

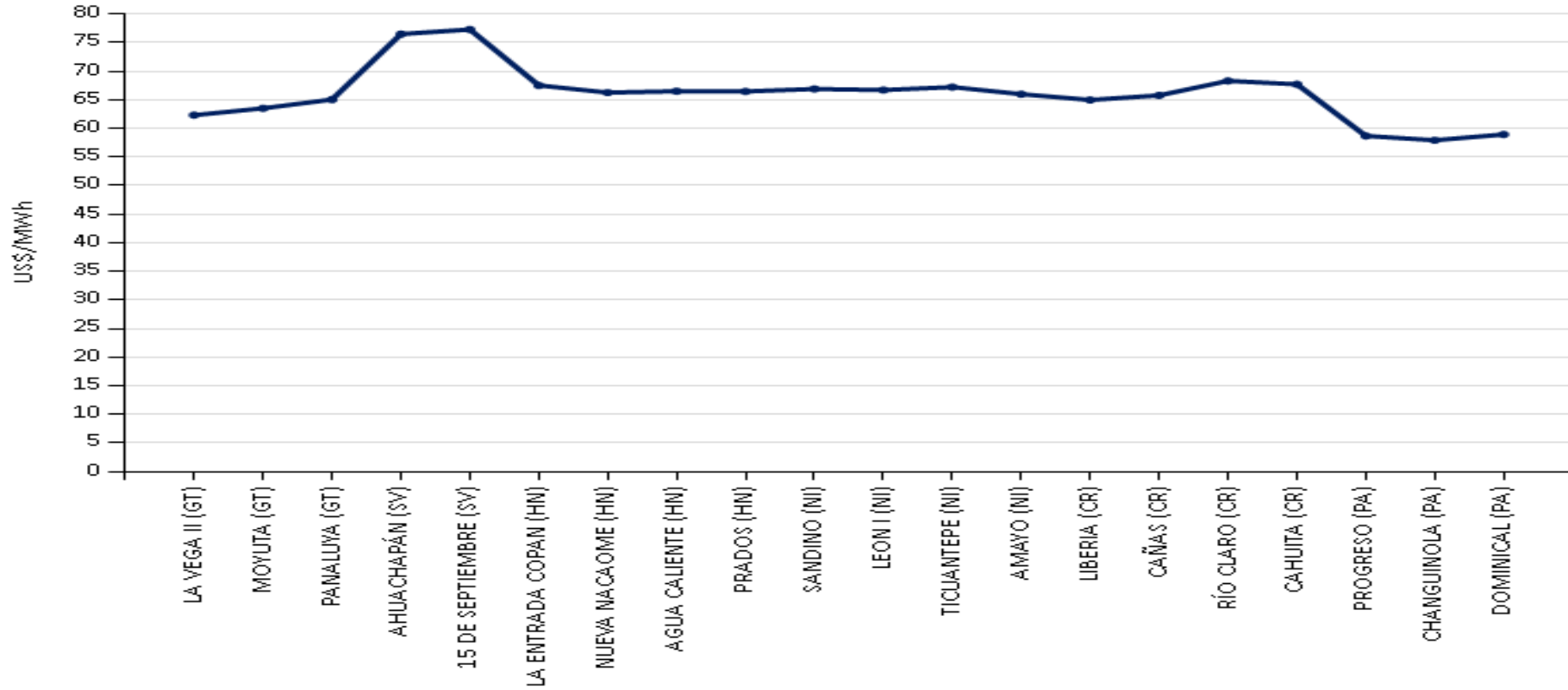


# ***Semanario Regional***

*Semana del 7 de febrero al 13 de febrero de 2020*



## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



**No se registraron**

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

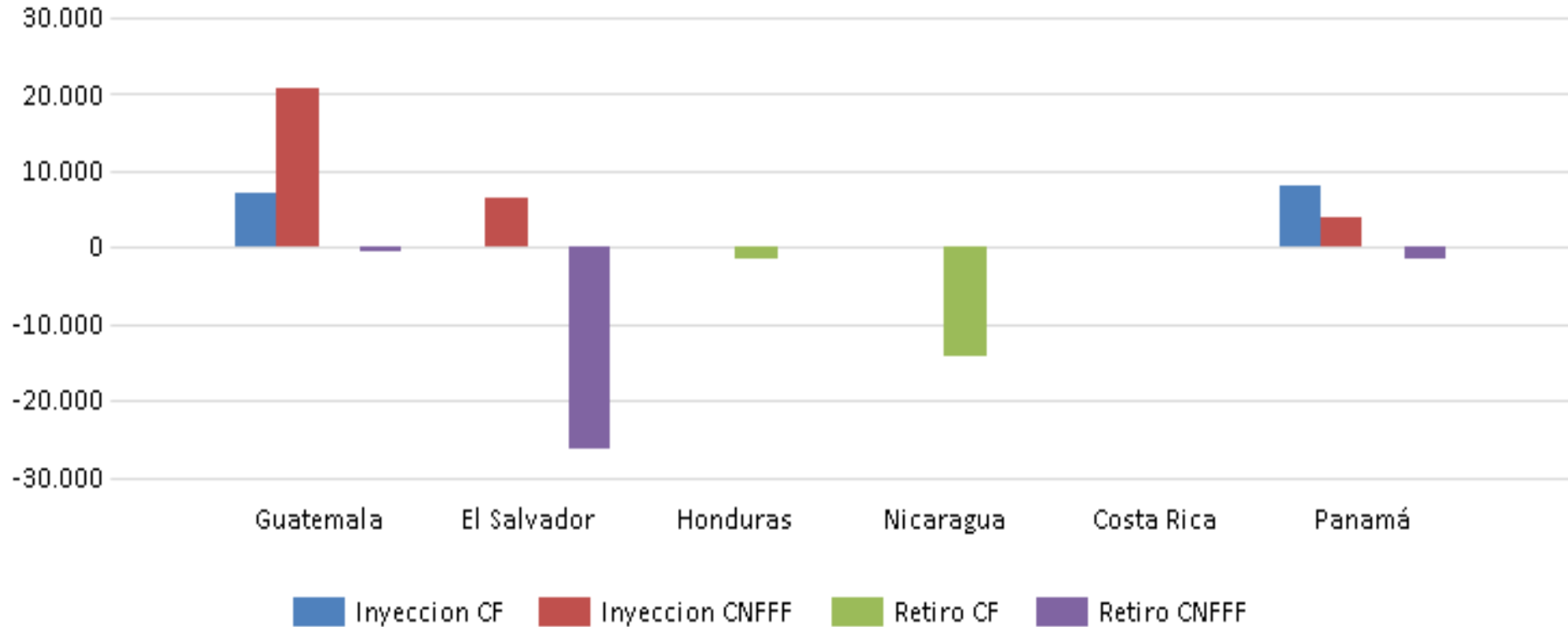
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

# INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

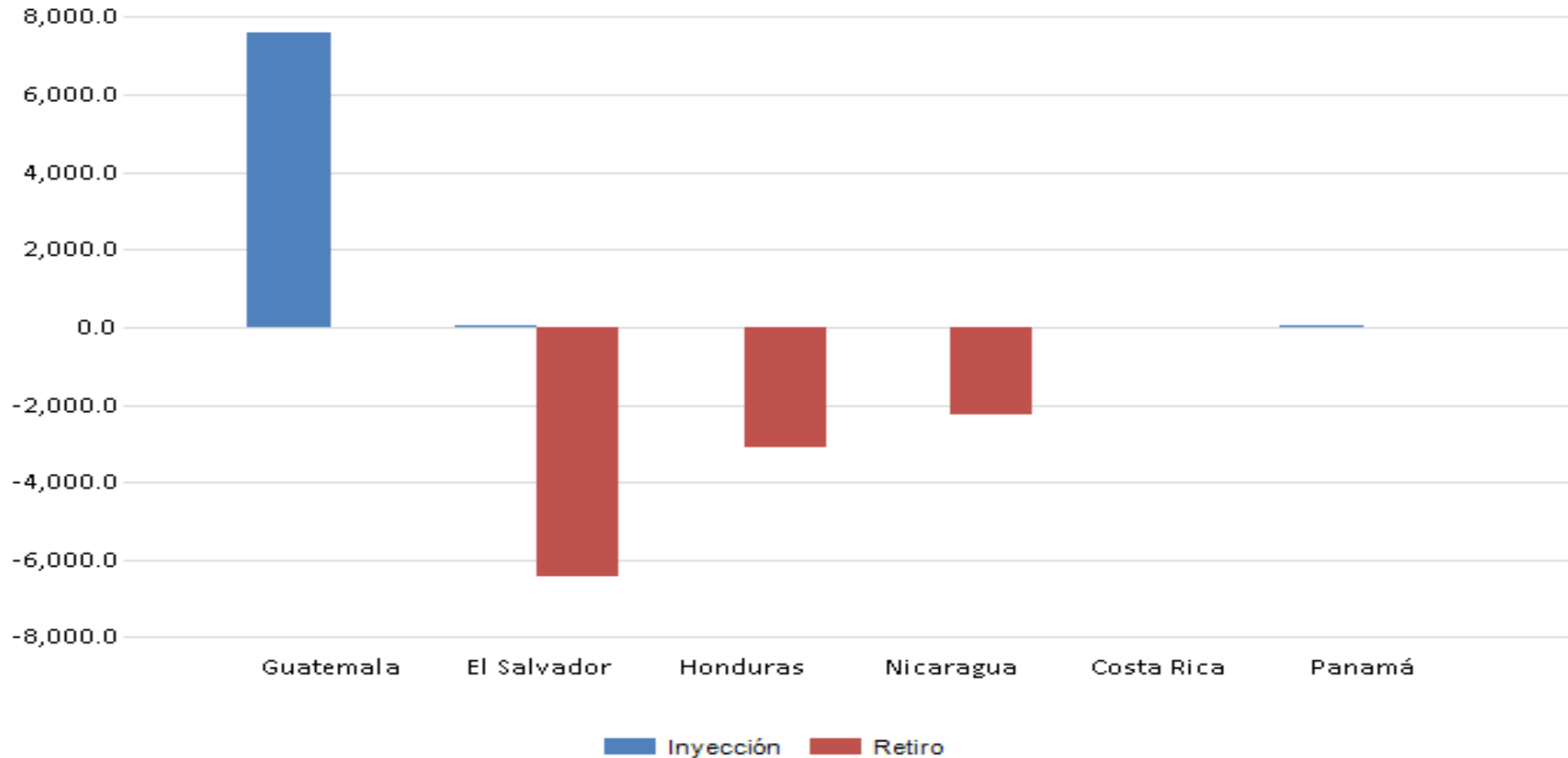
## Mercado de Contrato Regional (MWh)



	Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección CF	7,254	0	0	0	0	8,163
	Inyección CNFFF	20,839	6,486	0	0	0	3,854
	Retiro CF	0	0	1,374	14,112	0	0
	Retiro CNFFF	562	26,146	0	0	0	1,610

# INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

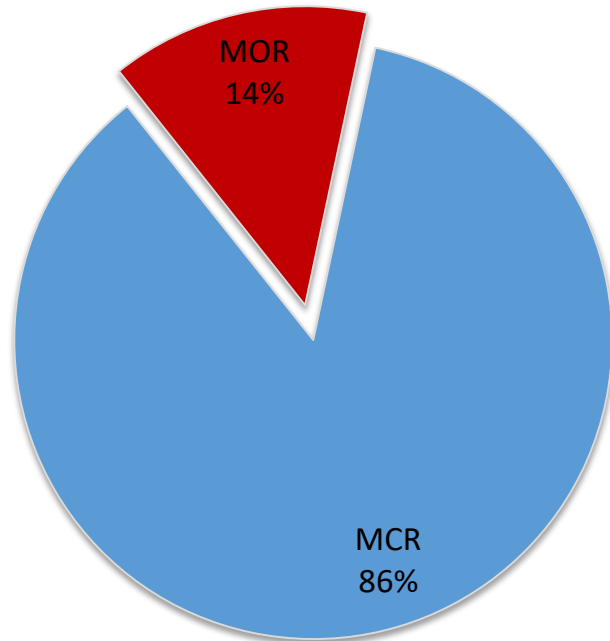
## Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



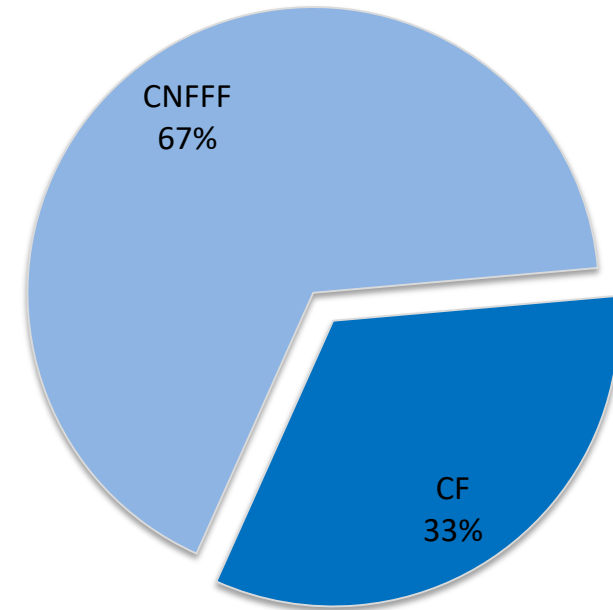
	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección	7,581.8	7.4	0.0	0.0	0.0	14.0
	Retiro	0.0	6,435.7	3,114.2	2,246.0	0.0	0.0

# TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

## MCR vrs MOR

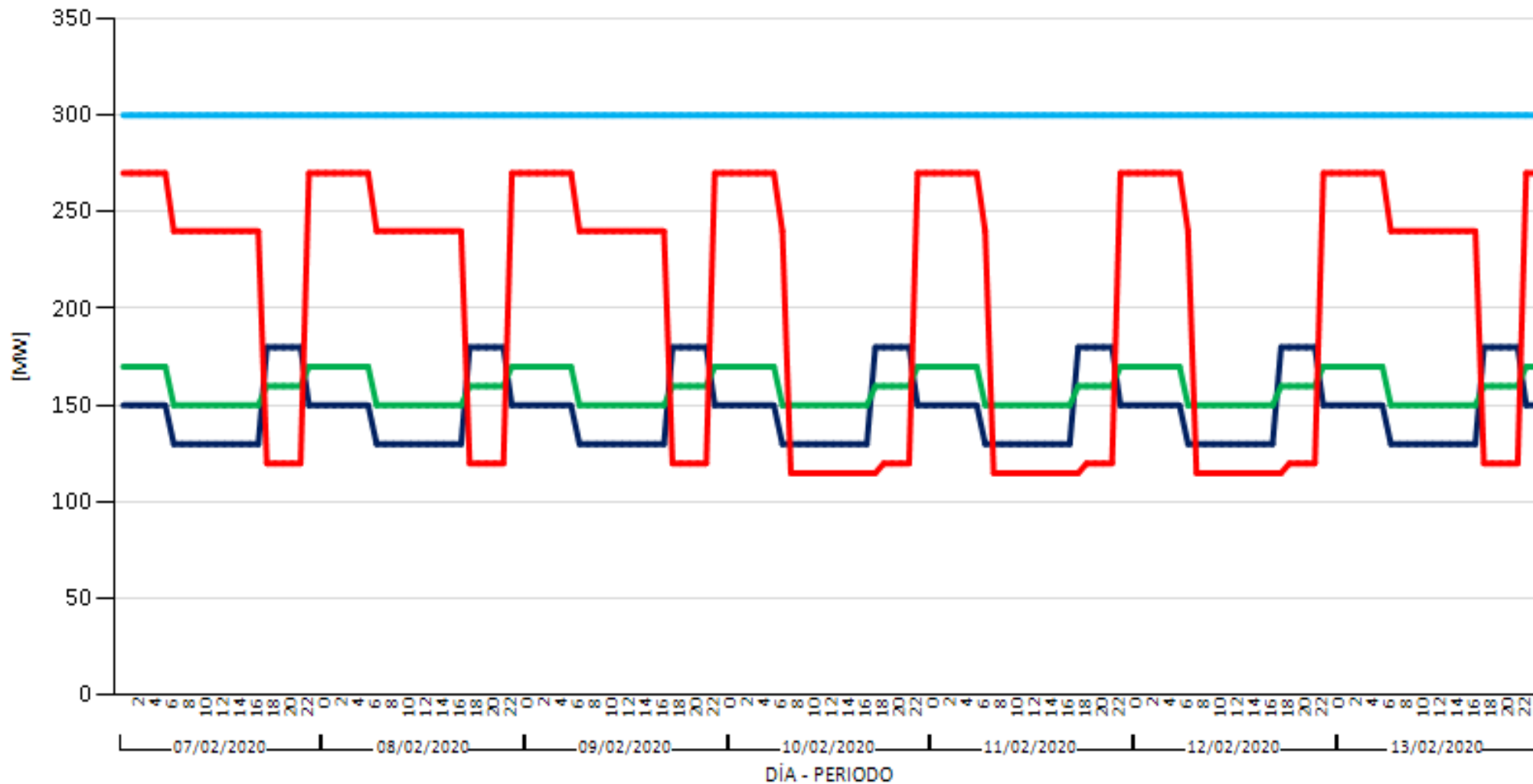


## MCR



# MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

## FLUJO NORTE - SUR



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS

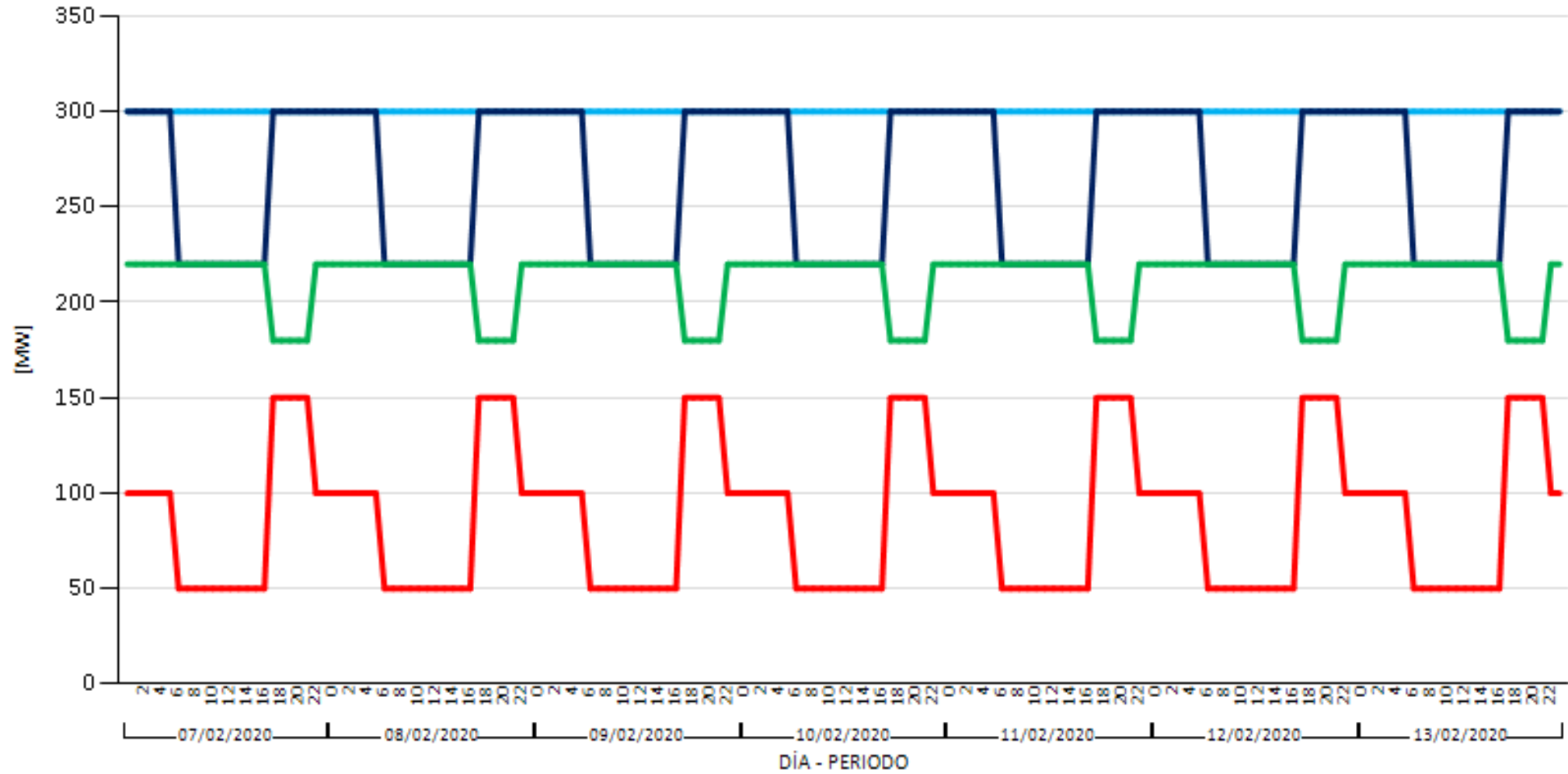
■ HONDURAS-NICARAGUA

■ NICARAGUA-COSTA RICA

■ COSTA RICA-PANAMÁ

# MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

## FLUJO SUR - NORTE



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS

■ HONDURAS-NICARAGUA

■ NICARAGUA-COSTA RICA

■ COSTA RICA-PANAMÁ

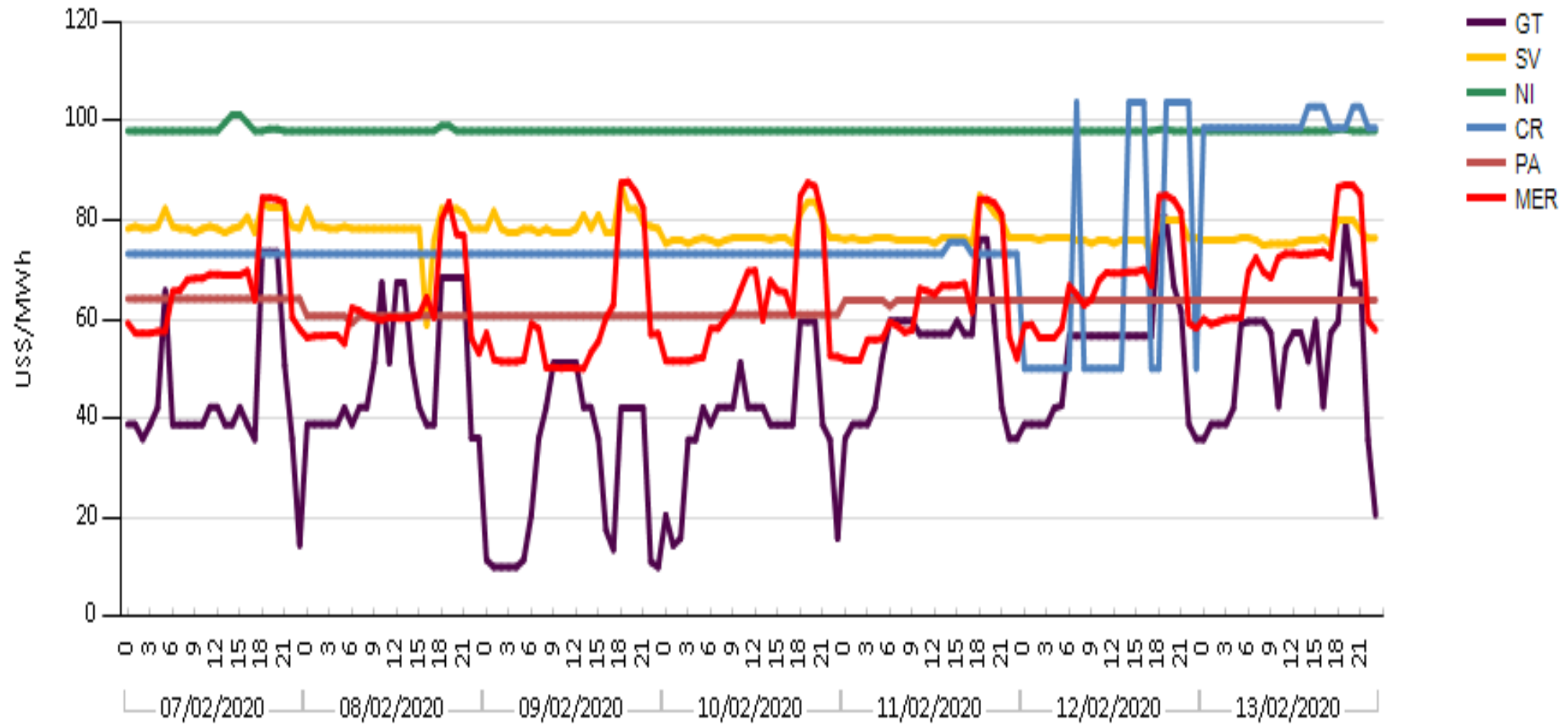
PRECIOS POR PAÍS

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	07-feb.	08-feb.	09-feb.	10-feb.	11-feb.	12-feb.	13-feb.
GT	\$44.00	\$49.25	\$29.56	\$38.88	\$52.96	\$53.50	\$51.78
SV	\$79.34	\$78.27	\$79.19	\$77.11	\$77.22	\$76.64	\$76.49
NI	\$98.45	\$98.09	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.03	\$98.03
CR	\$73.24	\$73.24	\$73.24	\$73.24	\$73.53	\$68.00	\$99.53
PA	\$64.20	\$60.65	\$60.72	\$60.93	\$63.87	\$63.94	\$63.94
MER	\$67.37	\$62.42	\$59.35	\$63.33	\$63.53	\$67.05	\$70.34



## PRECIOS POR PAÍS

### Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



## EVENTOS EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
7/02/2020 00:00	13/02/2020 23:59	No se presentaron eventos reportables en el período.

## MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 7 de febrero al 13 de febrero de 2020						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Capacidad de Importación El Salvador	feb. 20	7, 8, 9, 10, 11, 12, 13	1	0.05	0:00h-0:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 205 MW y SN a 205 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
		7, 8, 9, 10, 11, 12, 13	1	0.05	22:00h-22:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 205 MW y SN a 205 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
		7, 8, 9, 10, 11, 12, 13	5	0.21	1:00h-5:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 170 MW y SN a 170 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
		8	11	0.46	6:00h-16:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 220 MW, 07:00-07:59 175 MW, 08:00-08:59 135 MW, 09:00-09:59 120 MW, 10:00-10:59 105 MW, 11:00-11:59 110 MW, 12:00-12:59 85 MW, 13:00-13:59 90 MW, 14:00-14:59 115 MW, 15:00-15:59 145 MW y 16:00-16:59 215 MW, debido a las condiciones de demanda nacional esperada y del parque de generación para el mes de febrero 2020, ver nota EOR-GPO-06-02-2020-039.
		9	11	0.46	6:00h-16:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 160 MW, 07:00-07:59 90 MW, 08:00-08:59 10 MW, 09:00-12:59 0 MW, 13:00-13:59 15 MW, 14:00-14:59 40 MW, 15:00-15:59 75 MW y 16:00-16:59 155 MW, debido a las condiciones de demanda nacional esperada y del parque de generación para el mes de febrero 2020, ver nota EOR-GPO-06-02-2020-039.

## MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 7 de febrero al 13 de febrero de 2020

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa	
Capacidad de Importación Nicaragua	feb. 20	7, 8, 9, 10, 11, 12, 13	6	0.25	0:00h-5:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de Nicaragua en demanda mínima NS a 120 MW y SN a 120 MW, debido a la redistribución de su despacho de generación, ver nota EOR-GPO-31-01-2020-032.
		7, 8, 9, 10, 11, 12, 13	2	0.09	22:00h-23:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de Nicaragua en demanda mínima NS a 120 MW y SN a 120 MW, debido a la redistribución de su despacho de generación, ver nota EOR-GPO-31-01-2020-032.
		7, 8, 9, 10, 11, 12, 13	5	0.21	17:00h-21:59h	Aumento a la capacidad de importación del área de control de Nicaragua en demanda máxima NS a 180 MW. Se mantiene la capacidad SN a 180 MW en demanda máxima, debido a la redistribución de su despacho de generación, ver nota EOR-GPO-31-01-2020-032.
Transferencias Costa Rica		10, 11, 12	11	0.46	7:00h-17:59h	Disminución a la Transferencia NS Costa Rica-Panamá a 115 MW, debido a ejecución de SOLMANT #5, Indisponibilidad programada de LT230kV Palmar Parrita, SOLMANT y restricción solicitada por Costa Rica.

## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

### PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

(MOR)

País	Agente	Transacción	07-feb.	08-feb.	09-feb.	10-feb.	11-feb.	12-feb.	13-feb.
GT	MERELEC GUATEMALA	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 8.06	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
SV	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR	Retiro	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 1.00
	ENERGÍA DEL ISTMO	Retiro	\$ 9.05	\$ 9.05	\$ 9.05	\$ 9.05	\$ 9.05	\$ 9.05	\$ 9.05
	ELECTRIC POWER MARKETS	Retiro	\$ 0.00	\$ 3.40	\$ 3.99	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
CR	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	Retiro	\$ 0.50	\$ 0.50	\$ 0.50	\$ 0.50	\$ 0.50	\$ 0.50	\$ 0.50

nota: información en proceso de análisis

**PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MAYORES A US\$ 200.00/MWh**

**PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MAYORES A US\$ 200.00/MWh**  
(MOR)

País	Agente	Transacción	07-feb.	08-feb.	09-feb.	10-feb.	11-feb.	12-feb.	13-feb.
GT	EMPRESA DE GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA DEL INDE	Inyección	\$318.51	\$318.51	\$318.51	\$318.51	\$318.51	\$318.51	\$318.51
	ORAZUL ENERGY GUATEMALA	Inyección	\$295.14	\$279.06	\$0.00	\$284.92	\$0.00	\$0.00	\$288.82
NI	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE	Inyección	\$300.00	\$300.00	\$303.90	\$300.00	\$320.00	\$300.00	\$320.00
CR	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	Inyección	\$208.00	\$208.00	\$208.00	\$208.00	\$208.00	\$208.00	\$208.00
PA	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	Inyección	\$308.82	\$308.82	\$308.82	\$308.82	\$308.82	\$308.82	\$308.82
	BAHIA LAS MINAS CORPORATION	Inyección	\$246.61	\$246.61	\$246.61	\$246.61	\$246.61	\$246.61	\$246.61
	GENERADORA DEL ATLÁNTICO	Inyección	\$233.89	\$231.06	\$231.06	\$231.06	\$231.06	\$231.06	\$231.06

nota: información en proceso de análisis

## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh									
(MCR)									
País	Agente	Transaccion	07-feb.	08-feb.	09-feb.	10-feb.	11-feb.	12-feb.	13-feb.
GT	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 3.66	\$ 3.26	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	EMPRESA DE COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA DEL INDE	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	INVERSIONES NACIMIENTO	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	MERELEC GUATEMALA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	XOLHUITZ PROVIDENCIA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	BIOMASS ENERGY	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ELECTRO GENERACION	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
GENERADORA ELECTRICA DEL NORTE	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
GENEPAL	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
	Retiro	\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	

nota: información en proceso de análisis

## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh (MCR)									
País	Agente	Transacción	07-feb.	08-feb.	09-feb.	10-feb.	11-feb.	12-feb.	13-feb.
GT	JAGUAR ENERGY GUATEMALA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ORAZUL ENERGY GUATEMALA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	RENOVABLES DE GUATEMALA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	RENACE	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
Retiro		\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
SV	EXCELERGY	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.01
		Retiro	\$ 3.00	\$ 6.98	\$ 8.00	\$ 5.00	\$ 6.31	\$ 6.03	\$ 5.95
	COMPAÑÍA DE ENERGIA DE CENTROAMERICA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 6.04	\$ 1.16	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 8.20	\$ 0.00	\$ 5.00	\$ 8.89	\$ 5.60	\$ 9.00	\$ 5.44
	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ENERGIA, DESARROLLO Y CONSULTORIA	Retiro	\$ 2.64	\$ 4.23	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 3.76	\$ 3.37	\$ 1.25
	COMERCIA INTERNACIONAL DE EL SALVADOR	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 5.00	\$ 0.50
	EON ENERGY	Retiro	\$ 5.00	\$ 0.00	\$ 8.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 4.14
GRS COMERCIALIZADORA	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 8.00	\$ 8.00	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 0.00	
SOLARIS	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.01	

nota: información en proceso de análisis



## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh									
(MCR)									
País	Agente	Transacción	07-feb.	08-feb.	09-feb.	10-feb.	11-feb.	12-feb.	13-feb.
SV	ELECTRIC POWER MARKETS	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00
		Retiro	\$ 2.31	\$ 4.53	\$ 4.45	\$ 2.00	\$ 1.40	\$ 0.72	\$ 4.83
	AES CLESA Y CIA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 9.10	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	TEXTUFIL	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	INGENIO LA CABAÑA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.10	\$ 0.10
Retiro		\$ 9.80	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 8.00	\$ 8.50	\$ 0.00	\$ 5.61	
HN	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
NI	ENEL BLUEFIELDS	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
PA	AES PANAMÁ	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	BAHIA LAS MINAS CORPORATION	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ENEL FORTUNA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	GENERADORA DEL ATLÁNTICO	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	HIDRO BOQUERÓN	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ISTMUS HYDROPOWER CORPORATION	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 6.00	\$ 6.36	\$ 6.51
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00

nota: información en proceso de análisis

## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

### PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

(MCR)

País	Agente	Transacción	07-feb.	08-feb.	09-feb.	10-feb.	11-feb.	12-feb.	13-feb.
PA	PANAM GENERATING LTD	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	LAS PERLAS NORTE	Inyección	\$ 9.00	\$ 0.00	\$ 9.00	\$ 9.00	\$ 9.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	LAS PERLAS SUR	Inyección	\$ 9.00	\$ 0.00	\$ 9.00	\$ 9.00	\$ 9.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00

nota: información en proceso de análisis

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MAYORES A US\$ 200.00/MWh

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MAYORES A US\$ 200.00/MWh									
(MCR)									
País	Agente	Transacción	07-feb.	08-feb.	09-feb.	10-feb.	11-feb.	12-feb.	13-feb.

**No se registraron**