



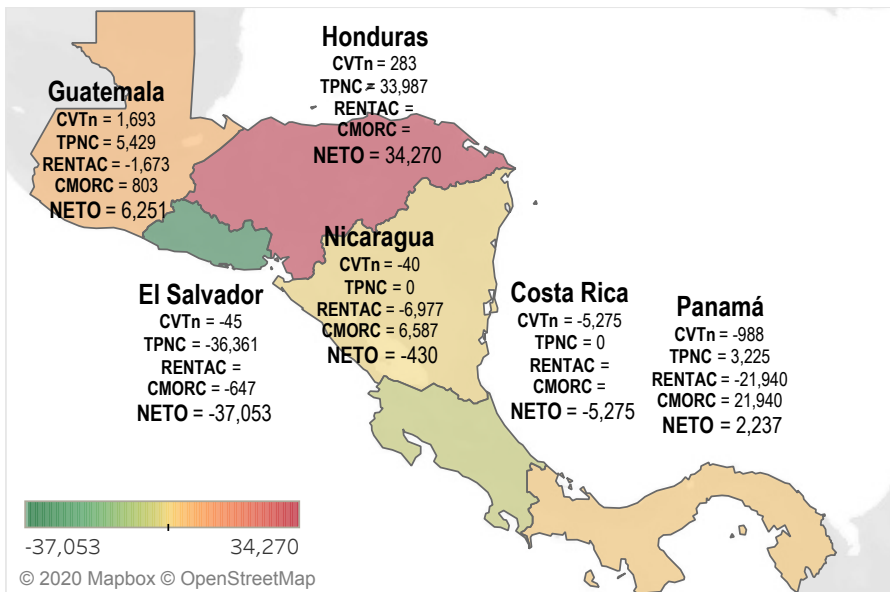
Conciliación diaria programada: **miércoles, 10 de junio de 2020**

	TPNC	CMORC	RENTAC	CVTn	CVTdt	CVTmer	CARN_RES
Resultados diarios	6,279.80	28,681.83	-30,589.83	-4,371.80	-30,589.83	-34,961.42	2020 T1 68,008
Resultados mensuales	49,518.47	108,922.45	-95,099.50	-63,341.42	-95,099.50	-158,440.59	2020 T2 0
Monto total	55,798.27	137,604.29	-125,689.33	-67,713.22	-125,689.33	-193,402.01	Total semestre 68,008

Gráfica G-1: Cuadratura horaria de la conciliación de transacciones programadas

	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
TPNC	177	162	154	151	145	187	259	220	234	394	409	225	250	257	376	379	322	267	327	332	316	321	198	219
RENTAC	-969	-992	-992	-970	-985	-1,029	-1,213	-1,224	-1,237	-1,236	-1,257	-1,259	-1,256	-1,251	-1,271	-1,263	-1,246	-1,261	-1,878	-1,889	-1,887	-1,882	-1,086	-1,058
CMORC	908	928	927	912	922	945	1,086	1,171	1,186	1,041	1,064	1,206	1,202	1,196	1,079	1,096	1,106	1,183	1,867	1,880	1,881	1,872	1,037	988
CVTn	-115	-98	-89	-92	-82	-103	-132	-167	-183	-199	-217	-172	-196	-202	-185	-212	-181	-189	-316	-323	-310	-311	-149	-149

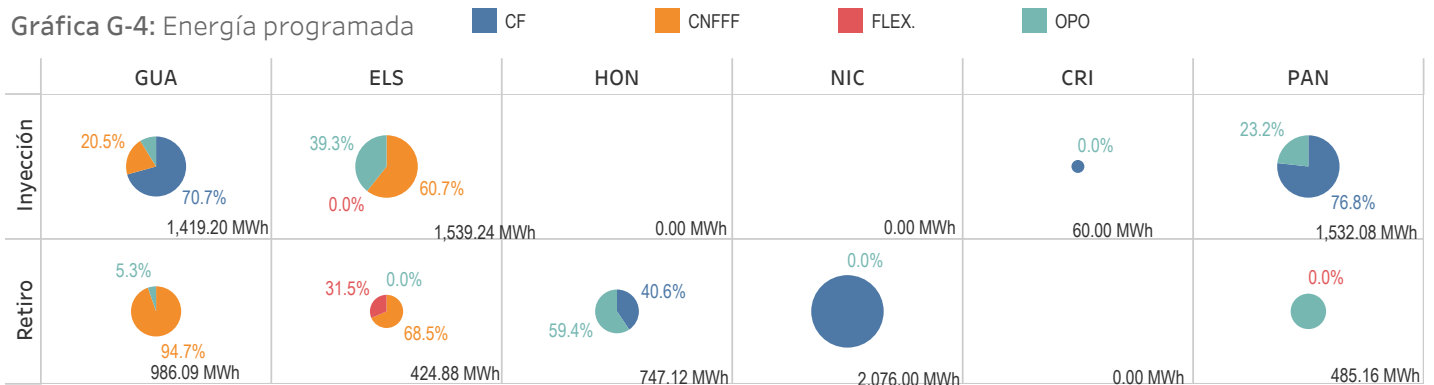
Gráfica G-2: Resultados netos de la conciliación por área de control



Gráfica G-3: CGC

Saldo inicial del mes:	\$11,483,721.39
IVDT (+):	
A1907	\$1,731.82
A2001	\$3,553.74
IVDT Total	\$5,285.56
CVTneto acum. (+):	\$67,713.22
CMM (-):	-\$1,499,850.41
Saldo CGC a la fecha:	\$10,056,869.76

Gráfica G-4: Energía programada



El CVTn del día de operación 31 de mayo ha sido un abono neto de US\$ 13,075.06; al cierre del mes de mayo se ha recolectado un total de US\$ 372,333.94 en concepto de CVTn.



Conciliación diaria programada: **miércoles, 10 de junio de 2020**

Tabla C-1: Resultados CVTneto del día

ClasificaciónRed	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total general
No RTR	\$350	-\$83	\$43	-\$5	\$38	\$277	\$620
RTR Int.	\$6	-\$74	-\$24	-\$25	-\$3,659	-\$1,086	-\$4,861
RTR No Int.	\$149	\$138	\$29	\$18	\$62	\$415	\$811
SIEPAC RTR Int.	\$376	-\$51	\$100	-\$32	-\$1,687	-\$589	-\$1,883
SIEPAC RTR No Int.	\$811	\$25	\$134	\$3	-\$29	-\$4	\$941
Total general	\$1,693	-\$45	\$283	-\$40	-\$5,275	-\$988	-\$4,372

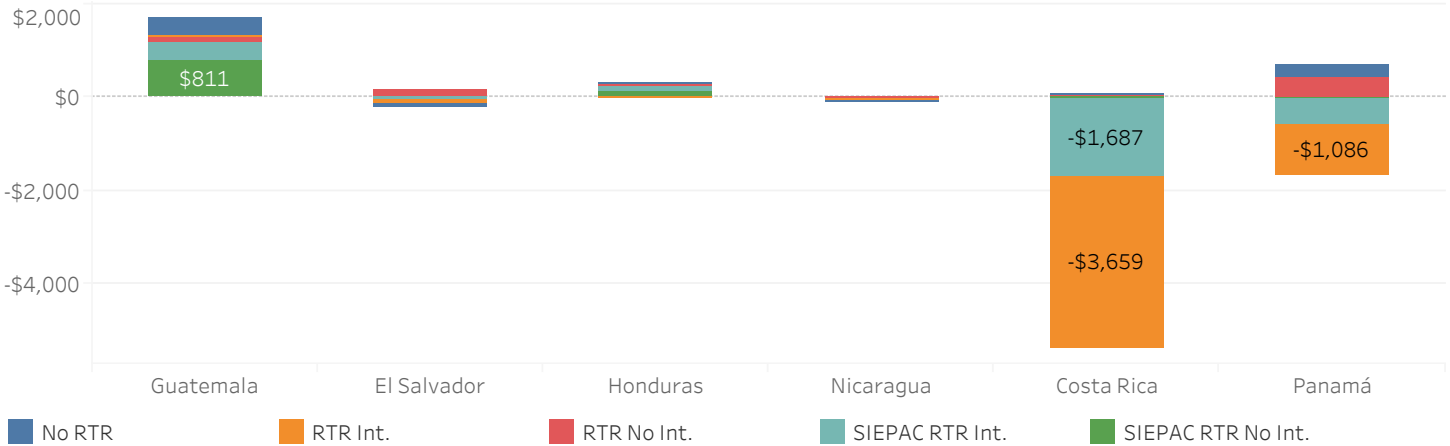
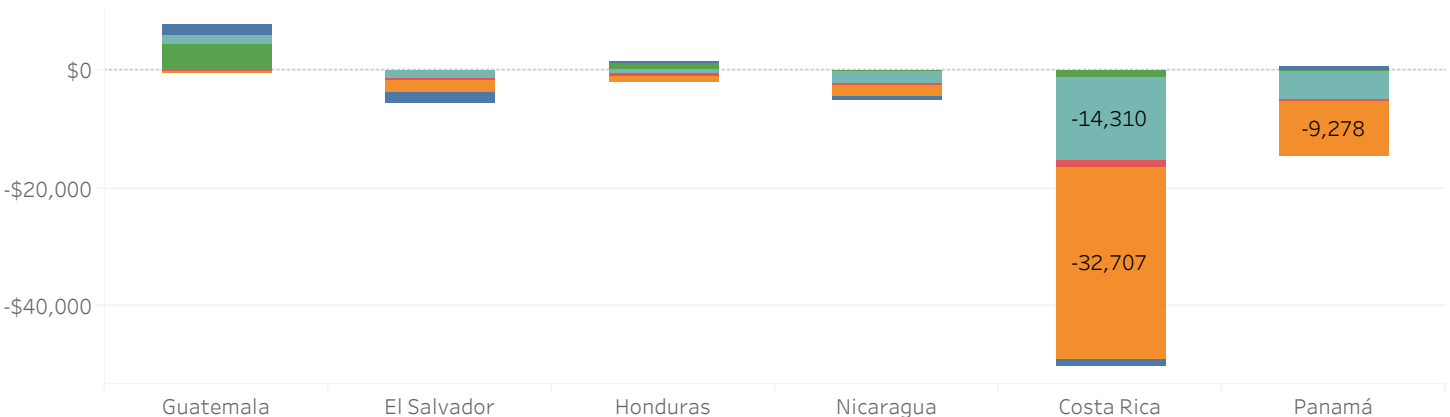


Tabla C-2: Resultados CVTneto del mes

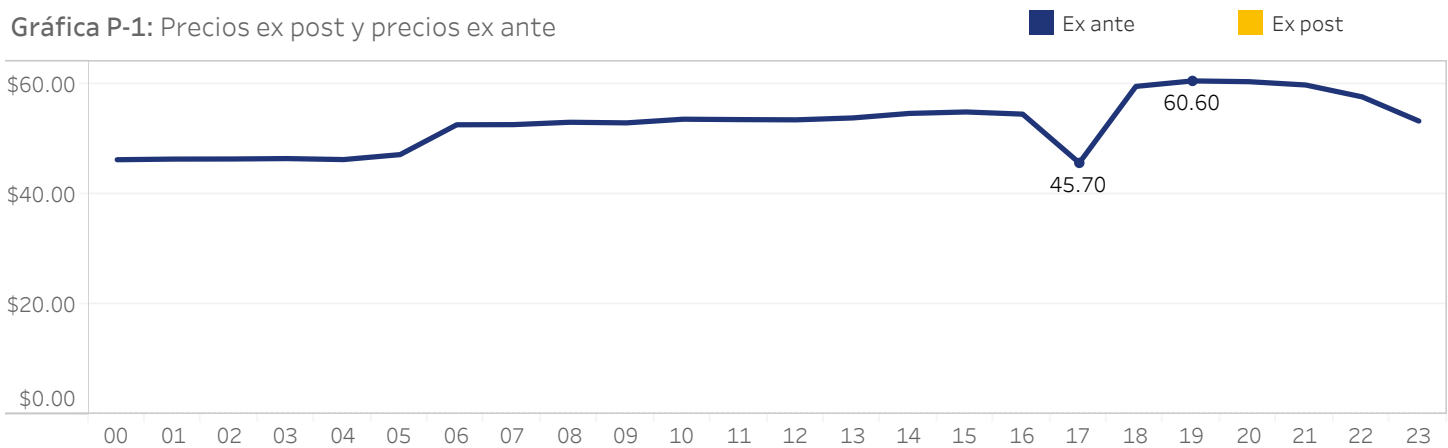
ClasificaciónRed	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total general
No RTR	1,751	-1,875	360	-596	-1,128	723	-765
RTR Int.	-274	-2,029	-816	-1,574	-32,707	-9,278	-46,678
RTR No Int.	-160	-185	-684	-484	-1,281	-309	-3,103
SIEPAC RTR Int.	1,620	-1,543	-464	-1,929	-14,310	-4,737	-21,362
SIEPAC RTR No Int.	4,440	-29	1,225	-296	-992	-153	4,194
Total general	7,377	-5,661	-379	-4,879	-50,418	-13,753	-67,713





Posdespacho Regional: **martes, 12 de mayo de 2020**

Gráfica P-1: Precios ex post y precios ex ante



No se calcularon precios ex post en ningún período de mercado debido a la falta de ofertas de oportunidad disponibles para cubrir el retiro neto calculado.

Los resultados del retiro neto muestran un exceso de demanda de energía, la cual se ha calculado debido a:

- 1) La falta de consistencia en la declaración de mediciones comerciales con respecto a la energía programada por punto de medida en los nodos de la RTR y,
- 2) Que la regulación regional vigente no permite la declaración de medición comercial en puntos de medida ubicados en nodos No RTR.



Tabla Z-1: Reporte de medición un día antes del vencimiento del plazo de 24 días

ALERTA_ES.. Nulo ALERTA OK

		18 de mayo de 2020				
ESTADO	AMM	UT-SV	ODS-HN	ENATREL	ICE-OM	ETESA
Carga Correcta	28/05/20 16:33			05/06/20 08:13	10/06/20 09:39	08/06/20 09:00
Carga Parcial						
Sin Cargar						



Conciliación diaria programada: **miércoles, 10 de junio de 2020**

Tabla C-1: CMORC por tipo de contrato y área de control

Abono máximo



Cargo máximo

	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
GUA	CF	66	70	69	63	64	67	54	42	42	47	52	48	46	42	53	54	53	72	142	142	149	144	69	60
	CNFFF	-28	-32	-32	-23	-30	-33	-50			-133	-133				-130	-106	-74	-28					-37	-39
	Total	38	39	37	39	35	35	4	42	42	-86	-81	48	46	42	-77	-52	-22	43	142	142	149	144	33	21
ELS	CNFFF	-19	-18	-18	-19	-19	-38	-62	-38	-35	-42	-40	-37	-37	-38	-42	-43	-47	-35	0	0	0	0	-1	-21
	Total	-19	-18	-18	-19	-19	-38	-62	-38	-35	-42	-40	-37	-37	-38	-42	-43	-47	-35	0	0	0	0	-1	-21
PAN	CF	687	701	701	688	698	733	882	901	910	903	915	922	922	922	925	919	906	906	1,309	1,319	1,316	1,313	777	763
	Total	687	701	701	688	698	733	882	901	910	903	915	922	922	922	925	919	906	906	1,309	1,319	1,316	1,313	777	763
NIC	CF	201	207	207	204	207	216	262	266	269	266	270	272	271	270	272	271	269	268	416	418	416	415	228	225
	Total	201	207	207	204	207	216	262	266	269	266	270	272	271	270	272	271	269	268	416	418	416	415	228	225



Conciliación diaria programada: **miércoles, 10 de junio de 2020**

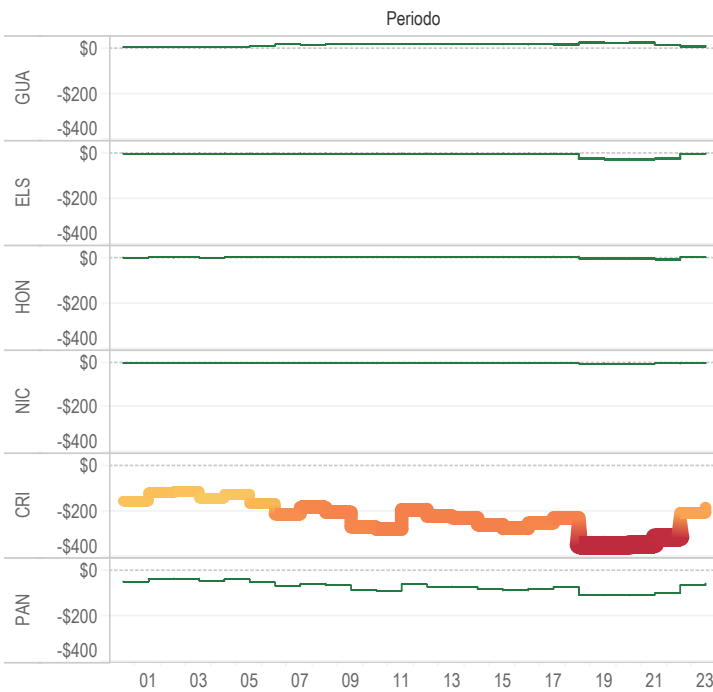
Tabla C-1: CVTn por período de mercado y área de control

Abono máximo -344 123 Cargo máximo

	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
GUA	57	26	27	64	49	80	110	31	28	98	95	32	29	29	104	93	94	63	123	123	121	91	74	50
ELS	3	2	2	4	4	2	2	5	6	-2	-3	6	4	5	-3	-5	-2	0	-21	-25	-23	-20	6	8
HON	10	9	9	10	11	16	14	3	4	16	16	5	5	5	18	16	15	22	14	14	15	5	17	12
NIC	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-2	-1	-1	-2	-2	-1	-1	-1	-1	-2	-1	-1	-3	-3	-3	-3	-2	-2
CRI	-155	-117	-111	-141	-122	-165	-209	-179	-200	-267	-277	-188	-216	-223	-254	-271	-246	-224	-342	-344	-336	-308	-200	-180
PAN	-30	-18	-17	-28	-22	-35	-48	-26	-19	-42	-46	-26	-17	-17	-48	-42	-40	-49	-87	-88	-85	-76	-45	-38
	-115	-98	-89	-92	-82	-103	-132	-167	-183	-199	-217	-172	-196	-202	-185	-212	-181	-189	-316	-323	-310	-311	-149	-149

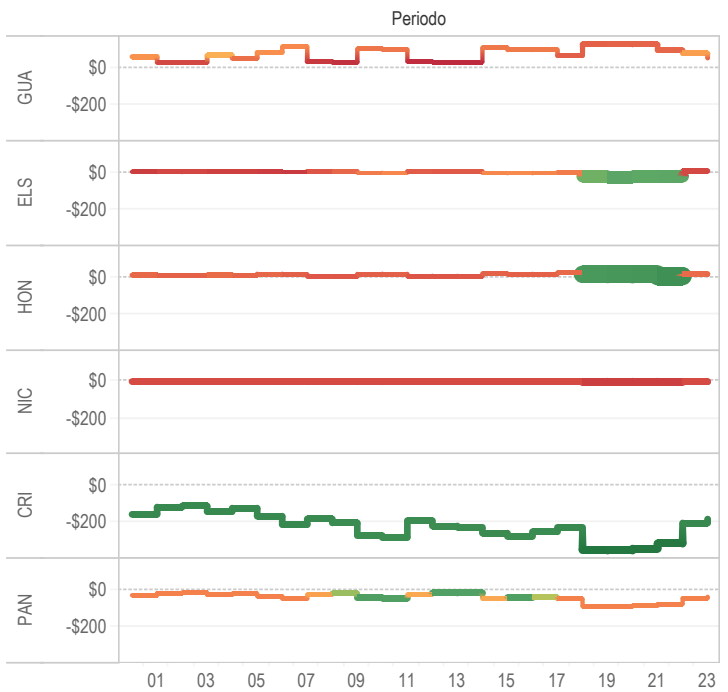
Gráfica C-2. CVTn por diferencia de precios en nodos de enlace (USD/MWh)

Baja diferencia \$0.02 \$23.05 Alta diferencia



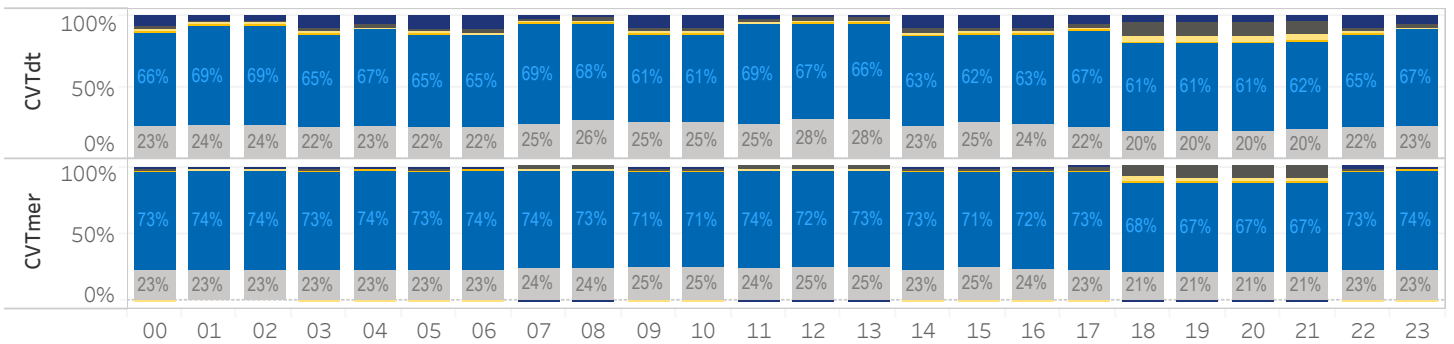
Gráfica C-3. CVTn por Flujo MER (valor absoluto) MWh

Flujo mínimo (abs) 103 MW 746 MW Flujo máximo (abs)



Gráfica C-4. Participación de CVTmer y Asignación de CVTdt

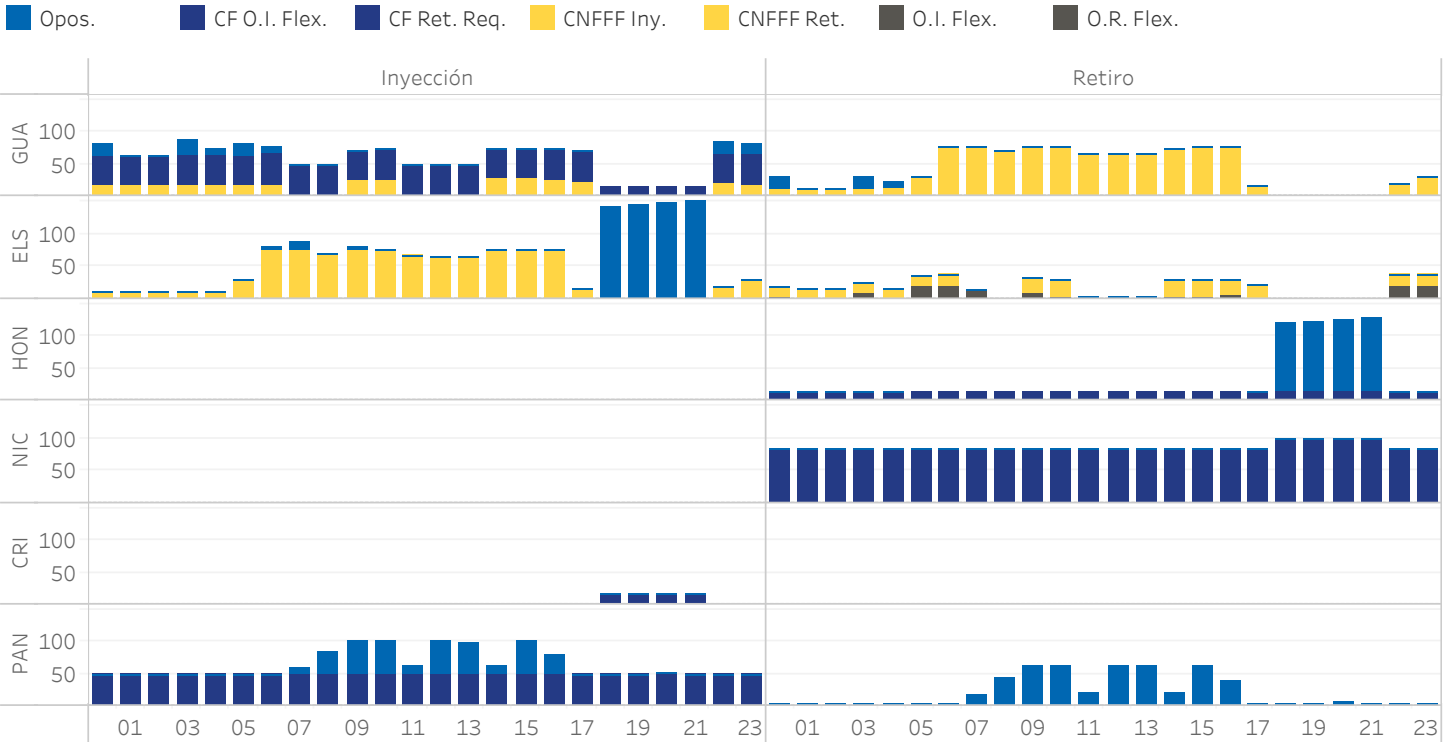
■ GUA ■ ELS ■ HON ■ NIC ■ CRI ■ PAN



Análisis

Predespacho Regional: **miércoles, 10 de junio de 2020**

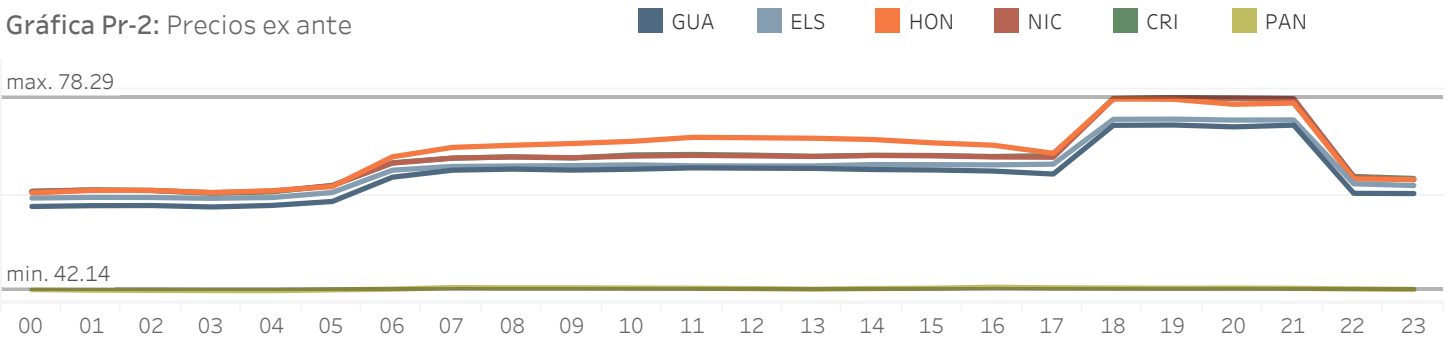
Tabla Pr-1: Energía programada por tipo de oferta



Gráfica PR-3: Derechos firmes del mes

Países	Agente	Subasta	Nodo iny.	Nodo ret.		
CRI - NIC	4DENELBLUE	A2001	50200	4406	30.0	
GUA - HON	1GGENHIXAC	A1907	1710	3183	21.0	
GUA - NIC	1GGENJAEGL	A2001	1124	4403	35.0	
PAN - NIC	4DENELBLUE	A2001	6005	4750	12.0	
		6GIDEALPMA	A1907	6008	4750	25.0
		A2001	6008	4750	12.0	
Total (MW)					135.0	

Gráfica Pr-2: Precios ex ante



Análisis



Conciliación diaria programada: **miércoles, 10 de junio de 2020**

Tabla T-2: TPNC por área de control y tipo de transacción

Abono máximo -11,116 8,748 Abono máximo

		00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
CF	Iny. GUA																			2,549	2,551	2,541	2,550		
	Total																			2,549	2,551	2,541	2,550		
	Total																			2,549	2,551	2,541	2,550		
FLEX.	Ret. ELS	96		505	1,202	1,289	864	71	544	226	148	143	143	216	197	299								1,211	1,207
	Total	96		505	1,202	1,289	864	71	544	226	148	143	143	216	197	299								1,211	1,207
	Total	96		505	1,202	1,289	864	71	544	226	148	143	143	216	197	299								1,211	1,207
TOP	Iny. GUA	-1,108		-1,526	-637	-1,096	-812						-85	-84	-84			-128						-1,136	-1,101
	ELS						-322	-782			-326									#####	#####	#####	#####		
	PAN							-479	-1,584	-2,313	-2,303	-565	-2,281	-2,261	-562	-2,299	-1,389					-77			
	Total	-1,108		-1,526	-637	-1,096	-1,134	-1,261	-1,584	-2,639	-2,303	-649	-2,366	-2,345	-562	-2,299	-1,517			#####	#####	#####	#####	-1,136	-1,101
	Ret. GUA	1,094	73	69	1,094	706																			
HON																		129	8,249	8,352	8,509	8,748			
PAN	95	89	85	78	76	82	104	617	1,747	2,489	2,486	726	2,473	2,458	722	2,481	1,540	138	131	128	217	139	123	114	
Total	1,189	162	154	1,172	782	82	104	617	1,747	2,489	2,486	726	2,473	2,458	722	2,481	1,540	267	8,380	8,480	8,726	8,887	123	114	
Total	81	162	154	-354	145	-1,014	-1,030	-644	163	-150	183	77	107	113	161	182	23	267	-2,222	-2,219	-2,225	-2,229	-1,013	-988	
		177	162	154	151	145	187	259	220	234	394	409	225	250	257	376	379	322	267	327	332	316	321	198	219

Análisis



Conciliación diaria programada: **miércoles, 10 de junio de 2020**

Tabla M-1: Activación de MCTP (95-100%) por período de mercado

	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
EXP_TOT_GUA	54.1	51.5	51.5	60.1	51.5	52.4	2.9	-28.0	-23.3	-3.2	-2.2	-18.7	-16.7	-17.0	-0.2	-1.1	-1.1	54.9	11.8	11.8	12.1	12.0	64.8	53.2
IMP_TOT_SAL	7.4	4.9	4.8	13.3	4.8	5.8	-43.4	-74.1	-69.3	-48.9	-47.8	-64.5	-62.5	-62.9	-45.8	-46.8	-46.9	6.9	-144.0	-145.5	-148.0	-151.1	17.9	6.6
IMP_TOT_HON	12.8	12.8	12.8	12.7	12.7	12.7	12.6	12.6	12.5	12.3	12.3	12.6	12.6	12.5	12.2	12.3	12.4	14.7	122.0	123.4	125.8	128.9	12.9	12.8
IMP_TOT_NIC	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	83.9	83.8	83.8	83.7	83.8	83.7	83.7	83.7	83.7	83.8	83.8	84.0	99.1	99.2	99.3	99.2	84.1	84.0
IMP_TOT_CRI	-0.1	-0.2	-0.1	0.1	0.1	-0.1	-0.2	-0.3	-0.3	-0.3	-0.5	-0.6	-0.5	-0.4	-0.3	-0.4	-0.4	-0.6	-15.4	-15.3	-14.9	-14.9	-0.1	-0.3
IMP_TOT_PAN	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0
GUAELS	39.1	36.7	35.0	37.9	33.7	33.9	-21.8	-51.4	-50.4	-38.5	-36.5	-44.0	-43.5	-44.7	-36.5	-33.9	-32.6	35.2	-0.8	-1.7	4.9	1.3	51.3	41.9
GUAHON	15.0	14.7	16.5	22.1	17.8	18.5	24.6	23.4	27.0	35.3	34.4	25.3	26.7	27.7	36.2	32.9	31.5	19.7	12.6	13.5	7.2	10.7	13.5	11.3
ELSHON	31.7	31.9	30.1	24.6	29.0	28.1	21.6	22.7	19.0	10.5	11.2	20.5	19.1	18.1	9.3	12.9	14.4	28.4	143.2	143.7	153.0	152.4	33.4	35.3
HONNIC	33.9	33.8	33.9	34.0	34.0	33.9	33.7	33.5	33.5	33.4	33.3	33.2	33.2	33.3	33.4	33.4	33.5	33.4	33.7	33.8	34.4	34.3	34.0	33.7
NICCRI	33.9	33.8	33.9	34.0	34.0	33.9	33.7	33.5	33.5	33.4	33.3	33.2	33.2	33.3	33.4	33.4	33.5	33.4	33.7	33.8	34.4	34.3	34.0	33.7
CRIPAN	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0	-50.0



Conciliación diaria programada: **miércoles, 10 de junio de 2020**

Tabla I-1: CVTn en las interconexiones de enlace

Abono máximo -131.3 23.0 Cargo máximo

		00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
GUA	LVG-AHU	-0.6	-0.5	-0.5	-0.7	-0.5	-0.7	2.7	4.0	4.0	2.9	2.7	4.0	3.7	3.8	2.9	2.7	2.7	-1.1	2.8	2.9	2.8	2.2	-1.3	-0.6
	MOY-AHU	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.3	0.5	0.3	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	-0.4	0.6	0.7	0.5	0.4	-0.4	-0.3
	PAN-LEC	7.0	7.7	8.1	6.0	8.2	12.2	15.1	12.8	13.6	16.6	15.8	14.7	14.2	14.2	16.9	14.9	14.7	18.0	22.8	22.5	23.0	13.3	12.7	10.5
ELS	LVG-AHU	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	0.5	0.8	0.8	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8	0.6	0.5	0.6	-0.2	0.6	0.6	0.6	0.5	-0.3	-0.1
	MOY-AHU	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	-0.2	0.3	0.4	0.3	0.2	-0.2	-0.2
HON	15SE-AGC	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.3	-0.4	-0.5	-0.6	-0.5	-0.5	-0.5	-0.6	-0.6	-0.5	-0.5	-0.5	-0.4	-6.6	-6.7	-6.9	-6.2	-0.3	-0.3
	15SE-NAC	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.3	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-3.7	-3.8	-3.8	-3.4	-0.2	-0.2
	AGC-SAN	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.4	-0.4	-0.3	-0.3	-0.3	-0.4	-0.4	-0.4	-0.3	-0.7	-0.6	-0.6	-0.6	-0.3	-0.3
	PAN-LEC	3.0	3.3	3.5	2.6	3.5	5.2	6.5	5.5	5.8	7.1	6.8	6.3	6.1	6.1	7.2	6.4	6.3	7.7	9.8	9.6	9.8	5.7	5.4	4.5
	PRD-LNI	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.1
NIC	AGC-SAN	-0.4	-0.3	-0.3	-0.4	-0.4	-0.5	-0.5	-0.5	-0.5	-0.7	-0.7	-0.5	-0.6	-0.6	-0.7	-0.7	-0.7	-0.6	-1.2	-1.1	-1.1	-1.0	-0.5	-0.5
	AMY-LIB	-0.4	-0.3	-0.3	-0.4	-0.3	-0.4	-0.5	-0.4	-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.5	-0.5	-0.6	-0.6	-0.6	-0.5	-1.0	-1.0	-1.0	-0.9	-0.5	-0.5
	PRD-LNI	-0.4	-0.3	-0.3	-0.4	-0.4	-0.4	-0.5	-0.4	-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.5	-0.5	-0.6	-0.6	-0.5	-0.5	-0.4	-0.4	-0.4	-0.4	-0.5	-0.5
	TCP-CAS	-0.5	-0.4	-0.3	-0.4	-0.4	-0.5	-0.5	-0.5	-0.5	-0.7	-0.7	-0.5	-0.6	-0.6	-0.7	-0.7	-0.7	-0.6	-1.5	-1.5	-1.4	-1.3	-0.6	-0.5
CRI	AMY-LIB	-1.4	-1.1	-1.0	-1.3	-1.1	-1.5	-1.7	-1.5	-1.6	-2.1	-2.1	-1.5	-1.6	-1.7	-1.9	-2.0	-1.9	-1.7	-3.4	-3.5	-3.4	-3.1	-1.7	-1.5
	CAH-CHAN	-58.5	-44.6	-42.3	-53.6	-46.8	-62.4	-79.9	-67.7	-71.8	-91.7	-94.9	-70.8	-75.2	-77.9	-95.1	-93.8	-89.3	-86.1	-130.3	-131.3	-128.4	-117.6	-77.7	-69.2
	DOM-RCL	-50.8	-38.7	-36.7	-46.6	-40.7	-54.2	-69.4	-57.7	-58.8	-72.7	-75.3	-60.3	-59.6	-61.7	-80.8	-74.4	-73.7	-74.8	-113.6	-114.4	-111.6	-102.4	-67.5	-60.1
	RCL-PRO	-43.3	-33.0	-31.3	-39.6	-34.6	-46.1	-59.4	-55.1	-70.4	-100.8	-104.6	-58.9	-82.9	-85.7	-79.0	-103.1	-84.7	-64.6	-97.9	-98.5	-98.0	-88.5	-58.1	-51.6
	TCP-CAS	-0.5	-0.4	-0.3	-0.4	-0.4	-0.5	-0.6	-0.5	-0.5	-0.7	-0.7	-0.5	-0.6	-0.6	-0.7	-0.7	-0.7	-0.6	-1.5	-1.5	-1.5	-1.3	-0.6	-0.5
PAN	CAH-CHAN	-19.5	-14.9	-14.1	-17.9	-15.6	-20.8	-26.6	-22.6	-23.9	-30.6	-31.6	-23.6	-25.1	-26.0	-31.7	-31.3	-29.8	-28.7	-43.4	-43.8	-42.8	-39.2	-25.9	-23.1
	DOM-RCL	-15.3	-11.7	-11.0	-14.0	-12.2	-16.3	-21.0	-19.4	-24.9	-35.6	-36.9	-20.8	-29.3	-30.3	-27.9	-36.4	-29.9	-22.8	-34.6	-34.8	-34.6	-31.2	-20.5	-18.2
	RCL-PRO	-13.3	-10.1	-9.6	-12.2	-10.7	-14.2	-18.2	-15.1	-15.4	-19.0	-19.7	-15.8	-15.6	-16.2	-21.2	-19.5	-19.3	-19.6	-29.8	-30.0	-29.2	-26.8	-17.7	-15.7
		-196.0	-146.3	-137.6	-180.6	-153.4	-202.4	-254.4	-219.0	-245.7	-329.5	-343.2	-228.3	-267.7	-278.1	-313.5	-340.0	-307.9	-278.5	-432.7	-436.4	-428.0	-401.9	-256.8	-229.0

Tabla I-2: Porcentaje de distribución del CVTn según clasificación

	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
RTR Interconector	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####
No RTR	-15%	-13%	-15%	-20%	-20%	-21%	-19%	-9%	-12%	-17%	-15%	-10%	-13%	-14%	-15%	-16%	-17%	-12%	-14%	-13%	-14%	-11%	-16%	-11%
RTR No Interconector	-56%	-37%	-40%	-76%	-69%	-76%	-75%	-24%	-24%	-50%	-44%	-25%	-24%	-26%	-55%	-46%	-54%	-36%	-31%	-30%	-32%	-26%	-57%	-44%



CARN_RES Mensual acumulado al día: **viernes, 31 de enero de 2020**

Gráfica C-1: CARN Responsable acumulado por área de control

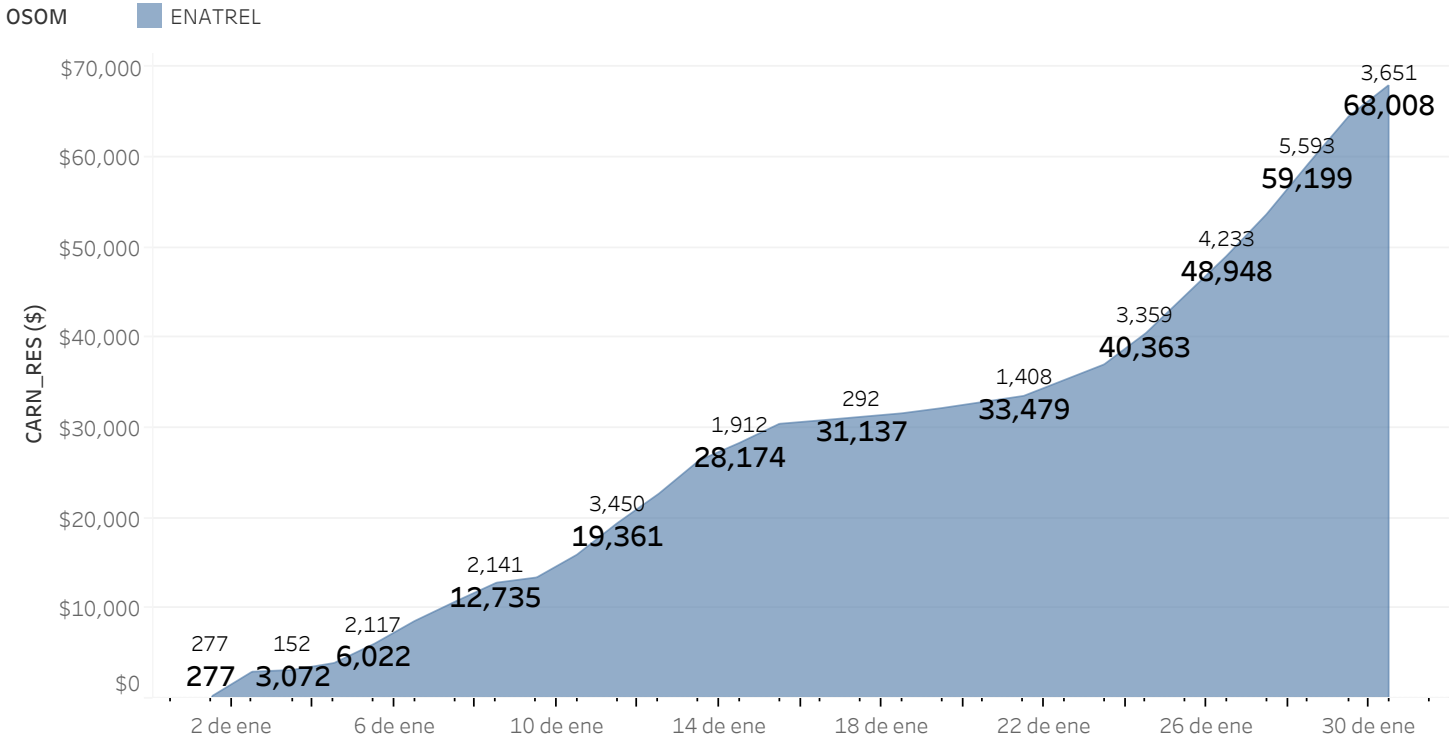


Tabla G-2: CARN Responsable por hora y OS/OM

	02/01/20	03/01/20	04/01/20	05/01/20	06/01/20	07/01/20	08/01/20	09/01/20	10/01/20	11/01/20	12/01/20	13/01/20	14/01/20	15/01/20	16/01/20	17/01/20	18/01/20	19/01/20	20/01/20	22/01/20	24/01/20	25/01/20	26/01/20	27/01/20	28/01/20	29/01/20	30/01/20	31/01/20
0	859	127	184	247	129	150		270	391	329	358	130	155						302	554	337	375	545	515	584	542	304	
1	184	132	314	351	350	337	309	371	404	418	561	141	168						310	606	449	517	630	654	871	850	490	
2	187	135	306	344	368	344	302	377	441	409	517	300	313							598	433	626	501	647	863	853	493	
3	212	130	304	351	373	331		375	467	408	522	281	315							588	384	662	493	643	862	843	499	
4	937	132	305	356	305	274		366	406	412	537	306	405							577	377	664	503	667	707	633	500	
5	263	178	354	356	217	276		329	424	437	514	408	436						286	475	601	501	513	574	679	714	609	513
22	148			179	225	237	250		260	467	412	339	239	337	262	180	198	267	322		480	476	533	433	456	433	448	
23	130	152	171	221	141	182		218	448	406	319	107	167	114	111	183					398	520	454	421	538	394	404	

Análisis