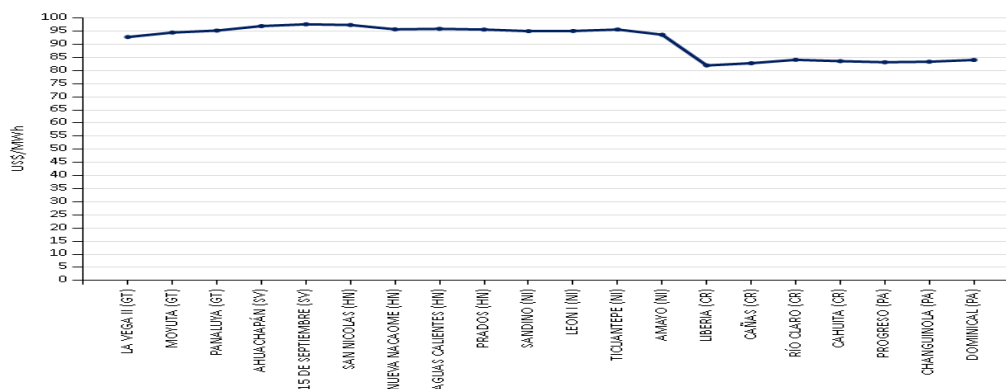




PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

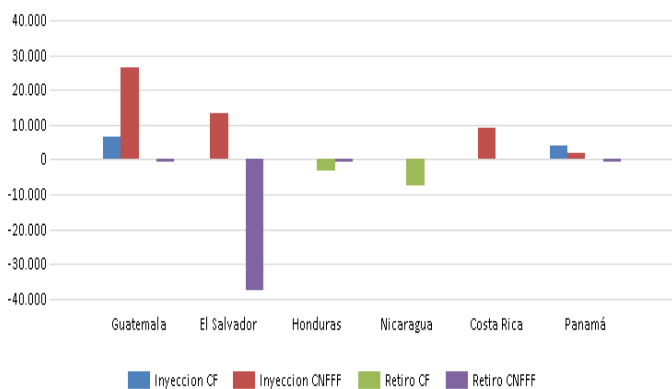
No se registraron

Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

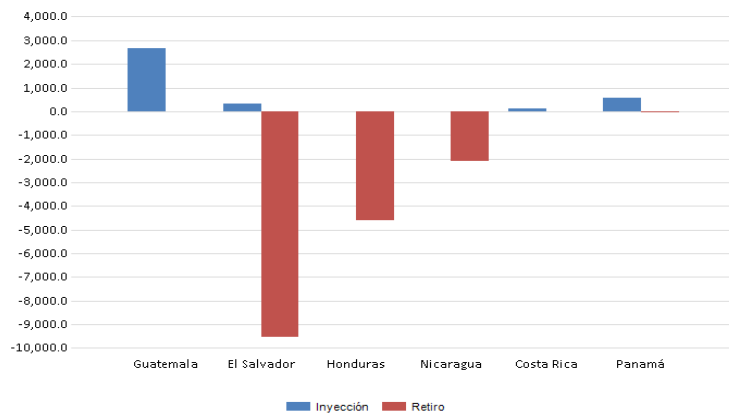
No se registraron

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



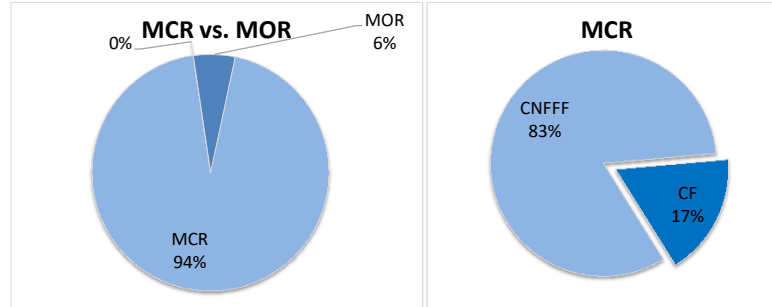
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



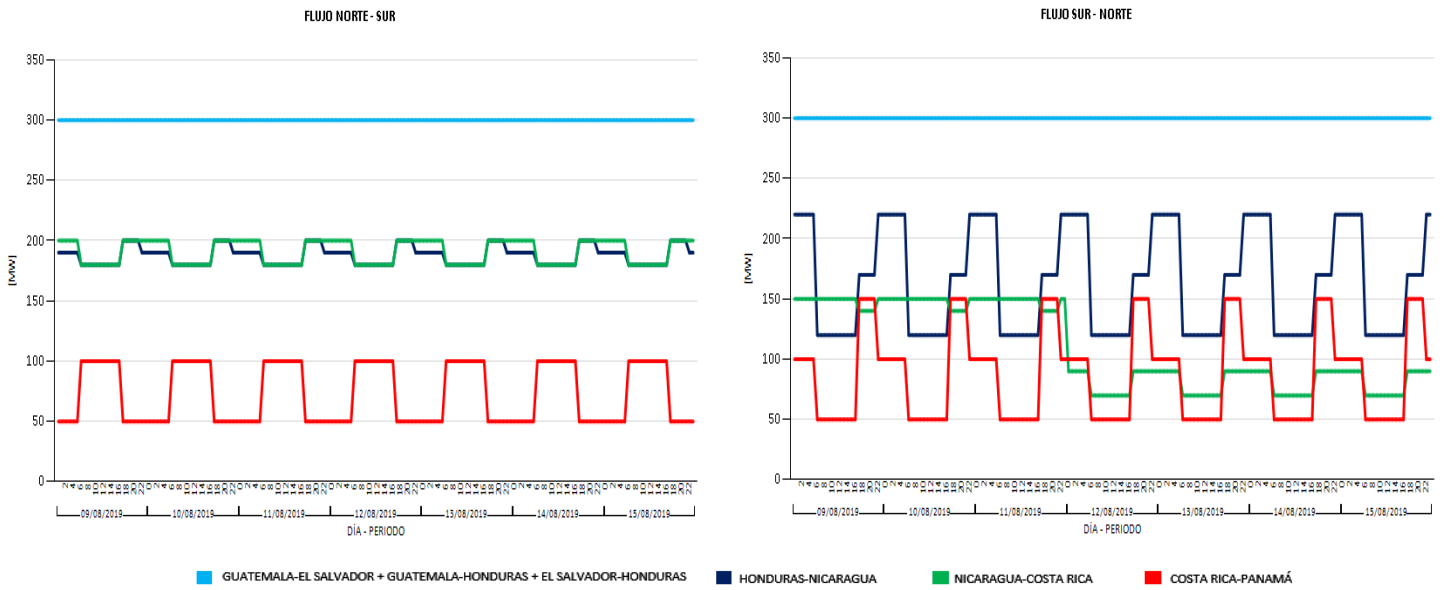
| Operación | Países | | | | | | Oferta | Países | | | | | |
|-----------------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|--------|-----------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|--------|
| | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá | | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá |
| Inyección CF | 6,547 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,200 | Inyección | 2,663.3 | 328.3 | 0.0 | 0.0 | 115.2 | 579.8 |
| Inyección CNFFF | 26,416 | 13,175 | 0 | 0 | 9,012 | 2,076 | Retiro | 0.0 | 9,536.6 | 4,595.9 | 2,080.7 | 0.0 | 64.7 |
| Retiro CF | 0 | 0 | 3,229 | 7,518 | 0 | 0 | | | | | | | |
| Retiro CNFFF | 253 | 37,714 | 300 | 0 | 0 | 671 | | | | | | | |

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



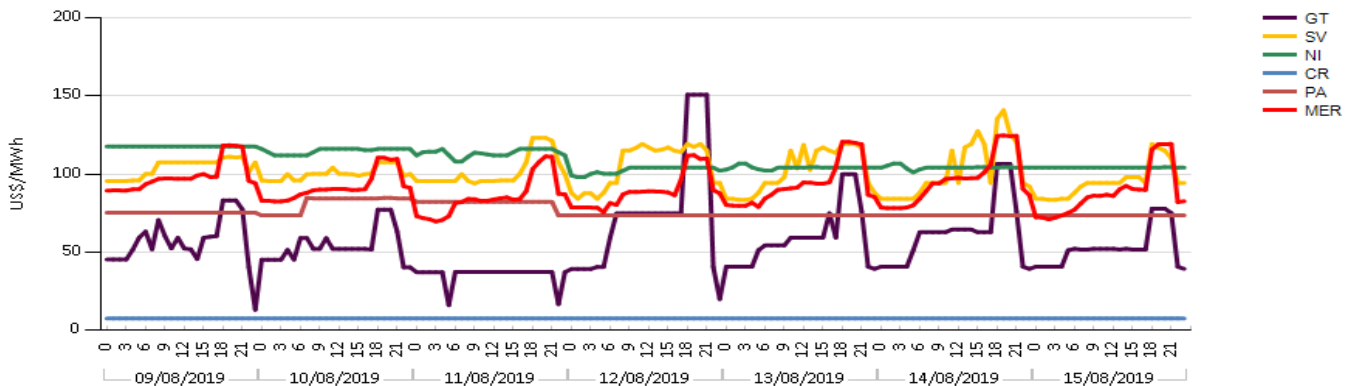
EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

| FECHA INICIO | FECHA FINAL | SUCESO |
|------------------|------------------|---|
| 11/08/2019 03:20 | 11/08/2019 03:25 | Disparo de Unidad No 2 de Central Cobre de Panamá por baja temperatura de vapor de caldera. Pérdida de 140 MW de generación. |
| 12/08/2019 11:54 | 12/08/2019 12:03 | Disparo de 189 MW de C:H: Bayano, Panamá. Frecuencia SER baja a 59.829 Hz. |
| 15/08/2019 23:57 | 16/08/2019 00:06 | Disparo de unidades de vapor de ciclo combinado planta de gas natural Costa Norte, Panamá. Central Pérdida de 210 MW de generación. |

| Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 9 de agosto al 15 de agosto de 2019 | | | | | | |
|---|----------|---------------------------|----------------------|------|-----------------|---|
| Capacidad Modificada | Fechas | | Período (Horas/días) | | Período Mercado | Causa |
| Máxima capacidad de importación de El Salvador | ago. -19 | 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15 | 11 | 0.46 | 6:00h-16:59h | Disminución de la máxima Capacidad de Importación NS y SN de El Salvador a 230 MW NS y 260 MW SN. Referencia Nota EOR-GPO-23-07-2019-188 |
| Máxima capacidad de transferencia de Nicaragua (ENATREL) | ago. -19 | 9, 10, 11 | 24 | 1 | 0:00h-23:59h | Aumento a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 140 MW, Demanda Media 150 MW y Mínima 150 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 140 MW, Demanda Media: 150 MW y en Demanda Mínima 150 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-02-08-2019-198. |
| | | 12, 13, 14, 15 | 24 | 1 | 0:00h-23:59h | Aumento a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 90 MW, Demanda Media 70 MW y Mínima 90 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 90 MW, Demanda Media: 70 MW y en Demanda Mínima 90 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-02-08-2019-198. |
| Máxima capacidad importación de Panamá | ago. -19 | 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15 | 24 | 1 | 0:00h-23:59h | Aumento a las capacidad de Importación NS, Demanda Máxima 50 MW, Demanda Media 100 MW y Demanda Mínima 50 MW. Referencia Nota EOR-GPO-02-08-2019-199. |

| PRECIOS NODALES | | | | | | | |
|-----------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$) | | | | | | | |
| | 09-ago. | 10-ago. | 11-ago. | 12-ago. | 13-ago. | 14-ago. | 15-ago. |
| GT | \$56.75 | \$54.24 | \$35.67 | \$74.40 | \$59.17 | \$62.20 | \$52.89 |
| SV | \$104.24 | \$100.32 | \$101.66 | \$105.35 | \$101.96 | \$102.77 | \$95.37 |
| NI | \$117.60 | \$114.80 | \$113.40 | \$102.44 | \$104.10 | \$104.23 | \$104.10 |
| CR | \$7.73 | \$7.73 | \$7.73 | \$7.73 | \$7.73 | \$7.73 | \$7.73 |
| PA | \$75.32 | \$81.36 | \$81.54 | \$73.61 | \$73.61 | \$73.63 | \$73.63 |
| MER | \$98.65 | \$91.90 | \$85.24 | \$89.28 | \$93.45 | \$95.83 | \$88.21 |

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



No se registraron

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.