

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
junio 2015

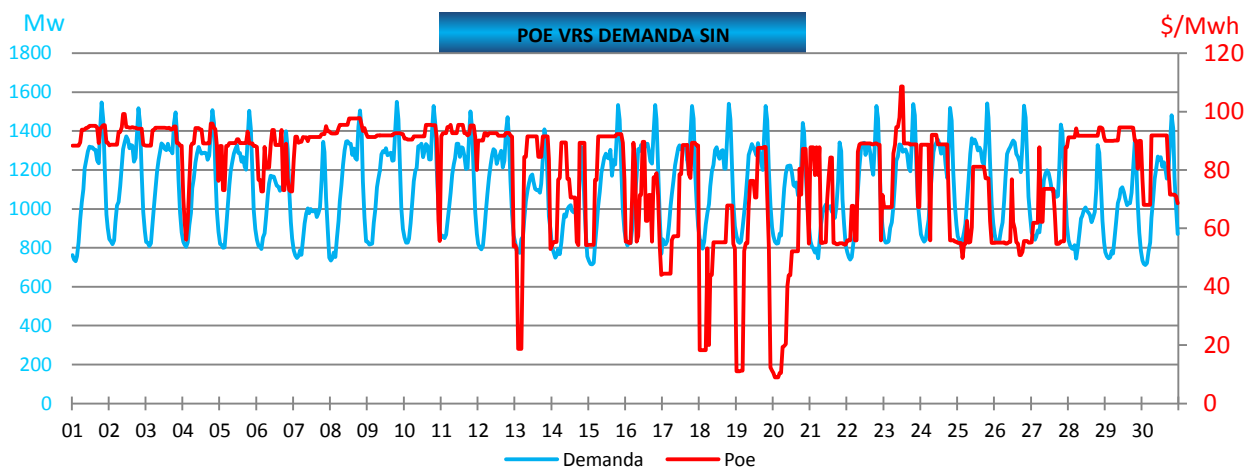
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	8.90	20/06/2015	2.00	108.60	23/06/2015	13.00	78.74	-9.17
DEMANDA	711.60	30/06/2015	3.00	1563.10	01/06/2015	19.30	1186.28	-15.15

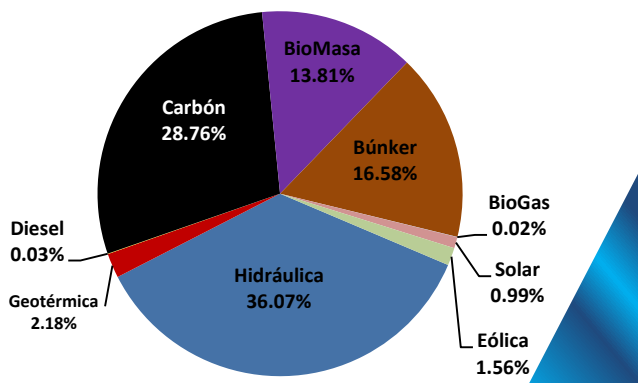
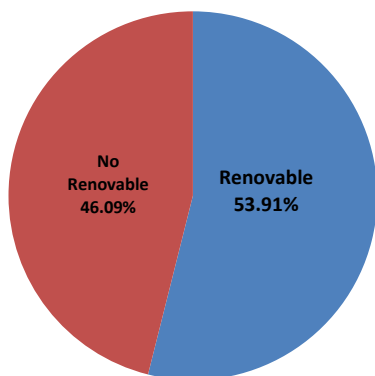
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	8.90	20/06/2015	2.00	94.73	11/06/2015	6.00	70.40	-11.08
DEMANDA	711.60	30/06/2015	3.00	1062.60	26/06/2015	23.00	858.49	-10.25

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.36	20/06/2015	7.00	108.60	23/06/2015	13.00	82.79	-7.08
DEMANDA	801.40	28/06/2015	7.00	1384.10	02/06/2015	11.30	1192.22	-8.26

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	51.89	26/06/2015	19.00	97.78	08/06/2015	20.00	83.26	-11.60
DEMANDA	982.40	28/06/2015	18.15	1563.10	01/06/2015	19.30	1382.05	-25.05

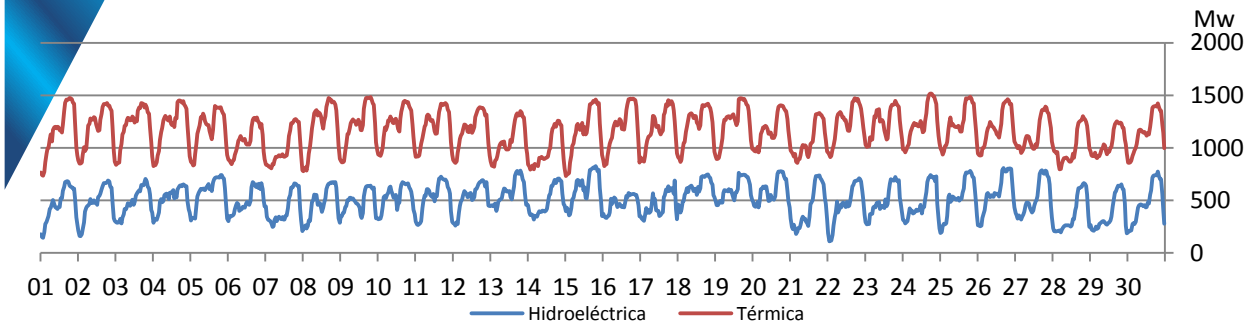


GENERACIÓN NACIONAL

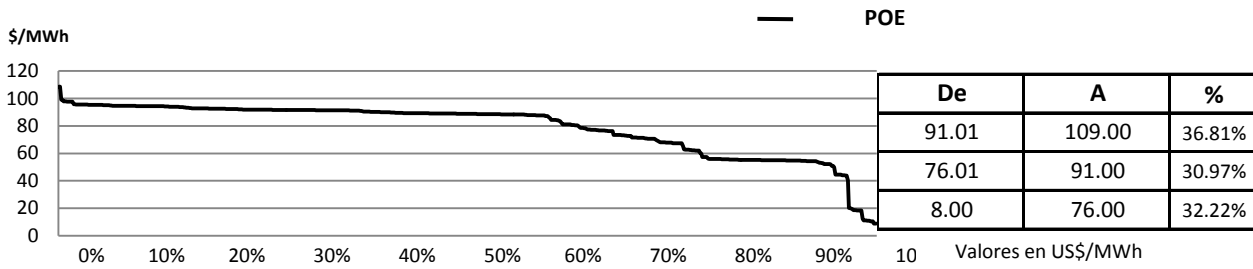




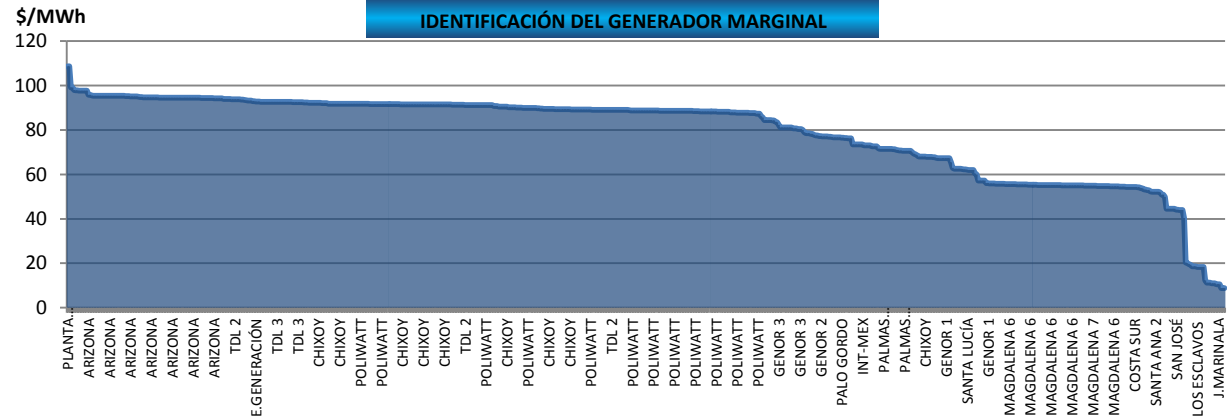
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



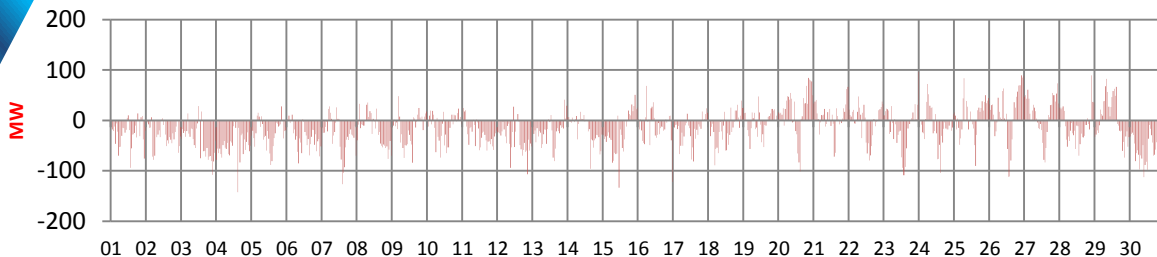
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



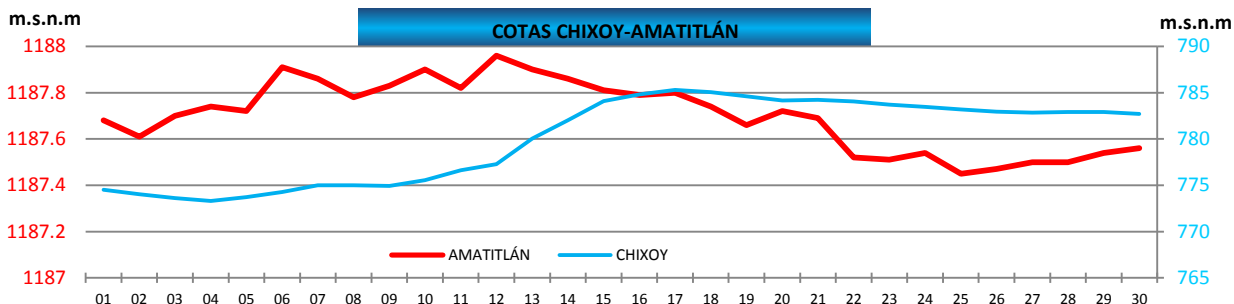
POLIWATT	22.22%	PALO GORDO	2.22%	HIDROCANADA	0.42%
CHIXOY	13.33%	E.GENERACIÓN	1.94%	PALO VIEJO	0.42%
ARIZONA	9.03%	COSTA SUR	1.94%	SECACAO	0.42%
MAGDALENA 6	7.64%	JAGUAR	1.67%	PLANTA GENOSA	0.28%
TDL 3	5.28%	SAN JOSÉ	1.53%	PALMAS 1	0.14%
TDL 2	5.00%	TDL 1	1.39%	PALMAS 4	0.14%
PQP	3.47%	J.MARINALA	1.39%	PALMAS 5	0.14%
INT-MEX	3.47%	SANTA LUCÍA	1.25%	SANTA TERESA	0.14%
SANTA ANA 2	2.92%	LOS ESCLAVOS	1.25%	CANDELARIA	0.14%
GENOR 1	2.92%	GENOR 2	0.97%	ATLÁNTICO BIOGAS	0.14%
PALMAS CARBÓN	2.78%	MAGDALENA 7	0.69%	CHOLOMA	0.14%
GENOR 3	2.50%	GENOR 4	0.56%	EL MANANTIAL	0.14%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-142.05	jueves	18.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00	viernes	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1578.82	lunes	19.15
MÁXIMO REAL	1563.10	lunes	19.30



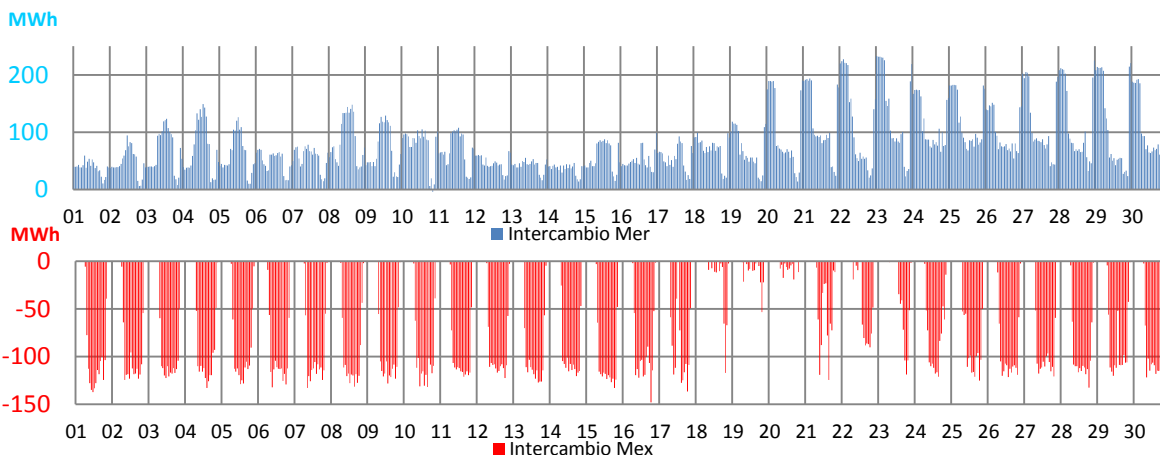
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	782.71	8.2	m.s.n.m
Amatitlan	1187.56	-0.12	m.s.n.m

Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

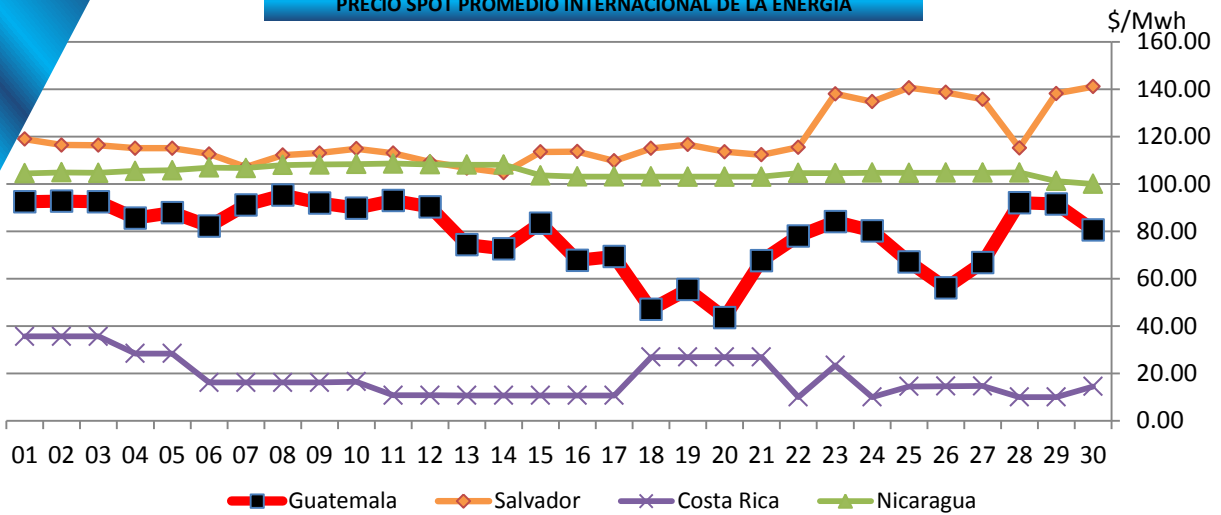
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

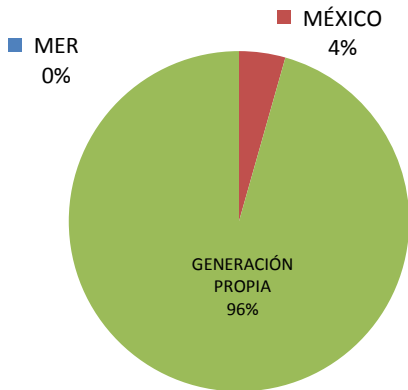


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	56,700.85	232.61	23/06/2015	1	-8.64	10/06/2015	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-37,384.60	-148.04	16/06/2015	19	39.43	23/06/2015	12

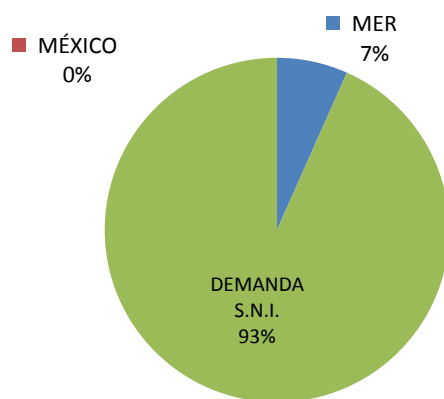
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



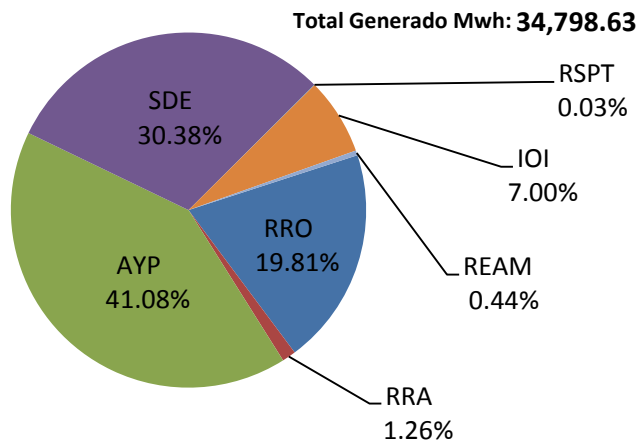
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

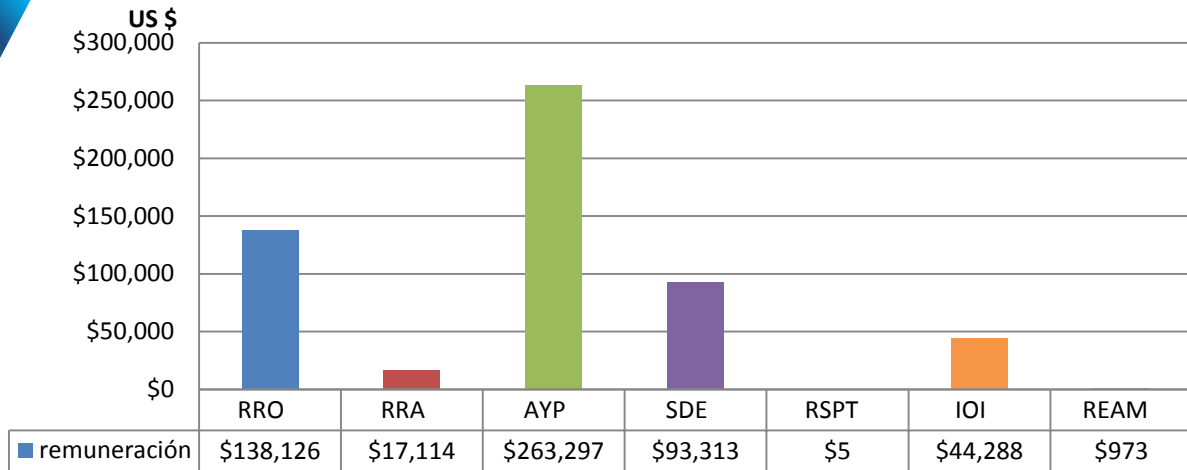


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$557,116.55**

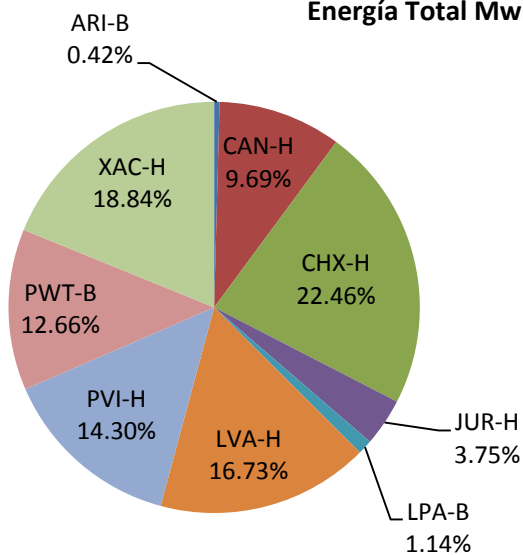


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones Sistema Principal	pagada por productores
RSST - Restricciones Sistema Secundario	pagada por los usuarios del sistema secundario
CC - Compromisos Contractuales	pagada por los participantes del dicho contrato
IOI - Inflexibilidad de la Oferta de Importación	pagada por los importadores

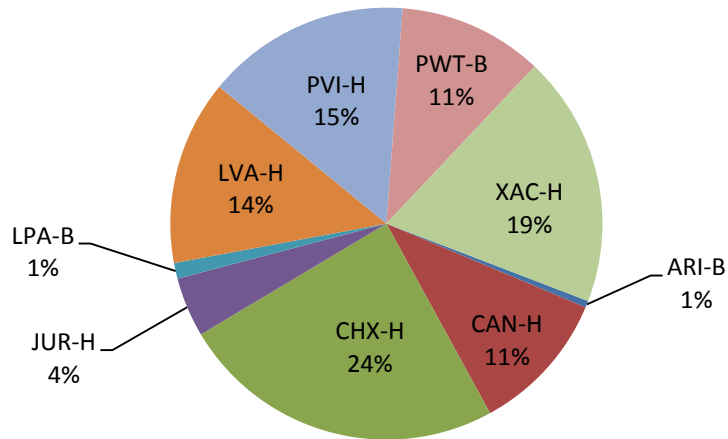
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **25462.12**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$2,227,237.80



Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).

Informe generado el 08/07/2015 09:01 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM