

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
febrero 2016

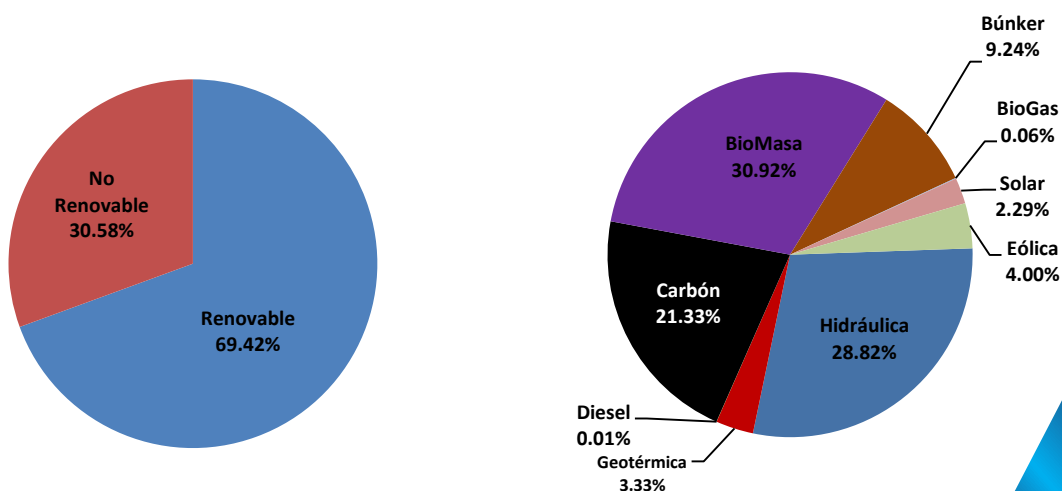
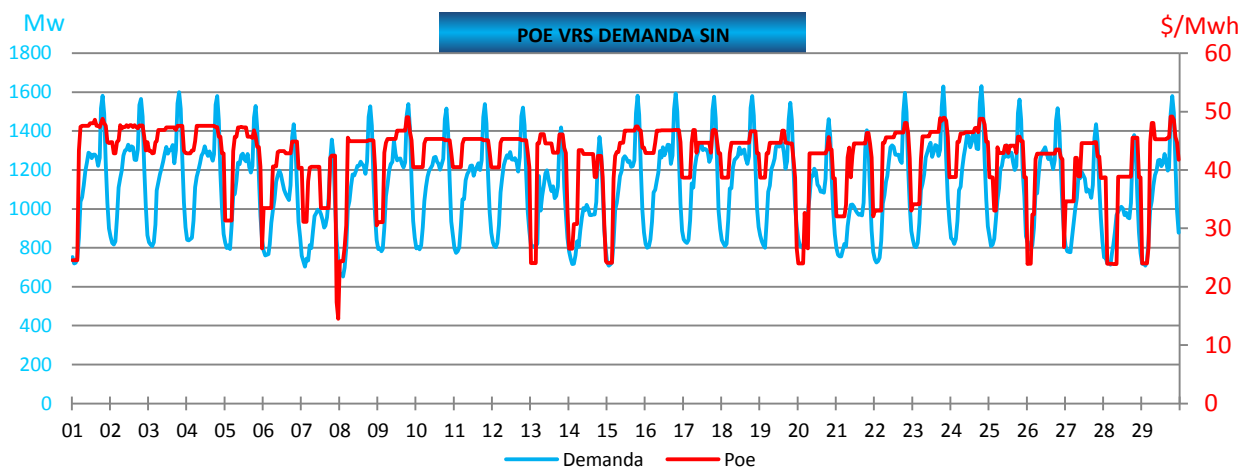
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.52	07/02/2016	24.00	49.16	29/02/2016	20.00	42.00	-2.44
DEMANDA	652.70	08/02/2016	3.00	1654.30	24/02/2016	19.00	1209.48	22.05

Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.52	07/02/2016	24.00	47.38	01/02/2016	6.00	36.43	-5.02
DEMANDA	652.70	08/02/2016	3.00	1169.10	13/02/2016	6.00	860.91	21.47

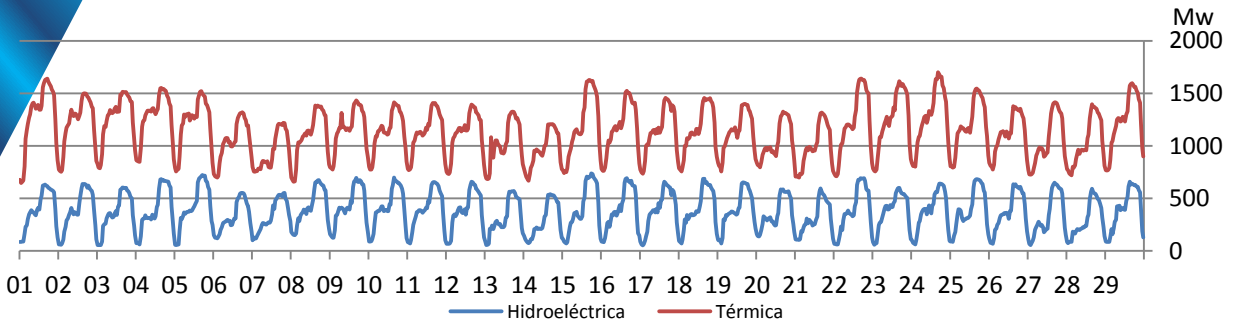
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.88	28/02/2016	7.00	48.89	23/02/2016	18.00	44.47	-1.04
DEMANDA	797.90	07/02/2016	7.00	1396.80	24/02/2016	15.00	1190.09	32.80

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	38.86	14/02/2016	22.00	49.16	29/02/2016	20.00	45.75	-1.47
DEMANDA	1028.10	07/02/2016	22.00	1654.30	24/02/2016	19.00	1443.38	11.66

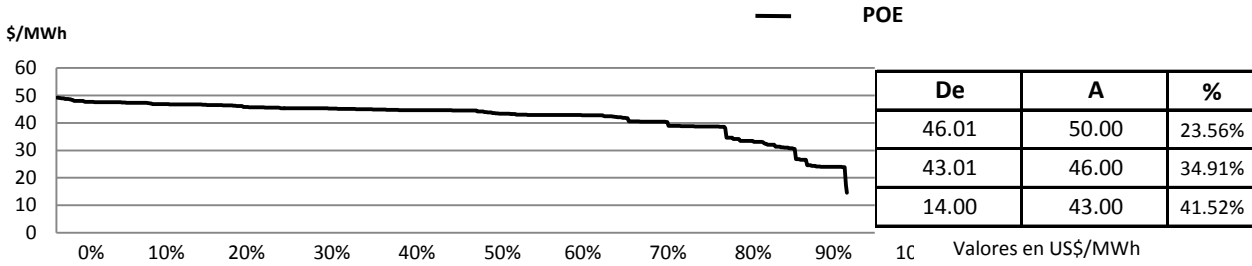




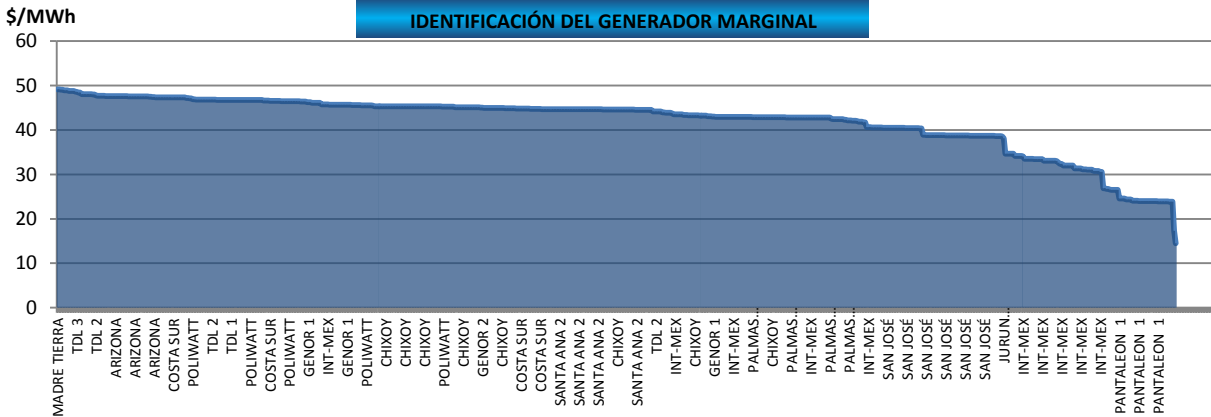
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



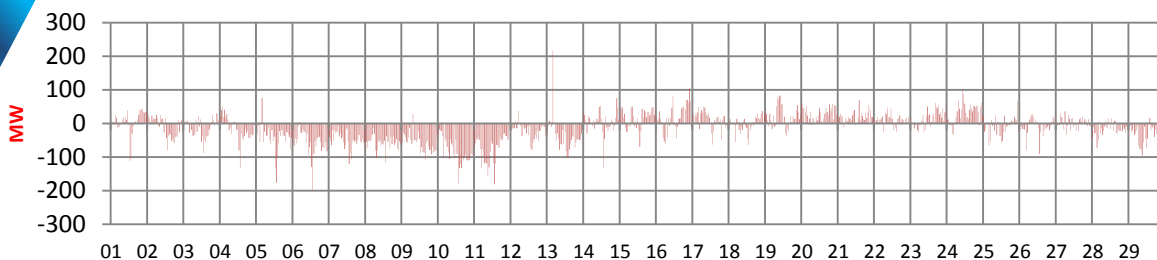
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



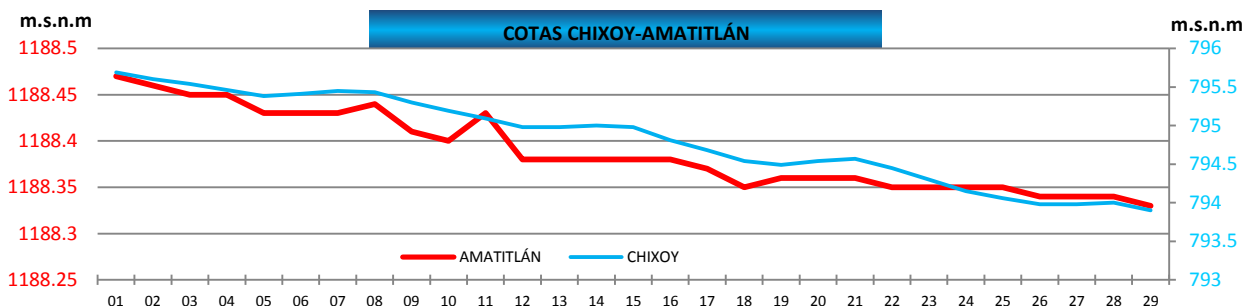
CHIXOY	17.53%	CONCEPCIÓN	1.44%
INT-MEX	15.23%	GENOR 2	1.15%
SAN JOSÉ	12.21%	GENOR 3	1.01%
POLIWATT	9.77%	MADRE TIERRA	0.86%
SANTA ANA 2	8.48%	E.GENERACIÓN	0.86%
PALMAS CARBÓN	6.03%	PALMAS 4	0.43%
ARIZONA	5.46%	PALMAS 5	0.29%
PANTALEON 1	4.89%	GENOR 4	0.29%
COSTA SUR	4.45%	MAGDALENA 3	0.14%
TDL 3	2.87%	JURUN MARINALA	0.14%
TDL 2	2.59%	PUERTO QUETZAL	0.14%
TDL 1	1.87%	SANTA TERESA	0.14%
GENOR 1	1.72%		



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



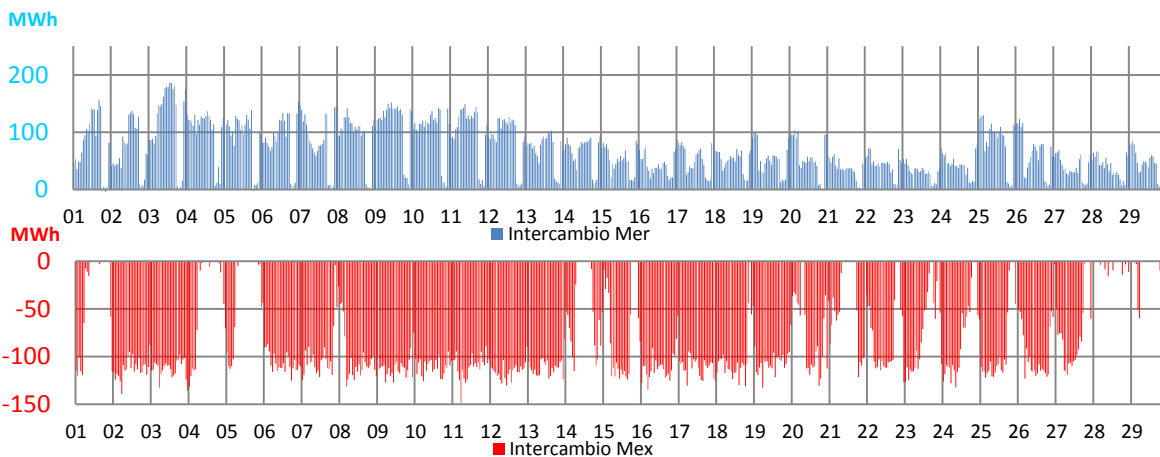
	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	215.64	sábado	6.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.10	viernes	9.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1650.00	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL	1654.30	miércoles	19.00



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

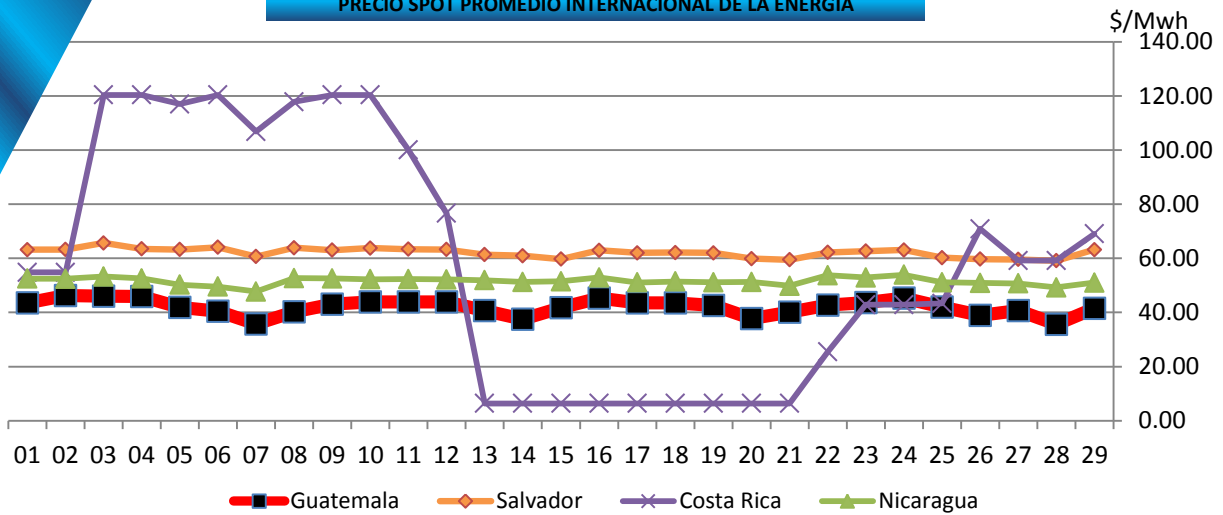
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	793.9	-1.79	m.s.n.m
Amatitlan	1188.33	-0.14	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

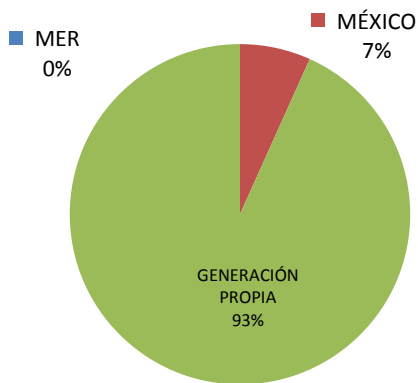


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	48,482.16	186.31	03/02/2016	14	-7.42	01/02/2016	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-55,283.16	-149.01	11/02/2016	6	35.58	01/02/2016	21

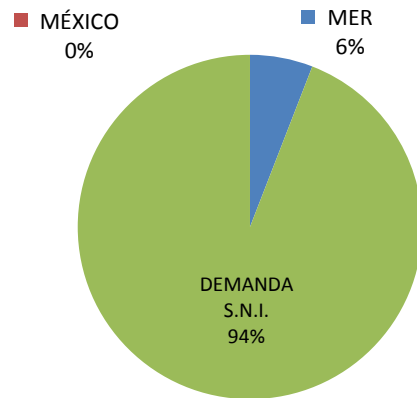
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



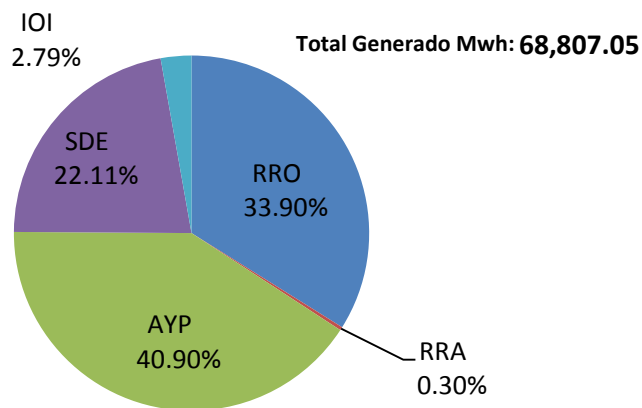
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

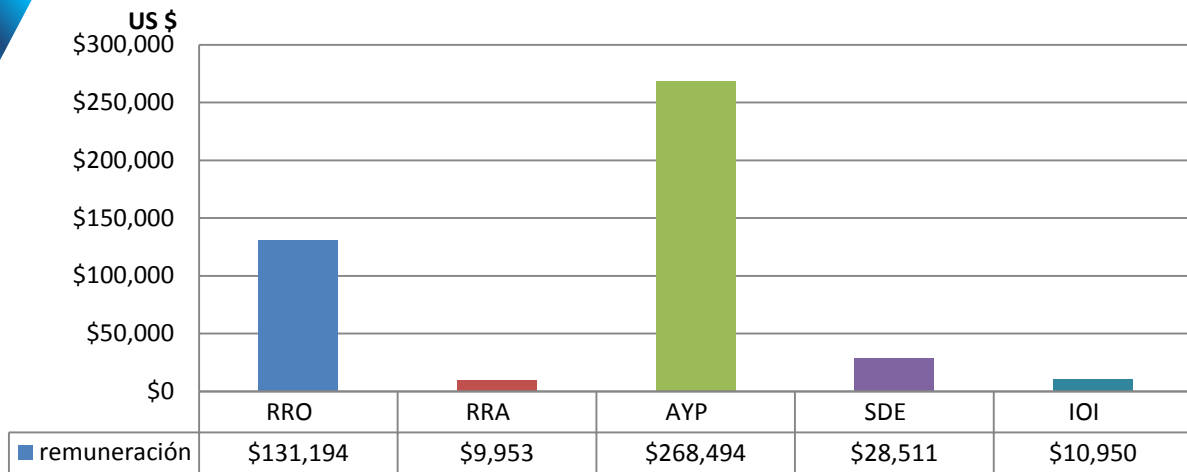


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$449,103.80**

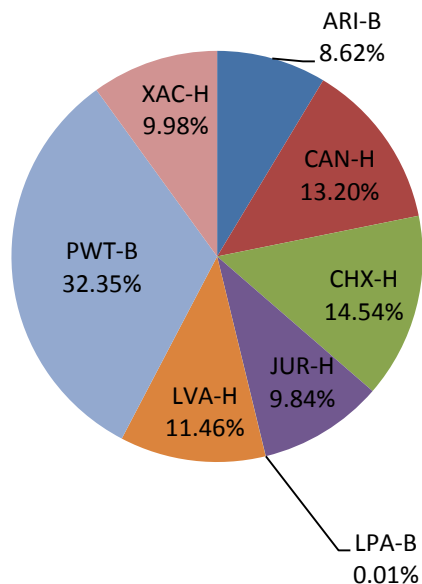


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

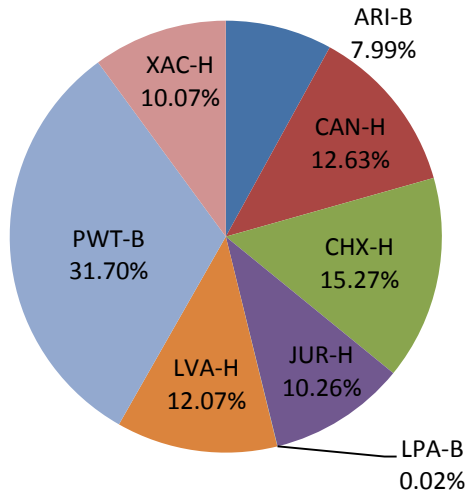
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **23715.12**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$862,145.74



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 03/03/2016 18:30 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM