



Unidad de Transacciones, S.A.

Informe Estadístico Febrero - 2009

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 participante de mercado	6
Contratos de inyección	6
Composición del mercado	7
Mercado de Contratos de Retiro 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
♦ 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)	25



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	102.2	23.5%
	Geotérmica	93.4	21.5%
	Térmica	210.3	48.3%
	Importaciones	26.6	6.1%
	Desvíos	2.5	0.6%
Total inyecciones MME		435.1	100.0%
(-)	Exportaciones	0.1	
	Desvíos	0.5	
	Pérdidas de transmisión ^{1/}	6.4	1.5%
		428.2	
Demanda MME		GWh	%
	Mercado de Contratos	152.0	36%
	Mercado Regulador del Sistema	276.1	64%
Total Demanda en el MME		428.2	100.0%
Energía de Paso		Retiro	Inyección
	Guatemala	0.4	0.9
	Honduras	0.9	0.4
Precios MRS		\$/MWh	
Promedio mensual ^{2/}		\$ 134.30	

Demanda Máxima de Potencia		MW	Fecha/hora
	Máxima	870	17-Feb-09 19:00
	Mínima	396	08-Feb-09 3:00

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

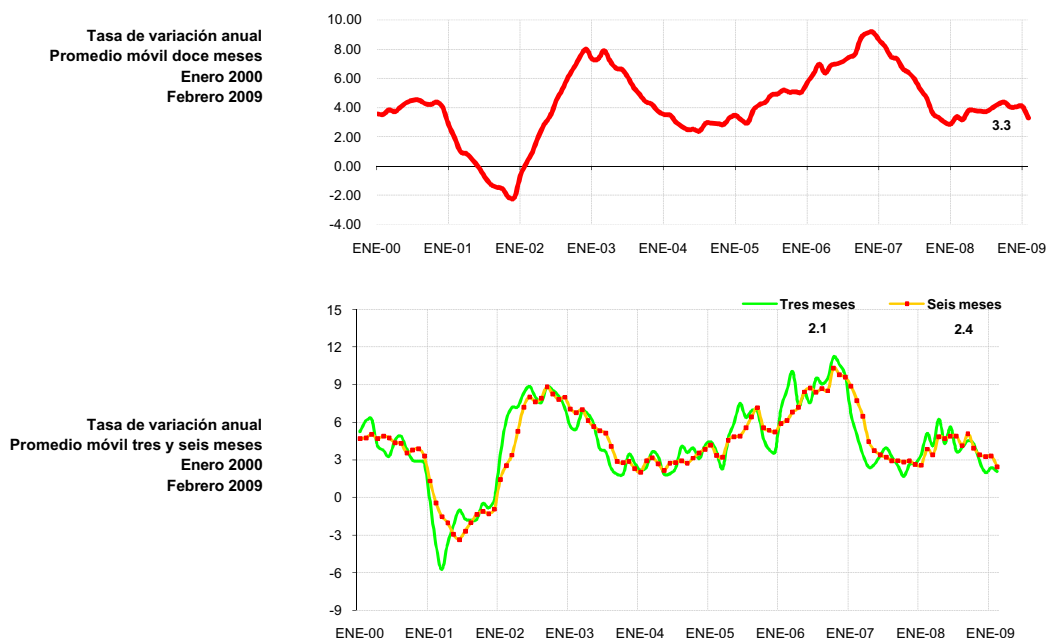
Rubros	Febrero 2009		Var. %		Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}		GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Generación nacional transada	405.9	5.0	-0.3		449.3	-0.3	435.9	-2.1	464.2	4.4
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	26.6	-30.1	327.1		20.4	327.1	20.6	383.6	0.8	-72.4
Pérdidas de transmisión	6.8	-8.1	-7.9		6.8	-7.9	7.1	-16.5	7.9	-0.5
Demanda Mercado Mayorista	425.7	2.9	4.1		464.9	4.1	451.3	2.4	457.8	4.1

^{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



Inyecciones Por Recurso Inyectado

Participante de mercado	Febrero 2009		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	102.2	0.3	-0.8	204.2	-1.7	110.3	-0.7	169.2	18.1
Geotérmica	93.4	-28.0	-16.9	223.1	-6.2	117.4	-2.0	117.2	6.6
Térmica	210.3	-3.4	-3.9	428.0	-2.6	200.1	-5.5	175.4	-9.8
Iny. Nacional	405.9								
Importaciones	26.6	28.9	128.4	47.3	163.9	25.7	224.4	9.4	119.4
Total inyectado	432.6								

^{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	Febrero 2009		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Cel	102.2	0.3%	-0.8%	204.2	-2.1%	110.3	-0.7%	169.2	18.1%
Nejapa Power	43.3	15.3%	-31.8%	80.9	-37.1%	35.0	-40.5%	39.7	-31.7%
Duke Energy	62.4	2.4%	-17.2%	123.4	-23.9%	56.0	-28.1%	64.5	-18.8%
LaGeo	93.4	-28.0%	-16.9%	223.1	-2.8%	117.4	-2.0%	117.2	6.9%
Cessa	7.6	-30.2%	46.6%	18.5	151.0%	9.6	135.7%	6.0	195.2%
Cassa	18.6	-8.6%	-5.1%	39.0	0.0%	0.0	-	16.9	16.8%
Textuñil	19.3	-13.7%	48.7%	41.7	58%	20.5	54.7%	14.7	0.0%
Ine, S.A.	26.8	-11%	-9%	56.9	0%	29.3	-6%	14.7	0%
AES Clesa	0.0	-	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
Borealis	6.5	-11%	0%	13.9	-	6.9	42%	6.2	55%
Gecsa	5.0	-15%	-16%	10.9	-	5.3	10%	4.8	12%
Inmobiliaria Apoj	3.8	-14%	0%	8.2	-	4.1	0%	2.8	0%
Ing. El Angel	13.2	-2%	0%	26.8	-	11.0	0%	11.0	0%
Ing. La Cabaña	3.6	-13%	0%	7.6	-	3.1	0%	3.1	0%
Total	405.9								

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

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

Tipo de Mercado (GWh)

Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
MC	164.8	152.0											316.8
MRS	300.1	276.1											576.3
Total	464.9	428.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	893.1

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos de Inyección (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Excelergy	6.4	4.9											11.3
Cenérgica	0.0	0.0											0.0
Origem	0.0	0.0											0.0
Caess	0.0	0.0											0.0
Delsur	0.0	0.0											0.0
AES Clesa	0.0	0.0											0.0
Cel	28.7	25.9											54.6
Nejapa	34.3	52.4											86.7
Duke Energy	0.0	0.0											0.0
LaGeo	87.8	60.9											148.7
Cessa	0.2	0.2											0.4
Cassa	0.0	0.0											0.0
Lynx	0.0	0.0											0.0
Merc-Elec	0.2	0.1											0.3
Ine-Com	0.0	0.0											0.0
Borealis	8.1	7.8											15.9
Gecsa	0.0	0.0											0.0
C.X. ^{1/}	-1.0	-0.1											-1.0
Total	164.8	152.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	316.8

^{1/} CX: Contratos de Exportación

Retiros

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

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	37.9	47.1											85.0
DELSUR	66.3	41.9											108.3
CLESA	13.1	16.5											29.6
EEO	5.1	7.9											13.0
DEUSEM	1.0	1.6											2.6
CEL-COM	0.3	0.3											0.6
LAGEO-COM	0.0	0.0											0.0
EXCELERGY	12.4	11.0											23.3
ORIGEM	0.0	0.0											0.0
ANDA	28.4	25.6											54.0
LYNX	0.0	0.0											0.0
CESSA	0.2	0.2											0.4
MERC-ELECT	0.0	0.0											0.0
ABRUZZO	0.0	0.0											0.0
OTROS	0.0	0.0											0.0
Total MC	164.8	152.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	316.8

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

*/ Variaciones mayores de 2000% no se detallan

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
CAESS	144.0	122.0											266.0
DELSUR	35.1	53.9											89.0
CLESA	59.8	49.2											108.9
EEO	41.4	33.6											75.0
DEUSEM	9.4	8.1											17.5
B&D	0.5	0.6											1.1
Edesal	7.0	6.2											13.3
EXCELERGY	0.0	-0.4											-0.4
CEL-COM	0.0	0.0											0.0
LAGEO-COM	0.0	0.0											0.0
Cenérgica	0.0	0.0											0.0
MER-ELEC	0.0	0.0											0.0
ORIGEM	0.0	0.0											0.0
LYNX	0.0	0.0											0.0
Abruzzo	0.0	0.0											0.1
Edesal-Com	0.6	0.6											1.2
Ine-Com	0.0	0.0											0.0
Borealis	0.0	0.0											0.0
Gecsa	0.0	0.0											0.0
ANDA	-1.4	-1.1											-2.5
INVINTER	1.8	1.9											3.7
CEL	0.3	0.3											0.6
Nejapa	0.1	0.1											0.2
LAGEO	0.7	0.5											1.2
DUKE	0.3	0.3											0.6
CESSA	0.0	0.0											0.0
CASSA	0.0	0.0											0.0
INE	0.0	0.0											0.0
Consortio Int.	0.3	0.3											0.7
Textufile	0.0	0.0											0.0
Inm. Apopa	0.0	0.0											0.0
Desvíos													0.0
Total MRS	300.1	276.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	576.3

Comercio Internacional

Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CLESA	0.0	0.0											0.0
EXCELERGY	2.3	5.4											7.7
CENERGICA	2.4	0.0											2.4
MERCELEC	14.2	9.3											23.5
ORIGEM	0.6	6.7											7.2
LYNX	0.0	0.0											0.0
CECAM	1.3	5.3											6.5
													-
Total	20.7	26.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3

Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Excelergy	0.0	0.0											0.0
Cenérgica	0.0	0.0											0.0
Merelec	0.2	0.1											0.3
Origem	0.0	0.0											0.0
Lynx	0.0	0.0											0.0
Abruzzo	0.0	0.0											0.0
Ine-Com	0.0	0.0											0.0
Total	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3

Comercio Internacional por frontera (GWh)

Meses	Guatemala		Honduras		Total	
	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.
ENERO	0.00	2.32	0.24	18.29	0.2	20.6
FEBRERO	0.0	13.0	0.1	13.7	0.1	26.7
MARZO					0.0	0.0
ABRIL					0.0	0.0
MAYO					0.0	0.0
JUNIO					0.0	0.0
JULIO					0.0	0.0
AGOSTO					0.0	0.0
SEPTIEMBRE					0.0	0.0
OCTUBRE					0.0	0.0
NOVIEMBRE					0.0	0.0
DICIEMBRE					0.0	0.0
Total	0.0	15.3	0.3	31.9	0.3	47.3

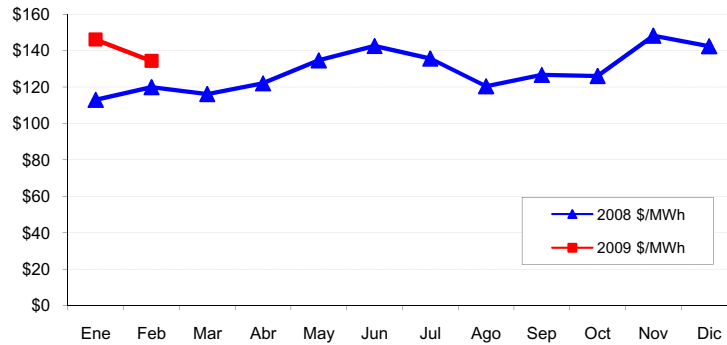


Evolución de los precios en el MRS

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2008 \$/MWh	2009 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	112.85	146.03	2.59	29.40	2.59	131.62
Feb	119.78	134.30	-8.03	12.12	-5.65	132.83
Mar	116.05					
Abr	121.90					
May	134.53					
Jun	142.42					
Jul	135.54					
Ago	120.34					
Sep	126.52					
Oct	125.98					
Nov	148.07					
Dic	142.34					

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: \$ 185.90 / MWh
 Precio Mínimo horario: \$ 85.22 / MWh



Precios SIS (\$/MWh)

FECHA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
01-Feb-09	78.005	78.375	77.035	70.935	76.145	72.425	74.855	112.545	125.915	125.795	126.005	125.905	125.615	125.955	125.805	126.385	124.615	125.795	132.035	132.305	132.435	129.375	77.775	78.645
02-Feb-09	77.645	78.015	76.675	70.575	75.785	72.065	74.495	112.185	125.755	125.635	125.845	125.745	125.455	125.795	125.645	126.225	124.455	125.635	131.875	132.145	132.275	129.215	77.415	78.285
03-Feb-09	73.261	73.351	73.661	74.161	74.401	74.621	74.961	118.951	126.931	126.931	126.931	126.931	126.931	126.931	126.931	126.931	126.931	126.931	133.931	133.931	134.081	134.081	74.081	73.561
04-Feb-09	73.985	74.075	74.385	74.885	75.125	75.345	75.665	119.675	127.655	127.655	127.655	127.655	127.655	127.655	127.655	127.655	127.655	127.655	134.655	134.655	134.805	134.805	74.805	74.285
05-Feb-09	73.746	73.836	74.146	74.646	74.886	75.106	75.446	119.436	126.416	126.416	126.416	126.416	126.416	126.416	126.416	126.416	126.416	126.416	133.686	133.686	133.686	133.686	74.566	74.046
06-Feb-09	71.385	71.755	72.455	72.315	72.525	72.805	74.235	119.035	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	132.415	132.415	132.415	132.415	77.155	71.025
07-Feb-09	71.385	71.755	72.455	72.315	72.525	72.805	74.235	119.035	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	126.215	132.415	132.415	132.415	132.415	77.155	71.025
08-Feb-09	73.185	73.275	73.585	74.085	74.325	74.545	74.885	111.985	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	130.995	130.995	130.995	130.995	75.065	75.685
09-Feb-09	73.185	73.275	73.585	74.085	74.325	74.545	74.885	111.985	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	125.165	130.995	130.995	130.995	130.995	75.065	75.685
10-Feb-09	73.386	73.476	73.786	74.286	74.526	74.746	75.086	112.006	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	130.676	130.676	130.676	130.676	75.246	75.866
11-Feb-09	73.386	73.476	73.786	74.286	74.526	74.746	75.086	112.006	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	125.346	130.676	130.676	130.676	130.676	75.246	75.866
12-Feb-09	70.385	70.755	71.455	71.315	71.525	71.805	74.235	118.035	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	129.925	129.925	129.925	120.025	86.155	70.025
13-Feb-09	77.115	77.245	77.015	77.085	77.795	77.115	76.975	111.795	111.775	115.135	115.355	115.495	117.895	117.895	114.975	115.015	115.495	115.495	125.115	125.015	125.595	102.995	77.995	77.995
14-Feb-09	77.295	77.425	77.195	77.265	77.975	77.295	77.155	115.075	114.915	115.315	115.535	115.675	118.075	118.075	115.155	115.195	115.675	115.675	125.295	125.195	125.775	116.085	78.175	78.175
15-Feb-09	77.425	77.555	77.325	77.395	78.105	77.425	77.285	115.425	114.915	115.315	115.535	115.675	118.075	118.075	115.155	115.195	115.675	115.675	125.295	125.195	125.775	116.085	78.175	78.175
16-Feb-09	73.275	73.365	73.675	74.175	74.415	74.635	74.975	112.585	112.585	112.585	112.585	112.585	112.585	112.585	112.585	112.585	112.585	112.585	131.085	131.085	131.085	131.085	75.155	75.775
17-Feb-09	73.366	73.456	73.766	74.266	74.506	74.726	75.066	112.676	112.676	112.676	112.676	112.676	112.676	112.676	112.676	112.676	112.676	112.676	125.236	125.236	125.236	120.036	112.236	75.866
18-Feb-09	70.385	70.755	71.455	71.315	71.525	71.805	74.235	118.035	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	120.025	129.925	129.925	129.925	120.025	86.155	70.025
19-Feb-09	73.456	73.546	73.856	74.356	74.596	74.816	75.156	111.766	111.766	111.766	111.766	111.766	111.766	111.766	111.766	111.766	111.766	111.766	134.426	134.426	134.426	118.426	112.326	75.956
20-Feb-09	74.126	74.216	74.526	75.026	75.266	75.486	75.826	113.316	113.316	113.316	113.316	113.316	113.316	113.316	113.316	113.316	113.316	113.316	125.086	125.086	125.086	118.726	113.126	76.046
21-Feb-09	74.036	74.126	74.436	74.936	75.176	75.396	75.736	113.586	113.586	113.586	113.586	113.586	113.586	113.586	113.586	113.586	113.586	113.586	120.436	120.436	120.436	117.286	111.186	75.956
22-Feb-09	74.215	74.305	74.615	75.115	75.355	75.575	75.915	105.405	109.525	111.225	112.085	112.085	112.085	112.085	112.085	112.085	112.085	112.085	120.485	120.485	120.485	118.815	113.215	76.135
23-Feb-09	74.305	74.395	74.705	75.205	75.445	75.665	76.005	103.405	107.165	108.425	108.425	108.425	108.425	108.425	108.425	108.425	108.425	108.425	120.575	120.575	120.575	121.065	111.915	76.225
24-Feb-09	74.515	74.605	74.915	75.415	75.655	75.875	76.215	103.405	107.165	108.425	108.425	108.425	108.425	108.425	108.425	108.425	108.425	108.425	120.785	120.785	120.785	115.875	85.485	76.435
25-Feb-09	74.395	74.485	74.795	75.295	75.535	75.755	76.095	105.585	109.705	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	120.435	120.435	120.435	110.205	90.765	76.315
26-Feb-09	74.395	74.485	74.795	75.295	75.535	75.755	76.095	105.585	109.705	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	120.585	120.585	120.585	110.585	90.335	76.315
27-Feb-09	74.395	74.485	74.795	75.295	75.535	75.755	76.095	105.585	109.705	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	107.155	120.585	120.585	120.585	110.585	90.335	76.315
28-Feb-09	74.745	74.745	74.745	74.745	75.245	75.295	75.515	105.505	105.505	105.505	107.155	105.785	105.935	105.935	105.935	105.935	105.935	105.935	120.435	120.435	120.435	120.235	90.765	76.315

Precio mínimo de la serie	\$	70.025
Precio máximo de la serie	\$	134.805
Precio promedio aritmético de la serie	\$	103.024

Precios EST (\$/MWh)

FECHA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
01-Feb-09	39.261	32.912	32.607	34.901	32.335	42.856	41.228	14.876	18.495	19.908	21.107	22.399	21.828	21.337	21.619	20.571	20.936	15.105	16.648	22.861	30.839	43.981	64.888	46.561
02-Feb-09	40.585	35.271	35.280	37.567	37.699	54.755	56.059	52.754	51.825	55.037	48.910	49.333	49.333	49.614	53.596	50.696	51.702	23.045	16.409	18.136	25.513	41.820	66.592	53.189
03-Feb-09	51.608	49.725	48.989	46.997	50.082	54.440	62.325	32.466	58.967	54.226	55.966	56.387	56.096	54.240	52.876	54.213	49.561	16.016	12.457	14.514	24.766	29.386	59.781	55.614
04-Feb-09	48.388	46.535	43.975	42.746	47.615	56.968	70.207	45.809	54.912	51.292	49.526	48.816	47.101	48.034	47.797	47.620	43.837	9.147	9.223	12.815	24.606	32.358	64.952	52.782
05-Feb-09	44.187	40.205	40.684	45.233	45.955	53.575	81.246	47.818	47.506	42.026	39.766	41.019	39.759	41.141	42.378	42.544	40.776	11.400	6.456	8.980	18.242	28.086	55.212	50.836
06-Feb-09	45.115	41.593	39.699	40.321	40.692	49.663	78.184	44.213	48.076	47.265	45.113	40.987	40.926	41.447	41.218	40.425	37.263	6.849	5.546	7.342	13.235	27.101	52.195	50.070
07-Feb-09	36.409	35.234	31.230	33.455	31.163	38.415	42.802	18.667	21.095	29.498	29.906	22.610	18.818	15.383	13.050	13.893	10.390	3.020	2.834	4.422	7.747	33.616	41.444	38.116
08-Feb-09	19.583	18.230	17.043	18.399	19.192	25.896	23.820	4.820	6.788	7.066	9.431	11.880	10.378	11.429	7.442	6.733	6.354	1.607	10.814	15.462	19.131	21.305	53.397	37.939
09-Feb-09	35.339	29.077	26.991	27.019	33.695	48.433	68.722	47.829	47.789	48.227	47.264	43.604	43.791	45.508	43.423	44.402	41.042	17.062	13.870	18.279	18.069	34.642	53.142	50.428
10-Feb-09	46.051	43.867	40.435	41.295	46.012	58.163	71.780	52.671	47.885	54.811	47.625	43.977	44.648	43.590	39.803	42.305	44.345	12.993	13.845	22.475	22.196	36.592	58.029	52.385
11-Feb-09	48.703	45.025	43.579	44.290	43.838	54.723	64.409	59.773	49.204	48.343	45.999	44.208	43.783	42.555	43.878	43.275	42.197	8.953	5.001	13.148	9.436	33.612	55.554	50.963
12-Feb-09	22.692	17.446	15.966	16.337	16.124	37.383	57.369	36.771	44.521	44.436	40.659	35.480	34.632	31.849	31.976	36.222	38.796	14.147	6.673	15.206	20.789	43.076	50.194	47.819
13-Feb-09	18.092	18.096	17.869	17.667	18.139	36.731	68.552	39.736	43.400	47.799	42.728	39.191	33.728	32.661	36.892	40.633	41.740	16.674	9.148	17.621	16.748	49.583	51.643	39.712
14-Feb-09	20.345	18.601	18.041	17.893	18.088	28.003	28.103	10.933	25.377	34.229	35.241	33.078	22.668	16.415	19.549	17.172	10.603	5.937	14.036	19.839	22.387	39.881	45.788	36.733
15-Feb-09	16.756	15.862	14.152	11.607	11.079	13.139	8.069	1.865	8.831	10.396	10.396	1.559	1.582	3.365	1.598	8.115	1.242	2.065	4.725	17.610	18.921	18.296	40.116	28.199
16-Feb-09	15.333	12.559	12.587	13.676	13.437	27.180	63.035	35.350	45.189	45.728	43.039	41.141	39.093	39.592	38.647	38.123	36.663	10.374	9.521	16.522	16.443	37.213	49.070	39.982
17-Feb-09	20.859	17.795	17.109	17.767	17.977	24.359	58.645	37.322	39.850	39.746	35.813	37.070	35.098	34.751	40.057	39.507	37.767	12.771	8.208	13.073	15.818	30.072	23.151	44.047
18-Feb-09	22.917	23.775	22.772	22.090	23.641	30.992	40.631	30.160	37.082	34.907	34.746	38.606	36.459	38.461	41.023	40.335	37.855	14.072	17.977	13.044	14.987	35.021	31.471	51.763
19-Feb-09	26.731	19.592	19.794	20.638	21.267	53.746	64.811	30.889	38.920	39.007	39.315	39.490	38.915	34.778	36.312	38.252	43.761	12.420	8.066	8.310	11.847	23.971	16.736	47.873
20-Feb-09	16.151	14.970	14.051	17.948	28.333	48.278	60.064	44.378	36.323	38.440	37.060	35.914	29.456	27.476	27.143	31.293	32.392	8.403	1.445	3.998	4.185	19.867	14.994	43.367
21-Feb-09	23.467	19.541	17.779	17.747	19.631	34.629	38.911	12.212	13.381	16.232	18.324	18.829	16.785	9.589	12.757	12.563	12.946	5.222	9.208	22.501	24.769	36.961	16.786	37.969
22-Feb-09	25.090	21.526	18.621	17.725	19.064	20.437	22.334	2.289	4.901	5.974	7.130	5.494	6.491	5.939	6.283	7.821	3.859	1.198	3.049	7.374	7.176	8.393	14.242	34.324
23-Feb-09	17.251	15.690	14.732	14.672	18.366	39.373	55.256	27.517	34.189	30.635	31.599	27.123	15.855	19.406	22.727	26.734	29.611	8.574	2.848	6.501	3.305	5.030	27.641	36.783
24-Feb-09	25.222	21.623	18.199	19.244	22.529	41.237	42.042	26.918	27.374	26.195	27.780	22.605	15.989	19.834	23.789	28.050	27.665	8.808	3.026	4.728	6.968	16.019	32.283	35.931
25-Feb-09	47.847	43.907	40.621	39.346	41.085	36.821	45.924	20.381	26.160	27.945	29.536	21.859	15.718	16.139	25.435	28.069	24.987	7.794	2.712	3.358	3.620	16.507	24.139	33.648
26-Feb-09	44.444	40.614	38.585	39.653	44.145	36.401	59.840	21.633	25.323	28.000	33.058	20.879	13.851	16.280	19.886	32.820	24.044	9.234	9.343	9.457	11.495	27.652	24.178	34.090
27-Feb-09	42.682	38.537	37.616	37.482	39.424	41.390	67.679	37.571	39.817	26.146	27.249	23.350	19.061	19.896	22.906	31.540	23.544	15.559	13.685	17.593	22.094	39.707	32.083	38.797
28-Feb-09	26.567	21.584	19.893	16.570	21.979	37.230	38.631	16.715	22.032	27.753	30.019	30.763	27.530	18.925	20.334	17.160	17.397	9.084	18.991	29.385	26.659	34.724	25.543	38.182

Precio mínimo de la serie	\$	1.198
Precio máximo de la serie	\$	81.246
Precio promedio aritmético de la serie	\$	29.884

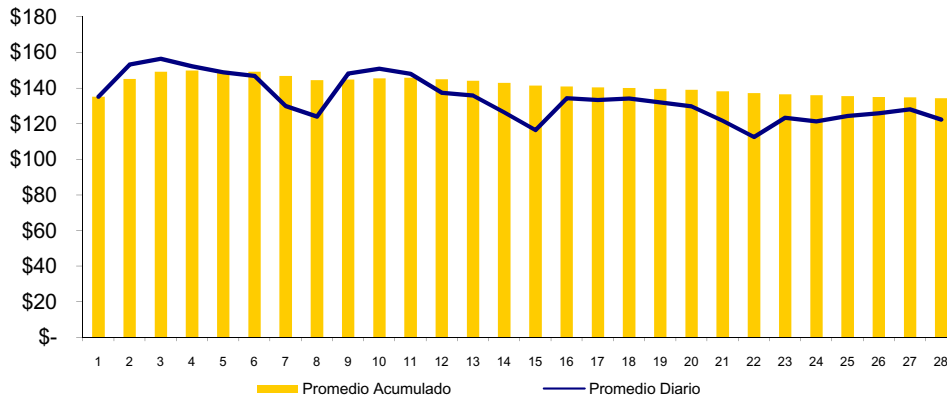
Precios MRS = SIS+EST (\$/MWh)

FECHA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
01-Feb-09	117.266	112.287	109.642	105.836	108.480	115.281	116.083	127.421	144.410	145.703	147.112	148.304	147.443	147.292	147.424	146.956	145.551	140.900	148.683	155.166	163.274	173.356	142.463	125.206
02-Feb-09	118.230	113.286	111.955	108.142	113.484	126.820	132.554	141.124	178.509	177.460	180.882	174.655	174.788	175.409	179.241	176.921	176.157	148.680	148.284	150.281	157.788	171.035	144.007	131.474
03-Feb-09	124.869	123.076	122.660	121.158	124.483	129.061	137.286	151.417	185.998	181.157	182.897	183.318	183.027	181.171	179.807	181.144	176.492	142.947	146.388	148.445	158.847	163.467	133.862	129.175
04-Feb-09	122.373	120.610	118.360	117.631	122.740	132.313	145.892	165.484	182.567	178.947	177.181	176.471	174.756	175.689	175.452	175.275	171.492	136.802	143.878	147.470	159.411	167.163	139.757	127.067
05-Feb-09	117.933	114.041	114.830	119.879	120.841	128.681	156.692	167.254	173.922	168.442	166.182	167.435	166.175	167.557	168.794	168.960	167.192	137.816	140.142	142.666	151.928	161.772	129.778	124.882
06-Feb-09	116.500	113.348	112.154	112.636	113.217	122.468	152.419	163.248	174.291	173.480	171.328	167.202	167.141	167.662	167.433	166.640	163.478	133.064	137.961	139.757	145.650	159.516	129.350	121.095
07-Feb-09	107.794	106.989	103.685	105.770	103.688	111.220	117.037	137.702	146.090	154.493	154.901	147.605	143.813	140.378	138.045	138.888	135.385	128.015	133.829	138.742	138.742	164.611	118.599	109.141
08-Feb-09	92.768	93.445	92.758	92.484	93.517	100.441	98.705	116.805	131.953	132.201	134.646	137.525	135.853	136.874	132.597	131.878	131.529	126.772	141.859	146.507	150.126	152.300	128.462	113.624
09-Feb-09	108.524	104.292	102.706	101.104	108.020	122.978	143.607	159.814	172.954	173.372	172.479	169.249	169.266	170.953	168.578	169.547	166.217	142.227	144.365	148.774	148.564	165.137	128.207	126.113
10-Feb-09	119.326	119.172	116.240	115.470	120.427	132.798	146.755	164.746	173.140	180.046	172.930	169.712	170.213	169.125	165.048	167.540	169.610	138.248	144.430	153.060	152.781	167.177	133.184	128.160
11-Feb-09	122.069	120.421	119.475	118.556	118.344	129.449	139.475	164.779	174.550	173.669	171.395	170.034	169.439	168.181	169.214	168.601	167.553	134.299	135.677	143.824	140.112	164.288	130.800	126.829
12-Feb-09	93.077	88.201	87.421	87.652	87.649	109.188	150.614	154.806	164.946	164.461	160.684	155.505	154.657	151.874	152.001	156.247	158.821	134.172	136.598	145.131	140.814	163.101	136.349	117.844
13-Feb-09	95.207	95.341	94.884	94.752	95.934	113.846	145.527	151.531	155.175	162.934	158.083	154.686	151.623	150.556	151.867	155.648	157.235	132.169	134.263	142.636	142.343	152.578	129.638	117.707
14-Feb-09	97.640	96.026	95.236	95.158	96.063	105.298	106.258	126.008	140.292	149.544	150.776	148.753	140.743	134.490	134.704	132.367	126.278	121.612	139.331	145.034	148.162	155.966	123.963	114.908
15-Feb-09	94.051	93.287	91.347	88.872	89.054	90.434	85.224	115.425	116.780	127.166	128.731	119.694	119.917	121.700	120.933	127.200	120.327	121.150	135.810	148.695	150.006	136.381	118.291	106.374
16-Feb-09	88.608	87.864	88.392	87.851	87.852	101.815	138.010	147.935	157.774	158.313	157.124	155.226	153.178	153.677	152.732	152.208	150.748	131.459	131.106	138.107	136.528	157.298	124.225	115.757
17-Feb-09	94.225	93.191	93.005	92.033	92.483	99.085	133.711	149.998	152.526	152.422	149.989	151.246	149.274	148.927	154.233	153.883	151.943	131.107	133.444	136.309	135.854	148.408	135.387	119.913
18-Feb-09	100.187	95.078	95.780	94.994	95.863	128.562	139.967	142.655	150.686	150.773	150.581	150.756	150.181	146.044	147.578	149.518	155.027	125.946	133.362	133.636	130.273	150.966	128.116	121.788
19-Feb-09	90.277	91.096	90.177	92.624	103.309	123.304	135.310	149.694	145.759	149.576	150.186	149.040	142.582	140.602	140.269	144.419	145.518	121.489	126.531	129.084	129.271	138.593	128.120	119.413
20-Feb-09	97.503	96.577	94.815	92.783	94.667	109.665	114.067	125.798	126.967	129.818	131.910	132.415	130.371	123.175	124.143	123.949	124.332	116.608	129.644	142.937	142.055	154.147	128.372	113.925
22-Feb-09	99.305	97.741	94.836	92.490	94.129	95.552	97.669	107.694	114.426	117.199	119.215	117.579	118.576	118.024	118.378	119.906	115.944	114.373	123.534	127.839	128.151	127.208	127.457	110.459
23-Feb-09	91.556	91.995	91.037	89.527	93.520	114.578	130.681	133.012	143.804	139.510	140.474	135.498	127.830	131.281	133.302	135.109	138.526	121.249	123.423	127.566	124.370	116.945	118.316	113.008
24-Feb-09	89.737	98.138	94.714	94.309	97.894	116.652	117.677	129.963	134.539	132.620	134.205	128.530	125.514	129.259	131.914	133.975	134.130	119.033	123.811	123.493	122.843	122.744	117.768	112.366
25-Feb-09	122.242	120.302	117.016	114.291	116.330	112.116	121.439	125.966	135.865	135.100	136.691	129.014	122.953	123.374	132.670	136.534	133.472	118.029	123.147	124.003	123.855	126.712	114.904	109.963
26-Feb-09	118.839	117.009	114.980	114.688	119.390	112.136	135.775	127.968	135.028	135.535	140.593	128.414	121.386	123.815	127.521	141.155	132.379	119.969	129.928	130.042	132.330	138.237	114.513	110.405
27-Feb-09	117.077	114.932	114.011	112.517	114.669	117.125	143.614	143.906	146.642	133.681	134.784	130.885	127.431	130.541	138.755	130.149	122.034	134.270	138.178	142.929	146.572	122.418	115.432	
28-Feb-09	101.312	96.329	94.638	91.315	97.224	112.525	114.146	122.220	127.537	133.258	137.174	136.538	133.465	124.820	126.269	126.365	126.602	118.289	139.426	150.030	146.894	144.929	116.308	114.477

Precio mínimo de la serie	\$	85.22
Precio máximo de la serie	\$	185.90
Precio promedio aritmético de la serie	\$	132.86
Precio promedio ponderado	\$	134.30

Precios Promedios (\$/MWh)

FECHA	Diario	Acumulado
01-Feb	\$ 135.07	\$ 135.07
02-Feb	\$ 153.16	\$ 145.01
03-Feb	\$ 156.34	\$ 149.03
04-Feb	\$ 152.08	\$ 149.85
05-Feb	\$ 148.74	\$ 149.64
06-Feb	\$ 146.65	\$ 149.17
07-Feb	\$ 129.84	\$ 146.75
08-Feb	\$ 123.93	\$ 144.32
09-Feb	\$ 148.04	\$ 144.77
10-Feb	\$ 150.82	\$ 145.43
11-Feb	\$ 147.83	\$ 145.67
12-Feb	\$ 137.22	\$ 144.87
13-Feb	\$ 135.73	\$ 144.09
14-Feb	\$ 126.39	\$ 142.89
15-Feb	\$ 116.39	\$ 141.26
16-Feb	\$ 134.19	\$ 140.77
17-Feb	\$ 133.30	\$ 140.29
18-Feb	\$ 133.99	\$ 139.91
19-Feb	\$ 131.80	\$ 139.41
20-Feb	\$ 129.74	\$ 138.90
21-Feb	\$ 121.54	\$ 138.15
22-Feb	\$ 112.47	\$ 137.11
23-Feb	\$ 123.23	\$ 136.50
24-Feb	\$ 121.24	\$ 135.85
25-Feb	\$ 124.28	\$ 135.39
26-Feb	\$ 125.75	\$ 135.00
27-Feb	\$ 127.94	\$ 134.71
28-Feb	\$ 122.21	\$ 134.30



Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Rubros	Febrero 2009	% 1/	Variaciones 2/		Acumulado Anual 2/	
			Mensual	Anual	Acumulada	Var. %
Energía no Servida (MWh)	354.19	0.08%	10.65	29.81	674.31	-36.93
Pérdidas de Transmisión (GWh)	6.4					
Interrupciones de Servicio	151	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.

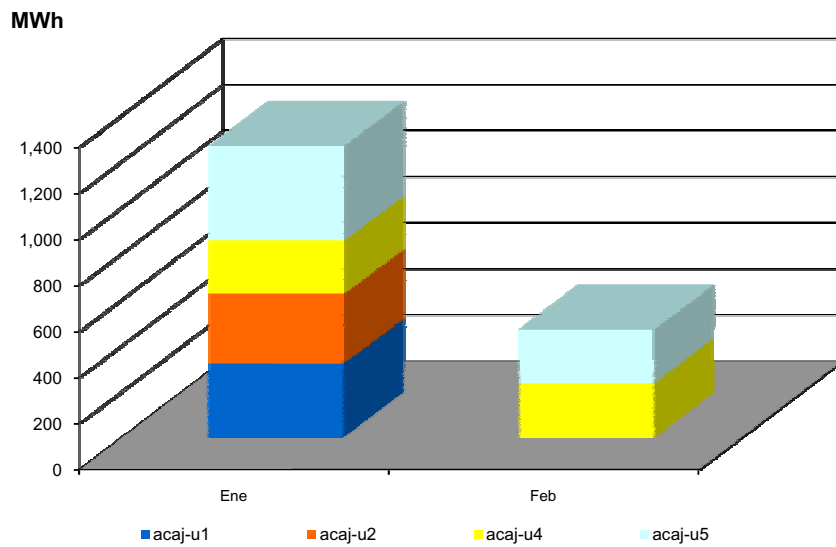
Interrupciones	
Voltaje	Eventos
Circuitos de 23 kV	5
Circuitos de 34.5 kV	21
Circuitos de 46 kV	112
Línea de 115 kV	11
Línea de Interconexión	2
Total	151

Falla en líneas de transmisión	1
Mantenimiento en línea de transmisión	10
Falla en circuitos de distribución	83
Mantenimiento líneas de distribución	55
Fallas líneas de interconexión	
Mantenimiento línea de interconexión 1/	2
Actuación del EDLI	
Total	151

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

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-08	4.71	---	6,798.4	3,495.2	428.4	2,713.6	13,435.6	458,244.4	2.93
Feb-08	4.47	-0.1	6,645.4	1,775.6	439.1	1,839.0	10,699.2	447,347.1	2.39
Mar-08	3.62	-0.2	3,476.0	2,515.0	441.7	2,143.3	8,576.0	464,813.1	1.85
Abr-08	3.18	-0.1	10,038.4	9,741.0	3,211.3	465.0	23,455.7	484,558.2	4.84
May-08	6.08	0.9	12,253.8	11,753.2	3,593.6	0.0	27,600.5	494,234.7	5.58
Jun-08	8.68	0.4	7,657.8	8,149.7	1,182.1	0.0	16,989.7	494,234.7	3.44
Jul-08	4.42	-0.5	3,151.8	3,273.6	463.1	0.0	6,888.5	490,747.0	1.40
Ago-08	1.77	-0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	491,542.1	0.00
Sep-08	0.00	-1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	480,342.5	0.00
Oct-08	0.41	---	226.1	276.4	31.8	0.0	534.3	491,940.4	0.11
Nov-08	0.05	-0.9	0.0	0.0	17.7	0.0	17.7	444,973.5	0.00
Dic-08	1.60	31.0	54.2	0.0	313.3	142.7	510.3	460,442.6	0.11
Ene-09	1.52	-0.1	324.4	301.4	231.2	410.1	1,267.1	472,520.5	0.27
Feb-09	1.92	0.3	0.0	0.0	236.2	234.2	470.4	435,102.1	0.11



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW)
Feb-2009

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto *	Reserva Rodante	Reserva Fría
1	1051	746	755	9	54	251
2	1206	866	864	-2	37	303
3	1213	841	832	-10	67	304
4	1192	817	821	4	62	313
5	1201	805	803	-2	53	343
6	1163	803	805	2	58	302
7	1062	728	736	8	71	263
8	1030	734	743	9	58	238
9	1216	858	865	7	59	298
10	1195	852	861	9	47	298
11	1199	830	850	20	39	330
12	1094	848	862	14	57	189
13	1104	838	856	17	56	210
14	919	772	772	0	54	93
15	903	746	756	10	64	93
16	1116	835	852	17	76	205
17	1120	854	868	14	66	200
18	1118	876	866	-10	63	179
19	1204	862	868	6	75	267
20	1187	834	841	7	112	241
21	1014	789	789	0	35	190
22	1010	765	764	-2	56	189
23	1115	834	829	-6	76	205
24	1093	840	846	6	70	184
25	1104	823	827	4	77	204
26	1110	862	852	-9	60	189
27	1109	829	831	2	86	194
28	994	790	775	-15	36	168

* Valor positivo significa Importación

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
CLESA-OPIC(4-81)	01/02	07:03	01/02	16:20	9h 17m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. CIRCUITO ESTABA SIN CARGA. ENS ETESAL=166 KWH. EN PERIODO 08:00 A 16:17 H. ENS CLESA=20 KWH. RESTO DE TIEMPO.	0.02	186.00	ETESAL
CLESA-ATEO(3-85)	01/02	08:00	01/02	08:02	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / CLESA DEJA EL 85% DE LA CARGA FUERA.	1.07	35.67	CLESA
DELSUR-OPIC(4-82)	01/02	08:02	01/02	17:11	9h 9m	MANUAL	TACACHICO Y SN J OPICO HASTA 17:31H. RESTO TRANSF. A NEJA(CAES) Y 44-4-81. ENS DELSUR=2220.ETESAL=14850 KWH	1.8	17,070.00	ETESAL
CLESA-ATEO(4-80)	01/02	08:03	01/02	08:05	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / DEJA FUERA SUB MOLSA, ESTA CARGA ES DEL 38-4-80 Y ESTABA TRANSF. CON CIERRE DEL 38-4-80 SERA NORMALIZADA. ENS CALC.	7.15	86,380.00	CLESA
CLESA-ATEO(3-85)	01/02	14:58	01/02	15:00	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PARA RECUPERAR LA CARGA QUE TENIA AFECTADA POR TRABAJOS PROG. ENS CALC.	0.02	8,041.00	CLESA
EEO-SMIG(4-82)	02/02	13:07	02/02	13:08	1m	51N	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	14.2	236.67	EEO
EEO-SMIG(4-82)	02/02	13:17	02/02	13:19	2m	51N	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.ENS CALC.	12.98	2,662.67	EEO
EEO-SMIG(4-82)	02/02	13:20	02/02	13:22	2m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N. FUERA SUB-JOCOAITIQUE HASTA LAS 14:05 HRS. NO ENCONTRANDO FALLA.	9.36	312.00	EEO
EEO-15SE(4-83)	02/02	13:30	02/02	13:32	2m	51	FALLA EN LINEA / 13:31 HRS. PRUEBA NEGATIVA, FUERA TRAMO DE LINEA SIN CARGA.	2.23	74.33	EEO
DELSUR-TECO(4-82)	03/02	18:04	03/02	19:07	1h 3m	59N	FALLA EN LINEA / 18:05, 18:10 HRS PRUEBAS NEGATIVAS, DELSUR RETIRO RAMAS SOBRE CIRCUITO, ENS CALCULADA.	6.39	9,320.00	DELSUR
DELSUR-SANA(4-84)	04/02	09:04	04/02	16:00	6h 56m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / POSTEADO EN SU RED. ENS CALC.	0.9	6,240.00	DELSUR
DELSUR-SRAF(4-81)	04/02	10:41	04/02	12:15	1h 34m	51	FALLA EN LINEA / FUERTES VIENTOS. CON EL CIERRE DEJO FUERA SUB EL CHORRERON. 12:41 RECUPERO LA CARGA EN 39-4-81. ENS CALC.	5.95	8,016.00	DELSUR
CLESA-AHUA(4-81)	04/02	13:47	04/02	13:49	2m	51	FALLA EN LINEA / REPORTARON FUERTES VIENTOS.	11.72	390.67	CLESA
CLESA-ACA/J(4-81)	04/02	15:02	04/02	15:03	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	5.04	84.00	CLESA
u03-ACA/J(4-82)	04/02	15:02	04/02	15:03	1m	51NS	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	1.42	23.67	u03
CLESA-ACA/J(4-81)	04/02	15:08	04/02	15:09	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	4.09	68.17	CLESA

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
u03-ACAJ(4-82)	04/02	15:08	04/02	15:10	2m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	0.69	23.00	u03
CLESA-ACAJ(4-81)	04/02	15:30	04/02	15:35	5m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. VIENTOS FUERTES.	4.83	402.50	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	04/02	15:37	04/02	15:39	2m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. VIENTOS FUERTES.	1.09	36.33	CLESA
CLESA-ACAJ(4-81)	04/02	15:37	04/02	15:51	14m	51	FALLA EN LÍNEA / 59N. FUERA SUB-NAVARRETE.	4.42	5,720.00	CLESA
CLESA-ACAJ(4-81)	04/02	18:13	04/02	18:16	3m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. FUERA SUB-NAVARRETE HASTA 20:05 Y DE 22:34 A 24:00 H. LINEA TELEFONICA CERCA DE LINEA 46 KV. ENS CALC.	6.7	7,130.00	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	04/02	18:13	04/02	18:16	3m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	0.22	11.00	CLESA
CLESA-ACAJ(3-81)	05/02	00:05	05/02	07:28	7h 23m	51	FALLA EN LÍNEA / 00:06, 00:18 Y 05:55 PRUEBAS NEG. FUERA SUB-LOS NARANJOS A LAS 08:48 H. EN EL 16-4-81. ENS CALC.	1.38	11,686.00	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	05/02	01:08	05/02	01:10	2m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	0.2	6.67	u03
CLESA-ACAJ(4-81)	05/02	01:08	05/02	01:09	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. DISPARO POR PRUEBA A TRAMO HACIA SUB-NAVARRETE. CONTINUA FUERA HASTA LAS 17:45 H. ENS CALC.	1.58	61,246.33	CLESA
CLESA-SONS(4-82)	05/02	02:48	05/02	02:49	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.39	23.17	CLESA
CLESA-SONS(4-82)	05/02	03:05	05/02	03:06	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	1.65	27.50	CLESA
CLESA-SONS(4-82)	05/02	04:22	05/02	04:23	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA CAMBIAR PORWER FUSE EN SUB-SN JUAN FUNDIDO DESDE LAS 04:06 H. ENS CALC.	2.27	643.00	CLESA
CLESA-SONS(4-81)	05/02	07:11	05/02	07:13	2m	MANUAL	CERO VOLTAJE / POR DISPARO DEL INT. 4-71 POR 51LV.	1.16	38.67	ETESAL
CLESA-SONS(4-82)	05/02	07:11	05/02	07:13	2m	MANUAL	CERO VOLTAJE / POR DISPARO DEL INT. 4-71 POR 51LV.	2.5	83.33	ETESAL
CLESA-SONS(4-82)	05/02	07:21	05/02	07:23	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	2.19	73.00	CLESA
CLESA-SONS(4-82)	05/02	07:36	05/02	08:26	50m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. FUERA SUB-SAN JUAN HASTA LAS 11:05 HRS. ENS CALCULADA.	2.26	5,858.00	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	05/02	10:12	05/02	10:13	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	3.49	58.17	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	05/02	10:22	05/02	10:23	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	3.37	56.17	CLESA
CLESA-ACAJ(4-81)	05/02	10:55	05/02	10:56	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. DISPARO AL MOMENTO QUE CLESA TRATO DE RECUPERAR CIRCUITO DONDE CAMBIARON AISLAMIENTO.	1.78	29.67	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	05/02	10:55	05/02	10:56	1m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	0.99	16.50	u03
CLESA-SONS(4-82)	05/02	11:03	05/02	11:05	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RECUPERAR SUB-SAN JUAN.	2.35	78.33	CLESA

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
CLESA-ATEO(3-84)	05/02	11:19	05/02	11:21	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	3.28	109.33	CLESA
LAGEO-PEDR(4-81)	05/02	11:25	05/02	11:28	3m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, 11:27 PRUEBA (-) FUERA SUB MELARA HASTA LAS 14:02 HRS. OBJETO METALICO SOBRE CIRC. ENS CALC.	8.08	16.316.00	DELSUR
CLESA-ATEO(3-84)	05/02	11:44	05/02	11:47	3m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.5	125.00	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	05/02	11:53	05/02	12:40	47m	MANUAL	FALLA EN LÍNEA / POR DESBALANCE DE CORRIENTE. QUEDA FUERA CLIENTE INDUSTRIAL ELIMINANDO EL DESBALANCE.	1.87	1,464.83	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	05/02	13:07	05/02	13:08	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	11.03	183.83	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	05/02	16:12	05/02	16:14	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. REPORTARON FUERTES VIENTOS.	11.02	367.33	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	05/02	19:41	05/02	19:42	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / CERRAR CUCHILLAS DE CORTE.	4.27	71.17	CLESA
CLESA-ACAJ(4-81)	05/02	23:38	05/02	23:40	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	2.2	73.33	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	06/02	00:16	06/02	00:17	1m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICACION DE RELE 59N.FUERTES VIENTOS	0.1	1.67	u03
CLESA-ACAJ(4-81)	06/02	00:16	06/02	00:17	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICACION DE RELE 59N.FUERTES VIENTOS	2.14	35.67	CLESA
CLESA-ACAJ(4-81)	06/02	01:06	06/02	01:08	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.FUERTES VIENTOS	2.07	69.00	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	06/02	01:06	06/02	01:08	2m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO DE RELE 59N.FUERTES VIENTOS	0.1	3.33	u03
CLESA-ACAJ(3-81)	06/02	01:53	06/02	01:55	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / POR NORMALIZACION DE TRIPOLAR SECCIONADO, DEBIDO A LINEA SUELTA HACIA GEN CUCUMACAYAN.	1.86	62.00	CLESA
CLESA-ACAJ(4-81)	06/02	02:26	06/02	02:27	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N.FUERTES VIENTOS	1.99	33.17	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	06/02	02:26	06/02	02:27	1m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N.FUERTES VIENTOS	0.16	2.67	u03
u03-ACAJ(4-82)	06/02	03:19	06/02	03:20	1m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICACION DE 59N, FUERTES VIENTOS.	0.1	1.67	u03
CLESA-ACAJ(4-81)	06/02	03:19	06/02	03:21	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICACION DE 59N, FUERTES VIENTOS.	1.99	66.33	CLESA
DELSUR-TECO(4-82)	06/02	03:49	06/02	03:50	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	4.19	69.83	DELSUR
CLESA-ACAJ(4-81)	06/02	04:33	06/02	04:35	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. FUERTES VIENTOS	2.13	71.00	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	06/02	04:33	06/02	04:35	2m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. FUERTES VIENTOS	0.1	3.33	u03

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
DELSUR-TECO(4-82)	06/02	04:43	06/02	04:45	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. FUERTES VIENTOS	4.04	134.67	DELSUR
DELSUR-PEDR(4-83)	06/02	04:44	06/02	07:17	2h 33m	51	FALLA EN LÍNEA / 59N. FUERTES VIENTOS, PRUEBA (-) 4:45 HRS DELSUR REVISANDO AL MOMENTO DEL CIERRE FUE SIN CARGA.ENS CAL.	4.22	17,140.00	DELSUR
DELSUR-TECO(4-82)	06/02	04:47	06/02	05:59	1h 12m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. FUERTES VIENTOS, DELSUR REVISANDO. NO ENCONTRARON NADA.ENS CAL.	3.23	6,620.00	DELSUR
EEO-SMIG(4-83)	06/02	13:58	06/02	13:59	1m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / CAMBIO DE AISLAMIENTO DAÑADO EN CIRCUITO.	2.26	37.67	EEO
EEO-SMIG(4-83)	06/02	14:55	06/02	14:56	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR LA CARGA DE ESTE INTERRUPTOR.	1.93	32.17	EEO
CLESA-AHUA(4-81)	07/02	00:22	07/02	00:23	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / AISLAR CUCHILLAS MOTORIZADAS.	5.45	90.83	CLESA
ANDA-SANA(4-85)	07/02	08:17	07/02	08:34	17m	51,51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	4.94	1,399.67	ANDA
CLESA-ACAJ(4-81)	07/02	17:02	07/02	17:04	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	4.62	154.00	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	07/02	17:02	07/02	17:04	2m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	0.08	2.67	u03
LAGEO-PEDR(4-81)	08/02	00:30	08/02	00:31	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N	5.27	87.83	DELSUR
CLESA-AHUA(4-81)	08/02	00:54	08/02	00:55	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR CARGA TRANSFERIDA DE SALCOATITAN.	5.57	92.83	CLESA
ANDA-NEJA(2-84)	08/02	06:43	08/02	06:56	13m	51	FALLA EN LÍNEA / ANDA NO RESPONDIO A LLAMADO NI POR RADIO NI POR TELEFONO HASTA LAS 06:49 HRS. SOLICITO ESPERAR EL CIERRE.	26.66	5,776.33	ANDA
CLESA-AHUA(4-81)	10/02	17:45	10/02	17:46	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	10.91	181.83	CLESA
CLESA-ACAJ(4-81)	10/02	18:00	10/02	18:01	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	4.69	78.17	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	10/02	18:00	10/02	18:01	1m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	0.11	1.83	u03
B&D-SBAR(2-82)	11/02	08:31	11/02	08:32	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.29	21.50	B&D
CLESA-ACAJ(3-81)	12/02	04:56	12/02	04:58	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.5	50.00	CLESA
CLESA-GUAJ(4-81)	12/02	06:32	12/02	06:34	2m	59N	FALLA EN LÍNEA / DESBALANCE DE VOLTAJE.	3.22	107.33	CLESA
EEO-SMIG(4-81)	12/02	08:25	12/02	08:27	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / MANTTO. EN SUB AGUA ZARCA Y CIRCUITO A 46 KV. CARGA TRANSFERIDA A INT.34-4-83.	21.71	723.67	EEO
EEO-SMIG(4-83)	12/02	08:25	12/02	08:27	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PARA RECIBIR LA CARGA DEL INT.34-4-81.	2.04	68.00	EEO

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-SMIG(4-83)	12/02	11:12	12/02	11:13	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA TRANSFERIR PARTE DE LA CARGA AL INT. 34-4-84 DEBIDO A SOBRECARGA.	19.94	332.33	EEO
EEO-SMIG(4-84)	12/02	11:12	12/02	11:13	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECIBIR PARTE DE LA CARGA DEL INT. 34-4-83.	8.8	146.67	EEO
EEO-SMIG(4-81)	12/02	16:20	12/02	16:22	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / NORMALIZAR CARGA TRANSFERIDA AL 4-83.	10.54	351.33	EEO
EEO-SMIG(4-83)	12/02	16:20	12/02	16:22	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / RETORNAR CARGA DEL 4-81.	17.82	594.00	EEO
DELSUR-ATEO(4-81)	13/02	07:19	13/02	07:20	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	8.27	137.83	DELSUR
EEO-SMIG(4-84)	13/02	08:08	13/02	08:10	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / EN SUB-MIRAFLORES. LA CARGA DE ESTA SUBESTACION FUE TRANSFERIDA AL 34-4-81	6.24	208.00	EEO
EEO-SMIG(4-83)	13/02	13:52	13/02	13:54	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PARA RECUPERAR LA SUBESTACION MIRAFLORES, EN LA QUE HABIA MANTTO. PROG. LA CARGA ESTA TRANSFERIDA.	1.8	60.00	EEO
ANDA-SANA(4-85)	14/02	22:00	14/02	22:02	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	8.67	289.00	ANDA
DELSUR-NCUS(2-83)	14/02	23:14	15/02	08:00	8h 48m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. TODA LA CARGA FUERA. ENS ETESAL HASTA LAS 07 HRS. 854.33 KWH. ENS DELSUR DE 7 A 8 HRS. 110 KWH.	0.11	964.33	ETESAL
EEO-SMIG(4-85)	15/02	05:32	15/02	16:23	10h 51m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / TRANSFERIR CARGA AL 40-4-81 POR PAMM EN TX#1 SMIG. / Carga reconectada a las 05:33 del 15-02-2009	3.55	59.17	ETESAL
DEUSEM-OZAT(4-81)	15/02	05:32	15/02	05:33	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RECIBIR LA CARGA DE INT. 34-4-85.	8.09	134.83	ETESAL
d07-ATEO(4-86)	15/02	06:00	15/02	06:02	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS PROG. EN TRAMO DE LINEA HACIA GECSA.	1.15	38.33	d07
EEO-SMIG(4-86)	15/02	08:21	15/02	18:11	9h 50m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / ALIVIAR SOBRECARGA EN TRAF0 No.2 POR PAMM DE ETESAL EN TRAF0 No.1. / Carga reconectada a las 08:24 del 15-02-2009	3.04	152.00	ETESAL
EEO-15SE(4-84)	15/02	08:23	15/02	08:24	1m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / RECIBIR LA CARGA DE INT. 34-4-86.	7.92	132.00	ETESAL
d07-ATEO(4-86)	15/02	09:38	15/02	09:41	3m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / RECUPERAR TRAMO DE LINEA A GECSA.	1.4	70.00	d07
DEUSEM-OZAT(4-81)	15/02	16:22	15/02	16:23	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RETORNAR CARGA CORRESPONDIENTE A INT. 34-4-85.	12.53	208.83	ETESAL

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-15SE(4-84)	15/02	18:10	15/02	18:11	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR/ RETORNAR CARGA CORRESPONDIENTE A INT. 34-4-86.	11.81	196.83	ETESAL
CLESA-ATEO(3-85)	16/02	02:27	16/02	02:28	1m	51	FALLA EN LÍNEA / LLUVIA EN LA ZONA.	1.24	20.67	CLESA
CLESA-ATEO(3-85)	16/02	03:01	16/02	03:02	1m	51	FALLA EN LÍNEA / LLUVIA EN LA ZONA.	1.1	18.33	CLESA
DELSUR-PEDR(4-83)	16/02	15:18	16/02	15:19	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	8.75	145.83	DELSUR
EEO-SMIG(4-83)	17/02	10:52	17/02	10:53	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	3.9	65.00	EEO
CAESS-CGRA(4-81)	18/02	11:13	18/02	11:15	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / SOLICITADO DE EMERGENCIA PARA CORREGIR PROBLEMA EN CUCHILLAS DE ENTRADA AL TX 46/13.2 DE CAESS	10.1	336.67	CAESS
EEO-SMIG(4-85)	18/02	19:27	18/02	19:28	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	6.13	102.17	EEO
CLESA-ATEO(3-84)	20/02	07:25	20/02	07:26	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.63	43.83	CLESA
DELSUR-ATEO(4-81)	20/02	08:47	20/02	08:48	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N	10.2	170.00	DELSUR
DELSUR-ATEO(4-81)	20/02	08:56	20/02	08:57	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N	7.73	128.83	DELSUR
EEO-SMIG(4-83)	20/02	10:15	20/02	10:16	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / EMERGENCIA PARA RETIRAR ACOMETIDA EN CIRCUITO A 23 KV.	2.8	46.67	EEO
EEO-SMIG(4-83)	20/02	11:34	20/02	11:36	2m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N	3.97	132.33	EEO
EEO-15SE(4-84)	20/02	21:37	20/02	21:39	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA TRANSFERIR CARGA AL 18-4-83 Y 34-4-86.	8.38	279.33	EEO
EEO-15SE(4-83)	20/02	21:37	20/02	21:39	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA TRANSFERIR LAS SUBESTACIONES DE S. ANITA Y CHAPELTIQUE DEL 18-4-84.	2.29	76.33	EEO
EEO-SMIG(4-86)	20/02	21:37	20/02	21:38	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA TRANSFERIR LAS SUBESTACIONES DE CHAPELTIQUE Y C. BARIOS, QUE ESTABAN EN EL 18-4-84.	4.14	69.00	EEO
EEO-15SE(4-83)	21/02	21:32	21/02	21:34	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RETORNAR CARGA CORRESPONDIENTE A INT. 18-4-84.	7.23	241.00	EEO
EEO-15SE(4-84)	21/02	21:32	21/02	21:34	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / NORMALIZAR CARGA QUE ESTABA TRANSFERIDA A INTS. 18-4-83 Y 34-4-86.	0.16	5.33	EEO
EEO-SMIG(4-86)	21/02	21:32	21/02	21:33	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RETORNAR CARGA CORRESPONDIENTE A INT. 18-4-84.	7.22	120.33	EEO
CLESA-ACAJ(3-82)	22/02	07:02	22/02	16:53	9h 51m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / DESMONTAJE DE INT. 3-81, PAMM. CARGA TRANSFERIDA A INT. 13-4-81. / Carga reconectada a las 07:47 del 22-02-2009	0.75	562.50	ETESAL
CLESA-ACAJ(3-84)	22/02	07:02	22/02	16:48	9h 46m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / DESMONTAJE DE INT. 3-81, PAMM. TODA LA CARGA FUERA. ENS CALC.	0.77	10,310.00	ETESAL

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
CLESA-ACAJ(4-81)	23/02	09:16	23/02	09:23	7m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	4.83	563.50	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	23/02	09:16	23/02	09:17	1m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	0.85	14.17	u03
DELSUR-ATEO(4-81)	23/02	15:01	23/02	15:03	2m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	10.95	365.00	DELSUR
CAESS-SRAF(4-83)	24/02	15:06	24/02	15:08	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	5.34	178.00	CAESS
CLESA-ATEO(3-84)	26/02	15:02	26/02	15:04	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / EMERGENCIA CAUSADA POR LÍNEA SOBRE CRUCERO.	3.05	101.67	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	26/02	16:25	26/02	16:27	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR TRAMO DE LÍNEA EN LA QUE SE ESTABA HACIENDO REPARACIONES.	2.84	94.67	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	26/02	17:51	26/02	17:52	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.97	49.50	CLESA
CAESS-SRAF(4-83)	26/02	19:34	26/02	19:35	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	7.86	131.00	CAESS
CAESS-SRAF(4-83)	26/02	22:56	27/02	02:12	3h 16m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA REPARAR LÍNEA ROTA. LA CARGA FUE TRANSFERIDA A SBAR. / Carga reconectada a las 22:57 del 26-02-2009	3.61	60.17	CAESS
EEO-SMIG(4-82)	27/02	16:28	27/02	16:30	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, 16:29 H. PRUEBA (-) FUERA ANAMOROS POR POSTE CHOCADO HASTA LAS 06:49 H. DEL 28 FEB. ENS CALCULADA.	13.1	51,320.00	EEO
CLESA-ATEO(3-84)	28/02	17:15	28/02	17:16	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.51	41.83	CLESA

Programa Anual de Mantenimientos

PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACION	REPROGRAMADO	DURACION	EJECUTADO	DURACION	MOTIVO
GUAJUJO							
UNIDAD 1	08-Jun-09	23-Jun-09		16 DIAS			Cambio de empaque de Computera de Bocatoma
CERRON GRANDE							
UNIDAD 1	20-Jul-09	03-Ago-09		15 DIAS			Inspección de Rodetea y ajuste de alabes del distribuidor
UNIDAD 2	25-Jun-09	16-Jul-09		22 DIAS			Mantenimiento mayor
5 DE NOVIEMBRE							
UNIDAD 1	23-May-09	07-Jun-09		16 DIAS			Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	11-Abr-09	13-Abr-09		3 DIAS			Sustitución guía de Turbina
UNIDAD 3	03-May-09	17-May-09		15 DIAS			Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	20-Abr-09	28-Abr-09		9 DIAS			Inspección del Generador
15 DE SEPTIEMBRE							
UNIDAD 1	19-Ene-09	31-Ene-09		13 DIAS			Mantenimiento mayor y pendientes de Garantía
UNIDAD 2	19-Ene-09	31-Ene-09		13 DIAS			Mantenimiento menor y cambio de sellos de alabes de Turbina
AHUACHAPAN							
UNIDAD 3	05-Jun-09	24-Jul-09		20 DIAS			Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	20-Sep-09	31-Oct-09		42 DIAS			Mantenimiento mayor, revisión anual
BERLIN							
UNIDAD 3	12-Ene-09	31-Ene-09	01-Feb-09	20 DIAS		30 DIAS	Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	30-Ago-09	19-Sep-09		21 DIAS			Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	18-Oct-09	31-Oct-09		14 DIAS			Mantenimiento mayor, revisión anual
ACAJUTLA							
MOTOR 8	01-Feb-09	02-Mar-09	05-Abr-09	30 DIAS		04-May-09	Mantenimiento de 48,000 Hrs.
MOTOR 9	05-Abr-09	04-May-09	31-May-09	30 DIAS		29-Jun-09	Mantenimiento de 48,000 Hrs.
MOTOR 7	31-May-09	29-Jun-09	02-Ago-09	30 DIAS		31-Ago-09	Mantenimiento de 48,000 Hrs.
MOTOR 5	02-Ago-09	31-Ago-09	04-Oct-09	30 DIAS		02-Nov-09	Mantenimiento de 48,000 Hrs.
UNIDAD 2	01-Sep-09	26-Sep-09		26 DIAS			Mantenimiento de Caldera y Auxiliares.
UNIDAD 4	09-Feb-09	28-Feb-09		20 DIAS		08-Jun-09	Mantenimiento de Turbina y Sistema de Combustión.
MOTOR 1	04-Oct-09	02-Nov-09		30 DIAS			Mantenimiento de 60,000 Hrs.
SOYAPANGO							
MOTOR 1	04-May-09	24-May-09		21 DIAS			Mantenimiento de 16,000 Hrs.
NEJAPA POWER							
MOTORES							El 75% de las semanas del año, tendran en Mantenimiento un motor
CESSA							
MOTOR 5	09-Mar-09	14-Mar-09	23-Feb-09	6 DIAS		03-Mar-09	Mantenimiento del motor
MOTORES	06-Jul-09	08-Ago-09		34 DIAS			Mantenimiento en los motores
TALNIQUE							
MOTORES							
TEXTUFIL							
MOTOR 5	02-Mar-09	08-Mar-09		7 DIAS			Mantenimiento de 7,500 Hrs.
MOTOR 4	16-Mar-09	22-Mar-09		7 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 2	25-May-09	31-May-09		7 DIAS			Mantenimiento de 7,500 Hrs.
MOTOR 1	22-Jun-09	28-Jun-09		8 DIAS			Mantenimiento de 7,500 Hrs.
MOTOR 6	01-Sep-09	08-Sep-09		10 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 7	21-Sep-09	30-Sep-09		10 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 3	12-Oct-09	19-Oct-09		8 DIAS			Mantenimiento de 7,500 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