

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 07 al 13 de febrero 2016

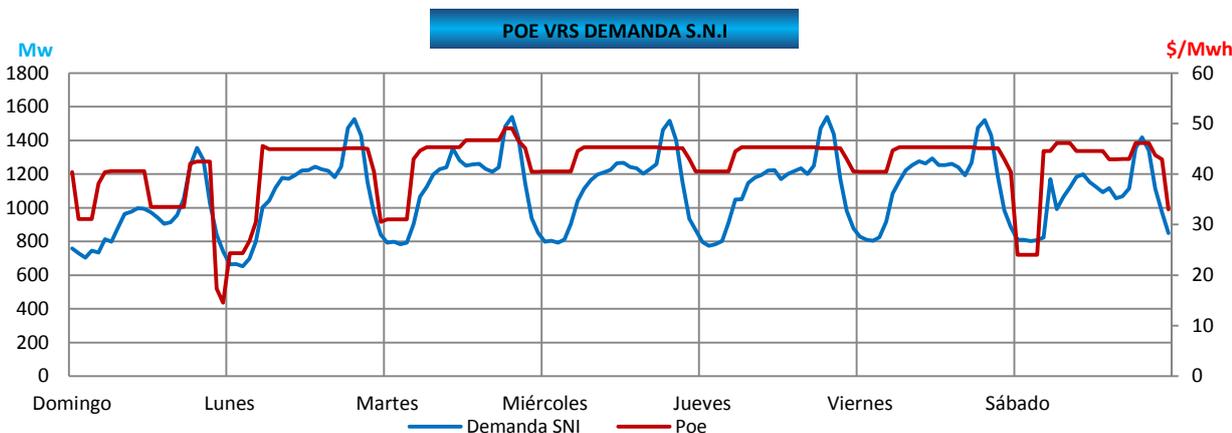
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.52	domingo	24.00	49.03	martes	20.00	41.66	-2.57
DEMANDA	652.7	lunes	3.00	1565.00	martes	19.15	1184.06	-33.34

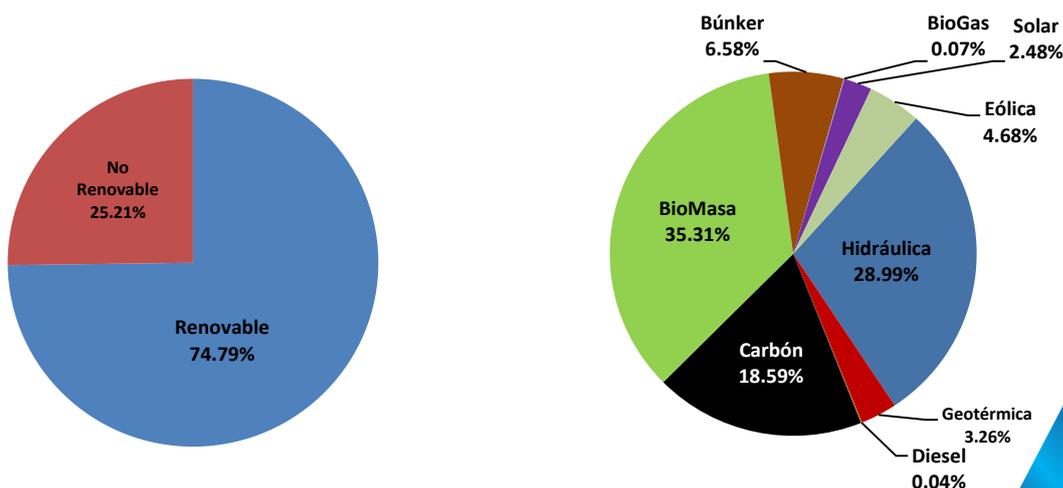
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.52	domingo	24.00	45.54	lunes	6.00	36.35	-3.25
DEMANDA	652.7	lunes	3.00	1169.10	sábado	6.00	846.21	-21.15

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	33.48	domingo	13.00	46.73	martes	18.00	44.04	-2.58
DEMANDA	797.90	domingo	7.00	1351.40	martes	11.00	1164.98	-30.43

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	42.07	domingo	19.00	49.03	martes	20.00	45.10	-1.19
DEMANDA	1028.10	domingo	22.00	1565.00	martes	19.15	1411.05	-43.74



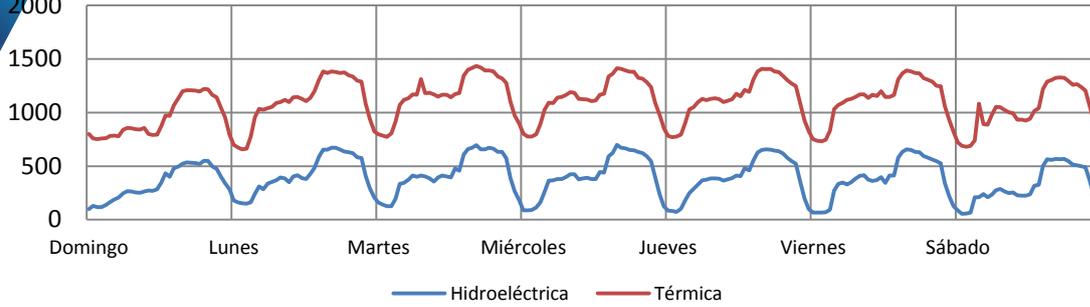
GENERACIÓN NACIONAL



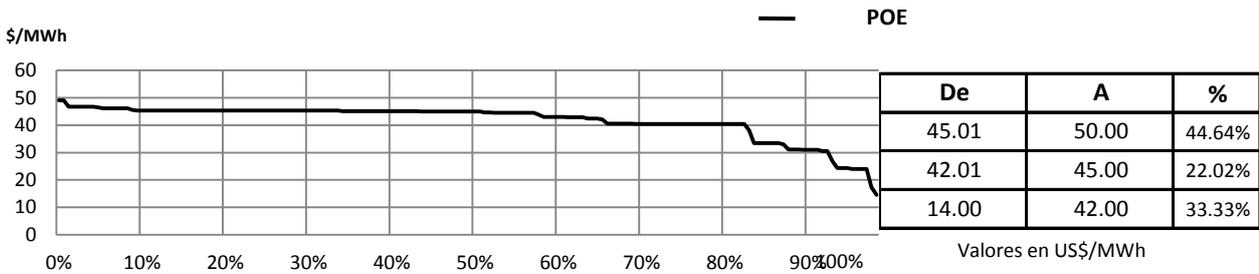


Mw
2000

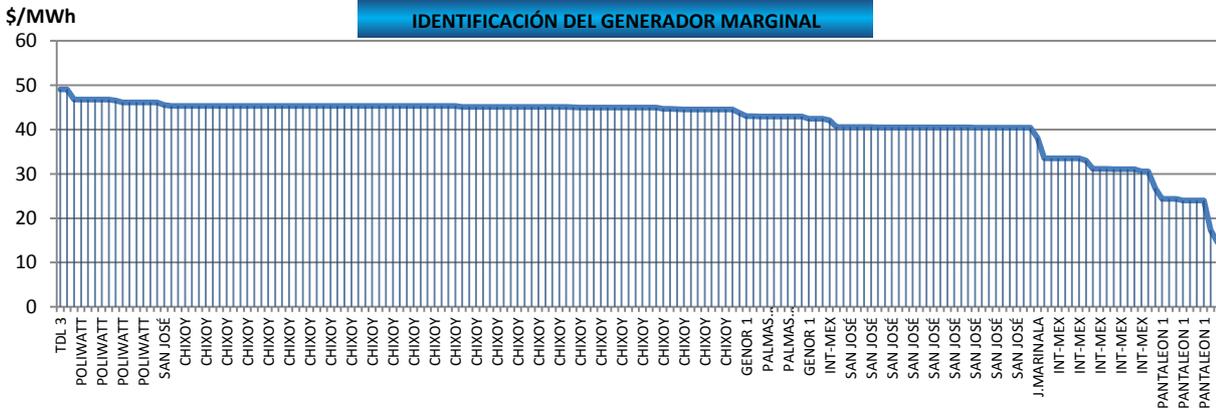
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



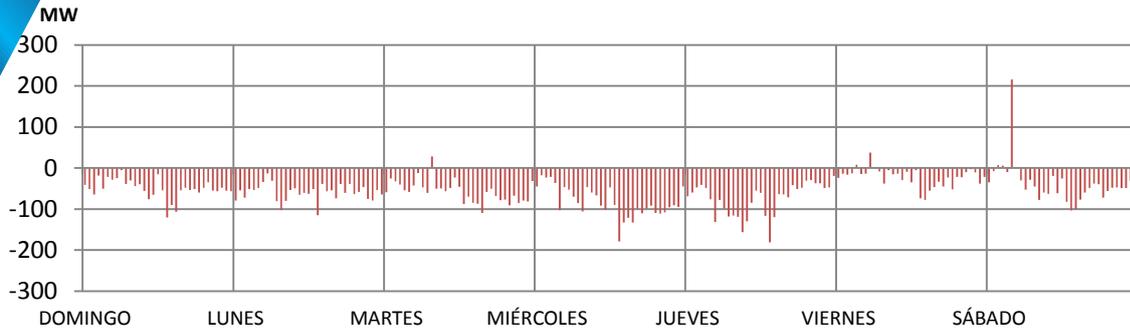
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	48.21%
SAN JOSÉ	17.86%
INT-MEX	10.71%
POLIWATT	7.14%
PANTALEON 1	4.17%
PALMAS CARBÓN	4.17%
GENOR 1	2.98%
TDL 3	1.19%
SANTA TERESA	0.60%
GENOR 2	0.60%
CONCEPCIÓN	0.60%
MAGDALENA 3	0.60%
J.MARINALA	0.60%
COSTA SUR	0.60%

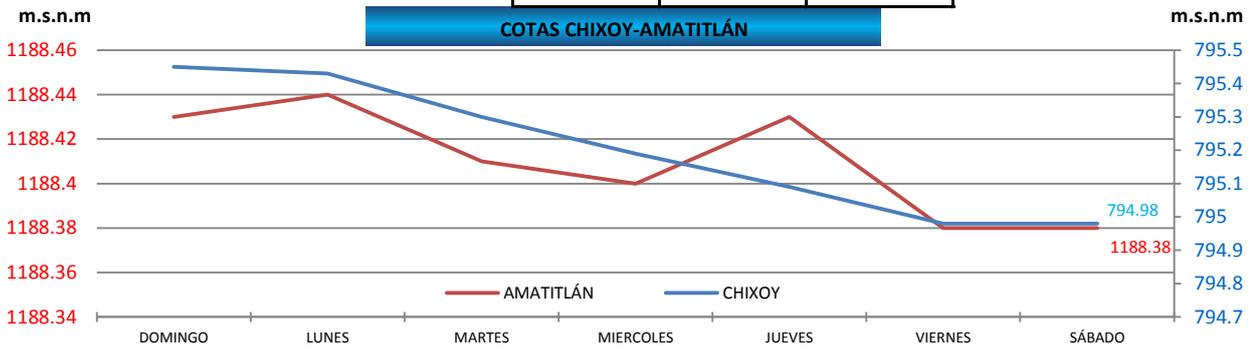


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	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	1565.00	martes	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



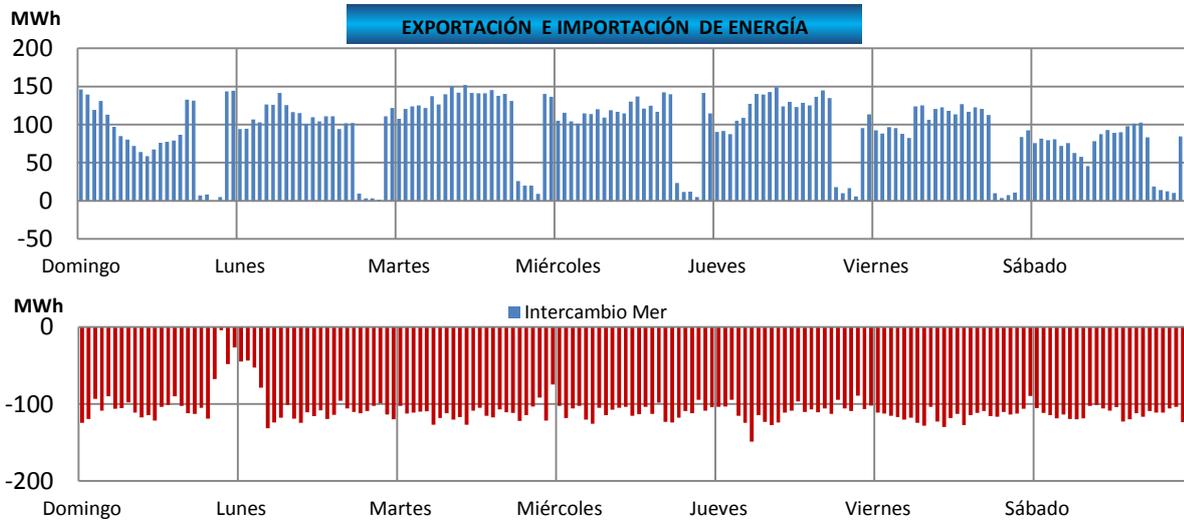
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

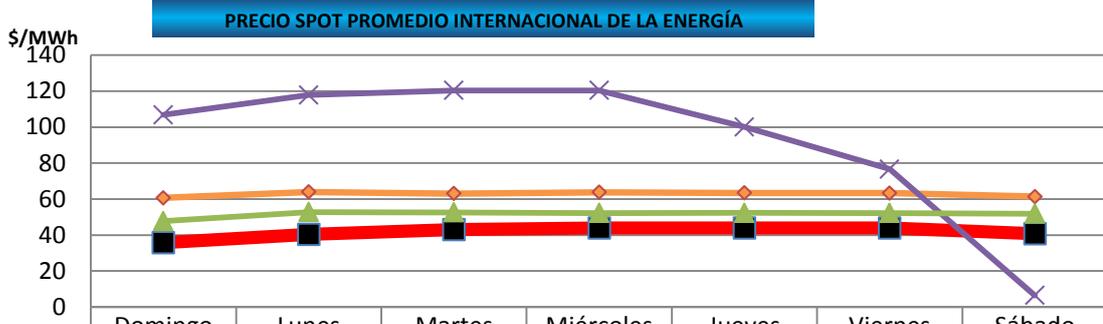
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	794.98	-0.47	m.s.n.m
Amatitlan	1188.38	-0.05	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

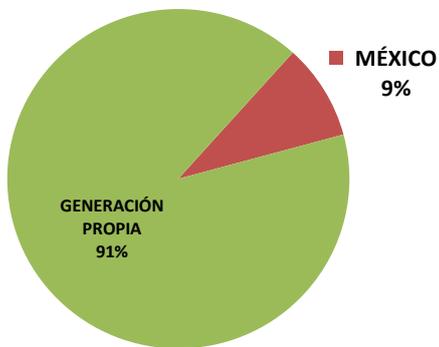


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,855.67	151.99	martes	11	-0.28	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-18,175.69	-149.01	jueves	6	-3.91	domingo	22

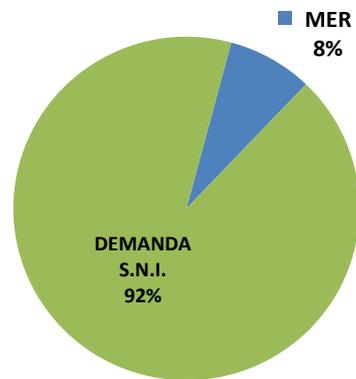


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	35.74	40.28	43.11	43.95	43.92	43.93	40.67
Salvador	60.66	63.90	63.01	63.78	63.38	63.28	61.37
Costa Rica	106.84	117.85	120.39	120.39	100.06	76.63	6.39
Nicaragua	47.73	52.71	52.54	52.24	52.29	52.19	51.88

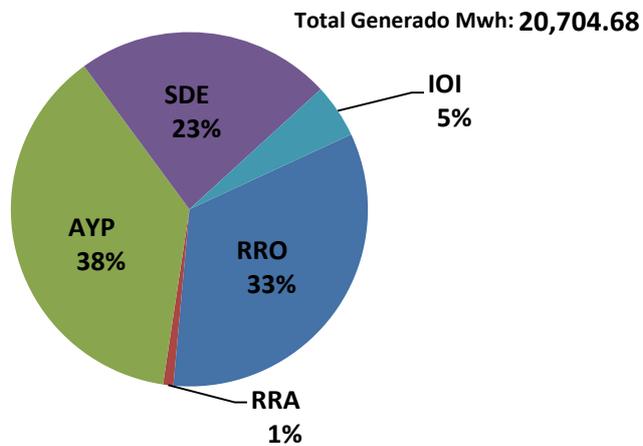
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

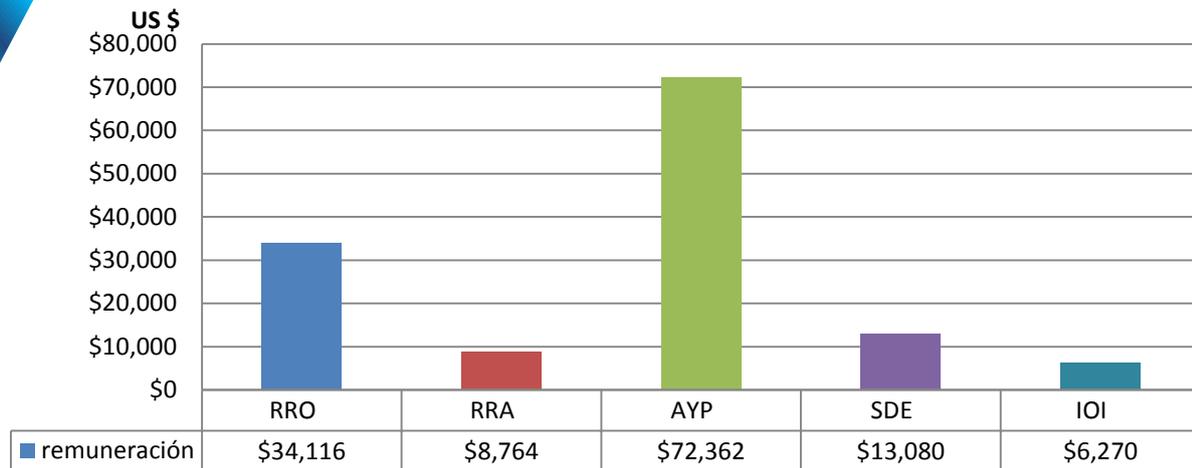


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$134,591.27**

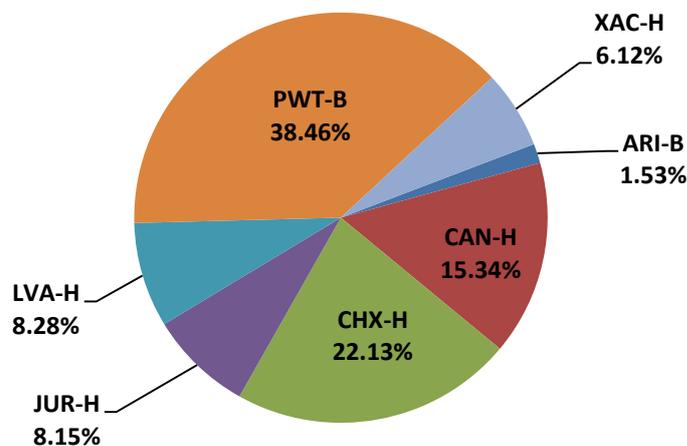


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

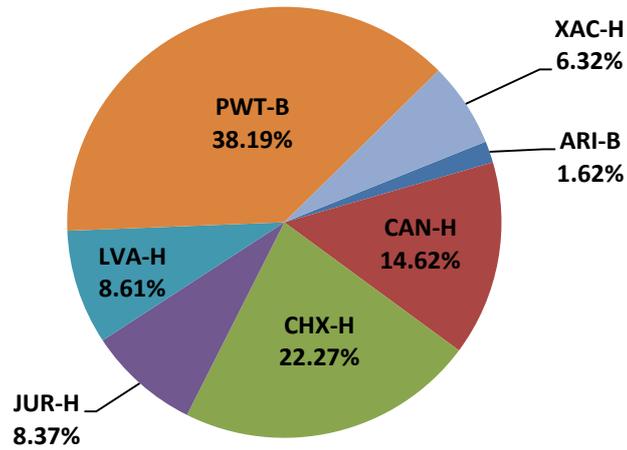
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5782.48**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$218,363.99



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 17/02/2016 11:04 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM