

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 02 al 08 de noviembre 2014

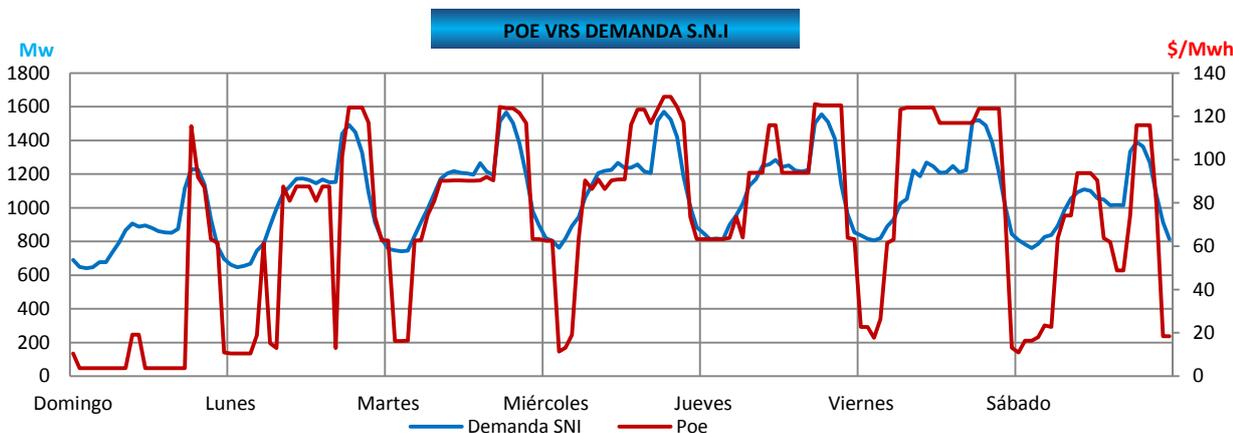
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	3.67	domingo	2.00	129.04	miércoles	20.00	71.65	-10.43
DEMANDA	640.8	domingo	3.00	1573.90	miércoles	18.30	1158.44	18.60

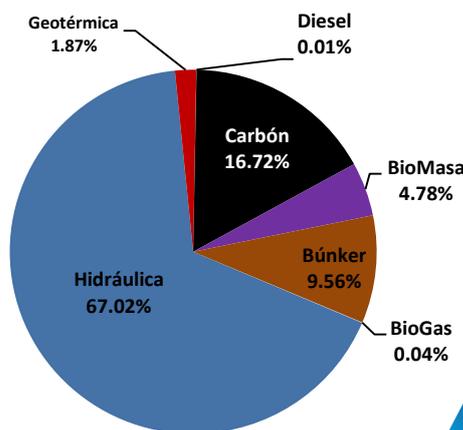
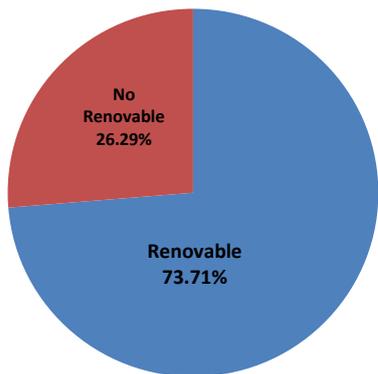
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	3.67	domingo	2.00	73.55	miércoles	23.00	36.68	-10.99
DEMANDA	640.8	domingo	3.00	1007.30	viernes	23.00	808.95	0.89

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	3.67	domingo	12.00	125.70	jueves	18.00	80.10	-10.11
DEMANDA	735.20	domingo	7.00	1517.20	miércoles	18.00	1139.46	18.64

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	63.27	domingo	22.00	129.04	miércoles	20.00	116.24	-10.30
DEMANDA	933.70	domingo	22.00	1573.90	miércoles	18.30	1392.48	29.45



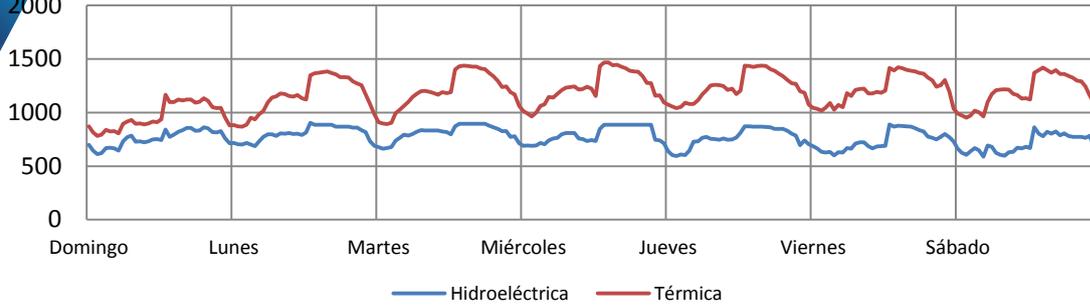
GENERACIÓN NACIONAL





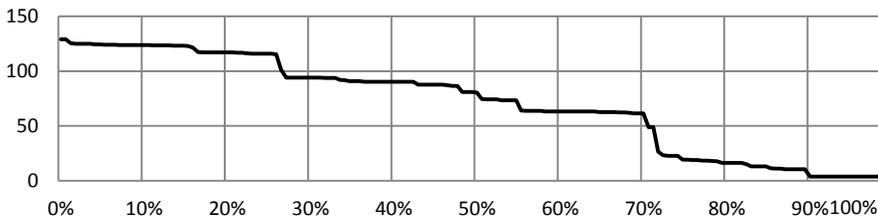
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

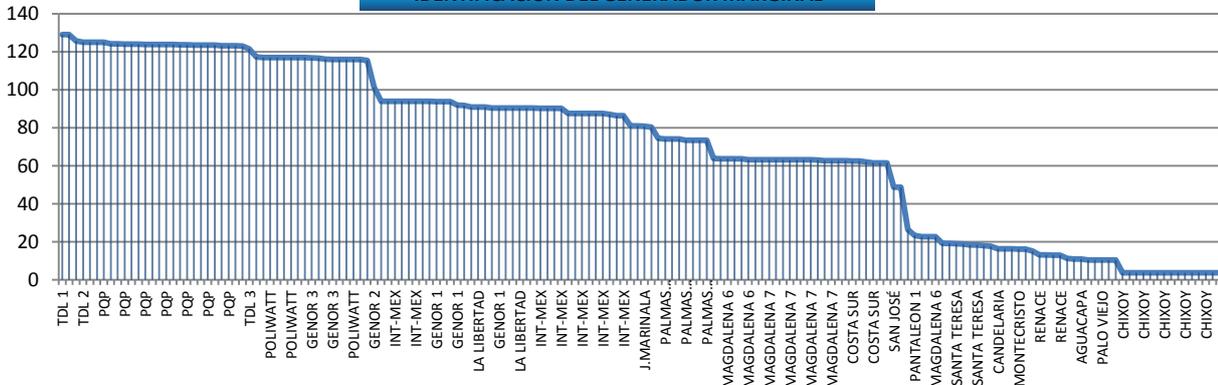


De	A	%
93.01	130.00	33.93%
62.01	93.00	35.12%
3.00	62.00	30.95%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

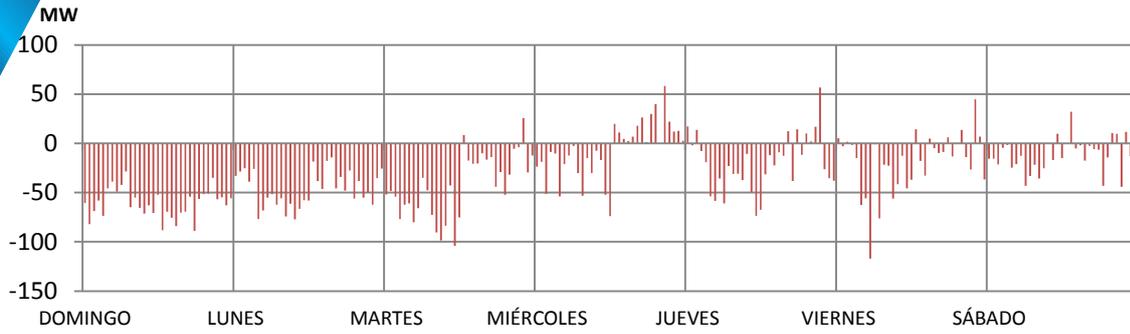
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



PQP	12.50%	GENOR 3	1.79%
INT-MEX	11.90%	TDL 2	1.79%
MAGDALENA 7	8.93%	TDL 1	1.19%
CHIXOY	8.93%	SAN JOSÉ	1.19%
POLIWATT	8.33%	AGUACAPA	1.19%
LA LIBERTAD	5.36%	LOS ESCLAVOS	1.19%
PALMAS CARBÓN	4.76%	CONCEPCIÓN	0.60%
MAGDALENA 6	4.76%	PANTALEON 1	0.60%
GENOR 1	4.17%	GENOR 4	0.60%
COSTA SUR	3.57%	HIDROCANADA	0.60%
SANTA TERESA	3.57%	CANDELARIA	0.60%
PALO VIEJO	2.98%	GENOR 2	0.60%
MONTECRISTO	2.38%	MATANZAS	0.60%
J.MARINALA	2.38%	TDL 3	0.60%
RENACE	2.38%		

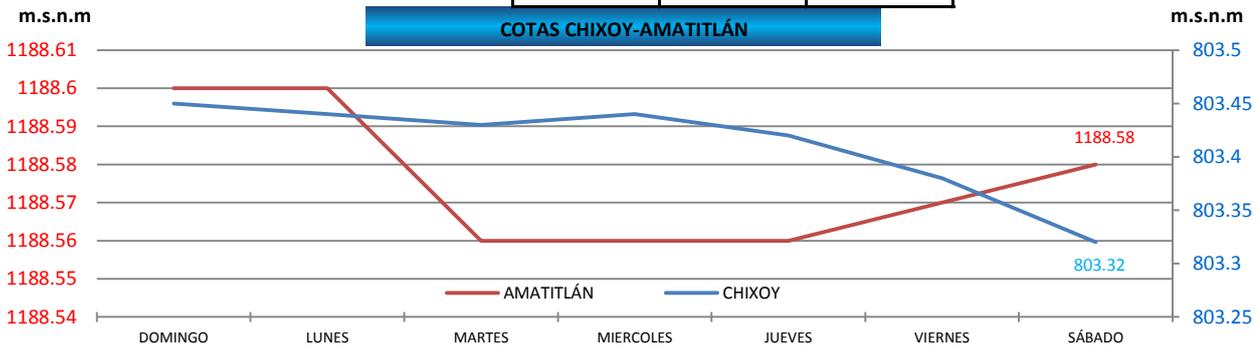


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-117.15	viernes	8.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.17	viernes	20.15
MÁXIMO PROGRAMADO	1590.54	martes	18.30
MÁXIMO REAL	1573.90	miércoles	18.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



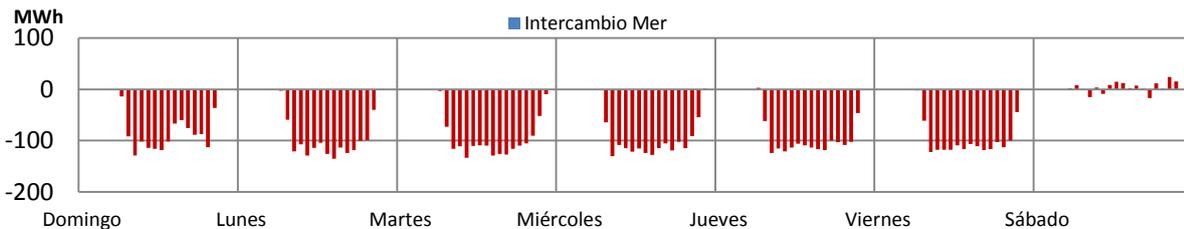
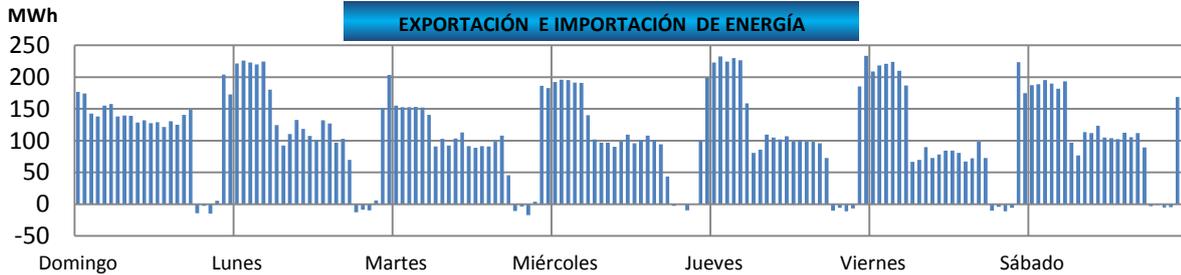
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	803.32	-0.13	m.s.n.m
Amatitlan	1188.58	-0.02	m.s.n.m

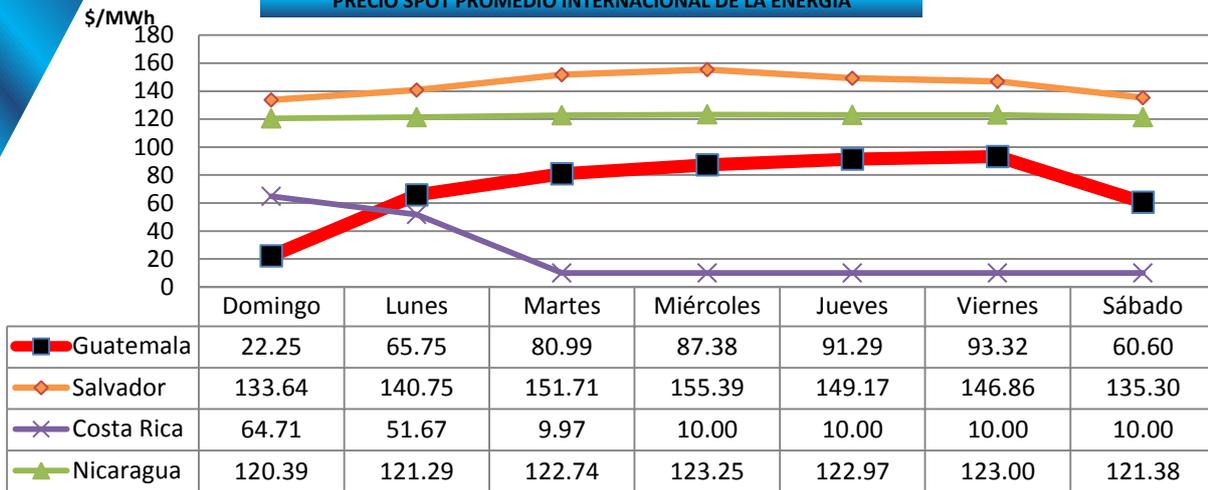
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



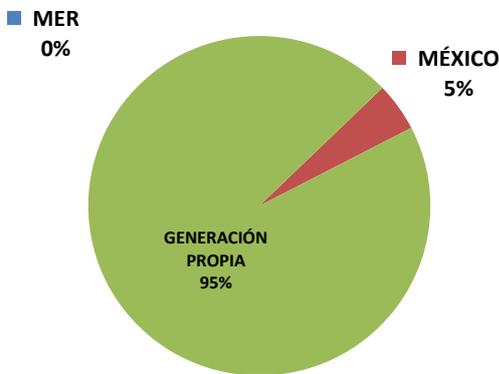
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	18,861.79	233.66	jueves	24	-17.28	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,116.28	-135.53	lunes	15	24.19	sábado	21



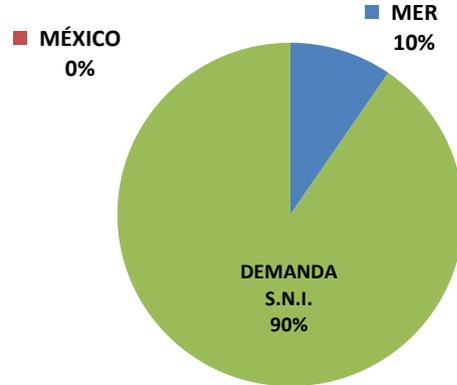
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

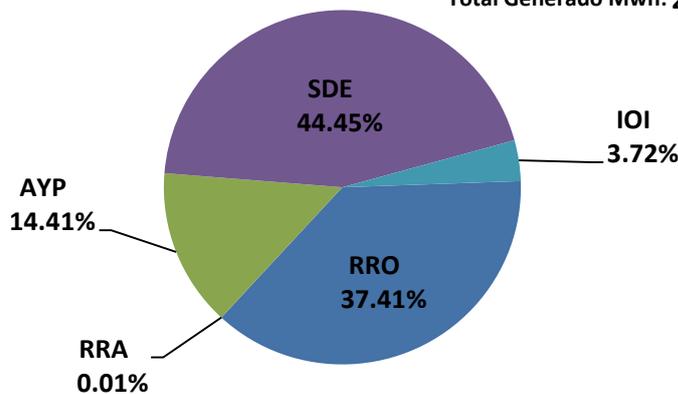


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 28,734.30



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$969,912.25**

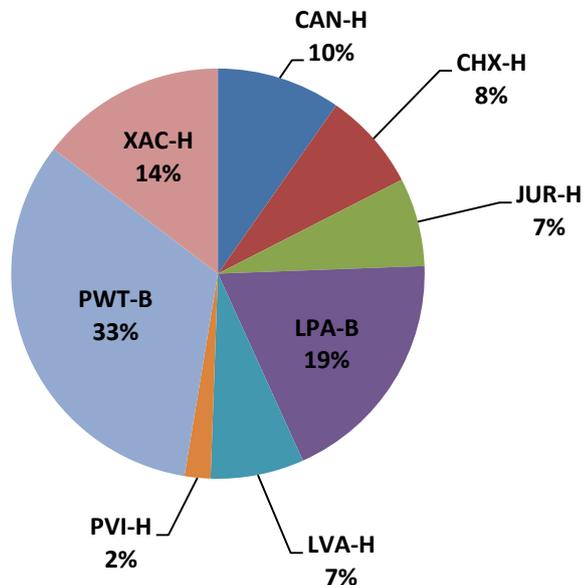


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

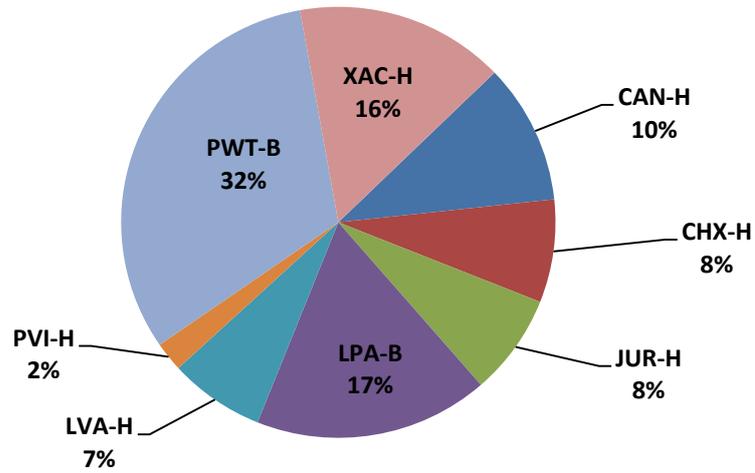
Energía Total Mwh: 6022.51





PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$633,280.45



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 11/11/2014 09:28 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM