

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
mayo 2015

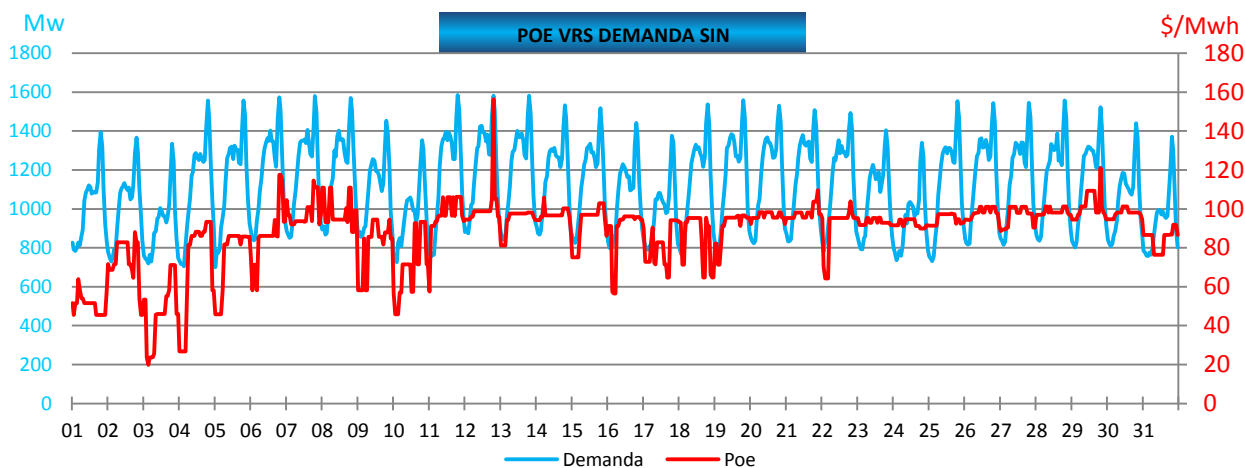
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.89	03/05/2015	4.00	156.40	12/05/2015	20.00	87.91	2.61
DEMANDA	700.40	05/05/2015	1.00	1604.90	11/05/2015	19.15	1201.42	10.19

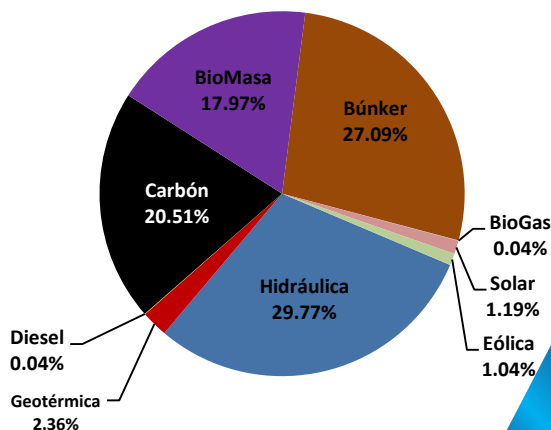
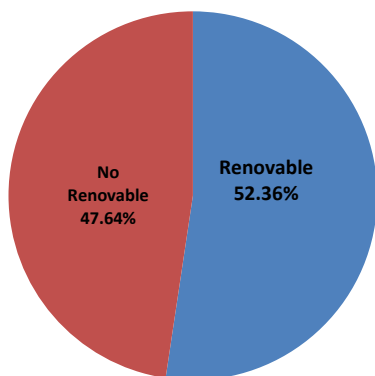
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.89	03/05/2015	4.00	110.98	08/05/2015	6.00	81.48	-0.30
DEMANDA	700.40	05/05/2015	1.00	1102.70	08/05/2015	23.00	868.74	1.16

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.78	03/05/2015	7.00	110.99	08/05/2015	7.00	89.87	3.28
DEMANDA	790.50	03/05/2015	7.00	1429.20	12/05/2015	11.30	1200.48	27.79

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	45.51	01/05/2015	19.00	156.40	12/05/2015	20.00	94.86	6.43
DEMANDA	994.50	03/05/2015	22.00	1604.90	11/05/2015	19.15	1407.10	-1.85

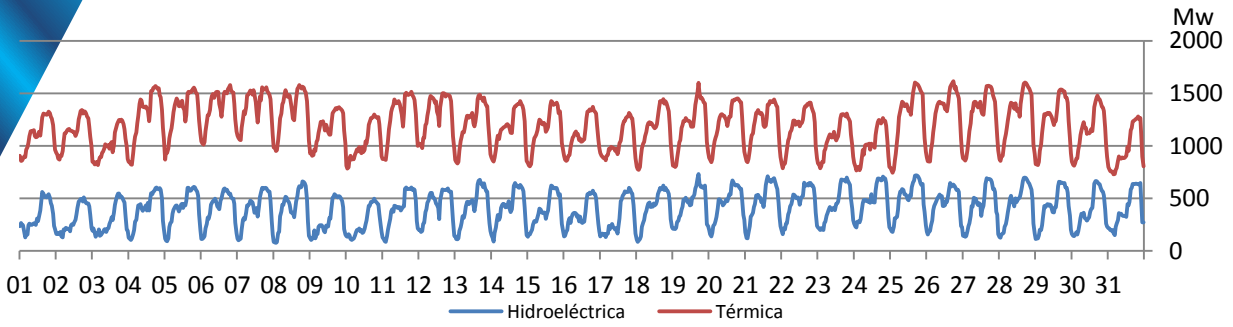


GENERACIÓN NACIONAL

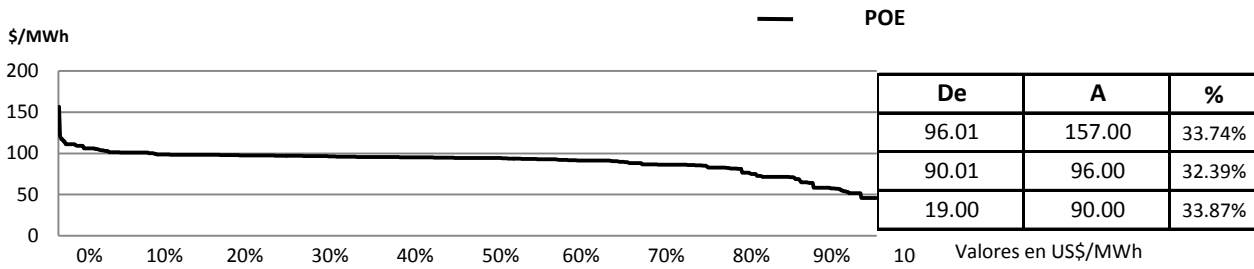




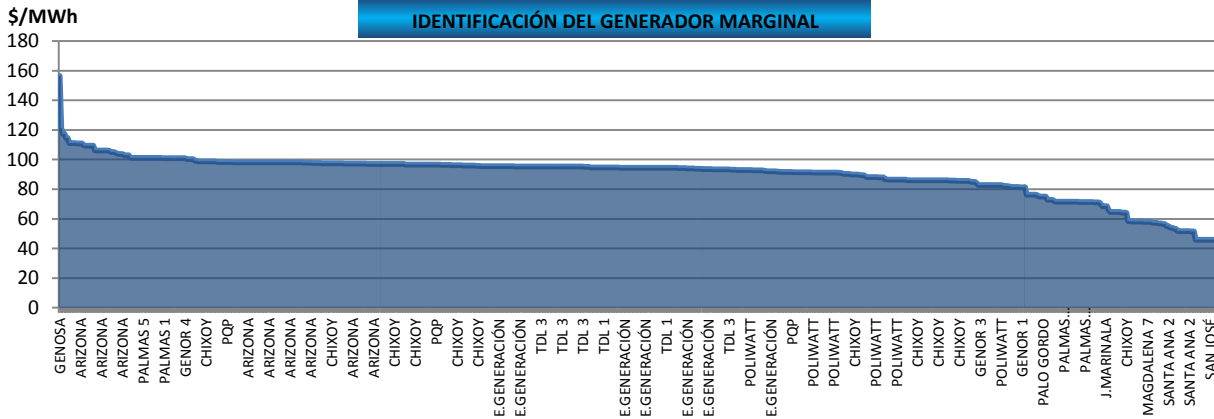
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



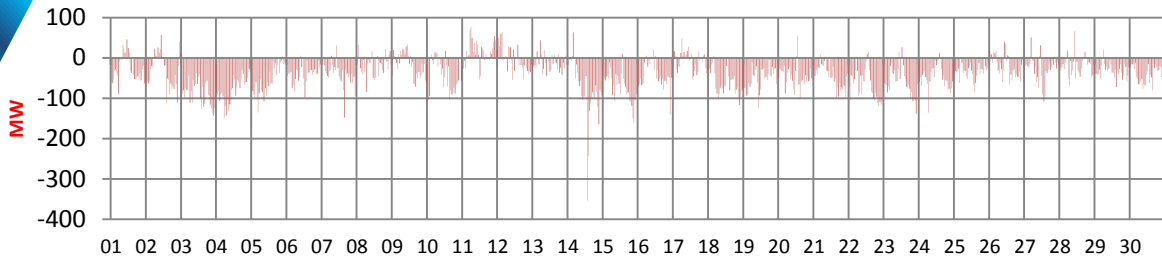
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



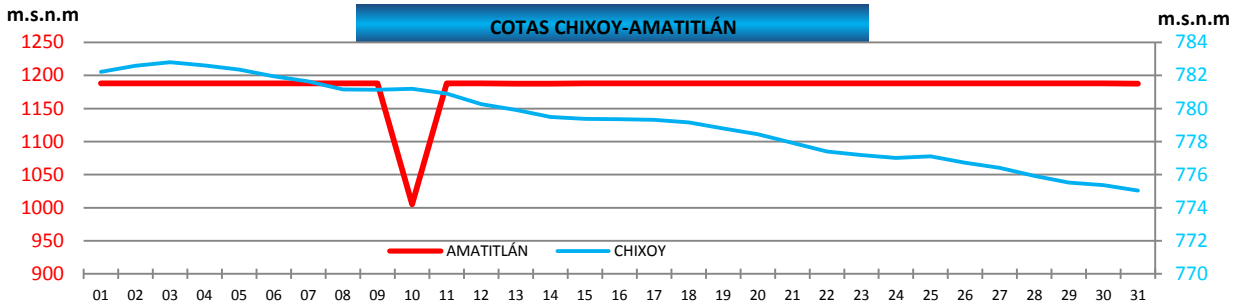
CHIXOY	17.47%	PALO GORDO	1.61%
E.GENERACIÓN	12.23%	GENOR 4	1.61%
POLIWATT	11.02%	GENOR 2	1.21%
ARIZONA	10.75%	INT-MEX	1.08%
PQP	7.39%	CONCEPCIÓN	0.67%
TDL 3	6.99%	COSTA SUR	0.67%
PALMAS CARBÓN	3.76%	GENOR 1	0.67%
SAN JOSÉ	3.49%	PANTALEON 1	0.54%
J.MARINALA	2.69%	PALMAS 5	0.54%
MAGDALENA 7	2.69%	PALMAS 3	0.27%
GENOR 3	2.15%	MADRE TIERRA	0.27%
PALMAS 1	2.15%	MAGDALENA 6	0.27%
SANTA ANA 2	2.02%	SANTA ANA	0.13%
TDL 1	1.88%	LA UNIÓN	0.13%
TDL 2	1.75%	GENOSA	0.13%
PALMAS 2	1.75%		



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-353.52	jueves	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.03	domingo	12.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1631.32	jueves	19.15
MÁXIMO REAL	1604.90	lunes	19.15



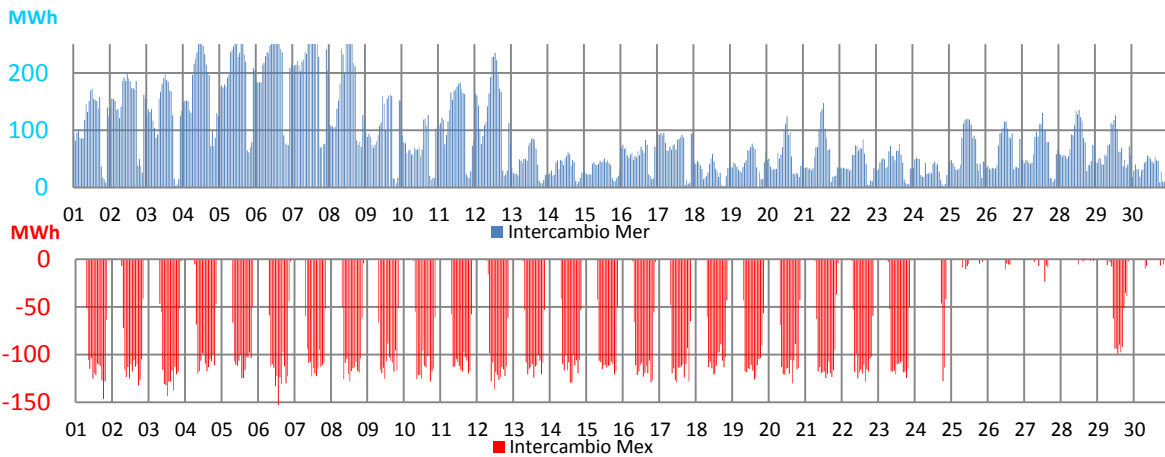
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	775.03	-7.19	m.s.n.m
Amatitlan	1187.72	-0.22	m.s.n.m

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

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

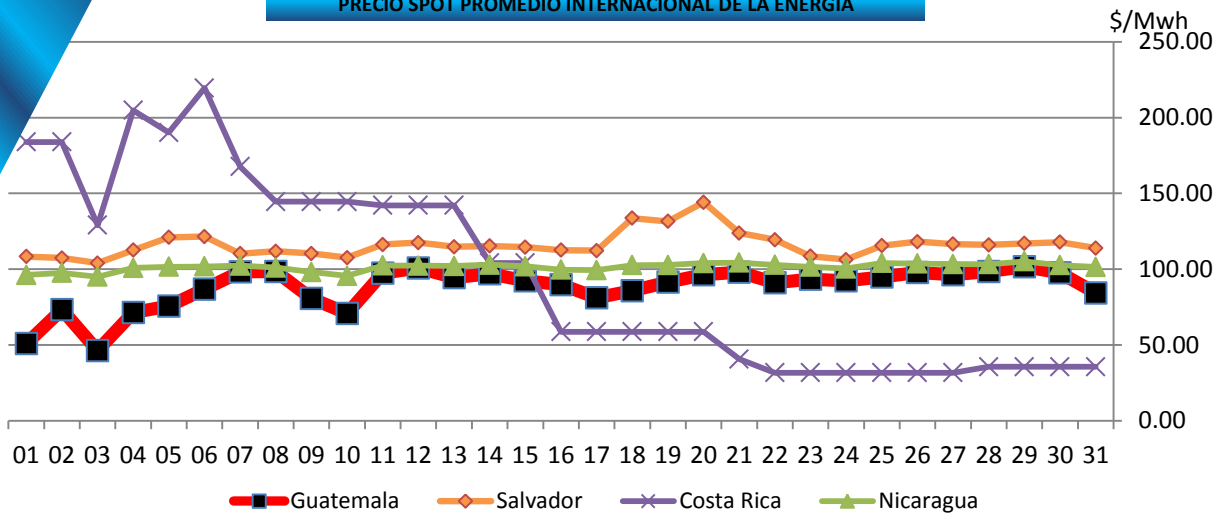
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

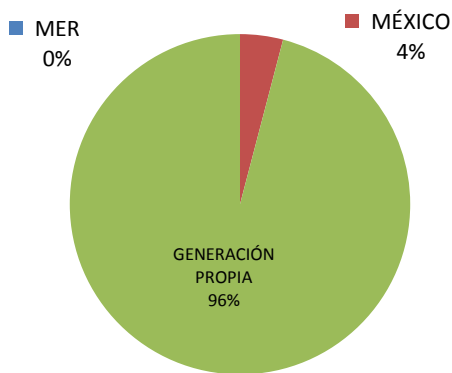


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	64,797.69	304.36	06/05/2015	14	-3.07	18/05/2015	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-36,429.91	-157.28	06/05/2015	14	30.69	27/05/2015	18

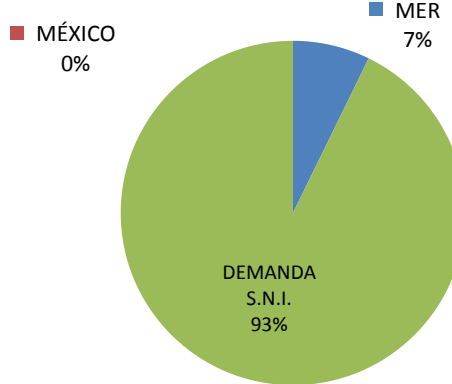
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



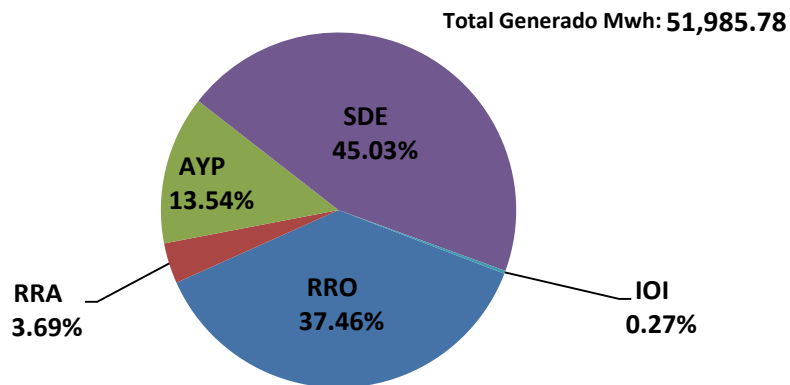
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

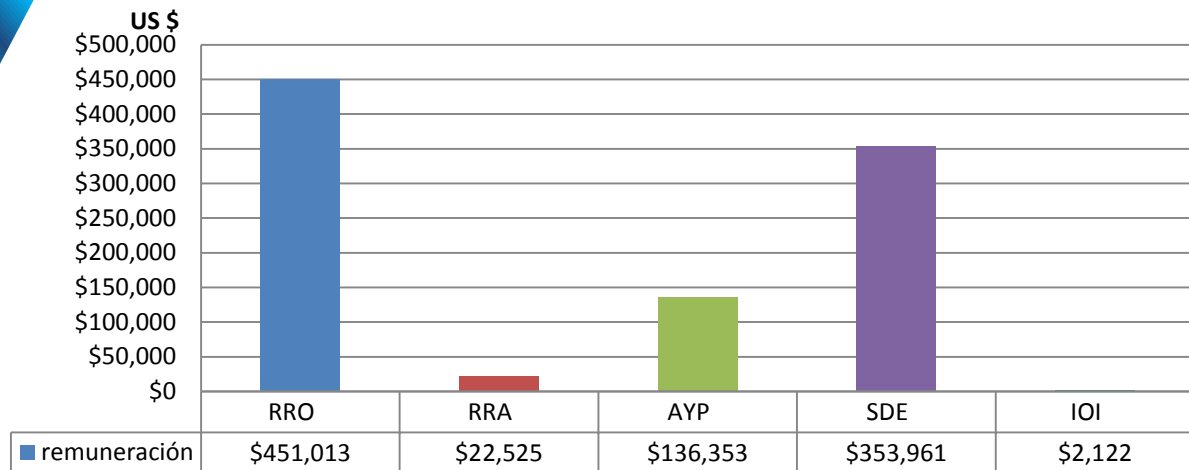


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$965,973.74**

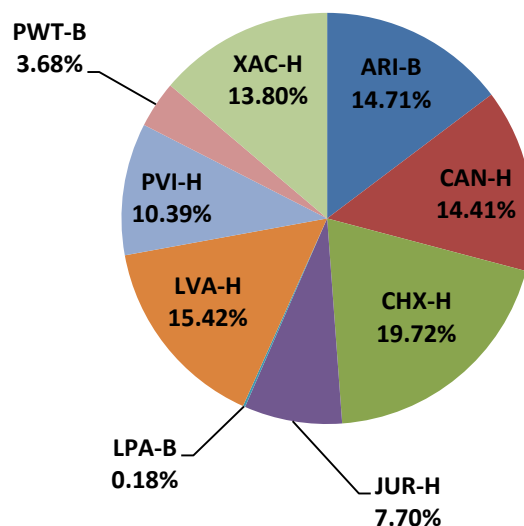


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

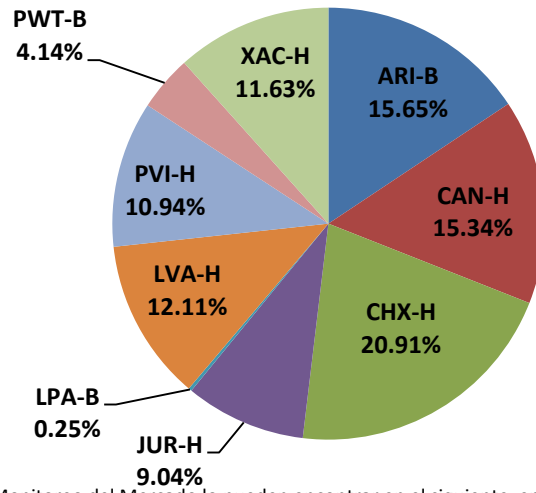
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **26732.47**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$2,377,172.23**



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 01/06/2015 17:12 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM