

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 19 al 25 de junio 2016

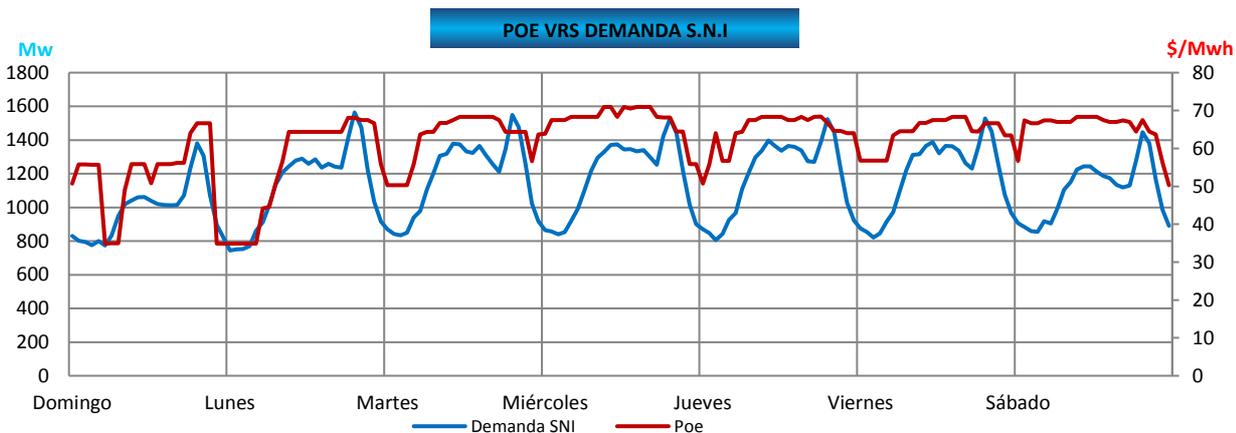
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	34.87	domingo	6.00	70.95	miércoles	11.00	61.82	-2.08
DEMANDA	744.2	lunes	1.00	1577.40	lunes	19.30	1217.52	-15.54

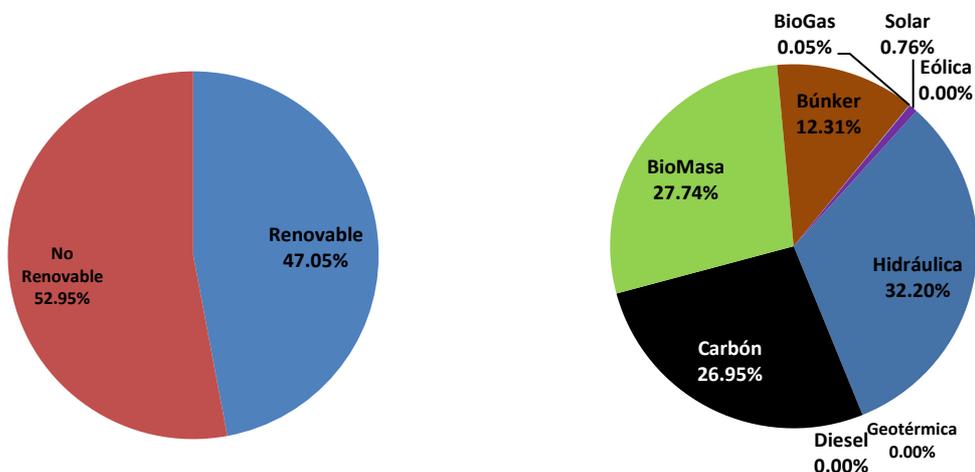
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	34.87	domingo	6.00	68.32	miércoles	6.00	55.79	-1.79
DEMANDA	744.2	lunes	1.00	1074.50	viernes	23.00	883.28	-9.05

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	34.96	domingo	7.00	70.95	miércoles	13.00	64.47	-2.90
DEMANDA	833.20	domingo	7.00	1396.30	jueves	11.00	1232.26	-11.71

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	63.74	sábado	22.00	68.45	jueves	19.00	65.95	-0.19
DEMANDA	1071.00	domingo	22.00	1577.40	lunes	19.30	1408.45	-23.36

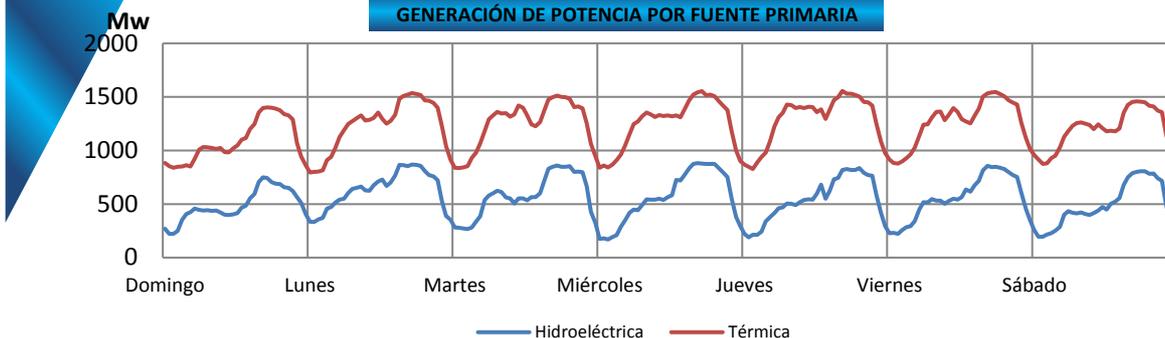


GENERACIÓN NACIONAL

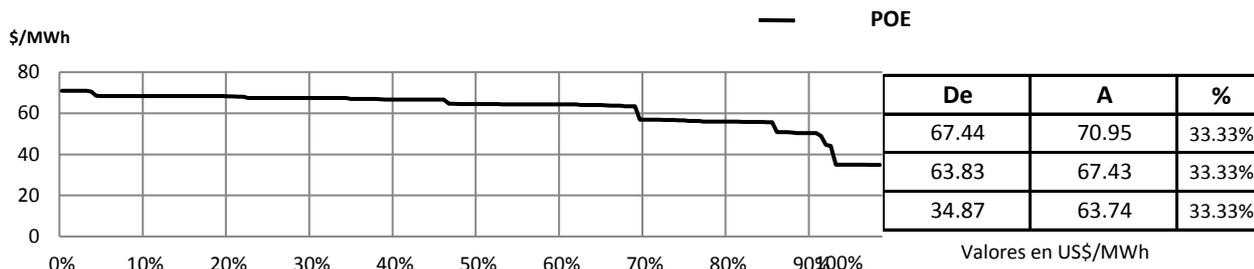




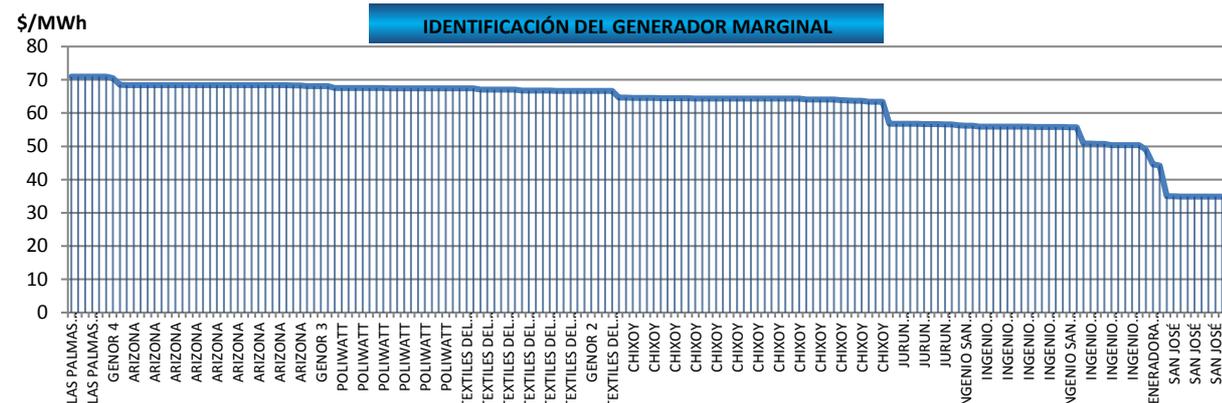
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



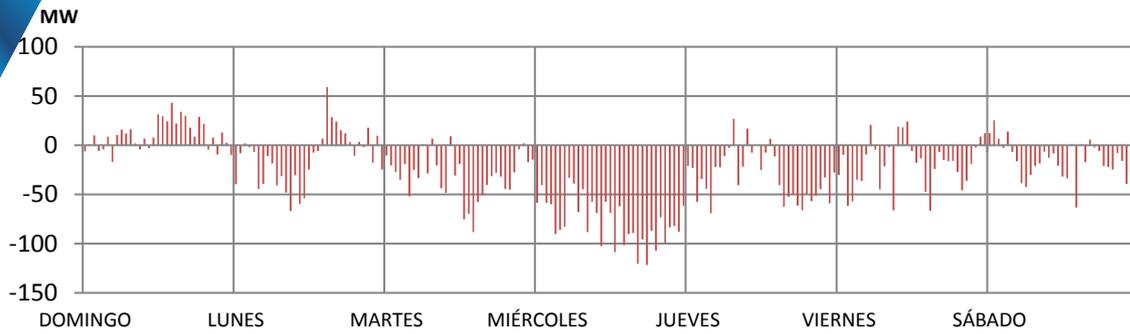
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	22.62%	ELECTROGENERACIÓN	0.60%
ARIZONA	15.48%	GENOR 4	0.60%
POLIWATT	10.71%	INGENIO SANTA ANA 2	0.60%
INGENIO TRINIDAD BLOC	7.74%	LAS PALMAS BLOQUE 3	0.60%
JURUN MARINALA	5.95%		
SAN JOSÉ	5.95%		
TEXTILES DEL LAGO 3	5.95%		
TEXTILES DEL LAGO 1	4.17%		
TEXTILES DEL LAGO 2	3.57%		
INGENIO MAGDALENA B	2.98%		
INGENIO SAN ISIDRO	2.98%		
LAS PALMAS BLOQUE 5	2.98%		
INGENIO MAGDALENA BLOQUE C	2.38%		
GENOR 2	1.19%		
GENOR 3	1.19%		
GENERADORA COSTA SUR	1.19%		

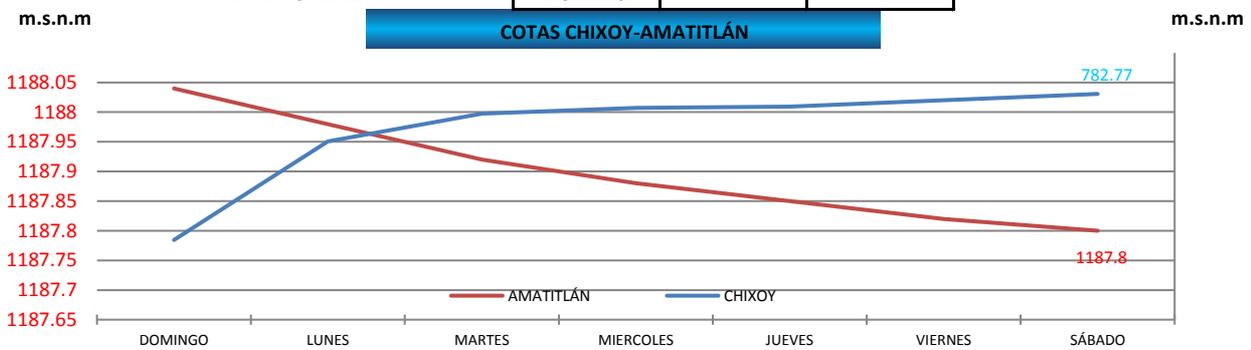


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-121.61	miércoles	19.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01	jueves	16.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1657.43	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL	1577.40	lunes	19.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



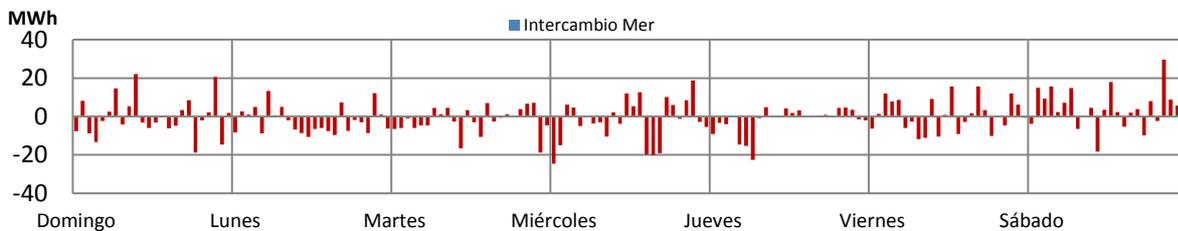
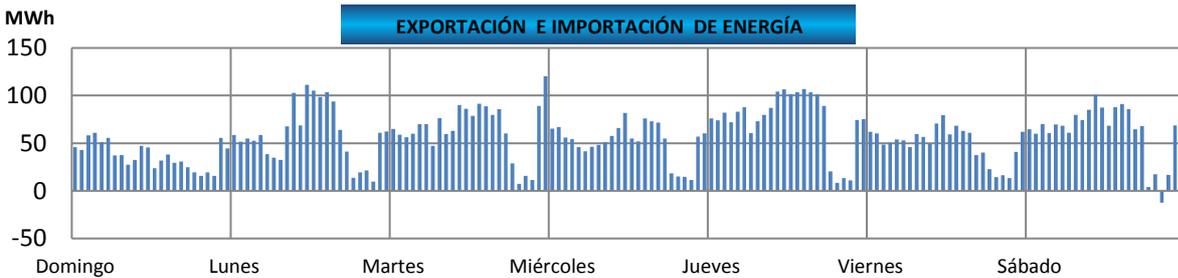
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	782.77	4.38	m.s.n.m
Amatitlan	1187.8	-0.24	m.s.n.m

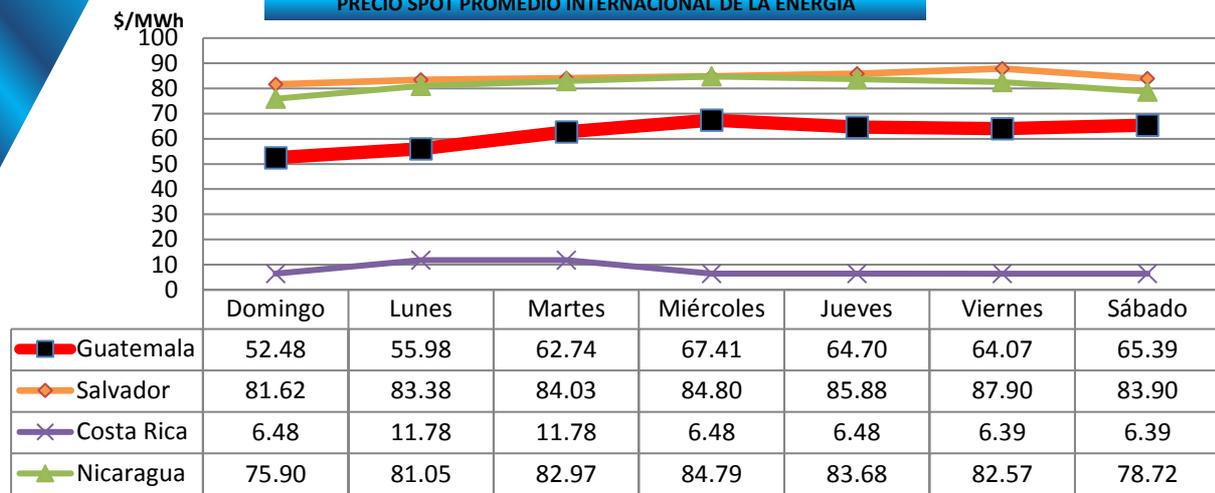
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



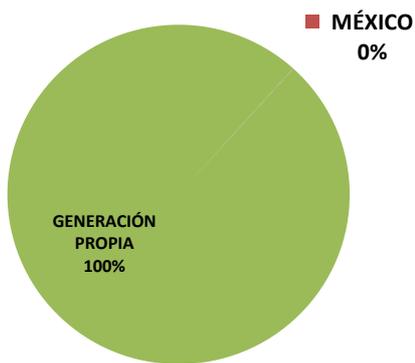
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	9,615.05	120.39	martes	24	-12.38	sábado	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-83.09	-24.62	miércoles	1	29.6	sábado	21



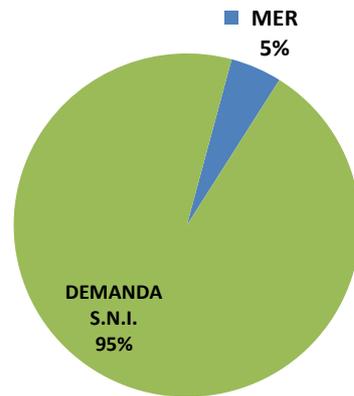
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



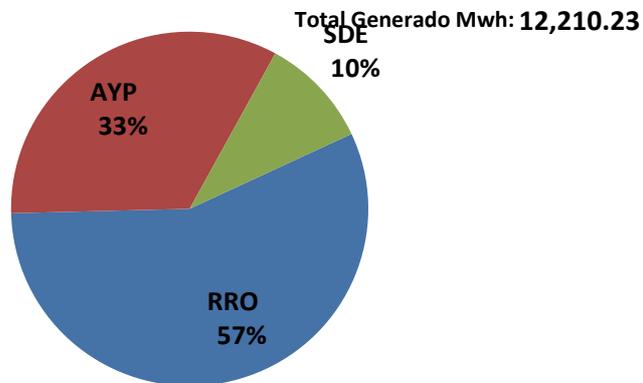
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$92,946.61**

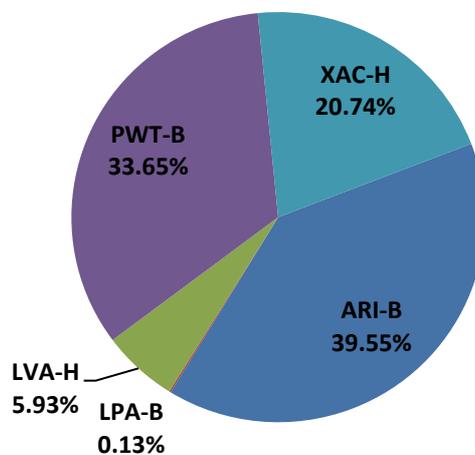


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

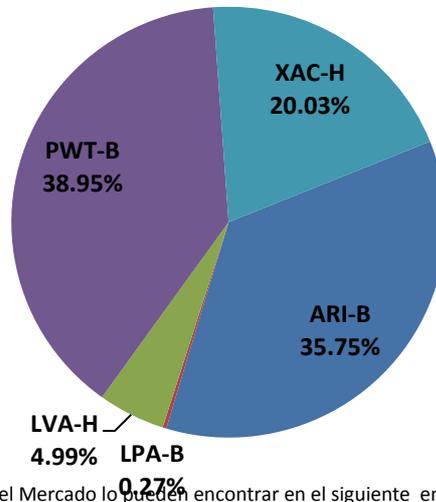
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6284.07**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$188,894.09**



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 28/06/2016 12:15 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM