



Consejo de Coordinación del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Interconectado de la República Dominicana

RESOLUCIÓN No. OC 32-2009

CONSIDERANDO: Que se encuentra pendiente por parte de la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE) y la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. (EDESUR) el envío del formulario definitivo de administración del nuevo contrato de suministro de electricidad vigente a partir del mes de Agosto del año 2001. Sin embargo, dichas empresas presentaron un formulario preliminar de administración de contratos que se encuentra incluido en el Informe OC-GC-TE13-2001: Formularios de Administración de Contratos Vigentes desde Agosto 2001, enviado por la Administración del Organismo Coordinador en su comunicación OC-1005 de fecha 23 de Noviembre del año 2001.

CONSIDERANDO: Que se encuentra pendiente por parte de la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE) y la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A. (EDENORTE) el envío del formulario definitivo de administración del nuevo contrato de suministro de electricidad vigente a partir del mes de Agosto del año 2001. Sin embargo, dichas empresas presentaron un formulario preliminar de administración de contratos que se encuentra incluido en el Informe OC-GC-TE13-2001.

CONSIDERANDO: Las Resoluciones SIE-17-2009 de fecha 03 de Marzo de 2009, y la Resolución SIE-16-2009 de fecha 03 de marzo de 2009.

El Consejo de Coordinación, con el voto a favor de los Representantes del Sistema de Transmisión (ETED), de la empresa Hidroeléctrica (EGEHID) y del Bloque de Generación, y con el voto en contra del Representante del Bloque de Distribución, resuelve aprobar:

PRIMERO: La utilización en las Transacciones Económicas de Junio 2009 del FORMULARIO DE ADMINISTRACIÓN DE CONTRATO entre CDEEE y EDESUR, incluido en el Informe OC-GC-TE13-2001, considerando los cambios originados por el nuevo Formulario de Administración de Contratos FM-CO-03-2002 entre CEPP y EDESUR (Adjunto en Anexo D del Informe OC-GC-TE15-2002 enviado junto a la comunicación OC-01245 del 11 de Enero del 2002). n
D

SEGUNDO: La utilización en las Transacciones Económicas de Junio 2009 del FORMULARIO DE ADMINISTRACIÓN DE CONTRATO entre CDEEE y EDENORTE, incluido en el Informe OC-GC-TE13-2001, considerando los cambios originados por el nuevo Formulario de Administración de Contratos FM-CO-02-2002 entre CEPP y EDENORTE (Adjunto en Anexo D del Informe OC-GC-TE15-2002 enviado junto con comunicación OC-01245 del 11 de Enero del 2002). P
M

TERCERO: Las Transacciones Económicas de Energía de Junio de 2009 contenidas en el Informe OC-GC-TE07.1-2009, enviado a los Agentes vía correo electrónico el 16 de Julio de 2009 y cuyo resumen se incluye en el Anexo de esta Resolución. P
P

CUARTO: Las Transacciones Económicas Provisionales de Potencia de Punta de Junio de 2009 contenidas en el Informe OC-GC-PF07-2009, enviado a los Agentes vía correo electrónico el 13 de Julio de 2009 y cuyo resumen se incluye en el Anexo de esta Resolución. P
P

QUINTO: Las Transacciones Económicas Provisionales provenientes de los Pagos de los Generadores y las Transferencias por Derecho de Conexión de Junio de 2009 contenidas en el Informe OC-GC-DC08.1-2009, enviado a los Agentes vía correo electrónico el 16 de Julio de 2009 y cuyo resumen se incluye en el Anexo de esta Resolución.

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



Consejo de Coordinación del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Interconectado de la República Dominicana

SEXTO: Las Compensaciones por el Servicio de Regulación de Frecuencia de Junio de 2009 contenidas en el Informe OC-GC-RF07.1-2009, enviado a los Agentes vía correo electrónico el 16 de Julio de 2009 y cuyo resumen se incluye en el Anexo de esta Resolución.


SÉPTIMO: Las Compensaciones provenientes de la aplicación de la Resolución SIE 37-2009 en Junio de 2009 contenidas en el Informe OC-GC-SIE37-06.1-2009, enviado a los Agentes vía correo electrónico el 16 de Julio de 2009 y cuyo resumen se incluye en el Anexo de esta Resolución.

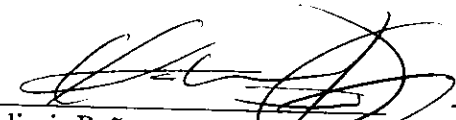
OCTAVO: Que las empresas acreedoras deben emitir sus facturas conforme a lo indicado en el Anexo adjunto y los Agentes deudores deben pagar dichas facturas según lo indicado en el Artículo 354 del Reglamento. Se acuerda que las facturas deberán ser pagadas hasta el día veintiuno (21) de Julio de 2009 inclusive, fecha a partir de la cual los montos no pagados devengarán intereses y recargos según lo indicado en la normativa.

NOVENO: Conforme a lo establecido en la Resolución No. OC 19-2000 de fecha 20 de Julio del año 2000, la facturación del mes de Junio del año 2009 será corregida según lo establecido en el Anexo E de dicha Resolución y reliquidadas las Transacciones Económicas de Potencia de Punta según lo establecido en el Reglamento, y sus modificatorias según corresponda. En adición a las correcciones de la facturación producto de la habilitación comercial, los errores de medición de los sistemas fuera de norma a ser reemplazados deberán ser empleados para determinar las correcciones de lugar.

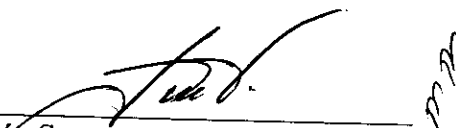
DÉCIMO: En caso de que el Organismo Coordinador verifique algún error de cálculo en las Transacciones Económicas de Junio de 2009 deberá emitir las correcciones a objeto de ajustar la facturación correspondiente.

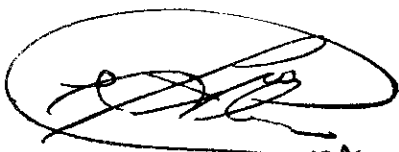
Emitida en Santo Domingo, Distrito Nacional, a los diecisiete (17) días del mes de Julio de dos mil nueve (2009).


Freddy Obando
Representante de las Generadoras


Vladimir Peña
Representante de las Distribuidoras



Rafael Suero
Generadora Hidroeléctrica (EGEHID)


Julián Santana
Empresa de Transmisión (ETED)


Francisco Méndez
Superintendencia de Electricidad

ORGANISMO COORDINADOR
Resolución Firmada y Recibida

31 JUL 2009

POR: 
HORA: 4:00 p.m.



Consejo de Coordinación del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Interconectado de la República Dominicana

ANEXO: RESUMEN TRANSACCIONES ECONÓMICAS JUNIO 2009 [RDS\$]

AGENTE ACREEDOR	AGENTE DEUDOR	TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE ENERGÍA	TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE POTENCIA	TRANSFERENCIAS POR DERECHO DE CONEXIÓN	PAGOS GENERADORES DE DERECHO DE CONEXIÓN	COMPLIACIÓN SERVICIO REGULACIÓN DE FRECUENCIA	COMPENSACIÓN SERVICIOS	TOTAL
AES ANDRES								
	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
COEEE								
CEPP								
DPP	21,901					8,519,695		8,519,695
EDEESTE	3,389,735					405,962		405,962
EDENORTE	345,920							
EDESUR	613,413							
EGEHID								
GPLY								
HAINA								
ITABO	5,754,908					1,264,648		1,264,648
LAESA	1,974,016					6,161,029		6,161,029
METALDOM								
MONTE RIO								
SEABOARD	2,381					11,105,376		11,105,376
ETED						1,052,285		1,052,285
ETED						188,077		188,077
ETED						1,075,930		1,075,930
ETED						2,671,100		2,671,100
TOTAL	12,302,276					36,723,514		49,025,790
GDEEE								
	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
AES ANDRES								
CEPP								
DPP	305,063							
EDEESTE	47,216,088							
EDENORTE	4,819,372							
EDESUR	11,330,145							
EGEHID								
GPLY								
HAINA								
ITABO	80,160,909							
LAESA	27,496,335							
METALDOM								
MONTE RIO								
SEABOARD	33,170							
ETED								
ETED								
TOTAL	171,360,092							
CEPP								
	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
COEEE								
DPP								
EDEESTE	2,094							
EDENORTE	324,084							
EDESUR	33,073							
EGEHID	77,768							
GPLY								
HAINA								
ITABO	550,212							
LAESA	168,731							
METALDOM								
MONTE RIO								
SEABOARD	226							
ETED								
ETED								
TOTAL	1,176,189							
COEEE								
	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
DPP								
EDEESTE								
EDENORTE								
EDESUR								
EGEHID								
GPLY								
HAINA								
ITABO								
LAESA								
METALDOM								
MONTE RIO								
SEABOARD								
ETED								
ETED								
TOTAL								

[1/4]

Handwritten notes and signatures



Consejo de Coordinación del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Interconectado de la República Dominicana

ASIENTE ACREEDOR	AGENTE DEUDOR	TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE ENERGÍA	TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE POTENCIA	TRANSFERENCIAS DE DERECHO DE EMISIÓN	PAGOS GENERADORES DE DERECHO DE CONEXIÓN	COMPENSACIÓN SERVICIO REGULACIÓN DE FRECUENCIA	COMPENSACIÓN SIE 37-2009	TOTAL
DPP								
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	EDESTE							
RDS	EDENORTE							
RDS	EDSUR							
RDS	EGEHID							
RDS	GPLV							
RDS	HAINA							
RDS	ITABO							
RDS	LAESA							
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	413,222						
RDS	EDENORTE	63,856,337						
RDS	EDSUR	6,526,703						
RDS	GPLV	15,347,196						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	108,581,595						
RDS	LAESA	37,245,036						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EGEHID	239,245						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	1,692,659						
RDS	LAESA	580,606						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EGEHID	239,245						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	1,692,659						
RDS	LAESA	580,606						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EGEHID	239,245						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	1,692,659						
RDS	LAESA	580,606						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EGEHID	239,245						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	1,692,659						
RDS	LAESA	580,606						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EGEHID	239,245						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	1,692,659						
RDS	LAESA	580,606						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EGEHID	239,245						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	1,692,659						
RDS	LAESA	580,606						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EGEHID	239,245						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	1,692,659						
RDS	LAESA	580,606						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EGEHID	239,245						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	1,692,659						
RDS	LAESA	580,606						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EGEHID	239,245						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	1,692,659						
RDS	LAESA	580,606						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EGEHID	239,245						
RDS	HAINA							
RDS	ITABO	1,692,659						
RDS	LAESA	580,606						
RDS	METALDOM							
RDS	MONTE RIO							
RDS	SEABOARD							
RDS	ETED							
RDS	TOTAL							
	AES ANDRES							
RDS	CDEEE							
RDS	CEPP							
RDS	DPP							
RDS	EDESTE	6,442						
RDS	EDENORTE	997,004						
RDS	EDSUR	101,744						
RDS	EG							



Consejo de Coordinación del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Interconectado de la República Dominicana

AGENTE ACREEDOR	AGENTE DEUDOR	TRANSFERENCIA DE ENERGÍA	TRANSFERENCIA DE POTENCIA	TRANSFERENCIA DE DERECHO DE USO DE DERECHO DE CONEXIÓN	PAGOS DE DEUDA POR DERECHO DE CONEXIÓN	CONTRATACION DE SERVICIOS DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA	CONTRATACION DE SERVICIOS DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA	TOTAL
HAINA								
RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
AES ANDRES								167,522
CDEEE								195,779
CEPP								15,229
DPP								3,457,067
EDEESTE								2,311,648
EDENORTE								2,879,525
EDESUR								1,511
EGEHID								382
GPLV								478,167
ITABO								166
LAESA								15
METALDOM								141,943
MONTE RIO								175,008
SEABOARD								15
ETED								175,008
TOTAL								9,823,964
LAESA								
RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
AES ANDRES								235,279
CDEEE								17,197
CEPP								707,942
DPP								67,126
EDEESTE								2,222
EDENORTE								1,165,687
EDESUR								682,552
EGEHID								530,147
GPLV								210,594
ITABO								3,055
LAESA								97,217
METALDOM								144,990
MONTE RIO								1,433,191
SEABOARD								144,990
ETED								439
TOTAL								7,253,108
METALDOM								
RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
AES ANDRES								639,983
CDEEE								46,778
CEPP								1,732,441
DPP								164,268
EDEESTE								5,438
EDENORTE								2,892,612
EDESUR								1,670,308
EGEHID								719,834
GPLV								572,838
ITABO								243,400
LAESA								8,419
METALDOM								264,441
MONTE RIO								394,388
SEABOARD								3,899,423
ETED								9,405
TOTAL								61,160,559

[3/4] *Handwritten signatures and initials*



Consejo de Coordinación del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Interconectado de la República Dominicana

AGENTE ACREEDOR	AGENTE DEUDOR	TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE ENERGÍA	TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE POTENCIA	TRANSACCIONES POR DERECHO DE USO	PAGOS GENERADOS POR DERECHO DE USO	SERVICIOS REGULADOS DE FRECUENCIA	COMPENSACIÓN (SIE 37-2009)	TOTAL
MONTE RIO	AES ANDRES							
	CDEEE	RD\$ 2,145,168	RD\$ 203,403	RD\$ 958,515	RD\$ 70,060			RD\$ 3,103,681
	CEPP							RD\$ 273,463
	DPP							RD\$ 6,734
	EDEESTE							RD\$ 5,406,959
	EDENORTE							RD\$ 3,146,340
	EDESUR							RD\$ 2,464,372
	EGEHID							RD\$ 313,994
	GPLY							RD\$ 1,296,537
	HAINA							
	ITABO							
	LAESA							
	METALDOM							
SEABOARD								
ETED								
TOTAL		RD\$ 10,764,115	RD\$ 590,582	RD\$ 5,838,745	RD\$ 16,602,860			RD\$ 590,682
SEABOARD	AES ANDRES							
	CDEEE	RD\$ 2,390,268	RD\$ 226,643	RD\$ 891,715	RD\$ 65,178			RD\$ 3,281,803
	CEPP							RD\$ 291,821
	DPP							RD\$ 162,174
	EDEESTE	RD\$ 154,671	RD\$ 7,503	RD\$ 1,744,106	RD\$ 1,002,975			RD\$ 29,616,989
	EDENORTE	RD\$ 23,939,103	RD\$ 2,304,542	RD\$ 798,159				RD\$ 5,750,487
	EDESUR	RD\$ 2,442,970	RD\$ 1,798,966					RD\$ 8,332,641
	EGEHID	RD\$ 5,744,515						RD\$ 40,990,059
	GPLY							RD\$ 15,312,593
	HAINA	RD\$ 40,642,508	RD\$ 335,821	RD\$ 11,730	RD\$ 368,457			RD\$ 16,818
	ITABO	RD\$ 13,940,960	RD\$ 1,003,476					RD\$ 549,517
	LAESA							RD\$ 549,517
	METALDOM							RD\$ 104,307,381
MONTE RIO								
ETED								
TOTAL		RD\$ 86,881,544	RD\$ 11,994,001	RD\$ 549,517	RD\$ 5,431,836			RD\$ 16,818
ETED	AES ANDRES							
	CDEEE	RD\$ 732,309	RD\$ 69,437	RD\$ 27,582,833	RD\$ 22,209,109			RD\$ 26,315,142
	CEPP				RD\$ 6,330,662			RD\$ 22,276,546
	DPP				RD\$ 2,570,558			RD\$ 6,330,662
	EDEESTE	RD\$ 12,860	RD\$ 2,299					RD\$ 2,585,717
	EDENORTE	RD\$ 1,990,392	RD\$ 1,205,810					RD\$ 3,196,202
	EDESUR	RD\$ 203,118	RD\$ 706,045					RD\$ 809,164
	EGEHID	RD\$ 477,522	RD\$ 948,395					RD\$ 1,026,016
	GPLY							RD\$ 40,809,046
	HAINA							RD\$ 24,276,031
	ITABO	RD\$ 3,375,179	RD\$ 102,686	RD\$ 32,418,806	RD\$ 28,970,938			RD\$ 35,900,871
	LAESA	RD\$ 1,159,107	RD\$ 307,436	RD\$ 7,442,110	RD\$ 3,898,424			RD\$ 7,442,110
	METALDOM			RD\$ 12,323,397	RD\$ 13,916,400			RD\$ 30,337,478
MONTE RIO	RD\$ 1,398						RD\$ 3,896,424	
SEABOARD							RD\$ 12,324,795	
ETED							RD\$ 13,916,400	
TOTAL		RD\$ 7,223,675	RD\$ 3,674,617	RD\$ 224,548,311	RD\$ 42,884,166			RD\$ 235,546,603
TOTAL GENERAL		RD\$ 565,533,769	RD\$ 100,307,203	RD\$ 45,675,526	RD\$ 224,548,311	RD\$ 42,884,166	RD\$ 13,037,820	RD\$ 992,605,816

[4/4]

* 7

ZB RP

MBA PPT

92



SALDOS ACREEDORES – DEUDORES

AGENTE	TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE ENERGÍA	TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE POTENCIA	TRANSFERENCIAS POR DERECHO DE CONEXIÓN	PAGOS GENERADORES DERECHO DE CONEXIÓN	COMPENSACIONES/SERVICIO REGULACIÓN DE FRECUENCIA	COMPENSACIÓN SIE 37-2009	TOTAL
AES ANDRES	RD\$ 12,302,276	(20,109,658)	(7,498,302)	(27,562,833)	36,723,514	(222,326)	(6,387,329)
CIDEEE	RD\$ 171,360,062	(1,906,793)	(548,071)	(22,208,109)	(9,948,844)	3,213,857	(139,961,035)
CEPP	RD\$ 1,176,189	4,028,162	1,936,196	(8,330,662)	(474,066)	(259,827)	(1,922,008)
DEE	RD\$ (1,006,790)	(63,129)	0	(2,370,958)	5,160,672	(20,211)	2,499,989
EDEESTE	RD\$ (155,825,627)	(33,112,271)	(14,665,935)	(19,388,431)	0	(4,588,028)	(206,191,861)
EDENORTE	RD\$ (15,901,906)	(8,433,872)	(6,711,604)	0	0	(3,087,892)	(46,792,101)
EDESUR	RD\$ (37,392,487)	(15,059,246)	22,036,503	(40,809,046)	0	(2,005)	(62,984,884)
EGEHID	RD\$ 232,115,021	47,450,506	5,098,631	(24,276,031)	(1,476,803)	(2,005)	239,314,178
GPIV	RD\$ 3,618,399	10,750,331	(98,635)	(32,418,806)	(7,217,948)	(508)	(22,027,125)
HAINA	RD\$ (264,552,263)	(2,825,310)	(3,098,301)	(28,870,936)	(4,973,963)	9,823,964	(295,045,035)
ITABO	RD\$ (90,745,207)	(8,442,385)	1,433,191	(7,442,110)	(12,968,394)	(634,596)	(144,759,818)
LAESA	RD\$ 2,267,572	3,552,345	3,898,423	(7,442,110)	(1,228,814)	(220)	(1,418,035)
METALDOM	RD\$ 48,589,010	6,693,126	5,838,745	(3,898,424)	(219,628)	(19)	57,062,498
MONTE RICO	RD\$ (109,470)	10,764,115	5,431,838	(12,323,397)	(1,256,426)	(188,379)	2,725,188
SEABOARD	RD\$ 86,881,544	11,994,001	(4,820,806)	(13,916,400)	(3,119,199)	(232,262)	87,039,521
ETED	RD\$ 7,223,675	3,674,617	0	224,648,311	0	0	230,925,797
Total	RD\$ 0	(0)	0	0	0	0	0

RA TP JP JS