



BOLETÍN ESTADÍSTICO

Enero 2005



Unidad de Transacciones, S.A.

Administradora del Mercado Mayorista de Energía Eléctrica de El Salvador

Km. 12 ½ carretera al Puerto de La Libertad

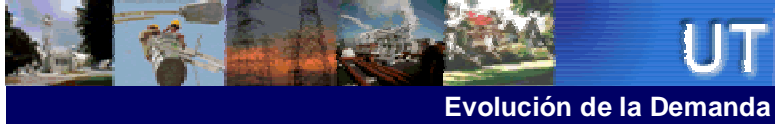
CONTENIDO

	Pág.
Resumen Ejecutivo	3
Mercado Mayorista de Energía (MME)	
♦ Evolución de la demanda	4
♦ Cobertura de la demanda	5
Por recurso	5
Por agente	5
Por mercado	6
♦ Intercambios internacionales	7
♦ Precios	9
Sistema de Transmisión	
♦ Energía no servida	11
♦ Pérdidas de transmisión	11
♦ Interrupciones	11
Otras estadísticas	
♦ Generación obligada	12
♦ Demanda máxima de potencia	12
♦ Demanda máxima semanal	12
♦ Reserva fría por confiabilidad	13
♦ Condiciones de reserva	14
♦ Interrupciones del servicio	15
♦ Mantenimientos programados	22

ENERO 2005

Energía Transada		GWh	%
	Hidroeléctrica	81.7	21.7%
	Geotérmica	81.4	21.6%
	Térmica	165.1	43.8%
	Importaciones	46.6	12.4%
	Desvíos	2.1	0.6%
Total inyecciones MME		376.9	100.0%
(-)	Exportaciones	0.9	
	Desvíos	1.3	
	Pérdidas de transmisión ^{1/}	7.0	1.9%
		367.7	
Demanda Mercado Mayorista			%
	Mercado de Contratos	268.9	73.1%
	Mercado Regulador del S	98.8	26.9%
		367.7	Δ %MM12
			3.3
Energía de Paso		Retiro	Inyección
	Guatemala	6.2	0.1
	Honduras	0.1	6.2
Precios MRS (\$/MWh)			Δ %
Promedio mensual		\$ 64.76	-11.2%
	Máximo	\$ 179.49	
	Mínimo	\$ 1.59	
Demanda Máxima de Potencia		MW	Hora
	Máxima	773	03/Ene/2005 18:30
	Mínima	288	02/Ene/2005 03:30

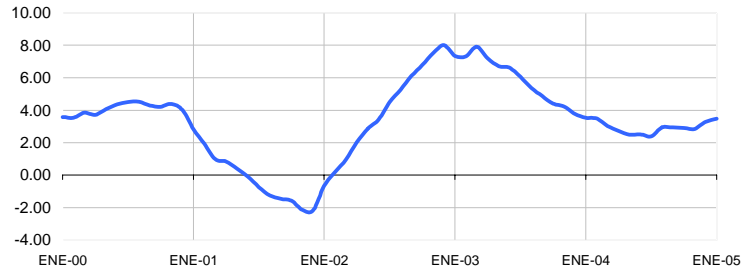
^{1/} Como porcentaje de la inyección



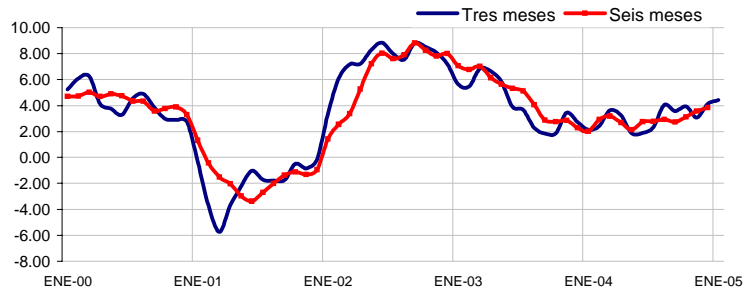
	Enero 2005		Var. % Anual	Acumulado Anual		Últimos tres meses		Últimos doce meses	
	GWh	Var. %		GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Generación nacional transada	329.0	-4.4	5.9	329.0	5.9	338.9	4.1	347.8	2.8
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	45.8	6.0	-13.4	45.8	-13.4	40.6	6.9	31.2	8.4
Pérdidas de transmisión	7.0	0.5	-0.3	7.0	-0.3	6.8	8.4	6.9	-8.6
Demanda Mercado Mayorista	367.7	-3.3	3.4	367.7	3.4	373.2	4.4	372.2	3.5

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

Tasa de variación anual
 Promedio móvil doce meses
 Enero 2000
 Enero 2005



Tasa de variación anual
 Promedio móvil tres y seis meses
 Enero 2000
 Enero 2005

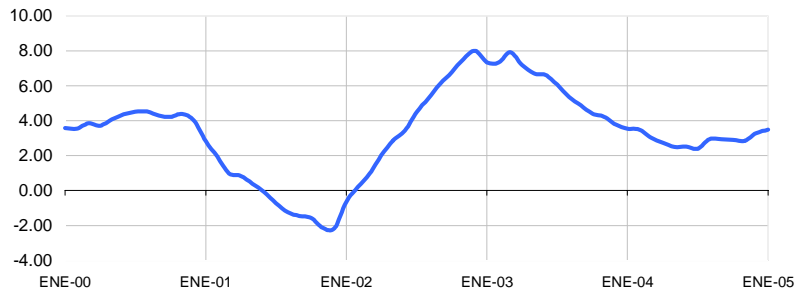




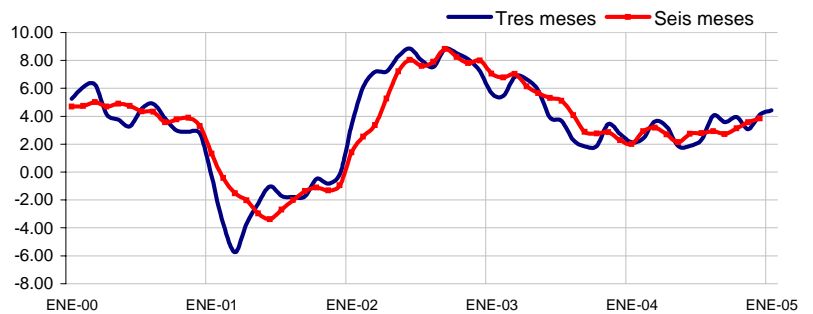
	Enero 2005		Var. % Anual	Acumulado Anual		Últimos tres meses		Últimos doce meses	
	GWh	Var. %		GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Generación nacional transada	329.0	-4.4	5.9	329.0	5.9	338.9	4.1	347.8	2.8
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	45.8	6.0	-13.4	45.8	-13.4	40.6	6.9	31.2	8.4
Pérdidas de transmisión	7.0	0.5	-0.3	7.0	-0.3	6.8	8.4	6.9	-8.6
Demanda Mercado Mayorista	367.7	-3.3	3.4	367.7	3.4	373.2	4.4	372.2	3.5

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

Tasa de variación anual
 Promedio móvil doce meses
 Enero 2000
 Enero 2005



Tasa de variación anual
 Promedio móvil tres y seis meses
 Enero 2000
 Enero 2005





Por Recurso Inyectado

	Enero 2005		Var. %	Acumulado Anual		Últimos 3 meses		Últimos 12 meses	
	GWh	Var. %	Anual	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	81.7	-0.1	2.8	81.7	2.8	90.0	-6.1	115.4	-2.5
Geotérmica	81.4	-1.0	-0.7	81.4	-0.7	80.5	-1.3	79.0	-1.7
Térmica	165.1	-7.9	11.3	165.1	11.3	168.5	13.5	153.5	9.8
Importaciones	46.6	6.3	-17.0	46.6	-17.0	41.2	-2.2	38.0	1.2

^{1/} Incluye pérdidas por transmisión

Por Agente

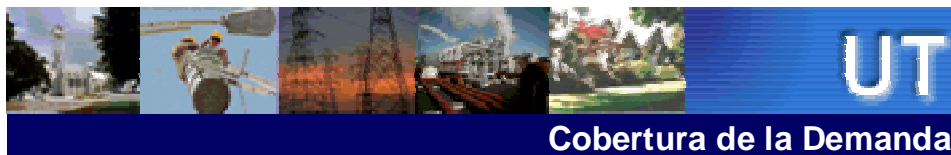
	Enero 2005		Var. %	Acumulado Anual		Últimos 3 meses		Últimos 12 meses	
	GWh	Var. %	Anual	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Cel	81.7	-0.1%	2.8%	81.7	2.8%	90.0	-6.1%	115.4	-5.1%
Nejapa Power	73.4	-9.5%	-7.5%	73.4	-7.5%	75.1	-4.7%	74.2	10.7%
Duke Energy	74.3	-11.2%	36.6%	74.3	36.6%	79.2	32.4%	71.0	10.1%
LaGeo	81.4	-1.0%	-0.7%	81.4	-0.7%	80.5	-1.3%	79.0	-1.9%
Cessa	8.0	18.4%	18.6%	8.0	18.6%	7.9	54.3%	5.5	4.6%
Cassa	9.3	20.5%	18.9%	9.3	18.9%	6.3	34.7%	3.7	335.9%
AES Clesa ^{1/}	0.0	0.0%	0.0%	0.0	0.0%	0.0	-99.7%	0.0	-100.0%

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

Por Contratos de Inyección

	Feb-04	Mar-04	Abr-04	May-04	Jun-04	Jul-04	Ago-04	Sep-04	Oct-04	Nov-04	Dic-04	Ene-05
Excelergy	27.0	28.2	28.0	29.1	28.2	27.4	28.3	26.6	24.0	24.0	24.9	29.6
El Paso	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	1.8	2.1	0.1	1.4
Origem	4.4	5.6	7.8	6.3	3.6	5.1	5.1	9.7	14.6	4.9	7.7	8.6
Caess	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Delsur	9.3	6.6	3.1	0.0	2.2	5.7	4.1	0.3	2.0	0.1	2.2	3.4
AES Clesa	16.3	21.4	17.5	0.0	0.0	15.6	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0
Cel	21.8	24.0	25.4	26.4	25.5	26.4	26.4	34.9	36.0	25.5	25.9	28.7
Nejapa	82.2	88.5	87.4	88.0	83.8	86.9	87.6	84.3	84.3	82.2	86.7	84.0
Duke Energy	53.1	57.2	54.4	56.5	53.5	57.1	55.3	55.0	56.8	50.4	51.5	51.1
LaGeo	58.0	62.0	60.3	60.9	56.9	59.0	59.0	57.0	59.2	57.9	61.9	62.2
Cessa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
Cassa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
(-) C.X. ^{1/}	3.8	4.6	6.3	4.2	2.8	2.9	4.0	3.1	1.9	0.2	0.7	0.1
Total	268.3	289.1	277.7	263.1	251.7	280.3	264.7	265.2	276.8	247.0	260.4	268.9

^{1/} CX: Contratos de Exportación



Por Mercado Primario

Mercado	Feb-04	Mar-04	Abr-04	May-04	Jun-04	Jul-04	Ago-04	Sep-04	Oct-04	Nov-04	Dic-04	Ene-05
MC	268.3	289.1	277.7	263.1	251.7	280.3	264.7	265.2	276.8	247.0	260.4	268.9
MRS	81.2	101.0	87.4	119.8	115.6	93.1	107.9	97.0	106.2	124.8	119.8	98.8
Total	349.5	390.1	365.1	382.9	367.3	373.4	372.6	362.2	383.0	371.8	380.2	367.7

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Mercado de Contratos por Operador

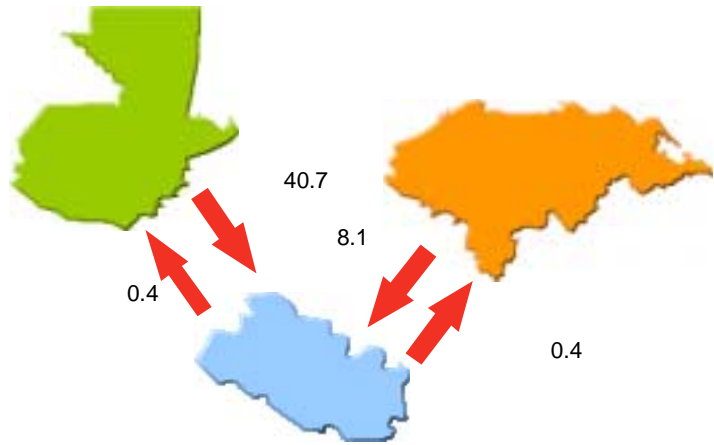
Operador	Feb-04	Mar-04	Abr-04	May-04	Jun-04	Jul-04	Ago-04	Sep-04	Oct-04	Nov-04	Dic-04	Ene-05
CAESS	89.2	95.6	91.8	95.2	91.7	95.7	94.4	92.7	99.5	96.3	99.5	99.3
DELSUR	67.2	68.8	66.1	63.4	61.0	66.1	65.0	63.6	70.4	56.2	63.6	71.4
CLESA	43.8	51.1	45.9	29.4	28.6	45.2	32.2	29.1	29.5	31.1	31.7	29.9
EEO	17.7	19.0	18.3	18.9	18.3	18.9	18.8	18.3	18.9	18.3	19.0	18.9
DEUSEM	5.9	6.2	6.2	6.4	6.0	6.3	6.4	6.1	6.4	6.1	6.2	6.4
CEL-COM	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
LAGEO-COM	3.7	4.0	4.2	4.5	4.4	4.7	4.6	3.9	0.7	0.7	0.7	0.7
EXCELERGY	15.6	16.7	16.2	16.9	16.2	17.1	17.0	26.0	25.0	12.7	13.6	13.6
ANDA	21.2	23.7	25.1	26.0	25.1	26.0	26.0	25.2	26.0	25.2	25.6	28.4
OTROS	3.5	3.7	3.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2
Total MRS	268.3	289.1	277.7	263.1	251.6	280.3	264.7	265.2	276.7	246.9	260.3	269.0

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

*/ Variaciones mayores de 2000% no se detallan

Mercado Regulador del Sistema por Operador

Operador	Feb-04	Mar-04	Abr-04	May-04	Jun-04	Jul-04	Ago-04	Sep-04	Oct-04	Nov-04	Dic-04	Ene-05
CAESS	41.2	51.7	43.8	52.6	51.1	50.9	48.4	47.7	52.9	50.7	45.5	38.2
DELSUR	13.4	21.8	18.6	24.7	22.8	17.8	17.0	17.9	16.7	26.4	22.5	13.1
CLESA	14.3	13.0	13.7	32.3	30.4	15.3	29.3	29.4	32.7	30.0	32.3	34.1
EEO	18.0	21.8	20.0	20.1	18.6	18.5	19.6	17.1	18.7	17.8	19.7	18.3
DEUSEM	2.5	3.5	2.9	2.9	2.8	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	3.1	2.7
CEL-COM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGEO-COM	-0.1	-0.02	-0.03	-0.005	-0.004	-0.07	-0.01	0.19	-0.01	0.00	-0.01	0.00
EXCELERGY	-8.7	-9.2	-8.9	-9.2	-8.7	-9.2	-9.3	-18.3	-18.9	-4.9	-5.5	-5.4
ANDA	1.6	1.1	-1.8	-2.9	-4.2	-4.3	-3.1	-2.5	-1.5	-1.1	-0.8	-3.7
OTROS	-1.2	-2.7	-0.9	-0.7	2.9	1.6	3.3	2.7	2.8	3.3	2.8	1.5
Total MC	81.0	101.0	87.4	119.8	115.7	93.1	107.9	96.8	106.1	124.8	119.6	98.8



Comercio Internacional por Tipo de Operador

Importaciones	Feb-04	Mar-04	Abr-04	May-04	Jun-04	Jul-04	Ago-04	Sep-04	Oct-04	Nov-04	Dic-04	Ene-05
DISTRIBUIDORES	27.9	30.5	22.0	0.0	2.0	21.3	7.0	0.4	2.6	4.0	4.0	5.9
COMERCIALIZADORES	23.7	23.7	16.9	8.4	17.6	22.9	23.3	13.8	15.0	25.2	33.7	35.1
GENERADORES	1.5	3.2	1.3	26.6	11.9	2.6	0.5	0.3	4.0	3.4	6.1	5.5
DESVIOS	0.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.7	2.3
EMERGENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.04	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	53.2	58.0	40.3	35.0	31.5	46.8	30.8	14.7	21.9	33.0	44.5	48.8

Exportaciones	Feb-04	Mar-04	Abr-04	May-04	Jun-04	Jul-04	Ago-04	Sep-04	Oct-04	Nov-04	Dic-04	Ene-05
DISTRIBUIDORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.01	0.0	0.0	0.0
COMERCIALIZADORES	3.9	4.6	6.6	4.4	3.3	3.2	4.5	3.3	2.5	0.1	0.7	0.1
GENERADORES	0.1	0.2	0.03	0.2	0.3	0.0	0.0	5.1	35.4	0.04	0.004	0.7
DESVIOS	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4
EMERGENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	4.0	4.8	6.6	4.8	4.2	3.8	5.0	8.4	37.9	0.1	0.7	2.2



Importaciones por Operador

Operador	2004												2005	Total
	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene		
CAESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DELSUR	9.0	6.4	3.1	-	2.0	5.7	4.0	0.3	1.9	-	-	3.3	35.9	
CLESA	18.9	24.0	18.9	-	-	15.6	3.0	0.1	0.7	4.0	4.0	2.6	91.8	
EXCELERGY	21.4	22.2	16.9	8.0	15.6	22.1	22.6	9.2	5.1	15.3	15.3	20.9	194.5	
EL PASO	0.1	0.17	-	0.1	0.6	0.1	0.05	0.1	1.7	1.9	1.9	0.8	7.6	
DUKE	0.8	1.9	0.01	0.02	0.8	0.3	0.3	0.2	2.8	1.0	1.0	2.2	11.3	
LAGEO	0.7	0.4	0.5	0.4	0.2	0.7	0.3	0.1	1.1	1.2	1.2	1.7	8.4	
CEL	-	0.9	0.8	26.2	10.8	1.6	-	-	-	1.1	1.1	1.6	44.2	
MERCELEC	0.6	0.4	0.02	0.2	0.8	0.01	0.08	0.0	0.2	0.9	0.9	0.7	4.8	
ORIGEM	1.6	0.9	-	0.04	0.6	0.7	0.6	4.4	8.0	7.1	7.1	12.5	43.7	
DUKE-COMERC.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DESVIOS	0.1	0.6	0.1	-	-	-	-	0.2	0.3	0.4	0.4	2.3	4.5	
Emergencia	-	-	-	-	0.04	-	-	-	-	-	-	-	0.0	
Total	53.2	57.9	40.3	35.0	31.5	46.8	30.9	14.7	21.9	33.0	33.0	48.5	446.8	

Exportaciones por Operador

Operador	2004												2005	Total
	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene		
NEJAPA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0	
DUKE	-	0.2	-	0.2	0.0	-	0.0	0.0	0.6	0.0	0.00	-	1.1	
EL PASO	3.9	4.6	6.6	4.4	3.3	3.2	4.5	3.3	2.4	0.1	0.7	0.1	37.1	
CAESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0	
EXCELERGY	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0	
MERCELEC	0.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0	
LAGEO	0.08	-	0.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.1	
CEL	-	-	-	-	0.2	-	-	5.1	34.8	-	-	0.7	40.9	
DESVIOS	-	-	-	0.2	0.6	0.6	0.5	-	-	-	-	1.3	3.2	
Total	4.0	4.8	6.7	4.8	4.2	3.8	5.0	8.4	37.9	0.1	0.7	2.2	82.4	

Comercio Internacional por frontera

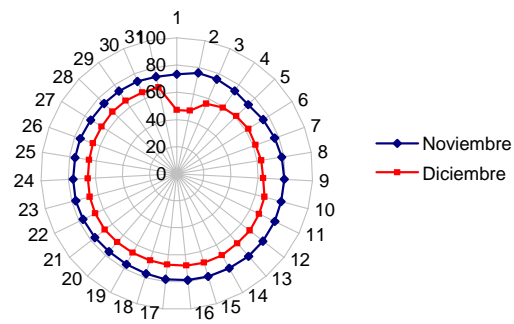
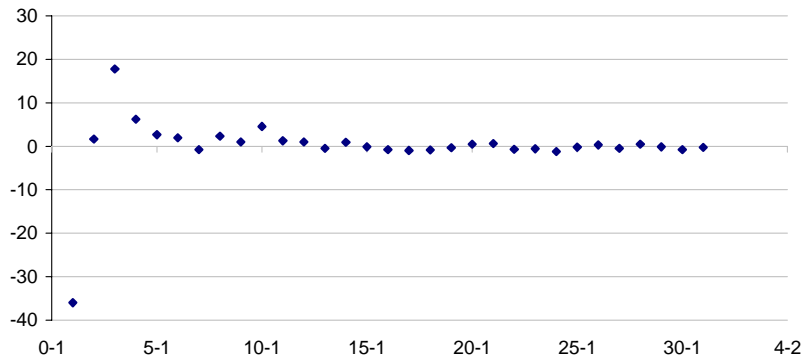
Operador	Guatemala		Honduras		Total	
	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.
ENERO	0.4	40.7	1.8	8.1	2.2	48.8

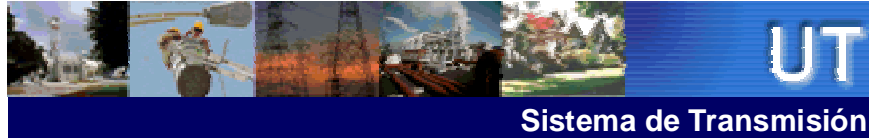
Total	0.4	40.7	1.8	8.1	2.2	48.8
--------------	------------	-------------	------------	------------	------------	-------------



Volatilidad de los precios

Enero 2005





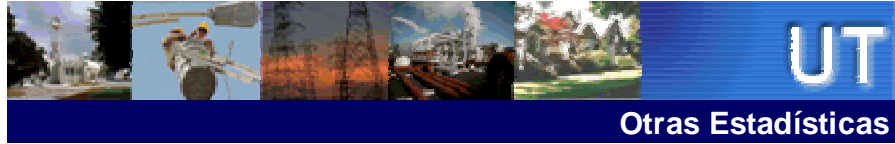
ENS, Pérdidas e interrupciones

Rubros	Enero 2005	% ^{1/}	Variaciones		Acumulado Anual	
			Mensual	Anual	Acumulada	Var. %
Energía no Servida (MWh)	574.54	0.16%	45.81	15.23	574.54	15.23
Pérdidas de Transmisión (GWh)	7.0		0.50	-0.28	7.01	-8.39
Interrupciones de Servicio	114	eventos				

^{1/} Energía no Servida como porcentaje de demanda

Interrupciones	Enero 2005
Voltaje	
Circuitos de 23 kV	6
Circuitos de 34.5 kV	12
Circuitos de 46 kV	88
Línea de 115 kV	4
Línea de Interconexión	4
Total	114
Motivo	
Falla en líneas de transmisión	0
Mantenimiento en línea de transmisión	4
Falla en circuitos de distribución	67
Mantenimiento líneas de distribución	39
Fallas líneas de interconexión	4
Mantenimiento línea de interconexión ^{1/}	0
Actuación del EDLI	-
Total	114

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



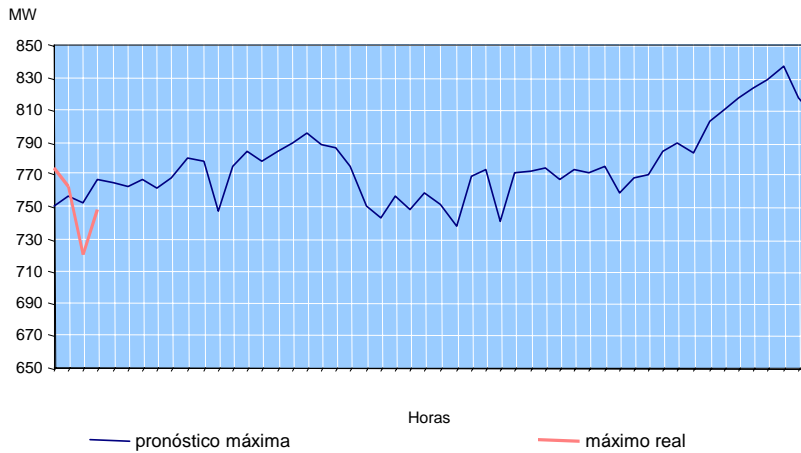
Generación obligada

Rubros	Enero 2005	Acumulado Anual		Últimos tres meses		Últimos doce meses	
	Energía	MWh	Var. %	MWh	Var. %	MWh	Var. %
Servicio de CAG	3,255.0	3,255.0	-77.0	1,237.6	-79.0	5,850.3	34.9
Sustitución	22,879.7	22,879.7	813.8	10,463.9	248.1	5,184.7	178.5
Calidad de servicio	-	-	-	-	-	-	0.0
Rehabilitación de líneas	-	-	-	-	-	-	0.0
Sustitución con Equipos RFC	1,133.5	1,133.5	-	423.0	1,332.4	251.2	100.0
Total	27,268.2	27,268.2					

Demanda Máxima de Potencia

Diciembre	Coincidental		Var. %	
Demanda	MWh	Día	Mensual	
Media	690	Martes	15:00	2.1
Nocturna	773	Lunes	18:30	2.8
Mínima	288	Domingo	03:30	-2.6

Demanda máxima semanal / 2005

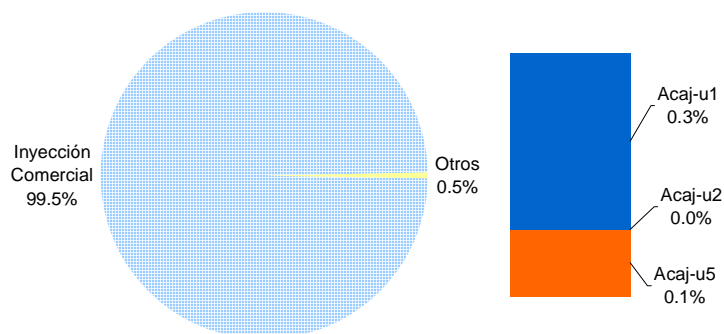




Reserva Fría por Confiabilidad

Mes	Pi (US\$)	Var.% Mensual	Inyecciones por planta (MWh)				Inyección Total (MWh)	% RFC
			Acaj-u1	Acaj-u2	Acaj-u5	Total		
Enero-04	1.73		0.0	238.9	105.4	344.3	366,006.1	0.1
Febrero	2.24	29.5	0.0	0.0	1,031.5	1,031.5	360,734.1	0.3
Marzo	2.07	-7.6	344.8	309.7	524.6	1,179.1	402,873.9	0.3
Abril	1.60	-22.7	0.0	0.0	87.4	87.4	378,638.2	0.02
Mayo	1.65	3.1	3,496.8	1,782.7	1,190.2	6,469.7	394,533.0	1.64
Junio	1.82	10.3	2,555.0	894.5	260.1	3,709.5	379,459.9	0.98
Julio	1.99	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	384,969.5	0.00
Agosto	1.86	-6.5	0.0	0.0	71.6	71.6	384,225.0	0.02
Septiembre	1.83	-1.6	1,377.4	606.1	554.7	2,538.2	376,214.6	0.67
Octubre	1.76	-3.8	1,559.7	0.0	555.2	2,114.8	427,861.9	0.49
Noviembre	1.92	9.1	774.7	215.5	553.4	1,543.7	378,419.4	0.41
Diciembre	1.86	-3.1	2,524.5	2,453.8	593.6	5,571.9	387,843.1	1.44
Enero-05	1.59	-14.5	1,247.9	0.0	471.2	1,719.1	367,723.4	0.47

^{1/} Dato calculado a partir del 15/03/2003, fecha de inicio del mercado. Se estimó solo con datos de potencia, no incluye costos variables



Condiciones de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW)
Enero - 2005

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto *	Reserva Rodante	Reserva Fría
1	835	516	609	93	115	203
2	832	546	645	99	104	182
3	838	701	772	71	100	37
4	809	680	759	79	93	36
5	803	692	762	71	75	36
6	817	691	759	68	91	36
7	821	674	758	84	110	37
8	822	597	694	98	78	147
9	814	550	640	90	81	183
10	827	668	745	77	122	37
11	814	641	753	113	41	132
12	803	629	761	132	42	132
13	807	618	758	140	44	145
14	788	617	752	135	103	68
15	807	607	674	67	72	128
16	798	547	617	71	90	162
17	806	571	708	137	50	185
18	799	585	705	120	50	164
19	797	586	698	112	61	149
20	824	586	704	118	55	183
21	820	585	719	134	68	167
22	826	557	655	99	99	170
23	768	534	637	103	89	145
24	775	614	734	120	98	63
25	828	603	734	131	88	138
26	822	598	730	132	72	152
27	806	594	735	141	80	132
28	804	611	746	135	65	128
29	814	614	686	72	72	128
30	680	592	668	76	26	63
31	830	631	752	121	66	133

* Valor positivo significa Importación

Nota:

Valores por debajo del 7% implican déficit de reserva



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha final	Hora final	Duración	Raíz	Motivo	KWh	Reparación cable
CLAS. ATUOC	1-Ene	00:00	26-Ene	17:11	167h 11m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR		CLESA
CLAS. UNIAUT	1-Ene	06:38	1-Ene	09:22	44m	20-Feb	FALLA DE TRAF. DE ADCC. PRUEBA DE CIERRE DE CKT EN VACÍO.		
CLASUR. ATUOC	2-Ene	17:41	2-Ene	17:42	1m	51N, 59N	FALLA EN UN BA, PRUEBA DE CIERRE MEGATOMA DESDE. ENS CALC.	750	CLESA
CLASUR. UNIAUT	3-Ene	13:57	3-Ene	14:02	5m	20-Feb	FALLA EN UN BA	112	DELSUR
							FALLA EN UN BA	1,614	EB0
							ARBOL SOBRE LINEA. EBO DEJA FUERA AL RED EN O R DE 3,2 MM DE		
							CARGA. SE CALCULA ENERGIA		
CLASUR. UNIAUT	3-Ene	14:25	3-Ene	14:26	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR	489	EB0
							DEJA FUERA CARGA D ED M3. RECUPERADA A LAS 16:15 H RS. ENS		
							CALCULADA.		
UNICHO. PORK	4-Ene	01:49	4-Ene	01:50	1m	59N	FALLA EN UN BA	113	DELSUR
CLASUR. PORK	4-Ene	01:52	4-Ene	01:54	2m	59N	FALLA EN UN BA	3,407	DELSUR
							DESBALANCE DE VOLTAJE, DELSUR, DEJA FUERA CARGA LAS FLUTAS.		
							07:10 H. RECUPERADA. ENS CALC ULADA.		
CLASUR. PORK	4-Ene	01:52	4-Ene	01:54	2m	59N	FALLA EN UN BA, ELIMINAR INDICACION DE RELE 59N.	52	DELSUR
UNICHO. PORK	4-Ene	01:52	4-Ene	01:53	1m	59N	ID EN	53	DELSUR
CLAS. CLASUR	4-Ene	05:15	4-Ene	05:18	3m	20-Feb	FALLA EN UN BA	136	CLESA
UNICHO. PORK	5-Ene	13:08	5-Ene	13:09	1m	59N	FALLA EN UN BA, DESBALANCE DE VOLTAJE	190	DELSUR
UNIAUT. 9-11	5-Ene	22:13	5-Ene	22:14	1m	51N, 59N	FALLA EN UN BA	149	EB0
UNIAUT. 9-11	6-Ene	02:37	6-Ene	02:38	1m	51N, 59N	ID EN	110	EB0
							MANTENIMIENTO PROGRAMADO, TRABAJOS EN LA SUBESTACION DE		
CLASUR. CLASUR	9-Ene	07:07	9-Ene	13:03	5h 56m	MANUAL	BERL		ETESAL
CLASUR. CLASUR	9-Ene	07:09	9-Ene	13:03	5h 54m	MANUAL	ID EN		ETESAL
CLASUR. CLASUR	9-Ene	07:38	9-Ene	16:46	9h 8m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO		DELSUR
							TRABAJOS DE DELSUR EN MNTTO. A SUBESTACION.		
CLASUR. UNIAUT	9-Ene	22:12	9-Ene	22:49	37m	51N 59N	FALLA EN UN BA	2,667	EB0
							22:15 HRS. PRUEBA (-) SECCION MA CKTD. DEJA FUERA CARGA DE		
							LA UNION, DM-3 Y CO RS KIN. 23:05 H. RECUPERADA CARGA. ENS CALC		
UNIAUT. 9-11	9-Ene	22:12	9-Ene	22:15	3m	51N 59N	FALLA EN UN BA	434	EB0
CLASUR. UNIAUT	9-Ene	23:04	9-Ene	23:05	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR	73	EB0
							APERTURA PARA RECUPERAR CARGA FUERA DEL INT. #823 SUB-LA UNION,		
							DM-3 Y CO RS KIN.		

BEO-LA UNION	10-Ene	09:06	10-Ene	09:08	2m	51N, 59N	FALLA EN LINEA,DISPARO AL CONECTAR TRAMO DE LINEA EN VACIO.	22	EEO
CESSA	10-Ene	10:36	10-Ene	10:38	2m	27, 59N	FALLA EN LINEA,CESSA SE ENCONTRABA INYECTANDO 21 MW.		CESSA
ISLAS-LA UN.	10-Ene	12:25	10-Ene	12:41	16m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR	2,160	EEO
							APERTURA DE PUENTES Y NORMALIZAR LA CARGA DEL 4-83.		
							ENS CALCULADO.		
BEO-LA UNION	10-Ene	12:47	10-Ene	12:48	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR,NORMALIZAR LA CARGA DEL 4-83	397	EEO
ZONA 9-10	11-Ene	03:33	11-Ene	03:35	2m	51N,59N	FALLA EN LINEA	216	EEO
ZONA 9-10	11-Ene	15:52	11-Ene	15:55	3m	20-Feb	FALLA EN LINEA	1,208	EEO
							EEO SECCIONA CKTO.DEJA FUERA CARGA DE SUB-ANAMOROS.		
							(16:22 RECUPERA) ENS CALCULADA		
ZONA 9-10	11-Ene	20:56	11-Ene	20:57	1m	51N, 59N	FALLA EN LINEA	223	EEO
DEUSEM	13-Ene	09:10	13-Ene	09:11	1m	59N	IDEM	157	DEUSEM
ANDA NEJA	13-Ene	11:14	13-Ene	14:44	3h 30m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR,TRABAJO EN SU CKTO PRIMARIO.	93,800	ANDA
ZONA 9-10	13-Ene	20:29	13-Ene	20:43	14m	51N,59N	FALLA EN LINEA	3,687	EEO
							EEO INFORMA QUE ANIMAL HIZO CONTACTO CON LINEA.		
DEUSEM	14-Ene	06:37	14-Ene	07:42	1h 5m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO	9,200	DEUSEM
							PARA CORREGIR FALSO CONTACTO EN SUB USULUTAN. SE CALCULA		
							ENERGIA.		
DELSUR PEDR	14-Ene	06:58	14-Ene	07:00	2m	59N	FALLA EN LINEA,DESBALANCE DE VOLTAJE.	149	DELSUR
LIAGEO PEDR	14-Ene	06:58	14-Ene	07:00	2m	59N	FALLA EN LINEA,ELIMINAR INDICACION DE 59N.	370	DELSUR
ZONA 9-10	15-Ene	03:24	15-Ene	03:26	2m	51N, 59N	FALLA EN LINEA	242	EEO
CLES ATEOS	16-Ene	06:36	16-Ene	06:37	1m	20-Feb	FALLA EN LINEA,FUERTE VIENTO EN LA ZONA.	32	CLESA
15SF-SMIG-1	16-Ene	06:51	16-Ene	16:32	9h 41m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO		ETESAL
							HABILITACION DE BY-PASS ENTRE LAS LAS ESTRUCTURAS 196 197.		
CASSA	16-Ene	11:53	16-Ene	14:47	2h 54m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO		CASSA
ZONA 1 META.	16-Ene	18:48	16-Ene	18:50	2m	51,59N	FALLA EN LINEA	272	CLESA
CESSA	16-Ene	21:01	16-Ene	21:02	1m	27,59N	FALLA EN SUBESTACIONES		CESSA
							CESSA ENTREGANDO 21 MW EN EL MOMENTO DEL DISPARO.		

ZONA 1 META.	17-Ene	00:55	17-Ene	00:57	2m	51-59N	FALLA EN LINEA,FUERTES VIENTOS EN LA ZONA.	91	CLESA
ANDA NEJA	17-Ene	01:05	17-Ene	07:21	6h 16m	51-67N	FALLA EN LINEA,PRUEBA (-)A LAS 01:07 HRS. ANDA AISLA FALLA.	167.680	ANDA
ANDA NEJA	17-Ene	07:25	17-Ene	07:28	3m	51-67N	FALLA EN LINEA		ANDA
CESSA	17-Ene	07:25	17-Ene	07:26	1m	27-Ene	FALLA EN LINEA,CESSA CON 21 MW EN EL MOMENTO DEL DISPARO.		CESSA
ZONA 15	17-Ene	07:30	17-Ene	22:14	14h 44m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR		DELSUR
							PARA CAMBIAR AISLAMIENTO DAÑADO. CARGA TRANSFERIDA HACIA EPED.		
DELSUR-CUCUNAC	17-Ene	07:34	18-Ene	06:50	23h 16m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR		DELSUR
							PARA CAMBIAR AISLAMIENTO DAÑADO. CARGA TRANSFERIDA HACIA STOM.		
CIEBA-ZONA 2	17-Ene	11:12	17-Ene	12:23	1h 11m	51-59N	FALLA EN LINEA	17.000	CLESA
DELSUR-STOM	17-Ene	11:33	17-Ene	11:34	1m	51-67P	PRUEBA DE CIERRE NEGATIVA 11:14 (59N). ENS CALC.	460	DELSUR
DELSUR-CUCUNAC	18-Ene	07:30	18-Ene	07:35	5m	MANUAL	FALLA EN LINEA		DELSUR
ZONA 1 META.	18-Ene	07:41	18-Ene	07:42	1m	59N	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR	58	CLESA
ISLAS-LA UN.	18-Ene	08:08	18-Ene	08:12	4m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO	290	EEO
BEO-LA UNION	18-Ene	08:08	18-Ene	08:11	3m	MANUAL	PARA TOMAR PARTE DE LA CARGA DEL INT. 34-4-83.		
							MANTENIMIENTO PROGRAMADO	155	EEO
ISLAS-LA UN.	18-Ene	15:29	18-Ene	15:57	28m	MANUAL	PARA AISLAR SECTOR Y REALIZAR CAMBIO DE POSTES Y ESTRUCTURAS		
BEO-LA UNION	18-Ene	15:29	18-Ene	15:57	28m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO,PARA NORMALIZAR CARGA.	3.360	EEO
CESSA	18-Ene	16:25	18-Ene	16:26	1m	27-Ene	IDEM	327	EEO
BEO-LA UNION	18-Ene	17:32	18-Ene	21:23	3h 51m	20-Feb	FALLA EN LINEA,CESSA INYECTANDO 18MW.		CESSA
							FALLA EN LINEA	16.500	EEO
ZONA 9-10	19-Ene	02:22	19-Ene	08:06	5h 44m	51N-59N	PRUEBA NEGATIVA 17:50 (51). REPARO LINEA ROTA. ENS CALC.		
ZONA 9-10	19-Ene	08:31	19-Ene	16:22	7h 51m	MANUAL	FALLA EN LINEA,CAMBIO AISLADOR DANADO. ENS CALC.	40.190	EEO
DELSUR ZACAT	19-Ene	08:48	19-Ene	08:49	1m	20-Feb	MANTENIMIENTO PROGRAMADO	73.040	EEO
CESSA	19-Ene	14:00	19-Ene	14:01	1m	27-59N	APERTURA POR MATTO. PROGRAMADO POR EEO. ENS CALCULADA.		
							FALLA EN LINEA	77	DELSUR
							FALLA EN LINEA,CESSA GENERANDO 6.5 MW.		CESSA

ELSA-HOND	19-Ene	17:29	19-Ene	17:45	16m	21-Ene	FALLA EN LINEA			ETESAL
							TANTO ETESAL COMO HOND. NO PUEDEN DETERMINAR LA DISTANCIA A LA QUE LOS RELES VIERON LA FALLA.			
ELSA-HOND	21-Ene	08:23	21-Ene	08:29	6m	21-Ene	FALLA EN LINEA,HOND.REPORTA FALLA A 4.2 KMS. DE PAVA.			HOND
ELSA-HOND	21-Ene	08:39	21-Ene	09:11	32m	21-Ene	IDEM			HOND
ELSA-HOND	21-Ene	14:14	21-Ene	14:45	31m	21-Ene	IDEM			HOND
CLES COMERC	22-Ene	08:02	22-Ene	08:04	2m	51	FALLA EN LINEA		52	CLESA
LAGEO PEDR	22-Ene	16:28	22-Ene	16:30	2m	59N	IDEM		296	DELSUR
CLEA Y ZONA2	22-Ene	17:02	22-Ene	17:04	2m	20-Feb	IDEM		84	CLESA
DELS-1 NCLUS	22-Ene	23:57	23-Ene	08:10	8h 13m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO			ETESAL
UT	22-Ene	23:58	23-Ene	08:14	8h 16m	MANUAL	MANTTO. SECCIONADORES ASOCIADOS AL AREA DE 23KV (PAMM).		1,240	ETESAL
DELS-2 NCLUS	22-Ene	23:58	23-Ene	08:13	8h 15m	MANUAL	IDEM			ETESAL
DELSUR ATEO	23-Ene	07:38	23-Ene	09:06	1h 28m	51.59N	FALLA EN LINEA		24,750	DELSUR
							PRUEBA (-) A LAS 07:40. DELSUR AISLA LINEA. SE CALCULA ENS.			
							QUEDA FUERA CARGA DE LOURDES.			
CLESA ATEOS	23-Ene	07:38	23-Ene	07:41	3m	51.59N	FALLA EN LINEA		474	CLESA
CAESS ILOB/S	23-Ene	08:35	23-Ene	08:36	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR		19,549	CAESS
							CAESS INSTALA CUCHILLAS DE LINEA. QUEDA FUERA CARGA DE SEN-SUNTEPEQUE. SE CALCULA ENS.			
CAESS ILOB/S	23-Ene	16:08	23-Ene	16:09	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR		21	CAESS
							PARA RECUPERAR CARGA DE SENSUNTEPEQUE.			
DELS. CUCURMAC	23-Ene	17:19	23-Ene	17:31	12m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR			DELSUR
CASSA	24-Ene	14:43	24-Ene	14:47	4m	59N	PARA CERRAR CUCHILLAS Y TOMAR PARTE DE CARGA DE ATEOS.			CASSA
CASSA	24-Ene	16:16	24-Ene	19:40	3h 24m	MANUAL	SOLICITUD DE PM			CASSA
							POR REVISION DE CKTO. CAMBIO AISLADORES DANADOS.			
CLESA ATEOS	24-Ene	18:56	24-Ene	18:57	1m	51	FALLA EN LINEA		41	CLESA

CLESA ATEOS	24-Ene	19:10	24-Ene	20:00	50m	51	FALLA EN LINEA,REPORTA INCENDIO FORESTAL. ENS CALC.	2.600	CLESA
ZONA 15	25-Ene	15:33	25-Ene	16:16	43m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR		DELSUR
ISLAS-LA UN.	25-Ene	22:49	25-Ene	22:51	2m	51N,59N	TRABAJOS DE ANDA EN CKTO ANDA CAFETAL.		
CLESA ATEOS	26-Ene	15:38	26-Ene	15:54	16m	MANUAL	FALLA EN LINEA	130	EEO
CLESA ATEOS	26-Ene	17:21	26-Ene	17:24	3m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR,POR MANIOBRAS EN SUS CKTOS.	933	CLESA
							FALLA EN SUBESTACIONES		ETESAL
							APERTURA POR DESAJUSTE EN CIERRE DE CUCHILLAS DE LINEA.		
CLESA ATEOS	26-Ene	17:42	26-Ene	21:17	3h 35m	51N, 59N	FALLA EN LINEA	1.003	CLESA
							A LAS 17:45 SE REALIZO PRUEBA, SIENDO NEGATIVA.		
							CIERRE EN VACIO SOLO ENERGIZANDO LINEA.SARA CKTO.		
CLESA ATEOS	26-Ene	21:26	26-Ene	24:00:00	2h 34m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR		CLESA
							CIERRE DE CKTO DE ADOC, 21:29 PRUEBA DE CIERRE NEGATIVA		
							OPERANDO RELE 51N, 59N.		
CNESA ILOBA/S	27-Ene	08:16	27-Ene	08:17	1m	51	FALLA EN LINEA	68	CAESS
LAGEO PEDR	27-Ene	15:42	27-Ene	20:51	5h 9m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR		DELSUR
							APERTURA POR POSTE CHOCADO, CARGA TRANSFERIDA AL INT.47-4-83		
CLESA-CESSA	27-Ene	22:03	27-Ene	23:47	1h 44m	MANUAL	SOLICITUD DE PM	3.700	ETESAL
							POR CORRECCION DE PUNTO CALIENTE EN TC. DE EMERGENCIA. ENS		
							CALC.		
DELS-INJIBOA	28-Ene	08:21	28-Ene	08:23	2m	51	FALLA EN LINEA	233	DELSUR
CLESA ATEOS	28-Ene	09:24	28-Ene	09:26	2m	20-Feb	IDEM	123	CLESA
CNESA	28-Ene	10:42	28-Ene	17:08	6h 26m	MANUAL	SOLICITUD DE PM,PARA REVISAR AISLADORES DE LINEA.		CASSA
SMIG-BELIRI.	28-Ene	14:27	28-Ene	16:36	2h 9m	20-Feb	FALLA EN LINEA	6,708	EEO
							PRUEBA DE CIERRE () A LAS 14:28 HRS. EEO DETECTA LINEA PRI-		
							MARIA ROTA.		
ZONA 15	29-Ene	10:39	29-Ene	18:00	7h 21m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR,QUEDO FUERA ANDA CAFETAL.	2.940	DELSUR
DELS-INJIBOA	29-Ene	14:43	29-Ene	14:44	1m	20-Feb	FALLA EN LINEA	128	DELSUR
ACAF-ATEO	30-Ene	07:36	30-Ene	14:15	6h 39m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO		ETESAL
							MNTO DEL PAMM A EQUIPOS ASOCIADOS A BARRA 1 Y 2 DE 115 KV.		
							EN ACAJ.		

ZONA 1 META.	30-Ene	08:02	30-Ene	14:28	6h 26m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO	25,219	ETESAL
							MINTO DEL PAMM A EQUIPOS ASOCIADOS A BARRA 1 Y 2 DE 115 KV.		
CLESA-BULUL.	30-Ene	14:52	30-Ene	14:54	2m	20-Feb	FALLA EN LINEA,OPERO RELE 59N.	200	CLESA
CLESA-BULUL.	30-Ene	15:24	30-Ene	15:36	12m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR	1,100	CLESA
							CAMBIO DE CRUCERO DOBLADO, CLESA SECCIONO DEJANDO CARGA FUERA		
DELS-INJIBOA	30-Ene	15:41	31-Ene	12:08	20h 27m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR	967	DELSUR
							CAMBIO DE AISLAMIENTO DANADO. CARGA TRANSFERIDA AL 32-4-81		
							ENS CALCULADA.		
DELSUR SNNVIC	30-Ene	15:46	30-Ene	15:47	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR	30	DELSUR
							CIERRE DE CUCHILLAS Y TOMAR LA CARGA DEL 39-4-81		
CLESA-BULUL.	30-Ene	18:55	30-Ene	18:57	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR	16,500	CLESA
							PARA RECUPERAR CARGA DE SUB-BULULU. ENS CALC.		
CLEA-ZONA 2	30-Ene	22:32	30-Ene	22:33	1m	59N	FALLA EN LINEA,DESBALANCE DE VOLTAJE. LLUVIA EN LA ZONA.	171	CLESA
ZONA 9-10	31-Ene	11:31	31-Ene	11:32	1m	51N	FALLA EN LINEA,OPERA TAMBIEN RELE 59N.	178	EEO
ZONA 9-10	31-Ene	11:45	31-Ene	11:51	6m	51	IDEM	1,040	EEO
DELSUR SNNVIC	31-Ene	12:05	31-Ene	12:07	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR,APERTURA PARA NORMALIZAR CARGA.	322	DELSUR
CLES ATEOS	31-Ene	12:59	31-Ene	13:38	39m	51	FALLA EN LINEA	9,847	CLESA
							PRUEBA DE CIERRE (-) A LAS 13:02 HRS. COMPLETA LA CARGA A LAS 16:03 HRS. SE CALCULA ENEGIA.		
EEO-LA UNION	31-Ene	13:03	31-Ene	13:07	4m	51	FALLA EN LINEA	287	EEO
							OPERA TAMBIEN RELE 59N. REPORTAN FUERTES VIENTOS EN LA ZONA.		
CLES ATEOS	31-Ene	13:40	31-Ene	14:00	20m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR		CLESA
							PARA PROBAR CKTO. SECCIONADO. ENERGIA CONSIDERADA EN INTE-RRUPCION ANTERIOR.		
							IDEM		
CLES ATEOS	31-Ene	14:04	31-Ene	14:25	21m	MANUAL	FALLA EN SUBESTACIONES		CLESA
CESSA	31-Ene	15:40	31-Ene	15:41	1m	27-Ene	CESSA CON 15 MW EN EL MOMENTO DEL DISPARO.		CESSA

ZONA 3	31-Ene	15:42	31-Ene	15:49	7m		FALLA EN SUBESTACIONES.SIN INDICACION DE RELE OPERADO.	128	CLESA
CLESA-CESSA	31-Ene	15:42	31-Ene	15:49	7m	59N	FALLA EN LINEA	404	CLESA
CESSA	31-Ene	15:42	31-Ene	15:51	9m	27-Ene	FALLA EN SUBESTACIONES.OPERA TAMBIEN RELE 59N.		CESSA
CLESA-CESSA	31-Ene	16:00	31-Ene	19:12	3h 12m	20-Feb	FALLA EN LINEA	11.072	CLESA
							OPERA TAMBIEN RELE 59N.CLESA NO ENCONTRO NINGUN PROBLEMA EN		
							CKTO.		
CESSA	31-Ene	16:00	31-Ene	16:03	3m	27-Ene	FALLA EN SUBESTACIONES		CESSA
							OPERAN TAMBIEN RELES 51 Y 59N. CESSA CON 15 MW EN EL MOMENTO		
							DEL DISPARO.		
ISLAS-LA UN.	31-Ene	16:16	31-Ene	16:17	1m	20-Feb	FALLA EN LINEA.AL DISPARO OPERO RELE 59N.	82	EEO
CLES ATEOS	31-Ene	19:16	31-Ene	19:19	3m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR	128	CLESA
							APERTURA PARA RECUPERAR TRAMO DE LINEA FUERA.		
								574,540	

CUADRO DE MANTENIMIENTOS PROGRAMADOS

ENERO - DICIEMBRE 2005

PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACION	REPROGRAMADO	DURACION	EJECUTADO	DURACION	MOTIVO
GUAJUJO							
UNIDAD 1	12-Abr-05	21 DIAS					Mantenimiento mayor
CERRON GRANDE							
UNIDAD 1	4-Jul-05	15 DIAS					Revisión año de garantía
UNIDAD 2	19-Jun-04	266 DIAS					Repotenciación
5 DE NOVIEMBRE							
UNIDAD 1	19-Jan-05	20 DIAS		22-Jan-05	7-Feb-05	17 DIAS	Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	23-Feb-05	20 DIAS					Mantenimiento mayor
UNIDAD 3	26-Apr-05	20 DIAS					Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	10-Apr-05	15 DIAS					Mantenimiento menor
UNIDAD 5	4-Jan-05	15 DIAS		4-Jan-05	21-Jan-05	18 DIAS	Mantenimiento menor
16 DE SEPTIEMBRE							
UNIDAD 1	5-Dec-04	239 DIAS					Reparación del generador por daños
UNIDAD 2	8-Nov-05	26 DIAS					Mantenimiento mayor e Inspección y pruebas de laminado de Estator del Generador
AHUACHAPAN							
UNIDAD 1	4-Apr-05	49 DIAS					Rebobinado del Generador y Mantenimiento de Turbina
UNIDAD 2	8-Sep-05	42 DIAS					Mantenimiento mayor, revisión anual
BERLIN							
UNIDAD 1	8-Aug-05	21 DIAS					Mantenimiento mayor, revisión anual
ADAJUTLA							
UNIDAD 1							
UNIDAD 2							
UNIDAD 3	19-Jun-05	12 DIAS					Inspección del Sistema de Combustión
MOTOR 5	8-Feb-05	15 DIAS					Mantenimiento de 24,000 Hrs
MOTOR 6	15-Mar-05	15 DIAS					Mantenimiento de 24,000 Hrs
MOTOR 8	31-Jul-05	18 DIAS					Mantenimiento de 24,000 Hrs
SOYAPANGO							
MOTOR 1	1-Nov-05	15 DIAS					Inspección de gases calientes (12,000 hrs)
MOTOR 2	16-Nov-05	15 DIAS					
MOTOR 3	4-Oct-05	15 DIAS					
NEJAPA POWER							
MOTORES							El 75% de las semanas del año, tendrán en Mantenimiento
CESSA							
MOTORES	20-Jun-05	34 DIAS					Mantenimiento de 24,000 Hrs. en los motores



Km. 12 1/2 carretera al Puerto de La Libertad, Nuevo Cuscatlán, Departamento de La Libertad.
Tel. (503) 247-7300 / 210-3050
Fax. (503) 247-7301 / 210-3051

Correo: mercado@ut.com.sv / mail@ut.com.sv

www.ut.com.sv