

**BOLETÍN
ESTADÍSTICO**

FEBRERO 2024



Contenido

	Pág.
Referencias	3
Resumen	4
Inyecciones	5
Comportamiento de la demanda de energía	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 12 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 6 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 3 meses)	5
Inyecciones por recurso	6
Inyección nacional por participante de mercado	6
Contratos de inyección	6
Retiros	7
Contratos Bilaterales por Participante de Mercado	7
Contratos de Libre Concurrencia por Participante de mercado	7
Contratos de Naturaleza Pública por Participante de mercado	7
Mercado Regulador del Sistema por participante de mercado	7A
Comercio Internacional	8
♦ Importaciones por participante de mercado	8
♦ Exportaciones por participante de mercado	8
Evolución de los precios	9
♦ Precios Promedios Mensuales	9
♦ Precios Horarios	10
♦ Precios Promedios Diarios y Acumulados	22
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	23
Otras Estadísticas	24
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	24
♦ Sistema de Transmisión	25
♦ Demanda Máxima de Potencia	29
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	30
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	31
♦ Niveles (msnm)	32
♦ Interrupciones del Servicio	33
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	36



Referencias

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

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

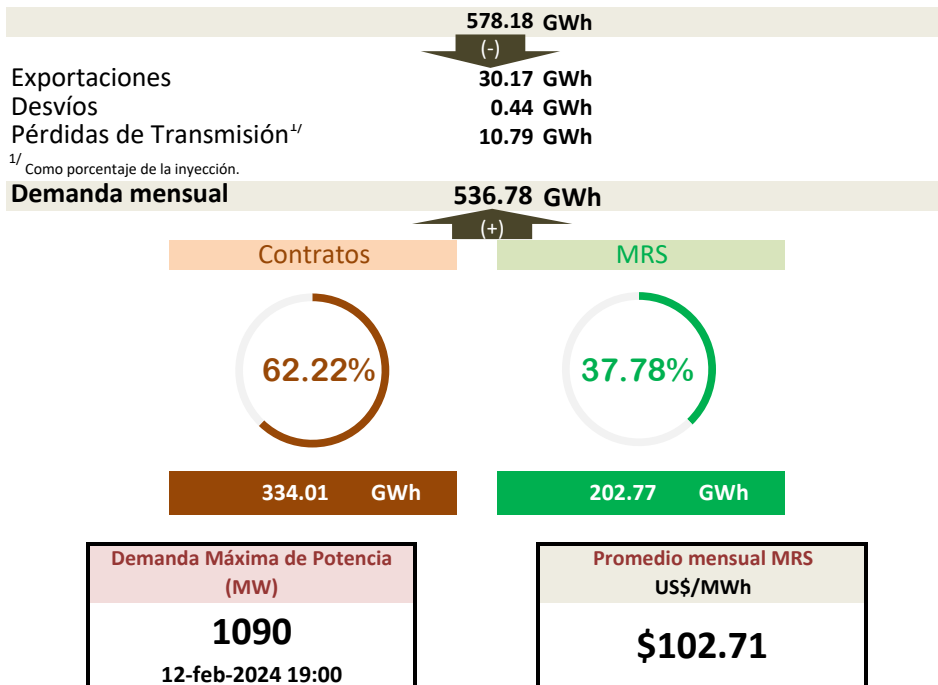
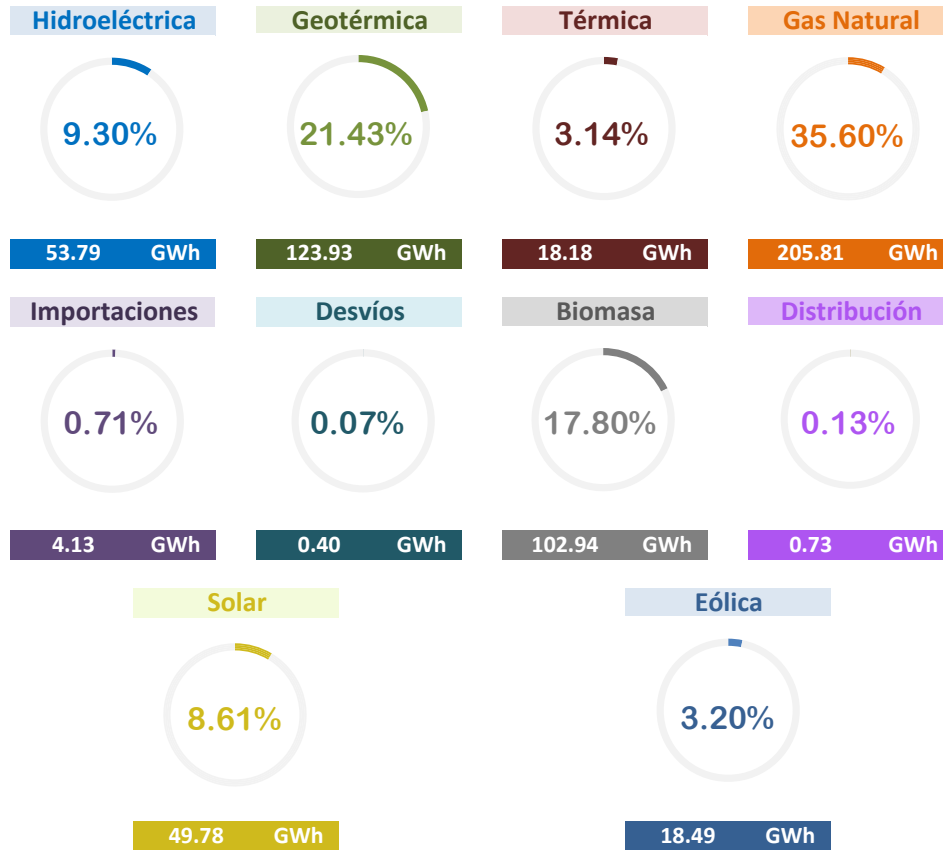
Acumulado Anual: Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.

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

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



Resumen



^{1/} Como porcentaje de la inyección.



Inyecciones

Rubros	Febrero 2024		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	573.7	-7.2	6.9	1,191.9	9.8	577.0	11.7	624.5	14.5
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	-26.0	-2.4	45.3	-52.7	111.2	-10.1	-173.4	-34.9	-313.6
Pérdidas de transmisión	10.8	-3.2	12.8	21.9	11.5	10.6	11.2	12.7	26.6
Demanda Mercado Mayorista	536.8	-7.5	5.5	1,117.2	7.3	556.2	6.8	576.8	4.6

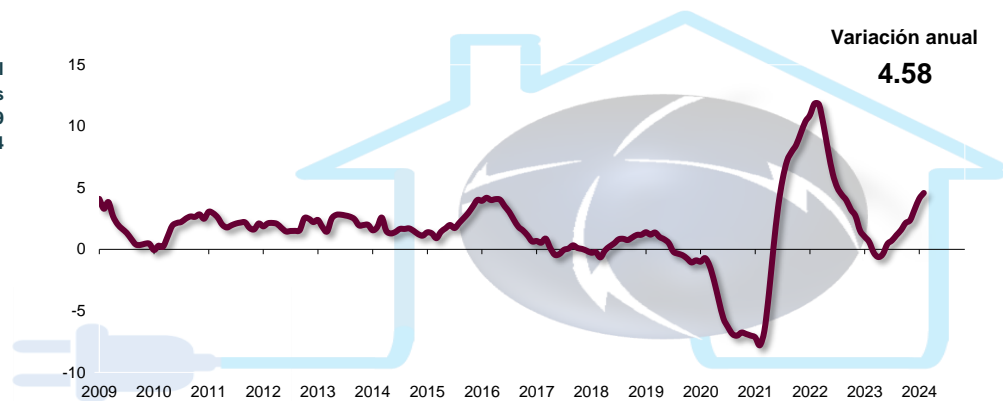
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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

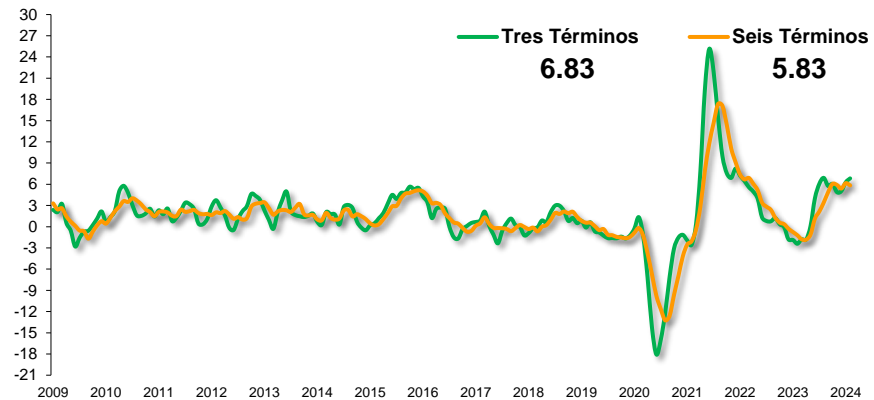
^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

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

Tasa de variación anual
Promedio móvil doce meses
Enero 2009
Febrero 2024



Tasa de variación anual
Promedio móvil tres y seis meses
Enero 2009
Febrero 2024





Inyecciones Por Recurso Inyectado

Participante de mercado	Febrero 2024		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	53.8	-44.4	-46.2	150.5592	-21.0	82.4	-15.7	120.2	-33.9
Geotérmica	123.9	-6.2	11.5	255.9909	8.5	120.9	0.8	124.9	2.7
Térmica	18.2	35.1	-88.4	31.6309	-89.8	66.4	-47.0	242.5	74.4
Gas Natural	205.8	3.7		404.3		134.8		33.7	
Biomasa	102.9	-8.0	2.4	214.8776	0.3	104.1	-1.7	44.4	-4.0
Solar	49.8	7.6	6.7	96.0501	0.4	47.2	0.2	45.0	-0.6
Eólica	18.5	-1.5	-13.8	37.3	-6.3	20.8	1.7	13.7	20.5
Distribución	0.7	47.3		1.2		0.4		0.1	
Iny. Nacional	573.7	-7.2	6.9	1,191.8881	9.8	577.0	11.7	624.5	14.5
Importaciones	4.1	-37.4	-72.9	10.7	-76.9	16.4	-59.9	11.1	-77.3
Total inyectado	577.8			1,202.6		593.4		635.6	

^{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 2024		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	0.4	21.7%	21.7%	0.7	-0.4%	0.3	-0.8%	0.3	35.6%
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.	4.3	3.6%	-3.0%	8.4	-4.9%	4.2	-3.7%	4.1	-0.3%
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0.0	81.9%		0.0	10.6%	0.0	79.6%	0.0	273.0%
CAESS S.A. de C.V.		-100.0%		0.0	478.5%	0.0	649.6%	0.0	195.3%
CASSA S.A. de C.V.	17.4	-6.4%	-1.3%	36.0	-4.5%	17.7	-4.2%	8.2	10.2%
CENERGICA ENERGY EL SALVADO	0.5	-57.8%	-55.7%	1.6	39.6%	0.7	47.2%	15.8	114.5%
Capella Solar, S. A. de C. V.	24.9	4.3%	3.3%	48.8	-0.8%	24.0	-0.3%	23.2	-1.5%
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica de	53.8	-44.4%	-46.2%	150.6	-21.3%	82.4	-15.9%	120.2	-33.9%
DEL SUR S.A. de C.V.	0.4	122.4%	20.8%	0.5	-22.8%	0.3	-17.1%	0.4	14.5%
Deusem S.A. de C.V.	0.0			0.0		0.0		0.0	
ECOSOLAR, S.A. de C.V.	2.3	7.1%	2.4%	4.4	-3.1%	2.2	-4.0%	2.1	0.7%
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.0	-93.3%	-93.5%	0.0	-58.9%	0.1	98.8%	0.2	460.9%
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.1	130.2%	162.8%	0.1	268.9%	0.1	369.1%	0.1	104.7%
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de I	205.8	3.7%	37.8%	404.3	35.3%	188.7	61.0%	215.5	95.3%
GENERADORA ELECTRICA CENTR/		-100.0%		0.1	371.4%	0.0	220.2%	0.0	-84.6%
HILCASA ENERGY	0.0	-72.4%	175.8%	0.1	204.0%	0.0	261.4%	0.3	361.0%
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	0.0		-80.3%	0.0	-80.3%	0.0	-81.2%	0.9	207.7%
INE S.A. DE C.V.	12.8	66.6%	668.4%	20.5	879.8%	7.5	763.8%	21.3	229.3%
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	10.8	-1.2%	25.2%	21.7	17.5%	9.0	-1.7%	3.7	0.1%
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V	22.6	-13.2%	-3.7%	48.7	-1.8%	23.9	-3.4%	12.6	-13.8%
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	31.0	-2.7%	4.4%	62.9	-0.3%	31.2	-1.5%	12.0	-3.6%
Ingenio Jiboa S.A. de C.V.	21.1	-13.7%	0.0%	45.6	0.6%	22.3	1.9%	7.8	-1.6%
LaGeo S.A. de C.V.	123.9	-6.2%	11.5%	256.0	8.5%	120.9	0.8%	124.9	2.7%
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.2	*	294.2%	0.2	298.0%	0.4	375.6%	4.2	652.8%
POTENCIA Y ENERGIA CORP	6.1	34.1%	66.8%	10.7	110.4%	3.8	-30.6%	17.0	36.3%
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.3	3.4%	4.4%	22.3	-1.9%	11.2	-1.5%	10.4	-1.0%
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	3.1	2.4%	0.5%	6.1	-3.3%	3.0	-2.7%	3.0	1.3%
Sonsonate Solar, S. A. de C. V.	2.0	2.6%	-1.1%	4.0	-4.7%	2.0	-4.2%	2.0	-1.1%
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.3	251.6%	1558.9%	0.4	620.3%	0.1	191.4%	0.5	-26.6%
VENTUS, S.A. de C.V.	18.5	-1.5%	-13.8%	37.3	-6.3%	20.8	1.7%	13.7	20.5%
Total	573.7			1,191.9		577.0		624.5	

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

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

* Variaciones mayores de 2000% no se detallan

Tipo de Mercado (GWh)

Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
MC	342.4	334.0											676.4
MRS	238.0	202.8											440.8
Total	580.4	536.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,117.2

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos Totales de Inyección (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	4.0	4.2											8.2
CASSA S.A. de C.V.	3.0	2.7											5.7
Capella Solar, S. A. de C. V.	23.4	24.4											47.9
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.	14.0	13.5											27.5
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Rio Lemp	29.0	27.1											56.1
ECOSOLAR, S.A. de C.V.	2.1	2.2											4.3
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.	170.6	165.3											335.9
INE S.A. DE C.V.	37.9	36.7											74.6
LaGeo S.A. de C.V.	31.4	30.1											61.4
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.4	0.4											0.9
Providencia Solar S.A. de C.V.	10.8	11.1											21.9
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2.9	3.0											5.9
Sonsonate Solar, S. A. de C. V.	1.9	2.0											3.9
VENTUS, S.A. de C.V.	18.4	18.2											36.6
CX1/	-7.4	-7.0											-14.4

Total	342.4	334.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	676.4
--------------	--------------	--------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	--------------

^{1/} CX: Contratos de Exportación



Retiros

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

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA Y CIA, COM	3.0	2.7											5.7
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	28.2	26.4											54.6
CEL - Comercializadora	0.8	0.7											1.5
CLEA, S.A.	7.4	7.0											14.4
DEC-ABRUZZO	1.5	1.4											2.9
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	7.2	7.0											14.1
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.4	0.4											0.9
CX1/	-7.4	-7.0											-14.4

Total bilaterales	41.1	38.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.7
--------------------------	-------------	-------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	-------------

¹ CX: Contratos de Exportación

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

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	46.3	45.1											91.4
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	2.1	2.1											4.2
CAESS S.A. de C.V.	121.0	118.2											239.2
DEC-ABRUZZO	0.1	0.1											0.3
DELSUR S.A. de C.V.	74.6	73.2											147.8
Deusem S.A. de C.V.	6.8	6.8											13.6
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	4.2	4.4											8.6
EEO S.A. de C.V.	30.9	30.5											61.5

Totales	286.1	280.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	566.6
----------------	--------------	--------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	--------------

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

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	2.3	2.2											4.5
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0.1	0.1											0.2
CAESS S.A. de C.V.	6.9	6.6											13.5
DEC-ABRUZZO	0.0	0.0											0.1
DELSUR S.A. de C.V.	3.8	3.7											7.4
Deusem S.A. de C.V.	0.3	0.3											0.6
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.2	0.2											0.4
EEO S.A. de C.V.	1.7	1.7											3.4

Totales	15.3	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0
----------------	-------------	-------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	-------------





Retiros

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
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	37.1	30.9											67.9
AES CLESA Y CIA, COM	0.4	0.4											0.7
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	5.7	5.4											11.1
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	2.4	1.9											4.3
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	5.2	5.9											11.0
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	0.0	0.0											0.1
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	-2.0	-1.6											-3.5
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0.6	1.0											1.5
CAESS S.A. de C.V.	55.0	44.2											99.2
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.0
CASW El Salvador, S.A. de C.V.	7.0	6.1											13.1
CEL - Comercializadora	0.0	0.0											0.0
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	0.5	0.4											0.9
Capella Solar, S. A. de C. V.	0.1	0.1											0.2
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	0.6	0.6											1.2
DEC-ABRUZZO	0.3	0.3											0.5
DELSUR S.A. de C.V.	64.1	52.4											116.5
Deusem S.A. de C.V.	6.7	5.4											12.2
ECOSOLAR, S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.0
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	7.9	8.2											16.1
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.5	0.5											0.9
EEO S.A. de C.V.	31.9	27.0											58.9
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.2	0.2											0.4
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0											0.0
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.	0.0	0.0											0.1
ENERGY Q, S.A. de C.V.	1.5	1.5											3.0
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	2.0	2.1											4.1
Excelergy S.A.	4.5	4.4											8.9
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.0	0.0											0.0
HILCASA ENERGY	0.0	0.0											0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	-0.4	-0.3											-0.8
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.1											0.3
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.0	0.1											0.1
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.1	0.0											0.1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.0	0.0											0.0
LaGeo S.A. de C.V.	1.0	0.9											1.9
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.0
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.6	0.6											1.3
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.5	0.4											1.0
POTENCIA Y ENERGIA CORP	0.1	0.1											0.1
TERMOPUERTO	0.3	0.3											0.6
Potencia y Energía CORP.													
Providencia Solar S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.1
TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.	3.2	3.1											6.3
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1											0.3
VENTUS, S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.1
Totales	238.0	202.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	440.8



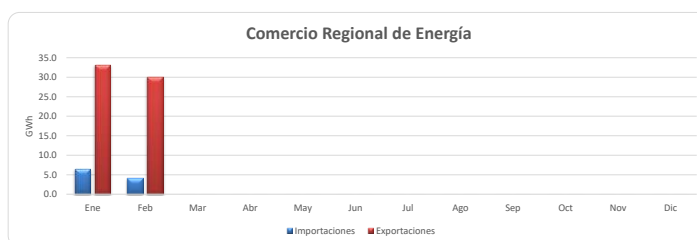
Comercio Internacional

Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ALTERNATIVA DE ENERGÍA RENOVABLE, S.A. de C.V.	0.2	0.0											0.2
CEL - Comercializadora	0.1												0.1
Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V.													
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.1	0.1											0.2
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.		0.0											0.0
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	0.0												0.0
EEO S.A. de C.V.	1.9	1.7											3.6
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.1	0.0											0.1
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	0.8	0.1											0.8
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.4	0.1											0.5
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	1.6	0.4											2.1
EON Energy, S.A. de C.V.	0.2	0.3											0.5
Excenergy S.A.	0.1												0.1
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.		0.0											0.0
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	0.3	0.4											0.7
Intelergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.1	0.4											0.5
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	0.1	0.1											0.1
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.													
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	0.1	0.1											0.3
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.3	0.2											0.4
TRADENERGY, S.A. DE C.V.	0.2	0.1											0.2
Total	6.6	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7

Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CEL - Comercializadora	0.0	0.0											0.1
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.	3.7	6.2											10.0
CLEA, S.A.													
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.3	1.1											2.4
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.	0.3	0.4											0.7
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	0.3	0.3											0.6
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	0.4	0.3											0.7
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.4	0.0											0.5
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	1.2	0.0											1.2
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	2.6	4.6											7.2
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	1.5	0.7											2.2
Excenergy S.A.	0.0	3.0											3.0
INE S.A. DE C.V. (COM)	1.2	0.5											1.7
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	12.9	7.6											20.5
Intelergy, Sociedad Anónima de Capital Variable		0.0											0.0
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.0
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	3.9	1.5											5.4
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	1.7	0.1											1.8
TEXTUFIL S.A. De C.V.	1.8	3.8											5.6
TRADENERGY, S.A. DE C.V.		0.0											0.0
Total	33.3	30.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.5



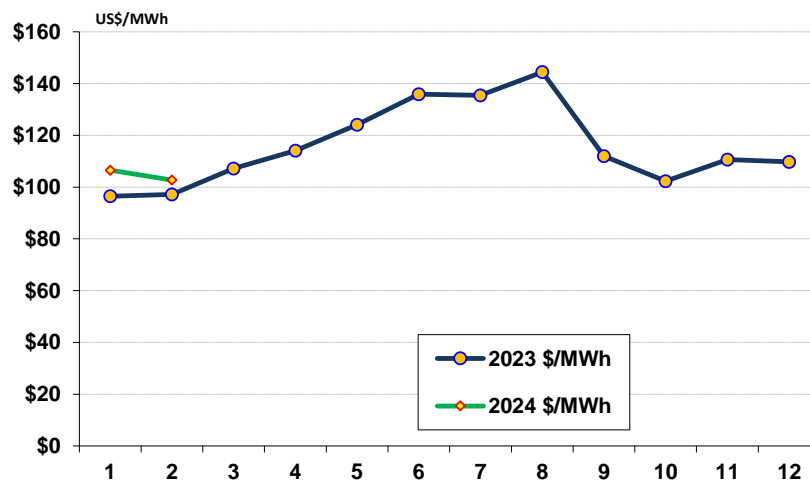
A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera



Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2023 \$/MWh	2024 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	96.47	106.55	-2.94	10.45	-2.94	116.62
Feb	97.23	102.71	-3.60	5.64	-6.43	117.07
Mar	107.14					
Abr	114.04					
May	124.06					
Jun	135.87					
Jul	135.48					
Ago	144.42					
Sep	111.95					
Oct	102.27					
Nov	110.61					
Dic	109.77					

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





Precios de la energía (\$/MWh)

Table with columns: FECHA, HORA, CMO-POS, SIGET, UT, CUST, MONTO REMANENTE, FLEMFG, PTRANSMIS, REACTIVOS, ACVOLTAJE, COMP_EFI, RFC, CCT, CSIS, PR_MRS. Rows contain hourly energy price data from 03/02/2024 to 06/02/2024.



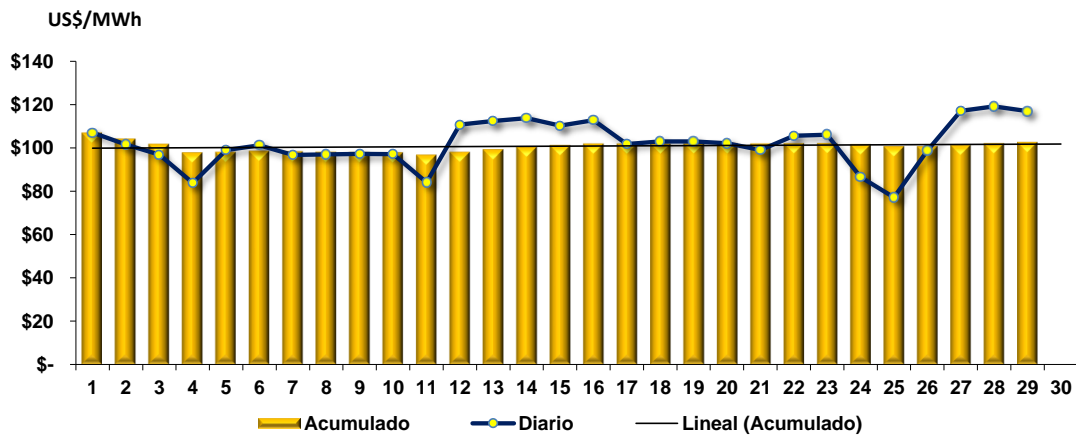
Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
28/02/2024	22	\$ 115.540	\$ 0.660	\$ 1.091	\$ 9.104	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.795	\$ 0.021	\$ 0.007	\$ 0.060	\$ -	\$ 0.689	\$ 13.411	\$ 128.951
28/02/2024	23	\$ 115.540	\$ 0.660	\$ 1.091	\$ 9.106	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.963	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.006	\$ -	\$ 0.749	\$ 13.568	\$ 129.108
29/02/2024	0	\$ 107.440	\$ 0.660	\$ 1.091	\$ 9.094	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.649	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.096	\$ -	\$ 0.795	\$ 13.378	\$ 120.818
29/02/2024	1	\$ 107.440	\$ 0.662	\$ 1.091	\$ 9.127	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.982	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.074	\$ -	\$ 0.827	\$ 13.756	\$ 121.196
29/02/2024	2	\$ 84.444	\$ 0.660	\$ 1.091	\$ 9.099	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.357	\$ -	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 0.841	\$ 13.040	\$ 97.484
29/02/2024	3	\$ 84.444	\$ 0.659	\$ 1.091	\$ 9.090	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.354	\$ -	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 0.847	\$ 13.034	\$ 97.478
29/02/2024	4	\$ 107.440	\$ 0.661	\$ 1.091	\$ 9.114	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.856	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.020	\$ -	\$ 0.838	\$ 13.572	\$ 121.012
29/02/2024	5	\$ 107.440	\$ 0.662	\$ 1.091	\$ 9.133	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.032	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.039	\$ -	\$ 0.782	\$ 13.731	\$ 121.171
29/02/2024	6	\$ 107.440	\$ 0.662	\$ 1.091	\$ 9.128	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.962	\$ 0.010	\$ 0.008	\$ 0.100	\$ -	\$ 0.785	\$ 13.729	\$ 121.169
29/02/2024	7	\$ 93.032	\$ 0.662	\$ 1.091	\$ 9.125	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.747	\$ 0.086	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 0.796	\$ 13.498	\$ 106.531
29/02/2024	8	\$ 84.444	\$ 0.665	\$ 1.091	\$ 9.164	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.738	\$ 0.220	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 0.779	\$ 13.649	\$ 98.093
29/02/2024	9	\$ 84.444	\$ 0.664	\$ 1.091	\$ 9.158	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.578	\$ 0.269	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 0.769	\$ 13.522	\$ 97.966
29/02/2024	10	\$ 84.444	\$ 0.664	\$ 1.091	\$ 9.158	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.800	\$ 0.266	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 0.760	\$ 13.732	\$ 98.176
29/02/2024	11	\$ 84.444	\$ 0.664	\$ 1.091	\$ 9.153	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.775	\$ 0.313	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 0.743	\$ 13.730	\$ 98.174
29/02/2024	12	\$ 84.444	\$ 0.667	\$ 1.091	\$ 9.196	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.617	\$ 0.323	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 0.765	\$ 13.651	\$ 98.095
29/02/2024	13	\$ 84.444	\$ 0.664	\$ 1.091	\$ 9.152	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.085	\$ 0.325	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 0.730	\$ 14.039	\$ 98.483
29/02/2024	14	\$ 107.440	\$ 0.664	\$ 1.091	\$ 9.153	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.426	\$ 0.329	\$ 0.007	\$ 0.039	\$ -	\$ 0.673	\$ 14.365	\$ 121.805
29/02/2024	15	\$ 115.540	\$ 0.663	\$ 1.091	\$ 9.148	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.462	\$ 0.334	\$ 0.007	\$ 0.001	\$ -	\$ 0.633	\$ 14.323	\$ 129.863
29/02/2024	16	\$ 115.540	\$ 0.662	\$ 1.091	\$ 9.126	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.050	\$ 0.337	\$ 0.006	\$ 0.012	\$ -	\$ 0.613	\$ 13.881	\$ 129.421
29/02/2024	17	\$ 115.540	\$ 0.662	\$ 1.091	\$ 9.124	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.072	\$ 0.306	\$ 0.006	\$ 0.011	\$ -	\$ 0.620	\$ 13.876	\$ 129.416
29/02/2024	18	\$ 115.540	\$ 0.663	\$ 1.091	\$ 9.140	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.309	\$ 0.285	\$ 0.006	\$ 0.010	\$ -	\$ 0.587	\$ 14.076	\$ 129.616
29/02/2024	19	\$ 115.540	\$ 0.662	\$ 1.091	\$ 9.123	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.105	\$ 0.266	\$ 0.006	\$ 0.011	\$ -	\$ 0.574	\$ 13.821	\$ 129.361
29/02/2024	20	\$ 115.540	\$ 0.661	\$ 1.091	\$ 9.113	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.988	\$ 0.257	\$ 0.006	\$ 0.005	\$ -	\$ 0.589	\$ 13.694	\$ 129.234
29/02/2024	21	\$ 115.540	\$ 0.660	\$ 1.091	\$ 9.104	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.888	\$ 0.192	\$ 0.007	\$ 0.010	\$ -	\$ 0.625	\$ 13.560	\$ 129.100
29/02/2024	22	\$ 115.540	\$ 0.661	\$ 1.091	\$ 9.108	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.880	\$ 0.193	\$ 0.007	\$ 0.006	\$ -	\$ 0.673	\$ 13.603	\$ 129.143
29/02/2024	23	\$ 115.540	\$ 0.662	\$ 1.091	\$ 9.122	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.212	\$ 0.168	\$ 0.007	\$ 0.003	\$ -	\$ 0.725	\$ 13.974	\$ 129.514



Precios Promedios (\$/MWh)

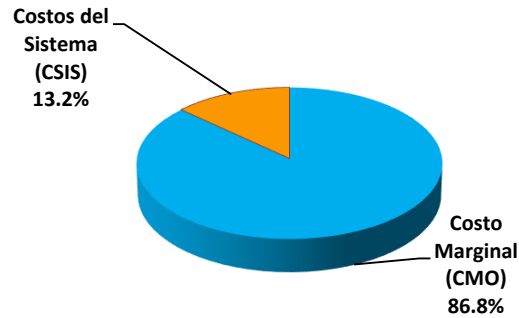
FECHA	Diario	Acumulado
01/feb/2024	\$ 107.01	\$ 107.01
02/feb/2024	\$ 101.56	\$ 104.28
03/feb/2024	\$ 96.83	\$ 101.90
04/feb/2024	\$ 83.80	\$ 97.97
05/feb/2024	\$ 99.01	\$ 98.19
06/feb/2024	\$ 101.16	\$ 98.69
07/feb/2024	\$ 96.74	\$ 98.41
08/feb/2024	\$ 96.98	\$ 98.23
09/feb/2024	\$ 97.24	\$ 98.12
10/feb/2024	\$ 97.08	\$ 98.02
11/feb/2024	\$ 84.07	\$ 96.87
12/feb/2024	\$ 110.79	\$ 98.16
13/feb/2024	\$ 112.39	\$ 99.41
14/feb/2024	\$ 113.76	\$ 100.55
15/feb/2024	\$ 110.27	\$ 101.26
16/feb/2024	\$ 112.83	\$ 102.03
17/feb/2024	\$ 101.78	\$ 102.02
18/feb/2024	\$ 102.98	\$ 102.07
19/feb/2024	\$ 103.04	\$ 102.12
20/feb/2024	\$ 102.20	\$ 102.13
21/feb/2024	\$ 99.01	\$ 101.98
22/feb/2024	\$ 105.59	\$ 102.14
23/feb/2024	\$ 106.10	\$ 102.31
24/feb/2024	\$ 86.63	\$ 101.72
25/feb/2024	\$ 77.16	\$ 100.88
26/feb/2024	\$ 98.78	\$ 100.80
27/feb/2024	\$ 117.11	\$ 101.45
28/feb/2024	\$ 119.18	\$ 102.15
29/feb/2024	\$ 117.02	\$ 102.71



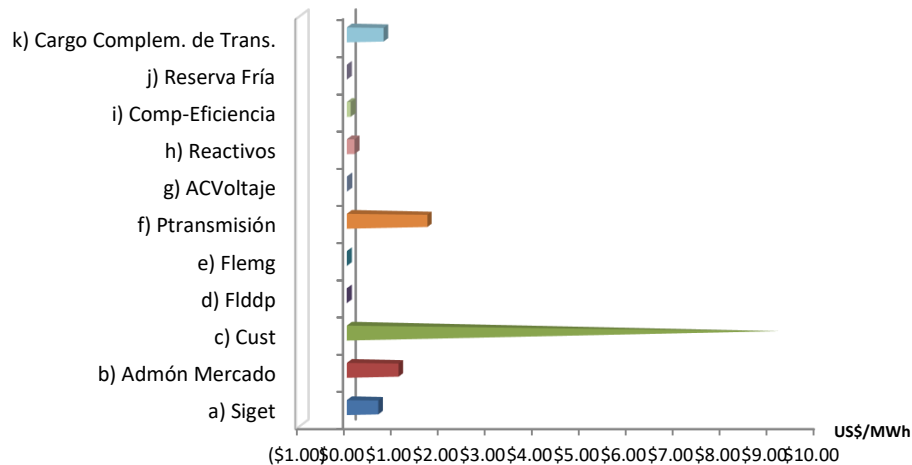


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$89.11	86.8%
Costos del Sistema (CSIS)	\$13.60	13.2%
Precio del MRS	\$102.71	100.0%



Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.66	0.6%
b) Admón Mercado	\$1.09	1.1%
c) Cust	\$9.13	8.9%
d) Flddp	(\$0.02)	0.0%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$1.70	1.7%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.16	0.2%
i) Comp-Eficiencia	\$0.08	0.1%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Tran:	\$0.78	0.8%
Total Cargos del Sistema	\$13.60	13.2%

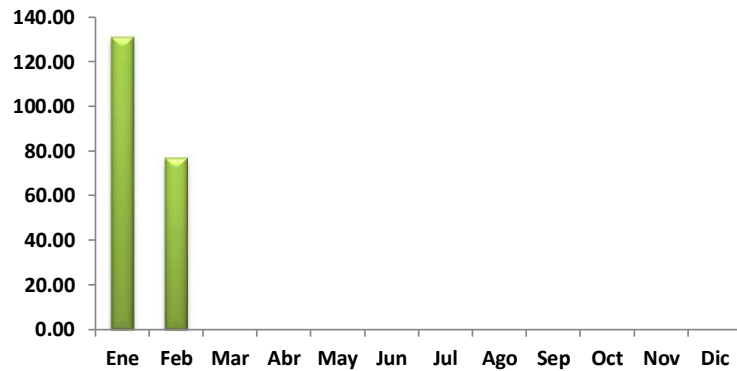




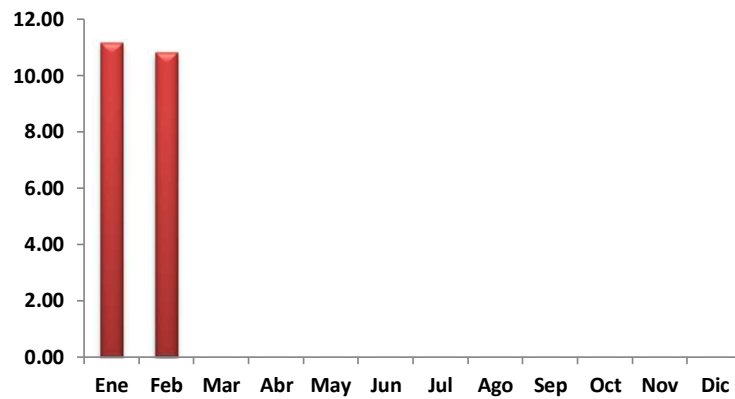
Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	131.26	11.15
Feb	76.71	10.79
Mar		
Abr		
May		
Jun		
Jul		
Ago		
Sep		
Oct		
Nov		
Dic		

Energía no servida (MWh)



Pérdidas de transmisión (GWh)





Sistema de Transmisión

Eventos (interrupciones) asociados a líneas de transmisión por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
DEC-ABRUZZO													
ANDA													
CAESS													
CAPELLA (ALBIREO)	1	2											3
CLESA													
DELSUR													
EDESAL													
EEO													
EPR	1												1
ETESAL	8	7											15
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.													
CEL	1												1
NEJAPA POWER	2	1											3
ENERGÍA DEL PACÍFICO													
INGENIO JIBOA	4	2											6
INGENIO CHAPARRASTIQUE		1											1
TRINIDAD	5	3											8
DEUSEM													
VENTUS		1											1
GUATEMALA													
HONDURAS		1											1
INGENIO EL ANGEL	1	2											3
PROVIDENCIA SOLAR		1											1
POTENCIA Y ENERGÍA CORP, S.A. DE	2												2
TOTALES	25	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46

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

Eventos (interrupciones) asociados a circuitos de distribución por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarill	1	5											6
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1												1
CAESS	16	6											22
Capella Solar, S. A. de C. V.													
CASSA		1											1
CEL													
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.													
CLESA	17	19											36
DELSUR	26	32											58
DEUSEM	1	1											2
EDESAL	2	4											6
EEO	14	10											24
EPR													
ETESAL	12	7											19
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	2												2
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.													
INGENIO EL ANGEL													
INGENIO JIBOA													
LAGEO													
NEJAPA POWER													
PROVIDENCIA SOLAR													
TRINIDAD	5												5
POTENCIA Y ENERGÍA CORP, S.A. DE C.V.													
VENTUS													
HONDURAS													
TOTALES	97	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	182

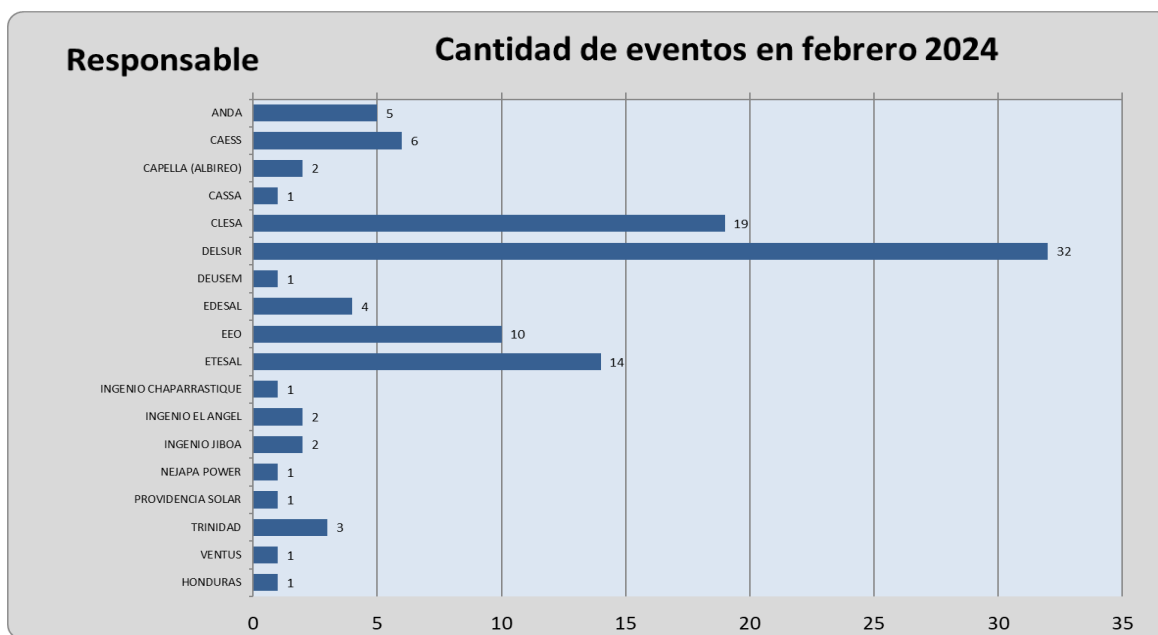


Sistema de Transmisión

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

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
DEC-ABRUZZO													
ANDA		1	5										6
B & D		1											1
CAESS		16	6										22
CAPELLA (ALBIREO)		1	2										3
CASSA			1										1
CLESA		17	19										36
DELSUR		26	32										58
DEUSEM		1	1										2
EDESAL		2	4										6
EEO		14	10										24
EPR		1											1
ETESAL		20	14										34
HANES		2											2
INGENIO JIBOA		4	2										6
NEJAPA POWER		2	1										3
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.		10	3										13
POTENCIA Y ENERGIA CORP		2											2
EDP													
GUATEMALA													
HONDURAS			1										1
NICARAGUA													
PANAMA													
CEL		1											1
ICE-Costa Rica													
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C			1										1
Ventus			1										1
LaGeo													
Ingenio chaparrastique			1										1
ingenio el Angel		1	2										3
TOTALES	122	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	228

CONSOLIDADO DE CANTIDAD DE EVENTOS POR RESPONSABLE CORRESPONDIENTE A INTERRUPTIONES DE LINEAS DE TRANSMISIÓN Y CIRCUITOS DE DISTRIBUCIÓN - Febrero 2024





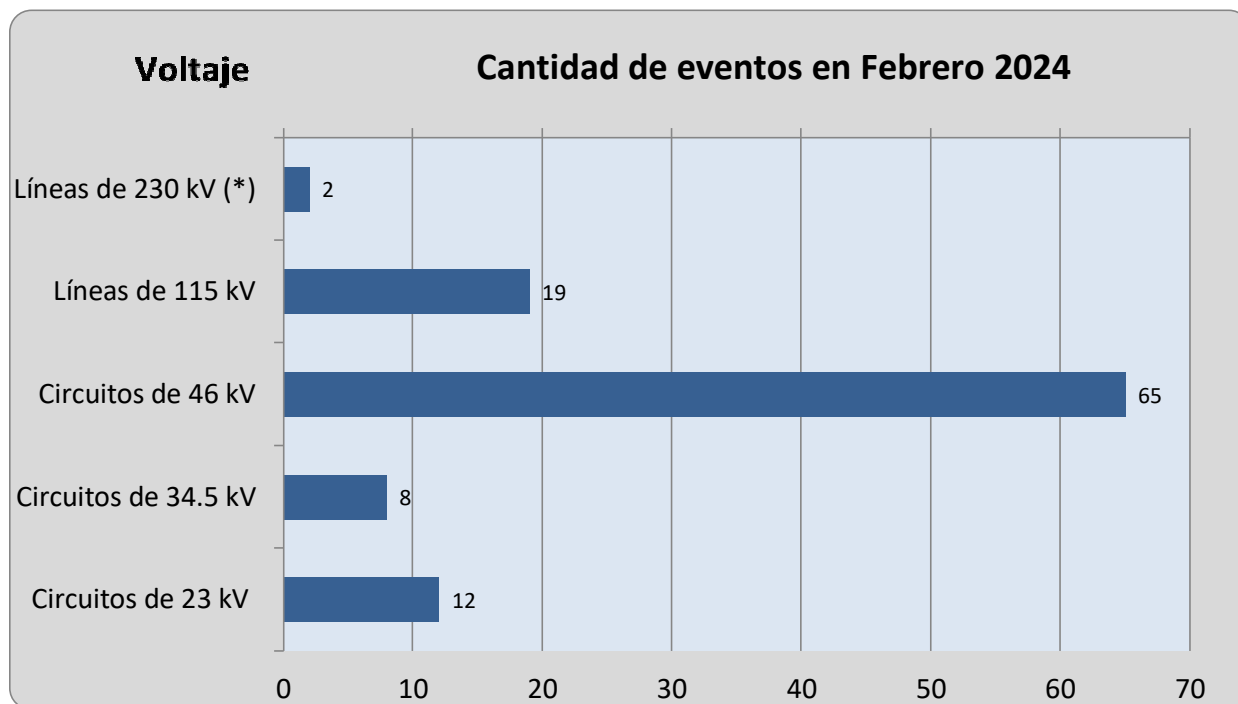
Sistema de Transmisión

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

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	7	2											9
Líneas de 115 kV	18	19											37
Circuitos de 46 kV	75	65											140
Circuitos de 34.5 kV	6	8											14
Circuitos de 23 kV	16	12											28
TOTALES	122	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	228

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

NUMERO DE CIRCUITOS INTERRUMPIDOS POR NIVEL DE VOLTAJE - Febrero 2024



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



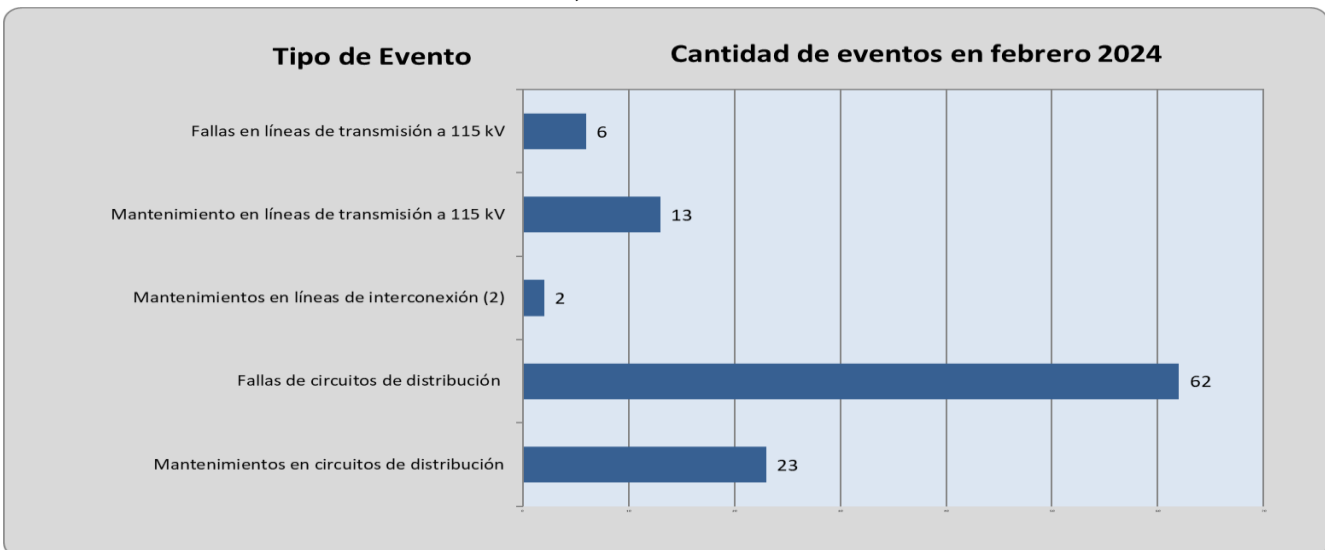
Sistema de Transmisión

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

TIPO DE INTERRUPCIONES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	12	6											18
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	6	13											19
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV	5												5
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	1												1
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	1												1
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)		2											2
Fallas en líneas de interconexión (2)	63	62											125
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	34	23											57
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)													
Fallas de circuitos de distribución													
Mantenimientos en circuitos de distribución													
Totales	122	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	228

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

NUMERO DE EVENTOS DE FALLAS, MANTENIMIENTOS u OTRAS CAUSAS - Febrero 2024



(1) Incluye SIEPAC y refuerzos internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Otras causas.



Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	1,082	1,082	346
	25-ene-24 19:30	25-ene-24 19:30	1-ene-24 10:00
Feb	1,090	1,090	428
	12-feb-24 19:00	12-feb-24 19:00	4-feb-24 10:00
Mar			
Abr			
May			
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en demanda Máxima (MW)

Febrero 2024

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto (1)	Reserva Rodante	Reserva Fría
1	1765	1069	1020	-48	94	603
2	1780	1063	1014	-50	85	632
3	1913	979	933	-46	136	798
4	1934	959	904	-56	196	778
5	1857	1097	1048	-49	50	710
6	1783	1026	989	-37	35	722
7	1848	1048	997	-51	51	748
8	1810	1053	1002	-50	28	730
9	1805	1050	1000	-50	33	722
10	1778	999	950	-49	58	721
11	1777	980	932	-48	116	681
12	1741	1138	1090	-48	60	543
13	1769	1124	1081	-44	61	584
14	1836	1128	1079	-48	129	579
15	1784	1137	1085	-52	63	584
16	1694	1112	1066	-46	103	479
17	1721	1055	1007	-49	42	624
18	1771	1045	990	-55	102	624
19	1754	1090	1039	-51	81	583
20	1754	1083	1040	-42	60	610
21	1752	1082	1028	-54	80	590
22	1714	1074	1029	-45	54	586
23	1642	1058	1005	-53	81	503
24	1758	980	953	-27	121	657
25	1778	982	938	-44	86	710
26	1792	1091	1042	-49	77	624
27	1740	1126	1078	-48	85	529
28	1779	1135	1088	-46	64	581
29	1897	1121	1071	-50	190	585

(1) Valor negativo significa Importación



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



Fecha	Equipo										
	ACAJ-BUNKER	ACAJ-DIESEL	BORE-BUNKER	EDP-GNL	GCSA-BUNKER	HILC-BUNKER	HOLC-BUNKER	NEPO-BUNKER	SOYA-BUNKER	TALN-BUNKER	TEXT-BUNKER
01/02/2024	\$78.37	\$142.93	\$79.32	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$80.01	\$72.66	\$80.04	\$73.97	\$93.03
02/02/2024	\$78.37	\$142.93	\$79.32	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$80.01	\$72.66	\$80.04	\$73.97	\$93.03
03/02/2024	\$78.37	\$142.93	\$79.32	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$80.01	\$72.66	\$80.04	\$73.97	\$93.03
04/02/2024	\$78.37	\$142.93	\$79.32	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$80.01	\$72.66	\$80.04	\$73.97	\$93.03
05/02/2024	\$81.93	\$142.93	\$82.87	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$83.58	\$76.22	\$83.60	\$77.53	\$93.03
06/02/2024	\$81.93	\$142.93	\$82.87	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$83.58	\$76.22	\$83.60	\$77.53	\$93.03
07/02/2024	\$81.93	\$142.93	\$82.87	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$83.58	\$76.22	\$83.60	\$77.53	\$93.03
08/02/2024	\$81.93	\$142.93	\$82.87	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$83.58	\$76.22	\$83.60	\$77.53	\$93.03
09/02/2024	\$81.93	\$142.93	\$82.87	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$83.58	\$76.22	\$83.60	\$77.53	\$93.03
10/02/2024	\$81.93	\$142.93	\$82.87	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$83.58	\$76.22	\$83.60	\$77.53	\$93.03
11/02/2024	\$81.93	\$142.93	\$82.87	\$10.80	\$109.91	\$94.71	\$83.58	\$76.22	\$83.60	\$77.53	\$93.03
12/02/2024	\$79.18	\$142.93	\$80.12	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$80.85	\$73.47	\$80.85	\$74.77	\$93.03
13/02/2024	\$79.18	\$142.93	\$80.12	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$80.85	\$73.47	\$80.85	\$74.77	\$93.03
14/02/2024	\$79.18	\$142.93	\$80.12	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$80.85	\$73.47	\$80.85	\$74.77	\$93.03
15/02/2024	\$79.18	\$142.93	\$80.12	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$80.85	\$73.47	\$80.85	\$74.77	\$93.03
16/02/2024	\$79.18	\$142.93	\$80.12	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$80.85	\$73.47	\$80.85	\$74.77	\$93.03
17/02/2024	\$79.18	\$142.93	\$80.12	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$80.85	\$73.47	\$80.85	\$74.77	\$93.03
18/02/2024	\$79.18	\$142.93	\$80.12	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$80.85	\$73.47	\$80.85	\$74.77	\$93.03
19/02/2024	\$81.60	\$142.93	\$82.54	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.24	\$75.89	\$83.27	\$77.20	\$93.03
20/02/2024	\$81.60	\$142.93	\$82.54	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.24	\$75.89	\$83.27	\$77.20	\$93.03
21/02/2024	\$81.60	\$142.93	\$82.54	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.24	\$75.89	\$83.27	\$77.20	\$93.03
22/02/2024	\$81.60	\$142.93	\$82.54	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.24	\$75.89	\$83.27	\$77.20	\$93.03
23/02/2024	\$81.60	\$142.93	\$82.54	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.24	\$75.89	\$83.27	\$77.20	\$93.03
24/02/2024	\$81.60	\$142.93	\$82.54	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.24	\$75.89	\$83.27	\$77.20	\$93.03
25/02/2024	\$81.60	\$142.93	\$82.54	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.24	\$75.89	\$83.27	\$77.20	\$93.03
26/02/2024	\$81.80	\$142.93	\$82.75	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.45	\$76.09	\$83.47	\$77.40	\$93.03
27/02/2024	\$81.80	\$142.93	\$82.75	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.45	\$76.09	\$83.47	\$77.40	\$93.03
28/02/2024	\$81.80	\$142.93	\$82.75	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.45	\$76.09	\$83.47	\$77.40	\$93.03
29/02/2024	\$81.80	\$142.93	\$82.75	\$10.96	\$109.91	\$94.71	\$83.45	\$76.09	\$83.47	\$77.40	\$93.03
Promedio mes	\$80.68	\$142.93	\$81.62	\$10.90	\$109.91	\$94.71	\$82.33	\$74.97	\$82.35	\$76.27	\$93.03



Niveles de los embalses (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm) Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	3 de Febrero
01/02/2024	424.94	239.05	178.44	209.56
02/02/2024	424.91	239.02	178.48	209.51
03/02/2024	424.87	238.98	178.40	209.44
04/02/2024	424.84	238.95	178.47	209.37
05/02/2024	424.82	238.92	178.54	209.32
06/02/2024	424.80	238.88	178.49	209.27
07/02/2024	424.78	238.85	178.50	209.23
08/02/2024	424.75	238.82	178.48	209.19
09/02/2024	424.73	238.79	178.58	209.14
10/02/2024	424.70	238.75	178.59	209.08
11/02/2024	424.68	238.72	178.66	209.03
12/02/2024	424.66	238.69	178.59	208.99
13/02/2024	424.64	238.66	178.46	208.93
14/02/2024	424.62	238.63	178.37	208.84
15/02/2024	424.60	238.60	178.36	208.78
16/02/2024	424.58	238.57	178.38	208.72
17/02/2024	424.55	238.54	178.39	208.68
18/02/2024	424.52	238.51	178.39	208.68
19/02/2024	424.49	238.49	178.49	208.69
20/02/2024	424.47	238.46	178.45	208.65
21/02/2024	424.44	238.43	178.45	208.59
22/02/2024	424.40	238.40	178.43	208.60
23/02/2024	424.37	238.37	178.43	208.56
24/02/2024	424.34	238.33	178.36	208.56
25/02/2024	424.31	238.32	178.20	208.56
26/02/2024	424.30	238.29	178.33	208.56
27/02/2024	424.27	238.25	178.35	208.52
28/02/2024	424.24	238.21	178.49	208.46
29/02/2024	424.21	238.18	178.51	208.42
Promedio	424.58	238.61	178.45	208.89



INTERRUPCIONES FEBRERO 2024

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
13-3-81	01/11/2023 01:04	07/02/2024 07:52	2358.8000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
37-2-83	01/02/2024 12:02	01/02/2024 14:08	2.1000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	EDESAL
35-4-85	01/02/2024 13:38	01/02/2024 13:39	0.0200	51	Falla en Línea	8.8	146.67	ANDA
44-4-81	01/02/2024 16:25	01/02/2024 16:26	0.0200	51G	Falla en Línea	17.26	287.67	DELSUR
13-4-81	02/02/2024 06:37	02/02/2024 06:38	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	10.32	172	CLESA
39-4-81	02/02/2024 07:02	02/02/2024 07:03	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	7.13	118.83	DELSUR
39-4-82	02/02/2024 07:02	02/02/2024 07:03	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	4.99	83.17	DELSUR
38-4-81	03/02/2024 06:31	03/02/2024 06:34	0.0500	51G	Falla en Línea	12.79	639.5	CAESS
13-3-84	03/02/2024 07:16	03/02/2024 08:11	0.9200	51	Falla en Línea	1.23	1127.5	CLESA
13-3-84	03/02/2024 10:12	03/02/2024 10:14	0.0300	51	Falla en Línea	0	0	CLESA
49-4-81	03/02/2024 22:47	03/02/2024 22:48	0.0200	51	Falla en Línea	7.64	127.33	EEO
45-2-81	04/02/2024 14:09	04/02/2024 14:10	0.0200	51	Falla en Línea	2.67	44.5	DELSUR
45-2-81	04/02/2024 14:32	04/02/2024 17:28	2.9300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.03	7904.56	DELSUR
38-4-84	04/02/2024 15:36	04/02/2024 15:37	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	0	0	DELSUR
17-4-81	05/02/2024 09:12	05/02/2024 09:13	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	8.47	141.17	CAESS
38-4-84	05/02/2024 20:43	05/02/2024 20:45	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	0	0	DELSUR
38-4-84	06/02/2024 11:16	06/02/2024 11:17	0.0200	50	Falla en Línea	0	0	DELSUR
35-4-83	06/02/2024 19:04	06/02/2024 19:05	0.0200	51	Falla en Línea	13.75	229.17	CLESA
13-3-81	07/02/2024 12:15	14/02/2024 02:45	158.5000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.68	0	CLESA
45-2-84c	07/02/2024 14:55	07/02/2024 15:01	0.1000	PROT.TRAFO.	Falla en Subestaciones	32.48	1624	ETESAL
44-4-81	08/02/2024 07:41	08/02/2024 07:42	0.0200	51	Falla en Línea	14.1	235	DELSUR
38-4-84	08/02/2024 12:59	08/02/2024 15:00	2.0200	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	ETESAL
16-4-82	08/02/2024 15:03	08/02/2024 15:04	0.0200	51	Falla en Línea	2.71	45.17	CLESA
47-4-81	08/02/2024 20:54	08/02/2024 20:55	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	16.88	281.33	DELSUR
47-4-84	08/02/2024 20:54	08/02/2024 20:58	0.0700	NO INDICO	Falla en Línea	4.19	279.33	DELSUR
47-4-81	08/02/2024 20:56	08/02/2024 20:58	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	16.88	1593.29	DELSUR
47-4-81	08/02/2024 21:18	08/02/2024 23:50	2.5300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	DELSUR
11-4-84	09/02/2024 23:16	09/02/2024 23:18	0.0300	27, 51	Falla en Línea	4.4	146.67	CLESA
35-4-85	10/02/2024 08:52	10/02/2024 08:56	0.0700	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	8.65	576.67	ANDA
46-4-81	11/02/2024 04:32	11/02/2024 16:54	12.3700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
55-2-81	11/02/2024 04:56	12/02/2024 15:45	34.8200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
34-4-83	11/02/2024 06:31	11/02/2024 15:30	8.9800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	EEO
34-4-84	11/02/2024 06:49	11/02/2024 06:51	0.0300	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.13	71	EEO
13-3-84	11/02/2024 08:01	11/02/2024 08:03	0.0300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
13-3-84	11/02/2024 08:04	11/02/2024 08:09	0.0800	51	Falla en Línea	1.5	3549	CLESA
34-4-84	11/02/2024 16:07	11/02/2024 16:10	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.29	114.5	EEO
13-3-84	11/02/2024 17:01	11/02/2024 17:04	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
34-4-86	12/02/2024 10:54	12/02/2024 10:56	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	14.81	493.67	EEO
44-4-81	12/02/2024 11:34	12/02/2024 11:35	0.0200	51G	Falla en Línea	15.83	263.83	DELSUR
32-4-81	12/02/2024 13:50	12/02/2024 13:51	0.0200	51	Falla en Línea	7.8	130	DELSUR
34-4-86	12/02/2024 14:00	12/02/2024 14:02	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	16.6	553.33	EEO
34-4-86	12/02/2024 14:52	12/02/2024 14:54	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	16.44	548	EEO
35-4-85	12/02/2024 17:26	12/02/2024 17:27	0.0200	51	Falla en Línea	8.37	139.5	ANDA
11-4-84	15/02/2024 02:47	15/02/2024 02:55	0.1300	51	Falla en Línea	4.67	622.67	CLESA
44-4-81	15/02/2024 13:25	15/02/2024 13:29	0.0700	51	Falla en Línea	18.12	1422.51	DELSUR
16-4-81	16/02/2024 07:36	16/02/2024 07:37	0.0200	50, 51, 59N	Falla en Línea	4.81	80.17	CLESA
44-4-81	16/02/2024 08:39	16/02/2024 08:40	0.0200	51G	Falla en Línea	15.58	259.67	DELSUR
34-4-82	16/02/2024 16:17	16/02/2024 16:19	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	7.65	255	EEO
18-4-83	18/02/2024 03:47	18/02/2024 03:48	0.0200	51, 51NS	Falla en Línea	2.9	48.33	EEO
34-4-84	18/02/2024 05:57	18/02/2024 13:24	7.4500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
34-4-85	18/02/2024 06:03	18/02/2024 13:23	7.3300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
38-4-84	18/02/2024 07:00	18/02/2024 12:39	5.6500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL



INTERRUPCIONES FEBRERO 2024

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
41-4-83	18/02/2024 08:04	18/02/2024 12:44	4.6700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CASSA
45-2-84c	18/02/2024 08:14	18/02/2024 15:22	7.1300	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	CAESS
45-2-83c	18/02/2024 08:24	18/02/2024 15:22	6.9700	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	CAESS
38-4-84	19/02/2024 06:37	19/02/2024 06:41	0.0700	59N	Falla en Línea	9.22	614.67	DELSUR
35-4-85	19/02/2024 20:24	19/02/2024 20:26	0.0300	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	8.53	284.33	ANDA
32-4-81	20/02/2024 05:15	20/02/2024 05:16	0.0200	51	Falla en Línea	3.08	51.33	DELSUR
13-4-81	21/02/2024 00:00	21/02/2024 00:01	0.0200	51	Falla en Línea	11.73	195.5	CLESA
37-2-83	21/02/2024 09:12	21/02/2024 16:00	6.8000	50, 51	Falla en Línea	6.32	210.67	EDESAL
13-3-84	21/02/2024 16:18	21/02/2024 16:21	0.0500	51	Falla en Línea	1.9	95	CLESA
16-4-82	21/02/2024 17:28	21/02/2024 17:29	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	8.75	145.83	CLESA
13-4-81	22/02/2024 06:25	22/02/2024 06:27	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	10.62	354	CLESA
37-2-85	22/02/2024 08:45	22/02/2024 08:46	0.0200	51	Falla en Línea	8.54	142.33	DELSUR
38-4-84	23/02/2024 01:56	23/02/2024 01:57	0.0200	59N	Falla en Línea	13.99	233.17	DELSUR
46-4-81	23/02/2024 03:09	23/02/2024 03:13	0.0700	NO INDICO	Falla en Línea	12.7	846.67	DELSUR
46-4-82	23/02/2024 03:09	23/02/2024 11:42	8.5500	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	9.52	476	CAESS
35-4-85	23/02/2024 06:01	23/02/2024 06:04	0.0500	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	5.77	288.5	ANDA
42-2-85	23/02/2024 11:14	23/02/2024 11:15	0.0200	51	Falla en Línea	19.76	329.33	CAESS
48-4-82	24/02/2024 08:54	24/02/2024 08:56	0.0300	51	Falla en Línea	7	233.33	EDESAL
32-4-81	24/02/2024 17:07	24/02/2024 17:08	0.0200	51	Falla en Línea	11.8	196.67	DELSUR
40-4-81	25/02/2024 06:01	25/02/2024 17:02	11.0200	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.28	46088.54	DEUSEM, ETESAL
49-4-81	25/02/2024 06:20	25/02/2024 06:21	0.0200	51	Falla en Línea	6.08	101.33	EEO
30-4-84	25/02/2024 07:16	25/02/2024 16:07	8.8500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
36-2-81	25/02/2024 08:02	25/02/2024 15:58	7.9300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
36-2-82	25/02/2024 08:02	25/02/2024 15:58	7.9300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
30-4-85	26/02/2024 07:18	26/02/2024 07:19	0.0200	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.44	40.67	DELSUR
39-4-82	26/02/2024 08:30	26/02/2024 08:31	0.0200	59N	Falla en Línea	0	0	DELSUR
32-4-81	27/02/2024 07:36	27/02/2024 07:37	0.0200	51	Falla en Línea	7.55	125.83	DELSUR
50-4-81	28/02/2024 05:22	28/02/2024 05:23	0.0200	51	Falla en Línea	5.27	87.83	DELSUR
38-4-82	28/02/2024 12:25	28/02/2024 12:26	0.0200	51	Falla en Línea	2.29	38.17	DELSUR
16-4-82	28/02/2024 15:36	28/02/2024 15:39	0.0500	51	Falla en Línea	5.56	278	CLESA
35-4-83	28/02/2024 15:41	28/02/2024 15:43	0.0300	51	Falla en Línea	13.27	442.33	CLESA
39-4-82	29/02/2024 00:11	29/02/2024 00:13	0.0300	59N	Falla en Línea	8.91	297	DELSUR
50-4-83	29/02/2024 18:10	29/02/2024 18:11	0.0200	51	Falla en Línea	9.75	162.5	EDESAL



(503)2521-7300
(503)2521-7301

www.ut.com.sv

@UTSV_informa

Km. 12 ¼ Carretera al Puerto de La Libertad, desvío a Nuevo Cuscatlán, Nuevo Cuscatlán, La Libertad.