

ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN ENERGIA Y MINERIA

Modifican los numerales 6, 7 y 10 de la Norma "Procedimiento de Aplicación del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados"

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN
EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN
N° 483-2007-O/S/CD**

Lima, 14 de agosto de 2007

CONSIDERANDO

Que, mediante el Artículo 30° de la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada en el Diario Oficial El Peruano el 23 de julio de 2006, se creó el Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, destinado a favorecer el acceso y utilización de la energía eléctrica a los Usuarios Regulados atendidos por Sistemas Aislados. Dicho mecanismo tiene como finalidad compensar una parte del diferencial entre los Precios en Barra de Sistemas Aislados y los Precios en Barra del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (en adelante "SEIN");

Que, el Artículo 30° citado precedentemente, establece que los recursos necesarios para el funcionamiento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados se obtendrán de hasta el cincuenta por ciento (50%) del aporte de los Usuarios de electricidad, a que se refiere el inciso h) del Artículo 7° de la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural. Asimismo, se señala que el monto específico será determinado por el Ministerio de Energía y Minas cada año, de conformidad a lo que establezca el Reglamento;

Que, mediante el Decreto Supremo N° 069-2006-EM, publicado en el Diario Oficial El Peruano el 28 de noviembre de 2006, se aprobó el Reglamento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, con el cual se establecen las premisas, condiciones y criterios necesarios para la aplicación del referido mecanismo (en adelante "Reglamento");

Que, posteriormente, mediante Resolución Ministerial N° 108-2007-MEM/DM, el Ministerio de Energía y Minas aprobó el Monto Específico para el Funcionamiento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, para el periodo comprendido entre el 1 de mayo de 2007 hasta el 30 de abril de 2008;

Que, OSINERGMIN, mediante Resolución OSINERGMIN N° 167-2007-O/S/CD, publicada en el Diario Oficial El Peruano el 11 de abril de 2007, aprobó el "Procedimiento de Aplicación del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados" (en adelante, "PROCEDIMIENTO");

Que, mediante Decreto Supremo N° 025-2007-EM, publicado en el Diario Oficial El Peruano el 03 de mayo de 2007, se aprobó el Reglamento de la Ley General de Electrificación Rural;

Que, mediante Resolución OSINERGMIN N° 375-2007-O/S/CD, se aprobó el primer Programa de Transferencia correspondiente al mes de mayo de 2007 y se autorizó que, a efectos del Programa de Transferencia correspondiente al mes de junio de 2007 y en adelante, la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria de OSINERGMIN publique en la página Web de modo mensual y notifique, los programas de transferencias para la aplicación del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados;

Que, de acuerdo con lo informado por las empresas eléctricas encargadas de la recaudación del aporte a que se refiere el inciso h) del Artículo 7° de la Ley General de Electrificación Rural (en adelante, "APORTE"), algunos usuarios de electricidad cuentan con convenios

de estabilidad tributaria para el total o parte de sus actividades, por lo que no se encuentran obligados al pago del APORTE. Al respecto, se solicitó al Ministerio de Energía y Minas, mediante Oficio N° 0512-2007-OS-GART, precisión respecto a este y otros temas sobre el APORTE. Mediante Oficio N° 195-2007-MEM/VME, recibido el 02 de julio de 2007, el Viceministro de Energía respondió a la consulta de OSINERGMIN, indicando que "...la aplicación o no del aporte dependerá del alcance del convenio de estabilidad jurídica que tenga suscrito con el Estado cada usuario final de acuerdo con la normatividad vigente";

Que, en ausencia de la precisión mencionada, OSINERGMIN no estaba facultado para hacer alguna excepción en el cálculo del Programa de Transferencias del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, aplicado en el mes de mayo de 2007, a menos que el Ministerio de Energía y Minas emitiera un documento que indicara la existencia de excepciones, en función de la interpretación de cada convenio de estabilidad tributaria en particular. En ese sentido, los cálculos del Programa de Transferencias del mes de mayo se realizaron considerando el aporte de todos los usuarios del SEIN, en función de su consumo mensual, de acuerdo con lo establecido por la Ley General de Electrificación Rural y su Reglamento;

Que, posteriormente, mediante Oficio N° 154-2007-OS-GART, se solicitó al Ministerio de Energía y Minas la relación de empresas usuarias de electricidad que gozan, a la fecha, de convenio de estabilidad tributaria y que, por esta razón, no se encontrarían obligadas a pagar el APORTE. En respuesta a este último, el Ministro de Energía y Minas remitió a OSINERGMIN el Oficio N° 1342-2007-MEM/DM, de fecha 27 de julio de 2007, en el que se adjunta copia del Informe N° 171-2007-MEM/OGJ, suscrito por el Director General de Asesoría Jurídica, el cual incluye un análisis del requerimiento de información de OSINERGMIN y establece la competencia de las entidades concedentes de los contratos de estabilidad; así como, las condiciones para la determinación de aquellos usuarios de electricidad que se encuentren inafectos al APORTE;

Que, por lo tanto, a fin de incorporar el tratamiento de los usuarios de electricidad inafectos al pago del APORTE, incluida la modalidad para su regularización; así como, consolidar en un solo documento las precisiones respecto a los criterios empleados para el cálculo del Programa de Transferencias y que se encuentran contenidas en el Informe N° 0221-2007-GART que sustentó la Resolución OSINERGMIN N° 375-2007-O/S/CD, resulta necesario introducir modificaciones al PROCEDIMIENTO;

Que, teniendo en cuenta que las modificaciones propuestas deben efectuarse a la brevedad posible con la finalidad de evitar que se generen perjuicios en los ingresos de las Empresas Aportantes y Empresas Receptoras consideradas en el Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, por la falta de directivas que contemplen la situación señalada en los párrafos precedentes, y considerando la estrechez de plazos para la publicación del Programa de Transferencias de julio 2007, resulta urgente dicha instrumentación, siendo en consecuencia procedente efectuar las modificaciones respectivas exceptuándolas de prepublicación;

Que, en este sentido, se han emitido el Informe N° 0270-2007-GART de la División de Generación y Transmisión Eléctrica y el Informe N° 0268-2007-GART de la Asesoría Legal de la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria, con los cuales se complementa la motivación que sustenta la decisión de OSINERGMIN, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el Artículo 3°, numeral 4, de la 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 la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica; y, en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General;

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Modifíquese íntegramente los numerales 6 y 7; y, parcialmente el numeral 10 (modificación del Anexo 1 y adición del Anexo 5) de la norma "Procedimiento de Aplicación del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados", debiendo quedar redactados de la siguiente manera:

6. PROGRAMA DE TRANSFERENCIAS POR APLICACIÓN DEL MECANISMO DE COMPENSACIÓN PARA SISTEMAS AISLADOS

El programa de transferencias será elaborado sobre la base de:

- La información reportada por las Empresas Aportantes, a través de los formatos MCSA-1 y MCSA-2.
- La información reportada por las Empresas Distribuidoras para aplicación del Fondo de Compensación Social Eléctrica (en adelante "FOSE"), aprobada mediante Resolución OSINERG N° 2123-2001-OS/CD.
- La información de clientes libres, reportada por las empresas de acuerdo con lo establecido en la norma "Formularios, Plazos y Medios para el Suministro de la Información sobre Clientes Libres Requerida por el OSINERG" (en adelante "CLIB"), aprobada mediante Resolución OSINERG N° 079-2004-OS/CD.
- Los montos de las Compensaciones Anuales a asignar a cada una de las Empresas Receptoras, calculadas de acuerdo con el procedimiento establecido en el Artículo 5° del Reglamento y de acuerdo con la expresión definida en el numeral 5.3 del presente Procedimiento.
- Cualquier otra información que disponga OSINERGMIN y que se considere pertinente para la elaboración del Programa de Transferencias.

6.1 Determinación del Programa de Transferencias

a) Las Compensaciones para los Sistemas Aislados serán transferidas mensualmente, en fecha posterior al cierre de facturación mensual.

b) Determinación del Monto de Compensación Mensual de las Empresas Receptoras (CM):

A partir del valor de la Compensación Anual (CA_e) determinada según lo especificado en el numeral 5.8 del presente procedimiento, se calcula la Compensación Mensual (CM) por Empresa Receptora, según la aplicación de la siguiente expresión:

$$CM_{e,i} = \frac{EMPER_{e,i} * CA_e}{EAP_e}$$

Donde:

CM_{e,i} = Compensación Mensual por Empresa Receptora "e", correspondiente al mes "i".

EMPER_{e,i} = Energía Mensual Proyectada de la Empresa Receptora "e", correspondiente al mes "i".

EAP_e = Energía Anual Proyectada por Empresa Receptora "e".

c) Las transferencias se harán efectivas según el cronograma mensual que se detalla en el numeral 6.3.

6.2 Criterios para la determinación de los montos a ser transferidos

Los criterios a emplearse para la determinación de los montos mensuales a ser transferidos por las Empresas Aportantes son los siguientes:

a) Los montos a ser transferidos por las Empresas Aportantes se determinan en proporción a la participación de su energía reportada (tanto del mercado libre como regulado) con respecto a la suma de las energías reportadas por todas las Empresas Aportantes, y tomando en consideración el total de la Compensación Mensual a ser transferida a las Empresas Receptoras, según la siguiente expresión:

$$MMT_{a,i} = \frac{E_{a,i} * \sum_e CM_{e,i}}{\sum_i E_{a,i}}$$

a=1,2

e=1,2

Donde:

MMT_{a,i} = Monto Mensual a ser Transferido por la Empresa Aportante "a" correspondiente al mes "i".

E_{a,i} = Energía mensual reportada en el mes "i" por cada Empresa Aportante "a", a través de los formatos FOSE y CLIB.

La Energía mensual reportada E_{a,i} será aquella que resulte de la diferencia entre la energía total mensual reportada por cada Empresa Aportante menos la energía correspondiente a sus usuarios o clientes, no afectos al pago del aporte por electrificación rural conforme a la normatividad vigente. Para este fin, es responsabilidad de los usuarios de electricidad remitir a la empresa que le suministra energía, la información correspondiente.

b) Tomando en cuenta que existen empresas concesionarias de distribución que, al atender a usuarios del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional y de los sistemas aislados, se ubican tanto dentro del grupo de Empresas Aportantes como en el grupo de Empresas Receptoras, en el programa de transferencias se considerará, por esta razón, que esta empresa primero se aporta internamente el monto mensual a ser transferido como Empresa Aportante, hasta cubrir el monto que le corresponda recibir como Empresa Receptora. El saldo sobrante (o faltante) como Empresa Aportante (o Empresa Receptora) será distribuido con los criterios descritos en los literales siguientes.

c) Para evitar que los montos a transferir no sean cifras menores de tres dígitos, a fin de tener simplicidad en la ejecución del programa de transferencias, se determinarán los cálculos de las transferencias siguiendo, adicionalmente, los siguientes criterios:

Primero: Las Empresas Aportantes que, por efecto del cálculo inicial de sus transferencias hacia a las Empresas Receptoras resultaran con montos menores a cifras de tres dígitos, deberán entregar su aporte total a la Empresa Receptora con la participación más alta.

Segundo: Las Empresas Receptoras que, por efecto del cálculo inicial de las transferencias provenientes de las Empresas Aportantes resultaran con montos menores a cifras de tres dígitos, deberán recibir el monto total de su transferencia de la Empresa Aportante con la participación más alta.

d) Seguidamente, para el resto de las transferencias se aplica lo siguiente:

- Se determina el saldo neto mensual de las empresas que quedarían como Empresas Aportantes netas o Empresas Receptoras netas.

- Se suman los saldos netos mensuales, de todas las Empresas Aportantes netas y se determina el porcentaje de participación de cada Empresa Aportante con respecto al neto total.

- Para las Empresas Receptoras netas, el monto a recibir de cada una de las Empresas Aportantes netas será determinado como el producto del porcentaje determinado en el párrafo anterior por el monto neto a recibir.

- Finalmente, el cuadro de transferencias comprende los montos a ser transferidos por las Empresas Aportantes a cada una de las Empresas Receptoras de acuerdo con el método descrito.

e) Si como producto de trabajar con la información disponible en cada Programa de Transferencia Mensual, se tuviera que modificar los montos a transferir de algunas Empresas Aportantes de Programas de Transferencia anteriores, tanto por exceso o por defecto¹, se realizarán las correcciones de los montos de estas Empresas Aportantes dentro del Programa de Transferencia, de

¹ Dentro de las situaciones que pueden originar dicha modificación se encuentran los usuarios finales de electricidad que no están afectos al pago del aporte por electrificación rural y cuyo reconocimiento haya sido efectuado en fecha posterior al inicio del Programa de Transferencias correspondiente a mayo de 2007.



ser posible, en el mes inmediato posterior, sin que esto afecte los montos transferidos por el resto de Empresas Aportantes.

6.3 Operación del Programa de Transferencias

a) A más tardar el día 20 de cada mes las Empresas Aportantes harán llegar a OSINERGMIN la información correspondiente al formato MCSA-1.

b) A más tardar el día 30 de cada mes el OSINERGMIN determinará, con la información disponible a dicha fecha, los montos a ser transferidos de acuerdo a lo indicado en los numerales 6.1 y 6.2, y comunicará a las Empresas Aportantes y Receptoras, dichos montos.

c) Las transferencias de las Empresas Aportantes hacia las Empresas Receptoras se efectuarán a más tardar luego de 15 días calendario de efectuada la comunicación de OSINERGMIN, a que se refiere el literal previo.

d) Hasta el cuarto día útil posterior a la fecha de transferencia, las Empresas Aportantes enviarán al OSINERGMIN los formatos MCSA-2, debidamente llenados, junto con los comprobantes de pago que sustenten las transferencias realizadas, según literal c).

7. OBLIGACIONES DE LAS EMPRESAS

Las Empresas Aportantes y Receptoras deben cumplir con las siguientes obligaciones:

a) Las Empresas Aportantes están obligadas a realizar los desembolsos de las transferencias a las Empresas Receptoras correspondientes a cada mes en los plazos establecidos en el Programa de Transferencias.

b) Las Empresas Aportantes suministrarán información mensualmente al OSINERGMIN a través de los formatos

MCSA-1 y MCSA-2, tanto en medio impreso como en medio digital.

El medio impreso será dirigido a las siguientes Gerencias de OSINERGMIN:

- El formato MCSA-1: Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria de OSINERGMIN sito en Av. Canadá N° 1460 - San Borja, Lima.

- El formato MCSA-2: Gerencia de Fiscalización Eléctrica de OSINERGMIN sito en Av. Bernardo Monteagudo N° 222 - Magdalena del Mar, Lima.

El medio digital (formatos MCSA-1 y MCSA-2), será entregado al correo electrónico: mcsa@osinerg.gob.pe. Para ello, se seguirá la siguiente estructura:

- Nombre de archivo: [Año][Mes][Empresa]_[Formato].xls. Como Empresa deberá usarse los códigos del Cemp incluidos en la Tabla Empresas del Anexo 5. Por ejemplo, para el archivo de julio de 2007 (mes de facturación) de la empresa SEAL: 200707SEAL_MCSA-1.xls.

- El rubro "asunto" del correo electrónico: [Año][Mes][Empresa]_[Formato]. Como Empresa deberá usarse los códigos del Cemp incluidos en la Tabla Empresas del Anexo 5. Por ejemplo, para el archivo MCSA-1 de julio de 2007 (mes de facturación) de la empresa SEAL: 200707SEAL_MCSA-1.

c) La Empresa Receptora que no disponga de generación propia, está obligada a transferir a la empresa generadora el monto de compensación correspondiente a la cantidad de energía comprada, dentro de los cinco días útiles siguientes a la recepción de la transferencia del SEIN.

10. ANEXOS

ANEXO 1: FORMATOS PARA TRANSFERENCIAS

FORMATO MCSA-1
Información Comercial de las Empresas Eléctricas de Distribución y Generación del SEIN
(Clientes Regulados y Clientes Libres)

Empresa Aportante	Año	Mes	UIT utilizada (S/.)
-------------------	-----	-----	---------------------

Mercado del SEIN		N° Clientes	Energía Activa Facturada (kW.h) (a)	Aporte Facturado (f1) (S/.) (b)	Factor (b) / (a)	Observaciones
Clientes Regulados	Opción Tarifaria					
	AT2					
	MT2					
	MT3P					
	MT3FP					
	MT4P					
	MT4FP					
	BT2					
	BT3P					
	BT3FP					
	BT4P					
	BT4FP					
	BT5A					
	BT5B					
	BT5C (f2)					
BT7						
	Sub-Total					
Clientes Libres Aportantes	Nombre Cliente Libre					
	Cliente Libre 1					
	Cliente Libre 2					
	Cliente Libre 3					
					
	...					
	Sub-Total					
	TOTAL					

Clientes Libres Exonerados (f3)	Nombre Cliente Libre					
	Cliente Libre 1					
	Cliente Libre 2					
	Cliente Libre 3					
					
	...					
	Sub-Total					

(f1) Aporte facturado en el mes de acuerdo a la aplicación del inciso h) del Artículo 7 de la Ley 28749.

(2) Iluminación especial y alumbrado adicional con opción tarifaria BT5C. No incluye el servicio de alumbrado público.

(3) De acuerdo con el numeral 6.2, ítem a) del Procedimiento.

FORMATO MCSA-2
 REPORTE DE TRANSFERENCIA MENSUAL

Empresa Aportante	Año	Mes	UIT utilizada (S/.)

1. INGRESO - Aplicación inciso h) del Artículo 7 de la Ley 28749

Nº Clientes	Energía Activa Facturada (kW.h) (a)	Aporte Facturado (\$/.) (b)	Factor (b)/(a)	Observaciones
		Subtotal (I)		

2. EGRESOS POR TRANSFERENCIAS A EMPRESAS RECEPTORAS

[illegible]

Nombre y firma del representante de la Empresa

Fecha : _____
Ejecutado por: _____

ANEXO 5: CÓDIGO DE EMPRESAS

CEmp	Nombre de la Empresa
ADIL	Adinelsa
ATOC	Atocongo
CAHU	Cahua
CONE	Conenhua
EDGL	Edegel
EEPS	Eepsa
EGAS	Egasa
EGEM	Egamsa
EGEN	Egenor
ELAN	Electro Andes
ELP	Electroperú
ENER	Enersur
SMC	Minera Corona
GABA	San Gabán
SHOU	Shougesa
TSEL	Termoselva
CHAV	Chavimochic
COEL	Coelvisa
EDCA	Edecañete
EDLN	Edelnor
EPA2	Edelsa
EGEP	Egepsa
ELC	Electrocentro
ELNO	Electronoroeste
ELN	Electronorte
ELOR	Electro Oriente

CEmp	Nombre de la Empresa
EPAN	Electro Pangoa
ELPU	Electro Puno
ELSE	Electro Sur Este
ELSM	Electro Sur Medio
ELTO	Electro Tocache
ELUC	Electro Ucayali
ELS	Electrosur
EMSE	Emsemsa
EMSU	Emseusa
ELNM	Hidrandina
LDS	Luz del Sur
SEAL	Seal
SERS	Sersa

Artículo 2°.- La presente Resolución deberá ser publicada en el Diario Oficial El Peruano y consignada, conjuntamente con el Informe N° 0270-2007-GART, en la página Web de OSINERGMIN: www.osinerg.gob.pe.

ALFREDO DAMMERT LIRA
Presidente del Consejo Directivo

EXPOSICIÓN DE MOTIVOS
RESOLUCIÓN OSINERGMIN N° 483-2007-OS/CD

El Artículo 30° de la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, creó el Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, destinado a favorecer el acceso y utilización de la energía eléctrica a los Usuarios Regulados atendidos por Sistemas Aislados. Dicho mecanismo tiene como finalidad



compensar una parte del diferencial entre los Precios en Barra de Sistemas Aislados y los Precios en Barra del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (en adelante "SEIN").

Con el Decreto Supremo N° 069-2006-EM se aprobó el Reglamento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, con el cual se establecen las premisas, condiciones y criterios necesarios para la aplicación del referido mecanismo.

Mediante la Resolución OSINERGMIN N° 167-2007-OS/CD, se aprobó el "Procedimiento de Aplicación del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados".

De acuerdo con lo informado por las empresas eléctricas encargadas de la recaudación del aporte a que se refiere el inciso h) del Artículo 7° de la Ley General de Electrificación Rural (en adelante, "APORTE"), algunos usuarios finales de electricidad cuentan con convenios de estabilidad tributaria para el total o parte de sus actividades, por lo que no se encuentran obligados al pago del APORTE. Al respecto, se solicitó al Ministerio de Energía y Minas, mediante Oficio N° 0512-2007-OS-GART, precisión respecto a este y otros temas sobre el APORTE. Mediante Oficio N° 195-2007-MEM/VME, recibido el 02 de julio de 2007, el Viceministro de Energía respondió a nuestra consulta, indicando que "...la aplicación o no del aporte dependerá del alcance del convenio de estabilidad jurídica que tenga suscrito con el Estado cada usuario final de acuerdo con la normatividad vigente".

Debido a la falta de precisión sobre el tema, OSINERGMIN no estaba facultado para hacer alguna excepción en el cálculo del Programa de Transferencias del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, aplicado en el mes de mayo de 2007, a menos que el Ministerio de Energía y Minas emitiera un documento que indicara la existencia de excepciones, en función de la interpretación de cada convenio de estabilidad tributaria en particular. En ese sentido, los cálculos del Programa de Transferencias del mes de mayo se realizaron considerando el aporte de todos los usuarios del SEIN, en función de su consumo mensual, de acuerdo con lo establecido por la Ley General de Electrificación Rural y su Reglamento.

Posteriormente, mediante Oficio N° 154-2007-OS-GART, se solicitó al Ministerio de Energía y Minas la relación de empresas usuarias de electricidad que gozan, a la fecha, de convenio de estabilidad tributaria y que, por esta razón, no se encontrarían obligadas a pagar el APORTE. En respuesta a este último, el Ministro de Energía y Minas remitió a OSINERGMIN el Oficio N° 1342-2007-MEM/DM, de fecha 27 de julio de 2007, en el que se adjunta copia del Informe N° 171-2007-MEM/OGJ, suscrito por el Director General de Asesoría Jurídica, el cual incluye un análisis del requerimiento de información de OSINERGMIN y establece la competencia de las entidades concedentes de los contratos de estabilidad, así como las condiciones para la determinación de aquellos usuarios de electricidad que se encuentren inafectos al APORTE.

Por lo tanto, a fin de incorporar el tratamiento de los usuarios de electricidad inafectos al pago del APORTE, incluida la modalidad para su regularización, así como consolidar en un solo documento las precisiones respecto a los criterios empleados para el cálculo del Programa de Transferencias y que se encuentran contenidas en el Informe N° 0221-2007-GART que sustentó la Resolución OSINERGMIN N° 375-2007-OS/CD, resulta necesario introducir modificaciones al Procedimiento de Aplicación del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados.

Teniendo en cuenta que las modificaciones propuestas deben efectuarse a la brevedad posible con la finalidad de evitar que se generen perjuicios en los ingresos de las Empresas Aportantes y Empresas Receptoras consideradas en el Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, por la falta de directivas que contemplen la situación señalada en los párrafos precedentes, y considerando la estrechez de plazos para la publicación del Programa de Transferencias de julio 2007, resulta urgente dicha instrumentación, siendo en consecuencia procedente efectuar las modificaciones respectivas exceptuándolas de prepublicación.