

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
febrero 2015

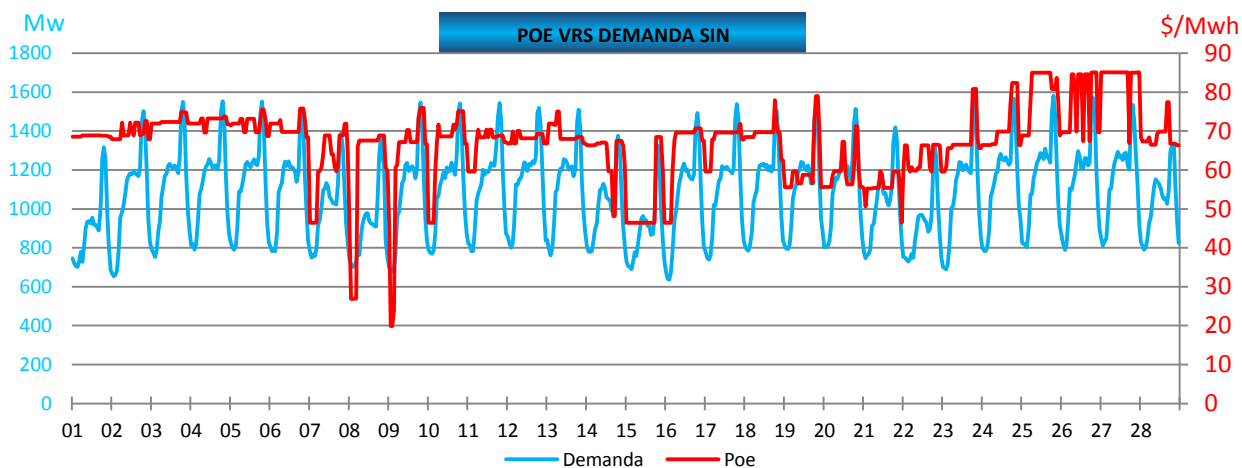
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.88	09/02/2015	2.00	85.09	26/02/2015	22.00	67.27	3.17
DEMANDA	636.30	16/02/2015	3.00	1605.00	25/02/2015	19.15	1171.75	30.38

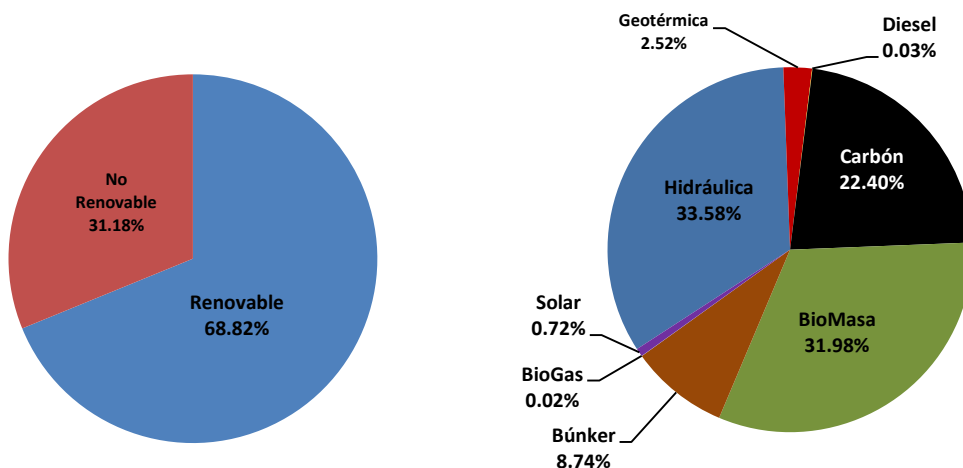
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.88	09/02/2015	2.00	85.05	27/02/2015	24.00	63.25	4.15
DEMANDA	636.30	16/02/2015	3.00	1145.20	27/02/2015	23.00	838.75	33.43

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.45	15/02/2015	7.00	85.07	27/02/2015	17.00	68.24	2.73
DEMANDA	727.60	01/02/2015	7.00	1309.50	25/02/2015	15.00	1137.86	37.98

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	59.55	20/02/2015	22.00	85.09	26/02/2015	22.00	72.39	2.49
DEMANDA	1002.90	01/02/2015	22.00	1605.00	25/02/2015	19.15	1410.57	20.89

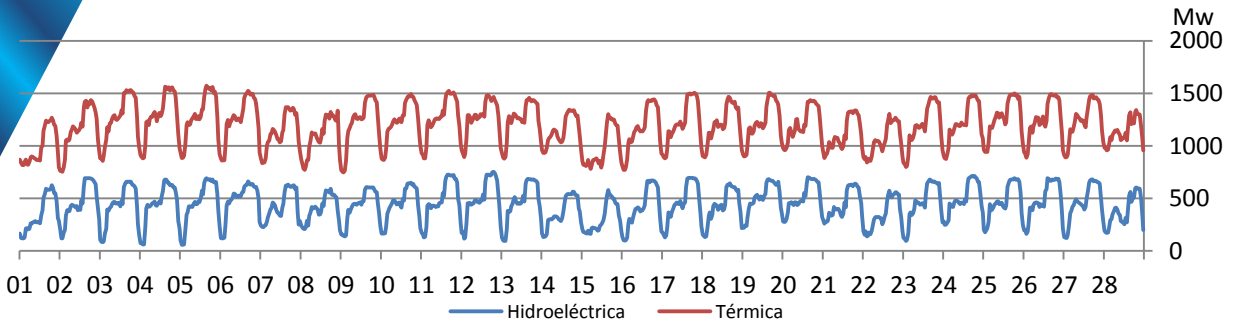


GENERACIÓN NACIONAL

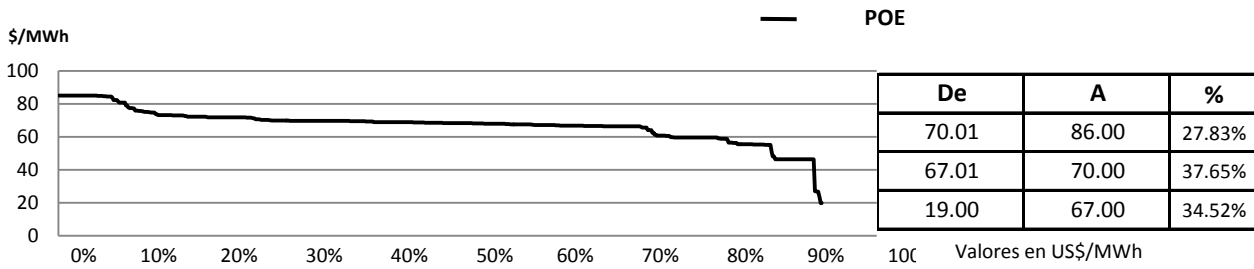




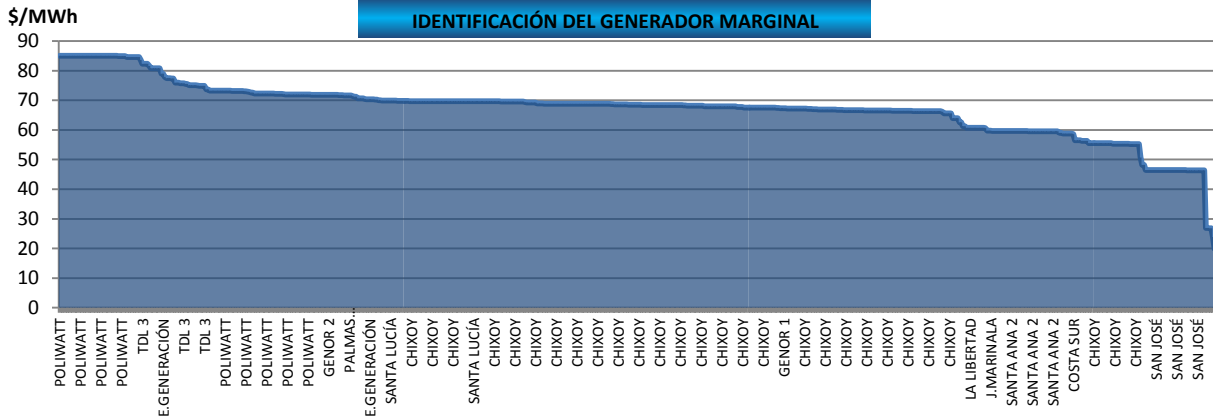
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



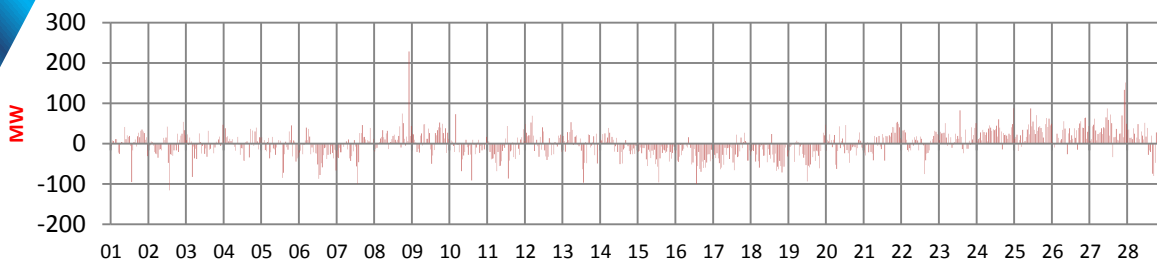
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



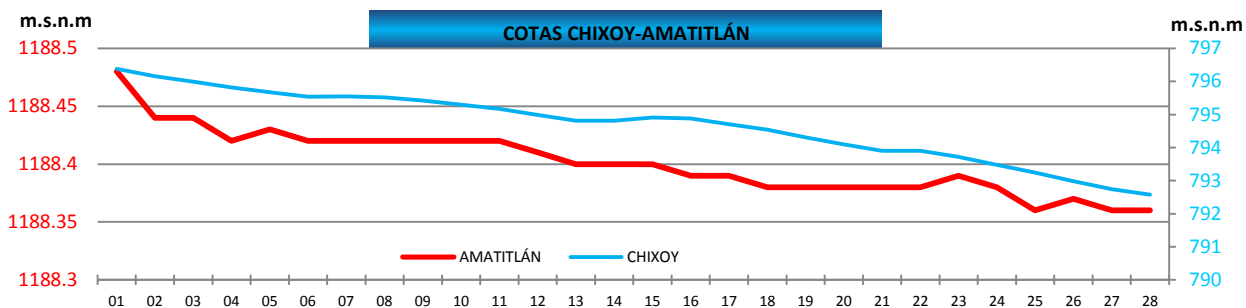
CHIXOY	49.11%	GENOR 1	1.19%
POLIWATT	15.48%	TDL 1	1.19%
SANTA ANA 2	5.80%	PALMAS CARBÓN	1.04%
SANTA LUCÍA	5.51%	TDL 2	0.74%
SAN JOSÉ	5.21%	GENOR 3	0.60%
E.GENERACIÓN	3.42%	CONCEPCIÓN	0.30%
TDL 3	2.38%	LA UNIÓN	0.30%
GENOR 2	1.93%	INT-MEX	0.30%
J.MARINALA	1.79%	SANTA ANA	0.30%
LA LIBERTAD	1.79%	PANTALEON 1	0.15%
COSTA SUR	1.34%	GENOR 4	0.15%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	227.90	domingo	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.03	jueves	21.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1586.88	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL	1605.00	miércoles	19.15



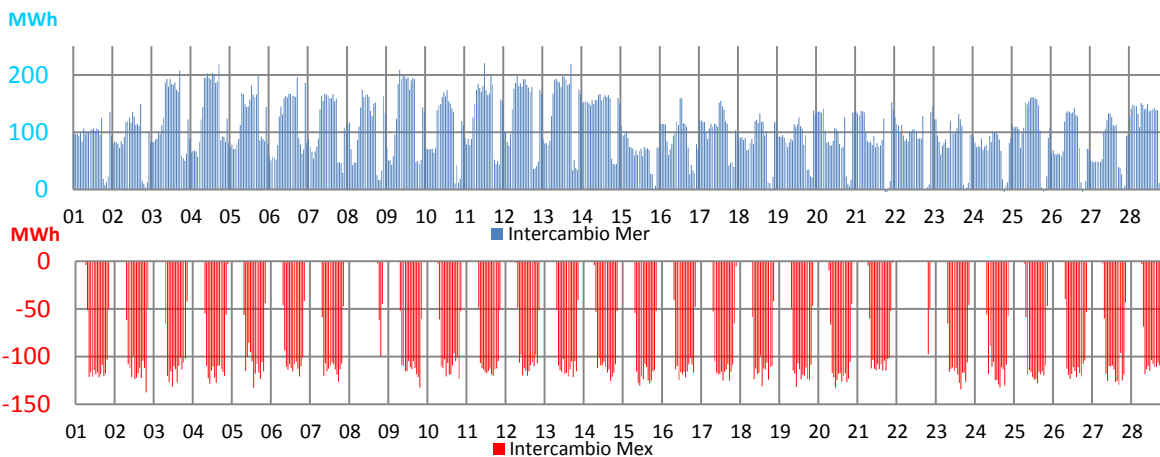
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	792.58	-3.8	m.s.n.m
Amatitlan	1188.36	-0.12	m.s.n.m

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

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

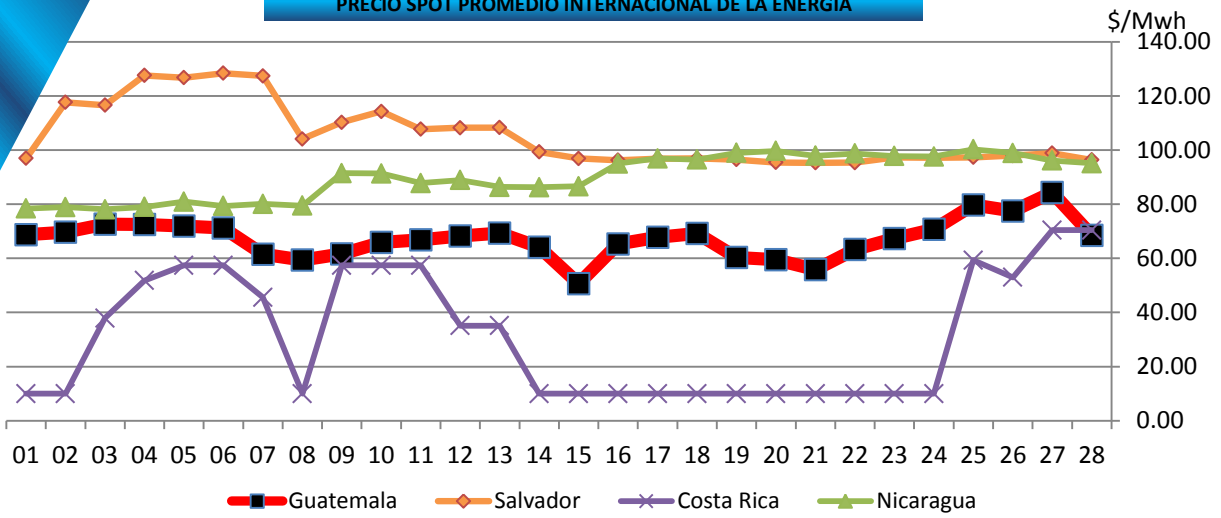
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

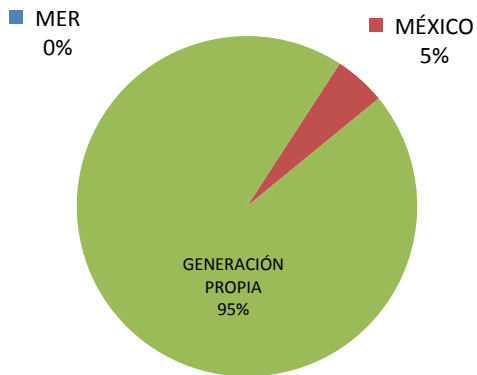


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	69,723.15	220.4	11/02/2015	13	-7.67	26/02/2015	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-38,828.83	-137.34	02/02/2015	20	3.57	03/02/2015	7

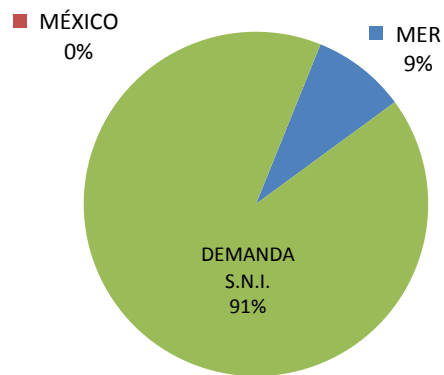
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

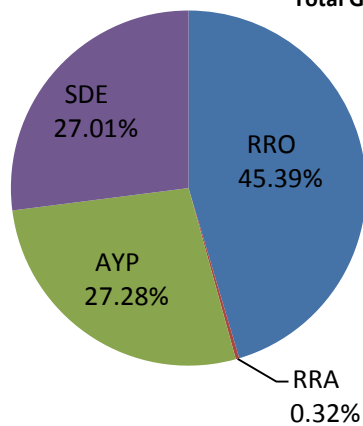


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



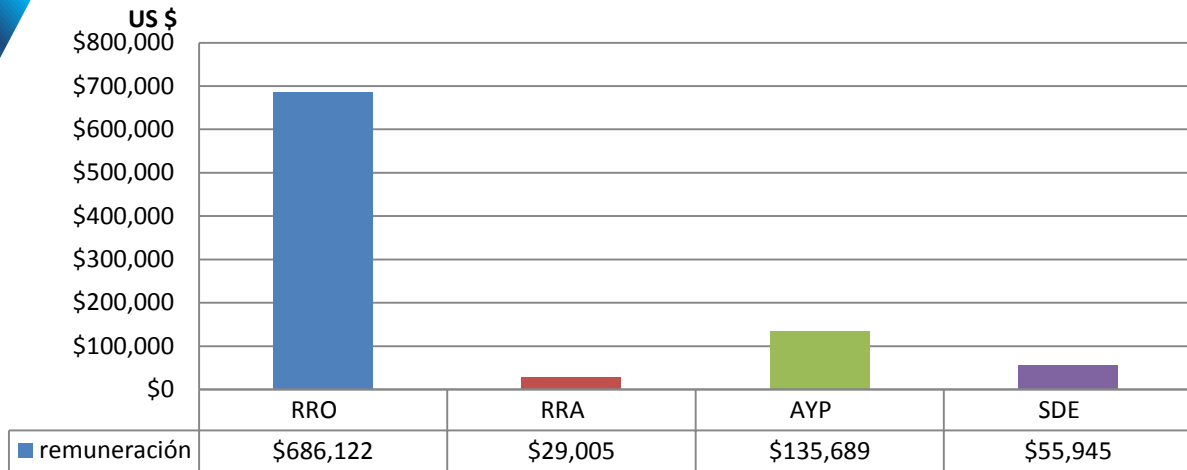
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 60,126.98



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

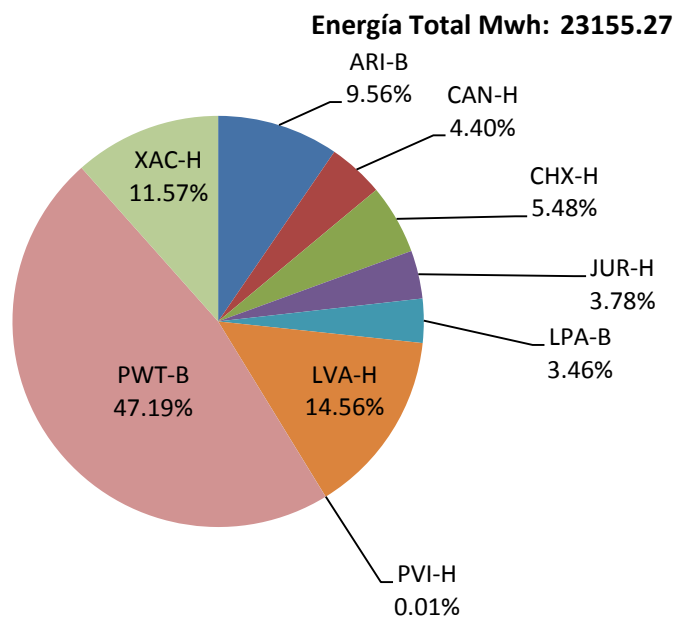
Remuneración **\$906,761.74**



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

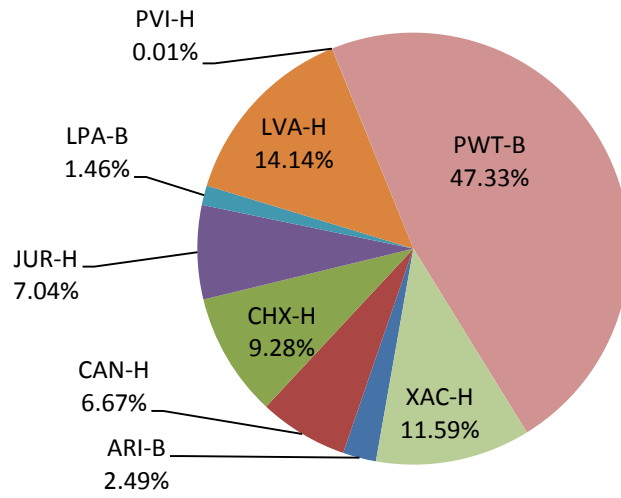
RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones 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



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$1,299,102.98



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 02/03/2015 16:11 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM