

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 24 al 30 de julio 2016

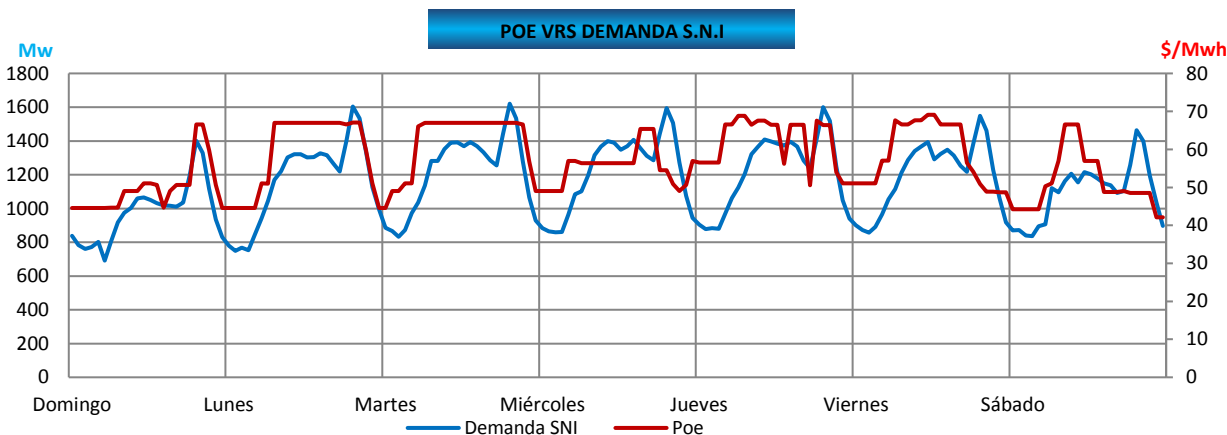
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	42.12	sábado	23.00	69.11	viernes	13.00	56.90	-15.50
DEMANDA	691.3	domingo	6.00	1639.50	martes	19.30	1239.37	-13.92

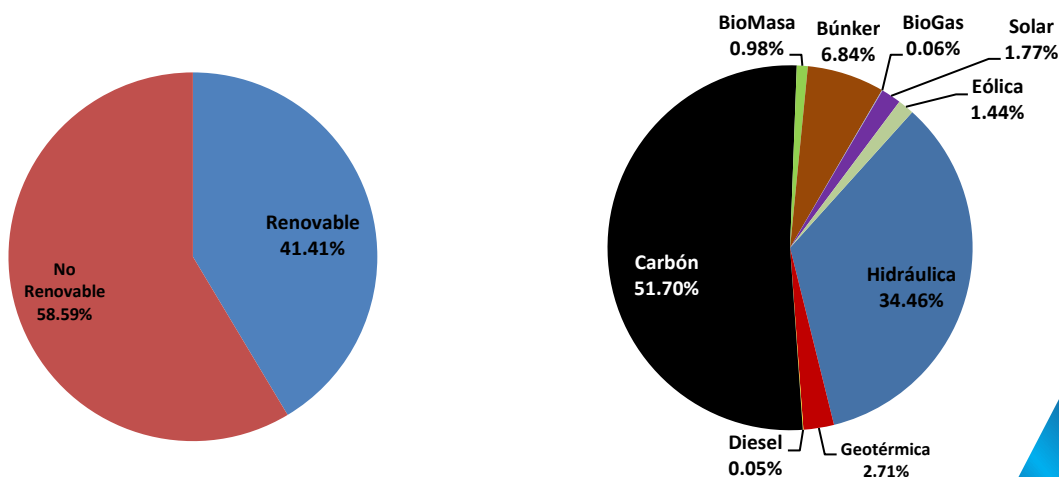
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	42.12	sábado	23.00	66.54	jueves	6.00	49.99	-18.68
DEMANDA	691.3	domingo	6.00	1125.60	lunes	23.00	903.31	-11.01

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	44.64	domingo	15.00	69.11	viernes	13.00	61.06	-13.49
DEMANDA	806.70	domingo	7.00	1409.10	jueves	11.00	1242.79	-25.42

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	48.53	sábado	19.00	67.55	jueves	19.00	58.28	-15.17
DEMANDA	1065.40	domingo	18.15	1639.50	martes	19.30	1442.76	-4.21



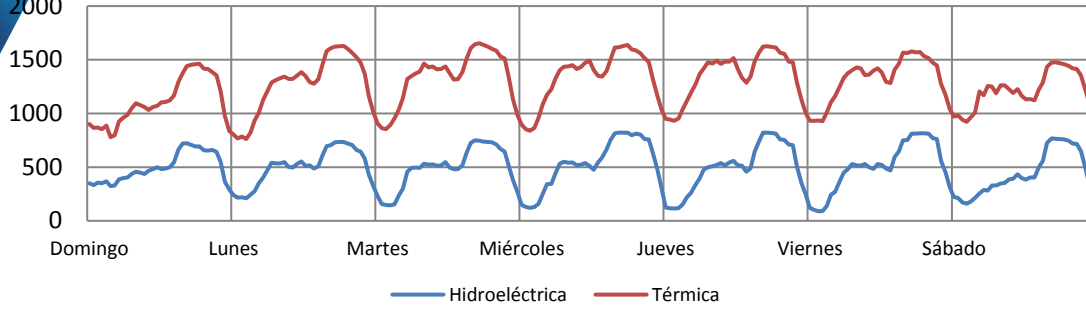
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

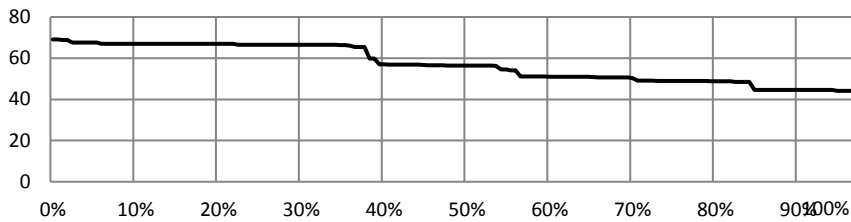
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

POE

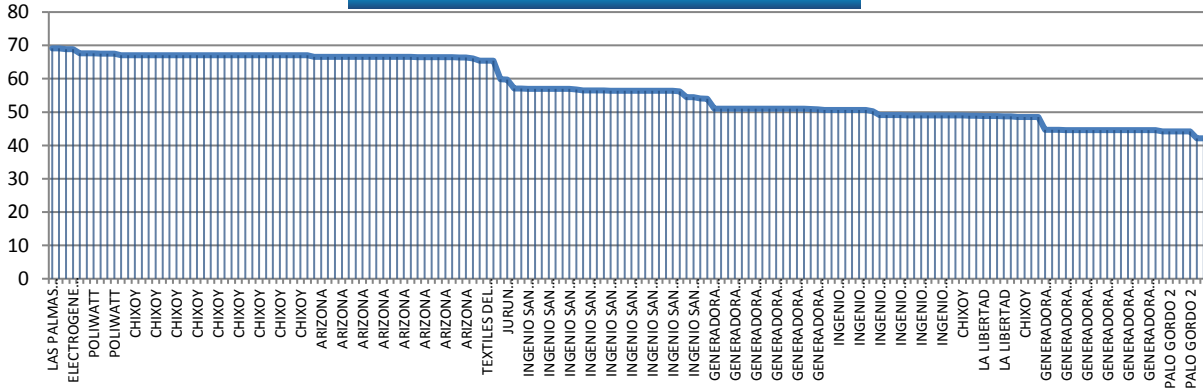


De	A	%
73.54	84.23	34.52%
69.09	73.41	40.48%
48.98	69.06	25.00%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

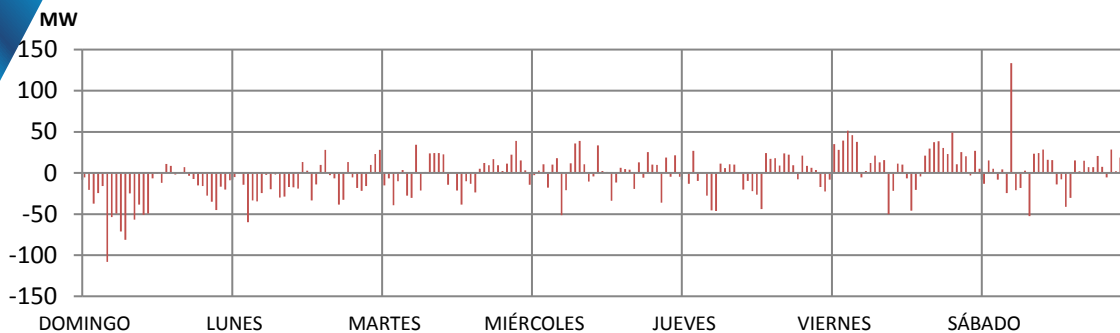
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



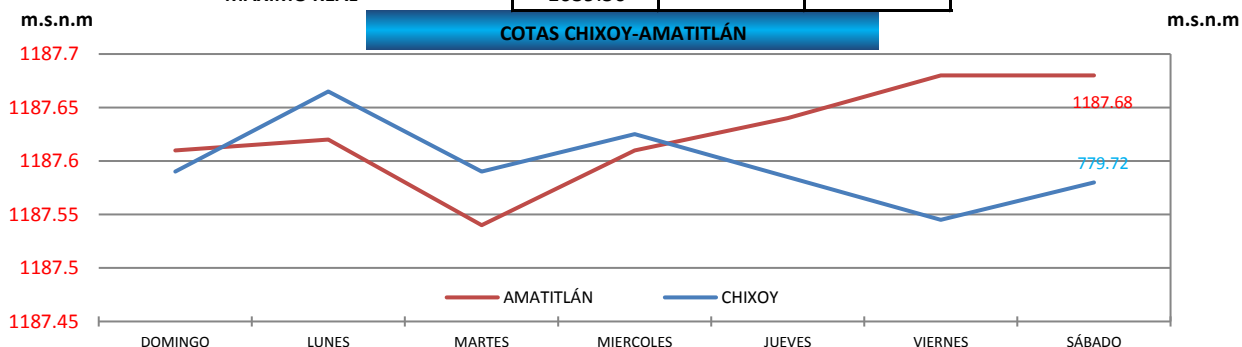
CHIXOY	21.43%
INGENIO SAN ISIDRO	17.26%
ARIZONA	13.69%
GENERADORA COSTA SU	10.12%
GENERADORA SANTA LU	9.52%
INGENIO SANTA ANA 2	7.14%
INGENIO MAGDALENA B	4.17%
POLIWATT	3.57%
PALO GORDO 2	2.98%
LA LIBERTAD	2.98%
JURUN MARINALA	2.38%
TEXTILES DEL LAGO 1	1.79%
LAS PALMAS BLOQUE 1	1.19%
ELECTROGENERACIÓN	1.19%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 7	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	133.61	sábado	7.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.12	jueves	1.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1632.99	lunes	19.30
MÁXIMO REAL	1639.50	martes	19.30



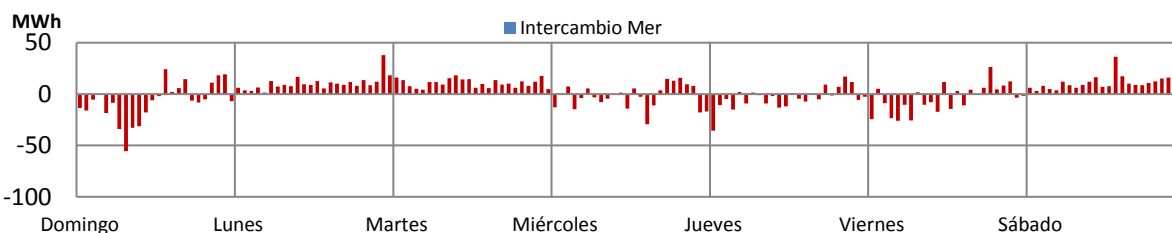
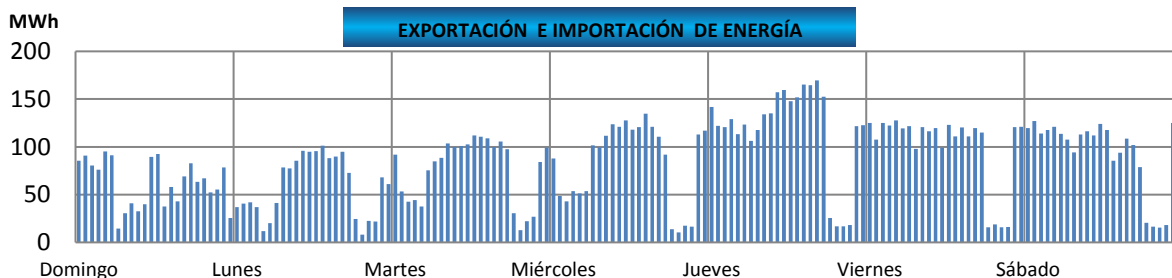
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	779.72	-0.04	m.s.n.m
Amatitlan	1187.68	0.07	m.s.n.m

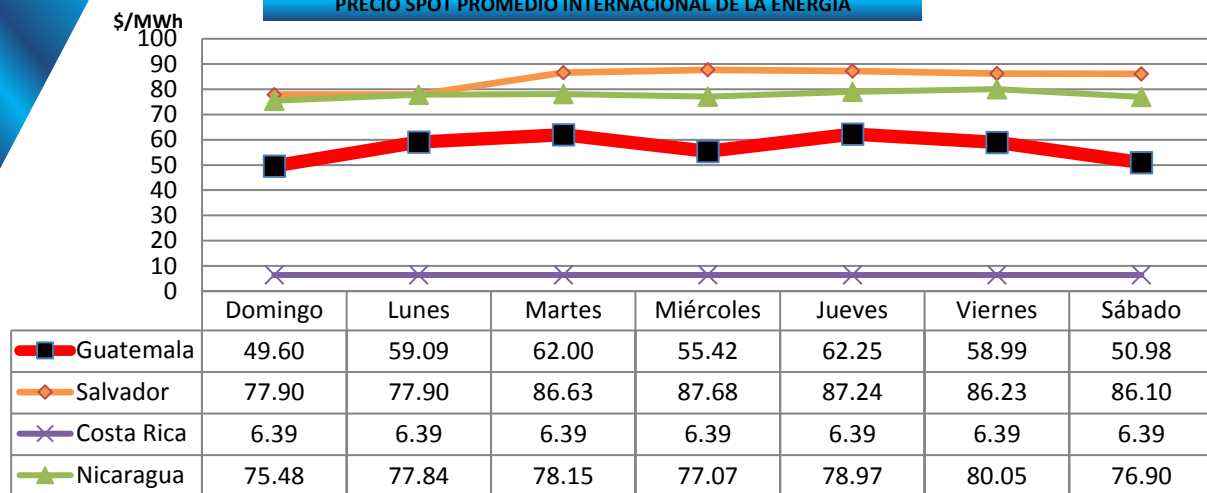
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



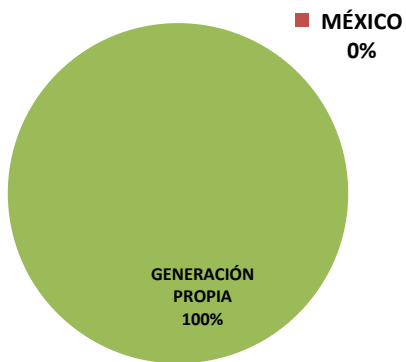
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,278.42	169.42	jueves	17	8.12	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	347.57	-55.59	domingo	8	37.82	lunes	23



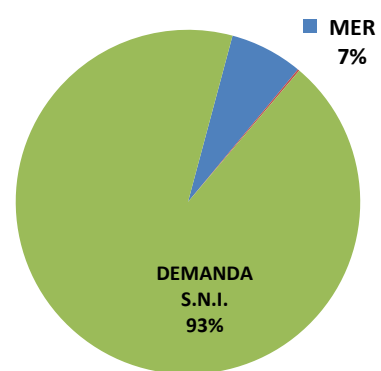
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

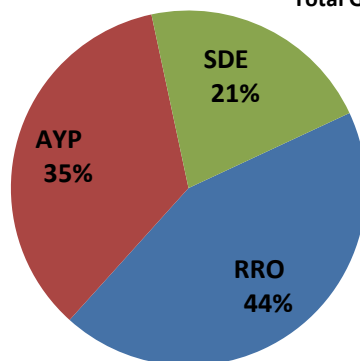


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



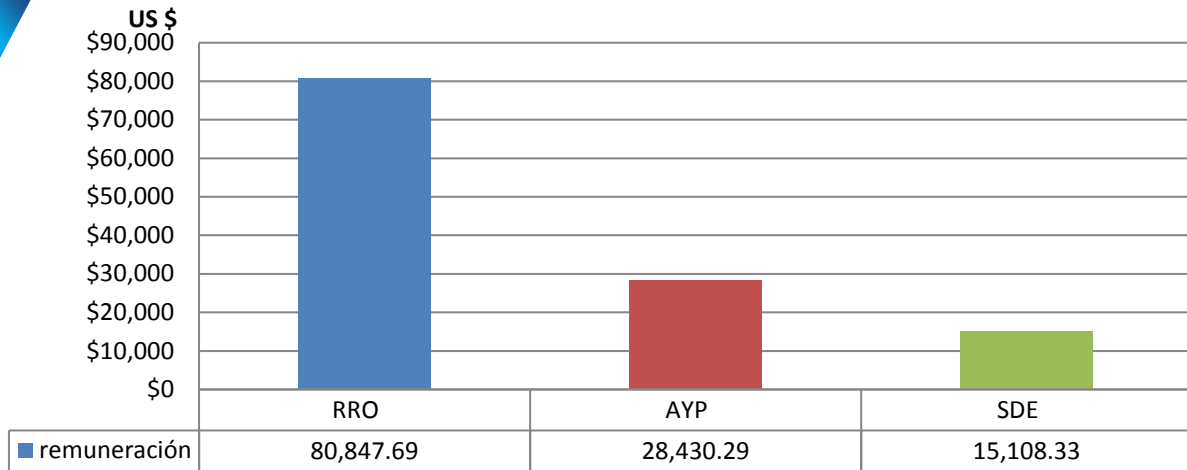
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 16,231.10



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$124,386.31**

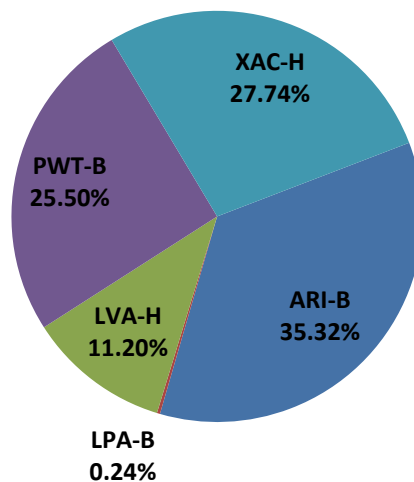


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

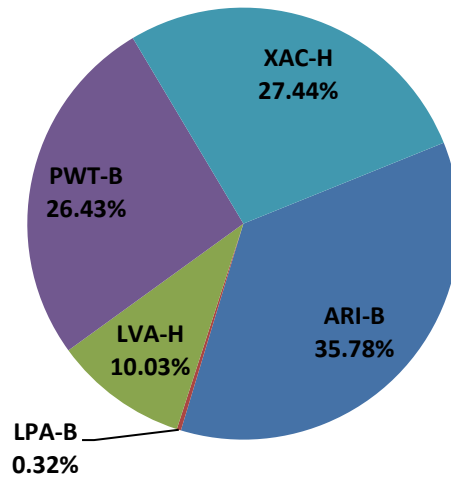
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6461.51**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$324,645.99



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 02/08/2016 11:41 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM