



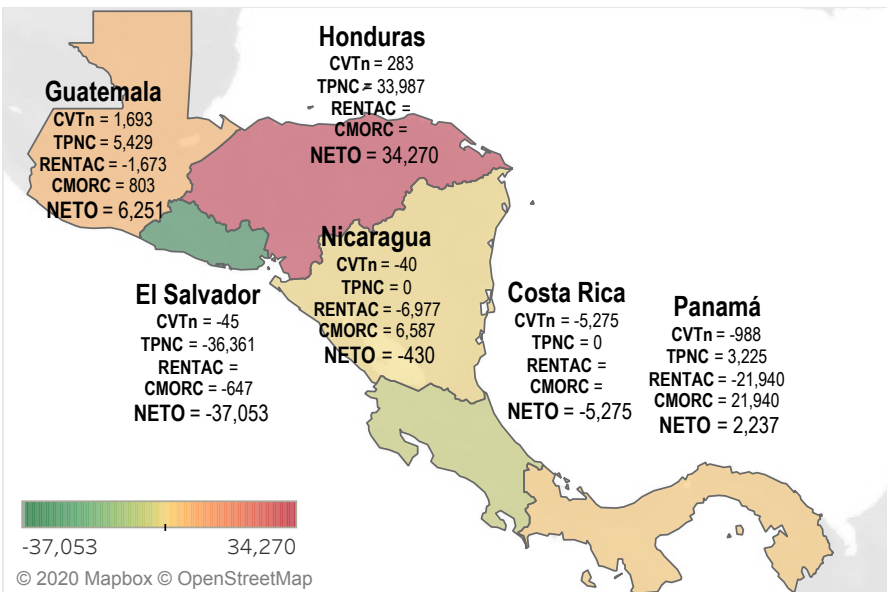
Conciliación diaria programada: **miércoles, 10 de junio de 2020**

| | 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 |

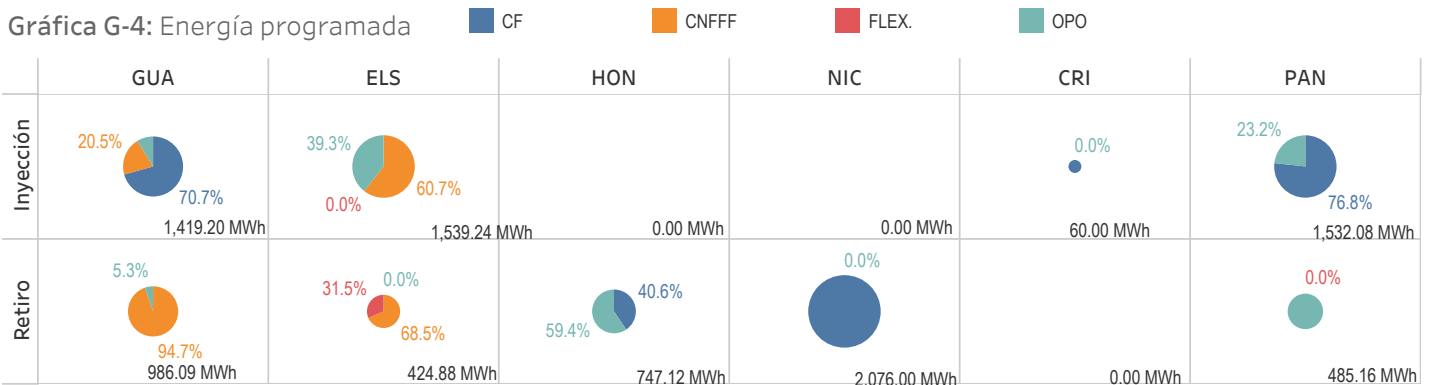
Gráfica G-2: Resultados netos de la conciliación por área de control



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



Sección de Conciliación de Transacciones del Mercado de Energía (CTM) - Área de Conciliación de Transacciones del Mercado de Energía (ACTM)

Sección de Conciliación de Transacciones del Mercado de Energía (CTM) - Área de Conciliación de Transacciones del Mercado de Energía (ACTM)

Sección de Conciliación de Transacciones del Mercado de Energía (CTM) - Área de Conciliación de Transacciones del Mercado de Energía (ACTM)



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 |

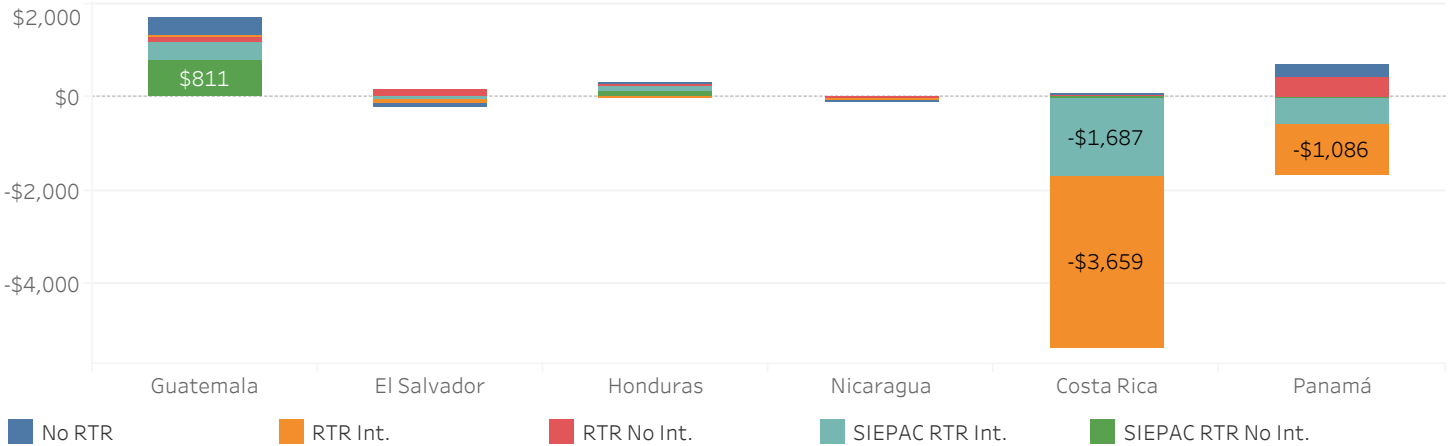
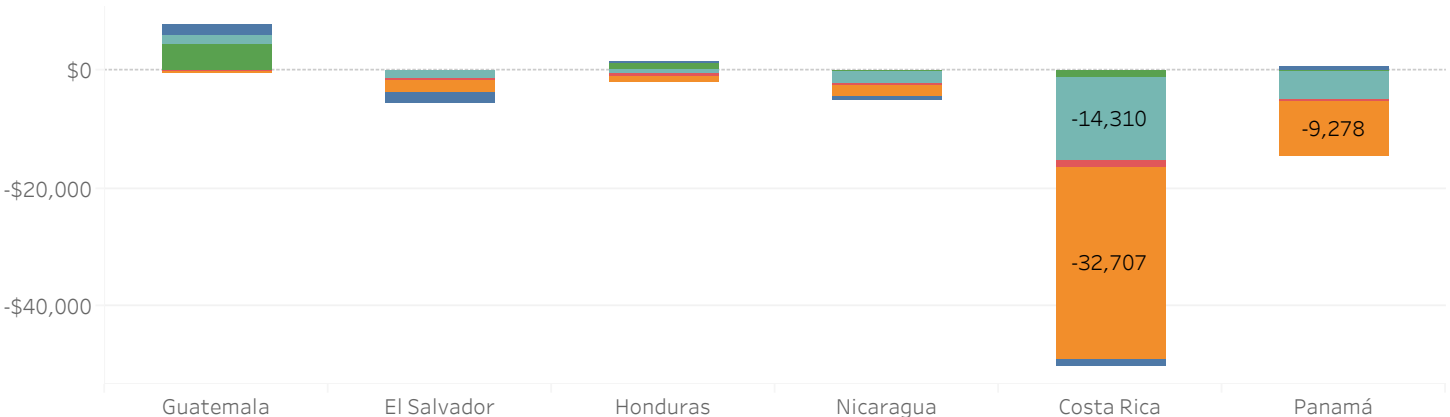


Tabla C-2: Resultados CVTneto del mes

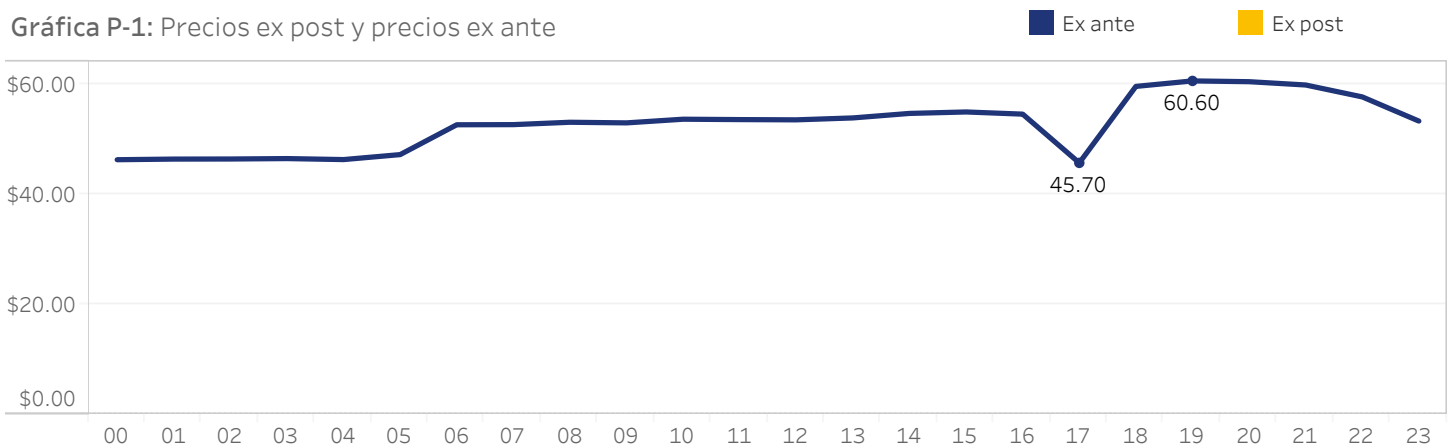
| ClasificaciónRed | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá | Total general |
|----------------------|--------------|---------------|-------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
| No RTR | 1,751 | -1,875 | 360 | -596 | -1,128 | 723 | -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.



Conciliación de Desviaciones en Tiempo Real: **martes, 12 de mayo de 2020**

Tabla D-1: Conciliación de desviaciones por hora y OS/OM

Abonos -816 1,554 Cargos

| | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|-----|------|------|-----|-----|-------|------|------|------|-----|-----|------|------|------|------|------|-----|------|------|------|------|------|-------|------|-----|
| GUA | -130 | -133 | 13 | -32 | -149 | 266 | -789 | -735 | 89 | 150 | 170 | 168 | -166 | -233 | 157 | 14 | 85 | 199 | -69 | 432 | 363 | 1,289 | -816 | 122 |
| ELS | -24 | 9 | 5 | -66 | -107 | -72 | 50 | 72 | -90 | 7 | -310 | 9 | 104 | 3 | 80 | 41 | 7 | -80 | 320 | 90 | -57 | 2 | -14 | -55 |
| HON | 51 | -96 | 67 | 101 | 1,554 | -107 | 302 | 147 | -8 | -6 | 0 | -152 | 160 | 67 | -25 | -94 | 43 | -246 | -559 | -1 | 28 | -242 | 393 | -9 |
| NIC | 14 | 23 | 16 | 16 | -379 | -109 | 43 | 157 | 16 | -37 | 30 | 100 | -169 | 87 | -136 | -61 | -111 | 13 | 212 | -78 | -128 | -167 | 100 | 5 |
| CRI | 112 | 173 | -44 | 20 | -207 | 18 | 369 | 263 | 6 | -17 | 107 | -87 | 62 | 63 | -55 | 112 | -4 | 109 | 175 | -343 | -120 | -687 | 255 | -35 |
| PAN | -24 | 25 | -57 | -41 | -713 | 3 | 24 | 97 | -13 | -97 | 3 | -38 | 8 | 12 | -20 | -12 | -21 | 4 | -79 | -99 | -86 | -195 | 82 | -27 |
| | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Tabla D-2: Conciliación de desviaciones según desempeño

Abonos -3,250.93 3,516.69 Cargos

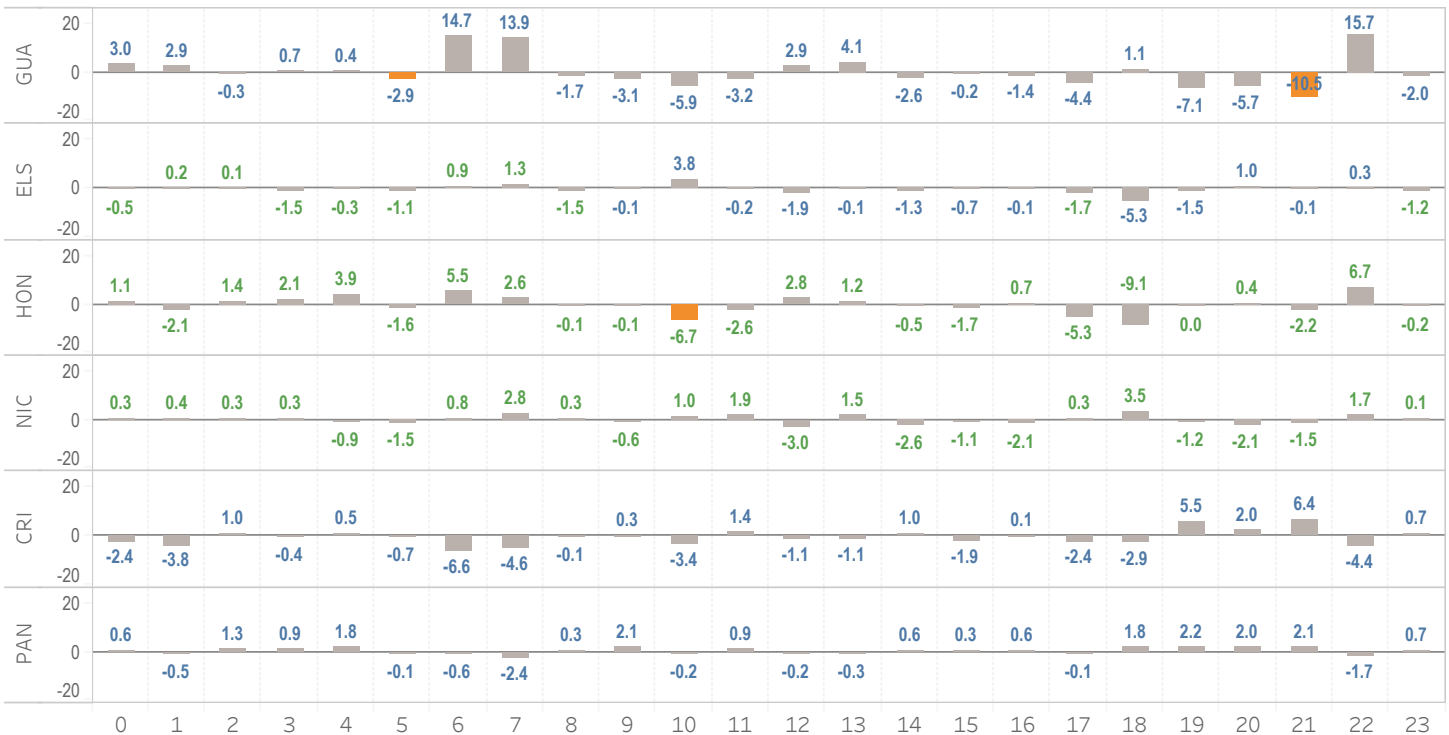
| | GUA | ELS | HON | NIC | CRI | PAN | Total | |
|-----|------------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| EXP | En defecto | 3,516.69 | 662.60 | | | 1,844.45 | 257.94 | 6,281.68 |
| | En exceso | -3,250.93 | -381.34 | | | -1,599.05 | -1,523.42 | -6,754.73 |
| | Total | 265.76 | 281.26 | | | 245.40 | -1,265.47 | -473.05 |
| IMP | En defecto | | -492.99 | -1,544.53 | -1,372.94 | | | -3,410.46 |
| | En exceso | | 135.49 | 2,914.12 | 833.90 | | | 3,883.51 |
| | Total | | -357.49 | 1,369.58 | -539.04 | | | 473.05 |
| | 265.76 | -76.23 | 1,369.58 | -539.04 | 245.40 | -1,265.47 | 0.00 | |

Tabla D-3: Conciliación por Clasificación de Desviaciones

| OSOM | Norm | DSNA | Total |
|-------|-----------|----------|-----------|
| GUA | -1,289.08 | 1,554.84 | 265.76 |
| ELS | -76.23 | | -76.23 |
| HON | 1,369.58 | 0.00 | 1,369.58 |
| NIC | -539.04 | | -539.04 |
| CRI | 245.40 | | 245.40 |
| PAN | -1,265.47 | | -1,265.47 |
| Total | -1,554.84 | 1,554.84 | 0.00 |

Gráfica D-4: Desviación de energía por hora y OS/OM

Norm DSNA Exportaciones Importaciones



Señal de desviación de energía por hora y OS/OM. El eje vertical representa la desviación en MW, con valores positivos (Norm) y negativos (DSNA). El eje horizontal muestra las horas del día (0 a 23). Las barras verdes indican exportaciones y las azules importaciones.