COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 26 de octubre de 2017

**COES/D/DO-511-2017**

Señores Representantes de las Empresas Integrantes del COES:

| | |
|---|---|
| Vito Rodríguez Rodríguez | AGROAURORA |
| Yuan Jiyu | MINERA SHOUXIN PERÚ |
| María Flores Aráoz Cedrón | KALLPA / SAMAY |
| Carlos Fossati | ORAZUL ENERGY |
| Gonzalo Galdos T. | PESQUERA DIAMANTE |
| Pavel Miranda Ordóñez | COELVISAC |
| Jaime Urquiza Rivera | ELÉCTRICA SANTA ROSA/ EGEJUNÍN HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ |
| Erlon Arfelli | EGH |
| Héctor Bonilla B. | EGECSAC |
| Juan Flores Carcahusto | EGESUR |
| Gustavo Gárnica Salinas | SAN GABÁN |
| Isidoro Pardilla Gago | RÍO DOBLE |
| Daniel Cámac Gutierrez | ENGIE |
| Juan Cayo Mata | FENIX POWER |
| Alonso Rey Bustamante | GTS MAJES/GTS REPARTICIÓN |
| Juan Rosado Gómez de la Torre | HUANCHOR/ VOLCÁN/ RÍO BAÑOS |
| Ricardo Palomino Bonilla | MAJA ENERGÍA |
| Fernando Sánchez de La Madrid | PARQUE EÓLICO MARCONA/ PARQUE EÓLICO TRES HERMANAS / PLANTA ETÉN |
| Alberto Silva Silva | SDF ENERGÍA |
| Branislav Zdravkovic | SINERSA |
| Martín Paco Solimano | ATN2 / ATN1 |
| Daniel Vaillant | ATN / ABY TRANSMISIÓN SUR |
| Reynel Aspilcueta | CONENHUA |
| Juan Majada Tortosa | REDESUR/ TESUR |
| José Luis Inchaurrondo | ELECTRODUNAS |
| Alberto Pérez Morón | ELECTROCENTRO /HIDRANDINA ELECTRONORTE/ELECTRONOROESTE |
| Víctor Monzón Gonzales | ELECTROSUR |
| Mario Madico Magnani | JOCKEY PLAZA |
| Carlos Gálvez Pinillos | MINAS BUENAVENTURA |
| Edgardo Orderique Luperdi | MINERA ANTAPACCAY |
| Elvis Salazar Niño | MINERA CONDESTABLE |
| Marilza Carneloz | MINERA MISKI MAYO |
| Antonio Pinilla Cisneros | MINERA ANTAMINA |
| Ricardo Cilloniz Champin | ACEROS AREQUIPA |
| Otto Elespuru Nesanovich | ADMINISTRADORA CERRO/ CHUNGAR |
| Nibaldo Aguilera Cares | SIDERÚRGICA DEL PERÚ |
| Luis Marsano Bacigalupo | FUNDICIÓN CALLAO |
| Luis Alberto Rivera Ruiz | GOLD FIELDS LA CIMA |
| Felix Solis Gutierrez | INDUSTRIAS CACHIMAYO |
| Juan Bedoya Barclay | MESSER GASES DEL PERÚ |
| Carlos Ortiz Ugarte | MINERA AURIFERA RETAMAS |
| José Angulo Echea | MINERA CHINALCO |
| Christian Schroder Romero | MINERA YANACOCHA |
| Alfredo Bustamante N. | MOLY-COP ADESUR |
| Simon Fishman Lerner | PAPELERA NACIONAL |
| Rogelio Llanos Quedena | QUIMPAC |
| Raúl Vera La Torre | SHOUGANG HIERRO PERÚ |
| Luis Toledo Okamoto | SOUTHERN PERU COOPER |
| Fernando Devoto Acha | TRUPAL |
| Ramiro Zegarra Ballón | BACKUS & JOHNSTON |
| Humberto Vergara Quintero | YURA |
| Pedro Sandoval Calle | IEP |
| Angelo Alfaro Lombardi | ELECTRO ORIENTE |
| Jorge Vargas Romero | CONELSUR |
| Marciano Izquierdo Bello | HUAURA POWER GROUP |
| Carlos Felipe Ferraro Rey | MINERA HORIZONTE |
| Javier Valencia D. | CORPORACION LINDLEY |
| Edgardo Wong L. | AGROINDUSTRIAL PARAMONGA |
| Efraín Wong L. | |
| Pedro Cruz Vine | ENEL GENERACIÓN PERÚ |
| Marco Raco | ENEL GENERACIÓN PIURA |
| Pedro Lerner Rizo Patrón | CELEPSA / HIDROMARAÑÓN |
| Raul Espinoza Arellano | TERMOSELVA/ETESELVA |
| Mirella Marsano Baca | ELÉCTRICA YANAPAMPA |
| Jorge Zegarra Reátegui | ENERGÍA LIMPIA |
| Carlos Gálvez Pinillos | EMGHUANZA |
| Luis Salas Palacios | EGASA |
| Elvis Salas Ninantay | EGEMSA |
| Edwin San Román Zubizarreta | ELECTROPERÚ |
| Osvaldo Sergio Quiñónez | ENERGÍA EÓLICA |
| Javier Lei Siucho | GEPSA |
| Tatiana Alegre Chalco | TERMOCHILCA |
| Renato Cesaro Strobbe | HIDROCAÑETE |
| Fernando Devoto Acha | ILLAPU |
| Christian Canturín García | MOQUEGUA FV /PANAMERICANA SOLAR TACNA SOLAR |
| Carlos Diego Soria Dallórso | PETRAMÁS |
| Pompeyo Aguirre Pérez | EMPR. ELÉCTRICA AGUA AZUL |
| Guohua Li | SHOUGESA |
| Juan Antonio Rozas Mory | STATKRAFT PERÚ |
| Alfredo Román Mendivil | NORPERUANA |
| Carlos Caro Sánchez | TRANSMANTARO/ REP/ ISA |
| Liu Yuewei | POMACOCHA POWER |
| José Malaga Malaga | SEAL |
| Luis Chávez Serrano | ELECTRO SUR ESTE |
| Jorge Ponce Flores | ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ |
| Luis Mamani Coyla | ELECTROPUNO |
| Eric Díaz Huamán | LUZ DEL SUR |
| Hugo Villanueva Castillo | CEMENTOS PACASMAYO |
| Luis Herrera Paredes | CREDITEX |
| Fernando Arrieta Jiménez | MINERA CASAPALCA |
| Celso Cámac Condor | MINERA MILPO |
| Mario Portocarrero Carpio | MINERA SAN IGNACIO DE MOROCOCHA |
| Jaime Rinaldi Mansilla | MINERA ARES |
| Juan Carlos Huyhua Mamani | DOE RUN PERÚ |
| Marcela Benites Vásquez | MINERA LOS QUENUALES |
| Alex Fry Alvarez | EXSA |
| Jorge Rodríguez Rodríguez | GLORIA |
| Fernando Montero Alvarado | HUDBAY PERÚ |
| Paul Culqui Mires | KIMBERLY-CLARK PERÚ |
| Alvaro Becerra Estremadoyro | MEPSA |
| Edmundo Mares Yáñez | MINERA BARRICK MISQUICHILCA |
| Luis Rivera Ruíz | MINERA LAS BAMBAS |
| Emilio Rodríguez-Larraín | MINSUR |
| Alfredo Barreda Latham | OPP FILM |
| Arturo James Prelle | PROTISA |
| Jorge Chávez Escobedo | SAN MIGUEL INDUSTRIAS PET |
| Miluska Cervantes Cornejo | MINERA CERRO VERDE |
| Carlos Pinillos Gonzalez | TECNOLÓGICA DE ALIMENTOS |
| Juan Asmat Siquero | UNACEM |
| Miguel Málaga Lasanta | VOTORANTIM |
| José Ribeyro Dellepiane | ELECTRO UCAYALI |
| Marco Mejía M. | OWENS ILLINOIS PERÚ |
| Francisco Yunta Toledo | CCNCM |
| Víctor Gobitz Colchado | MILPO ANDINA PERÚ |
| Alfredo Oliva Vásquez | REAL PLAZA |
| Carlos Rosas | CHINANGO |

Asunto : **DECISIÓN COMPLEMENTARIA DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EVENTO EV-008-2017**

Ref. : Resolución OSINERGMIN N° 079-2017-OS/DSE de fecha 06.10.2017

De mi consideración:

Me dirijo a Ustedes, a fin de informarles que, de acuerdo al documento de la referencia, OSINERGMIN nos remite la Resolución mediante la cual resuelve el pedido sobre calificación de fuerza mayor en la asignación

responsabilidad presentado por RED DE ENERGÍA DEL PERÚ, por la Desconexión de la S.E. Chiclayo Oeste de 220 kV, ocurrido el 01.02.2017 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. LEONARDO DEJO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

Adj.: Lo indicado.
C.c.: REP
MINEM - DGE, OSINERGMIN, D, SEV, STR, SCO, SPR, DJR.

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-008-2017

Sumilla: Asignación de responsabilidad por interrupción de suministros en el SEIN, ocurrido entre las 21:02 horas del 01.02.2017 hasta las 01:39 horas del 02.02.2017.

Lima, 26 de octubre de 2017

**LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES:**

## I.- ANTECEDENTES

**1.1** Con fecha 07.03.2017, a través de la comunicación COES/D/DO-125-2017 (en adelante, Comunicación), se notificó a la empresa RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (en adelante REP) la Decisión adoptada por la Dirección Ejecutiva del COES (en adelante, DCOES) respecto del evento EV-008-2017 "Desconexión de la S.E. Chiclayo Oeste de 220kV", (en adelante Decisión), mediante la cual se suspendió la asignación de responsabilidad a la empresa REP por transgredir la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (NTCSE), hasta que el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minas (en adelante, OSINERGMIN) emita un pronunciamiento definitivo sobre la solicitud de calificación de fuerza mayor por la desconexión de la S.E. Chiclayo Oeste presentada por la empresa REP, mediante el documento CS00146-17011348. Dicha decisión fue emitida sobre la base del Informe Técnico del COES COES/D/DO/SEV/IT-008-2017 (en adelante, Informe Técnico).

**1.2** Mediante Resolución N° 88-2017-OS/DSE/UTRA, de fecha 16.03.2017, OSINERGMIN declaró **INFUNDADO** la solicitud de calificación de fuerza mayor solicitado por la empresa REP respecto de la desconexión de la S.E. Chiclayo Oeste ocurrido el 01 de febrero de 2017.

**1.3** Con fecha 10.04.2017, REP interpuso recurso de reconsideración contra la Resolución N° 88-2017-OS/DSE/UTRA. A dicho efecto, adjuntó un informe ampliatorio, en calidad de nueva prueba.

**1.4** Mediante Resolución N° 195-2017-OS/DSE/STE emitida el 07.07.2017 (notificada el 14.07.2017), OSINERGMIN declaró **INFUNDADO** el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa REP.

DIRECTOR DE OPERACIONES V°B° Ing. Leonardo Dejo - COES -

**1.5** Asimismo, mediante Resolución N° 202-2017-OS/DSE/STE emitida el 26.07.2017, OSINERGMIN realizo una "rectificación de oficio" de un error material contenido en la resolución N° 195-2017-OS/DSE/STE.

**1.6** Con fecha 07.08.2017, REP interpuso recurso de apelación contra la Resolución N° 195-2017-OS/DSE/STE; asimismo, el 19.09.2017 REP amplió los fundamentos del recurso de apelación contra la mencionada resolución.

**1.7** OSINERGMIN mediante Oficio N° 3195-2017-OS-DSE, recibido el día 12.10.2017, remitió al COES copia de la Resolución N ° 79-2017-OS/DSE, por medio de la cual declaró FUNDADO la solicitud de calificación de fuerza mayor solicitado por la empresa REP, respecto de la interrupción de suministros ocasionada por la desconexión de la S.E. Chiclayo Oeste ocurrida a las 21:02 h del 01.02.2017, con lo cual se pone fin a la vía administrativa.

## II. ANÁLISIS TÉCNICO

La presente Decisión se emite conforme a los considerandos técnicos señalados en el Informe Técnico, que forma parte integrante de la Decisión respecto de las transgresiones a la NTCSE por el evento EV-008-2017, comunicada mediante carta COES/D/DO-125-2017, de fecha 07.03.2017.

## 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, y el numeral 3.5 de la NTCSE, en los casos de transgresiones a la calidad del producto y/o suministro, el COES tiene la función de 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 definitivo en la vía administrativa.

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 REP comunicó oportunamente al COES de su solicitud de calificación de fuerza mayor respecto al EV-008-2017, 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 que involucran a la empresa REP, hasta que OSINERGMIN se pronuncie respecto de dicha solicitud.

DIRECTOR DE OPERACIONES (e) V°B° Ing. Leonardo Dejo COES

**3.5** Teniendo en cuenta que, el COES ha tomado conocimiento de la Resolución OSINERGMIN N° 79-2017-OS/DSE, que declaró FUNDADO la solicitud de calificación de fuerza mayor presentado por REP, 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].

**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, por cuanto el hecho dañino fue producido por sucesos que escapan de la esfera de acción del involucrado, dándose lugar a un supuesto de ruptura de nexo causal entre dicho hecho dañino y el daño efectivamente producido.

En consecuencia, se concluye que la interrupción de suministro de ELECTRONORTE en las subestaciones Chiclayo Oeste, Carhuaquero y Cutervo, el suministro de ELECTRO ORIENTE en la subestación Nueva Jaén y del usuario libre Backus en la subestación Motupe ocurrido entre las 21:02 horas del 01.02.2017 hasta las 01:39 horas del 02.02.2017, se debió a la desconexión de la S.E. Chiclayo Oeste; hecho que ha sido debidamente calificado como un caso de fuerza mayor por OSINERGMIN. Por ello, no corresponde asignar responsabilidad alguna a la empresa REP, en el marco de la NTCSE, y por ende tampoco la obligación de 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 REP, por las transgresiones a la calidad de suministro que se indican en el Anexo 1, al ser éstas consecuencia de un caso de fuerza mayor.

**SEGUNDO:** Incorporar el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-008-2017, como parte integrante de la presente decisión.

DIRECTOR DE OPERACIONES
V°B°
Ing. Leonardo Dejo (e)
- COES -

Notifíquese.

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

# ANEXO 1

| Nº | SUMINISTROS AFECTADOS | POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) | FECHA HORA INICIO (dd.mm.aa) (hh:mm:ss) | FECHA HORA FINAL (dd.mm.aa) (hh:mm:ss) | TIEMPO DURACIÓN (minutos) |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ELN - Chiclayo Norte | 35,39 | 01.02.2017 21:03:00 | 02.02.2017 01:28:00 | 265,00 |
| 2 | ELN - Chiclayo Oeste | 61,42 | 01.02.2017 21:03:00 | 02.02.2017 01:25:00 | 262,00 |
| 3 | KLP - Motupe - Backus | 3,20 | 01.02.2017 21:02:00 | 02.02.2017 01:39:00 | 277,00 |
| 4 | ELN - Carhuaquero | 1,65 | 01.02.2017 21:03:00 | 01.02.2017 22:06:00 | 63,00 |
| 5 | ELN - Cutervo | 1,17 | 01.02.2017 21:03:00 | 01.02.2017 22:17:00 | 74,00 |
| 6 | EOR - Jaén - Jae 101-10 kV | 3,18 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 21:57:00 | 53,00 |
| 7 | EOR - Jaén - Jae 102-10 kV | 3,14 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 8 | EOR - Jaén - Jae 201-22.9 kV | 2,20 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 9 | EOR - Jaén - Jae 202-22.9 kV | 2,13 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 10 | EOR - Nueva Jaén - Jae 203-Enja 201-22.9 kV | 1,88 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 11 | EOR - Bagua - Bag 101-10 kV | 0,69 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 12 | EOR - Bagua - Bag 102-10 kV | 1,03 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:10:00 | 66,00 |
| 13 | EOR - Bagua - Bag 201-22.9 kV | 0,25 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 14 | EOR - Bagua - Bag 202-22.9 kV | 0,47 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 15 | EOR - Bagua Grande - Bgr 201-22.9 kV | 0,02 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 16 | EOR - Bagua Grande - Bgr 202-22.9 kV | 0,63 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 17 | EOR - Bagua Grande - Bgde T1-10 kV | 1,16 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:05:00 | 61,00 |
| 18 | EOR - Bagua Grande - Bgde T2-10 kV | 1,27 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |

Ing. LEONARDO DEJO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

Lima, 07 de marzo del 2017

**COES/D/DO-125-2017**

Señores Representantes de las Empresas Integrantes del COES:

| | |
|---|---|
| Vito Rodríguez Rodríguez | AGROAURORA |
| Carlos Cavallero Behr | AGUAS Y ENERGÍA |
| María Flores Aráoz Cedrón | KALLPA/ CERRO DEL ÁGUILA/ SAMAY I |
| Gonzalo Galdos T. | PESQUERA DIAMANTE |
| Pavel Miranda Ordóñez | COELVISAC |
| Jaime Urquiza Rivera | ELÉCTRICA SANTA ROSA/ EGEJUNÍN HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ |
| Erlon Arfelli | EGH |
| Héctor Bonilla B. | EGECSAC |
| Juan Flores Carcahusto | EGESUR |
| Gustavo Gárnica Salinas | SAN GABÁN |
| Isidoro Pardilla Gago | RÍO DOBLE |
| Daniel Cámac Gutierrez | ENGIE |
| Juan Cayo Mata | FENIX POWER |
| Alonso Rey Bustamante | GTS MAJES/GTS REPARTICIÓN |
| Juan Rosado Gómez de la Torre | HUANCHOR/ VOLCÁN/ RÍO BAÑOS |
| Ricardo Labarthe Palomino | MAJA ENERGÍA |
| Fernando Sánchez de La Madrid | PARQUE EÓLICO MARCONA/ PARQUE EÓLICO TRES HERMANAS / PLANTA ETÉN |
| Alberto Silva Silva | SDF ENERGÍA |
| Branislav Zdravkovic | SINERSA |
| Martín Paco Solimano | ATN2 / ATN1 |
| Daniel Vaillant | ATN / ATS |
| Reynel Aspilcueta | CONENHUA |
| Luis Velasco Bodega | REDESUR/ TESUR |
| José Luis Inchaurrondo | ELECTRODUNAS |
| Alberto Pérez Morón | ELECTROCENTRO /HIDRANDINA ELECTRONORTE/ELECTRONOROESTE |
| Víctor Monzón Gonzales | ELECTROSUR |
| Mario Madico Magnani | JOCKEY PLAZA |
| Carlos Gálvez Pinillos | MINAS BUENAVENTURA |
| Edgardo Orderique Luperdi | MINERA ANTAPACCAY |
| Elvis Salazar Niño | MINERA CONDESTABLE |
| Claudio Bastos | MINERA MISKI MAYO |
| Antonio Pinilla Cisneros | MINERA ANTAMINA |
| Ricardo Cilloniz Champin | ACEROS AREQUIPA |
| Otto Elespuru Nesanovich | ADMINISTRADORA CERRO/ CHUNGAR |
| Nibaldo Aguilera Cares | SIDERÚRGICA DEL PERÚ |
| Luis Marsano Bacigalupo | FUNDICIÓN CALLAO |
| Ernesto Balarezo Valdez | GOLD FIELDS LA CIMA |
| Felix Solis Gutierrez | INDUSTRIAS CACHIMAYO |
| Juan Bedoya Barclay | MESSER GASES DEL PERÚ |
| Carlos Ortiz Ugarte | MINERA AURIFERA RETAMAS |
| José Angulo Echea | MINERA CHINALCO |
| Christian Schroder Romero | MINERA YANACOCHA |
| Alfredo Bustamante N. | MOLY-COP ADESUR |
| Simon Fishman Lerner | PAPELERA NACIONAL |
| Rogelio Llanos Quedena | QUIMPAC |
| Raúl Vera La Torre | SHOUGANG HIERRO PERÚ |
| Luis Toledo Okamoto | SOUTHERN PERU COOPER |
| Fernando Devoto Acha | TRUPAL |
| Ramiro Zegarra Ballón | BACKUS & JOHNSTON |
| Humberto Vergara Quintero | YURA |
| Pedro Sandoval Calle | IEP |
| Nilo Pereira Torres | ELECTRO ORIENTE |
| Jorge Vargas Romero | CONELSUR |
| Yuan Jiyu | MINERA SHOUXIN PERÚ |
| Edgardo Wong L. | AGROINDUSTRIAL PARAMONGA |
| Efraín Wong L. | |
| Francisco Pérez Thoden Van V. | ENEL GENERACIÓN PERÚ/ CHINANGO / ENEL GENERACIÓN PIURA |
| Pedro Lerner Rizo Patrón | CELEPSA |
| Raul Espinoza Arellano | ORAZUL ENERGY/TERMOSELVA/ETESELVA |
| Mirella Marsano Baca | ELÉCTRICA YANAPAMPA |
| Jorge Zegarra Reátegui | ENERGÍA LIMPIA |
| Carlos Gálvez Pinillos | EMGHUANZA |
| Ruperto Espinoza Peña | EGASA |
| Elvis Salas Ninantay | EGEMSA |
| Edwin San Román Zubizarreta | ELECTROPERÚ |
| Osvaldo Sergio Quiñónez | ENERGÍA EÓLICA |
| Javier Lei Siucho | GEPSA |
| Tatiana Alegre Chalco | TERMOCHILCA |
| Renato Cesaro Strobbe | HIDROCAÑETE |
| Fernando Devoto Acha | ILLAPU |
| Christian Canturín García | MOQUEGUA FV /PANAMERICANA SOLAR TACNA SOLAR |
| Carlos Diego Soria Dallórso | PETRAMÁS |
| Ricardo Morán Zapata | SDE PIURA |
| Guohua Li | SHOUGESA |
| Juan Antonio Rozas Mory | STATKRAFT PERÚ |
| Alfredo Román Mendivil | NORPERUANA |
| Carlos Caro Sánchez | TRANSMANTARO/ REP/ ISA |
| Liu Yuewei | POMACOCHA POWER |
| Leonidas Zavala Lazo | SEAL |
| Luis Chávez Serrano | ELECTRO SUR ESTE |
| Jorge Ponce Flores | ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ |
| Luis Mamani Coyla | ELECTROPUNO |
| Eric Díaz Huamán | LUZ DEL SUR |
| Hugo Villanueva Castillo | CEMENTOS PACASMAYO |
| Luis Herrera Paredes | CREDITEX |
| Fernando Arrieta Jiménez | MINERA CASAPALCA |
| Celso Cámac Condor | MINERA MILPO |
| Mario Portocarrero Carpio | MINERA SAN IGNACIO DE MOROCOCHA |
| Jaime Rinaldi Mansilla | MINERA ARES |
| Juan Carlos Huyhua Mamani | DOE RUN PERÚ |
| Marcela Benites Vásquez | MINERA LOS QUENUALES |
| Alex Fry Alvarez | EXSA |
| Jorge Rodríguez Rodríguez | GLORIA |
| Fernando Montero Alvarado | HUDBAY PERÚ |
| Paul Culqui Mires | KIMBERLY-CLARCK PERÚ |
| Alvaro Becerra Estremadoyro | MEPSA |
| Edmundo Mares Yáñez | MINERA BARRICK MISQUICHILCA |
| Luis Rivera Ruíz | MINERA LAS BAMBAS |
| Emilio Rodríguez-Larraín | MINSUR |
| Alfredo Barreda Latham | OPP FILM |
| Arturo James Prelle | PROTISA |
| Jorge Chávez Escobedo | SAN MIGUEL INDUSTRIAS PET |
| Miluska Cervantes Cornejo | MINERA CERRO VERDE |
| Carlos Pinillos Gonzalez | TECNOLÓGICA DE ALIMENTOS |
| Juan Asmat Siquero | UNACEM |
| Miguel Málaga Lasanta | VOTORANTIM |
| José Ribeyro Dellepiane | ELECTRO UCAYALI |
| Marco Mejía M. | OWENS ILLINOIS PERÚ |
| Francisco Yunta Toledo | CCNCM |
| Víctor Gobitz Colchado | MILPO ANDINA PERÚ |
| Pompeyo Aguirre Pérez | EMPR. ELÉCTRICA AGUA AZUL |

Asunto: **DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EVENTO EV-008-2017**

De nuestra consideración:

De conformidad con la función asignada al COES, en el literal i) del artículo 14º de la Ley Nº 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-008-2017), ocurrido el 01.02.2017 a las 21:02 h, por la Desconexión de la S.E. Chiclayo Oeste de 220 kV, según el documento "Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, respecto de las Transgresiones a la NTCSE por el evento EV-008-2017", 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-008-2017 de fecha 01.03.2017, 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/Portal/PostOperacion/EvaluacionFallas/

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.

Atentamente,

ING. WILFREDO SIFUENTES ROSALES
DIRECTOR DE OPERACIONES (E)
COES

Adj. : Lo indicado.
C.c. : REP, ORAZUL.
MINEM-DGE, OSINERGMIN, D, DP, SEV, SCO, SPR, DJR, SNP, STR.

COES SINAC
COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

**DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES**

**RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE**

**POR EL EVENTO EV-008-2017**

Sumilla: Asignación de responsabilidad por interrupción de suministros en el SEIN, ocurrida entre las 21:02 horas del 01.02.2017 hasta las 01:39 horas del 02.02.2017.

Lima, 07 de marzo de 2017

**LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES:**

## I. ANTECEDENTES

1.1 Con fecha 01.02.2017, se produjo una interrupción de suministro de ELECTRONORTE, BACKUS y ELECTRO ORIENTE en la subestaciones Chiclayo Oeste, Carhuaquero, Cutervo y Nueva Jaén, por desconexión de las barras "A" y "B" de 220 kV de la S.E. Chiclayo Oeste, debido a fallas monofásicas a tierra en las fases "R" y "S", respectivamente, de titularidad de RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (en adelante REP).

1.2 En relación a los hechos antes descritos, el COES procedió a efectuar el análisis de asignación de responsabilidad, de acuerdo al Procedimiento Técnico N° 40 "Procedimiento para la Aplicación del Numeral 3.5 de la NTCSE" (en adelante, "PR-40").

1.3 Conforme al numeral 8.2.7 de la Norma Técnica para la Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados, aprobado por Resolución Directoral N° 014-2005-EM-DGE (en adelante, "NTCOTRSI"), las Empresas Involucradas REP, ORAZUL ENERGY EGENOR, ORAZUL ENERGY ETENORTE, RIO DOBLE, ELECTRONORTE, ELECTRO ORIENTE y los usuarios libres BACKUS, CEMENTOS PACASMAYO, remitieron al COES sus Informes Finales de Perturbaciones ("IFP/A") y reporte de interrupciones, respectivamente. Asimismo, sobre la base de tales Informes, el Coordinador del COES emitió el Informe Final de Perturbaciones del COES ("IFP/C").

1.4 En fecha 22 de febrero de 2017, dentro del proceso de análisis de los eventos que ocasionan transgresiones a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos, aprobada por Decreto Supremo N° 020-97-EM (en adelante, "NTCSE"), el Comité Técnico de Análisis de Fallas (en adelante, "CT-AF") se reunió en forma presencial[1] a fin de analizar los hechos ocurridos en el referido evento, teniendo

DIRECCIÓN DE OPERACIONES V°B° ING. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

[1] De conformidad a lo establecido en el Numeral 9.2.b del PR-40, la reunión del CT-AF, en el presente caso, **fue presencial**, por la complejidad que así lo estimo el coordinador del CT-AF.

como producto el Informe Técnico del CT-AF, elaborado dentro del plazo de 20 días hábiles otorgado por el Numeral 9.2.c del PR-40.

1.5 La Subdirección de Evaluación de la Dirección de Operaciones del COES ("SEV"), con toda la información recibida, 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-008-2017 ("Informe Técnico"), de fecha 01.03.2017, con el análisis detallado sobre el Evento ocurrido el 01.02.2017 a las 21:02 h., de conformidad a lo establecido en el Numeral 9.3.a del PR-40.

1.6 El Informe Técnico, que forma parte de la presente Decisión, desarrolla a detalle el análisis técnico de los hechos ocurridos en el Evento, sobre la base de las evidencias y pruebas recopiladas, así como la mejor información disponible, por lo que constituye el documento base para la identificación de las Empresas Involucradas en las transgresiones a los indicadores de calidad de la NTCSE.

## II. ANÁLISIS

### 2.1 Competencia para emitir pronunciamiento

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

Asimismo, los numerales 5.1.6 y 11.2 del PR-40 indican que el COES emitirá la Decisión de Asignación de Responsabilidad por Transgresión a la NTCSE y el cálculo preliminar de los Resarcimientos correspondientes, conforme a lo establecido en el inciso b) del numeral 3.5 de la NTCSE.

### 2.2 Asignación de Responsabilidad

2.2.1 De conformidad con lo dispuesto en el literal b) del Artículo 31° de la LCE[2], los concesionarios de generación, transmisión y distribución están obligados a conservar y mantener sus instalaciones en condiciones adecuadas para su operación eficiente. En concordancia con ello, el numeral 1.4.3 de la NTCOTRSI establece que son los propios Agentes los responsables de la seguridad de las personas y de sus instalaciones.

2.2.2 Conforme a lo establecido en el numeral 6.1.2 de la NTCSE, se considera interrupción a toda falta de suministro eléctrico en un punto de entrega, cuya duración sea igual o mayor a tres (03) minutos.

2.2.3 Del análisis contemplado en el Informe Técnico, se evidencia que la desconexión de las barras "A" y "B" de 220 kV de la S.E. Chiclayo Oeste, se encuentra tipificado según lo mencionado en el numeral 2.2.1. En consecuencia, la empresa REP resulta responsable por las transgresiones a

DIRECCIÓN DE OPERACIONES V°B° ING. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

[2] Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas.

la NTCSE que fue la interrupción de suministro de ELECTRONORTE, BACKUS y ELECTRO ORIENTE con un total de 120,88 MW.

2.2.4 De otro lado, cuando un Suministrador considere que el deterioro de la calidad del servicio eléctrico en un período ha sido producto de un caso de fuerza mayor, deberá solicitar al OSINERGMIN la comprobación y calificación del hecho como fuerza mayor[3]. Complementariamente, 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, 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 emita su pronunciamiento.

2.2.5 Con fecha 06 de febrero de 2017 la empresa REP remitió al COES copia del cargo de la solicitud de calificación de fuerza mayor por la interrupción de suministro de la subestación Chiclayo Oeste y cargas asociadas presentada ante OSINERGMIN dentro del plazo previsto en la NTCSE. De esta manera, al tener conocimiento de la mencionada solicitud, corresponde SUSPENDER la decisión del COES en el extremo referido a dichas interrupciones, hasta que la entidad reguladora se pronuncie al respecto.

**2.3 Resarcimientos**

2.3.1 El literal b) del Numeral 3.5 la NTCSE indica que la decisión contendrá, de ser el caso, la asignación de responsabilidades y el cálculo preliminar de compensaciones correspondientes.

2.3.2 Sin embargo, en la presente Decisión, no se incluirá el cálculo preliminar de Resarcimientos porque, según lo señalado en el numeral 2.2.5, corresponde suspender la decisión del COES. Además, por las características de evento sólo se produjeron interrupciones de suministros y ningún rechazo de carga, por lo que, deberá ser evaluado en forma semestral para determinar los indicadores de transgresión y ver si es una carga compensable y como consecuencia a ser resarcida.

Sobre la base del análisis efectuado en los numerales precedentes y de conformidad al Informe Técnico que forma parte integrante de la presente Decisión, la Dirección de 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 REP por las transgresiones a la calidad de producto que se indican a continuación:

DIRECCIÓN DE OPERACIONES V°B° ING. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

[3] El artículo 169 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, otorga esta competencia a OSINERGMIN.

| Nº | SUMINISTROS AFECTADOS | POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) | FECHA HORA INICIO (dd.mm.aa) (hh:mm:ss) | FECHA HORA FINAL (dd.mm.aa) (hh:mm:ss) | TIEMPO DURACIÓN (minutos) |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ELN - Chiclayo Norte | 35,39 | 01.02.2017 21:03:00 | 02.02.2017 01:28:00 | 265,00 |
| 2 | ELN - Chiclayo Oeste | 61,42 | 01.02.2017 21:03:00 | 02.02.2017 01:25:00 | 262,00 |
| 3 | KLP - Motupe - Backus | 3,20 | 01.02.2017 21:02:00 | 02.02.2017 01:39:00 | 277,00 |
| 4 | ELN - Carhuaquero | 1,65 | 01.02.2017 21:03:00 | 01.02.2017 22:06:00 | 63,00 |
| 5 | ELN - Cutervo | 1,17 | 01.02.2017 21:03:00 | 01.02.2017 22:17:00 | 74,00 |
| 6 | EOR - Jaén - Jae 101-10 kV | 3,18 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 21:57:00 | 53,00 |
| 7 | EOR - Jaén - Jae 102-10 kV | 3,14 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 8 | EOR - Jaén - Jae 201-22.9 kV | 2,20 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 9 | EOR - Jaén - Jae 202-22.9 kV | 2,13 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 10 | EOR - Nueva Jaén - Jae 203-Enja 201-22.9 kV | 1,88 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 11 | EOR - Bagua - Bag 101-10 kV | 0,69 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 12 | EOR - Bagua - Bag 102-10 kV | 1,03 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:10:00 | 66,00 |
| 13 | EOR - Bagua - Bag 201-22.9 kV | 0,25 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 14 | EOR - Bagua - Bag 202-22.9 kV | 0,47 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 15 | EOR - Bagua Grande - Bgr 201-22.9 kV | 0,02 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 16 | EOR - Bagua Grande - Bgr 202-22.9 kV | 0,63 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |
| 17 | EOR - Bagua Grande - Bgde T1-10 kV | 1,16 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:05:00 | 61,00 |
| 18 | EOR - Bagua Grande - Bgde T2-10 kV | 1,27 | 01.02.2017 21:04:00 | 01.02.2017 22:35:00 | 91,00 |

**SEGUNDO:** Incorporar el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-008-2017, como parte integrante de la presente Decisión.

Notifíquese.

ING. WILFREDO SIFUENTES ROSALES
DIRECTOR DE OPERACIONES (E)
COES