



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

RESOLUCIÓN No. OC 28-2009

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 con el voto en contra del Representante del Bloque de Generación, resuelve aprobar:

PRIMERO: La utilización en las Transacciones Económicas de Mayo 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).

SEGUNDO: La utilización en las Transacciones Económicas de Mayo 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).

TERCERO: Las Transacciones Económicas de Energía de Mayo de 2009 contenidas en el Informe OC-GC-TE06.1-2009, enviado a los Agentes vía correo electrónico el 17 de Junio de 2009 y cuyo resumen se incluye en el Anexo de esta Resolución.

CUARTO: Las Transacciones Económicas Provisionales de Potencia de Punta de Mayo de 2009 contenidas en el Informe OC-GC-PF07-2009, enviado a los Agentes vía correo electrónico el 12 de Junio de 2009 y cuyo resumen se incluye en el Anexo de esta Resolución.

QUINTO: Las Transacciones Económicas Provisionales provenientes de los Pagos de los Generadores y las Transferencias por Derecho de Conexión de Mayo de 2009 contenidas en el Informe OC-GC-DC07.1-2009, enviado a los Agentes vía correo electrónico el 17 de Junio de 2009 y cuyo resumen se incluye en el Anexo de esta Resolución.



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 Mayo de 2009 contenidas en el Informe OC-GC-RF06.1-2009, enviado a los Agentes vía correo electrónico el 17 de Junio 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 Mayo de 2009 contenidas en el Informe OC-GC-SIE37-05.1-2009, enviado a los Agentes vía correo electrónico el 17 de Junio 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 diecinueve (19) de Junio 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 Mayo 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 Mayo de 2009 deberá emitir las correcciones a objeto de ajustar la facturación correspondiente.

Emitida en Santo Domingo, Distrito Nacional, a los dieciocho (18) días del mes de Junio 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

30 JUN 2009

POR: Patricio Borden
HORA: 11:18 AM



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	TRANSFERENCIAS POR DERECHO CONEXIÓN	PAGOS GENERADORES DERECHO DE CONEXIÓN	COMPENSACIÓN SERVICIO REGULACIÓN DE FRECUENCIA	COMPENSACIÓN SIE 37-2009	TOTAL
DPP	AES ANDRES	639,886				1,635,289		639,886
	CDEEE							1,635,289
	CEPP							398,895
	EDEESTE	398,895						11,457
	EDENORTE	11,457						67,152
	EDESUR	67,152						957,213
	EGEHID							880,390
	GPLV							3,229,564
	HAINA	367,486						1,247,876
	ITABO	39,742						3,269,306
	LAESA	17,698						17,698
	METALDOM							165,249
	MONTE RIO							
	SEABOARD							
	ETED							
	TOTAL	1,542,315				6,867,716		8,410,032
EGEHID	AES ANDRES	121,761,355	9,635,112	3,231,873		1,007,821		134,648,339
	CDEEE		1,450,598	477,940				2,936,359
	CEPP							28,161
	DPP		29,161					98,560,325
	EDEESTE	75,916,635	16,203,315	6,440,375				15,374,015
	EDENORTE	2,100,374	9,511,575	3,662,066				23,042,013
	EDESUR	12,780,103	7,331,753	2,930,157				589,923
	EGEHID							70,598,241
	GPLV							15,114,733
	HAINA	69,939,029	116,635	1,352,658				3,368,327
	ITABO	7,563,580	4,208,141					
	LAESA	3,368,327						
	METALDOM							101,842
	MONTE RIO							
	SEABOARD							
	ETED							
	TOTAL	283,529,402	48,486,289	20,131,029		4,232,517		366,379,237
GPLV	AES ANDRES	1,268,390	2,118,815	729,376				4,117,481
	CDEEE		318,995	107,848				425,842
	CEPP							6,413
	DPP		6,413					5,807,796
	EDEESTE	791,319	3,563,199	1,453,278				2,945,238
	EDENORTE	22,727	2,091,648	830,862				2,406,700
	EDESUR	133,214	1,612,293	661,193				754,660
	EGEHID							1,306,462
	GPLV							35,110
	HAINA	729,011	25,649	305,229				
	ITABO	78,939	925,394					
	LAESA	35,110						
	METALDOM							454,904
	MONTE RIO							
	SEABOARD							
	ETED							
	TOTAL	3,059,610	10,662,405	4,542,590				18,264,604

[2/4]



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	TRANSFERENCIAS POR DERECHO CONEXIÓN	PAGOS GENERADORES DERECHO DE CONEXIÓN	COMPENSACIÓN SERVICIO REGULACIÓN DE FRECUENCIA	COMPENSACIÓN SIE 37-2009	TOTAL
HAINA	AES ANDRES			172,923			20,504,556	20,677,479
	CDEEE			25,572			585	25,572
	CEPP						23,755	23,755
	DPP			344,595			13,237,917	13,582,512
	EDEESTE			197,011			4,671,162	4,868,172
	EDENORTE			196,779			6,398,036	6,594,816
	EDESUR						924	924
	EGEHID						1,306	1,306
	GPLY						251,100	251,100
	ITABO			72,375			58,241	323,474
	LAESA							58,241
	METALDOM						235	235
	MONTE RIO						258,175	258,175
	SEABOARD						388,086	388,086
ETED				107,865			107,865	
TOTAL				1,077,119			45,794,078	46,871,198
LAESA	AES ANDRES		349,047	81,925				430,972
	CDEEE		52,350	12,115				153,976
	CEPP							
	DPP		1,056					1,056
	EDEESTE		586,991	163,257				750,248
	EDENORTE		344,372	93,337				437,909
	EDESUR		285,604	74,276				339,881
	EGEHID							
	GPLY							
	HAINA		4,225					52,278
	ITABO		152,447	34,289				48,082
	METALDOM							52,307
	MONTE RIO							176,381
	SEABOARD							9,025
ETED				51,103			51,103	
TOTAL			1,756,493	510,301			375,076	2,641,871
METALDOM	AES ANDRES		1,716,174	557,806				2,273,980
	CDEEE		258,376	82,461				340,837
	CEPP							
	DPP		5,194					5,194
	EDEESTE		2,886,081	1,111,179				3,997,260
	EDENORTE		1,694,171	635,279				2,329,450
	EDESUR		1,305,908	505,550				1,811,458
	EGEHID							
	GPLY							
	HAINA		20,775					18,194
	ITABO		749,540	233,379				982,919
	LAESA							16,734
	METALDOM							61,386
	MONTE RIO							3,141
SEABOARD				347,920			347,920	
ETED				3,473,273			3,473,273	
TOTAL		44,578,511	8,636,218	3,473,273			130,539	56,818,542

Handwritten signatures and initials: *AF*, *AB*, *[3/4]*, *mm*, *SP*



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	TRANSFERENCIAS POR DERECHO CONEXIÓN	PAGOS GENERADORES DERECHO DE CONEXIÓN	COMPENSACIÓN SERVICIO REGULACIÓN DE FRECUENCIA	COMPENSACIÓN SIE 37-2009	TOTAL
MONTE RIO								
RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
AES ANDRES		4,990,816	1,912,810	787,813		200,670		7,671,239
CDEEE			287,980	113,517				602,167
CEPP								
DPP			5,789					5,789
EDEESTE		3,111,199	3,216,762	1,529,875				7,857,636
EDENORTE		89,356	1,888,285	874,540				2,852,180
EDESUR		523,751	1,455,536	695,951				2,675,238
EGEHID								
GPLY								
HAINA		2,866,226	23,155					117,461
ITABO		309,969	855,421					2,997,414
LAESA		138,040		321,274				1,862,968
								138,040
METALDOM								
SEABOARD								
ETED				478,817		20,278		20,278
								478,817
TOTAL		12,029,356	9,625,737	4,781,393		842,746		27,279,228
SEABOARD								
RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
AES ANDRES		24,380,163	2,387,552	776,935				27,524,651
COREE			356,443	114,896				471,339
CEPP								
DPP			7,165					7,165
EDEESTE		15,198,221	3,981,499	1,548,252				20,727,973
EDENORTE		436,503	2,337,197	885,161				3,658,860
EDESUR		2,558,528	1,801,568	704,403				5,064,498
EGEHID								
GPLY								
HAINA		14,001,527	28,660					14,030,187
ITABO		1,514,200	1,034,030					2,873,406
LAESA		674,326		325,176				674,326
METALDOM								
MONTE RIO								
SEABOARD								
ETED				484,632				484,632
TOTAL		58,763,468	11,914,113	4,839,456				75,517,038
ETED								
RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
AES ANDRES		9,657,811	737,776					34,668,165
CDEEE			114,086					19,414,090
CEPP								7,422,145
DPP			2,293					2,279,247
EDEESTE		6,020,532	1,274,348					7,294,879
EDENORTE		172,913	748,060					820,974
EDESUR		1,013,520	576,623					1,590,143
EGEHID								36,779,744
GPLY								21,628,559
HAINA		5,546,480	9,173					35,603,959
ITABO		599,826	330,958					26,653,143
LAESA		267,124						6,131,028
METALDOM								
MONTE RIO								
SEABOARD								
ETED								
TOTAL		23,278,205	3,813,319					227,237,514
TOTAL GENERAL								
RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$	RD\$
		659,050,016	98,934,975	41,081,979		19,809,509	48,030,104	1,067,052,572



 [4/4]







SALDOS ACREEDORES – DEUDORES

AGENTE	TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE ENERGÍA	TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE POTENCIA	TRANSFERENCIAS POR DERECHO CONEXIÓN	PAGOS GENERADORES DERECHO DE CONEXIÓN	COMPENSACIÓN SERVICIO REGULACIÓN DE FRECUENCIA	COMPENSACIÓN SIE 37-2009	TOTAL
AES ANDRES	RD\$ (273,430,883)	(19,660,187)	(6,595,378)	(24,252,579)	6,787,384	(21,506,749)	(338,657,392)
CODEE	RD\$ 270,582,393	(2,959,907)	(975,346)	(19,300,005)	(4,716,921)	2,236,025	194,866,241
CEPP	RD\$ 1,686,755	4,040,401	1,726,822	(7,472,145)	573,530	(613)	604,749
DPP	RD\$ 1,542,315	(59,502)	0	(2,276,954)	6,867,716	(24,915)	6,048,661
EDEESTE	RD\$ (170,452,634)	(33,062,430)	(13,143,062)	0	0	(13,864,296)	(230,542,422)
EDENORTE	RD\$ (4,895,508)	(19,408,115)	(7,514,099)	0	0	(4,899,245)	(36,716,967)
EDESUR	RD\$ (28,694,662)	(14,960,246)	(5,979,657)	0	0	(6,710,439)	(56,345,003)
EGEHID	RD\$ 283,529,402	48,486,289	20,131,029	(36,779,744)	4,232,517	(969)	329,598,523
GPLV	RD\$ 3,059,610	10,862,405	4,542,590	(21,629,559)	(2,761,023)	(1,370)	(6,126,349)
HAINA	RD\$ (157,031,350)	(237,990)	1,077,119	(30,048,305)	(2,539,431)	45,794,078	(142,965,878)
ITABO	RD\$ (16,982,208)	(6,596,599)	(2,760,409)	(25,722,356)	(9,315,482)	(263,360)	(63,630,415)
LAESA	RD\$ (7,562,772)	1,756,493	510,301	(5,863,905)	375,076	(61,085)	(10,845,891)
METALDOM	RD\$ 44,578,511	8,636,218	3,473,273	(3,473,273)	130,539	(247)	53,345,022
MONTE RIO	RD\$ 12,029,356	9,625,737	4,781,389	(10,979,444)	842,746	(270,781)	16,029,002
SCABOARD	RD\$ 58,763,468	11,914,113	4,839,456	(12,398,719)	(476,652)	(407,035)	62,234,632
ETED	RD\$ 23,278,205	3,813,319	(4,114,027)	200,145,990	0	0	223,123,487
Total	RD\$ (0)	(0)	0	0	(0)	(0)	0

Handwritten initials and marks: *FP*, *AD*, *PH*, *SL*