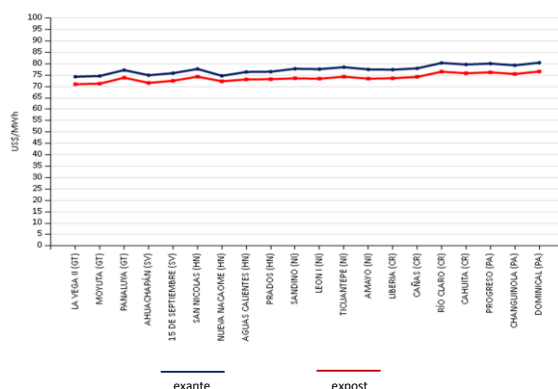
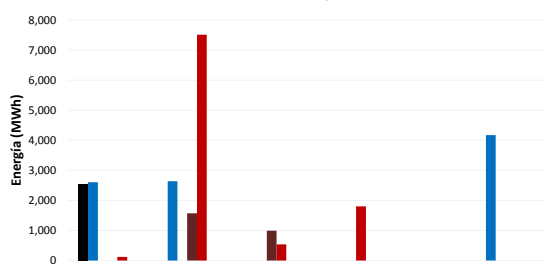


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE Y EXPOST POR NODO DE ENLACE

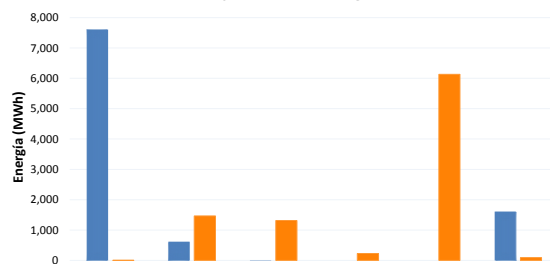


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)



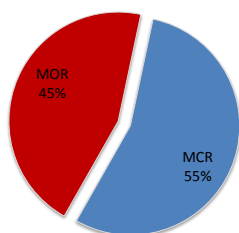
Mercado de Oportunidad Regional (MOR)



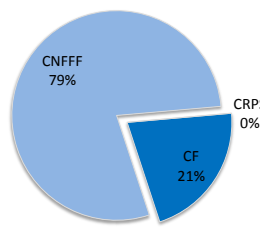
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	2,553	0	0	0	0	0	Inyección	7,603.4	615.2	5.0	0.0	0.0	1,608.2
Inyección CNFFF	2,604	2,637	0	0	0	4,171	Retiro	0.3	1,463.5	1,314.3	224.9	6,132.4	91.6
Inyección CRPS	0	0	0	0	0	0							
Retiro CF	0	1,570	993	0	0	0							
Retiro CNFFF	119	7,513	539	1,799	0	0							
Retiro CRPS	0	0	0	0	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

MCR vs MOR



MCR



EVENTOS EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO	EQUIPOS INVOLUCRADOS	OS/OM	DESCRIPCION DEL EVENTO O FALLA	ESTADO/EFEECTO	COMENTARIOS/OBSERVACIONES	CAUSA
23/05/2016 05:53	24/05/2016 16:03	Apertura	Línea Interconexión Los Brillantes - Tapachula	AMM/CFE	Disparo de línea únicamente en el extremo de SE Tapachula. México reporta dos estructuras colapsadas en línea Tapachula - Angostura	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Apertura manual en el extremo de SE Los Brillantes por alto voltaje. El intercambio programado es cero. AMM informa que Área de Control de México reporta que el disparo fue ocasionado por falla en línea 400 kV Tapachula - Angostura. La línea se cerró no estando sincronizada con el resto del sistema eléctrico de México, actualmente se encuentra suministrando la carga de SE Tapachula en forma radial. No se indica aún cuando se restablecerá la interconexión.	Estructuras colapsadas en México
26/05/2016 22:52	26/05/2016 23:00	Variaciones SER	plantas La Unión y Santa Lucía	AMM	Pérdida de 68 MW de generación en sistema eléctrico de Guatemala, disparo plantas generación	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Variación de intercambio con el S.E.R por pérdida de Santa Lucía 43.6 MW y La Unión 24.4 MW. El intercambio varía de 195.93 a 133.96 MW (Programados 190.08 MW). La frecuencia descendió de 59.96 a 59.78 Hz	Pendiente informe final

Datos correspondientes a la semana del 20 al 26 de mayo 2016. Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.