

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 02 al 08 de agosto 2015

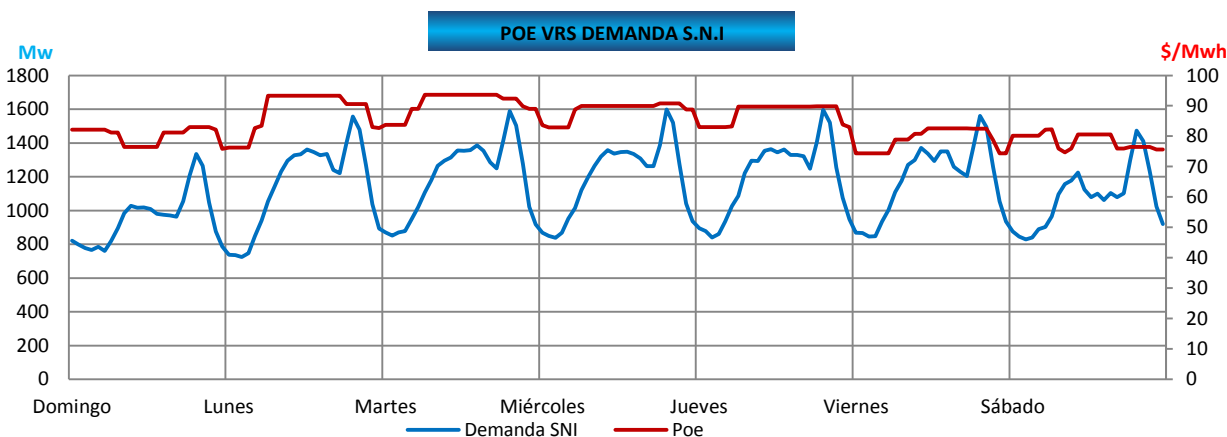
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	74.41	viernes	1.00	93.68	martes	18.00	84.75	-0.80
DEMANDA	724.5	lunes	3.00	1611.30	martes	19.00	1221.03	24.71

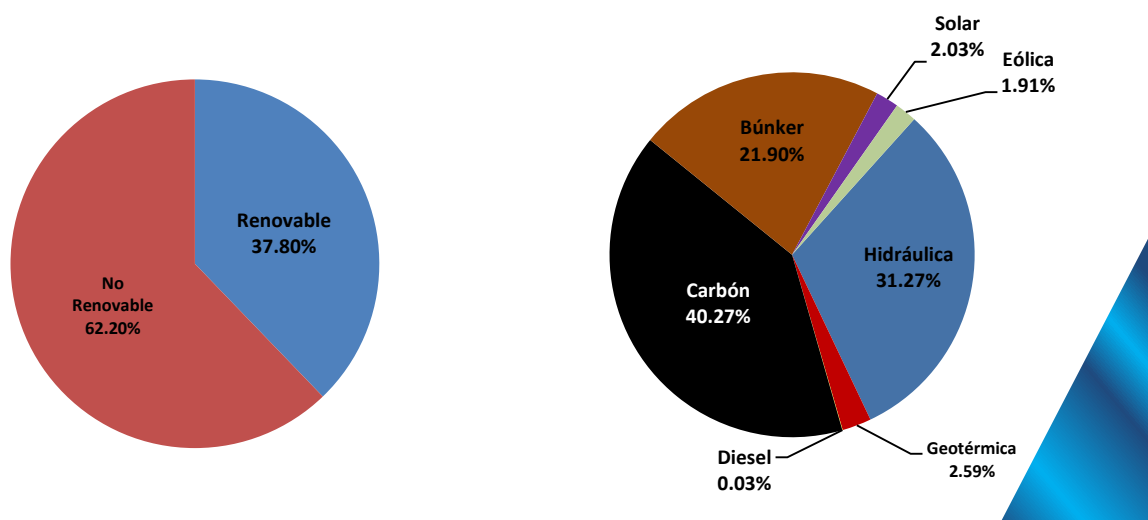
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	74.41	viernes	1.00	88.98	martes	24.00	81.34	-4.13
DEMANDA	724.5	lunes	3.00	1074.70	jueves	23.00	887.74	17.15

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	74.71	sábado	9.00	93.68	martes	18.00	86.51	1.23
DEMANDA	819.90	domingo	7.00	1386.00	martes	15.00	1217.58	24.06

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	76.48	sábado	19.00	92.34	martes	21.00	86.28	-0.26
DEMANDA	1046.40	domingo	22.00	1611.30	martes	19.00	1429.58	30.02



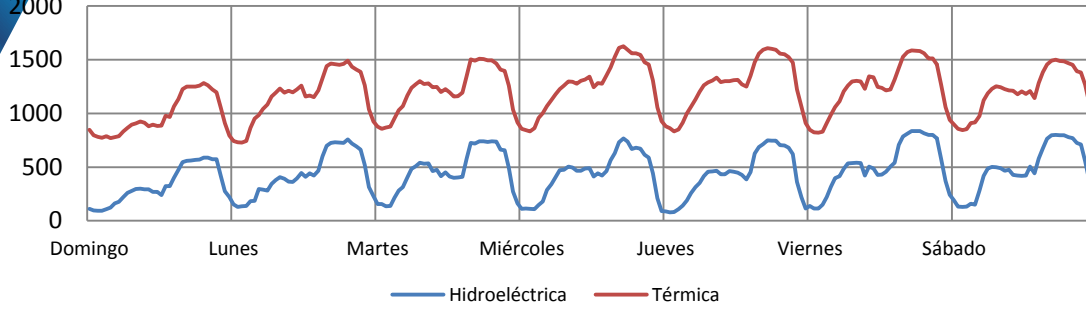
GENERACIÓN NACIONAL



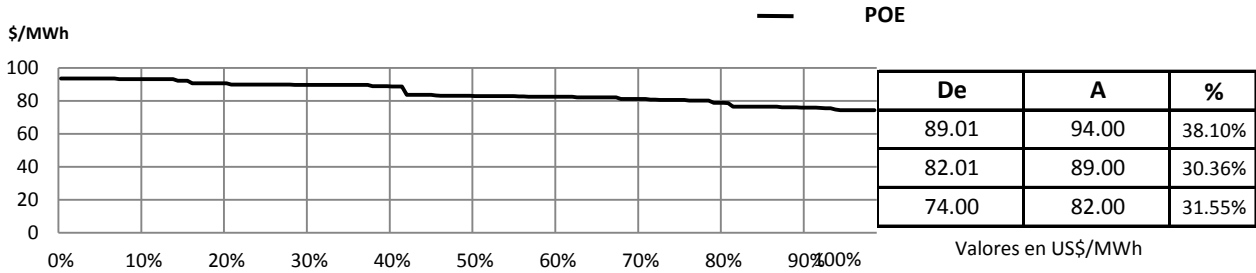


Mw
2000

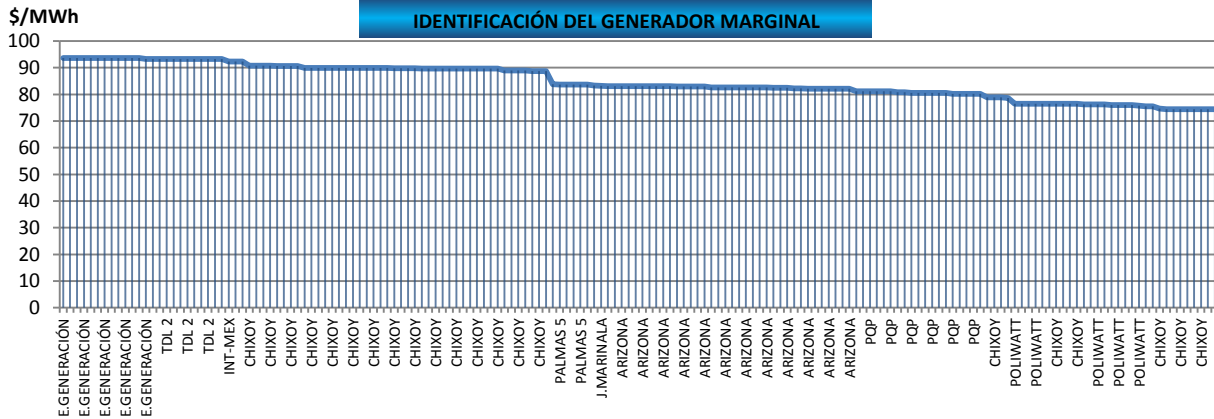
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



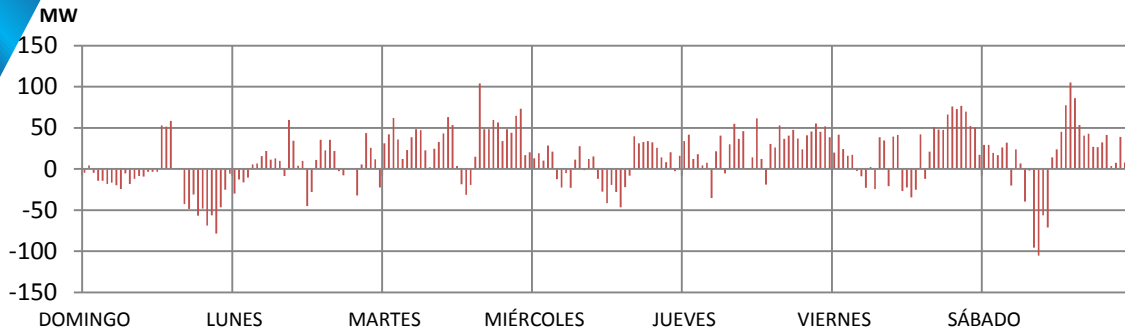
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	36.31%
ARIZONA	20.83%
PQP	11.31%
POLIWATT	10.12%
E.GENERACIÓN	8.93%
TDL 2	5.36%
PALMAS 5	4.17%
INT-MEX	1.79%
J.MARINALA	1.19%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA

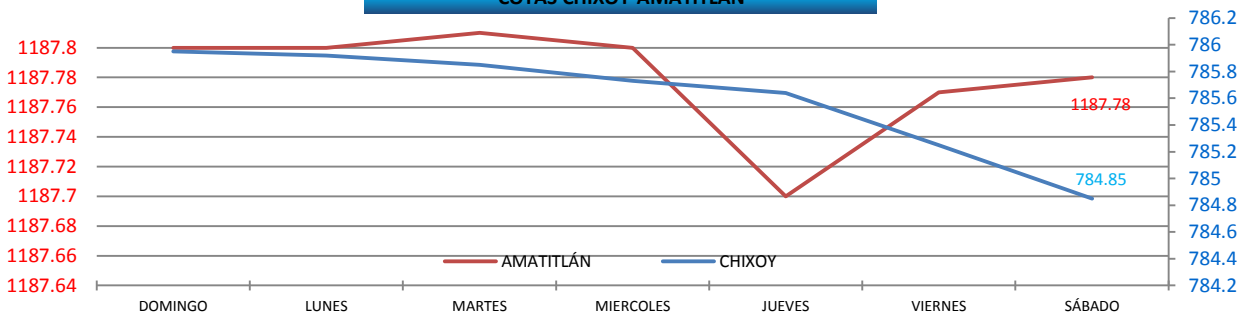


	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-105.40	sábado	13.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.03	domingo	19.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1569.78	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL	1611.30	martes	19.00

m.s.n.m

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN

m.s.n.m



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

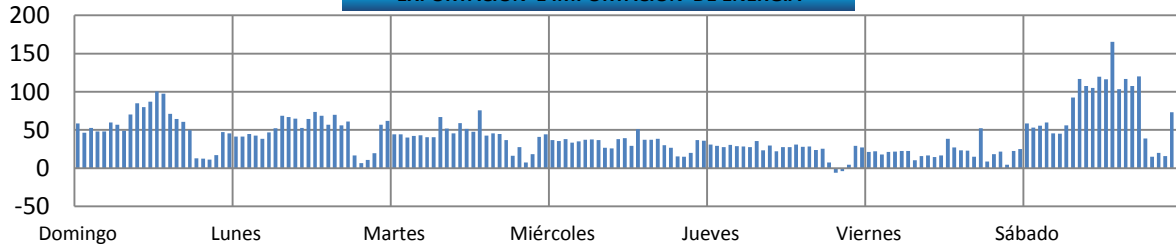
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	784.85	-1.1	m.s.n.m
Amatitlan	1187.78	-0.02	m.s.n.m

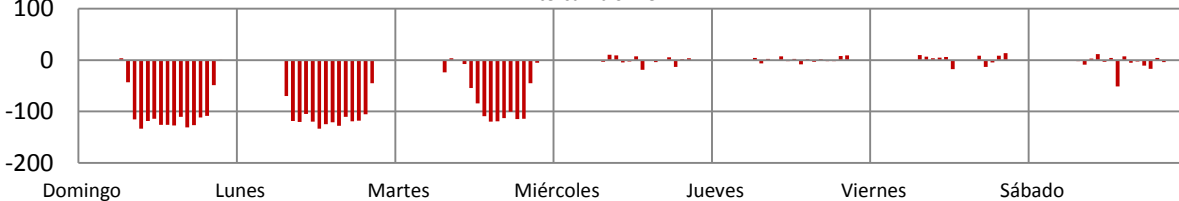
MWh

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



MWh

■ Intercambio Mer

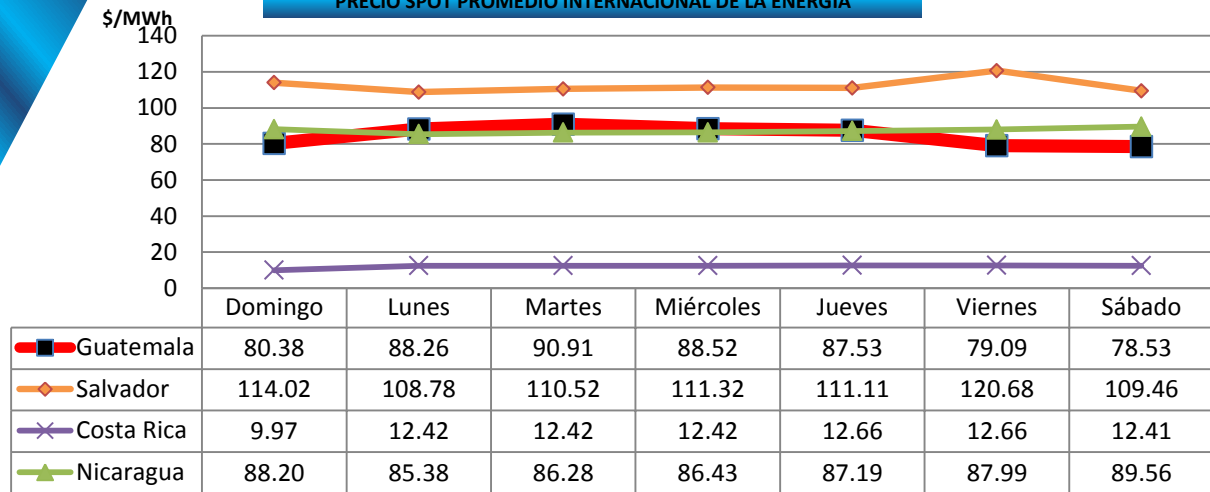


■ Intercambio Mex

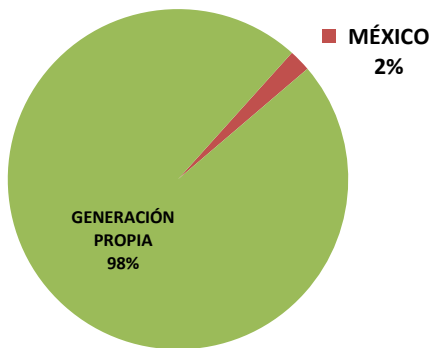
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	7,262.60	165.22	sábado	14	-6.04	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-4,135.80	-133.67	lunes	13	13.25	viernes	21



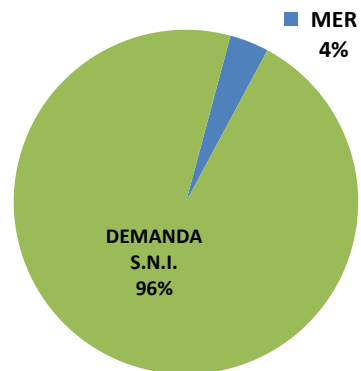
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



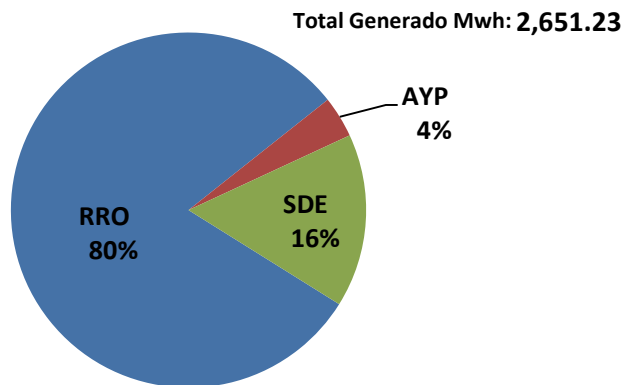
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$8,856.40**

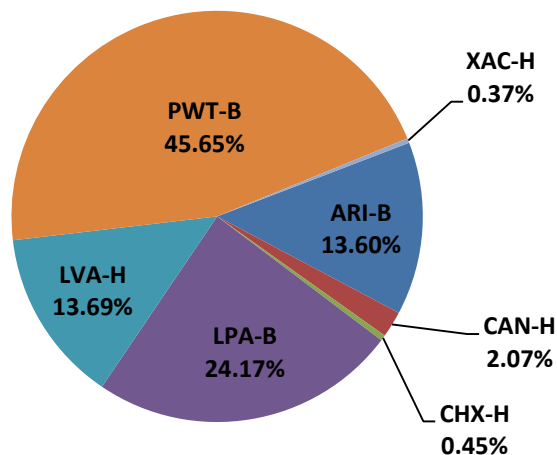


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

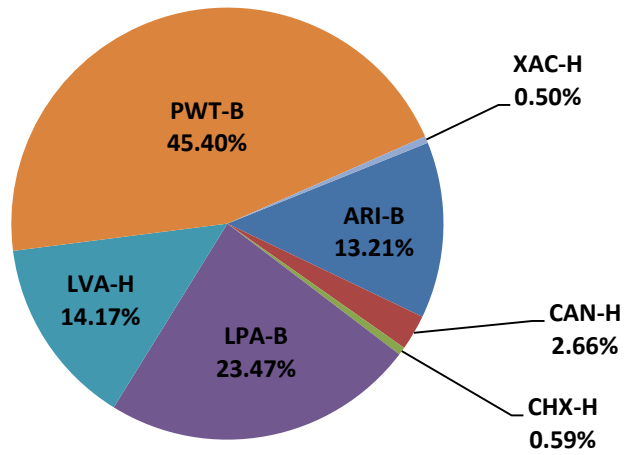
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5940.94**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$428,354.24



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 10/08/2015 16:16 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM