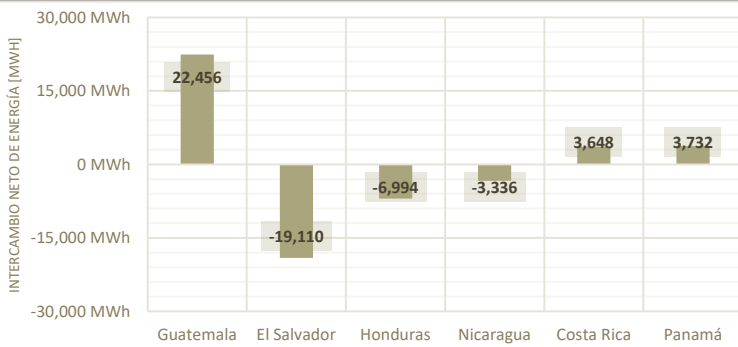
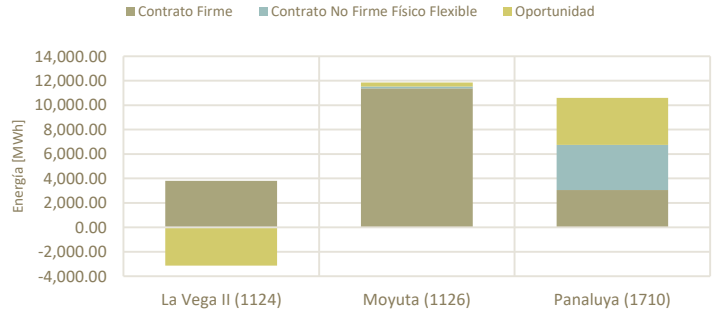


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

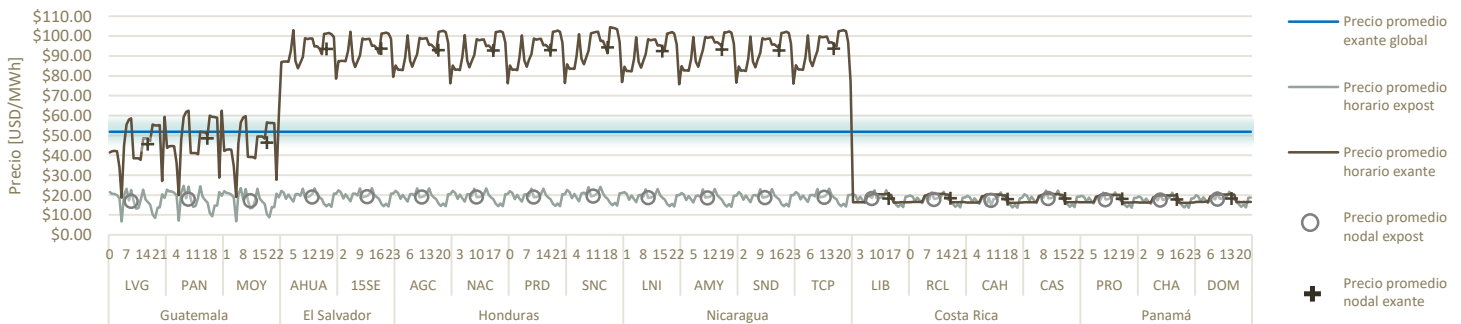
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

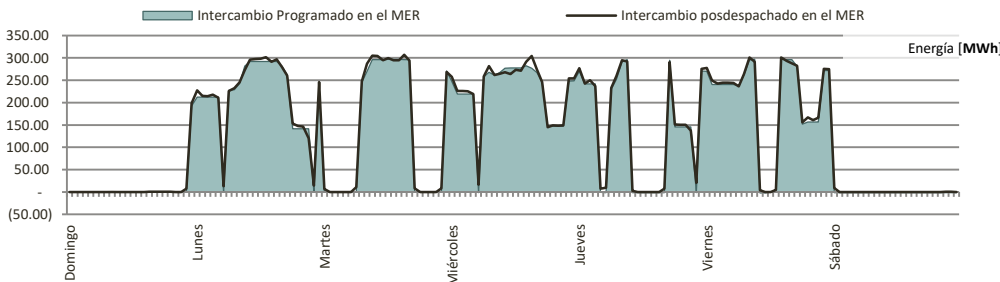


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

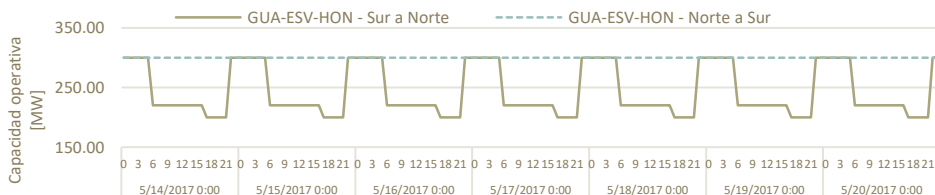
| Intercambio programado en la semana | | | | Intercambio posdespachado en la semana | | | |
|-------------------------------------|-----------|-----------|------|----------------------------------------|-----------|-----------|------|
| Intercambio neto [MWh] | 21,992.08 | Día | Hora | Intercambio neto [MWh] | 22,456.16 | Día | Hora |
| Transacción máxima [MWh] | 296.86 | 5/19/2017 | 10 | Transacción máxima [MWh] | 307.02 | 5/16/2017 | 16 |
| Transacción mínima [MWh] | (2.05) | 5/19/2017 | 12 | Transacción mínima [MWh] | (0.05) | 5/14/2017 | 9 |



Intercambio neto por nodo

| País | Nombre | Inyecciones | Retiros |
|--------------------|------------------|------------------|------------------|
| Guatemala | La Vega II | 8,017.21 | - |
| | Moyuta | 9,539.75 | 0.96 |
| | Panaluya | 4,901.40 | 1.25 |
| El Salvador | Ahuachapán | - | 17,394.75 |
| | 15 de Septiembre | 1,366.34 | 3,081.31 |
| Honduras | Agua Caliente | 1,686.48 | 2,520.38 |
| | Nacaome | 2,192.15 | 548.17 |
| | Prados | 735.02 | 3,676.15 |
| Nicaragua | San Nicolás | 0.35 | 4,862.80 |
| | Amayo | - | 4,245.57 |
| | León I | 3,754.04 | 738.84 |
| | Sandino | 1,712.80 | 806.27 |
| Costa Rica | Ticuantepe | - | 3,011.68 |
| | Cahuíta | 810.46 | 948.00 |
| | Cañas | 3,058.87 | - |
| Panamá | Río Claro | 2,612.54 | 6,177.52 |
| | Changuinola | 953.98 | 801.44 |
| | Dominical | 42.82 | 2,596.28 |
| | Progreso | 6,132.58 | - |
| Grand Total | | 51,808.59 | 51,411.37 |

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



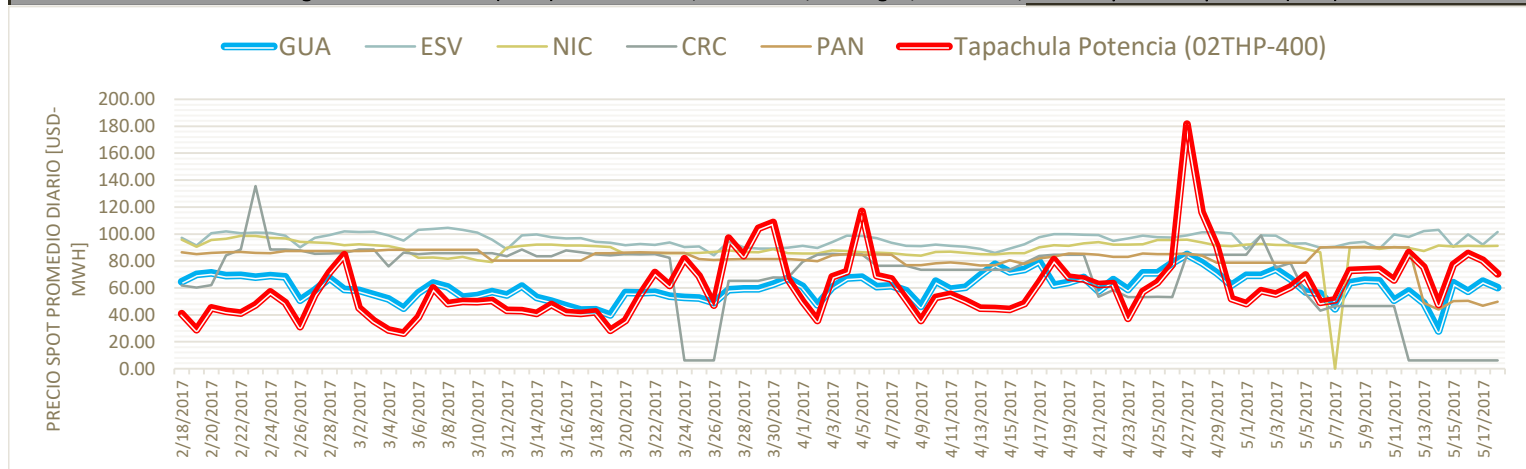
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

| 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 | - | 3,505.68 | - | 3,505.68 | 13.68% |
| San Diego, S. A. | - | 3,434.15 | - | 3,434.15 | 13.40% |
| Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A. | 127.97 | 3,153.59 | - | 3,281.56 | 12.80% |
| Hidro Xacbal | - | 2,741.82 | - | 2,741.82 | 10.70% |
| Biomass Energy, S.A. | - | 1,716.07 | 970.00 | 2,686.07 | 10.48% |
| Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A. | 298.32 | 1,796.42 | - | 2,094.73 | 8.17% |
| Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A. | 296.67 | 613.02 | 787.85 | 1,697.54 | 6.62% |
| Renovables De Guatemala, S. A. | - | - | 1,253.40 | 1,253.40 | 4.89% |
| Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde | 1,007.04 | - | - | 1,007.04 | 3.93% |
| Electro Generacion, S. A. | 921.32 | - | - | 921.32 | 3.59% |
| Jaguar Energy Guatemala Llc. | - | 775.00 | - | 775.00 | 3.02% |
| Energías San Jose, S.A. | - | - | 602.00 | 602.00 | 2.35% |
| Comercializadora Electronova, S.A. | 388.49 | - | 45.76 | 434.25 | 1.69% |
| Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A. | 277.72 | - | - | 277.72 | 1.08% |
| Esi, S.A. | - | - | 262.02 | 262.02 | 1.02% |
| Hidrotama, S.A. | - | 185.00 | - | 185.00 | 0.72% |
| Energías del Ocosito, S.A. | 183.46 | - | - | 183.46 | 0.72% |
| Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A. | 102.00 | - | - | 102.00 | 0.40% |
| Generadora Eléctrica Del Norte Ltda. | 96.83 | - | - | 96.83 | 0.38% |
| Renace, S.A. | 74.05 | - | - | 74.05 | 0.29% |
| Ion Energy, S.A. | 18.50 | - | - | 18.50 | 0.07% |
| Total General | 3,792.37 | 17,920.74 | 3,921.02 | 25,634.13 | 100.00% |
| Participación | 14.79% | 69.91% | 15.30% | 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](#).