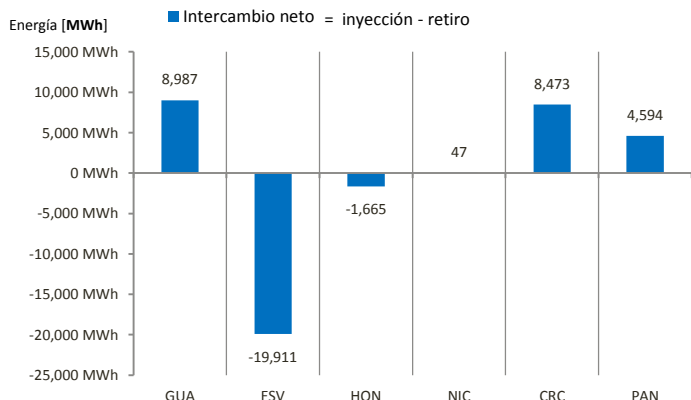
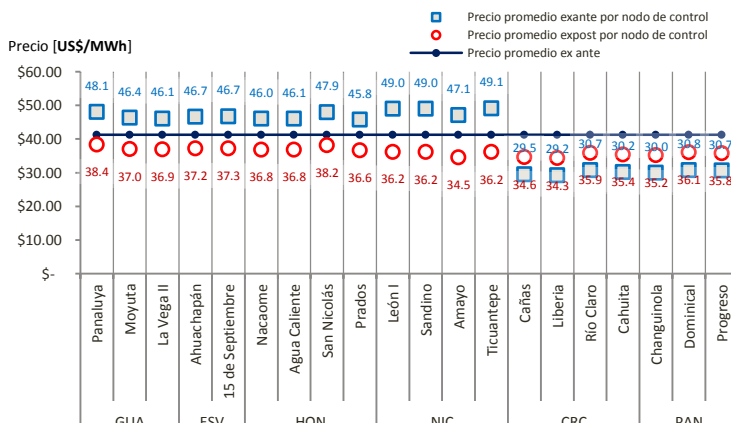


Intercambios netos de energía por país



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.

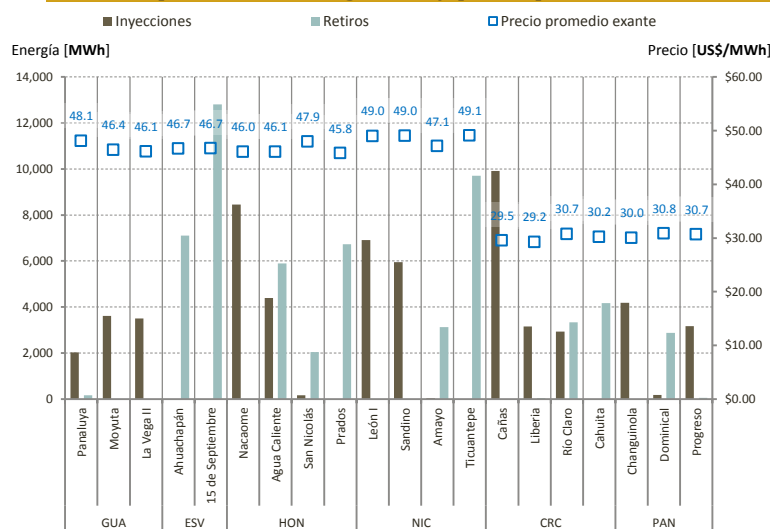
| Precio [USD/MWh] | Precio ex ante | Precio ex post | Diferencia % |
|------------------|----------------|----------------|--------------|
| Promedio | 41.24 | 36.29 | -12.00% |
| Máximo | 63.90 | 57.63 | -9.81% |
| Mínimo | 18.48 | 8.90 | -51.86% |

Medición por nodo

| País | Nombre | Energía [MWh] | |
|---------------|------------------|---------------|-----------|
| | | Inyecciones | Retiros |
| Guatemala | La Vega II | 3,505.44 | - |
| | Moyuta | 3,611.75 | - |
| | Panaluya | 2,031.83 | 162.20 |
| El Salvador | Ahuachapán | - | 7,098.25 |
| | 15 de Septiembre | - | 12,813.12 |
| Honduras | Agua Caliente | 4,387.75 | 5,901.04 |
| | Nacaome | 8,456.76 | - |
| | Prados | - | 6,729.00 |
| Nicaragua | San Nicolás | 158.98 | 2,038.24 |
| | Amayo | 30.49 | 3,127.88 |
| | León I | 6,903.44 | - |
| Costa Rica | Sandino | 5,952.72 | - |
| | Ticuantepe | - | 9,712.19 |
| | Cahuita | - | 4,162.85 |
| Panamá | Cañas | 9,920.38 | - |
| | Liberia | 3,155.65 | 30.24 |
| | Río Claro | 2,930.03 | 3,340.18 |
| Total general | Changuinola | 4,180.65 | - |
| | Dominical | 170.15 | 2,877.68 |
| | Progreso | 3,166.36 | 45.12 |

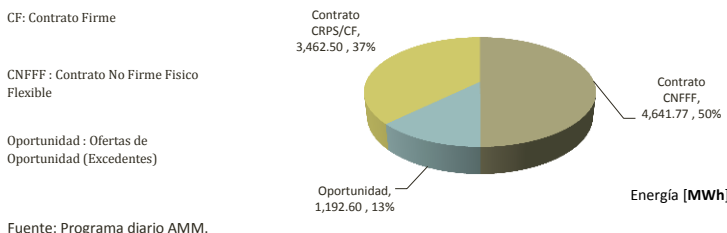
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



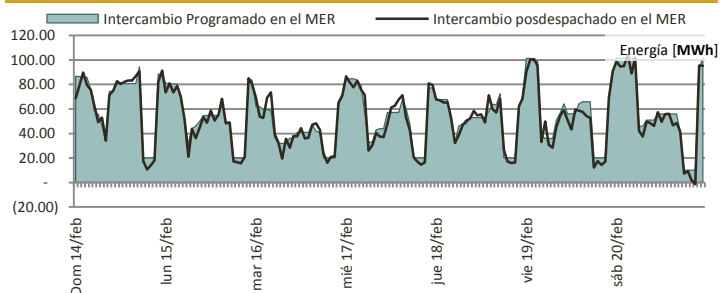
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación



Fuente: Programa diario AMM.

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Intercambio programado en la semana

| Intercambio neto [MWh] | 9,296.87 | Día | Hora |
|--------------------------|----------|------------|------|
| Transacción máxima [MWh] | 101.55 | 20/02/2016 | 3 |
| Transacción mínima [MWh] | 10.00 | 20/02/2016 | 19 |

Intercambio posdespachado en la semana

| Intercambio neto [MWh] | 8,986.81 | Día | Hora |
|--------------------------|----------|------------|------|
| Transacción máxima [MWh] | 104.19 | 20/02/2016 | 4 |
| Transacción mínima [MWh] | (1.34) | 20/02/2016 | 22 |

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: -03.34%

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

| Nombre de agente | Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional | Contratos CRPS/CF | Contratos CNFFF | Total de las ofertas de energía | Participación |
|--|--|-------------------|-----------------|---------------------------------|----------------|
| Biomass Energy, S.A. | - | 770.00 | 2,331.86 | 3,101.86 | 33.36% |
| Hidro Xacbal | - | 1,980.00 | - | 1,980.00 | 21.30% |
| Poliwatt Limitada | - | 585.00 | 372.20 | 957.20 | 10.30% |
| Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A. | - | - | 758.94 | 758.94 | 8.16% |
| Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A. | - | - | 577.12 | 577.12 | 6.21% |
| Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde | 560.43 | - | - | 560.43 | 6.03% |
| Ingenio La Union, S.A. | 494.64 | - | - | 494.64 | 5.32% |
| Jaguar Energy Guatemala Llc. | - | - | 360.00 | 360.00 | 3.87% |
| Electro Generación, S. A. | 27.95 | - | 241.66 | 269.60 | 2.90% |
| Energías San Jose, S.A. | - | 127.50 | - | 127.50 | 1.37% |
| Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A. | 75.83 | - | - | 75.83 | 0.82% |
| Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A. | 33.76 | - | - | 33.76 | 0.36% |
| Total general | 1,192.60 | 3,462.50 | 4,641.77 | 9,296.87 | 100.00% |
| Participación | 12.83% | 37.24% | 49.93% | 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 20 de febrero del 2016 | | | |
|------------------|--|----------------------|------------------------|---------------------|
| Norte a sur | Guatemala + El Salvador + Honduras | Honduras - Nicaragua | Nicaragua - Costa Rica | Costa Rica - Panamá |
| Banda de demanda | | | | |
| Mínima | 300 | 200 | 140 | 0 |
| Media | 300 | 170 | 150 | 0 |
| Máxima | 300 | 130 | 120 | 0 |

| Dirección | Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 20 de febrero del 2016 | | | |
|------------------|--|----------------------|------------------------|---------------------|
| Sur a norte | Guatemala + El Salvador + Honduras | Honduras - Nicaragua | Nicaragua - Costa Rica | Costa Rica - Panamá |
| Banda de demanda | | | | |
| Mínima | 300 | 210 | 80 | 290 |
| Media | 220 | 80 | 80 | 280 |
| Máxima | 200 | 210 | 70 | 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

El Salvador, 22 de febrero de 2016

La planta de energía solar con mayor capacidad en ES inicia obras en abril

La empresa de capital francés Neoen ganó una licitación en el 2014 para suministrar 80 MW a través de una planta solar fotovoltaica. Se estima que la planta inicie operaciones a partir de abril de 2017.

El proyecto fotovoltaico será financiado por el BID con un desembolso total de USD57.7 millones.

<http://www.laprensagrafica.com/2016/02/22/la-planta-de-energia-solar-con-mayor-capacidad-en-es-inicia-obras-en-abril>

Costa Rica, 23 de febrero de 2016

Rigen reglas para generación distribuida

El Intendente de Energía confirmó que la propuesta de tarifas por el uso de la red, será conocida en audiencia pública el próximo 17 de marzo, de manera que la ARESEP cumplirá a tiempo con las tareas bajo su responsabilidad, cuyo plazo máximo es el 7 de abril.

La generación distribuida consiste en la producción de energía, con fuentes alternativas, que se utiliza para satisfacer parcial o totalmente las necesidades de energía eléctrica del usuario (autoconsumo) y la posibilidad de inyectar a la red de distribución sus excedentes.

http://centralamericadata.com/es/article/main/Costa_Rica_Rigen_reglas_para_generacion_distribuida?u=579903ee8082e7c0d63e7b48f0ee992d&s=n&e=2&mid=%5bMESSAGEID