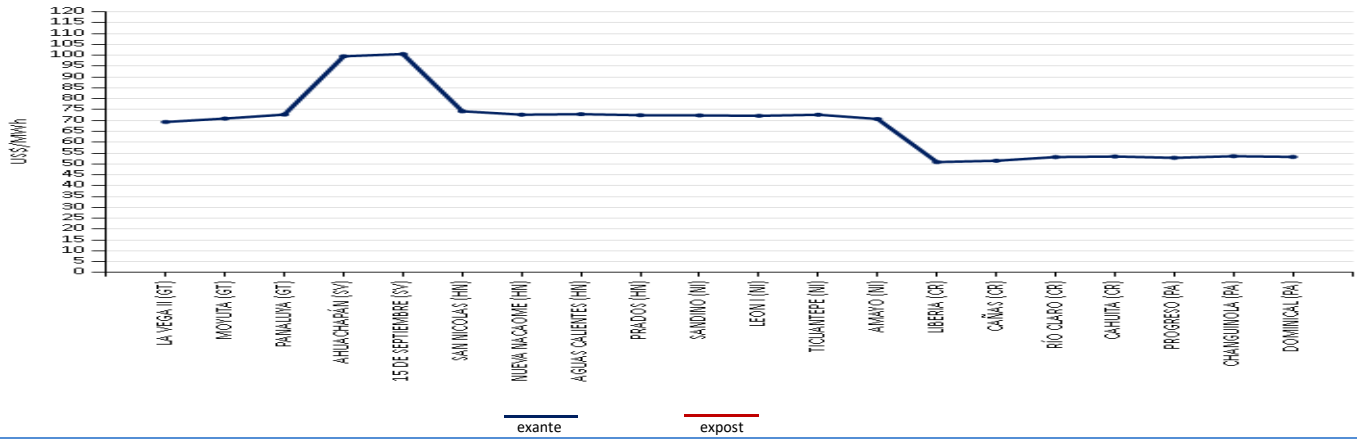




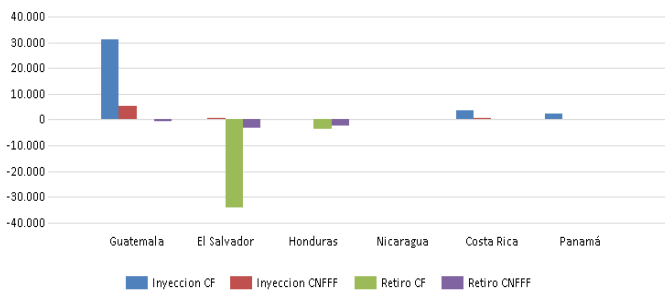
Semana del 14 de diciembre al 20 de diciembre de 2018

## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

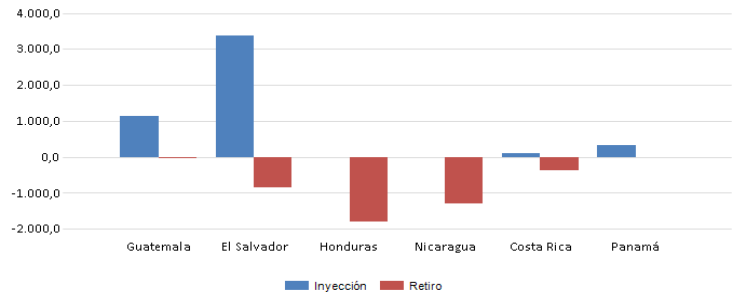


## INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)

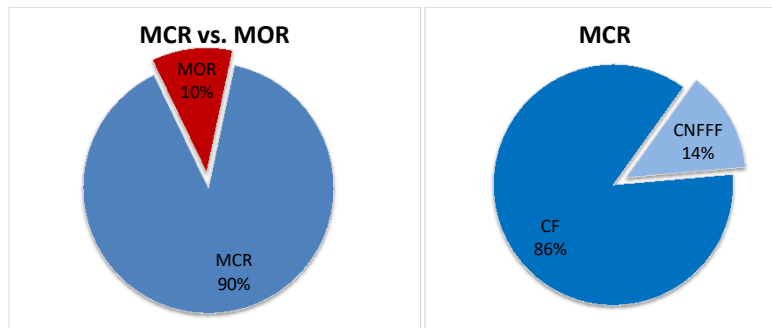


Mercado de Oportunidad Regional (MWh)

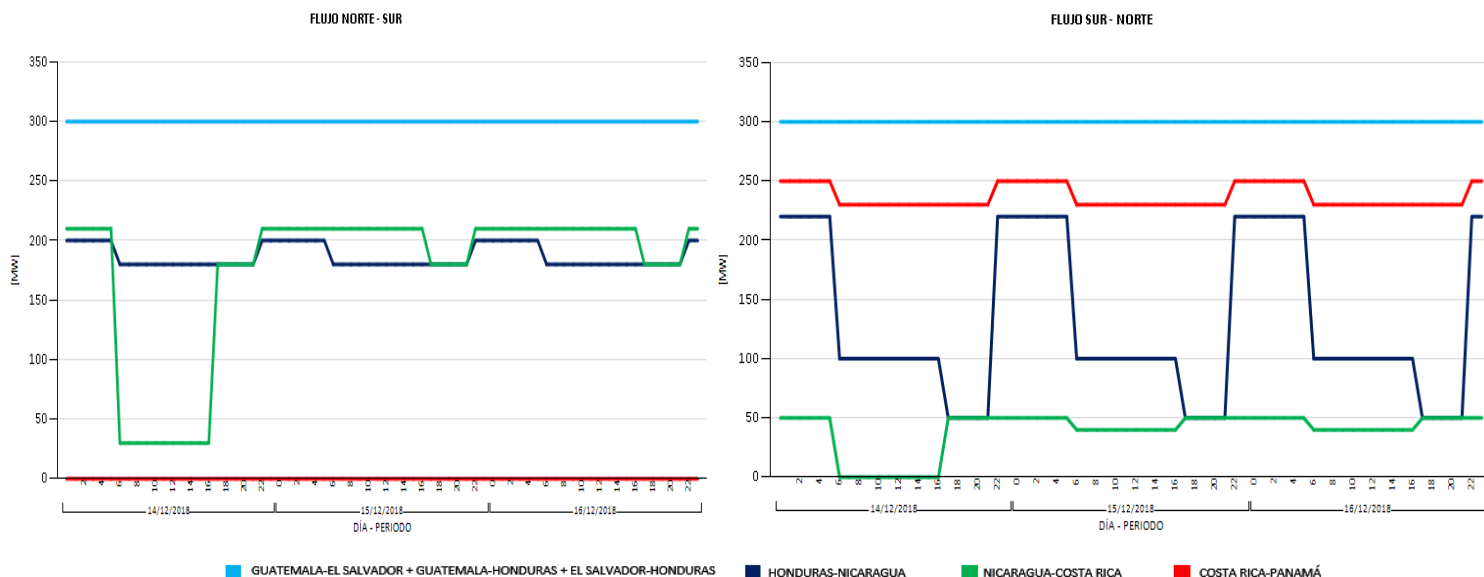


| Operación       | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá | Oferta    | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá |
|-----------------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|--------|-----------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|--------|
| Inyección CF    | 31,090    | 0           | 0        | 0         | 3,368      | 2,236  | Inyección | 1,147.4   | 3,371.8     | 0.0      | 0.0       | 111.0      | 340.9  |
| Inyección CNFFF | 5,152     | 345         | 0        | 0         | 307        | 0      | Retiro    | 34.1      | 851.5       | 1,808.2  | 1,291.5   | 376.7      | 0.0    |
| Retiro CF       | 0         | 34,119      | 3,500    | 0         | 0          | 0      |           |           |             |          |           |            |        |
| Retiro CNFFF    | 60        | 3,123       | 2,336    | 0         | 0          | 0      |           |           |             |          |           |            |        |

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

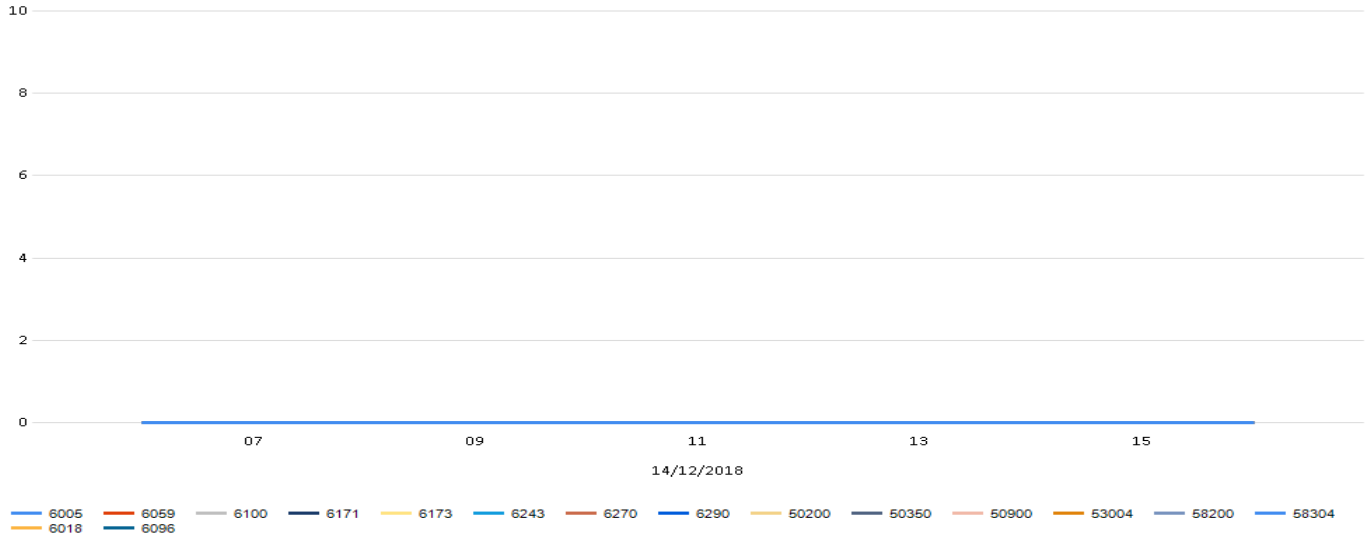
| FECHA INICIO     | FECHA FINAL      | SUCESO  |
|------------------|------------------|---|
| 21/12/2018 14:28 | 21/12/2018 14:36 | Disparo de S/E Santa Lucía, pérdida de 84MW de generación (64MW fotovoltaicos y 20MW biomasa) y 45MW de carga, por apertura por sobrecarga de transformador 230/34.5kV T634 de subestación Santa Lucía. |

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 14 de diciembre al 20 de diciembre de 2018

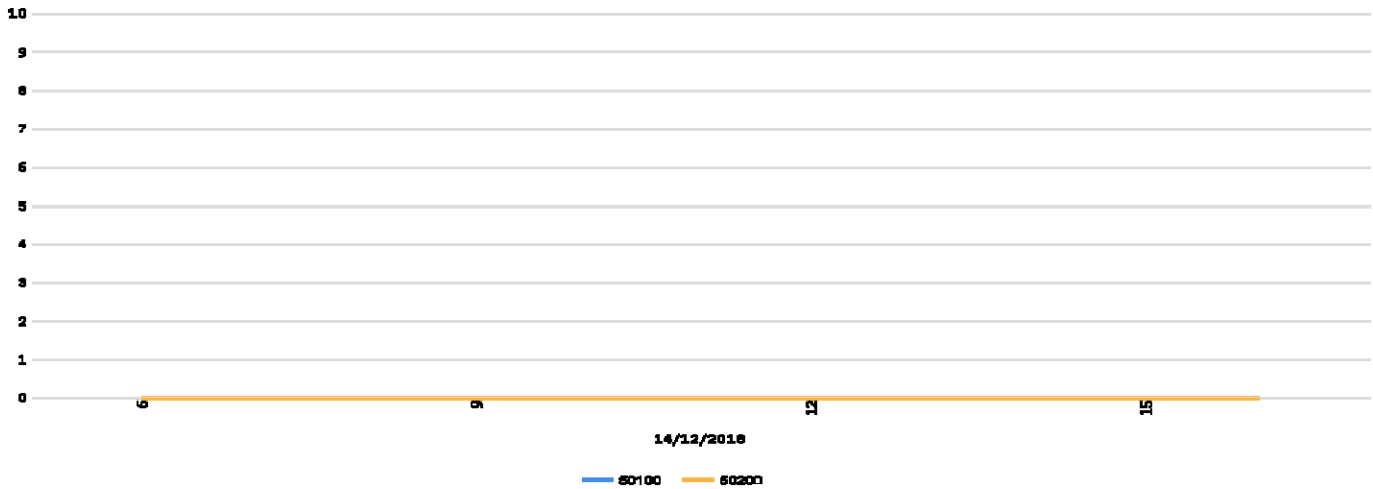
| Capacidad Modificada  | Fechas                 | Período        |                 | Causa   |   |
|---|------------------------|----------------|-----------------|---|---|
|   |                        | (Horas/días)   | Período Mercado |   |   |
| Modificación de la importación total del área de control de El Salvador | dic. -18               | 15             | 11 0.46         | 6:00h-16:59h  | Modificación a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media de acuerdo al siguiente horario: 06:00 a 06.59 a 180MW, 07:00 a 07:59 a 210MW, 08:00 a 08:59 240 , 09:00 a 09:59 a 260MW, ver nota EOR-GPO-06-12-2018-283.   |
|   |                        | 16             | 11 0.46         | 6:00h-16:59h  | Modificación a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media de acuerdo al siguiente horario: 06:00 a 06.59 a 115MW, 07:00 a 08.59 a 120MW, 09:00 a 09:59 a 135MW, 10:00 a 10.59 a 150MW, 11:00 a 11:59 a 165MW, 12:00 a 12:59 a 170MW, 13:00 a 13:59 a 180MW, 14:00 a 14:59 a 195MW, 15:00 a 15:59 a 210MW, 16:00 a 16:59 a 225MW, ver nota EOR-GPO-22-11-2018-267.        |
|   | 14, 15, 17, 18, 19, 20 | 6 0.25         | 0:00h-5:59h     | Modificación 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 comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-06-12-2018-283. |   |
| Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)           | dic. -18               | 14, 15, 16     | 1               | 0:00h-23:59h  | Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media 40 MW y Mínima 10MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media: 40MW, en Demanda Mínima 50MW , debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-16-11-2018-278. |
|   |                        | 17, 18, 19, 20 |                 |   | Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media 40MW y Mínima 10MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media: 40MW y en Demanda Mínima 50MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-07-09-2018-206.  |
| Modificación a la máxima transferencia de Costa Rica (ICE)              | dic. -18               | 14             | 11 0.46         | 6:00h-16:59h  | Modificación en demanda media a la máxima transferencia NS entre Nicaragua y Costa Rica a un valor de 30 MW y la máxima transferencia SN entre Nicaragua y Costa Rica su valor se actualizará en el transcurso de la semana, lo anterior debido al solmant 957 solicitado por el área de control de Costa Rica.   |

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR



Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

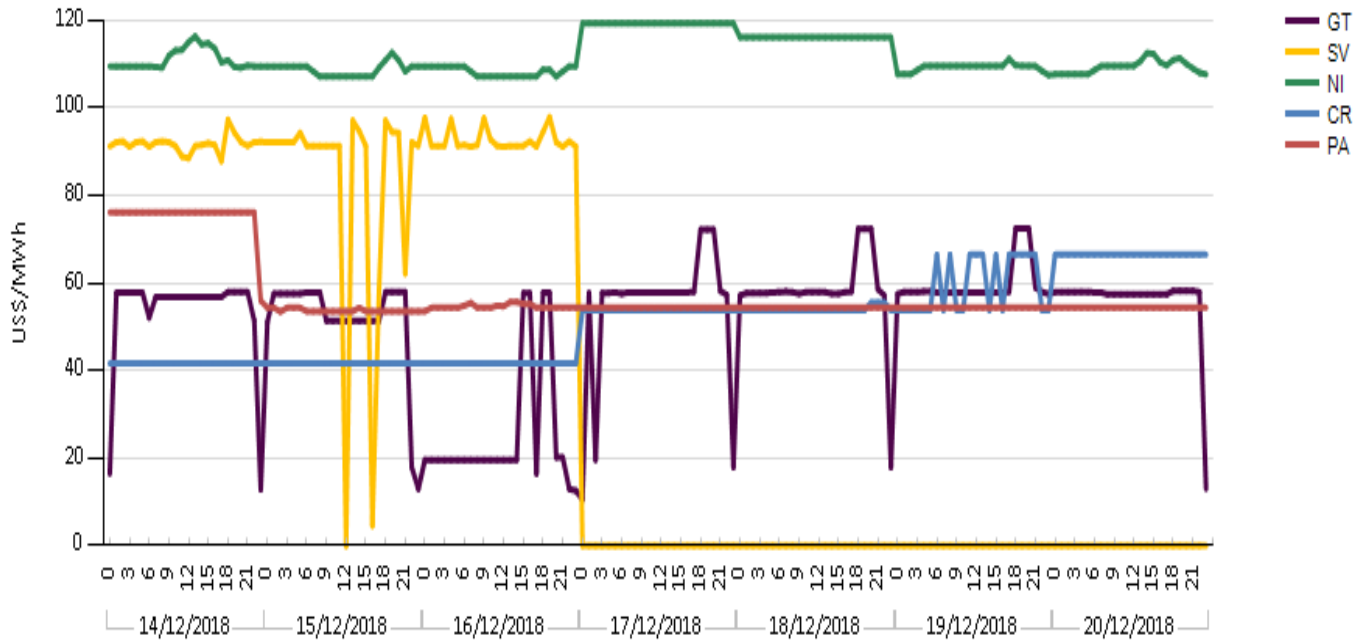


COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

|    | 14-dic.  | 15-dic.  | 16-dic.  | 17-dic.  | 18-dic.  | 19-dic.  | 20-dic.  |
|----|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| GT | \$53.28  | \$51.57  | \$25.33  | \$54.41  | \$57.97  | \$59.76  | \$55.91  |
| SV | \$91.74  | \$82.53  | \$92.69  | N.D.     | N.D.     | N.D.     | N.D.     |
| NI | \$111.09 | \$108.75 | \$108.26 | \$119.30 | \$116.10 | \$109.24 | \$109.37 |
| CR | \$41.65  | \$41.65  | \$41.65  | \$53.82  | \$54.04  | \$59.63  | \$66.49  |
| PA | \$75.30  | \$53.77  | \$54.62  | \$54.37  | \$54.37  | \$54.37  | \$54.37  |

Nota: Para las fechas del 17 de diciembre al 20 de diciembre la UT de El Salvador no presenta precios que se puedan acceder desde su página web.

## Predespacho



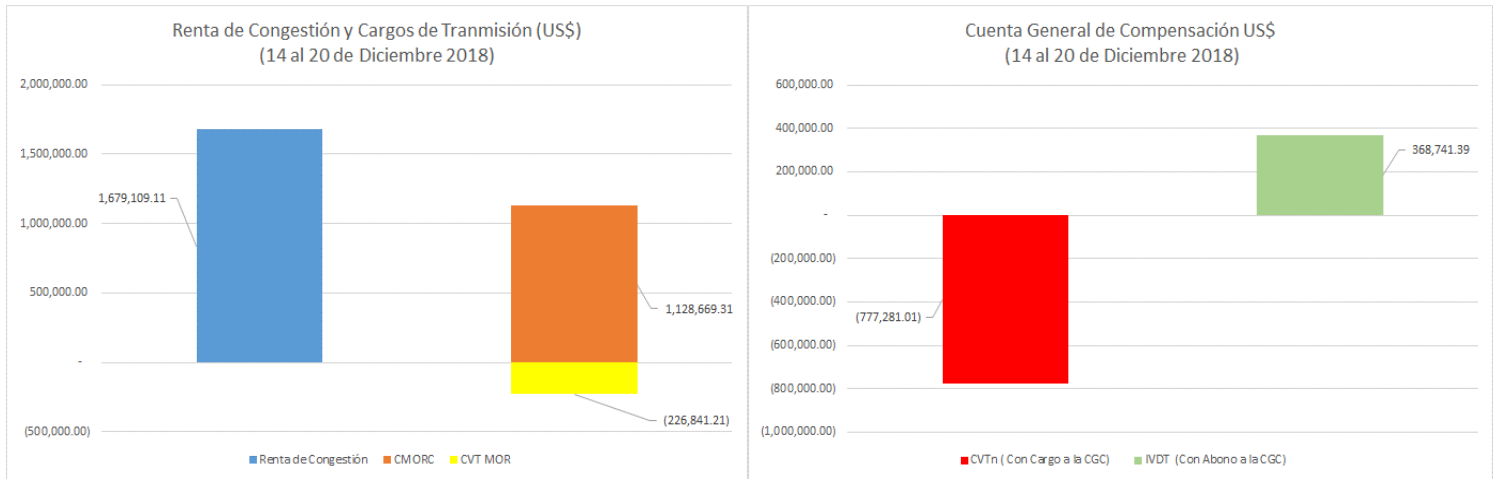
### Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

No se registraron

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

### INFORMACIÓN FINANCIERA SOBRE RENTA DE CONGESTIÓN Y CARGOS DE TRANSMISIÓN EN EL MER



| RC asociada a DF           | 14-dic     | 15-dic     | 16-dic     | 17-nov     | 18-dic     | 19-dic     | 20-dic     | Acumulado    |
|----------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| Renta de Congestión (US\$) | 249,219.24 | 280,956.96 | 407,373.07 | 170,950.88 | 180,411.98 | 166,878.62 | 223,318.36 | 1,679,109.11 |