COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

Lima, 14 de mayo de 2012

COES/D/DO-248-2012

Señores Representantes de las Empresas Integrantes del COES:

Carlos Luna Cabrera	EDEGEL	Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Manuel Cieza Paredes	EEPSA	Manuel Parrondo Cifuentes	ABENGOA TRANSMISIÓN NORTE
Dante Aguilar Onofre	ILLAPU ENERGY	Adalberto Rivadeneira G.	MINERA MILPO
Ruperto Espinoza Peña	EGASA	Humberto Vergara Quintero	YURA
Yuri Vignes Pareja	EGEMSA	Raúl Vera La Torre	SHOUGANG HIERRO PERU
Juan Salomón Flores	EGESUR	Johny Orihuela Ávila	MINERA CONDESTABLE
Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ	Miluska Cervantes Cornejo	MINERA CERRO VERDE
Ernesto Bacigalupo	ENERSUR	Fernando Café Barcellos	PERUBAR
Alberto Pérez Morón	SAN GABÁN	Hernán Torres Marchal	CEMENTO ANDINO
Li Guohua	SHOUGESA	Francisco Secada Paredes	CERAMICA LIMA
Alvaro Cabrera Ramírez	CORONA	Oscar Navarro Escobar	MINERA BARRICK MISQUICHILCA
Mark Hoffmann	TERMOSELVA/ETESELVA	José Galarreta Howard	BACKUS Y JOHNSTON
Alejandro Ormeño D.	SN POWER PERÚ	Luis Díaz-Dulanto Medina	MINERA COLQUISIRI
Carlos Luis Fossati	EGENOR	José Luis Arévalo Vega	CEMENTOS PACASMAYO
Rosa María Flores Aráoz	KALLPA	Luis Alberto Herrera P.	CREDITEX
Javier Lei Siucho	GEPSA	Elías Pedro Tovar Pinto	EXSA
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA	David Marsano Navarro	FUNDICION CALLAO
Juan Martín Calmet	ESCOSAC	Jorge Rodríguez Rodríguez	GLORIA
Fernando Urquiza Rivera	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ	Juan Luis Kruger Sayán	GOLD FIELDS
		Sandro Ferrero Salazar	MEPSA
Pedro Lerner Rizo Patrón	CELEPSA	Juan H. Bedoya Barclay	MESSER GASES
Julián Cabello Yong	CHINANGO	Segundo Vitón Ramírez	QUIMPAC
Ricardo Palomino Bonilla	MAJA ENERGÍA	Juan Asmat Siquero	CEMENTOS LIMA
Edgardo Wong Lu Vega /	AGROINDUSTRIAL	Jaime Zúñiga Larenas	MINSUR
Efraín Wong Lu Vega	PARAMONGA	Simon Fishman Lerner	PAPELERA NACIONAL
Branislav Zdravkovic	SINERSA	Felix Solis Gutierrez	INDUSTRIAS CACHIMAYO
Raphael Huamán M.	ELÉCTRICA SANTA ROSA	Julio César Coronado I.	MINERA YANACOCHA
Carlos Cavallero Behr	AGUAS Y ENERGÍA PERÚ	Juan Carlos Huyhua M.	DOE RUN PERU
José Rabanal Abanto	ADINELSA	Hans Flury Royle	SOUTHERN PERÚ
Carlos Diego Soria Dall'Orso	PETRAMÁS	Carlos Gubbins Cox	MINERA CASAPALCA
Felipe Repetto Sánchez	HIDRANDINA	Mario Calvo Pérez Badiola	PROTISA
Alfonso Valle Cisneros	EDELNOR	Carlos Pinillos González	TASA
Eric Díaz Huamán	LUZ DEL SUR	Pedro Olórtegui Perea	MINERA VOLCAN
Víctor Monzón Gonzales	ELECTROSUR	Luis Alberto Rivera Ruíz	XSTRATA TINTAYA
José Oporto Vargas	SEAL	Jaime Rinaldi Mansilla	MINERA ARES
Alfredo Pereyra Pantoja	ELECTRODUNAS	Antonio Pinilla Cisneros	ANTAMINA
Marco Araujo Pérez	ELECTRO SUR ESTE	Ricardo Cilloniz Ch.	ACEROS AREQUIPA
Manuel Suarez Mendoza	ELECTROCENTRO	Marcela Benites Vásquez	MINERA LOS QUENUALES
Felipe Repetto Sánchez	ELECTRONOROESTE	Carlos Galvez Pinillos	MINAS BUENAVENTURA
Felipe Repetto Sánchez	ELECTRONORTE	Jalmiro Lazarini Junior	MINERA MISKI MAYO
Maria del Pilar Villacorta S.	REP/ISA/TRANSMANTARO	Nibaldo Aguilera Cares	SIDERPERÚ
Luis Velasco Bodega	REDESUR	Tulio Silgado Consiglieri	CERÁMICA SAN LORENZO
Alfredo Román Mendivil	NORPERUANA	Marciano Izquierdo Bello	HIDROCAÑETE
Ricardo Morán Zapata	SDE PIURA		

Asunto: **DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EVENTO EV-055-2012**

De nuestra consideración:

Por encargo del Director Ejecutivo y de conformidad con la función asignada al COES, en el literal i) del artículo 14° de la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, les comunicamos la determinación de las responsabilidades por transgresiones a la NTCSE por el Evento (EV-055-2012), ocurrido el 28.03.2012, a las 10:09 h, asignación de responsabilidad por la desconexión de las unidades G1, G2 y G3 de la C.T. Kallpa, según el documento "Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, respecto de

Manuel Roaud y Paz Soldán N° 364
San Isidro, Lima - Perú
Telf.: (51-1) 611-8585 - Fax: (51-1) 705-3076
www.coes.org.pe

las Transgresiones a la NTCSE por el evento EV-055-2012", que se adjunta a la presente carta.

En dicho documento, se consigna la decisión relativa a la asignación de responsabilidades y se exponen los fundamentos de hecho y de derecho que la sustentan. Adicionalmente, en el Informe COES/D/DO/SEV/IT-055-2012, de fecha 14.05.2012, se presenta el correspondiente análisis técnico, así como también, las recomendaciones que deberán ser atendidas por las empresas involucradas en el evento.

Asimismo, se comunica que dicho informe conjuntamente con toda la información recibida sobre el referido evento, se encuentra publicada en el portal de internet del COES:

http:/ www.coes.org.pe/ Servicios/ Sistema de Información/Análisis de Fallas

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para reiterarle nuestros saludos.

Atentamente,

Ing. FRANCISCO TORRES GARCIA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES

Adj.: Lo indicado

C.c.: KALLPA, ELECTRO PUNO, HIDRANDINA

Rodolfo Zamalloa (Soc.Minera Cerro Verde), Mauro Condori, Pablo Diaz (Aceros Arequipa), Pedro Díaz (Yura), Carlos Betteta (Minera Condestable),Juan Carlos Alfaro (Shougesa), Julio César Coronado (Yanacocha), Javier Briceño (Barrick), Carlos Rosas(Chinango), Maximiliano Alayo Espino (Minera Miski Mayo), Jesús Muedas (Conenhua), Daniel Vaillant (Abengoa), Carlos Rosas (EDEGEL) MINEM - DGE, OSINERGMIN, D, DP, SEV, SCO, SPR, DJR, SNP

COES SINAC
COMITÉ DE OPERACIÓN ECONÓMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES

RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE

POR EL EVENTO EV-055-2012

Sumilla: Asignación de responsabilidad por la desconexión de las unidades G1, G2 y G3 de la C.T. Kallpa, ocurrida el 28.03.2012, a las 10:09:45 h.

Lima, 14 de mayo de 2012

LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES:

I.- ANTECEDENTES

1.1 Conforme al numeral 8.2.7 de la Norma Técnica para la Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados (NTCOTRSI), los Agentes Involucrados KALLPA, CEMENTOS ANDINO, EDELNOR, ANTAMINA, ELECTRONORTE, ENERSUR, ELECTROPUNO, ELECTROSURESTE, LUZ DEL SUR, REP y SN POWER, remitieron al COES sus Informes Finales de Análisis de Perturbaciones del evento. Asimismo, el Coordinador del COES sobre la base de tales informes, emitió su Informe Final de Perturbaciones del SEIN.

1.2 Dentro del proceso de análisis de los eventos que ocasionan transgresiones a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (NTCSE), con fecha 26 de abril de 2012 el Comité Técnico de Análisis de Fallas (CT-AF), se reunió para analizar el referido evento, emitiendo un Informe Técnico con los hechos ocurridos.

1.3 La Subdirección de Evaluación de la Dirección de Operaciones del COES (SEV) con toda la información recibida acerca del evento, realizó el análisis detallado e identificó el origen de la falla y las implicancias derivadas de ella, así como los hechos vinculados a los eventos posteriores. Como parte del proceso, la SEV elaboró el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-055-2012 de fecha 14.05.2012 con el análisis detallado sobre la desconexión de las unidades G1, G2 y G3 de la C.T. Kallpa, ocurrida el 28.03.2012 a las 10:09:45 h.

II. ANÁLISIS TÉCNICO

El Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-055-2012, que forma parte de la presente Decisión, desarrolla el análisis técnico completo de los hechos ocurridos en el evento sobre la base de las evidencias y pruebas recopiladas, por lo que constituye el documento base para la identificación de los Agentes involucrados en las transgresiones a los indicadores de calidad de la NTCSE.

DIRECTOR DE OPERACIONES
VºBº
Ing. FRANCISCO PORRES
COES

III. ANÁLISIS JURÍDICO

3.1 De acuerdo al literal i) del Artículo 14° de la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, vigente a partir del 24 de julio de 2006, y el numeral 3.5 de la NTCSE, en los casos de transgresiones a la calidad del producto y/o suministro, el COES está obligado a asignar las responsabilidades que correspondan, así como calcular las compensaciones derivadas de las mismas.

3.2 De conformidad con lo dispuesto en el literal b) del Artículo 31° de la Ley de Concesiones Eléctricas, los concesionarios de generación, transmisión y distribución están obligados a conservar y mantener sus instalaciones en condiciones adecuadas para su operación eficiente.

3.3 De otro lado, el numeral 3.2 de la NTCSE señala que todo Suministrador[1] es responsable ante otros suministradores por las interrupciones y perturbaciones que él o un cliente suyo inyecte en la red afectando los intereses de éstos, debiendo ser compensados según la referida norma.

3.4 Es así, que conforme a lo establecido en el numeral 6.1.2 de la NTCSE, se considera como interrupción a toda falta de suministro eléctrico en un punto de entrega, cuya duración sea igual o mayor a tres (3) minutos.

3.5 Asimismo, la Décimo Tercera Disposición Final de la NTCSE establece que constituyen interrupciones de rechazo de carga las interrupciones originadas por: a) El rechazo automático de carga por acción de protecciones de mínima frecuencia y/o mínima tensión; y, b) El rechazo de carga manual por disposición del Coordinador, en cumplimiento de lo dispuesto en la Norma Técnica de Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados. Asimismo, señala que las interrupciones por rechazo de carga están sujetas, sin excepción, ni diferencia, al correspondiente procedimiento de conteo y compensación contemplado en la NTCSE.

3.6 Conforme a lo establecido en el Artículo 1° del Decreto Supremo N° 009-99-EM, modificado por el Decreto Supremo N° 004-2006-EM, se suspende la aplicación de la NTCSE, entre otros supuestos, para todas las localidades correspondientes a los sistemas eléctricos calificados por la Autoridad como Sectores de Distribución Típicos 4 ó 5.

Así que, mediante Resolución OSINERGMIN N° 179-2009-OS/CD, OSINERGMIN fijó la clasificación de cada uno de los sistemas de distribución eléctrica para el período 01 de noviembre de 2009 al 31 de octubre de 2013, de acuerdo a lo señalado en el Anexo N° 1 de dicha resolución.

3.7 Por lo expuesto, se concluye que:

- La interrupción de suministro por rechazo de carga por activación de la 1 y 2 etapa del ERACMF con un total de 247,491 MW compensables, se produjo por la disminución de la frecuencia en el SEIN hasta 58,9 Hz, debido a la disminución de generación de la unidad TG1 de la C.T. Kallpa y la desconexión de las unidades TG2 y TG3 de la C.T. Kallpa de titularidad de la empresa KALLPA.

[1] Conforme al numeral 1.2 de la NTCSE, se entiende por Suministrador a la entidad que provee un servicio o un suministro de energía a otra entidad o a un usuario final del mercado libre o regulado.

DIRECTOR DE OPERACIONES - COES
V°B°
Ing. FRANCISCO TORRES

Conforme a ello y a la normatividad citada en los numerales precedentes, la empresa KALLPA resulta responsable por las transgresiones que se produjeron a la NTCSE, como consecuencia de una falla en sus instalaciones, al tener la obligación de conservar y mantener éstas en condiciones adecuadas para su operación eficiente.

- La activación de la 3° etapa del ERACMF durante este evento, rechazando un total de 2,67 MW fue indebida, ya que no se cumplió con las condiciones para su activación. Por lo tanto, la empresa HIDRANDINA será responsable por la actuación indebida de sus relés de mínima frecuencia para dicha etapa del ERACMF.

- El rechazo de carga de 0,65 MW en la S.E. Azángaro, cuya etapa no fue identificada, es de responsabilidad de la empresa ELECTROPUNO, propietaria de la instalación. Esto, debido a que según el esquema publicado en la extranet de Osinergmin la empresa ELECTROPUNO solo tiene implementadas las etapas 5 y 6 del ERACMF en la S.E. Azángaro.

- Teniendo que la interrupción de 15,625 MW a algunas localidades de Electro Centro, Electro Nor Oeste, Hidrandina, SEAL, Electropuno y Electro Sur Este, se encuentra comprendida dentro de los alcances del Artículo 1° del Decreto Supremo Nº 009-99-EM, modificado por el Decreto Supremo N° 004-2006-EM, al haber sido calificadas como Sectores de Distribución Típicos 4 ó 5; no corresponderá aplicar la NTCSE al encontrarse suspendida.

Sobre la base del análisis técnico y jurídico señalado en los numerales precedentes, la Dirección Ejecutiva del COES decide lo siguiente:

DECIDE:

PRIMERO: Asignar responsabilidad a la empresa KALLPA, al ser titular de la instalación que originó la falla; por las transgresiones a la calidad del suministro que se indican a continuación:

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	AAR-Aceros Arequipa (Fragmentadora)	0,180	10:08:00	11:05:00	57,00
2	CAN-Condorcocha (Molino de Cemento 1)	0,450	10:09:37	10:25:00	15,38
3	CAN-Condorcocha (Molino De Cemento 2)	0,420	10:09:37	10:25:00	15,38
4	CAN-Condorcocha (Molino De Cemento 3)	0,890	10:09:37	10:25:00	15,38
5	CEH-Huancarama (Mina Shila y Paula)	1,570	10:09:18	10:22:00	12,70
6	CEV-Coelvisac I (Troncal 1)	3,700	10:09:21	10:46:00	35,65
7	CMA-Antamina (Secc25new Camp)	2,700	10:09:00	11:09:00	60,00
8	CMA-Antamina (Secc24reclaimwater)	7,000	10:09:00	11:09:00	60,00
9	CMB-Uchucchacua (Plomopampa)	0,500	10:11:04	10:35:00	23,93
10	CNP- CPSAA (Molino Cemento 5)	1,370	10:09:34	10:20:00	10,43
11	CSJ-Biolixiviacion (ALIM- 04-B-1)	0,130	10:08:58	10:08:59	0,02
12	CSJ-Flotacion (ALIM- 06-A-1)	0,225	10:08:59	10:08:59	0,00
13	EDN-Jicamarca (J-06)	2,002	10:09:44	10:23:45	14,02
14	EDN-Huaral (HL-05)	4,166	10:09:39	10:23:51	14,20

DIRECTOR DE OPERACIONES VºBº Ing. FRANCISCO [illegible] COES

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
15	EDN-Naranjal (NJ-07)	2,189	10:09:41	10:24:34	14,88
16	EDN-Huacho (H-01)	2,813	10:09:41	10:22:33	12,87
17	EDN-Mirones (M-21)	1,207	10:09:45	10:23:51	14,10
18	EDN-Huaral (HL-01)	2,269	10:09:39	10:23:45	14,10
19	EDN-Naranjal (NJ-12)	3,794	10:09:38	10:21:15	11,62
20	EDN-Caudivilla (CV-08)	1,935	10:09:51	10:21:27	11,60
21	EDN-Caudivilla (CV-04)	2,226	10:09:51	10:20:55	11,07
22	EDN-Oquendo (O-05)	2,472	10:09:40	10:20:55	11,25
23	EDN-Jicamarca (J-01)	1,881	10:09:44	10:21:37	11,88
24	EDN-Pershing (Q-08)	3,409	10:09:44	10:21:29	11,75
25	EDN-Chavarría (CH-03)	3,454	10:09:38	10:22:11	12,55
26	EDN-Chavarría (CH-05)	2,383	10:09:38	10:22:35	12,95
27	EDN-Pershing (Q-02)	3,182	10:09:44	10:22:33	12,82
28	EDN-Naranjal (NJ-10)	2,787	10:09:38	10:22:19	12,68
29	ELC-Huanta (A4009)	0,557	10:09:40	10:44:10	34,50
30	ELC-Huanta (A4010)	0,141	10:09:40	10:44:27	34,78
31	ELC- Pichanaki (A4842)	0,432	10:09:40	10:56:27	46,78
32	ELC-Tingo María (P493)(A4354)	0,387	10:09:40	10:51:00	41,33
33	ELC-Tingo María (P493)(A4358)	0,450	10:09:40	10:52:00	42,33
34	ELN-Tuman (TUM202)	1,080	10:09:00	10:40:00	31,00
35	ELN-Illimo (ILL102)	0,740	10:10:00	10:41:00	31,00
36	ELN-Illimo (ILL202)	0,540	10:10:00	10:41:00	31,00
37	ELN-La Viña (LAV101)	0,760	10:10:00	10:41:00	31,00
38	ELN-Illimo (ILL101)	0,680	10:10:00	10:41:00	31,00
39	ENO- Corrales (A-1204)	1,610	10:09:38	10:48:15	38,62
40	ENO- Piura Centro (A-1004)	2,000	10:09:38	10:48:20	38,70
41	ENO- Zarumilla (A-1050)	1,200	10:09:38	10:47:00	37,37
42	ENO- Zarumilla (A-1049)	0,560	10:09:38	10:40:30	30,87
43	ESM- Alto la Luna (AL105)	3,230	10:09:37	10:41:04	31,45
44	EUC-Parque Industrial (1306272-D3)	2,300	10:07:00	10:45:00	38,00
45	HID-Guadalupe-01(GUU002)	0,400	10:09:38	10:40:45	31,12
46	HID- Chimbote Norte(CHN021)	2,040	10:09:38	10:40:45	31,12
47	HID- Casagrande-01(CGU001)	0,800	10:09:38	10:41:00	31,37
48	HID- Nepeña (NEP042)	1,120	10:09:38	10:40:45	31,12
49	HID- Trujillo Sur (TSU016)	4,970	10:09:38	10:40:45	31,12
50	HOR- Consorcio Minero Horizonte(C-02)	0,421	10:06:48	10:10:00	3,20
51	LDS-Pachacamac (PA03)	2,666	10:09:37	10:38:48	29,18
52	LDS-Villa María (VM05)	3,320	10:09:38	10:38:24	28,77
53	LDS-Villa María (VM01)	2,089	10:09:38	10:38:20	28,70
54	LDS-Villa El Salvador (SA17)	2,385	10:09:37	11:36:59	87,37
55	LDS-Villa El Salvador (SA13)	5,830	10:09:37	10:38:40	29,05
56	LDS-Villa El Salvador (SA12)	1,824	10:09:37	10:38:39	29,03
57	LDS-Villa María (VM07)	2,712	10:09:38	10:38:27	28,82
58	LDS-Villa María (VM10)	2,089	10:09:38	10:38:32	28,90
59	LDS-Villa María (VM13)	2,541	10:09:38	10:38:52	29,23
60	LDS-Villa María (VM02)	2,775	10:09:38	10:37:27	27,82
61	LDS-Salamanca(SL04)	3,320	10:09:40	10:38:27	28,78
62	LDS-Salamanca(SL01)	7,077	10:09:40	10:38:19	28,65

DIRECTOR DE OPERACIONES
V°B°
Ing. FRANCISCO ALVAREZ
COES

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
63	LDS-San Juan (SJ05)	2,837	10:09:39	10:29:55	20,27
64	LDS-San Juan (SJ03)	2,993	10:09:39	10:30:08	20,48
65	LDS-San Juan (SJ01)	4,988	10:09:39	10:39:24	29,75
66	LDS-Pachacamac (PA06)	3,414	10:09:37	10:39:06	29,48
67	LDS-Pachacamac (PA05)	3,289	10:09:38	10:39:11	29,55
68	LDS-Pachacamac (PA04)	2,650	10:09:38	10:36:37	26,98
69	LDS-Ñaña - NA(NA06)	3,289	10:09:38	10:38:59	29,35
70	LDS-Ñaña (NA03)	1,917	10:09:38	10:38:51	29,22
71	LDS-Barranco (B07)	2,712	10:09:42	10:30:28	20,77
72	LDS-Barranco (B05)	3,352	10:09:42	10:30:26	20,73
73	LDS-Salamanca (SL06)	3,274	10:09:40	10:38:40	29,00
74	LDS-Barranco (B03)	4,489	10:09:42	10:30:44	21,03
75	MBR-SE2-10.5 KV CIRCUITO 2490(430-CS-004)	0,520	10:11:32	10:26:03	14,52
76	MBR-SE2-10.5 KV CIRCUITO 2490(430-CS-003)	0,520	10:11:08	10:25:41	14,55
77	MBT-S.E. N° 2(CHANCADORA SECUNDARIA)	0,160	10:13:00	10:18:00	5,00
78	MBT-S.E. N° 2(CHANCADORA TERCIARIA)	0,230	10:14:00	10:19:00	5,00
79	MCV-SULFUROS_SEP(AGUA_RIO_CHILI)	11,200	10:09:00	11:04:00	55,00
80	MCV-SULFUROS_SEP(RELAVES)	10,350	10:09:00	11:04:00	55,00
81	MEP-HORNOS ARCO ELECTRICO 1 Y 2(HORNO 1)	3,000	10:12:20	10:23:15	10,92
82	MGF-SE 623(52-B10)	0,870	10:10:00	10:16:00	6,00
83	MGF-SE 623(52-B09)	1,900	10:10:00	10:16:00	6,00
84	MIL-SE N° 02(3502)	0,510	10:08:00	10:16:00	8,00
85	MIL-SE N° 02(3504)	0,910	10:08:00	10:16:00	8,00
86	MIL-CERRO LINDO(31)	0,620	10:08:00	10:30:00	22,00
87	MSH-SAN NICOLAS(TL-2)	2,600	10:09:30	10:44:30	35,00
88	MSH-1 - P. MAGNÉTICA(C1)	0,450	10:10:00	10:44:00	34,00
89	MSH-1 - P. MAGNÉTICA(C1)	0,850	10:10:00	10:46:00	36,00
90	MSH-1 - P. MAGNÉTICA(C1)	0,450	10:10:00	10:45:30	35,50
91	MSH-1 - P. MAGNÉTICA(C1)	0,850	10:10:00	10:45:00	35,00
92	MSL-HUALLANCA NUEVA(HUALLANCA)	0,200	10:10:00	10:12:00	2,00
93	MXT-CELDAS NUEVAS(CAMPAMENTOS 2-3)	1,500	10:10:00	10:16:00	6,00
94	QUI-SALA DE TURBINAS(U11)	0,160	10:08:00	11:03:00	55,00
95	QUI-SALA DE TURBINAS(U15)	0,860	10:08:00	11:04:03	56,05
96	PTR-SUBESTACIÓN ELÉCTRICA PRINCIPAL TALARA(PUNTA ARENAS)	0,200	10:07:13	10:16:42	9,48
97	SEA-CHILINA(307)	1,941	10:08:00	10:30:44	22,73
98	SEA-JESUS(506)	1,787	10:08:00	10:31:25	23,42
99	SID-PRINCIPAL(SANTA)	1,020	10:08:00	10:14:00	6,00
100	SID-PRINCIPAL(LAC)	0,890	10:08:00	10:14:00	6,00
101	SID-PRINCIPAL(FUNDICIÓN)	0,060	10:08:00	10:14:00	6,00
102	SID-PRINCIPAL(HORNO CUCHARA)	2,951	10:08:00	10:14:00	6,00
103	SMC-CHUMPE(CP1)	0,180	10:01:41	10:02:10	0,48
104	SMC-WINCHA(CM5)	0,402	10:01:29	10:02:10	0,68
105	SMC-WINCHA(CM6)	0,150	10:01:41	10:02:10	0,48
106	SMC-CHUMPE(CP3)	0,080	10:01:41	10:02:10	0,48

DIRECTOR DE OPERACIONES
V°B°
Ing. FRANCISCO TORRES
COES

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
107	SMC-CHUMPE(CP6)	0,080	10:01:41	10:02:10	0,48
108	SOU-BOTIFLACA(MINA_CUAJONE)	6,150	10:09:00	11:00:00	51,00
109	SOU-PUSH_BACK(PUSH_BACK)	8,890	10:09:00	10:54:00	45,00
110	ULI-U-LIMA(EDF - R)	0,400	10:08:00	10:20:00	12,00
111	VMC-SALA 30 KV(HORNO DEMAG)	1,000	10:09:39	11:19:32	69,88
112	VMC-Sala 30 kV (Horno ABB)	1,300	10:09:39	10:20:55	11,27
113	VMC-Sala 4,16 kV Secc 91/20 (Planta De Oxigeno)	2,000	10:09:40	11:30:00	80,33
114	VMC-Sala 30 kV (Transforctificador G 1048)	12,000	10:09:40	10:25:00	15,33
115	ESE-Tamburco(Salida 3)	0,747	10:08:00	10:35:00	27,00
116	ESE-Tamburco(Salida 4)	0,789	10:08:00	10:35:00	27,00
117	MDR-Doe Run (Parcial)	0,210	10:11:00	10:14:00	3,00

SEGUNDO: Asignar responsabilidad a la empresa HIDRANDINA, al ser titular de la instalación que actuó inadecuadamente; por las transgresiones a la calidad del suministro que se indican a continuación:

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	HID- Chimbote Norte (CHN025)	1,320	10:09:38	10:41:00	31,37
2	HID- Chimbote Norte (CHN024)	1,350	10:09:38	10:40:50	31,20

TERCERO: Asignar responsabilidad a la empresa ELECTROPUNO, al ser titular de la instalación que actuó inadecuadamente; por las transgresiones a la calidad del suministro que se indican a continuación:

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	EPU-Azángaro	0,650	10:09:00	10:55:00	46,00

CUARTO: En virtud del Artículo 1° del Decreto Supremo Nº 009-99-EM, modificado por el Decreto Supremo N° 004-2006-EM; queda suspendida la aplicación de la NTCSE a los siguientes suministros:

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	ELC-Chupaca (A4404)	0,240	10:09:40	10:42:29	32,82
2	ELC-Huanta (A4011)	0,120	10:09:40	10:45:29	35,82
3	ELC-Huanta (A4012)	0,120	10:09:40	10:45:29	35,82
4	ELC-Huánuco 2 (A4260)	0,400	10:09:40	10:48:08	38,47
5	ELC-Villarica (A4880)	0,320	10:09:40	10:51:34	41,90
6	ELC-Chupaca (A4401)	0,690	10:09:40	10:42:59	33,32

DIRECTOR DE OPERACIONES VºBº Ing. FRANCISCO TORRES COES

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
7	ELC-Villarica (A4879)	0,452	10:09:40	10:51:15	41,58
8	ENO-Chulucanas (A - 1071)	1,400	10:09:38	10:37:14	27,60
9	ENO- La Unión (A-1079)	2,530	10:09:38	10:38:40	29,03
10	ENO- El Arenal (A-1027)	0,880	10:09:38	10:47:23	37,75
11	ENO- El Arenal (A-1028)	0,250	10:09:38	10:47:41	38,05
12	ENO-El Arenal (A-1029)	0,650	10:09:38	10:47:52	38,23
13	ENO- Zarumilla (A-1051)	0,460	10:09:38	10:48:00	38,37
14	HID- Cajabamba (CJB005)	0,090	10:09:38	10:42:00	32,37
15	HID-Celendín (CEL001)	0,440	10:09:38	10:42:03	32,42
16	HID- La Pampa(PAM411)	0,100	10:09:38	10:43:21	33,72
17	HID- La Pampa(PAM412)	0,100	10:09:38	10:43:21	33,72
18	HID- Cajamarca(CAJ005)	0,610	10:09:38	10:41:00	31,37
19	HID- Casma(CAS063)	1,490	10:09:38	10:40:45	31,12
20	SEA-BELLA UNION(5601)	0,580	10:08:00	10:41:00	33,00
21	SEA-REPARTICION(2601)	2,275	10:08:00	10:41:26	33,43
22	ESE-Cachimayo(Salida 2)	0,400	10:08:00	10:36:00	28,00
23	ESE-Chuquibambilla(Salida 1)	0,038	10:08:00	10:36:00	28,00
24	ESE-Chuquibambilla (Salida 2)	0,030	10:08:00	10:36:00	28,00
25	ESE-Sarita María (Salida 1)	0,293	10:08:00	10:48:00	40,00
26	ESE-Santa María(Salida 2)	0,077	10:08:00	10:48:00	40,00
27	ESE-Santa María(Salida 3)	0,113	10:08:00	10:48:00	40,00
28	ESE-Chahuares(Salida 3)	0,382	10:08:00	10:42:00	34,00
29	ESE-Urpipata (Salida 4)	0,095	10:08:00	10:40:00	32,00

QUINTO: Incorporar el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-055-2012, como parte integrante de la presente decisión.

Notifíquese.

Ing. FRANCISCO TORRES GARCIA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES