

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 03 al 09 de enero 2016

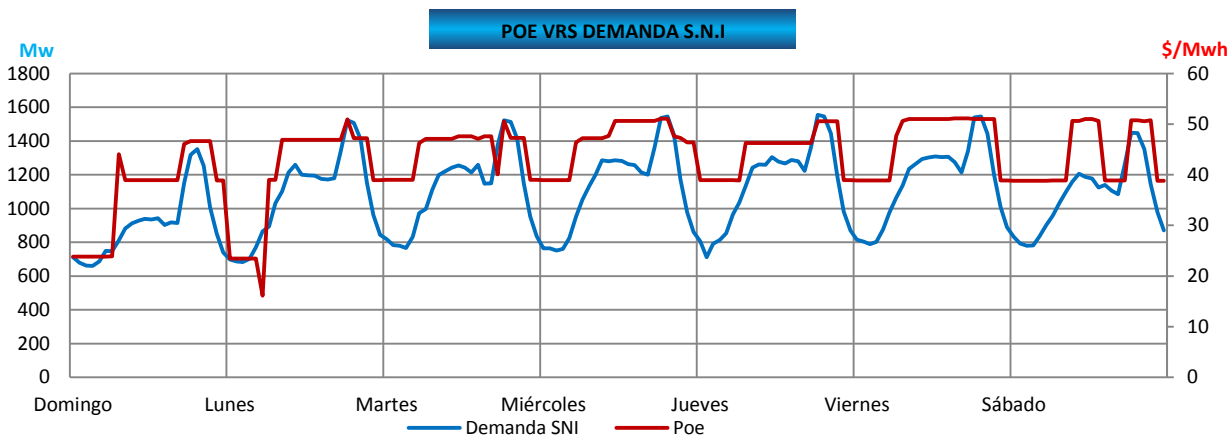
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	16.12	lunes	6.00	51.1	viernes	18.00	43.09	5.81
DEMANDA	660.5	domingo	4.00	1593.00	jueves	19.00	1187.28	76.10

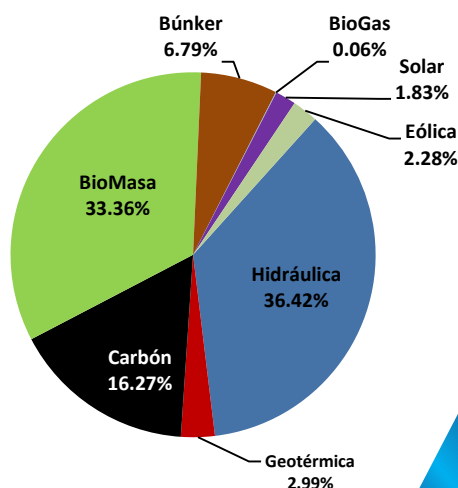
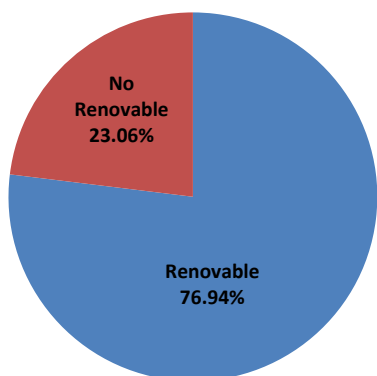
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	16.12	lunes	6.00	46.40	miércoles	24.00	36.02	2.29
DEMANDA	660.5	domingo	4.00	1008.20	viernes	23.00	819.03	16.81

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.90	domingo	7.00	51.10	viernes	18.00	45.77	8.04
DEMANDA	747.90	domingo	7.00	1372.90	martes	18.00	1166.22	134.35

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.65	domingo	19.00	51.08	miércoles	20.00	49.20	6.15
DEMANDA	1006.90	domingo	22.00	1593.00	jueves	19.00	1434.96	54.34



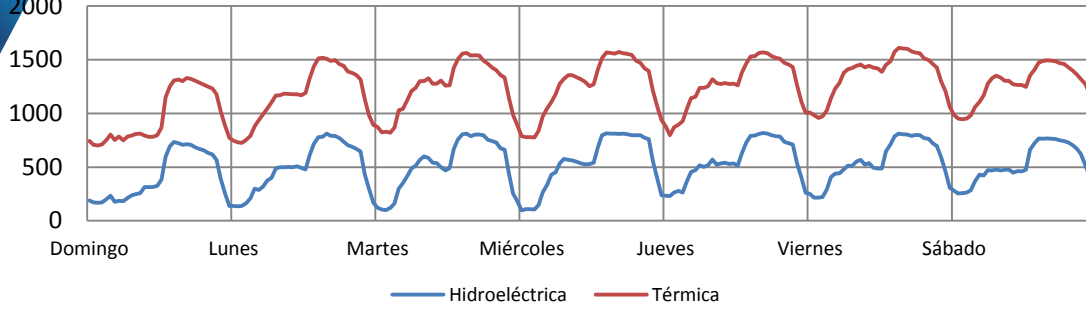
GENERACIÓN NACIONAL



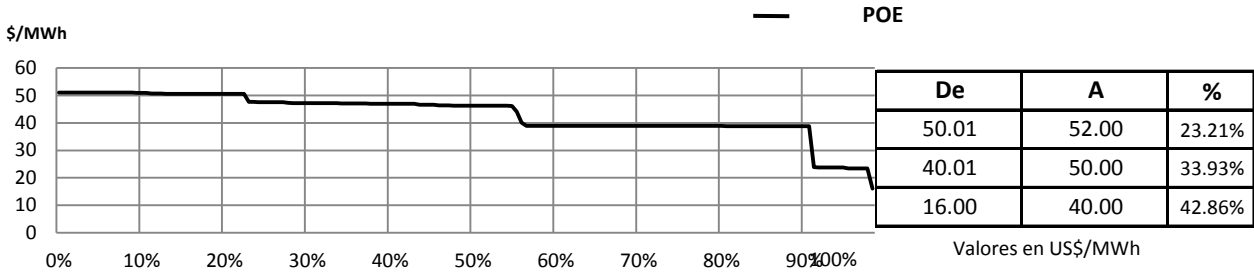


Mw
2000

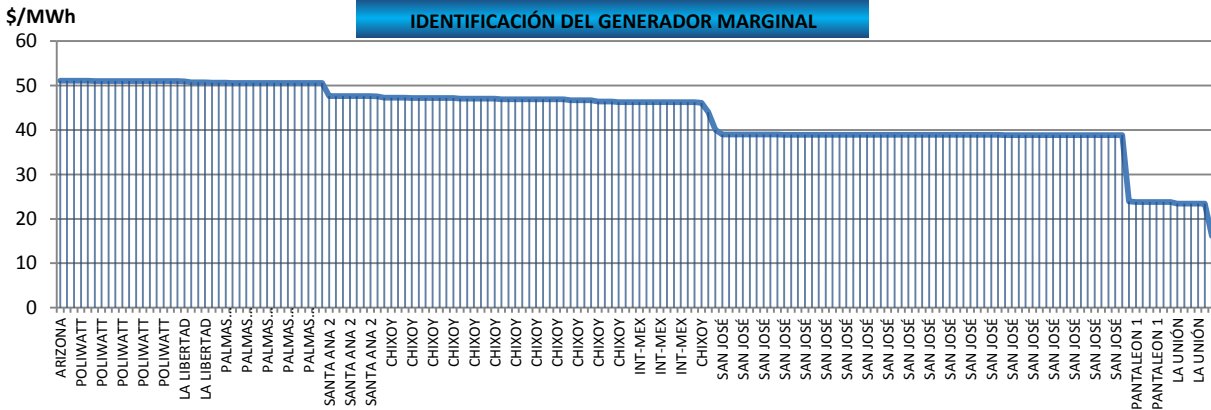
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



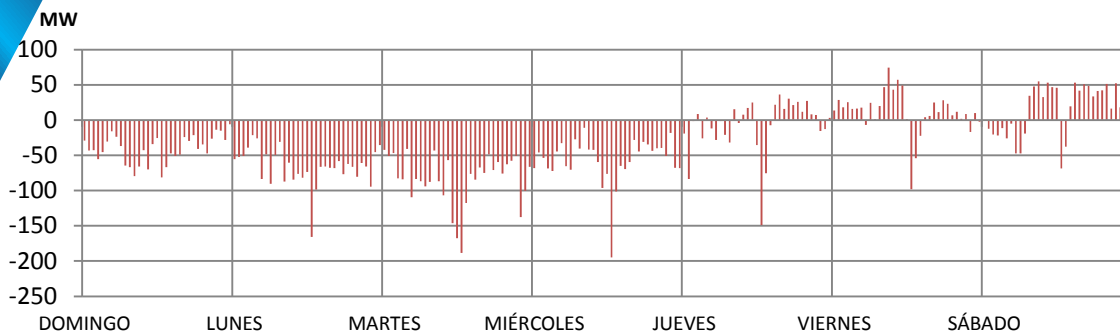
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



SAN JOSÉ	35.71%
CHIXOY	21.43%
PALMAS CARBÓN	10.12%
POLIWATT	8.93%
INT-MEX	6.55%
SANTA ANA 2	4.76%
PANTALEON 1	4.17%
ARIZONA	2.98%
LA UNIÓN	2.98%
LA LIBERTAD	1.19%
J.MARINALA	0.60%
MONTECRISTO	0.60%

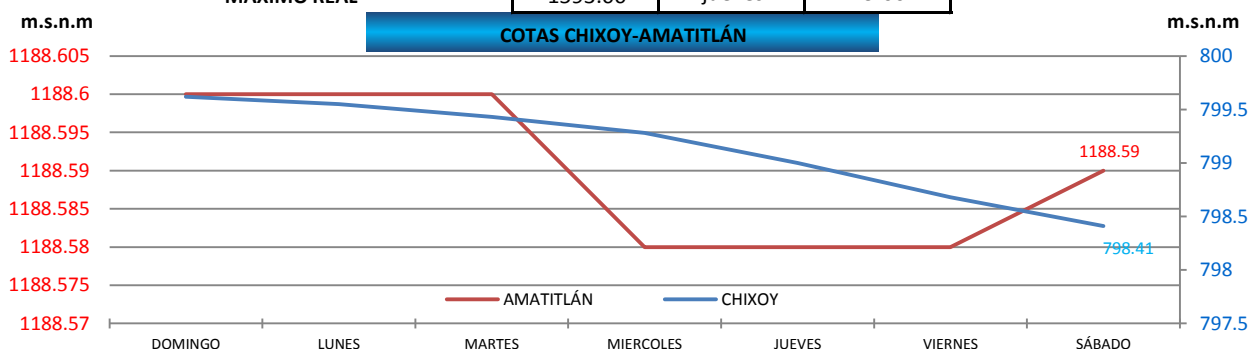


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-194.91	miércoles	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-1.11	sábado	1.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1619.11	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL	1593.00	jueves	19.00

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



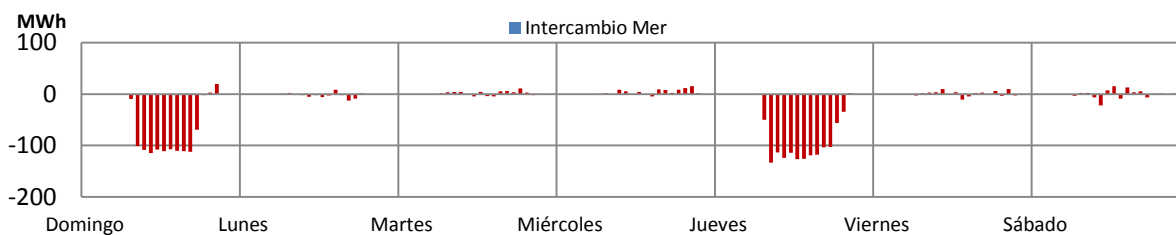
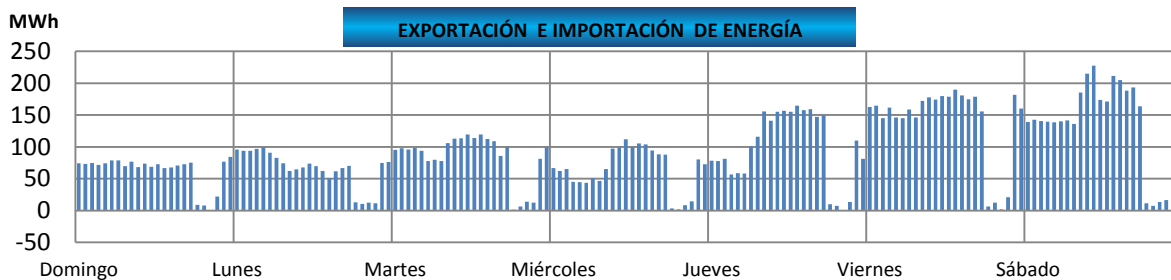
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	798.41	-1.21	m.s.n.m
Amatitlan	1188.59	-0.01	m.s.n.m

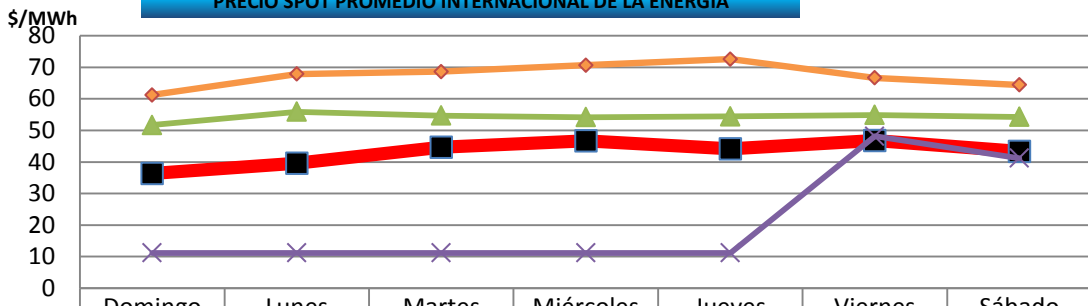
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,914.68	227.26	sábado	11	-0.66	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,269.65	-133.28	jueves	9	20.02	domingo	21

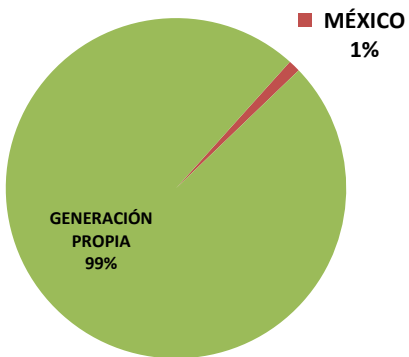


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

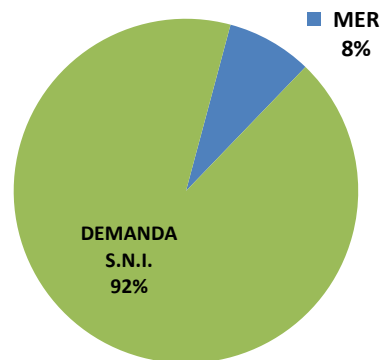


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	36.31	39.62	44.66	46.73	44.21	46.81	43.31
◆ Salvador	61.25	67.87	68.65	70.68	72.58	66.68	64.43
× Costa Rica	11.18	11.18	11.18	11.18	11.18	48.14	41.18
▲ Nicaragua	51.67	55.92	54.69	54.16	54.46	54.89	54.26

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

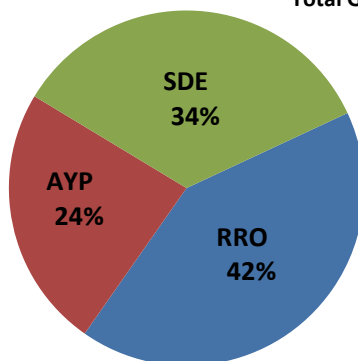


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



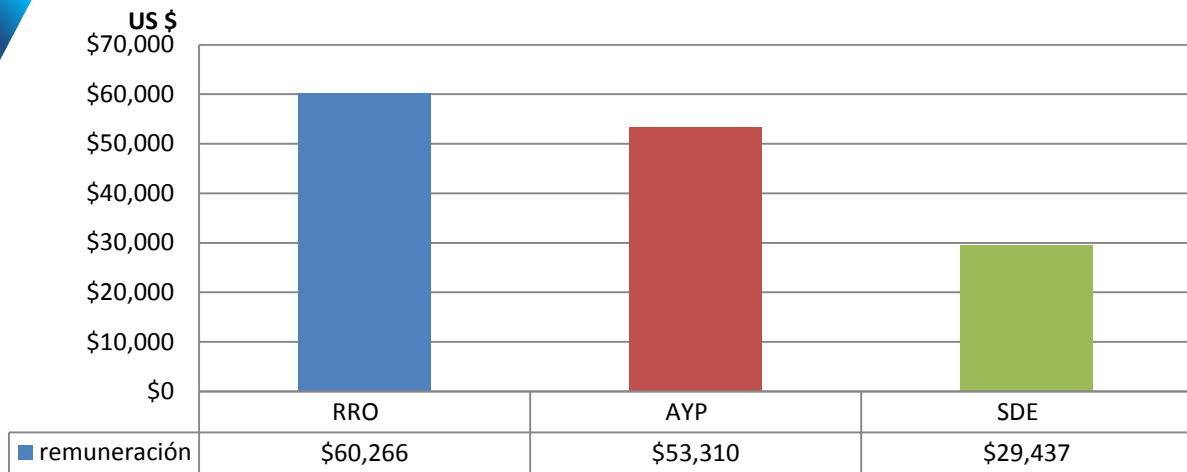
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 21,475.58



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$143,012.99**

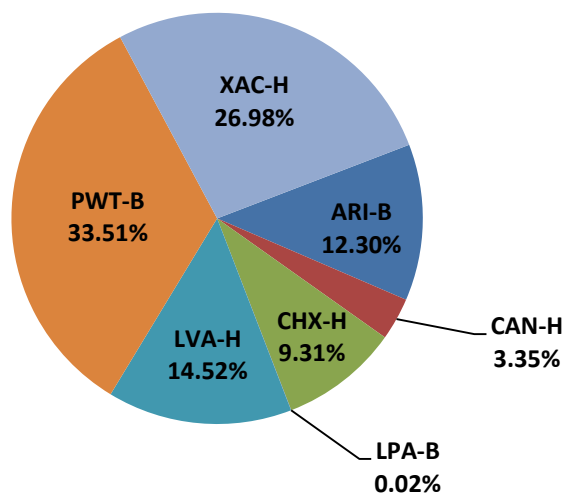


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

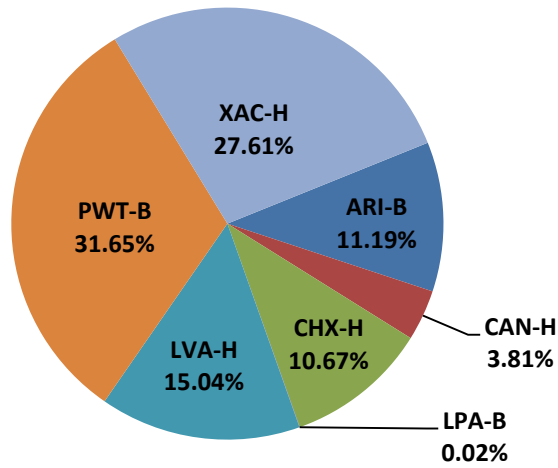
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6180.29**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$271,767.41



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 13/01/2016 11:21 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM