

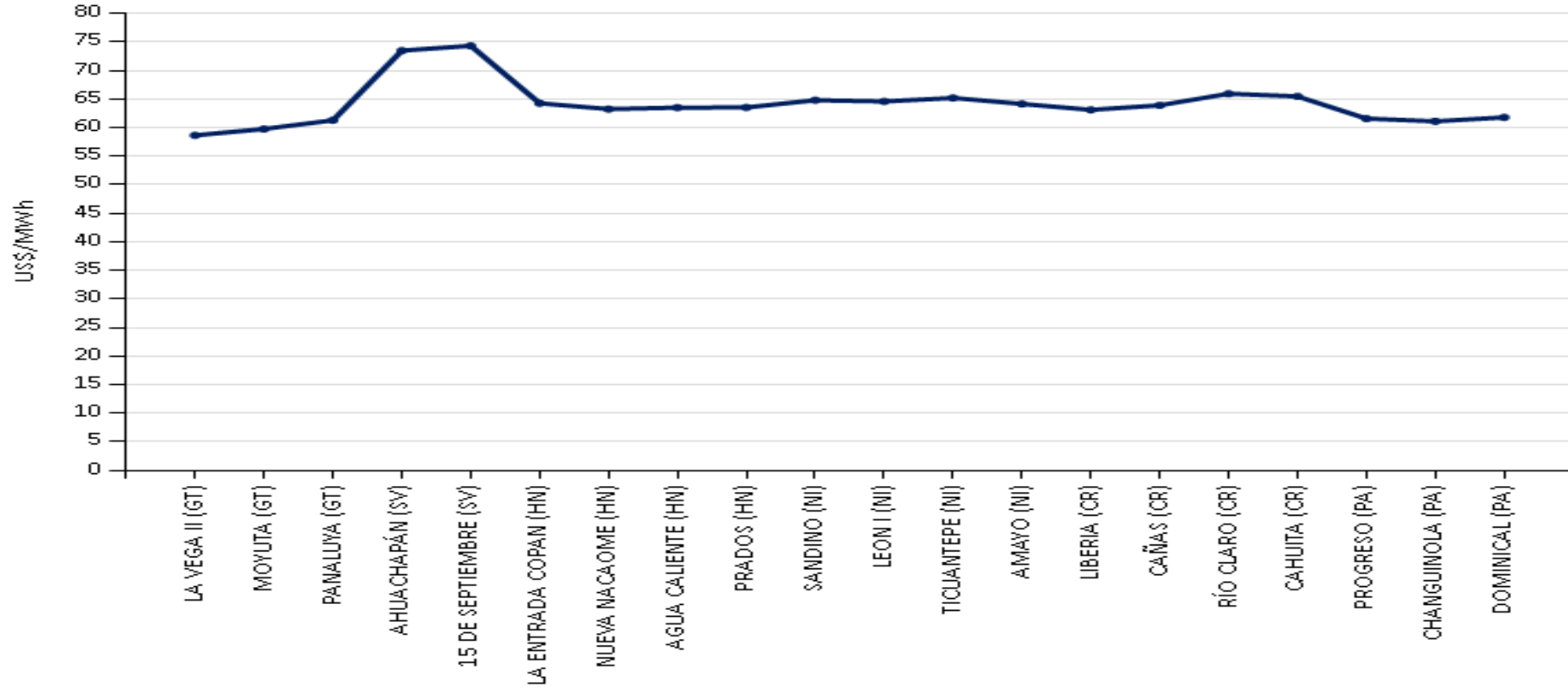


Semanario Regional

Semana del 31 de enero al 6 de febrero de 2020



PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



No se registraron

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

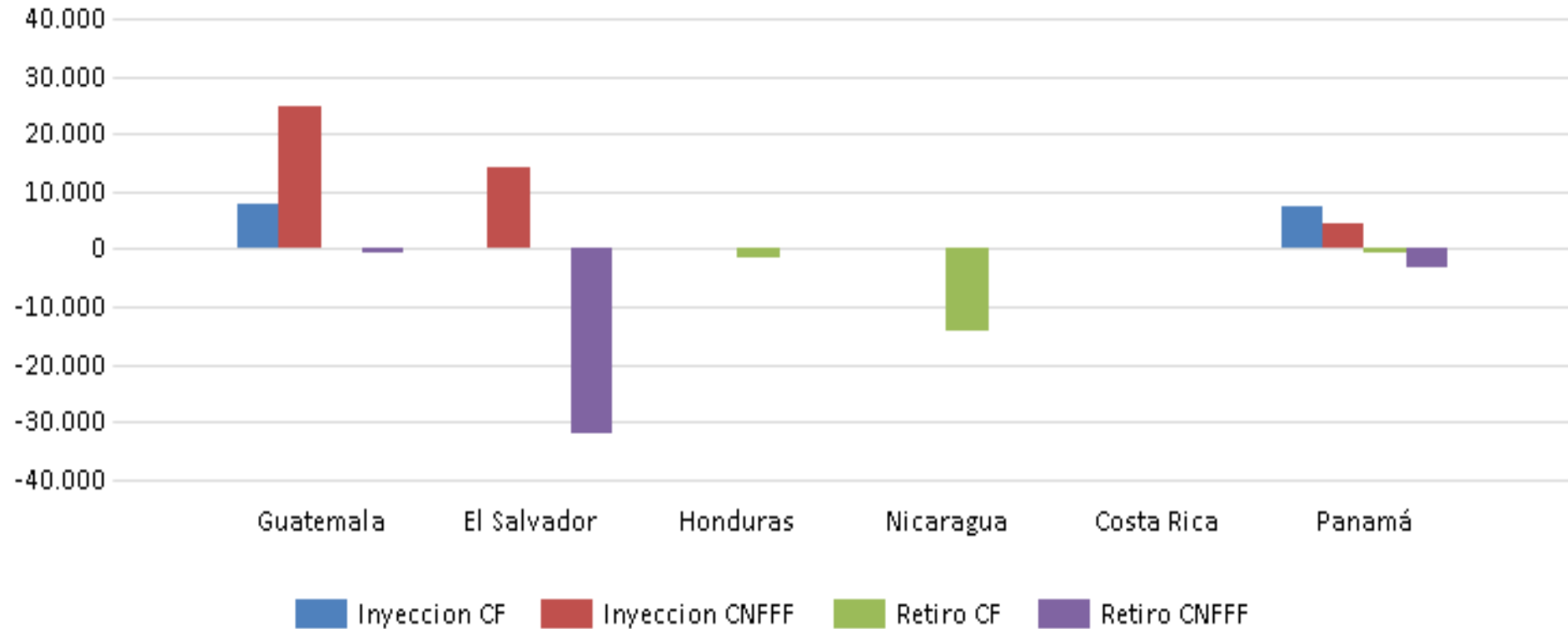
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

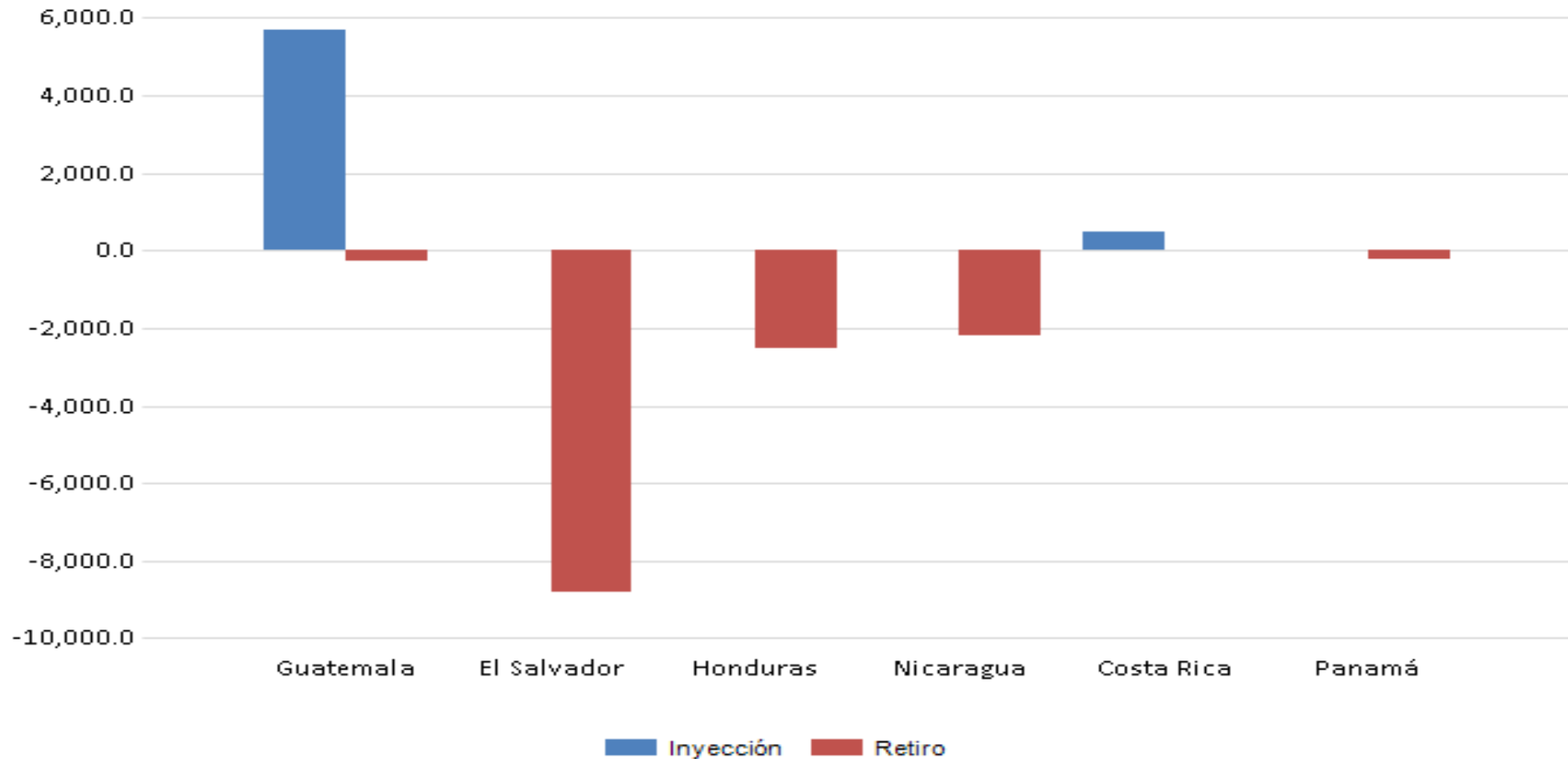
Mercado de Contrato Regional (MWh)



| | Operación | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá |
|--|-----------------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|--------|
| | Inyección CF | 7,706 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,419 |
| | Inyección CNFFF | 24,596 | 14,224 | 0 | 0 | 0 | 4,489 |
| | Retiro CF | 0 | 0 | 1,426 | 14,112 | 0 | 400 |
| | Retiro CNFFF | 76 | 32,170 | 0 | 0 | 0 | 3,407 |

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

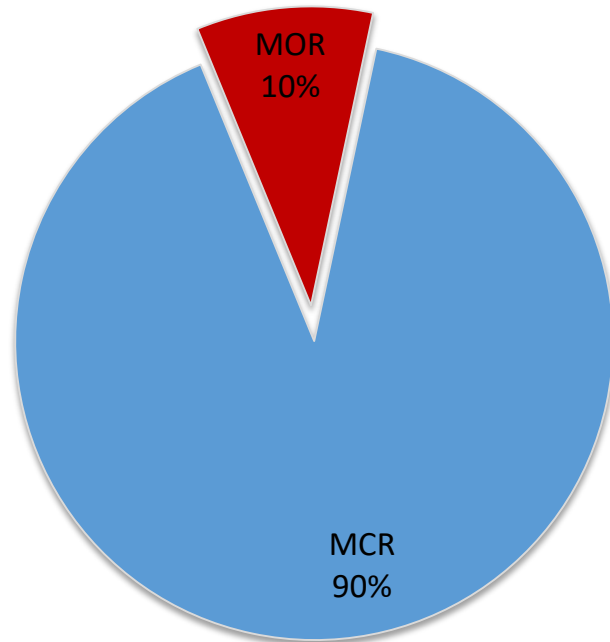
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



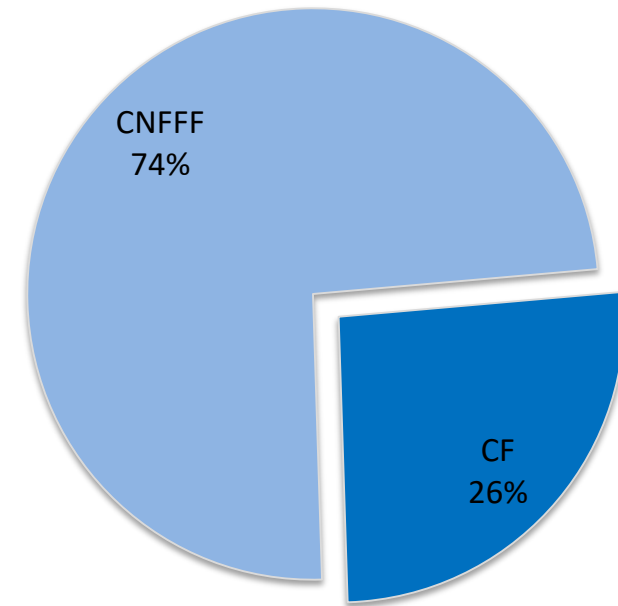
| | Oferta | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá |
|--|-----------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|--------|
| | Inyección | 5,697.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 462.0 | 0.0 |
| | Retiro | 284.7 | 8,815.6 | 2,510.9 | 2,171.1 | 0.0 | 211.7 |

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

MCR vrs MOR

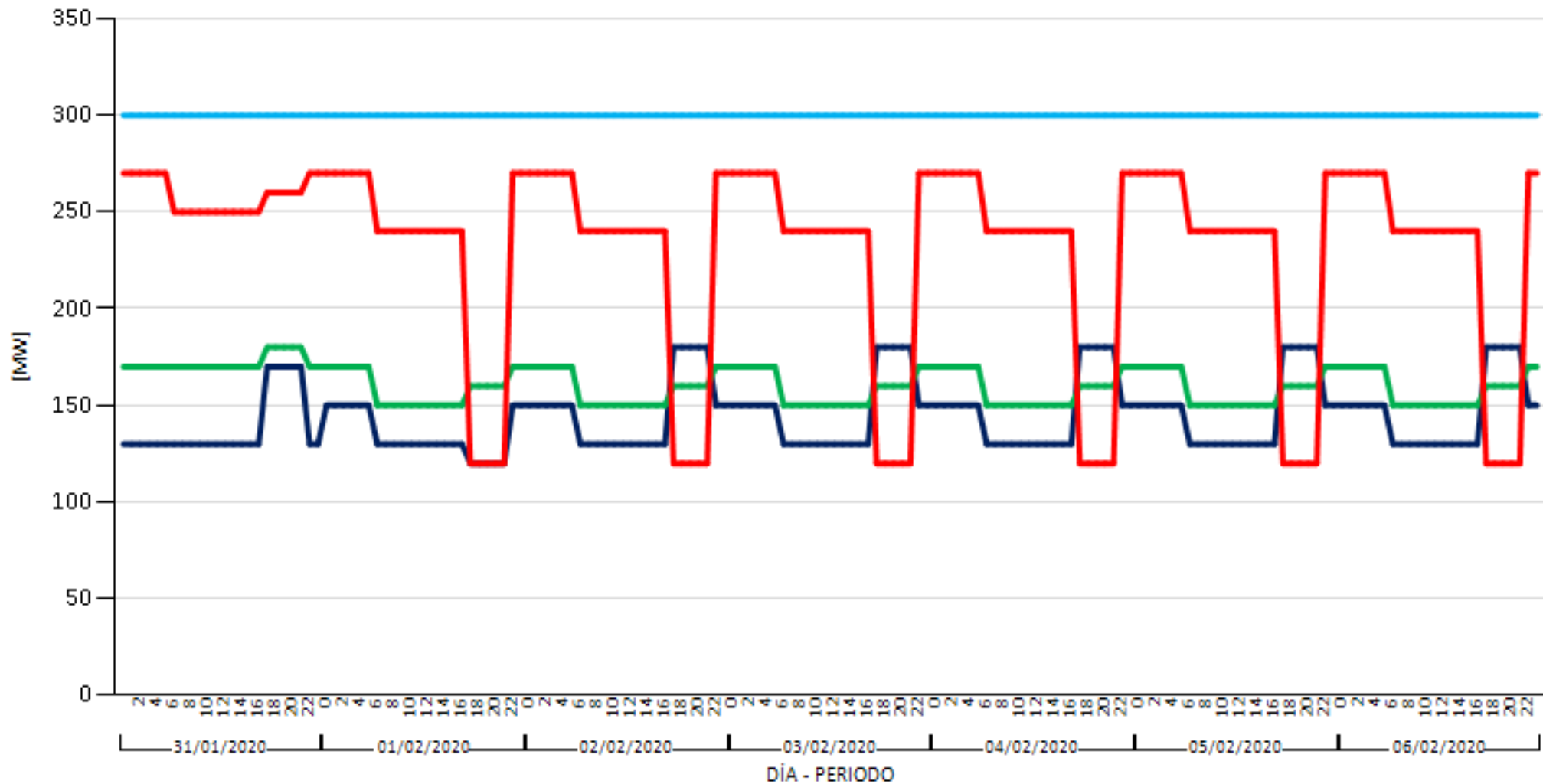


MCR



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



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

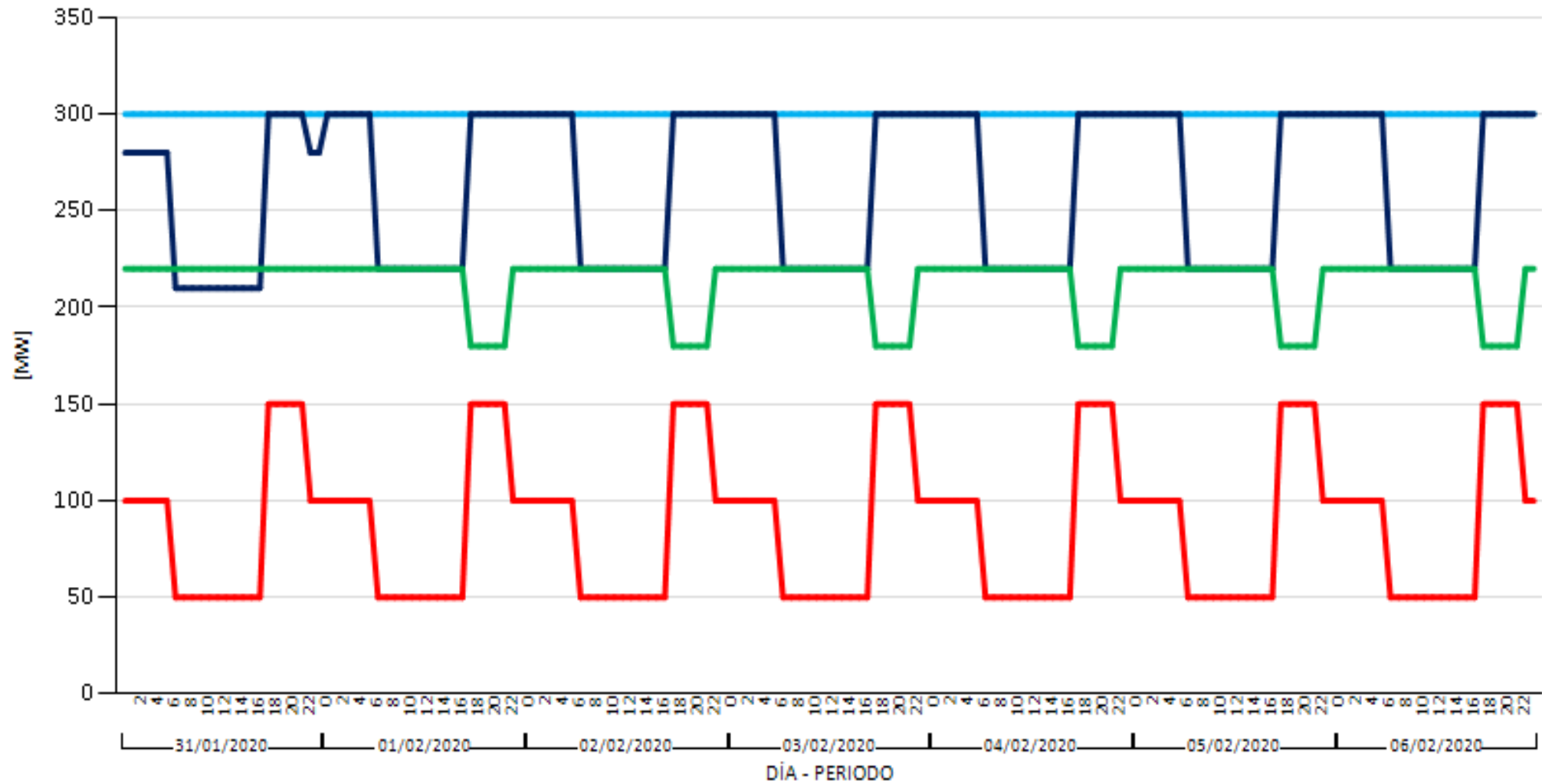
■ HONDURAS-NICARAGUA

■ 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

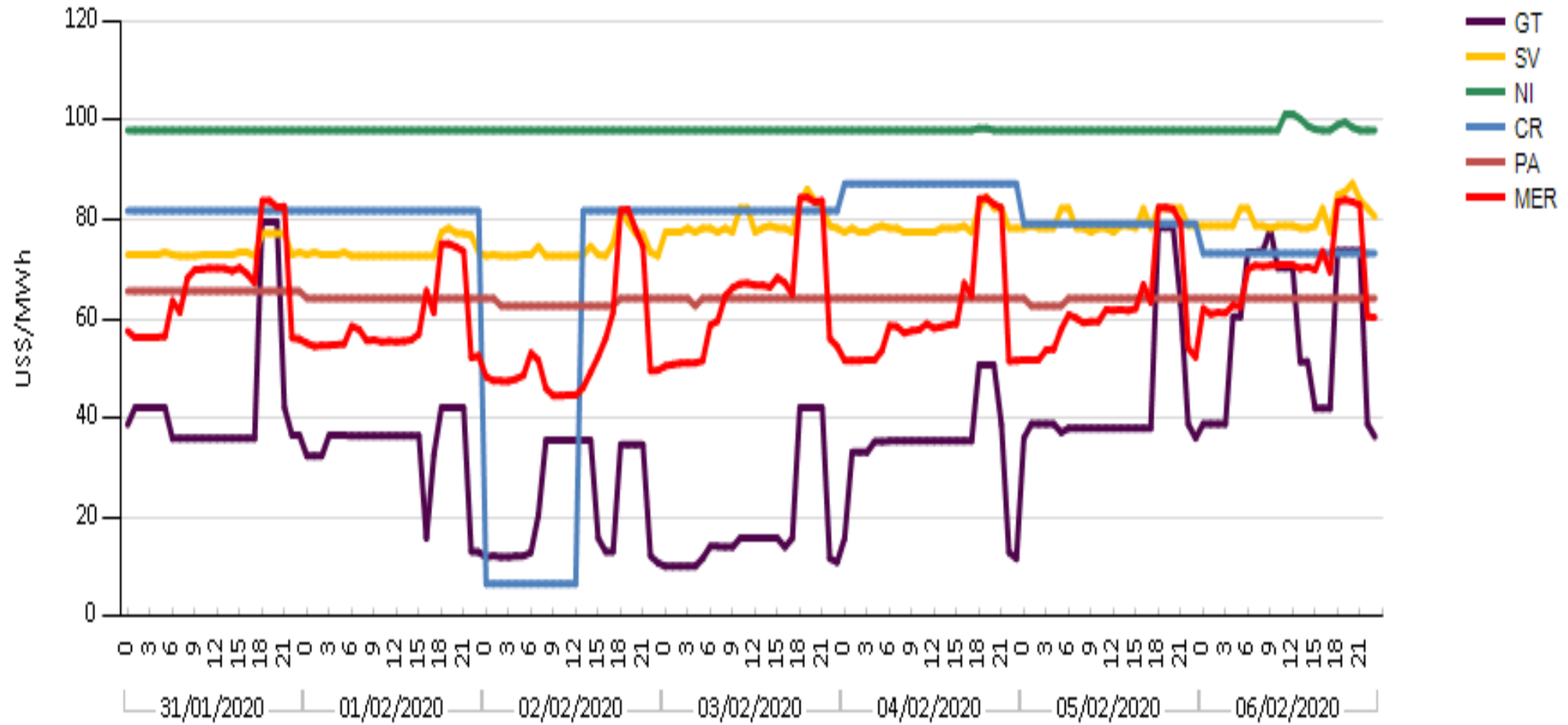
■ COSTA RICA-PANAMÁ

PRECIOS POR PAÍS

| COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$) | | | | | | | |
|-----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 31-ene. | 01-feb. | 02-feb. | 03-feb. | 04-feb. | 05-feb. | 06-feb. |
| GT | \$43.14 | \$34.00 | \$23.34 | \$18.18 | \$34.48 | \$44.10 | \$57.72 |
| SV | \$73.72 | \$73.85 | \$74.11 | \$79.36 | \$78.81 | \$79.52 | \$80.46 |
| NI | \$98.00 | \$98.00 | \$98.00 | \$98.00 | \$98.03 | \$98.00 | \$98.56 |
| CR | \$81.78 | \$81.78 | \$41.11 | \$81.78 | \$87.21 | \$79.15 | \$73.24 |
| PA | \$65.60 | \$64.20 | \$63.18 | \$64.14 | \$64.20 | \$63.88 | \$64.20 |
| MER | \$66.87 | \$59.25 | \$54.10 | \$64.07 | \$61.03 | \$62.21 | \$69.78 |

PRECIOS POR PAÍS

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



- En Guatemala, la generación hidroeléctrica y biomasa marginan: día 3 de las 0:00h hasta 17:00h con un promedio de 13:60 US\$/MWh.

EVENTOS EN EL SER

| FECHA INICIO | FECHA FINAL | SUCESO |
|-----------------|-----------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2/02/2020 17:05 | 2/02/2020 17:37 | Pérdida de 332 MW de generación y 295 MW de carga en el SEP de Panamá, por disparo unidad 4 de planta Costa Norte, unidad 3 de planta Fortuna, unidades 3, 4 y 9 de planta Las Minas Carbón 2. Causa Disparo de transformador T5 en SE Panamá. |
| 6/02/2020 13:28 | 6/02/2020 14:14 | Guatemala. Disparo de interconexión Los Brillante - Tapachula, opera relé de distancia 21 fase C a tierra. Pendiente informe final. |

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

| Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 31 de enero al 6 de febrero de 2020 | | | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|------------------|----------------------|------|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Capacidad Modificada | Fechas | | Período (Horas/días) | | Período Mercado | Causa |
| Capacidad de Importación El Salvador | ene. 20 | 31 | 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. |
| | | 31 | 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. |
| | feb. 20 | 1, 2, 3, 4, 5, 6 | 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. |
| | | 1, 2, 3, 4, 5, 6 | 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. |
| | | 3, 4, 5, 6 | 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. |

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

| Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 31 de enero al 6 de febrero de 2020 | | | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---|----------------------|---------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Capacidad Modificada | Fechas | | Período (Horas/días) | | Período Mercado | Causa |
| Capacidad de Importación El Salvador | feb. 20 | 1 | 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, 07:00-07:59 180 MW, 08:00-08:59 160 MW, 09:00-09:59 155 MW, 10:00-10:59 135 MW, 11:00-11:59 130 MW, 12:00-12:59 115 MW, 13:00-13:59 120 MW, 14:00-14:59 140 MW, 15:00-15:59 175 MW y 16:00-16:59 250 MW debido al aumento en la generación base con la entrada en operación comercial de una planta solar fotovoltaica de 100 MW y condiciones de demanda esperadas para los sábados y domingos de enero 2020, ver nota EOR-GPO-03-01-2020-001. |
| | | 2 | 11 | 0.46 | 6:00h-16:59h | Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 140 MW, 07:00-07:59 85 MW, 08:00-08:59 30 MW, 09:00-09:59 5 MW, 10:00-10:59 5 MW, 11:00-11:59 5 MW, 12:00-12:59 15 MW, 13:00-13:59 40 MW, 14:00-14:59 80 MW, 15:00-15:59 115 MW y 16:00-16:59 200 MW debido al aumento en la generación base con la entrada en operación comercial de una planta solar fotovoltaica de 100 MW y condiciones de demanda esperadas para los sábados y domingos de enero 2020, ver nota EOR-GPO-03-01-2020-001. |
| Capacidad de Importación Nicaragua | 2, 3, 4, 5, 6 | 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. | |
| | | 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. | |
| | | 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. Disminución en demanda máxima en la capacidad SN a 180 MW, debido a la redistribución de su despacho de generación, ver nota EOR-GPO-31-01-2020-032. | |

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 | 31-ene. | 01-feb. | 02-feb. | 03-feb. | 04-feb. | 05-feb. | 06-feb. |
|------|-------------------------------------------------------------|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 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 | \$ 0.00 | \$ 9.05 | \$ 9.05 | \$ 9.05 | \$ 9.05 | \$ 9.05 |
| | ELECTRIC POWER MARKETS | Retiro | \$ 0.00 | \$ 3.30 | \$ 3.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 3.50 |
| 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 | 31-ene. | 01-feb. | 02-feb. | 03-feb. | 04-feb. | 05-feb. | 06-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 | \$ 280.00 | \$ 305.57 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 276.74 | \$ 0.00 | \$ 285.10 |
| | PUERTO QUETZAL POWER LLC | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 350.00 | \$ 0.00 |
| NI | DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE | Inyección | \$ 330.00 | \$ 300.00 | \$ 309.76 | \$ 320.00 | \$ 320.00 | \$ 320.00 | \$ 300.00 |
| 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 | \$ 0.00 |
| | BAHIA LAS MINAS CORPORATION | Inyección | \$ 243.91 | \$ 246.61 | \$ 246.61 | \$ 246.61 | \$ 246.61 | \$ 246.61 | \$ 217.45 |
| | GENERADORA DEL ATLÁNTICO | Inyección | \$ 233.89 | \$ 233.89 | \$ 231.89 | \$ 233.89 | \$ 233.89 | \$ 233.89 | \$ 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 | Transaccion | 31-ene. | 01-feb. | 02-feb. | 03-feb. | 04-feb. | 05-feb. | 06-feb. |
| GT | COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 8.00 | \$ 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 |
| | 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 | 31-ene. | 01-feb. | 02-feb. | 03-feb. | 04-feb. | 05-feb. | 06-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 | |
| | RENOVABLES DE GUATEMALA | Inyección | \$ 0.00 | \$ 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 | \$ 0.00 |
| | RENACE | Inyección | \$ 0.00 | \$ 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 | \$ 0.00 |
| SV | EXCELERGY | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.01 | \$ 0.00 | \$ 0.01 | \$ 0.00 | |
| | | Retiro | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 5.35 | \$ 2.00 | \$ 6.31 | \$ 3.91 | |
| | COMISION EJECUTIVA HIDROELECTRICA DEL RIO LEMPA | Retiro | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 9.64 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | |
| | COMPAÑÍA DE ENERGIA DE CENTROAMERICA | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | | Retiro | \$ 0.29 | \$ 4.13 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 3.26 | \$ 3.26 | |
| | MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | |
| | | Retiro | \$ 5.00 | \$ 4.00 | \$ 6.00 | \$ 0.00 | \$ 9.00 | \$ 9.00 | \$ 9.00 | |
| | COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.01 | \$ 0.00 | \$ 0.01 | \$ 0.10 | \$ 0.01 | |
| | | Retiro | \$ 4.48 | \$ 2.00 | \$ 0.01 | \$ 3.00 | \$ 6.00 | \$ 7.00 | \$ 9.00 | |
| | ENERGIA, DESARROLLO Y CONSULTORIA | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.01 | \$ 0.00 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | |
| | | Retiro | \$ 0.01 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | |
| | 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 | \$ 0.00 | \$ 5.60 | |
| | GRS COMERCIALIZADORA | Retiro | \$ 7.00 | \$ 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) | | | | | | | | | |
|----------------------------------------------------------------|---------------------------------------|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Pais | Agente | Transaccion | 31-ene. | 01-feb. | 02-feb. | 03-feb. | 04-feb. | 05-feb. | 06-feb. |
| SV | SOLARIS | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | \$ 0.01 | \$ 0.01 |
| | | Retiro | \$ 0.26 | \$ 5.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | ELECTRIC POWER MARKETS | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | | Retiro | \$ 3.03 | \$ 3.03 | \$ 3.03 | \$ 1.37 | \$ 2.64 | \$ 2.40 | \$ 0.84 |
| | TEXTUFIL | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | INGENIO LA CABAÑA | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 1.00 | \$ 1.00 | \$ 0.00 | \$ 0.50 | \$ 0.10 |
| Retiro | | \$ 1.00 | \$ 1.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 3.00 | \$ 4.00 | \$ 6.25 | |
| 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 | AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ | Retiro | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | ENEL FORTUNA | Retiro | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | GENERADORA DEL ATLÁNTICO | Retiro | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | HIDRO BOQUERÓN | Retiro | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | PANAM GENERATING LTD | Retiro | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| | LAS PERLAS NORTE | Retiro | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 9.00 | \$ 9.00 | \$ 0.00 |
| | | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 |
| LAS PERLAS SUR | Retiro | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 9.00 | \$ 9.00 | \$ 0.00 | |
| | Inyección | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | \$ 0.00 | |

nota: información en proceso de análisis

No se registraron