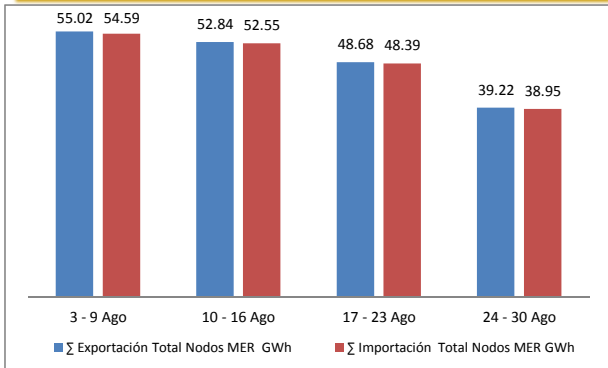


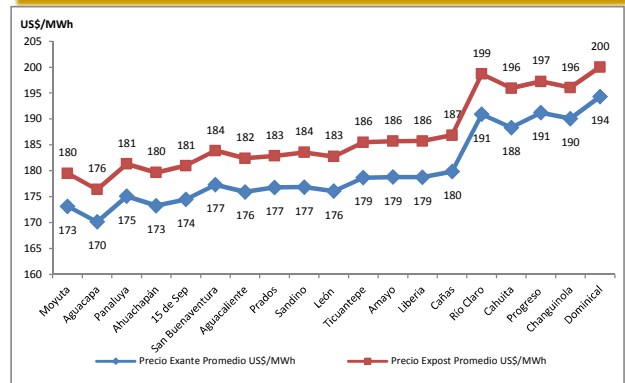
DEPARTAMENTO DE MERCADO REGIONAL
Semana comprendida del 24 al 30 de Agosto del 2014
GUATEMALA, GUATEMALA

TRANSACCIONES EN EL MER



Fuente: Posdepachos Regionales, EOR

PRECIOS NODALES PROMEDIO* EXANTE Y EXPOST EN EL MER

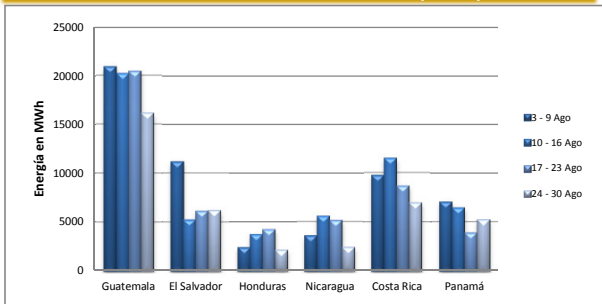


*Corresponden a promedio simple de todas las horas de la semana.

Los Precios Nodales Exante son calculados antes de la operación en tiempo real.

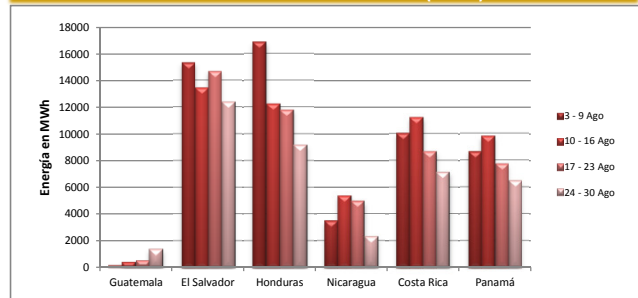
Los Precios Nodales Expost son calculados después de la operación en tiempo real.

INYECCIONES DE ENERGÍA POR PAÍS (MWh)



Fuente: Posdepachos diarios, EOR

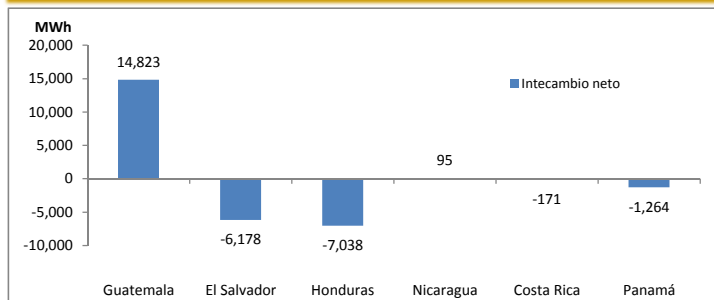
RETIROS DE ENERGÍA POR PAÍS (MWh)



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



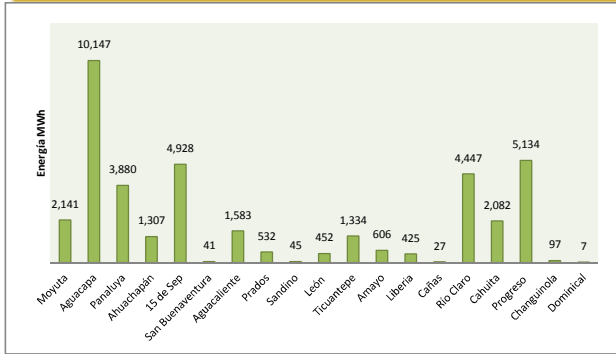
Fuente: Posdepachos diarios, EOR

Guatemala fue el mayor exportador neto de la región.

Los importadores netos fueron El Salvador

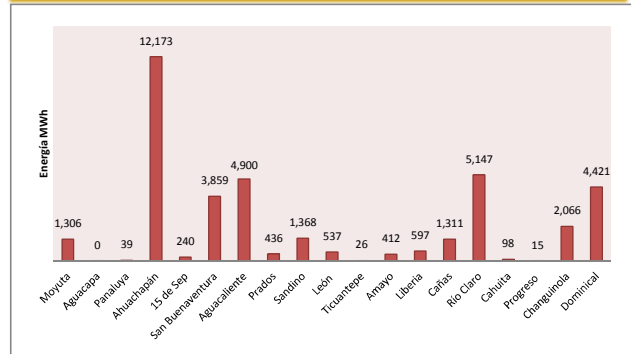
Honduras, Costa Rica y Panamá.

INYECCIONES DE ENERGÍA POR NODO



Fuente: Posdespachos diarios, EOR

RETIROS DE ENERGÍA POR NODO



EXPORTACIONES DE ENERGÍA DE GUATEMALA AL MER POR AGENTE

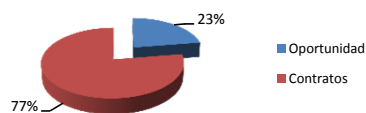
Agente Exportador	MWh semana	% Participación
PQP	431	3%
San Diego	4,039	29%
ESI	625	4%
Energía San José	329	2%
EGEE-INDE	968	7%
Duke	1,238	9%
Concepción	634	5%
Central Agroindustrial Guatemalteca	383	3%
Santa Ana	220	2%
Poliwatt	1,851	13%
ECO E - INDE	1,022	7%
Econoenergía	7	0.05%
Comercia Internacional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