

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 28 de septiembre al 04 de octubre 2014

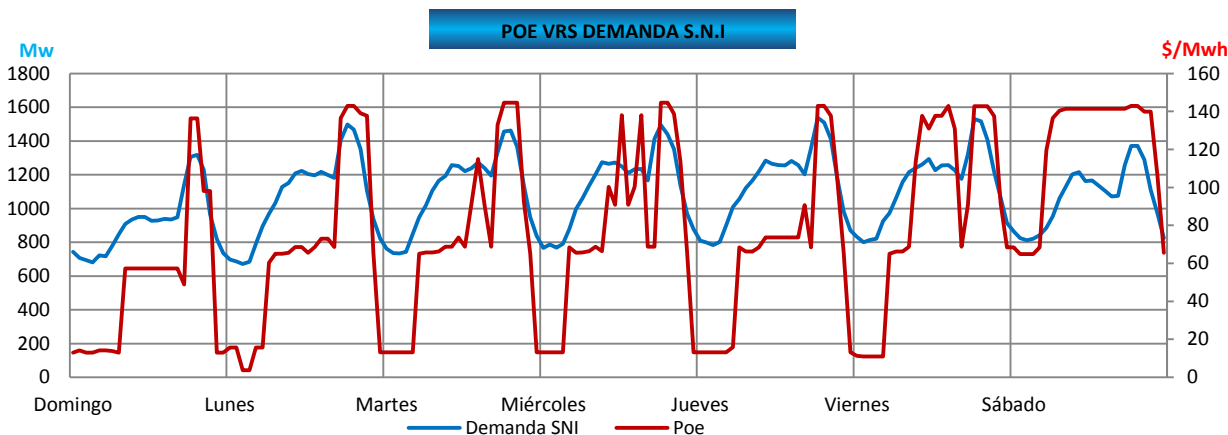
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	3.67	lunes	3.00	144.66	miércoles	20.00	76.87	3.76
DEMANDA	670.3	lunes	3.00	1565.90	viernes	18.30	1171.24	11.18

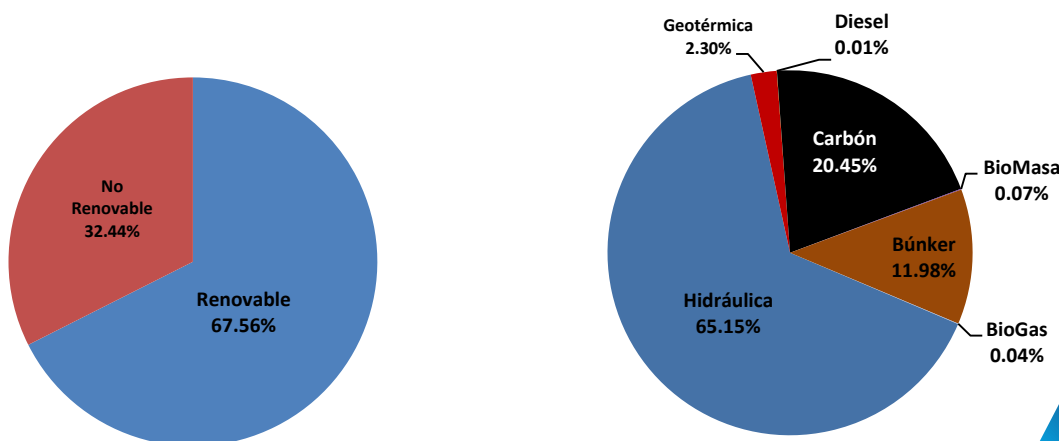
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	3.67	lunes	3.00	119.43	sábado	6.00	32.04	9.82
DEMANDA	670.3	lunes	3.00	1065.40	viernes	23.00	827.46	13.82

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	12.94	domingo	8.00	142.84	viernes	15.00	87.63	1.16
DEMANDA	776.50	domingo	7.00	1411.60	miércoles	18.00	1163.13	3.90

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	92.71	martes	22.00	144.66	miércoles	20.00	134.23	-0.59
DEMANDA	965.40	domingo	22.00	1565.90	viernes	18.30	1390.90	16.85



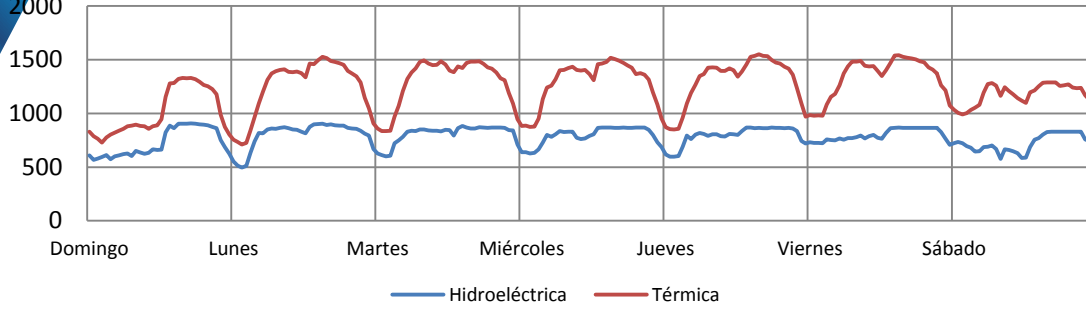
GENERACIÓN NACIONAL





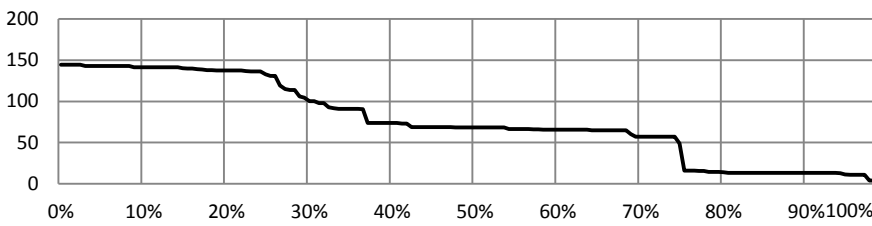
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

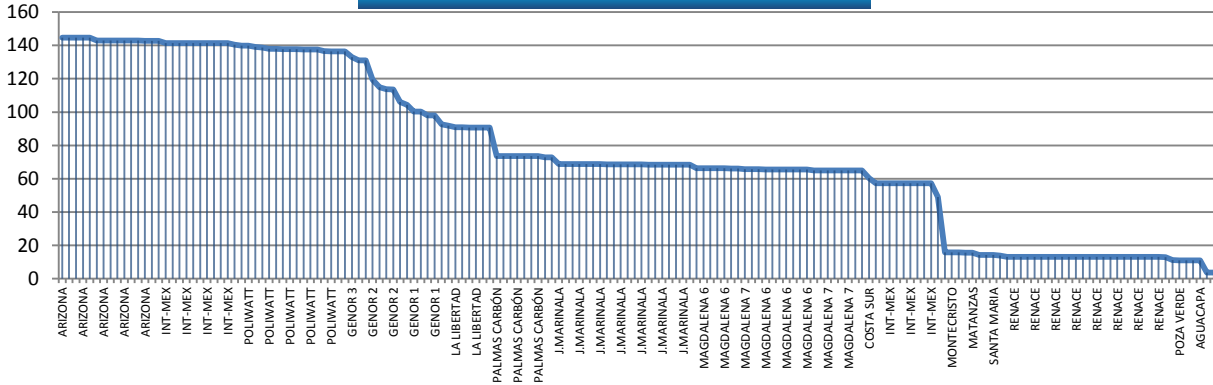


De	A	%
138.01	145.00	17.86%
68.01	130.00	36.90%
3.00	68.00	45.24%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

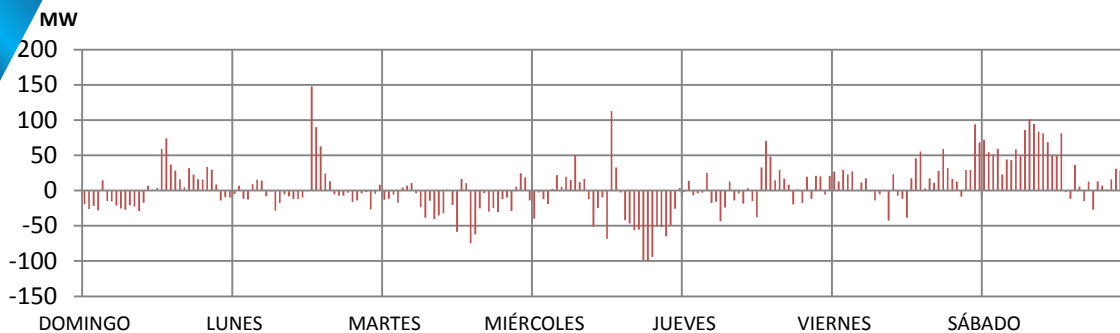
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



RENAME	14.29%	AGUACAPA	1.79%
J.MARINALA	11.90%	SANTA MARIA	1.79%
INT-MEX	11.31%	TDL 2	1.19%
POLIWATT	8.93%	MATANZAS	1.19%
ARIZONA	8.93%	MONTECRISTO	1.19%
MAGDALENA 6	8.33%	CHIXOY	1.19%
MAGDALENA 7	6.55%	COSTA SUR	0.60%
PALMAS CARBÓN	5.36%	HIDROCANADA	0.60%
LA LIBERTAD	4.17%	LA PERLA	0.60%
GENOR 1	3.57%	POZA VERDE	0.60%
GENOR 2	2.38%	SAN ISIDRO	0.60%
GENOR 3	2.38%	SAN JOSÉ	0.60%

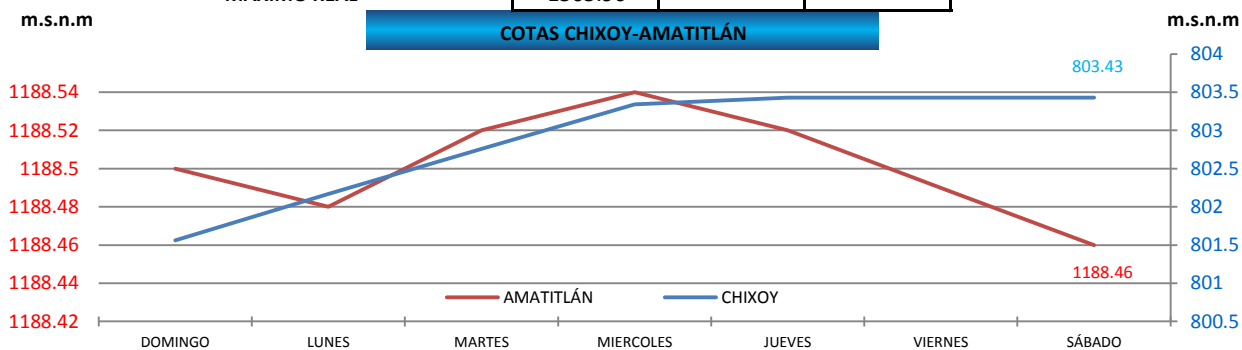


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	147.62	lunes	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.60	viernes	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1541.89	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL	1565.90	viernes	18.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



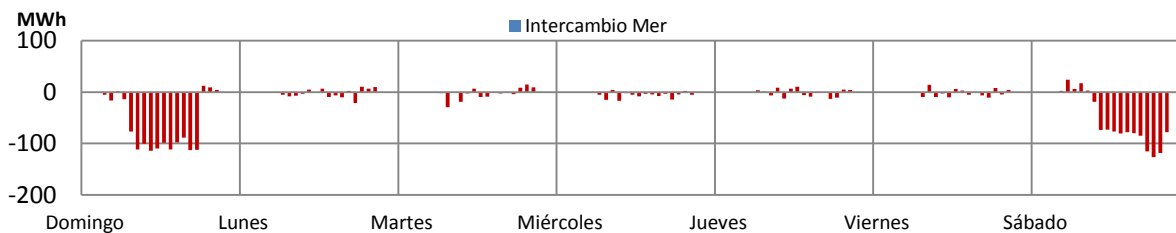
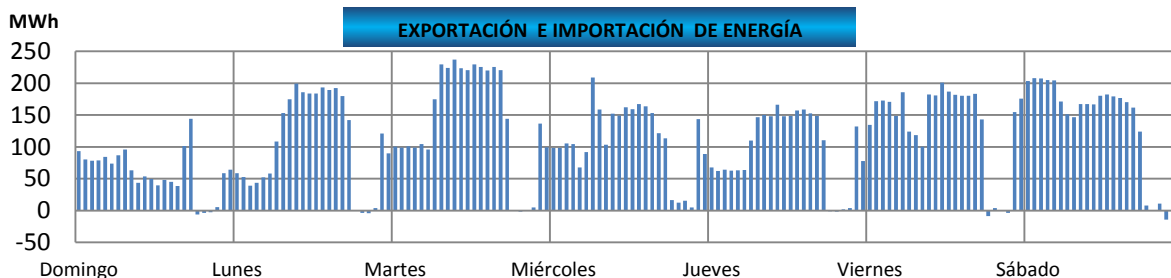
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	803.43	1.87	m.s.n.m
Amatitlan	1188.46	-0.04	m.s.n.m

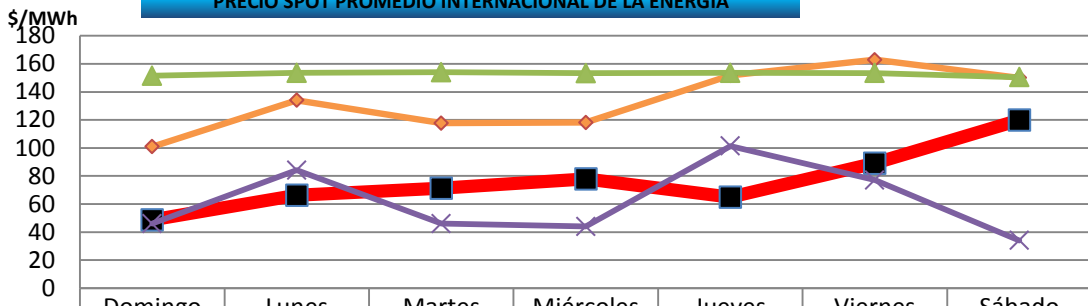
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,254.59	237.16	martes	10	-14.37	sábado	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,299.04	-126.75	sábado	19	24.14	sábado	6

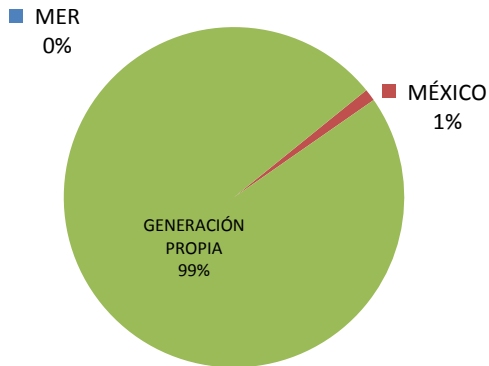


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

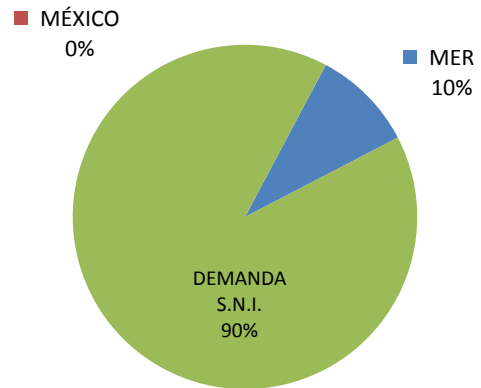


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	48.65	66.21	71.33	77.89	64.95	89.09	119.95
◇ Salvador	100.89	133.98	117.64	118.13	151.71	162.83	149.95
× Costa Rica	46.00	84.17	46.00	44.00	101.42	77.10	34.07
▲ Nicaragua	151.52	153.52	153.93	153.27	153.52	153.45	150.42

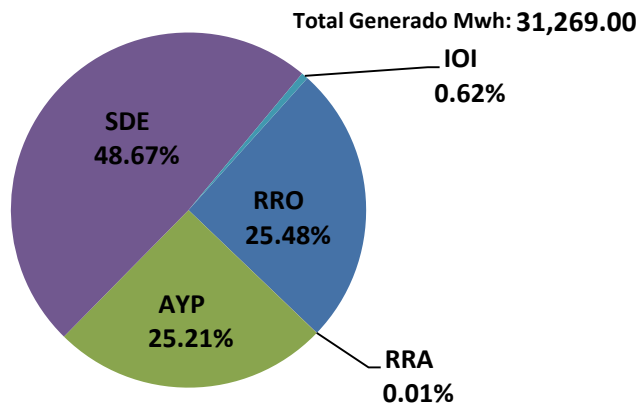
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

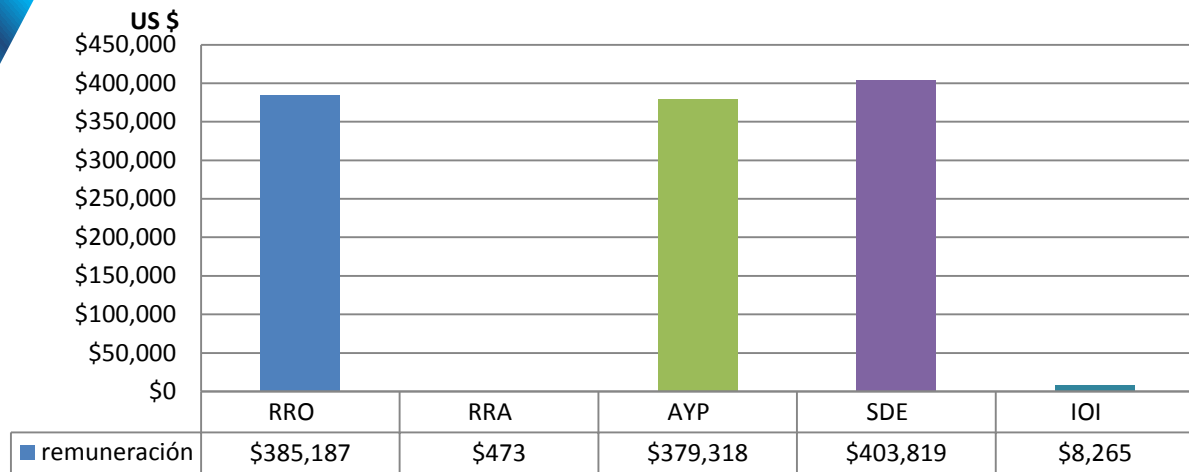


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$1,177,062.52**

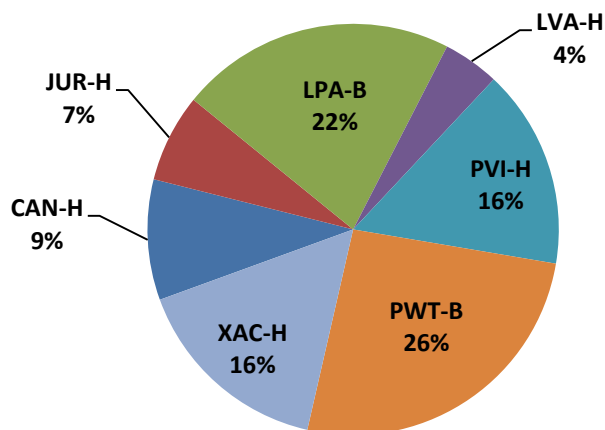


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

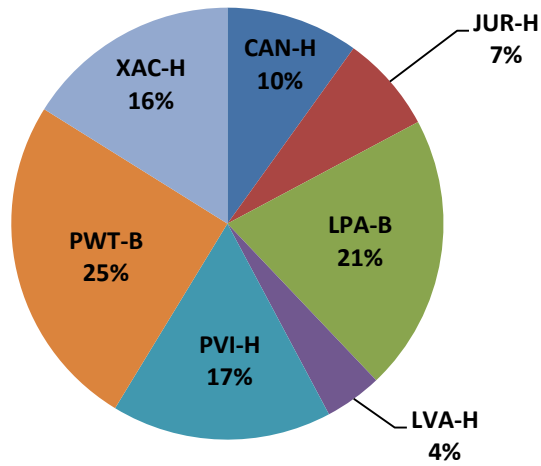
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6078.53**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$662,210.71



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 07/10/2014 09:45 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM