COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 24 de marzo de 2014

COES/P-086-2014

Ingeniero
Carlos Mario Caro
Representante Legal
CONSORCIO TRANSMANTARO S.A.
Presente.-

Asunto: **Decisión del Directorio**

Ref: **RECURSO DE APELACION PRESENTADO POR CONSORCIO TRANSMANTARO S.A EL 24.01.2014, CONTRA LA DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES QUE RESUELVE EL RECURSO DE RECONSIDERACIÓN PRESENTADO EL 18.11.2013 RESPECTO A LA ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD POR LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EV-018-2013 "DESCONEXIÓN DE LAS LINEAS L-2053/L-2054 (COTARUSSE-SOCABAYA) DE 220KV", OCURRIDO EL 03.03.2013 A LAS 17:58:28 HRS. (OD7)**

De mi consideración:

Es grato dirigirme a usted, con relación al recurso de apelación presentado por **CONSORCIO TRANSMANTARO S.A.,** a fin de dar a conocer en documento adjunto, lo resuelto al respecto por el Directorio del COES en su Sesión Nº 430 llevada a cabo el 26.02.2014.

Sin otro particular, hago propicia la ocasión para saludarlo.

Atentamente,

Ing. CESAR BUTRON FERNANDEZ
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
COES

Adj.: Lo indicado

C.c: ALD, D, DO

SECRETARIO DEL DIRECTORIO
V°B°
Dra. MARITZA GONZALES CH.
COES

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

SESIÓN DE DIRECTORIO DEL COMITÉ DE OPERACIÓN ECONÓMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

SESIÓN DE DIRECTORIO N° 431 DEL 26 DE FEBRERO DE 2014

O.D.7 RECURSO DE APELACION PRESENTADO POR CONSORCIO TRANSMANTARO S.A EL 24.01.2014, CONTRA LA DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES QUE RESUELVE EL RECURSO DE RECONSIDERACIÓN PRESENTADO EL 18.11.2013 RESPECTO A LA ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD POR LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EV-018-2013 "DESCONEXIÓN DE LAS LINEAS L-2053/L-2054 (COTARUSE-SOCABAYA) DE 220kV", OCURRIDO EL 03.03.2013 A LAS 17:58:28 HRS.

El Presidente indicó que con fecha 24.01.2014, la empresa CONSORCIO TRANSMANTARO S.A. (en adelante CTM) presentó Recurso de Apelación contra la decisión de la Dirección Ejecutiva comunicada mediante el documento COES/D-008-2014, que declara infundado su recurso de reconsideración presentado el 18.11.2013 contra la asignación de responsabilidad por las transgresiones a la NTCSE por el evento EV-018-2013 "Desconexión de las Líneas L-2053/L-2054(Cotaruse – Socabaya) de 220 kV", ocurrida el 03.03.2013 a las 17:58:28 hrs.

Señaló que mediante comunicación COES/P-057-2014, se invitó a CTM para que sustente oralmente su recurso durante la presente sesión. A tal efecto, mediante Carta Nº CS000025-14032583, CTM comunicó que sustentaría su recurso de apelación la Dra. Maritza Giuseppina Teullet Pipoli y el Ing. Daniel Alcides Madrid Palacios.

El Presidente invitó a pasar a la sala a los representantes de CTM, y les cedió el uso de la palabra para que expongan ante el Directorio los argumentos de su recurso. Terminada la exposición y absueltas las preguntas de los Directores, el Presidente les agradeció por su presencia y se retiraron de la sala.

A continuación, el Directorio considerando lo siguiente:

1. El Recurso de Apelación ha sido presentado por CTM dentro del plazo previsto y en cumplimiento de los requisitos establecidos en el numeral 11.5 del Artículo Décimo Primero del Estatuto del COES.

2. Mediante su recurso de apelación CTM solicita se declare la nulidad de la Decisión contenida en la comunicación COES/D-008-2014 (en adelante la decisión impugnada), que declara infundado su recurso de reconsideración interpuesto contra la decisión de la Dirección Ejecutiva contenida en la comunicación COES/D/DO-604-2013, por la cual se le asigna responsabilidad por transgresiones a la NTCSE por el EV-018-2013 "Desconexión de las líneas L-2053/L-2054 (Cotaruse – Socabaya) de 220 kV", en consecuencia se revoque la Decisión de la Dirección Ejecutiva contenida en la comunicación COES/D/DO-604-2013.

3. Sustenta su solicitud en los siguientes argumentos:

   a) Señalan que no han solicitado al COES que deje de cumplir con su obligación de asignar responsabilidad, conforme lo dispone la NTCSE, sino que en virtud a la Adenda N° 8 suscrita entre CTM y el Estado Peruano – que forma parte de un

SECRETARIO DEL DIRECTORIO V°B° Dra. MARITZA GONZALES CH. COES

contrato ley – por la cual se establece un supuesto de exoneración, se declare que no existe responsabilidad de CTM por las fallas producidas.

b) Que las facultades que posee el COES han sido delegadas por el Estado Peruano, por lo que dicha entidad debe realizar todas sus actuaciones en concordancia con las obligaciones que ha asumido el Estado Peruano, entre ellas la Adenda N° 8.

c) Que a pesar de ello, el COES afirma que no puede exonerar de responsabilidad a CTM, agregando que conforme a lo dispuesto en el artículo 109° de la Constitución, la NTCSE se encuentra vigente desde el día siguiente de su publicación, es decir desde el 12.10.1997, por lo que sus disposiciones son de cumplimiento para todas las entidades, sean públicas o privadas. En consecuencia, el COES se encuentra obligado a cumplir con lo establecido en dicha norma.

d) Sobre el particular, señalan que si bien es cierto lo dispuesto en el artículo 109° de la Constitución, el COES no se ha pronunciado respeto de lo dispuesto por el artículo 62° de dicha norma, el cual establece el tratamiento de los Contrato Ley, por el que se fijan una serie de garantías, en este caso a favor de CTM.

e) Que según lo resuelto por el Tribunal Constitucional, mediante Sentencias 005-2003-AI/TC y 003-2004-AI-TC, los términos contractuales en un contrato-ley *"no pueden ser modificados por leyes u otras disposiciones de cualquier clase"*. De lo cual se desprende que los contratos ley no pueden ser transgredidos por normas de ningún tipo, ni por cualquier acto emitido en ejercicio de una función delegada por el Estado Peruano, incluidas las decisiones del COES.

f) Que el COES si bien es una entidad privada sin fines de lucro, posee una personería jurídica de Derecho Público, lo cual implica que sus actuaciones deben regirse en atención a las obligaciones y compromisos asumidos por el Estado Peruano. Que tal obligación se evidencia en el caso de los Colegios Profesionales, quienes están obligados a respetar los tratados bilaterales o multilaterales suscritos por el Estado Peruano, aun cuando no sean parte de los tratados o no los hayan suscrito.

ANÁLISIS DE LOS ARGUMENTOS DEL RECURSO DE APELACIÓN

4. Que en el ejercicio de sus funciones, el COES tiene el deber de respetar y cumplir las normas que componen el marco legal vigente, entre las cuales se encuentra la NTCSE. En tal sentido, según lo prevé la propia NTCSE, salvo los casos de fuerza mayor debidamente calificados por OSINERGMIN, el COES debe asignar responsabilidad. El COES no tiene la potestad para dejar de aplicar la NTCSE en casos distintos a fuerza mayor, salvo que existiera otra norma legal que estableciera nuevos supuestos o excepciones.

5. Que mediante D.S. N° 043-2013-EM, se estableció el siguiente supuesto de excepción al pago de las compensaciones previstas en la NTCSE:

> *"Artículo 1.- Compensaciones previstas en la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos*
>
> *Las interrupciones de suministro que se produzcan en el Sistema Eléctrico Sur del SEIN cuya causa sea la desconexión del único enlace entre las zonas centro y sur del SEIN, cuando transmita hacia el sur una potencia superior a 300 MW medida en el punto de retiro, no dará lugar a las compensaciones previstas en la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos.*

SECRETARIO DEL DIRECTORIO V°B° Dra. MARITZA GONZALES CH. COES

La disposición contenida en el párrafo anterior solo será aplicable mientras subsista la condición descrita en la parte considerativa del presente Decreto Supremo."

6. Que conforme a lo dispuesto por el referido Decreto Supremo, las condiciones para que ocurra dicha excepción al pago de las compensaciones previstas en la NTCSE, son las siguientes: a) que se produzca una desconexión del único enlace existente entre el centro y sur del SEIN, esto es, en la línea de transmisión de 220 kV Mantaro - Socabaya y b) cuando dicha línea se encuentre transportando hacia el sur una potencia superior a los 300 MW medida en el punto de retiro.

7. Que el día del Evento EV-018-2013, a las 17:58 horas, se produjo la interrupción de suministro por rechazo automático de carga en el Área Operativa Sur del SEIN, debido a la desconexión de las líneas L-2053/L-2054 (Cotaruse- Socabaya) de 220 kV, único enlace entre el Centro y Sur del SEIN, por un total de **255.84 MW**, siendo el flujo por la interconexión Mantaro – Socabaya previo a la desconexión de las indicadas líneas de 307 MW, medido en la S.E. Socabaya.

8. Que asimismo, desde las 18:19 horas hasta las 18:23 horas, se produjo la interrupción de suministro por rechazo manual de carga en el Área Operativa Sur del SEIN, por el déficit de generación en el área operativa sur al quedar aislado después de las desconexiones de las líneas L-2053 y L-2054 (Cotaruse – Socabaya) de 220 kV, por un total de **21.38 MW**, siendo por tanto dicha interrupción una consecuencia de la desconexión de las mencionadas líneas.

9. Que en tal sentido, habiéndose cumplido en el evento materia de análisis las condiciones previstas en el D.S. 043, la interrupción de suministros en el Área Operativa Sur por un total de **277.22 MW**, no da lugar al pago de las compensaciones previstas en la NTCSE.

Estando a las consideraciones que anteceden, el directorio por unanimidad,

ACORDÓ:

1. Declarar FUNDADO el recurso de apelación presentado por Consorcio Transmantaro S.A. el 24.01.2014, en consecuencia, REVOCAR la Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, contenida en la comunicación COES/D-008-2014, que declara infundado su recurso de reconsideración contra la asignación de responsabilidad por las transgresiones a la NTCSE por el evento EV-018-2013 "Desconexión de las líneas de L-2053/L-2054 (Cotaruse – Socabaya) de 220 kV", y,

2. REVOCAR la decisión de la Dirección Ejecutiva contenida en la comunicación COES/D/DO-604-2013, que asigna responsabilidad a Consorcio Transmantaro S.A. por las transgresiones a la NTCSE por el EV-018-2013 "Desconexión de las líneas de L-2053/L-2054 (Cotaruse – Socabaya) de 220 kV", y REFORMANDOLA disponer que quede modificada según se indica a continuación:

"PRIMERO: *Declarar que las transgresiones a la calidad de suministro interrupción por rechazo automático de carga que se indican a continuación, se encuentran comprendidas dentro de los alcances del Decreto Supremo N° 043-2013-EM, y en consecuencia no dan lugar a las compensaciones previstas en la NTCSE:*

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	CAC-Cachimayo(C7)	3,40	17:58:00	18:50:00	52,00

SECRETARIO DEL DIRECTORIO COES V°B° Dra. MARITZA GONZALES CH.

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
2	CAC-Cachimayo(C12)	3,42	17:58:00	18:50:00	52,00
3	CAC-Cachimayo(C13)	3,36	17:58:00	18:50:00	52,00
4	CEH-Huancarama(MINA SHILA Y PAULA)	1,72	17:58:18	18:28:00	29,70
5	CEH-Chipmo(MINA PORACOTA)	1,46	17:58:18	17:59:00	0,70
6	CEH-Chipmo(VENTILADOR CH 940 Y COMPRESOR 2)	0,42	17:58:18	17:59:00	0,70
7	CEH-Chipmo(VENTILADOR PROMETIDA Y COMPRESORA)	0,56	17:58:18	17:59:00	0,70
8	ELS-Moquegua(O-481)	0,99	17:58:00	18:35:00	37,00
9	ELS-Yarada(O-361)	1,23	17:58:00	18:08:00	10,00
10	ELS-Yarada(O-362)	1,24	17:58:00	18:08:00	10,00
11	ELS-Parque Industrial(O-283)	2,55	17:58:00	18:08:00	10,00
12	ELS-Ilo(O-391)	0,65	17:58:00	18:07:00	9,00
13	ELS-Moquegua(O-482)	0,35	17:58:00	18:35:00	37,00
14	ELS-Tacna(O-243)	2,86	17:58:00	18:07:00	9,00
15	ELS-Yarada(O-261)	0,62	17:58:00	18:08:00	10,00
16	ELS-Yarada(O-262)	1,44	17:58:00	18:08:00	10,00
17	ELS-Parque Industrial(O-281)	3,24	17:58:00	18:08:00	10,00
18	ELS-Tacna(O-242)	1,98	17:58:00	18:07:00	9,00
19	ESE-Andahuaylas(AN05)	0,56	17:58:00	18:40:00	42,00
20	ESE-Andahuaylas(AN06)	0,14	17:58:00	18:40:00	42,00
21	ESE-Chacapuente(CP02)	0,31	17:58:00	18:40:00	42,00
22	ESE-Chacapuente(CP01)	0,29	17:58:00	18:40:00	42,00
23	ESE-Chacapuente(CP03)	1,87	17:58:00	18:40:00	42,00
24	ESE-Chahuares(CH01)	0,29	17:58:00	18:39:00	41,00
25	ESE-Quencoro(QU04)	2,20	17:58:00	18:51:00	53,00
26	ESE-Tintaya(TI01)	2,30	17:58:00	18:37:00	39,00
27	ESE-Tamburco(TA06)	0,17	17:58:00	18:38:00	40,00
28	ESE-Tamburco(TA05)	0,30	17:58:00	18:38:00	40,00
29	ESE-Sicuani(SI03)	0,34	17:58:00	18:37:00	39,00
30	ESE-Santa Maria(SM02)	0,09	17:58:00	18:39:00	41,00
31	ESE-Santa Maria(SM01)	0,39	17:58:00	18:39:00	41,00
32	ESE-Urpipata(UP04)	0,11	17:58:00	18:39:00	41,00
33	ESE-Santa María(SM03)	0,19	17:58:00	18:39:00	41,00
34	ESE-Urpipata(UP05)	0,80	17:58:00	18:39:00	41,00
35	ESE-Sicuani(SI02)	0,31	17:58:00	18:37:00	39,00
36	ESE-Pisac(PI04)	0,25	17:58:00	18:37:00	39,00
37	ESE-Pisac(PI03)	0,35	17:58:00	18:37:00	39,00
38	ESE-Mazuko(MZ02)	0,48	17:58:00	18:38:00	40,00
39	ESE-Mazuko(MZ01)	0,28	17:58:00	18:38:00	40,00
40	ESE-Chuquibambilla(CQ02)	0,01	17:58:00	18:41:00	43,00
41	ESE-Chuquibambilla(CQ01)	0,06	17:58:00	18:41:00	43,00
42	ESE-Urubamba(UR04)	0,52	17:58:00	18:38:00	40,00
43	ESE-Urubamba(UR02)	0,25	17:58:00	18:38:00	40,00
44	ESE-Tamburco(TA03)	0,71	17:58:00	18:38:00	40,00

SECRETARIO DEL DIRECTORIO - COES - V°B° Dra. MARITZA GONZALES CH.

Nº	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
45	ESE-Tamburco(TA04)	0,82	17:58:00	18:38:00	40,00
46	ESE-Chahuares(CH02)	0,50	17:58:00	18:41:00	43,00
47	ESE-Chahuares(CH03)	0,52	17:58:00	18:41:00	43,00
48	MAS-Arasi (SALIDA 12 kV)	0,70	18:03:00	18:05:00	2,00
49	MAS-Arasi(SALIDA 1 10kV)	1,40	18:03:00	18:05:00	2,00
50	BAT-S.E. Nº 2; Planta(Chancadora Secundaria)	0,18	17:58:00	19:02:00	64,00
51	BAT-S.E. Nº 2; Planta(Chancadora Terciaria)	0,22	17:58:00	19:02:00	64,00
52	BAT-S.E. Nº 1; Casa Fuerza(ZONA RESERVADA)	0,40	17:58:00	19:02:00	64,00
53	BAT-S.E. Nº 17; Nv 9 Animas(Ventiladora Mina)	0,35	17:58:00	19:02:00	64,00
54	BAT-S.E. Nº 20; Nv 8 Animas(Compresora 2; 3 Y 4)	0,53	17:58:00	19:02:00	64,00
55	MCV-Sulfuros (Agua Rio Chili)	3,80	17:58:28	18:35:00	36,53
56	MCV-Sulfuros (Relaves)	9,37	17:58:28	18:35:00	36,53
57	MCV-Hidrometalurgia(Rectificador B1)	3,20	17:58:28	18:35:00	36,53
58	MCV-Sulfuros_CHII-III(Molino Rodillos 1)	2,57	17:58:28	18:35:00	36,53
59	MCV-Hidrometalurgia(Rectificador A3)	3,03	17:58:28	18:35:00	36,53
60	MCV-Hidrometalurgia(Pit Cerro Verde)	2,77	17:58:28	18:35:00	36,53
61	MCV-Sulfuros(Molino Bolas 1)	12,26	17:58:28	18:35:00	36,53
62	MCV-Sulfuros CHII-III (Molino Rodillos 3)	2,23	17:58:28	18:35:00	36,53
63	MCV-Sulfuros CHII-III(Molino Rodillos 2)	2,54	17:58:28	18:35:00	36,53
64	MCV-Sulfuros(Molino Bolas 2)	12,22	17:58:28	18:35:00	36,53
65	MXT-S.E. Principal 33 kV (Transformadores Convertidores Molino 1)	14,44	17:58:28	18:33:00	34,53
66	MXT-Se Celdas Nuevas(CAMPAMENTO TINTAYA. 2 Y 3)	1,50	17:58:28	18:33:00	34,53
67	MXT-Sala Desarrollo Mina(0110-USP-0006-(33/10) Loop Dewatering)	0,80	17:58:28	18:33:00	34,53
68	MXT-Sala Transporte Mineral(Motor 1 Overland Faja)	1,80	17:58:28	18:33:00	34,53
69	MXT-Sala Transporte Mineral(Motor 2 Overland Faja)	1,80	17:58:28	18:33:00	34,53
70	MXT-Sala Chancador Primario(SALA CHANCADOR PRIMARIO(210-XFP-0001))	3,20	17:58:28	18:33:00	34,53
71	MXT-Sala Desarrollo Mina(52-3 PALAS)	2,50	17:58:28	18:33:00	34,53
72	MXT-Sala Auxiliares Mina(Track Shop)	1,00	17:58:28	18:33:00	34,53
73	SEA-Jesús(506)	2,26	17:58:28	18:40:09	41,68
74	SEA-Socabaya(607)	0,96	17:58:28	18:15:00	16,53
75	SEA-Repartición(2601)	0,75	17:58:28	18:43:06	44,63
76	SEA-Parque Industrial(403)	0,64	17:58:28	18:35:27	36,98
77	SEA-Challapampa(703)	1,13	17:58:28	18:40:51	42,38
78	SEA-Jesús(504)	1,46	17:58:28	18:39:51	41,38
79	SEA-Parque Industrial(410)	0,12	17:58:28	18:36:50	38,37
80	SEA-Parque Industrial(404)	1,46	17:58:28	18:36:40	38,20

SECRETARIO DEL DIRECTORIO
V°B°
Dra. MARITZA GONZALES CH.
COES

Nº	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
81	SEA-Jesús(503)	2,23	17:58:28	18:38:52	40,40
82	SEA-Challapampa(705)	1,69	17:58:28	18:15:10	16,70
83	SEA-Jesús(502)	2,16	17:58:28	18:14:27	15,98
84	SEA-Majes(9503)	2,01	17:58:28	18:42:00	43,53
85	SEA-Chilina(307)	2,11	17:58:28	18:38:26	39,97
86	SEA-Parque Industrial(409)	0,85	17:58:28	18:36:26	37,97
87	SEA-Parque Industrial(408)	1,95	17:58:28	18:35:57	37,48
88	SEA-Socabaya(603)	1,73	17:58:28	18:20:42	22,23
89	SEA-Socabaya(601)	0,35	17:58:28	18:19:13	20,75
90	SEA-Challapampa(702)	0,79	17:58:28	18:40:45	42,28
91	SEA-Chilina(305)	1,94	17:58:28	18:38:12	39,73
92	SEA-Chilina(306)	0,47	17:58:28	18:38:19	39,85
93	SEA-Jesús(505)	2,03	17:58:28	18:38:00	39,53
94	SEA-Parque Industrial(411)	1,01	17:58:28	18:15:43	17,25
95	SEA-Parque Industrial(407)	1,33	17:58:28	18:36:35	38,12
96	SEA-Socabaya(609)	1,42	17:58:28	18:38:00	39,53
97	SEA-Socabaya(602)	0,76	17:58:28	18:19:14	20,77
98	SEA-Jesús(501)	1,18	17:58:28	18:38:00	39,53
99	SEA-Challapampa(701)	1,97	17:58:28	18:41:01	42,55
100	SEA-Majes(9502)	0,77	17:58:28	18:42:14	43,77
101	SEA-Cono Norte(801)	1,04	17:58:28	18:41:00	42,53
102	SEA-Socabaya(608)	2,21	17:58:28	18:38:00	39,53
103	SEA-Parque Industrial(401)	1,76	17:58:28	18:13:41	15,22
104	SEA-Parque Industrial(413)	2,03	17:58:28	18:16:23	17,92
105	SEA-Socabaya(605)	1,01	17:58:28	18:19:16	20,80
106	SEA-Socabaya(604)	1,38	17:58:28	18:19:15	20,78
107	SOU-Botiflaca(MINA_CUAJONE)	7,33	17:58:00	18:33:00	35,00
108	SOU-Botiflaca(CAMP_CUAJONE)	0,84	17:58:00	18:33:00	35,00
109	SOU-Mill Site(CAMP_PLAZA_TOQ)	1,17	17:58:00	18:33:00	35,00
110	SOU-Botiflaca(03_MOL_BKR102)	6,50	17:58:00	18:33:00	35,00
111	SOU-Botiflaca(03_MOL_BKR202)	6,50	17:58:00	18:33:00	35,00
112	SOU-Mill Site(MINA_TOQUEPALA)	0,26	17:58:00	18:33:00	35,00
113	SOU-Mill Site(04_MOL_BKR14)	2,80	17:58:00	18:33:00	35,00
114	SOU-Mill Site(06_MOL_BKR1)	4,20	17:58:00	18:33:00	35,00
115	SOU-Botiflaca(01_MOL_BKR301)	6,50	17:58:00	18:33:00	35,00
116	SOU-Mill Site(06_MOL_BKR6)	4,20	17:58:00	18:33:00	35,00
117	SOU-Mill Site(06_MOL_BKR11)	4,20	17:58:00	18:33:00	35,00
118	SOU-Botiflaca(02_MOL_BKR201)	5,00	17:58:00	18:33:00	35,00
119	SOU-Botiflaca(01_MOL_BKR302)	6,48	17:58:00	18:33:00	35,00
120	SOU-Botiflaca(01_MOL_BKR101)	2,20	17:58:00	18:33:00	35,00
121	SOU-Mill Site(MOL_FULLER_BKRA40)	5,72	17:58:00	18:33:00	35,00
122	SOU-Push_Back(PUSH_BACK)	7,83	17:58:00	18:33:00	35,00
123	MSR- San Rafael (C-06)	0,62	17:58:00	18:19:00	21,00

SECRETARIO DEL DIRECTORIO V°B° Dra. MARITZA GONZALES CH.

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
124	MSR-San Rafael(C-03)	0,94	17:58:00	18:19:00	21,00
125	MSR-San Rafael(C-04)	0,67	17:58:00	18:19:00	21,00
126	MSR-San Rafael(C-05)	0,44	17:58:00	18:19:00	21,00
127	MSR-San Rafael(C-08)	0,45	17:58:00	18:19:00	21,00
128	MSR- San Rafael (C-03)	1,40	17:58:00	18:19:00	21,00
129	MSR-San Rafael(C-09)	0,92	17:58:00	18:19:00	21,00

*"**SEGUNDO:** Declarar que las transgresiones a la calidad de suministro interrupción por rechazo manual de carga que se indican a continuación, se encuentran comprendidas dentro de los alcances del Decreto Supremo N° 043-2013-EM, y en consecuencia no dan lugar a las compensaciones previstas en la NTCSE:*

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	CAC-Cachimayo (Celda 10 – Q3)	3,37	18:25:00	18:52:00	27,00
2	CAC-Cachimayo (Celda 14 – Q6)	0,50	18:25:00	18:35:00	10,00
3	SEA - Jesús(Jorge Chávez)	1,92	18:23:51	18:38:45	14,90
4	SEA - Parque Industrial(Venezuela)	1,25	18:21:19	18:35:53	14,57
5	SEA - Parque Industrial(Parra)	1,28	18:21:49	18:36:11	14,37
6	SEA - Parque Industrial(Nicolini)	0,78	18:22:59	18:36:07	13,13
7	SEA - Parque Industrial(Alicorp)	0,08	18:23:19	18:36:56	13,62
8	SEA - Parque Industrial(Manufacturas)	0,88	18:23:23	18:36:21	12,97
9	SEA - Challapampa(Alto Libertad)	1,69	18:24:13	18:40:28	16,25
10	SEA - Jesús(Israel)	1,18	18:27:00	18:39:48	12,80
11	SEA - Jesús(Porongoche)	2,03	18:27:00	18:39:58	12,97
12	MXT-Tintaya	1,70	18:29:00	19:00:00	31,00
13	ELS- Yarada(O-261)	0,64	18:22:00	18:35:00	13,00
14	ELS- Yarada (O-262	1,46	18:22:00	18:35:00	13,00
15	ELS- Yarada(O-361)	1,34	18:22:00	18:35:00	13,00
16	ELS- Yarada (O-362)	1,28	18:22:00	18:35:00	13,00

3. Disponer que se comunique al OSINERGMIN lo resuelto en la presente O.D.7, para los fines que correspondan.

SECRETARIO DEL DIRECTORIO
V°B°
Dra. MARITZA GONZALES