

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 10 al 16 de enero 2016

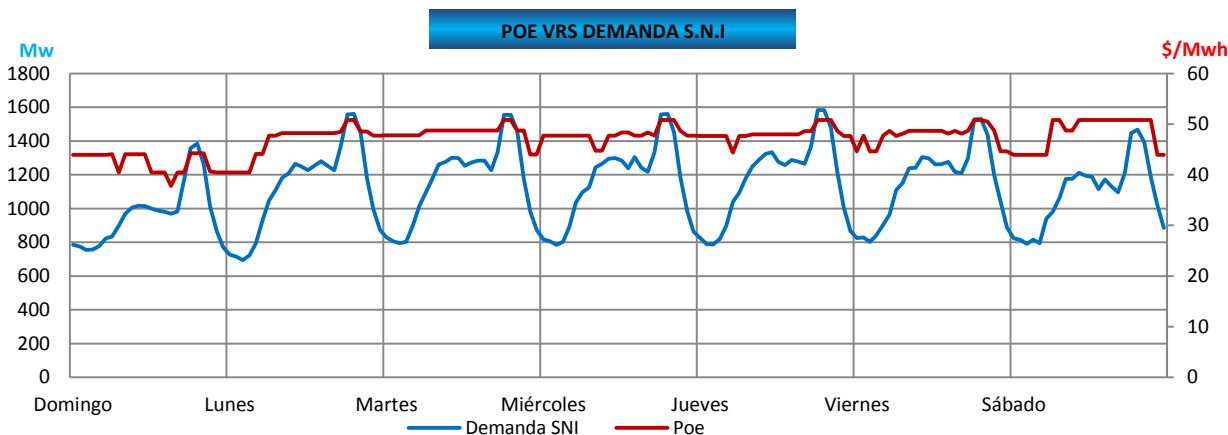
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	37.77	domingo	16.00	50.83	sábado	8.00	47.11	4.02
DEMANDA	694.7	lunes	3.00	1620.40	jueves	19.00	1216.23	28.95

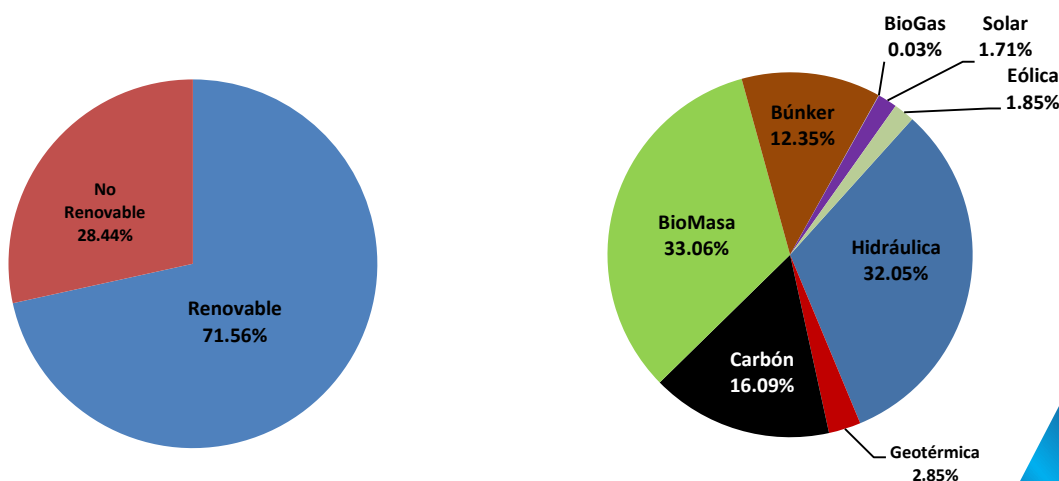
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	40.42	lunes	1.00	48.67	viernes	6.00	45.41	9.38
DEMANDA	694.7	lunes	3.00	1041.60	viernes	23.00	852.55	33.52

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	37.77	domingo	16.00	50.83	sábado	8.00	47.56	1.79
DEMANDA	833.70	domingo	7.00	1368.40	lunes	18.00	1196.97	30.75

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	40.66	domingo	22.00	50.82	martes	20.00	49.19	-0.01
DEMANDA	1013.10	domingo	22.00	1620.40	jueves	19.00	1459.30	24.34

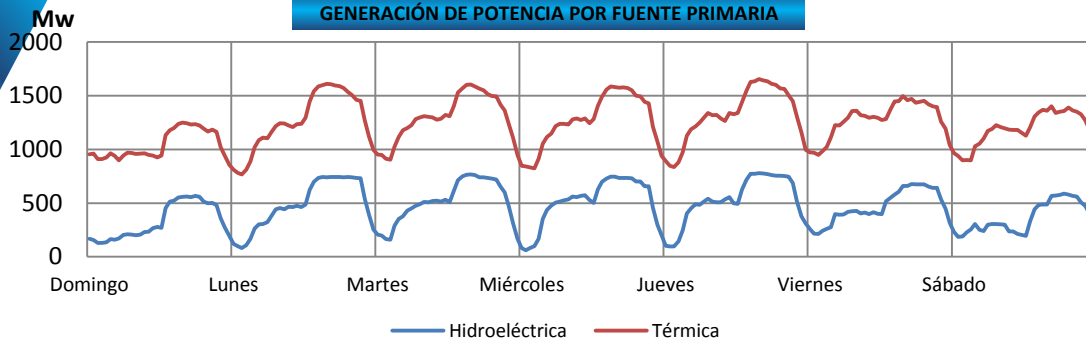


GENERACIÓN NACIONAL

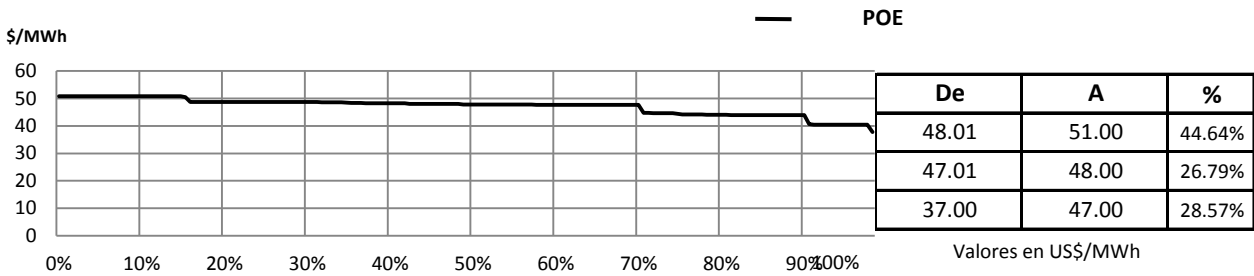




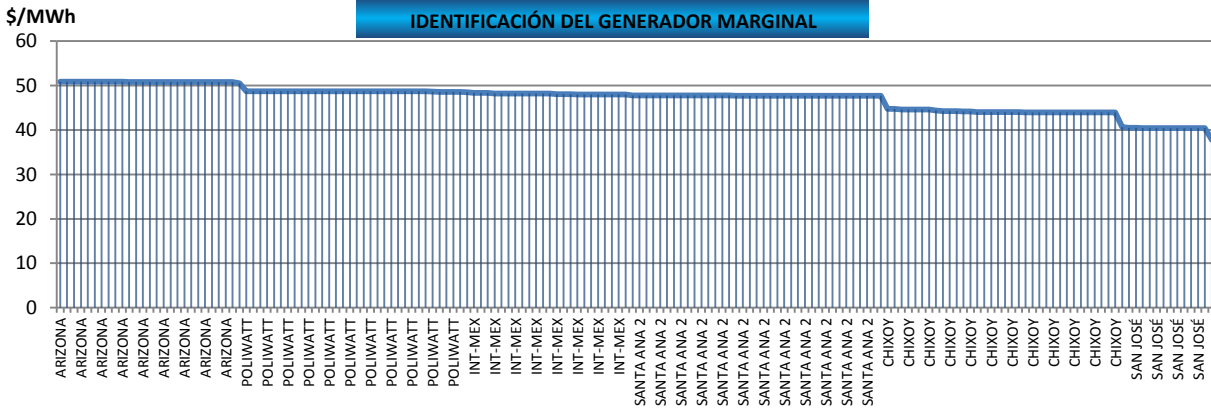
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



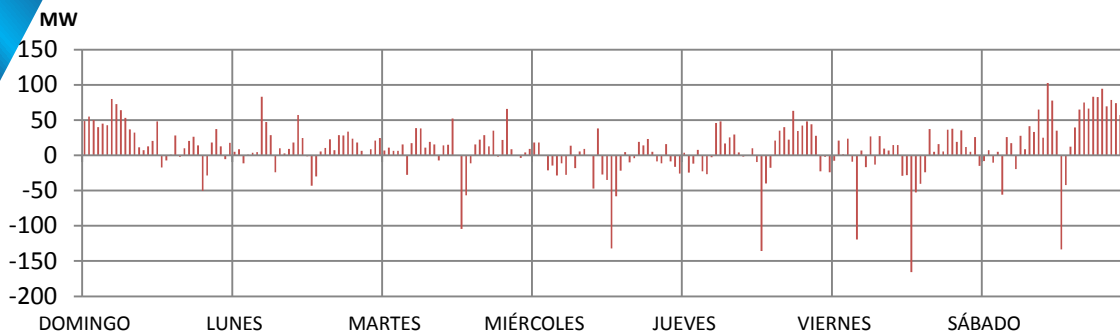
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



SANTA ANA 2	22.02%
CHIXOY	20.24%
POLIWATT	20.24%
ARIZONA	15.48%
INT-MEX	13.69%
SAN JOSÉ	7.74%
J.MARINALA	0.60%

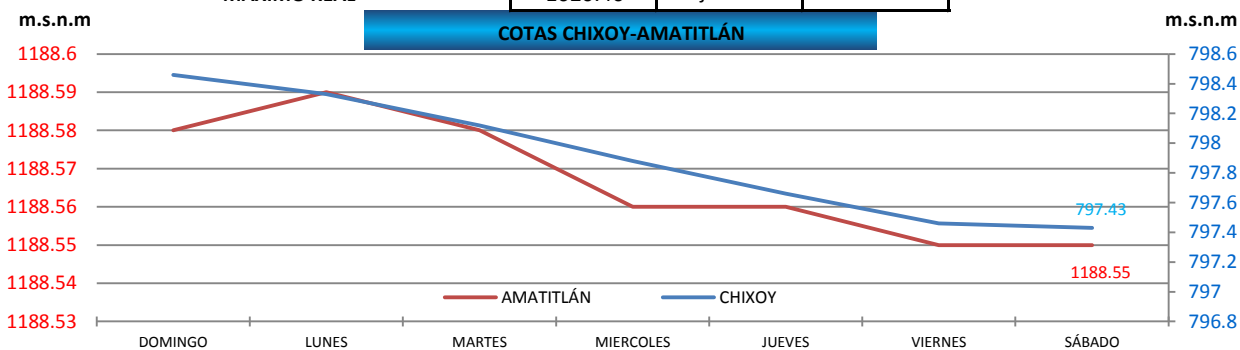


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-165.61	viernes	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.10	martes	21.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1591.21	jueves	18.30
MÁXIMO REAL	1620.40	jueves	19.00

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



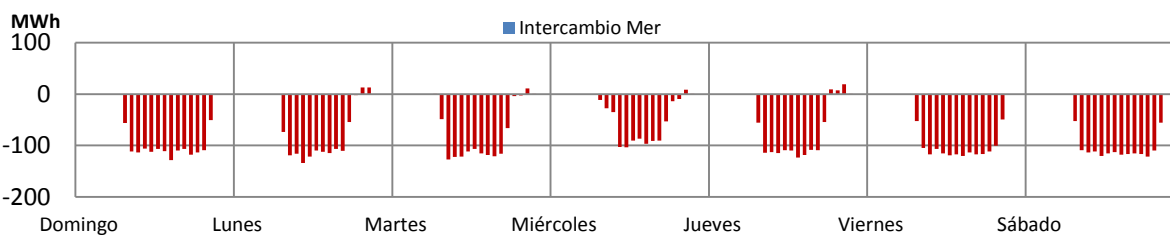
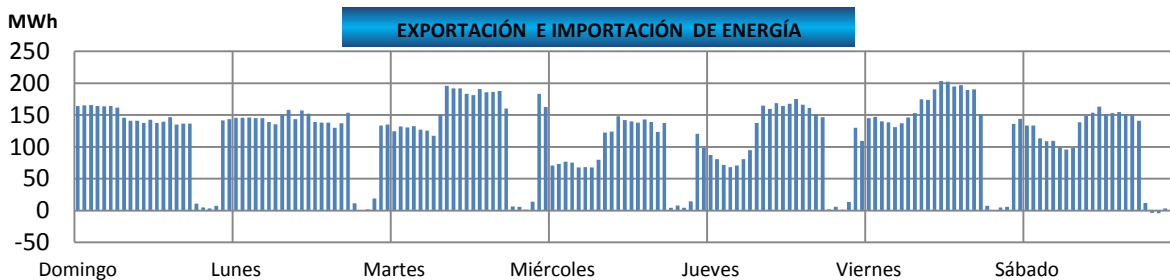
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

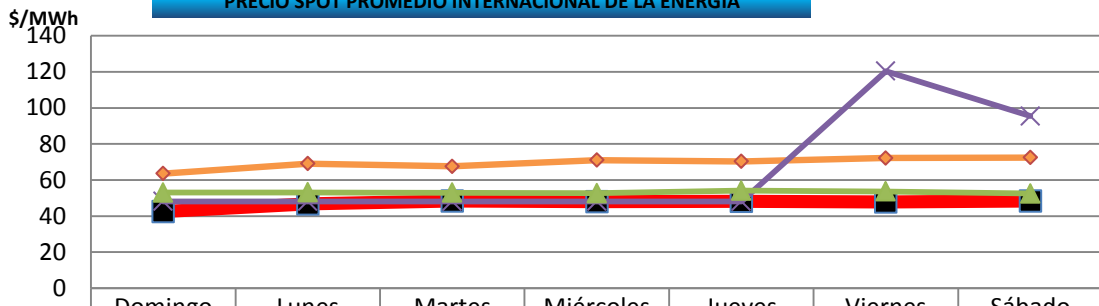
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	797.43	-1.03	m.s.n.m
Amatitlan	1188.55	-0.03	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



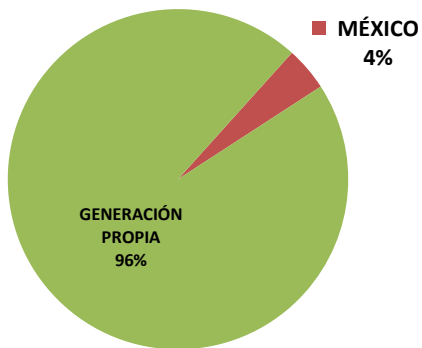
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,914.57	203.24	viernes	12	-4.21	sábado	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,634.79	-134.16	lunes	11	19.3	jueves	21

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

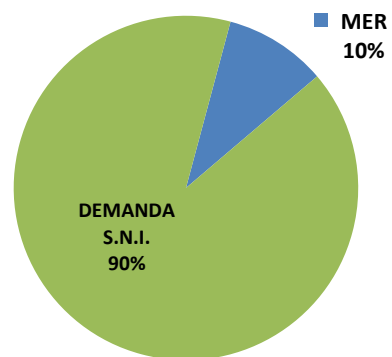


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	42.43	46.75	48.27	47.98	48.14	47.88	48.35
Salvador	63.57	69.04	67.57	71.06	70.32	72.21	72.43
Costa Rica	48.14	48.14	48.14	48.14	48.14	120.39	95.47
Nicaragua	53.05	53.14	52.91	52.70	54.09	53.60	52.47

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

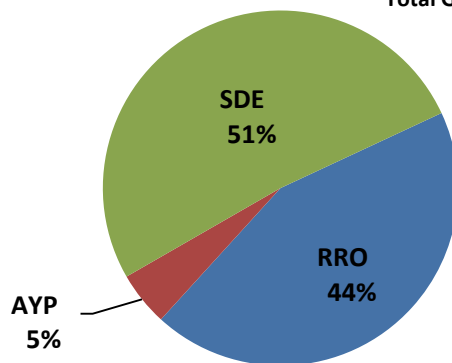


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



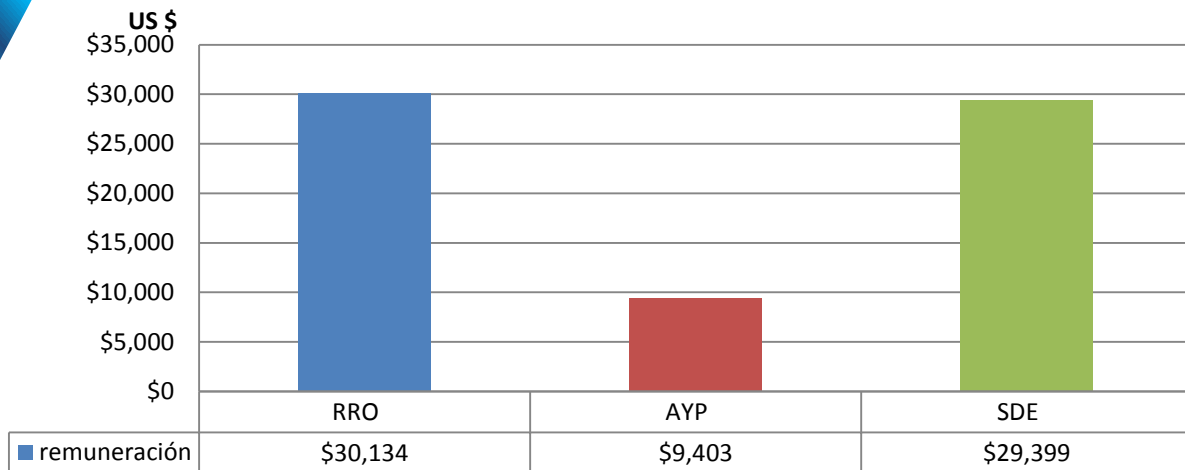
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 28,356.98



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración \$68,936.54

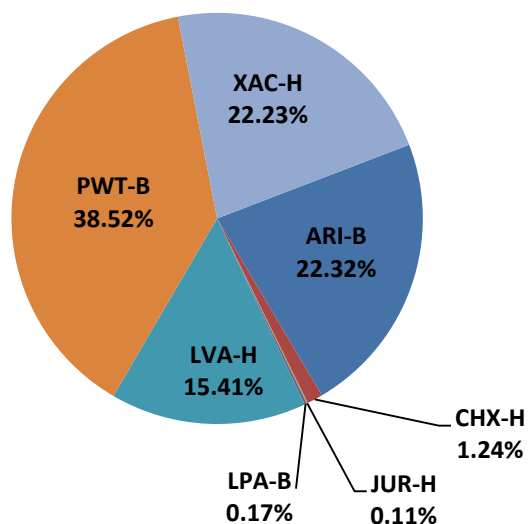


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

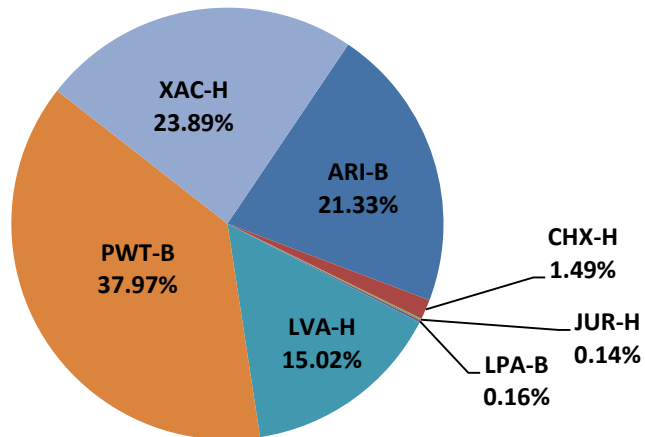
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 6087.09



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$254,870.31**



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 18/01/2016 17:13 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM