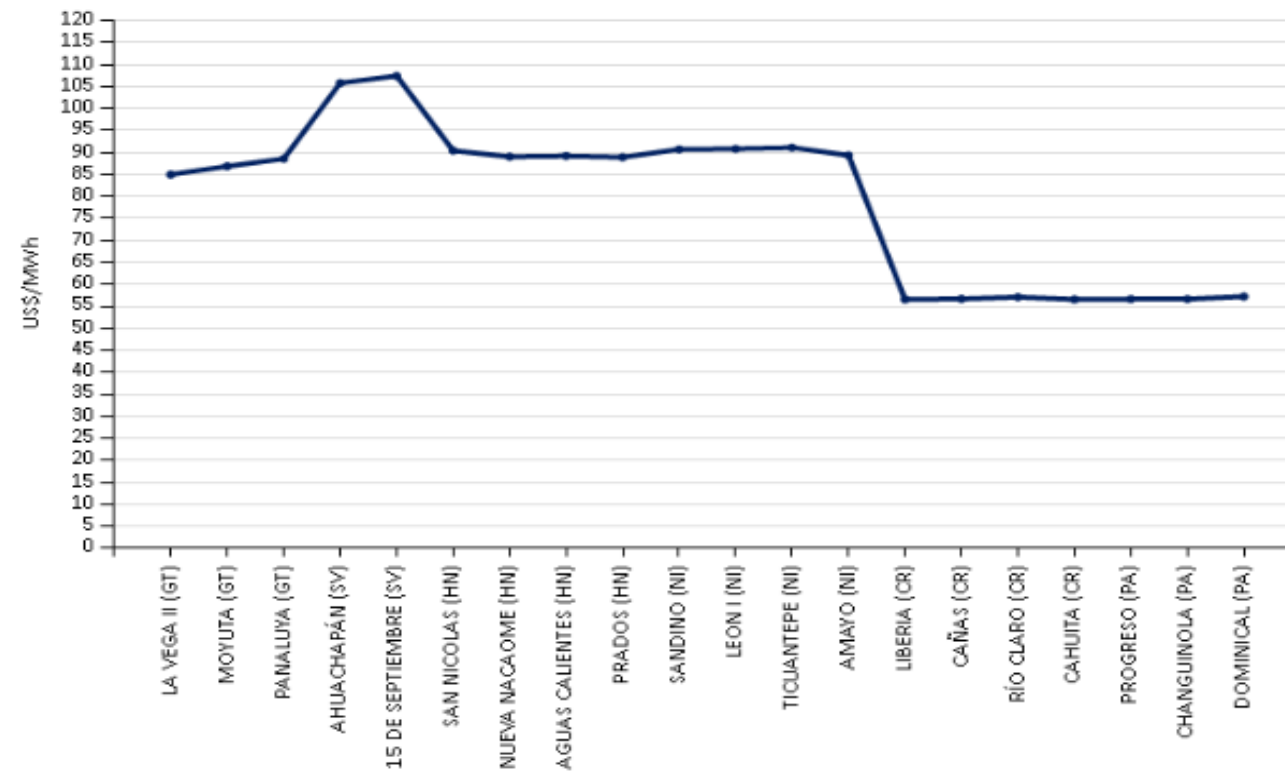


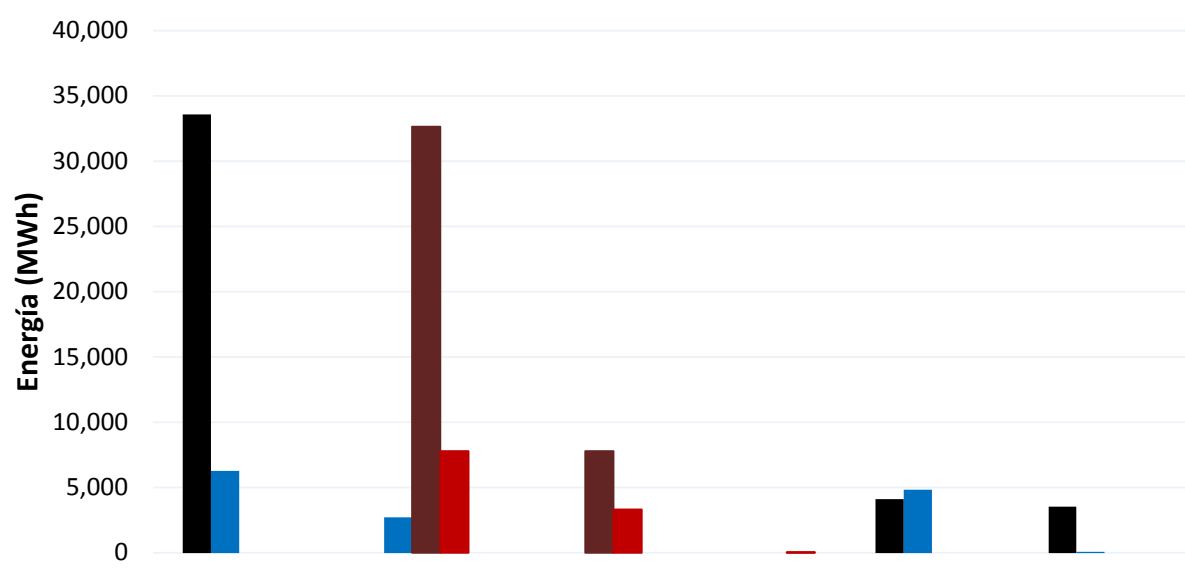


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

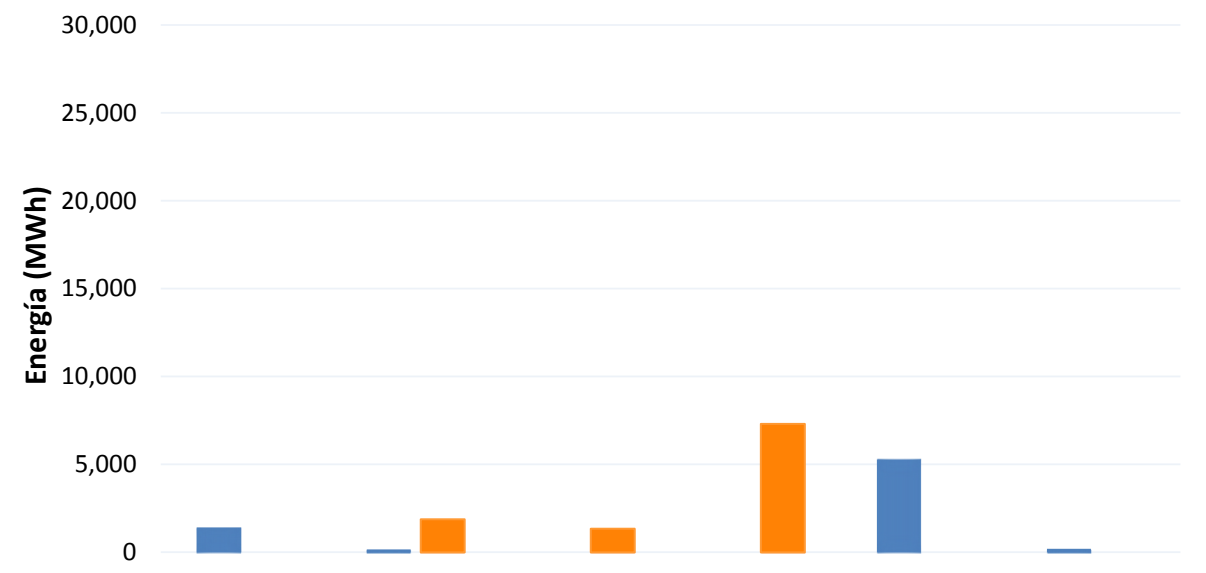


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)



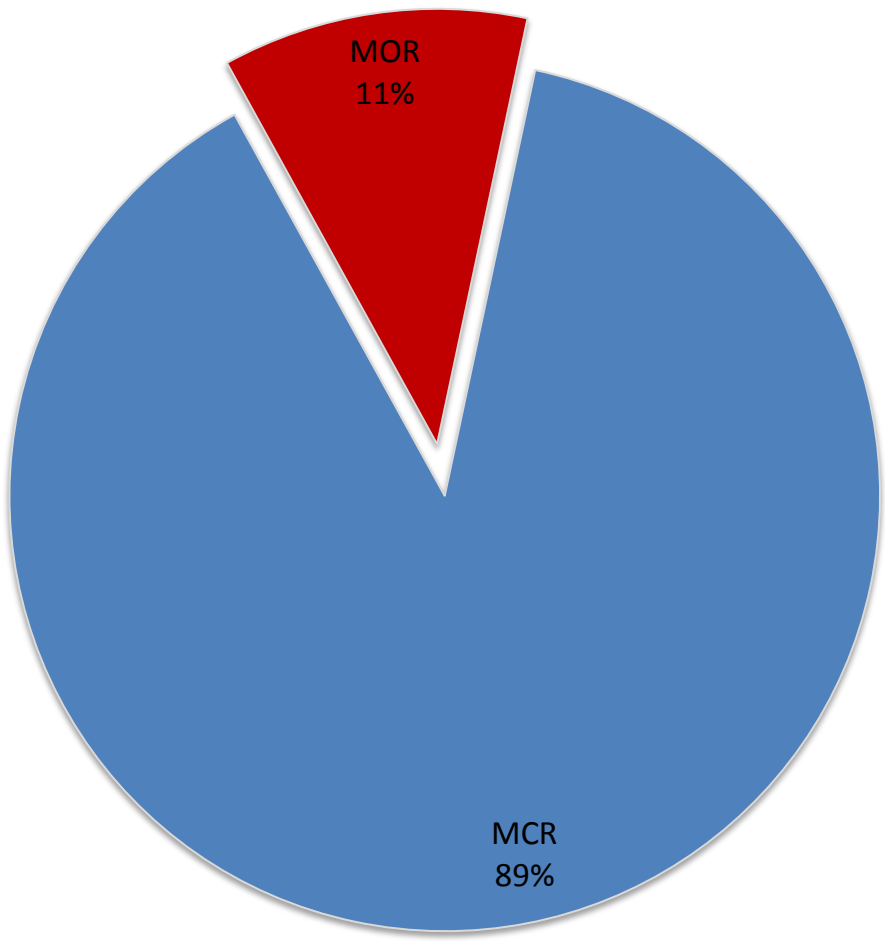
Mercado de Oportunidad Regional (MOR)



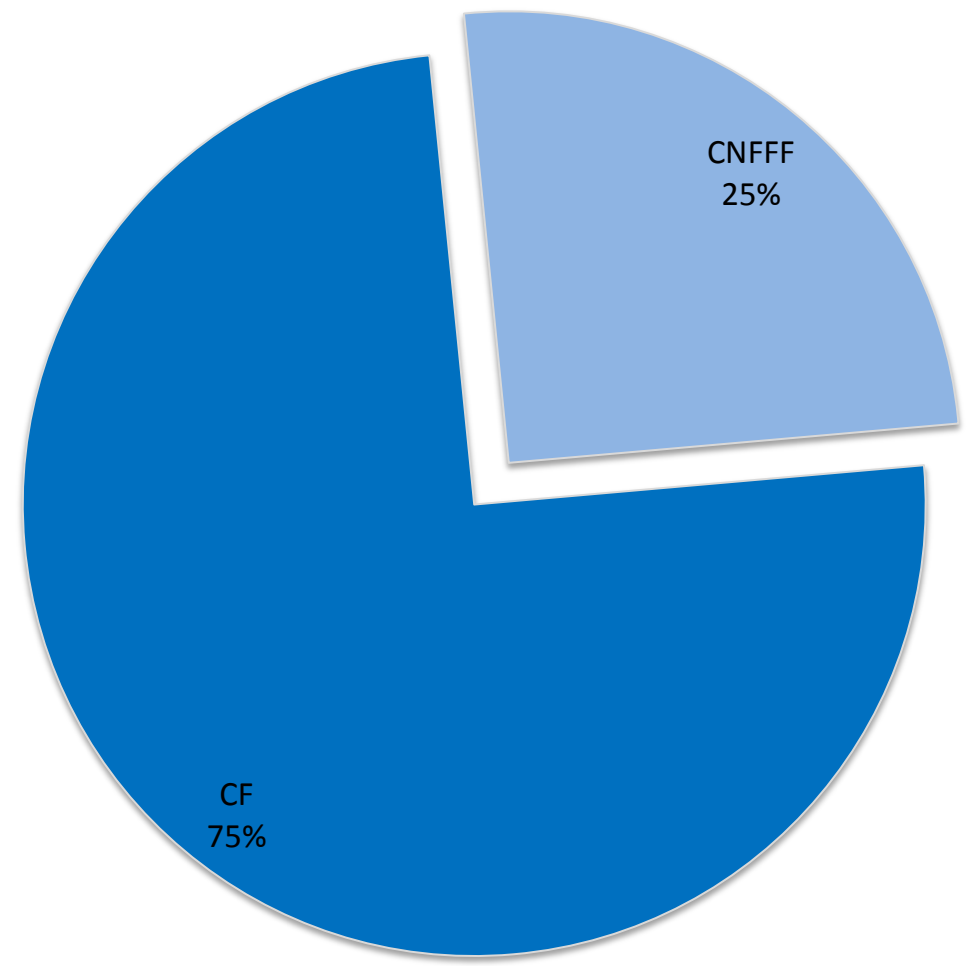
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta Inyección	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	33,563	0	0	0	4,116	3,546	1,417.2	1,417.2	157.9	0.0	0.0	5,272.7	210.5
Inyección CNFFF	6,261	2,723	0	0	4,820	82	0.0	0.0	1,883.7	1,364.7	7,328.0	0.0	0.0
Retiro CF	0	32,610	7,806	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Retiro CNFFF	0	7,793	3,339	31	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

MCR vs. MOR

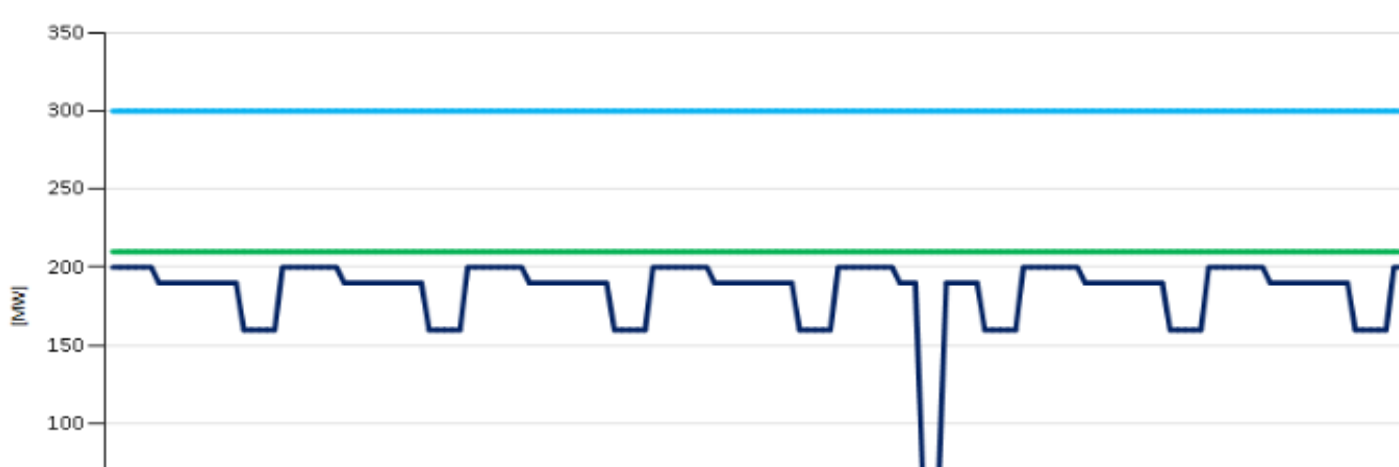


MCR

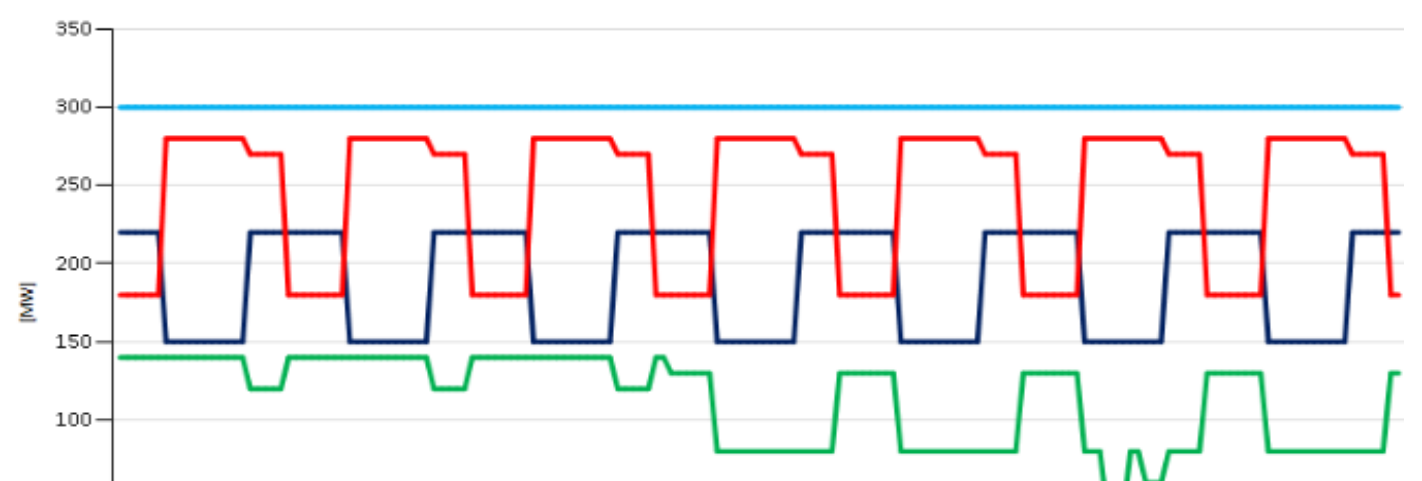


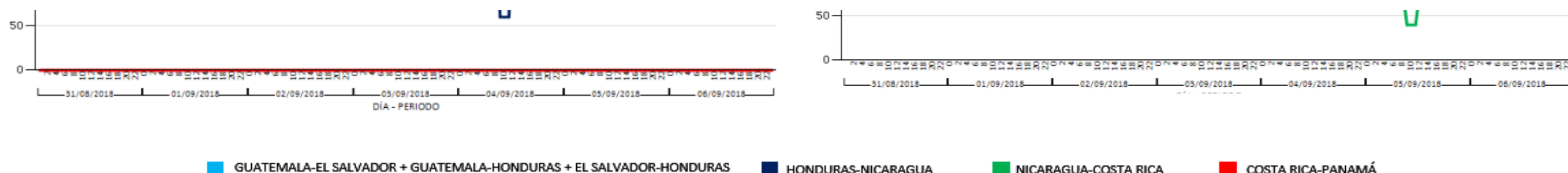
MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



FLUJO SUR - NORTE





EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
02/09/2018 17:55	02/09/2018 18:14	SER, SEP Panamá, Transformadores SE Los Brillantes, Banco No. 2 y No.3. Se registran oscilaciones electromecánicas en el SER por disparo de líneas en el sistema eléctrico de Panamá registrándose pérdida de 187.3 MW de carga y 146.2 MW de generación en Panamá. ETESA reporta operación de esquema ECSxPC disparando el Generador No. 3 de Fortuna. Operación del esquema ESIM004_ OSC. México desconectado del SER. Normalización Brillantes a las 18:14h.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 31 de agosto al 6 de septiembre de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	ago. - 18/ sep. -18	31, 1, 2, 3, 4	55	2.3	6:00h-16:59h	Reducción a las capacidades de importación norte-sur y sur-norte del área de control de El Salvador: Demanda Media: 250 MW NS y 270 MW SN en base a los informes de Máximas transferencias entre áreas de control del SER publicado por el EOR
	sep. -18	5, 6	22	0.92	6:00h-16:59h	Reducción a las capacidades de importación norte-sur y sur-norte del área de control de El Salvador: Demanda Media: 210 MW NS y 220 MW SN en base a los informes de Máximas transferencias entre áreas de control del SER publicado por el EOR
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL) debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas y mantenimientos.	ago. - 18/ sep. -18	31, 1, 2	18	0.75	0:00h-5:59h	Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua en Demanda Mínima: Importación 60 MW y Porteo en 140MW
			6	0.25	22:00h-23:59h	
		3, 4, 5, 6	24	1	0:00h-5:59h	Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua en Demanda Mínima: Importación 70 MW y Porteo en 130MW
			8	0.34	22:00h-23:59h	
	31, 1, 2	33	1.38	6:00h-16:59h	Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación y Porteo en Demanda Máxima: 120MW	
		44	1.84			
	31, 1, 2	15	0.63	17:00h-21:59h	Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación y Porteo en Demanda Media 140MW	
		20	0.84			
	sep. -18	5	3	0.13	9:00h-11:59h	Reducción a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua a 40 MW debido a mantenimiento en la línea de interconexión Tiquantepe - Cañas, restricción solicitada por Nicaragua, mantenimiento solicitado por el EOR.
		5	3	0.13	14:00h-16:59h	Reducción a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua a 60 MW debido a mantenimiento en la línea de transmisión Masaya - San Martín, restricción solicitada por EOR, mantenimiento solicitado por el EOR.

PRECIOS NODALES

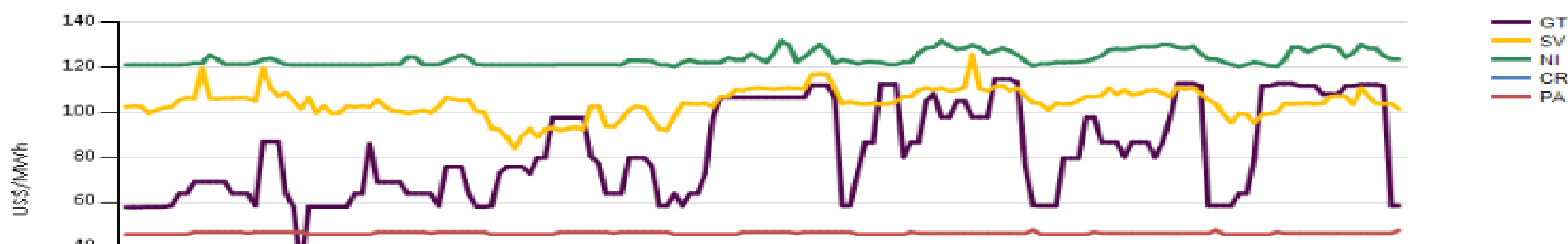
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

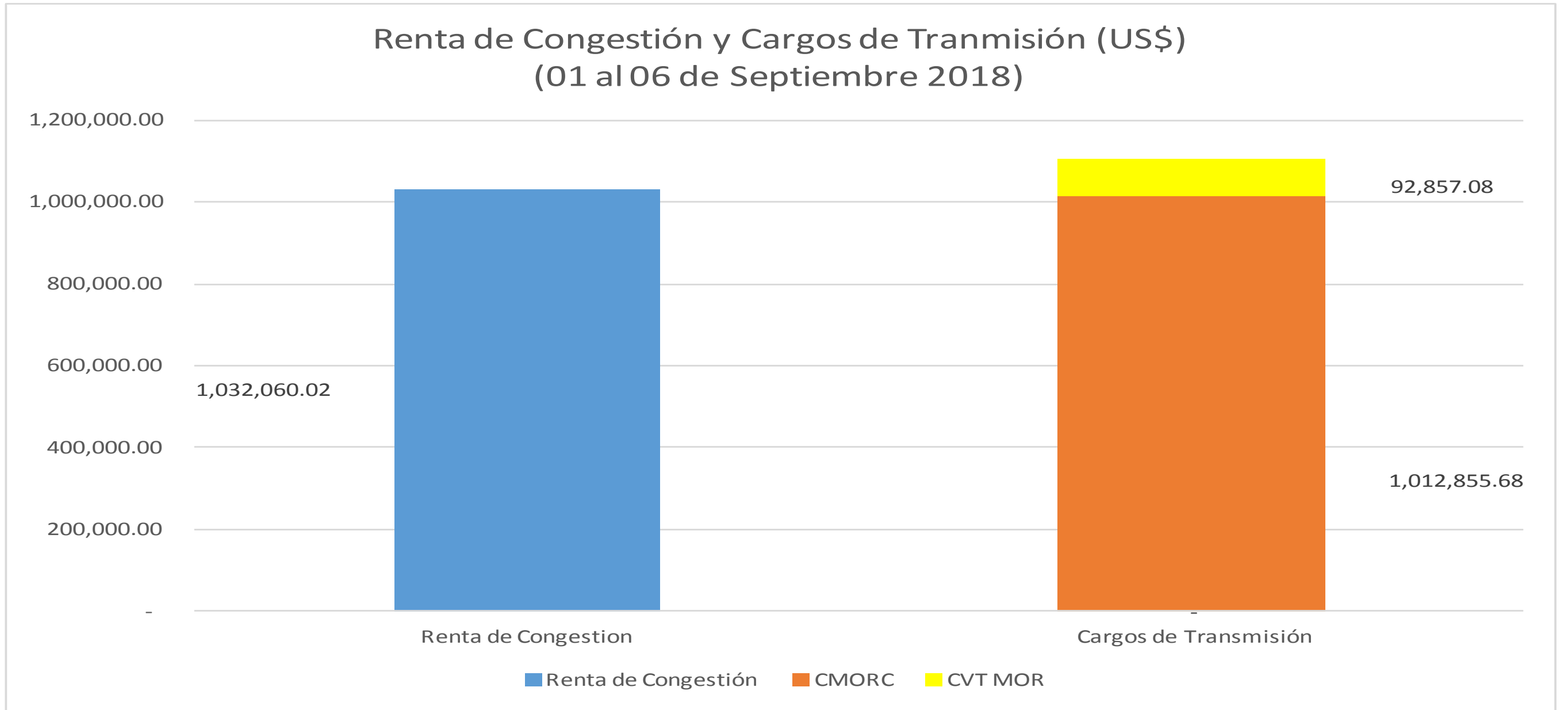
	31-ago	01-sep	02-sep	03-sep	04-sep	05-sep	06-sep
GT	\$64.18	\$64.89	\$77.44	\$94.02	\$97.42	\$84.97	\$97.11
SV	\$105.91	\$102.13	\$94.13	\$108.35	\$108.58	\$107.02	\$102.57
NI	\$121.69	\$121.79	\$121.32	\$124.19	\$125.43	\$125.82	\$125.00
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$46.31	\$46.31	\$46.31	\$46.31	\$46.07	\$46.07	\$46.07

Pre-despacho





INFORMACIÓN FINANCIERA SOBRE RENTA DE CONGESTIÓN Y CARGOS DE TRANSMISIÓN EN EL MER



RC asociada a DF	01-sep	02-sep	03-sep	04-sep	05-sep	06-sep	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	285,852.70	263,067.18	108,314.66	133,226.53	115,592.05	126,006.91	1,032,060.02