

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: ENEL PMG Y ENEL PLB**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
GEOSA	18.48	-	-	-	-	-	-	167.72	16.35	-	2,707.87	-	2,875.59
GEOSA	-	-	-	-	-	-	25.93	-	-	-	-	25.93	-
ENEL PCA/PCF	209.11	-	-	-	-	-	-	316.45	232.31	-	38,428.28	-	38,744.73
ENEL PCA/PCF	-	-	-	-	-	-	35.83	-	-	-	-	35.83	-
EEC-20	435.91	-	-	-	-	-	-	1.29	292.19	-	48,315.33	-	48,316.63
EEC-20	0.48	83.67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83.67	-
DISSUR	1,517.22	-	-	-	-	-	-	92,299.08	1,984.13	-	328,331.43	-	420,630.51
DISSUR	1.77	296.99	-	-	-	-	0.75	-	-	-	-	297.74	-
DISNORTE	1,607.84	-	-	-	-	-	-	92,923.00	2,106.36	-	348,588.33	-	441,511.33
DISNORTE	3.69	627.16	-	-	-	-	0.75	-	-	-	-	627.91	-
BLUEF	329.36	-	-	-	-	-	-	1,600.86	351.98	-	58,197.76	-	59,798.62
M. ROSA	266.15	-	-	-	-	-	-	365.17	172.22	-	28,471.86	-	28,837.03
ENACAL	468.47	-	-	-	-	-	-	2,942.06	523.66	-	86,655.50	-	89,597.56
CCN	67.86	-	-	-	-	-	-	788.71	44.45	-	7,313.75	-	8,102.47
GESARSA	8.64	-	-	-	-	-	-	11.13	6.28	-	1,038.22	-	1,049.35
PENSA	67.48	-	-	-	-	-	-	88.97	46.96	-	7,765.76	-	7,854.73
ENSA	300.28	-	-	-	-	-	-	405.38	205.93	-	34,071.41	-	34,476.80
INDEX	188.51	-	-	-	-	-	-	283.16	121.79	-	20,141.25	-	20,424.40
SIUNA	160.65	-	-	-	-	-	-	860.77	181.77	-	30,038.15	-	30,898.92
MULUKUKU	90.71	-	-	-	-	-	-	334.43	90.77	-	15,010.25	-	15,344.68
ALBANISA	105.73	-	-	-	-	-	-	147.77	79.67	-	13,165.92	-	13,313.70
ALBANISA	-	-	-	-	-	-	-	-	0.04	0.54	-	0.54	-
AMAYO	27.57	-	-	-	-	-	-	36.20	18.66	-	3,089.01	-	3,125.21
AMAYO II	14.17	-	-	-	-	-	-	19.82	9.84	-	1,628.30	-	1,648.13
BLUE POWER	20.69	-	-	-	-	-	-	23.76	14.61	-	2,420.00	-	2,443.76
HEMCO	0.04	-	-	-	-	-	-	0.06	0.02	-	2.83	-	2.89
HEMCO	0.05	4.82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.82	-
<b>TOTAL</b>	<b>5,910.85</b>	<b>1,012.64</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>63.26</b>	<b>193,615.81</b>	<b>6,499.98</b>	<b>0.54</b>	<b>1,075,381.22</b>	<b>\$1,076.44</b>	<b>\$1,268,997.03</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	7,159.83	\$21,996.02	-
CNDC	-	\$1,907.56	-
<b>TOTAL</b>	<b>7,159.83</b>	<b>\$23,903.58</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**

**AGENTE: ENEL-PCA Y ENEL-PCF**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	-	-	-	-	-	-	-	35.83	-	-	-	-	35.83
ENEL PMG/PLB	209.11	-	-	-	-	-	316.45	-	232.31	38,428.28	-	38,744.73	-
GEOSA	-	-	-	-	-	-	-	72.78	-	-	-	-	72.78
EEC-20	-	-	-	-	-	-	-	0.56	-	-	-	-	0.56
EEC-20	101.16	17,332.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,332.54	-
DISSUR	6,146.31	-	399,509.89	-	-	-	-	42,307.99	-	-	-	-	441,817.88
DISSUR	50.70	8,678.66	-	-	-	-	4.09	-	-	-	-	8,682.74	-
DISNORTE	6,937.51	-	450,938.02	-	-	-	-	42,578.72	-	-	-	-	493,516.74
DISNORTE	92.20	15,822.26	-	-	-	-	4.09	-	-	-	-	15,826.35	-
BLUEF	-	-	-	-	-	-	-	694.65	-	-	-	-	694.65
M. ROSA	-	-	-	-	-	-	-	158.46	-	-	-	-	158.46
ENACAL	-	-	-	-	-	-	-	1,276.63	-	-	-	-	1,276.63
CCN	-	-	-	-	-	-	-	342.24	-	-	-	-	342.24
GESARSA	-	-	-	-	-	-	-	845.68	-	-	-	-	845.68
GESARSA	0.21	37.50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37.50	-
PENSA	-	-	-	-	-	-	-	38.60	-	-	-	-	38.60
ENSA	-	-	-	-	-	-	-	175.91	-	-	-	-	175.91
INDEX	-	-	-	-	-	-	-	122.87	-	-	-	-	122.87
INDEX	0.35	59.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59.01	-
SIUNA	-	-	-	-	-	-	-	373.51	-	-	-	-	373.51
MULUKUKU	-	-	-	-	-	-	-	145.12	-	-	-	-	145.12
ALBANISA	-	-	-	-	-	-	-	4,497.00	-	-	-	-	4,497.00
ALBANISA	11.52	2,062.05	-	-	-	-	-	-	0.24	0.47	-	2,062.52	-
AMAYO	-	-	-	-	-	-	-	15.71	-	-	-	-	15.71
AMAYO II	-	-	-	-	-	-	-	8.60	-	-	-	-	8.60
BLUE POWER	-	-	-	-	-	-	-	10.31	-	-	-	-	10.31
HEMCO	-	-	-	-	-	-	-	0.03	-	-	-	-	0.03
HEMCO	5.45	544.96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	544.96	-
<b>TOTAL</b>	<b>13,554.52</b>	<b>44,536.98</b>	<b>850,447.91</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>324.63</b>	<b>93,701.18</b>	<b>232.54</b>	<b>38,428.75</b>	<b>0.00</b>	<b>\$83,290.36</b>	<b>\$944,149.09</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	13,615.93	\$41,830.12	-
CNDC	-	\$3,627.62	-
<b>TOTAL</b>	<b>13,615.93</b>	<b>\$45,457.75</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: GEOSA**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	-	-	-	-	-	-	-	25.93	-	-	-	-	25.93
ENEL PMG/PLB	18.48	-	-	-	-	-	167.72	-	16.35	2,707.87	-	2,875.59	-
ENEL PCA/PCF	-	-	-	-	-	-	72.78	-	-	-	-	72.78	-
EEC-20	0.00	-	0.00	1.23	-	265.06	-	-	-	-	-	-	265.06
EEC-20	4.07	738.76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	738.76	-
DISSUR	0.00	-	0.00	-	-	-	-	3,096.78	-	-	-	-	3,096.78
DISSUR	0.36	62.35	-	1.08	231.15	-	70.34	-	-	-	-	363.84	-
DISNORTE	0.00	-	0.00	-	-	-	-	3,096.78	-	-	-	-	3,096.78
DISNORTE	0.86	148.52	-	0.06	12.95	-	70.34	-	-	-	-	231.81	-
M. ROSA	0.00	-	0.00	0.05	-	11.01	-	-	-	-	-	-	11.01
ENACAL	-	-	-	0.55	118.34	-	-	-	-	-	-	118.34	-
CCN	0.00	-	0.00	0.01	-	1.64	-	-	-	-	-	-	1.64
GESARSA	0.00	-	0.00	-	-	-	-	263.37	-	-	-	-	263.37
GESARSA	0.85	172.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172.01	-
ENSA	0.00	-	0.00	0.01	-	2.71	-	-	-	-	-	-	2.71
INDEX	0.14	29.15	-	0.09	19.96	-	-	-	-	-	-	49.11	-
ALBANISA	0.00	-	0.00	0.01	-	3.15	-	6,251.52	-	-	-	-	6,254.67
ALBANISA	17.19	3,411.71	-	1.42	304.34	-	-	-	0.15	5.23	-	3,721.28	-
AMAYO	0.00	-	0.00	0.00	-	1.02	-	-	-	-	-	-	1.02
AMAYO II	0.00	-	0.00	0.00	-	0.54	-	-	-	-	-	-	0.54
BLUE POWER	0.00	-	0.00	0.00	-	0.18	-	-	-	-	-	-	0.18
HEMCO	0.87	87.37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.37	-
<b>TOTAL</b>	<b>42.83</b>	<b>4,649.86</b>	<b>0.00</b>	<b>4.52</b>	<b>686.75</b>	<b>285.31</b>	<b>381.18</b>	<b>12,734.39</b>	<b>16.50</b>	<b>2,713.10</b>	<b>0.00</b>	<b>\$8,430.89</b>	<b>\$13,019.70</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	481.14	\$1,478.14	-
CNDC	-	\$128.19	-
<b>TOTAL</b>	<b>481.14</b>	<b>\$1,606.32</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: EEC-20**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	0.48		83.67	-		-			-			-	83.67
ENEL PMG/PLB	435.91	-		-			1.29		292.19	48,315.33		48,316.63	-
GEOSA	4.07		738.76	-					-			-	738.76
GEOSA	0.00	0.00		1.23	265.06				-			265.06	-
ENEL PCA/PCF	101.16		17,332.54	-					-			-	17,332.54
ENEL PCA/PCF	-	-		-			0.56		-			0.56	-
DISSUR	98.20		17,011.25	-				0.00	-			-	17,011.25
DISSUR	44.12	7,542.49		100.58	21,610.50		0.02		-			29,153.01	-
DISNORTE	53.86		9,322.76	-				0.00	-			-	9,322.76
DISNORTE	64.34	11,053.20		79.06	16,984.68		0.02		-			28,037.89	-
BLUEF	80.37		13,773.47	-					-			-	13,773.47
M. ROSA	21.75		3,729.26	-					-			-	3,729.26
ENACAL	161.49		27,660.62	-					-			-	27,660.62
ENACAL	-	-		101.41	21,795.85				-			21,795.85	-
CCN	4.91		828.90	-					-			-	828.90
GESARSA	1.10		188.59	-				0.00				-	188.59
GESARSA	34.16	6,461.56		-					-			6,461.56	-
PENSA	6.99		1,197.67	-					-			-	1,197.67
ENSA	26.44		4,546.54	-					-			-	4,546.54
ENSA	-	-		0.56	118.97				-			118.97	-
INDEX	10.88		1,850.27	-					-			-	1,850.27
INDEX	-	-		11.78	2,532.99				-			2,532.99	-
SIUNA	40.34		6,908.59	-					-			-	6,908.59
MULUKUKU	15.57		2,669.65	-					-			-	2,669.65
ALBANISA	18.10		3,094.90	-				0.00				-	3,094.91
ALBANISA	307.72	58,538.96		278.87	59,938.96				0.76	188.79		118,666.70	-
AMAYO	3.14		534.31	-					-			-	534.31
AMAYO II	1.68		285.78	-					-			-	285.78
BLUE POWER	3.36		573.14	-					-			-	573.14
HEMCO	0.01		2.01	-					-			-	2.01
HEMCO	6.26	625.95		-					-			625.95	-
<b>TOTAL</b>	<b>1,546.41</b>	<b>84,222.16</b>	<b>112,332.67</b>	<b>573.50</b>	<b>123,247.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1.89</b>	<b>0.00</b>	<b>292.94</b>	<b>48,504.12</b>	<b>0.00</b>	<b>\$255,975.16</b>	<b>\$112,332.68</b>

TRANSPORTE y CND	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	963.94	\$2,961.36	-
CND	-	\$256.82	-
<b>TOTAL</b>	<b>963.94</b>	<b>\$3,218.18</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
 Gerente CND

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**

**AGENTE: DISNORTE**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	3.69	-	627.16	-	-	-	-	0.75	-	-	-	-	627.91
ENEL PMG/PLB	1,607.84	-	-	-	-	-	92,923.00	-	2,106.36	348,588.33	-	441,511.33	-
GEOSA	0.86	-	148.52	0.06	-	12.95	-	70.34	-	-	-	-	231.81
GEOSA	0.00	0.00	-	-	-	-	3,096.78	-	-	-	-	3,096.78	-
ENEL PCA/PCF	92.20	-	15,822.26	-	-	-	-	4.09	-	-	-	-	15,826.35
ENEL PCA/PCF	6,937.51	450,938.02	-	-	-	-	42,578.72	-	-	-	-	493,516.74	-
EEC-20	64.34	-	11,053.20	79.06	-	16,984.68	-	0.02	-	-	-	-	28,037.89
EEC-20	53.86	9,322.76	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	9,322.76	-
DISSUR	45.33	-	8,039.53	-	-	-	-	1,217.07	-	-	-	-	9,256.60
DISSUR	15.10	2,653.61	-	1.32	284.85	-	1,225.08	-	-	-	-	4,163.54	-
BLUEF	125.42	-	21,527.72	-	-	-	-	20.68	-	-	-	-	21,548.40
BLUEF	37.46	2,434.75	-	-	-	-	0.44	-	-	-	-	2,435.20	-
M. ROSA	33.70	-	5,767.02	3.25	-	697.81	-	4.72	-	-	-	-	6,469.54
M. ROSA	-	-	-	-	-	-	0.12	-	-	-	-	0.12	-
ENACAL	218.78	-	37,595.18	-	-	-	-	38.01	-	-	-	-	37,633.19
ENACAL	-	-	-	0.64	137.78	-	0.83	-	-	-	-	138.61	-
CCN	9.61	-	1,651.84	0.73	-	157.27	-	10.19	-	-	-	-	1,819.29
CCN	-	-	-	-	-	-	0.23	-	-	-	-	0.23	-
GESARSA	1.59	-	273.73	-	-	-	-	21.13	-	-	-	-	294.86
GESARSA	292.49	56,516.83	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	56,516.84	-
PENSA	10.13	-	1,736.67	-	-	-	-	1.15	-	-	-	-	1,737.82
PENSA	-	-	-	-	-	-	0.02	-	-	-	-	0.02	-
ENSA	41.88	-	7,198.31	0.69	-	147.64	-	5.24	-	-	-	-	7,351.19
ENSA	-	-	-	-	-	-	0.12	-	-	-	-	0.12	-
INDEX	20.27	-	3,493.46	-	-	-	-	3.66	-	-	-	-	3,497.12
INDEX	0.90	185.16	-	0.05	10.96	-	0.08	-	-	-	-	196.21	-
SIUNA	60.28	-	10,388.44	-	-	-	-	11.12	-	-	-	-	10,399.56
SIUNA	164.44	10,688.56	-	-	-	-	0.25	-	-	-	-	10,688.81	-
MULUKUKU	26.52	-	4,557.85	-	-	-	-	4.32	-	-	-	-	4,562.17
MULUKUKU	12.21	793.49	-	-	-	-	0.09	-	-	-	-	793.59	-
ALBANISA	24.12	-	4,088.67	10.51	-	2,249.48	-	361.33	-	-	-	-	6,699.49
ALBANISA	2,834.39	554,356.60	-	1.64	353.34	-	599.77	-	114.93	9,412.04	-	564,721.75	-
AMAYO	3.46	-	606.79	0.42	-	90.72	-	0.47	-	-	-	-	697.98
AMAYO	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	0.01	-
AMAYO II	1.47	-	255.71	0.21	-	45.12	-	0.26	-	-	-	-	301.08
AMAYO II	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	0.01	-
BLUE POWER	2.73	-	473.32	0.13	-	28.78	-	0.31	-	-	-	-	502.41
BLUE POWER	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	0.01	-
HEMCO	0.00	-	0.12	0.00	-	0.11	-	0.00	-	-	-	-	0.23
HEMCO	31.54	3,154.49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,154.49	-
<b>TOTAL</b>	<b>12,774.11</b>	<b>1,091,044.29</b>	<b>135,305.49</b>	<b>98.73</b>	<b>786.94</b>	<b>20,414.57</b>	<b>140,425.57</b>	<b>1,774.85</b>	<b>2,221.29</b>	<b>358,000.36</b>	<b>0.00</b>	<b>\$1,590,257.16</b>	<b>\$157,494.91</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	266,503.63	\$818,737.74	-
CNDC	-	\$71,003.21	-
<b>TOTAL</b>	<b>266,503.63</b>	<b>\$889,740.95</b>	<b>\$0.00</b>

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: DISNORTE**

AGENTE	SERVICIOS AUXILIARES				GENERACION OBLIGADA			
	DISNORTE		PPA'S		DISNORTE		PPA'S	
	Débito	Crédito	Débito	Crédito	Débito	Crédito	Débito	Crédito
ENEL PMG/PLB		-		0.75		-		-
ENEL PMG/PLB	92,849.16		73.84		348,588.33		-	
GEOSA		-		70.34		-		-
GEOSA	-		3,096.78		-		-	
ENEL PCA/PCF		-		4.09		-		-
ENEL PCA/PCF	40,289.39		2,289.33		-		-	
EEC-20		-		0.02		-		-
DISSUR		-		1,217.07		-		-
DISSUR	1,199.54		25.53		-		-	
BLUEF				20.68		-		-
BLUEF	-		0.44			-		-
M. ROSA		-		4.72		-		-
M. ROSA	-		0.12		-		-	
ENACAL				38.01				
ENACAL	-		0.83					
CCN				10.19				
CCN	-		0.23					
GESARSA		11.63		9.50				
PENSA		-		1.15				
PENSA			0.02					
ENSA			0.12					
INDEX				3.66				
INDEX			0.08					
SIUNA				11.12				
SIUNA			0.25					
MULUKUKU				4.32				
MULUKUKU			0.09					
ALBANISA		64.23		298.79				-
ALBANISA	-		599.77		8,305.09		1,106.94	
AMAYO				0.47				
AMAYO			0.01					
AMAYO II				0.26				
BPE				0.31				
BPE			0.01					
<b>TOTAL</b>	<b>\$134,338.10</b>	<b>\$75.86</b>	<b>\$6,087.47</b>	<b>\$1,700.68</b>	<b>\$356,893.42</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$1,106.94</b>	<b>\$0.00</b>

TRANSPORTE y CND	PPA's			
	Unidad Medida	Cantidad	Débito	Crédito
ENATREL	MWh	53,800.94	165,284.28	-
CNDC		-	14,333.91	-
<b>TOTAL</b>		<b>\$53,800.94</b>	<b>\$179,618.19</b>	<b>\$0.00</b>

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: DISSUR**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	1.77		296.99	-		-		0.75	-		-	-	297.74
ENEL PMG/PLB	1,517.22	-		-	-		92,299.08		1,984.13	328,331.43	-	420,630.51	-
GEOSA	0.36		62.35	1.08		231.15		70.34	-		-	-	363.84
GEOSA	0.00	0.00		-	-		3,096.78		-		-	3,096.78	-
ENEL PCA/PCF	50.70		8,678.66	-		-		4.09	-		-	-	8,682.74
ENEL PCA/PCF	6,146.31	399,509.89		-	-		42,307.99		-		-	441,817.88	-
EEC-20	44.12		7,542.49	100.58		21,610.50		0.02	-		-	-	29,153.01
EEC-20	98.20	17,011.25		-	-		0.00		-		-	17,011.25	-
DISNORTE	15.10		2,653.61	1.32		284.85		1,225.08	-		-	-	4,163.54
DISNORTE	45.33	8,039.53		-	-		1,217.07		-		-	9,256.60	-
BLUEF	75.56		12,886.77	-		-		20.68	-		-	-	12,907.45
BLUEF	38.67	2,513.26		-	-		0.44		-		-	2,513.71	-
M. ROSA	21.87		3,734.31	4.10		880.36		4.72	-		-	-	4,619.40
M. ROSA	-	-		-	-		0.12		-		-	0.12	-
ENACAL	132.85		22,736.65	-		-		38.01	-		-	-	22,774.66
ENACAL	-	-		-	-		0.83		-		-	0.83	-
CCN	6.13		1,046.05	0.93		199.56		10.19	-		-	-	1,255.80
CCN	-	-		-	-		0.23		-		-	0.23	-
GESARSA	0.95		162.81	-		-		21.06	-		-	-	183.87
GESARSA	237.08	46,123.39		-	-		0.00		-		-	46,123.39	-
PENSA	6.53		1,114.34	-		-		1.15	-		-	-	1,115.49
PENSA	-	-		-	-		0.02		-		-	0.02	-
ENSA	26.72		4,575.51	0.82		175.50		5.24	-		-	-	4,756.25
ENSA	-	-		-	-		0.12		-		-	0.12	-
INDEX	10.92		1,874.89	-		-		3.66	-		-	-	1,878.54
INDEX	1.71	341.01		-	-		0.08		-		-	341.09	-
SIUNA	33.59		5,742.90	-		-		11.12	-		-	-	5,754.02
SIUNA	144.70	9,405.39		-	-		0.25		-		-	9,405.64	-
MULUKUKU	16.69		2,850.90	-		-		4.32	-		-	-	2,855.23
MULUKUKU	11.65	757.27		-	-		0.09		-		-	757.37	-
ALBANISA	16.78		2,843.31	10.51		2,249.48		360.91	-		-	-	5,453.70
ALBANISA	2,391.21	470,734.48		-	-		599.77		106.97	7,538.57	-	478,872.82	-
AMAYO	1.17		203.76	0.55		118.64		0.47	-		-	-	322.86
AMAYO	-	-		-	-		0.01		-		-	0.01	-
AMAYO II	0.66		115.80	0.26		55.07		0.26	-		-	-	171.12
AMAYO II	-	-		-	-		0.01		-		-	0.01	-
BLUE POWER	1.39		240.79	0.16		35.21		0.31	-		-	-	276.30
BLUE POWER	-	-		-	-		0.01		-		-	0.01	-
HEMCO	0.00		0.22	0.00		0.11		0.00	-		-	-	0.33
HEMCO	32.55	3,255.49		-	-				-		-	3,255.49	-
<b>TOTAL</b>	<b>11,128.48</b>	<b>957,690.96</b>	<b>79,363.10</b>	<b>120.31</b>	<b>0.00</b>	<b>25,840.43</b>	<b>139,522.92</b>	<b>1,782.37</b>	<b>2,091.09</b>	<b>335,870.00</b>	<b>0.00</b>	<b>\$1,433,083.88</b>	<b>\$106,985.90</b>

TRANSPORTE y CND	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	265,492.58	\$815,631.65	-
CND	-	\$70,733.84	-
<b>TOTAL</b>	<b>265,492.58</b>	<b>\$886,365.49</b>	<b>\$0.00</b>

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: DISSUR**

AGENTE	SERVICIOS AUXILIARES				GENERACION OBLIGADA			
	DISSUR		PPA`S		DISSUR		PPA`S	
	Débito	Crédito	Débito	Crédito	Débito	Crédito	Débito	Crédito
ENEL PMG/PLB		-		0.75		-		-
ENEL PMG/PLB	92,225.24		73.84		328,331.43		-	
GEOSA		-		70.34		-		-
GEOSA	-		3,096.78		-		-	
ENEL PCA/PCF	40,018.66		2,289.33		-		-	
EEC-20		-		0.02		-		-
DISNORTE		-		1,225.08		-		-
DISNORTE	1,191.48		25.59		-		-	
BLUEF		-		20.68		-		-
BLUEF	-		0.44			-		-
M. ROSA		-		4.72		-		-
M. ROSA	-		0.12		-		-	
ENACAL		-		38.01		-		-
ENACAL	-		0.83			-		-
CCN		-		10.19		-		-
CCN	-		0.23			-		-
GESARSA		11.56		9.50		-		-
PENSA		-		1.15		-		-
PENSA		-	0.02			-		-
ENSA		-	0.12			-		-
INDEX		-		3.66		-		-
INDEX		-	0.08			-		-
SIUNA		-		11.12		-		-
SIUNA		-	0.25			-		-
MULUKUKU		-		4.32		-		-
MULUKUKU		-	0.09			-		-
ALBANISA		63.81		297.10		-		-
ALBANISA	-		599.77		6,423.68		1,114.89	
AMAYO		-		0.47		-		-
AMAYO FASE II		-		0.26		-		-
BPE		-		0.31		-		-
<b>TOTAL</b>	<b>\$133,435.39</b>	<b>\$75.37</b>	<b>\$6,087.52</b>	<b>\$1,702.91</b>	<b>\$334,755.11</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$1,114.89</b>	<b>\$0.00</b>

TRANSPORTE y CND	PPA`s			
	Unidad Medida	Cantidad	Débito	Crédito
ENATREL	MWh	53,800.94	165,284.28	-
CNDC		-	14,333.91	-
<b>TOTAL</b>		53,800.94	<b>\$179,618.19</b>	<b>\$0.00</b>



**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: BLUEFIELDS**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	329.36	-		-	-		1,600.86		351.98	58,197.76		59,798.62	-
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		694.65		-	-		694.65	-
EEC-20	80.37	13,773.47		-	-		-		-	-		13,773.47	-
DISSUR	38.67		2,513.26	-	-	-		0.44	-	-	-	-	2,513.71
DISSUR	75.56	12,886.77		-	-		20.68		-	-		12,907.45	-
DISNORTE	37.46		2,434.75	-	-	-		0.44	-	-		-	2,435.20
DISNORTE	125.42	21,527.72		-	-		20.68		-	-		21,548.40	-
GESARSA	-		-	-	-	-		0.20	-	-	-	-	0.20
GESARSA	6.09	1,161.45		-	-							1,161.45	-
INDEX	0.29	48.84		-	-							48.84	-
ALBANISA	-		-	-	-	-		1.11				-	1.11
ALBANISA	77.27	14,483.77		-	-		-		1.37	18.56		14,502.33	-
HEMCO	6.67	666.95		-	-							666.95	-
<b>TOTAL</b>	<b>777.15</b>	<b>64,548.97</b>	<b>4,948.02</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>2,336.87</b>	<b>2.20</b>	<b>353.35</b>	<b>58,216.32</b>	<b>0.00</b>	<b>#####</b>	<b>\$4,950.22</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	4,379.11	\$13,453.27	-
CNDC	-	\$1,166.70	-
<b>TOTAL</b>	<b>4,379.11</b>	<b>\$14,619.97</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**

**AGENTE: ENEL - SIUNA**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	160.65	-		-	-		860.77	-	181.77	30,038.15	-	30,898.92	-
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		373.51	-	-	-	-	373.51	-
EEC-20	40.34	6,908.59		-	-		-	-	-	-	-	6,908.59	-
DISSUR	144.70		9,405.39	-	-		-	0.25	-	-	-	-	9,405.64
DISSUR	33.59	5,742.90		-	-		11.12	-	-	-	-	5,754.02	-
DISNORTE	164.44		10,688.56	-	-		-	0.25	-	-	-	-	10,688.81
DISNORTE	60.28	10,388.44		-	-		11.12	-	-	-	-	10,399.56	-
GESARSA	-		-	-	-		-	0.12	-	-	-	-	0.12
GESARSA	1.39	253.67		-	-		-	-	-	-	-	253.67	-
INDEX	0.19	32.75		-	-		-	-	-	-	-	32.75	-
ALBANISA	-		-	-	-		-	0.65	-	-	-	-	0.65
ALBANISA	26.85	4,879.52		-	-		-	-	0.72	11.00	-	4,890.51	-
HEMCO	3.96	396.19		-	-		-	-	-	-	-	396.19	-
<b>TOTAL</b>	<b>636.39</b>	<b>28,602.05</b>	<b>20,093.95</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1,256.52</b>	<b>1.26</b>	<b>182.49</b>	<b>30,049.15</b>	<b>0.00</b>	<b>\$59,907.72</b>	<b>\$20,095.21</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	2,672.77	\$8,211.15	-
CNDC	-	\$712.09	-
<b>TOTAL</b>	<b>2,672.77</b>	<b>\$8,923.24</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**

**AGENTE: ENEL - MULUKUKU**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	90.71	-		-	-		334.43	-	90.77	15,010.25	-	15,344.68	-
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		145.12	-	-	-	-	145.12	-
EEC-20	15.57	2,669.65		-	-		-	-	-	-	-	2,669.65	-
DISSUR	11.65		757.27	-	-	-	-	0.09	-	-	-	-	757.37
DISSUR	16.69	2,850.90		-	-		4.32	-	-	-	-	2,855.23	-
DISNORTE	12.21		793.49	-	-	-	-	0.09	-	-	-	-	793.59
DISNORTE	26.52	4,557.85		-	-		4.32	-	-	-	-	4,562.17	-
GESARSA	-		-	-	-	-	-	0.04	-	-	-	-	0.04
GESARSA	2.48	462.54		-	-		-	-	-	-	-	462.54	-
INDEX	0.08	14.15		-	-		-	-	-	-	-	14.15	-
ALBANISA	-		-	-	-	-	-	0.23	-	-	-	-	0.23
ALBANISA	27.56	5,146.76		-	-		-	-	0.34	19.86	-	5,166.62	-
HEMCO	1.75	175.11		-	-		-	-	-	-	-	175.11	-
<b>TOTAL</b>	<b>205.21</b>	<b>15,876.96</b>	<b>1,550.77</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>488.19</b>	<b>0.46</b>	<b>91.11</b>	<b>15,030.10</b>	<b>0.00</b>	<b>\$31,395.25</b>	<b>\$1,551.23</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	887.66	\$2,727.03	-
CNDC	-	\$236.50	-
<b>TOTAL</b>	<b>887.66</b>	<b>\$2,963.53</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: TRITON**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
<b>TOTAL</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	-	\$0.00	-
CNDC	-	\$0.00	-
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

\_\_\_\_\_  
**Ing. Rodolfo López**  
 Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**

AGENTE: ENACAL

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	468.47	-		-	-		2,942.06		523.66	86,655.50		89,597.56	-
GEOSA	-		-	0.55		118.34		-	-		-	-	118.34
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		1,276.63		-	-		1,276.63	-
EEC-20	-		-	101.41		21,795.85		-	-		-	-	21,795.85
EEC-20	161.49	27,660.62		-	-		-		-	-		27,660.62	-
DISSUR	-		-	-	-			0.83	-		-	-	0.83
DISSUR	132.85	22,736.65		-	-		38.01		-	-		22,774.66	-
DISNORTE	-		-	0.64		137.78		0.83	-		-	-	138.61
DISNORTE	218.78	37,595.18		-	-		38.01		-	-		37,633.19	-
M. ROSA	-		-	4.25		913.41		-	-		-	-	913.41
CCN	-		-	1.04		223.65			-		-	-	223.65
GESARSA	-		-	-	-			0.37	-		-	-	0.37
GESARSA	1.14	205.95		-	-				-		-	205.95	-
ENSA	-		-	0.90		193.58			-		-	-	193.58
INDEX	0.49	83.41		-	-				-		-	83.41	-
ALBANISA	-		-	1.54		329.12		2.07	-		-	-	331.19
ALBANISA	33.04	5,948.90		-	-		-		2.45	30.82		5,979.71	-
AMAYO	-		-	0.46		99.19			-		-	-	99.19
AMAYO II	-		-	0.23		48.67			-		-	-	48.67
BLUE POWER	-		-	0.10		21.19			-		-	-	21.19
HEMCO	-		-	0.00		0.15			-		-	-	0.15
HEMCO	10.65	1,064.52		-	-				-		-	1,064.52	-
<b>TOTAL</b>	<b>1,026.90</b>	<b>95,295.22</b>	<b>0.00</b>	<b>111.11</b>	<b>0.00</b>	<b>23,880.95</b>	<b>4,294.71</b>	<b>4.10</b>	<b>526.11</b>	<b>86,686.32</b>	<b>0.00</b>	<b>\$186,276.25</b>	<b>\$23,885.05</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	8,163.68	25,080.01	-
CNDC	-	2,175.01	-
<b>TOTAL</b>	<b>8,163.68</b>	<b>\$27,255.02</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: MONTE ROSA**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	266.15	-		-	-		365.17		172.22	28,471.86		28,837.03	-
GEOSA	0.00	0.00		0.05	11.01		-		-	-		11.01	-
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		158.46		-	-		158.46	-
EEC-20	21.75	3,729.26		-	-		-		-	-		3,729.26	-
DISSUR	-	-		-	-		-	0.12	-	-		-	0.12
DISSUR	21.87	3,734.31		4.10	880.36		4.72		-	-		4,619.40	-
DISNORTE	-	-		-	-		-	0.12	-	-		-	0.12
DISNORTE	33.70	5,767.02		3.25	697.81		4.72		-	-		6,469.54	-
ENACAL	-	-		4.25	913.41		-		-	-		913.41	-
GESARSA	-	-		-	-		-	0.04	-	-		-	0.04
GESARSA	19.02	3,601.55		-	-		-		-	-		3,601.55	-
ENSA	-	-		0.02	3.89		-		-	-		3.89	-
INDEX	0.12	23.79		0.49	104.88		-		-	-		128.67	-
ALBANISA	-	-		-	-		-	0.23	-	-		-	0.23
ALBANISA	178.92	34,012.80		11.61	2,494.97		-		0.72	98.39		36,606.16	-
HEMCO	4.19	418.88		-	-		-		-	-		418.88	-
<b>TOTAL</b>	<b>545.73</b>	<b>51,287.61</b>	<b>0.00</b>	<b>23.76</b>	<b>5,106.34</b>	<b>0.00</b>	<b>533.06</b>	<b>0.52</b>	<b>172.95</b>	<b>28,570.25</b>	<b>0.00</b>	<b>\$85,497.26</b>	<b>\$0.52</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	595.16	\$1,828.43	-
CNDC	-	\$158.57	-
<b>TOTAL</b>	<b>595.16</b>	<b>\$1,986.99</b>	<b>\$0.00</b>

\_\_\_\_\_  
 Ing. Rodolfo López  
 Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: CEMEX**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
<b>TOTAL</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	-	\$0.00	-
CNDC	-	\$0.00	-
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

---

**Ing. Rodolfo López**  
 Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: CHDN**

AGENTE	ENERGÍA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
<b>TOTAL</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	-	\$0.00	-
CNDC	-	\$0.00	-
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

---

**Ing. Rodolfo López**  
 Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012



**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: HOLCIM**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
<b>TOTAL</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	-	\$0.00	-
CNDC	-	\$0.00	-
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

---

**Ing. Rodolfo López**  
 Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: GENERADORA SAN RAFAEL**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	8.64	-		-	-		11.13		6.28	1,038.22		1,049.35	-
GEOSA	0.85		172.01	-		-		-	-		-	-	172.01
GEOSA	0.00	0.00		-		-	263.37		-		-	263.37	-
ENEL PCA/PCF	0.21		37.50	-		-		-	-		-	-	37.50
ENEL PCA/PCF	-	-		-		-	845.68		-		-	845.68	-
EEC-20	34.16		6,461.56	-		-		-	-		-	-	6,461.56
EEC-20	1.10	188.59		-		-	0.00		-		-	188.59	-
DISSUR	237.08		46,123.39	-		-		0.00	-		-	-	46,123.39
DISSUR	0.95	162.81		-		-	21.06		-		-	183.87	-
DISNORTE	292.49		56,516.83	-		-		0.00	-		-	-	56,516.84
DISNORTE	1.59	273.73		-		-	21.13		-		-	294.86	-
M.ROSA	19.02		3,601.55	-		-		-	-		-	-	3,601.55
M.ROSA	-	-		-		-	0.04		-		-	0.04	-
ENACAL	1.14		205.95	-		-		-	-		-	-	205.95
ENACAL	-	-		-		-	0.37		-		-	0.37	-
BLUEF	6.09		1,161.45	-		-		-	-		-	-	1,161.45
BLUEF	-	-		-		-	0.20		-		-	0.20	-
CCN	7.79		1,471.76	-		-		-	-		-	-	1,471.76
CCN	-	-		-		-	0.08		-		-	0.08	-
PENSA	3.95		744.53	-		-		-	-		-	-	744.53
PENSA	-	-		-		-	0.01		-		-	0.01	-
ENSA	20.05		3,802.58	-		-		-	-		-	-	3,802.58
ENSA	-	-		-		-	0.05		-		-	0.05	-
INDEX	19.44		3,659.15	-		-		-	-		-	-	3,659.15
INDEX	0.01	1.31		-		-	0.04		-		-	1.35	-
SIUNA	1.39		253.67	-		-		-	-		-	-	253.67
SIUNA	-	-		-		-	0.12		-		-	0.12	-
MULUKUKU	2.48		462.54	-		-		-	-		-	-	462.54
MULUKUKU	-	-		-		-	0.04		-		-	0.04	-
ALBANISA	0.05		8.51	-		-		0.01	-		-	-	8.51
ALBANISA	1.47	265.91		-		-	176.69		0.01	0.03		442.63	-
AMAYO	1.63		304.30	-		-		-	-		-	-	304.30
AMAYO	-	-		-		-	0.01		-		-	0.01	-
AMAYO II	0.86		162.61	-		-		-	-		-	-	162.61
AMAYO II	-	-		-		-	0.01		-		-	0.01	-
BLUE POWER	0.71		130.14	-		-		-	-		-	-	130.14
BLUE POWER	-	-		-		-	0.01		-		-	0.01	-
HEMCO	0.00		0.43	-		-		-	-		-	-	0.43
HEMCO	0.15	15.00		-		-		-	-		-	15.00	-
<b>TOTAL</b>	<b>663.30</b>	<b>907.36</b>	<b>125,280.44</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1,340.05</b>	<b>0.01</b>	<b>6.29</b>	<b>1,038.25</b>	<b>0.00</b>	<b>\$3,285.66</b>	<b>\$125,280.46</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	732.23	\$2,249.51	-
CNDC	-	\$195.08	-
<b>TOTAL</b>	<b>732.23</b>	<b>\$2,444.59</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: CCN**

AGENTE	ENERGÍA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	67.86	-		-	-		788.71		44.45	7,313.75		8,102.47	-
GEOSA	0.00	0.00		0.01	1.64		-		-	-		1.64	-
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		342.24		-	-		342.24	-
EEC-20	4.91	828.90		-	-		-		-	-		828.90	-
DISSUR	-	-	-	-	-	-	-	0.23	-	-	-	-	0.23
DISSUR	6.13	1,046.05		0.93	199.56		10.19		-	-		1,255.80	-
DISNORTE	-	-	-	-	-	-	-	0.23	-	-	-	-	0.23
DISNORTE	9.61	1,651.84		0.73	157.27		10.19		-	-		1,819.29	-
ENACAL	-	-		1.04	223.65		-		-	-		223.65	-
GESARSA	-	-	-	-	-	-	-	0.08	-	-	-	-	0.08
GESARSA	7.79	1,471.76		-	-		-		-	-		1,471.76	-
ENSA	-	-		0.00	0.23		-		-	-		0.23	-
INDEX	-	-		0.09	19.79		-		-	-		19.79	-
ALBANISA	-	-	-	-	-	-	-	0.45	-	-	-	-	0.45
ALBANISA	63.80	12,131.39		2.76	593.73		-		0.80	23.28		12,748.40	-
HEMCO	1.01	100.80		-	-		-		-	-		100.80	-
<b>TOTAL</b>	<b>161.10</b>	<b>17,230.74</b>	<b>0.00</b>	<b>5.56</b>	<b>1,195.87</b>	<b>0.00</b>	<b>1,151.33</b>	<b>1.00</b>	<b>45.25</b>	<b>7,337.03</b>	<b>0.00</b>	<b>\$26,914.97</b>	<b>\$1.00</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	1,226.85	\$3,769.06	-
CNDC	-	\$326.86	-
<b>TOTAL</b>	<b>1,226.85</b>	<b>\$4,095.92</b>	<b>\$0.00</b>

\_\_\_\_\_  
 Ing. Rodolfo López  
 Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: PENSA**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	67.48	-		-	-		88.97		46.96	7,765.76		7,854.73	-
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		38.60		-	-		38.60	-
EEC-20	6.99	1,197.67		-	-		-		-	-		1,197.67	-
DISSUR	-		-	-		-		0.02	-		-	-	0.02
DISSUR	6.53	1,114.34		-	-		1.15		-	-		1,115.49	-
DISNORTE	-		-	-		-		0.02	-		-	-	0.02
DISNORTE	10.13	1,736.67		-	-		1.15		-	-		1,737.82	-
GESARSA	-		-	-		-		0.01	-		-	-	0.01
GESARSA	3.95	744.53		-	-		-		-			744.53	-
INDEX	0.04	7.98		-	-		-		-			7.98	-
ALBANISA	-		-	-		-		0.06	-		-	-	0.06
ALBANISA	36.89	6,990.16		-	-		-		0.16	23.10		7,013.26	-
HEMCO	1.19	118.55		-	-		-		-			118.55	-
<b>TOTAL</b>	<b>133.19</b>	<b>11,909.90</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>129.87</b>	<b>0.12</b>	<b>47.12</b>	<b>7,788.86</b>	<b>0.00</b>	<b>\$19,828.64</b>	<b>\$0.12</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	25,458.42	\$78,211.96	-
CNDC	-	\$6,782.76	-
<b>TOTAL</b>	<b>25,458.42</b>	<b>\$84,994.71</b>	<b>\$0.00</b>

\_\_\_\_\_  
**Ing. Rodolfo López**  
 Gerente CNDC

**Diciembre 14 del 2012**

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: ENSA**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	300.28	-		-	-		405.38		205.93	34,071.41		34,476.80	-
GEOSA	0.00	0.00		0.01	2.71		-		-	-		2.71	-
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		175.91		-	-		175.91	-
EEC-20	-		-	0.56		118.97		-	-		-	-	118.97
EEC-20	26.44	4,546.54		-	-		-		-	-		4,546.54	-
DISSUR	-		-	-		-		0.12	-		-	-	0.12
DISSUR	26.72	4,575.51		0.82	175.50		5.24		-	-		4,756.25	-
DISNORTE	-		-	-		-		0.12	-		-	-	0.12
DISNORTE	41.88	7,198.31		0.69	147.64		5.24		-	-		7,351.19	-
M.ROSA	-		-	0.02		3.89		-	-		-	-	3.89
ENACAL	-		-	0.90	193.58				-	-		193.58	-
GESARSA	-		-	-		-		0.05	-		-	-	0.05
GESARSA	20.05	3,802.58		-	-				-			3,802.58	-
CCN	-		-	0.00		0.23			-		-	-	0.23
INDEX	0.19	37.84		0.11	23.37				-			61.21	-
ALBANISA	-		-	-		-		0.28	-		-	-	0.28
ALBANISA	189.37	36,122.63		2.49	535.78		-		0.93	138.81		36,797.23	-
AMAYO	-		-	0.00		0.66			-			-	0.66
AMAYO II	-		-	0.00		0.37			-			-	0.37
BLUE POWER	-		-	0.00		0.15			-			-	0.15
HEMCO	4.82	482.45		-	-				-			482.45	-
<b>TOTAL</b>	<b>609.76</b>	<b>56,765.88</b>	<b>0.00</b>	<b>5.60</b>	<b>1,078.59</b>	<b>124.28</b>	<b>591.76</b>	<b>0.56</b>	<b>206.86</b>	<b>34,210.23</b>	<b>0.00</b>	<b>\$92,646.46</b>	<b>\$124.84</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	656.68	\$2,017.41	-
CNDC	-	\$174.96	-
<b>TOTAL</b>	<b>656.68</b>	<b>\$2,192.36</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
 Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: AGRI-CORP**

AGENTE	ENERGÍA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
<b>TOTAL</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	-	\$0.00	-
CNDC	-	\$0.00	-
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

\_\_\_\_\_  
**Ing. Rodolfo López**  
 Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: INDEX DE NICARAGUA, S.A.**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	188.51	-		-	-		283.16	-	121.79	20,141.25	-	20,424.40	-
GEOSA	0.14		29.15	0.09		19.96	-	-	-	-	-	-	49.11
ENEL PCA/PCF	0.35		59.01	-		-	-	-	-	-	-	-	59.01
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		122.87	-	-	-	-	122.87	-
EEC-20	-			11.78		2,532.99	-	-	-	-	-	-	2,532.99
EEC-20	10.88	1,850.27		-	-		-	-	-	-	-	1,850.27	-
DISSUR	1.71		341.01	-		-	-	0.08	-	-	-	-	341.09
DISSUR	10.92	1,874.89		-	-		3.66	-	-	-	-	1,878.54	-
DISNORTE	0.90		185.16	0.05		10.96	-	0.08	-	-	-	-	196.21
DISNORTE	20.27	3,493.46		-	-		3.66	-	-	-	-	3,497.12	-
M.ROSA	0.12		23.79	0.49		104.88	-	-	-	-	-	-	128.67
ENACAL	0.49		83.41	-		-	-	-	-	-	-	-	83.41
BLUEF	0.29		48.84	-		-	-	-	-	-	-	-	48.84
GESARSA	0.01		1.31	-		-	-	0.04	-	-	-	-	1.35
GESARSA	19.44	3,659.15		-	-		-	-	-	-	-	3,659.15	-
CCN	-		-	0.09		19.79	-	-	-	-	-	-	19.79
PENSA	0.04		7.98	-		-	-	-	-	-	-	-	7.98
ENSA	0.19		37.84	0.11		23.37	-	-	-	-	-	-	61.21
SIUNA	0.19		32.75	-		-	-	-	-	-	-	-	32.75
MULUKUKU	0.08		14.15	-		-	-	-	-	-	-	-	14.15
ALBANISA	0.11		20.86	0.18		37.95	-	0.18	-	-	-	-	58.99
ALBANISA	172.10	32,754.36		-	-		-	-	0.49	41.66		32,796.02	-
AMAYO	-		-	0.05		11.53	-	-	-	-	-	-	11.53
AMAYO II	-		-	0.03		5.61	-	-	-	-	-	-	5.61
BLUE POWER	-		-	0.01		2.50	-	-	-	-	-	-	2.50
HEMCO	-		-	0.00		0.01	-	-	-	-	-	-	0.01
HEMCO	2.64	263.58		-	-		-	-	-	-	-	263.58	-
<b>TOTAL</b>	<b>429.37</b>	<b>43,895.71</b>	<b>885.25</b>	<b>12.89</b>	<b>0.00</b>	<b>2,769.56</b>	<b>413.34</b>	<b>0.38</b>	<b>122.28</b>	<b>20,182.90</b>	<b>0.00</b>	<b>\$64,491.95</b>	<b>\$3,655.19</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	463.79	\$1,424.84	-
CNDC	-	\$123.57	-
<b>TOTAL</b>	<b>463.79</b>	<b>\$1,548.41</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: ALBANISA**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	-	-	-	-	-	-	-	-	0.04	-	0.54	-	0.54
ENEL PMG/PLB	105.73	-	-	-	-	-	147.77	-	79.67	13,165.92	-	13,313.70	-
GEOSA	17.19	-	3,411.71	1.42	-	304.34	-	-	0.15	-	5.23	-	3,721.28
GEOSA	0.00	0.00	-	0.01	3.15	-	6,251.52	-	-	-	-	6,254.67	-
ENEL PCA/PCF	11.52	-	2,062.05	-	-	-	-	-	0.24	-	0.47	-	2,062.52
ENEL PCA/PCF	-	-	-	-	-	-	4,496.997	-	-	-	-	4,497.00	-
EEC-20	307.72	-	58,538.96	278.87	-	59,938.96	-	-	0.76	-	188.79	-	118,666.70
EEC-20	18.10	3,094.90	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	3,094.91	-
DISSUR	2,391.21	-	470,734.48	-	-	-	-	599.77	106.97	-	7,538.57	-	478,872.82
DISSUR	16.78	2,843.31	-	10.51	2,249.48	-	360.91	-	-	-	-	5,453.70	-
DISNORTE	2,834.39	-	554,356.60	1.64	-	353.34	-	599.77	114.93	-	9,412.04	-	564,721.75
DISNORTE	24.12	4,088.67	-	10.51	2,249.48	-	361.33	-	-	-	-	6,699.49	-
M.ROSA	178.92	-	34,012.80	11.61	-	2,494.97	-	-	0.72	-	98.39	-	36,606.16
M.ROSA	-	-	-	-	-	-	0.23	-	-	-	-	0.23	-
ENACAL	33.04	-	5,948.90	-	-	-	-	-	2.45	-	30.82	-	5,979.71
ENACAL	-	-	-	1.54	329.12	-	2.07	-	-	-	-	331.19	-
BLUEF	77.27	-	14,483.77	-	-	-	-	-	1.37	-	18.56	-	14,502.33
BLUEF	-	-	-	-	-	-	1.11	-	-	-	-	1.11	-
GESARSA	1.47	-	265.91	-	-	-	-	176.69	0.01	-	0.03	-	442.63
GESARSA	0.05	8.51	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	8.51	-
CCN	63.80	-	12,131.39	2.76	-	593.73	-	-	0.80	-	23.28	-	12,748.40
CCN	-	-	-	-	-	-	0.45	-	-	-	-	0.45	-
PENSA	36.89	-	6,990.16	-	-	-	-	-	0.16	-	23.10	-	7,013.26
PENSA	-	-	-	-	-	-	0.06	-	-	-	-	0.06	-
ENSA	189.37	-	36,122.63	2.49	-	535.78	-	-	0.93	-	138.81	-	36,797.23
ENSA	-	-	-	-	-	-	0.28	-	-	-	-	0.28	-
INDEX	172.10	-	32,754.36	-	-	-	-	-	0.49	-	41.66	-	32,796.02
INDEX	0.11	20.86	-	0.18	37.95	-	0.18	-	-	-	-	58.99	-
SIUNA	26.85	-	4,879.52	-	-	-	-	-	0.72	-	11.00	-	4,890.51
SIUNA	-	-	-	-	-	-	0.65	-	-	-	-	0.65	-
MULUKUKU	27.56	-	5,146.76	-	-	-	-	-	0.34	-	19.86	-	5,166.62
MULUKUKU	-	-	-	-	-	-	0.23	-	-	-	-	0.23	-
AMAYO	16.60	-	3,211.73	1.26	-	271.14	-	-	0.10	-	19.48	-	3,502.35
AMAYO	-	-	-	-	-	-	0.04	-	-	-	-	0.04	-
AMAYO II	10.73	-	2,041.23	0.62	-	134.22	-	-	0.04	-	8.37	-	2,183.82
AMAYO II	-	-	-	-	-	-	0.04	-	-	-	-	0.04	-
BLUE POWER	6.48	-	1,211.98	0.25	-	54.60	-	-	0.01480	-	1.53	-	1,268.11
BLUE POWER	-	-	-	-	-	-	0.04	-	-	-	-	0.04	-
HEMCO	0.03	-	5.05	0.00	-	0.39	-	-	0.00	-	0.00	-	5.44
HEMCO	2.05	205.09	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	205.09	-
<b>TOTAL</b>	<b>6,570.06</b>	<b>10,261.34</b>	<b>1,248,310.00</b>	<b>323.69</b>	<b>4,869.19</b>	<b>64,681.47</b>	<b>11,623.94</b>	<b>1,376.24</b>	<b>310.90</b>	<b>13,165.92</b>	<b>17,580.50</b>	<b>\$39,920.38</b>	<b>\$1,331,948.22</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	7,286.59	\$22,385.47	-
CNDC	-	\$1,941.33	-
<b>TOTAL</b>	<b>7,286.59</b>	<b>\$24,326.80</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012



**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: AMAYO**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	27.57	-	-	-	-	-	36.20	-	18.66	3,089.01	-	3,125.21	-
GEOSA	0.00	0.00	-	0.00	1.02	-	-	-	-	-	-	1.02	-
ENEL PCA/PCF	-	-	-	-	-	-	15.71	-	-	-	-	15.71	-
EEC-20	3.14	534.31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	534.31	-
DISSUR	-	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	0.01
DISSUR	1.17	203.76	-	0.55	118.64	-	0.47	-	-	-	-	322.86	-
DISNORTE	-	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	0.01
DISNORTE	3.46	606.79	-	0.42	90.72	-	0.47	-	-	-	-	697.98	-
ENACAL	-	-	-	0.46	99.19	-	-	-	-	-	-	99.19	-
GESARSA	-	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	0.01
GESARSA	1.63	304.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	304.30	-
ENSA	-	-	-	0.00	0.66	-	-	-	-	-	-	0.66	-
INDEX	-	-	-	0.05	11.53	-	-	-	-	-	-	11.53	-
ALBANISA	-	-	-	-	-	-	-	0.04	-	-	-	-	0.04
ALBANISA	16.60	3,211.73	-	1.26	271.14	-	-	-	0.10	19.48	-	3,502.35	-
<b>TOTAL</b>	<b>54.31</b>	<b>4,934.45</b>	<b>0.00</b>	<b>2.76</b>	<b>592.91</b>	<b>0.00</b>	<b>52.84</b>	<b>0.07</b>	<b>18.76</b>	<b>3,108.49</b>	<b>0.00</b>	<b>\$8,688.69</b>	<b>\$0.07</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	58.75	\$180.48	-
CNDC	-	\$15.65	-
<b>TOTAL</b>	<b>58.75</b>	<b>\$196.13</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
 Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: AMAYO FASE II**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	14.17	-	-	-	-	-	19.82	-	9.84	1,628.30	-	1,648.13	-
GEOSA	0.00	0.00	-	0.00	0.54	-	-	-	-	-	-	0.54	-
ENEL PCA/PCF	-	-	-	-	-	-	8.60	-	-	-	-	8.60	-
EEC-20	1.68	285.78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	285.78	-
DISSUR	-	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	0.01
DISSUR	0.66	115.80	-	0.26	55.07	-	0.26	-	-	-	-	171.12	-
DISNORTE	-	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	0.01
DISNORTE	1.47	255.71	-	0.21	45.12	-	0.26	-	-	-	-	301.08	-
ENACAL	-	-	-	0.23	48.67	-	-	-	-	-	-	48.67	-
GESARSA	-	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	0.01
GESARSA	0.86	162.61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162.61	-
ENSA	-	-	-	0.00	0.37	-	-	-	-	-	-	0.37	-
INDEX	-	-	-	0.03	5.61	-	-	-	-	-	-	5.61	-
ALBANISA	-	-	-	-	-	-	-	0.04	-	-	-	-	0.04
ALBANISA	10.73	2,041.23	-	0.62	134.22	-	-	-	0.04	8.37	-	2,183.82	-
HEMCO	0.39	38.97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.97	-
<b>TOTAL</b>	<b>29.96</b>	<b>2,900.09</b>	<b>0.00</b>	<b>1.35</b>	<b>289.59</b>	<b>0.00</b>	<b>28.94</b>	<b>0.07</b>	<b>9.88</b>	<b>1,636.67</b>	<b>0.00</b>	<b>\$4,855.29</b>	<b>\$0.07</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	31.97	\$98.20	-
CNDC	-	\$8.52	-
<b>TOTAL</b>	<b>31.97</b>	<b>\$106.72</b>	<b>\$0.00</b>

\_\_\_\_\_  
**Ing. Rodolfo López**  
 Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012



**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: EMPRESA ADMINISTRADORA DE AEROPUERTOS INTERNACIONALES**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
<b>TOTAL</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	-	\$0.00	-
CNDC	-	\$0.00	-
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>\$0.00</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: BLUE POWER & ENERGY, S.A.**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	20.69	-		-	-		23.76		14.61	2,420.00		2,443.76	-
GEOSA	-	-		0.00	0.18		-		-	-		0.18	-
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		10.31					10.31	-
EEC-20	3.36	573.14		-	-		-					573.14	-
DISSUR	-	-		-	-			0.01				-	0.01
DISSUR	1.39	240.79		0.16	35.21		0.31					276.30	-
DISNORTE	-	-		-	-			0.01				-	0.01
DISNORTE	2.73	473.32		0.13	28.78		0.31					502.41	-
ENACAL	-	-		0.10	21.19		-					21.19	-
GESARSA	-	-		-	-			0.01				-	0.01
GESARSA	0.71	130.14		-	-		-					130.14	-
ENSA	-	-		0.00	0.15		-					0.15	-
INDEX	-	-		0.01	2.50		-					2.50	-
ALBANISA	-	-		-	-			0.04				-	0.04
ALBANISA	6.48	1,211.98		0.25	54.60		-		0.01	1.53		1,268.11	-
HEMCO	0.51	51.29		-	-								
<b>TOTAL</b>	<b>35.86</b>	<b>2,680.66</b>	<b>0.00</b>	<b>0.66</b>	<b>142.62</b>	<b>0.00</b>	<b>34.68</b>	<b>0.07</b>	<b>14.63</b>	<b>2,421.53</b>	<b>0.00</b>	<b>\$5,279.49</b>	<b>\$0.07</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	38.27	\$117.57	-
CNDC	-	\$10.20	-
<b>TOTAL</b>	<b>38.27</b>	<b>\$127.77</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012



**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: HEMCO DE NICARAGUA, S.A.**

AGENTE	ENERGIA Y PERDIDAS			POTENCIA			SERVICIOS AUXILIARES		GENERACIÓN OBLIGADA			TOTAL	
	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MW / día)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENEL PMG/PLB	0.05		4.82	-		-						-	4.82
ENEL PMG/PLB	0.04	-		-	-		0.06		0.02	2.83		2.89	-
GEOSA	0.87		87.37	-		-						-	87.37
ENEL PCA/PCF	5.45		544.96	-		-						-	544.96
ENEL PCA/PCF	-	-		-	-		0.03		-	-		0.03	-
EEC-20	6.26		625.95	-		-						-	625.95
EEC-20	0.01	2.01		-	-							2.01	-
DISSUR	32.55		3,255.49	-		-		0.00				-	3,255.49
DISSUR	0.00	0.22		0.00	0.11		0.00					0.33	-
DISNORTE	31.54		3,154.49	-		-		0.00				-	3,154.49
DISNORTE	0.00	0.12		0.00	0.11		0.00					0.23	-
M.ROSA	4.19		418.88	-		-						-	418.88
ENACAL	10.65		1,064.52	-		-						-	1,064.52
ENACAL	-	-		0.00	0.15							0.15	-
BLUEF	6.67		666.95	-		-						-	666.95
GESARSA	0.15		15.00	-		-		0.00				-	15.00
GESARSA	0.00	0.43		-	-							0.43	-
CCN	1.01		100.80	-		-						-	100.80
PENSA	1.19		118.55	-		-						-	118.55
ENSA	4.82		482.45	-		-						-	482.45
INDEX	2.64		263.58	-		-						-	263.58
INDEX	-	-		0.00	0.01							0.01	-
SIUNA	3.96		396.19	-		-						-	396.19
MULUKUKU	1.75		175.11	-		-						-	175.11
ALBANISA	2.05		205.09	-		-		0.00				-	205.09
ALBANISA	0.03	5.05		0.00	0.39							5.44	-
AMAYO	0.74		73.56	-		-						-	73.56
AMAYO II	0.39		38.97	-		-						-	38.97
BLUE POWER	0.51		51.29	-		-						-	51.29
<b>TOTAL</b>	<b>117.52</b>	<b>7.82</b>	<b>11,744.03</b>	<b>0.00</b>	<b>0.78</b>	<b>0.00</b>	<b>0.09</b>	<b>0.00</b>	<b>0.02</b>	<b>2.83</b>	<b>0.00</b>	<b>\$11.52</b>	<b>\$11,744.03</b>

TRANSPORTE y CNDC	Cantidad (MWh)	Débito (US\$)	Crédito (US\$)
ENATREL	135.90	\$417.50	-
CNDC	-	\$36.21	-
<b>TOTAL</b>	<b>135.90</b>	<b>\$453.70</b>	<b>\$0.00</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: ENATREL**

TRANSPORTE	Unidad Medida	Cantidad	Débito	Crédito
CNDC			\$17,969.03	
ENEL PMG/PLB	MWh	7,159.83		\$21,996.02
GEOSA	MWh	481.14		\$1,478.14
ENEL PCA/PCF	MWh	13,615.93		\$41,830.12
EEC-20	MWh	963.94		\$2,961.36
DISSUR	MWh	265,492.58		\$815,631.65
DISNORTE	MWh	266,503.63		\$818,737.74
BLUEFIELDS	MWh	4,379.11		\$13,453.27
TRITON	MWh	0.00		\$0.00
MONTE ROSA	MWh	595.16		\$1,828.43
ENACAL	MWh	8,163.68		\$25,080.01
CEMEX	MWh	0.00		\$0.00
CHDN	MWh	0.00		\$0.00
HOLCIM	MWh	0.00		\$0.00
PLASTINIC	MWh	0.00		\$0.00
CCN	MWh	1,226.85		\$3,769.06
GENERADORA SAN RAFAEL	MWh	732.23		\$2,249.51
PENSA	MWh	25,458.42		\$78,211.96
ENSA	MWh	656.68		\$2,017.41
AGRI-CORP	MWh	0.00		\$0.00
INDEX	MWh	463.79		\$1,424.84
ENEL -SIUNA	MWh	2,672.77		\$8,211.15
ENEL-MULUKUKU	MWh	887.66		\$2,727.03
ALBANISA	MWh	7,286.59		\$22,385.47
AMAYO	MWh	58.75		\$180.48
AMAYO FASE II	MWh	31.97		\$98.20
EAAI	MWh	0.00		\$0.00
BLUE POWER	MWh	38.27		\$117.57
HEMCO	MWh	135.90		\$417.50
<b>TOTAL</b>		<b>607,004.89</b>	<b>\$17,969.03</b>	<b>\$1,864,806.90</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012

**RESUMEN DE TRANSACCIONES: RELIQUIDACIÓN (1) OCTUBRE 2012**  
**AGENTE: CNDC**

<b>TRANSPORTE</b>	<b>Unidad Medida</b>	<b>Cantidad</b>	<b>Débito</b>	<b>Crédito</b>
ENATREL				\$17,969.03
ENEL PMG/PLB	MWh	7,159.83		\$1,907.56
GEOSA	MWh	481.14		\$128.19
ENEL PCA/PCF	MWh	13,615.93		\$3,627.62
EEC-20	MWh	963.94		\$256.82
DISSUR	MWh	265,492.58		\$70,733.84
DISNORTE	MWh	266,503.63		\$71,003.21
BLUEFIELDS	MWh	4,379.11		\$1,166.70
TRITON	MWh	0.00		\$0.00
MONTE ROSA	MWh	595.16		\$158.57
ENACAL	MWh	8,163.68		\$2,175.01
CEMEX	MWh	0.00		\$0.00
CHDN	MWh	0.00		\$0.00
HOLCIM	MWh	0.00		\$0.00
PLASTINIC	MWh	0.00		\$0.00
CCN	MWh	1,226.85		\$326.86
GENERADORA SAN RAFAEL	MWh	732.23		\$195.08
PENSA	MWh	25,458.42		\$6,782.76
ENSA	MWh	656.68		\$174.96
AGRI-CORP	MWh	0.00		\$0.00
INDEX	MWh	463.79		\$123.57
ENEL-SIUNA	MWh	2,672.77		\$712.09
ENEL-MULUKUKU	MWh	887.66		\$236.50
ALBANISA	MWh	7,286.59		\$1,941.33
AMAYO	MWh	58.75		\$15.65
AMAYO FASE II	MWh	31.97		\$8.52
EAAI	MWh	0.00		\$0.00
BLUE POWER	MWh	38.27		\$10.20
HEMCO	MWh	135.90		\$36.21
<b>TOTAL</b>		<b>607,004.89</b>		<b>\$179,690.25</b>

Ing. Rodolfo López  
Gerente CNDC

Diciembre 14 del 2012