

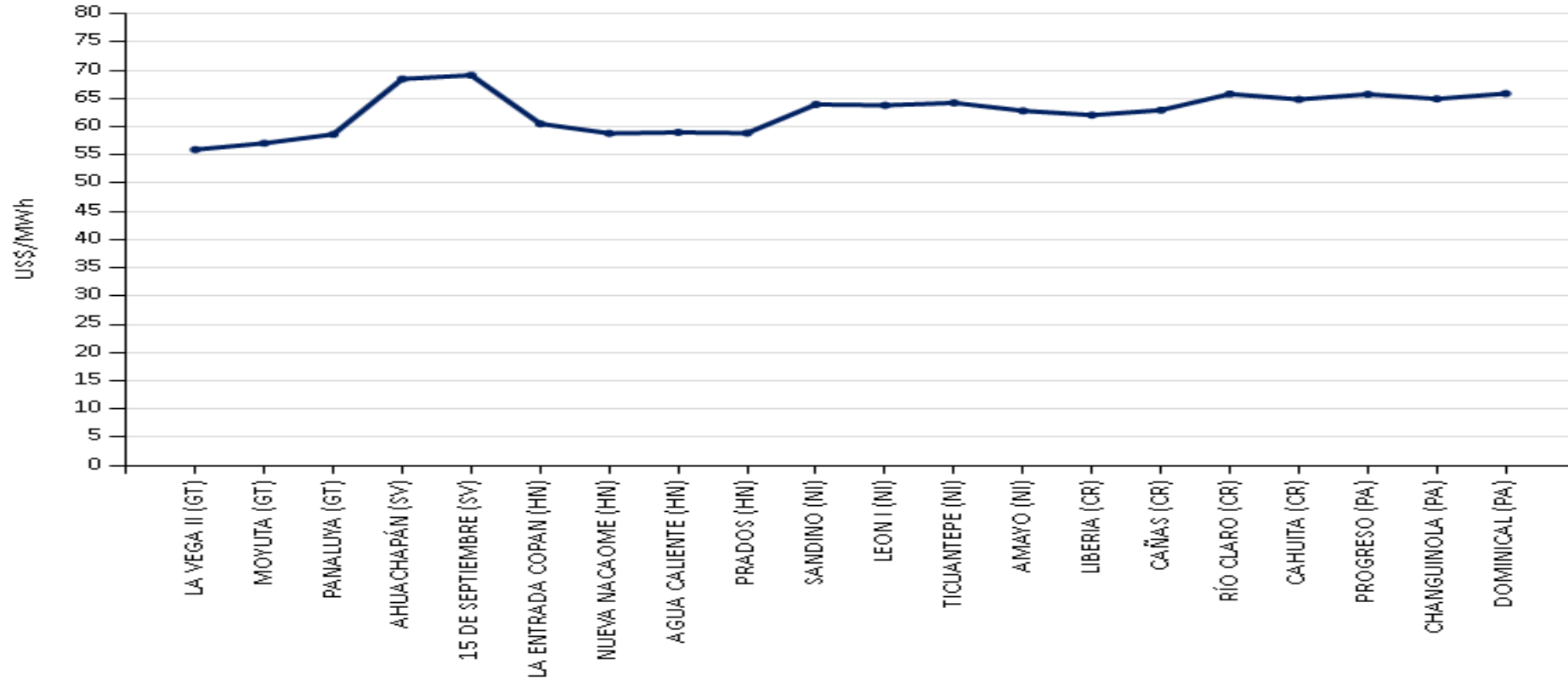


Semanario Regional

Semana del 10 de enero al 16 de enero de 2020



PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



No se registraron

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

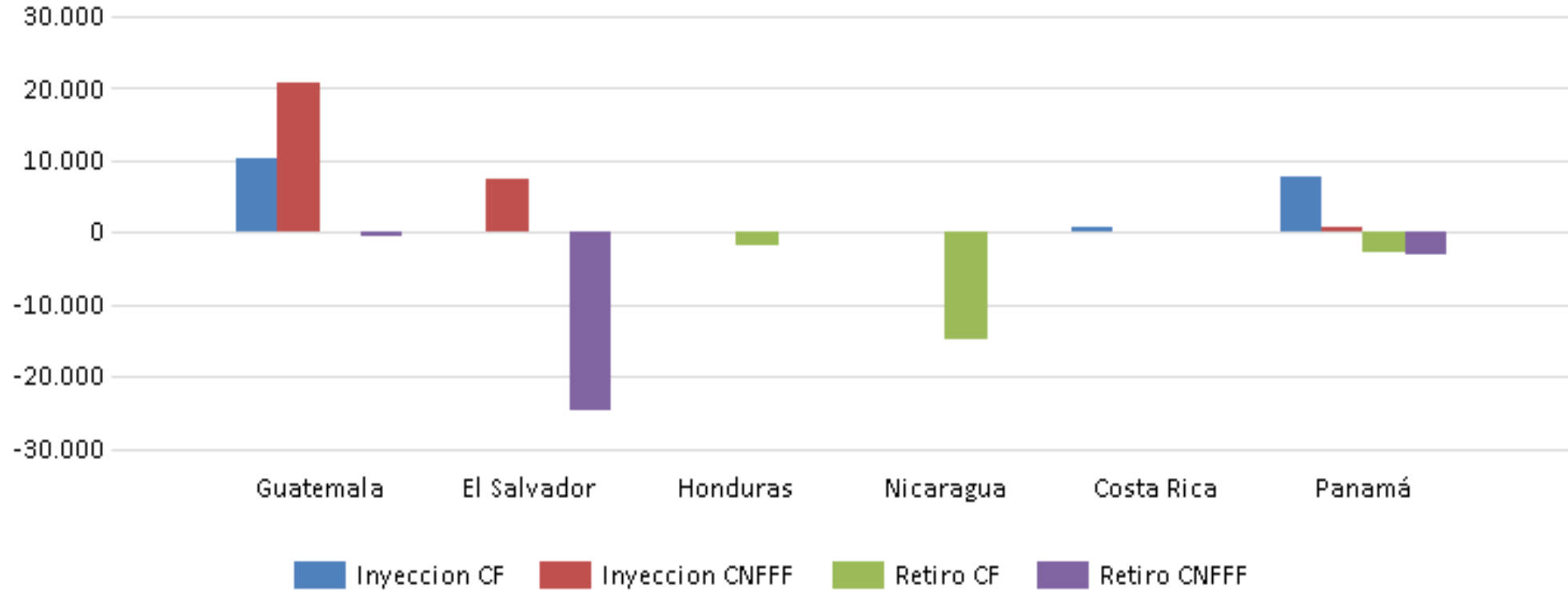
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

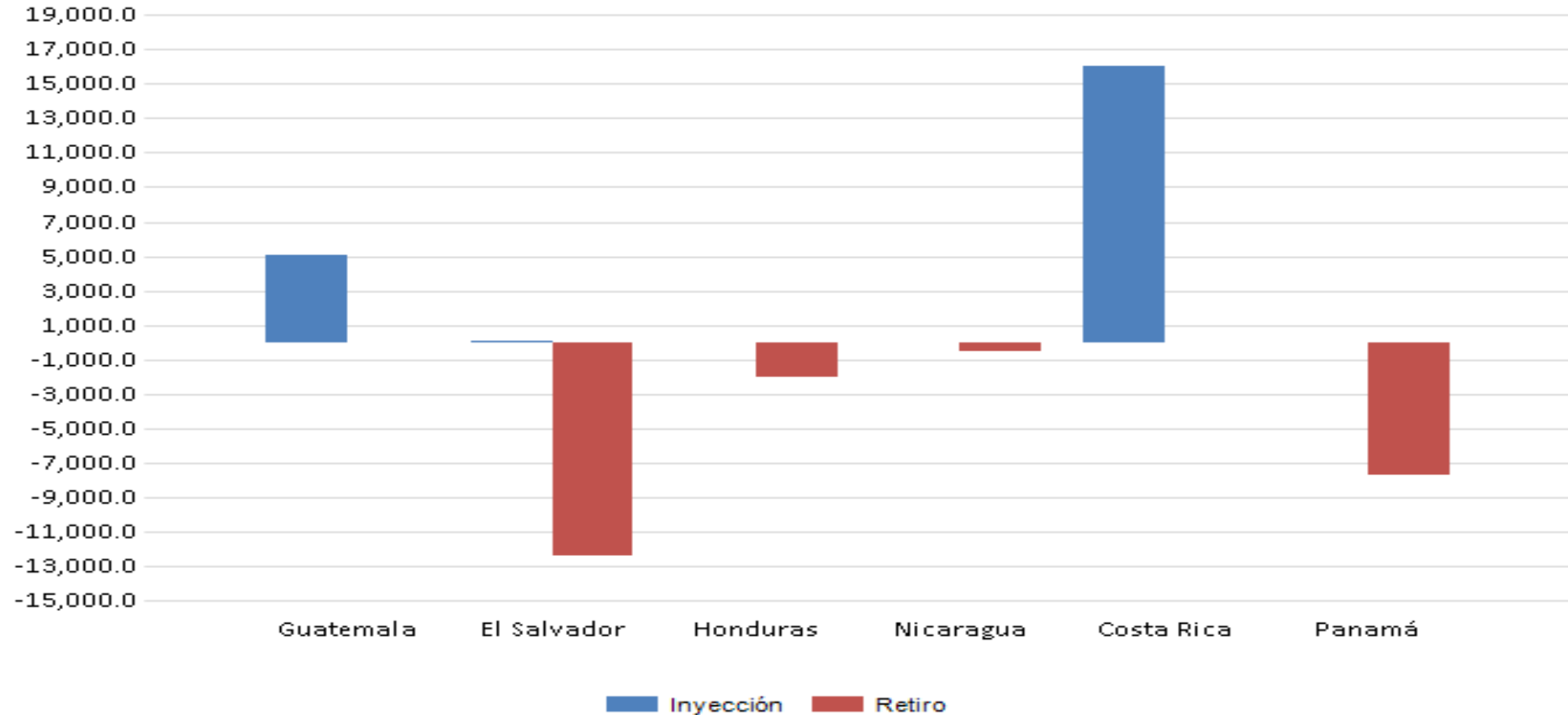
Mercado de Contrato Regional (MWh)



| | Operación | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá |
|--|-----------------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|--------|
| | Inyección CF | 10,403 | 0 | 0 | 0 | 780 | 7,805 |
| | Inyección CNFFF | 20,941 | 7,365 | 0 | 0 | 0 | 782 |
| | Retiro CF | 0 | 0 | 1,739 | 14,892 | 0 | 2,800 |
| | Retiro CNFFF | 25 | 24,740 | 0 | 0 | 0 | 3,079 |

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

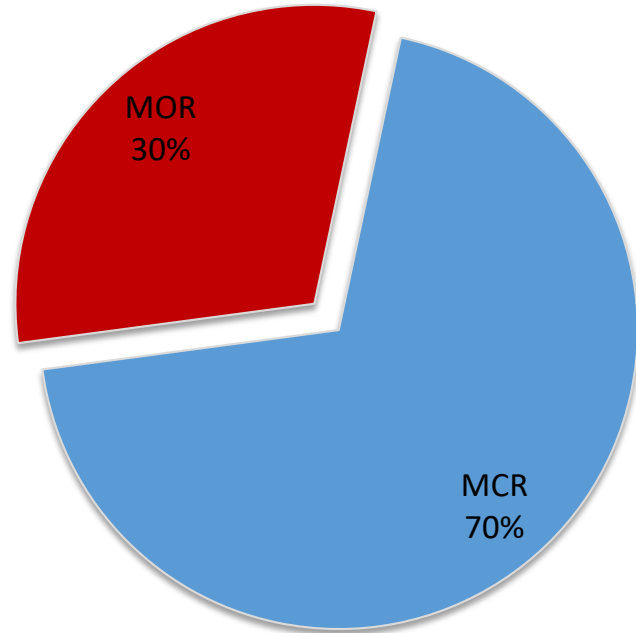
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



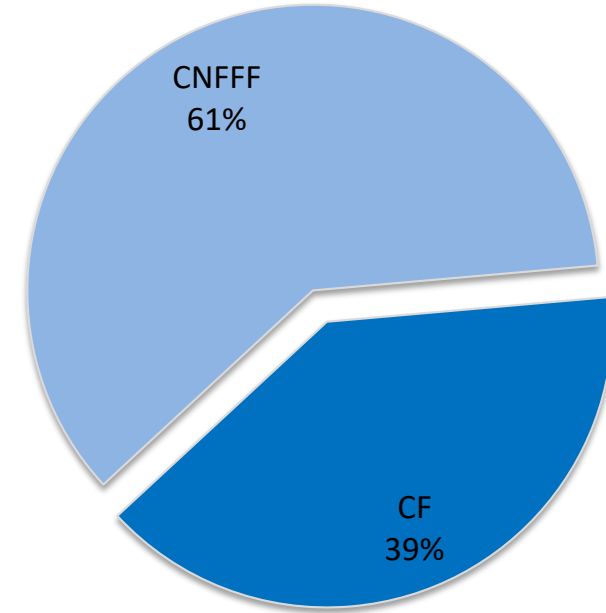
| | Oferta | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá |
|--|-----------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|---------|
| | Inyección | 5,027.0 | 3.4 | 0.0 | 0.0 | 16,006.8 | 0.0 |
| | Retiro | 0.0 | 12,362.5 | 1,968.9 | 558.6 | 0.0 | 7,695.9 |

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

MCR vrs MOR

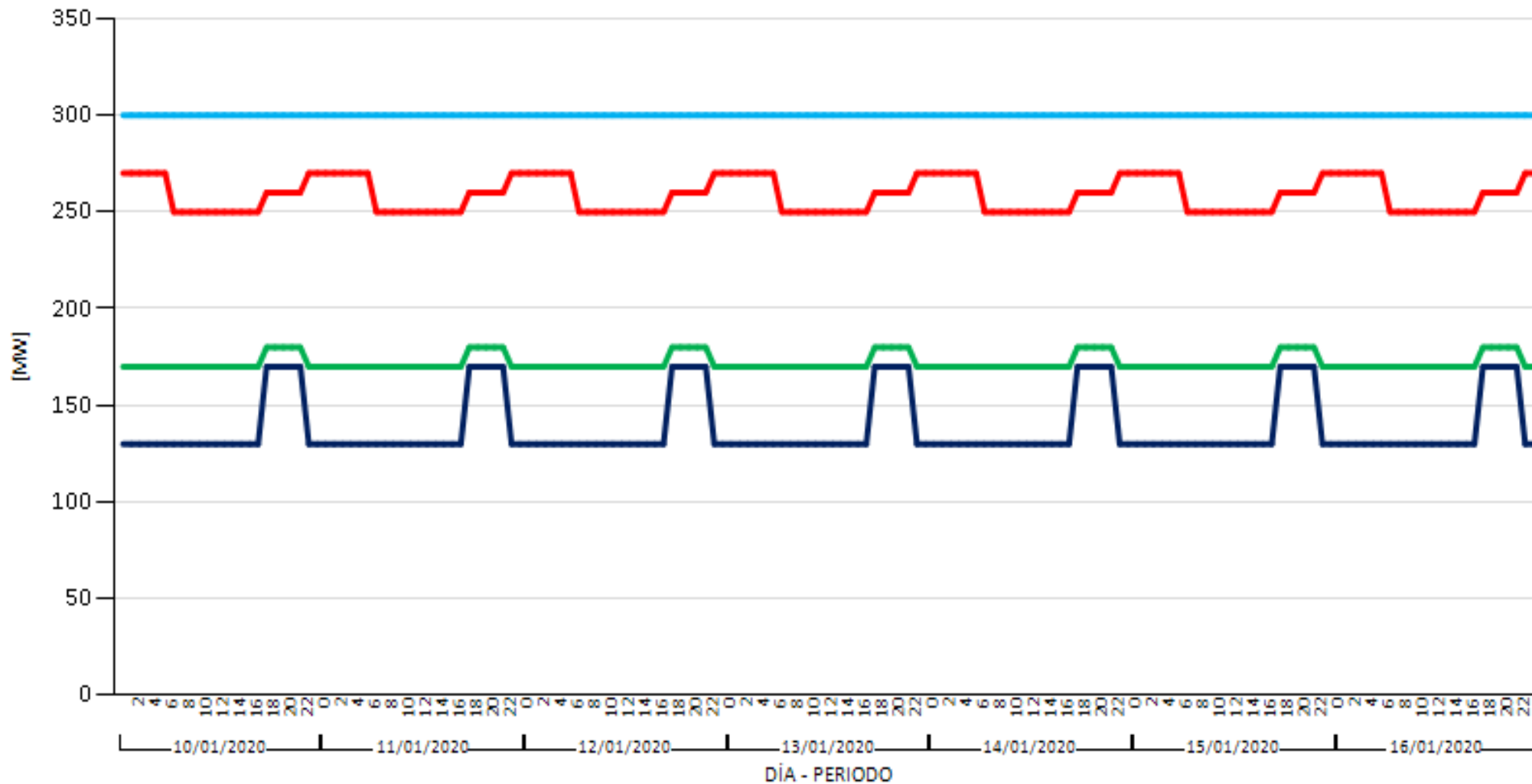


MCR



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



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

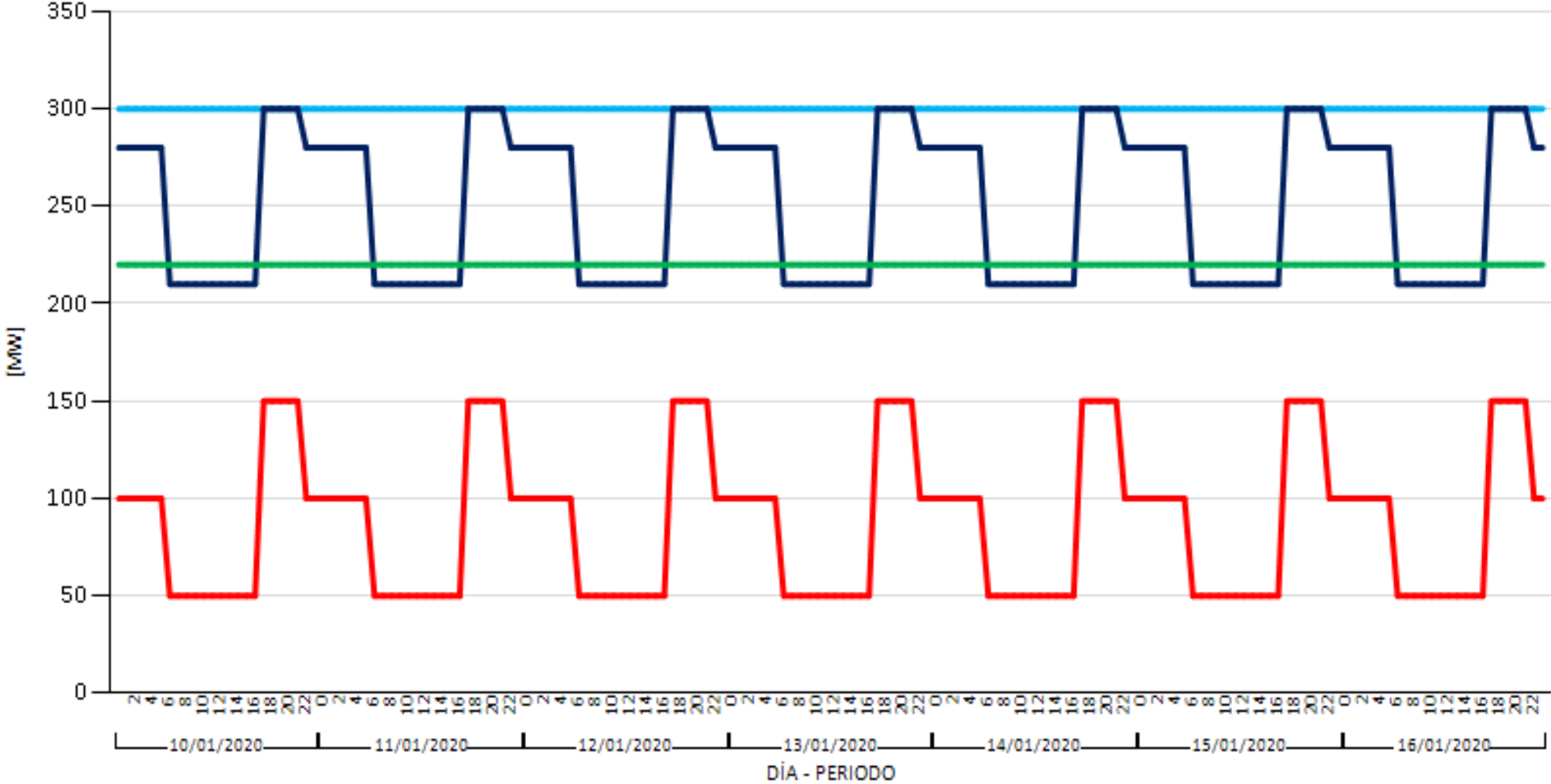
■ HONDURAS-NICARAGUA

■ 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

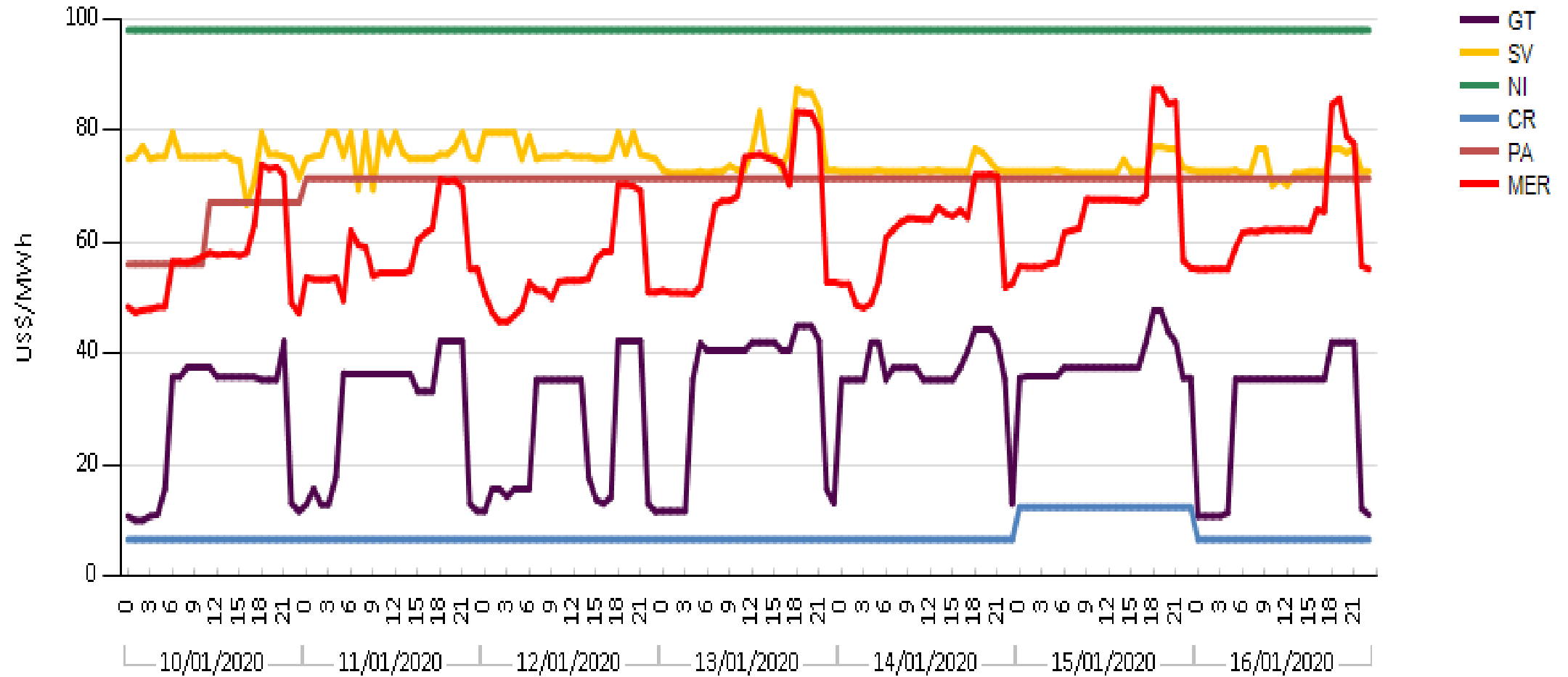
■ COSTA RICA-PANAMÁ

PRECIOS POR PAÍS

| COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$) | | | | | | | |
|-----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 10-ene. | 11-ene. | 12-ene. | 13-ene. | 14-ene. | 15-ene. | 16-ene. |
| GT | \$28.33 | \$30.46 | \$25.26 | \$34.33 | \$37.09 | \$38.52 | \$29.51 |
| SV | \$75.05 | \$76.17 | \$76.73 | \$76.01 | \$73.14 | \$73.47 | \$73.39 |
| NI | \$98.00 | \$98.00 | \$98.00 | \$98.00 | \$98.00 | \$98.00 | \$98.00 |
| CR | \$6.70 | \$6.70 | \$6.70 | \$6.70 | \$6.70 | \$12.56 | \$6.70 |
| PA | \$62.03 | \$71.40 | \$71.40 | \$71.40 | \$71.40 | \$71.40 | \$71.40 |
| MER | \$57.15 | \$58.46 | \$54.66 | \$66.38 | \$61.10 | \$66.15 | \$63.57 |

PRECIOS POR PAÍS

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



EVENTOS EN EL SER

| FECHA INICIO | FECHA FINAL | SUCESO |
|------------------|------------------|---|
| 11/01/2020 12:05 | 11/01/2020 13:50 | Guatemala. Disparo de interconexión Guatemala - México en ambos extremos de la línea por falla a tierra. AMM informa que no se encontró falla en la línea. Pendiente informe final. |

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 10 de enero al 16 de enero de 2020

| Capacidad Modificada | Fechas | | Período (Horas/días) | | Período Mercado | Causa |
|--------------------------------------|---------|----------------------------------|----------------------|------|-----------------|---|
| Capacidad de Importación El Salvador | ene. 20 | 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 | 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. |
| | | 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 | 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. |
| | | 11 | 11 | 0.46 | 6:00h-16:59h | Modificación 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, 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. |
| | | 12 | 11 | 0.46 | 6:00h-16:59h | Modificación a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 135 MW, 07:00-07:59 80 MW, 08:00-08:59 20 MW, 09:00-11:59 0 MW, 10:00-10:59 0 MW, 11:00-11:59 0 MW, 12:00-12:59 0 MW, 13:00-13:59 20 MW, 14:00-14:59 65 MW, 15:00-15:59 105 MW, 16:00-16:59 180 MW, , prueba de máxima potencia y actualización de valores de demanda, valores unicamente para domingo 12 de enero del 2020, ver nota EOR-GPO-07-01-2020-002. |