

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 10 al 16 de agosto 2014

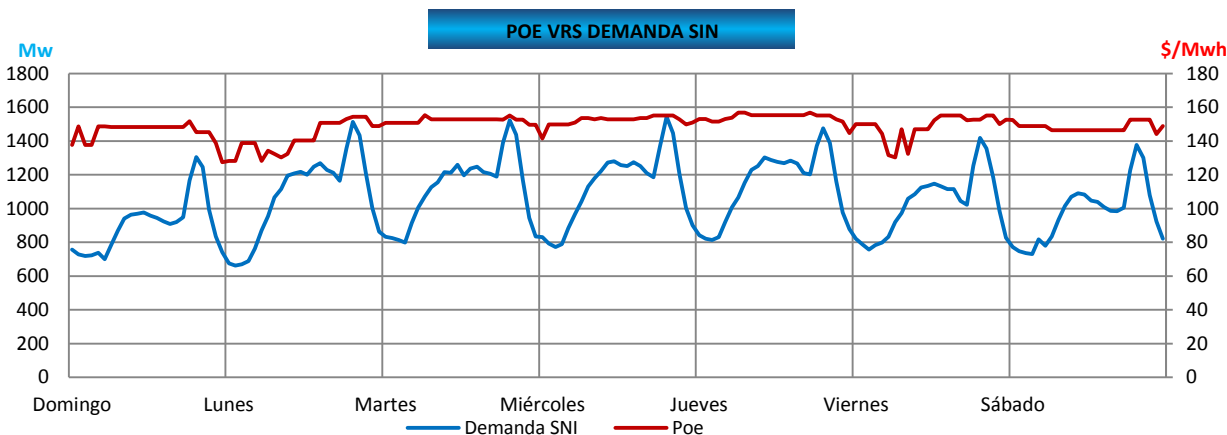
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	127.38	domingo	24.00	156.82	jueves	8.00	148.96	0.19
DEMANDA	661.5	lunes	2.00	1562.60	miércoles	19.15	1141.20	-16.03

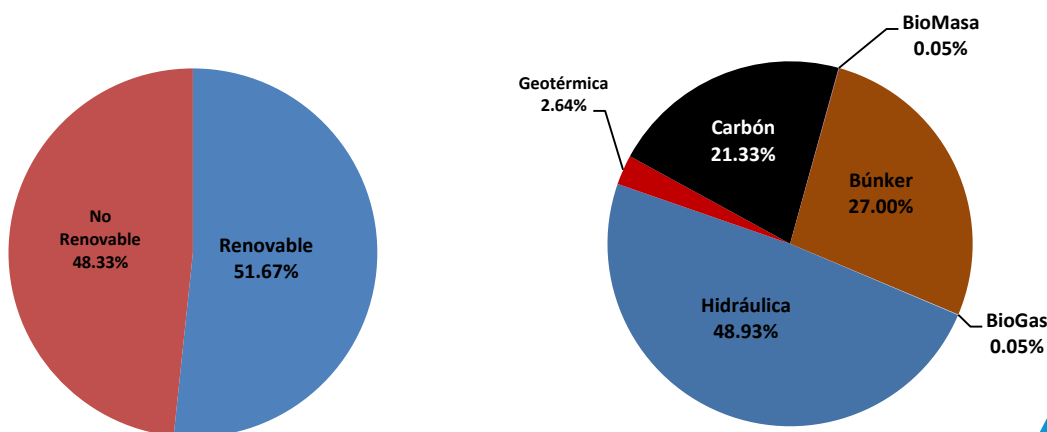
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	127.38	domingo	24.00	153.82	jueves	6.00	146.41	-2.35
DEMANDA	661.5	lunes	2.00	1006.80	jueves	6.00	822.00	-17.01

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	130.23	viernes	7.00	156.82	jueves	18.00	149.37	1.35
DEMANDA	783.90	domingo	7.00	1303.20	jueves	11.00	1121.36	-25.26

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	145.16	domingo	20.00	155.12	miércoles	21.00	152.80	1.83
DEMANDA	990.80	domingo	18.15	1562.60	miércoles	19.15	1357.46	-6.19

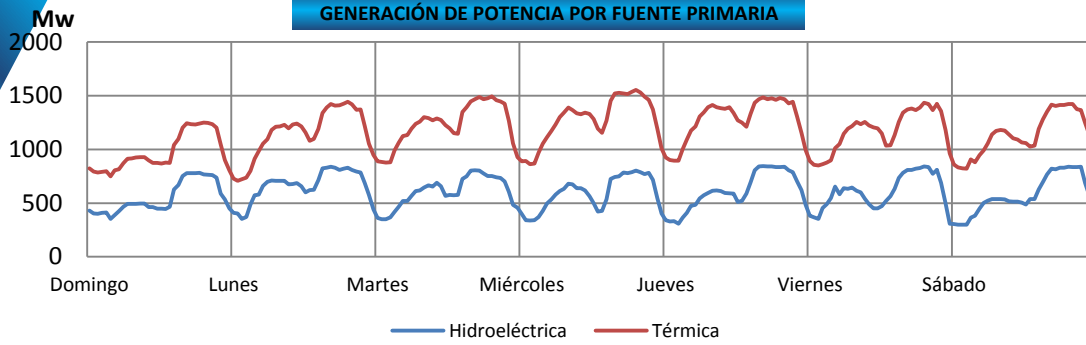


GENERACIÓN NACIONAL

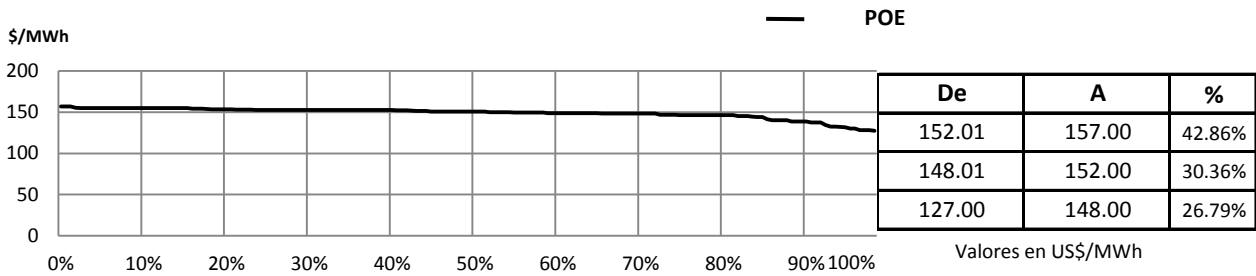




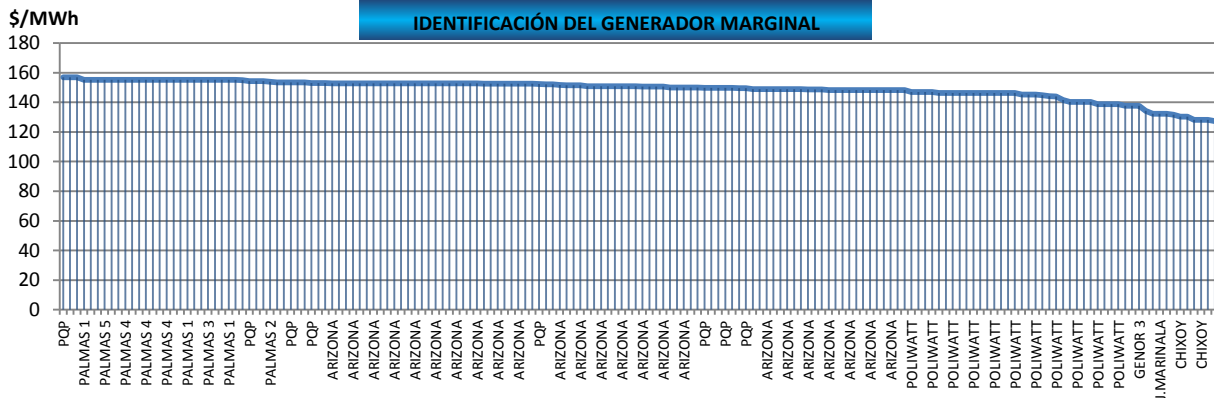
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



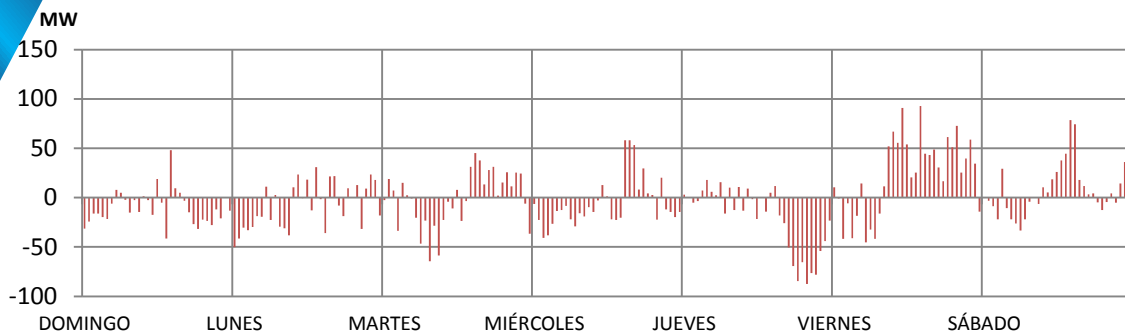
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	44.64%
POLIWATT	18.45%
PQP	13.69%
PALMAS 4	4.17%
PALMAS 2	3.57%
PALMAS 3	3.57%
CHIXOY	3.57%
PALMAS 1	2.98%
GENOR 3	2.38%
J.MARINALA	2.38%
PALMAS 5	0.60%

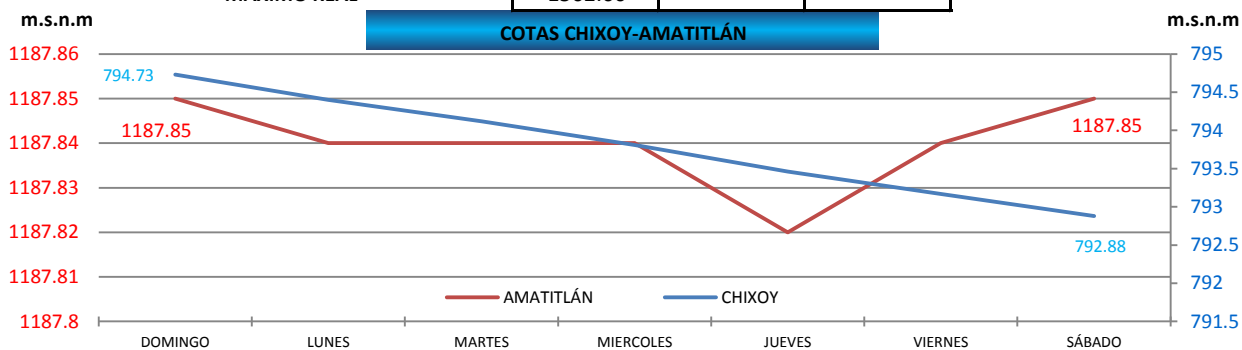


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	92.76	viernes	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.05	sábado	12.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1537.21	jueves	19.45
MÁXIMO REAL	1562.60	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



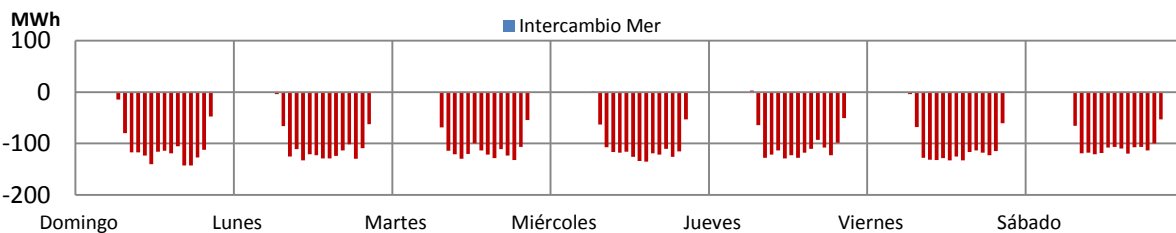
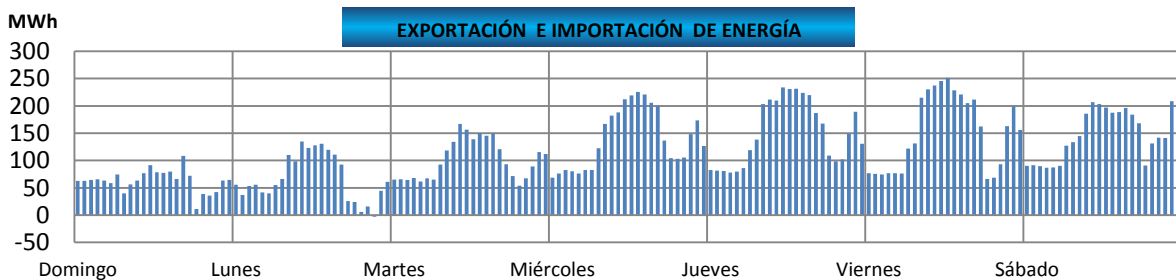
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	792.88	-1.85	m.s.n.m
Amatitlan	1187.85	0	m.s.n.m

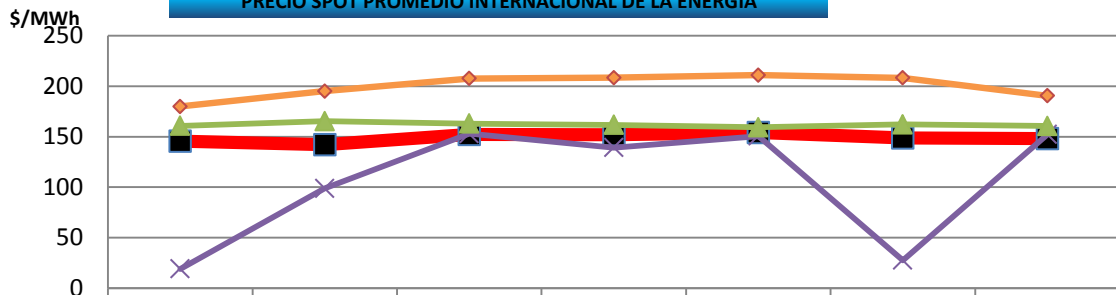
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,815.01	251.47	viernes	13	-3.01	lunes	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,917.42	-143.13	domingo	17	2.93	jueves	7

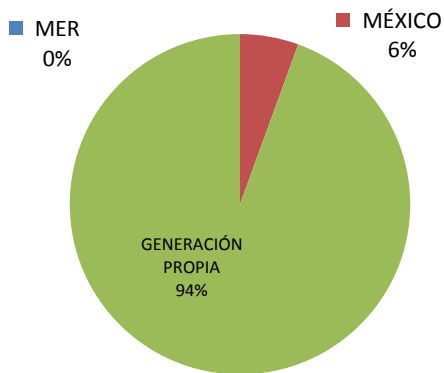


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

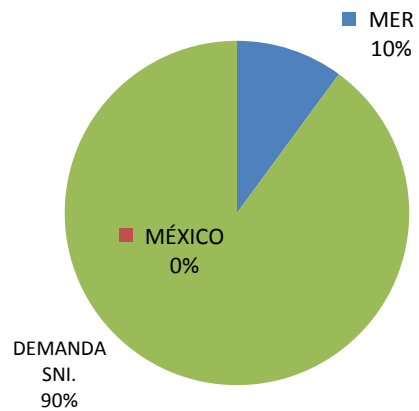


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	145.52	142.00	152.22	152.05	154.05	148.70	148.18
◆ Salvador	179.90	195.17	207.73	208.50	210.99	208.27	190.55
× Costa Rica	19.00	98.79	152.93	139.17	150.67	27.67	152.27
▲ Nicaragua	160.80	165.42	162.98	161.67	159.35	162.17	160.58

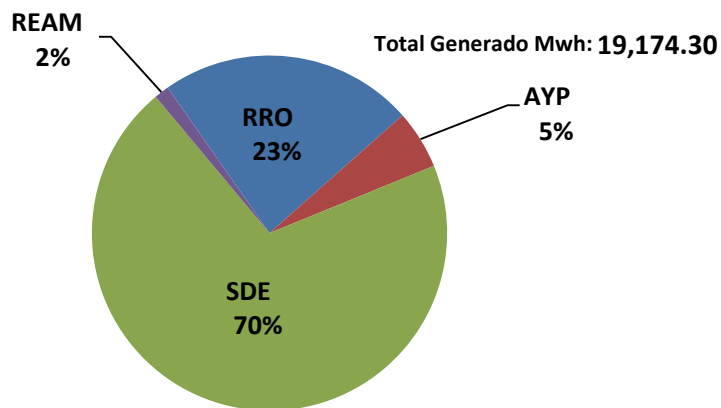
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

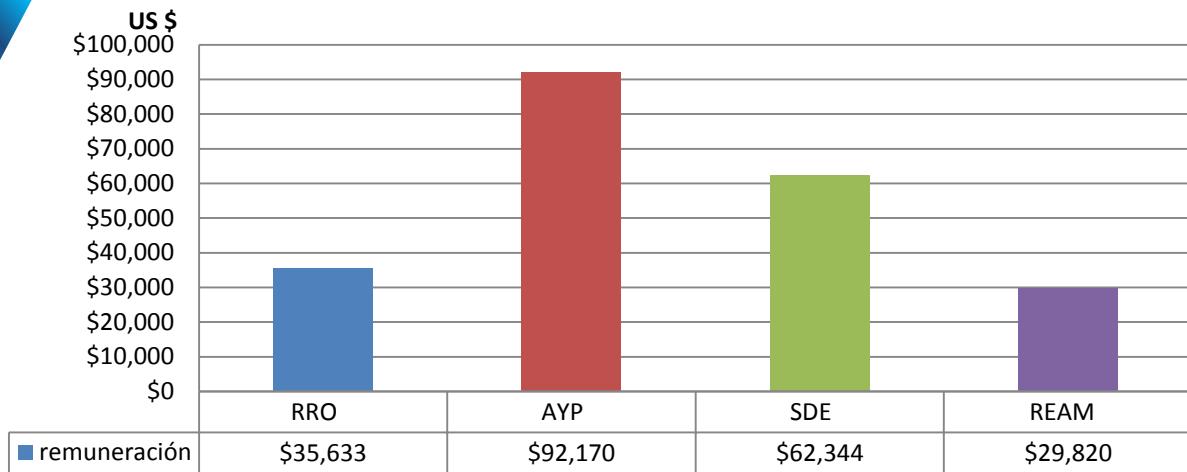


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$219,966.63**

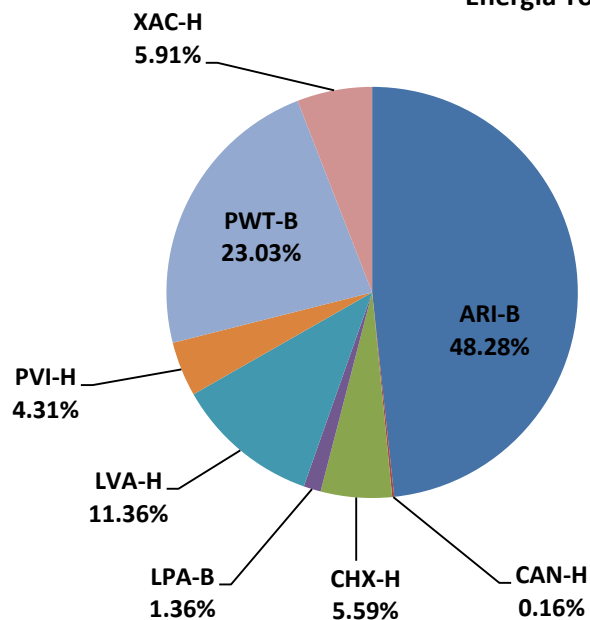


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

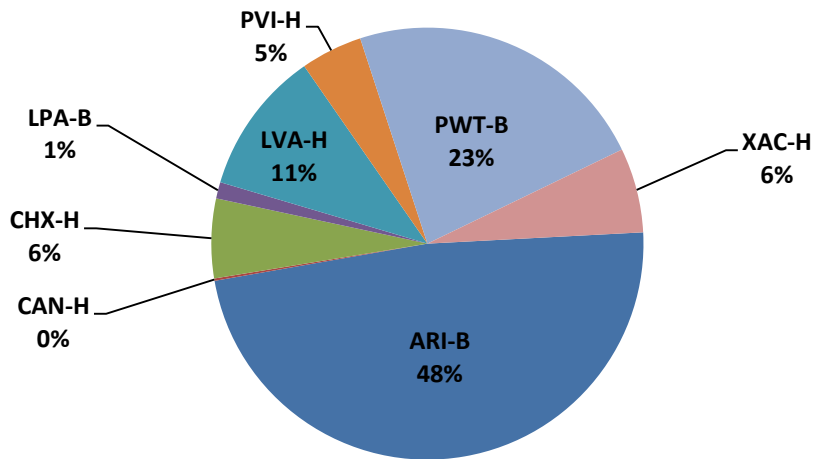
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5758.21**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$638,624.58



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 18/08/2014 16:28 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM