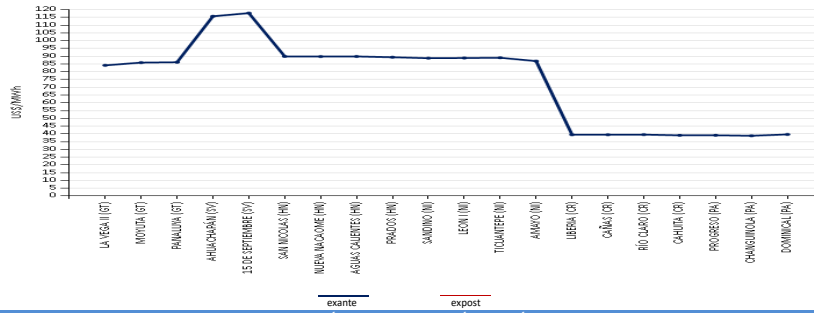


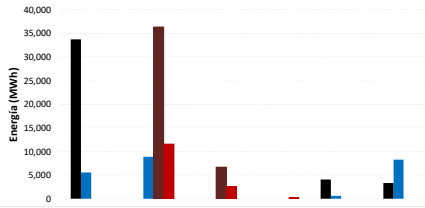


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

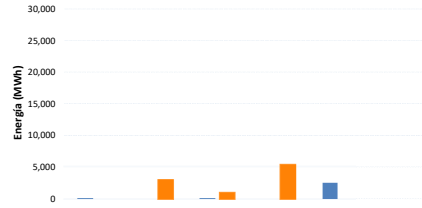


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)

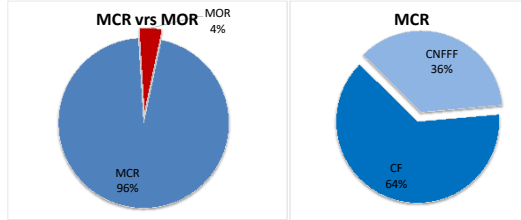


Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

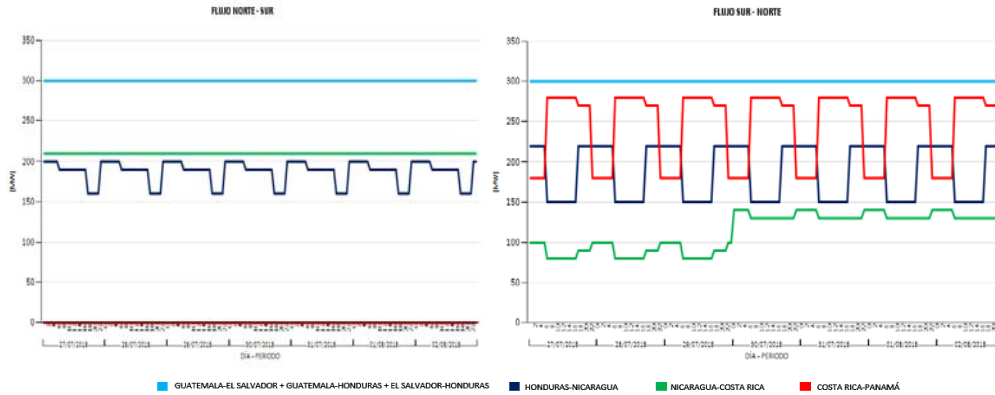


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	33,753	0	0	0	4,116	3,360
Inyección CNFFF	5,578	8,917	0	0	608	8,300
Retiro CF	0	36,394	6,720	0	0	0
Retiro CNFFF	0	11,615	2,571	301	0	0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



Para las fechas del 27 de julio al 2 de agosto el informe de operaciones del Centro de Despacho de ETESA indica riesgo de vertimiento para semanas 29 y 30.

Para las fechas del 27 de julio al 2 de agosto se presenta una reducción de la capacidad de porteo sur-norte Nicaragua - Costa Rica en demandas mínima, media y máxima debido al pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.

EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER		
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
27/07/2018 18:03	27/07/2018 18:58	Apertura por seguridad operativa, debido a sobrepasar el límite establecido de la línea de interconexión de 400 kV México - Guatemala.
29/07/2018 07:03	29/07/2018 08:55	Apertura por seguridad operativa, debido a sobrepasar el límite establecido de la línea de interconexión de 400 kV México - Guatemala.
30/07/2018 22:31	30/07/2018 22:31	Disparo ambos extremos. Línea de Interconexión Amayo - Liberia
2/08/2018 23:46	2/08/2018 23:59	Disparo ambos extremos. Línea de Interconexión Amayo - Liberia

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 27 de julio al 2 de agosto de 2018					
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	jul. - 18	27, 28, 29, 30,31	25	1.05	Disminución a las capacidades de importación en demanda media NS 250MW y SN 270MW comunicación EOR-GPO-18-07-2018-176.
	ago. - 18	1, 2	10	0.42	
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jul. - 18	27,28,29	72	3	Disminución en las capacidades de importación y porteo sur-norte de Nicaragua Importación y porteo en Demanda Máxima: 90 MW; Importación y Porteo en Demanda Media: 80 MW, Importación en Demanda Mínima: 50 MW y Porteo en Demanda Mínima 100 MW. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.
		30, 31	48	2	Disminución en las capacidades de importación y porteo sur-norte de Nicaragua Importación y porteo en Demanda Máxima: 130 MW; Demanda Media: Importación en 100 MW y Porteo en 130 MW, Demanda Mínima: Importación en 60 MW y Porteo en 140 MW. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.
	ago. - 18	1,2	48	2	Disminución en las capacidades de importación y porteo sur-norte de Nicaragua Importación y porteo en Demanda Máxima: 130 MW; Demanda Media: Importación en 100 MW y Porteo en 130 MW, Demanda Mínima: Importación en 60 MW y Porteo en 140 MW. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.

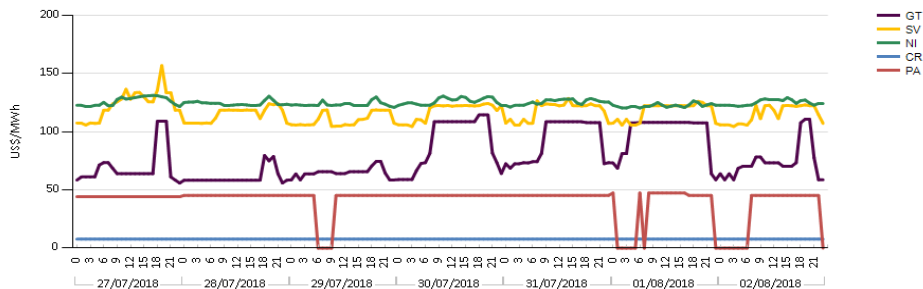
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	27-jul.	28-jul.	29-jul.	30-jul.	31-jul.	01-ago.	02-ago.
GT	\$69.47	\$60.94	\$64.87	\$90.75	\$92.34	\$98.63	\$74.30
SV	\$123.56	\$114.83	\$110.30	\$117.78	\$117.91	\$117.64	\$114.99
NI	\$126.27	\$124.32	\$123.52	\$126.22	\$125.42	\$122.35	\$125.00
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$44.17	\$45.30	\$37.75	\$45.30	\$45.30	\$33.05	\$30.20

Pre despacho



Guatemala: En base al orden de mérito se despachó para el período de: el 27/07/18 en demanda media (18:00h-21:00h) por medio de la Empresa Comercializadora de Energía (ECO) del INDE, el 30/07/18 en demanda máxima (8:00h-18:00h) plantas hidroeléctricas y en demanda media (18:00h-21:00h) plantas térmicas, el 31/07/18 y 01/08/18 en demanda máxima y media (6:00h-22:00h) plantas hidroeléctricas, el 2/08/18 en demanda media (18:00h-21:00h) plantas hidroeléctricas.

Costa Rica: Por la generación hidroeléctrica el costo marginal del sistema del período 27/07/18 al 2/08/18 es de US\$7.73 /Mwh, estos son precios regulados y no dependen de un despacho económico.

Panamá: Condicionado por el vertimiento de agua se registran en las fechas 29/07/18, 01/08/18 y 02/08/18 costos marginales con precio cero.

Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

No se registraron