

ORGANISMOS REGULADORES

ORGANISMO SUPERVISOR
DE LA INVERSIÓN EN
ENERGÍA Y MINERÍAAprueban la norma "Compensación por
Generación Adicional"RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN
EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 228-2012-OS/CD

Lima, 12 de octubre de 2012

CONSIDERANDO:

Que, el 21 de agosto de 2008, se publicó el Decreto de Urgencia N° 037-2008, bajo el título de "se dictan medidas necesarias para asegurar el abastecimiento oportuno de energía eléctrica al sistema eléctrico interconectado nacional (SEIN)". La parte considerativa del mencionado Decreto de Urgencia explica la existencia actual de un riesgo en la capacidad de generación de energía eléctrica necesaria para satisfacer, en el corto plazo, el constante incremento de la demanda de electricidad debido al crecimiento económico y a los compromisos internacionales, razón por la cual se requiere que se adopten medidas excepcionales de carácter temporal con el objeto de cautelar el Servicio Público de Electricidad y asegurar el suministro a la demanda de energía eléctrica;

Que, el citado Decreto de Urgencia introduce el concepto denominado Compensación por la Generación

Adicional, así como en su Artículo 5° dispone que para determinar el respectivo cargo adicional, se distribuirán los costos indicados en el considerando anterior entre la suma ponderada de la energía por un factor de asignación, el cual será igual a 1,0 para los Usuarios Regulados, 2,0 para los Usuarios Libres que no son Grandes Usuarios y 4,0 para los Grandes Usuarios. La norma dispone que OSINERGMIN definirá el procedimiento de aplicación, lo cual se realizó mediante la Resolución OSINERGMIN N° 002-2009-OS/CD que aprobó el procedimiento "Compensación por Generación Adicional";

Que, posteriormente, mediante el Decreto Supremo N° 031-2011-EM se aprobó el reglamento del Decreto de Urgencia N° 037-2008, el cual establece, entre otros aspectos, que los costos a considerar en el cargo de compensación sean los informados por las empresas como declaración jurada y que el plazo de recuperación de estos costos sean en un plazo que no exceda los veinticuatro (24) meses de informado, y que por ende pueden superar la vigencia del Decreto de Urgencia N° 037-2008;

Que, asimismo, mediante el Decreto de Urgencia N° 049-2011 se modificó el Decreto de Urgencia N° 037-2008, que entre otros, amplía la vigencia del mismo hasta el 31 de diciembre de 2013 y extiende los alcances del referido decreto a los Sistemas Aislados;

Que, las modificaciones realizadas por el Decreto de Urgencia N° 049-2011 y las precisiones realizadas por el Decreto Supremo N° 031-2011-EM, originan la necesidad de modificar el procedimiento "Compensación por Generación Adicional" de manera integral;

Que, al amparo de lo dispuesto en el Artículo 14° del Reglamento aprobado mediante Decreto Supremo N° 001-2009-JUS y en el Artículo 25° del Reglamento General de OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, mediante Resolución OSINERGMIN N° 189-2012-OS/CD, publicada el 29 de agosto de 2012, se dispuso la publicación del proyecto de resolución que modifica la norma "Compensación por Generación Adicional", la cual

incluyó una exposición de motivos y estableció un plazo de quince (15) días calendario para la remisión de las opiniones y sugerencias de los interesados, contribuyendo de ese modo a garantizar la transparencia y predictibilidad de las acciones que el organismo regulador adopte en el cumplimiento de sus funciones;

Que, dentro del plazo establecido se recibieron las opiniones y sugerencias de Electroperú S.A., Kallpa Generación S.A. y Compañía Minera Antamina S.A., los cuales han sido analizados en el Informe Técnico N° 471-2012-GART y en el Informe Legal N° 469-2012-GART y se han acogido aquellos que contribuyen con el objetivo de la norma, correspondiendo la aprobación final del Procedimiento "Compensación Adicional por Seguridad de Suministro";

Que, los informes mencionados en el considerando anterior, complementan la motivación que sustenta la presente resolución, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del Artículo 3°, de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos; en el Reglamento General de OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Decreto Legislativo 1041; en el Decreto Supremo N° 001-2010-EM; en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Aprobar la norma "Compensación por Generación Adicional", que como Anexo forma parte integrante de la presente Resolución.

Artículo 2°.- Derogar la norma "Compensación por Generación Adicional" aprobada mediante Resolución OSINERGMIN N°002 -2009-OS/CD.

Artículo 3°.- La presente resolución y su Anexo deberán ser publicadas en el diario oficial El Peruano y consignadas, conjuntamente con el Informe Técnico N° 0471-2012-GART y el Informe Legal N° 469-2012-GART, en la página Web de OSINERGMIN: www.osinergmin.gob.pe.

Artículo 4°.- La presente resolución entrará en vigencia el 18 de octubre de 2012.

JESÚS TAMAYO PACHECO
Presidente del Consejo Directivo

PROCEDIMIENTO

"COMPENSACIÓN POR GENERACIÓN ADICIONAL"

Artículo 1°. MARCO LEGAL

Para efectos del presente procedimiento se considerará como Leyes Aplicables las normas que se indican a continuación y aquellas que las complementen, modifiquen o sustituyan:

- Decreto de Urgencia N° 037-2008: Decreto de Urgencia que Dicta Medidas Necesarias para Asegurar el Abastecimiento Oportuno de Energía Eléctrica al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN).

- Decreto de Urgencia N° 049-2008: Decreto de Urgencia que Asegura Continuidad en la Prestación del Servicio Eléctrico.

- Decreto de Urgencia N° 049-2011: Decreto de Urgencia que Amplía la vigencia y modifica el Decreto de Urgencia 037-2008.

- Decreto Supremo N° 031-2011-EM: Reglamento del Decreto de Urgencia N° 037-2008.

- Ley N° 28832: Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.

- Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas.

- Decreto Supremo N° 009-93-EM: Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas.

- Decreto Supremo N° 054-2001-PCM: Reglamento General del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - OSINERGMIN.

- Procedimientos para Fijación de Precios Regulados, aprobado mediante Resolución OSINERGMIN N° 080-2012-OS/CD.

- Procedimientos Técnicos del COES.

Artículo 2°. OBJETIVO

2.1 Establecer la forma, responsabilidades, secuencia y cálculos que se deben seguir con relación al Cargo Unitario por Generación Adicional en aplicación del Artículo 5° del Decreto de Urgencia N° 037-2008.

2.2 Por disposición del Decreto de Urgencia N° 037-2008, OSINERGMIN se abocará únicamente a trasladar a los Usuarios en las tarifas, los costos incurridos por la empresa estatal en aplicación de referido decreto de urgencia. De esta manera, será la Autoridad de Control pertinente quien se encargará de fiscalizar y auditar la eficiencia y eficacia del procedimiento de contratación mencionado.

Artículo 3°. DEFINICIONES Y ABREVIATURAS

Para efectos de la presente Norma se emplean las siguientes definiciones:

3.1 **Agentes:** Denominación genérica dada al conjunto de Generadores, Transmisores, Distribuidores y Usuarios Libres.

3.2 **Año Tarifario:** Periodo comprendido entre el 01 de mayo hasta el 30 de abril del siguiente año.

3.3 **Cargo Unitario por Generación Adicional:** Cargo unitario expresado en Nuevos Soles por kW al mes, que se publicará en la Resolución que establezca los Precios en Barra, y que es incluido como una componente en el Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión.

3.4 **COES:** Comité de Operación Económica del SEIN.

3.5 **Situación de Restricción Temporal de Generación:** Situación declarada por el Ministerio de Energía y Minas para asegurar el abastecimiento oportuno de energía eléctrica en el SEIN.

3.6 **Generación Adicional:** Magnitud de capacidad adicional de generación, transmisión y/o importación de energía del extranjero para asegurar el abastecimiento de energía eléctrica calculada por el Ministerio de Energía y Minas y requerida a las empresas del sector en las que el Estado tenga participación mayoritaria.

3.7 **Costos Totales:** Monto expresado en Nuevos Soles, que corresponde a los costos totales, incluyendo los costos financieros, en que incurran las empresas estatales por la aplicación del Decreto de Urgencia N° 037-2008.

3.8 **Costos Totales Estimados:** Monto total estimado de los Costos Totales en el Plazo de Recuperación, calculado de acuerdo con lo señalado en el Artículo 4°.

3.9 **Costos Totales Incurridos:** Monto total obtenido de los Costos Totales en un mes, calculado de acuerdo con lo señalado en el Artículo 6°.

3.10 **DS 031-2011:** Decreto Supremo N° 031-2011 que reglamenta el DU 037-2008.

3.11 **DU 037-2008:** Decreto de Urgencia N° 037-2008 que dicta Medidas Necesarias para Asegurar el Abastecimiento Oportuno de Energía Eléctrica al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN).

3.12 **GART:** Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria de OSINERGMIN.

3.13 Grandes Usuarios Libres: Usuarios Libres con una potencia contratada igual o superior a 10 MW, o agrupaciones de Usuarios Libres cuya potencia contratada total sume por lo menos 10 MW.

3.14 OSINERGMIN: Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería.

3.15 Plazo de Recuperación: Tiempo para recuperación de los costos incurridos por las empresas estatales en aplicación del DU 037-2008, que no debe exceder el plazo establecido en el Artículo 3º del DS 031-2011.

3.16 Usuario: Consumidor final de electricidad localizado en el Perú y que se encuentra dentro del SEIN. Comprende tanto a los Usuarios Libres como a los Usuarios Regulados.

3.17 Usuarios Libres: Usuarios no sujetos a regulación de precios por la energía o potencia que consumen.

3.18 Usuario Regulados: Usuarios sujetos a la regulación de precios por la energía y potencia que consumen.

3.19 SEIN: Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.

3.20 Sistema Aislado: Sistema Eléctrico no conectado al SEIN. No incluye sistemas operados por empresas municipales.

Cualquier mención a numerales, artículos o títulos, sin señalar la norma a la que corresponden, se debe entender referida a la presente Norma.

Artículo 4º. COSTOS TOTALES ESTIMADOS

4.1 Los Costos Totales Estimados están compuestos por la suma de los costos de contrataciones y adquisiciones de obras, bienes y servicios necesarios para la puesta en servicio de la Generación Adicional y los Costos Asociados a la Operación del mismo, que se proyecta realizar en aplicación del DU 037-2008.

4.2 Al inicio de cada proceso de Fijación de Precios en Barra, es decir, en el plazo señalado en el ítem a del Anexo A1 del Procedimientos para Fijación de Precios Regulados, aprobado mediante Resolución OSINERGMIN N° 080-2012-OS/CD, la empresa estatal debe presentar la documentación de las contrataciones realizadas para la instalación y operación de la Generación Adicional, que deberán de haber sido suscritas durante la vigencia del Decreto de Urgencia.

4.3 OSINERGMIN calculará los Costos Totales Estimados para el Periodo de Recuperación, para lo cual podrá utilizar la información alcanzada por las empresas estatales, de acuerdo con el numeral anterior, así como tomar en cuenta la variación y evolución de los Costos Totales Incurridos en los últimos meses. Asimismo, a estos costos estimados se le restarán los ingresos de transferencias que se estima recibirán las empresas estatales por su participación en el mercado de corto plazo para el Periodo de Recuperación, conforme a los procedimientos establecidos por el COES.

Artículo 5º. MECANISMO PARA DETERMINAR EL CARGO UNITARIO POR GENERACIÓN ADICIONAL

5.1 Una vez establecidos los Costos Totales Estimados (compuesto por los costos determinados en el Artículo 4º), se procede a determinar el valor del Cargo Unitario por Generación Adicional que debe regir para el Año Tarifario.

5.2 Se procederá a estimar la demanda de energía para estos tres grupos de consumidores para el respectivo Año Tarifario a fin de asignar los Costos Totales en la proporción que indica el Decreto.

5.3 Los costos por la Generación Adicional a ser asignados a cada uno de los grupos de consumidores se

calcularán mediante las siguientes fórmulas:

$$CT_{UR} = \frac{E_{UR}}{E_{UR} + 2E_{UL} + 4E_{GU}} \cdot CT \quad \begin{array}{l} \text{Costo Asignado a los} \\ \text{Usuarios Regulados} \end{array}$$

$$CT_{UL} = \frac{2E_{UL}}{E_{UR} + 2E_{UL} + 4E_{GU}} \cdot CT \quad \begin{array}{l} \text{Costo Asignado a los Usuarios} \\ \text{Libres que no son Grandes Usuarios} \end{array}$$

$$CT_{GU} = \frac{4E_{GU}}{E_{UR} + 2E_{UL} + 4E_{GU}} \cdot CT \quad \begin{array}{l} \text{Costo Asignado a} \\ \text{Los Grandes Usuarios} \end{array}$$

Donde:

E_{UR} = Energía que corresponde a los Usuarios Regulados;

E_{UL} = Energía que corresponde a los Usuarios Libres que no son Grandes Usuarios;

E_{GU} = Energía que corresponde a los Grandes Usuarios y;

CT = Costos Totales Estimados por la Generación Adicional.

5.4 Una vez determinados los montos a asignarse a cada grupo de usuarios, se procederá a determinar los nuevos cargos diferenciados a ser aplicados a cada uno de los tres grupos de consumidores: a) Usuarios Regulados, b) Usuarios Libres que no son Grandes Usuarios y c) Grandes Usuarios, dividiendo el correspondiente costo asignado a cada tipo de usuario entre la máxima demanda utilizada para el cálculo del Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión.

Artículo 6º. COSTOS TOTALES INCURRIDOS

6.1 Los Costos Totales Incurridos están compuestos por la suma de los costos de contrataciones y adquisiciones de obras, bienes y servicios necesarios para la puesta en servicio de la Generación Adicional y los costos asociados a la operación del mismo, efectivamente realizados.

6.2 Mensualmente la empresa estatal debe presentar el informe de Costos Totales Incurridos, que tendrá el carácter de declaración jurada, donde detalle todos los gastos realizados por aplicación del DU 037-2008, incluyendo los costos financieros. Estos informes deberán incluir un cuadro resumen de los documentos que sustentan estos gastos, cuya copia deberá adjuntarse debidamente ordenados y foliados. Estos documentos que sustentan los gastos, deberán corresponder a comprobantes de pago como facturas, recibos por honorarios, boletas de ventas u otros documentos que la empresa considera como sustento de estos gastos, cuyos rubros se encuentren relacionados con los Costos Totales en que incurran por aplicación del DU 037-2008.

6.3 Adicionalmente, en ese mismo informe, se deberá presentar los ingresos recibidos mensualmente por la empresa estatal, que incluye las compensaciones transferidas por el COES del monto recaudado, así como los ingresos por participación en el mercado de corto plazo y/u otros ingresos que se obtenga con la Generación Adicional, según corresponda. En el caso de sistemas aislados, las empresas estatales también deberán agregar los ingresos por aplicación del Precio en Barra de los Sistemas Aislados vigente, el cual no debe considerar las compensaciones por el Mecanismo de Compensación de Sistemas Aislados.

Artículo 7º. TRANSFERENCIAS MENSUALES DE ENERGÍA

Dentro de las transferencias mensuales de energía, se considerará lo siguiente:

7.1 Utilizando el mecanismo establecido en el numeral 8.2 del Procedimiento Técnico N° 23 del COES, los Generadores recaudarán, mensualmente, los montos correspondientes al Cargo Unitario por Generación Adicional, en base a sus contratos de suministro de energía con Distribuidores, Usuarios Libres que no son Grandes Usuarios y Grandes Usuarios; además,

esta recaudación incluirá aquella que corresponda a las empresas que realizan retiros sin contratos de suministros, de acuerdo con la asignación establecida por el COES, en cumplimiento de la Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD o de la disposición legal que pudiera expedirse al respecto. A esta recaudación se le adicionará los aportes provenientes de los demás participantes del Mercado de Corto Plazo por concepto del Cargo Unitario por Generación Adicional. La recaudación a que se refiere el presente literal se denominará Monto Recaudado para la Generación Adicional.

7.2 El COES determinará la transferencia del Monto Recaudado para la Generación Adicional a la empresa estatal que, por disposición del Ministerio de Energía y Minas, ponga en operación la Generación Adicional.

Artículo 8°. REAJUSTE TRIMESTRAL

8.1 De forma trimestral, el COES remitirá a la GART un informe técnico que contenga lo siguiente:

- Los montos de transferencias realizadas a las empresas estatales por el Monto Recaudado para la Generación Adicional.
- Los montos de transferencias realizadas a las empresas estatales por su participación en el mercado de corto plazo, conforme a los procedimientos vigentes.

El citado Informe deberá ser remitido 15 días hábiles antes del reajuste trimestral a que se refiere el numeral 8.3 y publicado en la página Web del COES en la misma oportunidad.

8.2 De forma mensual, las empresas estatales deberán remitir a la GART los informes de Costos Totales Incurridos, que deberá contener lo establecido en el Artículo 6° del presente procedimiento. El citado Informe deberá ser remitido a más tardar el día 20 de cada mes.

8.3 La diferencia entre el acumulado de los Costos Totales Incurridos y los ingresos recibidos por la empresa estatal, se denominará Saldo Neto Acumulado

8.4 El reajuste trimestral incluirá la revisión de los Costos Totales Estimados junto con la inclusión del Saldo Neto Acumulado a la fecha del reajuste, y será publicado en los plazos establecidos en la Resolución OSINERGMIN N° 180-2007-OS/CD, Resolución que aprueba la Norma "Precios a Nivel de Generación y Mecanismos de Compensación entre Usuarios Regulados".

Artículo 9°. LIQUIDACION DEL SALDO NETO ACUMULADO

9.1 La liquidación del Saldo Neto Acumulado se realizará al final del Plazo de Recuperación.

9.2 Para el último año de vigencia del Decreto o del Plazo de Recuperación, en caso se necesite liquidar algún remanente del Saldo Neto Acumulado, dicho saldo será incluido en el Peaje por Conexión al Sistema Principal utilizando el mecanismo de reajuste trimestral establecido en el Artículo 8°.

Artículo 10°. SANCIONES

10.1 El COES comunicará a OSINERGMIN los incumplimientos de los Agentes a la presente norma, a fin de aplicarse las sanciones correspondientes, de ser el caso, de conformidad con lo dispuesto en la Escala de Multas y Sanciones de OSINERGMIN.

Asimismo, los incumplimientos del COES a la presente norma, serán sancionados de conformidad con lo dispuesto en la citada Escala.

10.2 La Gerencia de Fiscalización Eléctrica de OSINERGMIN se encargará de efectuar la revisión posterior del contenido de los informes de Costos Totales incurridos, que con carácter de declaración jurada, fueron presentados por las empresas estatales de acuerdo con el Artículo 2° del DS 031-2011.