

c.1

NACIONES UNIDAS

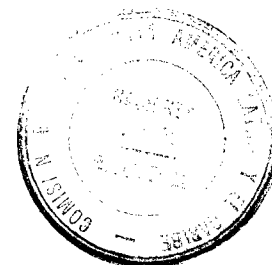
**COMISION ECONOMICA
PARA AMERICA LATINA
Y EL CARIBE - CEPAL**



Distr.
LIMITADA

LC/MEX/L.182
6 de marzo de 1992

ORIGINAL: ESPAÑOL



**ISTMO CENTROAMERICANO: COMPENDIO ESTADISTICO
DEL SECTOR ENERGETICO**

Datos actualizados a 1990

1 JUL 1992



INDICE

	<u>Página</u>
PRESENTACION	1
1. El sector socioeconómico	3
a) La evolución en Centroamérica	3
b) La evolución en Panamá	5
2. El subsector eléctrico	6
a) Capacidad instalada	6
b) Generación	7
c) Ventas de electricidad	8
d) Demanda máxima, pérdidas y factor de carga	9
e) Intercambios de energía	10
f) Índice de electrificación	10
3. El subsector hidrocarburos	11
a) La demanda de derivados del petróleo	11
b) La refinación y el almacenamiento	12
c) Las importaciones de crudo y productos derivados	13
d) Los precios de importación en la región	14
<u>Anexo estadístico</u>	17

INDICE DE CUADROS

<u>Cuadro</u>	<u>Página</u>
1 Istmo Centroamericano: Población total, 1970-1990	19
2 Istmo Centroamericano: Producto interno bruto, 1970-1990	20
3 Istmo Centroamericano: Ingreso nacional, 1970-1990	21
4 Istmo Centroamericano: Importación y exportación de bienes y servicios, 1980-1990	22
5 Istmo Centroamericano: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1990	23
6 Bloque Norte: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1990	24

<u>Cuadro</u>	<u>Página</u>
7 Bloque Sur: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1990	25
8 Costa Rica: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1990	26
9 El Salvador: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1990	27
10 Guatemala: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1990	28
11 Honduras: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1990	29
12 Nicaragua: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1990	30
13 Panamá: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1990	31
14 Costa Rica: Centrales eléctricas en operación, 1989	32
15 Costa Rica: Centrales eléctricas en operación, 1990	33
16 El Salvador: Centrales eléctricas en operación, 1989	34
17 El Salvador: Centrales eléctricas en operación, 1990	35
18 Guatemala: Centrales eléctricas en operación, 1989	36
19 Guatemala: Centrales eléctricas en operación, 1990	37
20 Honduras: Centrales eléctricas en operación, 1989	38
21 Honduras: Centrales eléctricas en operación, 1990	39
22 Nicaragua: Centrales eléctricas en operación, 1989	40
23 Nicaragua: Centrales eléctricas en operación, 1990	41
24 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1989	42
25 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1990	43
26 Istmo Centroamericano: Centrales de generación eléctrica del sistema integrado, 1989	44

CuadroPágina

27	Istmo Centroamericano: Centrales de generación eléctrica del sistema integrado, 1990	47
28	Istmo Centroamericano: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1990	50
29	Bloque Norte: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1990	51
30	Bloque Sur: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1990	52
31	Costa Rica: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1990	53
32	El Salvador: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1990	54
33	Guatemala: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1990	55
34	Honduras: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1990	56
35	Nicaragua: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1990	57
36	Panamá: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1990	58
37	Istmo Centroamericano: Intercambio de energía eléctrica entre países, 1980-1990	59
38	Istmo Centroamericano: Intercambio de energía eléctrica, 1987-1990	60
39	Istmo Centroamericano: Balance de petróleo y derivados, 1989	61
40	Istmo Centroamericano: Balance de petróleo y derivados, 1990	61
41	Costa Rica: Balance de petróleo y derivados, 1990	62
42	El Salvador: Balance de petróleo y derivados, 1990	62
43	Guatemala: Balance de petróleo y derivados, 1990	63
44	Honduras: Balance de petróleo y derivados, 1990	63

<u>Cuadro</u>	<u>Página</u>
45	Nicaragua: Balance de petróleo y derivados, 1990 64
46	Panamá: Balance de petróleo y derivados, 1990 64
47	Istmo Centroamericano: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1990 65
48	Costa Rica: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1990 66
49	El Salvador: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1990 67
50	Guatemala: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1990 68
51	Honduras: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1990 69
52	Nicaragua: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1990 70
53	Panamá: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1990 71
54	Istmo Centroamericano: Resumen de la demanda interna de derivados de petróleo, 1987-1990 72
55	Istmo Centroamericano: Tasas anuales de crecimiento de la demanda de hidrocarburos por períodos, 1974-1990 73
56	Istmo Centroamericano: Balance de refinación, 1974-1990 74
57	Costa Rica: Balance de refinación, 1974-1990 75
58	El Salvador: Balance de refinación, 1974-1990 76
59	Guatemala: Balance de refinación, 1974-1990 77
60	Honduras: Balance de refinación, 1974-1990 78
61	Nicaragua: Balance de refinación, 1974-1990 79
62	Panamá: Balance de refinación, 1974-1990 80
63	Istmo Centroamericano: Capacidad de refinación, 1990 81

<u>Cuadro</u>	<u>Página</u>
64 Istmo Centroamericano: Importación de crudo y derivados, 1989	82
65 Istmo Centroamericano: Importación de crudo y derivados, 1990	84
66 Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones, 1989	86
67 Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones, 1990	87
68 Istmo Centroamericano: Importación por tipo de crudo, 1988-1990	88
69 Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones desagregando el crudo reconstituido, 1989	89
70 Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones desagregando el crudo reconstituido, 1990	90
71 Istmo Centroamericano: Importación de hidrocarburos costo máximo, real y mínimo, 1987-1990	91
72 Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones, 1988-1990	92
73 Costa Rica: Embarques de petróleo y derivados, 1990	93
74 El Salvador: Embarques de petróleo y derivados, 1990	95
75 Guatemala: Embarques de petróleo y derivados, 1990	97
76 Honduras: Embarques de petróleo y derivados, 1990	99
77 Nicaragua: Embarques de petróleo y derivados, 1990	101
78 Panamá: Embarques de petróleo y derivados, 1990	103
79 Istmo Centroamericano: Capacidad actual de almacenamiento	105
80 Istmo Centroamericano: Capacidad de almacenamiento, 1990	107
81 Istmo Centroamericano: Precios de importación cif, 1989	108

<u>Cuadro</u>	<u>Página</u>
82 Istmo Centroamericano: Precios de importación cif, 1990	110
83 Costa Rica: Precios internos de los derivados del petróleo, 1972-1991	112
84 El Salvador: Precios internos de los derivados del petróleo, 1974-1991	113
85 Guatemala: Precios internos de los derivados del petróleo, 1973-1991	114
86 Honduras: Precios internos de los derivados del petróleo, 1973-1991	115
87 Nicaragua: Precios internos de los derivados del petróleo, 1979-1991	116
88 Panamá: Precios internos de los derivados del petróleo, 1970-1991	117

INDICE DE GRAFICOS

<u>Gráfico</u>	<u>Página</u>
1 Istmo Centroamericano: Producto interno bruto, 1975-1990	121
2 Istmo Centroamericano: Producto interno por habitante, 1970-1990	122
3 Istmo Centroamericano: Ingreso nacional por habitante, 1970-1990	123
4.a Costa Rica: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1990	124
4.b El Salvador: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1990	125
4.c Guatemala: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1990	126
4.d Honduras: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1990	127

GráficoPágina

4.e	Nicaragua: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1990	128
4.f	Panamá: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1990	129
5	Istmo Centroamericano: Saldo de la deuda externa total, 1980-1990	130
6.a	Istmo Centroamericano: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1990	131
6.b	Costa Rica: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1990	132
6.c	El Salvador: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1990	133
6.d	Guatemala: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1990	134
6.e	Honduras: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1990	135
6.f	Nicaragua: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1990	136
6.g	Panamá: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1990	137
7	Costa Rica: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1990	138
8	El Salvador: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1990	139
9	Guatemala: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1990	140
10	Honduras: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1990	141
11	Nicaragua: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1990	142
12	Panamá: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1990	143
13.a	Costa Rica: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1990	144
13.b	El Salvador: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1990	145

<u>Gráfico</u>	<u>Página</u>
13.c Guatemala: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1990	146
13.d Honduras: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1990	147
13.e Nicaragua: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1990	148
13.f Panamá: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1990	149
14 Istmo Centroamericano: Estructura de la demanda de derivados de petróleo, 1982-1990	150
15 Istmo Centroamericano: Consumo total de hidrocarburos, 1974-1990	151
16 Istmo Centroamericano: Balance de hidrocarburos, 1970-1990	152
17 Factura petrolera mínima-real-máxima basada en los precios fob mínimos y máximos, 1987-1990	153
18 Istmo Centroamericano: Capacidad de almacenamiento por volumen, 1990	154
19 Istmo Centroamericano: Capacidad de almacenamiento por días de consumo, 1990	155

PRESENTACION

La información contenida en la base de datos energéticos de la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL) ha sido actualizada a 1990 para su exposición en este documento. Al mismo tiempo, se ofrece un resumen sobre la situación socioeconómica, y de los subsectores eléctrico e hidrocarburos del Istmo Centroamericano.

En 1989, la Unidad de Energía de la CEPAL se dio a la tarea de desarrollar una base de datos con información energética y socioeconómica de los países del Istmo Centroamericano; para ello se utilizaron los paquetes de Software, Dbase IV y Harvard Graphics.

En su primera fase, la información energética de la base de datos se orientó hacia los subsectores de electricidad e hidrocarburos, debido al tipo de estudios que se realizan en la CEPAL; por otra parte, la información socioeconómica abarcó datos de población y de los principales indicadores macroeconómicos.

La información del subsector eléctrico se logró en las diferentes publicaciones que las empresas eléctricas de cada uno de los países editan anualmente; en los casos en que la información requerida no fue encontrada en dichas publicaciones, ésta se obtuvo de manera directa. Para el subsector hidrocarburos, la información se recabó por medio de formularios dirigidos a las entidades correspondientes. A su vez, la información de carácter socioeconómico se extrajo de las publicaciones estadísticas de la CEPAL.

Para presentar los resultados obtenidos, se elaboró el documento Istmo Centroamericano: Base de datos del sector energético (LC/MEX/R.214), 28 de mayo de 1990; en éste se encuentra una descripción del modelo y, en una segunda sección, el compendio estadístico proporciona una visión general de la información almacenada en la base de datos.

La publicación de estadísticas es una de las aplicaciones de la base de datos. En este documento se presentan cuadros y gráficos estadísticos que detallan la evolución reciente de los subsectores eléctrico e hidrocarburos, así como la información socioeconómica básica del Istmo Centroamericano.

El compendio muestra la información en tres partes: la primera abarca los cuadros de la información socioeconómica; la segunda, los de la información eléctrica, y la tercera, los cuadros de la información petrolera. Los sistemas eléctricos del Istmo, en la actualidad, se encuentran interconectados en dos bloques: el bloque norte lo forman Guatemala y El Salvador, y el bloque sur comprende a Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá; resulta de interés observar el desarrollo estadístico histórico de estos dos bloques; por este motivo, se encuentran integrados algunos cuadros que presentan la información por bloque.

De manera similar, la sección de gráficos se divide en tres partes: de información socioeconómica, del subsector eléctrico y del subsector hidrocarburos.

La obtención de la información para 1990 se ha llevado a cabo, en la medida de lo posible, por los procedimientos ya habituales; sólo en algunos casos se recurrió a la comunicación telefónica para recibir impresos vía facsímil. Se trató de evitar las estimaciones de datos, y sólo se hizo, por excepción, en caso de no disponer de otra fuente, situación que siempre se aclara.

1. El sector socioeconómico

a) La evolución en Centroamérica

En 1990 se completó una década de crisis económica en la región centroamericana, en cuyo transcurso sólo Costa Rica gozó de una situación menos adversa durante un período considerable de tiempo. Hubo profundos desequilibrios externos ocasionados, a principios del decenio, por el encarecimiento de los combustibles importados y, posteriormente, por el deterioro de los precios internacionales de los principales productos de exportación, las altas tasas de interés internacionales y las abultadas deudas externas de los países.

La inestabilidad política y los conflictos bélicos produjeron graves estragos en las economías de Nicaragua, El Salvador, y en menor medida de Guatemala. Las dificultades internas debilitaron las relaciones económicas intrarregionales, y la carencia de divisas desarticuló el funcionamiento normal del Mercado Común Centroamericano (MCCA), ya que las deudas acumuladas por el intercambio comercial entre los países de la región eran cada vez más difíciles de cubrir.

En la mayoría de los países se observaron cambios de orientación de política económica a partir de la segunda mitad de los años ochenta. Se profundizó la apertura de las economías, se privatizaron algunas áreas del sector público y, en general, se redujeron las controladas por el Estado; en 1990 estos cambios estaban aún en proceso y avanzaban con dificultad. Hacia fines del período, a medida que se reducían los conflictos bélicos y se observaba cierta recuperación económica en la región, comenzó a surgir interés tanto por restablecer una mayor cooperación económica entre los países centroamericanos como por fortalecer la coordinación de políticas macroeconómicas e integración en la producción.

En 1990, la región centroamericana mantuvo un crecimiento modesto (el producto interno bruto aumentó sólo 2%), combinado con un repunte inflacionario y una persistente escasez de recursos financieros en casi todos los países. Los programas de ajuste y el estancamiento económico provocaron un deterioro aún mayor de las condiciones de vida de los estratos de bajos ingresos y sectores marginales.

El déficit fiscal como porcentaje del PIB no creció, o incluso se redujo en Centroamérica (con excepción de Nicaragua), como resultado de una mayor captación de ingresos fiscales y del proceso de privatización, así como de la acumulación de fuertes moras en el servicio de la deuda pública externa.

Arreciaron las presiones inflacionarias, que obedecían a orígenes diversos en cada país. En Honduras y Guatemala, los precios alcanzaron niveles históricos sin precedentes, en tanto que en Nicaragua la hiperinflación se desató nuevamente.

Al igual que en años recientes, las escasas fuentes de dinamismo de las economías provinieron casi enteramente de la actividad exportadora de bienes y servicios, tanto en el sector agrícola como en el manufacturero.

El entorno internacional, en términos generales, continuó siendo desfavorable, tanto por el encarecimiento del combustible, de cuyas importaciones dependen los cinco países centroamericanos, como por la recesión económica de los Estados Unidos y otros países desarrollados, lo que dificultó las exportaciones hacia esos destinos. No obstante, aspectos específicos como el levantamiento del embargo a Nicaragua y la ampliación de la cuota azucarera por parte de los Estados Unidos tuvieron efectos positivos relevantes en las economías centroamericanas. Otro aspecto favorable en el ámbito internacional fue el que, después de algunos años de dificultades, el Mercado Común Centroamericano haya recobrado cierto dinamismo, que compensa en alguna medida la falta de vitalidad de otros mercados.

La carga de la deuda externa, en mayor o menor medida, fue pesada para todos los países, con excepción de Costa Rica, donde se ejecutó un acuerdo de renegociación de la deuda externa (aunque su recompra requirió fondos que debieron obtenerse, en parte, de las reservas externas del país). La deuda, la carencia de recursos foráneos y los déficit mencionados ocasionaron una pérdida de reservas en todos los países, con excepción de El Salvador, merced a la abundancia de divisas provenientes de las remesas familiares.

En cuatro de los cinco países, el PIB, o bien evolucionó de una manera menos satisfactoria que en el año precedente (Guatemala y Costa Rica), o bien sufrió un retroceso notable como en Honduras y

Nicaragua. En el restante, El Salvador, pese a la persistencia de los conflictos armados, creció considerablemente más que en años anteriores.

La falta de dinamismo económico, la recesión en sectores particularmente captadores de mano de obra (como la construcción) y las medidas para reducir el número de empleados públicos en varios países agravaron el desempleo. Sin embargo, sobre todo en Costa Rica y Nicaragua, programas cuyo objetivo era apoyar el traslado de empleados del sector público al privado aminoraron el impacto de esos recortes de personal.

La región centroamericana, en conjunto, mantuvo fuertes desequilibrios externos, aunque en Guatemala y El Salvador se logró reducir el déficit en cuenta corriente respecto del año anterior. La baja del precio internacional del café y el encarecimiento de los energéticos a nivel internacional causaron un serio deterioro en los términos del intercambio.

b) La evolución en Panamá

Panamá merece una consideración especial, ya que representa un caso singular en la región. La economía panameña inició en 1990 su recuperación, luego de la profunda crisis del bienio anterior. Ello ocurrió en condiciones de muy baja inflación, de salarios reales levemente declinantes y de alto desempleo. La reactivación incrementó fuertemente las importaciones, aunque el saldo comercial externo resultó desfavorable, debido al también elevado aumento de las exportaciones.

El producto interno bruto por habitante creció 2%, lo que sólo compensó parcialmente el drástico descenso experimentado en los dos años anteriores. La recuperación fue generalizada; no obstante, en muchos sectores siguió observándose un régimen de baja producción y elevada capacidad ociosa. La recuperación de la producción y la recomposición de inventarios provocaron un fuerte aumento de las importaciones (28%), que generó, junto con el restablecimiento del pago de los servicios financieros, un leve saldo negativo en la cuenta corriente del balance de pagos, por primera vez desde 1982. El importante flujo de capitales provenientes de la liberación de fondos panameños en los Estados Unidos y de la ayuda oficial de ese país --ya que el financiamiento de origen

multilateral todavía se hallaba suspendido-- se acumuló casi en su totalidad en reservas internacionales. El déficit del sector público se contrajo en cinco puntos porcentuales del producto interno bruto, resultado tanto de una fuerte recuperación de los ingresos fiscales como del mantenimiento de los gastos corrientes al bajo nivel del bienio anterior.

El país inició el año con una economía deteriorada por la recesión, la fuga de capitales y la violenta caída de las prestaciones de servicios básicos provistos por el sector público, fenómenos que habían tenido como trasfondo la crisis política que culminó con la intervención militar extranjera. El nuevo gobierno, que entró en funciones en enero, debió orientarse primordialmente hacia tareas de reconstrucción nacional y de reactivación del aparato productivo. El programa económico se encaminó a reordenar las finanzas públicas y a normalizar la situación de pagos al exterior, al mismo tiempo que se buscó una recuperación plena del funcionamiento del sistema financiero y se anunciaron reformas de política económica con el objeto de restaurar la confianza del sector empresarial. En forma inmediata se levantó el congelamiento sobre los depósitos bancarios, se liberaron los precios agrícolas y se fortaleció la administración tributaria y aduanera; también se anunciaron reformas en el régimen de comercio exterior y en el mercado de trabajo.

2. El subsector eléctrico

En 1990 se acentuaron las tendencias observadas durante los últimos años en el subsector eléctrico del Istmo Centroamericano.

a) Capacidad instalada

La capacidad instalada en el Istmo mostró un crecimiento mínimo durante 1990, acentuando así la tendencia que desde 5 años antes afectaba a la región.

La capacidad alcanzó los 4,115 MW en 1990. El incremento de la capacidad instalada fue de 5.4% promedio anual durante el período 1980-1990. Si se hace un análisis evolutivo de la capacidad instalada durante este lapso, se verifica que hay un crecimiento dinámico de 1,503 MW, a una tasa de crecimiento de 10.1% promedio durante la primera

mitad (1980-1985), incremento producido por la entrada en operación de las grandes centrales hidroeléctricas, cuya financiación se había efectuado la década anterior.

En la segunda mitad del período, el crecimiento se reduce en forma severa, sólo 191 MW, a una tasa de crecimiento del 1% anual, disminución causada por la aguda crisis financiera de las empresas eléctricas que las obligó a diferir inversiones.

Durante 1980-1990 Honduras tuvo el mejor aumento porcentual promedio de la capacidad instalada, con 9.7%, y Nicaragua el menor, con 2.1%, mientras que Costa Rica y Panamá tuvieron la mayor capacidad con casi 900 MW.

La estructura de la capacidad instalada en el Istmo se ha modificado en forma sustancial durante el último decenio.

En 1980, las plantas hidroeléctricas sumaban la mitad de la capacidad instalada, la geotérmica sólo un 4% (95 MW de la planta Ahuachapán en El Salvador) y las térmicas un 45%.

De 1985 hasta el presente, la estructura ha mantenido sus proporciones; las hidroeléctricas participaron con las dos terceras partes de la capacidad total; las plantas Ahuachapán en El Salvador y Momotombo en Nicaragua han mantenido la proporción de la geotermia en 4% y las plantas térmicas han reducido su participación en poco menos de la tercera parte. La estructura por tipo de plantas es bastante similar en todos los países que, con excepción de Nicaragua, son mayoritariamente hidroeléctricos.

b) Generación

La generación de electricidad del Istmo Centroamericano tuvo un crecimiento sostenido y ascendente.

La generación bruta superó los 14,350 GWh, con un crecimiento de 6.9% durante el último año, superior al promedio del período 1980-1990. Se mantuvo un predominio de la generación hidroeléctrica.

Durante 1980-1990 Honduras fue el país con el crecimiento promedio más alto (10.3%), y Nicaragua, con el más bajo (poco más de 3%). En 1990 ambos países se situaron en los mismos extremos pero con valores más

pronunciados. Costa Rica tuvo la mayor generación en todos los años, seguido por Panamá.

La producción hidroeléctrica incrementó su participación a lo largo del período en 6,500 GWh, a un ritmo promedio de 8% anual. Su desarrollo fue más dinámico durante el segundo quinquenio: llegó a generar más de 12,100 GWh, que equivalen a un 85% de la generación bruta total durante 1990.

La generación geotérmica, disponible sólo en El Salvador y Nicaragua, participó en un rango del 5% al 7% del total de la generación a lo largo del período, con un crecimiento de 7.7% anual, si bien su crecimiento fue menor durante el segundo quinquenio.

Las plantas de vapor han reducido su participación en forma gradual, casi 8% anual durante el primer quinquenio y 2.9% durante el segundo período.

La variación promedio anual de la generación a base de plantas de combustión interna y turbinas de gas fue nula durante la primera mitad del período y disminuyó más del 15% en la segunda, resultado final de los altibajos registrados a lo largo de la década.

c) Ventas de electricidad

Las ventas de electricidad en el Istmo mostraron durante 1990 un incremento saludable. Se fortaleció la tendencia al crecimiento que se había manifestado en los últimos años.

Los 11,800 GWh del último año equivalen a un 6.7% de aumento respecto de 1989 y superan en casi 2 puntos porcentuales al crecimiento promedio del período 1980-1990, cuyo comportamiento también puede dividirse en dos etapas, el primer lustro con un crecimiento del 4.3% anual y un segundo más dinámico con 5.3%.

En todo el período, la tasa de crecimiento promedio anual de los sectores de consumo residencial y comercial fue de 6% y 5.9%, respectivamente, a diferencia del sector industrial cuyo crecimiento promedio fue moderado (sólo 2.8%), e incluso durante 1981 y 1982 presentó índices negativos.

La estructura de las ventas en el Istmo sólo varió ligeramente en todo el período. El sector residencial, que en 1980 representaba la tercera parte de las ventas, aumentó su participación en sólo 4% durante el decenio; el comercial tuvo un ligero repunte durante 7 años, y a partir de 1988 disminuyó levemente y participó con poco más de la quinta parte en 1990; el sector industrial presentó un comportamiento diferente al comercial; entre 1980 y 1987 se redujo de 33% a 26%, y a partir de ese año empezó a recuperarse llegando a 28% en 1990.

Por países, las ventas fluctuaron entre los extremos de 3,300 GWh en Costa Rica y casi 1,100 GWh en Nicaragua; con valores intermedios se encuentran Panamá, Guatemala, El Salvador y Honduras, en orden descendente.

d) Demanda máxima, pérdidas y factor de carga

La demanda máxima no coincidente del Istmo tuvo en 1990 un crecimiento dinámico de la misma magnitud del promedio de la década, que fue superior al 5%. Superó en valor los 2,600 MW, aumentando 126 MW respecto del año anterior.

La mayor demanda máxima perteneció a Costa Rica, con 682 MW, y la menor a Nicaragua, con 253 MW.

Es conveniente hacer notar que el crecimiento de la demanda máxima no ha sido uniforme en los dos quinquenios del período: su mayor impulso tuvo lugar en el segundo lustro, con un crecimiento del 5.6% anual, superior en un punto porcentual al primero.

El Istmo centroamericano continuó mostrando un incremento en las pérdidas de energía eléctrica. Alcanzó 17.5% del total de la energía disponible, valor obtenido como resultado de la generación neta, a la que se suman las compras a otros países o compañías y se restan las exportaciones. Existen varias razones por las que ha ocurrido este deslizamiento al alza de casi 5% en las pérdidas (12.7% en 1980). Se pueden citar como más significativas las siguientes: deterioro de las redes de transmisión y distribución por falta de mantenimiento y, en algunos países, por sabotaje; incremento en los robos de energía eléctrica, medición y facturación ineficientes, y las grandes distancias de los

centros de generación a los centros de consumo que utilizan configuraciones de red radiales.

Todos los países, con excepción de Costa Rica, incrementaron sus pérdidas a lo largo de la década. Costa Rica presenta el menor índice; con ligeras fluctuaciones se ha mantenido debajo del 11% durante todo el período. El país con las mayores pérdidas fue Panamá, con un porcentaje que representa la cuarta parte de su energía disponible.

El factor de carga del Istmo se ha mejorado en los dos últimos años. Luego de un comportamiento ligeramente irregular pero descendente, que se había venido dando a lo largo de la década, el factor de carga alcanzó un valor superior al 62% en 1990.

e) Intercambios de energía

Los intercambios de energía eléctrica en el Istmo Centroamericano se han modificado en función de la manera en que se concretaron las interconexiones entre los países.

En el bloque norte, formado por Guatemala y El Salvador, interconectados desde 1986, se han mantenido los intercambios moderados de energía; El Salvador asumió el papel de importador durante los tres primeros años.

El bloque sur, integrado por Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá, y formado por interconexiones binacionales en diferentes años, ha tenido los intercambios de energía más importantes en dos diferentes etapas; en la primera Costa Rica fue el gran exportador y en la segunda, Honduras. En 1990 hubo intercambios de energía del orden de los 400 GWh aproximadamente.

f) Índice de electrificación

El índice de electrificación es bajo en los países del Istmo, salvo Costa Rica. Sin embargo, con excepción de Nicaragua, se muestra un crecimiento ascendente en todos los países, síntoma que denota el esfuerzo por aumentar la electrificación rural.

El país con el mayor índice de electrificación de la región es Costa Rica, con un comportamiento ascendente que supera el 90% de cobertura poblacional.

Guatemala y Honduras tienen los menores índices de electrificación del Istmo. Ambos países crecieron a la par en casi todo el período, aunque Honduras superó a Guatemala a partir de 1988 debido a las intensas campañas de electrificación rural efectuadas en el país. Guatemala tuvo en 1990 una cobertura de 33% y Honduras de 36%.

3. El subsector hidrocarburos

a) La demanda de derivados del petróleo

Las estadísticas del subsector confirman la importancia de los hidrocarburos para el abastecimiento energético de la región.

A partir de 1974 el consumo de la región creció apenas 1.7% en promedio, con variaciones de -0.3% en Nicaragua a 3.7% en Honduras.

La demanda total de derivados del petróleo del Istmo Centroamericano tuvo un crecimiento lento pero sostenido desde 1982. En 1990 se ubicó en los 38.8 millones de barriles, muy cerca del máximo histórico ocurrido en 1978. Estos valores dependen en forma directa de las fluctuaciones del precio mundial del petróleo y del desarrollo económico y sociopolítico de cada país.

En las dos décadas anteriores, la evolución de los requerimientos de derivados del petróleo, sin incluir combustibles utilizados en la generación eléctrica, tuvo una estrecha relación con el comportamiento de los precios del crudo en el mercado internacional.

El volumen de combustibles consumidos en la producción de electricidad se mantuvo relativamente constante durante los años setenta, mientras que en la década de los ochenta observó una tendencia decreciente por la entrada en operación de las centrales hidroeléctricas y geotérmicas que se construyeron con posterioridad al incremento de los precios del petróleo de 1979. El consumo de petróleo en plantas termoeléctricas tuvo un repunte en 1990; llegó a 2.9 millones de barriles (cifra 12% superior a la del año anterior), aunque la situación por país es muy disímil.

La estructura de la demanda se modificó escasamente en los últimos años. El diesel conservó su puesto como producto de mayor consumo y su empleo se siguió expandiendo hasta alcanzar el 39% de la demanda total en 1990. La participación de la gasolina, segundo producto en importancia, siguió aumentando para superar el 25%, con excepción de Nicaragua donde disminuyó apreciablemente. Durante los dos últimos años, el búnker representó el 19% del consumo de hidrocarburos en la región.

b) La refinación y el almacenamiento

En los últimos años, las capacidades de almacenamiento casi no aumentaron en relación con la demanda, y en el último año no hubo variación en la capacidad ni en el equipamiento técnico.

En 1990, la región contaba con almacenamiento de petróleo crudo para un consumo de 45 días, de gasolina para 73 días y de diesel para 68 días.

Los riesgos económicos y políticos que implican las interrupciones del abastecimiento, por falta de capacidad suficiente para almacenar, es la razón que obliga a incrementar la frecuencia y reducir los volúmenes de importaciones, lo que repercute de manera directa en los costos de compra del petróleo y sus derivados.

A nivel regional, la participación de las refinerías locales en el abastecimiento de derivados se redujo de 38.2 millones de barriles en 1978 a 27.6 millones en 1990, equivalente al 72% de la obtenida 12 años antes, pero 2 puntos porcentuales mayor que la de 1989.

Esta evolución se debió principalmente a que Panamá redujo en forma significativa y constante sus importaciones, y por lo tanto la producción de su refinería; Guatemala tuvo una tendencia decreciente; Honduras, que tenía una tendencia similar, tuvo un cambio considerable al aumentar a más del doble la producción total de su refinería durante los últimos cuatro años para abastecer un crecimiento de la demanda industrial de búnker de magnitud similar. En El Salvador, el volumen de producción se mantuvo bastante estable y en Nicaragua no mostró un rumbo definido. El único país con una tendencia creciente fue Costa Rica, en cuya refinería la producción aumentó 46% entre 1978 y 1989, y en 1990 se redujo la producción ya que se

realizaron labores de mantenimiento y reparación en la refinería durante el tercer trimestre.

La discrepancia entre las estructuras de producción y consumo de derivados se acentuó durante 1990. La baja demanda relativa del búnker sigue limitando la participación de las refinерías locales en el suministro y, en consecuencia, el abastecimiento se efectúa mediante importaciones de los derivados faltantes. Como resultado de la discrepancia entre la estructura de refinación y de la demanda, en 1990 se utilizó apenas 49.6% de la capacidad instalada de refinación (156,500 bls/día), en comparación con 68.1% en 1978.

c) Las importaciones de crudo y productos derivados

En los países del Istmo Centroamericano continúa la tendencia a reducir la importación de crudos naturales, sobre todo de las calidades pesadas, en tanto que aumentan las compras de productos limpios y de crudos livianos, mezclados con derivados en forma de petróleo reconstituido.

El balance regional del subsector hidrocarburos en los dos últimos decenios confirma la tendencia mencionada. La contribución de las refinерías se redujo gradualmente por la necesidad de no producir excedentes de pesados de una manera antieconómica, en virtud de la falta de flexibilidad de la estructura del consumo de productos livianos y medianos.

Las importaciones de hidrocarburos de los seis países del Istmo Centroamericano ascendieron en 1990 a 43.2 millones de barriles, o 118,290 barriles por día, es decir, un aumento de 5.1% comparado con 1989, lo que puede interpretarse como consecuencia directa del crecimiento de la demanda de 2.9% y del aumento de los excedentes del fuel oil. De este volumen, 36.1% correspondió a productos limpios, 21.1% a crudos reconstituidos, y 42.8% a crudos naturales.

En el lapso 1989-1990, los países de la región compraron diesel y gasolinas de diferentes tipos, productos que representan la mayor parte de los derivados importados. Asimismo, cuatro países adquirieron del exterior cantidades considerables de gas licuado, en especial Guatemala y Panamá. Por otro lado, en los dos últimos años y en marcada diferencia con los seis

previos, Nicaragua importó volúmenes muy pequeños de productos limpios, al mismo tiempo que exportó búnker como resultado de la caída en el consumo interno y del mayor uso de la refinería.

Merece especial mención que en la región se importan derivados mezclados con crudo en forma de petróleo reconstituido cuyo manejo es más fácil y menos costoso que adquirir cantidades limitadas de diversos productos limpios, que requieren de medios de transporte y almacenamiento separados.

En términos generales, Venezuela continúa siendo el principal abastecedor de hidrocarburos a los países centroamericanos, con una participación en 1990 de 38.8%, cifra menor que la del año anterior (41.7%), pero mayor que la de los tres años previos. México disminuyó apreciablemente su participación en 1989 y también en 1990, año en que pasa del segundo al cuarto sitio, con sólo 14.9%. Ecuador y Estados Unidos lo superaron con 23.3% y 17.2%, respectivamente.

Si sólo se toma en cuenta el suministro de crudo, sin los derivados del petróleo reconstituido, Venezuela mejora la participación que había tenido como abastecedor de la región, al llegar a 38% en 1990, frente a 33.9% del año anterior. En 1990 Ecuador ocupó el primer lugar con 38.6%, debido al aumento de 3.1 millones de barriles en las ventas a Panamá. En cambio, la participación de México ha sufrido una caída vertiginosa, de 44.9% en 1988 a 31.9% en 1989 y a sólo 20.5% en 1990; esto le significó ubicarse en el tercer sitio, después de haber tenido un liderazgo creciente que llegó a su punto más alto en 1988.

Con respecto a los derivados de petróleo, incluyendo los contenidos en el reconstituido, Venezuela había mantenido la supremacía absoluta en los últimos años como abastecedor de la región. Sin embargo, en 1990 compartió el primer lugar con los Estados Unidos al abastecer casi 40% cada uno, frente a 52% y 26.7%, respectivamente, del año anterior.

d) Los precios de importación en la región

Al igual que en el mercado internacional, 1990 fue un año de cambios drásticos en los precios en el Istmo centroamericano. Hubo variaciones considerables entre los precios pagados por los países importadores así

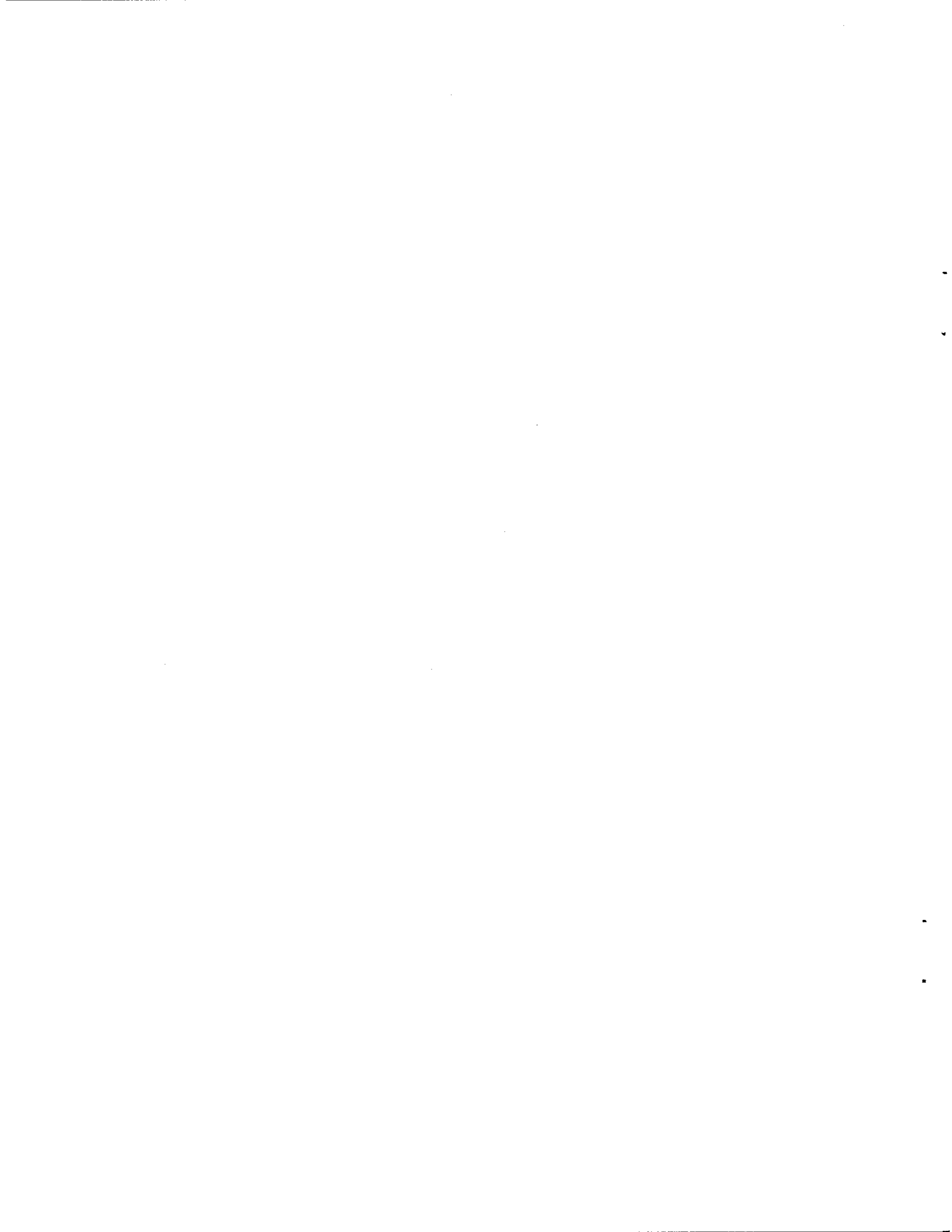
como diferencias en los valores de flete y seguro para los mismos tipos de crudo o derivados recibidos de las mismas fuentes durante cada período. Evidentemente, éstas se deben en cierto grado a las fluctuaciones de los precios en el mercado mundial del petróleo y de los fletes marítimos, motivados sobre todo por la oferta y la demanda, según las circunstancias políticas y económicas. Estas variaciones, que ocurren diariamente, se reflejan entre los costos de las compras individuales que no se realizan en las mismas fechas. Sin embargo, se observan tendencias disímiles entre los seis países, y también entre el conjunto de ellos y el nivel del precio respectivo en el mercado mundial.

Las diferencias en los costos de importación, comparados con los promedios internacionales, demuestran la importancia del poder de negociación de los compradores y su flexibilidad para abastecerse en el momento más oportuno, de no haber limitaciones de capacidad de almacenamiento, escasez de divisas o trámites administrativos, razones principales de que se paguen precios menos competitivos. El hecho de que cada uno de los países sólo importe cantidades limitadas, especialmente en el caso de ciertos derivados, representa la mayor desventaja frente a otros importadores.

El flete y el seguro son elementos importantes para el costo total de la importación. Su precio manifiesta diferencias considerables de un país a otro, y en un mismo país las tendencias varían de un trimestre a otro.



Anexo estadístico



Cuadro 1

ISTMO CENTROAMERICANO: POBLACION TOTAL

(Miles de habitantes)

Año	Total	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	Panamá
1970	16,732	1,731	3,588	5,246	2,627	2,053	1,487
1971	17,223	1,778	3,694	5,393	2,708	2,120	1,530
1972	17,720	1,823	3,796	5,544	2,793	2,191	1,573
1973	18,226	1,868	3,895	5,699	2,884	2,263	1,617
1974	18,741	1,916	3,991	5,858	2,980	2,336	1,660
1975	19,268	1,967	4,085	6,023	3,081	2,408	1,704
1976	19,810	2,026	4,180	6,191	3,187	2,478	1,748
1977	20,360	2,087	4,275	6,364	3,297	2,546	1,791
1978	20,926	2,151	4,366	6,543	3,416	2,615	1,835
1979	21,496	2,217	4,451	6,726	3,535	2,689	1,878
1980	22,115	2,284	4,525	6,917	3,662	2,771	1,956
1981	22,706	2,353	4,583	7,113	3,797	2,861	1,999
1982	23,302	2,423	4,625	7,315	3,939	2,957	2,043
1983	23,914	2,496	4,663	7,524	4,085	3,058	2,088
1984	24,546	2,568	4,707	7,740	4,234	3,163	2,134
1985	25,208	2,642	4,768	7,963	4,383	3,272	2,180
1986	25,899	2,716	4,846	8,195	4,531	3,384	2,227
1987	26,613	2,791	4,934	8,434	4,679	3,501	2,274
1988	27,351	2,866	5,031	8,681	4,829	3,622	2,322
1989	28,111	2,941	5,138	8,935	4,982	3,745	2,370
1990	28,891	3,015	5,252	9,197	5,138	3,871	2,418

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 2

ISTMO CENTROAMERICANO: PRODUCTO INTERNO BRUTO

(Millones de dólares, 1980)

Año	Total	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	Panamá
1970	14,122	2,079	2,582	3,966	1,448	1,999	2,048
1971	14,933	2,218	2,702	4,194	1,504	2,065	2,250
1972	15,747	2,397	2,849	4,440	1,604	2,110	2,347
1973	16,712	2,574	2,991	4,695	1,738	2,246	2,468
1974	17,775	2,710	3,178	5,087	1,720	2,565	2,515
1975	18,320	2,761	3,353	5,326	1,767	2,561	2,552
1976	19,423	2,913	3,472	5,815	1,934	2,694	2,595
1977	20,775	3,168	3,676	6,300	2,099	2,920	2,612
1978	21,705	3,358	3,913	6,556	2,304	2,691	2,883
1979	21,488	3,521	3,842	6,693	2,453	1,978	3,001
1980	21,857	3,545	3,496	6,798	2,494	2,069	3,455
1981	21,787	3,460	3,203	6,820	2,531	2,181	3,592
1982	21,201	3,209	3,021	6,561	2,478	2,163	3,769
1983	21,108	3,294	3,038	6,286	2,461	2,262	3,767
1984	21,482	3,553	3,107	6,333	2,511	2,227	3,751
1985	21,689	3,579	3,162	6,320	2,561	2,136	3,931
1986	22,145	3,768	3,177	6,351	2,667	2,114	4,068
1987	22,832	3,938	3,261	6,586	2,796	2,100	4,151
1988	22,525	4,065	3,310	6,854	2,939	1,870	3,487
1989	23,060	4,289	3,345	7,143	3,005	1,816	3,462
1990	23,554	4,445	3,461	7,377	2,936	1,736	3,599

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 3

ISTMO CENTROAMERICANO: INGRESO NACIONAL

(Millones de dólares, 1980)

Año	Total	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	Panamá
1970	13,978	2,037	2,562	3,906	1,401	1,941	2,131
1971	14,836	2,095	2,739	4,109	1,506	2,006	2,381
1972	15,759	2,186	2,873	4,552	1,528	2,113	2,507
1973	16,776	2,433	3,044	4,756	1,689	2,293	2,561
1974	17,439	2,436	3,050	5,016	1,820	2,517	2,600
1975	17,804	2,545	3,207	5,255	1,701	2,408	2,688
1976	19,774	2,822	3,637	6,120	1,891	2,672	2,632
1977	22,142	3,271	4,233	6,848	2,179	3,030	2,581
1978	22,324	3,354	4,045	6,997	2,323	2,686	2,919
1979	21,592	3,352	3,962	7,034	2,373	1,915	2,956
1980	21,312	3,346	3,451	6,862	2,348	1,946	3,359
1981	20,421	2,880	3,102	6,646	2,305	1,969	3,519
1982	19,414	2,540	2,895	6,254	2,230	1,931	3,564
1983	19,510	2,704	2,871	5,975	2,265	1,962	3,733
1984	20,019	3,005	2,959	5,994	2,314	1,980	3,767
1985	20,163	3,051	3,057	5,892	2,237	1,866	4,060
1986	21,381	3,412	3,250	6,174	2,437	1,863	4,245
1987	21,310	3,317	3,160	6,308	2,481	1,865	4,179
1988	21,072	3,354	3,276	6,626	2,657	1,635	3,524
1989	21,701	3,461	3,401	6,941	2,690	1,651	3,557
1990	21,610	3,515	3,230	6,913	2,474	1,527	3,951

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 4

ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS

(Millones de dólares de 1980)

AÑO	COSTA RICA		EL SALVADOR		GUATEMALA		HONDURAS		NICARAGUA		PANAMA	
	IMP	EXP	IMP	EXP	IMP	EXP	IMP	EXP	IMP	EXP	IMP	EXP
80	1658	1198	1170	1215	1959	1731	1127	942	906	495	1685	1567
81	1241	1431	1085	932	1866	1511	978	908	983	576	1681	1518
82	996	1403	870	799	1517	1451	791	800	792	490	1705	1640
83	1139	1404	974	958	1291	1381	890	840	867	586	1531	1627
84	1257	1543	991	931	1397	1366	993	830	939	459	1650	1524
85	1255	1485	997	898	1224	1412	933	962	955	358	1674	1633
86	1376	1533	968	799	1089	1222	982	942	879	287	1646	1711
87	1617	1797	972	895	1594	1337	977	987	887	314	1574	1679
88	1634	1966	969	801	1653	1406	982	960	840	246	1037	1631
89	1882	2214	1030	655	1804	1581	982	1020	691	312	1178	1573
90	2046	2370	1033	1005	1704	1835	980	1024	711	355	1476	1685

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 5

ISTMO CENTROAMERICANO: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)						ENERGIA (GWh)										Fact. carga %		
	Instalada			Demanda máxima	Gener. bruta	Generación Neta	Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ven- tas	Pérd. %	Fact. carga %						
	Total	Hidro.	Geo. Vapor Diesel																
1980	2,421	1,232	95	539	555	1,584	8,654	8,467	5,658	365	1,863	581	29	29	6	8,472	7,397	12.7	61.1
(%)	100	51	4	22	23	100	98	65	4	22	7								
1981	2,499	1,322	95	539	543	1,654	8,947	8,755	5,966	573	1,712	501	31	31	10	8,765	7,679	12.4	60.5
(%)	100	53	4	22	22	100	98	67	6	19	6								
1982	2,695	1,518	95	539	542	1,718	9,226	9,025	5,999	475	1,984	564	134	134	5	9,029	7,800	13.6	60.0
(%)	100	56	4	20	20	100	98	65	5	21	6								
1983	3,099	1,868	130	520	582	1,802	9,774	9,572	6,501	542	1,781	748	490	489	24	9,595	8,337	13.1	60.8
(%)	100	60	4	17	19	100	98	67	6	18	8								
1984	3,570	2,278	130	520	643	1,889	10,158	9,965	7,197	745	1,412	606	445	443	60	10,023	8,664	13.6	60.6
(%)	100	64	4	15	18	100	98	71	7	14	6								
1985	3,923	2,575	130	520	698	1,988	10,756	10,568	8,079	664	1,238	582	206	204	30	10,596	9,138	13.8	60.8
(%)	100	66	3	13	18	100	98	75	6	12	5								
1986	3,920	2,576	130	520	694	2,140	11,447	11,295	9,618	579	919	169	407	408	75	11,370	9,694	14.7	60.7
(%)	100	66	3	13	18	100	99	84	5	8	1								
1987	4,015	2,674	130	520	692	2,343	12,476	12,300	9,977	622	1,286	407	775	769	126	12,420	10,525	15.3	60.5
(%)	100	67	3	13	17	100	99	80	5	10	3								
1988	4,072	2,674	130	520	749	2,389	12,721	12,568	10,658	573	1,014	322	493	480	103	12,658	10,607	16.2	60.5
(%)	100	66	3	13	18	100	99	84	5	8	3								
1989	4,096	2,674	165	520	737	2,488	13,432	13,272	11,519	764	814	175	298	300	80	13,354	11,066	17.1	61.3
(%)	100	65	4	13	18	100	99	86	6	6	1								
1990	4,115	2,697	165	520	733	2,614	14,353	14,233	12,166	770	1,049	248	421	400	85	14,296	11,811	17.4	62.4
(%)	100	66	4	13	18	100	99	85	5	7	2								

Incremento 80-90

1,694 1,465 70 -20 179 1,030 5,699 5,767 6,508 405 -814 -333 5,824 4,414

Tasa de crecimiento 80-90

5.4 8.2 5.7 -0.4 2.8 5.1 5.2 5.3 8.0 7.7 -5.6 -8.2 5.4 4.8

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 6

BLOQUE NORTE: OFERTA/DENANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)						ENERGIA (GWh)								Fact. carga %			
	Instalada			Demanda máxima	Gener. bruta	Generación Neta Total	Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ven- tas	Pérd. %						
	Total	Hidro. Geo.	Vapor Diesel															
1980	816	329	95	179	213	542	2,905	2,819	1,321	365	715	418			2,819	2,497	11.4	59.4
(%)	100	40	12	22	26		100	97	45	13	25	14						
1981	894	419	95	179	201	551	2,841	2,739	1,070	573	765	330			2,739	2,428	11.3	56.7
(%)	100	47	11	20	22		100	96	38	20	27	12						
1982	894	419	95	179	201	543	2,815	2,717	1,306	475	618	319			2,717	2,329	14.3	57.1
(%)	100	47	11	20	22		100	97	46	17	22	11						
1983	1,243	767	95	179	201	563	2,924	2,835	1,752	479	399	206			2,835	2,452	13.5	57.5
(%)	100	62	8	14	16		100	97	60	16	14	7						
1984	1,377	876	95	179	227	588	3,070	2,974	1,613	488	533	339			2,974	2,557	14.0	57.7
(%)	100	64	7	13	16		100	97	53	16	17	11						
1985	1,415	876	95	179	265	620	3,241	3,144	1,841	380	540	383			3,144	2,685	14.6	57.9
(%)	100	62	7	13	19		100	97	57	12	17	12						
1986	1,431	876	95	179	281	674	3,405	3,352	2,940	334	36	42	88	89	3,352	2,857	14.8	56.8
(%)	100	61	7	13	20		100	98	86	10	1	1						
1987	1,434	876	95	179	284	755	3,767	3,699	2,826	398	310	164	28	28	3,699	3,154	14.7	55.9
(%)	100	61	7	12	20		100	98	75	11	8	4						
1988	1,433	876	95	179	283	780	4,023	3,962	3,144	397	241	180	43	43	3,962	3,322	16.2	58.0
(%)	100	61	7	12	20		100	98	78	10	6	4						
1989	1,458	876	95	179	308	831	4,234	4,169	3,505	407	165	92	8	8	4,169	3,529	15.4	57.3
(%)	100	60	7	12	21		100	98	83	10	4	2						
1990	1,458	876	95	179	308	864	4,553	4,483	3,782	384	206	110	20	20	4,483	3,805	15.1	59.2
(%)	100	60	7	12	21		100	98	83	8	5	2						

Incremento 80-90

642	547		95	322	1,648	1,664	2,461	19	-509	-308			1,664	1,308
-----	-----	--	----	-----	-------	-------	-------	----	------	------	--	--	-------	-------

Tasa de crecimiento 80-90

6.0	10.3		3.8	4.8	4.6	4.7	11.1	0.5	-11.7	-12.5			4.7	4.3
-----	------	--	-----	-----	-----	-----	------	-----	-------	-------	--	--	-----	-----

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 7

BLOQUE SUR: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)						ENERGIA (GWh)								Fact. carga %				
	Instalada			Demanda Gener.		Generación Meta				Expor- Impor- Com- Dispo- Ven- Pérd.									
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel	máxima	bruta	Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel	tación	tación		pras	nible	tas	%
1980	1,604	903		360	341	1,042	5,748	5,648	4,337		1,148	163	29	29	6	5,653	4,900	13.3	61.9
(%)	100	56		22	21		100	98	75		20	3							
1981	1,605	903		360	342	1,103	6,107	6,016	4,896		948	170	31	31	10	6,026	5,251	12.9	62.4
(%)	100	56		22	21		100	99	80		16	3							
1982	1,801	1,099		360	341	1,175	6,412	6,307	4,693		1,365	246	134	134	5	6,312	5,471	13.3	61.3
(%)	100	61		20	19		100	98	73		21	4							
1983	1,856	1,100	35	341	381	1,239	6,850	6,737	4,750	63	1,382	542	490	489	24	6,760	5,885	12.9	62.3
(%)	100	59	2	18	21		100	98	69	1	20	8							
1984	2,193	1,402	35	341	416	1,301	7,087	6,991	5,583	256	878	267	445	443	60	7,049	6,107	13.4	61.9
(%)	100	64	2	16	19		100	99	79	4	12	4							
1985	2,508	1,699	35	341	433	1,368	7,515	7,424	6,238	285	698	198	206	204	30	7,452	6,454	13.4	62.2
(%)	100	68	1	14	17		100	99	83	4	9	3							
1986	2,488	1,700	35	341	413	1,466	8,041	7,942	6,678	245	883	126	318	319	75	8,018	6,837	14.7	62.4
(%)	100	68	1	14	17		100	99	83	3	11	2							
1987	2,581	1,798	35	341	408	1,588	8,709	8,602	7,151	223	976	243	747	741	126	8,721	7,371	15.5	62.7
(%)	100	70	1	13	16		100	99	82	3	11	3							
1988	2,640	1,798	35	341	466	1,609	8,698	8,606	7,515	176	773	142	450	437	103	8,696	7,285	16.2	61.7
(%)	100	68	1	13	18		100	99	86	2	9	2							
1989	2,637	1,798	70	341	429	1,657	9,197	9,103	8,014	358	649	83	290	293	80	9,185	7,541	17.9	63.3
(%)	100	68	3	13	16		100	99	87	4	7	1							
1990	2,657	1,821	70	341	425	1,750	9,800	9,751	8,383	386	842	138	401	379	85	9,814	8,006	18.4	64.0
(%)	100	69	3	13	16		100	99	86	4	9	1							
Incremento 80-90																			
	1,052	918	70	-20	84	708	4,051	4,103	4,047	386	-305	-25			4,161	3,106			
Tasa de crecimiento 80-90																			
	5.2	7.3		-0.6	2.2	5.3	5.5	5.6	6.8		-3.0	-1.7			5.7	5.0			

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 8

COSTA RICA: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)						ENERGIA (GWh)								Fact. carga %		
	Instalada		Demanda máxima	Gener. bruta	Generación Neta			Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ven- tas	Pérd. %				
	Total	Geo.			Hidro.	Geo.	Vapor Diesel										
1980	585	444	10	131	405	2,123	2,123	2,098	3	22	2	3	2,128	1,894	11.0	60.0	
(%)	100	76	2	22		100	100	99		1							
1981	585	444	10	131	417	2,264	2,264	2,262		2		2	1	2,267	2,047	9.7	62.1
(%)	100	76	2	22		100	100	100									
1982	759	618	10	131	438	2,366	2,366	2,366			108	3		2,262	2,078	8.1	58.9
(%)	100	81	1	17		100	100	100									
1983	760	619	10	131	451	2,822	2,822	2,822			478	3		2,347	2,152	8.3	59.4
(%)	100	81	1	17		100	100	100									
1984	771	620	10	142	482	3,001	3,001	2,999		3	432			2,569	2,337	9.0	60.9
(%)	100	80	1	18		100	100	100									
1985	777	626	10	142	511	2,762	2,762	2,758		4	60			2,702	2,472	8.5	60.4
(%)	100	80	1	18		100	100	100									
1986	767	626	10	131	565	2,887	2,887	2,885		2	73	152		2,966	2,697	9.1	59.9
(%)	100	82	1	17		100	100	100									
1987	865	724	10	131	613	3,073	3,073	2,994	21	59	110	280		3,243	2,905	10.4	60.4
(%)	100	84	1	15		100	100	97	1	2							
1988	868	724	10	134	613	3,134	3,134	3,040	26	68	84	274		3,324	2,969	10.7	61.9
(%)	100	83	1	15		100	100	97	1	2							
1989	869	724	10	136	658	3,348	3,348	3,318	12	19	10	164		3,502	3,125	10.8	60.8
(%)	100	83	1	16		100	100	99		1							
1990	889	747	10	131	682	3,543	3,543	3,497		46	32	186		3,697	3,305	10.6	61.9
(%)	100	84	1	15		100	100	99		1							
Incremento 80-90																	
	304	304			277	1,420	1,420	1,400	-3	24			1,570	1,411			
Tasa de crecimiento 80-90																	
	4.3	5.4			5.3	5.3	5.3	5.2	-34.0	7.6			5.7	5.7			

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 9

EL SALVADOR: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					ENERGIA (GWh)										Fact. carga %			
	Instalada				Demanda máxima	Gener. bruta	Generación Meta				Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ven- tas		Pérd. %		
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor Diesel			Total	Hidro.	Geo.	Vapor Diesel									
1980	450	231	95	63	61	269	1,460	1,428	1,044	365	14	5				1,428	1,261	11.7	60.6
(%)	100	51	21	14	13		100	98	71	25	1								
1981	450	231	95	63	61	264	1,403	1,356	727	573	38	17				1,356	1,200	11.5	58.6
(%)	100	51	21	14	13		100	97	52	41	3	1							
1982	450	231	95	63	61	272	1,425	1,376	827	475	60	14				1,376	1,190	13.5	57.7
(%)	100	51	21	14	13		100	97	58	33	4	1							
1983	528	310	95	63	61	286	1,540	1,485	947	479	51	8				1,485	1,303	12.3	59.3
(%)	100	59	18	12	11		100	96	62	31	3	1							
1984	632	388	95	63	86	304	1,614	1,559	1,012	488	45	14				1,559	1,368	12.2	58.5
(%)	100	61	15	10	14		100	97	63	30	3	1							
1985	632	388	95	63	86	318	1,706	1,650	1,166	380	72	33				1,650	1,440	12.8	59.2
(%)	100	61	15	10	14		100	97	68	22	4	2							
1986	650	388	95	63	104	340	1,670	1,623	1,225	334	31	33		89		1,711	1,494	12.7	57.5
(%)	100	60	15	10	16		100	97	73	20	2	2							
1987	650	388	95	63	104	380	1,892	1,833	1,128	398	256	51	10	18		1,842	1,584	14.0	55.3
(%)	100	60	15	10	16		100	97	60	21	14	3							
1988	650	388	95	63	104	379	1,981	1,930	1,297	397	182	54	4	39		1,964	1,662	15.4	59.2
(%)	100	60	15	10	16		100	97	65	20	9	3							
1989	650	388	95	63	104	391	2,030	1,976	1,419	407	131	18	2	6		1,979	1,685	14.9	57.8
(%)	100	60	15	10	16		100	97	70	20	6	1							
1990	650	388	95	63	104	412	2,217	2,164	1,642	384	125	14	9	11		2,166	1,828	15.6	60.0
(%)	100	60	15	10	16		100	98	74	17	6	1							

Incremento 80-90

201	157		44	143	757	736	598	19	111	9		738	567
-----	-----	--	----	-----	-----	-----	-----	----	-----	---	--	-----	-----

Tasa de crecimiento 80-90

3.8	5.3		5.6	4.4	4.3	4.2	4.6	0.5	24.5	10.4		4.3	3.8
-----	-----	--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	--	-----	-----

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 10

GUATEMALA: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					ENERGIA (GWh)							Fact. carga %			
	Instalada			Demanda máxima	Gener. bruta	Generación Meta				Exportación	Importación	Compras		Disponible	Ventas	Pérd. %
	Total	Hidro.	Geo. Vapor Diesel			Total	Hidro.	Geo.	Vapor Diesel							
1980	366	98	116	153	273	1,445	1,391	278	701	413			1,391	1,236	11.2	58.2
(%)	100	27	32	42	100	96	19	49	29							
1981	444	188	116	141	287	1,438	1,383	343	726	314			1,383	1,229	11.1	55.0
(%)	100	42	26	32	100	96	24	51	22							
1982	444	188	116	141	271	1,390	1,342	479	558	305			1,342	1,139	15.1	56.5
(%)	100	42	26	32	100	97	34	40	22							
1983	714	458	116	141	277	1,384	1,350	805	347	198			1,350	1,149	14.8	55.6
(%)	100	64	16	20	100	98	58	25	14							
1984	745	488	116	141	284	1,456	1,415	601	489	325			1,415	1,188	16.0	56.9
(%)	100	66	16	19	100	97	41	34	22							
1985	783	488	116	179	302	1,535	1,493	675	467	351			1,493	1,245	16.6	56.4
(%)	100	62	15	23	100	97	44	30	23							
1986	781	488	116	177	334	1,735	1,730	1,715	5	10	88		1,641	1,363	16.9	56.1
(%)	100	63	15	23	100	100	99	1								
1987	783	488	116	179	375	1,875	1,866	1,698	54	113	18	10	1,857	1,570	15.4	56.5
(%)	100	62	15	23	100	100	91	3	6							
1988	782	488	116	178	401	2,042	2,033	1,847	60	126	39	4	1,998	1,661	16.9	56.9
(%)	100	62	15	23	100	100	90	3	6							
1989	808	488	116	204	440	2,204	2,193	2,086	34	74	6	2	2,189	1,844	15.8	56.8
(%)	100	60	14	25	100	100	95	2	3							
1990	808	488	116	204	452	2,336	2,318	2,141	81	97	11	9	2,317	1,977	14.7	58.5
(%)	100	60	14	25	100	99	92	3	4							
Incremento 80-90																
	441	390		51	179	891	927	1,863	-620	-316			926	742		
Tasa de crecimiento 80-90																
	8.2	17.5		2.9	5.2	4.9	5.2	22.7	-19.4	-13.5			5.2	4.8		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 11

HONDURAS: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					ENERGIA (GWh)							Fact. carga %				
	Instalada			Demanda máxima	Gener. bruta	Generación Neta				Expor- tación	Impor- tación	Com- pras		Dispo- nible	Ven- tas	Pérd. %	
	Total	Hidro.	Geo. Vapor Diesel			Total	Hidro.	Geo.	Vapor Diesel								
1980	208	109		99	156	862	854	782		72	9	18	1	864	760	12.1	63.2
(%)	100	52		48		100	99	91		8							
1981	208	109		99	171	953	944	820		122	18	11	1	938	823	12.3	62.6
(%)	100	52		48		100	99	86		13							
1982	230	131		99	182	1,006	999	846		149	9	15	1	1,006	847	15.8	63.1
(%)	100	57		43		100	99	84		15							
1983	230	131		99	193	956	949	831		118	2	149	1	1,097	920	16.1	64.9
(%)	100	57		43		100	99	87		12							
1984	260	131		129	211	998	988	874		108	5	172		1,155	973	15.7	62.5
(%)	100	50		50		100	99	88		11							
1985	552	423		129	220	1,364	1,352	1,307		40	134	6		1,224	1,065	13.0	63.5
(%)	100	77		23		100	99	96		3							
1986	547	423		124	234	1,436	1,423	1,421		-3	166	5		1,262	1,059	16.1	61.6
(%)	100	77		23		100	99	99									
1987	547	423		124	266	1,753	1,739	1,741		-3	348	4		1,396	1,145	17.9	59.9
(%)	100	77		23		100	99	99									
1988	543	423		120	286	1,910	1,895	1,897		-2	327	3		1,571	1,258	19.9	62.7
(%)	100	78		22		100	99	99									
1989	525	423		102	316	2,001	1,986	1,988		-2	242	3		1,748	1,359	22.2	63.1
(%)	100	81		19		100	99	99									
1990	525	423		102	351	2,297	2,274	2,279		-5	337	3		1,939	1,490	23.2	63.1
(%)	100	81		19		100	99	99									
Incremento 80-90																	
	317	315		2	195	1,435	1,419	1,496		-77				1,075	730		
Tasa de crecimiento 80-90																	
	9.7	14.6		0.2	8.4	10.3	10.3	11.3						8.4	7.0		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 12

NICARAGUA: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)						ENERGIA (GWh)								Fact. carga				
	Instalada				Demanda máxima	Gener. bruta	Generación Neta				Exportación	Importación	Compras	Disponible		Ventas	Pérd. %		
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor Diesel			Total	Hidro.	Geo.	Vapor Diesel									
1980	293	100		175	18	175	963	927	497		426	4	18	9		917	775	15.6	59.8
(%)	100	34		60	6		100	96	52		44								
1981	294	100		175	19	195	1,002	963	484		475	4	11	18		969	828	14.6	56.8
(%)	100	34		60	6		100	96	48		47								
1982	294	100		175	19	193	961	922	411		506	5	15	116		1,023	873	14.7	60.5
(%)	100	34		60	6		100	96	43		53	1							
1983	327	100	35	175	17	220	844	804	237	63	502	1	7	337		1,134	962	15.1	58.8
(%)	100	31	11	54	5		100	95	28	8	59								
1984	327	100	35	175	17	222	885	842	224	256	360	1	6	271		1,107	980	11.5	56.9
(%)	100	31	11	54	5		100	95	25	29	41								
1985	326	100	35	175	16	213	976	932	255	285	385	7	10	198		1,119	973	13.0	60.0
(%)	100	31	11	54	5		100	95	26	29	39	1							
1986	325	100	35	175	15	221	1,140	1,085	283	245	545	7		70		1,155	970	16.0	59.7
(%)	100	31	11	54	5		100	95	25	22	48	1							
1987	325	100	35	175	15	234	1,219	1,165	392	223	533	11	271	351		1,245	1,038	16.6	60.7
(%)	100	31	11	54	5		100	96	32	18	44	1							
1988	325	100	35	175	15	239	1,106	1,053	386	176	475	16		82		1,135	943	16.9	54.2
(%)	100	31	11	54	5		100	95	35	16	43	1							
1989	360	100	70	175	15	237	1,278	1,224	534	358	332	1	26	34		1,232	995	19.3	59.3
(%)	100	28	19	49	4		100	96	42	28	26								
1990	360	100	70	175	15	253	1,308	1,308	401	386	516	4	3	71		1,376	1,087	21.0	62.1
(%)	100	28	19	49	4		100	100	31	30	39								

Incremento 80-90

67 70 -3 78 345 381 -96 386 90 1 459 313

Tasa de crecimiento 80-90

2.1 0.0 -1.6 3.8 3.1 3.5 -2.1 1.9 2.5 4.1 3.4

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 13

PANAMA: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)						ENERGIA (GWh)						Fact.				
	Instalada		Demanda		Gener. máxima	Gener. bruta	Generación Neta			Expor- tación	Impor- tación	Com- pras		Dispo- nible	Ven- tas	Pérd. %	carga %
	Total	Hidro. Geo.	Vapor	Diesel			Total	Hidro. Geo.	Vapor								
1980	519	251	175	93	306	1,801	1,744	960	719	66			2	1,746	1,472	15.7	65.1
(%)	100	48	34	18		100	97	53	40	4							
1981	518	251	175	92	320	1,887	1,845	1,330	472	43	2		8	1,851	1,553	16.1	66.0
(%)	100	48	34	18		100	98	70	25	2							
1982	518	251	175	92	362	2,078	2,020	1,070	859	91	3		3	2,021	1,673	17.2	63.7
(%)	100	48	34	18		100	97	51	41	4							
1983	540	251	156	133	375	2,229	2,163	860	880	422	3		22	2,183	1,851	15.2	66.4
(%)	100	46	29	25		100	97	39	39	19							
1984	835	551	156	128	386	2,203	2,160	1,486	518	155	2		60	2,218	1,817	18.1	65.6
(%)	100	66	19	15		100	98	67	24	7							
1985	853	551	156	146	424	2,413	2,378	1,918	312	147	1		30	2,407	1,944	19.2	64.8
(%)	100	65	18	17		100	99	80	13	6							
1986	849	551	156	142	446	2,578	2,547	2,088	339	120	79	92	75	2,635	2,111	19.9	67.4
(%)	100	65	18	17		100	99	81	13	5							
1987	844	551	156	137	475	2,663	2,624	2,025	423	176	18	105	126	2,837	2,283	19.5	68.2
(%)	100	65	18	16		100	99	76	16	7							
1988	904	551	156	197	471	2,548	2,524	2,192	272	59	40	78	103	2,665	2,115	20.6	64.6
(%)	100	61	17	22		100	99	86	11	2							
1989	883	551	156	177	446	2,570	2,545	2,174	305	66	12	91	80	2,704	2,063	23.7	69.2
(%)	100	62	18	20		100	99	85	12	3							
1990	883	551	156	177	464	2,651	2,625	2,206	326	93	29	119	85	2,800	2,124	24.1	68.9
(%)	100	62	18	20		100	99	83	12	3							
Incremento 80-90																	
	364	300	-20	84	158	850	881	1,246	-392	27				1,054	652		
Tasa de crecimiento 80-90																	
	5.5	8.2	-1.2	6.6	4.3	3.9	4.2	8.7	-7.6	3.5				4.8	3.7		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 14

COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
Corobicí	3	174,012	703,885.1		703,885.1				
Arenal	3	157,398	619,970.0		619,970.0				
La Garita	4	127,380	564,292.5		564,292.5				
Rfo Macho	5	120,000	594,335.0		594,335.0				
Cachí	3	100,800	644,856.5		644,856.5				
TOTAL CNFL	19	28,872	117,979.0		117,979.0				
Birris 1-2-3	5	8,420	34,928.4		34,928.4				
Matamoros	7	3,262	16,788.2		16,788.2				
Carrillos	5	2,340	16,521.0		16,521.0				
Cacao	2	672	1,647.4		1,647.4				
Los Lotes	1	375	1,105.5		1,105.5				
Avance	1	240	691.5		691.5				
Puerto Escondido	1	184	809.6		809.6				
Sub-total Hidraulica		723,955	3,317,809.7		3,317,809.7				
Central Vapor									
San Antonio-Vapor	2	10,000	12,129.3		12,129.3		1,297.5		58,070.5
Sub-total Vapor		10,000	12,129.3		12,129.3		1,297.5		58,070.5
Central Ciclo Comb									
Ingenio Victoria	3	4,281	1,553.5		1,553.5				
Sub-total Ciclo Combina		4,281	1,553.5		1,553.5				
Central Diesel									
Mofín	4	32,000	10,085.2		10,085.2	728.7	1.1	57,363.6	45.8
Colima	6	19,540	5,766.8		5,766.8	466.1	0.2	36,701.2	9.7
Sub-total Diesel		51,540	15,852.0		15,852.0	1,194.8	1.3	94,064.8	55.5
Central Turbogas									
Barranca	2	41,600	881.3		881.3	121.5		8,669.5	
San Antonio-Gas	2	38,100	224.0		224.0	30.5		2,168.2	
Sub-total Turbogas		79,700	1,105.3		1,105.3	152.0		10,837.7	
Sub-total Sis. Integrado		869,476	3,348,449.8		3,348,449.8	1,346.8	1,298.8	104,902.5	58,126.0
SISTEMA AISLADO									
Central Diesel									
Puerto Jiménez	4	1,000	1,167.5		1,167.5	102.6		8,043.1	
B. Vista Guatuso			3,745.0		3,745.0	0.9		67.1	
Sub-total Diesel		1,000	4,912.5		4,912.5	103.5		8,110.2	
Sub-total Sis. Aislado		1,000	4,912.5		4,912.5	103.5		8,110.2	
Total nacional		870,476	3,353,362.3		3,353,362.3	1,450.3	1,298.8	113,012.7	58,126.0

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 15

COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1990

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
Corobicí	3	174,012	783,086.0		783,086.0				
Arenal	3	157,398	690,772.0		690,772.0				
La Garita	4	127,380	548,580.0		548,580.0				
Río Macho	5	120,000	626,765.0		626,765.0				
Cachí	3	100,800	654,623.0		654,623.0				
TOTAL CNFL	7	28,872	71,737.0		71,737.0				
Birris 1-2-3		22,720	63,901.0		63,901.0				
Echandi		4,696	15,562.0		15,562.0				
Cogeneración-Varia		4,397	1,656.0		1,656.0				
Matamoros	7	3,262	16,835.0		16,835.0				
Carrillos-Joya	5	2,340	15,840.0		15,840.0				
Cacao	2	672	3,283.0		3,283.0				
Los Lotes	1	375	2,170.0		2,170.0				
Avance	1	240	1,891.0		1,891.0				
Puerto Escondido	1	184	699.0		699.0				
Sub-total Hidraulica		747,348	3,497,400.0		3,497,400.0				
Central Vapor									
San Antonio-Vapor	2	10,000	48.0		48.0		11.0		402.1
Sub-total Vapor		10,000	48.0		48.0		11.0		402.1
Central Diesel									
Moín	4	32,000	4,392.0		4,392.0	212.3	243.4	25,550.7	10,556.5
Colima	6	19,540	7,643.0		7,643.0	450.0	172.7	35,428.9	8,986.8
Moín Gas			1,053.0		1,053.0				
Sub-total Diesel		51,540	13,088.0		13,088.0	662.3	416.1	60,979.6	19,543.3
Central Turbogas									
Barranca	2	41,600	16,149.0		16,149.0	1,876.0		140,619.8	
San Antonio-Gas	2	38,100	16,330.0		16,330.0	1,735.5		127,894.5	
Sub-total Turbogas		79,700	32,479.0		32,479.0	3,611.5		268,514.3	
Sub-total Sis. Integrado		888,588	3,543,015.0		3,543,015.0	4,273.8	427.1	329,493.9	19,945.4
SISTEMA AISLADO									
Central Diesel									
Puerto Jiménez	4	1,000	1,278.0		1,278.0				
Sub-total Diesel		1,000	1,278.0		1,278.0				
Sub-total Sis. Aislado		1,000	1,278.0		1,278.0				
Total nacional		889,588	3,544,293.0		3,544,293.0	4,273.8	427.1	329,493.9	19,945.4

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 16

EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
15 Septiembre	2	156,600	521,458.0	2,004.3	519,453.7				
Cerrón Grande	2	135,000	418,107.0	1,029.4	417,077.6				
5 de Noviembre	5	81,420	415,259.6	2,444.4	412,815.2				
Guaajo	1	15,000	70,670.8	552.6	70,118.2				
Sub-total Hidraulica		388,020	1,425,495.4	6,030.7	1,419,464.7				
Central Geotermica									
Ahuachapan	3	95,000	440,867.0	34,302.3	406,564.7				
Sub-total Geotermica		95,000	440,867.0	34,302.3	406,564.7				
Central Vapor									
Acajutla (Vapor)	2	63,000	145,644.9	14,427.7	131,217.2	34.0	12,488.4	94.3	18,583.9
Sub-total Vapor		63,000	145,644.9	14,427.7	131,217.2	34.0	12,488.4	94.3	18,583.9
Central Diesel									
Miravalles	3	18,600							
Sub-total Diesel		18,600							
Central Turbogas									
Soyapango	3	53,900	7,201.4	91.6	7,109.8	1,012.5		2,953.4	
San Miguel	1	25,280	11,214.5	49.6	11,164.9	1,363.6		3,726.6	
Acajutla (Gas)	1	6,600							
Sub-total Turbogas		85,780	18,415.9	141.2	18,274.7	2,376.1		6,680.0	
Sub-total Sis. Integrado		650,400	2,030,423.2	54,901.9	1,975,521.3	2,410.1	12,488.4	6,774.3	18,583.9
Total nacional		650,400	2,030,423.2	54,901.9	1,975,521.3	2,410.1	12,488.4	6,774.3	18,583.9

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 17

EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1990

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel (Miles de galones)	Fuel oil	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
15 Septiembre	2	156,600	622,197.0	2,264.3	619,932.7				
Cerrón Grande	2	135,000	507,654.0	1,072.8	506,581.2				
5 de Noviembre	5	81,400	449,535.5	2,395.0	447,140.5				
Guajoyo	1	15,000	68,437.2	571.4	67,865.8				
Sub-total Hidraulica		388,000	1,647,823.7	6,303.5	1,641,520.2				
Central Geotermica									
Ahuachapan	3	95,000	418,703.0	34,436.1	384,266.9				
Sub-total Geotermica		95,000	418,703.0	34,436.1	384,266.9				
Central Vapor									
Acajutla (Vapor)	2	63,000	136,980.9	12,121.1	124,859.8		11,302.1		44,239.5
Sub-total Vapor		63,000	136,980.9	12,121.1	124,859.8		11,302.1		44,239.5
Central Diesel									
Miravalles	3	18,600							
Sub-total Diesel		18,600							
Central Turbogas									
Soyapango	3	53,900	2,757.6	46.4	2,711.2	368.8		1,870.1	
San Miguel	1	25,300	11,002.1	62.3	10,939.8	1,376.5		6,859.3	
Acajutla (Gas)	1	6,600				20.7		123.3	
Sub-total Turbogas		85,800	13,759.7	108.7	13,651.0	1,766.0		8,852.7	
Sub-total Sis. Integrado		650,400	2,217,267.3	52,969.4	2,164,297.9	1,766.0	11,302.1	8,852.7	44,239.5
Total nacional		650,400	2,217,267.3	52,969.4	2,164,297.9	1,766.0	11,302.1	8,852.7	44,239.5

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 18

GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles moneda local)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
Chixoy	5	300,000	1,511,064.0		1,511,064.0				
Aguacapa	3	90,000	268,248.0	2,354.0	265,894.0				
Jurún Marinala	3	60,000	180,230.0	608.0	179,622.0				
Esclavos	2	13,500	46,275.0	146.0	46,129.0				
Santa María	3	6,880	33,868.0	26.0	33,842.0				
El Salto	2	5,500	3,876.0	27.0	3,849.0				
San Luis	2	5,000							
Río Hondo	2	2,400	16,600.0	17.0	16,583.0				
El Porvenir	1	2,280	15,639.0	7.0	15,632.0				
Palín	3	1,820	9,498.0	46.0	9,452.0				
Chichaic	2	700	3,582.0		3,582.0				
Sub-total Hidraulica		488,080	2,088,880.0	3,231.0	2,085,649.0				
Central Vapor									
Escuintla Vapor II	1	53,000	3,785.0	2,496.0	1,289.0		273.3		375.5
Escuintla Vapor I	1	33,000	6,387.0	1,651.0	4,736.0		785.1		1,078.6
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	30,687.0	2,881.0	27,806.0				
Sub-total Vapor		116,000	40,859.0	7,028.0	33,831.0		1,058.4		1,454.1
Central Diesel									
Puerto Barrios	8	6,000	405.0	3.0	402.0	37.8		68.8	
San Felipe	1	1,440	175.8	8.7	167.1	12.0		21.9	
La Castellana	2								
Sub-total Diesel		7,440	580.8	11.7	569.1	49.8		90.7	
Central Turbogas									
Escuintla Gas V	1	32,000		6.0	-6.0				
Laguna Gas 4 EEGSA	1	30,000	239.0	128.0	111.0				
Escuintla Gas III	1	25,000	8,798.9	118.4	8,680.5	870.8		1,128.0	
Escuintla Gas IV	1	25,000	998.7	110.0	888.7	106.9		138.5	
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450	34,158.0	4.0	34,154.0				
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450	27,203.0	5.0	27,198.0				
Escuintla Gas II	1	12,500	1,122.5	74.8	1,047.7	153.0		198.2	
Escuintla Gas I	1	12,500	1,073.0	74.0	999.0	148.2		192.0	
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500							
Sub-total Turbogas		196,400	73,593.1	520.2	73,072.9	1,278.9		1,656.7	
Sub-total Sis. Integrado		807,920	2,203,912.9	10,790.9	2,193,122.0	1,328.7	1,058.4	1,747.4	1,454.1
Total nacional		807,920	2,203,912.9	10,790.9	2,193,122.0	1,328.7	1,058.4	1,747.4	1,454.1

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 19

GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1990

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (Mwh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
Chixoy	5	300,000	1,544,920.0	3,466.0	1,541,454.0				
Aguacapa	3	90,000	290,871.0	2,903.3	287,967.7				
Jurún Marinala	3	60,000	175,890.0	580.8	175,309.2				
Esclavos	2	13,500	54,711.0	171.0	54,540.0				
Santa María	3	6,880	31,765.0	25.2	31,739.8				
El Salto	2	5,500	5,132.0	61.0	5,071.0				
San Luis	2	5,000							
Río Hondo	2	2,400	17,166.0	13.4	17,152.6				
El Porvenir	1	2,280	16,279.0	11.4	16,267.6				
Palín	3	1,820	7,600.0	48.7	7,551.3				
Chichaic	2	700	3,590.0	1.0	3,589.0				
Sub-total Hidraulica		488,080	2,147,924.0	7,281.8	2,140,642.2				
Central Vapor									
Escuintla Vapor II	1	53,000	67,443.0	6,471.0	60,972.0		5,225.7		8,480.3
Escuintla Vapor I	1	33,000		761.6	-761.6				
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	23,554.0	2,544.0	21,010.0				
Sub-total Vapor		116,000	90,997.0	9,776.6	81,220.4		5,225.7		8,480.3
Central Diesel									
Puerto Barrios	6	6,000	615.0	70.4	544.6	55.8		190.8	
San Felipe	1	1,440	76.0	5.0	71.0	5.3		14.2	
Cogeneración			888.0		888.0				
Arranques Diesel						28.8		80.1	
Sub-total Diesel		7,440	1,579.0	75.4	1,503.6	89.9		285.1	
Central Turbogas									
Escuintla Gas V	1	32,000							
Laguna Gas 4 EEGSA	1	30,000	33,456.0	66.0	33,390.0				
Escuintla Gas III	1	25,000	6,356.0	113.3	6,242.7	587.1		1,655.5	
Escuintla Gas IV	1	25,000	1,387.0	96.6	1,290.4	142.2		400.4	
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450	38,108.0	5.0	38,103.0				
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450	14,473.0	5.0	14,468.0				
Escuintla Gas II	1	12,500	1,065.0	80.1	984.9	145.9		402.6	
Escuintla Gas I	1	12,500	665.0	73.4	591.6	92.1		236.1	
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500							
Sub-total Turbogas		196,400	95,510.0	439.4	95,070.6	967.3		2,694.6	
Sub-total Sis. Integrado		807,920	2,336,010.0	17,573.2	2,318,436.8	1,057.2	5,225.7	2,979.7	8,480.3
SISTEMA AISLADO									
Central Diesel									
Santa Elena	8	6,250	10,642.0		10,642.0				
Poptún (Petén)	6	1,496	1,654.0		1,654.0				
Sebol (Fray B.)	6	1,350	1,410.0		1,410.0				
El Estor	3	880	1,360.0		1,360.0				
Melchor de Mencos	4	632	1,347.0		1,347.0				
Sub-total Diesel		10,608	16,413.0		16,413.0				
Sub-total Sis. Aislado		10,608	16,413.0		16,413.0				
Total nacional		818,528	2,352,423.0	17,573.2	2,334,849.8	1,057.2	5,225.7	2,979.7	8,480.3

Cuadro 20

HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
El Cajón	4	292,000	1,277,994.3	10,774.3	1,267,220.0				
Río Lindo	4	80,000	477,852.3	1,311.1	476,541.2				
Cañaveral	2	28,500	187,390.0	473.3	186,916.7				
El Nispero	1	22,500	57,794.0	195.8	57,598.2				
Sub-total Hidraulica		423,000	2,001,030.6	12,754.5	1,988,276.1				
Central Diesel									
Sulzer	4	30,000	123.0	1,121.9	-998.9	9.2			
Alsthom	4	30,000	106.8	642.8	-536.0	8.6			
La Ceiba	4	26,600	187.0	892.7	-705.7	18.9			
Sub-total Diesel		86,600	416.8	2,657.4	-2,240.6	36.7			
Central Turbogas									
La Puerta	1	15,000		54.0	-54.0				
Sub-total Turbogas		15,000		54.0	-54.0				
Sub-total Sis. Integrado		524,600	2,001,447.4	15,465.9	1,985,981.5	36.7			
SISTEMA AISLADO									
Central									
Otras Fuentes			189.6		189.6				
Sub-total			189.6		189.6				
Sub-total Sis. Aislado			189.6		189.6				
Total nacional		524,600	2,001,637.0	15,465.9	1,986,171.1	36.7			

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 21

HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1990

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
El Cajón	4	292,000	1,451,424.0	16,082.7	1,435,341.3				
Río Lindo	4	80,000	579,839.0	1,300.2	578,538.8				
Cañaveral	2	28,500	202,080.0	494.7	201,585.3				
El Nispero	1	22,500	63,297.0	155.9	63,141.1				
Sub-total Hidraulica		423,000	2,296,640.0	18,033.5	2,278,606.5				
Central Diesel									
Sulzer	4	30,000	87.5	2,767.1	-2,679.6	8.1	1.1		
Alsthom	4	30,000	44.4	1,467.1	-1,422.7	4.9			
La Ceiba	4	26,600	109.8	990.6	-880.8	9.2			
Sub-total Diesel		86,600	241.7	5,224.8	-4,983.1	22.2	1.1		
Central Turbogas									
La Puerta	1	15,000							
Sub-total Turbogas		15,000							
Sub-total Sis. Integrado		524,600	2,296,881.7	23,258.3	2,273,623.4	22.2	1.1		
SISTEMA AISLADO									
Central									
Otras Fuentes			17.1		17.1				
Sub-total			17.1		17.1				
Sub-total Sis. Aislado			17.1		17.1				
Total nacional		524,600	2,296,898.8	23,258.3	2,273,640.5	22.2	1.1		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 22

NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
Centroamérica	2	50,000	318,031.7	574.1	317,457.6				
Carlos Fonseca	2	50,000	217,053.9	701.3	216,352.6				
Sub-total Hidraulica		100,000	535,085.6	1,275.4	533,810.2				
Central Geotermica									
Patricio Argüello	2	70,000	381,117.9	23,391.5	357,726.4				
Sub-total Geotermica		70,000	381,117.9	23,391.5	357,726.4				
Central Vapor									
Nicaragua	2	100,000	152,323.0	10,100.9	142,222.1		12,561.5		29,000,000,000.0
Managua (Vapor)	3	75,000	208,646.4	19,104.2	189,542.2		18,835.6		81,000,000,000.0
Sub-total Vapor		175,000	360,969.4	29,205.1	331,764.3		31,397.1		110,000,000,000.0
Central Turbogas									
Chinandega (g)	1	15,000	664.0	2.0	662.0	91.9		165,000,000.0	
Sub-total Turbogas		15,000	664.0	2.0	662.0	91.9		165,000,000.0	
Sub-total Sis. Integrado		360,000	1,277,836.9	53,874.0	1,223,962.9	91.9	31,397.1	165,000,000.0	110,000,000,000.0
Total nacional		360,000	1,277,836.9	53,874.0	1,223,962.9	91.9	31,397.1	165,000,000.0	110,000,000,000.0

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 23

NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1990

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
Centroamérica	2	50,000	236,610.8		236,610.8				
Carlos Fonseca	2	50,000	164,837.3		164,837.3				
Sub-total Hidraulica		100,000	401,448.1		401,448.1				
Central Geotermica									
Patricio Argüello	2	70,000	386,108.0		386,108.0				
Sub-total Geotermica		70,000	386,108.0		386,108.0				
Central Vapor									
Nicaragua	2	100,000	266,332.0		266,332.0				
Managua (Vapor)	3	75,000	249,825.5		249,825.5				
Sub-total Vapor		175,000	516,157.5		516,157.5				
Central Turbogas									
Chinandega (g)	1	15,000	4,486.7		4,486.7				
Sub-total Turbogas		15,000	4,486.7		4,486.7				
Sub-total Sis. Integrado		360,000	1,308,200.3		1,308,200.3				
Total nacional		360,000	1,308,200.3		1,308,200.3				

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 24

PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
Fortuna	3	300,000	1,200,525.0	2,976.0	1,197,549.0				
Bayano	2	150,000	532,647.0	946.0	531,701.0				
Los Valles	2	48,000	201,323.0	1,408.0	199,915.0				
La Estrella	2	42,000	200,035.0	1,468.0	198,567.0				
La Yeguada		7,000	31,507.0	36.0	31,471.0				
Dolega		3,040	10,076.0		10,076.0				
Macho de Monte		770	4,613.0		4,613.0				
Sub-total Hidraulica		550,810	2,180,726.0	6,834.0	2,173,892.0				
Central Vapor									
9 de Enero 4	1	40,000	157,130.0	8,105.0	149,025.0		12,381.0		4,552.0
9 de Enero 3	1	40,000	128,935.0	6,646.0	122,289.0		10,088.0		3,708.0
9 de Enero 2	1	40,000							
9 de Enero 1	1	24,000	36,265.0	2,640.0	33,625.0		3,113.0		1,144.0
San Francisco (V)	1	11,500							
Sub-total Vapor		155,500	322,330.0	17,391.0	304,939.0		25,582.0		9,404.0
Central Diesel									
Pielstick	4	28,200							
Chitré	6	14,000	987.0	8.0	979.0	101.0		105.0	
Capira	5	7,100	1,163.0	10.0	1,153.0	114.0		117.0	
Puerto Armuelles	2	5,000	305.0	1.0	304.0	26.0		29.0	
Sub-total Diesel		54,300	2,455.0	19.0	2,436.0	241.0		251.0	
Central Turbogas									
9 de Enero JBG	2	60,000	49,880.0	366.0	49,514.0	5,598.0		3,359.0	
Sub-Est Panamá	2	42,800	14,288.0	20.0	14,268.0	1,520.0		1,544.0	
Mt. Hope	1	20,000							
Sub-total Turbogas		122,800	64,168.0	386.0	63,782.0	7,118.0		4,903.0	
Sub-total Sis. Integrado		883,410	2,569,679.0	24,630.0	2,545,049.0	7,359.0	25,582.0	5,154.0	9,404.0
Total nacional		883,410	2,569,679.0	24,630.0	2,545,049.0	7,359.0	25,582.0	5,154.0	9,404.0

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 25

PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1990

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
						Diesel	Fuel oil	Diesel	Fuel oil
						(Miles de galones)		(Miles moneda local)	
SISTEMA INTEGRADO									
Central Hidraulica									
Fortuna	3	300,000	1,293,072.0	3,273.0	1,289,799.0				
Bayano	2	150,000	560,207.0	922.0	559,285.0				
Los Valles	2	48,000	138,140.0	1,106.0	137,034.0				
La Estrella	2	42,000	173,005.0	1,320.0	171,685.0				
La Yeguada	3	7,000	34,249.0	48.0	34,201.0				
Dolega	4	3,040	11,035.0		11,035.0				
Macho de Monte	1	770	2,958.0		2,958.0				
Sub-total Hidraulica		550,810	2,212,666.0	6,669.0	2,205,997.0				
Central Vapor									
9 de Enero 4	1	40,000	135,488.0	6,904.0	128,584.0		11,099.5		4,076.7
9 de Enero 3	1	40,000	125,605.0	6,182.0	119,423.0		10,060.8		3,694.2
9 de Enero 2	1	40,000							
9 de Enero 1	1	24,000	83,782.0	5,572.0	78,210.0		7,111.1		2,612.0
San Francisco (V)	1	11,500							
Sub-total Vapor		155,500	344,875.0	18,658.0	326,217.0		28,271.4		10,382.9
Central Diesel									
Pielstick	4	28,200							
Chitré	6	14,000	2,905.0	27.0	2,878.0	241.0		252.0	
Capira	5	7,100	4,843.0	30.0	4,813.0	395.8		402.1	
Puerto Armuelles	2	5,000	245.0	1.0	244.0	21.1		23.1	
Sub-total Diesel		54,300	7,993.0	58.0	7,935.0	657.9		677.2	
Central Turbogas									
9 de Enero JBG	2	60,000	58,056.0	402.0	57,654.0	5,757.5		3,473.5	
Sub-Est Panamá	2	42,800	27,067.0	38.0	27,029.0	2,916.7		2,941.9	
Mt. Hope	1	20,000							
Sub-total Turbogas		122,800	85,123.0	440.0	84,683.0	8,674.2		6,415.4	
Sub-total Sis. Integrado		883,410	2,650,657.0	25,825.0	2,624,832.0	9,332.1	28,271.4	7,092.6	10,382.9
Total nacional		883,410	2,650,657.0	25,825.0	2,624,832.0	9,332.1	28,271.4	7,092.6	10,382.9

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 26

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1989

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
CENTRAL:									
Ingenio Victoria	Costa Rica	COOPER		3	4,281		1,554		4.142
Subtotal					4,281		1,554		4.142
CENTRAL: GEOTERMICA									
Ahuachapan	El Salvador	CEL	75	3	95,000	58,000	440,867	34,302	52.976
Patricio Argüello	Nicaragua	INE	83	2	70,000	70,000	381,118	23,392	62.152
Subtotal					165,000		821,985		56.869
CENTRAL: HIDRAULICA									
Fortuna	Panamá	IRHE	84	3	300,000		1,200,525	2,976	45.682
Chixoy	Guatemala	INDE	83	5	300,000	250,000	1,511,064		57.499
El Cajón	Honduras	ENEE	85	4	292,000	300,000	1,277,994	10,774	49.962
Corobicí	Costa Rica	ICE	82	3	174,012		703,885		46.176
Arenal	Costa Rica	ICE	79	3	157,398		619,970		44.964
15 Septiembre	El Salvador	CEL	83	2	156,600	156,600	521,458	2,004	38.012
Bayano	Panamá	IRHE	76	2	150,000		532,647	946	40.536
Cerrón Grande	El Salvador	CEL	77	2	135,000	135,000	418,107	1,029	35.355
La Garita	Costa Rica	ICE	58	4	127,380		564,293		50.571
Río Macho	Costa Rica	ICE	63	5	120,000		594,335		56.539
Cachí	Costa Rica	ICE	66	3	100,800		644,857		73.030
Aguacapa	Guatemala	INDE	82	3	90,000	60,000	268,248	2,354	34.024
5 de Noviembre	El Salvador	CEL	54	5	81,420	59,000	415,260	2,444	58.222
Río Lindo	Honduras	ENEE	71	4	80,000	60,000	477,852	1,311	68.187
Jurún Marinala	Guatemala	INDE	70	3	60,000	60,000	180,230	608	34.290
Centroamérica	Nicaragua	INE	64	2	50,000	48,000	318,032	574	72.610
Carlos Fonseca	Nicaragua	INE	71	2	50,000	46,000	217,054	701	49.556
Los Valles	Panamá	IRHE	79	2	48,000		201,323	1,408	47.879
La Estrella	Panamá	IRHE	79	2	42,000		200,035	1,468	54.369
TOTAL CNFL	Costa Rica	CNFL		19	28,872		117,979		46.647
Cañaveral	Honduras	ENEE	64	2	28,500	29,000	187,390	473	75.058
El Nispero	Honduras	ENEE	82	1	22,500	22,500	57,794	196	29.322
Guajoyo	El Salvador	CEL	63	1	15,000	15,000	70,671	553	53.783
Esclavos	Guatemala	INDE	66	2	13,500	13,000	46,275	146	39.130
Birris 1-2-3	Costa Rica	JASEC		5	8,420		34,928		47.355
La Yeguada	Panamá	IRHE			7,000		31,507	36	51.381
Santa María	Guatemala	INDE	66	3	6,880	5,500	33,868	26	56.195
El Salto	Guatemala	INDE	27	2	5,500	1,000	3,876	27	8.045
San Luis	Guatemala	INDE	54	2	5,000				
Matamoros	Costa Rica		67	7	3,262		16,788		58.751
Dolega	Panamá	IRHE			3,040		10,076		37.836
Río Hondo	Guatemala	INDE	62	2	2,400	2,000	16,600	17	78.957
Carrillos	Costa Rica	ESPH	52	5	2,340		16,521		80.597
El Porvenir	Guatemala	INDE	68	1	2,280	2,000	15,639	7	78.301
Palín	Guatemala	INDE	27	3	1,820	1,300	9,498	46	59.574
Macho de Monte	Panamá	IRHE			770		4,613		68.389
Chichaic	Guatemala	INDE	79	2	700	600	3,582		58.415

Cuadro 26

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1989

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
Cacao	Costa Rica	ICE	28	2	672		1,647		27.985
Los Lotes	Costa Rica	ICE	54	1	375		1,106		33.653
Avance	Costa Rica	ICE	39	1	240		692		32.891
Puerto Escondido	Costa Rica	ICE	40	1	184		810		50.228
S u b t o t a l							11,549,027		49.306
CENTRAL: DIESEL									
Moín	Costa Rica	ICE	77	4	32,000		10,085		3.598
Alsthom	Honduras	ENEE	80	4	30,000	27,000	107	643	0.041
Sulzer	Honduras	ENEE	84	4	30,000	30,000	123	1,122	0.047
Pielstick	Panamá	IRHE	76	4	28,200				
La Ceiba	Honduras	ENEE	74	4	26,600	15,000	187	893	0.080
Colima	Costa Rica	ICE	56	6	19,540		5,767		3.369
Miravalles	El Salvador	CEL	86	3	18,600				
Chitré	Panamá	IRHE		6	14,000		987	8	0.805
Capira	Panamá	IRHE		5	7,100		1,163	10	1.870
Puerto Barrios	Guatemala	INDE	77	8	6,000	3,000	405	3	0.771
Puerto Armuelles	Panamá	IRHE		2	5,000		305	1	0.696
San Felipe	Guatemala	INDE	65	1	1,440	1,200	176	9	1.394
La Castellana	Guatemala	EEGSA	56	2					
S u b t o t a l					218,480		19,305		1.009
CENTRAL: TURBOGAS									
9 de Enero JBG	Panamá	IRHE	88	2	60,000		49,880	366	9.490
Soyapango	El Salvador	CEL	72	3	53,900	28,000	7,201	92	1.525
Sub-Est Panamá	Panamá	IRHE		2	42,800		14,288	20	3.811
Barranca	Costa Rica	ICE	74	2	41,600		881		0.242
San Antonio-Gas	Costa Rica	ICE	73	2	38,100		224		0.067
Escuintla Gas V	Guatemala	INDE	85	1	32,000			6	
Laguna Gas 4 EEGSA	Guatemala	EEGSA	89	1	30,000	32,000	239	128	0.091
San Miguel	El Salvador	CEL	84	1	25,280	20,000	11,215	50	5.064
Escuintla Gas IV	Guatemala	INDE	76	1	25,000	20,000	999	110	0.456
Escuintla Gas III	Guatemala	INDE	76	1	25,000	20,000	8,799	118	4.018
Laguna Gas 2 EEGSA	Guatemala	EEGSA	1	1	23,450	16,000	27,203	5	13.242
Laguna Gas 3 EEGSA	Guatemala	EEGSA	1	1	23,450	16,000	34,158	4	16.628
Mt. Hope	Panamá	IRHE		1	20,000				
Chinandega (g)	Nicaragua	INE	67	1	15,000	12,000	664	2	0.505
La Puerta	Honduras	ENEE	70	1	15,000			54	
Laguna Gas 1 EEGSA	Guatemala	EEGSA	64	1	12,500				
Escuintla Gas I	Guatemala	INDE	68	1	12,500	10,000	1,073	74	0.980
Escuintla Gas II	Guatemala	INDE	68	1	12,500	10,000	1,123	75	1.025
Acajutla (Gas)	El Salvador	CEL	65	1	6,600				
S u b t o t a l					514,680		157,946		3.503

Cuadro 26

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1989

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
CENTRAL: VAPOR									
Nicaragua	Nicaragua	INE	76	2	100,000	96,000	152,323	10,101	17.388
Managua (Vapor)	Nicaragua	INE	58	3	75,000	70,000	208,646	19,104	31.757
Acajutla (Vapor)	El Salvador	CEL	66	2	63,000	63,000	145,645	14,428	26.391
Escuintla Vapor II	Guatemala	INDE	77	1	53,000	40,000	3,785	2,496	0.815
9 de Enero 2	Panamá	IRHE	69	1	40,000				
9 de Enero 3	Panamá	IRHE	69	1	40,000		128,935	6,646	36.797
9 de Enero 4	Panamá	IRHE	69	1	40,000		157,130	8,105	44.843
Escuintla Vapor I	Guatemala	INDE	72	1	33,000	22,000	6,387	1,651	2.209
Laguna Vapor EEGSA	Guatemala	EEGSA	61	4	30,000	18,000	30,687	2,881	11.677
9 de Enero 1	Panamá	IRHE	64	1	24,000		36,265	2,640	17.249
San Francisco (V)	Panamá	IRHE	49	1	11,500				
San Antonio-Vapor	Costa Rica	ICE	54	2	10,000		12,129		13.846
S u b t o t a l					519,500		881,933		19.380
T o t a l					4,095,806		13,431,749		37.436

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: El factor de planta fue calculado con la capacidad instalada.

Cuadro 27

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1990

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
CENTRAL: GEOTERMICA									
Ahuachapan	El Salvador	CEL	75	3	95,000	53,600	418,703	34,436	50.313
Patricio Argüello	Nicaragua	INE	83	2	70,000		386,108		62.966
Subtotal					165,000		804,811		55.681
CENTRAL: HIDRAULICA									
Fortuna	Panamá	IRHE	84	3	300,000		1,293,072	3,273	49.204
Chixoy	Guatemala	INDE	83	5	300,000	250,000	1,544,920	3,466	58.787
El Cajón	Honduras	ENEE	85	4	292,000	283,400	1,451,424	16,083	56.742
Corobicí	Costa Rica	ICE	82	3	174,012		783,086		51.372
Arenal	Costa Rica	ICE	79	3	157,398		690,772		50.099
15 Septiembre	El Salvador	CEL	83	2	156,600	137,100	622,197	2,264	45.356
Bayano	Panamá	IRHE	76	2	150,000		560,207	922	42.634
Cerrón Grande	El Salvador	CEL	77	2	135,000	118,400	507,654	1,073	42.927
La Garita	Costa Rica	ICE	58	4	127,380		548,580		49.163
Río Macho	Costa Rica	ICE	63	5	120,000		626,765		59.624
Cachí	Costa Rica	ICE	66	3	100,800		654,623		74.136
Aguacapa	Guatemala	INDE	82	3	90,000	90,000	290,871	2,903	36.894
5 de Noviembre	El Salvador	CEL	54	5	81,400	62,300	449,536	2,395	63.043
Río Lindo	Honduras	ENEE	71	4	80,000	80,000	579,839	1,300	82.740
Jurún Marinala	Guatemala	INDE	70	3	60,000	60,000	175,890	581	33.465
Centroamérica	Nicaragua	INE	64	2	50,000		236,611		54.021
Carlos Fonseca	Nicaragua	INE	71	2	50,000		164,837		37.634
Los Valles	Panamá	IRHE	79	2	48,000		138,140	1,106	32.853
La Estrella	Panamá	IRHE	79	2	42,000		173,005	1,320	47.022
TOTAL CNFL	Costa Rica	CNFL		7	28,872		71,737		28.364
Cañaveral	Honduras	ENEE	64	2	28,500	28,500	202,080	495	80.942
Birris 1-2-3	Costa Rica	JASEC			22,720		63,901		32.107
El Míspero	Honduras	ENEE	82	1	22,500	22,500	63,297	156	32.114
Guajoyo	El Salvador	CEL	63	1	15,000	13,800	68,437	571	52.083
Esclavos	Guatemala	INDE	66	2	13,500	13,000	54,711	171	46.263
La Yeguada	Panamá	IRHE		3	7,000		34,249	48	55.853
Santa María	Guatemala	INDE	66	3	6,880	5,500	31,765	25	52.706
El Salto	Guatemala	INDE	27	2	5,500	1,000	5,132	61	10.652
San Luis	Guatemala	INDE	54	2	5,000				
Echandi	Costa Rica	ICE	90		4,696		15,562		37.830
Cogeneración-Varia	Costa Rica	COOGEN	90		4,397		1,656		4.299
Matamoros	Costa Rica		67	7	3,262		16,835		58.915
Dolega	Panamá	IRHE		4	3,040		11,035		41.438
Río Hondo	Guatemala	INDE	62	2	2,400	2,000	17,166	13	81.650
Carrillos-Joya	Costa Rica	ESPH	90	5	2,340		15,840		77.274
El Porvenir	Guatemala	INDE	68	1	2,280	2,000	16,279	11	81.506
Palín	Guatemala	INDE	27	3	1,820	1,300	7,600	49	47.669
Macho de Monte	Panamá	IRHE		1	770		2,958		43.853
Chichaic	Guatemala	INDE	79	2	700	600	3,590	1	58.545
Cacao	Costa Rica	ICE	28	2	672		3,283		55.770
Los Lotes	Costa Rica	ICE	54	1	375		2,170		66.058
Avance	Costa Rica	ICE	39	1	240		1,891		89.945
Puerto Escondido	Costa Rica	ICE	40	1	184		699		43.367

Cuadro 27

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1990

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (Mwh)	Consumo Propio (Mwh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
S u b t o t a l					2,697,238		12,203,902		51.651

CENTRAL: DIESEL

Mofn	Costa Rica	ICE	77	4	32,000		4,392		1.567
Sulzer	Honduras	ENEE	84	4	30,000	20,000	88	2,767	0.033
Alstom	Honduras	ENEE	80	4	30,000	19,400	44	1,467	0.017
Pielstick	Panamá	IRHE	76	4	28,200				
La Ceiba	Honduras	ENEE	74	4	26,600	19,000	110	991	0.047
Colima	Costa Rica	ICE	56	6	19,540		7,643		4.465
Miravalles	El Salvador	CEL	86	3	18,600				
Chitré	Panamá	IRHE		6	14,000		2,905	27	2.369
Capira	Panamá	IRHE		5	7,100		4,843	30	7.787
Puerto Barrios	Guatemala	INDE	77	6	6,000	3,000	615	70	1.170
Puerto Armuelles	Panamá	IRHE		2	5,000		245	1	0.559
San Felipe	Guatemala	INDE	65	1	1,440	1,200	76	5	0.602
Arranques Diesel	Guatemala	INDE							
Cogeneración	Guatemala	EEGSA	90				888		
Mofn Gas	Costa Rica	ICE	90				1,053		
S u b t o t a l					218,480		22,902		1.197

CENTRAL: TURBOGAS

9 de Enero JBG	Panamá	IRHE	88	2	60,000		58,056	402	11.046
Soyapango	El Salvador	CEL	72	3	53,900	33,700	2,758	46	0.584
Sub-Est Panamá	Panamá	IRHE		2	42,800		27,067	38	7.219
Barranca	Costa Rica	ICE	74	2	41,600		16,149		4.431
San Antonio-Gas	Costa Rica	ICE	73	2	38,100		16,330		4.893
Escuintla Gas V	Guatemala	INDE	85	1	32,000				
Laguna Gas 4 EEGSA	Guatemala	EEGSA	89	1	30,000	32,000	33,456	66	12.731
San Miguel	El Salvador	CEL	84	1	25,300	15,700	11,002	62	4.964
Escuintla Gas IV	Guatemala	INDE	76	1	25,000	20,000	1,387	97	0.633
Escuintla Gas III	Guatemala	INDE	76	1	25,000	20,000	6,356	113	2.902
Laguna Gas 2 EEGSA	Guatemala	EEGSA		1	23,450	16,000	14,473	5	7.045
Laguna Gas 3 EEGSA	Guatemala	EEGSA		1	23,450	16,000	38,108	5	18.551
Mt. Hope	Panamá	IRHE		1	20,000				
La Puerta	Honduras	ENEE	70	1	15,000				
Chinandega (g)	Nicaragua	INE	67	1	15,000		4,487		3.415
Escuintla Gas II	Guatemala	INDE	68	1	12,500	10,000	1,065	80	0.973
Laguna Gas 1 EEGSA	Guatemala	EEGSA	64	1	12,500				
Escuintla Gas I	Guatemala	INDE	68	1	12,500	10,000	665	73	0.607
Acajutla (Gas)	El Salvador	CEL	65	1	6,600				
S u b t o t a l					514,700		231,358		5.131

CENTRAL: VAPOR

Nicaragua	Nicaragua	INE	76	2	100,000		266,332		30.403
Managua (Vapor)	Nicaragua	INE	58	3	75,000		249,826		38.025
Acajutla (Vapor)	El Salvador	CEL	66	2	63,000	57,100	136,981	12,121	24.821

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1990

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
Escuintla Vapor II	Guatemala	INDE	77	1	53,000	40,000	67,443	6,471	14.526
9 de Enero 3	Panamá	IRHE	69	1	40,000		125,605	6,182	35.846
9 de Enero 4	Panamá	IRHE	69	1	40,000		135,488	6,904	38.667
9 de Enero 2	Panamá	IRHE	69	1	40,000				
Escuintla Vapor I	Guatemala	INDE	72	1	33,000	22,000		762	
Laguna Vapor EEGSA	Guatemala	EEGSA	61	4	30,000	18,000	23,554	2,544	8.963
9 de Enero 1	Panamá	IRHE	64	1	24,000		83,782	5,572	39.851
San Francisco (V)	Panamá	IRHE	49	1	11,500				
San Antonio-Vapor	Costa Rica	ICE	54	2	10,000		48		0.055
Subtotal					519,500		1,089,058		23.931
Total					4,114,918		14,352,031		39.815

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: El factor de planta fue calculado con la capacidad instalada.

Cuadro 28

ISTMO CENTROAMERICANO: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	7,397	2,409	1,428	2,474	1,087	1,619	1,421	163	14	22	1,695	8,774	179
(%)	100	33	19	33	15	100	88	10	1	1			
1981	7,679	2,555	1,531	2,466	1,126	1,720	1,517	171	14	17	1,684	8,935	173
(%)	100	33	20	32	15	100	88	10	1	1			
1982	7,800	2,682	1,656	2,266	1,196	1,827	1,612	183	14	18	1,664	9,057	161
(%)	100	34	21	29	15	100	88	10	1	1			
1983	8,337	2,835	1,727	2,383	1,392	1,938	1,708	196	15	19	1,659	8,798	161
(%)	100	34	21	29	17	100	88	10	1	1			
1984	8,664	2,962	1,785	2,525	1,391	2,055	1,815	205	16	19	1,632	8,687	163
(%)	100	34	21	29	16	100	88	10	1	1			
1985	9,138	3,164	2,015	2,556	1,403	2,177	1,918	220	16	23	1,650	9,168	160
(%)	100	35	22	28	15	100	88	10	1	1			
1986	9,694	3,413	2,134	2,628	1,519	2,299	2,023	235	17	24	1,687	9,073	157
(%)	100	35	22	27	16	100	88	10	1	1			
1987	10,525	3,716	2,484	2,732	1,594	2,414	2,120	251	18	25	1,753	9,888	150
(%)	100	35	24	26	15	100	88	10	1	1			
1988	10,607	3,867	2,337	2,816	1,586	2,525	2,220	260	20	25	1,742	8,981	144
(%)	100	36	22	27	15	100	88	10	1	1			
1989	11,066	3,980	2,442	3,062	1,581	2,651	2,332	274	21	25	1,707	8,916	147
(%)	100	36	22	28	14	100	88	10	1	1			
1990	11,811	4,323	2,527	3,250	1,712	2,563	2,244	277	19	23	1,927	9,121	168
(%)	100	37	21	28	14	100	88	11	1	1			
Incremento 80-90													
	4,414	1,914	1,099	776	625	944	822	114	6	2	232	347	-11
Tasa de crecimiento 80-90													
	4.8	6.0	5.9	2.8	4.7	4.7	4.7	5.5	3.4		1.3	0.4	-0.6

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 29

BLOQUE NORTE: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	2,497	696	410	1,031	360	683	575	91	7	11	1,210	4,505	158
(%)	100	28	16	41	14	100	84	13	1	2			
1981	2,428	706	406	951	365	725	612	95	7	11	1,154	4,254	141
(%)	100	29	17	39	15	100	84	13	1	2			
1982	2,329	727	417	822	363	772	653	100	7	11	1,113	4,153	125
(%)	100	31	18	35	16	100	85	13	1	1			
1983	2,452	783	438	827	403	824	700	106	7	12	1,119	4,141	124
(%)	100	32	18	34	16	100	85	13	1	1			
1984	2,557	825	458	839	434	881	751	111	7	12	1,099	4,127	122
(%)	100	32	18	33	17	100	85	13	1	1			
1985	2,685	854	474	881	476	934	800	116	7	12	1,068	4,102	126
(%)	100	32	18	33	18	100	86	12	1	1			
1986	2,857	926	501	930	500	993	851	123	7	12	1,088	4,090	127
(%)	100	32	18	33	18	100	86	12	1	1			
1987	3,154	1,005	574	1,050	525	1,041	889	131	8	13	1,130	4,381	135
(%)	100	32	18	33	17	100	85	13	1	1			
1988	3,322	1,081	627	1,058	557	1,091	936	135	8	13	1,155	4,636	132
(%)	100	33	19	32	17	100	86	12	1	1			
1989	3,529	1,160	659	1,142	568	1,140	975	143	9	13	1,189	4,604	133
(%)	100	33	19	32	16	100	86	13	1	1			
1990	3,805	1,251	719	1,234	601	1,258	1,084	152	9	14	1,154	4,737	143
(%)	100	33	19	32	16	100	86	12	1	1			
Incremento 80-90													
	1,308	555	309	203	241	574	508	61	2	3	-55	232	-15
Tasa de crecimiento 80-90													
	4.3	6.0	5.8	1.8	5.3	6.3	6.5	5.2	2.8		-0.5	0.5	-1.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 30

BLOQUE SUR: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	4,900	1,713	1,018	1,443	727	936	846	72	7	11	2,025	14,195	199
(%)	100	35	21	29	15	100	90	8	1	1			
1981	5,251	1,849	1,125	1,515	761	995	906	76	8	6	2,042	14,822	201
(%)	100	35	21	29	14	100	91	8	1	1			
1982	5,471	1,955	1,239	1,444	833	1,055	958	82	8	7	2,040	15,035	192
(%)	100	36	23	26	15	100	91	8	1	1			
1983	5,885	2,051	1,289	1,555	989	1,114	1,009	90	8	7	2,034	14,245	192
(%)	100	35	22	26	17	100	91	8	1	1			
1984	6,107	2,138	1,327	1,686	956	1,174	1,064	94	9	7	2,009	14,049	195
(%)	100	35	22	28	16	100	91	8	1	1			
1985	6,454	2,310	1,541	1,675	928	1,242	1,119	104	9	10	2,065	14,786	186
(%)	100	36	24	26	14	100	90	8	1	1			
1986	6,837	2,487	1,633	1,698	1,019	1,305	1,172	113	9	11	2,122	14,498	181
(%)	100	36	24	25	15	100	90	9	1	1			
1987	7,371	2,711	1,910	1,681	1,069	1,374	1,231	120	10	12	2,202	15,888	162
(%)	100	37	26	23	14	100	90	9	1	1			
1988	7,285	2,787	1,710	1,759	1,029	1,433	1,285	125	12	12	2,169	13,676	153
(%)	100	38	23	24	14	100	90	9	1	1			
1989	7,541	2,821	1,782	1,920	1,018	1,511	1,357	131	12	12	2,079	13,643	158
(%)	100	37	24	25	13	100	90	9	1	1			
1990	8,006	3,071	1,808	2,016	1,111	1,305	1,160	125	11	10	2,648	14,434	188
(%)	100	38	23	25	14	100	89	10	1	1			
Incremento 80-90													
	3,106	1,359	790	573	384	370	314	54	3	-1	623	240	-10
Tasa de crecimiento 80-90													
	5.0	6.0	5.9	3.4	4.3	3.4	3.2	5.7	3.9	-1.4	2.7	0.2	-0.5

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 31

COSTA RICA: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GMh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	1,894	843	355	638	57	358	318	37	4		2,650	9,724	177
(%)	100	45	19	34	3	100	89	10	1				
1981	2,047	901	437	640	69	385	343	39	4		2,625	11,303	174
(%)	100	44	21	31	3	100	89	10	1				
1982	2,078	946	508	551	74	413	366	44	3		2,588	11,640	158
(%)	100	46	24	27	4	100	89	11	1				
1983	2,152	977	512	586	76	437	383	49	4		2,548	10,361	150
(%)	100	45	24	27	4	100	88	11	1				
1984	2,337	1,046	532	673	86	456	401	51	4		2,612	10,430	157
(%)	100	45	23	29	4	100	88	11	1				
1985	2,472	1,123	576	675	98	480	421	55	5		2,668	10,514	147
(%)	100	45	23	27	4	100	88	11	1				
1986	2,697	1,242	609	738	108	512	449	59	5		2,770	10,364	144
(%)	100	46	23	27	4	100	88	11	1				
1987	2,905	1,359	793	656	97	550	482	62	6		2,820	12,857	106
(%)	100	47	27	23	3	100	88	11	1				
1988	2,969	1,406	677	789	96	592	519	66	7		2,710	10,283	111
(%)	100	47	23	27	3	100	88	11	1				
1989	3,125	1,458	704	869	93	629	552	69	8		2,641	10,219	115
(%)	100	47	23	28	3	100	88	11	1				
1990	3,305	1,560	730	921	94	669	590	72	8		2,646	10,202	111
(%)	100	47	22	28	3	100	88	11	1				
Incremento 80-90													
	1,411	717	375	283	37	311	272	35	5		-4	478	-67
Tasa de crecimiento 80-90													
	5.7	6.4	7.5	3.7	5.1	6.5	6.4	7.0	8.7			0.5	-4.6

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 32

EL SALVADOR: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	1,261	386	178	516	182	345	299	36	5	5	1,290	4,968	104
(%)	100	31	14	41	14	100	87	10	1	2			
1981	1,200	383	165	466	185	362	315	37	5	5	1,217	4,499	91
(%)	100	32	14	39	15	100	87	10	1	1			
1982	1,190	400	174	440	175	378	329	39	5	5	1,215	4,495	90
(%)	100	34	15	37	15	100	87	10	1	1			
1983	1,303	437	192	465	208	400	348	41	5	6	1,255	4,688	94
(%)	100	34	15	36	16	100	87	10	1	1			
1984	1,368	461	203	469	235	422	369	43	5	5	1,251	4,697	93
(%)	100	34	15	34	17	100	87	10	1	1			
1985	1,440	477	213	480	270	448	392	45	5	5	1,217	4,693	93
(%)	100	33	15	33	19	100	88	10	1	1			
1986	1,494	511	224	473	286	473	415	47	5	5	1,231	4,714	90
(%)	100	34	15	32	19	100	88	10	1	1			
1987	1,584	552	233	515	284	492	433	49	5	5	1,274	4,797	95
(%)	100	35	15	33	18	100	88	10	1	1			
1988	1,662	592	245	527	298	523	462	50	6	5	1,280	4,853	93
(%)	100	36	15	32	18	100	88	10	1	1			
1989	1,685	620	255	509	302	542	479	52	6	5	1,294	4,943	85
(%)	100	37	15	30	18	100	88	10	1	1			
1990	1,828	651	277	570	330	613	545	57	6	6	1,196	4,878	95
(%)	100	36	15	31	18	100	89	9	1	1			
Incremento 80-90													
	567	265	99	54	148	268	245	21	1		-94	-89	-9
Tasa de crecimiento 80-90													
	3.8	5.4	4.5	1.0	6.1	5.9	6.2	4.7	1.9		-0.8	-0.2	-0.9

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 33

GUATEMALA: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	1,236	310	233	515	178	338	276	55	2	5	1,123	4,206	331
(%)	100	25	19	42	14	100	82	16		2			
1981	1,229	323	241	485	180	363	297	59	2	6	1,087	4,101	306
(%)	100	26	20	39	15	100	82	16		2			
1982	1,139	327	243	381	188	393	324	62	2	6	1,009	3,938	225
(%)	100	29	21	33	16	100	82	16		2			
1983	1,149	346	246	362	195	425	352	65	2	6	985	3,795	207
(%)	100	30	21	32	17	100	83	15		1			
1984	1,188	363	256	370	199	458	382	68	2	7	952	3,765	201
(%)	100	31	22	31	17	100	83	15		1			
1985	1,245	377	261	401	206	486	408	70	2	7	925	3,718	218
(%)	100	30	21	32	17	100	84	14		1			
1986	1,363	415	278	457	215	520	436	75	2	7	952	3,695	223
(%)	100	30	20	33	16	100	84	14		1			
1987	1,570	454	341	535	241	549	456	82	2	8	994	4,136	227
(%)	100	29	22	34	15	100	83	15		1			
1988	1,661	489	382	531	259	568	473	85	2	7	1,033	4,508	225
(%)	100	29	23	32	16	100	83	15		1			
1989	1,844	540	404	634	266	598	496	92	3	8	1,088	4,413	239
(%)	100	29	22	34	14	100	83	15		1			
1990	1,977	600	442	665	271	645	539	95	3	8	1,113	4,652	256
(%)	100	30	22	34	14	100	84	15		1			
Incremento 80-90													
	742	290	209	150	93	307	263	40	1	3	-11	446	-75
Tasa de crecimiento 80-90													
	4.8	6.8	6.6	2.6	4.3	6.7	6.9	5.6	5.3		-0.1	1.0	-2.6

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 34

HONDURAS: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	760	211	117	379	52	138	122	12	2	2	1,732	9,759	169
(%)	100	28	15	50	7	100	88	9	2	1			
1981	823	240	123	402	59	155	138	13	2	2	1,737	9,672	167
(%)	100	29	15	49	7	100	89	8	2	1			
1982	847	264	132	400	50	167	150	13	2	2	1,764	10,049	160
(%)	100	31	16	47	6	100	90	8	1	1			
1983	920	282	137	439	63	180	161	14	3	2	1,745	9,627	171
(%)	100	31	15	48	7	100	90	8	1	1			
1984	973	291	151	462	70	198	178	15	3	2	1,634	9,970	175
(%)	100	30	16	47	7	100	90	8	1	1			
1985	1,065	330	177	450	107	213	192	15	3	3	1,720	11,523	178
(%)	100	31	17	42	10	100	90	7	1	1			
1986	1,059	340	193	410	116	229	207	17	2	3	1,643	11,383	207
(%)	100	32	18	39	11	100	90	7	1	1			
1987	1,145	372	230	417	128	245	222	19	1	3	1,677	12,304	298
(%)	100	32	20	36	11	100	91	8	1	1			
1988	1,258	405	243	469	141	264	240	20	1	3	1,688	12,314	338
(%)	100	32	19	37	11	100	91	7	1	1			
1989	1,359	436	267	523	133	291	265	21	1	3	1,646	12,559	370
(%)	100	32	20	39	10	100	91	7		1			
1990	1,490	502	291	538	159	314	286	23	1	4	1,755	12,832	371
(%)	100	34	20	36	11	100	91	7		1			
Incremento 80-90													
	730	291	174	159	107	176	164	11	-1	2	23	3,073	202
Tasa de crecimiento 80-90													
	7.0	9.0	9.5	3.6	11.8	8.6	8.9	6.6	-4.3		0.1	2.8	8.2

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 35

NICARAGUA: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	775	201	66	241	266	206	198	1	1	5	1,015	51,577	424
(%)	100	26	9	31	34	100	96	1		3			
1981	828	234	67	285	241	212	210	2	1		1,116	36,490	476
(%)	100	28	8	34	29	100	99	1					
1982	873	245	67	275	285	225	223	2	1		1,102	32,864	445
(%)	100	28	8	32	33	100	99	1					
1983	962	265	72	311	314	237	234	2	1		1,130	33,111	465
(%)	100	28	8	32	33	100	99	1					
1984	980	279	70	322	309	250	247	2	1		1,130	29,226	446
(%)	100	28	7	33	31	100	99	1					
1985	973	298	178	298	200	267	256	7	1	3	1,161	26,419	364
(%)	100	31	18	31	21	100	96	3		1			
1986	970	298	183	283	206	272	260	8	1	3	1,147	21,749	238
(%)	100	31	19	29	21	100	95	3		1			
1987	1,038	318	209	303	207	275	260	11	2	3	1,223	19,700	175
(%)	100	31	20	29	20	100	95	4	1	1			
1988	943	324	186	255	178	274	259	11	2	3	1,253	17,526	124
(%)	100	34	20	27	19	100	94	4	1	1			
1989	995	315	202	275	203	282	267	11	2	3	1,182	18,443	122
(%)	100	32	20	28	20	100	94	4	1	1			
1990	1,087	369	154	281	283	0							
(%)	100	34	14	26	26	100							
Incremento 80-90													
	313	168	87	40	17	-206	-198	-1	-1	-5	-1,015	-51,577	-424
Tasa de crecimiento 80-90													
	3.4	6.3	8.8	1.5	0.6								

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 36

PANAMA: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	1,472	457	479	184	352	234	207	22	1	4	2,204	21,889	216
(%)	100	31	33	13	24	100	89	9		2			
1981	1,553	475	498	188	392	242	215	23	1	4	2,211	21,986	223
(%)	100	31	32	12	25	100	89	9		2			
1982	1,673	499	532	218	424	249	220	24	1	5	2,266	22,511	241
(%)	100	30	32	13	25	100	88	9		2			
1983	1,851	528	568	219	536	260	230	25	1	5	2,300	23,017	229
(%)	100	29	31	12	29	100	88	9		2			
1984	1,817	522	574	229	492	270	238	26	1	5	2,187	22,139	231
(%)	100	29	32	13	27	100	88	10		2			
1985	1,944	560	610	252	522	283	249	27	1	5	2,245	22,310	237
(%)	100	29	31	13	27	100	88	10		2			
1986	2,111	607	648	268	589	292	257	28	1	6	2,361	22,737	254
(%)	100	29	31	13	28	100	88	10		2			
1987	2,283	663	678	305	636	304	268	29	1	6	2,477	23,168	284
(%)	100	29	30	13	28	100	88	10		2			
1988	2,115	652	604	245	614	303	268	29	1	6	2,435	20,923	259
(%)	100	31	29	12	29	100	88	10		2			
1989	2,063	611	610	253	589	309	273	30	1	6	2,240	20,624	274
(%)	100	30	30	12	29	100	88	10		2			
1990	2,124	640	633	276	575	322	284	31	1	6	2,251	20,413	298
(%)	100	30	30	13	27	100	88	10		2			
Incremento 80-90													
	652	183	154	91	224	88	77	9		2	48	-1,476	82
Tasa de crecimiento 80-90													
	3.7	3.4	2.8	4.1	5.0	3.2	3.2	3.5	0.8		0.2	-0.7	3.3

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 37

ISTMO CENTROAMERICANO: INTERCAMBIO DE ENERGIA ELECTRICA ENTRE PAISES

(GWh)

Año	Istmo		B l o q u e s u r						B l o q u e n o r t e							
	Imp.	Exp.	Total Imp. Exp.	Honduras Imp. Exp.	Nicaragua Imp. Exp.	Costa Rica Imp. Exp.	Panamá Imp. Exp.	Total Imp. Exp.	Guatemala Imp. Exp.	El Salvador Imp. Exp.						
1980	12	9	12	9	9		9	2								
1981	9	9	9	9		7	7		2			2				
1982	107	108	107	108	6		101		105			3				
1983	477	478	477	478	147		330		475			3				
1984	432	434	432	434	166		265		432			2				
1985	187	189	187	189		128	187		60			1				
1986	250	249	161	161		161	70		79	13	89	88	88	89		
1987	347	352	338	344		344	80		170	88	9	9	9	9		
1988	346	359	311	324		324	82		191	38	35	35	35	35		
1989	244	242	240	238		238	8		154	79	4	4	4	4		
1990	314	336	312	334		334	68		154	90	1	1	1	1		
Total del período																
	2,724	2,765	2,587	2,627	329	1,535	1,198	9	752	1,072	308	11	137	137	137	137

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 38

ISTMO CENTROAMERICANO: INTERCAMBIO BRUTO DE ENERGIA ELECTRICA

(MWh)

País	Exportación						Importación							
	Total	ICE	CEL	INDE	ENEE	INE	IRNE	Total	ICE	CEL	INDE	ENEE	INE	IRNE
<u>(1987)</u>														
Costa Rica	110,311							110,311	280,424				280,424	
El Salvador	9,560			9,560					18,368		18,368			
Guatemala	18,368		18,368						9,560	9,560				
Honduras	347,886	174,081				78,504	95,301	4,195					4,195	
Nicaragua	270,835	262,639			4,196		4,000	350,691	3,183			347,508		
Panamá	17,694				17,694			105,444	427			105,017		
Total	774,654	436,720	18,368	9,560	21,890	78,504	209,612	768,682	3,610	9,560	18,368	732,949	4,195	
<u>(1988)</u>														
Costa Rica	83,636					5,645	77,991	274,221				234,645		39,576
El Salvador	4,081			4,081				38,779			38,779			
Guatemala	38,779		38,779					4,081		4,081				
Honduras	327,068	168,863				82,267	75,938	3,159					3,159	
Nicaragua								82,267				82,267		
Panamá	39,701	39,701						77,819	222			77,597		
Total	493,265	208,564	38,779	4,081		87,912	153,929	480,326	222	4,081	38,779	394,509	3,159	39,576
<u>(1989)</u>														
Costa Rica	10,317					5,927	4,390	164,072				128,765	22,693	12,614
El Salvador	1,925			1,925				5,892			5,892			
Guatemala	5,892		5,892					1,925		1,925				
Honduras	241,614	127,056				28,131	86,427	3,443					3,443	
Nicaragua	26,136	22,693			3,443			34,058	5,927			28,131		
Panamá	12,329	12,329						91,043	4,616			86,427		
Total	298,213	162,078	5,892	1,925	3,443	34,058	90,817	300,433	10,543	1,925	5,892	243,323	26,136	12,614
<u>(1990)</u>														
Costa Rica	31,903					5,298	26,605	186,258				157,580		28,678
El Salvador	9,450			9,450				10,830			10,830			
Guatemala	10,830		10,830					9,450		9,450				
Honduras	337,412	167,460				65,896	104,056	3,210					3,210	
Nicaragua	3,210				3,210			71,194	5,298			65,896		
Panamá	28,678	28,678						118,600	24,600			94,000		
Total	421,483	196,138	10,830	9,450	3,210	71,194	130,661	399,542	29,898	9,450	10,830	317,476	3,210	28,678

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 39

ISTMO CENTROAMERICANO: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1989

Producto	Inventario	Producción		Importación		Exportación	Consumo	Inventario
	inicial	nacional					interno	final
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles
Petróleo	752	1,151		28,173		1,086	27,962	684
Gas Licuado	68	733	25.3	2,120	73.3		2,892	37
Gasolinas	363	5,587	59.0	3,888	41.0	6	9,472	320
Kerosene y Turbo	134	2,055	69.9	810	27.5	50	2,940	93
Diesel	828	8,569	59.0	6,072	41.8	548	14,513	632
Fuel Oil	712	9,709	136.4			3,546	7,116	259
Otros	81	398	54.1	42	5.7	54	735	108

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 40

ISTMO CENTROAMERICANO: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

Producto	Inventario	Producción		Importación		Exportación	Consumo	Inventario
	inicial	nacional					interno	final
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles
Petróleo	1,065	5,461		27,567		1,099	28,349	5,181
Gas Licuado	46	747	25.1	2,231	74.9		2,980	33
Gasolinas	315	5,234	53.1	4,577	46.4	31	9,861	344
Kerosene y Turbo	107	2,062	70.6	1,023	35.0	69	2,922	89
Diesel	507	8,224	54.4	7,361	48.7	544	15,111	663
Fuel Oil	326	11,037	150.2	379	5.2	3,228	7,347	587
Otros	41	281	51.5	30	5.5	23	546	28

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 41

COSTA RICA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario	
	inicial		nacional		Importación		Exportación		final	
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	
Petróleo						3,049				3,350
Gas Licuado		45	15.4	271	92.3					293
Gasolinas		596	30.8	1,253	64.8		2			1,933
Kerosene y Turbo		267	73.4	235	64.5		69			364
Diesel		812	27.0	2,280	75.7		80			3,012
Fuel Oil		1,528	141.9	365	33.9		525			1,077
Otros		55	48.7	30	26.5					113

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 42

EL SALVADOR: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario	
	inicial		nacional		Importación		Exportación		final	
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	
Petróleo	291					4,862				4,855
Gas Licuado	17	293	58.0	212	42.0					505
Gasolinas	48	1,036	69.3	475	31.8					1,495
Kerosene y Turbo	18	350	89.1	42	10.7					393
Diesel	96	1,565	80.7	376	19.4					1,940
Fuel Oil	118	1,375	134.1				342			1,025
Otros	26	86	93.5							92

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 43

GUATEMALA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

Producto	Inventario	Producción		Importación		Exportación	Consumo	Inventario
	inicial	nacional					interno	final
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles
Petróleo	308	5,461		3,932		1,099	4,135	4,448
Gas Licuado	16	58	5.2	1,057	94.6		1,117	8
Gasolinas	133	884	32.6	1,945	71.7		2,712	223
Kerosene y Turbo	52	327	62.0	206	39.1		527	58
Diesel	177	1,407	35.5	2,777	70.0		3,965	394
Fuel Oil	69	1,341	96.9	14	1.0		1,384	151
Otros							170	

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 44

HONDURAS: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

Producto	Inventario	Producción		Importación		Exportación	Consumo	Inventario
	inicial	nacional					interno	final
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles
Petróleo	135			3,106			3,106	129
Gas Licuado	2	72	57.6	60	48.1		125	3
Gasolinas	32	594	51.3	545	47.1		1,158	19
Kerosene y Turbo	30	284	37.3	485	63.7		761	10
Diesel	116	908	37.5	1,449	59.9		2,420	54
Fuel Oil	61	1,088	117.6			166	925	63
Otros							56	

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 45

NICARAGUA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario			
	inicial		nacional		Importación		Exportación		interno		final	
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	
Petróleo	331					4,446				4,437		339
Gas Licuado	11	182	89.7	17	8.2					203		7
Gasolinas	102	655	84.5	73	9.4		25			775		40
Kerosene y Turbo	7	268	100.0							268		7
Diesel	118	1,219	78.6	274	17.7					1,550		179
Fuel Oil	78	1,967	123.2				195			1,597		254
Otros	15	89	123.6				23			72		8

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 46

PANAMA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario			
	inicial		nacional		Importación		Exportación		interno		final	
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	
Petróleo						8,172				8,466		
Gas Licuado		97	13.2	614	83.3					737		
Gasolinas		1,469	82.2	286	16.0		4			1,788		
Kerosene y Turbo		566	92.9	55	9.0					609		
Diesel		2,313	104.0	205	9.2		464			2,224		
Fuel Oil		3,738	279.2				2,000			1,339		
Otros		51	118.6							43		

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 47

ISTMO CENTROAMERICANO: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)										Generación eléctrica									
	Gas licuado		Gasolinas		Kero/turbo		Diesel		Fuel oil		No energ.		Subtotal		Diesel		Fuel oil		Subtotal	
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %
1974	1,187	5.0	7,774	32.8	1,863	7.9	7,325	30.9	4,971	21.0	581	2.5	23,701	1,590	25.9	4,540	74.1	6,130		
1975	1,255	5.0	8,139	32.2	2,618	10.4	7,731	30.6	4,892	19.3	647	2.6	25,282	2,165	30.3	4,983	69.7	7,148		
1976	1,361	5.0	8,791	32.0	2,813	10.2	8,675	31.6	5,092	18.6	712	2.6	27,444	2,024	27.7	5,292	72.3	7,316		
1977	1,484	5.0	9,396	31.5	2,920	9.8	9,794	32.8	5,505	18.4	747	2.5	29,846	2,892	32.7	5,942	67.3	8,834		
1978	1,573	4.9	9,777	30.6	3,193	10.0	10,861	34.0	5,655	17.7	900	2.8	31,959	2,709	35.2	4,997	64.8	7,706		
1979	1,683	5.3	9,217	29.0	3,320	10.4	10,782	33.9	6,008	18.9	817	2.6	31,827	2,220	31.9	4,730	68.1	6,950		
1980	1,783	5.9	8,478	27.8	3,007	9.9	11,127	36.5	5,270	17.3	812	2.7	30,477	1,669	23.7	5,364	76.3	7,033		
1981	1,915	6.5	7,702	26.1	2,728	9.2	11,403	38.6	5,104	17.3	691	2.3	29,543	1,253	22.3	4,358	77.7	5,611		
1982	1,877	6.6	7,538	26.6	2,547	9.0	10,996	38.8	4,564	16.1	801	2.8	28,323	1,065	17.5	5,007	82.5	6,072		
1983	1,962	6.9	7,666	26.9	2,447	8.6	10,954	38.5	4,716	16.6	723	2.5	28,468	1,814	29.7	4,304	70.3	6,118		
1984	2,163	7.3	7,932	26.9	2,763	9.4	11,448	38.8	4,525	15.3	668	2.3	29,499	1,228	25.6	3,575	74.4	4,803		
1985	2,372	7.9	8,015	26.7	2,710	9.0	11,771	39.3	4,420	14.7	686	2.3	29,974	1,262	27.2	3,386	72.8	4,648		
1986	2,531	8.2	8,343	26.9	2,925	9.4	12,184	39.3	4,494	14.5	559	1.8	31,036	581	22.0	2,057	78.0	2,638		
1987	2,691	8.1	9,136	27.6	2,952	8.9	13,062	39.4	4,766	14.4	529	1.6	33,136	971	24.5	3,000	75.5	3,971		
1988	2,827	8.4	9,156	27.3	2,952	8.8	13,296	39.6	4,845	14.4	504	1.5	33,580	906	27.4	2,404	72.6	3,310		
1989	2,892	8.2	9,472	27.0	2,940	8.4	13,856	39.5	5,175	14.8	735	2.1	35,070	657	25.3	1,941	74.7	2,598		
1990	2,980	8.3	9,861	27.5	2,922	8.1	14,456	40.3	5,089	14.2	546	1.5	35,854	655	22.5	2,258	77.5	2,913		

	Demanda total (con generación eléctrica)									Total	Demanda final		Generación eléctrica						
	Gas licuado		Gasolinas		Kero/turbo		Diesel		Fuel oil		No energ.		Miles de barriles %		Miles de barriles %				
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		
1974	1,187	4.0	7,774	26.1	1,863	6.2	8,915	29.9	9,511	31.9	581	1.9	29,831	23,701	79.5	6,130	20.5		
1975	1,255	3.9	8,139	25.1	2,618	8.1	9,896	30.5	9,875	30.5	647	2.0	32,430	25,282	78.0	7,148	22.0		
1976	1,361	3.9	8,791	25.3	2,813	8.1	10,699	30.8	10,384	29.9	712	2.0	34,760	27,444	79.0	7,316	21.0		
1977	1,484	3.8	9,396	24.3	2,920	7.5	12,686	32.8	11,447	29.6	747	1.9	38,680	29,846	77.2	8,834	22.8		
1978	1,573	4.0	9,777	24.6	3,193	8.0	13,570	34.2	10,652	26.9	900	2.3	39,665	31,959	80.6	7,706	19.4		
1979	1,683	4.3	9,217	23.8	3,320	8.6	13,002	33.5	10,738	27.7	817	2.1	38,777	31,827	82.1	6,950	17.9		
1980	1,783	4.8	8,478	22.6	3,007	8.0	12,796	34.1	10,634	28.3	812	2.2	37,510	30,477	81.3	7,033	18.7		
1981	1,915	5.4	7,702	21.9	2,728	7.8	12,656	36.0	9,462	26.9	691	2.0	35,154	29,543	84.0	5,611	16.0		
1982	1,877	5.5	7,538	21.9	2,547	7.4	12,061	35.1	9,571	27.8	801	2.3	34,395	28,323	82.3	6,072	17.7		
1983	1,962	5.7	7,666	22.2	2,447	7.1	12,768	36.9	9,020	26.1	723	2.1	34,586	28,468	82.3	6,118	17.7		
1984	2,163	6.3	7,932	23.1	2,763	8.1	12,676	37.0	8,100	23.6	668	1.9	34,302	29,499	86.0	4,803	14.0		
1985	2,372	6.9	8,015	23.2	2,710	7.8	13,033	37.6	7,806	22.5	686	2.0	34,622	29,974	86.6	4,648	13.4		
1986	2,531	7.5	8,343	24.8	2,925	8.7	12,765	37.9	6,551	19.5	559	1.7	33,674	31,036	92.2	2,638	7.8		
1987	2,691	7.3	9,136	24.6	2,952	8.0	14,033	37.8	7,766	20.9	529	1.4	37,107	33,136	89.3	3,971	10.7		
1988	2,827	7.7	9,156	24.8	2,952	8.0	14,202	38.5	7,249	19.7	504	1.4	36,890	33,580	91.0	3,310	9.0		
1989	2,892	7.7	9,472	25.1	2,940	7.8	14,513	38.5	7,116	18.9	735	2.0	37,668	35,070	93.1	2,598	6.9		
1990	2,980	7.7	9,861	25.4	2,922	7.5	15,111	39.0	7,347	19.0	546	1.4	38,767	35,854	92.5	2,913	7.5		

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Nota: Las cifras de 1991 se refieren a las ventas internas de enero a junio.

Cuadro 48

COSTA RICA: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)						Generación eléctrica			
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Subtotal	Diesel	Fuel oil	Subtotal
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %	
1974	119 3.3	1,031 29.0	218 6.1	1,419 39.9	659 18.5	112 3.1	3,558	323 76.2	101 23.8	424
1975	131 3.4	1,081 27.7	226 5.8	1,625 41.6	713 18.3	127 3.3	3,903	364 75.7	117 24.3	481
1976	146 3.5	1,154 27.7	265 6.4	1,776 42.6	713 17.1	114 2.7	4,168	325 79.5	84 20.5	409
1977	174 3.6	1,211 25.0	289 6.0	2,121 43.8	877 18.1	171 3.5	4,843	712 78.0	201 22.0	913
1978	193 3.7	1,322 25.4	350 6.7	2,322 44.6	868 16.7	151 2.9	5,206	658 69.3	292 30.7	950
1979	236 4.4	1,240 23.3	357 6.7	2,360 44.3	1,005 18.9	131 2.5	5,329	591 74.2	205 25.8	796
1980	268 5.1	1,105 20.9	331 6.3	2,453 46.3	1,036 19.6	103 1.9	5,296	146 82.0	32 18.0	178
1981	258 5.1	973 19.3	227 4.5	2,267 45.1	1,193 23.7	113 2.2	5,031	59 98.3	1 1.7	60
1982	173 4.1	940 22.5	206 4.9	1,924 46.0	860 20.6	81 1.9	4,184	67 100.0		67
1983	155 3.7	973 23.3	205 4.9	1,888 45.3	836 20.1	112 2.7	4,169	75 98.7	1 1.3	76
1984	167 3.6	1,074 23.3	218 4.7	2,068 44.9	911 19.8	164 3.6	4,602	5 83.3	1 16.7	6
1985	179 3.6	1,174 23.8	209 4.2	2,145 43.5	1,059 21.5	167 3.4	4,933	19 79.2	5 20.8	24
1986	189 3.6	1,319 24.9	267 5.0	2,338 44.1	1,035 19.5	157 3.0	5,305	81 97.6	2 2.4	83
1987	203 3.7	1,467 26.9	306 5.6	2,453 45.1	911 16.7	105 1.9	5,445	105 44.5	131 55.5	236
1988	234 4.0	1,581 26.8	326 5.5	2,591 44.0	1,083 18.4	80 1.4	5,895	174 61.3	110 38.7	284
1989	264 4.1	1,717 26.5	346 5.3	2,766 42.7	1,269 19.6	122 1.9	6,484	111 78.2	31 21.8	142
1990	293 4.4	1,933 28.8	364 5.4	2,923 43.6	1,077 16.1	113 1.7	6,703	89 100.0		89

	Demanda total (con generación eléctrica)						Total	Demanda final	Generación eléctrica
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.			
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %			
1974	119 3.0	1,031 25.9	218 5.5	1,742 43.7	760 19.1	112 2.8	3,982	3,558 89.4	424 10.6
1975	131 3.0	1,081 24.7	226 5.2	1,989 45.4	830 18.9	127 2.9	4,384	3,903 89.0	481 11.0
1976	146 3.2	1,154 25.2	265 5.8	2,101 45.9	797 17.4	114 2.5	4,577	4,168 91.1	409 8.9
1977	174 3.0	1,211 21.0	289 5.0	2,833 49.2	1,078 18.7	171 3.0	5,756	4,843 84.1	913 15.9
1978	193 3.1	1,322 21.5	350 5.7	2,980 48.4	1,160 18.8	151 2.5	6,156	5,206 84.6	950 15.4
1979	236 3.9	1,240 20.2	357 5.8	2,951 48.2	1,210 19.8	131 2.1	6,125	5,329 87.0	796 13.0
1980	268 4.9	1,105 20.2	331 6.0	2,599 47.5	1,068 19.5	103 1.9	5,474	5,296 96.7	178 3.3
1981	258 5.1	973 19.1	227 4.5	2,326 45.7	1,194 23.5	113 2.2	5,091	5,031 98.8	60 1.2
1982	173 4.1	940 22.1	206 4.8	1,991 46.8	860 20.2	81 1.9	4,251	4,184 98.4	67 1.6
1983	155 3.7	973 22.9	205 4.8	1,963 46.2	837 19.7	112 2.6	4,245	4,169 98.2	76 1.8
1984	167 3.6	1,074 23.3	218 4.7	2,073 45.0	912 19.8	164 3.6	4,608	4,602 99.9	6 0.1
1985	179 3.6	1,174 23.7	209 4.2	2,164 43.7	1,064 21.5	167 3.4	4,957	4,933 99.5	24 0.5
1986	189 3.5	1,319 24.5	267 5.0	2,419 44.9	1,037 19.2	157 2.9	5,388	5,305 98.5	83 1.5
1987	203 3.6	1,467 25.8	306 5.4	2,558 45.0	1,042 18.3	105 1.8	5,681	5,445 95.8	236 4.2
1988	234 3.8	1,581 25.6	326 5.3	2,765 44.7	1,193 19.3	80 1.3	6,179	5,895 95.4	284 4.6
1989	264 4.0	1,717 25.9	346 5.2	2,877 43.4	1,300 19.6	122 1.8	6,626	6,484 97.9	142 2.1
1990	293 4.3	1,933 28.5	364 5.4	3,012 44.3	1,077 15.9	113 1.7	6,792	6,703 98.7	89 1.3

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Nota: Las cifras de 1991 se refieren a las ventas internas de enero a junio.

Cuadro 49

EL SALVADOR: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)									Generación eléctrica		
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Subtotal	Diesel	Fuel oil	Subtotal		
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %			
1974	156 4.3	965 26.9	337 9.4	1,192 33.2	861 24.0	82 2.3	3,593	68 8.5	735 91.5	803		
1975	177 4.7	1,060 27.9	361 9.5	1,243 32.7	856 22.6	99 2.6	3,796	329 28.2	838 71.8	1,167		
1976	214 5.1	1,162 27.7	384 9.1	1,409 33.6	890 21.2	140 3.3	4,199	83 9.5	794 90.5	877		
1977	255 5.6	1,253 27.7	386 8.5	1,494 33.0	995 22.0	146 3.2	4,529	100 13.2	657 86.8	757		
1978	306 6.1	1,376 27.4	406 8.1	1,640 32.7	1,124 22.4	166 3.3	5,018	89 23.2	295 76.8	384		
1979	352 6.9	1,358 26.8	423 8.3	1,673 33.0	1,105 21.8	164 3.2	5,075	93 91.2	9 8.8	102		
1980	316 7.7	1,157 28.1	337 8.2	1,314 32.0	874 21.3	113 2.7	4,111	134 78.4	37 21.6	171		
1981	296 7.7	1,051 27.3	311 8.1	1,277 33.2	817 21.2	97 2.5	3,849	115 55.8	91 44.2	206		
1982	309 8.3	1,064 28.5	303 8.1	1,218 32.7	753 20.2	82 2.2	3,729	109 43.8	140 56.2	249		
1983	312 8.0	1,119 28.9	316 8.2	1,298 33.5	748 19.3	84 2.2	3,877	55 32.7	113 67.3	168		
1984	335 8.4	1,148 28.8	365 9.2	1,335 33.5	724 18.2	77 1.9	3,984	73 42.4	99 57.6	172		
1985	359 8.5	1,215 28.7	440 10.4	1,387 32.8	738 17.4	93 2.2	4,232	148 48.8	155 51.2	303		
1986	375 8.7	1,186 27.4	373 8.6	1,507 34.8	787 18.2	97 2.2	4,325	98 59.0	68 41.0	166		
1987	404 8.8	1,302 28.3	316 6.9	1,610 35.0	850 18.5	118 2.6	4,600	137 20.8	523 79.2	660		
1988	440 9.0	1,387 28.4	404 8.3	1,662 34.0	864 17.7	128 2.6	4,885	187 33.9	364 66.1	551		
1989	483 9.5	1,435 28.1	396 7.8	1,803 35.3	857 16.8	131 2.6	5,105	57 16.1	297 83.9	354		
1990	505 9.8	1,495 29.1	393 7.6	1,898 36.9	756 14.7	92 1.8	5,139	42 13.5	269 86.5	311		

	Demanda total (con generación eléctrica)						Total	Demanda final	Generación eléctrica
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.			
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %			
1974	156 3.5	965 22.0	337 7.7	1,260 28.7	1,596 36.3	82 1.9	4,396	3,593 81.7	803 18.3
1975	177 3.6	1,060 21.4	361 7.3	1,572 31.7	1,694 34.1	99 2.0	4,963	3,796 76.5	1,167 23.5
1976	214 4.2	1,162 22.9	384 7.6	1,492 29.4	1,684 33.2	140 2.8	5,076	4,199 82.7	877 17.3
1977	255 4.8	1,253 23.7	386 7.3	1,594 30.2	1,652 31.3	146 2.8	5,286	4,529 85.7	757 14.3
1978	306 5.7	1,376 25.5	406 7.5	1,729 32.0	1,419 26.3	166 3.1	5,402	5,018 92.9	384 7.1
1979	352 6.8	1,358 26.2	423 8.2	1,766 34.1	1,114 21.5	164 3.2	5,177	5,075 98.0	102 2.0
1980	316 7.4	1,157 27.0	337 7.9	1,448 33.8	911 21.3	113 2.6	4,282	4,111 96.0	171 4.0
1981	296 7.3	1,051 25.9	311 7.7	1,392 34.3	908 22.4	97 2.4	4,055	3,849 94.9	206 5.1
1982	309 7.8	1,064 26.7	303 7.6	1,327 33.4	893 22.4	82 2.1	3,978	3,729 93.7	249 6.3
1983	312 7.7	1,119 27.7	316 7.8	1,353 33.4	861 21.3	84 2.1	4,045	3,877 95.8	168 4.2
1984	335 8.1	1,148 27.6	365 8.8	1,408 33.9	823 19.8	77 1.9	4,156	3,984 95.9	172 4.1
1985	359 7.9	1,215 26.8	440 9.7	1,535 33.8	893 19.7	93 2.1	4,535	4,232 93.3	303 6.7
1986	375 8.4	1,186 26.4	373 8.3	1,605 35.7	855 19.0	97 2.2	4,491	4,325 96.3	166 3.7
1987	404 7.7	1,302 24.8	316 6.0	1,747 33.2	1,373 26.1	118 2.2	5,260	4,600 87.5	660 12.5
1988	440 8.1	1,387 25.5	404 7.4	1,849 34.0	1,228 22.6	128 2.4	5,436	4,885 89.9	551 10.1
1989	483 8.8	1,435 26.3	396 7.3	1,860 34.1	1,154 21.1	131 2.4	5,459	5,105 93.5	354 6.5
1990	505 9.3	1,495 27.4	393 7.2	1,940 35.6	1,025 18.8	92 1.7	5,450	5,139 94.3	311 5.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Nota: Las cifras de 1991 se refieren a las ventas internas de enero a junio.

Cuadro 50

GUATEMALA: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

Demanda final (sin generación eléctrica)								Generación eléctrica			
Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Subtotal	Diesel	Fuel oil	Subtotal		
Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %			
1974	269 4.9	1,806 32.7	649 11.8	1,396 25.3	1,217 22.1	180 3.3	5,517	317 25.8	910 74.2	1,227	
1975	258 4.8	1,952 36.4	575 10.7	1,367 25.5	1,042 19.4	173 3.2	5,367	518 32.3	1,084 67.7	1,602	
1976	280 4.5	2,153 34.9	567 9.2	1,626 26.3	1,378 22.3	173 2.8	6,177	655 37.4	1,098 62.6	1,753	
1977	301 4.3	2,468 35.2	634 9.0	1,928 27.5	1,476 21.1	201 2.9	7,008	885 40.1	1,322 59.9	2,207	
1978	301 3.8	2,556 32.3	672 8.5	2,446 31.0	1,524 19.3	403 5.1	7,902	1,122 44.9	1,378 55.1	2,500	
1979	333 4.0	2,556 30.5	709 8.5	2,590 31.0	1,769 21.1	410 4.9	8,367	971 35.6	1,759 64.4	2,730	
1980	398 5.0	2,238 28.3	590 7.5	2,863 36.2	1,378 17.4	432 5.5	7,899	803 22.7	2,727 77.3	3,530	
1981	522 7.0	1,945 26.0	613 8.2	2,998 40.1	1,110 14.8	290 3.9	7,478	531 20.7	2,035 79.3	2,566	
1982	565 7.7	1,919 26.3	500 6.8	2,777 38.0	1,136 15.6	403 5.5	7,300	327 15.8	1,739 84.2	2,066	
1983	634 8.9	1,989 28.0	490 6.9	2,568 36.2	1,138 16.0	282 4.0	7,101	251 19.5	1,035 80.5	1,286	
1984	738 10.3	2,102 29.3	712 9.9	2,679 37.3	784 10.9	160 2.2	7,175	369 21.2	1,375 78.8	1,744	
1985	858 11.5	2,038 27.4	684 9.2	2,843 38.2	858 11.5	155 2.1	7,436	505 26.3	1,416 73.7	1,921	
1986	951 13.0	2,001 27.4	581 8.0	2,766 37.9	882 12.1	117 1.6	7,298	47 63.5	27 36.5	74	
1987	1,023 12.6	2,340 28.7	586 7.2	3,095 38.0	964 11.8	141 1.7	8,149	199 48.0	216 52.0	415	
1988	1,094 12.7	2,453 28.4	550 6.4	3,352 38.8	1,037 12.0	145 1.7	8,631	223 48.2	240 51.8	463	
1989	1,118 12.3	2,698 29.7	566 6.2	3,489 38.4	1,000 11.0	222 2.4	9,093	146 45.6	174 54.4	320	
1990	1,117 11.8	2,712 28.8	527 5.6	3,777 40.0	1,128 12.0	170 1.8	9,431	188 42.3	256 57.7	444	

Demanda total (con generación eléctrica)							Demanda final	Generación eléctrica	
Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Total	Miles de barriles %	Miles de barriles %	
Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %				
1974	269 4.0	1,806 26.8	649 9.6	1,713 25.4	2,127 31.5	180 2.7	6,744	5,517 81.8	1,227 18.2
1975	258 3.7	1,952 28.0	575 8.3	1,885 27.0	2,126 30.5	173 2.5	6,969	5,367 77.0	1,602 23.0
1976	280 3.5	2,153 27.2	567 7.2	2,281 28.8	2,476 31.2	173 2.2	7,930	6,177 77.9	1,753 22.1
1977	301 3.3	2,468 26.8	634 6.9	2,813 30.5	2,798 30.4	201 2.2	9,215	7,008 76.0	2,207 24.0
1978	301 2.9	2,556 24.6	672 6.5	3,568 34.3	2,902 27.9	403 3.9	10,402	7,902 76.0	2,500 24.0
1979	333 3.0	2,556 23.0	709 6.4	3,561 32.1	3,528 31.8	410 3.7	11,097	8,367 75.4	2,730 24.6
1980	398 3.5	2,238 19.6	590 5.2	3,666 32.1	4,105 35.9	432 3.8	11,429	7,899 69.1	3,530 30.9
1981	522 5.2	1,945 19.4	613 6.1	3,529 35.1	3,145 31.3	290 2.9	10,044	7,478 74.5	2,566 25.5
1982	565 6.0	1,919 20.5	500 5.3	3,104 33.1	2,875 30.7	403 4.3	9,366	7,300 77.9	2,066 22.1
1983	634 7.6	1,989 23.7	490 5.8	2,819 33.6	2,173 25.9	282 3.4	8,387	7,101 84.7	1,286 15.3
1984	738 8.3	2,102 23.6	712 8.0	3,048 34.2	2,159 24.2	160 1.8	8,919	7,175 80.4	1,744 19.6
1985	858 9.2	2,038 21.8	684 7.3	3,348 35.8	2,274 24.3	155 1.7	9,357	7,436 79.5	1,921 20.5
1986	951 12.9	2,001 27.1	581 7.9	2,813 38.2	909 12.3	117 1.6	7,372	7,298 99.0	74 1.0
1987	1,023 11.9	2,340 27.3	586 6.8	3,294 38.5	1,180 13.8	141 1.6	8,564	8,149 95.2	415 4.8
1988	1,094 12.0	2,453 27.0	550 6.0	3,575 39.3	1,277 14.0	145 1.6	9,094	8,631 94.9	463 5.1
1989	1,118 11.9	2,698 28.7	566 6.0	3,635 38.6	1,174 12.5	222 2.4	9,413	9,093 96.6	320 3.4
1990	1,117 11.3	2,712 27.5	527 5.3	3,965 40.2	1,384 14.0	170 1.7	9,875	9,431 95.5	444 4.5

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Nota: Las cifras de 1991 se refieren a las ventas internas de enero a junio.

Cuadro 51

HONDURAS: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)						Subtotal	Generación eléctrica								
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.		Diesel	Fuel oil	Subtotal						
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %					
1974	79	2.8	772	27.6	314	11.2	1,012	36.1	625	22.3	2,802	193	81.4	44	18.6	237
1975	88	2.9	752	24.6	336	11.0	1,104	36.1	779	25.5	3,059	177	63.7	101	36.3	278
1976	99	3.2	778	25.3	360	11.7	1,203	39.1	640	20.8	3,080	223	63.2	130	36.8	353
1977	111	3.3	831	24.8	388	11.6	1,406	42.0	615	18.4	3,351	339	69.5	149	30.5	488
1978	110	3.0	905	24.5	466	12.6	1,560	42.3	647	17.5	3,688	185	80.4	45	19.6	230
1979	117	3.0	924	23.6	494	12.6	1,651	42.2	727	18.6	3,913	161	73.9	57	26.1	218
1980	118	3.1	855	22.4	506	13.3	1,617	42.4	718	18.8	3,814	205	79.2	54	20.8	259
1981	129	3.3	815	20.8	454	11.6	1,736	44.3	767	19.6	3,922	199	54.2	168	45.8	367
1982	96	2.5	792	20.5	451	11.7	1,883	48.8	590	15.3	3,862	236	58.0	171	42.0	407
1983	105	2.5	828	19.7	540	12.8	2,085	49.5	602	14.3	4,210	244	65.4	129	34.6	373
1984	131	2.9	848	19.0	581	13.0	2,115	47.3	732	16.4	4,471	178	56.9	135	43.1	313
1985	145	3.4	864	20.4	619	14.6	2,041	48.1	508	12.0	4,239	130	43.3	170	56.7	300
1986	147	3.6	921	22.7	646	15.9	1,885	46.5	406	10.0	4,057	1	100.0			1
1987	153	3.3	1,039	22.4	695	15.0	2,140	46.0	576	12.4	4,648	1	100.0			1
1988	180	3.5	1,105	21.3	751	14.5	2,355	45.3	744	14.3	5,197	2	100.0			2
1989	162	2.8	1,197	20.9	768	13.4	2,589	45.2	953	16.6	5,725					
1990	125	2.3	1,158	21.3	761	14.0	2,420	44.4	925	17.0	5,445					

	Demanda total (con generación eléctrica)						Total	Demanda final		Generación eléctrica					
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.		Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %				
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %				
1974	79	2.6	772	25.4	314	10.3	1,205	39.7	669	22.0	3,039	2,802	92.2	237	7.8
1975	88	2.6	752	22.5	336	10.1	1,281	38.4	880	26.4	3,337	3,059	91.7	278	8.3
1976	99	2.9	778	22.7	360	10.5	1,426	41.5	770	22.4	3,433	3,080	89.7	353	10.3
1977	111	2.9	831	21.6	388	10.1	1,745	45.5	764	19.9	3,839	3,351	87.3	488	12.7
1978	110	2.8	905	23.1	466	11.9	1,745	44.5	692	17.7	3,918	3,688	94.1	230	5.9
1979	117	2.8	924	22.4	494	12.0	1,812	43.9	784	19.0	4,131	3,913	94.7	218	5.3
1980	118	2.9	855	21.0	506	12.4	1,822	44.7	772	19.0	4,073	3,814	93.6	259	6.4
1981	129	3.0	815	19.0	454	10.6	1,935	45.1	935	21.8	4,289	3,922	91.4	367	8.6
1982	96	2.2	792	18.6	451	10.6	2,119	49.6	761	17.8	4,269	3,862	90.5	407	9.5
1983	105	2.3	828	18.1	540	11.8	2,329	50.8	731	16.0	4,583	4,210	91.9	373	8.1
1984	131	2.7	848	17.7	581	12.1	2,293	47.9	867	18.1	4,784	4,471	93.5	313	6.5
1985	145	3.2	864	19.0	619	13.6	2,171	47.8	678	14.9	4,539	4,239	93.4	300	6.6
1986	147	3.6	921	22.7	646	15.9	1,886	46.5	406	10.0	4,058	4,057	100.0	1	
1987	153	3.3	1,039	22.3	695	14.9	2,141	46.1	576	12.4	4,649	4,648	100.0	1	
1988	180	3.5	1,105	21.3	751	14.4	2,357	45.3	744	14.3	5,199	5,197	100.0	2	
1989	162	2.8	1,197	20.9	768	13.4	2,589	45.2	953	16.6	5,725	5,725	100.0		
1990	125	2.3	1,158	21.3	761	14.0	2,420	44.4	925	17.0	5,445	5,445	100.0		

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Nota: Las cifras de 1991 se refieren a las ventas internas de enero a junio.

NICARAGUA: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)						Generación eléctrica				
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Subtotal	Diesel	Fuel oil	Subtotal	
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %		
1974	151 4.0	1,269 34.0	250 6.7	1,284 34.4	674 18.1	103 2.8	3,731	191 19.9	767 80.1	958	
1975	153 4.0	1,362 35.7	291 7.6	1,258 32.9	584 15.3	170 4.5	3,818	176 17.0	857 83.0	1,033	
1976	167 3.9	1,523 35.7	348 8.2	1,398 32.8	660 15.5	165 3.9	4,261	196 15.6	1,058 84.4	1,254	
1977	186 4.1	1,618 35.4	321 7.0	1,621 35.5	669 14.6	155 3.4	4,570	269 13.4	1,732 86.6	2,001	
1978	182 4.5	1,500 36.8	292 7.2	1,517 37.2	474 11.6	116 2.8	4,081	179 9.8	1,653 90.2	1,832	
1979	156 5.2	1,159 38.9	226 7.6	1,039 34.9	351 11.8	50 1.7	2,981	123 11.6	935 88.4	1,058	
1980	180 5.1	1,220 34.7	264 7.5	1,279 36.3	482 13.7	95 2.7	3,520	170 15.8	903 84.2	1,073	
1981	198 5.4	1,133 31.0	248 6.8	1,475 40.4	483 13.2	113 3.1	3,650	139 12.3	990 87.7	1,129	
1982	206 5.6	1,073 29.4	305 8.3	1,499 41.0	462 12.6	109 3.0	3,654	101 8.6	1,068 91.4	1,169	
1983	211 5.7	1,019 27.4	273 7.3	1,499 40.3	597 16.0	122 3.3	3,721	86 7.6	1,039 92.4	1,125	
1984	201 5.4	999 26.6	249 6.6	1,557 41.5	619 16.5	125 3.3	3,750	59 7.0	781 93.0	840	
1985	215 5.8	966 26.0	263 7.1	1,532 41.2	610 16.4	130 3.5	3,716	77 8.4	841 91.6	918	
1986	216 5.4	1,071 26.5	334 8.3	1,687 41.8	676 16.7	53 1.3	4,037	45 3.8	1,154 96.2	1,199	
1987	213 5.1	1,094 26.3	339 8.2	1,771 42.6	662 15.9	75 1.8	4,154	64 5.4	1,130 94.6	1,194	
1988	206 5.6	958 25.8	301 8.1	1,626 43.8	557 15.0	63 1.7	3,711	83 7.0	1,100 93.0	1,183	
1989	188 5.8	736 22.6	249 7.7	1,440 44.3	473 14.5	165 5.1	3,251	68 7.9	795 92.1	863	
1990	203 6.0	775 22.8	268 7.9	1,528 45.0	553 16.3	72 2.1	3,399	22 2.1	1,044 97.9	1,066	

	Demanda total (con generación eléctrica)						Total	Demanda final		Generación eléctrica	
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.		Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %
1974	151 3.2	1,269 27.1	250 5.3	1,475 31.5	1,441 30.7	103 2.2	4,689	3,731 79.6	958 20.4		
1975	153 3.2	1,362 28.1	291 6.0	1,434 29.6	1,441 29.7	170 3.5	4,851	3,818 78.7	1,033 21.3		
1976	167 3.0	1,523 27.6	348 6.3	1,594 28.9	1,718 31.2	165 3.0	5,515	4,261 77.3	1,254 22.7		
1977	186 2.8	1,618 24.6	321 4.9	1,890 28.8	2,401 36.5	155 2.4	6,571	4,570 69.5	2,001 30.5		
1978	182 3.1	1,500 25.4	292 4.9	1,696 28.7	2,127 36.0	116 2.0	5,913	4,081 69.0	1,832 31.0		
1979	156 3.9	1,159 28.7	226 5.6	1,162 28.8	1,286 31.8	50 1.2	4,039	2,981 73.8	1,058 26.2		
1980	180 3.9	1,220 26.6	264 5.7	1,449 31.5	1,385 30.2	95 2.1	4,593	3,520 76.6	1,073 23.4		
1981	198 4.1	1,133 23.7	248 5.2	1,614 33.8	1,473 30.8	113 2.4	4,779	3,650 76.4	1,129 23.6		
1982	206 4.3	1,073 22.2	305 6.3	1,600 33.2	1,530 31.7	109 2.3	4,823	3,654 75.8	1,169 24.2		
1983	211 4.4	1,019 21.0	273 5.6	1,585 32.7	1,636 33.8	122 2.5	4,846	3,721 76.8	1,125 23.2		
1984	201 4.4	999 21.8	249 5.4	1,616 35.2	1,400 30.5	125 2.7	4,590	3,750 81.7	840 18.3		
1985	215 4.6	966 20.8	263 5.7	1,609 34.7	1,451 31.3	130 2.8	4,634	3,716 80.2	918 19.8		
1986	216 4.1	1,071 20.5	334 6.4	1,732 33.1	1,830 35.0	53 1.0	5,236	4,037 77.1	1,199 22.9		
1987	213 4.0	1,094 20.5	339 6.3	1,835 34.3	1,792 33.5	75 1.4	5,348	4,154 77.7	1,194 22.3		
1988	206 4.2	958 19.6	301 6.2	1,709 34.9	1,657 33.9	63 1.3	4,894	3,711 75.8	1,183 24.2		
1989	188 4.6	736 17.9	249 6.1	1,508 36.7	1,268 30.8	165 4.0	4,114	3,251 79.0	863 21.0		
1990	203 4.5	775 17.4	268 6.0	1,550 34.7	1,597 35.8	72 1.6	4,465	3,399 76.1	1,066 23.9		

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Nota: Las cifras de 1991 se refieren a las ventas internas de enero a junio.

PANAMA: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)									Generación eléctrica			
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Subtotal	Diesel	Fuel oil	Subtotal			
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %				
1974	413 9.2	1,931 42.9	95 2.1	1,022 22.7	935 20.8	104 2.3	4,500	498 20.1	1,983 79.9	2,481			
1975	448 8.4	1,932 36.2	829 15.5	1,134 21.2	918 17.2	78 1.5	5,339	601 23.2	1,986 76.8	2,587			
1976	455 8.2	2,021 36.4	889 16.0	1,263 22.7	811 14.6	120 2.2	5,559	542 20.3	2,128 79.7	2,670			
1977	457 8.2	2,015 36.3	902 16.3	1,224 22.1	873 15.7	74 1.3	5,545	587 23.8	1,881 76.2	2,468			
1978	481 7.9	2,118 34.9	1,007 16.6	1,376 22.7	1,018 16.8	64 1.1	6,064	476 26.3	1,334 73.7	1,810			
1979	489 7.9	1,980 32.1	1,111 18.0	1,469 23.8	1,051 17.1	62 1.0	6,162	281 13.7	1,765 86.3	2,046			
1980	503 8.6	1,903 32.6	979 16.8	1,601 27.4	782 13.4	69 1.2	5,837	211 11.6	1,611 88.4	1,822			
1981	512 9.1	1,785 31.8	875 15.6	1,650 29.4	734 13.1	57 1.0	5,613	210 16.4	1,073 83.6	1,283			
1982	528 9.4	1,750 31.3	782 14.0	1,695 30.3	763 13.6	76 1.4	5,594	225 10.6	1,889 89.4	2,114			
1983	545 10.1	1,738 32.2	623 11.6	1,616 30.0	795 14.7	73 1.4	5,390	1,103 35.7	1,987 64.3	3,090			
1984	591 10.7	1,761 31.9	638 11.6	1,694 30.7	755 13.7	78 1.4	5,517	544 31.5	1,184 68.5	1,728			
1985	616 11.4	1,758 32.4	495 9.1	1,823 33.6	647 11.9	79 1.5	5,418	383 32.4	799 67.6	1,182			
1986	653 10.9	1,845 30.7	724 12.0	2,001 33.3	708 11.8	83 1.4	6,014	309 27.7	806 72.3	1,115			
1987	695 11.3	1,894 30.8	710 11.6	1,993 32.5	803 13.1	45 0.7	6,140	465 31.7	1,000 68.3	1,465			
1988	673 12.8	1,672 31.8	620 11.8	1,710 32.5	560 10.6	26 0.5	5,261	237 28.7	590 71.3	827			
1989	677 12.5	1,689 31.2	615 11.4	1,769 32.7	623 11.5	39 0.7	5,412	275 29.9	644 70.1	919			
1990	737 12.8	1,788 31.2	609 10.6	1,910 33.3	650 11.3	43 0.7	5,737	314 31.3	689 68.7	1,003			

	Demanda total (con generación eléctrica)							Total	Demanda final Miles de barriles %	Generación eléctrica Miles de barriles %
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.				
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %				
1974	413 5.9	1,931 27.7	95 1.4	1,520 21.8	2,918 41.8	104 1.5	6,981	4,500 64.5	2,481 35.5	
1975	448 5.7	1,932 24.4	829 10.5	1,735 21.9	2,904 36.6	78 1.0	7,926	5,339 67.4	2,587 32.6	
1976	455 5.5	2,021 24.6	889 10.8	1,805 21.9	2,939 35.7	120 1.5	8,229	5,559 67.6	2,670 32.4	
1977	457 5.7	2,015 25.1	902 11.3	1,811 22.6	2,754 34.4	74 0.9	8,013	5,545 69.2	2,468 30.8	
1978	481 6.1	2,118 26.9	1,007 12.8	1,852 23.5	2,352 29.9	64 0.8	7,874	6,064 77.0	1,810 23.0	
1979	489 6.0	1,980 24.1	1,111 13.5	1,750 21.3	2,816 34.3	62 0.8	8,208	6,162 75.1	2,046 24.9	
1980	503 6.6	1,903 24.8	979 12.8	1,812 23.7	2,393 31.2	69 0.9	7,659	5,837 76.2	1,822 23.8	
1981	512 7.4	1,785 25.9	875 12.7	1,860 27.0	1,807 26.2	57 0.8	6,896	5,613 81.4	1,283 18.6	
1982	528 6.9	1,750 22.7	782 10.1	1,920 24.9	2,652 34.4	76 1.0	7,708	5,594 72.6	2,114 27.4	
1983	545 6.4	1,738 20.5	623 7.3	2,719 32.1	2,782 32.8	73 0.9	8,480	5,390 63.6	3,090 36.4	
1984	591 8.2	1,761 24.3	638 8.8	2,238 30.9	1,939 26.8	78 1.1	7,245	5,517 76.1	1,728 23.9	
1985	616 9.3	1,758 26.6	495 7.5	2,206 33.4	1,446 21.9	79 1.2	6,600	5,418 82.1	1,182 17.9	
1986	653 9.2	1,845 25.9	724 10.2	2,310 32.4	1,514 21.2	83 1.2	7,129	6,014 84.4	1,115 15.6	
1987	695 9.1	1,894 24.9	710 9.3	2,458 32.3	1,803 23.7	45 0.6	7,605	6,140 80.7	1,465 19.3	
1988	673 11.1	1,672 27.5	620 10.2	1,947 32.0	1,150 18.9	26 0.4	6,088	5,261 86.4	827 13.6	
1989	677 10.7	1,689 26.7	615 9.7	2,044 32.3	1,267 20.0	39 0.6	6,331	5,412 85.5	919 14.5	
1990	737 10.9	1,788 26.5	609 9.0	2,224 33.0	1,339 19.9	43 0.6	6,740	5,737 85.1	1,003 14.9	

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Nota: Las cifras de 1991 se refieren a las ventas internas de enero a junio.

Cuadro 54

ISTMO CENTROAMERICANO: RESUMEN DE LA DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Total	Gas licuado		Gasolina		Kerosene		Diesel		Fuel oil		No energ.	
	Mbl	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
COSTA RICA													
1987	5,917	203	3.4	1,467	24.8	306	5.2	2,663	45.0	1,173	19.8	105	1.8
1988	6,463	234	3.6	1,581	24.5	326	5.0	2,939	45.5	1,303	20.2	80	1.2
1989	6,768	264	3.9	1,717	25.4	346	5.1	2,988	44.1	1,331	19.7	122	1.8
1990	6,881	293	4.3	1,933	28.1	364	5.3	3,101	45.1	1,077	15.7	113	1.6
Total	26,029	994	3.8	6,698	25.7	1,342	5.2	11,691	44.9	4,884	18.8	420	1.6
EL SALVADOR													
1987	5,920	404	6.8	1,302	22.0	316	5.3	1,884	31.8	1,896	32.0	118	2.0
1988	5,987	440	7.3	1,387	23.2	404	6.7	2,036	34.0	1,592	26.6	128	2.1
1989	5,813	483	8.3	1,435	24.7	396	6.8	1,917	33.0	1,451	25.0	131	2.3
1990	5,761	505	8.8	1,495	26.0	393	6.8	1,982	34.4	1,294	22.5	92	1.6
Total	23,481	1,832	7.8	5,619	23.9	1,509	6.4	7,819	33.3	6,233	26.5	469	2.0
GUATEMALA													
1987	8,979	1,023	11.4	2,340	26.1	586	6.5	3,493	38.9	1,396	15.5	141	1.6
1988	9,557	1,094	11.4	2,453	25.7	550	5.8	3,798	39.7	1,517	15.9	145	1.5
1989	9,733	1,118	11.5	2,698	27.7	566	5.8	3,781	38.8	1,348	13.8	222	2.3
1990	10,319	1,117	10.8	2,712	26.3	527	5.1	4,153	40.2	1,640	15.9	170	1.6
Total	38,588	4,352	11.3	10,203	26.4	2,229	5.8	15,225	39.5	5,901	15.3	678	1.8
HONDURAS													
1987	4,650	153	3.3	1,039	22.3	695	14.9	2,142	46.1	576	12.4	45	1.0
1988	5,201	180	3.5	1,105	21.2	751	14.4	2,359	45.4	744	14.3	62	1.2
1989	5,725	162	2.8	1,197	20.9	768	13.4	2,589	45.2	953	16.6	56	1.0
1990	5,445	125	2.3	1,158	21.3	761	14.0	2,420	44.4	925	17.0	56	1.0
Total	21,021	620	2.9	4,499	21.4	2,975	14.2	9,510	45.2	3,198	15.2	219	1.0
NICARAGUA													
1987	6,542	213	3.3	1,094	16.7	339	5.2	1,899	29.0	2,922	44.7	75	1.1
1988	6,077	206	3.4	958	15.8	301	5.0	1,792	29.5	2,757	45.4	63	1.0
1989	4,977	188	3.8	736	14.8	249	5.0	1,576	31.7	2,063	41.5	165	3.3
1990	5,531	203	3.7	775	14.0	268	4.8	1,572	28.4	2,641	47.7	72	1.3
Total	23,127	810	3.5	3,563	15.4	1,157	5.0	6,839	29.6	10,383	44.9	375	1.6
PANAMA													
1987	9,070	695	7.7	1,894	20.9	710	7.8	2,923	32.2	2,803	30.9	45	0.5
1988	6,915	673	9.7	1,672	24.2	620	9.0	2,184	31.6	1,740	25.2	26	0.4
1989	7,250	677	9.3	1,689	23.3	615	8.5	2,319	32.0	1,911	26.4	39	0.5
1990	7,743	737	9.5	1,788	23.1	609	7.9	2,538	32.8	2,028	26.2	43	0.6
Total	30,978	2,782	9.0	7,043	22.7	2,554	8.2	9,964	32.2	8,482	27.4	153	0.5
ISTMO CENTROAMERICANO													
1987	41,078	2,691	6.6	9,136	22.2	2,952	7.2	15,004	36.5	10,766	26.2	529	1.3
1988	40,200	2,827	7.0	9,156	22.8	2,952	7.3	15,108	37.6	9,653	24.0	504	1.3
1989	40,266	2,892	7.2	9,472	23.5	2,940	7.3	15,170	37.7	9,057	22.5	735	1.8
1990	41,680	2,980	7.1	9,861	23.7	2,922	7.0	15,766	37.8	9,605	23.0	546	1.3
Total	163,224	11,390	7.0	37,625	23.1	11,766	7.2	61,048	37.4	39,081	23.9	2,314	1.4

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Incluye los combustibles utilizados en las centrales eléctricas.

Cuadro 55

ISTMO CENTROAMERICANO: TASAS ANUALES DE CRECIMIENTO DE LA DEMANDA DE HIDROCARBUROS POR PERIODOS a/

País/ Período	Gas licuado	Gasolinas	Kerosene	Diesel	Fuel oil	Mo energ.	Total	Comb. en la gen. eléct.
COSTA RICA								
1974-79	14.68	3.76	10.37	11.12	9.75	3.18	8.99	13.43
1979-82	-9.83	-8.82	-16.75	-12.29	-10.76	-14.81	-11.46	-56.18
1982-90	6.81	9.43	7.38	5.31	2.85	4.25	6.03	3.61
1974-90	5.79	4.01	3.26	3.48	2.20	0.06	3.39	-9.30
EL SALVADOR								
1974-79	17.67	7.07	4.65	6.99	-6.94	14.87	3.32	-33.81
1979-82	-4.25	-7.81	-10.53	-9.09	-7.11	-20.63	-8.41	34.65
1982-90	6.33	4.34	3.30	4.86	1.74	1.45	4.01	2.82
1974-90	7.62	2.77	0.97	2.73	-2.73	0.72	1.35	-5.76
GUATEMALA								
1974-79	4.36	7.19	1.78	15.76	10.65	17.90	10.47	17.34
1979-82	19.27	-9.11	-10.99	-4.48	-6.60	-0.57	-5.50	-8.87
1982-90	8.89	4.42	0.66	3.11	-8.73	-10.23	0.66	-17.49
1974-90	9.31	2.57	-1.29	5.39	-2.65	-0.36	2.41	-6.16
HONDURAS								
1974-79	8.17	3.66	9.49	8.50	3.22		6.33	-1.66
1979-82	-6.38	-5.01	-2.99	5.36	-0.99		1.10	23.13
1982-90	3.35	4.86	6.76	1.67	2.47	1.43	3.09	
1974-90	2.91	2.57	5.69	4.45	2.05		3.71	
NICARAGUA								
1974-79	0.65	-1.80	-2.00	-4.66	-2.25	-13.46	-2.94	2.01
1979-82	9.71	-2.54	10.51	11.25	5.96	29.66	6.09	3.38
1982-90	-0.18	-3.99	-1.60	-0.40	0.54	-5.05	-0.96	-1.15
1974-90	1.87	-3.03	0.44	0.31	0.64	-2.21	-0.31	0.67
PANAMA								
1974-79	3.44	0.50	63.53	2.86	-0.71	-9.83	3.29	-3.78
1979-82	2.59	-4.03	-11.05	3.14	-1.98	7.02	-2.07	1.10
1982-90	4.26	0.27	-3.08	1.85	-8.19	-6.87	-1.66	-8.90
1974-90	3.69	-0.48	12.31	2.41	-4.75	-5.37	-0.22	-5.50
ISTMO CENTROAMERICANO								
1974-79	7.23	3.46	12.25	7.84	2.46	7.06	5.39	2.54
1979-82	3.70	-6.48	-8.46	-2.47	-3.76	-0.66	-3.92	-4.40
1982-90	5.95	3.41	1.73	2.86	-3.25	-4.68	1.51	-8.77
1974-90	5.92	1.50	2.85	3.35	-1.60	-0.39	1.65	-4.54

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

a/ Considera la demanda total (con generación eléctrica).

Cuadro 56

ISTMO CENTROAMERICANO: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	48,998	46,914	953	8,601	3,680	12,073	21,149	458	2,084
1975	51,916	49,835	972	8,743	4,409	11,758	23,425	528	2,081
1976	42,404	40,908	976	7,640	3,811	10,851	17,113	517	1,496
1977	43,064	41,646	991	7,897	3,674	10,756	17,880	448	1,418
1978	38,904	38,224	991	7,605	3,211	11,387	14,490	540	680
1979	36,604	35,947	896	7,168	3,449	10,741	13,311	382	657
1980	35,128	34,466	865	6,565	2,929	10,346	13,400	361	662
1981	30,510	29,612	718	5,433	2,160	8,668	12,308	325	898
1982	28,531	27,873	676	5,021	2,067	7,865	11,944	300	658
1983	28,999	28,312	710	5,163	2,043	8,469	11,638	289	687
1984	29,211	28,586	752	5,236	2,167	8,528	11,546	357	625
1985	27,814	27,204	786	5,114	2,144	8,068	10,653	439	610
1986	25,352	24,705	737	4,987	1,974	7,639	9,088	280	647
1987	30,313	29,524	877	5,888	2,316	9,454	10,711	278	789
1988	27,943	27,192	741	5,406	2,353	8,356	10,111	225	751
1989	27,962	27,051	733	5,587	2,055	8,569	9,709	398	911
1990	28,349	27,585	747	5,234	2,062	8,224	11,037	281	764
Promedio	34,235	33,270	831	6,311	2,736	9,515	13,501	377	966
1974	100.0	95.7	1.9	17.6	7.5	24.6	43.2	0.93	4.25
1975	100.0	96.0	1.9	16.8	8.5	22.6	45.1	1.02	4.01
1976	100.0	96.5	2.3	18.0	9.0	25.6	40.4	1.22	3.53
1977	100.0	96.7	2.3	18.3	8.5	25.0	41.5	1.04	3.29
1978	100.0	98.3	2.5	19.5	8.3	29.3	37.2	1.39	1.75
1979	100.0	98.2	2.4	19.6	9.4	29.3	36.4	1.04	1.79
1980	100.0	98.1	2.5	18.7	8.3	29.5	38.1	1.03	1.88
1981	100.0	97.1	2.4	17.8	7.1	28.4	40.3	1.07	2.94
1982	100.0	97.7	2.4	17.6	7.2	27.6	41.9	1.05	2.31
1983	100.0	97.6	2.4	17.8	7.0	29.2	40.1	1.00	2.37
1984	100.0	97.9	2.6	17.9	7.4	29.2	39.5	1.22	2.14
1985	100.0	97.8	2.8	18.4	7.7	29.0	38.3	1.58	2.19
1986	100.0	97.4	2.9	19.7	7.8	30.1	35.8	1.10	2.55
1987	100.0	97.4	2.9	19.4	7.6	31.2	35.3	0.92	2.60
1988	100.0	97.3	2.7	19.3	8.4	29.9	36.2	0.81	2.69
1989	100.0	96.7	2.6	20.0	7.3	30.6	34.7	1.42	3.26
1990	100.0	97.3	2.6	18.5	7.3	29.0	38.9	0.99	2.69
Promedio	100.0	97.2	2.4	18.4	8.0	27.8	39.4	1.10	2.82

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 57

COSTA RICA: BALANCE DE REFINACION

Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas	
Miles de barriles									
1974	2,905	2,847		599	144	1,319	776	9	58
1975	1,997	1,945	34	503	168	458	749	33	52
1976	1,904	1,853	53	404	160	457	741	38	51
1977	2,660	2,620	76	555	297	522	1,071	99	40
1978	3,141	3,054	99	632	345	704	1,140	134	87
1979	3,047	2,982	84	597	410	620	1,157	114	65
1980	3,782	3,746	95	742	285	1,091	1,432	101	36
1981	3,794	3,566	77	714	214	1,073	1,405	83	228
1982	3,155	3,011	77	623	197	881	1,166	67	144
1983	2,397	2,308	29	501	169	569	954	86	89
1984	2,985	2,944	45	618	194	785	1,211	91	41
1985	2,942	2,936	57	571	249	638	1,262	159	6
1986	4,558	4,556	73	964	231	1,382	1,823	83	2
1987	4,594	4,513	84	903	382	1,291	1,750	103	81
1988	4,585	4,425	61	813	343	1,333	1,803	72	160
1989	4,763	4,462	82	925	323	1,183	1,822	127	301
1990	3,350	3,303	45	596	267	812	1,528	55	47
Promedio	3,327	3,239	63	662	258	889	1,282	86	88
1974	100.0	98.0		20.6	5.0	45.4	26.7	0.31	2.00
1975	100.0	97.4	1.7	25.2	8.4	22.9	37.5	1.65	2.60
1976	100.0	97.3	2.8	21.2	8.4	24.0	38.9	2.00	2.68
1977	100.0	98.5	2.9	20.9	11.2	19.6	40.3	3.72	1.50
1978	100.0	97.2	3.2	20.1	11.0	22.4	36.3	4.27	2.77
1979	100.0	97.9	2.8	19.6	13.5	20.3	38.0	3.74	2.13
1980	100.0	99.0	2.5	19.6	7.5	28.8	37.9	2.67	0.95
1981	100.0	94.0	2.0	18.8	5.6	28.3	37.0	2.19	6.01
1982	100.0	95.4	2.4	19.7	6.2	27.9	37.0	2.12	4.56
1983	100.0	96.3	1.2	20.9	7.1	23.7	39.8	3.59	3.71
1984	100.0	98.6	1.5	20.7	6.5	26.3	40.6	3.05	1.37
1985	100.0	99.8	1.9	19.4	8.5	21.7	42.9	5.40	0.20
1986	100.0	100.0	1.6	21.1	5.1	30.3	40.0	1.82	0.04
1987	100.0	98.2	1.8	19.7	8.3	28.1	38.1	2.24	1.76
1988	100.0	96.5	1.3	17.7	7.5	29.1	39.3	1.57	3.49
1989	100.0	93.7	1.7	19.4	6.8	24.8	38.3	2.67	6.32
1990	100.0	98.6	1.3	17.8	8.0	24.2	45.6	1.64	1.40
Promedio	100.0	97.4	1.9	19.9	7.7	26.7	38.5	2.57	2.63

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 58

EL SALVADOR: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	4,419	4,361	185	879	349	1,207	1,610	131	58
1975	4,878	4,813	218	991	354	1,510	1,588	152	65
1976	5,081	5,030	254	1,144	368	1,468	1,643	153	51
1977	5,361	5,303	270	1,221	372	1,629	1,678	133	58
1978	5,238	5,178	294	1,240	383	1,686	1,412	163	60
1979	5,287	5,193	315	1,312	390	1,735	1,306	135	94
1980	4,588	4,524	289	1,100	338	1,435	1,254	108	64
1981	4,304	4,261	268	985	300	1,349	1,266	93	43
1982	4,041	4,001	254	911	279	1,269	1,195	93	40
1983	4,264	4,246	287	1,009	277	1,337	1,220	116	18
1984	4,492	4,466	304	1,087	344	1,337	1,304	90	26
1985	4,800	4,743	318	1,118	404	1,464	1,363	76	57
1986	4,908	4,759	325	1,066	354	1,546	1,359	109	149
1987	5,212	5,142	312	1,222	312	1,611	1,628	57	70
1988	4,960	4,904	280	1,199	360	1,458	1,522	85	56
1989	4,624	4,554	283	1,056	344	1,495	1,310	66	70
1990	4,855	4,705	293	1,036	350	1,565	1,375	86	150
Promedio	4,783	4,717	279	1,093	346	1,477	1,414	109	66
1974	100.0	98.7	4.2	19.9	7.9	27.3	36.4	2.96	1.31
1975	100.0	98.7	4.5	20.3	7.3	31.0	32.6	3.12	1.33
1976	100.0	99.0	5.0	22.5	7.2	28.9	32.3	3.01	1.00
1977	100.0	98.9	5.0	22.8	6.9	30.4	31.3	2.48	1.08
1978	100.0	98.9	5.6	23.7	7.3	32.2	27.0	3.11	1.15
1979	100.0	98.2	6.0	24.8	7.4	32.8	24.7	2.55	1.78
1980	100.0	98.6	6.3	24.0	7.4	31.3	27.3	2.35	1.39
1981	100.0	99.0	6.2	22.9	7.0	31.3	29.4	2.16	1.00
1982	100.0	99.0	6.3	22.5	6.9	31.4	29.6	2.30	0.99
1983	100.0	99.6	6.7	23.7	6.5	31.4	28.6	2.72	0.42
1984	100.0	99.4	6.8	24.2	7.7	29.8	29.0	2.00	0.58
1985	100.0	98.8	6.6	23.3	8.4	30.5	28.4	1.58	1.19
1986	100.0	97.0	6.6	21.7	7.2	31.5	27.7	2.22	3.04
1987	100.0	98.7	6.0	23.4	6.0	30.9	31.2	1.09	1.34
1988	100.0	98.9	5.6	24.2	7.3	29.4	30.7	1.71	1.13
1989	100.0	98.5	6.1	22.8	7.4	32.3	28.3	1.43	1.51
1990	100.0	96.9	6.0	21.3	7.2	32.2	28.3	1.77	3.09
Promedio	100.0	98.6	5.8	22.8	7.2	30.9	29.6	2.27	1.39

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 59

GUATEMALA: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	6,867	6,626	151	1,822	662	1,921	2,070		241
1975	5,532	5,368	69	1,300	518	1,625	1,856		164
1976	5,297	5,218	53	1,159	465	1,564	1,977		79
1977	5,198	5,135	43	1,111	498	1,474	2,009		63
1978	5,959	5,887	51	1,225	565	1,886	2,160		72
1979	5,767	5,696	31	1,126	631	1,876	2,032		71
1980	5,381	5,295	19	919	536	1,751	2,070		86
1981	5,345	5,240	22	923	482	1,602	2,211		105
1982	4,508	4,392	25	845	419	1,476	1,627		116
1983	4,306	4,208	32	883	464	1,444	1,385		98
1984	5,009	4,908	58	1,023	481	1,681	1,665		101
1985	5,016	4,878	74	933	437	1,643	1,791		138
1986	3,820	3,701	50	1,051	400	1,339	861		119
1987	4,480	4,348	101	1,079	430	1,642	1,096		132
1988	4,504	4,367	76	1,101	399	1,691	1,100		137
1989	4,384	4,249	59	1,170	376	1,665	979		135
1990	4,135	4,017	58	884	327	1,407	1,341		118
Promedio	5,030	4,914	57	1,091	476	1,629	1,661		116
1974	100.0	96.5	2.2	26.5	9.6	28.0	30.1		3.51
1975	100.0	97.0	1.2	23.5	9.4	29.4	33.6		2.96
1976	100.0	98.5	1.0	21.9	8.8	29.5	37.3		1.49
1977	100.0	98.8	0.8	21.4	9.6	28.4	38.6		1.21
1978	100.0	98.8	0.9	20.6	9.5	31.6	36.2		1.21
1979	100.0	98.8	0.5	19.5	10.9	32.5	35.2		1.23
1980	100.0	98.4	0.4	17.1	10.0	32.5	38.5		1.60
1981	100.0	98.0	0.4	17.3	9.0	30.0	41.4		1.96
1982	100.0	97.4	0.6	18.7	9.3	32.7	36.1		2.57
1983	100.0	97.7	0.7	20.5	10.8	33.5	32.2		2.28
1984	100.0	98.0	1.2	20.4	9.6	33.6	33.2		2.02
1985	100.0	97.2	1.5	18.6	8.7	32.8	35.7		2.75
1986	100.0	96.9	1.3	27.5	10.5	35.1	22.5		3.12
1987	100.0	97.1	2.3	24.1	9.6	36.7	24.5		2.95
1988	100.0	97.0	1.7	24.4	8.9	37.5	24.4		3.04
1989	100.0	96.9	1.3	26.7	8.6	38.0	22.3		3.08
1990	100.0	97.1	1.4	21.4	7.9	34.0	32.4		2.85
Promedio	100.0	97.7	1.1	21.7	9.5	32.4	33.0		2.31

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 60

HONDURAS: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	4,407	4,315	87	686	314	1,248	1,980		92
1975	4,610	4,525	93	698	330	1,254	2,150		85
1976	3,498	3,402	73	684	345	1,377	923		96
1977	3,347	3,270	61	674	341	1,355	839		77
1978	3,170	3,119	51	758	407	1,235	668		51
1979	3,485	3,398	39	731	457	1,376	795		87
1980	3,648	3,577	32	685	467	1,458	935		71
1981	1,901	1,790	27	304	216	634	609		111
1982	685	628	4	86	73	288	177		57
1983	2,363	2,202	19	321	239	923	700		161
1984	3,017	2,846	32	480	240	1,112	982		171
1985	2,602	2,447	27	421	256	945	798		155
1986	1,472	1,358	16	253	146	460	483		114
1987	2,317	2,169	27	431	232	750	729		148
1988	3,109	2,932	44	545	339	963	1,041		177
1989	3,555	3,375	71	646	385	1,058	1,215		180
1990	3,106	2,946	72	594	284	908	1,088		160
Promedio	2,958	2,841	46	529	298	1,020	948		117
1974	100.0	97.9	2.0	15.6	7.1	28.3	44.9		2.09
1975	100.0	98.2	2.0	15.1	7.2	27.2	46.6		1.84
1976	100.0	97.3	2.1	19.6	9.9	39.4	26.4		2.74
1977	100.0	97.7	1.8	20.1	10.2	40.5	25.1		2.30
1978	100.0	98.4	1.6	23.9	12.8	39.0	21.1		1.61
1979	100.0	97.5	1.1	21.0	13.1	39.5	22.8		2.50
1980	100.0	98.1	0.9	18.8	12.8	40.0	25.6		1.95
1981	100.0	94.2	1.4	16.0	11.4	33.4	32.0		5.84
1982	100.0	91.7	0.6	12.6	10.7	42.0	25.8		8.32
1983	100.0	93.2	0.8	13.6	10.1	39.1	29.6		6.81
1984	100.0	94.3	1.1	15.9	8.0	36.9	32.5		5.67
1985	100.0	94.0	1.0	16.2	9.8	36.3	30.7		5.96
1986	100.0	92.3	1.1	17.2	9.9	31.3	32.8		7.74
1987	100.0	93.6	1.2	18.6	10.0	32.4	31.5		6.39
1988	100.0	94.3	1.4	17.5	10.9	31.0	33.5		5.69
1989	100.0	94.9	2.0	18.2	10.8	29.8	34.2		5.06
1990	100.0	94.8	2.3	19.1	9.1	29.2	35.0		5.15
Promedio	100.0	96.0	1.5	17.9	10.1	34.5	32.0		3.96

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 61

NICARAGUA: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	4,330	4,243	161	1,165	237	1,153	1,328	199	87
1975	4,729	4,642	156	1,197	295	1,150	1,608	236	87
1976	5,010	4,882	187	1,372	331	1,231	1,543	218	128
1977	5,376	5,253	185	1,421	338	1,387	1,752	170	123
1978	4,459	4,304	184	1,158	282	1,307	1,221	152	155
1979	3,365	3,293	155	1,031	218	960	842	87	72
1980	4,087	3,990	174	1,107	253	1,271	1,039	146	97
1981	4,642	4,513	181	1,078	252	1,447	1,462	93	129
1982	4,297	4,132	168	863	305	1,226	1,523	47	165
1983	3,914	3,843	163	727	263	1,175	1,489	26	71
1984	3,097	3,017	145	491	204	928	1,216	33	80
1985	3,590	3,517	184	578	271	944	1,497	43	73
1986	3,796	3,722	214	617	331	1,012	1,524	24	74
1987	3,780	3,692	206	599	333	985	1,500	69	88
1988	3,771	3,703	194	557	297	1,001	1,613	41	68
1989	4,014	3,948	173	658	255	1,325	1,387	150	66
1990	4,437	4,380	182	655	268	1,219	1,967	89	57
Promedio	4,158	4,063	177	898	278	1,160	1,442	107	95
1974	100.0	98.0	3.7	26.9	5.5	26.6	30.7	4.60	2.01
1975	100.0	98.2	3.3	25.3	6.2	24.3	34.0	4.99	1.84
1976	100.0	97.4	3.7	27.4	6.6	24.6	30.8	4.35	2.55
1977	100.0	97.7	3.4	26.4	6.3	25.8	32.6	3.16	2.29
1978	100.0	96.5	4.1	26.0	6.3	29.3	27.4	3.41	3.48
1979	100.0	97.9	4.6	30.6	6.5	28.5	25.0	2.59	2.14
1980	100.0	97.6	4.3	27.1	6.2	31.1	25.4	3.57	2.37
1981	100.0	97.2	3.9	23.2	5.4	31.2	31.5	2.00	2.78
1982	100.0	96.2	3.9	20.1	7.1	28.5	35.4	1.09	3.84
1983	100.0	98.2	4.2	18.6	6.7	30.0	38.0	0.66	1.81
1984	100.0	97.4	4.7	15.9	6.6	30.0	39.3	1.07	2.58
1985	100.0	98.0	5.1	16.1	7.5	26.3	41.7	1.20	2.03
1986	100.0	98.1	5.6	16.3	8.7	26.7	40.1	0.63	1.95
1987	100.0	97.7	5.4	15.8	8.8	26.1	39.7	1.83	2.33
1988	100.0	98.2	5.1	14.8	7.9	26.5	42.8	1.09	1.80
1989	100.0	98.4	4.3	16.4	6.4	33.0	34.6	3.74	1.64
1990	100.0	98.7	4.1	14.8	6.0	27.5	44.3	2.01	1.28
Promedio	100.0	97.7	4.3	21.6	6.7	27.9	34.7	2.58	2.29

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 62

PANAMA: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	26,070	24,522	369	3,450	1,974	5,225	13,385	119	1,548
1975	30,170	28,542	402	4,054	2,744	5,761	15,474	107	1,628
1976	21,614	20,523	356	2,877	2,142	4,754	10,286	108	1,091
1977	21,122	20,065	356	2,915	1,828	4,389	10,531	46	1,057
1978	16,937	16,682	312	2,592	1,229	4,569	7,889	91	255
1979	15,653	15,385	272	2,371	1,343	4,174	7,179	46	268
1980	13,642	13,334	256	2,012	1,050	3,340	6,670	6	308
1981	10,524	10,242	143	1,429	696	2,563	5,355	56	282
1982	11,845	11,709	148	1,693	794	2,725	6,256	93	136
1983	11,755	11,505	180	1,722	631	3,021	5,890	61	250
1984	10,611	10,405	168	1,537	704	2,685	5,168	143	206
1985	8,864	8,683	126	1,493	527	2,434	3,942	161	181
1986	6,798	6,609	59	1,036	512	1,900	3,038	64	189
1987	9,930	9,660	147	1,654	627	3,175	4,008	49	270
1988	7,014	6,861	86	1,191	615	1,910	3,032	27	153
1989	6,622	6,463	65	1,132	372	1,843	2,996	55	159
1990	8,466	8,234	97	1,469	566	2,313	3,738	51	232
Promedio	13,979	13,496	208	2,037	1,080	3,340	6,755	75	483
1974	100.0	94.1	1.4	13.2	7.6	20.0	51.3	0.46	5.94
1975	100.0	94.6	1.3	13.4	9.1	19.1	51.3	0.35	5.40
1976	100.0	95.0	1.6	13.3	9.9	22.0	47.6	0.50	5.05
1977	100.0	95.0	1.7	13.8	8.7	20.8	49.9	0.22	5.00
1978	100.0	98.5	1.8	15.3	7.3	27.0	46.6	0.54	1.51
1979	100.0	98.3	1.7	15.1	8.6	26.7	45.9	0.29	1.71
1980	100.0	97.7	1.9	14.7	7.7	24.5	48.9	0.04	2.26
1981	100.0	97.3	1.4	13.6	6.6	24.4	50.9	0.53	2.68
1982	100.0	98.9	1.2	14.3	6.7	23.0	52.8	0.79	1.15
1983	100.0	97.9	1.5	14.6	5.4	25.7	50.1	0.52	2.13
1984	100.0	98.1	1.6	14.5	6.6	25.3	48.7	1.35	1.94
1985	100.0	98.0	1.4	16.8	5.9	27.5	44.5	1.82	2.04
1986	100.0	97.2	0.9	15.2	7.5	27.9	44.7	0.94	2.78
1987	100.0	97.3	1.5	16.7	6.3	32.0	40.4	0.49	2.72
1988	100.0	97.8	1.2	17.0	8.8	27.2	43.2	0.38	2.18
1989	100.0	97.6	1.0	17.1	5.6	27.8	45.2	0.83	2.40
1990	100.0	97.3	1.1	17.4	6.7	27.3	44.2	0.60	2.74
Promedio	100.0	96.5	1.5	14.6	7.7	23.9	48.3	0.54	3.46

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 63

ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD DE REFINACION, 1990

País	Localización	Empresa	U N I D A D E S (barriles/día calendario)					Demanda de derivados (bls/día)	Demanda/ Capacidad (%)
			Destilac. atmosférica	Reductor de visc.	Vacío	Tratamiento destilados	Reformador catalítico		
Costa Rica	Moín	RECOPE	15,500	6,500	600	3,100	1,200	18,608	120
El Salvador	Acajutla	ESSO/SHELL	16,000		1,900	6,500	2,900	14,932	93
Guatemala	Escuintla	TEXACO	17,000			2,400	3,000	27,055	159
Honduras	Puerto Cortés	TEXACO	14,000			4,700	1,800	14,918	107
Nicaragua	Managua	ESSO	14,000		1,900	4,500	2,800	12,233	87
Panamá	Bahía Las Minas	TEXACO	80,000	20,000	12,000	26,000	12,000	18,466	23
T o t a l			156,500	26,500	16,400	47,200	23,700	106,211	68
T o t a l (Sin Panamá)			76,500	6,500	4,400	21,200	11,700	87,745	115

Factor de utilización de las refineras

	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	SUB-TOTAL	Panamá	TOTAL
1974	51.3	75.7	110.7	86.2	84.7	82.1	89.3	85.8
1975	35.3	83.5	89.2	90.2	92.5	77.9	103.3	90.9
1976	33.7	87.0	85.4	68.5	98.0	74.5	74.0	74.2
1977	47.0	91.8	83.8	65.5	105.2	78.6	72.3	75.4
1978	55.5	89.7	96.0	62.0	87.3	78.7	58.0	68.1
1979	53.9	90.5	92.9	68.2	65.9	75.0	53.6	64.1
1980	66.8	78.6	86.7	71.4	80.0	76.9	46.7	61.5
1981	67.1	73.7	86.1	37.2	90.8	71.6	36.0	53.4
1982	55.8	69.2	72.7	13.4	84.1	59.8	40.6	49.9
1983	42.4	73.0	69.4	46.2	76.6	61.8	40.3	50.8
1984	52.8	76.9	80.7	59.0	60.6	66.6	36.3	51.1
1985	52.0	82.2	80.8	50.9	70.3	67.9	30.4	48.7
1986	80.6	84.0	61.6	28.8	74.3	66.4	23.3	44.4
1987	81.2	89.2	72.2	45.3	74.0	73.0	34.0	53.1
1988	81.0	84.9	72.6	60.8	73.8	75.0	24.0	48.9
1989	84.2	79.2	70.7	69.6	78.6	76.4	22.7	49.0
1990	59.2	83.1	66.6	60.8	86.8	71.2	29.0	49.6

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Cálculos realizados con base en 365 días de operación, según el crudo procesado.

Cuadro 64

ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE CRUDO Y DERIVADOS, 1989 (trimestral)

Trim.	Volumen total g/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
				Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl
<u>Petróleo Crudo</u>															
CARIBE															
2	364	7,193	19.76											364	19.76
Anual	364	7,193	19.76											364	19.76
COLOMBIA															
1	251	4,145	16.51	251	16.51										
Anual	251	4,145	16.51	251	16.51										
ECUADOR															
1	1,211	17,546	14.49								159	17.70	1,052	14.00	
2	839	14,943	17.81								99	19.85	740	17.54	
3	803	12,506	15.57					60	16.25				743	15.52	
4	1,586	27,279	17.20								151	19.82	1,435	16.92	
Anual	4,439	72,273	16.28					60	16.25		409	19.00	3,970	16.00	
IRAK															
1	325	5,461	16.80											325	16.80
Anual	325	5,461	16.80											325	16.80
MEXICO															
1	1,965	32,821	16.70	468	16.09	497	16.44	287	17.66	366	16.91			347	16.89
2	1,575	30,590	19.42	484	18.73	521	19.79			210	20.75			360	19.04
3	1,896	33,539	17.69	477	17.28	775	18.03			644	17.58				
4	2,034	37,659	18.51	475	18.23	516	17.87	603	19.01	440	18.91				
Anual	7,470	134,609	18.02	1,904	17.59	2,309	18.05	890	18.57	1,660	18.19			707	17.99
URSS															
1	253	2,992	11.83									253	11.83		
Anual	253	2,992	11.83									253	11.83		
VENEZUELA															
1	968	13,990	14.45	618	15.99									350	11.73
2	1,507	27,276	18.10	783	18.59									724	17.57
3	1,261	22,440	17.80	631	16.88			270	19.14					360	18.38
4	635	11,044	17.39	635	17.39										
Anual	4,371	74,750	17.10	2,667	17.30			270	19.14					1,434	16.35
Total	17,473	301,423	17.25	4,822	17.37	2,309	18.05	1,220	18.58	1,660	18.19	662	16.26	6,800	16.52
<u>Petróleo reconstituido</u>															
ECUADOR															
1	433	7,402	17.09									433	17.09		
2	1,090	20,121	18.46									1,090	18.46		
3	888	15,270	17.20									888	17.20		
4	1,079	19,913	18.46									1,079	18.46		
ANUAL	3,490	62,705	17.97									3,490	17.97		
VENEZUELA															
1	2,025	38,715	19.12			522	18.12	962	19.57	541	19.28				
2	1,928	40,625	21.07			524	20.89	969	21.61	435	20.09				
3	1,389	25,159	18.11			518	18.24	650	18.45	221	16.82				
4	1,870	37,960	20.30			777	19.89	650	20.48	443	20.76				
ANUAL	7,212	142,459	19.75			2,341	19.35	3,231	20.14	1,640	19.56				
TOTAL	10,702	205,164	19.17			2,341	19.35	3,231	20.14	1,640	19.56	3,490	17.97		

(Continúa)

Cuadro 64 (conclusión)

Trim.	Volumen total a/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
				Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl
Gas licuado															
1	473	6,535	13.82	33	9.67	52	11.87	226	14.51	23	24.00			139	12.72
2	509	7,118	13.98	48	9.41	37	11.32	257	15.53	23	24.00			144	11.84
3	542	7,965	14.69	48	8.78	51	11.48	249	16.40	23	24.00	5	37.80	166	12.84
4	597	9,086	15.22	49	9.99	61	13.36	283	16.36	23	24.00	7	31.27	174	13.69
Anual	2,121	30,704	14.48	178	9.45	201	12.13	1,015	15.75	92	24.00	12	33.99	623	12.82
Gasolina avión															
1	37	1,501	40.58	11	33.35	12	30.83	5	45.10			9	59.89		
2	10	504	50.42					10	50.42						
3	12	588	48.97			2	29.45	10	52.87						
4	39	1,827	46.85			11	30.65	10	47.79			18	56.24		
Anual	98	4,420	45.11	11	33.35	25	30.64	35	49.61			27	57.46		
Gasolina super															
1	350	8,006	22.88			40	26.83	177	22.33	90	21.99			43	23.29
2	406	11,506	28.34			25	30.24	124	30.06	89	29.80			168	26.02
3	573	13,959	24.36			22	23.32	167	25.38	120	24.74			264	23.63
4	435	11,011	25.31	142	26.97	24	25.49	129	24.24	90	24.57			50	24.61
Anual	1,764	44,482	25.22	142	26.97	111	26.61	597	25.20	389	25.22			555	24.46
Gasolina regular															
1	599	12,942	21.61	219	20.62	70	28.29	254	20.27	21	20.54	35	24.77		
2	453	12,889	28.45	149	28.80	44	30.70	192	27.90	59	27.41	9	30.14		
3	568	13,822	24.33	228	25.93	46	23.48	250	23.30	44	22.82				
4	401	8,828	22.02	154	21.54	45	22.84	176	22.17	26	22.38				
Anual	2,021	48,480	23.99	750	24.05	205	26.53	872	23.20	150	24.23	44	25.87		
Jet fuel															
2	47	1,098	23.37	27	22.63									20	24.37
3	124	3,002	24.21	25	22.30									99	24.69
4	47	1,221	25.99	27	24.73									20	27.68
Anual	218	5,321	24.41	79	23.24									139	25.07
Kerosene															
1	118	3,066	25.98					48	25.84	70	26.09				
2	137	3,277	23.92					48	24.47	89	23.63				
3	176	4,140	23.52					42	22.66	134	23.79				
4	158	4,330	27.40					51	26.09	107	28.03				
Anual	589	14,813	25.15					189	24.85	400	25.29				
Diesel oil															
1	1,492	33,507	22.46	417	20.88	138	25.03	531	22.81	294	23.18	74	21.06	38	22.66
2	1,289	28,683	22.25	275	20.22	70	21.37	462	22.75	386	23.12	36	21.06	60	23.82
3	1,984	43,739	22.05	447	20.29	99	22.14	502	22.04	513	22.23	24	20.65	399	23.85
4	1,305	33,168	25.42	358	23.75	65	27.00	419	25.63	397	26.37	24	24.29	50	26.21
Anual	6,070	139,096	22.92	1,489	21.26	372	23.92	1,914	23.21	1,590	23.66	158	21.49	547	23.98
Asfaltos															
2	42	800	19.06							42	19.06				
Anual	42	800	19.06							42	19.06				
Total	12,923	288,118	22.29	2,649	21.67	914	22.42	4,622	22.09	2,663	24.10	241	26.94	1,834	20.41

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

a/ Volumen total en Mbl.

Cuadro 65

ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE CRUDO Y DERIVADOS, 1990 (trimestral)

Trim.	Volumen total a/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
				Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl
<u>Petróleo Crudo</u>															
CARIBE															
3	693	11,275	16.27											693	16.27
Anual	693	11,275	16.27											693	16.27
ECUADOR															
1	2,224	40,834	18.36									373	20.31	1,851	17.97
2	2,663	38,372	14.41									650	16.18	2,013	13.84
3	1,676	41,556	24.79									196	15.94	1,480	25.97
4	2,036	58,891	28.92	259	28.87									1,777	28.93
Anual	8,599	179,653	20.89	259	28.87							1,219	17.40	7,121	21.20
MEXICO															
1	1,374	27,278	19.85	158	19.04	775	19.56			441	20.65				
2	1,385	20,927	15.11	319	16.03	520	13.56	326	15.78	220	16.46				
3	758	12,817	16.91			217	17.26	326	16.15	215	17.70				
4	1,481	43,604	29.44	249	29.24	787	30.89			445	27.00				
Anual	4,998	104,626	20.93	726	21.22	2,299	21.86	652	15.97	1,321	21.61				
VENEZUELA															
1	1,439	27,090	18.83	895	18.38			325	18.79	219	20.72				
2	672	9,310	13.85	453	13.26					219	15.08				
3	689	11,795	17.12	250	15.90							439	17.81		
4	1,390	40,242	28.95	466	31.21			350	30.55	213	28.49			361	24.76
Anual	4,190	88,436	21.11	2,064	19.85			675	24.89	651	21.37	439	17.81	361	24.76
Total	18,480	383,989	20.78	3,049	20.94	2,299	21.86	1,327	20.50	1,972	21.53	1,658	17.51	8,175	20.94
<u>Petróleo reconstituido</u>															
ECUADOR															
1	877	17,028	19.42									877	19.42		
2	221	3,645	16.49									221	16.49		
ANUAL	1,098	20,673	18.83									1,098	18.83		
VENEZUELA															
1	1,513	34,210	22.61			528	21.73	985	23.08						
2	1,803	31,329	17.38			723	17.87	646	18.14	434	15.42				
3	2,372	57,189	24.11			781	24.06	650	22.65	459	24.44	482	25.84		
4	2,305	75,309	32.67			530	33.14	325	36.43	242	37.63	1,208	30.46		
ANUAL	7,993	198,036	24.78			2,562	23.71	2,606	23.41	1,135	23.80	1,690	29.14		
TOTAL	9,091	218,709	24.06			2,562	23.71	2,606	23.41	1,135	23.80	2,788	25.08		

(Continúa)

Cuadro 65 (conclusión)

Trim.	Volumen total g/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
				Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl
Gas licuado															
1	512	10,783	21.06	58	17.68	28	21.66	268	23.47	6	15.75	6	18.10	146	18.21
2	570	8,392	14.72	69	10.87	50	12.44	280	16.80	20	14.15			151	13.47
3	564	10,921	19.36	80	15.69	55	18.55	250	21.90	19	19.88	12	18.17	148	17.40
4	587	16,697	28.45	63	22.55	80	28.91	258	30.62	14	30.24			172	26.98
Anual	2,233	46,794	20.96	270	16.49	213	21.42	1,056	23.07	59	19.97	18	18.14	617	19.30
Gasolina avión															
1	45	2,354	52.31			12	55.37	16	53.94	9	55.30	8	41.11		
2	23	1,175	51.10	8	39.16	8	58.48	7	56.31						
3	33	1,844	55.89			5	60.58	9	64.86	9	59.16	10	42.53		
4	34	1,756	51.64	11	51.31	6	71.82					9	51.06	8	37.61
Anual	135	7,129	52.81	19	46.19	31	60.19	32	57.53	18	57.23	27	44.95	8	37.61
Gasolina super															
1	406	11,155	27.48	65	26.54	17	26.05	191	27.53	133	28.04				
2	590	16,176	27.42	118	28.70	77	22.96	251	28.26	94	28.23			50	25.49
3	531	17,438	32.84	86	35.85	35	38.96	107	36.71	124	34.74			179	26.57
4	418	14,944	35.75	69	33.48	35	36.79	205	36.45	60	39.23			49	31.02
Anual	1,945	59,713	30.70	338	31.08	164	29.65	754	31.50	411	31.74			278	27.16
Gasolina regular															
1	505	13,055	25.85	115	26.03	67	25.20	280	25.62	34	26.09	9	34.88		
2	666	17,392	26.11	189	26.43	66	24.96	376	26.18	35	25.83				
3	834	28,468	34.13	470	35.20	116	34.11	189	33.49	22	26.46	37	28.59		
4	496	17,025	34.32	123	33.01	31	36.62	317	34.16	25	39.97				
Anual	2,501	75,941	30.36	897	31.88	280	30.10	1,162	29.41	116	29.07	46	29.82		
Jet fuel															
1	64	1,786	27.91	42	28.54	22	26.71								
2	24	563	23.45	24	23.45										
3	200	6,203	31.02	125	33.24	20	39.62							55	22.85
4	44	2,032	46.18	44	46.18										
Anual	332	10,584	31.88	235	33.82	42	32.86							55	22.85
Kerosene															
1	173	5,386	31.13					63	33.47	110	29.80				
2	223	5,619	25.20					67	25.47	156	25.08				
3	152	4,811	31.65					31	28.21	121	32.54				
4	140	6,394	45.67					45	45.42	95	45.79				
Anual	688	22,211	32.28					206	32.69	482	32.11				
Diesel oil															
1	1,756	47,036	26.79	445	23.80	142	25.28	699	28.81	438	27.28	32	23.93		
2	2,344	53,928	23.01	839	21.56	97	21.74	891	24.06	415	24.05	52	20.42	50	24.99
3	1,825	54,251	29.73	747	30.86	122	29.70	372	30.54	386	29.38	143	25.15	55	23.19
4	1,437	55,707	38.77	248	36.02	15	35.41	815	39.25	212	41.08	47	39.32	100	36.93
Anual	7,362	210,922	28.65	2,279	26.62	376	26.20	2,777	30.58	1,451	28.93	274	26.54	205	30.33
Fuel oil															
2	14	224	15.99					14	15.99						
3	365	5,364	14.70	365	14.70										
Anual	379	5,588	14.74	365	14.70			14	15.99						
Asfaltos															
3	30	621	20.69	30	20.69										
Anual	30	621	20.69	30	20.69										
Total	15,605	439,503	28.16	4,433	26.85	1,106	27.98	6,001	29.33	2,537	29.99	365	27.90	1,163	23.42

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

g/ Volumen total en Mbl.

Cuadro 66

ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES, 1989

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
CRUDO Y RECONSTITUIDO														
TOTAL	28175		4822		4650		4451		3300		4152		6800	
CARIBE	364	1.3											364	5.4
COLOMBIA	251	0.9	251	5.2										
ECUADOR	7929	28.1					60	1.3			3899	93.9	3970	58.4
IRAK	325	1.2											325	4.8
MEXICO	7470	26.5	1904	39.5	2309	49.7	890	20.0	1660	50.3			707	10.4
URSS	253	0.9									253	6.1		
VENEZUELA	11583	41.1	2667	55.3	2341	50.3	3501	78.7	1640	49.7			1434	21.1
DERIVADOS														
TOTAL	12923		2649		914		4622		2663		241		1834	
No Id. a)	623	4.8			489	53.5			134	5.0				
ARUBA	27	0.2									27	11.2		
COLOMBIA	263	2.0	178	6.7							85	35.3		
COSTA RICA	1										1	0.4		
CUBA	117	0.9									117	48.5		
ECUADOR	11										11	4.6		
EUA	4731	36.6	668	25.2	112	12.3	3346	72.4	140	5.3			465	25.4
JAMAICA	12				12	1.3								
MEXICO	754	5.8	178	6.7	52	5.7	524	11.3						
PANAMA	493	3.8					96	2.1	397	14.9				
PTO. RICO	347	2.7			249	27.2							98	5.3
VENEZUELA	5544	42.9	1625	61.3			656	14.2	1992	74.8			1271	69.3
IMPORTACION														
TOTAL	41098		7471		5564		9073		5963		4393		8634	
No Id. a)	623	1.5			489	8.8			134	2.2				
ARUBA	27										27	0.6		
CARIBE	364	0.9											364	4.2
COLOMBIA	514	1.3	429	5.7							85	1.9		
COSTA RICA	1										1			
CUBA	117	0.3									117	2.7		
ECUADOR	7940	19.3					60	0.7			3910	89.0	3970	46.0
EUA	4731	11.5	668	8.9	112	2.0	3346	36.9	140	2.3			465	5.4
IRAK	325	0.8											325	3.8
JAMAICA	12				12	0.2								
MEXICO	8224	20.0	2082	27.9	2361	42.4	1414	15.6	1660	27.8			707	8.2
PANAMA	493	1.2					96	1.1	397	6.7				
PTO. RICO	347	0.8			249	4.5							98	1.1
URSS	253	0.6									253	5.8		
VENEZUELA	17127	41.7	4292	57.4	2341	42.1	4157	45.8	3632	60.9			2705	31.3

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ Corresponde a información no proporcionada por los países respectivos.

Cuadro 67

ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES, 1990

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
CRUDO Y RECONSTITUIDO														
TOTAL	27571		3049		4861		3933		3107		4446		8175	
CARIBE	693	2.5											693	8.5
ECUADOR	9697	35.2	259	8.5							2317	52.1	7121	87.1
MEXICO	4998	18.1	726	23.8	2299	47.3	652	16.6	1321	42.5				
VENEZUELA	12183	44.2	2064	67.7	2562	52.7	3281	83.4	1786	57.5	2129	47.9	361	4.4
DERIVADOS														
TOTAL	15605		4433		1106		6001		2537		365		1163	
No Id. a)	137	0.9			87	7.9			42	1.7			8	0.7
ARUBA	17	0.1									17	4.7		
CARIBE	12								12	0.5				
CUBA	22	0.1									22	6.0		
CURAZAO	28	0.2	28	0.6										
ECUADOR	371	2.4	365	8.2							6	1.6		
EL SALVAD.	14						14	0.2						
EUA	7413	47.5	1496	33.7	679	61.4	4787	79.8	97	3.8	57	15.6	297	25.5
FRANCIA	17	0.1			17	1.5								
GUATEMALA	16	0.1			16	1.4								
INGLATERRA	18	0.1			18	1.6								
MEXICO	1440	9.2	247	5.6	96	8.7	909	15.1			170	46.6	18	1.5
PANAMA	940	6.0					117	1.9	823	32.4				
PTO. RICO	595	3.8	16	0.4	143	12.9							436	37.5
TRINIDAD	9								2				7	0.6
VENEZUELA	4556	29.2	2281	51.5	50	4.5	174	2.9	1561	61.5	93	25.5	397	34.1
IMPORTACION														
TOTAL	43176		7482		5967		9934		5644		4811		9338	
No Id. a)	137	0.3			87	1.5			42	0.7			8	
ARUBA	17										17	0.4		
CARIBE	705	1.6							12	0.2			693	7.4
CUBA	22										22	0.5		
CURAZAO	28		28	0.4										
ECUADOR	10068	23.3	624	8.3							2323	48.3	7121	76.3
EL SALVAD.	14						14	0.1						
EUA	7413	17.2	1496	20.0	679	11.4	4787	48.2	97	1.7	57	1.2	297	3.2
FRANCIA	17				17	0.3								
GUATEMALA	16				16	0.3								
INGLATERRA	18				18	0.3								
MEXICO	6438	14.9	973	13.0	2395	40.1	1561	15.7	1321	23.4	170	3.5	18	0.2
PANAMA	940	2.2					117	1.2	823	14.6				
PTO. RICO	595	1.4	16	0.2	143	2.4							436	4.7
TRINIDAD	9								2				7	
VENEZUELA	16739	38.8	4345	58.1	2612	43.8	3455	34.8	3347	59.3	2222	46.2	758	8.1

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ Corresponde a información no proporcionada por los países respectivos.

Cuadro 68

ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION POR TIPO DE CRUDO, 1988 - 1990

Tipo	Año	Volumen total	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica Mbl \$/bl	El Salvador Mbl \$/bl	Guatemala Mbl \$/bl	Honduras Mbl \$/bl	Nicaragua Mbl \$/bl	Panamá Mbl \$/bl
	89	364	7,193	19.76						364 19.76
BACHAQUERO	88	139	1,603	11.53	139 11.53					
BACHAQUERO	89	236	3,263	13.83	236 13.83					
BACHAQUERO	90	117	1,851	15.82	117 15.82					
BASRAH LIGH	89	325	5,461	16.80						325 16.80
BCF-24	88	1,083	15,248	14.08						1,083 14.08
BCF-24	89	1,434	23,447	16.35						1,434 16.35
BCF-24	90	361	8,939	24.76						361 24.76
CANO LIMON	88	725	9,818	13.54	725 13.54					
CAÑO LIMON	89	251	4,145	16.51	251 16.51					
ISTMO	88	10,238	152,023	14.85	2,150 14.03	2,079 13.98	1,338 14.15	1,433 13.68		3,238 16.75
ISTMO	89	5,184	92,290	17.80	1,904 17.59	1,033 17.72	101 18.56	1,439 18.00		707 17.99
ISTMO	90	3,751	84,026	22.40	566 22.33	2,299 21.86		886 23.84		
KUWAIT	88	225	3,786	16.83					225 16.83	
LAGO MEDIO	89	270	5,168	19.14			270 19.14			
LAGO MEDIO	90	325	6,106	18.79			325 18.79			
LAGOTRECO	88	1,082	17,450	16.13	1,082 16.13					
LAGOTRECO	89	2,431	42,872	17.64	2,431 17.64					
LAGOTRECO	90	3,068	65,844	21.46	1,947 20.09		350 30.55	651 21.37	120 17.70	
MAYA	90	48	555	11.55			48 11.55			
OLMECA	88	287	4,233	14.75			287 14.75			
OLMECA	89	2,286	42,319	18.51		1,276 18.32	789 18.57	221 19.41		
OLMECA	90	1,199	20,045	16.72	160 17.28		604 16.32	435 17.07		
ORIENTE	88	3,245	41,545	12.80	495 13.37				294 13.92	2,456 12.55
ORIENTE	89	4,439	72,273	16.28			60 16.25		409 19.00	3,970 16.00
ORIENTE	90	8,599	179,653	20.89	259 28.87				1,219 17.40	7,121 21.20
SAHARAN	90	693	11,275	16.27						693 16.27
SEB	88	3,254	53,559	16.46					3,254 16.46	
SEB	89	253	2,992	11.83					253 11.83	
TIA JUANA L	90	319	5,697	17.86					319 17.86	
TOTAL	88	20,278	299,264	14.76	4,591 14.30	2,079 13.98	1,625 14.26	1,433 13.68	3,773 16.28	6,777 14.80
TOTAL	89	17,473	301,423	17.25	4,822 17.37	2,309 18.05	1,220 18.58	1,660 18.19	662 16.26	6,800 16.52
TOTAL	90	18,480	383,989	20.78	3,049 20.94	2,299 21.86	1,327 20.50	1,972 21.53	1,658 17.51	8,175 20.94

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: No incluye el crudo contenido en el petróleo reconstituido.

Cuadro 69

ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DESAGREGANDO EL CRUDO RECONSTITUIDO, 1989

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
Crudo														
CARIBE	364	1.55											364	5.35
COLOMBIA	251	1.07	251	5.21										
ECUADOR	6,811	29.09					60	2.54			2,781	91.66	3,970	58.38
IRAK	325	1.39											325	4.73
MEXICO	7,470	31.91	1,904	39.49	2,309	65.45	890	37.65	1,660	57.98			707	10.40
URSS	253	1.08									253	8.34		
VENEZUELA	7,937	33.90	2,667	55.31	1,219	34.55	1,414	59.81	1,203	42.02			1,434	21.09
Total	23,411	100.00	4,822	100.00	3,528	100.00	2,364	100.00	2,863	100.00	3,034	100.00	6,800	100.00
Derivados														
No Id. a)	623	3.52			489	24.02			134	4.32				
ARUBA	27	0.15									27	1.99		
COLOMBIA	263	1.49	178	6.72							85	6.25		
COSTA RICA	1	0.01									1	0.07		
CUBA	117	0.66									117	8.61		
ECUADOR	1,129	6.38									1,129	83.08		
EUA	4,731	26.75	668	25.22	112	5.50	3,346	49.87	140	4.52			465	25.35
JAMAICA	12	0.07			12	0.59								
MEXICO	754	4.26	178	6.72	52	2.55	524	7.81						
PANAMA	493	2.79					96	1.43	397	12.81				
PTO. RICO	347	1.96			249	12.23							98	5.34
VENEZUELA	9,190	51.96	1,625	61.34	1,122	55.11	2,743	40.89	2,429	78.35			1,271	69.30
Total	17,687	100.00	2,649	100.00	2,036	100.00	6,709	100.00	3,100	100.00	1,359	100.00	1,834	100.00
Importación Total														
Crudo	23,411	56.96	4,822	64.54	3,528	63.41	2,364	26.06	2,863	48.01	3,034	69.06	6,800	78.76
Derivados	17,687	43.04	2,649	35.46	2,036	36.59	6,709	73.94	3,100	51.99	1,359	30.94	1,834	21.24
Total	41,098	100.00	7,471	100.00	5,564	100.00	9,073	100.00	5,963	100.00	4,393	100.00	8,634	100.00

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ Corresponde a información no proporcionada por los países respectivos.

Cuadro 70

ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DESAGREGANDO EL CRUDO RECONSTITUIDO, 1990

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
Crudo														
CARIBE	693	2.84											693	8.48
ECUADOR	9,422	38.64	259	8.49							2,042	53.60	7,121	87.11
MEXICO	4,998	20.50	726	23.81	2,299	63.39	652	22.64	1,321	46.47				
VENEZUELA	9,271	38.02	2,064	67.69	1,328	36.61	2,228	77.36	1,522	53.53	1,768	46.40	361	4.42
Total	24,384	100.00	3,049	100.00	3,627	100.00	2,880	100.00	2,843	100.00	3,810	100.00	8,175	100.00
Derivados														
No Id. a)	137	0.73			87	3.72			42	1.50			8	0.69
ARUBA	17	0.09									17	1.70		
CARIBE	12	0.06							12	0.43				
CUBA	22	0.12									22	2.20		
CURAZAO	28	0.15	28	0.63										
ECUADOR	647	3.44	365	8.23							282	28.14		
EL SALVAD.	14	0.07					14	0.20						
EUA	7,413	39.45	1,496	33.75	679	29.02	4,787	67.86	97	3.46	57	5.69	297	25.54
FRANCIA	17	0.09			17	0.73								
GUATEMALA	16	0.09			16	0.68								
INGLATERRA	18	0.10			18	0.77								
MEXICO	1,440	7.66	247	5.57	96	4.10	909	12.89			170	16.97	18	1.55
PANAMA	940	5.00					117	1.66	823	29.38				
PTO. RICO	595	3.17	16	0.36	143	6.11							436	37.49
TRINIDAD	9	0.05							2	0.07			7	0.60
VENEZUELA	7,468	39.74	2,281	51.45	1,284	54.87	1,227	17.39	1,825	65.16	454	45.31	397	34.14
Total	18,793	100.00	4,433	100.00	2,340	100.00	7,054	100.00	2,801	100.00	1,002	100.00	1,163	100.00
Importación Total														
Crudo	24,384	56.47	3,049	40.75	3,627	60.78	2,880	28.99	2,843	50.37	3,810	79.18	8,175	87.55
Derivados	18,793	43.53	4,433	59.25	2,340	39.22	7,054	71.01	2,801	49.63	1,002	20.82	1,163	12.45
Total	43,177	100.00	7,482	100.00	5,967	100.00	9,934	100.00	5,644	100.00	4,812	100.00	9,338	100.00

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ Corresponde a información no proporcionada por los países respectivos.

Cuadro 71

ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE HIDROCARBUROS
COSTO MAXIMO, REAL Y MÍNIMO a/

(Miles de dólares)

Año	Trimestre	Mínimo (1)	Real (2)	Máximo (3)	Ahorro (2-1)	Sobrecosto (3-2)
1987	1	171,507	182,706	204,234	11,199	21,528
1987	2	200,736	209,486	224,865	8,749	15,379
1987	3	181,444	188,410	203,744	6,965	15,334
1987	4	168,414	176,680	204,214	8,266	27,533
1988	1	182,564	195,371	215,340	12,807	19,968
1988	2	162,671	182,125	208,979	19,454	26,854
1988	3	147,695	172,312	236,987	24,617	64,675
1988	4	136,448	159,713	209,332	23,265	49,618
1989	1	176,370	188,629	211,568	12,258	22,939
1989	2	196,181	206,622	221,235	10,441	14,613
1989	3	183,593	196,127	217,229	12,534	21,102
1989	4	193,957	203,325	222,600	9,368	19,274
1990	1	224,357	237,996	257,024	13,638	19,027
1990	2	187,504	207,051	222,868	19,547	15,816
1990	3	218,508	264,553	281,493	46,045	16,940
1990	4	306,522	332,599	358,882	26,076	26,282
1987		722,102	757,283	837,058	35,180	79,775
1988		629,379	709,523	870,640	80,144	161,117
1989		750,102	794,705	872,634	44,603	77,929
1990		936,892	1,042,201	1,120,268	105,308	78,067
T o t a l		3,038,477	3,303,713	3,700,601	265,235	396,888

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ Total del valor fob de las importaciones calculado al precio mínimo y máximo registrado en cada trimestre.

El ahorro se refiere a la diferencia entre el valor real de las importaciones y el calculado con el precio mínimo.

El sobrecosto se refiere a la diferencia entre el valor calculado con el precio máximo y el valor real.

ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES

Origen	1988		1989		1990	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
CRUDO Y RECONST. TOTAL	27,535	100.0	28,175	100.0	27,571	100.0
CARIBE	225	0.8	364	1.3	693	2.5
COLOMBIA	725	2.6	251	0.9		
ECUADOR	3,245	11.8	7,929	28.1	9,697	35.2
IRAK			325	1.2		
MEXICO	10,525	38.2	7,470	26.5	4,998	18.1
URSS	3,254	11.8	253	0.9		
VENEZUELA	9,561	34.7	11,583	41.1	12,183	44.2
DERIVADOS TOTALES	13,238	100.0	12,923	100.0	15,605	100.0
No Id. a)	2,712	20.5	623	4.8	137	0.9
ARUBA	28	0.2	27	0.2	17	0.1
CARIBE					12	
COLOMBIA			263	2.0		
COSTA RICA			1			
CUBA	101	0.8	117	0.9	22	0.1
CURAZAO					28	0.2
ECUADOR	6		11		371	2.4
EL SALVAD.					14	
EUA	3,521	26.6	4,731	36.6	7,413	47.5
FRANCIA					17	0.1
GUATEMALA					16	0.1
INGLATERRA					18	0.1
JAMAICA	14	0.1	12			
MEXICO	507	3.8	754	5.8	1,440	9.2
PANAMA	316	2.4	493	3.8	940	6.0
PTO. RICO	112	0.8	347	2.7	595	3.8
TRINIDAD	25	0.2			9	
URSS	1,228	9.3				
VENEZUELA	4,668	35.3	5,544	42.9	4,556	29.2
IMPORTACION TOTAL	40,773	100.0	41,098	100.0	43,176	100.0
No Id. a)	2,712	6.7	623	1.5	137	0.3
ARUBA	28		27		17	
CARIBE	225	0.6	364	0.9	705	1.6
COLOMBIA	725	1.8	514	1.3		
COSTA RICA			1			
CUBA	101	0.2	117	0.3	22	
CURAZAO					28	
ECUADOR	3,251	8.0	7,940	19.3	10,068	23.3
EL SALVAD.					14	
EUA	3,521	8.6	4,731	11.5	7,413	17.2
FRANCIA					17	
GUATEMALA					16	
INGLATERRA					18	
IRAK			325	0.8		
JAMAICA	14		12			
MEXICO	11,032	27.1	8,224	20.0	6,438	14.9
PANAMA	316	0.8	493	1.2	940	2.2
PTO. RICO	112	0.3	347	0.8	595	1.4
TRINIDAD	25				9	
URSS	4,482	11.0	253	0.6		
VENEZUELA	14,229	34.9	17,127	41.7	16,739	38.8

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

(a) Corresponde a información no proporcionada por los países respectivos.

Cuadro 73

COSTA RICA: EMBARQUES DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO-DUCTOS a/	VOL.TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
06/01/90	09/01/90	ESSO ALBANY	VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	PC	158.1	0.78
15/01/90	18/01/90	ESSO ALBANY	VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	PC PC	156.6	0.79
10/02/90	12/02/90		VENEZUELA	PUNTA CARDON	MOIN	PC	265.5	0.72
17/02/90	21/02/90		VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	PC PC	155.0	0.79
01/03/90	06/03/90		MEXICO	PAJARITOS	MOIN	PC	158.2	0.92
20/03/90	23/03/90	ESSO ALBANY	VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	PC	158.8	0.78
09/04/90	14/04/90	ESSO ALBANY	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	PC	159.1	0.92
22/04/90	25/04/90	ESSO ALBANY	VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	PC PC	154.2	0.80
06/05/90	08/05/90	ESSO ALBANY	VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	PC	158.9	0.78
16/05/90	21/05/90	ESSO ALBANY	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	PC	160.4	0.90
29/05/90	01/06/90	ESSO ALBANY	VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	PC	140.2	0.86
31/07/90	04/08/90	IVER CHRISTINA	VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	PC	249.7	0.77
11/10/90	14/10/90	OSCO SWORD	VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	PC PC	211.8	1.11
30/10/90	04/11/90	MARE VENETUM	ECUADOR	BALAO	MOIN	PC	259.5	1.45
14/11/90	20/11/90	FIDELITY	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	PC	249.0	1.13
30/11/90	03/12/90	FIDELITY	VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	PC PC	253.7	1.00
22/01/90	25/01/90	ESSO GUATEMALA	VENEZUELA	PUNTA CARDON	MOIN	J D S	210.3	0.95
12/02/90	18/02/90		EUA	HOUSTON	MOIN	R D S	237.3	1.00
19/03/90	21/03/90		VENEZUELA	CURAZAO	MOIN	R R J D	220.6	0.79
27/03/90	02/04/90	OSCO STREAM	EUA	CORPUS-REPSOL	MOIN	S D J V R	230.8	1.00
22/04/90	24/04/90	TURPIAL	VENEZUELA	PUNTA CARDON	MOIN	D	119.0	0.75
25/04/90	04/05/90	SAINT MICHAELI	EUA	CORPUS CHRISTI	MOIN	R S D	291.0	1.00
21/05/90	26/05/90	IVER EXPRESS	EUA	TEXAS	MOIN	R S D	271.7	1.00
21/05/90	27/05/90	ESSO BAYONE	VENEZUELA	CURAZAO	MOIN	D R	145.3	0.72
08/06/90	11/06/90	ESSO BAYONE	VENEZUELA	CURAZAO	MOIN	R D	120.3	0.71
29/06/90	04/07/90	VALIANT EXPRESS	EUA	TEXAS	MOIN	R D S J	188.3	0.97
21/07/90	24/07/90	ESMERALDAS	ECUADOR	ESMERALDA	MOIN	F	179.9	1.26
20/07/90	26/07/90	ESSO GUATEMALA	VENEZUELA	CURAZAO-CARDON	MOIN	R J D	213.0	0.94
26/07/90	07/08/90	ELIZABETH	EUA	NECHES	MOIN	A	29.9	
06/08/90	12/08/90	ERODONA	EUA	HOUSTON	MOIN	R S J D	228.9	1.20
17/08/90	20/08/90	PASTAZA	ECUADOR	ESMERALDA	MOIN	F	184.9	1.23
22/08/90	25/08/90	IVER EXPRESS	VENEZUELA	CURAZAO	MOIN	R S J D	229.0	0.84
29/08/90	02/09/90	ESSO BAYONE	VENEZUELA	CURAZAO	MOIN	R D	208.2	0.91
12/09/90	15/09/90	ESSO BAYONE	VENEZUELA	CURAZAO	MOIN	R R D	135.0	0.77
27/09/90	30/09/90	ESSO BAYONE	VENEZUELA	CURAZAO	MOIN	R D J D	222.9	0.93
25/09/90	04/10/90	CARIB NAVEGATOR	EUA	CORPUS CHRISTI	MOIN	V	11.0	10.52
18/10/90	21/10/90	IVER EXPRESS	VENEZUELA	MIRANDA	MOIN	R J D S	237.4	1.08
10/11/90	17/11/90	OSCO STRIPE	CURAZAO	CURAZAO-EXXON	MOIN	J D	28.1	2.00
06/12/90	09/12/90	ESSO GUATEMALA	VENEZUELA	PUNTA CARDON	MOIN	R S D	219.4	1.04
20/12/89	04/01/90	NORSTAR	EUA	HOUSTON	MOIN	GL	7.1	4.74
02/01/90	10/01/90	ALICIA I	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	18.5	6.47
28/01/90	02/02/90	NORSTAR	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	16.4	5.05

(Continúa)

Cuadro 73 (conclusión)

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO- DUCTOS a/	VOL.TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
27/02/90	06/03/90		MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	16.5	4.97
07/04/90	11/04/90	NORSTAR	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	16.3	4.98
18/04/90	23/04/90	NORSTAR	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	16.5	4.60
15/05/90	21/05/90	SUNNY QUEEN	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	20.3	5.45
16/06/90	20/06/90	MERWEGAS	PTO. RICO	TALLABOA	MOIN	GL	16.0	5.48
29/06/90	06/07/90	MERWEGAS	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	20.7	5.47
23/07/90	28/07/90	MERWEGAS	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	18.2	6.17
20/08/90	25/08/90	MERWEGAS	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	20.4	5.47
22/09/90	25/09/90	MERWEGAS	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	21.2	5.49
15/10/90	21/10/90	MERWEGAS	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	20.8	5.45
07/11/90	12/11/90	MERWEGAS	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	20.9	5.44
03/12/90	09/12/90	MERWEGAS	MEXICO	PAJARITOS	MOIN	GL	20.7	5.45

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Nota: Volúmen y fecha de salida son BOL (Bill of loading).

a/ Simbología: PC = crudo, PR = reconstituido, GL = gas licuado, S = gasolina super, R = gasolina regular, V = gasolina de aviación, K = keroseno, J = jet fuel, D = diesel, F = fuel oil, A = asfaltos.

Cuadro 74

EL SALVADOR: EMBARQUES DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO-DUCTOS a/	VOL. TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
12/01/90	21/01/90	TRADE RESOLVE	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	PC	254.3	1.30
20/01/90	27/01/90	MANABI	VENEZUELA	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	PR	265.3	1.24
10/02/90	18/02/90	TRADE RESOLVE	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	PC	260.8	1.27
02/03/90	08/03/90	SEA TRADER	VENEZUELA	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	FR	263.5	1.25
15/03/90	24/03/90	TRADE RESOLVE	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	FC	259.6	1.27
06/04/90	13/04/90	MANABI	VENEZUELA	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	PR	199.8	1.65
16/04/90	26/04/90	HALIFAX	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	PC	260.2	1.27
08/05/90	14/05/90	MANABI	VENEZUELA	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	FR	262.6	1.26
13/06/90	19/06/90	TRADE RESOLVE	VENEZUELA	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	FR	259.7	1.27
21/06/90	30/06/90	MANABI	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	FC	260.4	1.27
11/07/90	17/07/90	SANTAMAR	VENEZUELA	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	FR	259.0	1.27
31/07/90	08/08/90	MANABI	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	FC	216.9	1.52
15/08/90	21/08/90	LUNAMAR II	VENEZUELA	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	FR	261.2	1.26
14/09/90	20/09/90	LUNAMAR II	VENEZUELA	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	FR	261.4	1.26
09/10/90	18/10/90	MANABI	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	FC	260.2	1.27
31/10/90	06/11/90	MIRAMAR	VENEZUELA	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	PR	269.8	1.22
10/11/90	21/11/90	HALIFAX	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	PC	269.3	1.23
01/12/90	07/12/90	O.T. MOONLIGHT	VENEZUELA	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	FR	260.0	1.27
11/12/90	22/12/90	HALIFAX	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	FC	258.0	1.28
24/01/90	31/01/90	TEXACO BALTIC	PTO. RICO		ACAJUTLA	V D R	142.9	7.10
06/02/90	17/02/90	ESSO GUATEMALA	EUA	BAYTOWN	ACAJUTLA	V S R J D	117.0	4.60
16/04/90	27/04/90	ESSO GUATEMALA	EUA	BAYTOWN	ACAJUTLA	V D R	151.4	2.40
12/06/90	23/06/90	IVER EXPRESS	EUA	HOUSTON	ACAJUTLA	C S	96.7	2.22
17/07/90	28/07/90	IVER EXPRESS	EUA	HOUSTON	ACAJUTLA	V D R	91.7	1.93
27/08/90	06/09/90	VALIANT EXPRESS	EUA	HOUSTON	ACAJUTLA	S R J D	104.7	2.48
16/09/90	27/09/90	IVER EXPRESS	EUA	HOUSTON	ACAJUTLA	R D	102.0	2.31
19/10/90	03/11/90	S. SKANDINAVIA		PANAMA-CURAZAO	ACAJUTLA	V S R D	86.6	2.37
26/01/90	05/02/90	ADELIA	EUA	BAYTOWN	ACAJUTLA	GL	15.8	10.82
11/03/90	25/03/90	ADELIA	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	GL	12.3	10.72
11/04/90	18/04/90	ARCADIA	VENEZUELA	MIRANDA	ACAJUTLA	GL	16.8	10.81
05/05/90	15/05/90	ADELIA	VENEZUELA	MIRANDA	ACAJUTLA	GL	15.8	10.81
13/05/90	02/06/90	ALICIA I	FRANCIA		ACAJUTLA	GL	17.0	10.76
29/06/90	10/07/90	ALICIA I	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	GL	14.2	10.72
11/08/90	31/08/90	AMELIA	INGLATERRA	FANLEY	ACAJUTLA	GL	17.6	10.68
09/09/90	18/09/90	ALICIA I	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	GL	17.5	10.72
/ /	22/09/90	VIA TERRESTRE	GUATEMALA	VIA TERRESTRE	RASA	GL	4.8	
01/10/90	06/10/90	ALICIA I	VENEZUELA	CURAZAO	ACAJUTLA	GL	17.4	10.87
21/10/90	29/10/90	ALICIA I	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	GL	17.6	10.70
/ /	21/11/90	VIA TERRESTRE	GUATEMALA	VIA TERRESTRE	RASA	GL	2.2	
17/11/90	27/11/90	AMELIA	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	GL	17.6	10.72
/ /	05/12/90	VIA TERRESTRE	GUATEMALA	VIA TERRESTRE	RASA	GL	5.5	
/ /	12/12/90	VIA TERRESTRE	GUATEMALA	VIA TERRESTRE	RASA	GL	4.0	

(Continúa)

Cuadro 74 (conclusión)

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO- DUCTOS a/	VOL. TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
11/12/90	19/12/90	AMELIA	MEXICO	PAJARI-COATZA	ACAJUTLA	GL	16.0	10.70

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Nota: Volúmen y fecha de salida son BOL (Bill of loading).

a/ Simbología: PC = crudo, PR = reconstituido, GL = gas licuado, S = gasolina super, R = gasolina regular, V = gasolina de aviación, K = keroseno, J = jet fuel, D = diesel, F = fuel oil, A = asfaltos.

Cuadro 75

GUATEMALA: EMBARQUES DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO-DUCTOS a/	VOL. TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
31/12/89	07/01/90	LIBERTY BELL V	VENEZUELA	PUNTA CARDON	SAN JOSE	PR	338.9	1.32
01/02/90	07/02/90	SOLIMAR	VENEZUELA	PUNTA CARDON	SAN JOSE	PR	320.9	1.46
20/02/90	27/02/90	MIRAMAR	VENEZUELA	BAJO GRANDE	SAN JOSE	PC	324.9	1.52
15/03/90	22/03/90	ALTER	VENEZUELA	PUNTA CARDON	SAN JOSE	PR	325.5	1.59
04/04/90	10/04/90	WEI SHAN HU	VENEZUELA	PUNTA CARDON	SAN JOSE	PR	323.3	1.65
06/06/90	11/06/90	ANTIPOLIS	VENEZUELA	PUNTA CARDON	SAN JOSE	PR	322.7	1.43
14/06/90	24/06/90	FRAMURA	MEXICO	COATZACOALCOS	SAN JOSE	PC	325.5	1.53
09/07/90	15/07/90	WEI SHAN HU	VENEZUELA	PUNTA CARDON	SAN JOSE	PR	323.0	1.55
03/08/90	12/08/90	FRAMURA	MEXICO	COATZACOALCOS	SAN JOSE	PC PC	326.2	1.60
30/08/90	15/09/90	CENTAURUS MAR	VENEZUELA	PUNTA CARDON	SAN JOSE	PR	326.9	1.42
12/10/90	19/10/90	WEI SHAN HU	VENEZUELA	PUNTA CARDON	SAN JOSE	PR	325.0	1.57
02/12/90	08/12/90	ANTIPOLIS	VENEZUELA	MIRANDA	SAN JOSE	PC	349.7	1.47
20/01/90	24/01/90	EBURNA	EUA	BROWNSVILLE	SANTO TOMAS	S R K D	162.9	1.09
15/01/90	24/01/90	IVER EXPRESS	EUA	HOUSTON	SAN JOSE	V S R K D	200.6	1.65
26/01/90	01/02/90	UNIVERSAL APOLO	EUA	CORPUS CHRISTI	BARRIOS	V	5.5	3.36
28/01/90	02/02/90	SKANDINAVIAN	VENEZUELA	CURAZAO	BARRIOS	S R K D	60.2	1.56
31/01/90	05/02/90	EBURNA	EUA	PASCAGOULA	SANTO TOMAS	S R K D	163.0	1.23
12/02/90	18/02/90	TEXACO BALTIC	PANAMA	LAS MINAS	BARRIOS	S R K D	53.9	1.45
18/02/90	22/02/90	PACIFIC CURRENT	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	S R D	189.1	1.21
15/02/90	25/02/90	VALIANT EXPRESS	EUA	HOUSTON	SAN JOSE	V S R K D	190.8	1.91
02/03/90	06/03/90	TEXACO BALTIC	PANAMA	LAS MINAS	BARRIOS	S R D	62.4	1.43
07/03/90	14/03/90	AMERICAN BARGE	EUA	PASCAGOULA	SANTO TOMAS	S R K D	158.9	1.04
24/03/90	01/04/90	TEXACO BALTIC	VENEZUELA	CURAZAO	BARRIOS	S R K D	48.4	1.79
25/03/90	01/04/90	ULAN	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	S R K D	163.4	1.28
08/04/90	17/04/90	IVER EXPRESS	EUA	HOUSTON	SAN JOSE	S R K D	180.0	1.57
23/04/90	28/04/90	TEXACO BALTIC	VENEZUELA	CURAZAO	BARRIOS	R K D	45.0	1.58
25/04/90	02/05/90	OCEAN 192	EUA	PASCAGOULA	SANTO TOMAS	S R D	162.7	0.97
29/04/90	06/05/90	NURA	EUA	CORPUS CHRISTI	BARRIOS	V	4.0	7.98
11/05/90	17/05/90	ENSIS	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	S R D	165.2	1.05
23/05/90	01/06/90	VALIANT EXPRESS	EUA	HOUSTON	SAN JOSE	V S R K D	166.6	1.68
02/06/90	07/06/90	ELONA	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	S R D	157.0	1.03
06/06/90	11/06/90	OCEAN 250	EUA	PASCAGOULA	SANTO TOMAS	S R K D	175.0	0.99
03/06/90	25/06/90	IVER EXPRESS	EUA	HOUSTON	SAN JOSE	S R K D	160.7	1.58
/ /	25/06/90	VIA TERRESTRE	EL SALVAD.	VIA TERRESTRE		F	13.8	
22/06/90	27/06/90	ENTALINA	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	S R D	163.1	1.01
25/06/90	13/07/90	PETROBULK RASC.	EUA	FREEPORT	BARRIOS	V D	44.0	1.33
06/07/90	26/07/90	IVER EXPRESS	EUA	HOUSTON	SAN JOSE	S R K D	122.5	1.61
08/08/90	12/08/90	PETROBULK RASC.	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	S R K D	103.6	1.53
06/08/90	14/08/90	PETROBULK RASC.	EUA	HOUSTON	BARRIOS	S R K D	60.5	1.49
14/08/90	20/08/90	OCEAN STATE	EUA	PASCAGOULA	SANTO TOMAS	S R K D	159.7	1.03
23/09/90	27/09/90	ERODONA	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	S R D	64.3	0.99
23/09/90	29/09/90	ERODONA	EUA	HOUSTON	BARRIOS	S R D	32.9	1.94
17/09/90	29/09/90	IVER EXPRESS	EUA	HOUSTON	SAN JOSE	V S R D	121.1	1.54

(Continúa)

Cuadro 75 (conclusión)

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO- DUCTOS a/	VOL. TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
02/10/90	06/10/90	OCEAN 193	EUA	PASCAGOULA	SANTO TOMAS	S R D	156.3	1.28
16/10/90	28/10/90	OSCO STRIPE	EUA	HOUSTON	SAN JOSE	S R K D	160.0	1.60
25/10/90	30/10/90	ANIARA	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	S R D	195.0	1.01
18/11/90	21/11/90	CONCHO	EUA	PASCAGOULA	SANTO TOMAS	S R K D	165.1	1.88
/ /	24/11/90	ESSO GUATEMALA	EUA	HOUSTON	SAN JOSE	S R K D	141.6	2.25
07/12/90	10/12/90	ERODONA	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	S R D	113.7	1.52
15/12/90	18/12/90	KENETH	EUA	PASCAGOULA	SANTO TOMAS	S R D	163.7	1.58
10/12/90	19/12/90	IVER EXPRESS	EUA	HOUSTON	SAN JOSE	S R K D	177.8	2.32
26/12/90	30/12/90	ELONA	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	S R K D	108.0	1.57
/ /	01/01/90	NORCARIBE	VENEZUELA	CURAZAO	SANTO TOMAS	GL	6.2	6.17
/ /	15/01/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL	65.9	
/ /	15/02/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL	69.4	
/ /	17/02/90	NORCARIBE	VENEZUELA	PUNTA CARDON	SANTO TOMAS	GL	6.8	6.17
/ /	03/03/90	COLUMBUS	MEXICO	PAJARITOS	SANTO TOMAS	GL	17.5	6.17
/ /	15/03/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL	102.6	
/ /	01/04/90	NORSTAR	VENEZUELA	PUNTA CARDON	SANTO TOMAS	GL	8.0	6.18
/ /	15/04/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL	61.9	
/ /	07/05/90	NORSTAR	EUA	CORPUS CHRISTI	SANTO TOMAS	GL	11.0	6.17
/ /	15/05/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL GL	94.2	
/ /	15/06/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL	72.5	
/ /	24/06/90	COLUMBUS	EUA	PHILADELPHIA	SANTO TOMAS	GL	33.0	6.17
/ /	15/07/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL GL	69.2	
/ /	20/07/90	NORSTAR	EUA	PHILADELPHIA	SANTO TOMAS	GL	15.5	6.17
/ /	15/08/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL GL	65.3	
/ /	16/08/90	NORSTAR	EUA	PHILADELPHIA	SANTO TOMAS	GL	14.9	
/ /	05/09/90	COLUMBUS	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	GL	19.4	6.05
/ /	15/09/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL GL	66.1	
/ /	15/10/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL GL	83.2	
/ /	15/11/90	NORSTAR	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	GL	15.6	6.17
/ /	15/11/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL GL	67.6	
/ /	09/12/90	COLUMBUS	EUA	HOUSTON	SANTO TOMAS	GL	16.1	6.17
/ /	15/12/90	VIA TERRESTRE	MEXICO	VIA TERRESTRE	TECUN UMAN	GL GL GL	75.3	

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Nota: Volumen y fecha de salida son BOL (Bill of loading).

a/ Simbología: PC = crudo, PR = reconstituido, GL = gas licuado, S = gasolina super, R = gasolina regular, V = gasolina de aviación, K = keroseno, J = jet fuel, D = diesel, F = fuel oil, A = asfaltos.

Cuadro 76

HONDURAS: EMBARQUES DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO-DUCTOS a/	VOL. TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
/ /	06/01/90	FANTASY L	MEXICO	COATZACOALCOS	CORTES	PC	219.9	0.99
/ /	01/02/90	OT SUNRISE	MEXICO	COATZACOALCOS	CORTES	PC	220.7	0.78
/ /	13/02/90	FILOMENA	VENEZUELA	PUNTA CARDON	CORTES	PC	219.3	1.05
/ /	13/04/90	STENA CONS.	VENEZUELA	MIRANDA	CORTES	PC	219.4	0.86
/ /	23/04/90	JAGUAR	MEXICO	COATZACOALCOS	CORTES	PC	219.6	0.81
/ /	17/05/90	NORDIC TRADER	VENEZUELA	PUNTA CARDON	CORTES	PR	216.3	1.26
/ /	22/06/90	ESSO P. RICO	VENEZUELA	PUNTA CARDON	CORTES	PR	217.7	1.20
/ /	20/07/90	OCEAN CONQ.	MEXICO	COATZACOALCOS	CORTES	PC	214.8	0.95
/ /	13/08/90	TENACITY	VENEZUELA	PUNTA CARDON	CORTES	PR	238.8	1.01
/ /	10/09/90	DEMETRA	VENEZUELA	PUNTA CARDON	CORTES	PR	219.8	1.02
/ /	11/10/90	FIDELITY L	VENEZUELA	PUNTA CARDON	CORTES	PR	241.8	0.86
/ /	29/10/90	SEA TRADER	VENEZUELA	PUNTA CARDON	CORTES	PC	213.0	1.30
/ /	22/11/90	MARE VEN.	MEXICO	COATZACOALCOS	CORTES	PC	220.7	0.86
/ /	15/12/90	ARCADIA	MEXICO	COATZACOALCOS	CORTES	PC	223.7	0.93
/ /	18/01/90	S. SKANDINAVIA	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S R K D	99.1	2.16
/ /	03/02/90	PACIFIC SHALLOW	PANAMA	LAS MINAS	CORTES	S D	59.1	1.52
/ /	15/02/90			CORTES		V	9.0	2.00
/ /	17/02/90	TEXACO BALTIC	PANAMA	LAS MINAS	CORTES	S R K D	115.0	1.14
/ /	05/03/90	TEXACO BALTIC	PANAMA	LAS MINAS	CORTES	S R K D	125.2	1.29
/ /	13/03/90	CHEMICAL VENT.	EUA	TEXAS	CORTES	S K D	92.1	2.14
/ /	16/03/90	TEXACO BALTIC	PANAMA	LAS MINAS	CORTES	S K D	105.9	2.09
/ /	28/03/90	TEXACO BALTIC	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S R K D	119.8	1.84
/ /	11/04/90	SINGA WILRIVER	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S R K D	108.4	1.85
/ /	14/04/90	TEXACO BALTIC	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S R K D	80.2	2.06
/ /	26/04/90	TEXACO BALTIC	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S R K D	93.6	1.29
/ /	30/04/90	CHEMICAL TRADER	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	D	24.2	2.43
/ /	11/05/90	S. SKANDINAVIA	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S K D	74.8	1.96
/ /	25/05/90	S. SKANDINAVIA	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S K D	95.2	1.95
/ /	10/06/90	S. SKANDINAVIA	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S K D	93.2	1.74
/ /	27/06/90	S. SKANDINAVIA	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S R K D	130.3	1.36
/ /	13/07/90	S. SKANDINAVIA	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S K D	78.4	2.03
/ /	27/07/90	S. SKANDINAVIA	PANAMA	LAS MINAS	CORTES	S R K D	124.9	1.10
/ /	05/08/90	ESSO BAYONE	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S R K D	109.7	1.65
/ /	15/08/90			CORTES		V	8.8	2.10
/ /	17/08/90	S. SKANDINAVIA	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S	11.6	1.44
/ /	25/08/90	MOUNT. BLOSSEM	PANAMA	LAS MINAS	CORTES	S K D	113.0	1.66
/ /	08/09/90	S. SKANDINAVIA	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S K D	100.0	1.70
/ /	23/09/90	S. SKANDINAVIA	PANAMA	LAS MINAS	CORTES	S K K D	114.9	1.43
/ /	07/10/90	S. SKANDINAVIA	PANAMA	LAS MINAS	CORTES	S R K D	115.3	1.14
/ /	23/10/90	S. SKANDINAVIA	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S K D	90.3	1.82
/ /	07/11/90	ROBERT	TRINIDAD		CORTES	D	1.8	1.50
/ /	27/11/90	S. SKANDINAVIA	PANAMA	LAS MINAS	CORTES	R K D	75.2	1.81
/ /	11/12/90	S. SKANDINAVIA	VENEZUELA	CURAZAO	CORTES	S K D	110.2	1.59

(Continúa)

Cuadro 76 (conclusión)

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO- DUCTOS a/	VOL. TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
/ /	14/03/90		VENEZUELA	PUNTA CARDON		GL	6.4	7.14
/ /	08/04/90		CARIBE	R. DOMINICANA		GL	6.1	7.14
/ /	08/05/90		EUA	CORPUS CHRISTI		GL	4.9	7.14
/ /	03/06/90		VENEZUELA	PUNTA CARDON		GL	6.4	7.14
/ /	30/06/90	VIA TERRESTRE		VIA TERRESTRE		GL	3.2	5.87
/ /	07/07/90		VENEZUELA	PUNTA CARDON		GL	6.3	7.13
/ /	30/08/90	VIA TERRESTRE		VIA TERRESTRE		GL	2.5	5.87
/ /	06/09/90		CARIBE	R. DOMINICANA		GL	5.9	7.14
/ /	30/09/90	VIA TERRESTRE		VIA TERRESTRE		GL	4.8	5.88
/ /	30/10/90	VIA TERRESTRE		VIA TERRESTRE		GL	3.9	5.87
/ /	15/11/90	VIA MARITIMA				GL	5.9	7.15
/ /	30/11/90	VIA TERRESTRE		VIA TERRESTRE		GL	0.7	5.81
/ /	30/12/90	VIA TERRESTRE		VIA TERRESTRE		GL	3.0	5.89

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Nota: Volúmen y fecha de salida son BOL (Bill of loading).

a/ Simbología: PC = crudo, PR = reconstituido, GL = gas licuado, S = gasolina super, R = gasolina regular, V = gasolina de aviación, K = keroseno, J = jet fuel, D = diesel, F = fuel oil, A = asfaltos.

Cuadro 77

NICARAGUA: EMBARQUES DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO- DUCTOS a/	VOL. TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
05/01/90	07/01/90	GUDERMEZ	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PR	210.0	1.50
24/01/90	27/01/90	GUDERMEZ	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PC	227.0	1.50
14/02/90	17/02/90	MANABI	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PC	145.9	1.44
02/03/90	04/03/90	MANABI	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PR	248.1	1.52
12/03/90	14/03/90	STARTRADER	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PR	203.8	1.52
24/03/90	25/03/90	GUDEMERZ	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PR	215.4	1.52
21/04/90	23/04/90	MAKHACHKALA	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PC	226.8	1.47
02/05/90	05/05/90	MAKHACHKALA	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PR	220.7	1.52
27/05/90	28/05/90	MAKHACHKALA	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PC	223.2	1.52
14/06/90	16/06/90	MAKHACHKALA	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PC	199.9	1.51
05/07/90	08/07/90	MAKHACHKALA	ECUADOR	ESMERALDA	SANDINO	PC	196.3	1.53
16/07/90	21/07/90	MIRAMAR	VENEZUELA	LAS SALINAS	SANDINO	PC	219.3	1.57
02/08/90	07/08/90	PHIL. OKLAHOMA	VENEZUELA	LAS SALINAS	SANDINO	PC PC	219.8	1.57
21/08/90	31/08/90	STEN CONSUL	VENEZUELA	SALINAS-ARUBA	SANDINO	PR	240.9	1.43
02/09/90	12/09/90	MANABI	VENEZUELA	SALINAS-ARUBA	SANDINO	PR	241.3	1.43
20/09/90	01/10/90	STEN CONSUL	VENEZUELA	LAS SALINAS	SANDINO	PR	243.0	1.42
30/10/90	06/11/90	TRADE RESOLVE	VENEZUELA	LAS SALINAS	SANDINO	PR	226.6	1.52
21/11/90	27/11/90	TRADE RESOLVE	VENEZUELA	LAS SALINAS	SANDINO	PR	238.3	1.45
29/11/90	05/12/90	WHITE SEA	VENEZUELA	LAS SALINAS	SANDINO	PR	258.2	1.34
11/12/90	18/12/90	MANABI	VENEZUELA	LAS SALINAS	SANDINO	PR	241.9	1.43
03/01/90	07/01/90	SERVICE T	CUBA	HABANA	CABEZAS/BLUF	R	9.2	4.48
13/02/90	16/02/90	SERVICE T	ARUBA	ARUBA	CORINTO	V	7.5	10.62
13/02/90	17/02/90	CARIBBEAN T	CUBA	HABANA	BLUFF	D	6.1	6.18
07/03/90	13/03/90	DOÑA MARIA	MEXICO	PAJARITOS	CABEZAS/BLUF	D	20.4	5.95
25/03/90	31/03/90	CARIBBEAN T	MEXICO	PAJARITOS	BLUFF	D	6.1	6.21
31/05/90	02/06/90	NURA	MEXICO	SALINA CRUZ	CORINTO	D	45.7	3.46
15/06/90	23/06/90	CARIBBEAN T	MEXICO	VERACRUZ	BLUFF	D	5.9	6.88
01/07/90	07/07/90	NURA	VENEZUELA	AMJAY BAY	CORINTO	R	29.8	6.09
06/07/90	13/07/90	CARIBBEAN T	MEXICO	VERACRUZ	CABEZAS/BLUF	D	6.0	8.36
19/07/90	21/07/90	NURA	MEXICO	SALINA CRUZ	CORINTO	D	39.8	3.37
/ /	02/08/90	IVER EXPRESS	EUA	BATON ROUGE	CORINTO	V D	29.8	
04/08/90	06/08/90	NURA	MEXICO	SALINA CRUZ	CORINTO	D	45.6	2.94
07/08/90	10/08/90	SERVICE T	CUBA	HABANA	CABEZAS/BLUF	R	7.4	7.87
23/08/90	27/08/90	SCORPIOS	VENEZUELA	CURAZAO	CABEZAS/BLUF	D	10.4	5.91
04/09/90	10/09/90	SCORPIOS	VENEZUELA	CURAZAO	CABEZAS/BLUF	D	10.7	5.59
23/09/90	29/09/90	SCORPIOS	VENEZUELA	CURAZAO	CABEZAS/BLUF	D	9.9	5.56
25/09/90	01/10/90	IVER EXPRESS	EUA	HOUSTON	CORINTO	D	27.3	
11/10/90	17/10/90	SCORPIOS	VENEZUELA	CURAZAO	CABEZAS/BLUF	D	10.4	5.28
08/11/90	14/11/90	SCORPIOS	VENEZUELA	CURAZAO	CORINTO	D	10.1	5.45
11/12/90	18/12/90	SCORPIOS	ARUBA	ARUBA	CORINTO	V	9.2	
21/01/90	26/01/90	TRANGAS I	ECUADOR	PUNTARENAS	CORINTO	GL	5.6	21.46
02/07/90	11/07/90	TRANGAS I	VENEZUELA	PUNTA CARDON	CORINTO	GL	5.6	22.60

(Continúa)

Cuadro 77 (conclusión)

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA		PUERTO DESTINO	PRO- DUCTOS a/	VOL. TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
			PAIS	PUERTO				
15/08/90	24/08/90	TRANGAS I	VENEZUELA	PUNTA CARDON	CORINTO	GL	5.5	21.75

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Nota: Volúmen y fecha de salida son BOL (Bill of loading).

a/ Simbología: PC = crudo, PR = reconstituido, GL = gas licuado, S = gasolina super, R = gasolina regular, V = gasolina de aviación, K = keroseno, J = jet fuel, D = diesel, F = fuel oil, A = asfaltos.

Cuadro 78

PANAMA: EMBARQUES DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1990

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO- DUCTOS a/	VOL. TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
04/01/90	07/01/90	MIRAMAR	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	378.9	0.78
19/01/90	22/01/90	ARCADIA	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	382.6	0.82
03/02/90	06/02/90	MOONLIGHT	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	350.8	0.80
05/03/90	08/03/90	TRADE RESOLVE	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	351.6	0.91
16/04/90	19/03/90	BRIGHT OAK	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	386.4	0.83
04/04/90	07/04/90	HALIFAX	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	343.8	0.89
20/04/90	23/04/90	DA QING 91	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	352.9	0.94
09/05/90	12/05/90	TRADE F	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	193.1	0.84
14/05/90	17/05/90	IVER LUNDIA	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	351.2	0.84
30/05/90	03/06/90	POLYSTAR	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	377.8	0.86
02/06/90	05/06/90	NEAPOLIS	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	393.7	0.78
17/07/90	20/07/90	FILOMENA LEMBO	CARIBE	CAYMAN, SPOT	LAS MINAS	PC	350.3	0.85
20/07/90	23/07/90	NEAPOLIS	CARIBE	CAYMAN, SPOT	LAS MINAS	PC	343.1	0.93
28/07/90	01/08/90	MANTINIA	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	392.9	0.81
27/07/90	01/08/90	NEAPOLIS	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	350.8	0.87
05/09/90	08/09/90	MANTINIA	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	359.6	0.84
12/09/90	15/09/90	MANTINIA	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	375.5	0.80
01/10/90	04/10/90	BRIGHT SPROUT	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	360.3	0.87
07/10/90	10/10/90	SANTAMAR	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	375.8	0.77
23/10/90	26/10/90	WORLD SHAGAI	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	293.5	0.93
04/11/90	07/11/90	SPRIT	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	PC	360.7	0.67
20/11/90	23/11/90	MANTINIA	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	386.7	0.83
11/12/90	14/12/90	F. MARACAIBO	ECUADOR	ESMERALDA	LAS MINAS	PC	359.7	0.93
/ /	17/04/90	ERODONA	PTO. RICO		LAS MINAS	S D	99.6	1.04
/ /	10/07/90	ULAN	PTO. RICO		LAS MINAS	S D	174.3	0.78
/ /	12/07/90	TEXACO BERGEN	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	J	55.1	1.06
/ /	13/07/90	PETROJAM NAVUG	PTO. RICO		LAS MINAS	S	60.0	1.02
/ /	08/10/90	OREGON STAR		PUERTO LIBRE	LAS MINAS	V	7.7	1.17
/ /	12/12/90	TEXACO BALTIC	EUA		LAS MINAS	S D	148.8	1.20
/ /	03/01/90	ADELIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	21.7	12.47
/ /	11/01/90	AMELIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	16.9	12.49
/ /	22/01/90	SCOTT ENTERPR.	TRINIDAD		LAS MINAS	GL	7.2	13.00
/ /	03/02/90	AMELIA	EUA		LAS MINAS	GL	17.9	11.66
/ /	13/02/90	ADELIA	EUA		LAS MINAS	GL	9.4	13.28
/ /	19/02/90	AMELIA	EUA		LAS MINAS	GL	17.4	12.38
/ /	02/03/90	ADELIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	22.5	12.42
/ /	11/03/90	SCOTT ENTERPR.	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	6.3	12.49
/ /	16/03/90	CARIBGAS	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	9.6	12.46
/ /	19/03/90	AMELIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	17.3	12.32
/ /	05/04/90	AMELIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	17.0	12.64
/ /	14/04/90	ARCADIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	16.1	12.48
/ /	29/04/90	ADELIA	PTO. RICO		LAS MINAS	GL	18.5	12.61

(Continúa)

Cuadro 78 (conclusión)

FECHA SALIDA	FECHA ARRIBO	NOMBRE BUQUE	PROCEDENCIA PAIS	PUERTO PUERTO	PUERTO DESTINO	PRO- DUCTOS a/	VOL. TOTAL (miles barriles)	FLETE (dólares /barril)
/ /	05/05/90	EPSILONGAS	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	21.5	12.33
/ /	22/05/90	ADELIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	10.1	12.35
/ /	29/05/90	ADELIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	26.0	12.38
/ /	10/06/90	ADELIA	PTO. RICO		LAS MINAS	GL	22.8	12.26
/ /	23/06/90	ALICIA I	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	17.7	12.21
/ /	08/07/90	ARCADIA	EUA		LAS MINAS	GL	22.9	12.41
/ /	20/07/90	ARCADIA	PTO. RICO	GUAYANILLA	LAS MINAS	GL	22.8	12.30
/ /	27/07/90	ALICIA I	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	17.3	12.42
/ /	12/08/90	ARCADIA	EUA		LAS MINAS	GL	21.1	12.34
/ /	25/08/90	ALICIA I	EUA		LAS MINAS	GL	16.7	12.25
/ /	02/09/90	ALICIA I	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	17.4	12.32
/ /	11/09/90	NORSTAR	EUA		LAS MINAS	GL	14.7	12.24
/ /	24/09/90	NORSTAR	EUA		LAS MINAS	GL	14.7	12.37
/ /	01/10/90	NORSTAR	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	15.2	12.44
/ /	13/10/90	HESIOD	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	20.1	12.44
/ /	22/10/90	AMELIA	EUA		LAS MINAS	GL	12.5	12.49
/ /	27/10/90	AMELIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	17.7	12.24
/ /	07/11/90	AMELIA	PTO. RICO		LAS MINAS	GL	16.2	12.30
/ /	18/11/90	ALICIA I	MEXICO	PAJARITOS	LAS MINAS	GL	17.5	12.45
/ /	23/11/90	ADELIA	PTO. RICO		LAS MINAS	GL	20.6	12.18
/ /	05/12/90	ADELIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	25.6	12.43
/ /	16/12/90	ADELIA	VENEZUELA	LAS SALINAS	LAS MINAS	GL	25.0	12.46

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Nota: Volúmen y fecha de salida son BOL (Bill of loading).

a/ Simbología: PC = crudo, PR = reconstituido, GL = gas licuado, S = gasolina super, R = gasolina regular, V = gasolina de aviación, K = keroseno, J = jet fuel, D = diesel, F = fuel oil, A = asfaltos.

Cuadro 79

ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD ACTUAL DE ALMACENAMIENTO

(Miles de barriles)

Nombre de la planta	Ubicación	Petróleo	Gas licuado	Gasolina	Kerosene	Diesel	Fuel oil	Otros
COSTA RICA								
REFINERIA	MOIN	549.2	10.9	204.8	54.1	314.4	375.4	31.6
TURRIALBA				3.0	2.0	5.0		
EL ALTO				101.0	15.0	130.0	20.0	11.5
GARITA				38.8	40.0	58.0		
BARRANCA				34.4	14.0	73.0		
AEROPUERTO				1.0	3.5			
COCAL								26.5
GOLFITO				2.6	1.0	15.2		
Subtotal		549.2	10.9	385.6	129.6	595.6	395.4	69.6
EL SALVADOR								
PASA (ESSO/SHELL)	SONSONATE	467.0	19.7	153.0	65.3	136.4	171.9	45.0
PTA. TERMICA CEL-SOYAPANGO	SAN SALVADOR					16.6		
PTA. TERMICA CEL-SAN MIGUEL	SAN MIGUEL					7.4		
PTA. TERMICA CEL-MIRAVALLE	SONSONATE					0.1	0.8	
PTA. TERMICA CEL-ACAJUTLA	SONSONATE					0.2	47.6	
ESSO	VARIAS LOCALIDADES			16.3	8.1	0.1	0.1	
TEXACO	SONSONATE		2.2	17.5	9.0	1.3	0.1	
SHELL	VARIAS LOCALIDADES		0.7	1.2	0.5	1.2		
TROPIGAS	VARIAS LOCALIDADES		3.5					
RENC-CUTUCO-CEL	LA UNION					28.6		
RENC-ACAJUTLA-CEL	SONSONATE					35.7		
Subtotal		467.0	26.1	188.0	82.9	227.7	220.5	45.0
GUATEMALA								
GAS NACIONAL	TECUN UMAN, S.MARCOS		3.1					
TEXPET	SAN JOSE, ESCUINTLA	540.0						
REFINERIA TEXPET	ESCUINTLA	70.0	4.4	95.6	51.4	146.7	166.7	
TEXACO AURORA	AEROPUERTO			1.0	3.0			
EL PORTILLO	GUATEMALA							1.5
TEXACO	PTO. BARRIOS, IZABAL			59.0	13.5	67.0		
GUATCAL	PTO. BARRIOS, IZABAL			192.3	54.3	274.3		
STA. ELISA, CHEVRON	GUATEMALA			1.0	0.5	0.5		5.0
RETALHULEU, CHEVRON	RETALHULEU			3.5	0.5	1.0		
STA. ELISA, SHELL	GUATEMALA							17.2
STO. TOMAS, SHELL	STO. TOMAS DE C.							30.5
EL PORTILLO, ESSO C.A.	GUATEMALA							2.7
ESSO AURORA	AEROPUERTO			2.6	1.9			
SAN JOSE, ESSO	SAN JOSE, ESCUINTLA			104.3	15.6	100.7		
BANDEGUA	MORALES, IZABAL					25.0		
TERMIGAS	STO. TOMAS DE C.		35.0					
LA RUIDOSA, TROPIGAS	LA RUIDOSA, IZABAL		0.1					
EL RANCHO SUPERGAS	EL PROGRESO		0.4					
HIDROGAS, SUPERGAS	VILLA NUEVA, GUAT.		7.9					
GAS METROPOLITANO	SAN MIGUEL PETAPA		2.4					
TROPIGAS	GUATEMALA		6.4					
GUATEGAS	MIXCO, GUATEMALA		0.7					
ESCUINTLA, DIGAS	ESCUINTLA		0.4					

Cuadro 79

ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD ACTUAL DE ALMACENAMIENTO

(Miles de barriles)

Nombre de la planta	Ubicación	Petróleo	Gas licuado	Gasolina	Kerosene	Diesel	Fuel oil	Otros
CUYOTENANGO	MAZATENANGO		1.6					
RETALHULEU, TROPIGAS	RETALHULEU		0.4					
GAS METROPOLITANO	TECUN UMAN, S.MARCOS		7.9					
GUATEGAS	TECUN UMAN, SAN MARCO		0.7					
QUETZALTENANGO, DIGA	QUETZALTENANGO		0.1					
QUETZALTENANGO, TROPIGAS	QUETZALTENANGO		1.1					
SUPERGAS	TOTONICAPAN		0.7					
MAURICIO	ESCUINTLA			0.1		40.4	37.9	
PTO. BARRIOS	PTO. BARRIOS			0.1		1.7		
RETALHULEU	RETALHULEU					1.2		
LA LAGUNA	AMATITLAN	2.0				11.9	11.9	
LA CASTELLANA	GUATEMALA			0.1		0.5		
FEGUA	PTO. BARRIOS					110.0		
Subtotal		612.0	73.4	459.5	140.7	780.9	216.5	56.9
HONDURAS								
PETROTELA				105.0	40.0	135.0		
ISLAS						6.5		
TELA RAILROAD						36.0		
TROPIGAS			2.6					
REFINERIA TEXACO DE HONDURAS	PUERTO CORTES	335.9	5.5	56.6	98.7	128.6	163.4	9.6
Gas del Caribe			31.5					
Subtotal		335.9	39.5	161.6	138.7	306.1	163.4	9.6
NICARAGUA								
TERMINAL I ESSO	PUERTO SANDINO	280.0						
TERMINAL II	MANAGUA		16.7	180.9	49.5	126.6	200.7	23.9
PLANTEL ESSO SHELL	PUERTO CORINTO			45.7		82.7		24.0
PLANTA NICARGUA	PUERTO SANDINO						199.2	
TERMINAL ATLANTICO	PUERTO CABEZA			10.7	11.1	20.0		
TERMINAL EL BLUFF	EL BLUFF			4.5	4.0	42.5		
PIEDRAS BLANCAS	PUERTO SANDINO	188.7						
Subtotal		468.7	16.7	241.8	64.6	271.8	399.9	47.9
PANAMÁ								
REFINERIA PANAMA SA	BAHIA LAS MINAS	1,074.0	35.6	538.0	232.4	632.4	875.4	50.1
Subtotal		1,074.0	35.6	538.0	232.4	632.4	875.4	50.1
ISTMO CENTROAMERICANO		3,506.8	202.2	1,974.6	788.9	2,814.5	2,271.0	279.1

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 80

ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO, 1990

	Petróleo	Gas licuado	Gasolinas	Kerosene y turbo	Diesel	Fuel oil	Otros
COSTA RICA							
Volumen (miles de barriles)	549.20	10.90	385.60	129.60	595.60	395.40	69.60
Consumo (miles de barriles/día)	9.18	0.80	5.30	1.00	8.25	2.95	0.31
Capacidad (días de consumo)	59.84	13.58	72.81	129.96	72.18	134.00	224.81
EL SALVADOR							
Volumen (miles de barriles)	467.04	26.10	188.00	82.90	227.66	220.46	45.00
Consumo (miles de barriles/día)	13.30	1.38	4.10	1.08	5.32	2.81	0.25
Capacidad (días de consumo)	35.11	18.86	45.90	76.99	42.83	78.51	178.53
GUATEMALA							
Volumen (miles de barriles)	612.00	73.38	459.52	140.70	780.94	216.50	56.90
Consumo (miles de barriles/día)	11.33	3.06	7.43	1.44	10.86	3.79	0.47
Capacidad (días de consumo)	54.02	23.98	61.85	97.45	71.89	57.10	122.17
HONDURAS							
Volumen (miles de barriles)	335.87	39.50	161.63	138.65	306.06	163.36	9.60
Consumo (miles de barriles/día)	8.51	0.34	3.17	2.08	6.63	2.53	0.15
Capacidad (días de consumo)	39.47	115.34	50.95	66.50	46.16	64.46	62.57
NICARAGUA							
Volumen (miles de barriles)	468.70	16.70	241.80	64.60	271.80	399.90	47.90
Consumo (miles de barriles/día)	12.16	0.56	2.12	0.73	4.25	4.38	0.20
Capacidad (días de consumo)	38.56	30.03	113.89	87.98	64.00	91.40	242.83
PANAMA							
Volumen (miles de barriles)	1,074.00	35.60	538.00	232.40	632.40	875.40	50.10
Consumo (miles de barriles/día)	23.19	2.02	4.90	1.67	6.09	3.67	0.12
Capacidad (días de consumo)	46.30	17.63	109.83	139.29	103.79	238.63	425.27
ISTMO CENTROAMERICANO							
Volumen (miles de barriles)	3,506.81	202.10	1,974.55	788.85	2,814.46	2,271.02	279.10
Consumo (miles de barriles/día)	77.67	8.16	27.02	8.01	41.40	20.13	1.50
Capacidad (días de consumo)	45.15	24.75	73.09	98.54	67.98	112.82	186.58

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Nota: El petróleo incluye el reconstituido calculado con la actual infraestructura de almacenamiento

Cuadro 81

ISTMO CENTROAMERICANO: PRECIOS DE IMPORTACION CIF, 1989

País de Origen	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
<u>Petróleo crudo</u>															
CARIBE	2	19.76													19.76
COLOMBIA	1	17.09	3.5	17.09	3.5										
ECUADOR	1	15.36	6.0									19.28	8.9	14.77	5.5
ECUADOR	2	18.85	5.8									21.43	8.0	18.50	5.5
ECUADOR	3	16.35	5.0					17.64	8.6					16.24	4.7
ECUADOR	4	17.97	4.5									21.41	8.0	17.61	4.1
IRAK	1	16.81	***.*											16.81	***.*
MEXICO	1	17.73	6.1	16.95	5.4	17.75	7.9	19.17	8.6	17.89	5.8			17.36	2.8
MEXICO	2	20.30	4.5	19.58	4.6	21.04	6.3			21.51	3.7			19.49	2.4
MEXICO	3	18.74	5.9	18.17	5.2	19.28	6.9			18.50	5.2				
MEXICO	4	19.65	6.1	19.15	5.1	19.12	7.0	20.48	7.7	19.67	4.0				
URSS	1	16.55	39.9									16.55	39.9		
VENEZUELA	1	15.08	4.4	16.76	4.8									12.12	3.3
VENEZUELA	2	18.70	3.3	19.35	4.1									17.99	2.4
VENEZUELA	3	18.63	4.7	17.66	4.6			20.53	7.3					18.90	2.8
VENEZUELA	4	18.25	4.9	18.25	4.9										
<u>Petróleo reconstituido</u>															
ECUADOR	1	18.63	9.0									18.63	9.0		
ECUADOR	2	20.04	8.6									20.04	8.6		
ECUADOR	3	18.77	9.2									18.77	9.2		
ECUADOR	4	20.04	8.6									20.04	8.6		
VENEZUELA	1	20.43	6.9			19.46	7.4	20.93	6.9	20.48	6.2				
VENEZUELA	2	22.28	5.8			22.13	5.9	22.83	5.7	21.25	5.8				
VENEZUELA	3	19.35	6.8			19.49	6.9	19.75	7.0	17.83	6.0				
VENEZUELA	4	21.48	5.8			21.14	6.3	21.67	5.8	21.82	5.1				

(Continúa)

Cuadro 81 (conclusión)

Producto	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
Gas licuado															
	1	18.83	36.3	13.30	37.5	22.12	86.3	14.51		24.00				25.10	97.4
	2	18.52	32.5	13.58	44.3	21.62	90.9	15.53		24.00				23.85	101.4
	3	19.99	36.1	13.81	57.3	21.67	88.7	16.40		24.00		49.14	30.0	25.22	96.4
	4	20.33	33.6	14.99	50.0	23.03	72.3	16.36		24.00		39.84	27.4	26.10	90.6
Gasolina avión															
	1	43.01	6.0	34.06	2.1	30.83		46.88	3.9			68.04	13.6		
	2	51.69	2.5					51.69	2.5						
	3	52.44	7.1			29.45		57.04	7.9						
	4	49.93	6.6			30.65		49.23	3.0			62.11	10.4		
Gasolina super															
	1	23.93	4.6			26.83		23.48	5.2	23.16	5.3			24.67	5.9
	2	29.36	3.6			30.24		31.24	3.9	31.57	5.9			26.68	2.6
	3	25.39	4.2			23.32		26.57	4.7	26.08	5.4			24.50	3.7
	4	26.23	3.6	27.69	2.7	25.49		25.42	4.8	25.81	5.1			25.27	2.7
Gasolina regular															
	1	22.65	4.8	21.30	3.3	28.29		21.49	6.0	21.76	5.9	28.81	16.3		
	2	29.55	3.9	29.54	2.6	30.70		29.12	4.4	29.40	7.2	34.19	13.4		
	3	25.31	4.0	26.72	3.1	23.48		24.57	5.4	24.07	5.5				
	4	22.89	4.0	22.25	3.3	22.84		23.36	5.4	23.63	5.6				
Jet fuel															
	2	24.07	3.0	23.35	3.2									25.05	2.8
	3	24.87	2.7	23.02	3.2									25.34	2.6
	4	26.70	2.8	25.44	2.9									28.41	2.6
Kerosene															
	1	27.31	5.1					27.22	5.3	27.37	4.9				
	2	25.54	6.8					25.75	5.2	25.42	7.6				
	3	25.01	6.3					24.32	7.3	25.23	6.0				
	4	28.80	5.1					27.54	5.5	29.41	4.9				
Diesel oil															
	1	23.58	5.0	21.38	2.4	25.03		24.22	6.2	24.53	5.8	24.68	17.2	23.96	5.7
	2	23.48	5.5	20.96	3.6	21.37		24.09	5.9	24.67	6.7	24.71	17.3	24.53	3.0
	3	23.19	5.2	21.07	3.9	22.14		23.47	6.5	23.73	6.7	24.25	17.4	24.73	3.7
	4	26.58	4.6	24.50	3.2	27.00		27.03	5.5	27.73	5.2	27.95	15.1	26.99	2.9
Asfaltos															
	2	19.06	0.0							19.06					

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: El porcentaje se refiere al valor del flete y seguro con respecto al valor fob.

En algunos casos, los países no reportan el valor fob, por lo que se utilizó el cif.

De igual forma, se dan casos en que no se detalla el valor del flete y del seguro.

Cuadro 82

ISTMO CENTROAMERICANO: PRECIOS DE IMPORTACION CIF, 1990

Pafs de Origen	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
<u>Petróleo crudo</u>															
CARIBE	3	17.17	5.5											17.17	5.5
ECUADOR	1	19.30	5.1									21.78	7.3	18.80	4.6
ECUADOR	2	15.43	7.1									17.67	9.3	14.70	6.2
ECUADOR	3	25.71	3.7									17.47	9.6	26.81	3.2
ECUADOR	4	29.87	3.3	30.34	5.1									29.81	3.0
MEXICO	1	20.97	5.6	19.97	4.9	20.86	6.6			21.54	4.3				
MEXICO	2	16.29	7.8	16.94	5.7	14.85	9.5	17.32	9.8	17.27	4.9				
MEXICO	3	18.31	8.3			18.80	8.9	17.77	10.0	18.65	5.4				
MEXICO	4	30.58	3.9	30.39	3.9	32.16	4.1			27.89	3.3				
VENEZUELA	1	19.81	5.2	19.15	4.2			20.31	8.1	21.77	5.1				
VENEZUELA	2	14.68	6.0	14.08	6.2					15.94	5.7				
VENEZUELA	3	18.40	7.5	16.68	4.9							19.39	8.8		
VENEZUELA	4	30.06	3.8	32.27	3.4			32.03	4.9	29.79	4.6			25.44	2.7
<u>Petróleo reconstituido</u>															
ECUADOR	1	20.93	7.8									20.93	7.8		
ECUADOR	2	18.00	9.2									18.00	9.2		
VENEZUELA	1	24.01	6.2			22.99	5.8	24.55	6.3						
VENEZUELA	2	18.78	8.1			19.26	7.8	19.69	8.5	16.65	8.0				
VENEZUELA	3	25.43	5.5			25.35	5.3	24.14	6.6	25.46	4.2	27.27	5.5		
VENEZUELA	4	34.02	4.1			34.41	3.8	38.02	4.4	38.49	2.3	31.89	4.7		

(Continúa)

Cuadro 82 (conclusión)

Producto	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
Gas licuado															
	1	26.52	25.9	23.18	31.1	32.48	49.9	24.18	3.0	23.40	48.6	38.10	110.5	30.66	68.3
	2	20.37	38.4	16.03	47.4	23.15	86.1	17.96	6.9	21.35	50.9			25.77	91.4
	3	25.39	31.1	21.37	36.2	28.16	51.8	22.77	4.0	26.68	34.2	38.67	112.8	29.71	70.8
	4	34.37	20.8	27.96	24.0	38.13	31.9	31.39	2.5	36.44	20.5			39.26	45.5
Gasolina avión															
	1	56.01	7.1			58.23	5.2	56.07	3.9	57.30	3.6	51.11	24.3		
	2	54.08	5.8	40.21	2.7	61.40	5.0	61.56	9.3						
	3	57.16	2.3			62.94	3.9	66.17	2.0	61.21	3.5	42.53			
	4	55.93	8.3	61.81	20.5	75.35	4.9					51.06		38.75	3.0
Gasolina super															
	1	29.02	5.6	27.52	3.7	32.04	23.0	28.80	4.6	29.68	5.8				
	2	28.71	4.7	29.69	3.5	24.95	8.7	29.43	4.1	29.80	5.6			26.46	3.8
	3	34.04	3.7	36.81	2.7	41.67	7.0	37.92	3.3	36.20	4.2			27.41	3.2
	4	37.22	4.1	34.56	3.2	39.32	6.9	37.97	4.2	40.64	3.6			32.12	3.5
Gasolina regular															
	1	27.70	7.2	26.92	3.4	30.87	22.5	26.91	5.1	27.47	5.3	39.43	13.1		
	2	27.23	4.3	27.33	3.4	26.39	5.7	27.32	4.3	27.30	5.7				
	3	35.38	3.7	36.13	2.6	35.11	2.9	34.64	3.5	27.73	4.8	35.06	22.6		
	4	35.77	4.2	34.09	3.3	38.69	5.7	35.69	4.5	41.29	3.3				
Jet fuel															
	1	30.55	9.5	29.42	3.1	32.72	22.5								
	2	24.46	4.3	24.46	4.3										
	3	32.24	4.0	34.22	3.0	42.79	8.0							23.92	4.7
	4	47.69	3.3	47.69	3.3										
Kerosene															
	1	32.79	5.3					34.92	4.3	31.57	6.0				
	2	26.85	6.5					26.93	5.7	26.81	6.9				
	3	33.16	4.8					29.53	4.7	34.09	4.8				
	4	47.42	3.8					47.48	4.5	47.39	3.5				
Diesel oil															
	1	28.68	7.1	24.73	3.9	31.65	25.2	30.29	5.1	29.07	6.6	30.08	25.7		
	2	24.41	6.1	22.46	4.2	24.91	14.6	25.42	5.6	25.87	7.6	24.24	18.7	26.11	4.5
	3	31.30	5.3	31.84	3.2	32.86	10.6	32.13	5.2	31.01	5.5	28.60	13.7	24.10	3.9
	4	40.37	4.1	37.13	3.1	37.51	5.9	40.99	4.4	42.72	4.0	41.66	6.0	38.20	3.4
Fuel oil															
	2	15.99	0.0					15.99							
	3	15.94	8.5	15.94	8.5										
Asfaltos															
	3	20.69	0.0	20.69											

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: El porcentaje se refiere al valor del flete y seguro con respecto al valor fob.

En algunos casos, los países no reportan el valor fob, por lo que se utilizó el cif.

De igual forma, se dan casos en que no se detalla el valor del flete y del seguro.

Cuadro 83

COSTA RICA: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Colones corrientes)

Día	Mes	Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
30	3	1972			0.92	0.38		0.55	
4	10	1973			1.19	0.38		0.55	
9	2	1974			2.22	1.06		1.03	
7	3	1975			2.22	1.06		1.03	0.75
18	8	1977	0.99		2.22	1.06		1.03	0.75
5	1	1979	0.99		3.16	1.15	1.33	1.13	0.77
22	3	1979	0.99		3.16	1.15	1.45	1.13	0.77
1	6	1979	0.99		4.10	1.45	1.68	1.27	0.91
7	8	1979	0.99		4.55	2.00	1.68	2.25	0.93
12	9	1979	0.99		4.55	2.00	1.68	2.25	0.93
1	10	1979	0.99		4.55	2.00	2.61	2.25	0.93
3	10	1979	1.42		4.55	2.00	2.61	2.25	0.93
24	10	1979	1.42		5.05	2.00	2.61	2.25	0.93
7	1	1980	1.42		5.90	2.50	2.61	2.50	0.96
29	1	1980	1.42		5.90	2.50	2.61	2.50	0.96
14	2	1980	2.10		5.90	2.50	2.61	2.50	0.96
26	5	1980	2.10		6.40	2.50	2.61	2.60	0.96
5	7	1980	2.10		6.40	2.60	2.61	2.70	1.10
27	12	1980	2.10		7.50	4.95	2.61	4.95	2.10
21	1	1981	3.00		7.50	4.95	2.61	4.95	1.10
22	1	1981	3.00		7.50	4.95	3.36	4.95	1.10
26	3	1981	3.00		9.50	6.20	3.36	6.20	1.50
2	5	1981	3.00		11.50	8.00	3.36	6.90	2.50
22	10	1981	3.00		11.50	8.00	3.37	6.90	2.50
3	12	1981	8.40		11.50	8.00	7.79	6.90	2.50
6	1	1982	8.00		13.00	8.50	8.68	10.00	4.10
24	2	1982	8.00		13.00	10.00	8.68	10.00	4.10
28	6	1982	11.50		22.00	17.00	17.00	17.00	10.00
21	7	1982	11.50		22.00	17.00	17.00	17.00	8.50
3	1	1983	14.50		24.50	19.50	19.50	19.50	9.00
15	2	1983	13.00		24.00	19.00	19.00	19.00	8.50
15	6	1983	12.00		24.00	17.00	18.00	19.00	6.00
16	10	1987	12.00		27.60	19.00	18.00	19.00	8.00
1	1	1988	12.00		27.60	21.00	18.00	19.00	9.00
4	4	1988	12.00		27.60	21.00	18.00	19.00	11.00
15	4	1988	12.00		27.60	21.00	20.50	21.00	11.00
30	11	1989	12.00		27.60	21.00	20.50	21.00	11.00
24	5	1990	12.00	33.10	31.80	21.00	23.00	21.00	11.00
16	7	1990	14.60	36.40	34.50	27.00	25.60	27.00	13.40
14	9	1990	17.20	42.80	40.60	31.80	30.10	31.80	15.80
1	10	1990	19.20	47.70	45.30	35.50	33.55	35.50	17.60
17	10	1990	20.70	51.30	48.70	38.20	36.10	38.20	18.90
23	11	1990	19.85	49.20	46.70	36.60	34.65	36.60	18.15
13	1	1991	22.45	55.60	52.80	36.60	39.15	41.40	20.50
30	1	1991	21.81	54.00	51.30	35.60	38.03	40.20	19.95
20	2	1991	20.91	51.70	49.20	34.10	36.44	38.50	19.10
21	3	1991	19.78	48.90	46.40	32.30	34.41	36.50	18.08
18	6	1991	21.47	53.20	50.50	39.76	37.40	39.70	19.66

Fuente: 1972-1988, Memoria Estadística del Sector Energía. Direc. Sectorial de Energía.
 Nota: Precios en colones/litro.

Cuadro 84

EL SALVADOR: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Colones corrientes)

Día	Mes	Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
		1974	1.75	2.23	2.09	1.09		1.13	0.61
		1975	1.75	2.28	2.15	1.20		1.20	0.71
		1976	1.75	2.28	2.15	1.20		1.20	0.71
		1977	1.75	2.58	2.44	1.25		1.20	0.86
		1978	1.75	2.58	2.44	1.25		1.20	0.86
		1979	1.75	3.59	3.30	1.58		1.77	1.08
		1980	2.18	5.09	4.92	2.60		3.16	1.79
		1981	3.33	6.41	6.23	3.94		4.25	1.95
		1982	3.33	6.41	6.23	3.94		4.25	1.95
		1983	3.33	6.41	6.23	3.94		4.25	1.95
		1984	3.33	6.41	6.23	3.94		4.25	1.95
		1985	3.33	6.41	6.23	3.94		4.25	1.95
1	1	1986	3.33	6.41	6.23	3.94	3.94	4.25	1.95
21	1	1986	5.07	9.70	8.90	5.70	8.85	6.95	3.65
19	2	1986	3.56	9.40	8.00	5.70	8.85	5.95	3.00
21	4	1986	2.78	9.40	7.50	5.70	7.20	5.25	2.50
12	2	1990	5.59	12.50	9.90	7.00	9.15	6.60	3.99
10	10	1990	7.54	19.00	16.50	9.00	13.50	7.75	6.00
1	2	1991	7.47	17.00	14.50	8.00	9.60	7.25	6.00
22	2	1991	6.62	16.00	13.50	8.00	9.00	7.00	5.50
12	4	1991	6.05	13.00	11.70	8.00	8.00	7.00	4.30
1	7	1991	6.00	13.00	11.70	8.00	8.00	7.00	3.30
1	8	1991	5.76	13.00	11.70	8.00	8.00	7.00	3.30

Fuente: CEPAL, sobre la base de datos de la CEL y Ministerio de Economía.

Nota: Precios en Colones por galón.

Cuadro 85

GUATEMALA: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Quetzales corrientes)

Día	Mes	Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
		1973	10.50	0.50	0.46	0.25		0.27	0.11
		1974	10.50	0.75	0.70	0.51		0.52	0.26
		1975	12.15	0.78	0.74	0.54		0.56	0.30
		1976	16.50	0.87	0.83	0.56		0.55	0.32
		1977	17.50	0.97	0.93	0.55		0.56	0.35
		1978	17.85	0.98	0.94	0.55		0.56	0.35
		1979	17.85	1.30	1.24	0.63		0.67	0.42
16	2	1980	20.40	1.92	1.88	0.87		0.98	0.64
24	4	1980	20.40	1.95	1.90	0.90		0.99	0.62
3	6	1980	20.40	2.09	2.04	1.12		1.23	0.96
5	8	1980	20.40	2.00	1.96	0.90		1.03	0.62
15	10	1980	20.40	1.95	1.91	0.83		1.03	0.64
27	1	1981	20.40	2.09	2.04	0.99		1.10	1.01
10	7	1981	20.40	2.09	2.04	1.12		1.24	0.90
15	3	1982	20.40	1.96	1.90	1.12		1.20	0.85
28	9	1982	20.30	1.95	1.90	1.12		1.20	0.85
15	11	1982	20.30	2.07	1.90	1.12		1.20	0.85
27	7	1983	20.30	2.07	1.90	1.09		1.17	0.72
14	11	1983	20.30	2.07	1.90	1.09		1.17	0.72
2	2	1984	20.30	2.07	1.90	1.09		1.17	0.73
26	2	1985	20.30	2.07	1.90	1.09	1.62	1.17	0.73
1	7	1985	20.30	2.07	1.90	1.09	3.03	1.17	0.76
31	7	1985	20.30	3.10	2.90	1.09	3.18	1.17	0.73
17	10	1985	20.30	3.10	2.90	1.09	4.02	1.17	0.75
12	11	1985	20.30	3.10	2.90	1.09	4.07	1.17	0.75
10	6	1986	23.00	3.10	2.90	2.05	4.07	1.70	1.56
5	7	1988	29.05	3.35	3.15	2.42	3.90	2.35	1.45
16	8	1988	29.05	3.25	3.05	2.42	3.90	2.25	1.45
22	9	1988	23.00	3.25	3.05	2.42	3.90	2.25	1.45
23	8	1989	23.95	3.31	3.11	2.48	3.96	2.31	1.48
22	9	1989	28.00	3.90	3.70	3.00	4.65	2.70	1.75
9	4	1990	41.98	4.80	4.60	3.85	7.00	2.80	1.90
3	9	1990	56.95	6.95	6.75	6.55	9.25	2.80	2.40
3	12	1990	82.25	9.60	9.40	9.10	11.00	5.95	3.40
5	2	1991	82.25	9.60	8.95	8.45	11.00	5.95	3.40

Fuente: Ministerio de Energía y Minas. Actualidad Petrolera en Guatemala

Nota: Precios en Quetzales por galón.

Para el gas licuado se refiere al tambo de 100 libras.

HONDURAS: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Lempiras corrientes)

Día	Mes	Año	Gas líquido	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
		1973		1.46	1.35	0.83		0.88	0.51
		1974		1.74	1.63	0.95		0.99	0.53
		1975		2.23	2.21	1.05		1.08	0.62
		1976		2.25	2.12	1.05		1.08	0.62
		1977		2.25	2.12	1.05		1.08	0.62
11	5	1978		2.25	2.07	1.01		1.13	0.69
11	10	1979		3.55	3.27	1.80		1.81	
11	8	1980		3.82	3.59	2.10		2.29	
4	2	1981		4.15	3.92	2.45		2.42	1.32
12	3	1986		4.15	3.92	2.15		2.42	1.32
15	4	1986	2.49	4.15	3.92	2.15	3.38	2.42	1.32
10	4	1990	4.13	6.15	5.92	2.92	5.82	3.98	2.40
4	10	1990	4.13	11.32	9.96	2.97	13.70	6.94	5.86
25	11	1990	4.13	9.79	8.63	2.97	12.38	6.94	4.66
14	3	1991	4.13	8.69	7.44	2.72	6.53	6.89	4.60

Fuente: Ministerio de Economía y la Dirección General de Hidrocarburos.

Nota: Las cifras corresponden a la Región V.

Precios en Lempiras por galón.

Cuadro 87

NICARAGUA: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Cordobas corrientes)

Día Mes Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
1979	9.33		13.75	10.00	12.67	8.75	7.03
1980	9.33		23.46	12.00	12.88	12.15	6.96
1981	9.33		25.84	13.26	14.10	14.31	8.18
1982	9.33		32.35	13.24	14.10	17.35	8.18
1983	9.33		49.00	14.40	14.10	26.25	8.33
1984	9.33		49.00	14.40	14.10	26.25	8.33
4 1985	900.00		125.00	45.00	46.75	85.00	29.00
4 1986	1,450.00		180.00	60.00	108.50	110.00	49.12
8 6 1987	4,500.00		500.00	300.00	400.00	400.00	40.00
31 8 1987	7,000.00		1,000.00	800.00	800.00	800.00	40.00
9 11 1987	25,000.00		3,000.00	3,000.00	3,000.00	3,000.00	200.00
15 2 1988	180.00		15.00	12.50	12.50	12.50	5.00
16 6 1988	1,600.00		175.00	130.00	90.00	135.00	40.00
29 10 1988	3,200.00		390.00	280.00	150.00	290.00	72.00
1 10 1988	4,200.00		650.00	450.00	265.00	480.00	128.00
2 11 1988	6,000.00		1,150.00	770.00	460.00	825.00	220.00
24 11 1988	9,200.00		1,900.00	1,250.00	770.00	1,380.00	315.00
4 1 1989	11.00		2.10	1.35	0.80	1.50	0.45
1 3 1989	12.19		2.07	1.33	0.84	1.48	0.45
8 5 1989	10.87		1.85	1.20	0.77	1.25	0.41
6 6 1989	10.89		1.86	1.20	0.77	1.21	0.41
16 8 1989	5.17		1.86	0.57	0.77	0.87	0.41
10 10 1989	5.28		1.81	0.60	0.77	0.88	0.40
2 12 1989	6.33		1.80	0.77	0.77	0.92	0.41
6 1 1990	8.00		1.75	0.77	0.77	0.97	0.39
1 4 1990	8.79		1.76	0.78	0.77	0.99	0.39
5 6 1990	12.24		1.75	0.95	0.77	1.10	0.38
3 7 1990	13.33		1.85	1.00	0.77	1.10	0.55
23 7 1990	13.35		1.85	1.00	0.77	1.10	0.55
17 8 1990	14.46		2.15	1.05	0.80	1.15	0.64
28 9 1990	18.90		2.15	1.27	0.95	1.27	0.67
15 10 1990	22.24		2.35	1.45	1.15	1.45	1.00
18 12 1990	22.24		2.35	1.45	1.15	1.45	1.00
28 8 1990	22.24		2.35	1.45		1.45	1.00
3 1 1991	22.24		2.35	1.45		1.45	0.75
25 2 1991	20.02		2.00	1.30	0.95	1.30	
4 3 1991	20.02		2.00	1.30	0.95	1.30	0.65
29 4 1991	20.02		2.00	1.20	0.95	1.20	0.65
26 8 1991	20.02		1.90	1.20	0.95	1.20	0.65

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos (INE)

Nota: Hasta 1982, la gasolina es el promedio de la super y regular.

Precios en Córdoba por galón.

Desde 1985, el gas licuado se refiere al cilindro de 100 libras.

Desde 1988, Reforma monetaria, un Córdoba nuevo equivale a mil viejos.

Desde 1989, cifras en dólares y para fechas seleccionadas.

Cuadro 88

PANAMA: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Balboas corrientes)

Día	Mes	Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
		1970	2.15	0.35	0.32	0.21		0.14	0.07
		1971	2.15	0.35	0.32	0.21		0.14	0.07
		1972	2.15	0.47	0.44	0.21		0.17	0.07
		1973	2.24	0.57	0.51	0.21		0.25	0.08
		1974	2.41	0.86	0.80	0.40		0.36	0.24
		1975	3.10	1.00	0.90	0.50		0.50	0.25
		1976	3.10	1.00	0.90	0.50		0.50	0.25
		1977	4.00	1.10	1.00	0.55		0.55	0.39
		1978	4.00	1.10	1.00	0.55		0.55	0.39
		1979	4.66	1.56	1.45	0.90		0.80	0.64
		1980	5.90	2.17	2.04	1.16		1.26	0.82
16	1	1981	6.12	2.30	2.16	1.29		1.38	0.92
17	6	1981	5.30	2.26	2.12	1.29		1.34	0.92
14	10	1981	5.54	2.32	2.18	1.30		1.40	0.93
5	4	1983	5.04	2.28	2.14	1.20		1.33	0.85
1	6	1983	5.04	2.28	2.14	1.20		1.33	0.85
19	10	1985	4.69	2.28	2.14	1.20		1.33	0.85
22	10	1985	4.69	2.24	2.10	1.20		1.33	0.85
10	4	1986	4.37	2.24	2.10	1.20		1.33	0.85
24	4	1986	4.37	1.98	1.90	1.10		1.19	0.51
5	1	1991	4.37	2.37	2.29	1.10		1.36	0.65
8	2	1991	4.37	2.13	2.05	1.10		1.25	0.51
1	4	1991	4.37	1.86	1.78	1.02		1.15	0.48

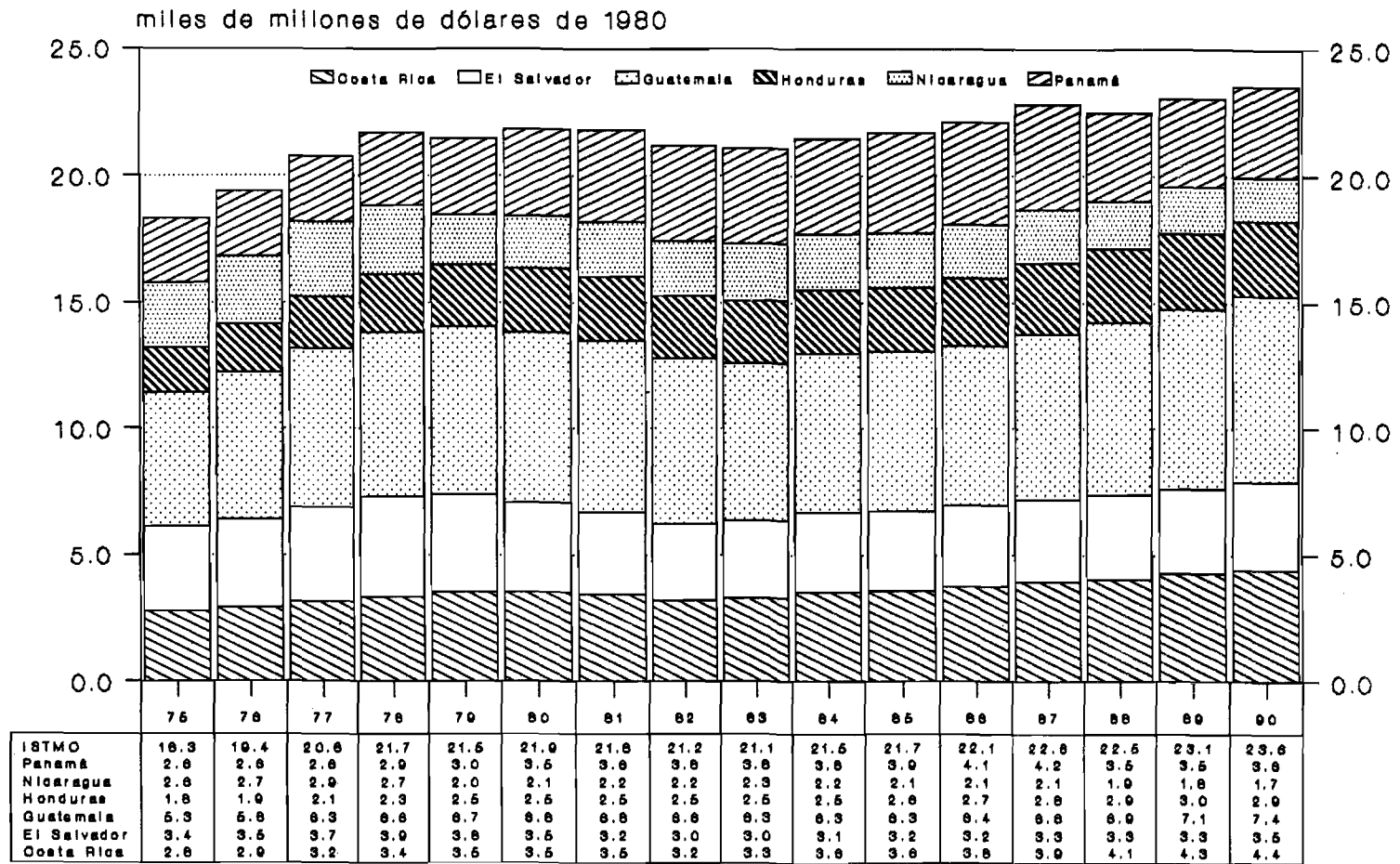
Fuente: Comisión Nacional de Energía

Nota: Precios en Balboas por galón

Para el gas licuado se refiere al cilindro de 25 libras.

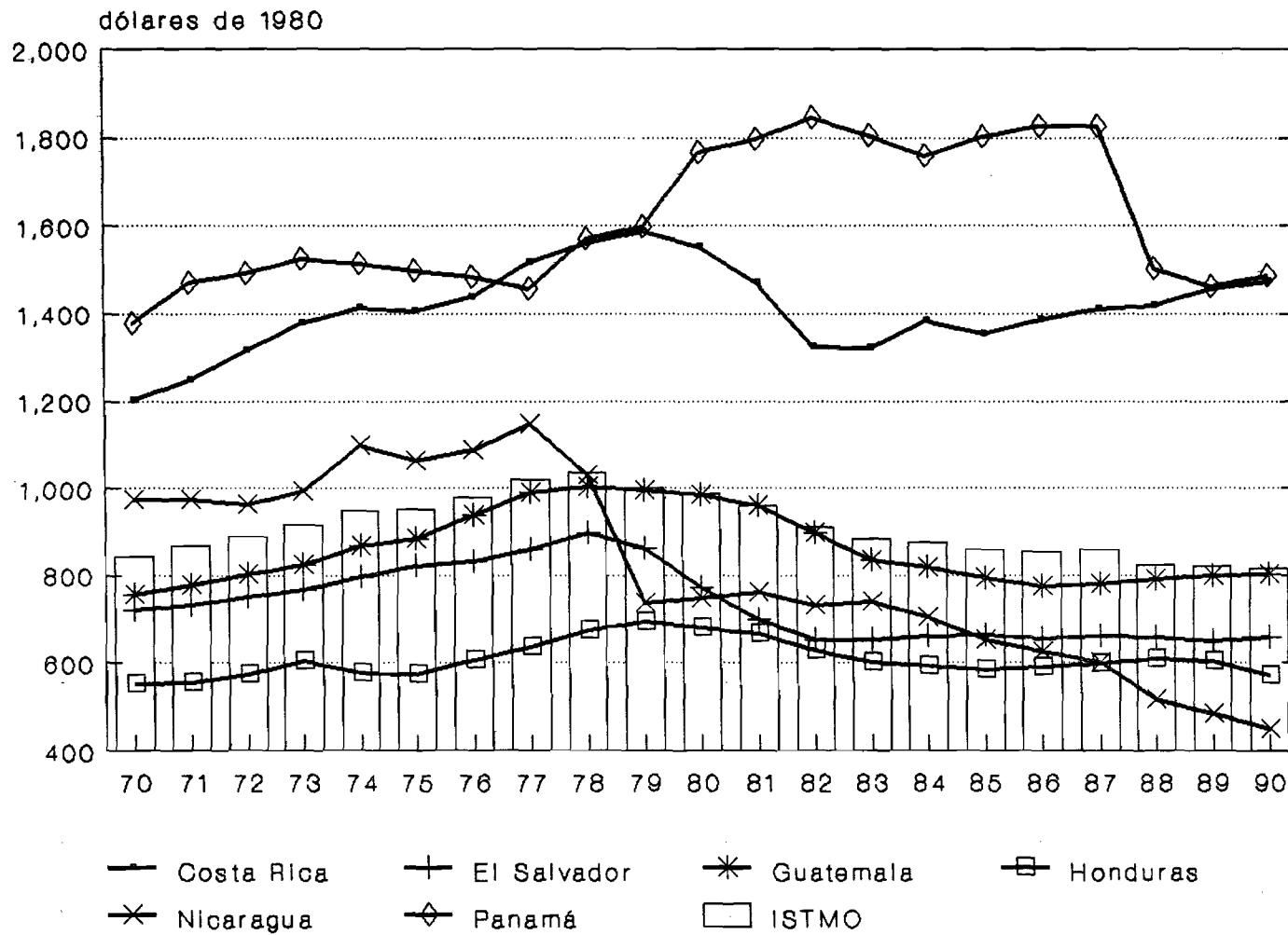
Gráficos

Gráfico 1
ISTMO CENTROAMERICANO
PRODUCTO INTERNO BRUTO



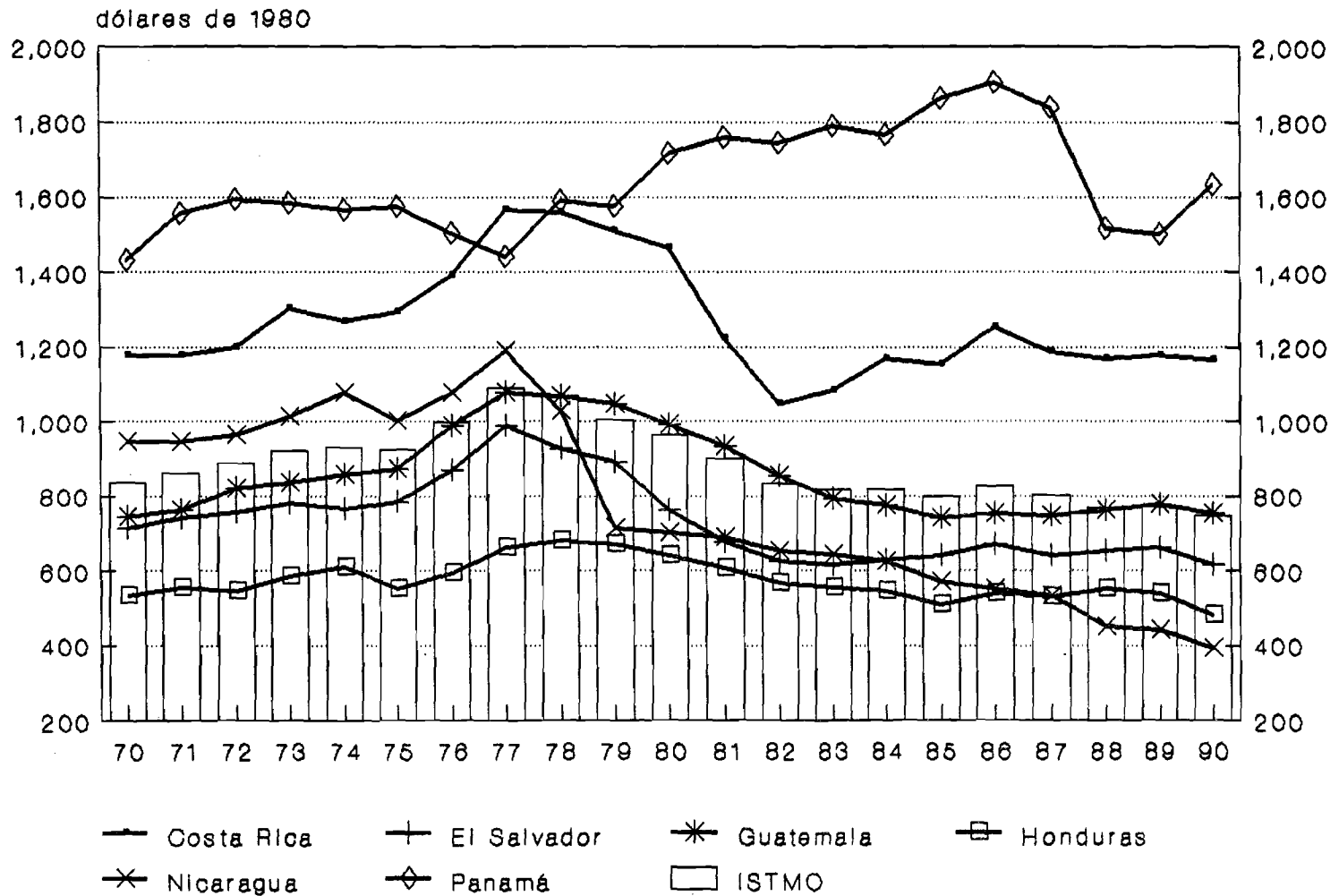
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Gráfico 2 PRODUCTO INTERNO POR HABITANTE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

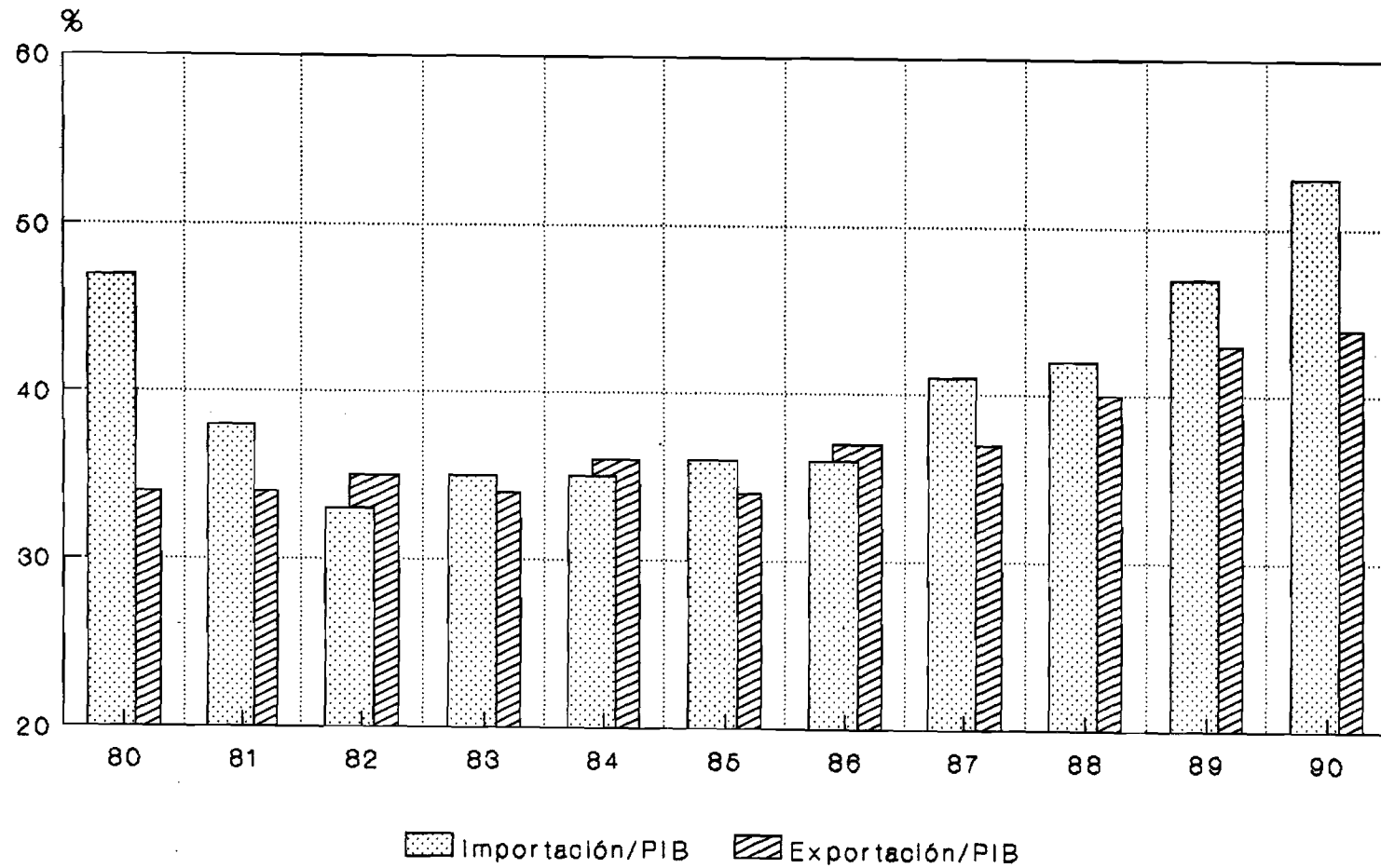
Gráfico 3
INGRESO NACIONAL POR HABITANTE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 4.a

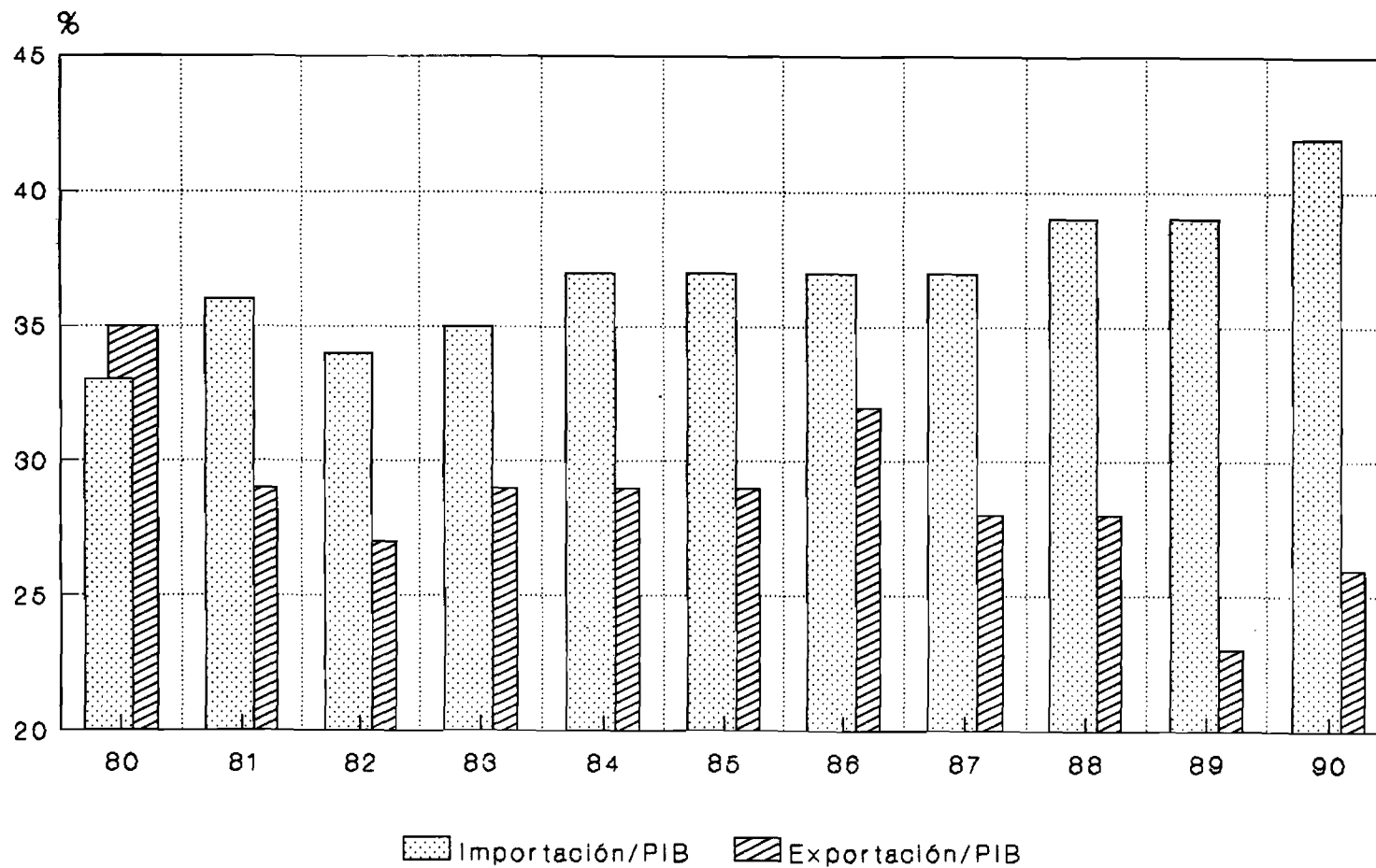
COSTA RICA: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 4.b

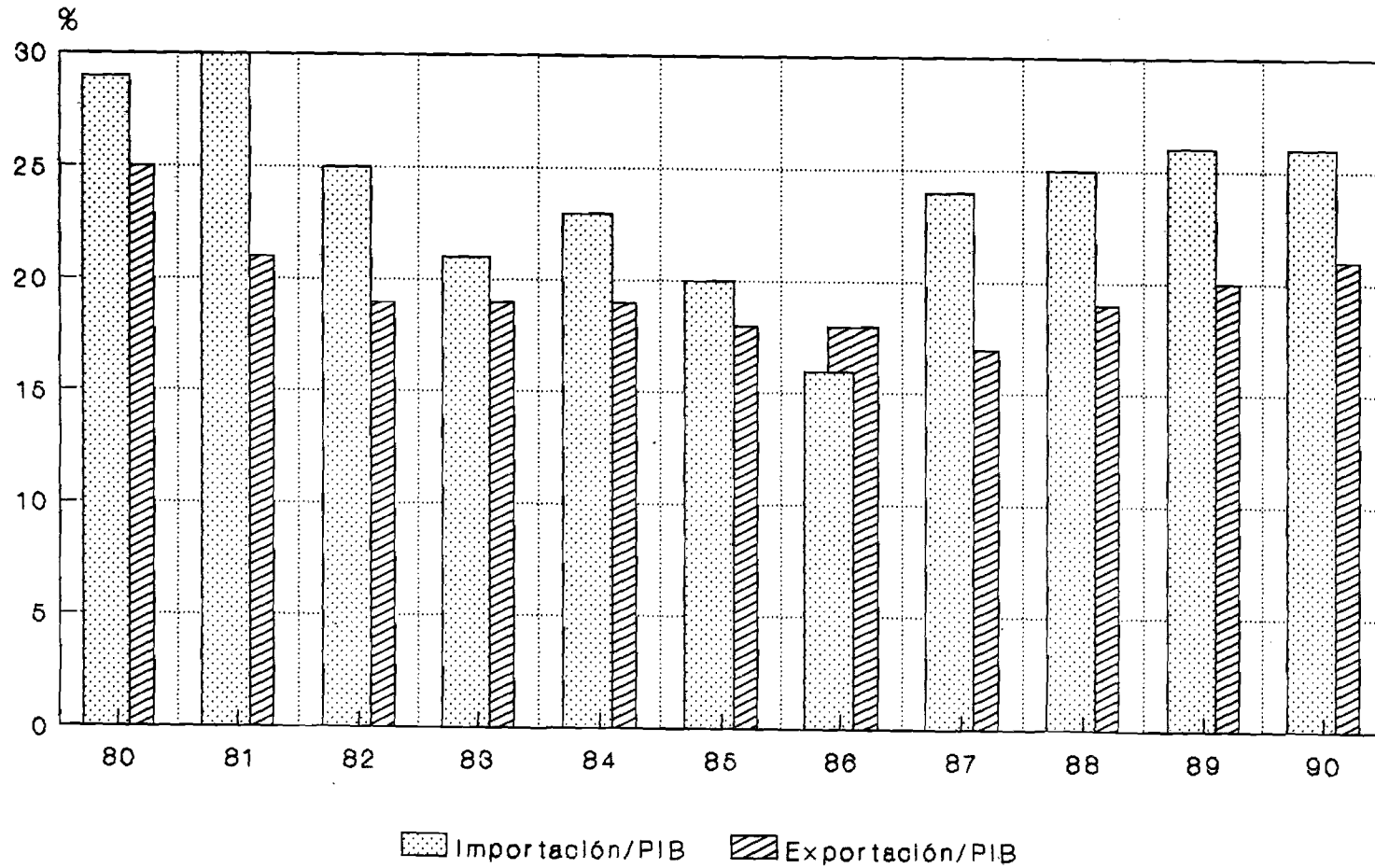
EL SALVADOR: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 4.c

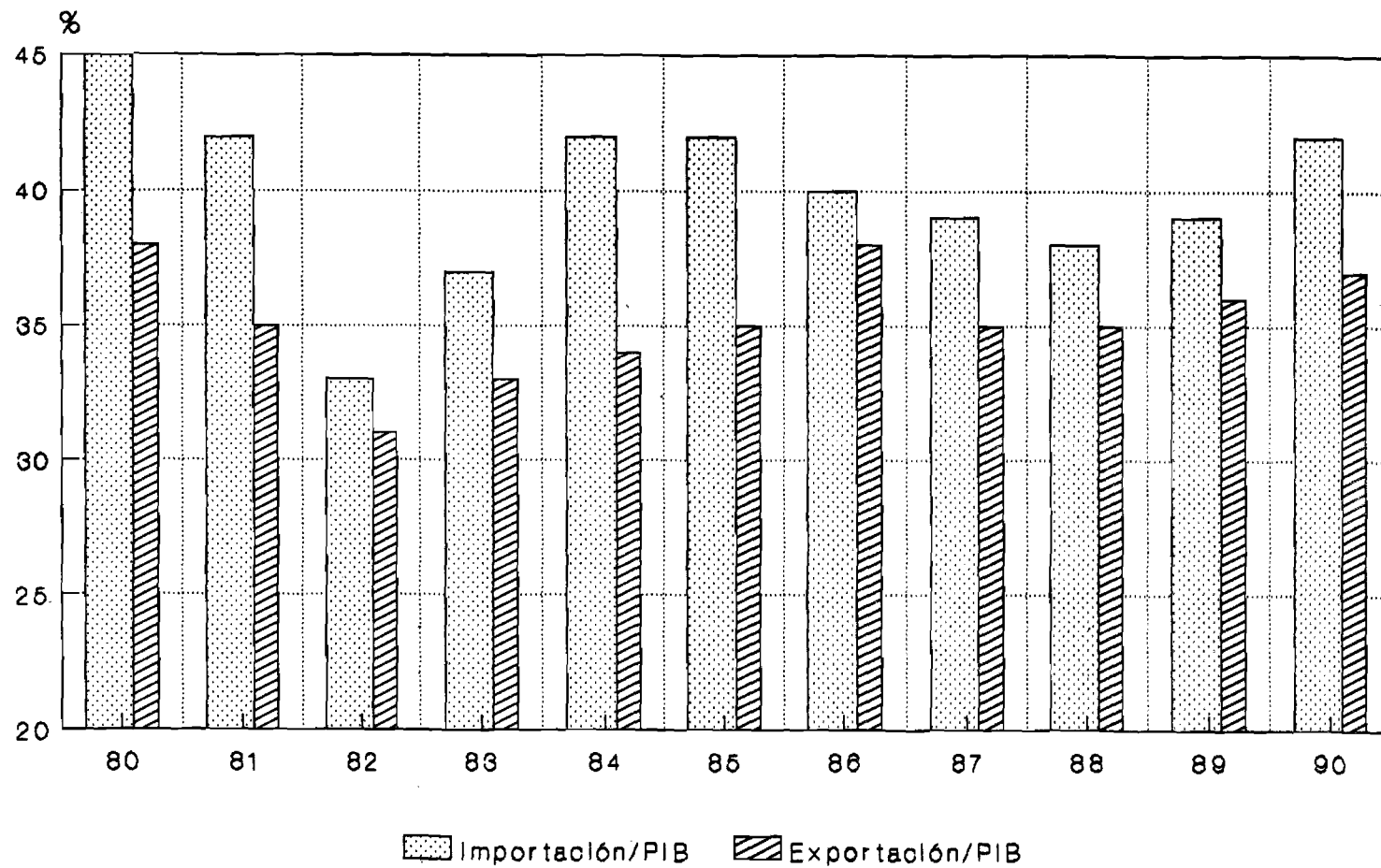
GUATEMALA: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

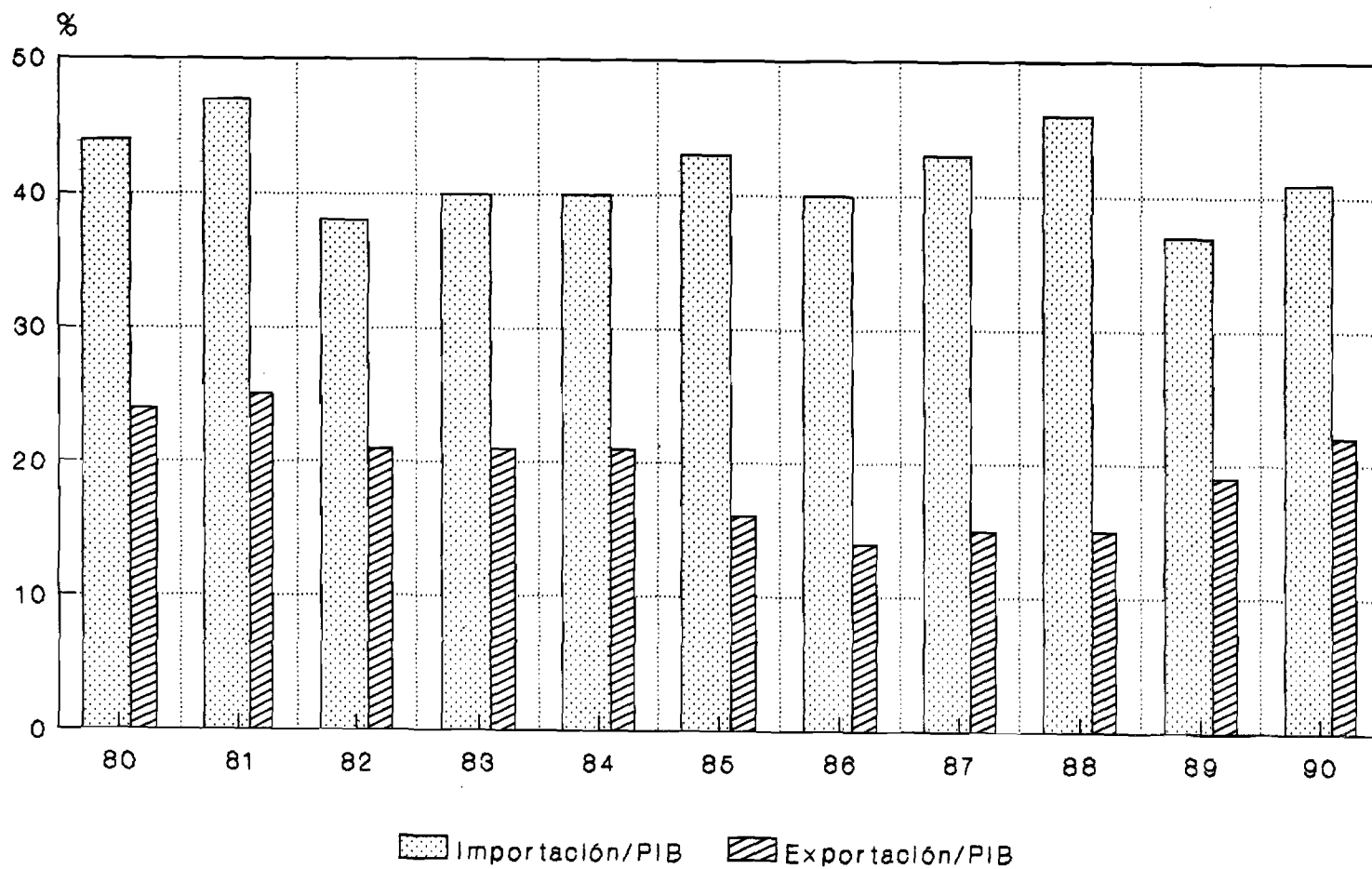
Gráfico 4.d

HONDURAS: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

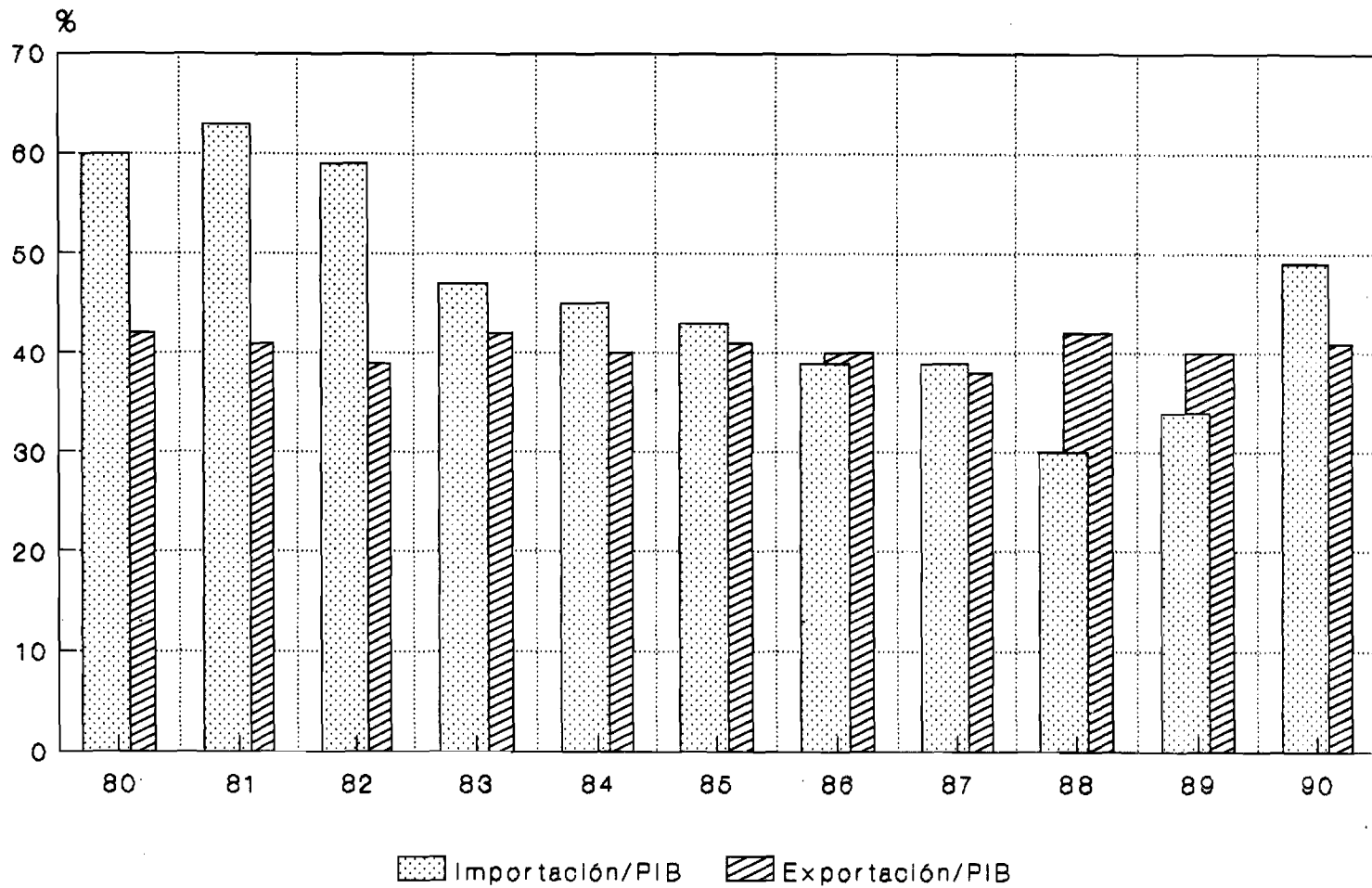
Gráfico 4.e
NICARAGUA: IMPORTACION Y EXPORTACION
DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de
las cifras oficiales

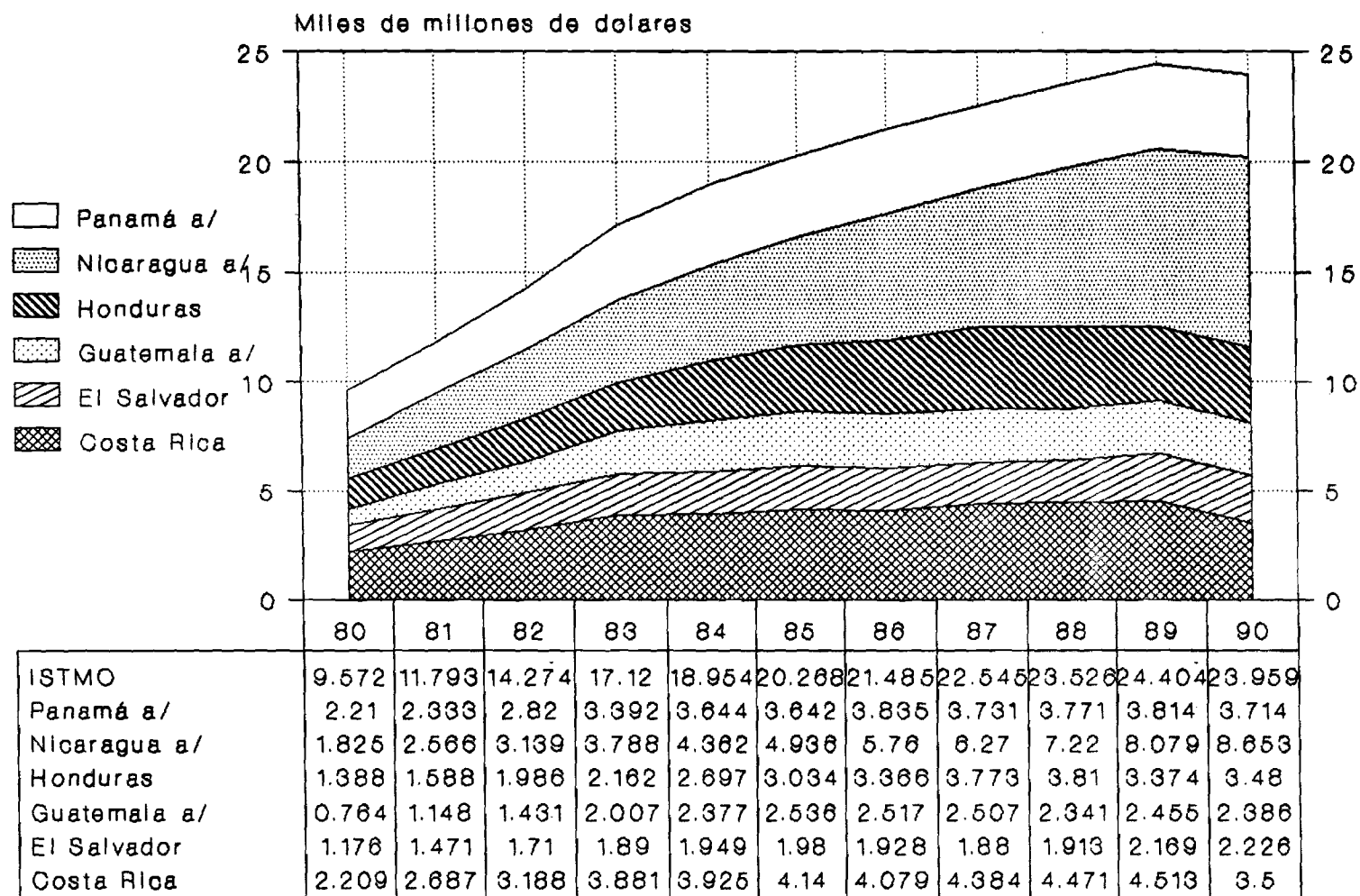
Gráfico 4.f

PANAMA: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



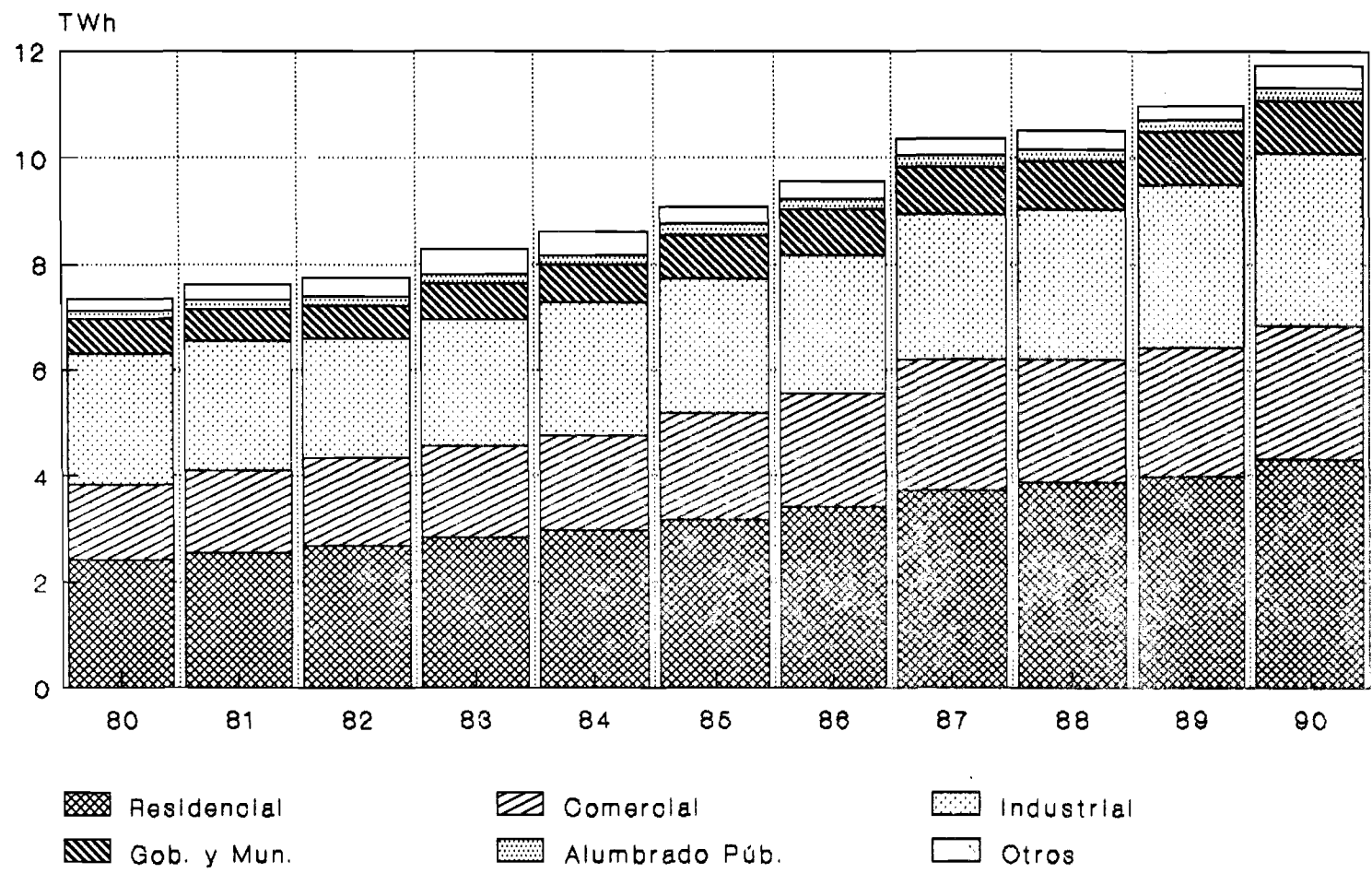
Fuente: CEPAL, en base a cifras oficiales

Gráfico 5 SALDO DE LA DEUDA EXTERNA TOTAL



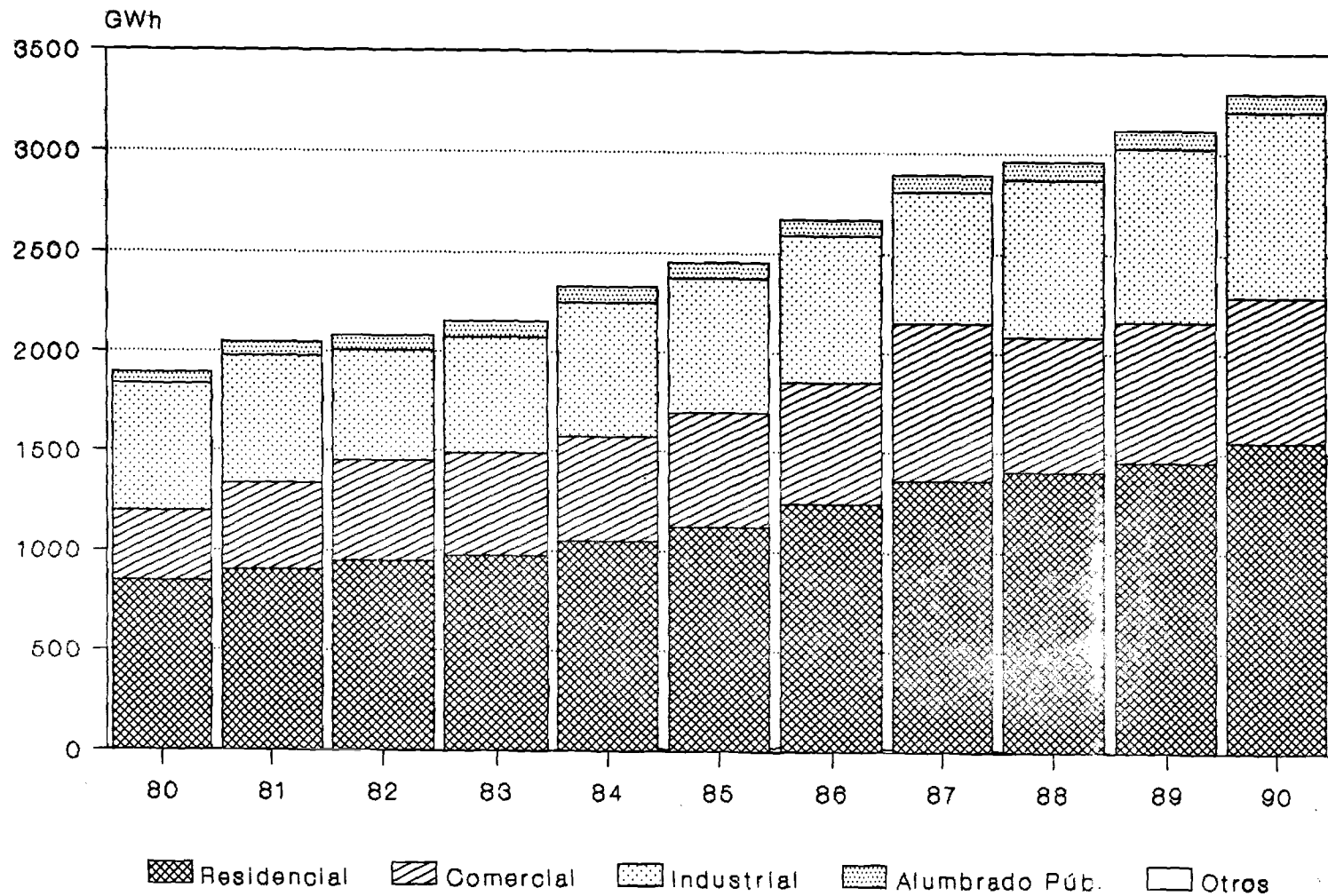
Fuente: CEPAL, en base a cifras oficiales
a/ Deuda externa pública total

Gráfico 8.a
 ISTMO CENTROAMERICANO
 CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

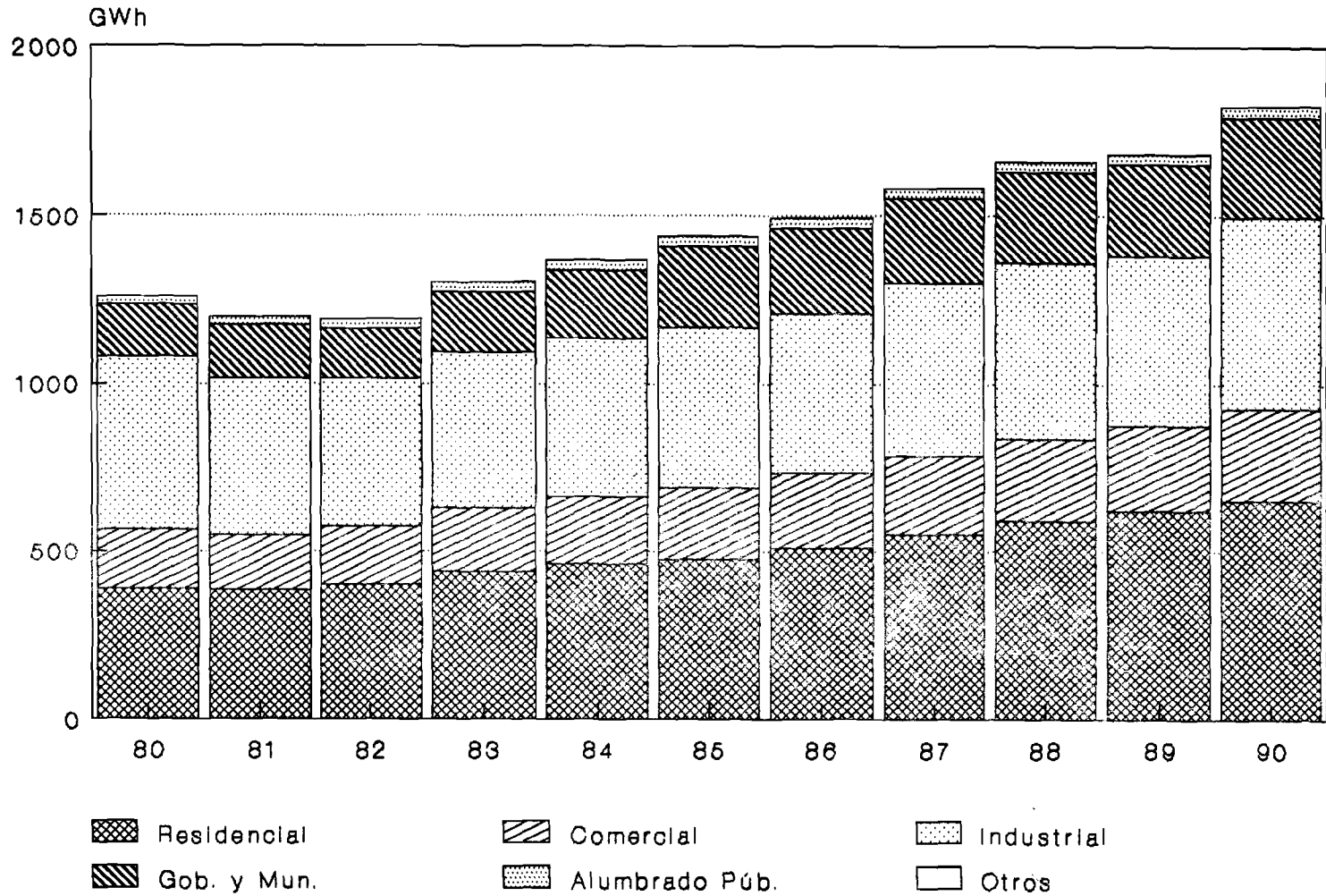
Gráfico 6.b
 COSTA RICA: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

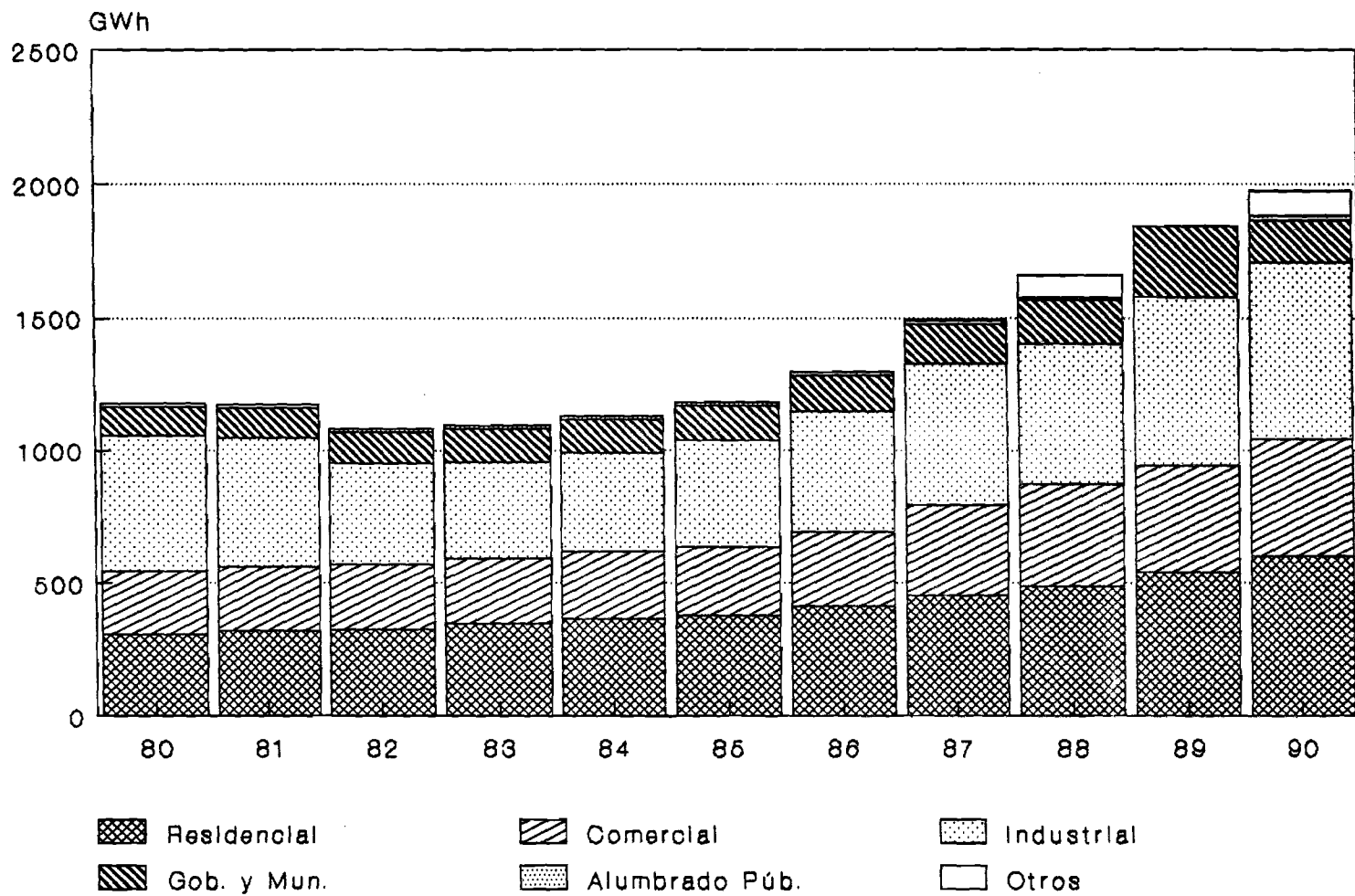
Gráfico 8.c

EL SALVADOR: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



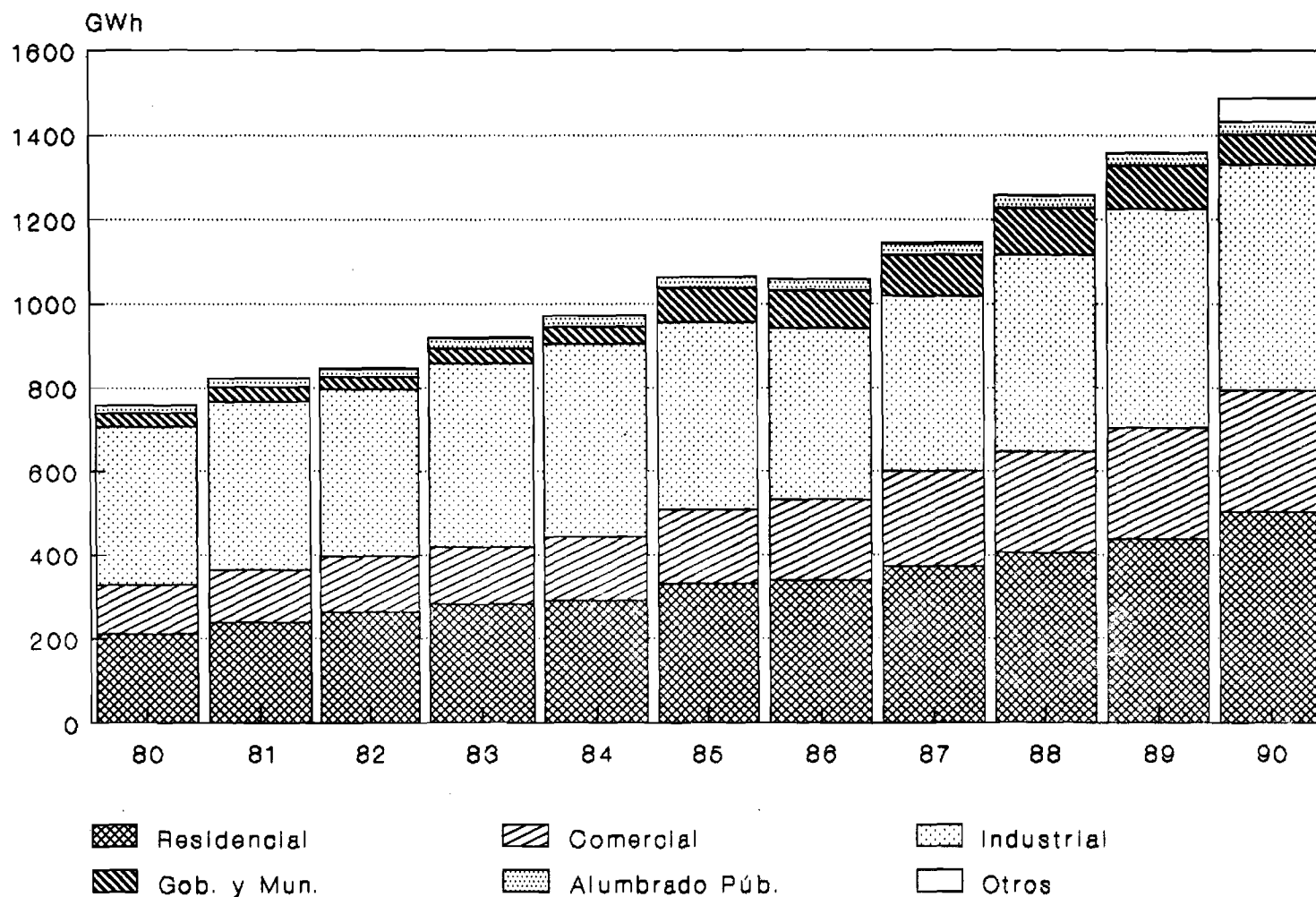
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 6.d
 GUATEMALA: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



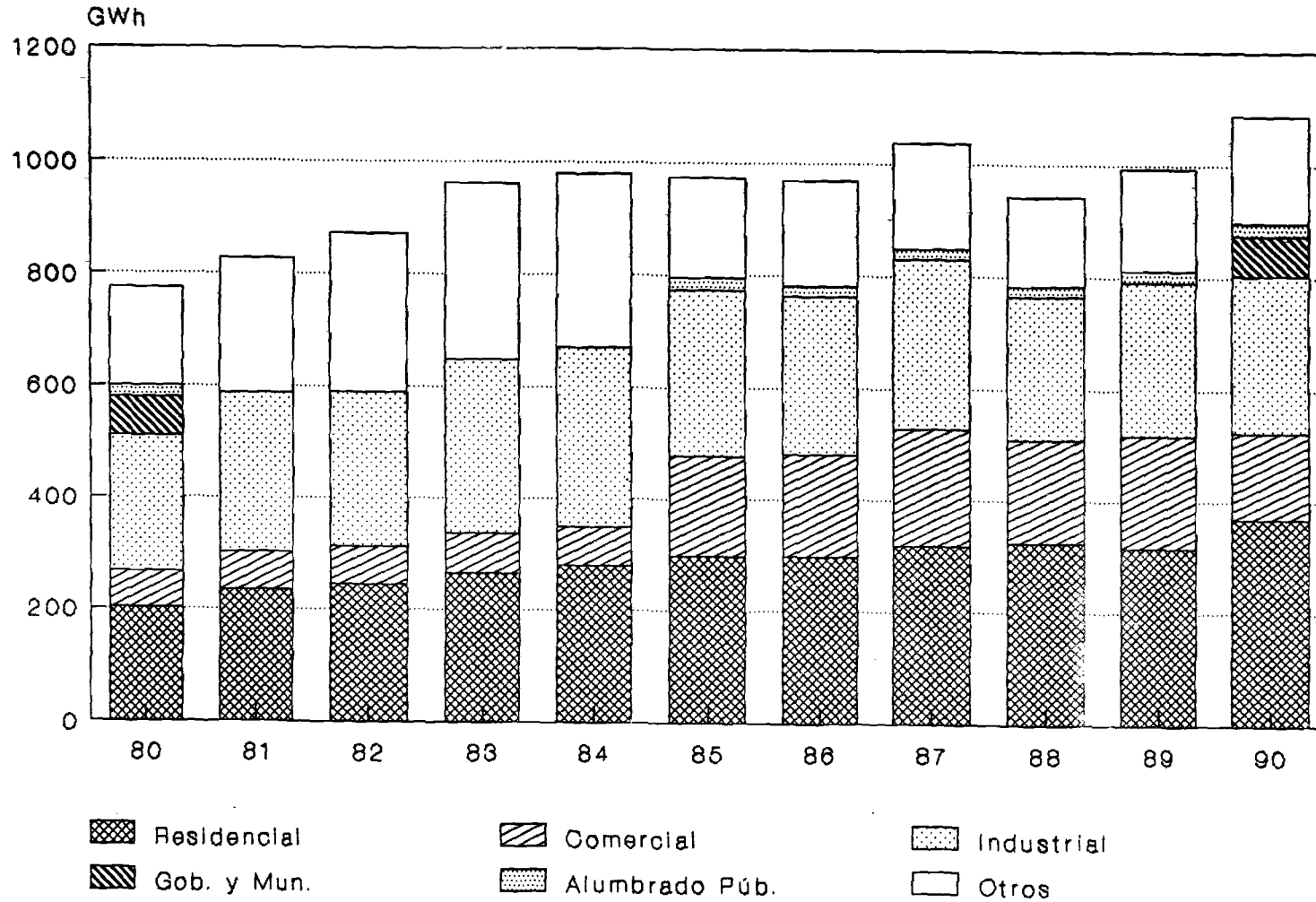
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.
 Nota: cifras estimadas para 1989.

Gráfico 6.e
 HONDURAS: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



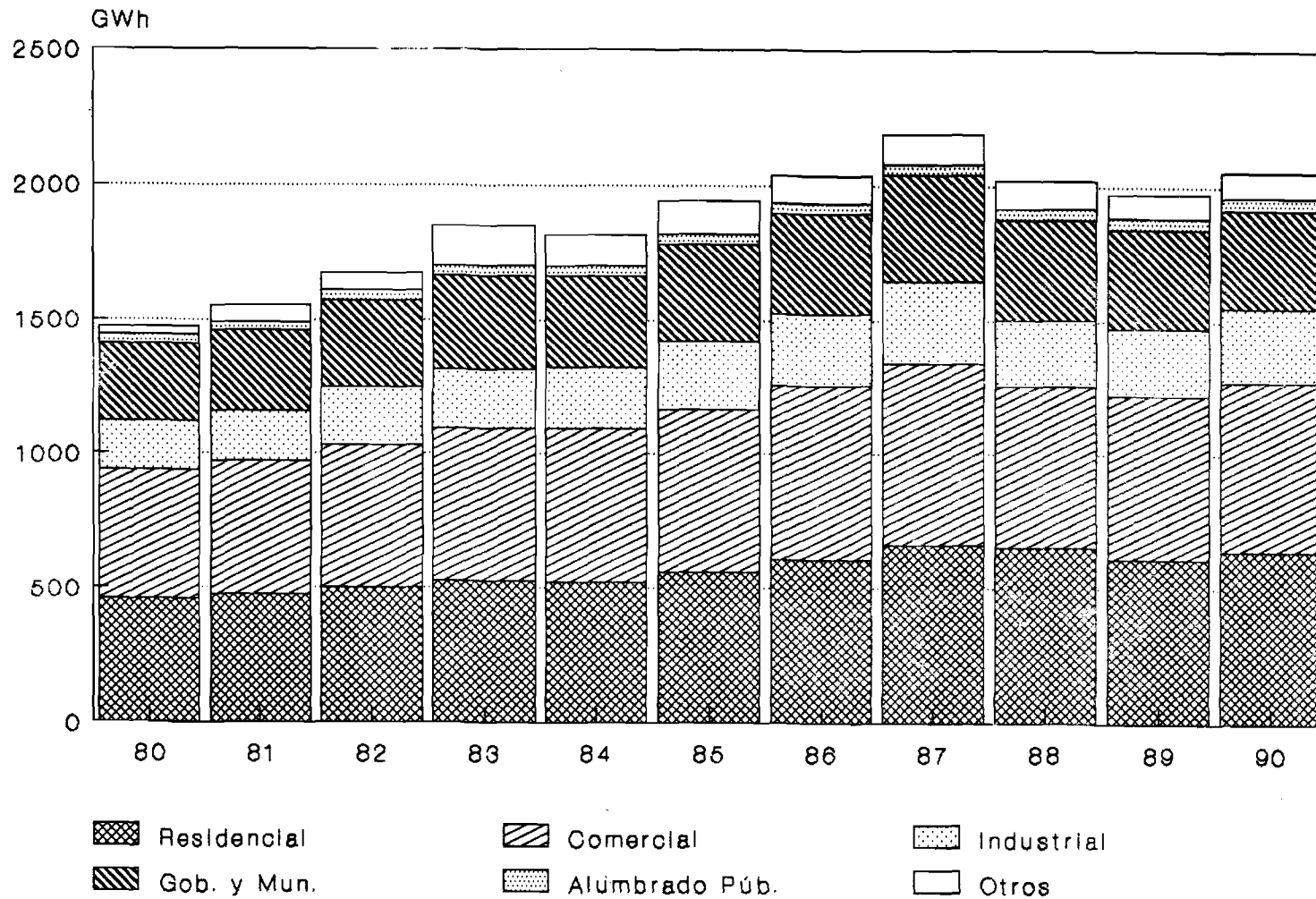
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 6.f
NICARAGUA: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



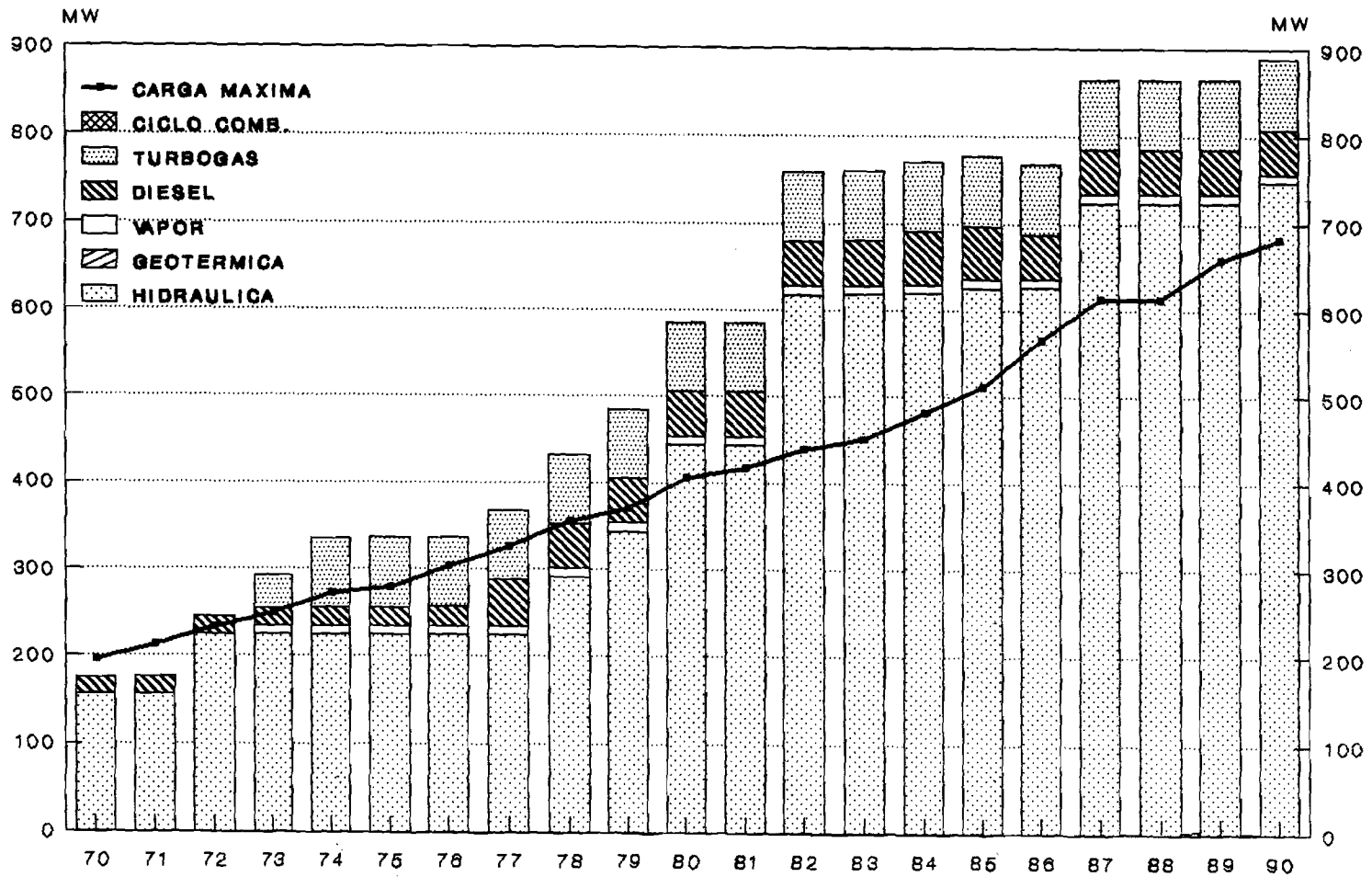
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfica 6.g
 PANAMA: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



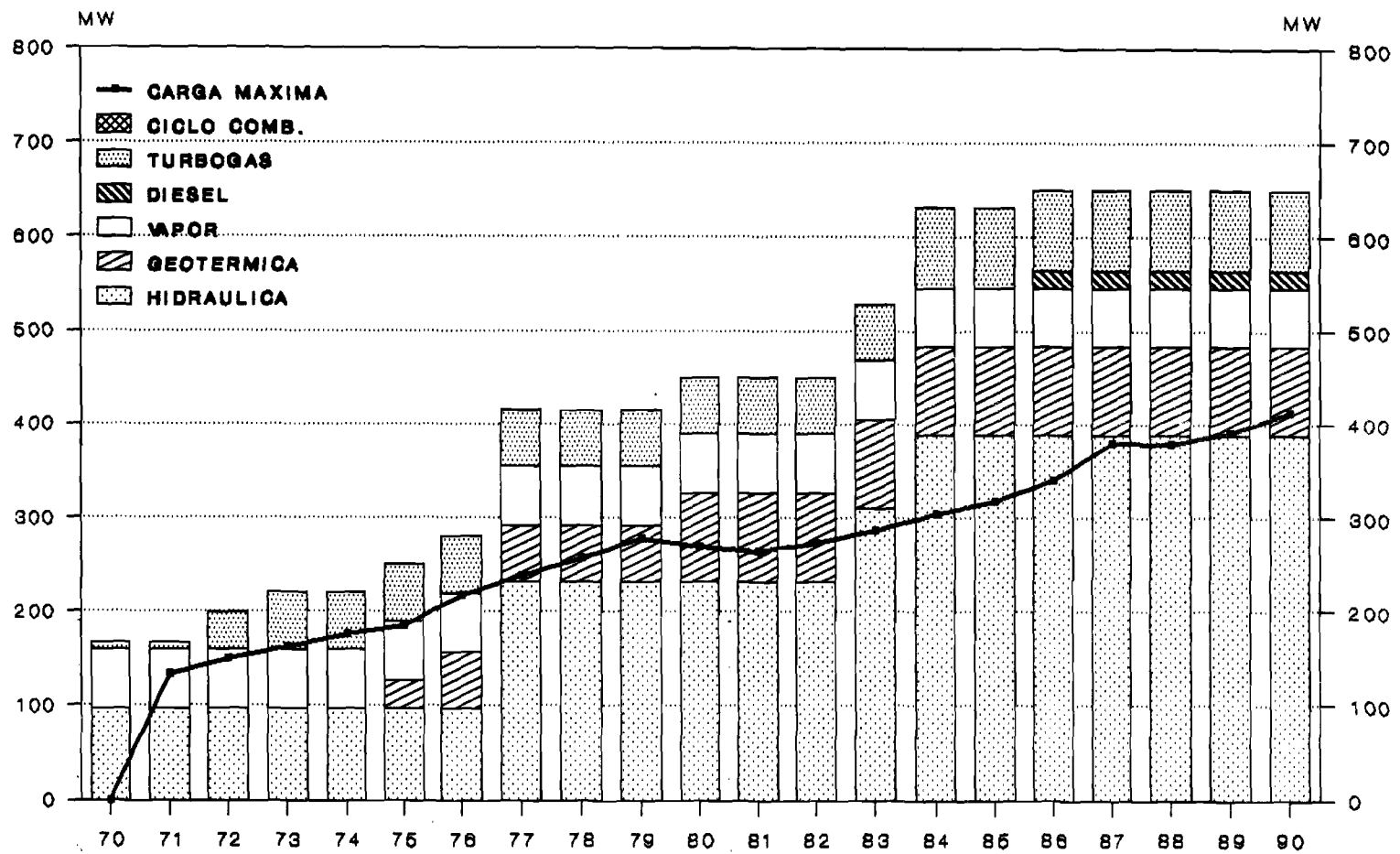
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 7
**COSTA RICA: CAPACIDAD INSTALADA
 Y CARGA MAXIMA**



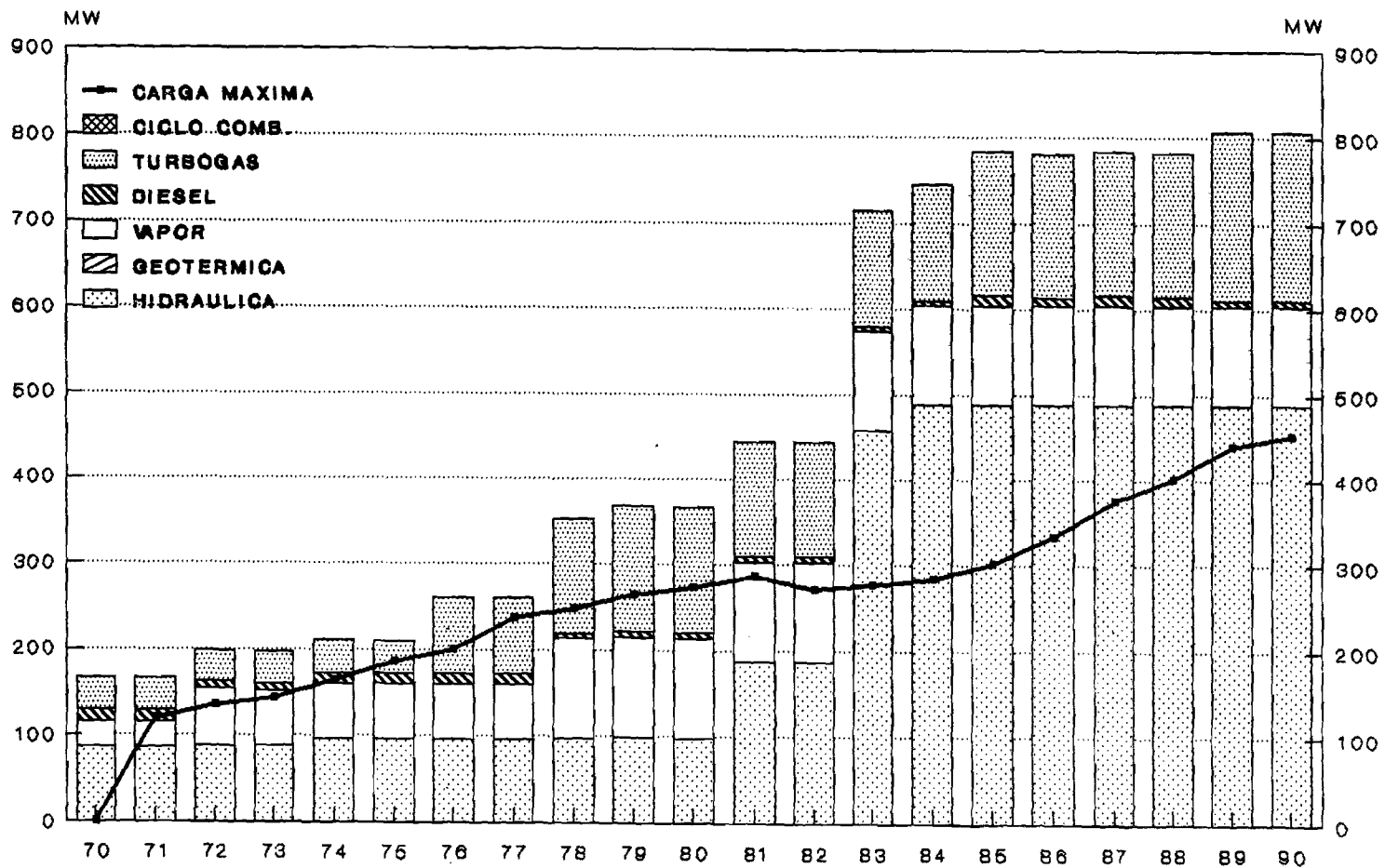
Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 8
EL SALVADOR: CAPACIDAD INSTALADA
Y CARGA MÁXIMA



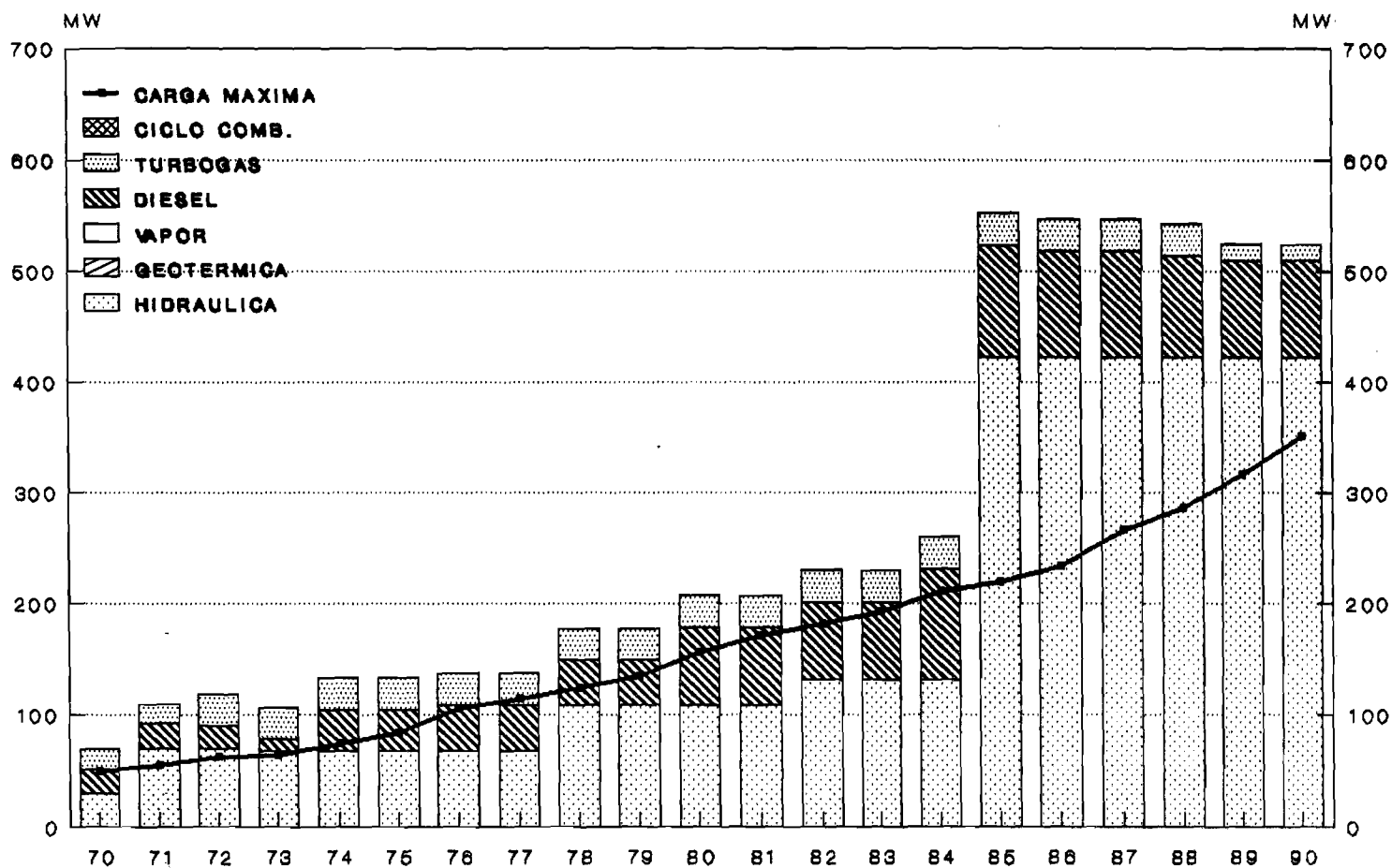
Fuente: CEPAL, sobre la base de las
cifras oficiales
Nota: carga máxima no disponible en 1970

Gráfico 9
**GUATEMALA: CAPACIDAD INSTALADA
 Y CARGA MÁXIMA**



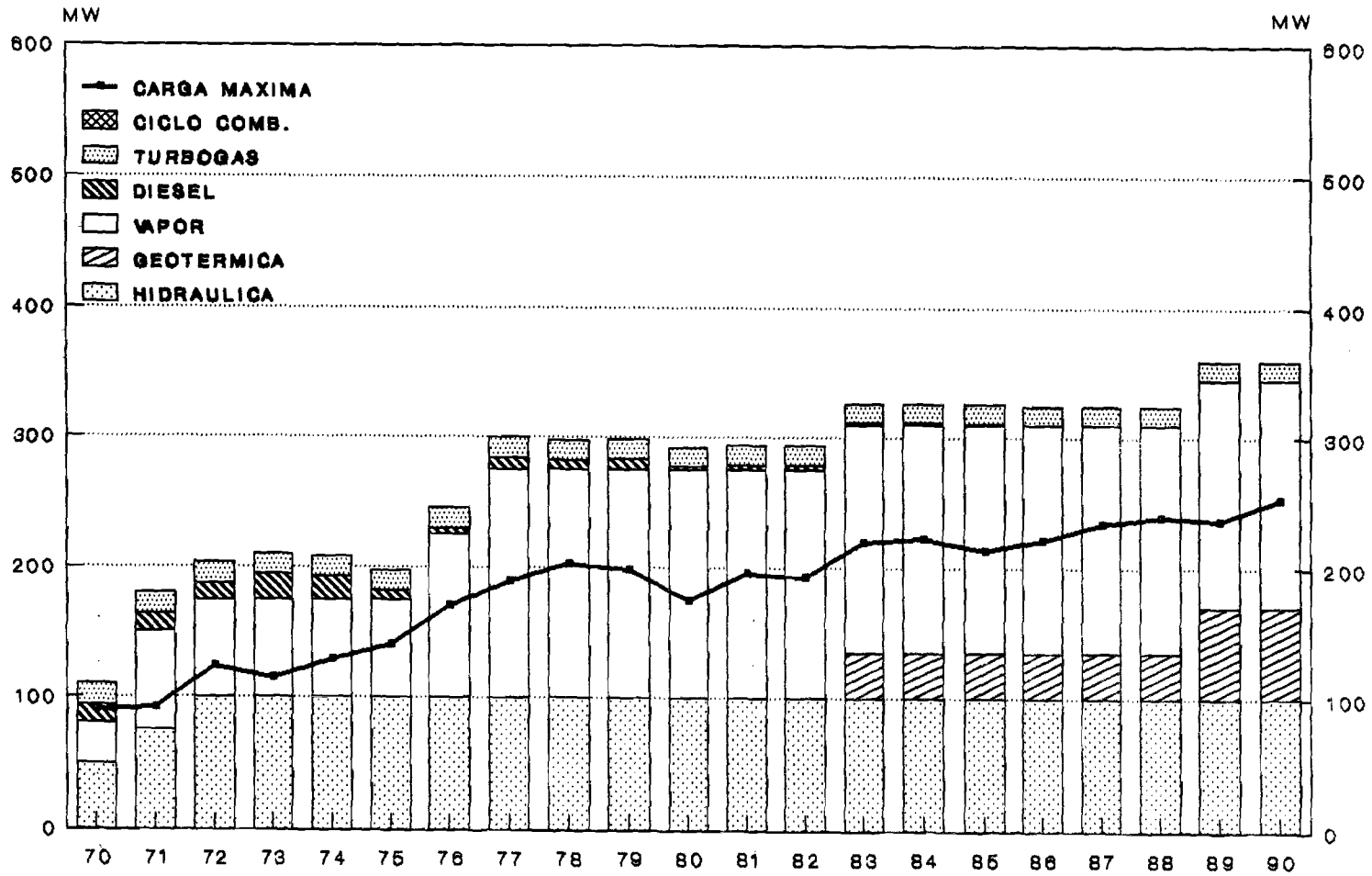
Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales
 Nota: Carga máxima no disponible en 1970

Gráfico 10
**HONDURAS: CAPACIDAD INSTALADA
 Y CARGA MAXIMA**



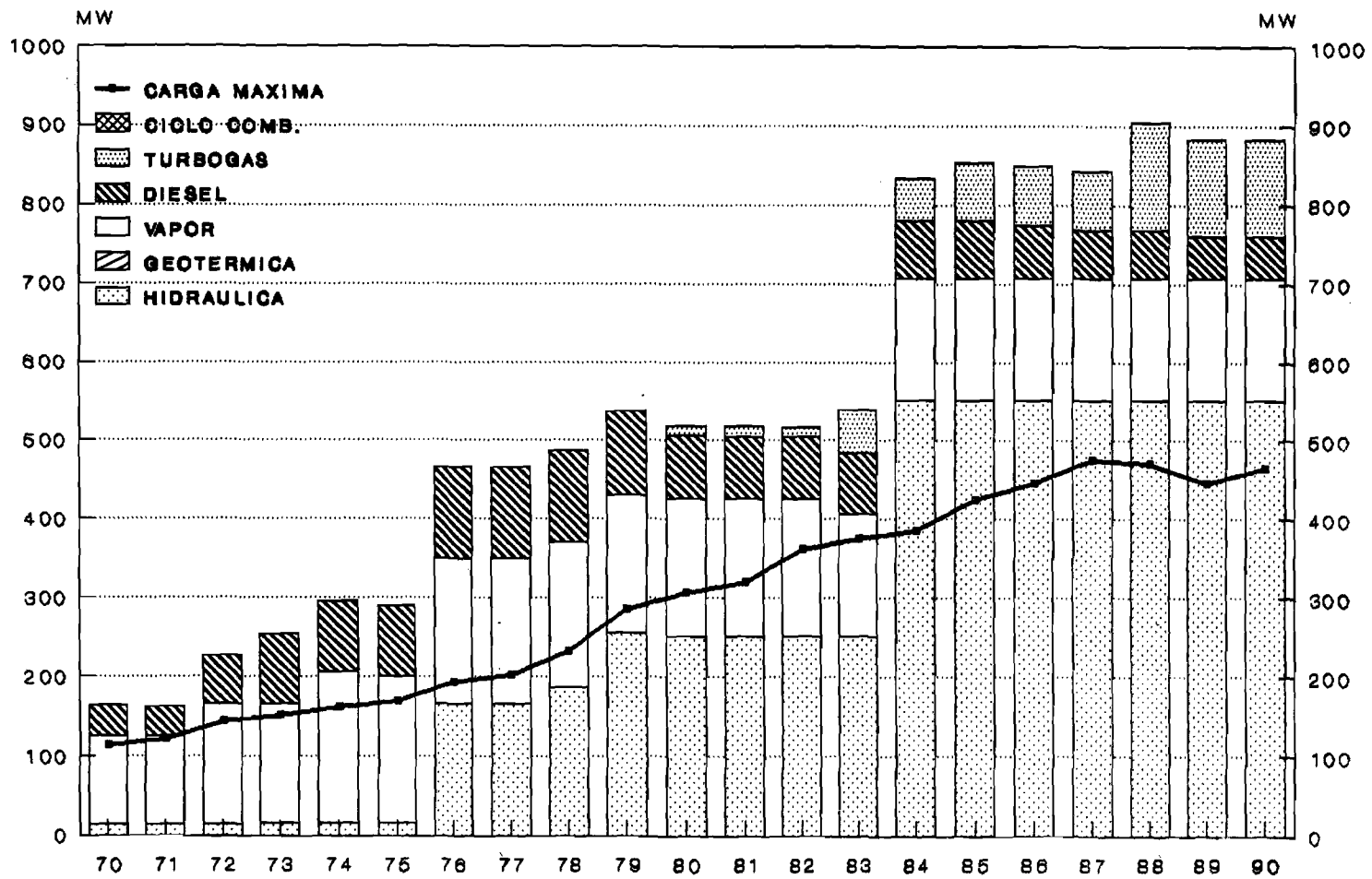
Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales
 Nota: Carga máxima no disponible en 1977

Gráfico 11
**NICARAGUA: CAPACIDAD INSTALADA
 Y CARGA MAXIMA**



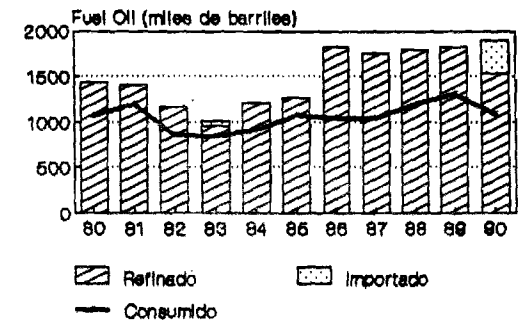
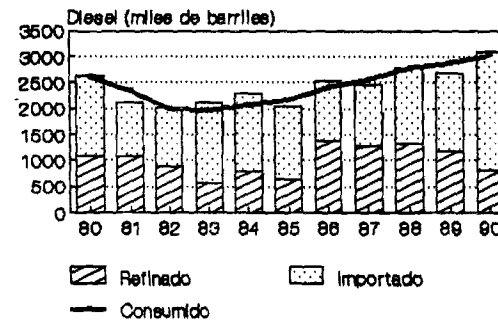
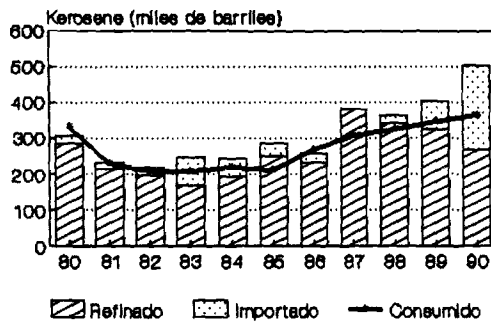
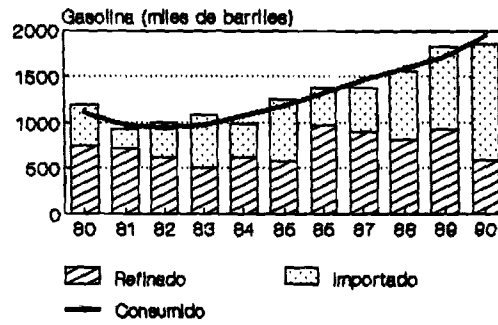
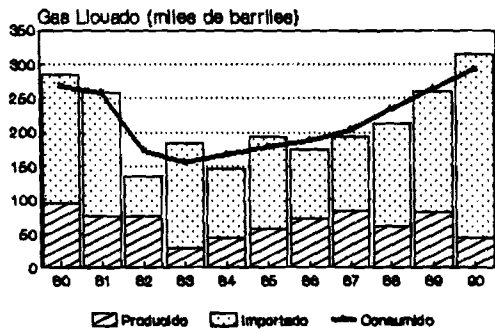
Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 12
PANAMA: CAPACIDAD INSTALADA
Y CARGA MAXIMA



Fuente: CEPAL, sobre la base de las
cifras oficiales

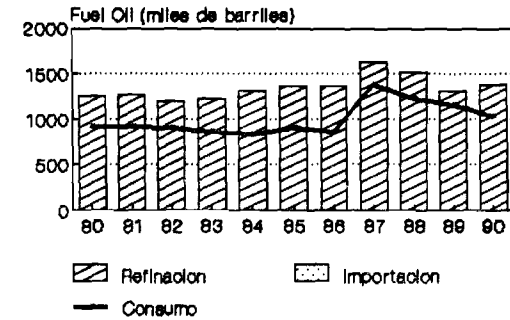
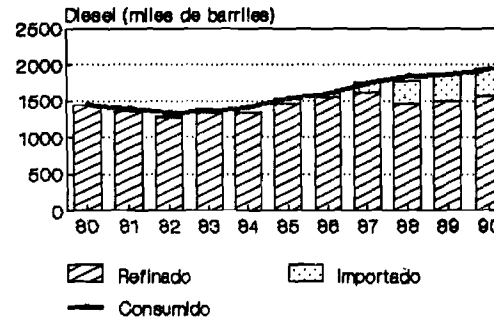
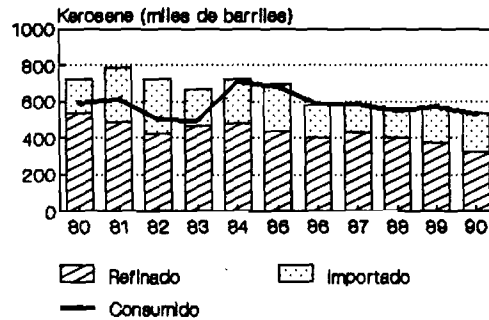
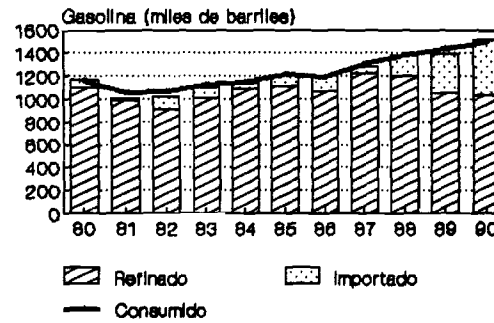
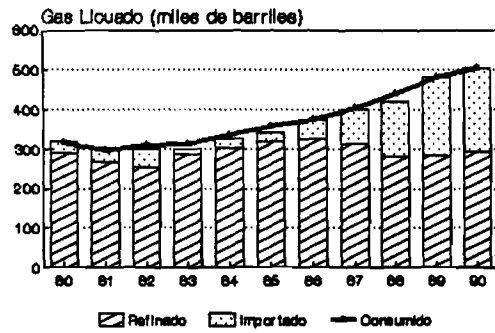
Grafico 13.a
COSTA RICA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCAR.



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Grafico 13.b

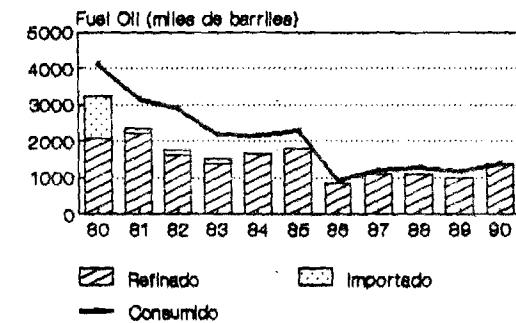
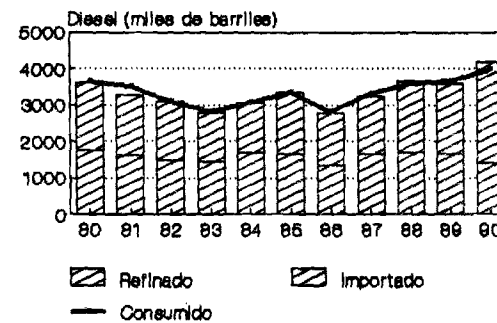
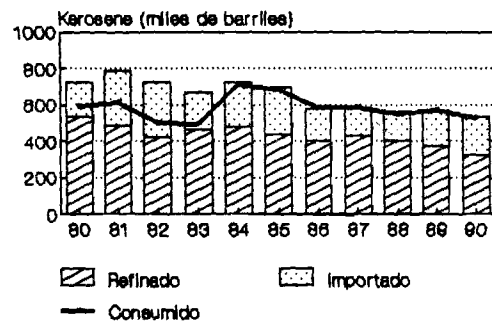
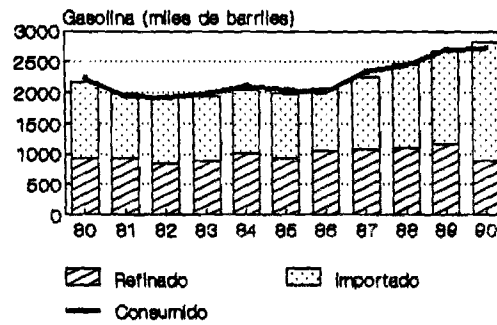
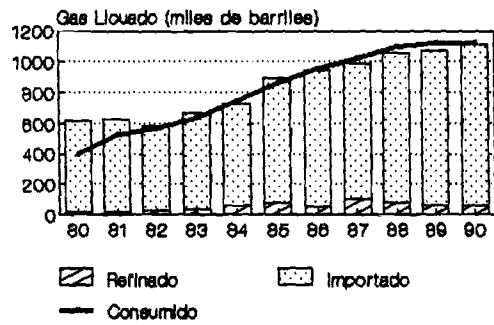
EL SALVADOR: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCAR.



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Grafico 13.c

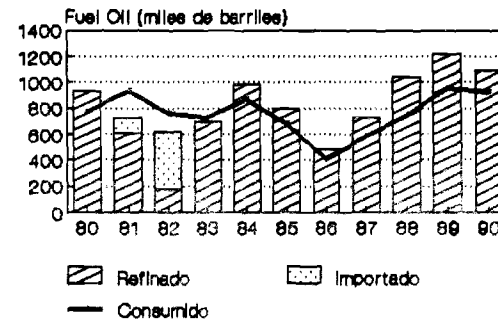
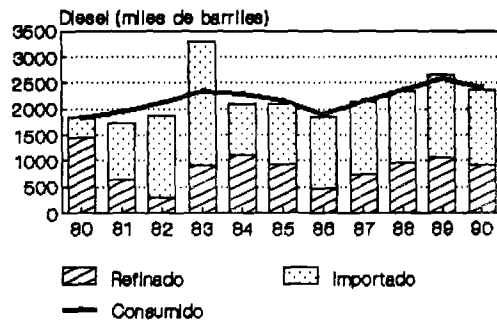
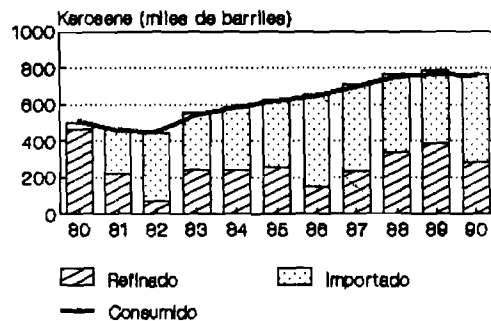
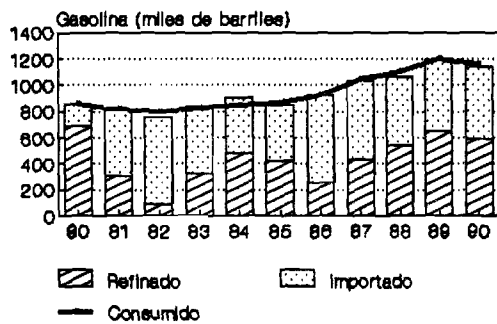
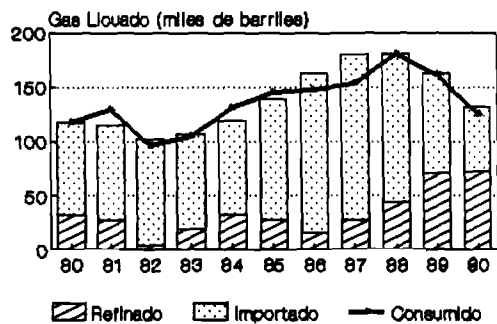
GUATEMALA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUR.



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

HONDURAS: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUROS

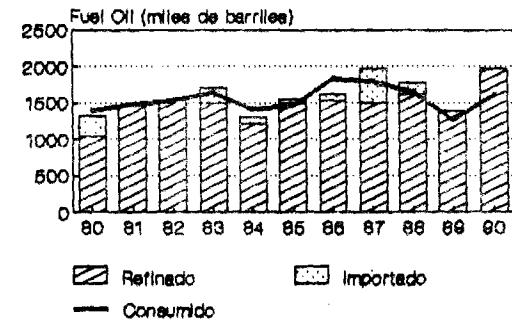
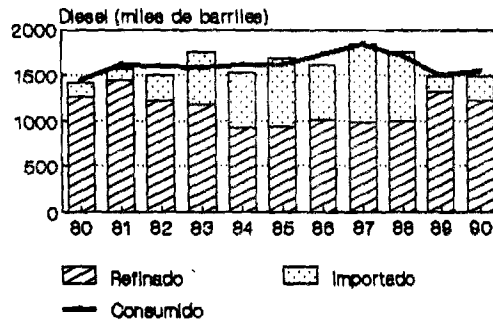
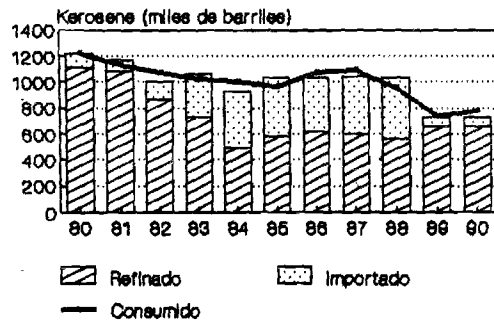
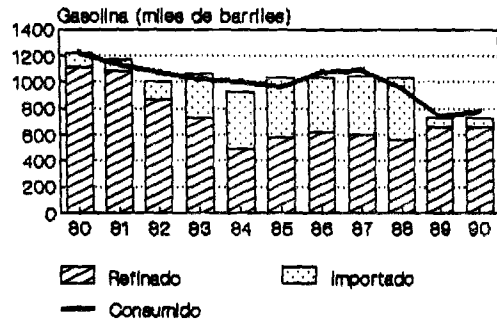
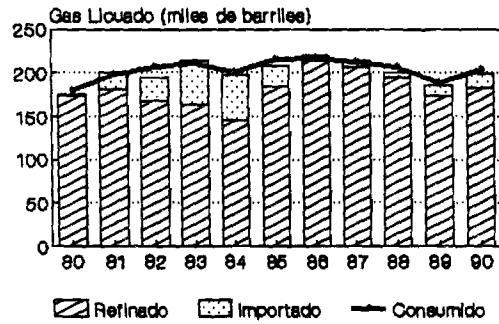
Gráfico 13.d



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

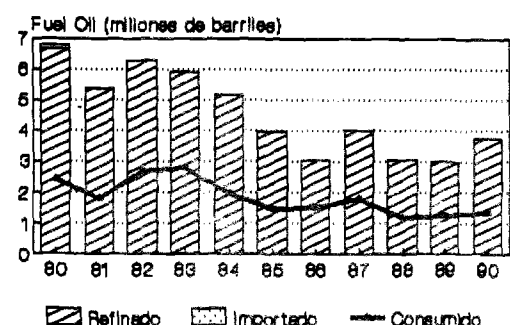
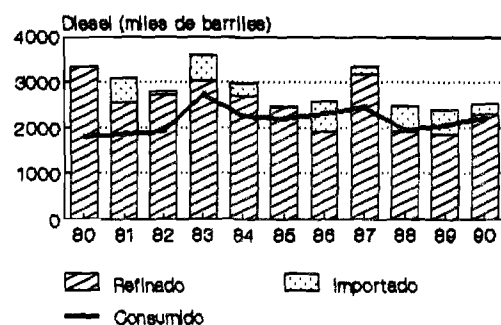
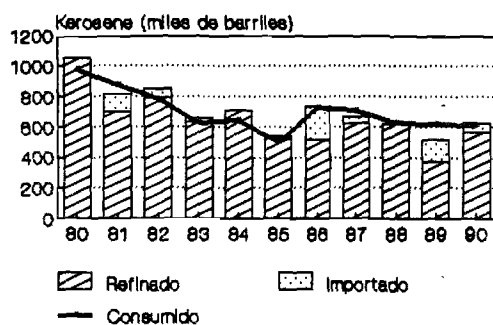
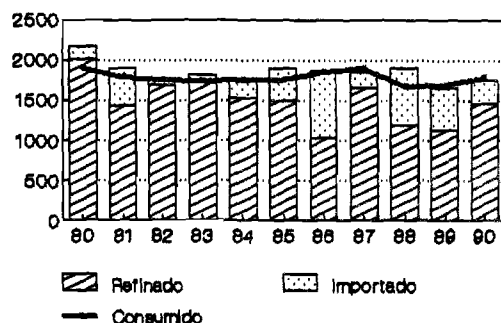
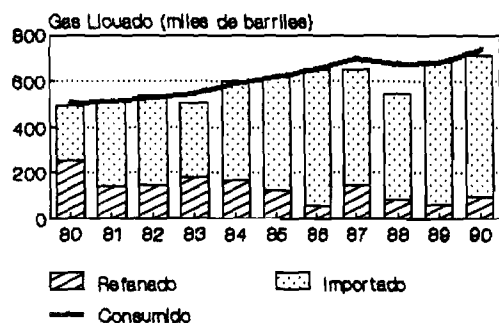
Grafico 13.e

NICARAGUA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUR.



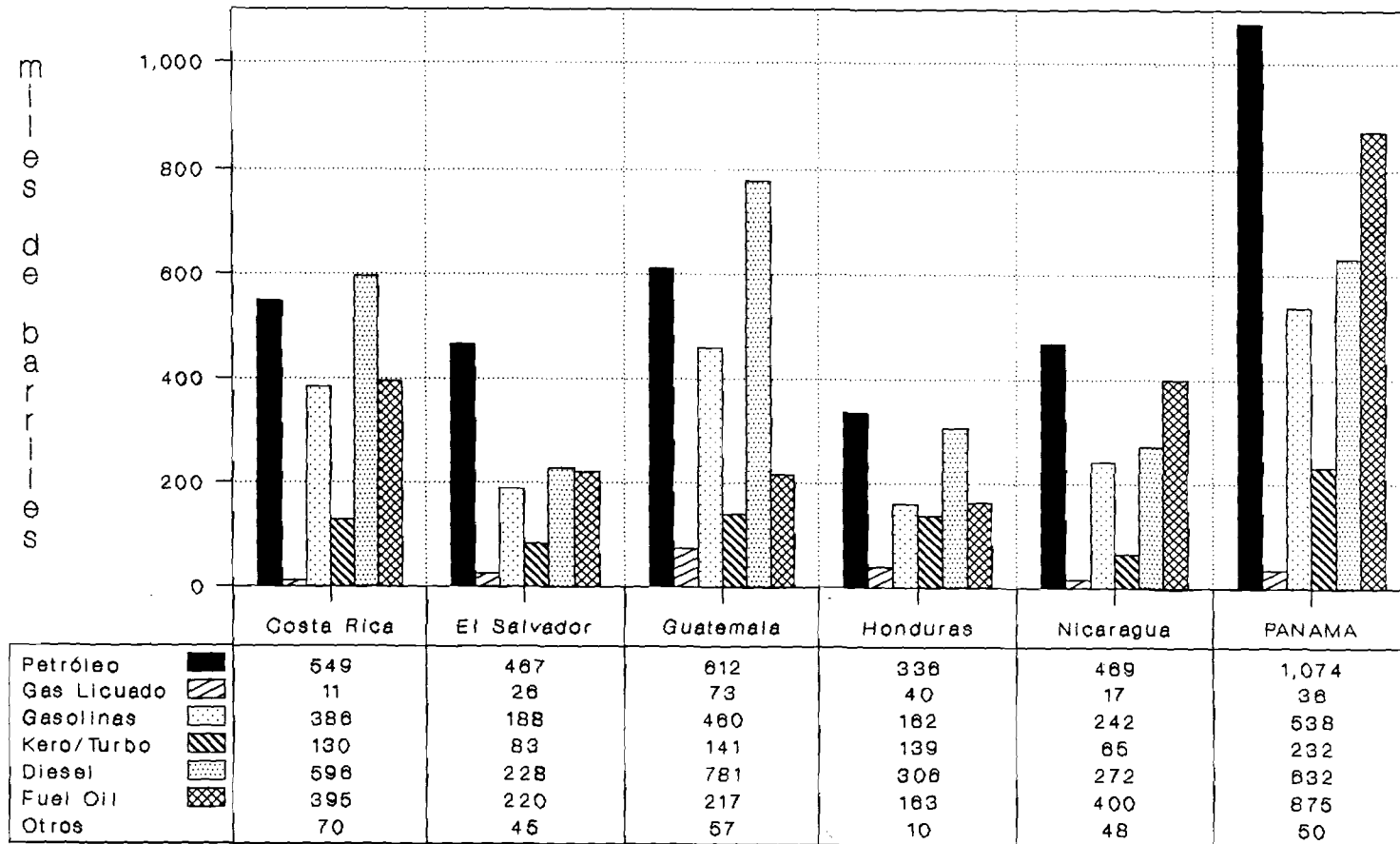
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Grafico 13.f
 PANAMA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUROS



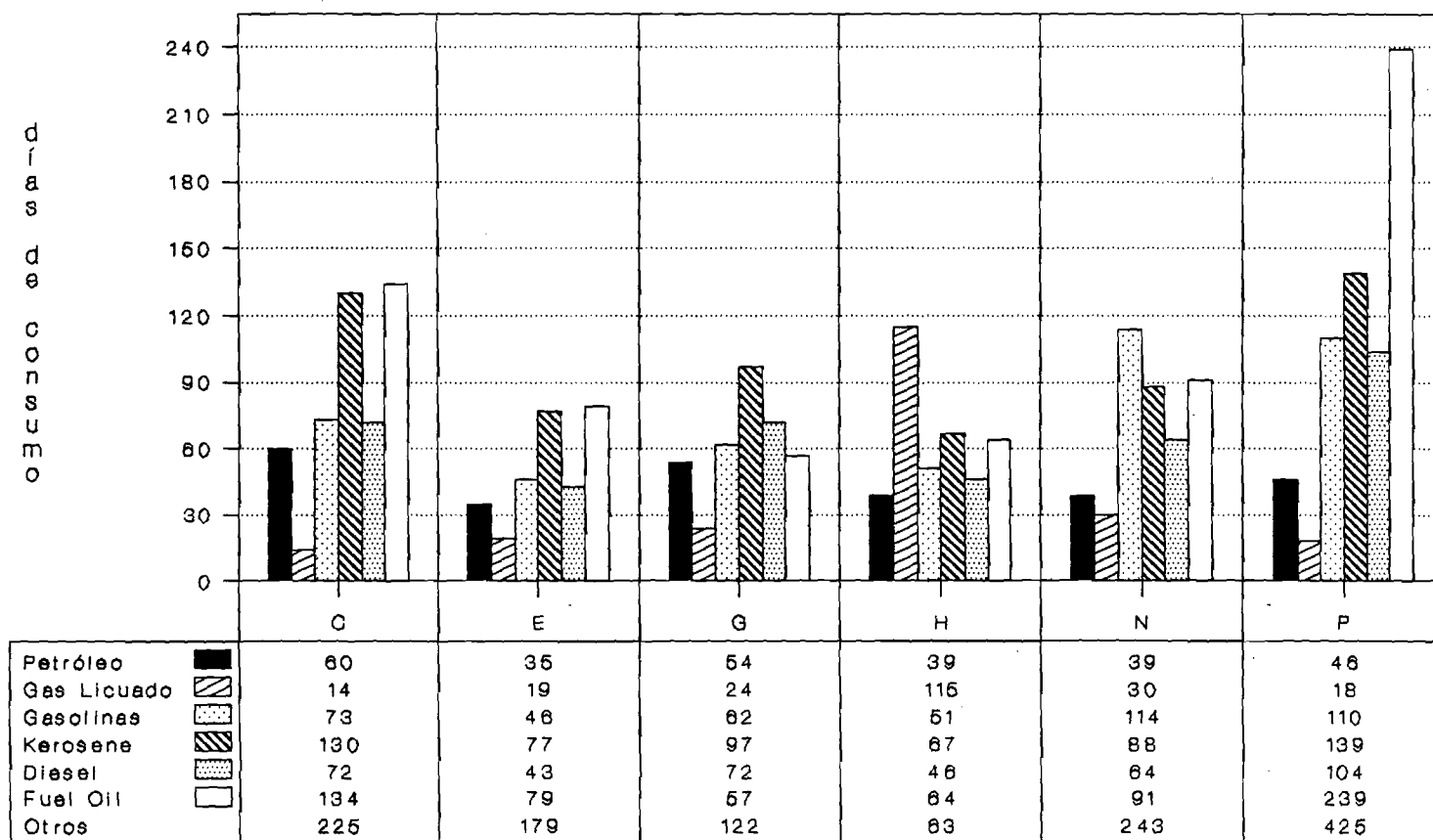
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 18
**CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO
 POR VOLUMEN, 1990**



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 19
CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO
POR DIAS DE CONSUMO, 1990



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.



