

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 180-2007-OS/CD**

Publicada en el Diario Oficial El Peruano el 25 de abril 2007.

Modificaciones:

1. **Resolución No.636-2007-OS/CD**, publicada con fecha 26/10/2007.
2. **Resolución No.638-2008-OS/CD**, publicada con fecha 30/10/2008.
3. **Resolución No.164-2009-OS-CD**, publicada con fecha 16/09/2009.
4. **Resolución No.055-2011-OS-CD**, publicada con fecha 01/04/2011.

Concordancias

1. **Decreto Ley N° 258444** – Ley de Concesiones Eléctricas, publicada con fecha 19/11/1992.
2. **Ley N° 28832** - Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica, publicada con fecha 23/07/2006.
3. **Decreto Supremo N° 009-93-EM** – Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, publicado con fecha 25/02/1993.
4. **Decreto Supremo N° 019-2007-EM** - Reglamento del Mecanismo de Compensación entre los usuarios regulados del SEIN, publicado con fecha 06/04/2007.

Lima, 23 de abril de 2007.

CONSIDERANDO:

Que, el Artículo 29 de la Ley N° 28832 crea el Precio a Nivel Generación para los consumidores finales de electricidad localizados en el Perú, y que son sujetos a regulación de precios por la energía o potencia que consumen. Dicho Precio a Nivel Generación es calculado como el promedio ponderado de los Contratos sin Licitación y los Contratos resultantes de Licitaciones;

Que, el Artículo 29, citado precedentemente, dispone también el establecimiento de un mecanismo de compensación entre Usuarios Regulados del SEIN, con la finalidad que el Precio a Nivel Generación sea único, excepto por las pérdidas y la congestión de los sistemas de transmisión;

Que, mediante Decreto Supremo N° 019-2007-EM se aprobó el “Reglamento del Mecanismo de Compensación entre los Usuarios Regulados del SEIN”. Dicho reglamento dispone que OSINERGMIN apruebe los procedimientos necesarios para calcular el Precio a Nivel Generación y determinar el programa de transferencias entre empresas aportantes y receptoras del mecanismo de compensación;

Que, las empresas Luz del Sur S.A.A, Electrosur Medio S.A.A., Electronoroeste S.A., Electronorte S.A., Electronorte Medio S.A. y Electrosur S.A., han efectuado licitaciones públicas de suministro para abastecer su demanda de Usuarios Regulados, de conformidad con la normatividad vigente;

Que, en cumplimiento del Artículo 25 del Reglamento General de OSINERGMIN aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, mediante Resolución OSINERGMIN N° 012-2007-OS/CD publicada en el diario oficial El Peruano el 21 de febrero de 2007, se dispuso la prepublicación en el diario oficial el Peruano y en la página Web de OSINERGMIN, del proyecto de resolución de la norma “Precios a Nivel Generación y Mecanismo de Compensación entre Usuarios Regulados”, con la finalidad de garantizar la transparencia y predictibilidad de las acciones que el organismo regulador adopte durante la determinación del Precio a Nivel Generación y el Mecanismo de Compensación referido;

Que, el Artículo 2 de la Resolución OSINERGMIN N° 012-2007-OS/CD otorgó un plazo de 15 días calendario contados desde la fecha de su publicación para que los interesados remitan sus comentarios y sugerencias al proyecto de norma prepublicado, a la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria;

Que, dentro del plazo establecido se recibieron los comentarios y sugerencias de las empresas Edegel S.A.A., Edelnor S.A.A. y Luz del Sur S.A.A., los cuales han sido analizados mediante los Informes N° 0098-2007-GART y N° 0101-2007-GART, habiéndose acogido aquello que contribuyen al logro de los objetivos de la norma, y correspondiendo, en consecuencia, la aprobación final de la norma “Precios a Nivel Generación y Mecanismo de Compensación entre Usuarios Regulados”;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores; en el Reglamento General de OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica; y, en lo dispuesto en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General.

RESUELVE:

Artículo 1°.- Aprobar la norma “Precios a Nivel Generación y Mecanismo de Compensación entre Usuarios Regulados”, que forma parte integrante de la presente resolución.

Artículo 2°.- Incorpórese el [Informe N° 0101-2007-GART](#), Anexo, como parte integrante de la presente resolución.

Artículo 3°.- La presente Resolución deberá ser publicada en el diario oficial “El Peruano” y consignada, conjuntamente con su Anexo, en la página WEB de OSINERGMIN: www.osinerg.gob.pe.

ALFREDO DAMMERT LIRA
Presidente del Consejo Directivo



Norma

“Precios a Nivel Generación y Mecanismo de Compensación entre Usuarios Regulados”

(Artículo 29° de la Ley N° 28832)

INDICE

- 1. OBJETO**
- 2. ALCANCES**
- 3. DEFINICIONES Y GLOSARIO DE TÉRMINOS**
- 4. ASPECTOS GENERALES**
- 5. DETERMINACIÓN DE PRECIOS A NIVEL GENERACIÓN**
- 6. MECANISMO DE COMPENSACIÓN**
- 7. PRESENTACIÓN DE INFORMACIÓN**
- 8. ANEXOS**

PRECIOS A NIVEL GENERACIÓN Y MECANISMO DE COMPENSACIÓN ENTRE USUARIOS REGULADOS

(Artículo 29° de la Ley N° 28832)

1. OBJETO

Definir los criterios y procedimientos para la aplicación de los Precios a Nivel Generación y, para la aplicación y administración del Mecanismo de Compensación entre Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional establecidos mediante la Ley N° 28832.

2. ALCANCES

Están comprendidas dentro del alcance de la presente norma las empresas distribuidoras de electricidad.

3. DEFINICIONES Y GLOSARIO DE TÉRMINOS

Cuando en el presente documento se utilicen los siguientes términos en singular o plural se deberá entender lo siguiente:

- 3.1** Barra de Referencia: Subestación Base Lima, o aquella en la cual OSINERGMIN establezca como factor nodal de energía el valor de 1,00.
- 3.2** Distribuidora o Distribuidor: Empresa concesionaria de distribución eléctrica.
- 3.3** Empresa Aportante: Distribuidora que deba efectuar transferencias por aplicación del Mecanismo de Compensación.
- 3.4** Empresa Receptora: Distribuidora que deba recibir transferencias por aplicación del Mecanismo de Compensación.
- 3.5** Factores de Expansión de Pérdidas: Factores que toman en cuenta las pérdidas estándares de distribución en potencia y energía a que se refiere al Artículo 64 de la LCE, y utilizados para la determinación de los pliegos tarifarios aplicables a los Usuarios Regulados.
- 3.6** GART: Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria del OSINERGMIN.
- 3.7** Generador: Empresa que cuenta con concesión o autorización para generar electricidad.
- 3.8** LCE: Ley de Concesiones Eléctricas, aprobada mediante Decreto Ley N° 25844.
- 3.9** Ley N° 28832: Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.

- 3.10** Horas de Punta: Período comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas, con las excepciones previstas en la Norma “Opciones Tarifarias de Aplicación de las Tarifas a Usuario Final”, aprobada mediante Resolución OSINERG N° 236-2005-OS/CD, o aquella que la reemplace¹.
- 3.11** Horas Fuera de Punta: Periodo no comprendido en las Horas de Punta.
- 3.12** Mecanismo de Compensación: Mecanismo de compensación a que se refiere el numeral 29.3 del Artículo 29 de la Ley N° 28832.
- 3.13** Mes t: Se refiere al mes calendario en que se publica el programa de transferencias del Mecanismo de Compensación.
- 3.14** OSINERGMIN: Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería.
- 3.15** Precio a Nivel Generación: Se entenderá por este término al conjunto conformado por los siguientes elementos: i) el Precio a Nivel Generación de Potencia, ii) el Precio a Nivel Generación de Energía en Horas de Punta y, iii) el Precio a Nivel Generación de Energía en Horas de Fuera de Punta.
- 3.16** Resolución de Precios en Barra: Resolución del Consejo Directivo del OSINERGMIN que establece las tarifas a que se refiere el Artículo 47 de la LCE.
- 3.17** SEIN: Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.
- 3.18** Usuario Regulado: Usuario sujeto a regulación de precios por la energía o potencia que consume.
- 3.19** VAD: Valor Agregado de Distribución.
- 3.20** Precios de Contrato: Precios de potencia y energía en Horas Punta y Horas Fuera de Punta, obtenidos de dividir los montos facturados por potencia y por energía entre las correspondientes cantidades facturadas. Estos precios serán redondeados a dos (2) cifras decimales².
- 3.21** Precios en Barra: Precios únicos, de potencia y energía en Horas de Punta y Horas Fuera de Punta, obtenidos como el promedio ponderado de los precios aplicables durante un mes determinado, utilizando el número de días de vigencia de cada precio según lo establecido en la Resolución de Precios en Barra. Estos precios serán redondeados a dos (2) cifras decimales³.

¹ Numeral modificado por el art. 1º de la Resolución N° 638-2008-OS/CD, publicada el 30/10/2008, cuyo texto rige actualmente.

El texto anterior era la siguiente:

3.10 Horas de Punta: Periodo comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas, con las excepciones previstas en la Norma “Opciones Tarifarias de Aplicación de las Tarifas a Usuario Final”, aprobada mediante Resolución OSINERG N° 263-2005-OS/CD, o aquella que la reemplace.

² Numeral incorporado por el art. 1º de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007.

³ Numeral incorporado por el art. 1º de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007.

4. ASPECTOS GENERALES

- 4.1 OSINERGMIN calculará trimestralmente los Precios a Nivel Generación y las transferencias producto de la aplicación del Mecanismo de Compensación. Asimismo, establecerá una fórmula de reajuste de los Precios a Nivel Generación que será de aplicación entre periodos de cálculo⁴.
- 4.2 OSINERGMIN publicará en el diario oficial El Peruano y en su página Web los Precios a Nivel Generación aplicables; así como, las transferencias por concepto del Mecanismo de Compensación.
- 4.3 La Gerencia de Fiscalización Eléctrica de OSINERGMIN se encargará de fiscalizar la correcta aplicación de los Precios a Nivel Generación y del Mecanismo de Compensación por parte de las empresas de distribución eléctrica.
- 4.4 Las transferencias por concepto del Mecanismo de Compensación serán efectuadas en moneda nacional.
- 4.5 Es obligación de las empresas Distribuidoras aplicar los Precios a Nivel Generación para sus Usuarios Regulados, no estando condicionada su aplicación a la recepción de la transferencia respectiva.
- 4.6 Las Empresas Receptoras podrán aplicar a las transferencias no recibidas en la fecha límite establecida para las transferencias del Mecanismo de Compensación, el interés compensatorio y el recargo por mora que se señalan en el Artículo 176 del Reglamento de la LCE.
- 4.7 Los recargos y descuentos del Fondo de Compensación Social Eléctrica se aplicarán considerando los Precios a Nivel Generación.
- 4.8 Todos los cálculos descritos en la presente norma se efectuarán con la información recibida mediante los formatos establecidos en el numeral 6.1. Dichos cálculos una vez aprobados no serán sujetos a revisión posterior.
- 4.9 Para el caso de retiros de potencia y energía realizados sin respaldo contractual, éstos se considerarán como pertenecientes al grupo de Contratos sin Licitación y cuyos precios son los Precios en Barra a nivel generación.

5. DETERMINACIÓN DE PRECIOS A NIVEL GENERACIÓN

- 5.1 Se determinará los factores de pérdidas de potencia y nodales de energía (en Horas de Punta y Horas Fuera de Punta) aplicables a cada barra donde se efectúen las facturaciones a la Distribuidora, utilizando para ello las fórmulas contenidas en la Resolución de Precios en Barra que sea aplicable a partir del mes $t+1$. Asimismo, se determinarán los factores aplicables a las Subestaciones Base del SEIN.

⁴ Numeral 4.1 modificado por el art. 2º de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007, cuyo texto rige actualmente.

El texto anterior era el siguiente:

4.1 OSINERGMIN calculará trimestralmente los Precios a Nivel Generación y las transferencias producto de la aplicación del Mecanismo de Compensación.

5.2 Se determinará para el mes t-2, la potencia y energía en horas Punta y de Fuera de Punta facturada por los Generadores a los Distribuidores, y los precios de potencia y energía informados por las Distribuidoras considerando lo establecido en el numeral 29.1 del Artículo 29 de la Ley N° 28832:

- a) Contratos sin Licitación.- Por cada contrato, los precios serán iguales al promedio aritmético de los Precios en Barra y los Precios de Contrato no resultantes de Licitación (ambos sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD)⁵.
- b) Contratos resultantes de Licitaciones.- Por cada contrato, los precios serán iguales a los Precios de Contrato resultantes de la Licitación informados. El régimen de incentivos definido en el Artículo 10 de la Ley N° 28832 (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), solo será aplicable cuando así lo disponga la normativa legal vigente⁶.

5.3 Cada uno de los precios determinados en el numeral 5.2, será reflejado a la Barra de Referencia dividiéndolo entre los factores nodales y de pérdidas a que se refiere el numeral 5.1.

5.4 Se determinará el Precio a Nivel Generación en la Barra de Referencia como el promedio ponderado de los precios de potencia, de energía en Horas de Punta y de energía en Horas Fuera de Punta, según corresponda, obtenidos de acuerdo con el numeral 5.3. El elemento de ponderación será la potencia y las energías en Horas Punta y en Horas Fuera de Punta facturada por cada contrato a que se refiere el numeral 5.2, según corresponda.

El Precio a Nivel Generación así obtenido se podrá ajustar considerando la evolución futura esperada de los Precios de los Contratos⁷.

⁵ Literal modificado por el art. 2º de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007, cuyo texto rige actualmente.

Su texto anterior era el siguiente:

“a) Contratos sin Licitación.- Por cada contrato, los precios serán iguales al promedio aritmético de los Precios en Barra y los precios consignados en el contrato sin Licitación (ambos sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD)”.

⁶ Literal b) modificado por el art. 1º de la Resolución OSINERGMIN N° 055-2011-OS/CD, publicada el 01/04/2011 cuyo texto rige actualmente.

El texto original de este literal era el siguiente:

“b) Contratos resultantes de Licitaciones.- Por cada contrato, los precios serán iguales a los Precios Firmes resultantes de la Licitación informados, considerando el régimen de incentivos definido en el Artículo 10 de la Ley N° 28832 (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD)”.

Posteriormente, este literal fue modificado por el art. 2º de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007, con el siguiente texto:

“b) Contratos resultantes de Licitaciones.- Por cada contrato, los precios serán iguales a los Precios de Contrato resultantes de la Licitación informados, considerando el régimen de incentivos definido en el Artículo 10 de la Ley 28832 (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD)”.

⁷ Numeral 5.4 modificado por el art. 1º de la Resolución OSINERGMIN N° 055-2011-OS/CD, publicada el 01/04/2011 cuyo texto rige actualmente.

El texto original de este numeral era el siguiente:

“5.4 Se determinará el Precio a Nivel Generación en la Barra de Referencia como el promedio ponderado de los precios de potencia, de energía en Horas de Punta y de energía en Horas Fuera de Punta, según corresponda, obtenidos de acuerdo con el numeral 5.3. El elemento de ponderación será la potencia y las

- 5.5** Se determinará el Adicional por Saldo de Compensación como el cociente que resulte de dividir el Saldo por Compensación (determinado según el numeral 6.4) entre la suma de las compras de energía de los meses t-5, t-4 y t-3 reportadas mediante los formatos COMP-1.⁸.
- 5.6** Se determinará el valor de cada elemento que compone el Precio a Nivel Generación en cada Subestación Base del SEIN, aplicable al período comprendido desde el mes t+1 hasta el mes t+3, según lo siguiente:
- a) La componente de potencia será igual al producto de la componente de potencia del Precio a Nivel Generación en la Barra de Referencia y el factor de pérdidas de potencia correspondiente, determinados en el numeral 5.1.
 - b) La componente de energía (de Horas de Punta o de Horas Fuera de Punta) será igual a la suma del Adicional por Saldo de Compensación y del producto de multiplicar la componente de energía (de Horas de Punta o de Horas Fuera de Punta) del Precio a Nivel Generación en Barra de Referencia y los factores nodales de energía, determinados en el numeral 5.1.

6. MECANISMO DE COMPENSACIÓN

El programa de transferencias aplicable de Saldos Ejecutados Acumulados al mes t y desde el mes t+1 hasta el mes t+3, por el Mecanismo de Compensación, será elaborado siguiendo las siguientes pautas:

- 6.1** Las transferencias se determinarán con la última información disponible señalada en los formatos y base de datos remitidos en cumplimiento de la Norma "Procedimientos de Aplicación del Fondo de Compensación Social

energías en Horas Punta y en Horas Fuera de Punta facturada por cada contrato a que se refiere el numeral 5.2, según corresponda".

Posteriormente, este numeral modificado por el art. 1º de la Resolución N° 638-2008-OS/CD, publicada el 30/10/2008, con el siguiente texto:

"5.4 Se determinará el Precio a Nivel Generación en la Barra de Referencia como el promedio ponderado de los precios de potencia, de energía en Horas de Punta y de energía en Horas Fuera de Punta, según corresponda, obtenidos de acuerdo con el numeral 5.3. El elemento de ponderación será la potencia y las energías en Horas Punta y en Horas Fuera de Punta facturada por cada contrato a que se refiere el numeral 5.2, según corresponda.

El Precio a Nivel Generación así obtenido se podrá ajustar considerando la evolución futura esperada de los Precios de los Contratos".

⁸ El texto original del numeral 5.5 era el siguiente:

"5.5 Se determinará el Adicional por Saldo de Compensación, correspondiente a los meses t-5, t-4 y t-3, como el cociente que resulte de dividir el Saldo por Compensación (determinado según el numeral 6.4) entre el total de la proyección de consumo de energía de los Usuarios Regulados para el lapso comprendido desde el mes t+1 hasta el mes t+3. El referido consumo será aquél equivalente en las Subestaciones Base contenidas en la Resolución de Precios en Barra que sea aplicable a partir del mes t+1".

Posteriormente, este numeral fue modificado por el art. 2 de la Resolución N° 636-2007-OS-CD, publicada el 26/10/2007, cuyo texto era el siguiente:

"5.5 Se determinará el Adicional por Saldo de Compensación, correspondiente a los meses t-5, t-4 y t-3, como el cociente que resulte de dividir el Saldo por Compensación (determinado según el numeral 6.4) entre la suma de las compras de energía de los meses t-5, t-4 y t-3 reportadas mediante los formatos COMP-1.

Posteriormente, este numeral fue modificado por el art. 1 de la Resolución N° 638-2008-OS-CD, publicada el 30/10/2008, cuyo texto rige en la actualidad".

Eléctrica (FOSE)", los formatos COMP-1, COMP-3 y otros que disponga la GART⁹.

6.2 La Transferencia por Saldos Ejecutados Acumulados al mes t, se efectuará según lo siguiente:

- a) Se sumarán todos los Saldos Ejecutados Acumulados positivos, determinando el saldo ejecutado acumulado total. Luego, se determinará la participación porcentual de las Distribuidoras con Saldos Ejecutados Acumulados positivos en el mismo.
- b) La sumatoria de los Saldos Ejecutados Acumulados negativos deberá ser transferido dentro de los primeros quince (15) días calendario, luego de publicado el cuadro de transferencias, a todas las Distribuidoras con Saldos Ejecutados Acumulados positivos en la misma proporción determinada en el paso anterior. El cuadro de transferencias se elaborará de modo que minimice el número de transferencias a realizar¹⁰.

6.3 Las transferencias programadas para cada uno de los meses, desde el mes t+1 hasta el mes t+3, se determinarán según lo siguiente:

- a) Se proyectará, sobre la base de la demanda prevista de los Usuarios Regulados, la facturación que efectuaría la Distribuidora a sus Usuarios Regulados por potencia y energía (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), aplicando los Precios a Nivel Generación establecidos según el numeral 5.6.

Para determinar los cargos por energía y potencia de cada opción tarifaria, se aplicarán todas las consideraciones y factores utilizados en la determinación de los pliegos tarifarios de venta a Usuarios Regulados¹¹.

- b) Se proyectará, sobre la base de la demanda prevista de los Usuarios Regulados, la facturación que efectuaría la Distribuidora a sus Usuarios Regulados por potencia y energía (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), al

⁹ Numeral modificado por el Artículo 2 de la Resolución N° 636-2007-OS-CD, publicada el 26/10/2007. El texto anterior era el siguiente:

"6.1 Las transferencias se determinarán con la última información disponible señalada en los formatos y base de datos remitidos en cumplimiento de la Norma "Procedimientos de Aplicación del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE)"2, los formatos COMP-1, COMP-2 COMP-3 y otros que disponga la GART"

¹⁰ Literal modificado por el art. 2º de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007.

El texto anterior era el siguiente:

"b) Las Distribuidoras con Saldos Ejecutados Acumulados negativos deberán transferir, dentro de los primeros quince (15) días calendario luego de publicado el cuadro de transferencias, el monto equivalente a su Saldo Ejecutado a todas las Distribuidoras con Saldos Ejecutados Acumulados positivos en la misma proporción determinada en el paso anterior".

¹¹ Literal modificado por el art. 2º de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007.

El texto anterior era el siguiente:

a) Se proyectará, sobre la base de la demanda prevista de los Usuarios Regulados, la facturación que efectuaría la Distribuidora a sus Usuarios Regulados por potencia y energía (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), aplicando los Precios a Nivel Generación establecidos según el numeral **¡Error! No se encuentra el origen de la referencia.**

Para determinar los cargos por energía y potencia de cada opción tarifaria, se aplicarán al Precio a Nivel Generación los Factores de Expansión de Pérdidas de energía y potencia regulados vigentes a nivel Media Tensión y Baja Tensión, así como los factores nodales y de pérdidas para la transmisión.

aplicar los Precios de Contrato en cada mes, debidamente corregidos de acuerdo con el Artículo 29.1 de la Ley 28832 cuando corresponda.

Las tarifas de energía y potencia aplicables para este cálculo serán aquellas obtenidas a partir del promedio ponderado, por la potencia y energía en Horas Punta y en Horas Fuera Punta facturadas por el Generador a la Distribuidora multiplicado por los factores nodales o de pérdidas a que se refiere el numeral 5.1, de los precios contractuales relacionados con cada sistema eléctrico de la distribuidora.

Para determinar los cargos por energía y potencia de cada opción tarifaria, se aplicarán todas las consideraciones y factores utilizados en la determinación de los pliegos tarifarios de venta a Usuarios Regulados¹².

- c) La diferencia obtenida de restar el monto calculado en a) del monto indicado en b) se denominará Saldo Mensual Proyectado.
- d) La Distribuidora cuyo Saldo Mensual Proyectado sea positivo se considerará Empresa Receptora. Caso contrario se le considerará Empresa Aportante.
- e) Se sumarán los Saldos Mensuales Proyectados positivos de todas las Empresas Receptoras, determinando el Saldo Positivo Proyectado Total. Luego, se determinará la participación porcentual de las empresas en el referido saldo.
- f) La sumatoria de los Saldos Mensuales Proyectados negativos deberá ser transferido por las Empresas Aportantes a todas las Empresas Receptoras en la misma proporción determinada en el paso anterior, dentro de los primeros quince (15) días calendario del mes siguiente. El

¹² Literal b) modificado por el art. 1º de la Resolución OSINERGMIN N° 055-2011-OS/CD, publicada el 01/04/2011 cuyo texto rige actualmente.

El texto original de este literal era el siguiente

“b) Se proyectará, sobre la base de la demanda prevista de los Usuarios Regulados, la facturación que efectuaría la Distribuidora a sus Usuarios Regulados por potencia y energía (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), al aplicar los precios de sus contratos con los Generadores en cada mes, debidamente corregidos de acuerdo con el Artículo 29.1 de la Ley N° 28832.

Las tarifas de energía y potencia aplicables para este cálculo serán aquellas obtenidas a partir del promedio ponderado, por la potencia y energía en Horas Punta y en Horas Fuera Punta facturadas por el Generador a la Distribuidora, de los precios contractuales relacionados con cada sistema eléctrico de la distribuidora.

Para determinar los cargos por energía y potencia de cada opción tarifaria, se aplicarán al Precio a Nivel Generación los Factores de Expansión de Pérdidas de energía y potencia regulados vigentes a nivel Media Tensión y Baja Tensión, así como los factores nodales y de pérdidas para la transmisión.”

Posteriormente este literal fue modificado mediante el art. 2º de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007, con el siguiente texto:

“b) Se proyectará, sobre la base de la demanda prevista de los Usuarios Regulados, la facturación que efectuaría la Distribuidora a sus Usuarios Regulados por potencia y energía (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), al aplicar los Precios de Contrato en cada mes, debidamente corregidos de acuerdo con el Artículo 29.1 de la Ley 28832.

Las tarifas de energía y potencia aplicables para este cálculo serán aquellas obtenidas a partir del promedio ponderado, por la potencia y energía en Horas Punta y en Horas Fuera Punta facturadas por el Generador a la Distribuidora, de los precios contractuales relacionados con cada sistema eléctrico de la distribuidora.

Para determinar los cargos por energía y potencia de cada opción tarifaria, se aplicarán todas las consideraciones y factores utilizados en la determinación de los pliegos tarifarios de venta a Usuarios Regulado”.

programa de transferencias se elaborará de modo que minimice el número de transferencias a realizar¹³.

6.4 Se denominará Saldo por Compensación a la sumatoria de los Saldos Ejecutados Acumulados de todas las Distribuidoras al mes t, obtenidos según lo siguiente:

- a) Para cada mes, desde el mes t-5 hasta el mes t-3, se tomará la información histórica de la facturación efectuada por la Distribuidora a sus Usuarios Regulados por potencia y energía (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), aplicando los Precios a Nivel Generación vigentes en dicho lapso.

Para determinar los cargos por energía y potencia correspondientes a cada opción tarifaria, se aplicarán todas aquellas consideraciones utilizadas en la elaboración de los pliegos tarifarios aplicables a los usuarios regulados.

La aplicación de los cargos respectivos a las cantidades físicas agregadas de potencia y energía de cada opción tarifaria dará como resultado el Monto Facturado Real¹⁴.

- b) Para cada mes, desde el mes t-5 hasta el mes t-3, se determinará sobre la base de la información histórica la facturación que hubiera efectuado la Distribuidora a sus Usuarios Regulados por potencia y energía (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), al aplicar los Precios de Contrato, debidamente corregidos de acuerdo con el Artículo 29.1 de la Ley 28832 cuando corresponda.

Las tarifas de energía y potencia aplicables para este cálculo serán aquellas obtenidas a partir del promedio ponderado, por la potencia y energía en Horas Punta y en Horas Fuera Punta facturada por los Generadores a la Distribuidora multiplicado por los factores nodales o de pérdidas a que se refiere el numeral 5.1, de los precios contractuales relacionados con cada sistema eléctrico del distribuidor en el mes correspondiente.

Para determinar los cargos por energía y potencia correspondientes a cada opción tarifaria, se aplicarán todas aquellas consideraciones utilizadas en la elaboración de los pliegos tarifarios aplicables a los

¹³ Literal modificado por el art. 2º de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007. El texto anterior era el siguiente:

“f) Las Empresas Aportantes deberán transferir, dentro de los primeros quince (15) días calendario del mes siguiente, el monto equivalente a su Saldo Mensual Proyectado a todas las Empresas Receptoras en la misma proporción determinada en el paso anterior”.

¹⁴ Literal modificado por el Artículo 2 de la Resolución N° 636-2007-OS-CD, publicada el 26/10/2007. El texto anterior era el siguiente:

“a) Para cada mes, desde el mes t-5 hasta el mes t-3, se tomará la información histórica de la facturación efectuada por la Distribuidora a sus Usuarios Regulados por potencia y energía (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), aplicando los Precios a Nivel Generación vigentes en dicho lapso.

Para determinar los cargos por energía y potencia correspondientes a cada opción tarifaria, se aplicarán al Precio a Nivel Generación los Factores de Expansión de Pérdidas de energía y potencia regulados vigentes a nivel Media Tensión y Baja Tensión; así como, los factores nodales y de pérdidas para la transmisión.

La aplicación de los cargos respectivos a las cantidades físicas agregadas de potencia y energía de cada opción tarifaria dará como resultado el Monto Facturado Real”.

usuarios regulados.

La aplicación de los cargos respectivos a las cantidades físicas agregadas de potencia y energía de cada opción tarifaria dará como resultado el Monto Facturado Eficiente¹⁵.

- c) Se obtendrá para cada Distribuidora la sumatoria de las diferencias obtenidas de restar los montos calculado en a) de los montos indicados en b), desde el mes t-5 hasta el mes t-3.
- d) Se obtendrá para cada Distribuidora la sumatoria de las transferencias programadas a recibir (valor positivo) y a aportar (valor negativo) desde el mes t-5 hasta el mes t-3.
- e) La sumatoria de las Transferencias por Saldos Ejecutados Acumulados al mes t-3 (signo positivo si aportado o signo negativo si recibido) y la diferencia obtenida de restar el monto obtenido en d) del obtenido en c) por cada Distribuidora se denominará Saldo Ejecutado de la Distribuidora.
- f) Se determinará para cada Distribuidora, sobre la base de la mejor información disponible, una estimación del Monto Facturado Real y del Monto Facturado Eficiente de los meses t-2, t-1 y t. La sumatoria de las diferencias obtenidas de restar ambos montos y las transferencias

¹⁵ Literal b) modificado por el art. 1º de la Resolución OSINERGMIN N° 055-2011-OS/CD, publicada el 01/04/2011 cuyo texto rige actualmente.

El texto original de este literal era el siguiente:

“b) Para cada mes, desde el mes t-5 hasta el mes t-3, se determinará sobre la base de la información histórica la facturación que hubiera efectuado la Distribuidora a sus Usuarios Regulados por potencia y energía (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), al aplicar los precios de sus contratos con los Generadores, debidamente corregidos de acuerdo con el Artículo 29.1 de la Ley N° 28832.

Las tarifas de energía y potencia aplicables para este cálculo serán aquellas obtenidas a partir del promedio ponderado, por la potencia y energía en Horas Punta y en Horas Fuera Punta facturada por los Generadores a la Distribuidora, de los precios contractuales relacionados con cada sistema eléctrico del distribuidor en el mes correspondiente.

Para determinar los cargos por energía y potencia correspondientes a cada opción tarifaria, se aplicarán al Precio a Nivel Generación los Factores de Expansión de Pérdidas de energía y potencia regulados vigentes a nivel Media Tensión y Baja Tensión, así como los factores nodales y de pérdidas para la transmisión.

La aplicación de los cargos respectivos a las cantidades físicas agregadas de potencia y energía de cada opción tarifaria dará como resultado el Monto Facturado Eficiente”.

Posteriormente fue modificado por el art. 2 de la Resolución N° 636-2007-OS-CD, publicada el 26/10/2007, con el siguiente texto:

“b) Para cada mes, desde el mes t-5 hasta el mes t-3, se determinará sobre la base de la información histórica la facturación que hubiera efectuado la Distribuidora a sus Usuarios Regulados por potencia y energía (sin incluir cargos por los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes, ni VAD), al aplicar los Precios de Contrato, debidamente corregidos de acuerdo con el Artículo 29.1 de la Ley N° 28832.

Las tarifas de energía y potencia aplicables para este cálculo serán aquellas obtenidas a partir del promedio ponderado, por la potencia y energía en Horas Punta y en Horas Fuera Punta facturada por los Generadores a la Distribuidora, de los precios contractuales relacionados con cada sistema eléctrico del distribuidor en el mes correspondiente.

Para determinar los cargos por energía y potencia correspondientes a cada opción tarifaria, se aplicarán todas aquellas consideraciones utilizadas en la elaboración de los pliegos tarifarios aplicables a los usuarios regulados.

La aplicación de los cargos respectivos a las cantidades físicas agregadas de potencia y energía de cada opción tarifaria dará como resultado el Monto Facturado Eficiente”.

Este literal fue modificado por el art. 1º de la Resolución OSINERGMIN N° 055-2011-OS/CD, publicada el 01/04/2011 cuyo texto rige en la actualidad.

programadas correspondientes se denominará Saldo Estimado al mes t¹⁶.

- g) La sumatoria del Saldo Ejecutado de la Distribuidora calculado en el mes t, de su Saldo Estimado al mes t y de su Saldo Ejecutado Acumulado del mes t-3, se denominará Saldo Ejecutado Acumulado del mes t.¹⁷

7. PRESENTACIÓN DE INFORMACIÓN

- 7.1** Los Distribuidores presentarán a OSINERGMIN la información que se señala en los Formatos COMP-1, COMP-2 y COMP-3, según se describen en el Anexo 1 del numeral 8)¹⁸.

- 7.2** La información de los Formatos COMP-1 y COMP-3 será reportada a OSINERGMIN a más tardar el día 20 de cada mes, tanto en medio digital e impreso.

El medio digital será a través de la Plataforma Web ubicada en la página Web de OSINERGMIN (www2.osinerg.gob.pe). Dicha plataforma cuenta con las funcionalidades necesarias para el ingreso y la validación de los datos, asimismo el sistema permitirá el ingreso masivo de la información a través de tablas bajo los formatos establecidos en las tablas 1, 2 y 3 en el Anexo 3 del numeral 8).

El medio impreso serán las actas de conformidad de la remisión de información generada por la Plataforma Web, las mismas que deberán ser entregadas a la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria de OSINERGMIN sito en Av. Canadá N° 1460 - San Borja, Lima¹⁹.

¹⁶ Literal modificado por el art. 2º de la Resolución OSINERGMIN N° 638-2008-OS/CD, publicada el 30/10/2008. El texto anterior era el siguiente:

“f) La sumatoria del Saldo Ejecutado de la Distribuidora calculado en el mes t y de su Saldo Ejecutado Acumulado del mes t-3, se denominará Saldo Ejecutado Acumulado del mes t”.

¹⁷ Literal incorporado por el art. 3º de la Resolución OSINERGMIN N° 638-2008-OS/CD, publicada el 30/10/2008.

¹⁸ El texto original de este literal era el siguiente:

“7.1 Los Distribuidores presentarán a OSINERGMIN la información que se señala en los Formatos COMP-1, COMP-2 y COMP-3, según se describen en el Anexo 1”

Posteriormente, este numeral fue modificado por el art. 2 de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007, con el siguiente texto:

“7.1 Los Distribuidores presentarán a OSINERGMIN la información que se señala en los Formatos COMP-1 y COMP-3, según se describen en el Anexo 1”.

Posteriormente, este numeral fue modificado por el art. 1 de la Resolución OSINERGMIN N° 164-2009-OS/CD, publicada el 16/09/2009, cuyo texto rige en la actualidad.

¹⁹ El texto original de este literal era el siguiente:

“7.2 La información del formato COMP-1 será reportada mensualmente, en tanto los formatos COMP-2 y COMP-3 serán reportados trimestralmente. Todos los formatos serán remitidos tanto en medio impreso como en medio magnético, dentro de los veinte (20) días calendario después de finalizado el mes o el trimestre, respectivamente”.

Posteriormente, este numeral modificado por el art. 2 de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26 octubre 2007, cuyo texto era el siguiente:

“7.2 La información del Formato COMP-1 será reportada mensualmente, en tanto el Formato COMP-3 será reportado trimestralmente. Todos los formatos serán remitidos tanto en medio impreso como en medio magnético, dentro de los veinte (20) días calendario después de finalizado el mes o el trimestre, respectivamente”

Posteriormente, este numeral fue modificado por el art. 1 de la Resolución OSINERGMIN N° 164-2009-OS/CD, publicada el 16/09/2009, cuyo texto rige en la actualidad.

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 180-2007-OS/CD

7.3 La información del Formato COMP-2 será reportada a OSINERGMIN cada vez que ocurra una licitación adjudicada por lo Distribuidores, antes de que ocurra el primer envío de información del formato COMP-1, en medio digital e impreso.

El medio digital será a través de la Plataforma Web ubicada en la página Web de OSINERGMIN (www2.osinerg.gob.pe). Dicha plataforma cuenta con las funcionalidades necesarias para el ingreso y la validación de los datos, asimismo el sistema permitirá el ingreso masivo de la información a través de tablas bajo los formatos establecidos en las tablas 1, 2 y 3 en el Anexo 3 del numeral 8).

El medio impreso serán las actas de conformidad de la remisión de información generada por la Plataforma Web, las mismas que deberán ser entregadas a la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria de OSINERGMIN sito en Av. Canadá N° 1460 - San Borja, Lima²⁰.

8. ANEXOS

ANEXO 1²¹: FÓRMULARIOS DE INFORMACIÓN

FORMATO COMP-1: Información Comercial de las Empresas Distribuidoras por su compra en bloque

Empresa:

Fecha:

Año :

Mes:

Barra de Compra (1)	Tension kV	Barra de Referencia (2)	Tension kV	Empresa Suministradora (3)	Código del Contrato (4)	Consumos Facturados			Precios del Contrato a Nivel Generación (5)		
						Potencia kW	Energía Hora Punta kWh	Energía Hora Fuera de Punta kWh	Potencia S./kW-mes	Energía Horas Punta ctm S./kWh	Energía Horas Fuera Punta ctm S./kWh
Contratos Licitados											
Barra 1											
Barra 2											
Barra 3											
Barra 4											
Barra 5											
Barra 6											
.....											
Barra N											
Barra N											
Barra N											
Contratos No Licitados											
Barra 1											
Barra 1											
Barra 1											
Barra 2											
Barra 2											
Barra 2											
.....											
.....											
Barra N											
Barra N											
Barra N											
						Energía Facturada					
						Hora Punta			Fuera de Punta		
						Total			Total		
Total Energía Contratos Licitados											
Total Energía Contratos No Licitados											
Total Energía Facturada											

(1) Barra en la cual efectivamente se establecen los precios y cantidades facturadas por el generador

(2) Subestación Base (de acuerdo con Cuadro N° 1 del Artículo 1° de la Resolución de Tarifas en Barra) más próxima a la Barra de Compra

(3) Empresa suministradora que efectúa la facturación

(4) El código del contrato

(5) Precios de Contrato actualizados (solo lo correspondiente a generación, excluyendo transmisión y distribución)

²⁰ Literal incorporado por el art. 1 de la Resolución OSINERGMIN N° 164-2009-OS/CD, publicada el 16/09/2009.

²¹ Anexo 1 modificado por el art. 2° de la Resolución OSINERGMIN N° 636-2007-OS/CD, publicada el 26/10/2007. Posteriormente, fue modificado por el art. 1° de la Resolución OSINERGMIN N° 164-2009-OS/CD, publicada el 16/09/2009, cuyo texto rige actualmente.

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 180-2007-OS/CD

FORMATO COMP-2: Información de los contratos licitados de la compra en bloque

Empresa
 Empresa Suministradora:
 Código del Contrato:
 Número correlativo Contrato:
 Número correlativo Adenda:

Fecha:
 Fecha Firma:
 Fecha de Inicio de Vigencia:
 Fecha de Finalización:
 Meses de anticipación a la Licitación:

Variables de Actualización de Precios

a	b	d	e	f	g	cb	IPM	IPPo	TCO	PD2o	PR6o	PGNo	PCBo

Precios Pactados

Barra	Tension	Precios
Barra 1		
Barra 2		
Barra 3		
Barra 4		
...		
Barra N		

Potencia Fija (*)

Barra	Tension	Año 1											
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Barra 1													
Barra 2													
Barra 3													
Barra 4													
...													
Barra N													

.....

Barra	Tension	Año N											
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Barra 1													
Barra 2													
Barra 3													
Barra 4													
...													
Barra N													

Potencia Variable (*)

Barra	Tension	Año 1											
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Barra 1													
Barra 2													
Barra 3													
Barra 4													
...													
Barra N													

.....

Barra	Tension	Año N											
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Barra 1													
Barra 2													
Barra 3													
Barra 4													
...													
Barra N													

Nota: Los datos reportados se refieren a los datos del contrato o los actualizados por las adendas.

() En aquellos contratos que no especifiquen la potencia contratada por cada barra, sino por un grupo de barras, se asignará la potencia a la barra más representativa y las restantes se tomarán como cero (0)*

ANEXO 2²²: CÓDIGOS UTILIZADOS PARA EL INGRESO DE INFORMACIÓN
CUADRO C1: EMPRESAS

CODIGO	DESCRIPCION	CODIGO	DESCRIPCION
ADIL	Adinelsa	ELP	Electroperú
ATOC	Atocongo	ELPU	Electro Puno
CHAV	Chavimochic	ELS	Electrosur
COEL	Coelvisa	ELSE	Electro Sur Este
CAHU	Cahua	ELSM	Electro Sur Medio
CHAG	Chavimochic	ELTO	Electro Tocache
CONE	Conenhua	ELUC	Electro Ucayali
COES	COES-SINAC *	EMSE	Emsemsa
CHNG	Chinango	EMSU	Emseusa
EDCA	Edecañete	ENER	Enersur
EDGL	Edegel	EPAN	Electro Pangoa
EDLN	Edelnor	EPA2	Edelsa
EEPS	Eepsa	SGAB	San Gabán
EGAS	Egasa	SCRU	Eléctrica Santa Cruz
EGEM	Egamsa	KLPA	Kallpa
EGEN	Egenor	LDS	Luz del Sur
EGEP	Egepsa	SARO	Santa Rosa
EGES	Egesur	SDFE	Sudamericana de Fibras
ELAN	Electro Andes	SEAL	Seal
ELC	Electrocentro	SERS	Sersa
ELN	Electronorte	SHOU	Shougesa
ELNM	Hidrandina	SINE	Sinersa
ELNO	Electronoroeste	SMC	Minera Corona
ELOR	Electro Oriente	TSEL	Termoselva

(*): Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional

²² Anexo 2 adicionado por el art. 1º de la Resolución OSINERGMIN N° 164-2009-OS/CD, publicada el 16/09/2009. Este anexo no fue publicado en el Diario Oficial El Peruano.

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 180-2007-OS/CD

CUADRO C2: BARRAS

CODIGO	NOMBRE	TENSIÓN
1	Talara	220
2	Piura Oeste	220
3	Chiclayo	220
4	Guadalupe	220
5	Guadalupe	60
6	Carhuaquero	220
7	Trujillo Norte	220
8	Chimbote	220
9	Huallanca	138
10	Paramonga Nueva	220
11	Paramonga	138
12	Huacho	220
13	Zapallal	220
14	Ventanilla	220
15	Chavaria	220
16	Santa Rosa	220
17	Mepsa	60
18	San Juan	220
19	Callahuanca	220
20	Cajamarquilla	220
21	Pachachaca	50
22	Oroya	50
23	Carhuamayo	50
24	Caripa	138
25	Campo Armiño	220
26	Huayucachi	220
27	Huancavelica	220
28	Independencia	220
29	Duvaz	50
30	Tingo Maria	138
31	Tingo Maria	220
32	Huanuco	138
33	Paragsha	220
34	Vizcarra	220
35	Milpo	50
36	Mantaro	220
37	Mantaro	13,8
38	Oroya	220
39	Aguaytia	220
40	Ica	220
41	Marcona	220
42	San Mateo	50
43	Bellavista	50
44	Antuquito	50
45	Ticlio	50
46	Morococha	50
47	Pachachaca	50
48	Casapalca	50
49	Cnorte	50
50	Socabaya	220

CODIGO	NOMBRE	TENSIÓN
51	Socabaya	138
52	Cerro verde	138
53	Montalvo	220
54	Toquepala	138
55	Los Héroes	220
56	Santuario	138
57	Callalli	138
58	Tintaya	138
59	Tintaya	10
60	Puno	220
61	Dolorespata	138
62	Quencoro	138
63	Ayaviri	138
64	Azangaro	138
65	Mollendo	138
66	Reparticion	138
67	Rosaura	50
68	Paragsha	50
69	Juliaca	138
70	Cantera	220
71	Jesús	138
72	Alpamina	50
73	Talara	13,2
74	Carhuamayo	220
75	Carhuamayo	138
76	Malacas	13,8
77	Ilo	138
78	Ilo TV1	13,8
79	Ilo TV2	13,8
80	Ilo TV3	13,8
81	Ilo TV4	13,8
82	Ilo TVCARB	17
83	Zorritos	220
84	Piura Oeste	60
85	Excelsior	2,4
86	Exped	2,4
87	Piedr	12
88	SJu10	11
89	Sju	2,4
90	Paramonga Existente	13,8
91	Pucallpa	60
92	Chilca	220
93	Paragsha	138
94	Huanchor	10
95	Desierto	220
96	Aguaytia	22,9
97	Aricota	66
98	Aricota	10,5
99	Chiclayo Oeste	60
100	Combapata	138

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 180-2007-OS/CD

CODIGO	NOMBRE	TENSIÓN
101	Combapata	66
102	Combapata	24
103	Condorcocha	44
104	Huanuco	22,9
105	Huanuco	10
106	Huayucachi	60
107	Huayucachi	10
108	Independencia	60
109	Independencia	10
110	Machupicchu	138
111	Machupicchu	60
112	Machupicchu	10,5
113	Aceros Arequipa	33
114	Marcona	60
115	Puquio	60
116	Montalvo	138
117	Puno	138
118	Puno	60
119	Santuario	13,8
120	SINERSA	220
121	Sullana	60
122	Curumuy	60
123	Tacna	66
124	Abancay	138
125	Andahuasi	22,9
126	Aucayacu	22,9
127	Ayaviri	22,9
128	Ayaviri	10
129	Azangaro	60
130	Azangaro	22,9
131	Azangaro	13,8
132	Balnearios	60
133	Cachimayo	138
134	Cachimayo	60
135	Cachimayo	33
136	Cachimayo	22,9
137	Cachimayo	10,5
138	Callahuanca	10
139	Yaupi	22,9
140	SE CHAO	10
141	Chimbote	138
142	Chimbote 2	13,8
143	Surco	10
144	Naña	60
145	Naña	10
146	Huachipa	60
147	Chosica	60
148	Chulucanas	22,9
149	Chumpe	10
150	Cobriza	69

CODIGO	NOMBRE	TENSIÓN
151	Cobriza	66
152	Cobriza	10
153	Deriv. Puntayacu	44
154	Guadalupe	10
155	Huacho	66
156	Huallanca	66
157	Huallanca	13,8
158	Huancarama	22,9
159	Huancavelica	10
160	Huancavelica	60
161	Huancayoccase-Colcabamba	33
162	Ica	60
163	Ica	10
164	Irrigacion Santa Rosa	22,9
165	Juliaca	10
166	Marangani	66
167	Marangani	10
168	Zorritos	60
169	Oxapampa	22,9
170	Paramonga Nueva	66
171	Paramonga Nueva	60
172	Piura Oeste	10
173	Quencoro	33
174	Tablachaca-Eje Tablachaca	33
175	Restitucion	33
176	Salamanca	60
177	San Gaban	13,8
178	Santa Rosa	60
179	Sarita	33
180	Andahuaylas	22,9
181	Sicuani	10
182	Socabaya-Chilina	33
183	Tingo Maria	10
184	Tocache	22,9
185	Tomasiri	66
186	Trujillo Norte	138
187	Trujillo Norte	10
188	Yaupi	13,8
189	Chira Piura	10
190	Dolorespata	10,6
191	Chumpe	22,9
192	LT Independencia-Humay	22,9
193	Aislado-Suana	24

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 180-2007-OS/CD

CUADRO C3: SISTEMAS ELECTRICOS

CODIGO	NOMBRE	SECTOR	SISTEMA	EMPRESA
SE0001	Villacurí	ST1	SEIN	COEL
SE0002	Andahuasi	ST3	SEIN	COEL
SE0003	Cañete	ST2	SEIN	EDCA
SE0004	Lunahuaná	ST4	SEIN	EDCA
SE0005	Lima Norte	ST1	SEIN	EDLN
SE0006	Huacho-Supe-Barranca	ST2	SEIN	EDLN
SE0007	Huaral-Chancay	ST2	SEIN	EDLN
SE0008	Pativilca	ST3	SEIN	EDLN
SE0009	Sayan	ST2	SEIN	EDLN
SE0010	Humaya	ST2	SEIN	EDLN
SE0025	Juliaca	ST2	SEIN	ELPU
SE0026	Puno	ST2	SEIN	ELPU
SE0027	Azángaro	ST3	SEIN	ELPU
SE0028	Antauta	ST4	SEIN	ELPU
SE0029	Ayaviri	ST5	SEIN	ELPU
SE0030	Ilave-Pomata	ST5	SEIN	ELPU
SE0032	Cusco	ST2	SEIN	ELSE
SE0035	Abancay	ST3	SEIN	ELSE
SE0036	La Convención	ST3	SEIN	ELSE
SE0037	Vilcanota-Sicuani	ST3	SEIN	ELSE
SE0038	Yauri	ST5	SEIN	ELSE
SE0040	Valle Sagrado 1	ST5	SEIN	ELSE
SE0041	Valle Sagrado 2	ST5	SEIN	ELSE
SE0042	Andahuaylas	ST5	SEIN	ELSE
SE0043	Chincha	ST2	SEIN	ELSM
SE0044	Ica	ST2	SEIN	ELSM
SE0045	Nasca-Palpa-Puquio	ST2	SEIN	ELSM
SE0046	Pisco	ST2	SEIN	ELSM
SE0048	Cordova-querco	ST3	SEIN	ELSM
SE0049	Pausa	ST3	SEIN	ELSM
SE0050	Lucanas	ST3	SEIN	ELSM
SE0051	Huaytará-Chocorvos	ST5	SEIN	ELSM
SE0052	Ingenio-Changuillo	ST4	SEIN	ELSM
SE0057	Pucallpa	ST2	SEIN	ELUC
SE0059	Campo Verde	ST4	SEIN	ELUC
SE0060	Ayacucho	ST2	SEIN	ELC
SE0061	Huancavelica Ciudad	ST2	SEIN	ELC
SE0062	Huancayo	ST2	SEIN	ELC
SE0063	Pasco	ST3	SEIN	ELC
SE0064	Tarma-chanchamayo	ST3	SEIN	ELC
SE0065	Tingo María	ST2	SEIN	ELC
SE0066	Huánuco	ST2	SEIN	ELC
SE0068	Cangallo-Ilusita	ST5	SEIN	ELC
SE0069	Huanta-Machahuay	ST3	SEIN	ELC
SE0070	Pampas	ST5	SEIN	ELC
SE0071	Valle Del Mantaro 1	ST4	SEIN	ELC
SE0072	Valle Del Mantaro 2	ST4	SEIN	ELC
SE0075	Huancavelica Rural	ST5	SEIN	ELC
SE0076	Valle Del Mantaro 3	ST5	SEIN	ELC
SE0077	Valle Del Mantaro 4	ST5	SEIN	ELC
SE0078	Tablachaca	ST5	SEIN	ELC

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 180-2007-OS/CD

CODIGO	NOMBRE	SECTOR	SISTEMA	EMPRESA
SE0081	Piura	ST2	SEIN	ELNO
SE0082	Sullana-El Arenal-Paita	ST2	SEIN	ELNO
SE0083	Talara	ST2	SEIN	ELNO
SE0084	Tumbes	ST2	SEIN	ELNO
SE0085	Bajo Piura	ST3	SEIN	ELNO
SE0086	Chulucanas	ST4	SEIN	ELNO
SE0094	Chiclayo	ST2	SEIN	ELN
SE0098	Chongoyape	ST5	SEIN	ELN
SE0110	Ilo	ST2	SEIN	ELS
SE0111	Moquegua	ST2	SEIN	ELS
SE0112	Tacna	ST2	SEIN	ELS
SE0113	Yarada	ST2	SEIN	ELS
SE0114	Puquina-Omate-Ubinas	ST5	SEIN	ELS
SE0115	Tarata	ST5	SEIN	ELS
SE0116	Tomasiri	ST5	SEIN	ELS
SE0117	Ichuña	ST5	SEIN	ELS
SE0118	Cajamarca	ST2	SEIN	ELNM
SE0119	Chimbote	ST2	SEIN	ELNM
SE0120	Guadalupe	ST2	SEIN	ELNM
SE0121	Huarmey	ST2	SEIN	ELNM
SE0122	Trujillo	ST2	SEIN	ELNM
SE0123	Caraz-Carhuaz-Huaraz	ST3	SEIN	ELNM
SE0124	Huallanca	ST5	SEIN	ELNM
SE0125	Ticapampa	ST4	SEIN	ELNM
SE0131	Namora	ST5	SEIN	ELNM
SE0133	Lima Sur	ST1	SEIN	LDS
SE0134	Arequipa	ST2	SEIN	SEAL
SE0135	Mollendo-Matarani	ST2	SEIN	SEAL
SE0138	Camaná	ST3	SEIN	SEAL
SE0139	Reparticion	ST3	SEIN	SEAL
SE0140	Majes	ST3	SEIN	SEAL
SE0146	Valle del Colca	ST5	SEIN	SEAL
SE0149	Bella Union	ST4	SEIN	SEAL
SE0150	La Cano	ST2	SEIN	SEAL
SE0151	Yura	ST2	SEIN	SEAL
SE0153	Tocache	ST3	SEIN	ELTO
SE0154	Paramonga	ST3	SEIN	EMSE
SE0157	CHAO	ST3	SEIN	CHAV
SE0160	Pasco Rural 1	ST3	SEIN	ELC
SE0161	Ayacucho Rural	ST5	SEIN	ELC
SE0162	Huánuco Rural 2	ST5	SEIN	ELC
SE0163	Pasco Rural 2	ST4	SEIN	ELC
SE0164	Tarma Rural	ST5	SEIN	ELC
SE0165	Tumbes Rural	ST4	SEIN	ELNO
SE0168	Trujillo Rural	ST4	SEIN	ELNM
SE0169	Casma Rural	ST5	SEIN	ELNM
SE0171	Aguaytia	ST3	SEIN	ELUC
SE0221	Sayán-Humaya	ST3	SEIN	EDLN
SE0222	Huanta-Cobriza	ST2	SEIN	ELC
SE0223	Huanta Rural	ST5	SEIN	ELC
SE0224	Pasco Rural	ST5	SEIN	ELC

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 180-2007-OS/CD

CODIGO	NOMBRE	SECTOR	SISTEMA	EMPRESA
SE0227	Chiclayo Baja Densidad	ST3	SEIN	ELN
SE0230	Cajamarca Rural	ST5	SEIN	ELNM
SE0231	Frontera	ST5	SEIN	ELNO
SE0232	Máncora	ST3	SEIN	ELNO
SE0237	Azángaro Rural	ST5	SEIN	ELPU
SE0238	Juliaca Rural	ST5	SEIN	ELPU
SE0239	Puno Baja Densidad	ST3	SEIN	ELPU
SE0240	Moquegua Rural	ST5	SEIN	ELS
SE0241	Abancay Rural	ST5	SEIN	ELSE
SE0242	Combapata-Sicuani Rural	ST5	SEIN	ELSE
SE0243	La Convención Rural	ST5	SEIN	ELSE
SE0244	Sicuani	ST3	SEIN	ELSE
SE0245	Valle Sagrado 3	ST5	SEIN	ELSE
SE0246	Palpa Rural	ST5	SEIN	ELSM
SE0247	Puquio Rural	ST5	SEIN	ELSM
SE0248	Bella Unión-Chala	ST5	SEIN	SEAL
SE0249	Islay	ST3	SEIN	SEAL
SE0250	Majes-Siguas	ST5	SEIN	SEAL
SE0251	Repartición-La Cano	ST5	SEIN	SEAL
SE0253	Trujillo Baja Densidad	ST3	SEIN	ELNM
SE0254	Guadalupe Rural	ST4	SEIN	ELNM
SE0255	Cajamarca Baja Densidad	ST3	SEIN	ELNM
SE0256	Chimbote Rural	ST5	SEIN	ELNM
SE0258	Huánuco Rural 1	ST4	SEIN	ELC
SE0259	Zarumilla Rural	ST5	SEIN	ELNO
SE0261	Huacho	ST2	SEIN	EDLN
SE0262	Supe-Barranca	ST2	SEIN	EDLN
SE0263	Olmos-Motupe-Illimo (R.S. 039-2007-EM)	ST3	SEIN	COEL
SE0306	Santo Domingo - Chalaco I y II	ST5	SEIN	ELNO
SE0307	Huancabamba - Huarmaca	ST5	SEIN	ELNO
SE0308	Sullana II y III (Poechos)	ST5	SEIN	ELNO
SR0011	La Arenita	ST2	SEIN	ELNM
SR0012	Aija-Cotaparaco III Etapa	ST4	SEIN	ELNM
SR0014	Ayabaca III Fase - I Etapa	ST4	SEIN	ELNO
SR0015	Interconexión Vecinal II Etapa	ST5	SEIN	ELNO

**ANEXO 3²³ TABLAS DE DATOS
ESPECIFICACIÓN DE LA INFORMACIÓN REQUERIDA**

Estructura de las tablas de datos usados para la carga masiva en el aplicativo Web que OSINERGMIN ha puesto a disposición de las empresas suministradoras.

1. INFORMACIÓN DE COMPRA DE ENERGÍA Y POTENCIA (Tabla 1: Información de Compra de Energía y Potencia)

Se refiere a la información de la compra de Energía y Potencia que se dan entre las empresas. La Tabla 1 está conformada por los siguientes campos:

- 1) Mes Reportado. Corresponde a la fecha en la cual se hace la compra de Energía y Potencia. Se expresa de la siguiente forma: "Aaaamm".
- 2) Código de la Empresa Distribuidora. Corresponde al código que tiene cada empresa, en este caso de la empresa que compra la Energía y Potencia. Deberá seleccionarse del Cuadro Empresas (Anexo 2 – Cuadro C1).
- 3) Código de la Empresa Suministradora. Corresponde al código que tiene cada empresa, en este caso de la empresa que vende la Energía y Potencia. Deberá seleccionarse del Cuadro Empresas (Anexo 2 – Cuadro C1).
- 4) Código de la Barra de Venta. Corresponde al código de la barra donde la empresa suministradora vende la Energía y Potencia. Deberá seleccionarse del Cuadro Barras (Anexo 2 – Cuadro C2).
- 5) Código de la Barra de Referencia. Corresponde al código de la barra donde se fijan los Precios Base de Potencia y Energía. Deberá seleccionarse del Cuadro Barras (Anexo 2 – Cuadro C2).
- 6) Código de Contrato. Se debe indicar el código interno del contrato entre partes; este código de contrato será asignado por la empresa que reporta, no obstante ello, el sistema de información autogenerará un código que puede ser modificado y estará basado en los códigos de la empresa generadora con la empresa distribuidora y el correlativo de contratos o adendas.
- 7) Tipo de Contrato. En este caso corresponde a 1=Licitación y 0=Sin licitación.
- 8) Potencia Facturada. Corresponde al valor de potencia facturada expresado en KW.
- 9) Energía Facturada en Horas Punta. Corresponde al valor de Energía Facturada en Horas Punta, expresado en KWh.
- 10) Energía Facturada en Horas Fuera de Punta. Corresponde al valor de Energía Facturada en Horas Fuera de Punta, expresado en en KW.h.

²³ Anexo 3 adicionado por el art. 1º de la Resolución OSINERGMIN N° 164-2009-OS/CD, publicada el 16/09/2009. Este anexo no fue publicado en el Diario Oficial El Peruano.

- 11) Precio de Potencia del Contrato a Nivel de Generación. Corresponde al valor del Precio a Nivel de Generación de la Potencia, estipulada en el contrato dada en S/./kW-mes. Si corresponde a un retiro sin contrato, se deberán ingresar los precios en barra en el punto donde se realizó el retiro.
- 12) Precio de Energía en Hora Punta del Contrato a Nivel de Generación. Corresponde al valor del Precio a Nivel de Generación de la Energía en Horas Punta, estipulada en el contrato dada en ctm S/./kWh. Si corresponde a un retiro sin contrato, se deberán ingresar los precios en barra en el punto donde se realizó el retiro.
- 13) Precio de Energía en Hora Fuera de Punta del Contrato a Nivel de Generación. Corresponde al valor del Precio a Nivel de Generación de la Energía en Horas Fuera de Punta, estipulada en el contrato dada en ctm S/./kWh. Si corresponde a un retiro sin contrato, se deberán ingresar los precios en barra en el punto donde se realizó el retiro.
- 14) Factor "e" Calculado. Solo se considerara si el contrato es del tipo 1.
- 15) Factor "p" Calculado. Solo se considerara si el contrato es del tipo 1.
- 16) Factor "e" Aplicado. Solo se considerara si el contrato es del tipo 1.
- 17) Factor "p" Aplicado. Solo se considerara si el contrato es del tipo 1.

2. INFORMACIÓN DE SISTEMAS ELÉCTRICOS ALIMENTADOS (Tabla 2: Información De Sistemas Eléctricos Alimentados)

Se refiere a los datos de los sistemas eléctricos alimentados por cada empresa distribuidora. La Tabla 2 está conformada por los siguientes campos:

- 1) Mes Reportado. Corresponde a la fecha en la cual se hace la compra de Energía y Potencia. Se expresa de la siguiente forma: "Aaaamm".
- 2) Código de la Empresa Distribuidora. Corresponde al código que tiene cada empresa, en este caso de la empresa que compra la Energía y Potencia. Deberá seleccionarse del Cuadro Empresas (Anexo 2 – Cuadro C1).
- 3) Código de la Barra de Venta. Corresponde al código de la barra donde la empresa suministradora vende la Energía y Potencia. Deberá seleccionarse del Cuadro Barras (Anexo 2 – Cuadro C2).
- 4) Sistema Eléctrico de Distribución. Corresponde al código del Sistema Eléctrico perteneciente a la empresa distribuidora y que es alimentado a través de una o varias barras de entrega. Deberá seleccionarse del Cuadro Sistemas Eléctricos (Anexo 2 – Cuadro C3).

3. BALANCE DEL PROGRAMA TRIMESTRAL DE TRANSFERENCIAS Y SALDOS ACUMULADOS (Tabla 3: Balance del Programa Trimestral de Transferencias y Saldos Acumulados)

Se refiere a la información detallada del Balance del Programa Trimestral de Transferencias y Saldos Acumulados. La Tabla 3 está conformada por los siguientes campos:

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 180-2007-OS/CD

- 1) Código de la Empresa. Corresponde al código que tiene cada empresa. Deberá seleccionarse del Cuadro Empresas (Anexo 2 – Cuadro C1)
- 2) Código de la Empresa Distribuidora Aportante/Receptora Corresponde al código que tiene cada empresa, en este caso de la empresa Aportante/Receptora. Deberá seleccionarse del Cuadro Empresas (Anexo 2 – Cuadro C1)
- 3) Mes reportado. Referido a la fecha en la que se aya reportado la transferencia.
- 4) Mes de la Transferencia. Referido a la fecha en la que se dio la transferencia.
- 5) Fecha de transferencia por Saldo Acumulado. Referido a la fecha donde la transferencia por Saldo Acumulado es efectuada por la empresa aportante.
- 6) Tipo de Transferencia por Saldo Acumulado. Referido al tipo de Transferencia, sea: A=Aporte; I=Ingreso
- 7) Valor de la transferencia por Saldo Acumulado. Corresponde al valor de las transferencias por Saldos Acumulados, expresadas en Nuevos Soles. (S/.).
- 8) Fecha de transferencia del Programa Trimestral. Referido a la fecha donde se efectúa la transferencia de la empresa aportante de acuerdo al Programa Trimestral.
- 9) Tipo de Transferencia del Programa Trimestral. Referido al tipo de Transferencia del Programa Trimestral, sea: A=Aporte; I=Ingreso
- 10) Valor de la transferencia del Programa Trimestral. Corresponde al valor de las transferencias del Programa Trimestral, expresadas en Nuevos Soles. (S/.).
- 11) Observaciones. Corresponde a las Observaciones a la Información que se esta enviando vía Web a OSINERGMIN

TABLA 1: INFORMACIÓN DE COMPRA DE ENERGÍA Y POTENCIA

ITEM	CAMPO	LONGITUD	TIPO	OBSERVACIONES
1	Mes reportado	6	ALF	Aaaamm (Año y mes)
2	Código de la Empresa Distribuidora	4	ALF	Ver Anexo 2 Cuadro C1
3	Código de la Empresa Suministradora	4	ALF	Ver Anexo 2 Cuadro C1
4	Código de la Barra de Venta	4	ALF	Ver Anexo 2 Cuadro C1
5	Código de la Barra de Referencia	4	ALF	Ver Anexo 2 Cuadro C1
6	Código del Contrato	50	ALF	Se debe indicar el código interno del contrato entre partes
7	Tipo de Contrato 1=Licitación; 0=Sin licitación	1	ALF	1 ó 0
8	Potencia Facturada en KW	9,2	N	
9	Energía Facturada en Horas Punta en KW.h	9,2	N	
10	Energía Facturada en Horas Fuera de Punta en KW.h	9,2	N	
11	Precio de Potencia del Contrato a Nivel de Generación en \$/kW-mes	9,2	N	
12	Precio de Energía en Hora Punta del Contrato a Nivel de Generación en ctm \$/kWh	2,2	N	
13	Precio de Energía en Hora Fuera de Punta del Contrato a Nivel de Generación en ctm \$/kWh	2,2	N	
14	Factor "e" Calculado (Se debe colocar si el contrato es del tipo 1)	1,4	N	
15	Factor "p" Calculado (Se debe colocar si el contrato es del tipo 1)	1,4	N	
16	Factor "e" Aplicado (Se debe colocar si el contrato es del tipo 1)	1,4	N	
17	Factor "p" Aplicado (Se debe colocar si el contrato es del tipo 1)	1,4	N	

TABLA 2: INFORMACIÓN DE SISTEMAS ELÉCTRICOS ALIMENTADOS

ITEM	CAMPO	LONGITUD	TIPO	OBSERVACIONES
1	Mes reportado	6	ALF	Aaaamm (Año y mes)
2	Código de la Empresa Distribuidora	4	ALF	Ver Anexo 2 Cuadro C1
3	Código de la Barra de Venta	4	ALF	Ver Anexo 2 Cuadro C2
4	Sistema Eléctrico de Distribución	6	ALF	Ver Anexo 2 Cuadro C3

TABLA 3: BALANCE DEL PROGRAMA TRIMESTRAL DE TRANSFERENCIAS Y SALDOS ACUMULADOS

ITEM	CAMPO	LONGITUD	TIPO	OBSERVACIONES
1	Código de la Empresa.	4	ALF	Ver Anexo 2 Cuadro C1
2	Código de la Empresa Distribuidora Aportante/Receptora	4	ALF	Ver Anexo 2 Cuadro C1
3	Mes reportado	6	ALF	Aaaamm (Año y mes)
4	Mes de la Transferencia	6	ALF	Aaaamm (Año y mes)
5	Fecha de transferencia por Saldo Acumulado	8	ALF	Aaaammdd (Año , mes y día)
6	Tipo de Transferencia por Saldo Acumulado A=Aporte; I=Ingreso	1	ALF	
7	Valor de la transferencia por Saldo Acumulado(\$/.)	9,2	N	
8	Fecha de transferencia del Programa Trimestral	8	ALF	Aaaammdd (Año , mes y día)
9	Tipo de Transferencia del Programa Trimestral A=Aporte; I=Ingreso	1	ALF	
10	Valor de la transferencia del Programa Trimestral (\$/.)	9,2	N	
11	Observaciones	200	ALF	

Especificaciones	<p>El sistema disponible en la pagina Web del OSINERGMIN acepta las tablas anteriores tanto en formato de texto (*.TXT) o en formato excel (*.XLS)</p> <p>Para ambos formatos se debe respetar el orden de las columnas de acuerdo a lo especificado en el Anexo 3: Tabla de Datos</p>
------------------	--

Para el caso de formatos de texto (*.TXT) de debe tener las siguientes consideraciones:

Tipo de Archivo:	Archivo de texto en formato ASCII, sin cabecera de campo.
Terminador de Campo:	ASCII 9 (TAB)
Terminador de Línea:	ASCII 13 + ASCII 10
Datos tipo Carácter:	Deberán ser justificados a la izquierda. Se deberá respetar el tamaño máximo de cada campo, los campos de texto no deben tener en su contenido el mismo carácter usado para delimitar los campos (TAB).
Datos tipo Numérico:	Deberán ser informados de acuerdo al número de decimales. El separador de decimal será la coma y no se deben usar delimitadores para miles.

Para el caso de formatos en Excel (*.XLS) de debe tener las siguientes consideraciones:

Tipo de Archivo:	Archivo en formato Microsoft Excel 2000, 2003 o 2007, con cabecera de campo en la primera fila.
Tipo de dato	Cada columna del Excel debe respetar el tipo de dato especificado en la norma

DISPOSICIÓN TRANSITORIA.

Durante un plazo máximo de doce meses, contados desde el 01 de noviembre de 2008, se distribuirá el Saldo Ejecutado Acumulado en dos componentes. La primera componente considerará lo acumulado a partir del 01 de noviembre de 2008. La segunda componente considerará lo acumulado hasta al 31 de octubre de 2008 y se extinguirá progresivamente en un plazo de doce meses. Esta última componente no será considerada para efectos de los cálculos a que se refiere el numeral 6 de la presente norma.²⁴

0107_2011

²⁴ Disposición Transitoria incorporada por disposición del art. 4º de la Resolución OSINERGMIN N° 638-2008-OS/CD, publicada el 30/10/2008.