

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 12 al 18 de junio 2016

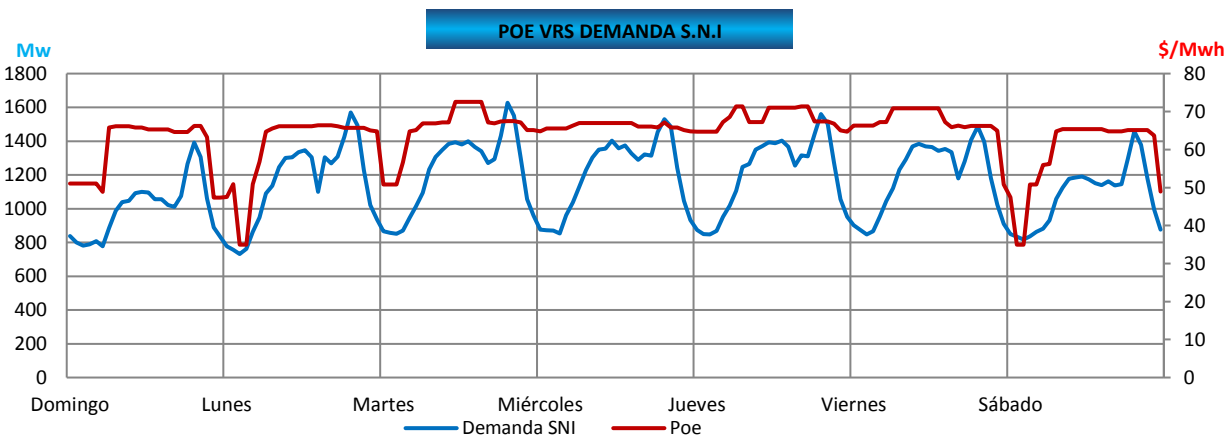
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	34.96	sábado	2.00	72.56	martes	16.00	63.90	0.29
DEMANDA	731.3	lunes	3.00	1632.60	martes	20.00	1233.05	-7.19

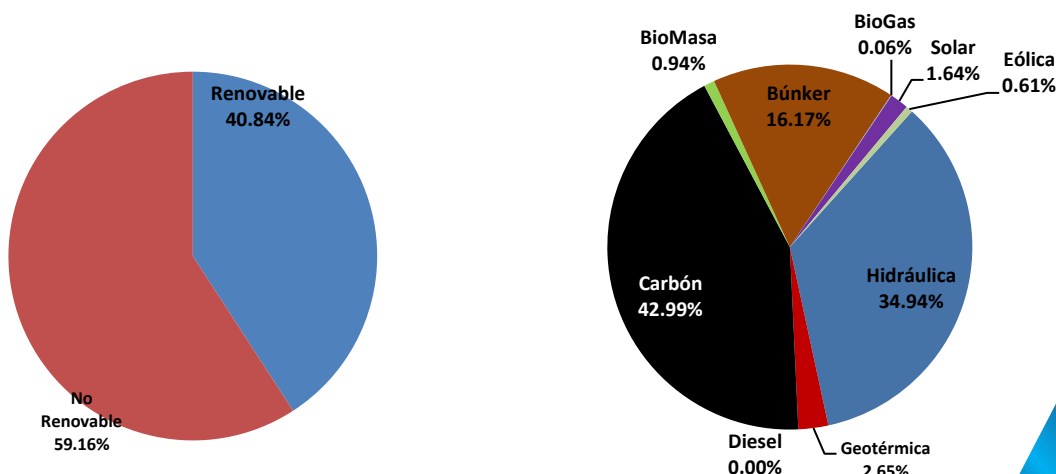
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	34.96	sábado	2.00	68.58	jueves	6.00	57.58	-0.37
DEMANDA	731.3	lunes	3.00	1056.60	martes	23.00	892.33	-8.37

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	56.24	sábado	7.00	72.56	martes	16.00	67.37	0.95
DEMANDA	885.50	domingo	7.00	1419.10	miércoles	12.00	1243.97	-10.78

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	63.27	domingo	22.00	67.46	martes	21.00	66.14	-0.33
DEMANDA	1060.70	domingo	22.00	1632.60	martes	20.00	1431.81	-2.88

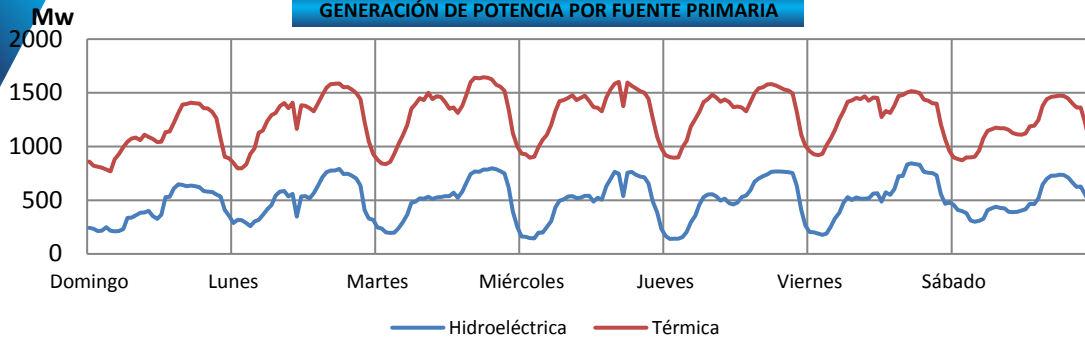


GENERACIÓN NACIONAL

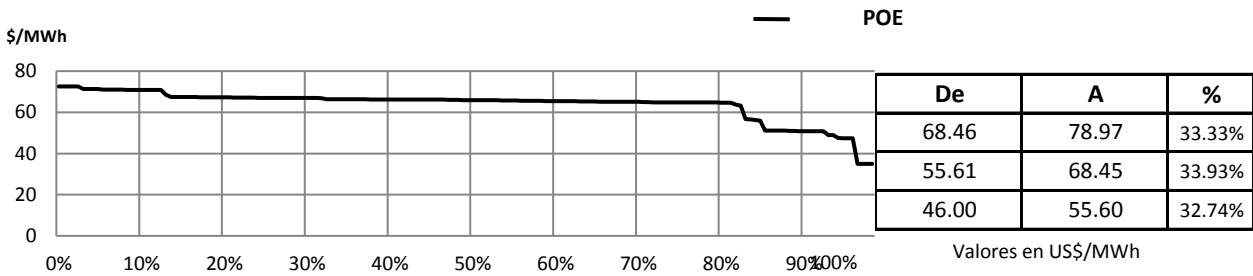




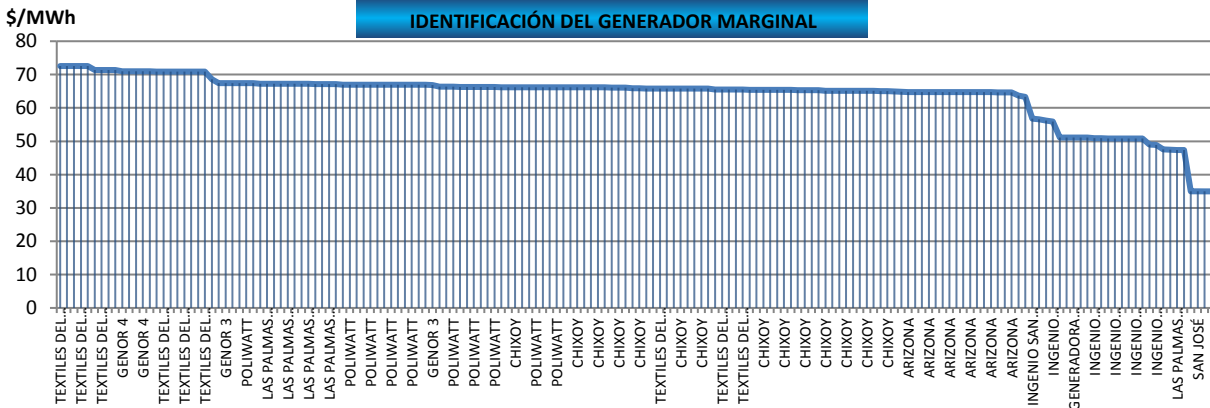
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



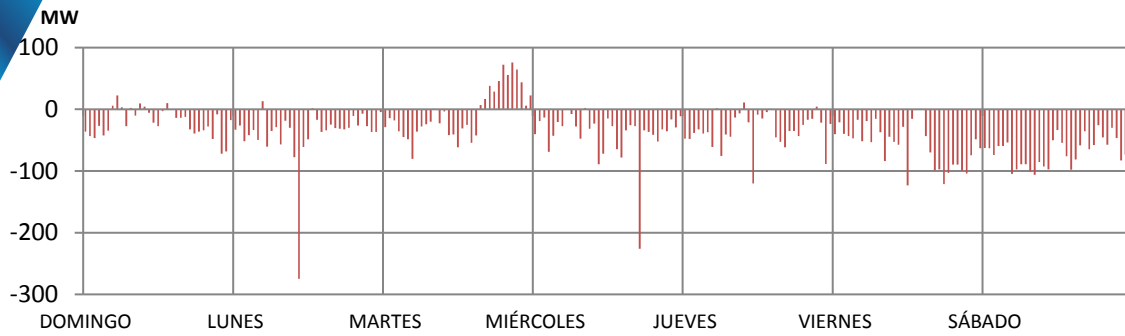
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	26.19%
POLIWATT	18.45%
ARIZONA	10.71%
TEXTILES DEL LAGO 2	7.74%
LAS PALMAS BLOQUE 5	7.14%
TEXTILES DEL LAGO 3	4.76%
ENIO MAGDALENA BLOQ	4.76%
ENERADORA SANTA LUCÍ	2.98%
GENOR 4	2.98%
TEXTILES DEL LAGO 1	2.98%
LAS PALMAS CARBÓN	2.38%

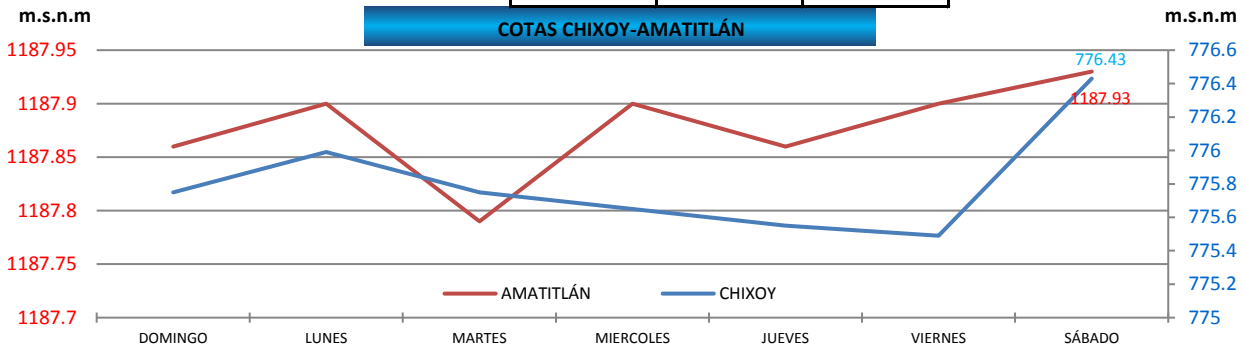


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-274.88	lunes	15.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.44	domingo	18.30
MÁXIMO PROGRAMADO	1619.48	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL	1632.60	martes	20.00

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



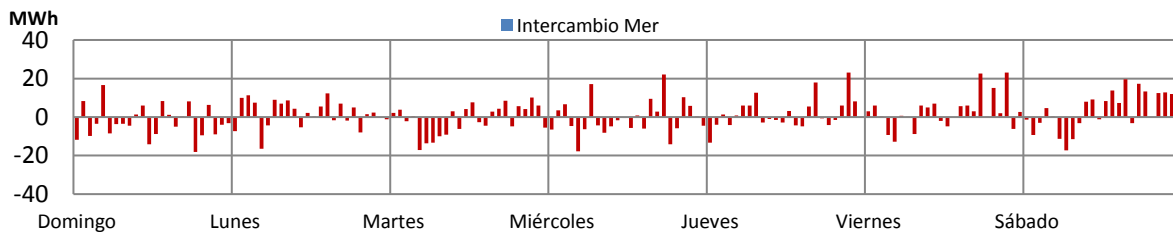
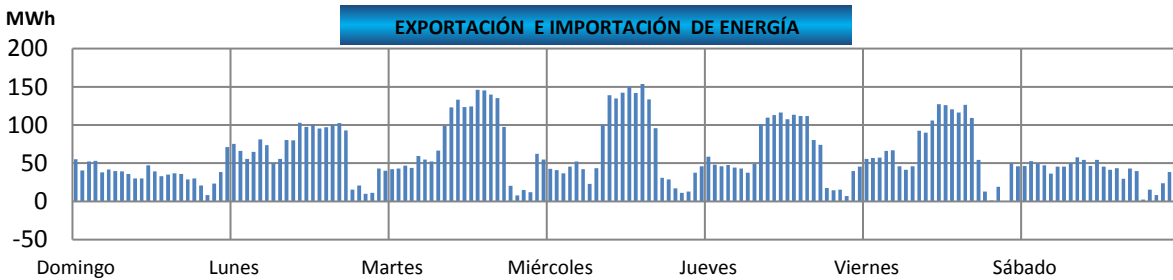
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

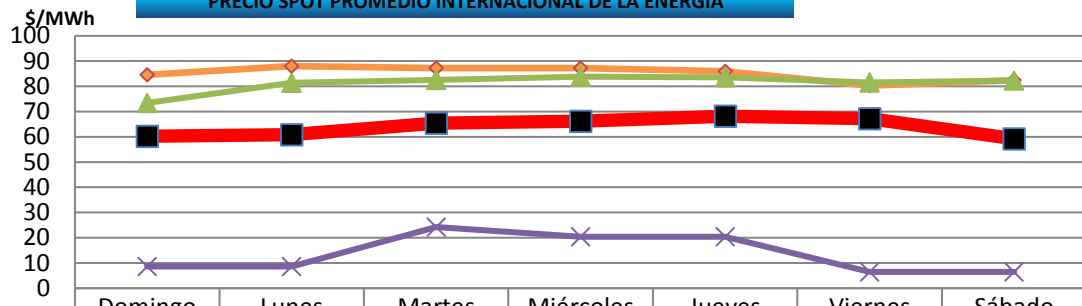
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	776.43	0.68	m.s.n.m
Amatitlan	1187.93	0.07	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



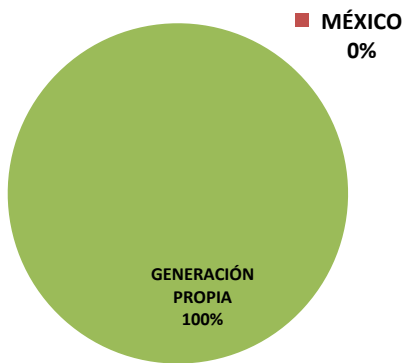
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	10,213.52	153.47	miércoles	15	-0.42	viernes	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	114.58	-20.78	sábado	24	23.03	viernes	22

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

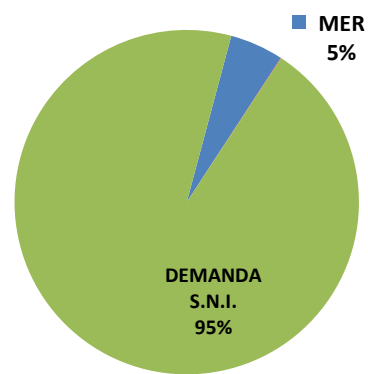


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	60.24	60.89	65.45	66.19	68.14	67.19	59.22
◆ Salvador	84.55	88.02	87.21	87.26	86.01	80.29	82.42
× Costa Rica	8.63	8.63	24.24	20.34	20.34	6.48	6.48
▲ Nicaragua	73.41	81.45	82.52	83.81	83.60	81.46	82.32

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

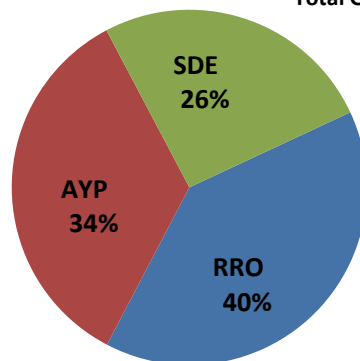


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



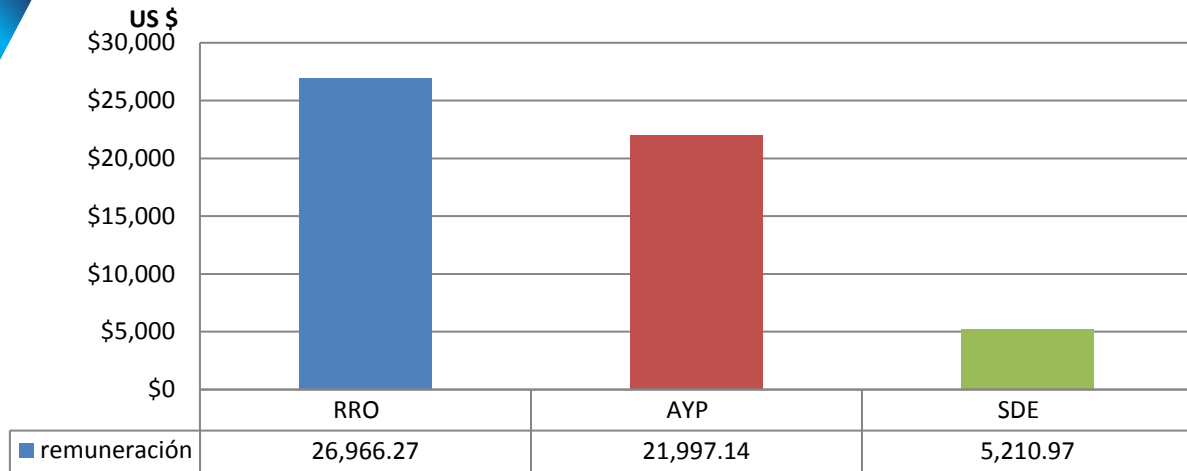
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: **9,483.78**



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$54,174.37**

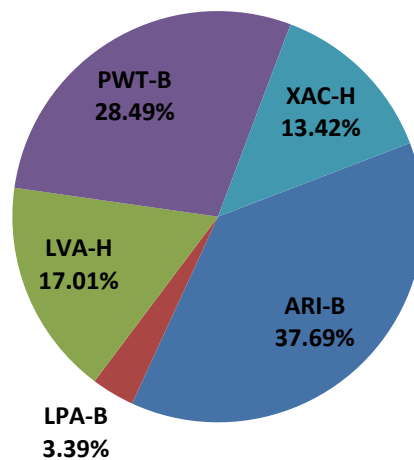


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

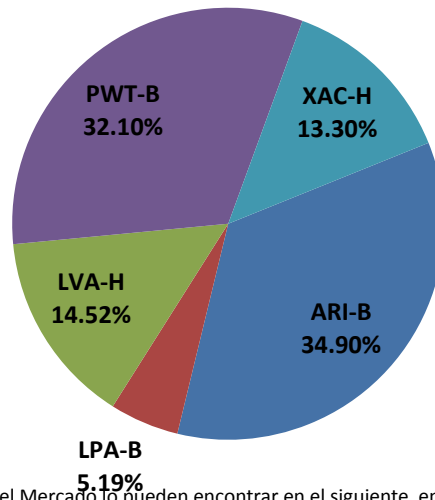
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6438.68**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$188,580.26**



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 21/06/2016 11:44 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM