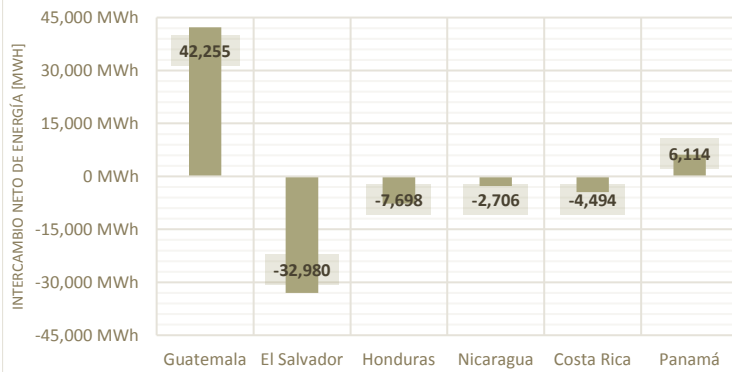
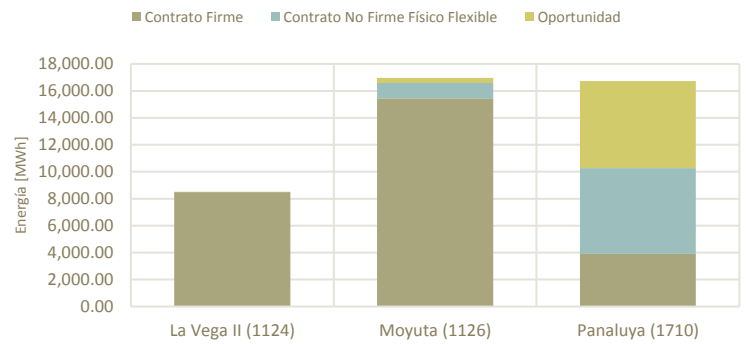


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

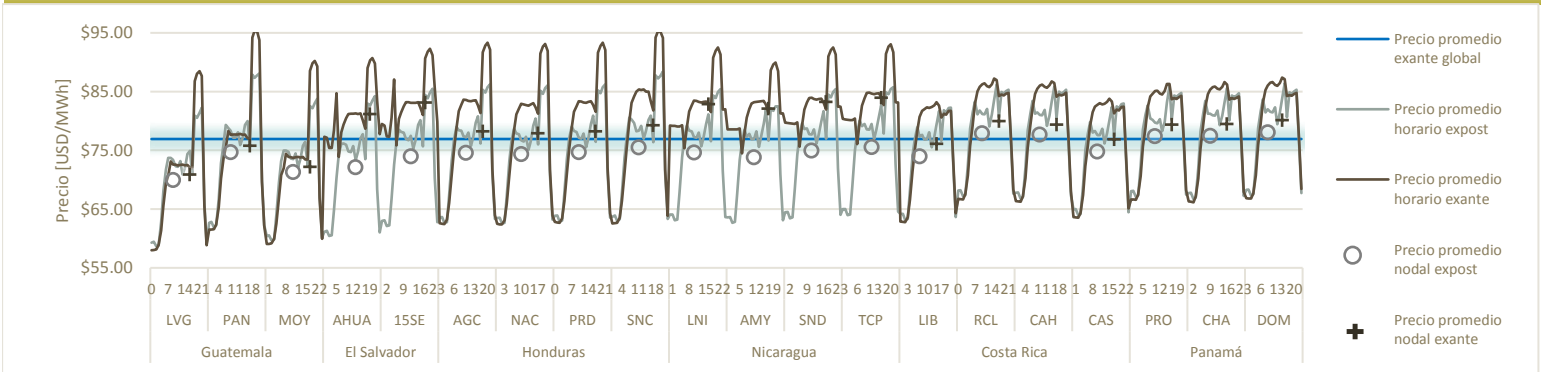
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

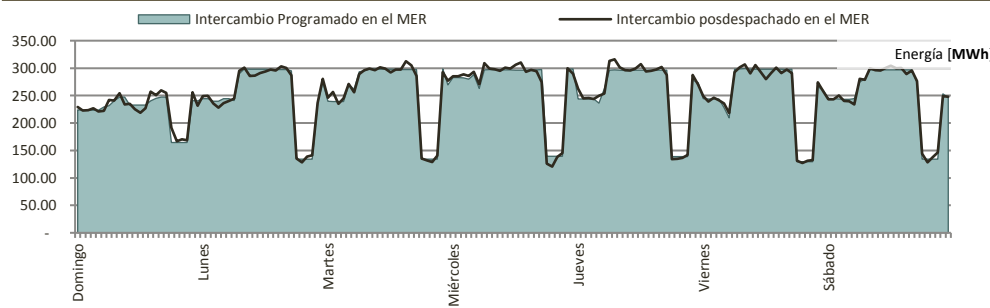


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

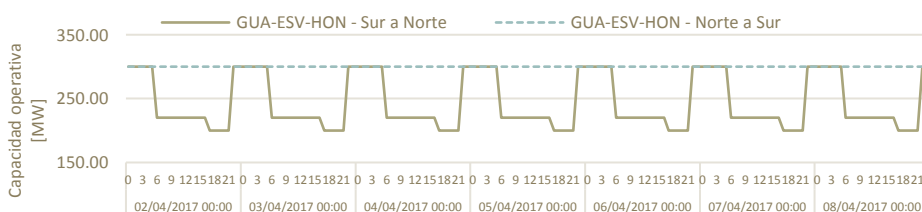
| Intercambio programado en la semana | | | | Intercambio posdespachado en la semana | | | |
|-------------------------------------|-----------|------------|------|--|-----------|------------|------|
| Intercambio neto [MWh] | 42,097.68 | Día | Hora | Intercambio neto [MWh] | 42,256.30 | Día | Hora |
| Transacción máxima [MWh] | 299.15 | 07/04/2017 | 9 | Transacción máxima [MWh] | 316.00 | 06/04/2017 | 8 |
| Transacción mínima [MWh] | 129.43 | 07/04/2017 | 19 | Transacción mínima [MWh] | 120.63 | 05/04/2017 | 20 |



Intercambio neto por nodo

| País | Nombre | Inyecciones | Retiros |
|--------------------|------------------|------------------|------------------|
| Guatemala | La Vega II | 15,166.77 | - |
| | Moyuta | 18,197.10 | - |
| | Panaluya | 8,891.48 | - |
| El Salvador | Ahuachapán | - | 33,061.55 |
| | 15 de Septiembre | 2,357.31 | 2,275.98 |
| Honduras | Agua Caliente | 1,995.50 | 1,722.80 |
| | Nacaome | 1,894.10 | 1,236.94 |
| | Prados | 1,193.10 | 997.47 |
| | San Nicolás | - | 8,823.06 |
| Nicaragua | Amayo | 2,875.41 | 858.52 |
| | León I | 1,023.81 | 1,196.45 |
| | Sandino | 611.62 | 1,625.73 |
| | Ticuantepe | 184.35 | 3,720.90 |
| Costa Rica | Cahuíta | 273.06 | 2,764.13 |
| | Cañas | 3,765.97 | 182.87 |
| | Liberia | 864.26 | 2,851.14 |
| Panamá | Río Claro | 1,438.54 | 5,038.06 |
| | Changuinola | 2,780.67 | 268.36 |
| | Dominical | 754.58 | 1,413.92 |
| | Progreso | 4,277.46 | 16.49 |
| Grand Total | | 68,545.07 | 68,054.36 |

Capacidad operativa en el Triángulo Norte (Guatemala, El Salvador y Honduras)



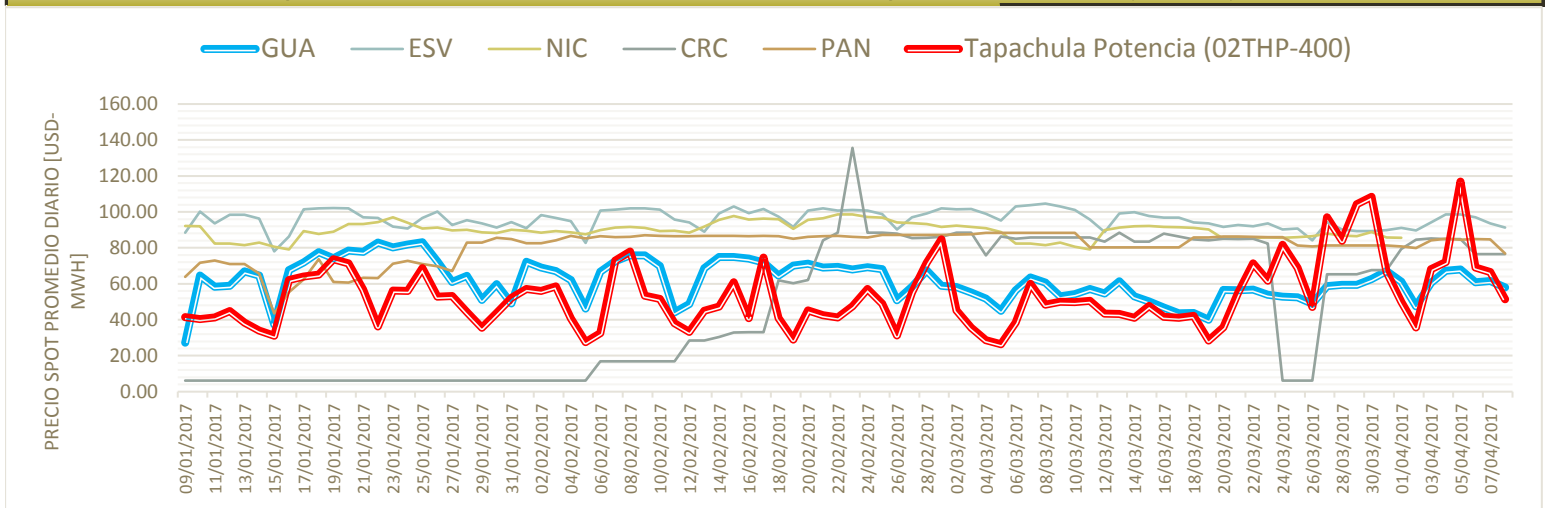
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

| Nombre de agente | Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh] | Contratos CF [MWh] | Contratos CNFFF [MWh] | Total de las ofertas de energía [MWh] | Participación [%] |
|---|--|--------------------|-----------------------|---------------------------------------|-------------------|
| Puerto Quetzal Power Llc | - | 6,980.00 | - | 6,980.00 | 16.61% |
| Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A. | 328.83 | 4,872.00 | - | 5,200.83 | 12.38% |
| Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A. | 1,462.57 | 952.66 | 2,138.99 | 4,554.22 | 10.84% |
| Biomass Energy, S.A. | - | 2,800.00 | 1,505.25 | 4,305.25 | 10.25% |
| Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A. | 1,125.57 | 3,080.00 | - | 4,205.57 | 10.01% |
| San Diego, S. A. | 1.97 | 3,920.00 | - | 3,921.97 | 9.33% |
| Hidro Xacbal | - | 3,028.15 | - | 3,028.15 | 7.21% |
| Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde | 1,818.82 | - | - | 1,818.82 | 4.33% |
| Renovables De Guatemala, S. A. | 37.97 | - | 1,648.88 | 1,686.85 | 4.01% |
| Jaguar Energy Guatemala Llc. | 23.58 | 1,440.00 | 169.95 | 1,633.53 | 3.89% |
| Comercializadora Electronova, S.A. | 348.73 | - | 1,122.76 | 1,471.49 | 3.50% |
| Hidrotama, S.A. | - | 780.00 | - | 780.00 | 1.86% |
| Electro Generacion, S. A. | 740.56 | - | - | 740.56 | 1.76% |
| Energías San Jose, S.A. | - | - | 631.40 | 631.40 | 1.50% |
| Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A. | 571.43 | - | - | 571.43 | 1.36% |
| Energías del Ocosito, S.A. | 196.93 | - | - | 196.93 | 0.47% |
| Esi, S.A. | - | - | 126.00 | 126.00 | 0.30% |
| Renace, S.A. | 125.78 | - | - | 125.78 | 0.30% |
| Ion Energy, S.A. | 36.35 | - | - | 36.35 | 0.09% |
| Ingenio Tzulá, S. A. | 1.43 | - | - | 1.43 | 0.00% |
| Total General | 6,820.52 | 27,852.81 | 7,343.22 | 42,016.55 | 100.00% |
| Participación | 16.23% | 66.29% | 17.48% | 100.00% | |

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

El contrato tipo CRPS ha dejado de emitirse a partir de diciembre 2015 según Resolución CRIE P-26-2014 y el contrato tipo CF ha entrado en vigencia a partir del 1ero. de enero de 2016 según Resolución CRIE P-46-2015.

Costo Marginal de Corto Plazo (SPOT) en Guatemala, El Salvador, Nicaragua, Costa Rica, Panamá y Nodo Tapachula (MEX)



¡Importante!

Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal de Transacciones Internacionales a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).