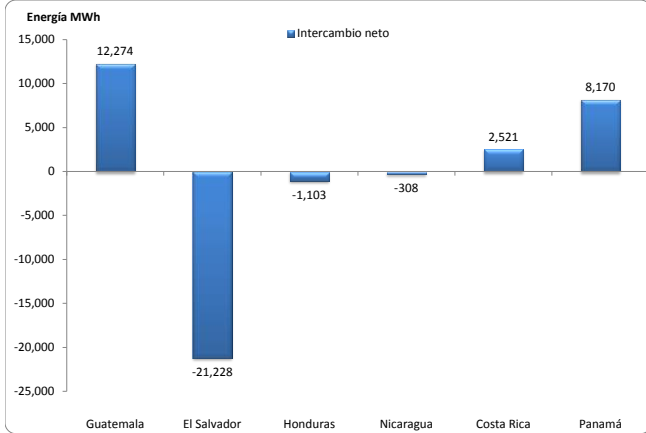


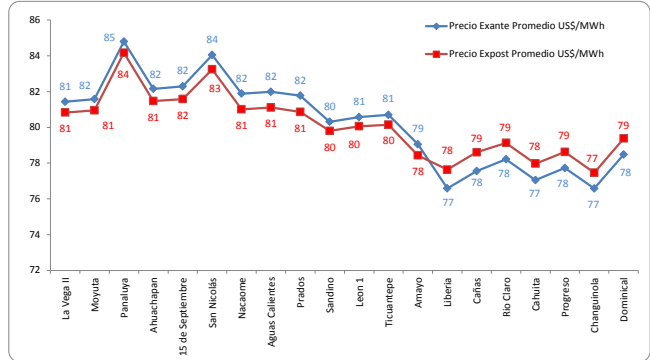
### INDICADORES ESTADÍSTICOS MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

#### INTERCAMBIOS NETOS DE ENERGÍA POR PAÍS



Fuente: Posdespachos Regionales, Base Datos EOR  
Intercambio = Inyección - Retiro

#### PRECIOS NODALES PROMEDIO EXANTE Y EXPOST\*



Fuente: Predeespachos y posdespachos regionales, Base Datos EOR

	Precio Exante US\$/MWh	Precio Expost US\$/MWh
Máximo	158.88	122.64
Mínimo	62.85	59.90
Promedio	80.40	80.12

La diferencia promedio entre Precios Exante y Expost fue de -0.11%.

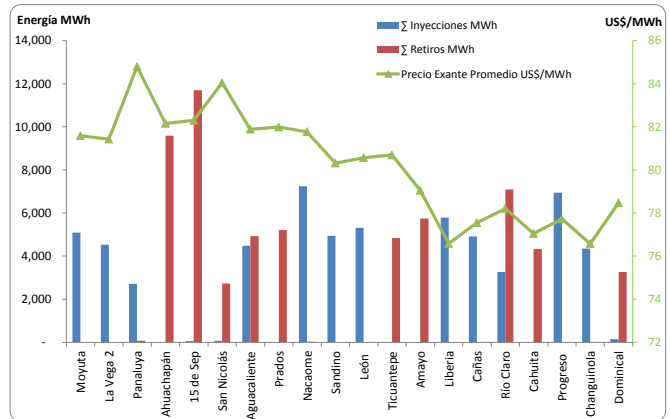
Nota: El informe de posdespacho en la base de datos del EOR, no tiene precios ex post para los siguientes periodos: día 13 (17:00, 19:00 y 22:00 hrs.), día 14 (12:00 hrs.) y día 18 (15:00 19:00 hrs.).

#### MEDICION POR NODO

País	Nodo	Σ Inyecciones MWh	Σ Retiros MWh
Guatemala	Moyuta	5,093	-
	La Vega 2	4,532	-
	Panaluja	2,720	71
El Salvador	Ahuachapán	-	9,582
	15 de Sep	57	11,704
	San Nicolás	71	2,725
Honduras	Agua Caliente	4,474	4,933
	Prados	1	5,210
	Nacaome	7,249	31
Nicaragua	Sandino	4,939	-
	León	5,319	1
	Ticuantepé	10	4,837
Costa Rica	Amayo	-	5,739
	Liberia	5,790	-
	Cañas	4,907	10
Panamá	Río Claro	3,262	7,100
	Cahuila	2	4,330
	Dominical	139	3,257

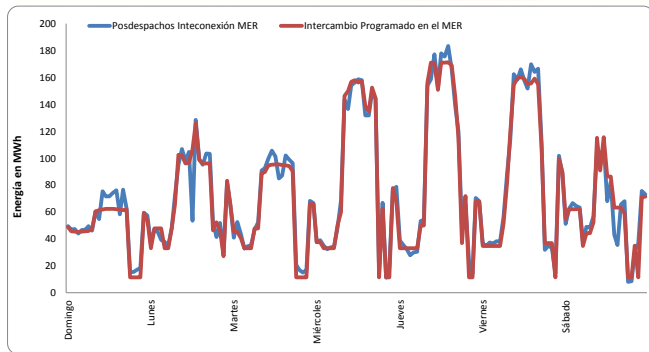
Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

#### COMPARATIVO ENERGÍA Y PRECIOS EN CADA NODO



Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

#### GUATEMALA: INTERCAMBIOS PROGRAMADOS CON EL MER Y POSDESPACHOS

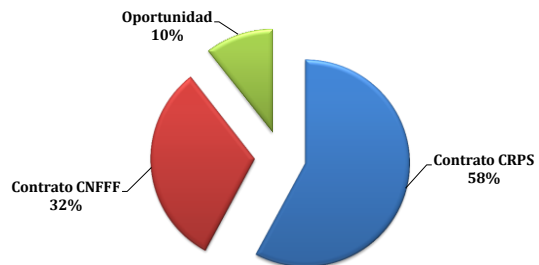


Fuente: Programas y Posdespachos diarios, AMM

Intercambio Programado Semana				Intercambio Posdespacho Semana			
Neto MWh	12,061	Día	Hora	Neto MWh	12,274	Día	Hora
Max (MW)	171	17/09/15	15	Max (MW)	183	17/09/15	15
Min (MW)	11	13/09/15	19	Min (MW)	8	19/09/15	19

La diferencia entre el programa y el posdespacho fue de 1.76%

#### GUATEMALA: OFERTAS DE INYECCIÓN DE ENERGÍA PROGRAMADAS



Contrato CRPS	Contrato CNFFF	Oportunidad	Total
MWh	MWh	MWh	MWh
6,979	3,810	1,272	12,061

Fuente: Programas diarios, AMM

CRPS = Contratos Regionales con Prioridad de Suministro  
CNFF = Contrato No Firme Físico Flexible  
Oportunidad = Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

**OFERTAS DE INYECCION DE ENERGIA DE GUATEMALA AL MER (MWh) POR AGENTE**

#	Agente Exportador	Total oferta	Participación
1	Biomass Energy, S.A.	4,515.41	37.44%
2	Esi, S.A.	1,906.63	15.81%
3	Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	1,266.15	10.50%
4	Puerto Quetzal Power Llc	1,118.16	9.27%
5	Poliwatt Limitada	1,110.33	9.21%
6	Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	736.68	6.11%
7	Alternativa De Energis Renovable, S.A.	488.45	4.05%
8	Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	277.21	2.30%
9	Comercia Internacional, S.A.	247.50	2.05%
10	Generadora Electrica Del Norte Ltda.	175.00	1.45%
11	Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	86.42	0.72%
12	Merelec Guatemala, S.A.	61.88	0.51%
13	Hidrotama, S.A.	50.00	0.41%
14	Ion Energy, S.A.	12.89	0.11%
15	Jaguar Energy Guatemala Llc.	8.28	0.07%
16	Electro Generacion, S. A.	0.24	0.00%
<b>Total</b>		<b>12,061.23</b>	<b>100%</b>

Fuente: Programas diarios, AMM

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

**Fecha de aplicación: Sabado 19 de Septiembre del 2015**

**Máximas Capacidades de Transferencia Norte → Sur (MW)**

Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	210	190	0
Media	260	160	200	0
Máxima	250	160	160	0

**Máximas Capacidades de Transferencia Sur → Norte (MW)**

Banda de Demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	210	80	300
Media	220	220	110	280
Máxima	200	140	80	300

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..."

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

**NOTICIAS**

**Costa Rica, 21 de septiembre 2015 - Tarifa para generar electricidad propia se fijará en diciembre**

El MINAE (Ministerio de Ambiente y Energía) anunció la propuesta reglamento para generar electricidad a través de fuentes renovables de producción-autoconsumo distribuido. Junto ajustes técnicos y tarifarios, este instrumento permite a quien instale paneles solares u otras formas de generación eléctrica limpia, solicitar a su distribuidor de electricidad conectar su sistema propio a la red del servicio público. Se espera que se fijen las tarifas para diciembre del presente año.

Fuente: [http://www.nacion.com/nacional/servicios-publicos/Tarifa-generar-electricidad-propia-diciembre\\_0\\_1513448675.html](http://www.nacion.com/nacional/servicios-publicos/Tarifa-generar-electricidad-propia-diciembre_0_1513448675.html)