

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 21 al 27 de febrero 2016

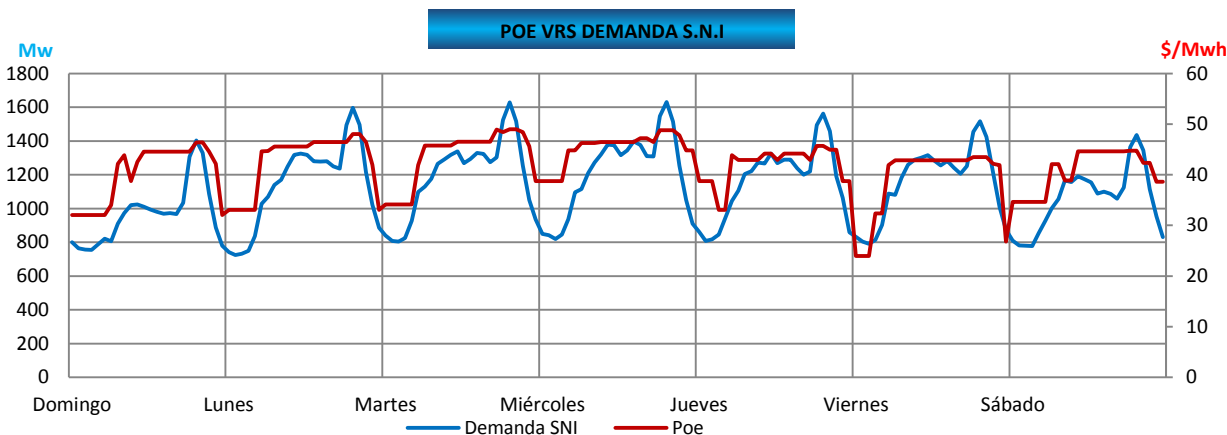
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.96	viernes	1.00	48.95	martes	21.00	41.91	0.20
DEMANDA	724.2	lunes	2.00	1654.30	miércoles	19.00	1222.32	6.10

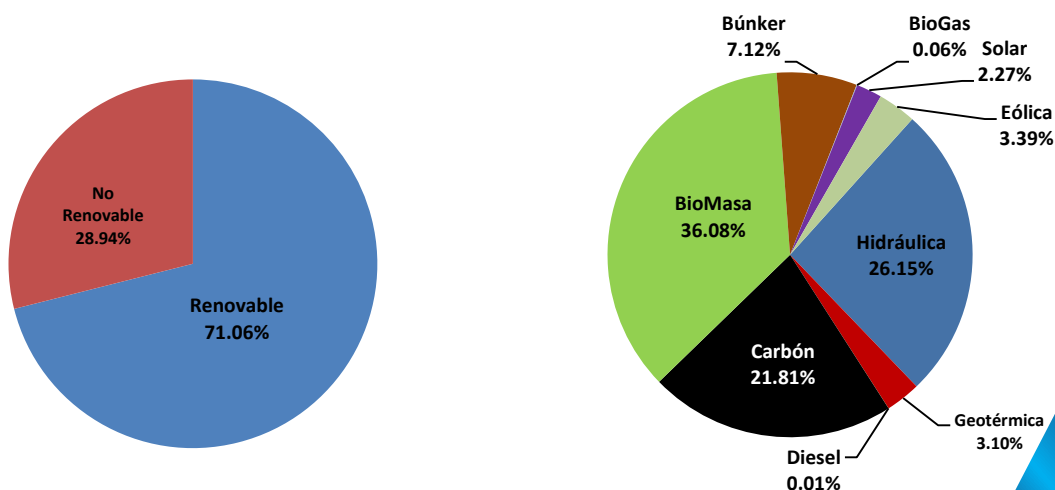
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.96	viernes	1.00	45.64	martes	23.00	36.05	0.02
DEMANDA	724.2	lunes	2.00	1096.80	martes	6.00	870.87	0.88

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	34.00	domingo	7.00	48.89	martes	18.00	44.45	0.12
DEMANDA	806.40	domingo	7.00	1396.80	miércoles	15.00	1205.09	9.42

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	42.12	viernes	22.00	48.95	martes	21.00	45.98	0.79
DEMANDA	1087.10	domingo	22.00	1654.30	miércoles	19.00	1455.83	6.00



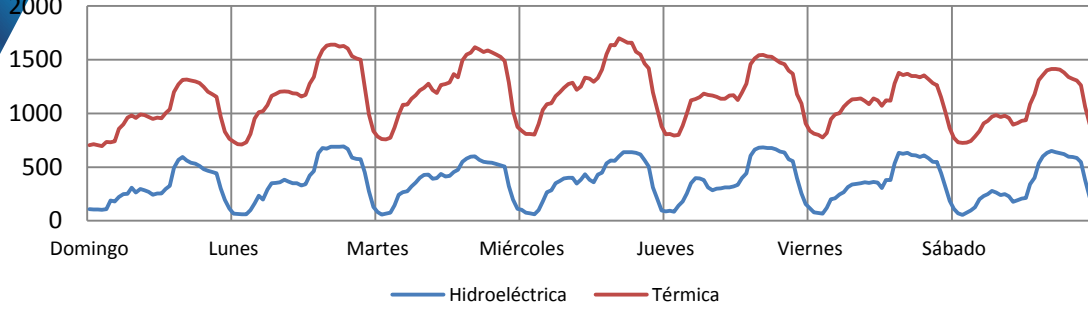
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

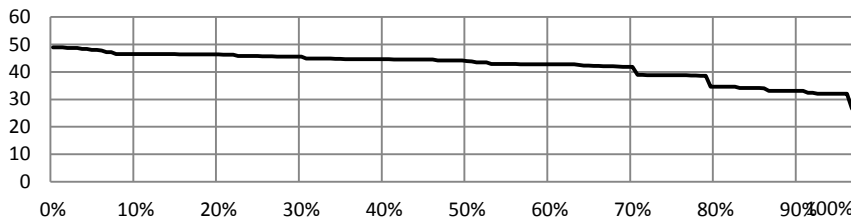
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

POE

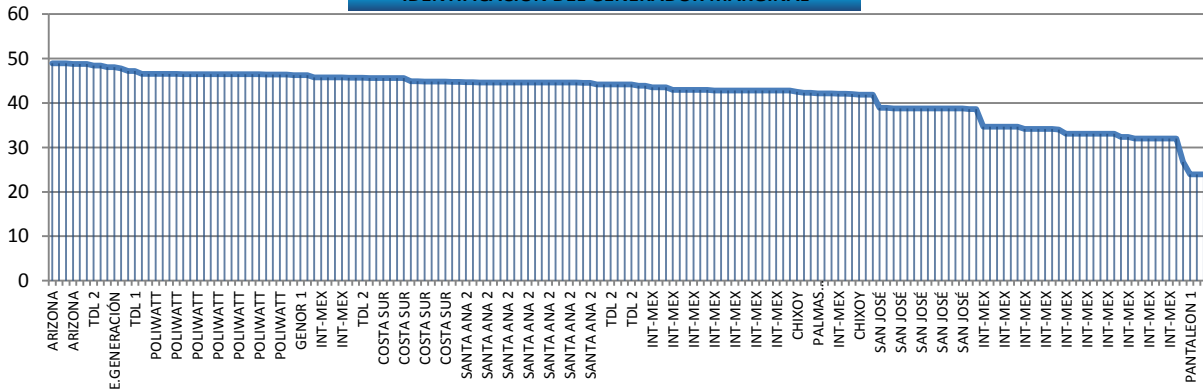


De	A	%
68.46	78.97	30.95%
55.61	68.45	38.10%
46.00	55.60	30.95%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

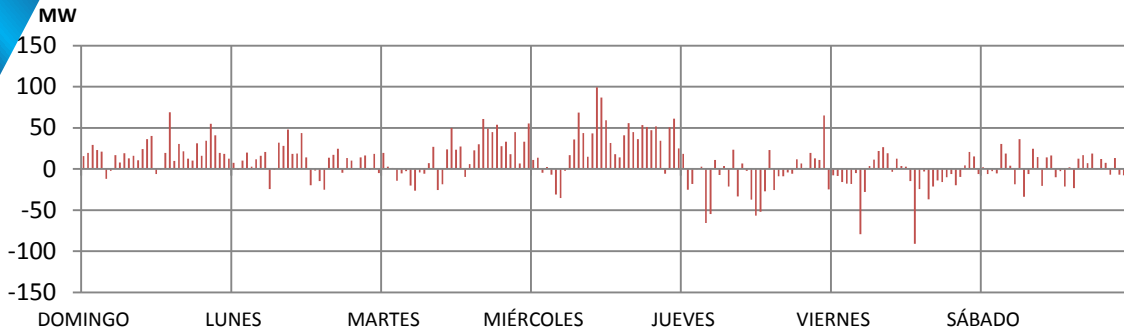
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



INT-MEX	33.93%
POLIWATT	13.10%
SANTA ANA 2	11.31%
SAN JOSÉ	10.12%
COSTA SUR	8.33%
TDL 2	5.95%
CHIXOY	4.76%
ARIZONA	2.98%
E.GENERACIÓN	2.38%
GENOR 1	1.79%
PANTALEON 1	1.79%
PALMAS CARBÓN	1.19%
TDL 3	1.19%
TDL 1	0.60%
CONCEPCIÓN	0.60%

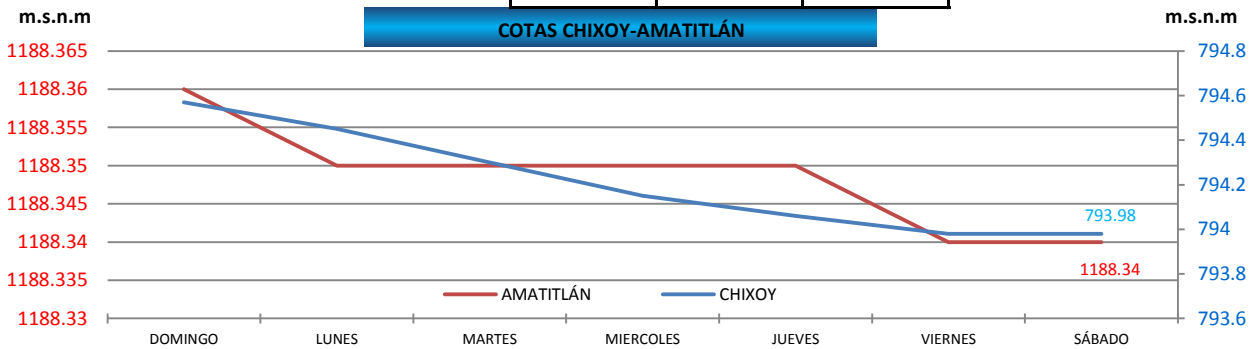


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	99.36	miércoles	15.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.23	jueves	4.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1603.47	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL	1654.30	miércoles	19.00

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



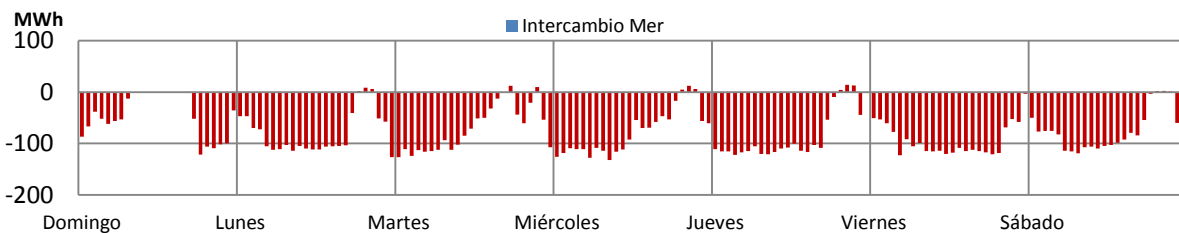
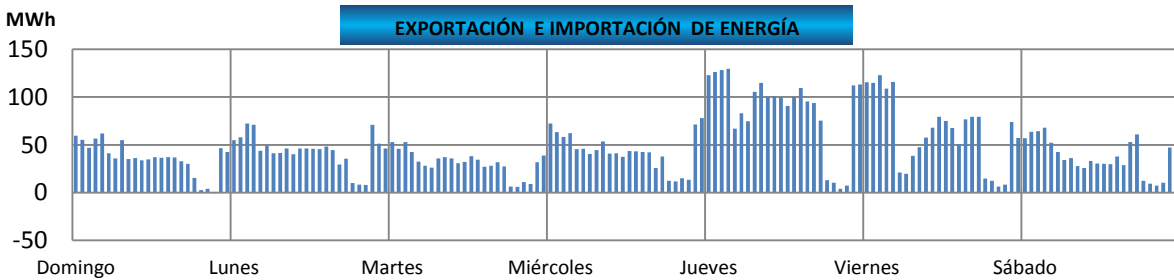
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

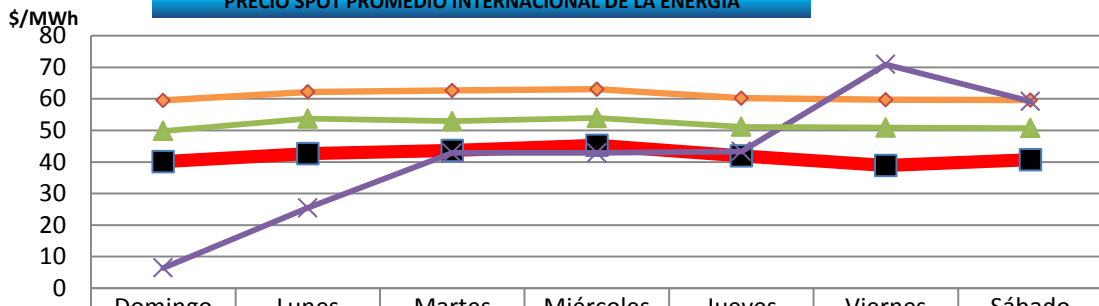
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	793.98	-0.59	m.s.n.m
Amatitlan	1188.34	-0.02	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



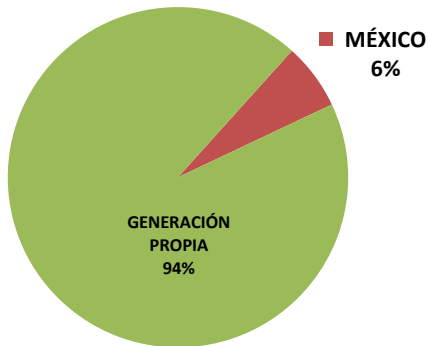
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,231.04	129.67	jueves	4	-0.62	domingo	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-12,421.69	-132.21	miércoles	9	13.94	jueves	21

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

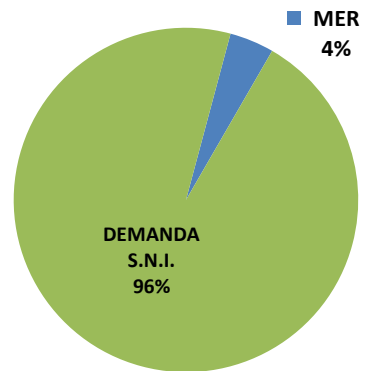


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	40.06	42.68	43.69	45.28	41.98	38.90	40.76
◇ Salvador	59.50	62.21	62.65	63.08	60.24	59.73	59.60
× Costa Rica	6.39	25.44	42.88	42.88	43.33	70.91	59.18
▲ Nicaragua	49.84	53.74	52.91	53.92	51.16	50.88	50.71

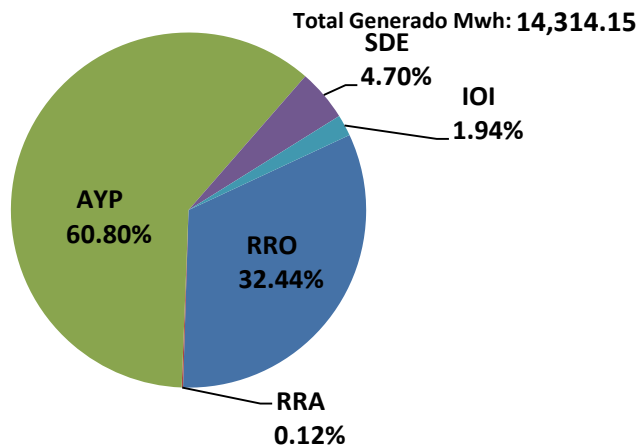
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

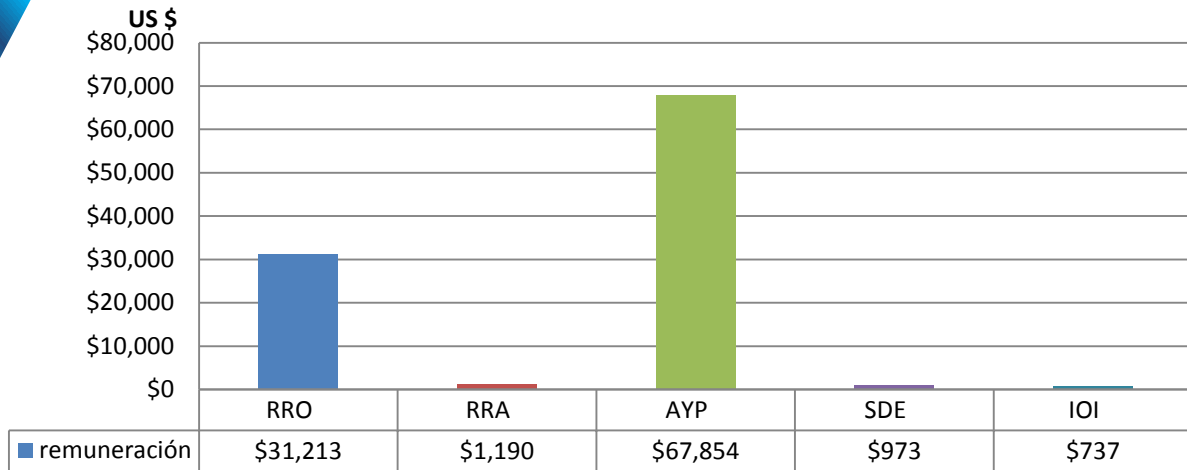


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$101,967.45**

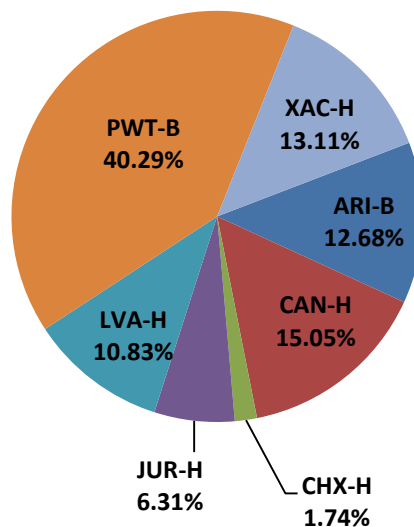


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

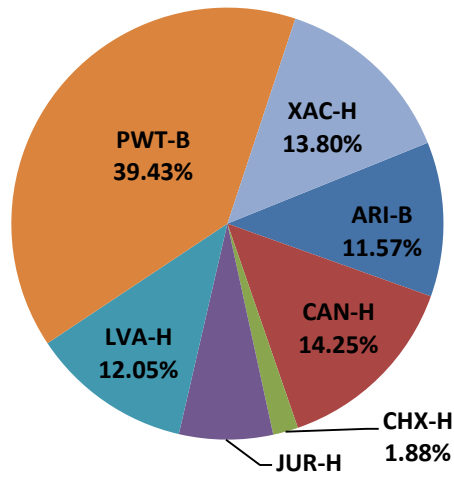
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5666.89**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$188,486.08**



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 29/02/2016 16:15 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM