

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 15 al 21 de mayo 2016

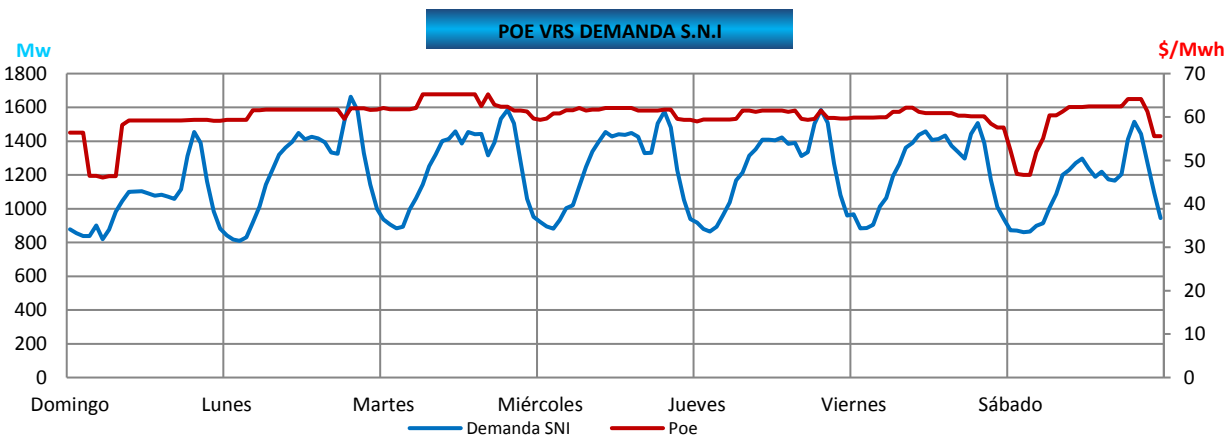
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.06	domingo	6.00	65.23	martes	15.00	60.15	0.89
DEMANDA	809.2	lunes	3.00	1679.00	lunes	19.30	1280.17	9.96

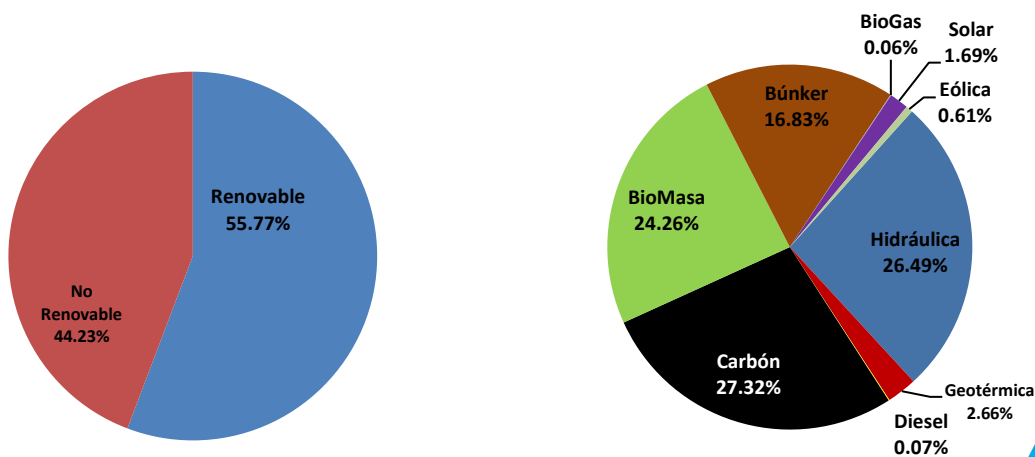
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.06	domingo	6.00	62.11	martes	1.00	57.96	2.67
DEMANDA	809.2	lunes	3.00	1143.20	lunes	23.00	933.49	6.12

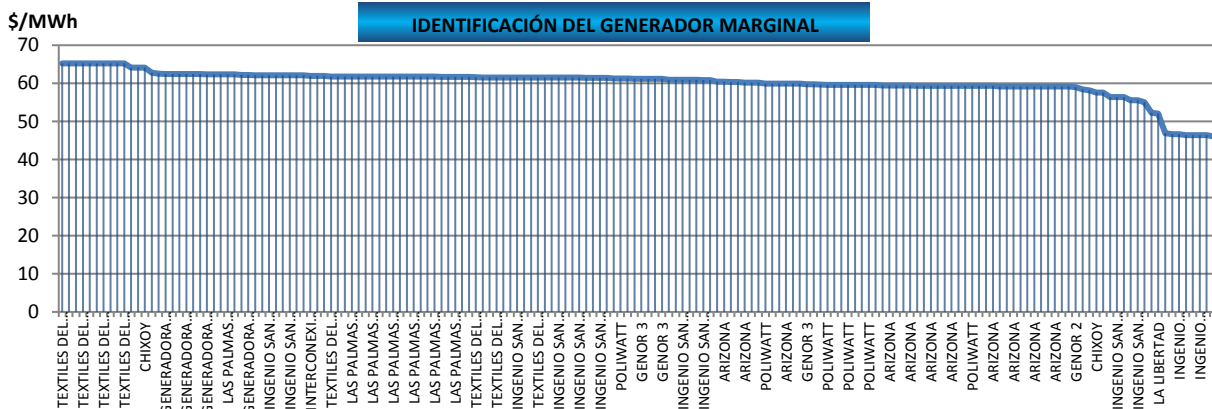
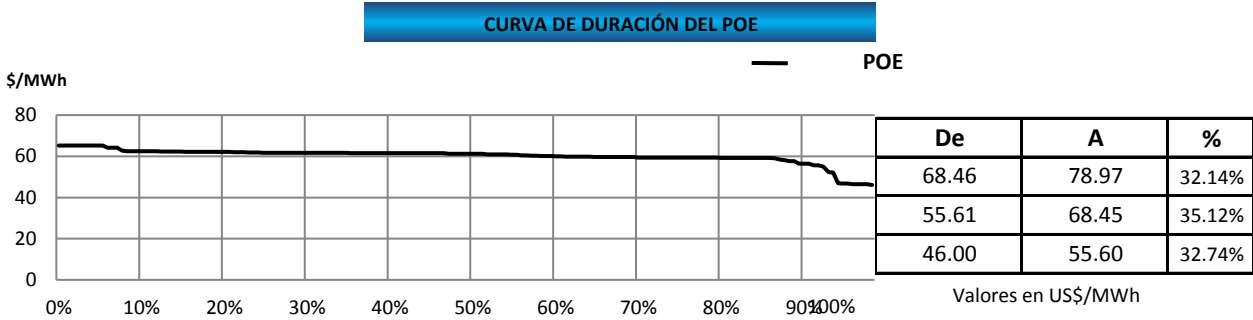
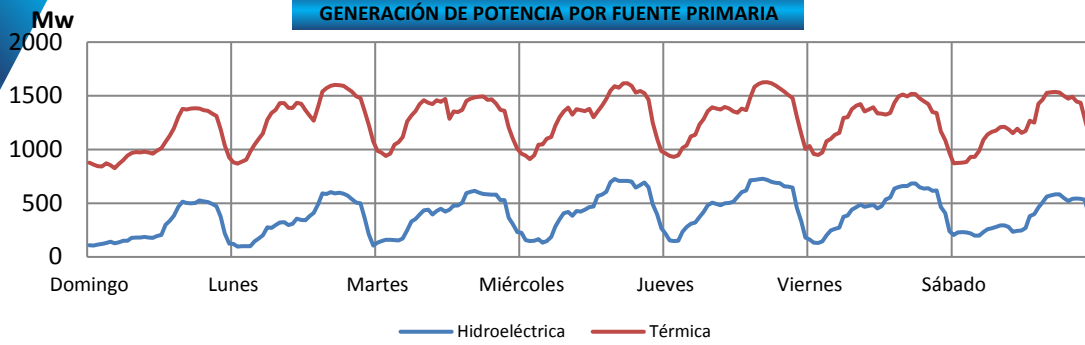
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.39	domingo	7.00	65.23	martes	15.00	61.34	0.05
DEMANDA	876.50	domingo	7.00	1482.50	viernes	11.30	1297.47	31.11

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	58.43	viernes	22.00	64.11	sábado	21.00	61.00	-0.17
DEMANDA	1163.10	domingo	22.00	1679.00	lunes	19.30	1476.21	-8.83



GENERACIÓN NACIONAL

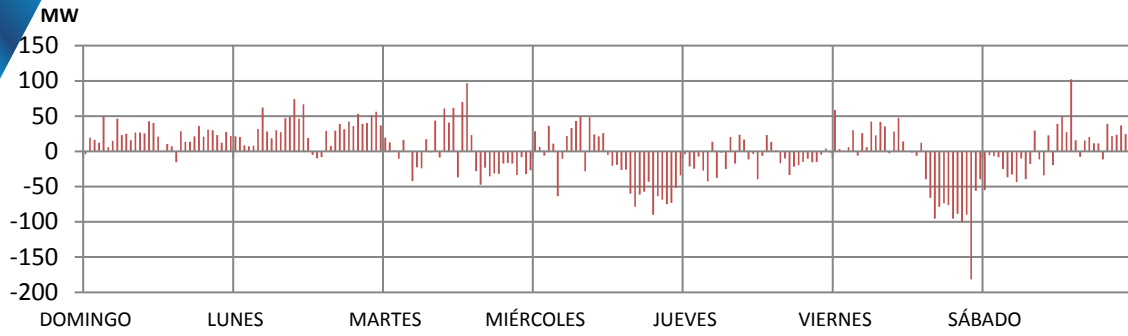




ARIZONA	20.24%
INGENIO SAN ISIDRO	17.86%
LAS PALMAS BLOQUE 5	12.50%
TEXTILES DEL LAGO 2	10.12%
POLIWATT	9.52%
GENERADORA SANTA LUCÍ	7.74%
GENOR 3	4.17%
TEXTILES DEL LAGO 3	3.57%
CHIXOY	3.57%
INGENIO SANTA ANA 2	3.57%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	2.98%
GENOR 2	1.19%
GENOR 4	1.19%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 6	0.60%
LAS PALMAS CARBÓN	0.60%
LA LIBERTAD	0.60%

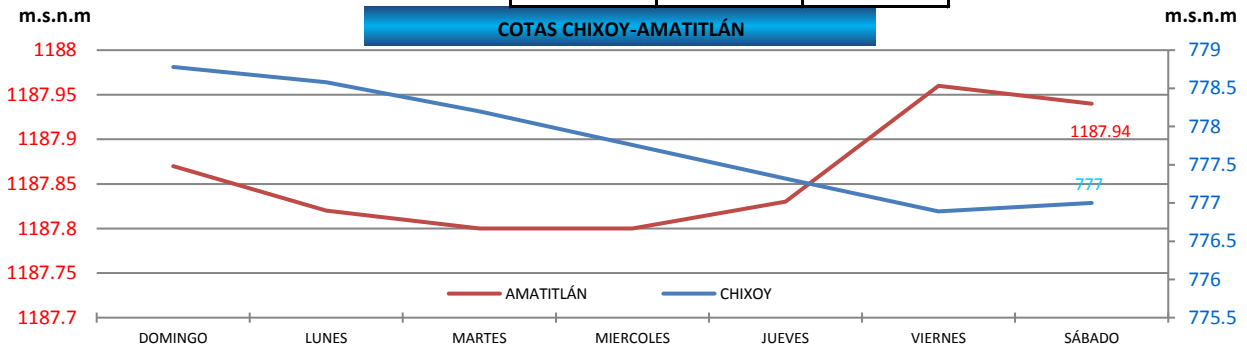


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-181.49	viernes	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.17	viernes	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1651.15	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL	1679.00	lunes	19.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



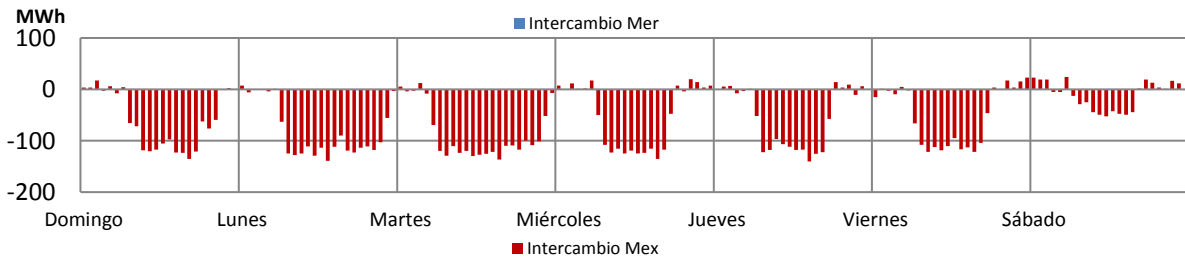
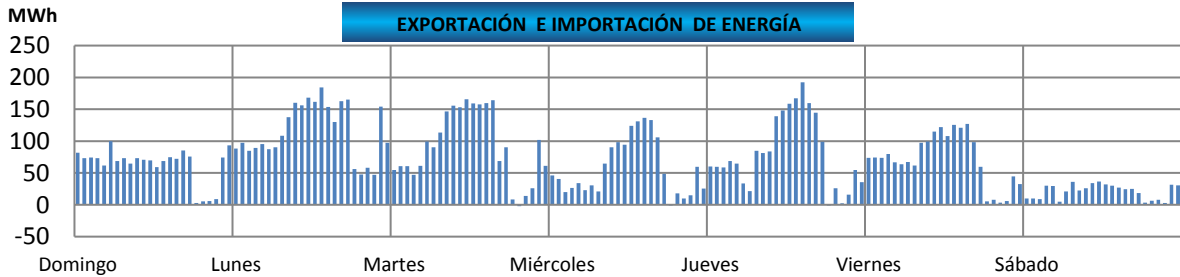
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

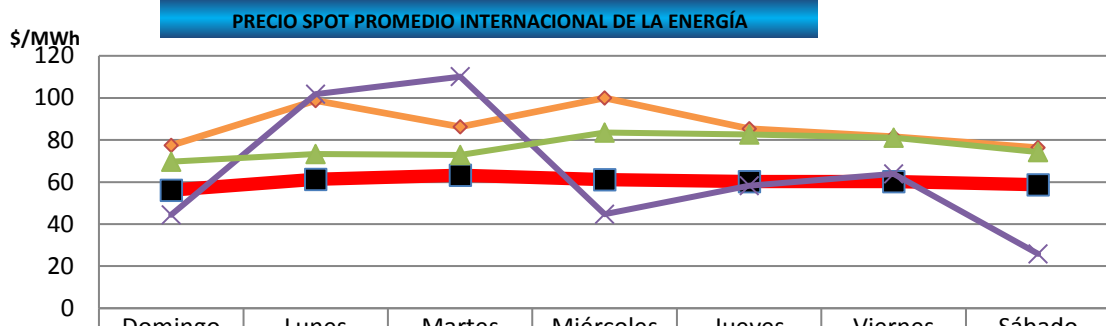
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	777	-1.78	m.s.n.m
Amatitlan	1187.94	0.07	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

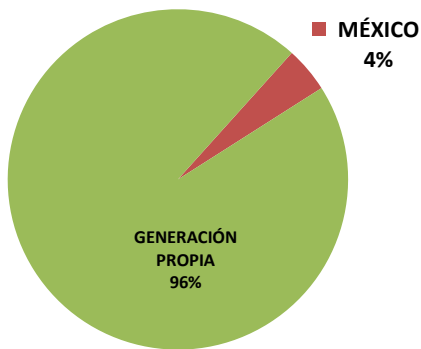


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	12,102.40	192.31	jueves	15	-1.99	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,198.80	-140.64	jueves	15	24.2	sábado	6

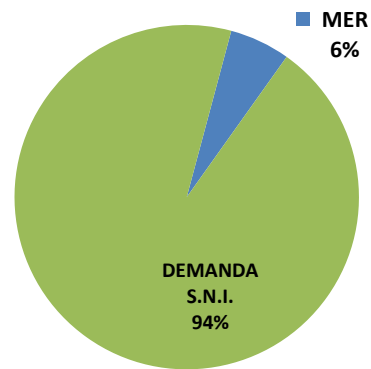


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	56.14	61.26	63.23	61.20	60.30	60.28	58.68
◆ Salvador	77.51	98.77	86.19	99.98	85.34	81.56	76.32
× Costa Rica	44.45	101.72	110.09	44.72	58.28	63.91	25.84
▲ Nicaragua	69.69	73.37	72.79	83.53	82.67	81.14	74.19

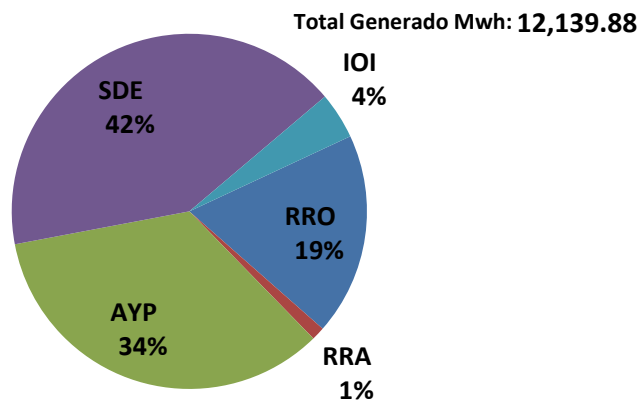
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$49,708.37**

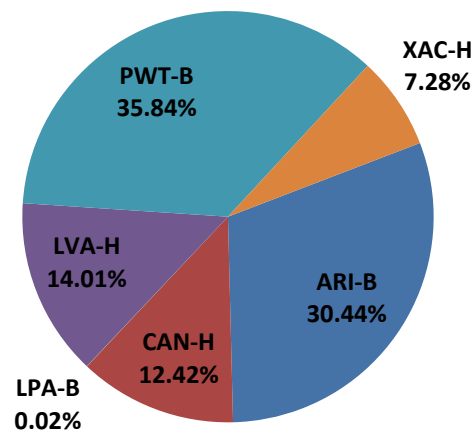


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

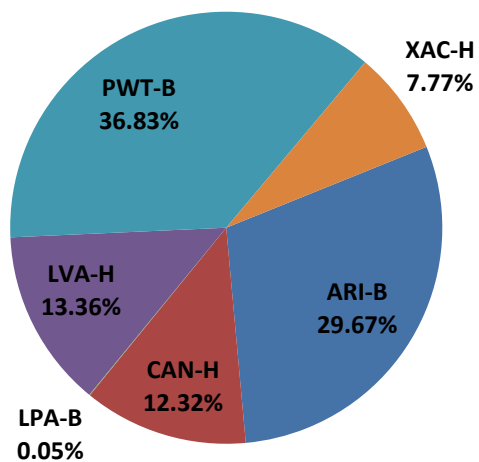
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6235.56**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$163,403.54



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 24/05/2016 16:11 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM