dIRECCIÓN EJECUTIVA

DIRECCIÓN DE OPERACIONES

SUB DIRECCIÓN DE EVALUACIÓN

**COES/D/DO/SEV-INF-061-{AnioPeriodo}**

INFORME TÉCNICO

CÁLCULO DE RESARCIMIENTOS EN APLICACIÓN DEL NUMERAL 3.5 DE LA NTCSE

{NUMPERIODO} {TIPOPERIODO} AÑO {AnioPeriodo}

**{NumRevision}**

Lima, {fechaActual}

**ÍNDICE DEL INFORME**

[**1.** **OBJETIVO** 2](#_Toc182823663)

[**2.** **BASE LEGAL** 2](#_Toc182823664)

[**3.** **ANTECEDENTES** 2](#_Toc182823665)

[**4.** **CONSIDERACIONES PARA ELABORAR EL INFORME DE RESARCIMIENTO POR TRANSGRESIONES A LA CALIDAD DE SUMINISTRO** 3](#_Toc182823666)

[**4.1.** **RESARCIMIENTO POR PUNTO DE ENTREGA** 3](#_Toc182823667)

[**4.2.** **RESARCIMIENTO POR RECHAZO DE CARGA** 4](#_Toc182823668)

[**4.3.** **NUMERAL 3.2 DE LA NTCSE Y PRIMERA DISPOSICIÓN FINAL DE LA NTCSE** 4](#_Toc182823669)

[**5.** **CONCLUSIONES** 5](#_Toc182823670)

[**5.1.** **ATRIA ENERGIA** 6](#_Toc182823671)

[**5.2.** **CELEPSA** 9](#_Toc182823672)

[**5.3.** **CHINANGO** 9](#_Toc182823673)

[**5.4.** **EGASA** 10](#_Toc182823674)

[**5.5.** **EGESUR** 10](#_Toc182823675)

[**5.6.** **ELECTROPERÚ** 11](#_Toc182823676)

[**5.7.** **EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA HUALLAGA** 11](#_Toc182823677)

[**5.8.** **ENEL GENERACIÓN PERÚ (ORYGEN PERÚ)** 12](#_Toc182823678)

[**5.9.** **ENEL GENERACIÓN PIURA** 12](#_Toc182823679)

[**5.10.** **ENGIE** 13](#_Toc182823680)

[**5.11.** **FÉNIX POWER PERU** 13](#_Toc182823681)

[**5.12.** **HIDROELÉCTRICA HUANCHOR** 14](#_Toc182823682)

[**5.13.** **ORAZUL ENERGY** 14](#_Toc182823683)

[**5.14.** **SAN GABAN** 15](#_Toc182823684)

[**5.15.** **STATKRAFT** 15](#_Toc182823685)

[**5.16.** **TERMOCHILCA** 16](#_Toc182823686)

[**5.17.** **TERMOSELVA** 17](#_Toc182823687)

**INFORME DE RESARCIMIENTO DEL {NUMPERIODO} {TIPOPERIODO} DEL AÑO {anioPeriodo} – {NUMREVISION} EN APLICACIÓN DEL NUMERAL 3.5 DE LA NORMA TÉCNICA DE CALIDAD DE LOS SERVICIOS ELÉCTRICOS – CALIDAD DE SUMINISTRO**

# **OBJETIVO**

Informar los Resarcimientos de Suministro Eléctrico de los agentes del SEIN, de conformidad al inciso c) del Numeral 3.5 de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos - NTCSE. Este informe corresponde al periodo de control del {NUMPERIODO} {TIPOPERIODO} del año {anioPeriodo} – {NumRevision}.

# **BASE LEGAL**

* Ley Nº 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.
* Decreto Supremo N° 020-97-EM, Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos.
* Resolución Ministerial N°237-2012-MEM/DM, Procedimiento Técnico del COES N° 40 “Procedimiento para la aplicación del numeral 3.5 de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos.
* Resolución N° 616-2008-OS-CD, Base Metodológica para la aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos.

# **ANTECEDENTES**

1. El 22.02.2024 se emitió el Informe COES/D/DO/SEV-INF-007-2024 referido al Cálculo de Resarcimientos por calidad de suministro del segundo semestre de 2023 en aplicación del numeral 3.5 de la NTCSE.
2. El 19.04.2024 el COES emitió la carta COES/D-367-2024 mediante el cual declaró FUNDADO el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A. para la actualización del cálculo de resarcimiento, respecto al pago de resarcimientos derivadas de deficiencias de sus redes de transmisión, considerando para tal efecto y de manera provisional, su declaración de ingresos por ventas de transmisión.
3. El 22.04.2024 el COES emitió la carta COES/D-368-2024 mediante el cual declaró INFUNDADO el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Compañía Transmisora Sur Andino S.A.C. para la actualización del cálculo de resarcimiento, para exonerar los montos de pago por las desconexiones de la línea L‐6644 (Ingenio – Caudalosa) de 60 kV de los días 03.10.2023, 29.10.2023, 03.12.2023 y 18.12.2023.
4. El 23.04.2024 el COES emitió la carta COES/D-372-2024 mediante el cual declaró FUNDADO el recurso de reconsideración interpuesto por la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Oriente S.A. para la actualización del cálculo de resarcimiento, respecto al pago de resarcimientos derivadas de deficiencias de sus redes de transmisión, considerando para tal efecto y de manera provisional, su declaración de ingresos por ventas de transmisión.
5. El 23.04.2024 el COES emitió la carta COES/D-373-2024 mediante el cual declaró FUNDADO el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ S.A.A. para la actualización del cálculo de resarcimiento, por las interrupciones que afectaron a la empresa DEL ANDE ALIMENTOS S.A. cliente de la empresa FENIX POWER.
6. El 23.04.2024 el COES emitió la carta COES/D-374-2024 mediante la cual ACUMULÓ y declaro FUNDADOS los recursos de reconsideración interpuestos por CONELSUR LT S.A.C., EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A. y EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABÁN S.A. para la actualización del cálculo de resarcimiento respecto a:

* Corregir la energía semestral de EGESUR a su cliente ELECTRO DUNAS en el Punto de EntregaCaudalosa 22.
* Corregir la hora final de la interrupción del 18.12.2023 de EGESUR y SAN GABAN en el Punto de Entrega Caudalosa 22.

1. El 25.04.2024 el COES emitió la carta COES/D-389-2024 mediante el cual declaró FUNDADO el recurso de reconsideración interpuesto por la Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. para la actualización del cálculo de resarcimiento, en los puntos de entrega Machupicchu 60 y Machupicchu 10; y declaro INFUNDADO la actualización del cálculo de resarcimientos en el punto de entrega Huallanca Nueva 60 por las interrupciones del 15.12.2023 y 18.12.2023.
2. El 22.07.2024 el COES emitió la carta COES/D-613-2024 mediante el cual declaró INFUNDADO el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa ATN S.A. para la actualización del cálculo de resarcimiento, por las interrupciones de los puntos de entrega Yaupi 13, Pangoa\_A, Pangoa\_B y Pangoa\_C del 17.09.2023. El 02.10.2024, el Directorio del COES declaró IMPROCEDENTE el recurso de apelación presentado ATN S.A. contra la Decisión COES/D-613-2024.
3. El 29.04.2024, el COES emitió la carta COES/D-394-2024 mediante la cual declaró FUNDADO el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa CEMENTOS SELVA S.A.C. para la actualización del cálculo de resarcimiento por las interrupciones del suministro eléctrico que le afectaron el 14.10.2023 y el 16.10.2023. El 11.07.2024, el Directorio del COES declaró FUNDADO el recurso de apelación presentado por EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL ORIENTE S.A. y declaró NULA la Decisión COES/D-394-2024. El 20.09.2024 el COES emitió la carta COES/D-784-2024 mediante la cual declaro IMPROCEDENTE el recurso de reconsideración interpuesto por la Empresa CEMENTOS SELVA S.A.C. para la actualización del cálculo de resarcimiento por las interrupciones del suministro eléctrico que le afectaron el 14.10.2023 y el 16.10.2023.

# **CONSIDERACIONES PARA ELABORAR EL INFORME DE RESARCIMIENTO POR TRANSGRESIONES A LA CALIDAD DE SUMINISTRO**

# **RESARCIMIENTO POR PUNTO DE ENTREGA**

El presente informe muestra la actualización de los montos de Resarcimientos por punto de entrega, de acuerdo con las decisiones de las reconsideraciones que fueron declarados Fundados, tal como se muestra en el cuadro N° 2 correspondiente al segundo semestre del 2023. Para los demás puntos de entrega, se mantienen los montos calculados en el informe COES/D/DO/SEV-INF-007-2024.

| N° | Empresa que Reconsidero | Decisión | Punto de Entrega ó  Suministrador: Cliente | Fecha de Interrup. | Actualización |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | SEAL | COES/D-367-2024 | ATRIA ENERGÍA:  AGROMIN LA BONITA S.A.C., AGROQUISKAY, ANALYTICA MINERAL SERVICES S.A.C., CAMAL FRIGORÍFICO DON GOYO S.A.C., CHALA ONE S.A.C., DIREPSUR S.C.R.L, EMC GREEN GROUP S.A.C., FÁBRICA DE HIELO SAN ANTONIO S.R.L., FLSMIDTH INDUSTRIAL SOLUTIONS S.A.( EX THYSSENKRUPP INDUSTRIAL SOLUTIONS (PERU)), GAM CORP S.A., INDUSTRIAS BY DRAGON E.I.R.L., INVERSIONES COPROMAR S.R.L., LADRILLERA ORO ROJO S.A.C., LADRILLERA VITOR S.R.L., MINERA ESPAÑOLITA DEL SUR S.A., PROCESADORA AGROINDUSTRIAL LA JOYA, PROCESADORA PESQUERA EL NIRVANA S.A.C.  CELEPSA:  MINERA VETA DORADA S.A.C.  CHINANGO:  SEAL  EGASA:  TERMINAL INTERNACIONAL DEL SUR  EGEHUALLAGA:  SEAL  ENEL GENERACION PERU:  SEAL  ENEL GENERACION PIURA:  SEAL  ENGIE:  SEAL  STATKRAFT:  SEAL  TERMOCHILCA:  SEAL, CONSORCIO TERMINALES (PETROPERU) | Varios | Se aplica Primera Disposición Final de la NTCSE |
| 2 | ENEL DISTRIBUCIÓN | COES/D-373-2024 | FÉNIX POWER PERÚ:  DEL ANDE ALIMENTOS S.A.C. | 01/09/2023  17/09/2023  27/09/2023  31/10/2023 | Incrementar en un factor de treinta por ciento (30%) las tolerancias de los indicadores N' y D' establecidos en la NTCSE para los Sectores de Distribución Típicos 2 y 3. |
| 3 | CONESLUR  EGESUR | COES/D-374-2024 | CAUDALOSA 22 | Varios | Se actualiza la energía semestral del suministrador EGESUR |
| 4 | EGESUR  SAN GABAN | COES/D-374-2024 | CAUDALOSA 22 | 18/12/2023 | Se actualiza la hora final de la interrupción a 12:48 h. de los suministradores EGESUR y SAN GABAN |
| 5 | EGEMSA | COES/D-389-2024 | MACHUPICCHU 60  MACHUPICCHU 10 | 08/10/2023 | Se actualiza cálculo de Resarcimiento de EGEMSA a ELECTROPERÚ |

Cuadro N° 1: Recalculo de resarcimiento por Puntos de Entrega

# **RESARCIMIENTO POR RECHAZO DE CARGA**

En la presente actualización del informe de resarcimientos, no se ha modificado los montos de Resarcimientos por calidad de suministro por rechazo de carga para el primer semestre de 2024, por lo cual en el presente informe no se muestran dichos montos.

# **NUMERAL 3.2 DE LA NTCSE Y PRIMERA DISPOSICIÓN FINAL DE LA NTCSE**

Para el presente informe se consideró lo señalado en el numeral 3.2 de la NTCSE, el cual establece que todo Suministrador es responsable ante otros Suministradores por las interrupciones y perturbaciones que este o un Cliente suyo genere en la red afectando los intereses de los otros Suministradores.

Asimismo, se consideró la aplicación de la metodología establecida en la primera disposición final de la NTCSE para aquellas empresas cuyo monto de compensación excedió el 10% de sus ventas semestrales de transmisión informadas. El presente informe muestra la actualización de los montos de Resarcimientos para las empresas que informaron sus ventas semestrales de transmisión e identificaron sus interrupciones en transmisión, que fueron SEAL y ELECTRO ORIENTE[[1]](#footnote-2). Para las demás empresas, se mantienen los montos calculados en el informe COES/D/DO/SEV-INF-007-2024.

# **CONCLUSIONES**

* 1. Finalmente, conforme la información de los suministradores el detalle de las interrupciones de suministro se encuentra disponible en el portal web del COES:

<https://www.coes.org.pe/Portal/PostOperacion/ValorizacionTransferencias/ResarcimientosNTCSE>

(Opción: {anioPeriodo} ► {numPerTipo}\_{numPeriodo} {tipoPeriodo} ► 05\_Revision 1)

1. El monto de resarcimiento de ELECTRO ORIENTE no supera el 10% de sus ingresos de transmisión, en consecuencia, el factor de aplicación es 100%, por lo cual no se modifican los montos del informe COES/D/DO/SEV-INF-007-2024. [↑](#footnote-ref-2)