

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 10 al 16 de julio 2016

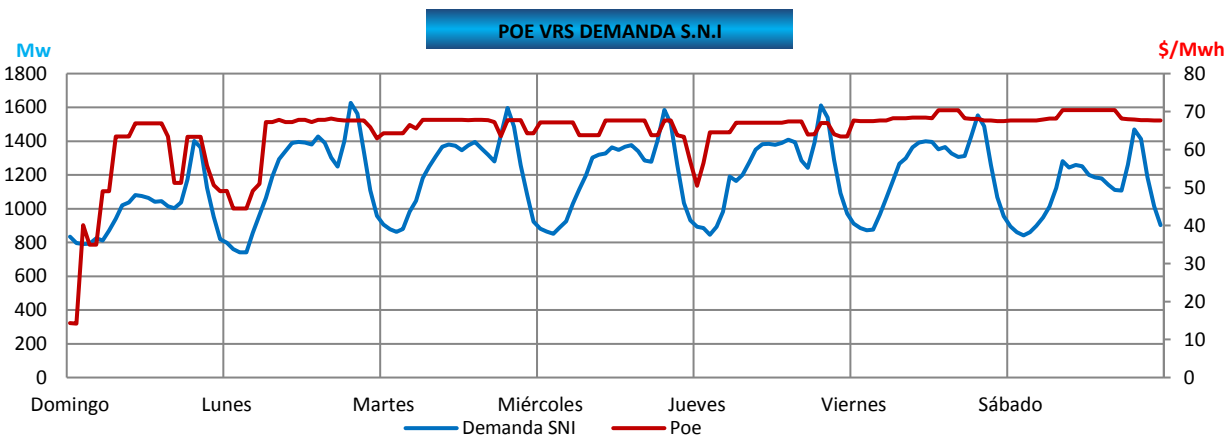
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.19	domingo	2.00	70.39	sábado	17.00	64.23	3.55
DEMANDA	741.5	lunes	3.00	1639.20	lunes	19.45	1249.06	18.87

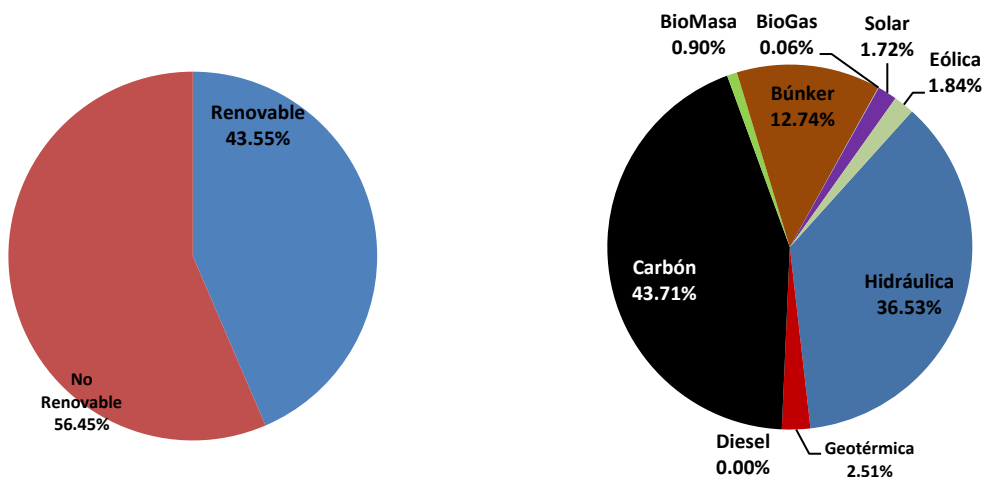
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.19	domingo	2.00	67.91	sábado	6.00	59.17	3.75
DEMANDA	741.5	lunes	3.00	1191.10	jueves	6.00	912.22	23.06

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	49.01	domingo	7.00	70.39	sábado	17.00	66.97	3.21
DEMANDA	870.10	domingo	7.00	1428.40	lunes	15.00	1260.63	10.53

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	55.80	domingo	22.00	68.11	viernes	20.00	66.12	4.20
DEMANDA	1044.60	domingo	18.15	1639.20	lunes	19.45	1444.78	24.64

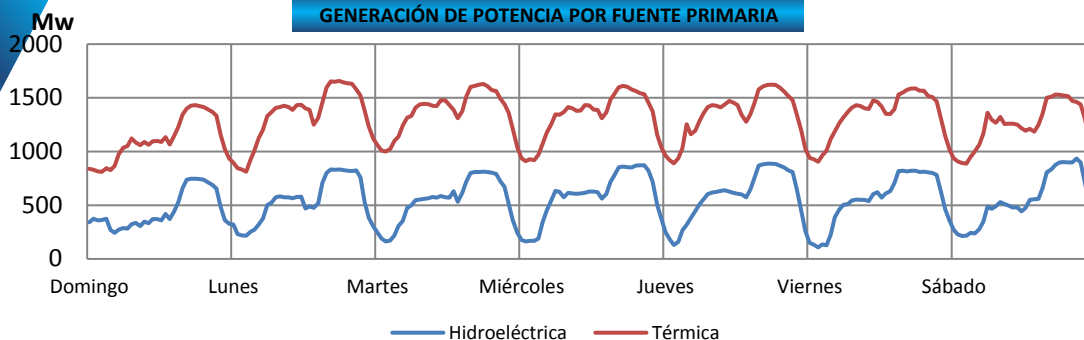


GENERACIÓN NACIONAL

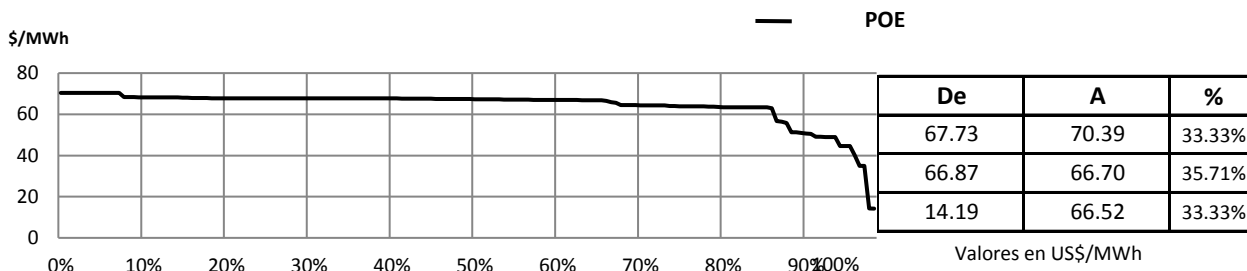




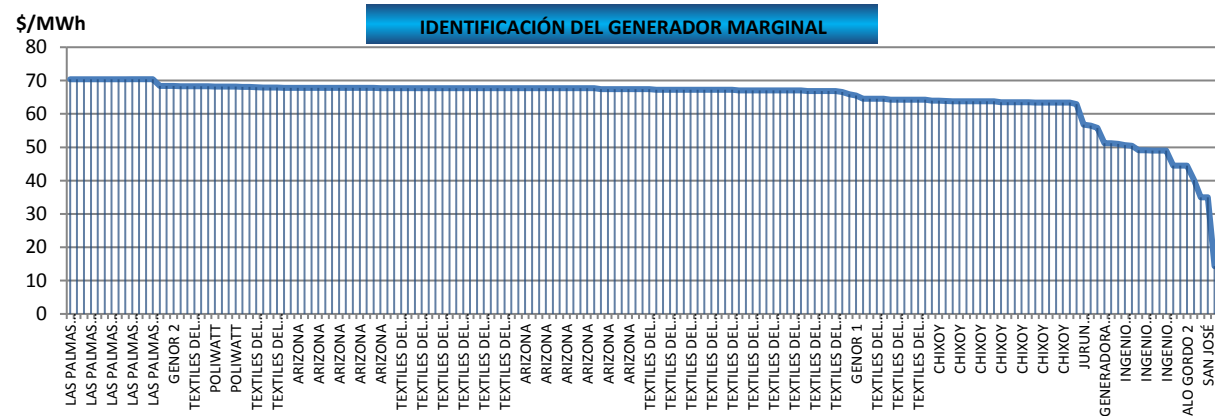
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



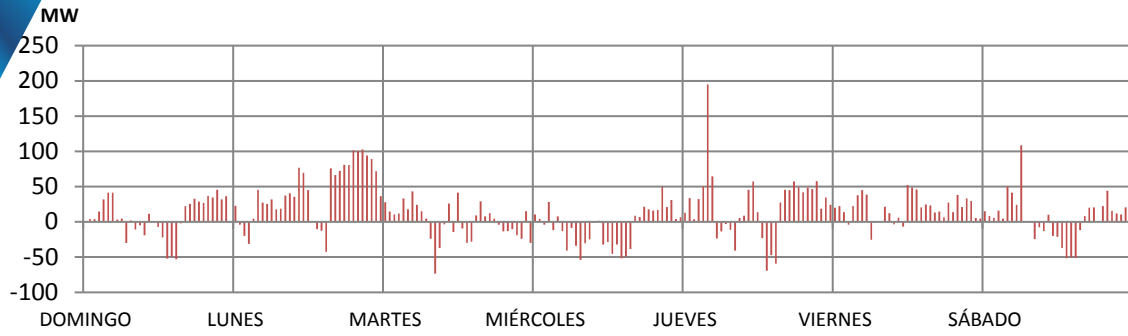
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



TEXTILES DEL LAGO 2	25.00%
ARIZONA	20.24%
CHIXOY	12.50%
TEXTILES DEL LAGO 1	7.74%
TEXTILES DEL LAGO 3	6.55%
LAS PALMAS BLOQUE 5	5.95%
POLIWATT	3.57%
INGENIO SANTA ANA 2	2.98%
PALO GORDO 2	1.79%
GENOR 2	1.79%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 6	1.79%

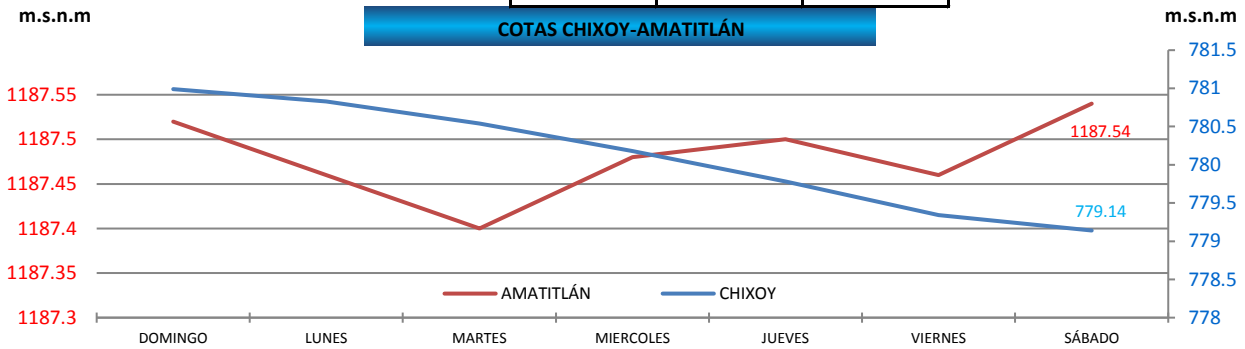


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	194.91	jueves	6.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.02	sábado	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1602.85	martes	19.30
MÁXIMO REAL	1639.20	lunes	19.45

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



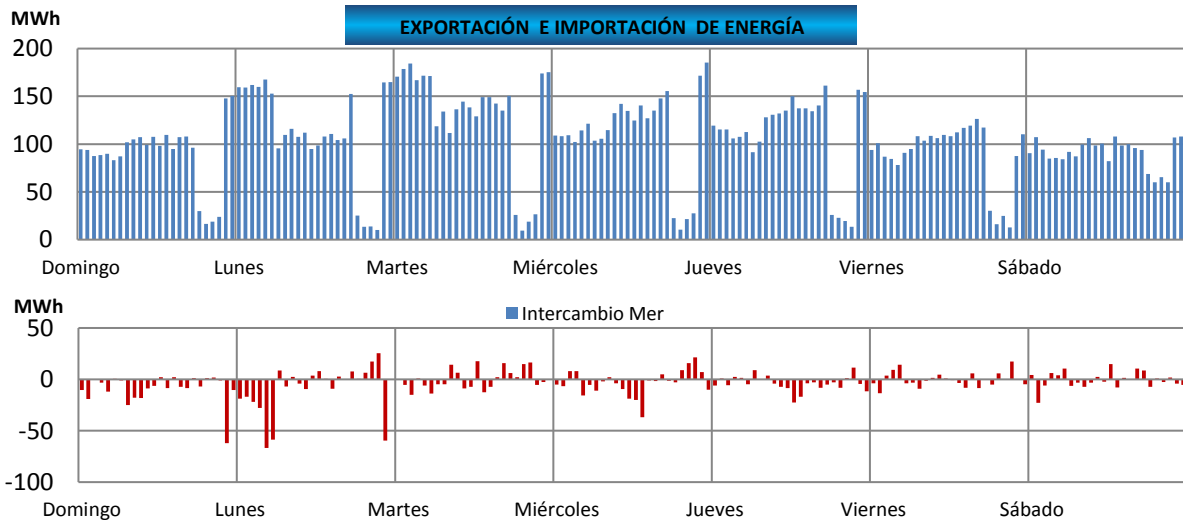
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

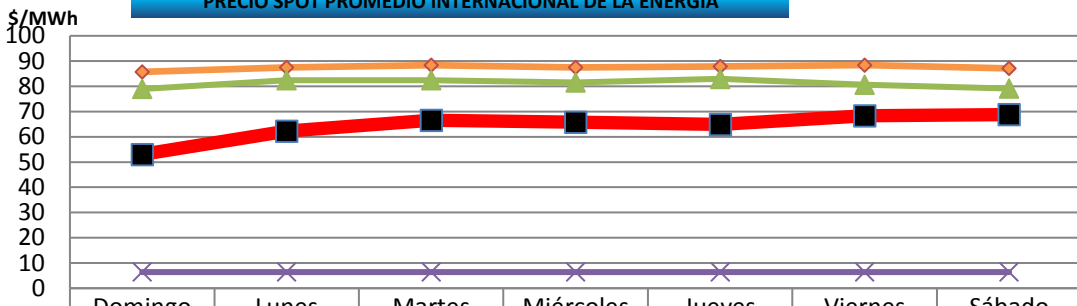
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	779.14	-1.85	m.s.n.m
Amatitlan	1187.54	0.02	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



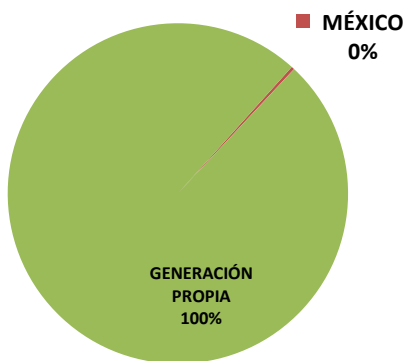
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	17,573.08	185.33	miércoles	24	9.49	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-617.47	-66.81	lunes	5	25.48	lunes	22

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

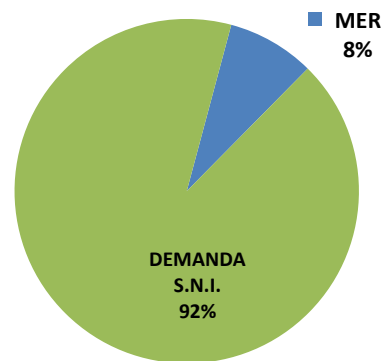


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	53.03	62.23	66.55	65.80	64.85	68.33	68.79
◆ Salvador	85.72	87.43	88.36	87.50	87.86	88.42	87.13
× Costa Rica	6.39	6.39	6.39	6.39	6.39	6.39	6.39
▲ Nicaragua	78.93	82.44	82.46	81.54	82.97	80.59	79.11

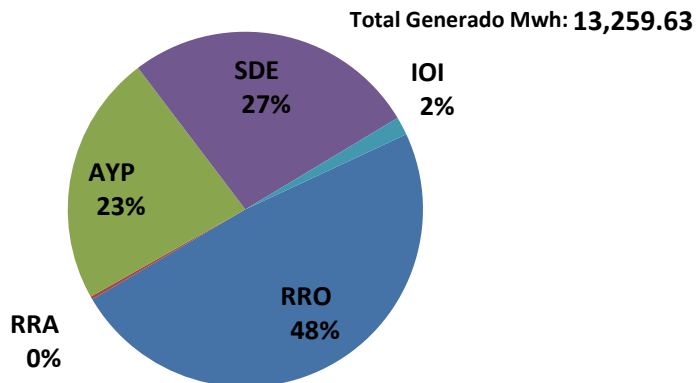
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

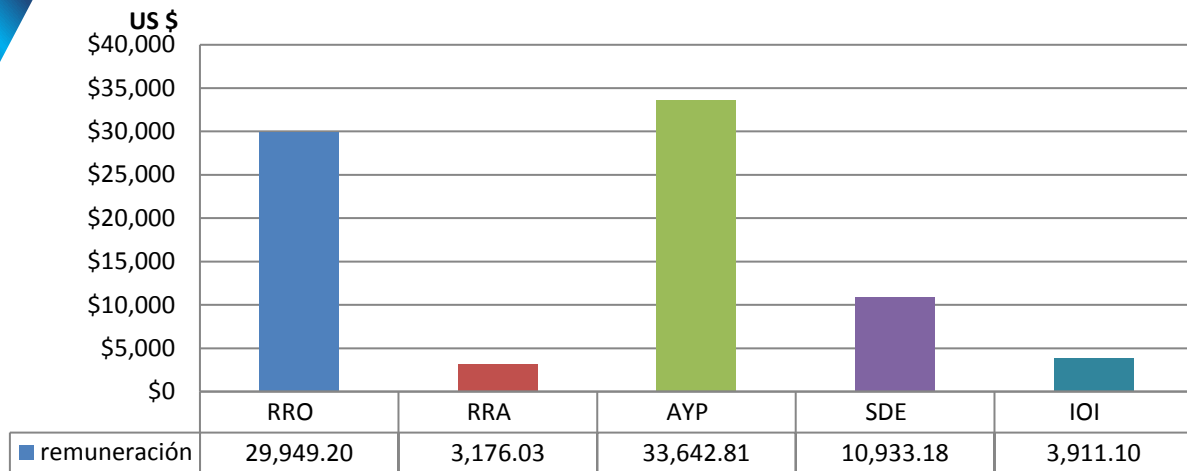


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$81,612.32**

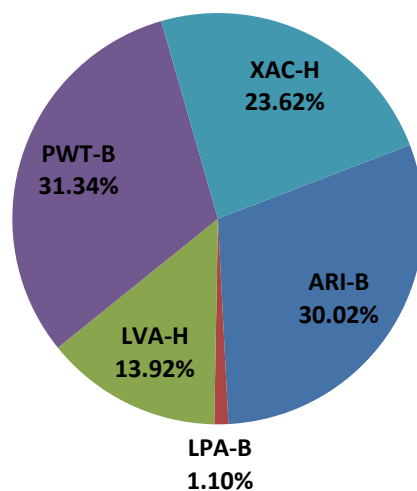


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

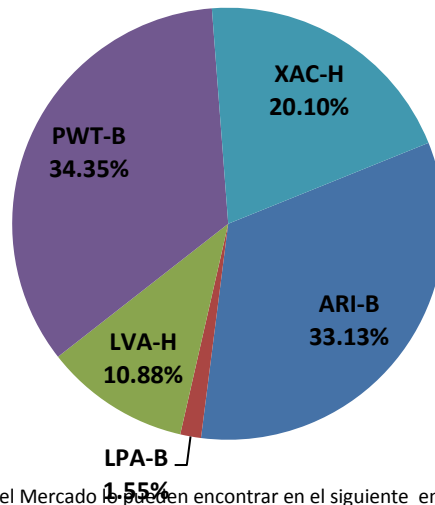
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6403.64**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$294,069.71**



Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado le 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 19/07/2016 15:42 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM