

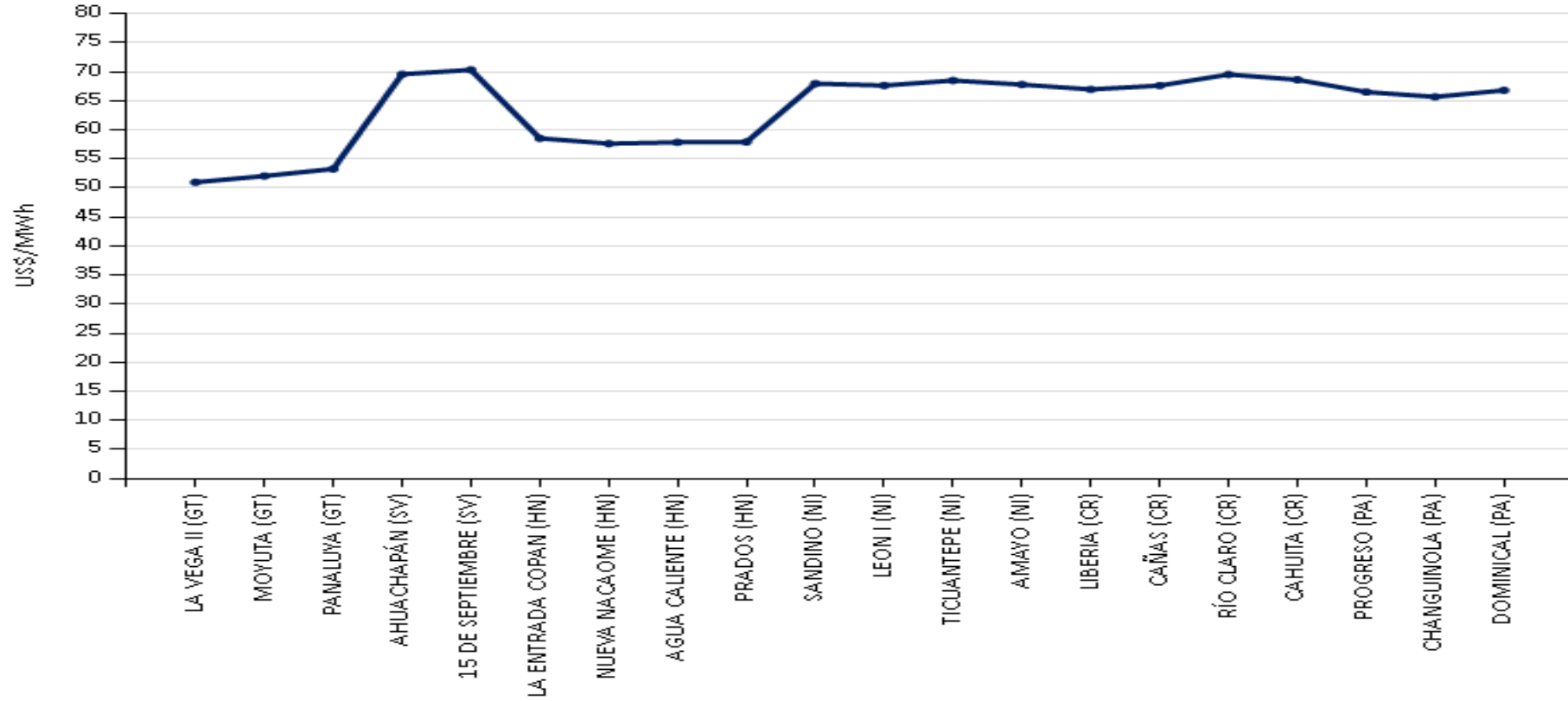


Semanario Regional

Semana del 24 de enero al 30 de enero de 2020



PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



No se registraron

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

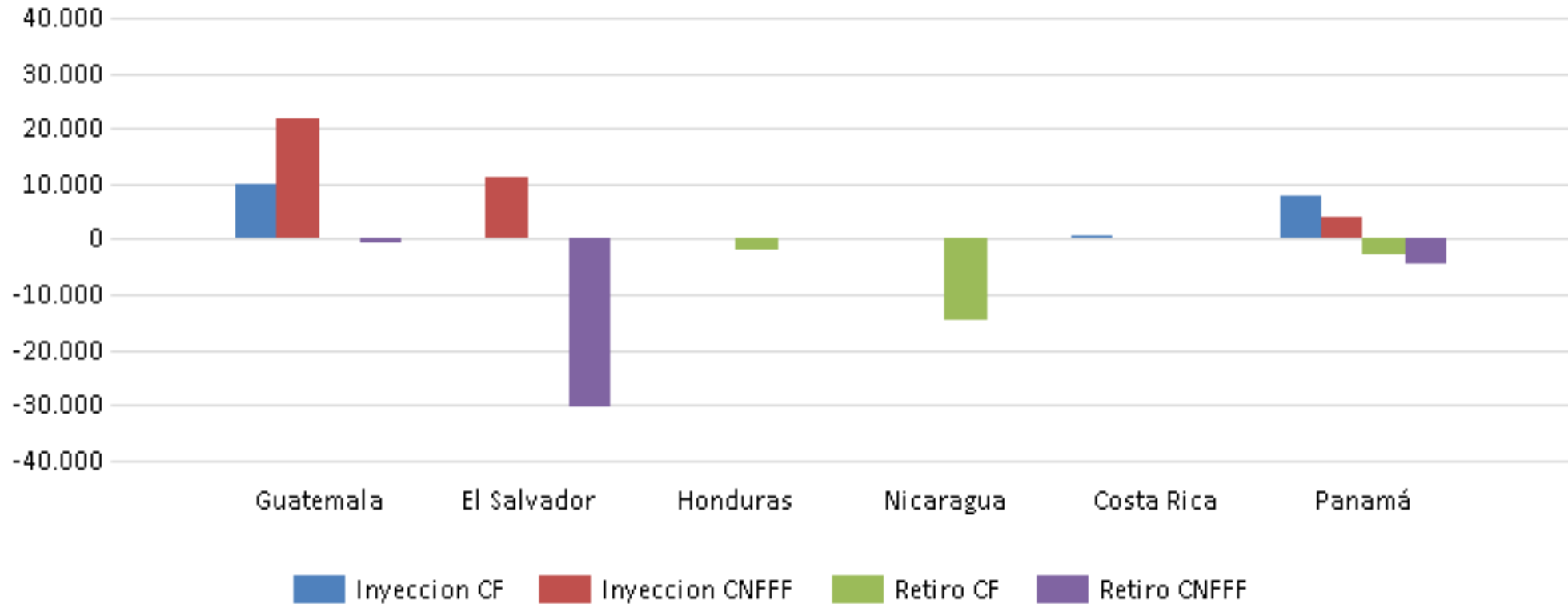
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

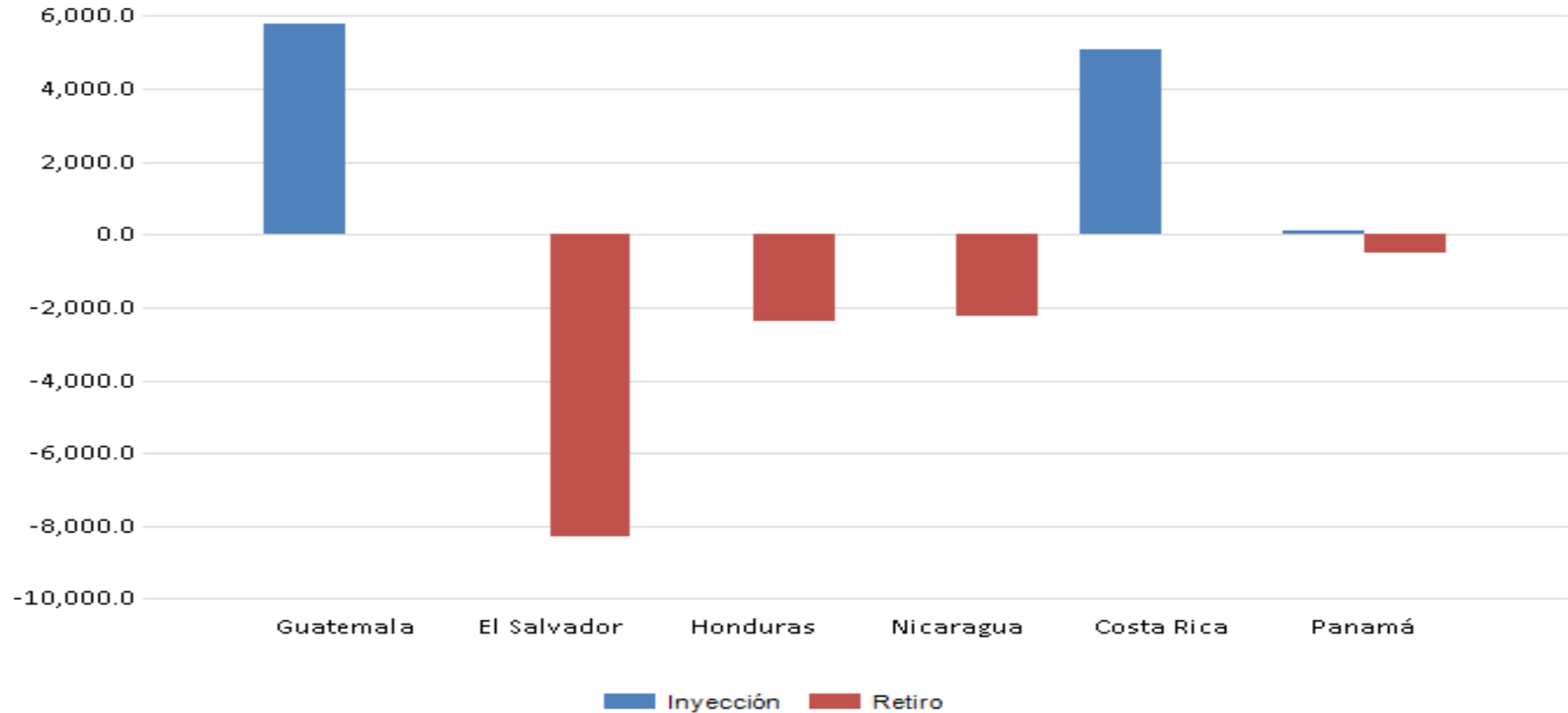
Mercado de Contrato Regional (MWh)



	Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección CF	9,881	0	0	0	390	8,004
	Inyección CNFFF	21,768	11,376	0	0	0	4,197
	Retiro CF	0	0	1,739	14,502	0	2,800
	Retiro CNFFF	383	30,194	0	0	0	4,409

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

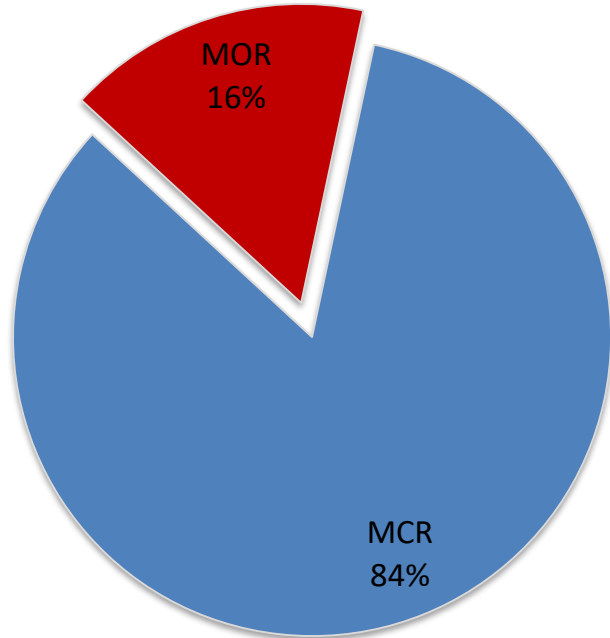
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



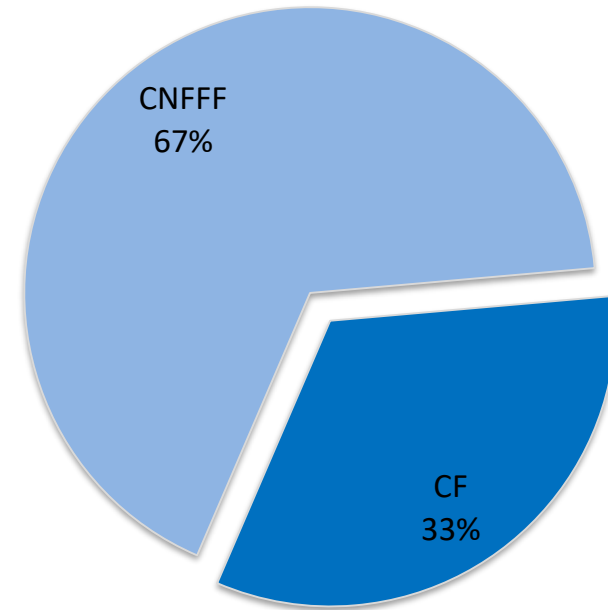
	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección	5,799.8	0.0	0.0	0.0	5,074.9	95.1
	Retiro	0.0	8,315.1	2,359.1	2,222.4	0.0	504.3

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

MCR vrs MOR



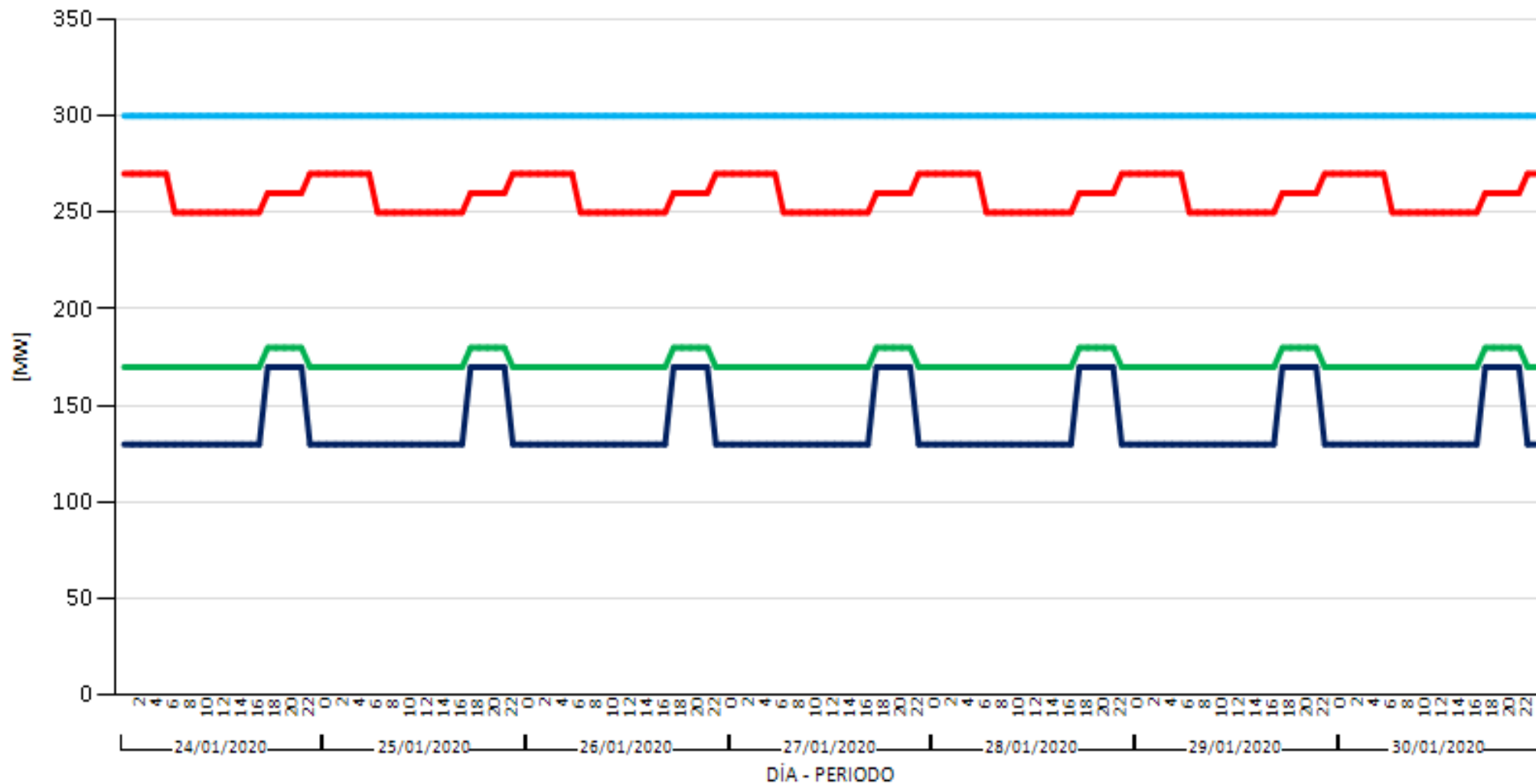
MCR



MCR	Mercado Contrato Regional
MOR	Mercado Oportunidad Regional

MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS

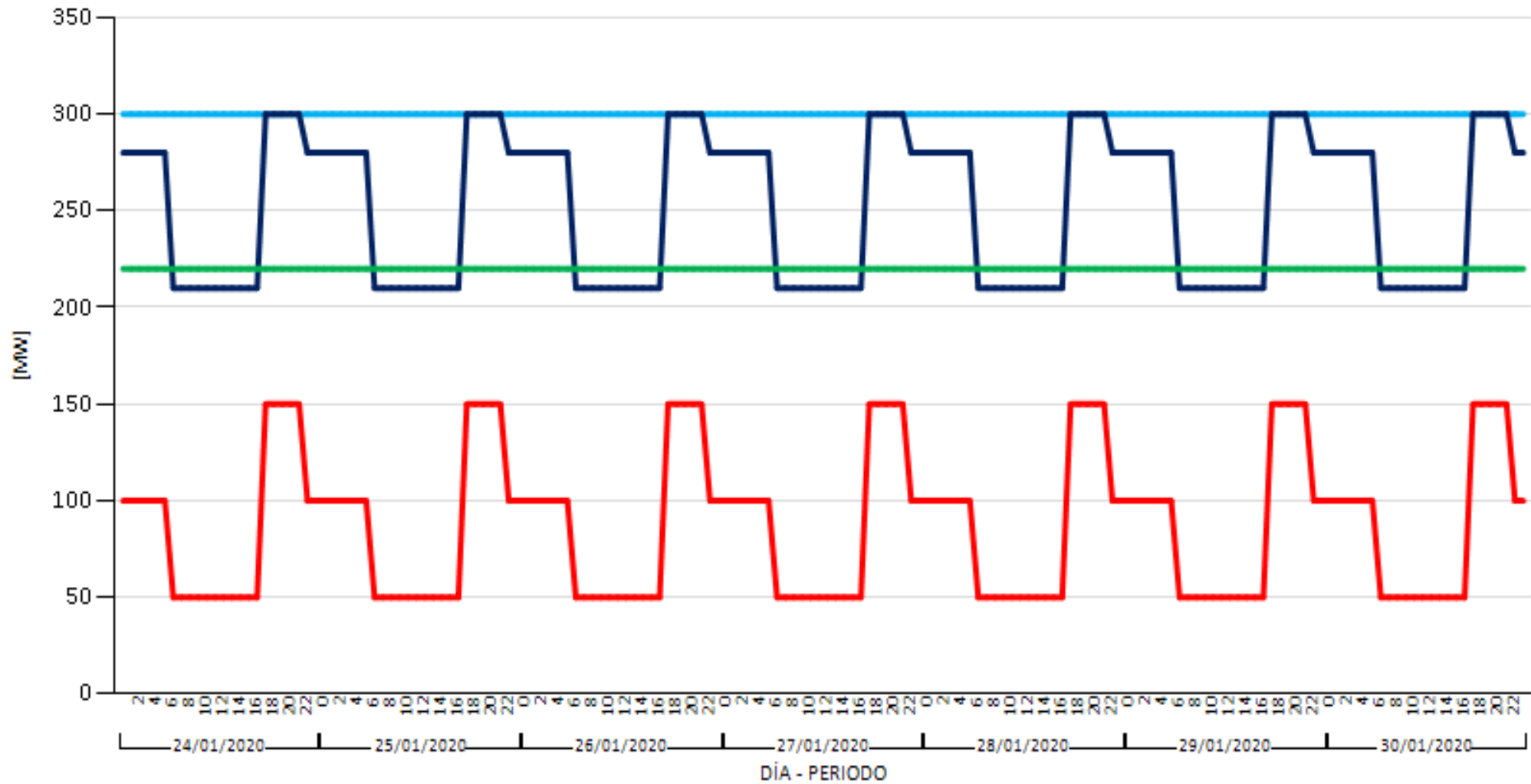
■ HONDURAS-NICARAGUA

■ NICARAGUA-COSTA RICA

■ COSTA RICA-PANAMÁ

MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO SUR - NORTE



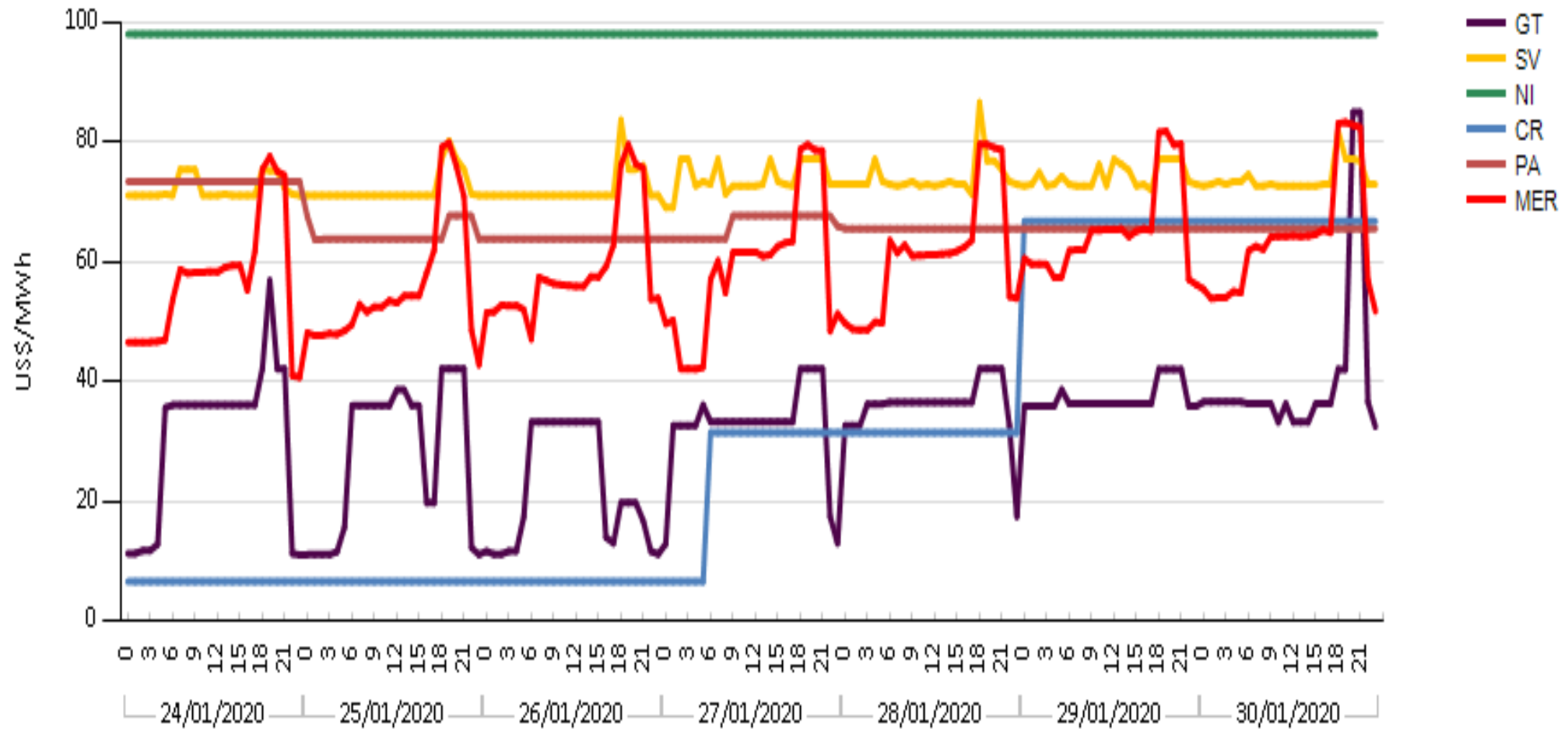
■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS ■ HONDURAS-NICARAGUA ■ NICARAGUA-COSTA RICA ■ COSTA RICA-PANAMÁ

PRECIOS POR PAÍS

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	24-ene.	25-ene.	26-ene.	27-ene.	28-ene.	29-ene.	30-ene.
GT	\$30.64	\$27.94	\$22.32	\$32.50	\$36.09	\$37.33	\$40.34
SV	\$72.28	\$72.21	\$72.22	\$73.97	\$74.13	\$74.29	\$73.90
NI	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00
CR	\$6.70	\$6.70	\$6.70	\$25.35	\$31.57	\$66.79	\$66.79
PA	\$73.45	\$64.63	\$63.85	\$66.20	\$65.60	\$65.60	\$65.60
MER	\$56.85	\$55.64	\$58.70	\$58.97	\$61.03	\$65.18	\$63.99

PRECIOS POR PAÍS Y EL MER

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



EVENTOS EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
24/01/2020 00:00	30/01/2020 23:59	No se presentaron eventos reportables en el período.

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 24 de enero al 30 de enero de 2020

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)	Período Mercado	Causa		
Capacidad de Importación El Salvador	ene. 20	24, 25, 26, 27, 28, 29, 30	1	0.05	0:00h-0:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 205 MW y SN a 205 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
		24, 25, 26, 27, 28, 29, 30	1	0.05	22:00h-22:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 205 MW y SN a 205 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
		25	1	0.05	6:00h-6:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 220 MW, 11:00-11:59 130 MW, 14:00-14:59 140 MW, 15:00-15:59 175 MW, debido al aumento en la generación base con la entrada en operación comercial de una planta solar fotovoltaica de 100 MW y condiciones de demanda esperadas para los sábados y domingos de enero 2020, ver nota EOR-GPO-03-01-2020-001.
		25	1	0.05	11:00h-11:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 220 MW, 11:00-11:59 130 MW, 14:00-14:59 140 MW, 15:00-15:59 175 MW, debido al aumento en la generación base con la entrada en operación comercial de una planta solar fotovoltaica de 100 MW y condiciones de demanda esperadas para los sábados y domingos de enero 2020, ver nota EOR-GPO-03-01-2020-001.
		25	2	0.09	14:00h-15:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 220 MW, 11:00-11:59 130 MW, 14:00-14:59 140 MW, 15:00-15:59 175 MW, debido al aumento en la generación base con la entrada en operación comercial de una planta solar fotovoltaica de 100 MW y condiciones de demanda esperadas para los sábados y domingos de enero 2020, ver nota EOR-GPO-03-01-2020-001.

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 24 de enero al 30 de enero de 2020						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Capacidad de Importación El Salvador	ene. 20	25	4	0.17	7:00h-10:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 07:00-07:59 165 MW, 08:00-08:59 130 MW, 09:00-09:59 125 MW, 10:00-10:59 125 MW, 12:00-12:59 100 MW, 13:00-13:59 105 MW, 16:00-16:59 245 MW, debido a cambios en la condición operativa ocasionados por la reducción de la demanda esperada, ver nota EOR-GPO-27-01-2020-028.
		25	2	0.09	12:00h-13:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 07:00-07:59 165 MW, 08:00-08:59 130 MW, 09:00-09:59 125 MW, 10:00-10:59 125 MW, 12:00-12:59 100 MW, 13:00-13:59 105 MW, 16:00-16:59 245 MW, debido a cambios en la condición operativa ocasionados por la reducción de la demanda esperada, ver nota EOR-GPO-27-01-2020-028.
		25	1	0.05	16:00h-16:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 07:00-07:59 165 MW, 08:00-08:59 130 MW, 09:00-09:59 125 MW, 10:00-10:59 125 MW, 12:00-12:59 100 MW, 13:00-13:59 105 MW, 16:00-16:59 245 MW, debido a cambios en la condición operativa ocasionados por la reducción de la demanda esperada, ver nota EOR-GPO-27-01-2020-028.
		26	1	0.05	6:00h-6:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 140 MW, debido al aumento en la generación base con la entrada en operación comercial de una planta solar fotovoltaica de 100 MW y condiciones de demanda esperadas para los sábados y domingos de enero 2020, ver nota EOR-GPO-03-01-2020-001.
		26	10	0.42	7:00h-16:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 07:00-07:59 80 MW, 08:00-11:59 0 MW, 12:00-12:59 5 MW, 13:00-13:59 25 MW, 14:00-14:59 65 MW, 15:00-15:59 95 MW, 16:00-16:59 175 MW, debido a cambios en la condición operativa ocasionados por la reducción de la demanda esperada, ver nota EOR-GPO-27-01-2020-028.

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

País	Agente	tipo transacción	24-ene.	25-ene.	26-ene.	27-ene.	28-ene.	29-ene.	30-ene.
SV	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR	r	\$1.00	\$1.00	\$1.00	\$1.00	\$1.00	\$1.00	\$1.00
	ENERGÍA DEL ISTMO	r	\$9.05	\$9.05	\$9.05	\$9.05	\$9.05	\$9.05	\$9.05
CR	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	r	\$0.50	\$0.50	\$0.50	\$0.50	\$0.50	\$0.50	\$0.50

nota: información en proceso de análisis

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MAYORES A US\$ 200.00/MWh

País	Agente	tipo transacción	24-ene.	25-ene.	26-ene.	27-ene.	28-ene.	29-ene.	30-ene.
GT	INVERSIONES NACIMIENTO	i	\$285.00	\$285.00	-	-	\$290.00	\$290.00	-
	EMPRESA DE GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA DEL INDE	i	\$318.39	\$318.39	\$318.51	\$318.51	\$318.51	\$318.51	\$318.51
	ENERGIAS SAN JOSE	i	\$300.00	-	\$300.00	-	-	-	-
	ORAZUL ENERGY GUATEMALA	i	-	-	\$284.90	\$284.93	\$284.63	\$285.00	\$280.00
	PUERTO QUETZAL POWER LLC	i	-	-	-	-	\$350.00	\$350.00	-
SV	ELECTRIC POWER MARKETS	i	-	\$200.00	\$200.00	-	-	-	-
NI	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE	i	\$300.00	\$300.00	\$303.08	\$300.00	\$320.00	\$320.00	\$320.00
CR	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	i	\$208.00	\$208.00	\$208.00	\$208.00	\$208.00	\$208.00	\$208.00
PA	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	i	\$308.82	\$308.82	\$308.82	\$308.82	\$308.82	\$308.82	\$308.82
	BAHIA LAS MINAS CORPORATION	i	\$243.91	\$243.91	\$243.91	\$243.91	\$243.91	\$243.91	\$243.91
	GENERADORA DEL ATLÁNTICO	i	\$233.89	\$233.89	\$233.89	\$233.89	\$233.89	\$233.89	\$233.89

nota: información en proceso de análisis