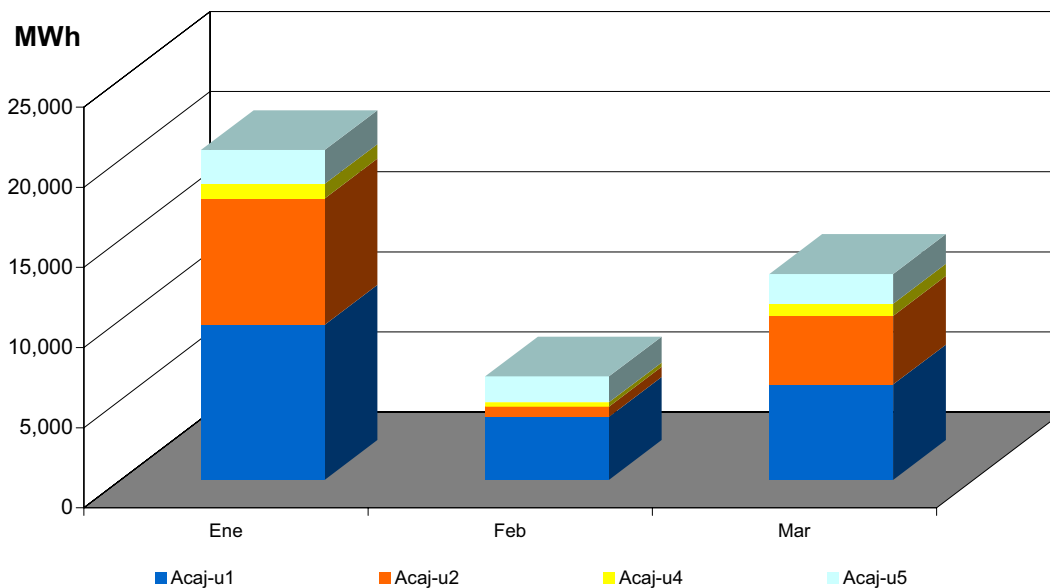
Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	853 3-Ene-07 18:30	809 29-Ene-07 15:30	354 2-Ene-07 3:00
Feb	844 28-Feb-07 19:00	831 28-Feb-07 15:00	341 19-Feb-07 2:30
Mar	858 21-Mar-07 19:00	858 21-Mar-07 14:30	386 19-Mar-07 3:30
Abr			
May			
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			



Reserva Fría por Confiabilidad

Mes	Pi (\$/MWh)	Var.% Mensual	Inyecciones por planta (MWh)					Inyección Total (MWh)	% RFC
			Acaj-u1	Acaj-u2	Acaj-u4	Acaj-u5	Total		
Ene-06	4.38	---	2,259.6	5,568.8	0.0	6,791.4	14,619.9	410,232.9	3.6
Feb-06	3.98	-0.1	1,381.7	6,644.8	0.0	7,813.4	15,839.9	382,665.0	4.1
Mar-06	4.49	0.1	10,234.7	11,530.1	0.0	10,947.4	32,712.2	439,525.2	7.4
Abr-06	9.78	1.2	12,773.3	10,568.3	0.0	12,879.0	36,220.5	419,119.5	8.6
May-06	10.34	0.1	12,550.7	11,518.2	0.0	14,238.7	38,307.5	457,509.1	8.4
Jun-06	12.56	0.2	8,374.6	6,004.2	0.0	4,232.1	18,610.8	430,689.6	4.3
Jul-06	5.09	-0.6	5,220.1	3,112.4	0.0	2,259.1	10,591.6	447,421.9	2.37
Ago-06	2.74	-0.5	3,402.3	388.3	0.0	1,331.1	5,121.7	446,193.9	1.15
Sep-06	2.33	-0.1	30.0	338.6	0.0	237.5	606.0	433,685.9	0.14
Oct-06	1.27	-0.5	4,800.1	4,017.9	0.0	0.0	8,818.1	454,457.2	1.94
Nov-06	2.02	0.6	7,340.5	3,685.9	0.0	2,845.4	13,871.8	430,406.3	3.22
Dic-06	2.96	0.5	11,038.2	7,554.8	0.0	7,961.7	26,554.7	437,304.8	6.07
Ene-07	6.48	1.2	9,675.7	7,884.2	903.3	2,115.2	20,578.3	439,533.4	4.68
Feb-07	4.03	-0.4	3,935.9	630.7	275.8	1,617.5	6,460.0	401,435.5	1.61
Mar-07	1.71	-0.6	5,954.4	4,277.4	767.1	1,855.3	12,854.1	458,055.4	2.81



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW)
Mar-2007

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto *	Reserva Rodante	Reserva Fría
1	928	798	826	28	68	62
2	915	801	831	31	45	69
3	976	752	751	-1	45	179
4	973	724	726	1	44	205
5	899	783	794	12	70	46
6	1027	789	793	4	62	176
7	1042	824	821	-3	77	141
8	1039	813	807	-5	70	157
9	928	791	821	30	75	62
10	1026	753	754	1	33	241
11	1009	730	736	6	51	228
12	945	821	844	23	62	62
13	903	792	832	40	81	30
14	1023	842	838	-4	86	95
15	1018	848	851	3	75	95
16	1020	823	832	9	97	100
17	1020	721	722	0	74	224
18	990	724	720	-4	50	216
19	988	833	833	-1	59	95
20	999	850	853	2	53	95
21	992	826	857	31	26	140
22	945	825	846	21	90	30
23	941	804	834	29	107	30
24	922	769	778	9	60	93
25	941	741	747	6	32	168
26	1038	849	842	-7	93	95
27	1037	853	852	-1	57	127
28	1038	836	842	6	91	110
29	1036	845	855	10	96	95
30	1019	817	821	4	65	137
31	987	761	762	1	47	179

* Valor positivo significa Importación

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-15SE(4-83)	01/03	06:31	01/03	06:33	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.99	66.33	EEO
EEO-15SE(4-83)	01/03	11:55	01/03	11:56	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N.	1.45	24.17	EEO
CLESA-ATEO(3-84)	02/03	09:23	02/03	09:24	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.62	43.67	CLESA
EEO-SMIG(4-86)	03/03	03:21	03/03	03:24	3m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N	4.23	211.50	EEO
EEO-SMIG(4-82)	03/03	03:22	03/03	03:26	4m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N PRUEBA NEGATIVA 03:24 DEJO FUERA ANAMOROS,SANTA ROSA. ENS CAL.	3.01	1,290.67	EEO
EEO-15SE(4-84)	04/03	04:48	04/03	04:51	3m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRANSFERENCIA DE CARGA DEL 34-4-86 POR TRABAJOS EN BERL.	4.3	215.00	LAGEO
DELSUR-TECO(4-81)	04/03	04:53	04/03	02:49	9h 56m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRANSFERENCIA DE CARGA AL 32-4-81 POR TRABAJOS EN BERL. / Carga reconectada a las 04:56 del 04-03-2007	4.09	204.50	LAGEO
DELSUR-SRAF(4-81)	04/03	04:54	04/03	04:56	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / RECUPERAR CARGA DEL 39-4-81.	4.57	152.33	LAGEO
DEUSEM-OZAT(4-81)	04/03	04:59	04/03	11:40	6h 41m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRANSFERENCIA DE CARGA AL 18-4-83 POR TRABAJOS EN BERL. / Carga reconectada a las 05:03 del 04-03-2007	6.79	452.67	LAGEO
EEO-15SE(4-83)	04/03	05:00	04/03	05:03	3m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / RECUPERAR CARGA DEL 40-4-81, ENS CALCULADA. CARGA HABIA SIDO DESCONECTADA A LAS 04:44 HORAS.	0	475.00	LAGEO
EEO-SMIG(4-86)	04/03	05:05	04/03	05:10	5m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRANSFERENCIA PARTE DE CARGA AL 18-4-84 POR TRABAJOS EN BERL.	4.76	396.67	LAGEO
EEO-15SE(4-84)	04/03	05:06	04/03	05:10	4m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / RECUPERAR CARGA DEL 34-4-86.	4.76	317.33	LAGEO
EEO-15SE(4-84)	04/03	11:21	04/03	11:24	3m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PARA LIBERAR LA CARGA DEL INT.34-4-86.	8.84	442.00	LAGEO
EEO-SMIG(4-86)	04/03	11:21	04/03	11:23	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PARA NORMALIZAR LA CARGA DE ESTE INTERRUPTOR.	2.67	89.00	LAGEO
EEO-15SE(4-83)	04/03	11:36	04/03	11:41	5m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PARA LIBERAR LA CARGA DEL INT.40-4-81.	3.41	284.17	LAGEO
DELSUR-SRAF(4-81)	04/03	02:46	04/03	02:48	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PARA LIBERAR LA CARGA DEL INT.39-4-81.	10.07	335.67	LAGEO
CLESA-SONS(4-82)	05/03	12:42	05/03	12:43	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	3.61	60.17	CLESA
CLESA-SONS(4-82)	05/03	06:42	05/03	06:43	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	4.65	77.50	CLESA

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
CLESA-SONS(4-81)	05/03	09:55	05/03	10:00	5m	MANUAL	CERO VOLTAJE /DISPARO DE COLECTOR 4-71 POR RELE 51LV.	0.22	18.33	ETESAL
CLESA-SONS(4-82)	05/03	09:55	05/03	10:00	5m	51	CERO VOLTAJE / TAMBIEN SE DISPARO COLECTOR 4-71.	7.51	625.83	CLESA
CLESA-GUAJ(4-81)	05/03	10:49	05/03	10:56	7m	MANUAL	CERO VOLTAJE /DISPARO DE COLECTOR 4-71 POR RELE 51LV, CESSA REPARO FALLA EN CIRCUITO DEL 4-84.	4.24	494.67	CESSA
CLESA-GUAJ(4-83)	05/03	10:49	05/03	10:55	6m	MANUAL	CERO VOLTAJE /DISPARO DE COLECTOR 4-71 POR RELE 51LV, CESSA REPARO FALLA EN CIRCUITO DEL 4-84.	1.49	149.00	CESSA
DELSUR-ATEO(4-81)	05/03	11:37	05/03	11:39	2m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N.	10.45	348.33	DELSUR
DELSUR-PEDR(4-83)	05/03	12:44	05/03	01:00	16m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA INSTALAR FUSIBLE DE USUARIO INDUSTRIAL.	6.01	1,602.67	DELSUR
DELSUR-ATEO(4-81)	05/03	01:21	05/03	01:22	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N.	10.19	169.83	DELSUR
CLESA-AHUA(4-81)	05/03	03:59	05/03	04:12	13m	51	FALLA EN LÍNEA / 16:00 HRS PRUEBA NEGATIVA. DEJO FUERA SALCOATITAN.	16.06	3,479.67	CLESA
DELSUR-ATEO(4-81)	05/03	04:23	05/03	04:24	1m	59N	FALLA EN LÍNEA / FUERTES VIENTOS.	9.19	153.17	DELSUR
DELSUR-ATEO(4-81)	05/03	05:10	05/03	05:50	40m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. FUERTES VIENTOS 17:13 PRUEBA NEGATIVA.	7.9	5,266.67	DELSUR
DELSUR-ATEO(4-81)	05/03	06:00	05/03	07:07	1h 7m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	7.57	8,453.17	DELSUR
CLESA-AHUA(4-81)	05/03	06:30	05/03	06:32	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RECUPERAR PARTE DE CARGA QUE SENCONTRABA FUERA.	20.29	676.33	CLESA
CLESA-ACAJ(4-71)	05/03	11:06	05/03	11:08	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	3.5	116.67	CLESA
CLESA-GUAJ(4-81)	05/03	11:53	05/03	11:57	4m	MANUAL	CERO VOLTAJE /DISPARO DE COLECTOR 4-71 POR RELE 51LV,	2.24	149.33	CESSA
CLESA-GUAJ(4-83)	05/03	11:53	05/03	11:57	4m	MANUAL	CERO VOLTAJE /DISPARO DE COLECTOR 4-71 POR RELE 51LV.	0.86	57.33	CESSA
EEO-SMIG(4-84)	06/03	02:40	06/03	03:02	22m	51	FALLA EN LÍNEA / PRUEBA NEG. 14:41 H. CON CIERRE DEJA FUERA SUB-CEMFA HASTA LAS 17:42 H. ENS CALCULADA.	9.2	11,700.00	EEO
EEO-SMIG(4-84)	06/03	03:08	06/03	03:11	3m	51	FALLA EN LÍNEA / EEO HACIENDO MANIOBRAS PARA RECUPERAR SUB-CEMFA RESULTANDO NEG. CON CIERRE CONTINUA FUERA SUB-CEMFA.	2.09	104.50	EEO
EEO-SMIG(4-86)	07/03	12:43	07/03	12:44	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	5.73	95.50	EEO
EEO-SMIG(4-86)	07/03	12:52	07/03	12:57	5m	51	FALLA EN LÍNEA / EEO INFORMA DE FUERTES VIENTOS EN LA ZONA.	5.37	447.50	EEO
EEO-SMIG(4-86)	07/03	12:58	07/03	01:00	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N. EEO DEJA CARGA DE CHAPETIQUE Y CIUDAD BARRIOS FUERA.	5.37	179.00	EEO

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-SMIG(4-86)	07/03	02:42	07/03	02:43	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR CARGA DE CHAPELTIQUE Y CIUDAD BARRIOS. EEO CAMBIO AISLADOR DAÑADO. ENS CALC.	3.42	4,340.00	EEO
CLESA-ACAJ(3-81)	07/03	04:14	07/03	04:15	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.67	44.50	CLESA
CLESA-SONS(4-81)	08/03	11:45	08/03	11:47	2m	81	FALLA EN SUBESTACIONES / POR DISPARO DE TRAF0 110/46 KV DEL LADO DE ALTA TENSION.	2.19	73.00	ETESAL
CLESA-SONS(4-82)	08/03	11:45	08/03	11:47	2m	81	FALLA EN SUBESTACIONES / POR DISPARO DE TRAF0 110/46 KV DEL LADO DE ALTA TENSION.	8.48	282.67	ETESAL
EEO-SMIG(4-81)	08/03	04:58	08/03	04:59	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	26.11	435.17	EEO
DELSUR-SANA(4-84)	09/03	08:03	09/03	05:27	9h 24m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / POR DELSUR EN EL CIRCUITO. ENS CALCULADA.	0.86	8,700.00	DELSUR
CLESA-OPIC(4-81)	09/03	03:02	09/03	03:03	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N.	0.06	1.00	CLESA
EEO-SMIG(4-84)	09/03	03:31	09/03	03:33	2m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N.	9.79	326.33	EEO
CLESA-OPIC(4-80)	09/03	09:20	09/03	10:36	1h 16m	59N	FALLA EN LÍNEA / ETESAL INFORMA TAMBIEN OPERA RELE 51, 21:21 HRS PRUEBA NEGATIVA. CERRADO CON LINEA EN VACIO. ENS CALCULADA.	7.89	19,850.00	CLESA
CAESS-SRAF(4-82)	09/03	10:24	09/03	10:28	4m	51	FALLA EN LÍNEA / 22:25 H. PRUEBA NEGATIVA, FUERA SENSUNTEPEQUE. ENS CALCULADA.	5.01	6,900.00	CAESS
CAESS-SRAF(4-82)	09/03	10:53	09/03	10:55	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA PROBAR SENSUNTEPEQUE, 22:54 HRS. PRUEBA NEGATIVA.	2	66.67	CAESS
CLESA-ATEO(4-80)	09/03	11:50	09/03	11:53	3m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RECUPERAR PARTE DE CARGA DEL 38-4-80	6.75	337.50	CLESA
CLESA-OPIC(4-80)	10/03	12:33	10/03	12:46	13m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RECUPERAR CARGA COMPLETA. ENS CALCULADA.	0	5,590.00	CLESA
CAESS-CGRA(4-81)	10/03	01:37	10/03	01:38	1m	59N	FALLA EN LÍNEA /	5.96	99.33	CAESS
CAESS-SRAF(4-82)	10/03	02:50	10/03	02:51	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RECUPERO OTRO CKTO, CONTINUA FUERA SENSUNTEPEQUE.	1.69	28.17	CAESS
CAESS-SRAF(4-82)	10/03	09:31	10/03	09:35	4m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RECUPERAR LA CARGA DE SENSUNTEPEQUE ENS CALCULADA.	3.02	27,461.33	CAESS
CAESS-CGRA(4-81)	10/03	06:41	10/03	06:46	5m	59N	FALLA EN LÍNEA / PRUEBA (-) A LAS 18:42 HRS. CAESS DEJA PARTE DE LA CARGA DE SUB COYOLITO (3 MW) FUERA.	13.7	1,141.67	CAESS

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
CAESS-CGRA(4-81)	10/03	07:01	10/03	07:02	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR LA CARGA DE ESTE INTERRUPTOR. ENS CALC.	5.34	1,039.00	CAESS
ANDA-NEJA(2-84)	10/03	07:11	10/03	07:13	2m	51, 67N	FALLA EN LÍNEA /	25.13	837.67	ANDA
CLESA-ATEO(4-82)	10/03	10:03	10/03	10:04	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	8	133.33	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	11/03	02:41	11/03	02:42	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.55	25.83	CLESA
DELSUR-PEDR(4-83)	11/03	09:03	11/03	06:03	9h 0m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TODA LA CARGA FUERA. ENS CALCULADA.	3.12	46,750.00	DELSUR
CLESA-ATEO(3-84)	11/03	04:45	11/03	06:00	1h 15m	51	FALLA EN LÍNEA / PRUEBA NEGATIVA 16:46 HRS.DEJO FUERA SUB LOS LAGARTOS ENS CALCULADA.	2.22	6,965.00	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	11/03	06:48	11/03	06:50	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR PARTE DE CARGA QUEDANDO UNA AFECTADA.	2.41	80.33	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	11/03	07:15	11/03	07:18	3m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR LA PARTE QUE SE ENCONTRABA PENDIENTE.	4.66	233.00	CLESA
CLESA-ACAJ(3-81)	13/03	10:41	13/03	10:43	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	3.23	107.67	CLESA
CLESA-ATEO(3-85)	13/03	11:07	13/03	11:08	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.49	41.50	CLESA
EEO-SMIG(4-85)	14/03	11:52	14/03	11:54	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA HACER MANIOBRAS Y REPARACIONES EN UN CIRCUITO.	3.43	114.33	EEO
EEO-SMIG(4-86)	15/03	12:14	15/03	12:17	3m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRANSFERIR PARTE DE CARGA AL 18-4-84 POR TRABAJOS PROGRAMADOS POR ETESAL.	4.61	230.50	ETESAL
EEO-15SE(4-84)	15/03	12:14	15/03	12:17	3m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TOMAR PARTE DE CARGA DEL 34-4-86 POR TRABAJOS PROGRAMADOS POR ETESAL.	4.01	200.50	ETESAL
CLESA-ACAJ(3-81)	15/03	05:46	15/03	05:47	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.58	26.33	CLESA
DELSUR-NCUS(2-83)	15/03	06:09	15/03	12:29	6h 20m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. FASES ROTAS POR CONTACTO DE ANIMAL.	0.08	506.67	UT
EEO-15SE(4-84)	15/03	05:14	15/03	05:16	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / RETORNAR CARGA HACIA EL 34-4-86 POR TRABAJOS PROGRAMADOS POR ETESAL.	7.38	246.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-86)	15/03	05:14	15/03	05:16	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / RETORNAR PARTE DE CARGA QUE ESTABA EN EL 18-4-84 POR TRABAJOS PROGRAMADOS POR ETESAL.	2.87	95.67	ETESAL
CLESA-ATEO(3-84)	16/03	09:11	16/03	09:12	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	3.63	60.50	CLESA
EEO-SMIG(4-82)	17/03	08:09	17/03	08:10	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	10.66	177.67	EEO

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
ANDA-SANA(4-85)	17/03	02:19	17/03	11:28	9h 9m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, 14:21 H PRUEBA NEGATIVA. ENS CALC. FUERON REPARADOS TRES POSTES CAIDOS.	4.46	40,809.00	ANDA
DELSUR-SANA(4-84)	17/03	03:47	17/03	03:48	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	0.46	7.67	DELSUR
ANDA-NEJA(2-84)	18/03	02:50	18/03	07:45	4h 55m	51, 67N	FALLA EN LÍNEA / LINEA ROTA. ENS CALC.	25.93	127,489.00	ANDA
CAESS-CGRA(4-81)	20/03	02:52	20/03	02:53	1m	59N	FALLA EN LÍNEA /	11.01	183.50	CAESS
CLESA-ATEO(3-84)	20/03	04:26	20/03	04:27	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.84	47.33	CLESA
CLESA-ATEO(4-80)	21/03	06:03	21/03	06:05	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	12.89	429.67	CLESA
CLESA-ATEO(4-80)	22/03	03:50	22/03	03:51	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	21.84	364.00	CLESA
CLESA-ATEO(3-85)	22/03	11:54	22/03	11:55	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.41	40.17	CLESA
CLESA-OPIC(4-80)	23/03	04:26	23/03	04:30	4m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA TOMAR LA CARGA DEL INT. 44-4-80, POR REPARACION DE POSTE CHOCADO EN ESE CIRCUITO.	5.26	350.67	CLESA
CLESA-ATEO(4-80)	23/03	04:26	23/03	06:12	1h 46m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA REPARAR POSTE CHOCADO. CARGA TRANSFERIDA AL 38-4-80. / Carga reconectada a las 16:30 del 23-03-2007	10	666.67	CLESA
EEO-SMIG(4-82)	24/03	07:14	24/03	07:15	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	9.92	165.33	EEO
DELSUR-STOM(4-81)	25/03	08:36	25/03	04:39	8h 3m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJO PROGRAMADO POR DELSUR, PARTE DE CARGA TRANSFERIDA A NCUS, ENS CALCULADA.	5.81	54,693.90	DELSUR
CLESA-ATEO(3-84)	25/03	04:50	25/03	04:51	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.44	40.67	CLESA
EEO-SMIG(4-85)	26/03	03:47	26/03	03:48	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	2.56	42.67	EEO
CLESA-ACAJ(3-81)	26/03	06:33	26/03	06:34	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.91	48.50	CLESA
DELSUR-SRAF(4-81)	26/03	07:20	26/03	07:21	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	9.58	159.67	DELSUR
CLESA-ACAJ(3-81)	27/03	02:54	27/03	04:11	1h 17m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA HACER REPARACIONES EN EL CIRCUITO. ENS CALC.	1.37	1,758.17	CLESA
CLESA-ATEO(3-85)	27/03	11:26	27/03	11:27	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.65	44.17	CLESA
CAESS-STOM(4-82)	28/03	01:58	28/03	06:28	4h 30m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICACION DE 59N. CARGA TRANSF HACIA SANT. / Carga reconectada a las 02:02 del 28-03-2007	6.55	436.67	CAESS
EEO-SMIG(4-83)	28/03	03:37	28/03	03:38	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. REPORTARON LLUVIA EN LA ZONA.	2.71	45.17	EEO
CLESA-ATEO(3-84)	28/03	03:52	28/03	03:54	2m	51	FALLA EN LÍNEA / REPORTARON LLUVIA EN LA ZONA.	1.87	62.33	CLESA
DELSUR-PEDR(4-82)	28/03	08:09	28/03	05:49	9h 40m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJO PROGRAMADO POR DELSUR, TODA LA CARGA FUERA. ENS CALCULADA.	3.32	32,780.00	DELSUR

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-SMIG(4-83)	28/03	05:34	28/03	05:36	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	0.75	25.00	EEO
EEO-15SE(4-83)	29/03	01:15	29/03	01:16	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.22	37.00	EEO
CLESA-SONS(4-82)	29/03	02:34	29/03	02:36	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	8.16	272.00	CLESA
CLESA-SONS(4-82)	29/03	03:19	29/03	03:20	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / CAMBIO DE POWER FUSE.	2.62	43.67	CLESA
EEO-15SE(4-83)	29/03	06:58	29/03	06:59	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	4.03	67.17	EEO
CLESA-ACAJ(4-71)	29/03	10:43	29/03	10:44	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N	3.91	65.17	CLESA
CLESA-ACAJ(3-84)	30/03	12:53	30/03	12:55	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.12	70.67	CLESA
CLESA-ACAJ(3-84)	30/03	01:05	30/03	02:15	1h 10m	51	FALLA EN LÍNEA / LLUVIA EN LA ZONA. PRUEBA NEG. A LAS 01:09 H.	2.09	2,438.33	CLESA
CLESA-ATEO(3-85)	30/03	07:28	30/03	07:29	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	3.82	63.67	CLESA
CAESS-SOYA(2-82)	30/03	10:13	30/03	02:04	3h 51m	MANUAL	FALLA EN SUBESTACIONES / PARA CORREGIR PUNTOS CALIENTES QUE ESTABAN DERRITIENDO CONDUCTOR. ENS CALCULADA.	8	30,951.60	ETESAL
CLESA-ATEO(3-84)	30/03	11:25	30/03	11:26	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.71	45.17	CLESA
CLESA-ACAJ(3-81)	30/03	05:19	30/03	05:20	1m	51	FALLA EN LÍNEA / REPORTARON LLUVIA LEVE.	2.42	40.33	CLESA
CLESA-ACAJ(3-84)	30/03	06:36	30/03	09:00	2h 24m	51	FALLA EN LÍNEA / REPORTARON LLUVIA FUERTE. ENCONTRARON AISLADORES SUCIOS, Y PORTAFUSIBLES QUEMADOS.ENS. CALC.	1.8	9,180.00	CLESA
CLESA-ACAJ(4-71)	30/03	06:41	30/03	07:00	19m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.REPORTARON FUERTE LLUVIA EN LA ZONA.	5.93	1,877.83	CLESA
ANDA-SANA(4-85)	30/03	09:05	30/03	09:20	15m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. SE REPORTA LLUVIA FUERTE EN LA ZONA.	10.36	2,590.00	ANDA
DELSUR-TECO(4-81)	31/03	01:56	31/03	01:58	2m	51	FALLA EN LÍNEA / PRUEBA NEGATIVA 01:58 OPERANDO RELE 51N.51 E INDICO 59N. FUERTE LLUVIA ENS CALC.	3.79	126.33	DELSUR
DELSUR-TECO(4-82)	31/03	01:57	31/03	02:28	31m	51	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE RELE 59N. FUERTE LLUVIA. PRUEBAS NEG. 02:11 Y 02:24 H (59N), NORMALIZANDO CON DISPARO DEL 4.83.	4.44	3,160.00	DELSUR
DELSUR-PEDR(4-82)	31/03	02:09	31/03	02:26	17m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE RELE 59N. FUERTE LLUVIA. PRUEBAS NEG. 02:11 Y 02:24 H (59N), NORMALIZANDO CON DISPARO DEL 4.83.	3.13	886.83	DELSUR
LAGEO-PEDR(4-81)	31/03	02:10	31/03	02:26	16m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE RELE 59N. FUERTE LLUVIA. PRUEBAS NEG. 02:11 Y 02:24 H (59N), NORMALIZANDO CON DISPARO DEL 4.83.	5.86	1,562.67	DELSUR

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
DELSUR-PEDR(4-83)	31/03	02:10	31/03	08:48	6h 38m	59N	FALLA EN LÍNEA / DESBALANCE DE VOLTAJE, PRUEBAS NEG. 02:11, 02:24, 02:56 H. LLUVIA. RETIRARON RAMAS SOBRE LA LÍNEA. ENS CALC.	3.75	32,710.00	DELSUR
LAGEO-PEDR(4-81)	31/03	02:56	31/03	02:57	1m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE RELE 59N. PRUEBA DE CIERRE 47-4-83 (-)	5.86	97.67	DELSUR
DELSUR-PEDR(4-82)	31/03	02:56	31/03	02:57	1m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE RELE 59N. PRUEBA DE CIERRE 47-4-83 (-)	3	50.00	DELSUR
LAGEO-PEDR(4-81)	31/03	04:04	31/03	04:06	2m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDIC. RELE 59N. CAUSADO POR DELSUR AL INTENTAR RECUPERAR CARGA DEL INT. 4-83.	3.4	113.33	DELSUR
DELSUR-PEDR(4-82)	31/03	04:04	31/03	04:06	2m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDIC. RELE 59N. AL INTENTAR RECUPERAR CARGA DEL INT. 4-83 EN EL 4-81.	3.08	102.67	DELSUR
EEO-15SE(4-83)	31/03	06:16	31/03	06:17	1m	51,51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. ZONA NUBLADA	1.59	26.50	EEO
DELSUR-SANA(4-84)	31/03	08:14	31/03	08:15	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N. LLUVIA.	1.35	22.50	DELSUR
ANDA-SANA(4-85)	31/03	08:14	31/03	08:18	4m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N. LLUVIA.	10:36	690.67	ANDA

Programa Anual de Mantenimientos

PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACION	REPROGRAMADO	DURACION	EJECUTADO	DURACION	MOTIVO
GUAJALOYO							
UNIDAD 1							
CERRON GRANDE							
UNIDAD 1	10-Jul-07	10 DIAS					Revisión año de garantía
UNIDAD 2	24-Jul-07	30 DIAS					Mantenimiento mayor e Inspección de garantía
5 DE NOVIEMBRE							
UNIDAD 1	05-Feb-07	15 DIAS			05-Feb-07	15 DIAS	Mantenimiento menor y Montaje de Transformador
UNIDAD 2	17-Mar-07	15 DIAS	24-Abr-07	08-May-07			Mantenimiento menor
UNIDAD 3	09-Abr-07	15 DIAS	12-May-07	26-May-07			Mantenimiento menor
UNIDAD 4	22-Feb-07	20 DIAS			22-Feb-07	31 DIAS	Mantenimiento mayor
UNIDAD 5	28-Abr-07	15 DIAS	09-Abr-07	23-Abr-07			Mantenimiento menor
15 DE SEPTIEMBRE							
UNIDAD 1	04-Abr-07	3 DIAS					Inspección de Garantía
UNIDAD 2	12-Nov-06	220 DIAS					Repotenciación
AHUACHAPAN							
UNIDAD 1	01-Abr-07	43 DIAS	09-Abr-07	13-May-07			Mantenimiento mayor, revisión anual
UNIDAD 2	01-Jul-07	43 DIAS					Mantenimiento mayor, revisión anual
BERLIN							
UNIDAD 1	03-Sep-07	21 DIAS					Mantenimiento mayor, revisión anual
ACAJUTLA							
MOTOR 2	02-Ene-07	24 DIAS			02-Ene-07	45 DIAS	Mantenimiento de 36.000 Hrs.
MOTOR 5	02-Abr-07	24 DIAS					Mantenimiento de 36.000 Hrs.
UNIDAD 8	04-Jun-07	24 DIAS					Mantenimiento de 36.000 Hrs.
MOTOR 9	07-Ago-07	24 DIAS					Mantenimiento de 36.000 Hrs.
MOTOR 2	03-Sep-07	21 DIAS					Mantenimiento de Caldera y Auxiliares.
MOTOR 7	01-Oct-07	24 DIAS					Mantenimiento de 36.000 Hrs.
SOYAPANGO							
MOTOR 1	05-Mar-07	20 DIAS	04-Jun-07	23-Jun-07			Mantenimiento de 8,000 Hrs.
MOTOR 2							
MOTOR 3	08-Ene-07	20 DIAS	05-Feb-07	24-Feb-07	15-Mar-07	39 DIAS	Mantenimiento de 8,000 Hrs.
NEJAPA POWER							
MOTORES							El 75% de las semanas del año, tendrán en Mantenimiento un motor
CESSA							
MOTORES	25-Jun-07	28-Jul-07					Mantenimiento en los motores
TEXTUFIL							
MOTOR 1	05-Jun-07	12-Jun-07					Mantenimiento de 6,000 Hrs.
MOTOR 2	13-Feb-07	20-Feb-07					Mantenimiento de 6,000 Hrs.
MOTOR 3	07-Jul-07	16-Jul-07					Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 4	08-May-07	19-May-07			26-Feb-07	25 DIAS	Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 5	05-Dic-07	14-Dic-07					Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 6	27-Jul-07	07-Ago-07					Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 7	14-Sep-07	25-Sep-07					Mantenimiento de 15,000 Hrs.



Km. 12 1/2 Carretera al Puerto de la Libertad, Nuevo Cuscatlán,
Departamento de La Libertad.

Tel.: (503) 2247-7300 Fax: (503) 2247-7301

Correo: mercado@ut.com.sv

www.ut.com.sv