

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 01 al 07 de mayo 2016

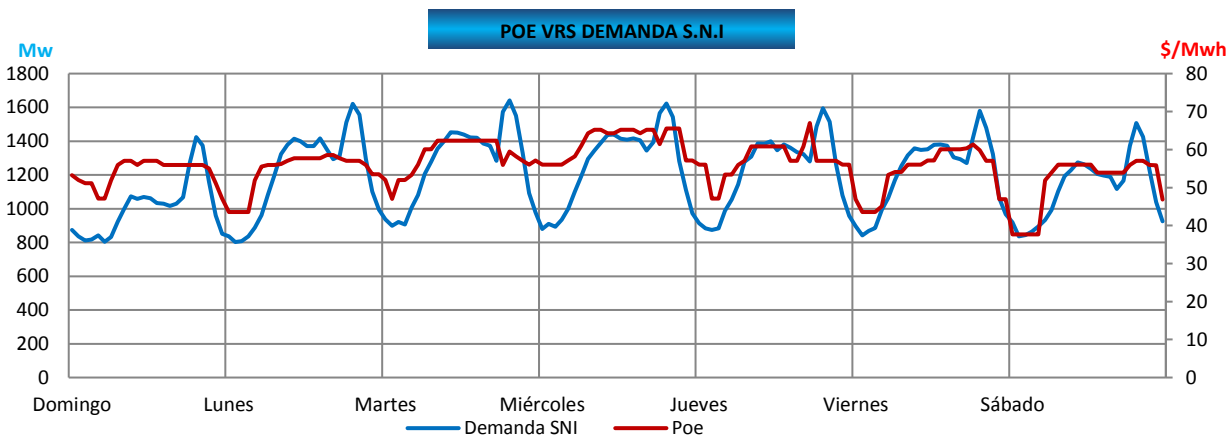
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	37.67	sábado	1.00	66.99	jueves	18.00	55.87	0.87
DEMANDA	802.5	lunes	2.00	1665.10	martes	19.15	1276.51	-8.15

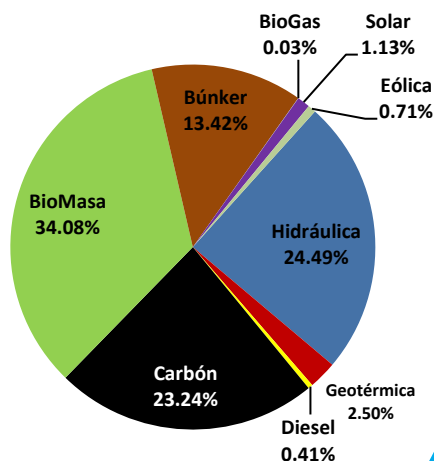
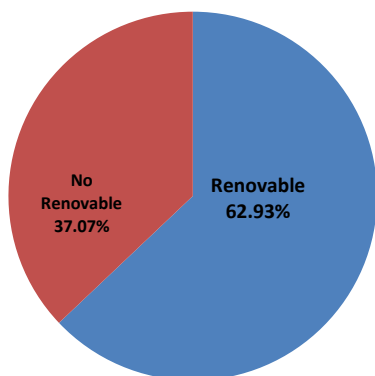
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	37.67	sábado	1.00	58.23	miércoles	6.00	50.11	-1.18
DEMANDA	802.5	lunes	2.00	1110.60	miércoles	23.00	930.61	-3.42

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	51.88	domingo	7.00	66.99	jueves	18.00	58.95	2.34
DEMANDA	832.30	domingo	7.00	1455.90	miércoles	11.30	1278.09	-15.90

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	55.06	domingo	22.00	65.55	miércoles	22.00	58.14	0.56
DEMANDA	1127.50	domingo	18.15	1665.10	martes	19.15	1487.79	-3.31

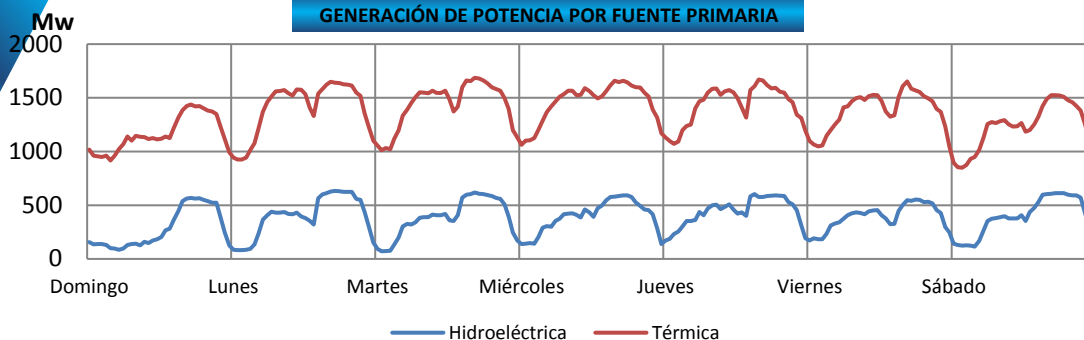


GENERACIÓN NACIONAL

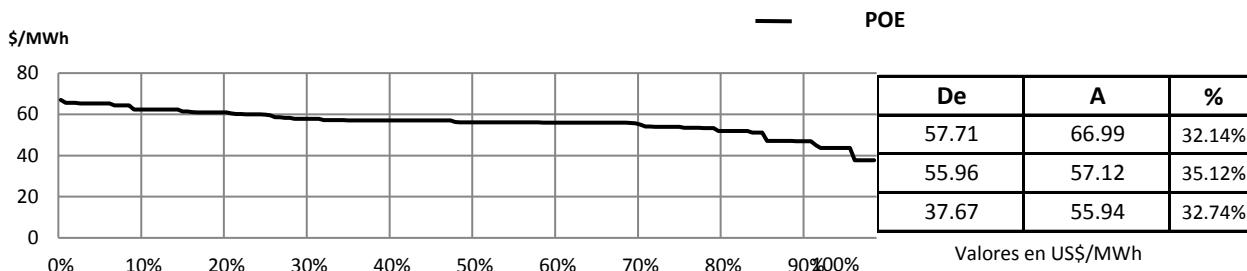




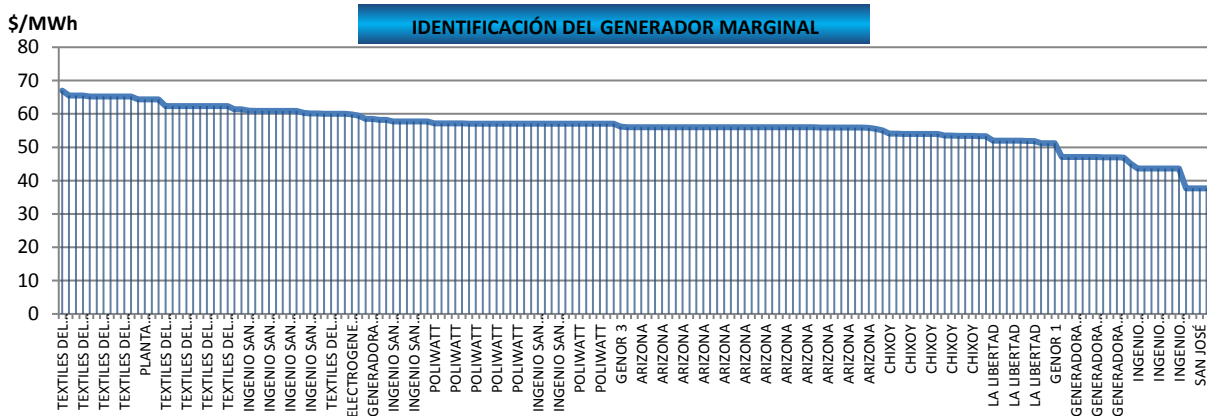
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



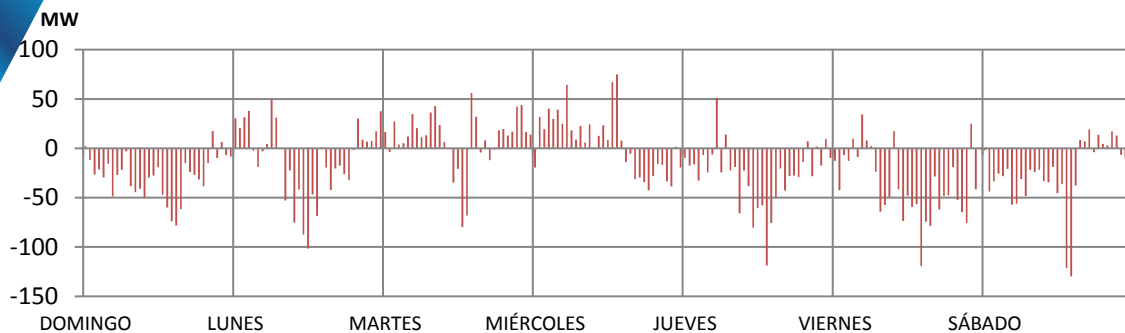
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	21.43%	GENOR 2	0.60%
INGENIO SAN ISIDRO	13.69%	JURUN MARINALA	0.60%
POLIWATT	12.50%	ELECTROGENERACIÓN	0.60%
TEXTILES DEL LAGO 3	10.71%	LAS PALMAS BLOQUE 3	0.60%
CHIXOY	8.33%	TEXTILES DEL LAGO 1	0.60%
GENERADORA COSTA SUR	5.95%		
INGENIO SANTA ANA 2	4.17%		
TEXTILES DEL LAGO 2	4.17%		
LA LIBERTAD	4.17%		
SAN JOSÉ	2.98%		
GENERADORA SANTA LUCÍA	2.98%		
PLANTA GENERADORA GENOSA	2.38%		
GENOR 3	1.79%		
GENOR 1	1.79%		

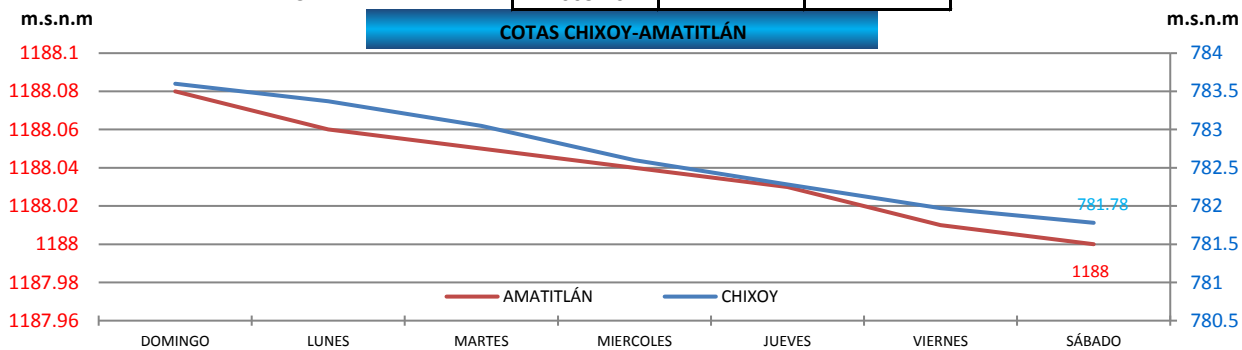


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-129.78	sábado	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.38	lunes	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1670.88	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL	1665.10	martes	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



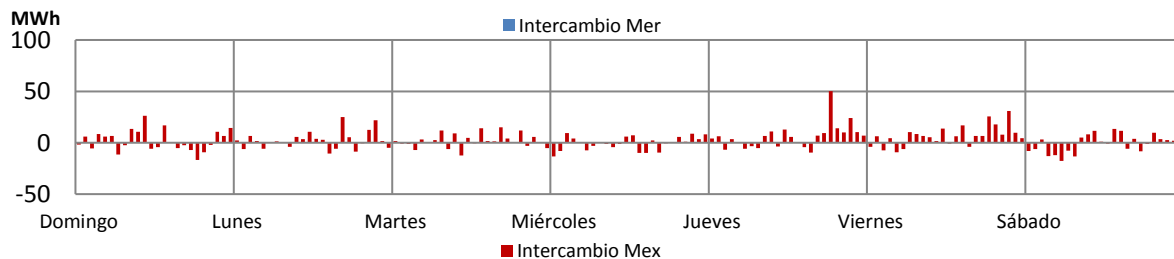
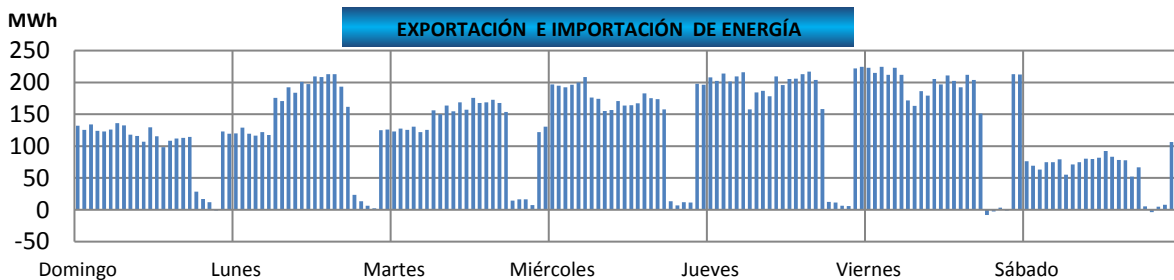
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	781.78	-1.82	m.s.n.m
Amatitlan	1188	-0.08	m.s.n.m

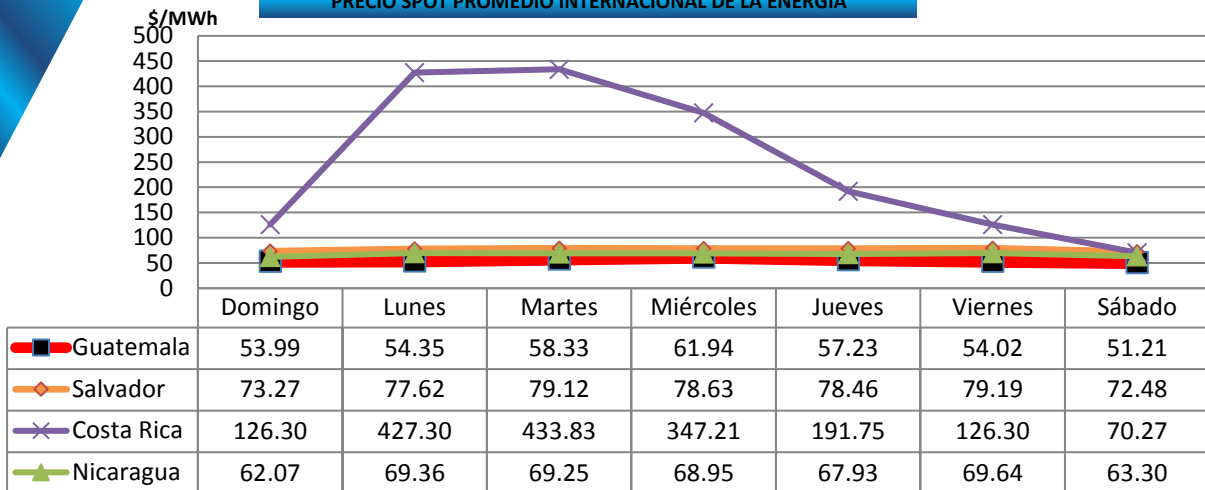
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



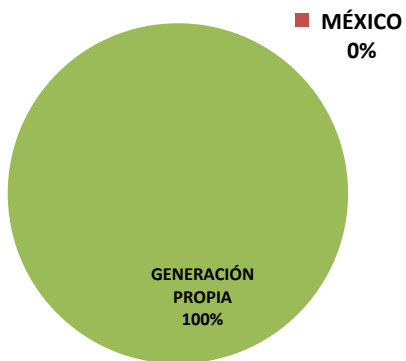
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	22,065.36	224.66	jueves	24	-8.25	viernes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	435.23	-17.57	sábado	6	50.29	jueves	19



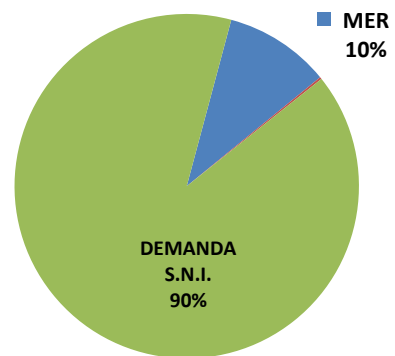
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

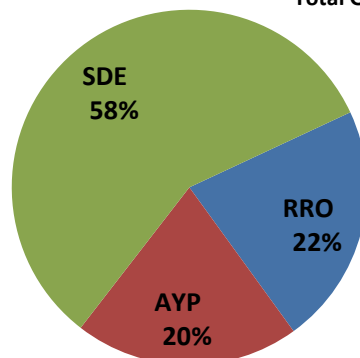


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



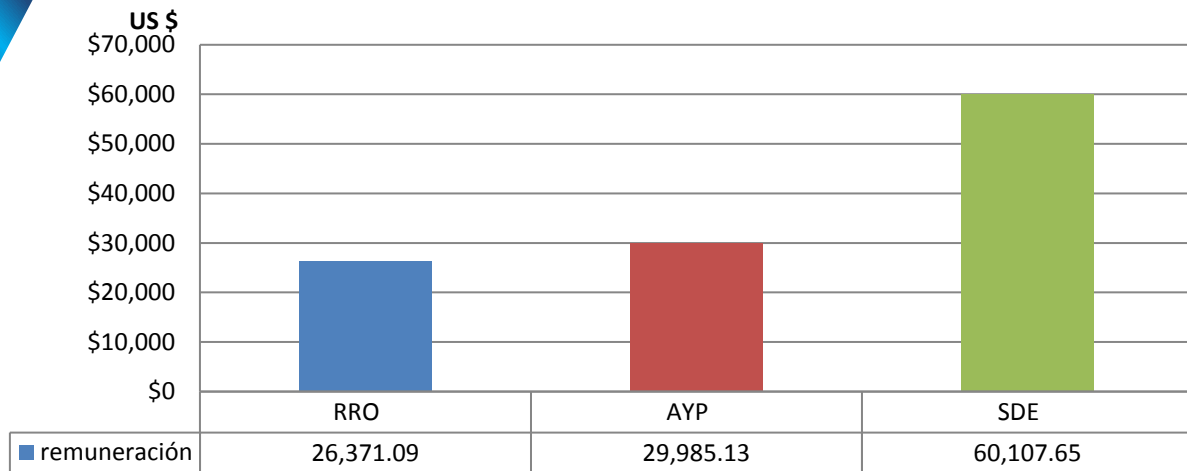
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 25,319.65



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$116,463.87**

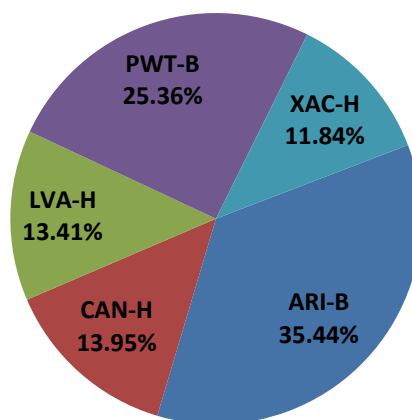


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

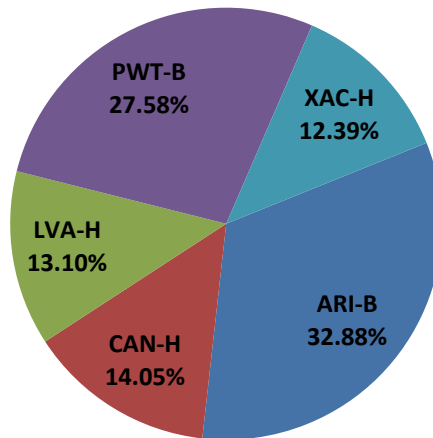
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6926.13**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$178,751.98



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 10/05/2016 08:46 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM