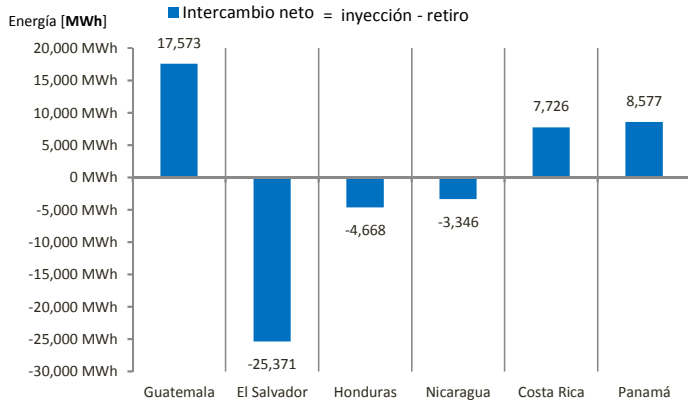
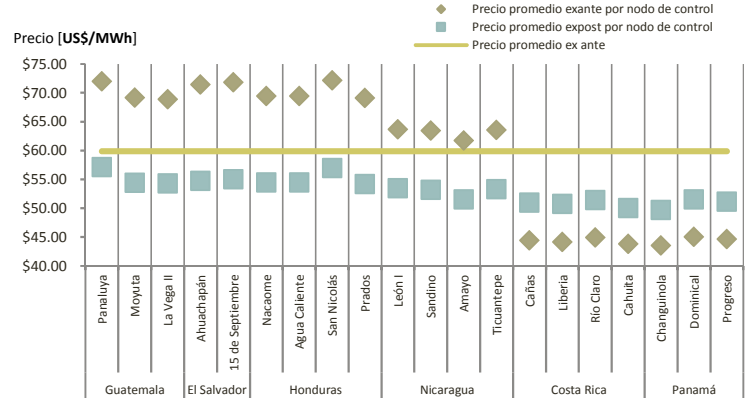


Intercambios netos de energía por país



Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Precios nodales promedio ex ante y ex post



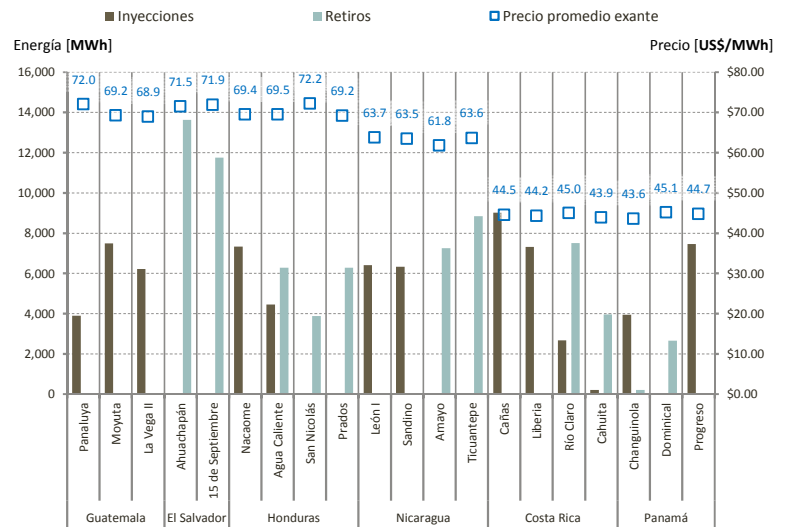
Fuente: Datos de posdespacho y predespacho de la base de datos del EOR.

Medición por nodo

| País | Nombre | Energía [MWh] | |
|--------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | Inyecciones | Retiros |
| Guatemala | La Vega II | 6,204.49 | - |
| | Moyuta | 7,487.39 | - |
| | Panaluya | 3,885.09 | 3.97 |
| El Salvador | Ahuachapán | - | 13,623.04 |
| | 15 de Septiembre | - | 11,748.40 |
| Honduras | Agua Caliente | 4,447.85 | 6,278.25 |
| | Nacaome | 7,317.65 | - |
| | Prados | - | 6,277.70 |
| | San Nicolás | 3.66 | 3,881.51 |
| Nicaragua | Amayo | - | 7,245.47 |
| | León I | 6,403.52 | - |
| | Sandino | 6,323.42 | - |
| Costa Rica | Ticuantepe | - | 8,827.65 |
| | Cahuíta | 205.92 | 3,956.96 |
| | Cañas | 9,005.44 | - |
| | Liberia | 7,307.84 | - |
| Panamá | Río Claro | 2,665.59 | 7,502.25 |
| | Changuinola | 3,945.10 | 204.96 |
| | Dominical | 32.97 | 2,653.54 |
| | Progreso | 7,457.59 | - |
| Grand Total | | 72,693.52 | 72,203.69 |

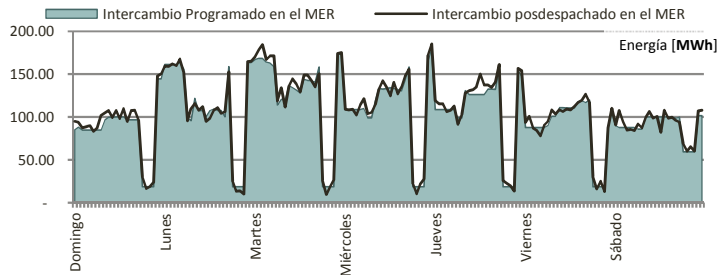
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación

CF: Contrato Firme

CNFFF: Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad: Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

Contrato CRPS/CF, 8,412.94, 49%

Contrato CNFFF, 6,062.60, 35%



Fuente: Programa diario AMM.

| Intercambio programado en la semana | | | |
|--|-----------|------------|------|
| Intercambio neto [MWh] | 17,154.81 | Día | Hora |
| Transacción máxima [MWh] | 178.97 | 13/07/2016 | 24 |
| Transacción mínima [MWh] | 18.82 | 10/07/2016 | 19 |

| Intercambio posdespachado en la semana | | | |
|---|-----------|------------|------|
| Intercambio neto [MWh] | 17,573.01 | Día | Hora |
| Transacción máxima [MWh] | 185.33 | 13/07/2016 | 24 |
| Transacción mínima [MWh] | 9.49 | 12/07/2016 | 20 |

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 02.44%

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

| Nombre de agente | Oferas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh] | Contratos CRPS/CF [MWh] | Contratos CNFFF [MWh] | Total de las ofertas de energía [MWh] | Participación [%] |
|---|---|-------------------------|-----------------------|---------------------------------------|-------------------|
| Puerto Quetzal Power Llc | - | 5,817.46 | - | 5,817.46 | 33.91% |
| Biomass Energy, S.A. | - | 1,400.00 | 2,040.43 | 3,440.43 | 20.05% |
| Hidro Xacbal | - | 1,195.49 | 1,965.77 | 3,161.26 | 18.43% |
| Comercializadora Electronova, S.A. | 1,382.15 | - | 717.50 | 2,099.65 | 12.24% |
| Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde | 966.48 | - | - | 966.48 | 5.63% |
| Esi, S.A. | - | - | 922.35 | 922.35 | 5.38% |
| Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A. | - | - | 319.05 | 319.05 | 1.86% |
| Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A. | 207.01 | - | - | 207.01 | 1.21% |
| Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A. | 108.20 | - | - | 108.20 | 0.63% |
| Energías San Jose, S.A. | - | - | 97.50 | 97.50 | 0.57% |
| Renace, S.A. | 15.06 | - | - | 15.06 | 0.09% |
| Ion Energy, S.A. | 0.80 | - | - | 0.80 | 0.00% |
| Total General | 2,679.70 | 8,412.94 | 6,062.60 | 17,155.25 | 100.00% |
| Participación | 15.62% | 49.04% | 35.34% | 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.

Capacidades máximas de transferencia entre áreas de control en el Sistema Eléctrico Regional

Potencia [MW]

| Dirección | Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 16 de julio del 2016 | | | |
|------------------|--|----------------------|------------------------|---------------------|
| Norte a sur | Guatemala + El Salvador + Honduras | Honduras - Nicaragua | Nicaragua - Costa Rica | Costa Rica - Panamá |
| Banda de demanda | | | | |
| Mínima | 300 | 190 | 190 | 0 |
| Media | 300 | 110 | 180 | 0 |
| Máxima | 300 | 120 | 190 | 0 |

| Dirección | Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 16 de julio del 2016 | | | |
|------------------|--|----------------------|------------------------|---------------------|
| Sur a norte | Guatemala + El Salvador + Honduras | Honduras - Nicaragua | Nicaragua - Costa Rica | Costa Rica - Panamá |
| Banda de demanda | | | | |
| Mínima | 300 | 180 | 90 | 260 |
| Media | 220 | 140 | 100 | 270 |
| Máxima | 200 | 210 | 100 | 290 |

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

Nota del EOR: "5) Las máximas capacidades de transferencias simultáneas a través del triángulo norte son las indicadas en la tabla... Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea ya sea desde Guatemala o desde el resto del SER..."

Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones

Panamá, 15 de julio de 2016

Hay energía, pero faltan las líneas

Una obra que comenzó cuatro años más tarde de lo previsto podría estar lista en diciembre de 2016, según anunció la Empresa de Transmisión Eléctrica (Etesa). El retraso ha generado costos a Etesa, que ha debido indemnizar a las hidroeléctricas que no pueden vender la energía producida, mientras siguen surgiendo nuevos proyectos de generación que no podrán suministrar su producción si no se dispone de la línea.

http://www.centralamericadata.com/es/article/home/Panam_Hay_energa_pero_an_no_hay_cmo_transmitirla