

NACIONES UNIDAS

CONSEJO  
ECONOMICO  
Y SOCIAL



GENERAL  
E/CN.12/CCE/SC.5/101/Rev.1  
Julio de 1974

ORIGINAL: ESPAÑOL

COMISION ECONOMICA PARA AMERICA LATINA  
COMITE DE COOPERACION ECONOMICA  
DEL ISTMO CENTROAMERICANO  
SUBCOMITE CENTROAMERICANO DE  
ELECTRIFICACION Y RECURSOS HIDRAULICOS

ESTADISTICAS ELECTRICAS BASICAS DE CENTROAMERICA Y PANAMA, 1973



INDICE

|   | <u>Página</u> |
|---|---------------|
| I. Introducción   | 1             |
| II. Comentarios generales   | 2             |
| 1. Potencia   | 2             |
| 2. Generación   | 2             |
| 3. Consumo  | 3             |
| 4. Combustibles   | 3             |
| III. Cuadros estadísticos   | 5             |
| 1. Cuadros de información sobre el Istmo Centroamericano<br>(1 a 7) | 5             |
| 2. Cuadros de información sobre Guatemala (8 a 14)                  | 13            |
| 3. Cuadros de información sobre El Salvador (15 a 21)               | 21            |
| 4. Cuadros de información sobre Honduras (22 a 27)                  | 29            |
| 5. Cuadros de información sobre Nicaragua (28 a 34)                 | 35            |
| 6. Cuadros de información sobre Costa Rica (35 a 41)                | 43            |
| 7. Cuadros de información sobre Panamá (42 a 48)                    | 53            |



## I. INTRODUCCION

El Comité de Cooperación Económica del Istmo Centroamericano (CCE), por resolución 59, aprobada el 8 de junio de 1958, encomendó al Subcomité Centroamericano de Electrificación y Recursos Hidráulicos la adopción de normas para la elaboración de estadísticas adecuadas y uniformes, principalmente en lo referente a electrificación en los países del Istmo.

En cumplimiento del acuerdo aludido, durante su primera reunión el Subcomité sentó las bases para el establecimiento de un sistema tendiente a uniformar la información estadística,<sup>1/</sup> y solicitó a los organismos eléctricos de la región que tomaran las medidas necesarias para llevarlo a cabo; asimismo, encomendó a la CEPAL la elaboración anual de las estadísticas.

En su segunda y tercera reuniones, el Subcomité aprobó un sistema uniforme de estadísticas para empresas eléctricas,<sup>2/</sup> y recomendaciones para facilitar su recopilación.<sup>3/</sup> Con la colaboración de la Misión Centroamericana de Electrificación y Recursos Hidráulicos, la subsección de la CEPAL en México ha elaborado desde 1958 compendios estadísticos anuales del sector de energía eléctrica del Istmo Centroamericano.<sup>4/</sup>

Este documento, preparado especialmente para la Tercera Reunión del Grupo Regional sobre Tarifas Eléctricas, comprende las estadísticas básicas de energía eléctrica para 1973, y fue elaborado con la colaboración de los organismos y empresas nacionales de electrificación y regulación que aportaron los datos respectivos.

1/ Resolución 4 (SC.5) aprobada el 26 de noviembre de 1959.

2/ Resolución 12 (SC.5) aprobada el 30 de mayo de 1963.

3/ Resolución 20 (SC.5) aprobada el 9 de septiembre de 1966.

4/ Desarrollo eléctrico de Centroamérica (TAA/LAT/9); Estadísticas de energía eléctrica de Centroamérica y Panamá, 1958, (E/CN.12/CCE/SC.5/9; TAO/LAT/39); 1962 y 1964 (E/CN.12/CCE/SC.5/38; TAO/LAT/60); 1965 y 1966 (E/CN.12/CCE/SC.5/58; TAO/LAT/78); 1967 (E/CN.12/CCE/SC.5/66; TAO/LAT/98); 1968 (E/CN.12/CCE/SC.5/68; TAO/LAT/102); 1969 (E/CN.12/CCE/SC.5/81); 1970 (E/CN.12/CCE/SC.5/88); 1971 (E/CN.12/CCE/SC.5/98); 1972 (E/CN.12/CCE/SC.5/100).

## II. COMENTARIOS GENERALES

A continuación se incluyen algunos comentarios generales sobre los resultados globales obtenidos de las estadísticas de energía eléctrica de servicio público del Istmo Centroamericano. No se incluyeron las cifras correspondientes a servicio privado por falta de información.

### 1. Potencia

A fines de 1973 la potencia instalada en el Istmo en centrales de servicio público ascendía a 1 402.7 megavatios (MW) de los cuales el 94.6 por ciento (1 326.6 MW) correspondía a empresas estatales y tan solo el 5.4 por ciento (76.1 MW) a las empresas privadas, confirmándose así la tendencia hacia un mayor control gubernamental sobre la generación y el suministro de electricidad. Las instalaciones de este servicio se subdividían en 782.0 MW (55.7 por ciento) de centrales termoeléctricas y 620.7 MW (44.3 por ciento) de hidroeléctricas.

El aumento de potencia instalada durante el año 1973 fue de 101.7 MW en plantas termoeléctricas.

### 2. Generación

En 1973 la generación neta de las centrales en servicio público fue de 4 998.1 GWh, lo que en relación con 1972 significó un aumento del 8 por ciento, sin incluir la Zona del Canal de Panamá. El 95.6 por ciento de la generación neta (4 775.9 GWh) correspondió a empresas estatales y el 4.4 por ciento restante (22.2 GWh) a compañías privadas.

Las centrales hidroeléctricas de la región operaron con un factor de planta promedio de 45 por ciento, produciendo 2 434.8 GWh, o sea el 48.7 por ciento de la generación neta total; las centrales térmicas, con un factor de planta promedio de 37 por ciento, generaron 2 563.3 GWh, es decir el 51.3 por ciento restante. Comparada con 1972

/la generación

la generación térmica se incrementó en 19 por ciento, mientras la hidroeléctrica prácticamente no sufrió variaciones.

### 3. Consumo

El consumo total de energía eléctrica en servicio público en el Istmo Centroamericano durante 1973 fue de 4 336.6 GWh, 9 por ciento superior al de 1972, en tanto que el consumo medio por consumidor que fue de 4 190 kWh disminuyó en 8 por ciento con respecto al mismo año.

El precio promedio del kWh se estima fue de 3.02 centavos de dólar. El más bajo correspondió a Costa Rica (2.40 centavos de dólar), seguido por El Salvador (2.75 centavos de dólar). Los países con precios superiores al promedio centroamericano fueron Honduras, Panamá, Guatemala y Nicaragua con 3.66, 3.47, 3.30 y 3.14 centavos de dólar por kWh, respectivamente.

### 4. Combustibles

Durante 1973 las centrales de generación térmica de servicio público del Istmo Centroamericano consumieron 198.7 millones de galones de combustibles derivados del petróleo, correspondiendo 70.2 millones de galones a diesel y 128.5 millones a bunker "C", a un costo de 7.3 y 10.9 millones de dólares, respectivamente.





III. CUADROS ESTADISTICOS

1. Cuadros de información sobre el Istmo  
Centroamericano (1 a 7)



Cuadro 1

ISTMO CENTROAMERICANO: POTENCIA INSTALADA POR TIPO DE  
CENTRAL EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                                    | Total          |                 | Hidráulica   |                 | Vapor        |                 | Diesel y/o gas |                 |
|------------------------------------|----------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|----------------|-----------------|
|                                    | MW             | Porcen-<br>taje | MW           | Porcen-<br>taje | MW           | Porcen-<br>taje | MW             | Porcen-<br>taje |
| <u>Istmo Centro-<br/>americano</u> | <u>1 402.7</u> | <u>100.0</u>    | <u>620.7</u> | 44.3            | <u>371.5</u> | 26.5            | <u>410.5</u>   | 29.2            |
| Guatemala                          | 225.8          | 100.0           | 102.4        | 45.3            | 63.0         | 27.9            | 60.4           | 26.8            |
| El Salvador                        | 269.1          | 100.0           | 108.8        | 40.4            | 79.7         | 29.6            | 80.6           | 30.0            |
| Honduras                           | 130.3          | 100.0           | 68.6         | 52.6            | -            | -               | 61.7           | 47.4            |
| Nicaragua                          | 216.7          | 100.0           | 100.2        | 46.2            | 75.0         | 34.6            | 41.5           | 19.2            |
| Costa Rica                         | 324.7          | 100.0           | 231.6        | 71.3            | 10.0         | 3.1             | 83.1           | 25.6            |
| Panamá                             | 236.1          | 100.0           | 9.1          | 3.9             | 143.8        | 60.9            | 83.2           | 35.2            |

Cuadro 2

ISTMO CENTROAMERICANO: POTENCIA INSTALADA POR PROPIEDAD  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                              | Total          |                 | Estatal        |                 | Privada     |                 |
|------------------------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------|-----------------|
|                              | MW             | Porcen-<br>taje | MW             | Porcen-<br>taje | MW          | Porcen-<br>taje |
| <u>Istmo Centroamericano</u> | <u>1 402.7</u> | 100.0           | <u>1 326.6</u> | 94.6            | <u>76.1</u> | 5.4             |
| Guatemala                    | 225.8          | 100.0           | 213.0          | 94.3            | 12.8        | 5.7             |
| El Salvador                  | 269.1          | 100.0           | 245.5          | 91.2            | 23.6        | 8.8             |
| Honduras                     | 130.3          | 100.0           | 118.3          | 90.8            | 12.0        | 9.2             |
| Nicaragua                    | 216.7          | 100.0           | 212.5          | 98.1            | 4.2         | 1.9             |
| Costa Rica                   | 324.7          | 100.0           | 305.4          | 94.1            | 19.3        | 5.9             |
| Panamá                       | 236.1          | 100.0           | 231.9          | 98.2            | 4.2         | 1.8             |

Cuadro 3

ISTMO CENTROAMERICANO: GENERACION NETA POR TIPO DE CENTRAL  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                                    | Total          |                 | Hidráulica     |                 | Vapor          |                 | Diesel y/o gas |                 |
|------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
|                                    | GWh            | Porcen-<br>taje | GWh            | Porcen-<br>taje | GWh            | Porcen-<br>taje | GWh            | Porcen-<br>taje |
| <u>Istmo Centroame-<br/>ricano</u> | <u>4 998.1</u> | 100.0           | <u>2 434.8</u> | 48.7            | <u>1 850.9</u> | 37.0            | <u>712.4</u>   | 14.3            |
| Guatemala                          | 831.5          | 100.0           | 314.6          | 37.8            | 390.1          | 47.0            | 126.8          | 15.2            |
| El Salvador                        | 839.1          | 100.0           | 439.1          | 52.2            | 329.7          | 39.3            | 70.3           | 8.5             |
| Honduras                           | 407.9          | 100.0           | 359.3          | 88.1            | -              | -               | 48.6           | 11.9            |
| Nicaragua                          | 599.0          | 100.0           | 140.6          | 23.5            | 258.6          | 43.1            | 199.8          | 33.4            |
| Costa Rica                         | 1 275.5        | 100.0           | 1 112.7        | 87.2            | 32.0           | 2.5             | 130.8          | 10.3            |
| Panamá                             | 1 045.1        | 100.0           | 68.5           | 6.6             | 840.5          | 80.4            | 136.1          | 13.0            |

Cuadro 4

ISTMO CENTROAMERICANO: GENERACION NETA POR PROPIEDAD  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                                    | Total          |                 | Estatal        |                 | Privada      |                 |
|------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|--------------|-----------------|
|                                    | GWh            | Porcen-<br>taje | GWh            | Porcen-<br>taje | GWh          | Porcen-<br>taje |
| <u>Istmo Centro-<br/>americano</u> | <u>4 998.1</u> | 100.0           | <u>4 775.9</u> | 95.6            | <u>222.2</u> | 4.4             |
| Guatemala                          | 831.5          | 100.0           | 799.2          | 96.1            | 32.3         | 3.9             |
| El Salvador                        | 839.1          | 100.0           | 787.8          | 93.9            | 51.3         | 6.1             |
| Honduras                           | 407.9          | 100.0           | 383.9          | 94.1            | 24.0         | 5.9             |
| Nicaragua                          | 599.0          | 100.0           | 592.3          | 98.9            | 6.7          | 1.1             |
| Costa Rica                         | 1 275.5        | 100.0           | 1 183.1        | 92.8            | 92.3         | 7.2             |
| Panamá                             | 1 045.1        | 100.0           | 1 029.5        | 98.5            | 15.6         | 1.5             |

Quadro 5

ISTMO CENTROAMERICANO: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                              | Consumidores<br>a diciembre<br>de 1973 | Consumo<br>(GWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo medio<br>por consumidor<br>(kWh) | Ingreso medio por kWh<br>(centavos de<br>dólar) |
|------------------------------|--|------------------|-----------------------------------|--|---|
| <u>Istmo Centroamericano</u> | <u>1 034 900</u>                       | <u>4 336.6</u>   | <u>130 934.6</u>                  | 4 190                                    | 3.02  |
| Guatemala                    | 263 257                                | 724.5            | 23 958.3                          | 2 752                                    | 3.30  |
| El Salvador                  | 205 081                                | 773.1            | 21 301.9                          | 3 770                                    | 2.75  |
| Honduras <sup>a/</sup>       | 72 499                                 | 328.1            | 12 020.0                          | 4 525                                    | 3.66  |
| Nicaragua                    | 118 755                                | 506.3            | 15 878.0                          | 4 263                                    | 3.14  |
| Costa Rica                   | 211 366                                | 1 104.8          | 26 548.0                          | 5 227                                    | 2.40  |
| Panamá <sup>b/</sup>         | 163 590                                | 899.8            | 31 228.4                          | 5 500                                    | 3.47  |

a/ Sólo incluye la ENEE.

b/ No incluye la Zona del Canal.

Cuadro 6

ISTMO CENTROAMERICANO: CONSUMO Y COSTO DE LOS COMBUSTIBLES UTILIZADOS  
 POR LAS EMPRESAS TIPO A, 1973

E/CN.12/CCE/SC.5/101/Rev.1  
 Pág. 10

|                              | <u>Total</u>            |                         | <u>Diesel</u>           |                         | <u>Bunker C</u>         |                         |
|------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
|                              | <u>Miles de galones</u> | <u>Miles de dólares</u> | <u>Miles de galones</u> | <u>Miles de dólares</u> | <u>Miles de galones</u> | <u>Miles de dólares</u> |
| <u>Istmo Centroamericano</u> | <u>193 684</u>          | <u>18 151.6</u>         | <u>70 223</u>           | <u>7 270.8</u>          | <u>123 461</u>          | <u>10 880.8</u>         |
| Guatemala                    | 25 830                  | 2 328.9                 | 11 214                  | 1 429.6                 | 14 616                  | 899.3                   |
| El Salvador                  | 36 417                  | 2 226.5                 | 29 892                  | 1 171.7                 | 6 525                   | 1 054.8                 |
| Honduras                     | 2 305                   | 460.7                   | 2 305                   | 460.7                   | -                       | -                       |
| Nicaragua                    | 27 519                  | 2 724.6                 | 4 405                   | 681.3                   | 23 114                  | 2 043.3                 |
| Costa Rica                   | 15 133                  | 2 069.7                 | 8 925                   | 1 429.8                 | 6 208                   | 639.9                   |
| Panamá                       | 91 480                  | 8 341.2                 | 13 482                  | 2 097.7                 | 77 998                  | 6 243.5                 |

## Cuadro 7

ISTMO CENTROAMERICANO: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES DE LAS EMPRESAS TIPO A,  
POR SECTOR Y PAIS, 1973

|                           | Consumidores<br>(miles) | Consumo<br>(GWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo medio<br>por consumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos<br>de dólar) | Factura media<br>(dólares) |
|---------------------------|-------------------------|------------------|-----------------------------------|--|--|----------------------------|
| <u>Sector residencial</u> |                         |                  |                                   |  |  |                            |
| Istmo Centroamericano     | <u>712.3</u>            | <u>1 409.4</u>   | <u>47 513</u>                     | 1 979                                    | 3.38   | 67                         |
| Guatemala <u>a/</u>       | 155.7                   | 191.2            | 8 377                             | 1 228                                    | 4.38   | 54                         |
| El Salvador <u>b/</u>     | 120.3                   | 169.9            | 4 617                             | 1 412                                    | 2.72   | 38                         |
| Honduras <u>c/</u>        | 62.3                    | 77.3             | 4 717                             | 1 241                                    | 6.10   | 76                         |
| Nicaragua <u>d/</u>       | 70.9                    | 88.3             | 4 426                             | 1 245                                    | 5.01   | 62                         |
| Costa Rica <u>e/</u>      | 166.0                   | 551.4            | 13 029                            | 3 322                                    | 2.37   | 78                         |
| Panamá <u>f/</u>          | 137.1                   | 331.3            | 12 347                            | 2 417                                    | 3.73   | 90                         |
| <u>Sector comercial</u>   |                         |                  |                                   |  |  |                            |
| Istmo Centroamericano     | <u>92.6</u>             | <u>782.9</u>     | <u>27 668</u>                     | 8 455                                    | 3.54   | 299                        |
| Guatemala <u>a/</u>       | 26.8                    | 107.8            | 4 696                             | 4 015                                    | 4.35   | 175                        |
| El Salvador <u>b/</u>     | 20.6                    | 100.9            | 3 467                             | 4 898                                    | 3.44   | 168                        |
| Honduras <u>c/</u>        | 7.9                     | 50.8             | 2 441                             | 6 401                                    | 4.80   | 307                        |
| Nicaragua <u>d/</u>       | 2.4                     | 41.8             | 1 486                             | 16 708                                   | 3.56   | 595                        |
| Costa Rica <u>e/</u>      | 17.8                    | 176.6            | 5 231                             | 9 927                                    | 2.96   | 293                        |
| Panamá <u>f/</u>          | 17.1                    | 305.0            | 10 347                            | 8 220                                    | 3.39   | 279                        |
| <u>Sector industrial</u>  |                         |                  |                                   |  |  |                            |
| Istmo Centroamericano     | <u>10.1</u>             | <u>1 358.5</u>   | <u>31 522</u>                     | 134 505                                  | 2.32   | 3 121                      |
| Guatemala <u>a/</u>       | 1.2                     | 293.3            | 7 206                             | 248 351                                  | 2.45   | 6 085                      |
| El Salvador <u>b/</u>     | 2.7                     | 237.9            | 5 908                             | 88 111                                   | 2.48   | 2 185                      |
| Honduras <u>c/</u>        | 1.3                     | 180.7            | 4 270                             | 143 166                                  | 2.36   | 3 379                      |
| Nicaragua <u>d/</u>       | 0.5                     | 219.6            | 4 457                             | 445 342                                  | 2.03   | 9 040                      |
| Costa Rica <u>e/</u>      | 3.5                     | 308.1            | 6 321                             | 87 443                                   | 2.05   | 1 797                      |
| Panamá <u>f/</u>          | 0.9                     | 118.9            | 3 360                             | 135 569                                  | 2.83   | 3 837                      |

Cuadro 7 (Conclusión)

|                                | Consumidores<br>(miles) | Consumo<br>(GWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo medio<br>por consumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos<br>de dólar) | Factura media<br>(dólares) |
|--------------------------------|-------------------------|------------------|-----------------------------------|--|--|----------------------------|
| <u>Sector Gobierno y otros</u> |                         |                  |                                   |  |  |                            |
| Istmo Centroamericano          | 11.7                    | 529.5            | 13 048                            | 45 256                                   | 2.62   | 1 184                      |
| Guatemala <u>a/</u>            | 3.7                     | 104.7            | 2 505                             | 28 557                                   | 2.46   | 702                        |
| El Salvador <u>b/</u>          | 3.0                     | 88.5             | 2 335                             | 29 500                                   | 2.64   | 779                        |
| Honduras <u>c/</u>             | 1.0                     | 19.2             | 593                               | 19 285                                   | 3.08   | 594                        |
| Nicaragua <u>d/</u>            | 1.7                     | 162.2            | 3 531                             | 95 412                                   | 2.18   | 2 080                      |
| Costa Rica <u>e/</u>           | 0.2                     | 23.8             | 468                               | 126 085                                  | 1.96   | 2 475                      |
| Panamá <u>f/</u>               | 2.1                     | 131.1            | 4 336                             | 60 874                                   | 3.31   | 2 015                      |

a/ Incluye el INDE y la EEG.

b/ Incluye la CEL y la CAESS.

c/ Incluye la ENEE.

d/ Incluye la ENALUF.

e/ Incluye la CNFL, el ICE, la JASEC, la JASEMA y la JASEMI.

f/ Incluye el IRHE.



2. Cuadros de información sobre Guatemala (8 a 14)



Cuadro 8

GUATEMALA: POTENCIA INSTALADA, POR EMPRESA  
 Y TIPO DE CENTRAL EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | <u>Total</u> |                | <u>Hidráulica</u> |                | <u>Vapor</u> |                | <u>Diesel y/o gas</u> |                |
|----------------|--------------|----------------|-------------------|----------------|--------------|----------------|-----------------------|----------------|
|                | MW           | Porcen<br>taje | MW                | Porcen<br>taje | MW           | Porcen<br>taje | MW                    | Porcen<br>taje |
| <u>Total</u>   | <u>225.8</u> | <u>100.0</u>   | <u>102.4</u>      | <u>100.0</u>   | <u>63.0</u>  | <u>100.0</u>   | <u>60.4</u>           | <u>100.0</u>   |
| INDE           | 161.5        | 71.5           | 95.7              | 93.5           | 33.0         | 52.4           | 32.8                  | 54.3           |
| EEG            | 51.5         | 22.8           | -                 | -              | 30.0         | 47.6           | 21.5                  | 35.6           |
| Otras empresas | 12.8         | 5.7            | 6.7               | 6.5            | -            | -              | 6.1                   | 10.1           |

Fuente: Instituto Nacional de Electrificación y Empresa Eléctrica de Guatemala.

Cuadro 9

GUATEMALA: POTENCIA INSTALADA POR PROPIEDAD EN  
 SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | <u>Total</u> |                | <u>Estatad</u> |                | <u>Privada</u> |                |
|----------------|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                | MW           | Porcen<br>taje | MW             | Porcen<br>taje | MW             | Porcen<br>taje |
| <u>Total</u>   | <u>225.8</u> | <u>100.0</u>   | <u>213.0</u>   | <u>100.0</u>   | <u>12.8</u>    | <u>100.0</u>   |
| Hidráulica     | 102.4        | 45.4           | 95.7           | 44.9           | 6.7            | 52.3           |
| Vapor          | 63.0         | 27.9           | 63.0           | 29.6           | -              | -              |
| Diesel y/o gas | 60.4         | 26.7           | 54.3           | 25.5           | 6.1            | 47.7           |

Fuente: Instituto Nacional de Electrificación y Empresa Eléctrica de Guatemala.

Cuadro 10

GUATEMALA: GENERACION NETA POR TIPO DE CENTRAL  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                              | Total        |                | Hidráulica   |                | Vapor        |                | Diesel<br>y/o gas |                |
|------------------------------|--------------|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|-------------------|----------------|
|                              | GWh          | Porcen<br>taje | GWh          | Porcen<br>taje | GWh          | Porcen<br>taje | GWh               | Porcen<br>taje |
| <b>Total</b>                 | <u>831.5</u> | <u>100.0</u>   | <u>314.6</u> | <u>100.0</u>   | <u>390.1</u> | <u>100.0</u>   | <u>126.8</u>      | <u>100.0</u>   |
| INDE                         | 541.7        | 65.2           | 294.5        | 93.6           | 157.3        | 40.3           | 89.9              | 70.9           |
| EEG                          | 257.5        | 31.0           | -            | -              | 232.8        | 59.7           | 24.7              | 19.5           |
| Otras empresas <sup>a/</sup> | 32.3         | 3.8            | 20.1         | 6.4            | -            | -              | 12.2              | 9.6            |

**Fuente:** Instituto Nacional de Electrificación y Empresa Eléctrica de Guatemala.

<sup>a/</sup> Se estimaron 3 000 horas de uso para plantas hidráulicas y 2 000 horas de uso para plantas térmicas.

Cuadro 11

GUATEMALA: GENERACION NETA POR PROPIEDAD  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | Total        |                | Estatad      |                | Privada     |                |
|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|-------------|----------------|
|                | GWh          | Porcen<br>taje | GWh          | Porcen<br>taje | GWh         | Porcen<br>taje |
| <b>Total</b>   | <u>831.5</u> | <u>100.0</u>   | <u>799.2</u> | <u>100.0</u>   | <u>32.3</u> | <u>100.0</u>   |
| Hidráulica     | 314.6        | 37.8           | 294.5        | 36.9           | 20.1        | 62.2           |
| Vapor          | 390.1        | 46.9           | 390.1        | 48.8           | -           | -              |
| Diesel y/o gas | 126.8        | 15.3           | 114.6        | 14.3           | 12.2        | 37.8           |

**Fuente:** Instituto Nacional de Electrificación y Empresa Eléctrica de Guatemala.

Cuadro 12

## GUATEMALA: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                      | Consumidores   | Consumo<br>(GWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo medio<br>por consumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos<br>de dólar) | Factura media<br>(dólares) |
|----------------------|----------------|------------------|-----------------------------------|--|--|----------------------------|
| <u>Total</u>         | <u>263 257</u> | <u>724.6</u>     | <u>23 958.3</u>                   | 2 752                                    | 3.31   | 91.09                      |
| INDE                 | 44 990         | 37.0             | 1 776.8                           | 822                                      | 4.80   | 39.46                      |
| EEG                  | 142 413        | 659.9            | 21 087.2                          | 4 634                                    | 3.20   | 148.29                     |
| Otras<br>empresas a/ | 75 854         | 27.7             | 1 094.3                           | 365                                      | 3.95   | 14.42                      |

Fuente: Instituto Nacional de Electrificación y Empresa Eléctrica de Guatemala.

a/ Estimado.

## Cuadro 13

## GUATEMALA: VENTAS ENTRE EMPRESAS, POR SISTEMA, 1973

| Empresa compradora         | Empresa vendedora, INDE |                  |                           |
|----------------------------|-------------------------|------------------|---------------------------|
|                            | Mwh                     | Miles de dólares | Centavos de dólar por KWh |
| <u>Total</u>               | <u>481 566</u>          | <u>8 207.0</u>   |                           |
| Sistema Central            | <u>458 186</u>          | <u>7 588.1</u>   |                           |
| EEG                        | 458 186                 | 7 588.1          | 1.656                     |
| Sistema Occidental         | <u>11 233</u>           | <u>285.2</u>     |                           |
| EEM Quezaltenango          | 10 462                  | 262.3            | 2.507                     |
| EEM San Pedro Sacatepéquez | 732                     | 20.9             | 2.851                     |
| EEM San Marcos             | 17                      | 1.0              | 6.006                     |
| EEM Retalhuleu             | 22                      | 1.0              | 4.472                     |
| Sistema Oriental           | <u>7 636</u>            | <u>192.1</u>     |                           |
| EEM San Pedro Pinula       | 97                      | 3.0              | 3.126                     |
| EEM Jalapa                 | 1 346                   | 33.4             | 2.485                     |
| EEM Zacapa                 | 3 096                   | 73.8             | 2.384                     |
| EEM Chiquimula             | 2 506                   | 66.2             | 2.641                     |
| EEM Gualán                 | 591                     | 15.7             | 2.648                     |
| Sistema Atlántico          | <u>4 511</u>            | <u>141.6</u>     |                           |
| EEM Puerto Barrios         | 4 511                   | 141.6            | 3.361                     |

Fuente: Instituto Nacional de Electrificación y Empresa Eléctrica de Guatemala.  
EEM: Empresa Eléctrica Municipal.

Cuadro 14

GUATEMALA: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES, POR  
 CATEGORIA Y EMPRESA, 1973

|                          | Consumi-<br>dores | Consumo<br>(MWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo<br>medio<br>por con-<br>sumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos de<br>dólar) | Factura<br>media<br>(dólares) |
|--------------------------|-------------------|------------------|-----------------------------------|--|--|-------------------------------|
| <u>Total</u>             | <u>187 403</u>    | <u>696 926</u>   | <u>22 864</u>                     | 3 719  | 3.28   | 121.98                        |
| Residencial              | 155 712           | 191 178          | 8 377                             | 1 228  | 4.38   | 53.79                         |
| Comercial                | 26 845            | 107 783          | 4 696                             | 4 015  | 4.35   | 174.65                        |
| Industrial               | 1 181             | 293 303          | 7 206                             | 243 351  | 2.45   | 6 084.60                      |
| Gobierno y<br>Municipios | 3 665             | 104 662          | 2 585                             | 28 557   | 2.46   | 702.50                        |
| <u>INDE</u>              | <u>44 990</u>     | <u>37 012</u>    | <u>1 777</u>                      | 823  | 4.80   | 39.50                         |
| Residencial              | 38 134            | 12 795           | 827                               | 336  | 6.46   | 21.71                         |
| Comercial                | 5 420             | 9 401            | 453                               | 1 735  | 4.81   | 83.45                         |
| Industrial               | 196               | 6 461            | 208                               | 32 964   | 3.21   | 1 058.14                      |
| Gobierno y<br>Municipios | 1 240             | 8 355            | 289                               | 6 738  | 3.45   | 232.46                        |
| <u>EEG</u>               | <u>142 413</u>    | <u>659 914</u>   | <u>21 087</u>                     | 4 634  | 3.19   | 147.82                        |
| Residencial              | 117 578           | 178 383          | 7 550                             | 1 517  | 4.23   | 64.17                         |
| Comercial                | 21 425            | 98 382           | 4 243                             | 4 592  | 4.31   | 197.92                        |
| Industrial               | 985               | 286 842          | 6 998                             | 291 210  | 2.43   | 7 076.41                      |
| Gobierno y<br>Municipios | 2 425             | 96 307           | 2 296                             | 42 898   | 2.38   | 1 020.97                      |

Fuente: Instituto Nacional de Electrificación y Empresa Eléctrica de Guatemala.

Nota: No se incluyen las Empresas Municipales de Distribución.





3. Cuadros de información sobre El Salvador (15 a 21)



Cuadro 15

EL SALVADOR: POTENCIA INSTALADA POR EMPRESA  
 Y TIPO DE CENTRAL EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | Total        |              | Hidráulica   |              | Vapor       |              | Diesel y/o gas <sup>a/</sup> |              |
|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|------------------------------|--------------|
|                | MW           | Porcentaje   | MW           | Porcentaje   | MW          | Porcentaje   | MW                           | Porcentaje   |
| <u>Total</u>   | <u>269.1</u> | <u>100.0</u> | <u>108.8</u> | <u>100.0</u> | <u>79.7</u> | <u>100.0</u> | <u>80.6</u>                  | <u>100.0</u> |
| CEL            | 245.5        | 91.2         | 108.2        | 99.5         | 68.0        | 85.3         | 69.3                         | 86.0         |
| Otras empresas | 23.6         | 8.8          | 0.6          | 0.5          | 11.7        | 14.7         | 11.3                         | 14.0         |

Fuente: Inspección General de Servicios Eléctricos.

a/ Incluye 535 kilovatios en plantas de gasolina.

Cuadro 16

EL SALVADOR: POTENCIA INSTALADA POR PROPIEDAD EN  
 SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | Total        |              | Estatal      |              | Privada     |              |
|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|
|                | MW           | Porcentaje   | MW           | Porcentaje   | MW          | Porcentaje   |
| <u>Total</u>   | <u>269.1</u> | <u>100.0</u> | <u>245.5</u> | <u>100.0</u> | <u>23.6</u> | <u>100.0</u> |
| Hidráulica     | 108.8        | 40.4         | 108.2        | 44.1         | 0.6         | 2.5          |
| Vapor          | 79.7         | 29.6         | 68.0         | 27.7         | 11.7        | 49.6         |
| Diesel y/o gas | 80.6         | 30.0         | 69.3         | 28.2         | 11.3        | 47.9         |

Fuente: Inspección General de Servicios Eléctricos.

Cuadro 17

EL SALVADOR: GENERACION NETA POR TIPO DE CENTRAL  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | Total        |                | Hidráulica   |                | Vapor        |                | Diesel<br>y/o gas |                |
|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|-------------------|----------------|
|                | GWh          | Porcen<br>taje | GWh          | Porcen<br>taje | GWh          | Porcen<br>taje | GWh               | Porcen<br>taje |
| <u>Total</u>   | <u>839.1</u> | <u>100.0</u>   | <u>439.1</u> | <u>100.0</u>   | <u>329.7</u> | <u>100.0</u>   | <u>70.3</u>       | <u>100.0</u>   |
| CEL            | 787.8        | 93.9           | 388.4        | 88.5           | 329.7        | 100.0          | 69.7              | 99.2           |
| Otras empresas | 51.3         | 6.1            | 50.7         | 11.5           | -            | -              | 0.6               | 0.8            |

Fuente: Inspección General de Servicios Eléctricos.

Cuadro 18

EL SALVADOR: GENERACION NETA POR PROPIEDAD  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | Total        |                | Estatad      |                | Privada     |                |
|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|-------------|----------------|
|                | GWh          | Porcen<br>taje | GWh          | Porcen<br>taje | GWh         | Porcen<br>taje |
| <u>Total</u>   | <u>839.1</u> | <u>100.0</u>   | <u>787.8</u> | <u>100.0</u>   | <u>51.3</u> | <u>100.0</u>   |
| Hidráulica     | 439.1        | 52.3           | 388.4        | 49.3           | 50.7        | 98.8           |
| Vapor          | 329.7        | 39.3           | 329.7        | 41.9           | -           | -              |
| Diesel y/o gas | 70.3         | 8.4            | 69.7         | 8.8            | 0.6         | 1.2            |

Fuente: Inspección General de Servicios Eléctricos.

Cuadro 19

## EL SALVADOR: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | Consumidores   | Consumo<br>(GWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo medio<br>por consumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos<br>de dólar) | Factura media<br>(dólares) |
|----------------|----------------|------------------|-----------------------------------|--|--|----------------------------|
| <u>Total</u>   | <u>205 081</u> | <u>773.1</u>     | <u>21 301.9</u>                   | 3 770                                    | 2.76   | 104.05                     |
| CEL            | 16 123         | 34.5             | 878.5                             | 2 140                                    | 2.55   | 54.57                      |
| CAESS          | 135 694        | 562.8            | 15 448.9                          | 4 148                                    | 2.75   | 114.07                     |
| CLESA          | 25 127         | 71.5             | 2 057.1                           | 2 846                                    | 2.88   | 81.96                      |
| Otras empresas | 28 137         | 104.3            | 2 917.4                           | 3 707                                    | 2.80   | 103.80                     |

Fuente: Inspección General de Servicios Eléctricos.

## Cuadro 20

## EL SALVADOR: VENTA DE ENERGIA ELECTRICA ENTRE EMPRESAS INTERCONECTADAS, 1973

| Empresas<br>compradoras | Empresas vendedoras |                     |           |                     |        |                     |        |                     |         |                     |
|-------------------------|---------------------|---------------------|-----------|---------------------|--------|---------------------|--------|---------------------|---------|---------------------|
|                         | CEL                 |                     | CECSA     |                     | CLESA  |                     | CLES   |                     | RMCO    |                     |
|                         | kWh                 | Miles de<br>dólares | kWh       | Miles de<br>dólares | kWh    | Miles de<br>dólares | kWh    | Miles de<br>dólares | kWh     | Miles de<br>dólares |
| CEL                     |                     |                     |           |                     |        |                     |        |                     | 127 510 | 0.3                 |
| CAESS                   | 591 150 100         | 9 108.5             |           |                     |        |                     |        |                     |         |                     |
| CLESA                   | 63 616 025          | 975.8               | 6 470 276 | 77.1                |        |                     |        |                     |         |                     |
| CLES                    | 19 430 771          | 333.7               | 4 562 067 | 61.1                |        |                     |        |                     |         |                     |
| CECSA                   |                     |                     |           |                     |        |                     | 64 639 | 2.0                 |         |                     |
| CLEA                    | 5 295 100           | 84.1                |           |                     | 93 408 | 3.0                 |        |                     |         |                     |
| DEUSEM                  | 20 639 360          | 314.7               |           |                     |        |                     |        |                     |         |                     |
| DESSEM                  |                     |                     |           |                     |        |                     |        |                     |         |                     |
| COSAESA                 | 5 300 020           | 97.0                |           |                     |        |                     |        |                     |         |                     |
| RMCO                    | 44 400              | 1.7                 |           |                     |        |                     |        |                     |         |                     |

Fuente: Inspección General de Servicios Eléctricos.

Nota: La CLES compró 235 680 kWh por valor de 7 070.4 dólares a la Compañía Azucarera Salvadoreña.

Cuadro 21

EL SALVADOR: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES,  
POR CATEGORIA Y EMPRESA, 1973

|                          | Consumi-<br>dores | Consumo<br>(MWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo<br>medio<br>por con-<br>sumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos de<br>dólar) | Factura<br>media<br>(dólares) |
|--------------------------|-------------------|------------------|-----------------------------------|--|--|-------------------------------|
| <b>Total</b>             | <u>205 081</u>    | <u>773 145</u>   | <u>21 301.9</u>                   | 3 770  | 2.76   | 104.05                        |
| Residencial              | 173 488           | 203 168          | 5 903.5                           | 1 171  | 2.91   | 34.08                         |
| Comercial                | 23 729            | 109 754          | 3 825.6                           | 4 625  | 3.49   | 161.41                        |
| Industrial               | 3 922             | 352 576          | 8 752.4                           | 89 897   | 2.48   | 2 229.44                      |
| Gobierno y<br>Municipios | 3 942             | 107 647          | 2 820.4                           | 27 308   | 2.62   | 715.47                        |
| <b>CEL</b>               | <u>16 123</u>     | <u>34 496</u>    | <u>878.5</u>                      | 2 140  | 2.55   | 54.57                         |
| Residencial              | 13 753            | 6 685            | 275.8                             | 486  | 4.13   | 20.07                         |
| Comercial                | 1 440             | 3 705            | 133.7                             | 2 573  | 3.61   | 92.89                         |
| Industrial               | 353               | 8 295            | 204.9                             | 23 498   | 2.47   | 580.40                        |
| Gobierno y<br>Municipios | 577               | 15 811           | 264.1                             | 27 402   | 1.67   | 457.61                        |
| <b>CAESS</b>             | <u>135 694</u>    | <u>562 755</u>   | <u>15 448.9</u>                   | 4 147  | 2.75   | 114.04                        |
| Residencial              | 111 704           | 163 186          | 4 341.4                           | 1 461  | 2.66   | 38.86                         |
| Comercial                | 19 180            | 97 170           | 3 333.5                           | 5 066  | 3.43   | 173.76                        |
| Industrial               | 2 376             | 229 629          | 5 703.4                           | 96 645   | 2.48   | 2 396.80                      |
| Gobierno y<br>Municipios | 2 434             | 72 770           | 2 070.6                           | 29 897   | 2.84   | 849.07                        |
| <b>Otras empresas</b>    | <u>53 264</u>     | <u>175 894</u>   | <u>4 974.5</u>                    | 3 302  | 2.83   | 93.45                         |
| Residencial              | 48 031            | 33 297           | 1 286.3                           | 693  | 3.86   | 26.75                         |
| Comercial                | 3 109             | 8 879            | 358.4                             | 2 856  | 4.04   | 115.38                        |
| Industrial               | 1 193             | 114 652          | 2 844.1                           | 96 104   | 2.48   | 2 383.38                      |
| Gobierno y<br>Municipios | 931               | 19 066           | 485.7                             | 20 479   | 2.55   | 522.21                        |

Fuente: Inspección General de Servicios Eléctricos.





4. Cuadros de información sobre Honduras (22 a 27)



Cuadro 22

HONDURAS: POTENCIA INSTALADA POR EMPRESA Y  
TIPO DE CENTRAL EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | <u>Total</u> |                    | <u>Hidráulica</u> |                    | <u>Vapor</u> |                    | <u>Diesel y/o gas a/</u> |                    |
|----------------|--------------|--------------------|-------------------|--------------------|--------------|--------------------|--------------------------|--------------------|
|                | <u>MW</u>    | <u>Porcen taje</u> | <u>MW</u>         | <u>Porcen taje</u> | <u>MW</u>    | <u>Porcen taje</u> | <u>MW</u>                | <u>Porcen taje</u> |
| <u>Total</u>   | <u>130.3</u> | <u>100.0</u>       | <u>68.6</u>       | <u>100.0</u>       | -            | -                  | <u>61.7</u>              | <u>100.0</u>       |
| ENEE           | 118.3        | 90.8               | 68.6              | 100.0              | -            | -                  | 49.7                     | 80.6               |
| Otras empresas | 12.0         | 9.2                | -                 | -                  | -            | -                  | 12.0                     | 19.4               |

Fuente: Empresa Nacional de Energía Eléctrica.

a/ Se estimaron 12 MW en plantas de empresas privadas.

Cuadro 23

HONDURAS: POTENCIA INSTALADA POR PROPIEDAD EN  
SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | <u>Total</u> |                    | <u>Estatal</u> |                    | <u>Privada<sup>a/</sup></u> |                    |
|----------------|--------------|--------------------|----------------|--------------------|-----------------------------|--------------------|
|                | <u>MW</u>    | <u>Porcen taje</u> | <u>MW</u>      | <u>Porcen taje</u> | <u>MW</u>                   | <u>Porcen taje</u> |
| <u>Total</u>   | <u>130.3</u> | <u>100.0</u>       | <u>118.3</u>   | <u>100.0</u>       | <u>12.0</u>                 | <u>100.0</u>       |
| Hidráulica     | 68.6         | 52.7               | 68.6           | 58.0               | -                           | -                  |
| Vapor          | -            | -                  | -              | -                  | -                           | -                  |
| Diesel y/o gas | 61.7         | 47.3               | 49.7           | 42.0               | 12.0                        | 100.0              |

Fuente: Empresa Nacional de Energía Eléctrica.

a/ Estimada.

Cuadro 24

HONDURAS: GENERACION NETA POR TIPO DE CENTRAL  
 EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                              | Total        |                | Hidráulica   |                | Vapor |                | Diesel<br>y/o gas |                |
|------------------------------|--------------|----------------|--------------|----------------|-------|----------------|-------------------|----------------|
|                              | GWh          | Porcen<br>taje | GWh          | Porcen<br>taje | GWh   | Porcen<br>taje | GWh               | Porcen<br>taje |
| <u>Total</u>                 | <u>407.9</u> | <u>100.0</u>   | <u>359.3</u> | <u>100.0</u>   | -     | -              | <u>48.6</u>       | <u>100.0</u>   |
| ENEE                         | 383.9        | 94.1           | 359.3        | 100.0          | -     | -              | 24.6              | 50.6           |
| Otras empresas <sup>a/</sup> | 24.0         | 5.9            | -            | -              | -     | -              | 24.6              | 49.4           |

Fuente: Empresa Nacional de Energía Eléctrica.

a/ Se estimaron 2 000 horas de uso para las plantas térmicas privadas.

Cuadro 25

HONDURAS: GENERACION NETA POR PROPIEDAD  
 EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | Total        |                | Estatal      |                | Privada <sup>a/</sup> |                |
|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|-----------------------|----------------|
|                | GWh          | Porcen<br>taje | GWh          | Porcen<br>taje | GWh                   | Porcen<br>taje |
| <u>Total</u>   | <u>407.9</u> | <u>100.0</u>   | <u>383.9</u> | <u>100.0</u>   | <u>24.0</u>           | <u>100.0</u>   |
| Hidráulica     | 359.3        | 88.1           | 359.3        | 93.6           | -                     | -              |
| Vapor          | -            | -              | -            | -              | -                     | -              |
| Diesel y/o gas | 48.6         | 11.9           | 24.6         | 6.4            | 24.0                  | 100.0          |

Fuente: Empresa Nacional de Energía Eléctrica.

a/ Estimada.

Cuadro 26

## HONDURAS: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES EN SERVICIO PUBLICO, 1973

| Consumidores   | Consumo<br>(GWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo medio<br>por consumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos<br>de dólar) | Factura media<br>(dólares) |
|----------------|------------------|-----------------------------------|--|--|----------------------------|
| ENEE           | 72 499           | 328.1                             | 12 020                                   | 3.7  | ...                        |
| Otras empresas | ...              | ...                               | ...                                      | ...  | ...                        |

Fuente: Empresa Nacional de Energía Eléctrica.

Cuadro 27

HONDURAS: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES, POR  
 CATEGORIA Y EMPRESA, 1973 a/

|                                    | Consumi-<br>dores | Consumo<br>(MWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo<br>medio<br>por con-<br>sumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos de<br>dólar) | Factura<br>media<br>(dólares) |
|------------------------------------|-------------------|------------------|-----------------------------------|--|--|-------------------------------|
| <u>Total</u>                       | <u>72 499</u>     | <u>328 065</u>   | <u>12 021</u>                     | 4 525  | 3.66   | 165.62                        |
| Residencial                        | 62 296            | 77 310           | 4 717                             | 1 241  | 6.10   | 75.70                         |
| Comercial                          | 7 944             | 50 852           | 2 441                             | 6 401  | 4.80   | 307.25                        |
| Industrial                         | 1 262             | 180 676          | 4 270                             | 143 166  | 2.36   | 3 378.71                      |
| Gobierno,<br>Municipios y<br>otros | 997               | 19 227           | 593                               | 19 285   | 3.08   | 593.98                        |

Fuente: Empresa Nacional de Energía Eléctrica.  
 a/ Sólo se incluyen ventas de la ENEE.

5. Cuadros de información sobre Nicaragua (28 a 34)





Cuadro 28

NICARAGUA: POTENCIA INSTALADA POR EMPRESA  
 Y TIPO DE CENTRAL EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                        | <u>Total</u> |                | <u>Hidráulica</u> |                | <u>Vapor</u> |                | <u>Diesel y/o gas</u> |                |
|------------------------|--------------|----------------|-------------------|----------------|--------------|----------------|-----------------------|----------------|
|                        | MW           | Porcen<br>taje | MW                | Porcen<br>taje | MW           | Porcen<br>taje | MW                    | Porcen<br>taje |
| <u>Total</u>           | <u>216.7</u> | <u>100.0</u>   | <u>100.2</u>      | <u>100.0</u>   | <u>75.0</u>  | <u>100.0</u>   | <u>41.5</u>           | <u>100.0</u>   |
| ENALUF                 | 212.5        | 98.1           | 100.0             | 99.8           | 75.0         | 100.0          | 37.5                  | 90.4           |
| Sistema interconectado | 208.5        |                |                   |                |              |                | 33.5                  |                |
| Sistemas aislados      | 4.0          |                |                   |                |              |                | 4.0                   |                |
| Otras empresas         | 4.2          | 1.9            | 0.2               | 0.2            | -            | -              | 4.0                   | 9.6            |

Fuente: Empresa Nacional de Luz y Fuerza; Instituto Nacional de Energía Eléctrica.

Cuadro 29

NICARAGUA: POTENCIA INSTALADA POR PROPIEDAD EN  
 SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | <u>Total</u> |                | <u>Estatal</u> |                | <u>Privada</u> |                |
|----------------|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                | MW           | Porcen<br>taje | MW             | Porcen<br>taje | MW             | Porcen<br>taje |
| <u>Total</u>   | <u>216.7</u> | <u>100.0</u>   | <u>212.5</u>   | <u>100.0</u>   | <u>4.2</u>     | <u>100.0</u>   |
| Hidráulica     | 100.2        | 46.2           | 100.0          | 47.1           | 0.2            | 5.0            |
| Vapor          | 75.0         | 34.6           | 75.0           | 35.3           | -              | -              |
| Diesel y/o gas | 41.5         | 19.2           | 37.5           | 17.6           | 4.0            | 95.0           |

Fuente: Empresa Nacional de Luz y Fuerza; Instituto Nacional de Energía Eléctrica.

Cuadro 30

NICARAGUA: GENERACION NETA POR TIPO DE CENTRAL  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                        | <u>Total</u> |                        | <u>Hidráulica</u> |                        | <u>Vapor</u> |                        | <u>Diesel<br/>y/o gas</u> |                        |
|------------------------|--------------|------------------------|-------------------|------------------------|--------------|------------------------|---------------------------|------------------------|
|                        | <u>GWh</u>   | <u>Porcen<br/>taje</u> | <u>GWh</u>        | <u>Porcen<br/>taje</u> | <u>GWh</u>   | <u>Porcen<br/>taje</u> | <u>GWh</u>                | <u>Porcen<br/>taje</u> |
| <u>Total</u>           | <u>599.0</u> | <u>100.0</u>           | <u>140.6</u>      | <u>100.0</u>           | <u>258.6</u> | <u>100.0</u>           | <u>199.8</u>              | <u>100.0</u>           |
| <u>ENALUF</u>          | <u>592.3</u> | <u>98.9</u>            | <u>140.1</u>      | <u>99.6</u>            | <u>258.6</u> | <u>100.0</u>           | <u>193.6</u>              | <u>96.9</u>            |
| Sistema interconectado | 584.3        |                        | 140.1             |                        | 258.6        |                        | 185.6                     |                        |
| Sistemas aislados      | 8.0          |                        |                   |                        |              |                        | 8.0                       |                        |
| Otras empresas         | 6.7          | 1.1                    | 0.5               | 0.4                    | -            | -                      | 6.2                       | 3.1                    |

Fuente: Empresa Nacional de Luz y Fuerza; Instituto Nacional de Energía Eléctrica.

Cuadro 31

NICARAGUA: GENERACION NETA POR PROPIEDAD  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | <u>Total</u> |                        | <u>Estatal</u> |                        | <u>Privada</u> |                        |
|----------------|--------------|------------------------|----------------|------------------------|----------------|------------------------|
|                | <u>GWh</u>   | <u>Porcen<br/>taje</u> | <u>GWh</u>     | <u>Porcen<br/>taje</u> | <u>GWh</u>     | <u>Porcen<br/>taje</u> |
| <u>Total</u>   | <u>599.0</u> | <u>100.0</u>           | <u>592.3</u>   | <u>100.0</u>           | <u>6.7</u>     | <u>100.0</u>           |
| Hidráulica     | 140.6        | 23.5                   | 140.1          | 23.7                   | 0.5            | 7.5                    |
| Vapor          | 258.6        | 43.2                   | 258.6          | 43.7                   | -              | -                      |
| Diesel y/o gas | 199.8        | 33.3                   | 193.6          | 32.6                   | 6.2            | 92.5                   |

Fuente: Empresa Nacional de Luz y Fuerza; Instituto Nacional de Energía Eléctrica.

## Cuadro 32

## NICARAGUA: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                          | Consumidores   | Consumo<br>(GWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo medio<br>por consumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos<br>de dólar) | Factura media<br>(dólares) |
|--------------------------|----------------|------------------|-----------------------------------|--|--|----------------------------|
| <u>Total</u>             | <u>118 755</u> | <u>506.3</u>     | <u>15 878</u>                     | 4 263                                    | 3.13   | 133.43                     |
| ENALUF <u>a/</u>         | 75 634         | 425.7            | 12 171                            | 5 628                                    | 2.85   | 160.40                     |
| Otras empresas <u>b/</u> | 43 121         | 80.6             | 3 707                             | 1 869                                    | 4.60   | 85.97                      |

Fuente: Empresa Nacional de Luz y Fuerza; Instituto Nacional de Energía Eléctrica.

a/ No incluye la venta a mayoristas.

b/ Se incluyen las ventas de los mayoristas.

Cuadro 33

NICARAGUA: VENTAS ENTRE EMPRESAS POR SISTEMAS, 1973

| Empresa compradora                       | Empresa vendedora ENALUF |                  |                           |
|--|--------------------------|------------------|---------------------------|
|  | MWh                      | Miles de dólares | Centavos de dólar por kWh |
| <u>Total</u>                             | <u>86 182.9</u>          | <u>1 725.1</u>   | 2.00                      |
| Zona No. 4                               | <u>44 136.7</u>          | <u>822.6</u>     | 1.86                      |
| Empresa Eléctrica Chinandega             | <u>10 828.1</u>          | <u>261.2</u>     | 2.41                      |
| Empresa Eléctrica de Corinto             | <u>5 907.3</u>           | <u>142.2</u>     | 2.41                      |
| Cooperativa Nor-Occidental<br>(El Viejo) | <u>27 401.2</u>          | <u>419.2</u>     | 1.53                      |
| Zona No. 5                               | <u>10 134.5</u>          | <u>231.0</u>     | 2.28                      |
| Empresa Eléctrica Masaya                 | <u>7 440.2</u>           | <u>184.1</u>     | 2.47                      |
| Cooperativa Eléctrica Rural No. 1        | <u>2 694.3</u>           | <u>46.9</u>      | 1.74                      |
| Zona No. 7                               | <u>11 174.4</u>          | <u>275.7</u>     | 2.47                      |
| Compañía Eléctrica Carazo                | <u>11 174.4</u>          | <u>275.7</u>     | 2.47                      |
| Zona No. 8                               | <u>11 642.9</u>          | <u>198.8</u>     | 1.71                      |
| Cooperativa de Rivas                     | <u>11 642.9</u>          | <u>198.8</u>     | 1.71                      |
| Zona No. 9                               | <u>4 686.0</u>           | <u>119.2</u>     | 2.54                      |
| Matagalpa Power                          | <u>4 686.0</u>           | <u>119.2</u>     | 2.54                      |
| Zona No. 14                              | <u>4 408.4</u>           | <u>77.8</u>      | 1.76                      |
| Cooperativa Boaco                        | <u>4 408.4</u>           | <u>77.8</u>      | 1.76                      |

Fuente: Empresa Nacional de Luz y Fuerza.

Cuadro 34

NICARAGUA: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES POR  
CATEGORIA Y EMPRESA, 1973 a/

|                          | Consumi-<br>dores | Consumo<br>(MWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo<br>medio<br>por con-<br>sumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos de<br>dólar) | Factura<br>media<br>(dólares) |
|--------------------------|-------------------|------------------|-----------------------------------|--|--|-------------------------------|
| <b>Total</b>             | <b>75 634</b>     | <b>511 802</b>   | <b>13 900,6</b>                   | <b>6 767</b>                                     | <b>2.72</b>  | <b>184.06</b>                 |
| Residencial              | 70 947            | 88 333           | 4 426.1                           | 1 245  | 5.01   | 62.37                         |
| Comercial                | 2 499             | 41 754           | 1 486.4                           | 16 708   | 3.56   | 594.80                        |
| Industrial               | 493               | 219 554          | 4 457.0                           | 445 342  | 2.03   | 9 040.44                      |
| Gobierno y<br>Municipios | 1 323             | 25 685           | 832.6                             | 19 414   | 3.24   | 629.01                        |
| Irrigación               | 272               | 26 832           | 391.1                             | 98 647   | 1.46   | 1 440.25                      |
| Bombeo                   | 91                | 23 460           | 582.4                             | 257 802  | 2.48   | 6 393.49                      |
| Mayoristas               | 9                 | 86 183           | 1 725.0                           | 9 575 888  | 2.00   | 191 517.76                    |

Fuente: Empresa Nacional de Luz y Fuerza.

a/ Sólo incluye a la ENALUF.



6. Cuadros de información sobre Costa Rica (35 a 41)





Cuadro 35

COSTA RICA: POTENCIA INSTALADA POR EMPRESA  
Y TIPO DE CENTRAL EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|  | <u>Total</u> |                        | <u>Hidráulica</u> |                        | <u>Vapor</u> |                        | <u>Diesel<br/>y/o gas</u> |                        |
|--|--------------|------------------------|-------------------|------------------------|--------------|------------------------|---------------------------|------------------------|
|  | <u>MW</u>    | <u>Porcen<br/>taje</u> | <u>MW</u>         | <u>Porcen<br/>taje</u> | <u>MW</u>    | <u>Porcen<br/>taje</u> | <u>MW</u>                 | <u>Porcen<br/>taje</u> |
| <b>Total</b>                               | <u>324.7</u> | <u>100.0</u>           | <u>231.6</u>      | <u>100.0</u>           | <u>10.0</u>  | <u>100.0</u>           | <u>83.1</u>               | <u>100.0</u>           |
| <b>Sistema Nacional<br/>Interconectado</b> | <u>318.9</u> | <u>98.2</u>            | <u>227.7</u>      | <u>98.3</u>            | <u>10.0</u>  | <u>100.0</u>           | <u>81.2</u>               | <u>97.7</u>            |
| ICE  | 276.5        |                        | 185.6             |                        | 10.0         |                        | 80.9                      |                        |
| CNFL                                       | 28.4         |                        | 28.9              |                        |              |                        |                           |                        |
| JASEC                                      | 8.5          |                        | 8.5               |                        |              |                        |                           |                        |
| JASEMH                                     | 2.3          |                        | 2.3               |                        |              |                        |                           |                        |
| Tres Ríos                                  | 2.0          |                        | 1.7               |                        |              |                        | 0.3                       |                        |
| JASEMA                                     | 0.7          |                        | 0.7               |                        |              |                        |                           |                        |
| <b>Sistema Matamoros</b>                   | 2.2          | 0.7                    | 2.2               | 0.9                    |              |                        |                           |                        |
| <b>Otros sistemas</b>                      | 3.6          | 1.1                    | 1.7               | 0.8                    |              |                        | 1.9                       | 2.3                    |

Fuente: Servicio Nacional de Electricidad.

Cuadro 36

COSTA RICA: POTENCIA INSTALADA POR PROPIEDAD EN  
SERVICIO PUBLICO, 1973

|                           | <u>Total</u> |                        | <u>Estatal</u> |                        | <u>Privada</u> |                        |
|---------------------------|--------------|------------------------|----------------|------------------------|----------------|------------------------|
|                           | <u>MW</u>    | <u>Porcen<br/>taje</u> | <u>MW</u>      | <u>Porcen<br/>taje</u> | <u>MW</u>      | <u>Porcen<br/>taje</u> |
| <b>Total</b>              | <u>324.7</u> | <u>100.0</u>           | <u>305.4</u>   | <u>100.0</u>           | <u>19.3</u>    | <u>100.0</u>           |
| <b>Hidráulica</b>         | 231.6        | 71.3                   | 214.5          | 70.2                   | 17.1           | 88.6                   |
| <b>Vapor</b>              | 10.0         | 3.1                    | 10.0           | 3.3                    |                |                        |
| <b>Diesel<br/>y/o gas</b> | 83.1         | 25.6                   | 80.9           | 26.5                   | 2.2            | 11.4                   |

Fuente: Servicio Nacional de Electricidad.

Cuadro 37

COSTA RICA: GENERACION NETA POR TIPO DE CENTRAL  
 EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                                 | <u>Total</u>   |                    | <u>Hidráulica</u> |                    | <u>Vapor</u> |                    | <u>Diesel y/o gas</u> |                    |
|---------------------------------|----------------|--------------------|-------------------|--------------------|--------------|--------------------|-----------------------|--------------------|
|                                 | <u>GWh</u>     | <u>Porcen taje</u> | <u>GWh</u>        | <u>Porcen taje</u> | <u>GWh</u>   | <u>Porcen taje</u> | <u>GWh</u>            | <u>Porcen taje</u> |
| <u>Total</u>                    | <u>1 275.5</u> | <u>100.0</u>       | <u>1 112.7</u>    | <u>100.0</u>       | <u>32.0</u>  | <u>100.0</u>       | <u>130.8</u>          | <u>100.0</u>       |
| Sistema Nacional Interconectado | <u>1 258.5</u> | <u>98.7</u>        | <u>1 099.4</u>    | <u>98.8</u>        | <u>32.0</u>  | <u>100.0</u>       | <u>127.1</u>          | <u>97.2</u>        |
| ICE                             | 987.8          |                    | 828.7             |                    | 32.0         |                    | 127.1                 |                    |
| CNFL                            | 195.4          |                    | 195.4             |                    |              |                    |                       |                    |
| JASEC                           | 39.2           |                    | 39.2              |                    |              |                    |                       |                    |
| JASEMH                          | 19.0           |                    | 19.0              |                    |              |                    |                       |                    |
| Tres Rios                       | 11.8           |                    | 11.8              |                    |              |                    |                       |                    |
| JASEMA                          | 5.3            |                    | 5.3               |                    |              |                    |                       |                    |
| Sistema Matamoros               | 8.9            | 0.7                | 8.9               | 0.8                |              |                    |                       |                    |
| Otros sistemas                  | 8.1            | 0.6                | 4.4               | 0.4                |              |                    | 3.7                   | 2.8                |

Fuente: Servicio Nacional de Electricidad.

Nota: Pérdidas asumidas: Hidro = 0.36 por ciento; Vapor = 2.0 por ciento; Diesel y/o gas = 2.86 por ciento.

Cuadro 38

COSTA RICA: GENERACION NETA POR PROPIEDAD  
 EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                | <u>Total</u>   |                    | <u>Estatal</u> |                    | <u>Privada</u> |                    |
|----------------|----------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|--------------------|
|                | <u>GWh</u>     | <u>Porcen taje</u> | <u>GWh</u>     | <u>Porcen taje</u> | <u>GWh</u>     | <u>Porcen taje</u> |
| <u>Total</u>   | <u>1 275.5</u> | <u>100.0</u>       | <u>1 183.2</u> | <u>100.0</u>       | <u>92.3</u>    | <u>100.0</u>       |
| Hidráulica     | 1 112.7        | 87.2               | 1 024.1        | 86.6               | 88.6           | 96.0               |
| Vapor          | 32.0           | 2.5                | 32.0           | 2.7                | -              | -                  |
| Diesel y/o gas | 130.8          | 10.3               | 127.1          | 10.7               | 3.7            | 4.0                |

Fuente: Servicio Nacional de Electricidad.

Cuadro 39

## COSTA RICA: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES EN SERVICIO PUBLICO, 1973

|                     | Consumidores   | Consumo<br>(GWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo medio<br>por consumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos<br>de dólar) | Factura media<br>(dólares) |
|---------------------|----------------|------------------|-----------------------------------|--|--|----------------------------|
| <b>Total</b>        | <u>211 366</u> | <u>1 104.8</u>   | <u>26 540.1</u>                   | 5 227                                    | 2.41   | 125.71                     |
| ICE                 | 34 298         | 245.8            | 5 228.2                           | 7 167                                    | 2.13   | 152.80                     |
| CNFL                | 113 234        | 675.1            | 16 511.9                          | 5 959                                    | 2.44   | 145.64                     |
| JASEC               | 13 608         | 42.3             | 1 025.6                           | 3 108                                    | 2.43   | 75.56                      |
| JASEMH              | 9 301          | 35.0             | 849.8                             | 3 763                                    | 2.43   | 91.48                      |
| JASEMA              | 13 010         | 44.2             | 1 110.6                           | 3 397                                    | 2.51   | 85.23                      |
| Tres Ríos           | 2 998          | 17.6             | 319.3                             | 4 402                                    | 1.82   | 80.12                      |
| Empresas tipo B     | 15 128         | 31.3             | 1 015.2                           | 2 069                                    | 3.24   | 66.98                      |
| Empresas tipo C y D | 8 739          | 13.5             | 487.5                             | 1 545                                    | 3.61   | 55.83                      |

Fuente: Servicio Nacional de Electricidad (SNE).



| Empresas<br>compradoras  | Empresas vendedoras |                          |   |                  |                          |   |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
|--|---------------------|--------------------------|---|------------------|--------------------------|---|-----------------------------|--------------------------|---|----------------|--------------------------|---|--------------|--------------------------|---|
|  | Total               |                          |   | ICE              |                          |   | Cía. Bananera de Costa Rica |                          |   | JASEMH         |                          |   | JASEC        |                          |   |
|  | MWh                 | Miles<br>de dó-<br>lares | Centa-<br>vos de<br>dólar<br>por<br>kWh | MWh              | Miles<br>de dó-<br>lares | Centa-<br>vos de<br>dólar<br>por<br>kWh | MWh                         | Miles<br>de dó-<br>lares | Centa-<br>vos de<br>dólar<br>por<br>kWh | MWh            | Miles<br>de dó-<br>lares | Centa-<br>vos de<br>dólar<br>por<br>kWh | MWh          | Miles<br>de dó-<br>lares | Centa-<br>vos de<br>dólar<br>por<br>kWh |
| <b>Total</b>   | <b>686 446.5</b>    | <b>13 642.1</b>          | <b>1.99</b>                             | <b>683 215.6</b> | <b>13 574.5</b>          | <b>1.99</b>                             | <b>1 699.7</b>              | <b>44.5</b>              | <b>2.62</b>                             | <b>1 018.0</b> | <b>19.3</b>              | <b>1.90</b>                             | <b>513.1</b> | <b>3.9</b>               | <b>0.75</b>                             |
| CNFL   | 568 441.3           | 11 177.0                 | 1.97                                    | 568 441.3        | 11 177.0                 | 1.97                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
| JASEMA   | 42 286.6            | 735.9                    | 1.74                                    | 42 286.6         | 735.9                    | 1.74                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
| JASEMH   | 24 705.5            | 530.4                    | 2.15                                    | 24 705.5         | 530.4                    | 2.15                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
| Municipio de Grecia  | 7 775.9             | 158.6                    | 2.04                                    | 7 775.9          | 158.6                    | 2.04                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
| Planta Eléctrica de<br>Tres Ríos, Ltda.                          | 8 998.2             | 196.8                    | 2.19                                    | 8 998.2          | 196.9                    | 2.19                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
| Cooperativa de Elec-<br>trificación Rural<br>de Guanacaste, R.L. | 7 743.1             | 154.5                    | 2.00                                    | 7 743.1          | 154.5                    | 2.00                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
| Cooperativa de Elec-<br>trificación Rural de<br>Los Santos, R.L. | 6 556.7             | 135.1                    | 2.06                                    | 6 556.7          | 135.1                    | 2.06                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
| Cooperativa de Elec-<br>trificación Rural<br>San Carlos, R.L.    | 5 331.2             | 107.2                    | 2.01                                    | 5 331.2          | 107.2                    | 2.01                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
| JASEC  | 9 935.6             | 349.1                    | 3.52                                    | 9 935.6          | 349.1                    | 3.52                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
| Municipio de<br>Puriscal   | 1 297.0             | 26.5                     | 2.05                                    | 1 297.0          | 26.5                     | 2.05                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |
| Municipio de<br>Golfito  | 1 395.4             | 36.3                     | 2.61                                    |                  |                          |   | 1 395.4                     | 36.3                     | 2.61                                    |                |                          |   |              |                          |   |
| Municipio S. Isidro<br>de Heredia                                | 1 018.0             | 19.3                     | 1.90                                    |                  |                          |   |                             |                          |   | 1 018.0        | 19.3                     | 1.90                                    |              |                          |   |
| Municipio de Alvarado  | 513.1               | 3.9                      | 0.76                                    |                  |                          |   |                             |                          |   |                |                          |   | 513.1        | 3.9                      | 0.75                                    |
| Municipio de Osa   | 304.3               | 8.2                      | 2.70                                    |                  |                          |   | 304.3                       | 8.2                      | 2.70                                    |                |                          |   |              |                          |   |
| Cooperativa San José<br>de Naranjo                               | 144.6               | 3.5                      | 2.42                                    | 144.6            | 3.5                      | 2.42                                    |                             |                          |   |                |                          |   |              |                          |   |

Fuente: Servicio Nacional de Electricidad.



Cuadro 41

COSTA RICA: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES DE LAS  
 EMPRESAS TIPO A, POR CATEGORIA, 1973

|                  | Consumi-<br>dores | Consumo<br>(MWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo<br>medio<br>por con-<br>sumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos de<br>dólar) | Factura<br>media<br>(dólares) |
|------------------|-------------------|------------------|-----------------------------------|--|--|-------------------------------|
| <b>Total</b>     | <u>187 499</u>    | <u>1 059 968</u> | <u>25 049</u>                     | 5 653  | 2.37   | 133.74                        |
| Residencial      | 165 995           | 551 373          | 13 028                            | 3 322  | 2.37   | 78.60                         |
| Comercial        | 17 791            | 176 616          | 5 231                             | 9 927  | 2.97   | 294.23                        |
| Industrial       | 3 524             | 308 149          | 6 322                             | 87 443   | 2.06   | 1 796.08                      |
| Gobierno y otros | 189               | 23 830           | 468                               | 126 085  | 1.97   | 2 475.04                      |
| <b>CNFL</b>      | <u>113 284</u>    | <u>675 075</u>   | <u>16 512</u>                     | 5 959  | 2.45   | 145.64                        |
| Residencial      | 100 585           | 410 240          | 9 279                             | 4 079  | 2.27   | 92.26                         |
| Comercial        | 10 024            | 123 283          | 3 827                             | 12 299   | 3.11   | 382.14                        |
| Industrial       | 2 611             | 124 827          | 3 108                             | 47 808   | 2.50   | 1 193.28                      |
| Gobierno y otros | 64                | 16 725           | 298                               | 261 328  | 1.79   | 4 654.26                      |
| <b>ICE</b>       | <u>34 298</u>     | <u>245 795</u>   | <u>5 229</u>                      | 7 166  | 2.14   | 152.78                        |
| Residencial      | 29 493            | 53 744           | 1 650                             | 1 822  | 3.07   | 55.39                         |
| Comercial        | 4 399             | 35 328           | 957                               | 8 031  | 2.71   | 217.15                        |
| Industrial       | 323               | 152 662          | 2 525                             | 472 638  | 1.66   | 7 803.25                      |
| Gobierno y otros | 83                | 4 061            | 98                                | 48 928   | 2.41   | 1 176.71                      |
| <b>JASEC</b>     | <u>13 608</u>     | <u>42 292</u>    | <u>1 026</u>                      | 3 108  | 2.44   | 75.56                         |
| Residencial      | 12 008            | 27 797           | 658                               | 2 315  | 2.37   | 54.77                         |
| Comercial        | 1 382             | 7 013            | 178                               | 5 075  | 2.54   | 128.65                        |
| Industrial       | 195               | 6 317            | 153                               | 32 395   | 2.44   | 787.53                        |
| Gobierno y otros | 23                | 1 165            | 36                                | 50 652   | 3.12   | 1 580.34                      |
| <b>JASEMA</b>    | <u>13 010</u>     | <u>44 175</u>    | <u>1 110</u>                      | 3 395  | 2.51   | 85.18                         |
| Residencial      | 11 765            | 24 128           | 658                               | 2 051  | 2.73   | 56.00                         |
| Comercial        | 1 106             | 5 994            | 155                               | 5 420  | 2.58   | 139.52                        |
| Industrial       | 132               | 13 060           | 274                               | 98 939   | 2.11   | 2 083.66                      |
| Gobierno y otros | 7                 | 994              | 23                                | 142 000  | 2.36   | 2 341.26                      |
| <b>JASEMH</b>    | <u>9 301</u>      | <u>35 026</u>    | <u>853</u>                        | 3 766  | 2.44   | 91.55                         |
| Residencial      | 8 381             | 22 261           | 558                               | 2 656  | 2.51   | 66.64                         |
| Comercial        | 751               | 4 120            | 97                                | 5 486  | 2.37   | 129.81                        |
| Industrial       | 164               | 7 900            | 187                               | 48 171   | 2.37   | 1 139.73                      |
| Gobierno y otros | 5                 | 745              | 10                                | 149 000  | 1.40   | 2 072.59                      |
| <b>Tres Ríos</b> | <u>3 998</u>      | <u>17 604</u>    | <u>320</u>                        | 4 403  | 1.82   | 80.14                         |
| Residencial      | 3 763             | 13 203           | 226                               | 3 509  | 1.72   | 60.22                         |
| Comercial        | 129               | 878              | 17                                | 6 806  | 1.93   | 130.95                        |
| Industrial       | 99                | 3 383            | 74                                | 34 171   | 2.19   | 746.29                        |
| Gobierno y otros | 7                 | 140              | 3                                 | 20 000   | 1.86   | 371.80                        |

Fuente: Servicio Nacional de Electricidad.

The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It is essential for the company to have a clear and concise record of all financial activities, including sales, purchases, and expenses. This will help in the preparation of financial statements and in the identification of areas for improvement.

The second part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It is essential for the company to have a clear and concise record of all financial activities, including sales, purchases, and expenses. This will help in the preparation of financial statements and in the identification of areas for improvement.

The third part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It is essential for the company to have a clear and concise record of all financial activities, including sales, purchases, and expenses. This will help in the preparation of financial statements and in the identification of areas for improvement.

The fourth part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It is essential for the company to have a clear and concise record of all financial activities, including sales, purchases, and expenses. This will help in the preparation of financial statements and in the identification of areas for improvement.

The fifth part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It is essential for the company to have a clear and concise record of all financial activities, including sales, purchases, and expenses. This will help in the preparation of financial statements and in the identification of areas for improvement.

The sixth part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It is essential for the company to have a clear and concise record of all financial activities, including sales, purchases, and expenses. This will help in the preparation of financial statements and in the identification of areas for improvement.

The seventh part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It is essential for the company to have a clear and concise record of all financial activities, including sales, purchases, and expenses. This will help in the preparation of financial statements and in the identification of areas for improvement.

The eighth part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It is essential for the company to have a clear and concise record of all financial activities, including sales, purchases, and expenses. This will help in the preparation of financial statements and in the identification of areas for improvement.

The ninth part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It is essential for the company to have a clear and concise record of all financial activities, including sales, purchases, and expenses. This will help in the preparation of financial statements and in the identification of areas for improvement.

The tenth part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It is essential for the company to have a clear and concise record of all financial activities, including sales, purchases, and expenses. This will help in the preparation of financial statements and in the identification of areas for improvement.



7. Cuadros de información sobre Panamá (42 a 48)



Cuadro 42

PANAMA: POTENCIA INSTALADA POR EMPRESA Y TIPO  
DE CENTRAL EN SERVICIO PUBLICO, 1973 a/

|                | <u>Total</u> |                         | <u>Hidráulica</u> |                         | <u>Vapor</u> |                         | <u>Diesel y/o gas</u> |                         |
|----------------|--------------|-------------------------|-------------------|-------------------------|--------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|
|                | <u>MW</u>    | <u>Porcen-<br/>taje</u> | <u>MW</u>         | <u>Porcen-<br/>taje</u> | <u>MW</u>    | <u>Porcen-<br/>taje</u> | <u>MW</u>             | <u>Porcen-<br/>taje</u> |
| <u>Total</u>   | <u>236.1</u> | <u>100.0</u>            | <u>9.1</u>        | <u>100.0</u>            | <u>143.8</u> | <u>100.0</u>            | <u>83.2</u>           | <u>100.0</u>            |
| IRHE           | 231.9        | 98.2                    | 9.1               | 100.0                   | 143.8        | 100.0                   | 79.0                  | 95.0                    |
| Otras empresas | 4.2          | 1.8                     | -                 | -                       | -            | -                       | 4.2                   | 5.0                     |

Fuente: Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación, y Comisión Nacional de Energía Eléctrica, Gas y Teléfonos.

a/ No incluye la Zona del Canal.

Cuadro 43

PANAMA: POTENCIA INSTALADA POR PROPIEDAD EN  
SERVICIO PUBLICO, 1973 a/

|                | <u>Total</u> |                         | <u>Estatal</u> |                         | <u>Privada</u> |                         |
|----------------|--------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|
|                | <u>MW</u>    | <u>Porcen-<br/>taje</u> | <u>MW</u>      | <u>Porcen-<br/>taje</u> | <u>MW</u>      | <u>Porcen-<br/>taje</u> |
| <u>Total</u>   | <u>236.1</u> | <u>100.0</u>            | <u>231.9</u>   | <u>100.0</u>            | <u>4.2</u>     | <u>100.0</u>            |
| Hidráulica     | 9.1          | 3.9                     | 9.1            | 3.9                     | -              | -                       |
| Vapor          | 143.8        | 60.9                    | 143.8          | 62.0                    | -              | -                       |
| Diesel y/o gas | 83.2         | 35.2                    | 79.0           | 34.1                    | 4.2            | 100.0                   |

Fuente: Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación, y Comisión Nacional de Energía Eléctrica, Gas y Teléfonos.

a/ No incluye la Zona del Canal.

Cuadro 44

PANAMA: GENERACION NETA POR TIPO DE CENTRAL  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973 a/

|                                  | <u>Total</u>   |                         | <u>Hidráulica</u> |                         | <u>Vapor</u> |                         | <u>Diesel y/o gas</u> |                         |
|----------------------------------|----------------|-------------------------|-------------------|-------------------------|--------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|
|                                  | <u>GWh</u>     | <u>Porcen-<br/>taje</u> | <u>GWh</u>        | <u>Porcen-<br/>taje</u> | <u>GWh</u>   | <u>Porcen-<br/>taje</u> | <u>GWh</u>            | <u>Porcen-<br/>taje</u> |
| <b>Total</b>                     | <b>1 045.1</b> | <b>100.0</b>            | <b>68.5</b>       | <b>100.0</b>            | <b>840.5</b> | <b>100.0</b>            | <b>136.1</b>          | <b>100.0</b>            |
| <b>IRHE</b>                      | <b>1 029.5</b> | <b>98.5</b>             | <b>68.5</b>       | <b>100.0</b>            | <b>840.5</b> | <b>100.0</b>            | <b>120.5</b>          | <b>88.5</b>             |
| Santiago Eléctrica               | 0.8            | -                       | -                 | -                       | -            | -                       | 0.8                   | -                       |
| Empresa Eléctrica<br>de Chiriquí | 93.4           | -                       | 65.5              | -                       | -            | -                       | 27.9                  | -                       |
| Area metropolitana               | 929.1          | -                       | -                 | -                       | 840.5        | 100.0                   | 88.6                  | -                       |
| Area rural                       | 6.2            | -                       | 3.0               | -                       | -            | -                       | 3.2                   | -                       |
| Otras empresas                   | 15.6           | 1.5                     | -                 | -                       | -            | -                       | 15.6                  | 11.5                    |

Fuente: Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación; Comisión Nacional de Energía Eléctrica, Gas y Teléfonos.

a/ No incluye la Zona del Canal.

Cuadro 45

PANAMA: GENERACION NETA POR PROPIEDAD  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973 a/

|                | <u>Total</u>   |                         | <u>Estatal</u> |                         | <u>Privada</u> |                         |
|----------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|
|                | <u>GWh</u>     | <u>Porcen-<br/>taje</u> | <u>GWh</u>     | <u>Porcen-<br/>taje</u> | <u>GWh</u>     | <u>Porcen-<br/>taje</u> |
| <b>Total</b>   | <b>1 045.1</b> | <b>100.0</b>            | <b>1 029.5</b> | <b>100.0</b>            | <b>15.6</b>    | <b>100.0</b>            |
| Hidráulica     | 68.5           | 6.6                     | 68.5           | 6.7                     | -              | -                       |
| Vapor          | 840.5          | 80.4                    | 840.5          | 81.6                    | -              | -                       |
| Diesel y/o gas | 136.1          | 13.0                    | 120.5          | 11.7                    | 15.6           | 100.0                   |

Fuente: Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación; Comisión Nacional de Energía Eléctrica, Gas y Teléfonos.

a/ No incluye la Zona del Canal.

Cuadro 46

PANAMA: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES  
EN SERVICIO PUBLICO, 1973, a/

|                         | Consumi-<br>dores | Consumo<br>(GWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo<br>medio<br>por con-<br>sumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos de<br>dólar) | Factura<br>media<br>(dólares) |
|-------------------------|-------------------|------------------|-----------------------------------|--|--|-------------------------------|
| <u>Total</u>            | <u>163 590</u>    | <u>899.8</u>     | <u>31 228.4</u>                   | <u>5 500</u>                                     | <u>3.47</u>  | <u>190.85</u>                 |
| <u>IRHE</u>             | <u>157 217</u>    | <u>886.4</u>     | <u>20 389.5</u>                   | <u>5 638</u>                                     | <u>3.43</u>  | <u>193.38</u>                 |
| Santiago<br>Eléctrica   | 3 111             | 7.1              | 405.3                             | 2 282  | 5.71   | 130.30                        |
| Chiriquí                | 17 218            | 72.7             | 3 059.9                           | 4 224  | 4.21   | 177.72                        |
| Area metro-<br>politana | 104 241           | 744.0            | 23 031.5                          | 7 137  | 3.10   | 220.94                        |
| Area rural              | 32 647            | 62.6             | 3 892.8                           | 1 917  | 6.22   | 119.24                        |
| <u>Otras empresas</u>   | <u>6 373</u>      | <u>13.4</u>      | <u>838.9</u>                      | <u>2 103</u>                                     | <u>6.26</u>  | <u>131.65</u>                 |

Fuente: Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación.

a/ No incluye la Zona del Canal.

Cuadro 47

PANAMA: VENTAS ENTRE EMPRESAS, 1973

| Empresa compradora | Empresa vendedora |                  |                           |        |                  |                           |
|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|--------|------------------|---------------------------|
|                    | IRHE              |                  |                           | Canal  |                  |                           |
|                    | MWh               | Miles de dólares | Centavos de dólar por GWh | MWh    | Miles de dólares | Centavos de dólar por GWh |
| La Chorrera        | 1 491             | 27.6             | 1.85                      | -      | -                | -                         |
| Zona del Canal     | 69 263            | 970.0            | 1.40                      | -      | -                | -                         |
| IRHE               | -                 | -                | -                         | 19 148 | 398.1            | 2.04                      |

Fuente: Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación.

Cuadro 48

PANAMA: CONSUMO, INGRESOS Y CONSUMIDORES, POR CATEGORIA Y EMPRESA, 1973<sup>a/</sup>

|                  | Consumidores   | Consumo<br>(MWh) | Ingresos<br>(miles de<br>dólares) | Consumo medio<br>por consumidor<br>(kWh) | Ingreso medio<br>por kWh<br>(centavos<br>de dólar) | Factura media<br>(dólares) |
|------------------|----------------|------------------|-----------------------------------|--|--|----------------------------|
| <u>Total</u>     | <u>157 217</u> | <u>886 403</u>   | <u>30 339.5</u>                   | 5 638                                    | 3.43   | 193.38                     |
| Residencial      | 137 084        | 331 317          | 12 346.7                          | 2 417                                    | 3.73   | 90.15                      |
| Comercial        | 17 101         | 305 006          | 10 346.5                          | 8 220                                    | 3.39   | 278.66                     |
| Industrial       | 877            | 118 894          | 3 360.1                           | 135 569                                  | 2.83   | 3 836.60                   |
| Gobierno y otros | 2 155          | 131 183          | 4 336.2                           | 60 874                                   | 3.31   | 2 014.93                   |

Fuente: Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación.

<sup>a/</sup> Sólo incluye al IRHE.