dIRECCIÓN EJECUTIVA

DIRECCIÓN DE OPERACIONES

SUB DIRECCIÓN DE EVALUACIÓN

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

INFORME TÉCNICO

CÁLCULO DE RESARCIMIENTOS EN APLICACIÓN DEL NUMERAL 3.5 DE LA NTCSE

{NUMPERIODO} {TIPOPERIODO} AÑO {AnioPeriodo}

Lima, {fechaActual}

ÍNDICE DEL INFORME

[**1.** **OBJETIVO** 3](#_Toc182823921)

[**2.** **BASE LEGAL** 3](#_Toc182823922)

[**3.** **ANTECEDENTES** 3](#_Toc182823923)

[**4.** **CONSIDERACIONES PARA ELABORAR EL INFORME DE RESARCIMIENTO POR TRANSGRESIONES A LA CALIDAD DE SUMINISTRO** 3](#_Toc182823924)

[**4.1.** **ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD** 3](#_Toc182823925)

[**4.2.** **RESARCIMIENTO POR PUNTO DE ENTREGA** 4](#_Toc182823926)

[**4.3.** **RESARCIMIENTO POR RECHAZO DE CARGA** 4](#_Toc182823927)

[**4.4.** **NUMERAL 3.2 DE LA NTCSE Y PRIMERA DISPOSICIÓN FINAL DE LA NTCSE** 4](#_Toc182823928)

[**5.** **CONCLUSIONES** 5](#_Toc182823929)

[**5.1.** **ATRIA ENERGIA** 6](#_Toc182823930)

[**5.2.** **CELEPSA** 44](#_Toc182823931)

[**5.3.** **CELEPSA RENOVABLES** 47](#_Toc182823932)

[**5.4.** **CERRO DEL AGUILA (KALLPA)** 48](#_Toc182823933)

[**5.5.** **CHINANGO** 52](#_Toc182823934)

[**5.6.** **EGASA** 54](#_Toc182823935)

[**5.7.** **EGEMSA** 57](#_Toc182823936)

[**5.8.** **EGESUR** 60](#_Toc182823937)

[**5.9.** **ELECTROPERÚ** 62](#_Toc182823938)

[**5.10.** **EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA JUNÍN** 65](#_Toc182823939)

[**5.11.** **EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA HUALLAGA** 66](#_Toc182823940)

[**5.12.** **ORYGEN PERÚ (ENEL GENERACIÓN PERÚ)** 71](#_Toc182823941)

[**5.13.** **ENEL GENERACIÓN PIURA** 79](#_Toc182823942)

[**5.14.** **ENGIE** 82](#_Toc182823943)

[**5.15.** **FÉNIX POWER PERU** 90](#_Toc182823944)

[**5.16.** **HIDROELÉCTRICA HUANCHOR** 103](#_Toc182823945)

[**5.17.** **KALLPA GENERACIÓN** 104](#_Toc182823946)

[**5.18.** **ORAZUL ENERGY** 117](#_Toc182823947)

[**5.19.** **SAN GABAN** 119](#_Toc182823948)

[**5.20.** **SDF ENERGIA** 122](#_Toc182823949)

[**5.21.** **STATKRAFT** 123](#_Toc182823950)

[**5.22.** **TERMOCHILCA** 128](#_Toc182823951)

[**5.23.** **TERMOSELVA** 132](#_Toc182823952)

[**5.24.** **COLCA SOLAR** 134](#_Toc182823953)

[**5.25.** **COELVISAC (CVC ENERGÍA)** 135](#_Toc182823954)

[**5.26.** **ELECTROZAÑA** 141](#_Toc182823955)

[**5.27.** **EMPRESA DE GENERACIÓN HUANZA** 142](#_Toc182823956)

[**5.28.** **AGROAURORA** 143](#_Toc182823957)

**INFORME DE RESARCIMIENTO DEL {NUMPERIODO} {TIPOPERIODO} DEL AÑO {anioPeriodo} 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}

# **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**

* El literal i) del artículo 14º de la Ley Nº 28832 establece como función del Comité de Operación Económica del Sistema (en adelante, “COES”) asignar responsabilidades en caso de trasgresiones a la NTCSE, así como calcular los resarcimientos que correspondan.

En atención a ello, mediante el numeral 3.5 de la NTCSE se estableció la obligación del COES de investigar e identificar a los responsables ante casos de transgresiones a la calidad del producto y/o calidad de suministro en el SEIN, así como calcular las compensaciones que deben resarcir los responsables a los Suministradores afectados.

* Respecto al cálculo de resarcimientos, el literal c) del numeral 3.5 de la NTCSE precisó que dentro de los quince (15) días hábiles de finalizado el correspondiente Período de Control (seis meses en el caso de Calidad de Suministro)[[1]](#footnote-2) o de emitido el Informe Técnico del COES sobre el último Evento de dicho Periodo de Control, lo que corresponda según sea el caso; y en aplicación de los plazos previstos en a) y b) del citado numeral, el COES comunicará a los involucrados, con copia a la Autoridad, el cálculo definitivo de los resarcimientos.

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

# **ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD**

Para la asignación de responsabilidades, se utilizaron los Informes de Asignación de Responsabilidad para los eventos que fueron analizados por el Comité Técnico de Análisis de Fallas del COES en el semestre de aplicación. Asimismo, en aquellos casos en que el COES no tiene competencia de asignar responsabilidades, se utilizó la información proporcionada por las empresas suministradoras, las cuales fueron validadas por las empresas responsables de las interrupciones.

# **RESARCIMIENTO POR PUNTO DE ENTREGA**

El cálculo de resarcimientos por calidad de suministro por punto de entrega ha sido calculado en base a la información proporcionada por las empresas suministradoras para el {numPeriodo} {tipoPeriodo} del año {anioPeriodo}, conforme a lo establecido en el numeral 11.2 del PR-40.

Para la consideración de las responsabilidades se utilizaron los Informes de Asignación de Responsabilidad para los eventos que fueron analizados por el COES en el semestre de aplicación. Asimismo, en aquellos casos en que el COES no es responsable de asignar responsabilidades, se utilizó la información proporcionada por las empresas Generadoras Integrantes suministradoras.

# **RESARCIMIENTO POR RECHAZO DE CARGA**

El cálculo de resarcimientos por calidad de suministro por rechazos de carga ha sido calculado en base a la información proporcionada por las empresas suministradoras para el {numPeriodo} {tipoPeriodo} del año {anioPeriodo}, conforme a lo establecido en el numeral 11.2 del PR-40.

Para la consideración de las responsabilidades se utilizaron los Informes de Asignación de Responsabilidad para los eventos que fueron analizados por el Comité Técnico de Análisis de Fallas del COES en el semestre de aplicación. Asimismo, en aquellos casos en que el COES no tiene competencia de asignar responsabilidades, se utilizó la información proporcionada por las empresas suministradoras, las cuales fueron validadas por las empresas responsables de las interrupciones.

# **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, cabe indicar que la NTCSE establece en su Primera Disposición Final lo siguiente:

*“Primera Disposición Final. - Las compensaciones derivadas de deficiencias en las redes de transmisión, no podrán exceder de diez por ciento (10%) de las ventas semestrales por servicios de transmisión de la respectiva empresa transmisora (…)*

*Para los efectos del párrafo que antecede, la Autoridad establecerá los requisitos que debe cumplir una instalación para que sea tipificada como Ampliación. Asimismo, publicará semestralmente los ingresos totales percibidos por cada empresa y los correspondientes a las Ampliaciones. (…)”*

Al respecto cabe indicar que el COES no cuenta con la información referida a las ventas semestrales por servicios de transmisión, para la aplicación de la citada disposición final. Como puede apreciarse en dicha disposición, es responsabilidad de OSINERGMIN publicar semestralmente los ingresos totales percibidos de cada empresa, sin embargo, hasta la fecha dicha información no fue emitida por OSINERGMIN.

En ese sentido, el único medio con el que cuenta el COES para poder verificar que los resarcimientos no excedan el tope establecido en la Primera Disposición Final de la NTCSE es la información provista por los Agentes. Por lo mencionado el cálculo de Resarcimientos por Calidad de Suministro correspondiente al {numPeriodo} {tipoPeriodo} {anioPeriodo}, respecto al pago de resarcimientos derivadas de deficiencias en redes de transmisión, se considera para tal efecto y de manera provisional, los ingresos declarados por los Agentes correspondientes a sus ventas por servicios de transmisión para la aplicación de la Primera Disposición Final de la NTCSE.

Las empresas que informaron sus ingresos por ventas en transmisión son {listaEmpresasIngresoTx}

# **CONCLUSIONES**

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} ► 04\_Informe Final)

1. Mediante el numeral 6.1.1 de la NTCSE se estableció que el Periodo de Control para la evaluación de interrupciones que afectan la Calidad de Suministro es de seis (6) meses. [↑](#footnote-ref-2)