COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

Lima, 24 de abril de 2014

COES/D/DO-219-2014

Señores Representantes de las Empresas Integrantes del COES:

Francisco Pérez Thoden	EDEGEL	Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Manuel Cieza Paredes	EEPSA	Manuel Parrondo Cifuentes	ABENGOA TRANSMISIÓN NORTE/SUR
Dante Aguilar Onofre	ILLAPU ENERGY/TRUPAL	Celso Cámac C.	MINERA MILPO
Juan Rendulich Talavera	EGASA	Humberto Vergara Quintero	YURA
Yuri Vignes Pareja	EGEMSA	Raúl Vera La Torre	SHOUGANG HIERRO PERU
Juan Salomón Flores	EGESUR	José Enrique Ramírez O.	MINERA CONDESTABLE
Jesús Ramírez G.	ELECTROPERÚ	Miluska Cervantes Cornejo	MINERA CERRO VERDE
Daniel Cámac G.	ENERSUR	Renato Cesaro Strobbe	HIDROCAÑETE
Gustavo Gárnica S.	SAN GABÁN	Ignacio Jiménez Antón	RÍO DOBLE
Li Guohua	SHOUGESA	Carlos Gálvez Pinillos	EMGHUANZA
Ítalo Marsano Baca	ELÉCTRICA YANAPAMPA	Edmundo Mares Yáñez	MINERA BARRICK MISQUICHILCA
Raul Espinoza Arellano	TERMOSELVA/ETESELVA	José Galarreta Howard	BACKUS Y JOHNSTON
Alejandro Ormeño D.	SN POWER PERÚ	Shanfu Huang	CHINALCO/POMACOCHA POWER
Raul Espinoza Arellano	EGENOR	José Luis Arévalo Vega	CEMENTOS PACASMAYO
Rosa María Flores Aráoz	KALLPA	Luis Alberto Herrera P.	CREDITEX
Javier Lei Siucho	GEPSA	Alex Fry Alvarez	EXSA
Alberto Silva Silva	SDF ENERGÍA	David Marsano Navarro	FUNDICION CALLAO
Juan Martín Calmet	ESCOSAC	Jorge Rodríguez Rodríguez	GLORIA
Fernando Urquiza Rivera	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ	Ernesto Balarezo Valdez	GOLD FIELDS
		Sandro Ferraro Salazar	MEPSA
Pedro Lerner Rizo Patrón	CELEPSA	Juan H. Bedoya Barclay	MESSER GASES
Julián Cabello Yong	CHINANGO	Rogelio Llanos Quedena	QUIMPAC
Ricardo Palomino Bonilla	MAJA ENERGÍA	Juan Asmat Siquero	UNACEM
Edgardo Wong Lu Vega /	AGROINDUSTRIAL	Emilio Alfageme R. L.	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	Christian Schroder R.	MINERA YANACOCHA
Carlos Cavallero Behr	AGUAS Y ENERGÍA PERÚ	Juan Carlos Huyhua M.	DOE RUN PERU
Carlos Falconí Salazar	ADINELSA	Hans Flury Royle	SOUTHERN PERÚ
Carlos Diego Soria Dall'Orso	PETRAMÁS	Carlos Gubbins Cox	MINERA CASAPALCA
Alberto Pérez Morón	HIDRANDINA	Mario Calvo Pérez Badiola	PROTISA
Alfonso Valle Cisneros	EDELNOR	Carlos Pinillos González	TASA
Eric Díaz Huamán	LUZ DEL SUR	Pedro Olortegui Perea	MINERA VOLCAN
Marco Araujo Pérez	ELECTROSUR	Luis Alberto Rivera Ruíz	MINERA ANTAPACCAY
Leonidas Zavala Lazo	SEAL	Jaime Rinaldi Mansilla	MINERA ARES
José Luis Inchaurrondo	ELECTRODUNAS	Antonio Pinilla Cisneros	ANTAMINA
Luis Chávez Serrano	ELECTRO SUR ESTE	Ricardo Cilloniz Ch.	ACEROS AREQUIPA
Alberto Pérez Morón	ELECTROCENTRO	Marcela Benites Vásquez	MINERA LOS QUENUALES
Alberto Pérez Morón	ELECTRONOROESTE	Carlos Gálvez Pinillos	MINAS BUENAVENTURA
Alberto Pérez Morón	ELECTRONORTE	Claudio Chaves Bastos	MINERA MISKI MAYO
Carlos Caro Sánchez	REP/ISA/TRANSMANTARO	Nibaldo Aguilera Cares	SIDERPERÚ
Luis Velasco Bodega	REDESUR /TESUR	Ricardo Morán Zapata	SDE PIURA
Alfredo Román Mendivil	NORPERUANA	Patricia Nakahodo H.	GTS REPARTICIÓN / GTS MAJES
Guillermo Ferreyros C.	MAPLE ETANOL	Ignacio Careaga	TACNA SOLAR /PANAMERICANA SOLAR
Ernesto Córdova	FENIX POWER PERÚ	Juan Herrera Távara	HIDROELÉCTRICA HUANCHOR/
Carmen Alegre Chalco	TERMOCHILCA		ADMINISTRADORA CERRO
Fernando Sánchez de La Madrid	PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	Luis Flores Alvarado	ENERGÍA EÓLICA

Asunto: **DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EVENTO EV-031-2014**

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

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

NTCSE por el Evento (EV-031-2014), ocurrido del 26.03.2014 a las 06:27:51 h, asignación de responsabilidad por la Desconexión de la C.T. Fénix, según el documento "Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, respecto de las Transgresiones a la NTCSE, por el evento EV-031-2014", el cual se adjunta.

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-031-2014, de fecha 16.04.2014, 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 saludarlos.

Atentamente,

Ing. FRANCISCO TORRES GARCIA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES

Adj. : Lo indicado.

C.c. :FÉNIX POWER PERÚ, ELECTRO SUR ESTE, ELECTRO CENTRO, MINERA ARASI, ALICORP, RECORD, SACOS PISCO,BANCO CONTINENTAL
Ings. Rodolfo Zamalloa (Soc. Minera Cerro Verde), Mauro Condori, Pablo Diaz (Aceros Arequipa), Pedro Díaz (Yura), Carlos Betteta (Minera Condestable), Juan Carlos Alfaro (Shougesa), Javier Briceño (Barrick), Carlos Rosas(Chinango), Luis Carlos Estrella (Minera Miski Mayo), Jesús Muedas (Conenhua), Carlos Rosas (EDEGEL), Alberto Muñante Aquije.
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-031-2014

Sumilla: Asignación de responsabilidad por la desconexión de la C.T. Fénix ocurrida el 26.03.2014 a las 06:27:51 h.

Lima, 24 de abril de 2014

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 FÉNIX POWER PERÚ, INCASA, UNACEM, ANTAMINA, ELECTRO SUR y YURA, remitieron al COES sus informes finales de perturbación. Asimismo, el Coordinador del COES, sobre la base de tales Informes, emitió su Informe Final de Perturbaciones del COES.

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 08 de abril de 2014, el Comité Técnico de Análisis de Fallas (CT-AF) se reunió para analizar el referido evento y emitió un Informe Técnico del CT-AF sobre 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 un 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-031-2014, de fecha 16.04.2014, con el análisis detallado sobre la desconexión de la C.T. Fénix, ocurrida el 26.03.2014 a las 06:27:51 h.

1.4 Con fecha 27.03.2014, la empresa FÉNIX POWER PERÚ, mediante carta FX.300.14, remitió al COES copia del cargo de su solicitud de Calificación de Fuerza Mayor presentada ante el OSINERMIN, por la desconexión de la C.T. Fénix a las 06:27 h de 26.03.2014.

II. ANÁLISIS TÉCNICO

El Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-031-2014, que forma parte de la presente Decisión, desarrolla el análisis técnico de los hechos ocurridos en el evento, sobre

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

la base de las evidencias y pruebas recopiladas, y la mejor información disponible, 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.

III. ANÁLISIS JURÍDICO

3.1 De acuerdo al literal i) del Artículo 14º de la Ley Nº 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 31º 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 acuerdo al numeral 6.7 del Procedimiento Técnico COES PR-19 "Pruebas de Unidades de Generación" establece que producto de las pruebas de unidades de generación nuevas se transgrediera algún indicador de calidad, el titular a cargo de la unidad en prueba asumirá la compensación conforme a lo establecido en la NTCSE y los procedimientos vigentes.

3.4 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.

3.5 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.

3.6 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.

3.7 Asimismo, el literal e) del numeral 3.5 de la NTCSE señala que en los casos que un Agente involucrado en un evento solicite la calificación de fuerza mayor ante el OSINERGMIN, y siempre que corresponda al evento materia de investigación, el plazo para la emisión de la decisión del COES se suspenderá para aquel que solicitó la referida calificación, hasta que OSINERGMIN se haya pronunciado.

Cabe precisar que la referida suspensión procederá siempre que el Agente comunique al COES, y acredite con copia del cargo, la presentación de la solicitud de calificación de fuerza mayor ante OSINERGMIN dentro del plazo previsto en la norma.

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

[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.

3.8 Por lo expuesto, se concluye que:

- La interrupción de suministro por rechazo automático de carga en el SEIN con un total de 116,64 MW, se produjo por la activación de la 1° etapa del Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Frecuencia (ERACMF), debido a la desconexión de la C.T. Fénix de titularidad de la empresa FÉNIX POWER PERÚ S.A.

  Teniendo que la empresa FÉNIX POWER PERÚ S.A. ha puesto a conocimiento del COES su solicitud de calificación de fuerza mayor por la interrupción de suministro en el SEIN por la activación del ERACMF presentada ante OSINERGMIN, de conformidad con lo previsto en el literal e) del numeral 3.5 de la NTCSE; corresponde suspender la decisión del COES en el extremo referido a dichas interrupciones, hasta que OSINERGMIN se haya pronunciado al respecto.

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

DECIDE:

PRIMERO: Suspender la asignación de responsabilidad hasta que OSINERGMIN se pronuncie respecto de la solicitud de calificación de fuerza mayor presentada por la empresa FÉNIX POWER PERÚ S.A. por las transgresiones a la calidad del suministro que se indica a continuación:

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	ALI-Planta Copsa(Alimentador 5/0.46 - K19 - SED 567 (Balanceados))	0,33	06:28:40	06:28:40	0,00
2	BCT-Sede Central(Chiller 1)	0,22	06:29:43	06:29:46	0,05
3	CAC-Cachimayo(C7)	3,30	06:27:00	06:34:00	7,00
4	CAN-Condorcocha(MOLINO DE CEMENTO 3)	0,90	06:30:35	06:43:00	12,42
5	CEV-Coelvisa I(T1-1)	2,10	06:30:00	06:34:00	4,00
6	CHN-Toromocho (J30 110-TN-001;Circuit_2)	0,74	06:30:38	06:36:00	5,37
7	CMA-Antamina (SECC 25 New Camp)	3,20	06:30:00	06:33:00	3,00
8	CMB-Huancarama(Mina Shila y Paula)	0,21	06:30:38	06:40:00	9,37
9	MSK-Concentradora (FAJA TRANSPORT. TR-1090-01 M1)	0,30	06:27:00	06:45:00	18,00
10	MSK-Concentradora (FAJA TRANSPORT. TR-1090-01 M2)	0,30	06:27:00	06:45:00	18,00
11	CSJ-Biolixiviacion (Alim- 04-B-1)	0,02	06:29:04	07:05:28	36,40
12	CSU-Sala 02 (Auxiliares del Molino de Cemento 3)	0,25	06:27:00	07:00:00	33,00
13	CSU-Sala 02 (Molino de Cemento 3)	0,50	06:27:00	07:00:00	33,00
14	EDN-Mirones (M-21)	1,35	06:30:40	06:33:59	3,32
15	EDN-Jicamarca (J-02)	1,47	06:30:45	06:33:57	3,20
16	EDN-Jicamarca (J-04)	2,48	06:30:45	06:34:05	3,33
17	EDN-Santa Marina (F-04)	3,13	06:30:44	06:35:10	4,43
18	EDN-Chavarria (CH-14)	1,99	06:30:39	06:35:07	4,47
19	EDN-Naranjal (NJ-10)	3,44	06:30:41	06:35:10	4,48

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

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
20	EDN-Jicamarca (J-01)	1,46	06:30:45	06:33:57	3,20
21	EDN-Chavarria (CH-11)	1,72	06:30:39	06:33:59	3,33
22	ELC-Chupaca (A4402)	0,26	06:30:37	06:41:09	10,53
23	ELC-Huanta (A4010)	0,34	06:30:37	06:42:35	11,97
24	ELC-Xauxa (A4603)	0,27	06:30:37	06:41:31	10,90
25	ELC-Ayacucho (A4008)	0,62	06:30:37	06:42:41	12,07
26	ELC-Ayacucho (A4007)	0,79	06:30:37	06:42:33	11,93
27	ELC-Ayacucho (A4006)	0,59	06:30:37	06:42:22	11,75
28	ELC-Huancavelica (Friaspata)(A4103)	0,45	06:30:37	06:44:00	13,38
29	ELS-Moquegua (O-781)	1,60	06:31:00	06:36:00	5,00
30	ENO-Corrales(A1204)	1,40	06:30:36	06:38:00	7,40
31	ENO-Zarumilla(A1051)	0,59	06:30:36	06:37:00	6,40
32	ENO-Zarumilla(A1050)	0,96	06:30:36	06:37:00	6,40
33	ENO-Zarumilla(A1049)	0,50	06:30:36	06:37:00	6,40
34	ENO-Chulucanas(A1071)	1,20	06:30:36	06:38:00	7,40
35	ESE-Andahuaylas(AN05)	0,75	06:27:00	06:35:00	8,00
36	ESE-Chahuares(CH01)	0,10	06:27:00	06:36:00	9,00
37	ESE-Cachimayo(CA03)	0,34	06:27:00	06:48:00	21,00
38	ESE-Cachimayo(CA02)	0,53	06:27:00	06:48:00	21,00
39	ESE-Andahuaylas(AN06)	0,17	06:27:00	06:35:00	8,00
40	ESM-Pedregal(PE105)	2,59	06:30:36	06:35:32	4,93
41	ESM-Sta. Margarita(SM115)	0,80	06:30:36	06:35:19	4,72
42	HDN-Cajabamba (cajab)(A3442)	0,24	06:30:00	06:35:40	5,67
43	HDN-Casagrandre1 (casa1)(A3029)	0,69	06:30:00	06:37:00	7,00
44	HDN-Motil(L313)	1,85	06:30:00	06:36:00	6,00
45	HOR-Estación De Cmhsa(C-02)	0,52	06:29:48	06:32:31	2,72
46	LDS-Villa El Salvador(SA-13)	2,10	06:29:47	06:37:08	7,35
47	LDS-Villa El Salvador(SA-12)	2,10	06:29:47	06:37:00	7,22
48	LDS-Ñaña(NA-03)	2,41	06:29:47	06:37:00	7,22
49	LDS-Villa El Salvador(SA-17)	2,41	06:29:47	06:37:00	7,22
50	LDS-Pachacamac(PA-04)	2,71	06:29:47	06:37:00	7,22
51	LDS-Pachacamac(PA-03)	3,48	06:29:47	06:37:00	7,22
52	LDS-Ñaña(NA-06)	3,22	06:29:47	06:37:00	7,22
53	LDS-Pachacamac(PA-06)	4,35	06:29:47	06:37:00	7,22
54	LDS-Pachacamac(PA-05)	4,53	06:29:47	06:37:00	7,22
55	MAS-Apumayu(AL1-23)	0,35	06:31:00	06:47:00	16,00
56	MAS-Jesica(AL1-23)	1,50	06:30:00	06:50:00	20,00
57	MBR-Planta N°1(CH_SECUNDARIO)	0,40	06:22:11	06:35:00	12,82
58	MCV-Sulfuros_Sep(Agua_Rio_Chili)	9,10	06:30:36	06:41:00	10,40
59	MGF-Sala-623(52-B10)	0,80	06:30:09	06:45:00	14,85
60	MSL-Huallanca Nueva(HUALLANCA)	0,30	06:30:00	06:35:00	5,00
61	PTR-Refineria Talara(Casa de Bomba 6 - C6)	0,01	06:30:36	06:39:42	9,10

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

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
62	QUI-Pta.Destileria Y Maestranza(Planta Destilería; U11)	0,14	06:27:00	06:55:00	28,00
63	QUI-Población(Población y Auxiliares U15)	0,95	06:27:00	06:55:00	28,00
64	REC-Sen-1(C-11)	0,00	05:27:45	05:27:47	0,03
65	REC-Sen-1(C-14)	0,01	05:27:45	05:27:47	0,03
66	REC-Sen-1(C-16)	0,01	05:27:45	05:27:47	0,03
67	REC-Sen-1(C-10)	0,03	05:27:45	05:27:47	0,03
68	SCP-Subestación Eléctrica 1(A13 - SE1)	0,04	06:27:00	07:26:00	59,00
69	SEA-Socabaya(601)	0,47	06:30:38	06:37:22	6,73
70	SEA-Socabaya(603)	1,62	06:30:37	06:37:16	6,65
71	SEA-Socabaya(607)	1,16	06:30:37	06:37:04	6,45
72	SEA-Bella Unión(5603)	3,70	06:30:38	06:37:40	7,03
73	SID-Principal(Z656)	0,10	06:27:00	06:39:00	12,00
74	SID-Principal(Z662)	1,05	06:27:00	06:39:00	12,00
75	SID-Principal(Z667)	0,90	06:27:00	06:39:00	12,00
76	SMC-Wincha(CM5)	0,50	06:29:37	07:12:00	42,38
77	SOU-Botiflaca(Mina_Cuajone)	4,67	06:30:00	06:52:00	22,00
78	TPI-Textil Piura(Ret 1)	0,32	06:29:00	06:40:00	11,00
79	VMC-Cajamarquilla-30kv(Traforectificador G1048)	11,00	06:26:45	06:35:50	9,08
80	YAN-La Pajuela(L-207)	2,89	06:30:37	06:37:00	6,38
81	YUR-Yura 1(AD02)	0,09	06:27:00	07:13:00	46,00

SEGUNDO: Incorporar el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-031-2014, como parte integrante de la presente decisión.

Notifíquese.

Ing. FRANCISCO TORRES GARCIA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES

COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

Lima, 19 de mayo de 2014

COES/D/DO-278-2014

Señores Representantes de las Empresas Integrantes del COES:

Francisco Pérez Thoden	EDEGEL	Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Manuel Cieza Paredes	EEPSA	Manuel Parrondo Cifuentes	ABENGOA TRANSMISIÓN NORTE/SUR
Dante Aguilar Onofre	ILLAPU ENERGY/TRUPAL	Celso Cámac C.	MINERA MILPO
Juan Rendulich Talavera	EGASA	Humberto Vergara Quintero	YURA
Yuri Vignes Pareja	EGEMSA	Raúl Vera La Torre	SHOUGANG HIERRO PERU
Juan Salomón Flores	EGESUR	José Enrique Ramírez O.	MINERA CONDESTABLE
Jesús Ramírez G.	ELECTROPERÚ	Miluska Cervantes Cornejo	MINERA CERRO VERDE
Daniel Cámac G.	ENERSUR	Renato Cesaro Strobbe	HIDROCAÑETE
Gustavo Gárnica S.	SAN GABÁN	Ignacio Jiménez Antón	RÍO DOBLE
Li Guohua	SHOUGESA	Carlos Gálvez Pinillos	EMGHUANZA
Italo Marsano Baca	ELÉCTRICA YANAPAMPA	Edmundo Mares Yáñez	MINERA BARRICK MISQUICHILCA
Raul Espinoza Arellano	TERMOSELVA/ETESELVA	José Galarreta Howard	BACKUS Y JOHNSTON
Alejandro Ormeño D.	SN POWER PERÚ	Shanfu Huang	CHINALCO/POMACOCHA POWER
Raul Espinoza Arellano	EGENOR	José Luis Arévalo Vega	CEMENTOS PACASMAYO
Rosa María Flores Aráoz	KALLPA	Luis Alberto Herrera P.	CREDITEX
Javier Lei Siucho	GEPSA	Alex Fry Alvarez	EXSA
Alberto Silva Silva	SDF ENERGÍA	David Marsano Navarro	FUNDICION CALLAO
Juan Martín Calmet	ESCOSAC	Jorge Rodríguez Rodríguez	GLORIA
Fernando Urquiza Rivera	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ	Ernesto Balarezo Valdez	GOLD FIELDS
		Sandro Ferraro Salazar	MEPSA
Pedro Lerner Rizo Patrón	CELEPSA	Juan H. Bedoya Barclay	MESSER GASES
Julián Cabello Yong	CHINANGO	Rogelio Llanos Quedena	QUIMPAC
Ricardo Palomino Bonilla	MAJA ENERGÍA	Juan Asmat Siquero	UNACEM
Edgardo Wong Lu Vega /	AGROINDUSTRIAL	Emilio Alfageme R. L.	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	Christian Schroder R.	MINERA YANACOCHA
Carlos Cavallero Behr	AGUAS Y ENERGÍA PERÚ	Juan Carlos Huyhua M.	DOE RUN PERU
Carlos Falconí Salazar	ADINELSA	Hans Flury Royle	SOUTHERN PERÚ
Carlos Diego Soria Dall'Orso	PETRAMÁS	Carlos Gubbins Cox	MINERA CASAPALCA
Alberto Pérez Morón	HIDRANDINA	Mario Calvo Pérez Badiola	PROTISA
Alfonso Valle Cisneros	EDELNOR	Carlos Pinillos González	TASA
Eric Diaz Huamán	LUZ DEL SUR	Pedro Olortegui Perea	MINERA VOLCAN
Marco Araujo Pérez	ELECTROSUR	Luis Alberto Rivera Ruiz	MINERA ANTAPACCAY
Leonidas Zavala Lazo	SEAL	Jaime Rinaldi Mansilla	MINERA ARES
José Luis Inchaurrondo	ELECTRODUNAS	Antonio Pinilla Cisneros	ANTAMINA
Luis Chávez Serrano	ELECTRO SUR ESTE	Ricardo Cilloniz Ch.	ACEROS AREQUIPA
Alberto Pérez Morón	ELECTROCENTRO	Marcela Benites Vásquez	MINERA LOS QUENUALES
Alberto Pérez Morón	ELECTRONOROESTE	Carlos Gálvez Pinillos	MINAS BUENAVENTURA
Alberto Pérez Morón	ELECTRONORTE	Claudio Chaves Bastos	MINERA MISKI MAYO
Carlos Caro Sánchez	REP/ISA/TRANSMANTARO	Nibaldo Aguilera Cares	SIDERPERÚ
Luis Velasco Bodega	REDESUR /TESUR	Ricardo Morán Zapata	SDE PIURA
Alfredo Román Mendivil	NORPERUANA	Patricia Nakahodo H.	GTS REPARTICIÓN / GTS MAJES
Guillermo Ferreyros C.	MAPLE ETANOL	Ignacio Careaga	TACNA SOLAR /PANAMERICANA SOLAR
Ernesto Córdova	FENIX POWER PERÚ	Juan Herrera Távara	HIDROELÉCTRICA HUANCHOR/
Carmen Alegre Chalco	TERMOCHILCA		ADMINISTRADORA CERRO
Fernando Sánchez de La Madrid	PARQUE EOLICO	Luis Flores Alvarado	ENERGÍA EÓLICA
	MARCONA S.R.L.	Mario Madico Magnani	JOCKEY PLAZA
Juan Carlos Belaunde C.	Kimberly-Clark Perú	Luis Mamani Coyla	ELECTROPUNO

Asunto : **DECISIÓN COMPLEMENTARIA DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EVENTO EV-031-2014**

Ref. : (1) Oficio N° 4298-2014-OS-GFE, de fecha 09.05.2014
(2) Resolución OSINERGMIN N° 2174-2014-OS/GFE/UCS, de fecha 28.04.2014

De mi consideración:

Me dirijo a Ustedes, a fin de informarles que de acuerdo al documento de la referencia (1), OSINERGMIN nos remite el documento de la referencia (2), en la cual resuelve el pedido

Manuel Roaud y Paz Soldán Nº 364
San Isidro, Lima - Perú
Telf.: (51-1) 611-8585 - Fax: (51-1) 705-3076
www.coes.org.pe

sobre calificación de fuerza mayor en la asignación de responsabilidad presentado por **FENIX POWER PERU S.A.,** por Desconexión de la C.T. Fénix, ocurrido el 26.03.2014, a las 06:27:51 h (EV-031-2014), declarándolo **FUNDADA**.

En tal sentido, ponemos en su conocimiento la Decisión Complementaria de la Dirección Ejecutiva que se adjunta.

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.

Atentamente,

Ing. FRANCISCO TORRES GARCIA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES

FTG/ALJ
Adj. : Lo indicado.
C.c. : FÉNIX POWER PERÚ, ELECTRO SUR ESTE, ELECTRO CENTRO, MINERA ARASI, ALICORP, RECORD, SACOS PISCO, BANCO CONTINENTAL

Rodolfo Zamalloa (Soc.Minera Cerro Verde), Mauro Condori, Pablo Diaz (Aceros Arequipa), Pedro Diaz (Yura), Carlos Betteta (Minera Condestable), Juan Carlos Alfaro (Shougesa), Javier Briceño (Barrick), Carlos Rosas(Chinango), Luis Carlos Estrella (Minera Miski Mayo), Jesús Muedas (Conenhua), Carlos Rosas (EDEGEL), Alberto Muñante Aquije, MINEM-DGE, OSINERGMIN.

D, DP, SEV, SCO, SPR, DJR, SNP.

COES SINAC
COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

DECISIÓN COMPLEMENTARIA DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES

RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE

POR EL EVENTO EV-031-2014

Sumilla: Asignación de responsabilidad a FÉNIX POWER PERÚ por las transgresiones a la NTCSE como consecuencia del EV-031-2014 "Desconexión de la C.T. Fénix", ocurrida el 26.03.2014 a las 06:27:51 h.

Lima, 19 de mayo de 2014

LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES:

I.- ANTECEDENTES

1.1 Con fecha 24.04.2014 se emitió la comunicación COES/D/DO-219-2014, que contiene la Decisión adoptada por la Dirección Ejecutiva del COES (en adelante, DCOES) sobre la base del Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-031-2014, respecto de las trasgresiones a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (en adelante, NTCSE) por el evento EV-031-2014 "Desconexión de la C.T. Fénix, ocurrida el 26.03.2014 a las 06:27:51 h", mediante la cual se suspendió la asignación de responsabilidad por las interrupciones de suministro por rechazo automático de carga en el SEIN hasta que el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minas (en adelante, OSINERGMIN) se pronuncie respecto de la solicitud de calificación de fuerza mayor presentada por la empresa FÉNIX POWER PERÚ.

1.2 Con fecha 28.04.2014, mediante Resolución N°2174-2014-OS/GFE/UCS, OSINERGMIN declaró FUNDADA la solicitud de Calificación de Fuerza Mayor presentada por FÉNIX POWER PERÚ, por la desconexión de la C.T. Fénix del 26.03.2014 a las 06:27:51 h, que causó interrupción de suministro por rechazo automático de carga en el SEIN.

1.3 Con fecha 09.05.2014, mediante oficio N°4298-2014-OS-GFE, OSINERGMIN remitió al COES copia de la Resolución N°2174-2014-OS/GFE/UCS, que declara FUNDADO la solicitud de Fuerza Mayor solicitado por FÉNIX POWER PERÚ, con lo cual se pone fin a la vía administrativa.

II. ANÁLISIS TÉCNICO

La presente Decisión se remite a los considerando técnicos señalados en el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-031-2014 (en adelante, Informe Técnico), que forma parte integrante de la Decisión de la DCOES respecto de transgresiones a la NTCSE por el EV-031-2014, comunicada mediante carta COES/D/DO-219-2014, de fecha 24.04.2014.

DIRECTOR DE OPERACIONES
VºBº
Ing. FRANCISCO TORRES
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 a los Integrantes que correspondan, así como calcular las compensaciones derivadas de las mismas.

3.2 En ese sentido, el COES debe investigar, analizar y asignar a quien corresponda la responsabilidad por el evento que ocasionó la transgresión a la NTCSE. Para dicho efecto, el COES se sirve de la información remitida por los Agentes involucrados y el Comité Técnico de Análisis de Fallas (CT-AF), así como los elementos de juicio e información que tenga a su disposición.

3.3 Sin embargo, el literal e) del numeral 3.5 de la NTCSE señala que en caso un Agente haya solicitado calificación de fuerza mayor ante el OSINERGMIN, y siempre que corresponda al evento materia de investigación, el plazo para la emisión de la decisión del COES se suspenderá, para el Agente que solicitó la referida calificación, hasta que OSINERGMIN emita su pronunciamiento respectivo.

Cabe señalar que la referida suspensión procederá siempre que el Agente comunique al COES y acredite con copia del cargo, la presentación de la solicitud de calificación de fuerza mayor ante OSINERGMIN dentro del plazo previsto en la norma correspondiente.

3.4 Conforme a la normatividad citada y en virtud de que la empresa FÉNIX POWER PERÚ comunicó oportunamente al COES de su solicitud de calificación de fuerza mayor respecto al EV-031-2014, el COES mediante decisión señalada en el numeral 1.1 precedente, decidió suspender la asignación de responsabilidad en el extremo referido a las interrupciones de suministro por rechazo automático de carga en el SEIN, hasta que OSINERGMIN se pronuncie respecto de dicha solicitud.

3.5 Teniendo en cuenta que, OSINERGMIN ha puesto a conocimiento del COES la Resolución OSINERGMIN N° 2174-2014-OS/GFE/UCS, que declaró *FUNDADA* la solicitud de fuerza mayor presentada por FÉNIX POWER PERÚ, sobre los hechos que provocaron las interrupciones de suministro por rechazo automático de carga en el SEIN respecto al EV-031-2014, corresponde que el COES se pronuncie sobre dicho extremo.

3.6 Al respecto, el literal d) del numeral 3.1 de la NTCSE, dispone que los Suministradores deben de pagar a sus clientes las compensaciones respectivas por el incumplimiento en la calidad del servicio eléctrico, salvo casos de fuerza mayor debidamente calificados como tales por la Autoridad competente.

3.7 Es preciso señalar que, al encontrarnos frente a un régimen de responsabilidad extracontractual, la relación de causalidad aplicable para el presente caso, debe ser la denominada "causa adecuada", la cual considera solamente a aquellos acontecimientos que fueron determinantes para que se produzca el daño y no cualquier condición del evento, es decir, aquellos acontecimientos que contienen la posibilidad objetiva de producir el resultado dañino.[1]

[1] TABOADA CORDOVA, Lizardo. Elementos de la Responsabilidad Civil. Lima, Editorial Grijley, segunda edición, 2003. P. 84

DIRECTOR DE OPERACIONES
VºBº
Ing. FRANCISCO TORRES
COES

3.8 Por tanto, cuando aquellos acontecimientos que fueron determinantes para producir el daño (interrupciones de suministros), configuren casos de fuerza mayor debidamente calificados como tales por OSINERGMIN, no corresponderá asignar responsabilidad alguna al Agente involucrado, al haberse producido un supuesto de ruptura del nexo causal, no existiendo una relación de causalidad entre el hecho dañino y el daño.

3.9 En consecuencia, se concluye que dado que las interrupciones de suministro por rechazo automático de carga ocurrido a las 06:27 h, se debió a la desconexión de la C.T. Fénix, la cual ha sido debidamente calificada como una causa de fuerza mayor por OSINERGMIN con la Resolución N°2174-2014-OS/GFE/UCS. Por lo tanto, no corresponde asignar responsabilidad alguna a la empresa FÉNIX POWER PERÚ por las interrupciones de suministro por rechazo automático de carga en el SEIN en el marco de la NTCSE, y por ende no se encuentra obligada a pagar compensación alguna.

Sobre la base de lo señalado en los numerales precedentes, la Dirección Ejecutiva del COES:

DECIDE:

PRIMERO: No asignar responsabilidad a la empresa FÉNIX POWER PERÚ, por las transgresiones a la calidad del suministro por rechazo automático de carga ocurrido a las 06:27 h, que se indican a continuación, al ser éstas consecuencia de un caso de fuerza mayor.

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	ALI-Planta Copsa(Alimentador 5/0.46 - K19 - SED 567 (Balanceados))	0,33	06:28:40	06:28:40	0,00
2	BCT-Sede Central(Chiller 1)	0,22	06:29:43	06:29:46	0,05
3	CAC-Cachimayo(C7)	3,30	06:27:00	06:34:00	7,00
4	CAN-Condorcocha(MOLINO DE CEMENTO 3)	0,90	06:30:35	06:43:00	12,42
5	CEV-Coelvisa I(T1-1)	2,10	06:30:00	06:34:00	4,00
6	CHN-Toromocho (J30 110-TN-001;Circuit_2)	0,74	06:30:38	06:36:00	5,37
7	CMA-Antamina (SECC 25 New Camp)	3,20	06:30:00	06:33:00	3,00
8	CMB-Huancarama(Mina Shila y Paula)	0,21	06:30:38	06:40:00	9,37
9	MSK-Concentradora (FAJA TRANSPORT. TR-1090-01 M1)	0,30	06:27:00	06:45:00	18,00
10	MSK-Concentradora (FAJA TRANSPORT. TR-1090-01 M2)	0,30	06:27:00	06:45:00	18,00
11	CSJ-Biolixiviacion (Alim- 04-B-1)	0,02	06:29:04	07:05:28	36,40
12	CSU-Sala 02 (Auxiliares del Molino de Cemento 3)	0,25	06:27:00	07:00:00	33,00
13	CSU-Sala 02 (Molino de Cemento 3)	0,50	06:27:00	07:00:00	33,00
14	EDN-Mirones (M-21)	1,35	06:30:40	06:33:59	3,32
15	EDN-Jicamarca (J-02)	1,47	06:30:45	06:33:57	3,20
16	EDN-Jicamarca (J-04)	2,48	06:30:45	06:34:05	3,33
17	EDN-Santa Marina (F-04)	3,13	06:30:44	06:35:10	4,43

DIRECTOR DE OPERACIONES
VºBº
Ing. FRANCISCO TORRES
COES

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
18	EDN-Chavarria (CH-14)	1,99	06:30:39	06:35:07	4,47
19	EDN-Naranjal (NJ-10)	3,44	06:30:41	06:35:10	4,48
20	EDN-Jicamarca (J-01)	1,46	06:30:45	06:33:57	3,20
21	EDN-Chavarria (CH-11)	1,72	06:30:39	06:33:59	3,33
22	ELC-Chupaca (A4402)	0,26	06:30:37	06:41:09	10,53
23	ELC-Huanta (A4010)	0,34	06:30:37	06:42:35	11,97
24	ELC-Xauxa (A4603)	0,27	06:30:37	06:41:31	10,90
25	ELC-Ayacucho (A4008)	0,62	06:30:37	06:42:41	12,07
26	ELC-Ayacucho (A4007)	0,79	06:30:37	06:42:33	11,93
27	ELC-Ayacucho (A4006)	0,59	06:30:37	06:42:22	11,75
28	ELC-Huancavelica (Friaspata)(A4103)	0,45	06:30:37	06:44:00	13,38
29	ELS-Moquegua (O-781)	1,60	06:31:00	06:36:00	5,00
30	ENO-Corrales(A1204)	1,40	06:30:36	06:38:00	7,40
31	ENO-Zarumilla(A1051)	0,59	06:30:36	06:37:00	6,40
32	ENO-Zarumilla(A1050)	0,96	06:30:36	06:37:00	6,40
33	ENO-Zarumilla(A1049)	0,50	06:30:36	06:37:00	6,40
34	ENO-Chulucanas(A1071)	1,20	06:30:36	06:38:00	7,40
35	ESE-Andahuaylas(AN05)	0,75	06:27:00	06:35:00	8,00
36	ESE-Chahuares(CH01)	0,10	06:27:00	06:36:00	9,00
37	ESE-Cachimayo(CA03)	0,34	06:27:00	06:48:00	21,00
38	ESE-Cachimayo(CA02)	0,53	06:27:00	06:48:00	21,00
39	ESE-Andahuaylas(AN06)	0,17	06:27:00	06:35:00	8,00
40	ESM-Pedregal(PE105)	2,59	06:30:36	06:35:32	4,93
41	ESM-Sta. Margarita(SM115)	0,80	06:30:36	06:35:19	4,72
42	HDN-Cajabamba (cajab)(A3442)	0,24	06:30:00	06:35:40	5,67
43	HDN-Casagrandre1 (casa1)(A3029)	0,69	06:30:00	06:37:00	7,00
44	HDN-Motil(L313)	1,85	06:30:00	06:36:00	6,00
45	HOR-Estación De Cmhsa(C-02)	0,52	06:29:48	06:32:31	2,72
46	LDS-Villa El Salvador(SA-13)	2,10	06:29:47	06:37:08	7,35
47	LDS-Villa El Salvador(SA-12)	2,10	06:29:47	06:37:00	7,22
48	LDS-Ñaña(NA-03)	2,41	06:29:47	06:37:00	7,22
49	LDS-Villa El Salvador(SA-17)	2,41	06:29:47	06:37:00	7,22
50	LDS-Pachacamac(PA-04)	2,71	06:29:47	06:37:00	7,22
51	LDS-Pachacamac(PA-03)	3,48	06:29:47	06:37:00	7,22
52	LDS-Ñaña(NA-06)	3,22	06:29:47	06:37:00	7,22
53	LDS-Pachacamac(PA-06)	4,35	06:29:47	06:37:00	7,22
54	LDS-Pachacamac(PA-05)	4,53	06:29:47	06:37:00	7,22
55	MAS-Apumayu(AL1-23)	0,35	06:31:00	06:47:00	16,00
56	MAS-Jesica(AL1-23)	1,50	06:30:00	06:50:00	20,00
57	MBR-Planta N°1(CH_SECUNDARIO)	0,40	06:22:11	06:35:00	12,82
58	MCV-Sulfuros_Sep(Agua_Rio_Chili)	9,10	06:30:36	06:41:00	10,40
59	MGF-Sala-623(52-B10)	0,80	06:30:09	06:45:00	14,85
60	MSL-Huallanca Nueva(HUALLANCA)	0,30	06:30:00	06:35:00	5,00

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

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
61	PTR-Refineria Talara(Casa de Bomba 6 - C6)	0,01	06:30:36	06:39:42	9,10
62	QUI-Pta.Destilería Y Maestranza(Planta Destilería; U11)	0,14	06:27:00	06:55:00	28,00
63	QUI-Población(Población y Auxiliares U15)	0,95	06:27:00	06:55:00	28,00
64	REC-Sen-1(C-11)	0,00	05:27:45	05:27:47	0,03
65	REC-Sen-1(C-14)	0,01	05:27:45	05:27:47	0,03
66	REC-Sen-1(C-16)	0,01	05:27:45	05:27:47	0,03
67	REC-Sen-1(C-10)	0,03	05:27:45	05:27:47	0,03
68	SCP-Subestación Eléctrica 1(A13 - SE1)	0,04	06:27:00	07:26:00	59,00
69	SEA-Socabaya(601)	0,47	06:30:38	06:37:22	6,73
70	SEA-Socabaya(603)	1,62	06:30:37	06:37:16	6,65
71	SEA-Socabaya(607)	1,16	06:30:37	06:37:04	6,45
72	SEA-Bella Unión(5603)	3,70	06:30:38	06:37:40	7,03
73	SID-Principal(Z656)	0,10	06:27:00	06:39:00	12,00
74	SID-Principal(Z662)	1,05	06:27:00	06:39:00	12,00
75	SID-Principal(Z667)	0,90	06:27:00	06:39:00	12,00
76	SMC-Wincha(CM5)	0,50	06:29:37	07:12:00	42,38
77	SOU-Botiflaca(Mina_Cuajone)	4,67	06:30:00	06:52:00	22,00
78	TPI-Textil Piura(Ret 1)	0,32	06:29:00	06:40:00	11,00
79	VMC-Cajamarquilla-30kv(Traforectificador G1048)	11,00	06:26:45	06:35:50	9,08
80	YAN-La Pajuela(L-207)	2,89	06:30:37	06:37:00	6,38
81	YUR-Yura 1(AD02)	0,09	06:27:00	07:13:00	46,00

SEGUNDO: Incorporar el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-031-2014, como parte integrante de la presente decisión.

Notifíquese.

Ing. FRANCISCO TORRES GARCIA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES