

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 19 al 25 de julio 2015

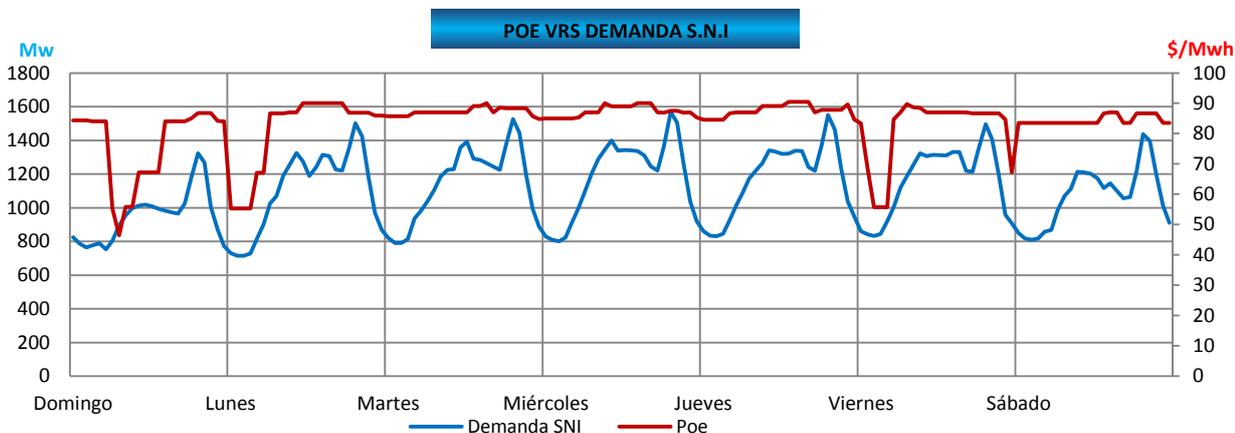
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.49	domingo	8.00	90.43	jueves	17.00	83.63	-1.59
DEMANDA	714.1	lunes	2.00	1578.80	miércoles	19.30	1193.14	1.86

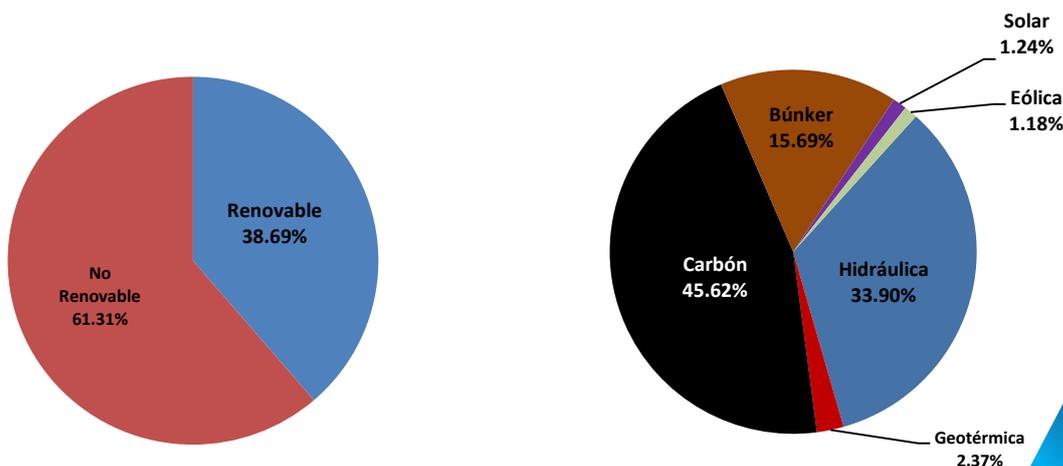
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	55.34	lunes	1.00	89.64	jueves	23.00	80.03	2.52
DEMANDA	714.1	lunes	2.00	1039.80	jueves	23.00	862.93	3.88

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.49	domingo	8.00	90.43	jueves	17.00	84.86	-3.04
DEMANDA	804.50	domingo	7.00	1429.30	martes	12.00	1200.98	1.66

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	84.95	domingo	19.00	88.37	martes	22.00	87.14	-5.46
DEMANDA	1002.10	domingo	22.00	1578.80	miércoles	19.30	1388.50	0.82



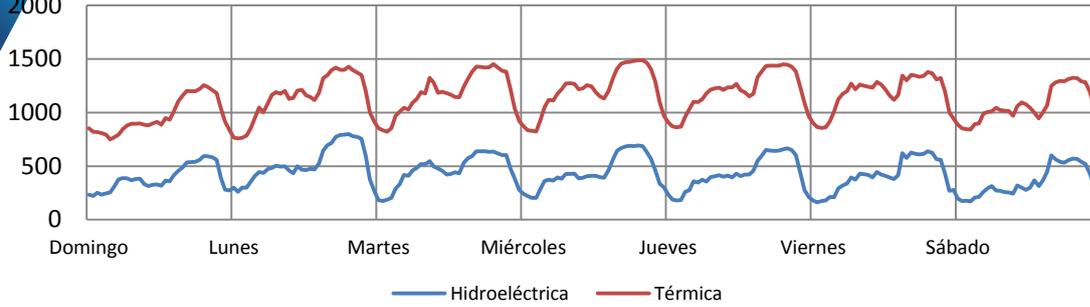
GENERACIÓN NACIONAL



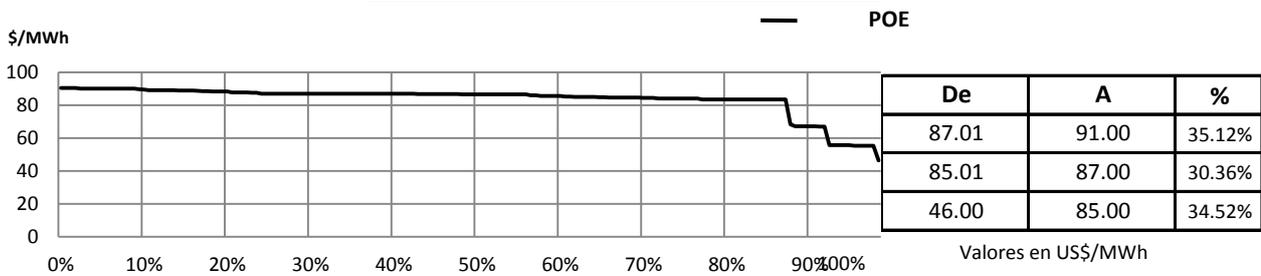


Mw
2000

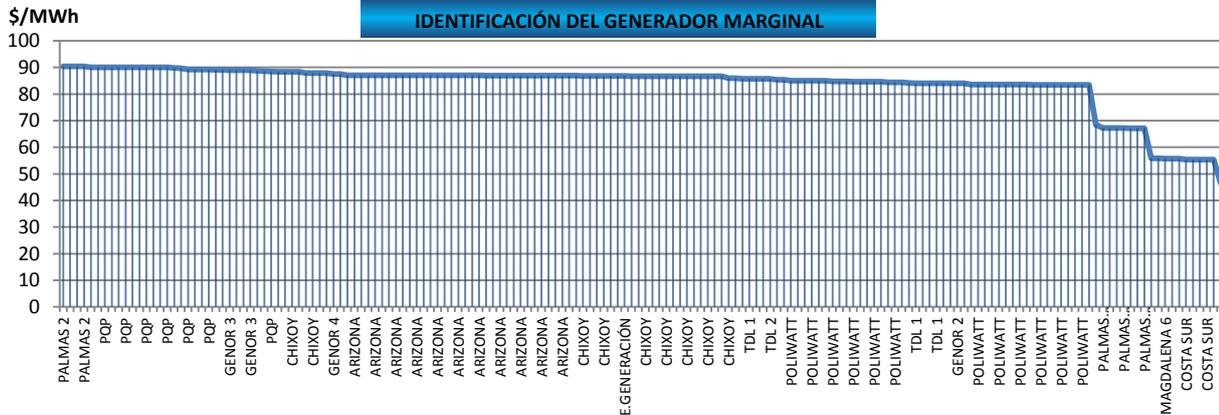
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



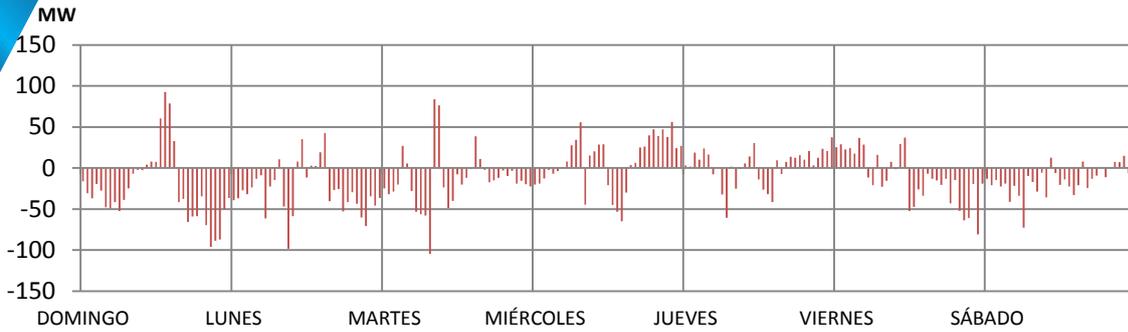
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	20.24%
POLIWATT	19.64%
CHIXOY	16.67%
PQP	10.71%
TDL 1	6.55%
PALMAS CARBÓN	4.17%
GENOR 3	3.57%
MAGDALENA 6	2.98%
TDL 3	2.98%
COSTA SUR	2.38%
PALMAS 2	2.38%
TDL 2	1.79%
GENOR 2	1.79%
E.GENERACIÓN	1.19%
GENOR 4	1.19%
MAGDALENA 7	0.60%
TRINIDAD 4	0.60%
INT-MEX	0.60%

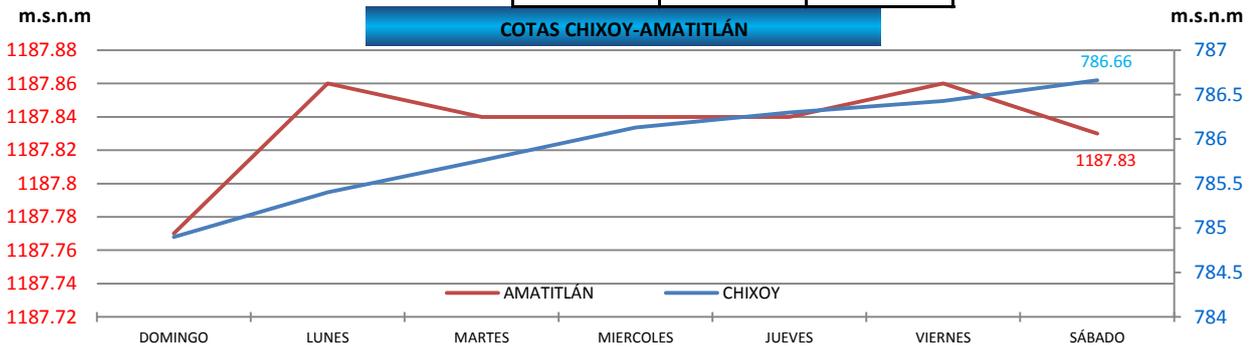


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-104.49	martes	11.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03	jueves	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1554.02	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL	1578.80	miércoles	19.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



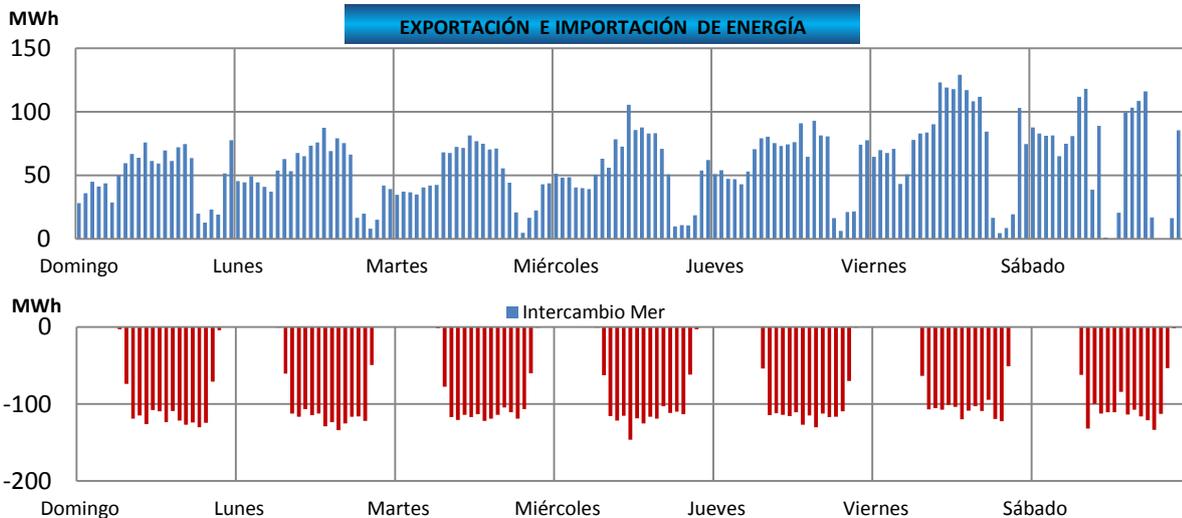
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	786.66	1.76	m.s.n.m
Amatitlan	1187.83	0.06	m.s.n.m

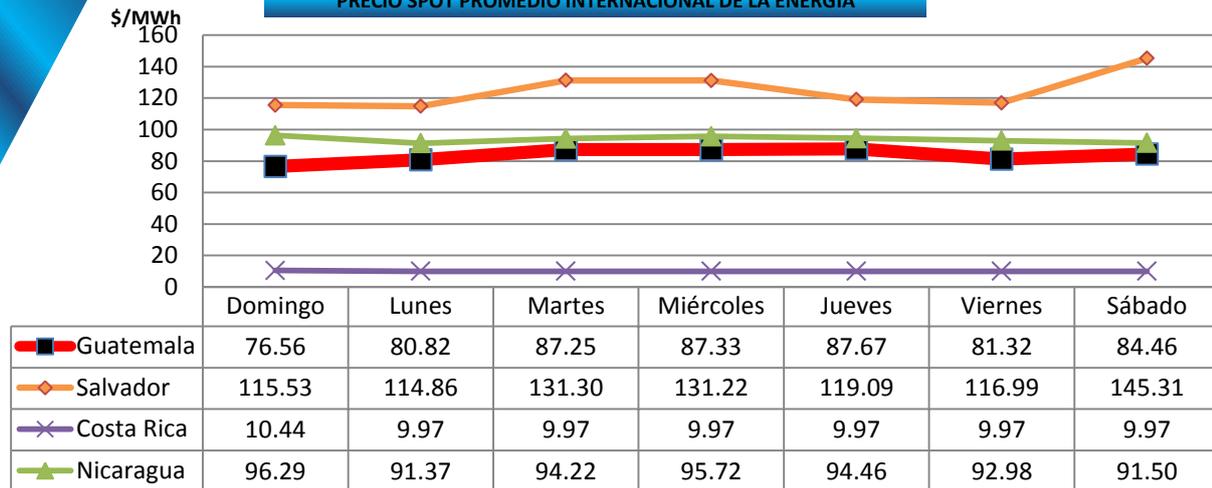
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



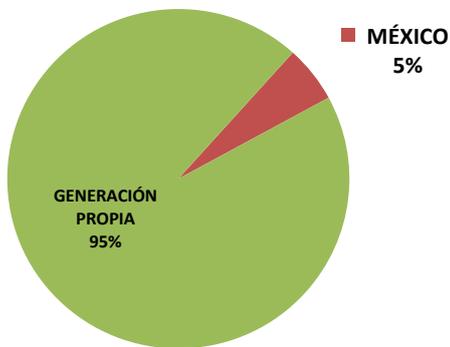
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	9,804.85	129.12	viernes	14	0	sábado	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,605.56	-146.72	miércoles	12	0	sábado	24



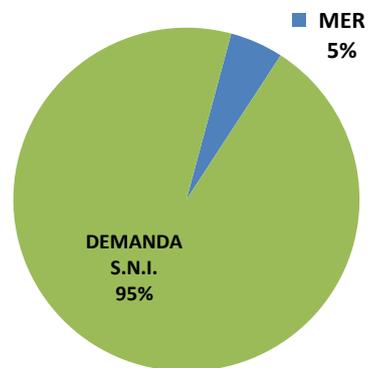
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

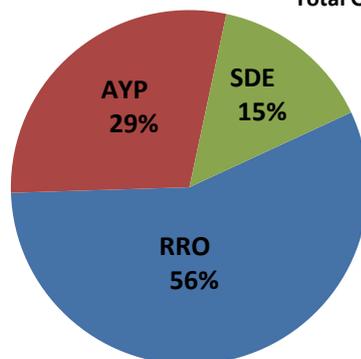


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



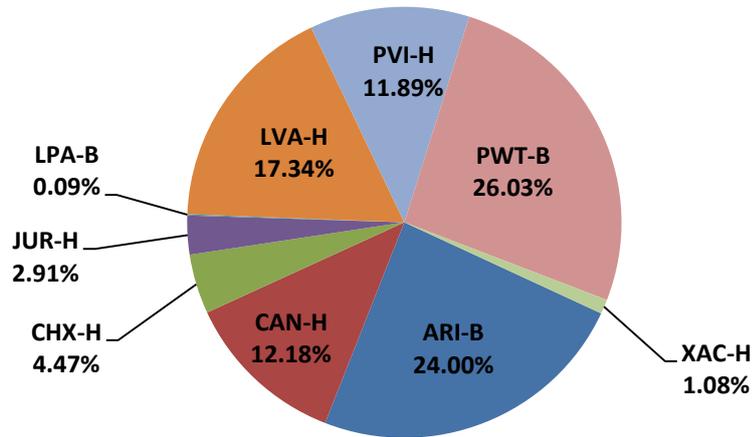
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 5,310.65



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$444,946.57



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 27/07/2015 16:18 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM