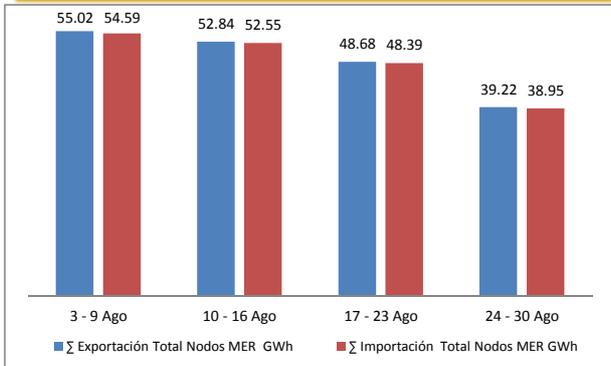


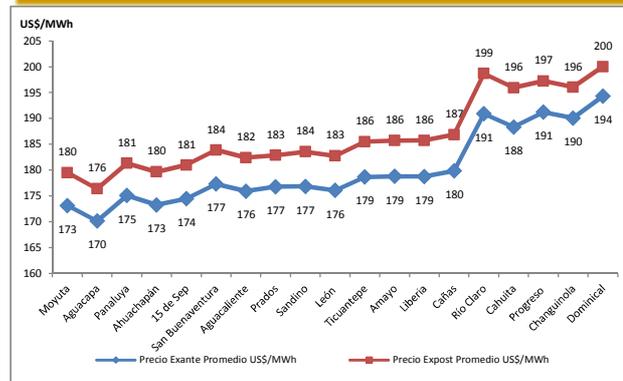
**DEPARTAMENTO DE MERCADO REGIONAL**  
Semana comprendida del 24 al 30 de Agosto del 2014  
GUATEMALA, GUATEMALA

**TRANSACCIONES EN EL MER**



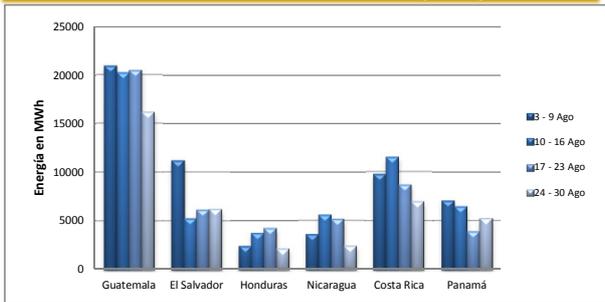
Fuente: Posdepachos Regionales, EOR

**PRECIOS NODALES PROMEDIO\* EXANTE Y EXPOST EN EL MER**



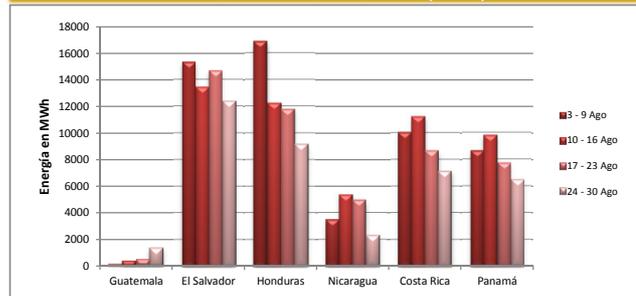
\*Corresponden a promedio simple de todas las horas de la semana.  
Los Precios Nodales Exante son calculados antes de la operación en tiempo real.  
Los Precios Nodales Expost son calculados después de la operación en tiempo real.

**INYECCIONES DE ENERGÍA POR PAÍS (MWh)**



Fuente: Posdepachos diarios, EOR

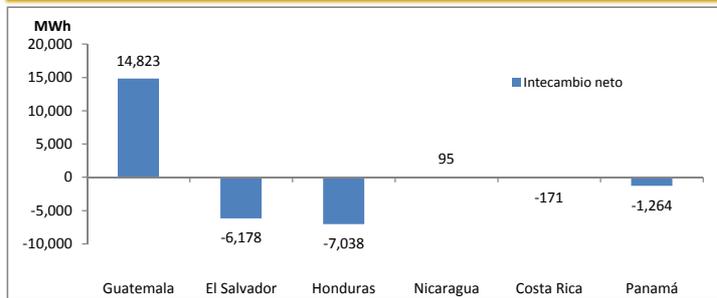
**RETIROS DE ENERGÍA POR PAÍS (MWh)**



| Semana      | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá | Total Inyecciones MER |
|-------------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|--------|-----------------------|
| 3 - 9 Ago   | 20,917    | 11,210      | 2,416    | 3,617     | 9,797      | 7,068  | 55,025                |
| 10 - 16 Ago | 20,217    | 5,280       | 3,747    | 5,595     | 11,536     | 6,463  | 52,837                |
| 17 - 23 Ago | 20,472    | 6,180       | 4,220    | 5,174     | 8,699      | 3,933  | 48,678                |
| 24 - 30 Ago | 16,168    | 6,235       | 2,156    | 2,437     | 6,981      | 5,238  | 39,215                |

| Semana      | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá | Total Retiros MER |
|-------------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|--------|-------------------|
| 3 - 9 Ago   | 140       | 15,344      | 16,889   | 3,512     | 10,052     | 8,655  | 54,592            |
| 10 - 16 Ago | 402       | 13,472      | 12,262   | 5,374     | 11,230     | 9,813  | 52,552            |
| 17 - 23 Ago | 506       | 14,691      | 11,797   | 4,972     | 8,687      | 7,742  | 48,394            |
| 24 - 30 Ago | 1,345     | 12,413      | 9,195    | 2,342     | 7,152      | 6,502  | 38,949            |

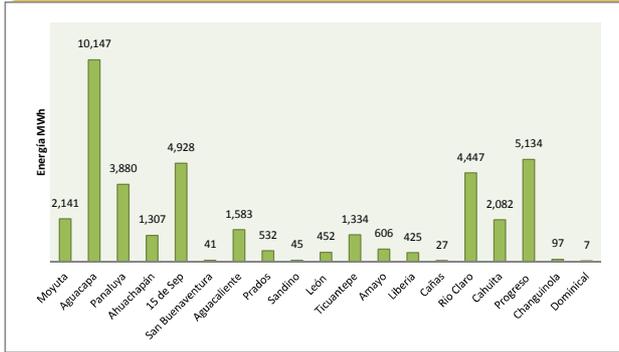
**INTERCAMBIOS NETOS DE ENERGÍA EN LA REGIÓN**



Fuente: Posdepachos diarios, EOR

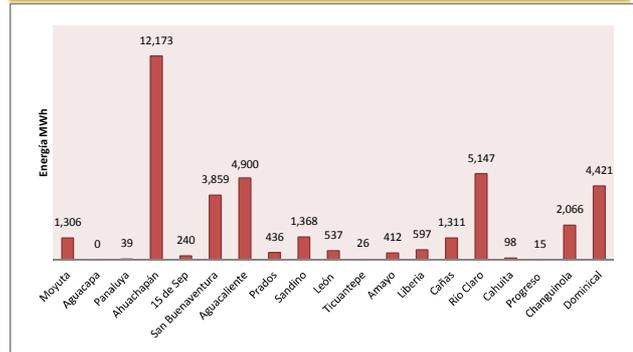
**Guatemala fue el mayor exportador neto de la región.**  
**Los importadores netos fueron El Salvador**  
**Honduras, Costa Rica y Panamá.**

### INYECCIONES DE ENERGÍA POR NODO



Fuente: Posdespachos diarios, EOR

### RETIROS DE ENERGÍA POR NODO



### EXPORTACIONES DE ENERGÍA DE GUATEMALA AL MER POR AGENTE

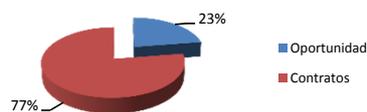
| Agente Exportador   | MWh semana | % Participación |
|---|------------|-----------------|
| <b>PQP</b>  | 431        | 3%              |
| <b>San Diego</b>  | 4,039      | 29%             |
| <b>ESI</b>  | 625        | 4%              |
| <b>Energía San José</b>                                   | 329        | 2%              |
| <b>EGEE-INDE</b>  | 968        | 7%              |
| <b>Duke</b>   | 1,238      | 9%              |
| <b>Concepción</b>   | 634        | 5%              |
| <b>Central Agroindustrial Guatemalteca</b>                | 383        | 3%              |
| <b>Santa Ana</b>  | 220        | 2%              |
| <b>Poliwatt</b>   | 1,851      | 13%             |
| <b>ECO E - INDE</b>                                       | 1,022      | 7%              |
| <b>Econoenergía</b>                                       | 7          | 0.05%           |
| <b>Comercia Internacional S.A.</b>                        | 149        | 1%              |
| <b>Energía para el Desarrollo</b>                         | 1,400      | 10%             |
| <b>Comesga</b>  | 285        | 2%              |
| <b>Comercializadora de Electricidad Centroamericana</b>   | 268        | 2%              |
| <b>Central Comercializadora de Energía Eléctrica S.A.</b> | 216        | 2%              |
| <b>Total</b>  | 14,064     | 100%            |

Fuente: Programas diarios, AMM

### OFERTAS DE INYECCIÓN PROGRAMADAS (MWh)

| Oportunidad | Contratos | Total Ofertas de Inyección |
|-------------|-----------|----------------------------|
| 3,171       | 10,894    | 14,064                     |

Fuente: Programas diarios, AMM



### CAPACIDADES MÁXIMAS DE TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL DEL SER (MW)

|        | Guatemala - El Salvador + Guatemala - Honduras | Guatemala - El Salvador + Guatemala - Honduras | El Salvador - Honduras | Honduras - Nicaragua | Nicaragua - Costa Rica | Costa Rica - Panamá |
|--------|--|--|------------------------|----------------------|------------------------|---------------------|
| Mínima | 250  | 250  | 260                    | 200                  | 160                    | 0                   |
| Media  | 240  | 240  | 150                    | 120                  | 190                    | 0                   |
| Máxima | 200  | 200  | 170                    | 100                  | 80                     | 0                   |

\*Corresponde al último día de la semana

#### Observaciones:

- Restricción a la exportación y porteo Norte-Sur entre Costa Rica y Panamá por ejecución del SOLMANT 63 (indisponibilidad de la línea Tejar-Coronado) que reduce las Máximas Capacidades de Transferencia de 110 a 70 MW (de 06:00 a 16:59 horas) y de 100 a 60 MW (de 17:00 a 21:59 horas), desde el 23 de junio hasta el 14 de septiembre 2014.
- Restricción a la importación Norte - Sur de Panamá por restricciones en la red de transporte. La restricción estuvo vigente desde las 00:00 del 30/08/2014 hasta las 23:00 del 30/08/2014.

### NOVEDADES EN EL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

El 5 de septiembre de 2014, la CRIE publicó las siguientes resoluciones:

**-CRIE-P-20-2014:** \* Fija la capacidad operativa de intercambio mínimo en 300 MW, para el desarrollo de los estudios de planificación regional de mediano y largo plazo. \* Instruye al EOR a realizar los estudios de planificación regional de mediano y largo plazo, y presentar el Plan de inversión requerido para mantener el nivel de 300 MW. \* Indica que dicha capacidad será la meta a lograr en un plazo de tres años, a partir de la aprobación del Plan de inversión.

**-CRIE-P-21-2014:** Instruye al EOR a evaluar los precios expost, y si verifica que están sobre el umbral de 150% sobre el nivel de referencia de las ofertas de precios, considere los precios expost que faltantes y proceda de acuerdo al numeral A 4.4.8 de los Anexos del Libro II del RMER, (ante ausencia de precio expost, tomar el precio exante), e informar a CRIE si algún Agente incurre en lo establecido en el numeral 2.8.9.5 y 2.8.9.6 del libro IV del RMER.

**-CRIE-P-22-2014:** Aprobación provisional de la Conexión a la RTR del proyecto "Ampliación del Sistema Interconectado Nacional de Honduras" y Central Eólica San Marcos de 49.5 MW propiedad de la ENEE."

\*Las resoluciones pueden ser consultadas en la pagina electrónica de la CRIE: <http://crie.org.gt>