

Modifican la norma “Tarifas y Compensaciones para Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión”

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 229-2012-OS/CD

Lima, 12 de octubre de 2012

CONSIDERANDO:

Que, con fecha 23 de julio del año 2006, se publicó en el Diario Oficial El Peruano la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica (en adelante “Ley N° 28832”), la cual tiene como objetivo, entre otros, el de perfeccionar el marco legal para la regulación de los sistemas de transmisión eléctrica establecido en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas;

Que, el 17 de mayo de 2007, se publicó el Decreto Supremo N° 027-2007-EM, mediante el cual se aprobó el Reglamento de Transmisión; y se modificaron los Artículos 127°, 128° y 139°, se complementó el Artículo 135° y se derogaron los Artículos 132° y 138°, del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM (en adelante “Reglamento LCE”). Con ello, se reglamentó la Ley N° 28832 en lo referente a la transmisión eléctrica y se armonizó el Reglamento LCE con lo dispuesto en la citada Ley N° 28832;

Que, mediante Resolución OSINERGMIN N° 050-2011-OS/CD, se aprobó la norma “Tarifas y Compensaciones para Sistemas Secundarios de Transmisión (en adelante “SST”) y Sistemas Complementarios de Transmisión (en adelante “SCT”)”, en adelante “Norma Tarifas”, donde se establecieron los criterios y metodología para la elaboración de los estudios que sustenten las propuestas de determinación de los Peajes y Compensaciones por el servicio de los SST y/o SCT;

Que, posteriormente, el Decreto Supremo N° 014-2012-EM, publicado en el diario oficial El Peruano el 22 de mayo de 2012, modificó y complementó nuevamente el Artículo 139° del Reglamento LCE, estableciendo entre otros aspectos: i) el cumplimiento obligatorio del Plan de Inversiones de SCT y la flexibilidad de revisarlo y actualizarlo durante el período tarifario vigente, ii) algunas precisiones para la determinación del CMA de los SCT y, iii) la precisión sobre la remuneración de los SST que a la fecha de entrada en vigencia de la Ley N° 28832 eran pagadas y/o usadas por el propio Titular y/o por Usuarios Libres;

Que, asimismo, con base en las experiencias obtenidas en la fijación de las Tarifas y Compensaciones de los SST y SCT vigente y en su aplicación, también es necesario precisar en esta oportunidad, otros aspectos necesarios para la próxima fijación y condiciones de aplicación de los Peajes y Factores de Pérdidas Medias por componentes de la transmisión;

Que, en consecuencia, dado que el proceso de fijación de Tarifas y Compensaciones de SST y/o SCT, para el período tarifario mayo 2013 – abril 2017, está previsto iniciarse el primer día útil de noviembre 2012 con la presentación de propuestas por parte de los Titulares correspondientes, es prioritaria la adecuación de la Norma Tarifas a las modificaciones del Artículo 139° establecidas por el indicado Decreto Supremo N° 014-2012-EM, en lo relacionado a la fijación de las Tarifas y Compensaciones de los SST y SCT, quedando pendiente para una próxima adecuación integral de la Norma Tarifas lo correspondiente a la revisión y actualización del Plan de Inversiones de SCT, conforme a lo establecido en el Decreto Supremo N° 014-2012-EM; y se incorporan otros aspectos que se considera necesario precisar con base en la experiencia obtenida en los procesos de fijación de las Tarifas y Compensaciones de los SST y SCT;

Que, en cumplimiento del Artículo 14° del Reglamento aprobado mediante Decreto Supremo N° 001-2009-JUS y el Artículo 25° del Reglamento General de OSINERGMIN, mediante Resolución OSINERGMIN N° 190-2012-OS/CD, publicada el 29 de agosto de 2012, se dispuso la publicación del proyecto de resolución que modifica la Norma Tarifas, otorgando a los interesados un plazo de quince (15) días para la remisión de los comentarios y sugerencias, 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, los comentarios y sugerencias presentados al proyecto de norma publicado, han sido analizados en el Informe N° 472-2012-GART de la División de Generación y Transmisión de la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria, acogiendo aquellos que contribuyen con el objetivo de la norma;

Que, en este sentido, se han emitido los Informes N° 472-2012-GART y N° 473-2012-GART, los cuales complementan la motivación que sustenta la presente resolución, y forma parte integrante de la misma, 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 dispuesto 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 y sus normas complementarias; en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; y, en lo dispuesto en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Modificar los numerales 6.2, 6.3.4, 7.2.3, 16.1.2, 19.3, 19.4, 19.5, 21.3, 22.3, 24.6, 24.9, 24.10 y 25.2, la descripción del formato F-303, la definición de "Costo del Elemento" correspondiente al formato F-308, la definición "MAT/AT" correspondiente al formato F-309, la definición "Energía Mensual" correspondiente al formato F-503 y el título correspondiente al Formato F-515, de la norma "Tarifas y Compensaciones para Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión", aprobada por Resolución OSINERGMIN N° 050-2011-OS/CD, que quedarán redactados como sigue:

"6.2. Para el caso de las instalaciones del SST existentes a la fecha de entrada en vigencia de la Ley N° 28832, se tendrá en cuenta lo siguiente:

6.2.1. Para el caso de las instalaciones tipo SSTG y SSTGD, la proporción de pago entre Usuarios y Generadores y el criterio de su distribución al interior del conjunto de Usuarios y Generadores serán los mismos que se encuentren vigentes a la fecha de entrada en vigencia de dicha Ley.

6.2.2. En caso que posteriormente a la fecha de entrada en vigencia de la Ley N° 28832 se conecten terceros a una instalación tipo SSTL, la participación en el pago por parte de dichos terceros se determinará según lo establecido en el numeral VIII) del literal e) del Artículo 139° del Reglamento de la LCE.

El 5% al que se refiere dicho numeral VIII), se determinará como la contribución del Tercero, en potencia, en la hora de máxima demanda total del respectivo SSTL.

La solicitud de los interesados para regular el pago de estos terceros se considerará en el siguiente proceso de Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión de los SST y SCT correspondiente, teniendo presente para su cálculo la fecha real de conexión."

"6.3.4 La distribución entre los generadores de la responsabilidad de pago asignada a ellos, a la que se refiere el anterior numeral 6.2.1, se realiza en cada

fijación tarifaria o a solicitud de los interesados. Las solicitudes de los interesados recibidas antes del 15 de noviembre de cada año, serán procesadas siguiendo el cronograma del siguiente Procedimiento de Fijación de Precios en Barra, teniendo presente la fecha real en que se incorpora una nueva planta de generación o se produce un cambio en la topología de la red de transmisión, que amerite la revisión en la asignación de responsabilidad de pago de las instalaciones tipo SSTG o SSTGD."

"7.2.3. En una Área de Demanda determinada, las empresas titulares de los SST y/o SCT emplearán la información de demanda eléctrica de aquellas empresas suministradoras cuyos Usuarios Libres y/o Regulados estén comprendidos en dicha Área de Demanda, para lo cual, las empresas suministradoras deberán facilitar toda la información necesaria en un plazo no mayor de 15 días calendario, contados a partir de la fecha de solicitud de información por parte del titular de transmisión. La información deberá tratar únicamente acerca del consumo histórico de demanda, requeridos en los formatos F-101, F-102, F-103, F-105, el número de clientes del Formato F-104 y F-115; así como, las proyecciones de demanda realizadas o las que se encuentren en ejecución para el estudio tarifario en proceso."

"16.1.2. El costo de inversión de las celdas de acoplamiento no se prorratea y se considera como un Elemento más o adicional de la subestación, según sea el caso de subestaciones nuevas o existentes."

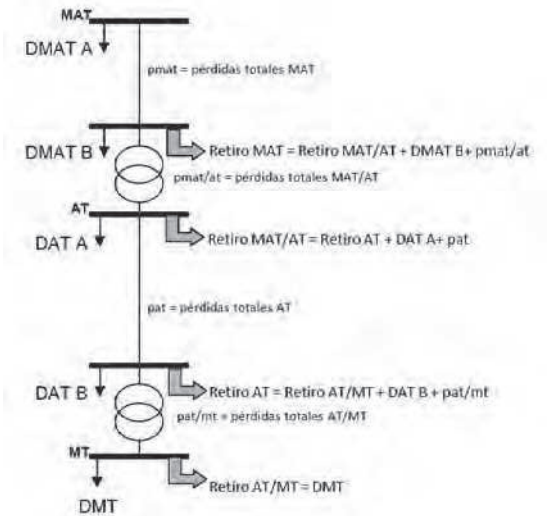
"19.3. Los FPMd se expresan de manera desagregada para cada parte del sistema eléctrico equivalente de cada Área de Demanda: MAT, MAT/AT, AT y AT/MT.

"19.4. Se determina un único valor de FPMdP y de FPMdE para el período de vigencia de los Peajes, para cada parte del sistema eléctrico equivalente de cada Área de Demanda."

"19.5. Las partes del sistema eléctrico equivalente que deben tomarse en cuenta para el cálculo de los FPMd son:

- Red de MAT
- Transformación MAT/AT
- Red de AT
- Transformación AT/MT

El siguiente esquema ilustra dichas partes, con indicaciones a utilizarse en los acápites siguientes:



Donde:
DMT = Demanda acumulada en MT
DAT A = Sumatoria de las demandas conectadas en las barras AT de las SETs MAT/AT o MAT/AT/MT y que no pueden alimentarse total o parcialmente a través de las

líneas AT en caso de salida de servicio de la transformación de la SET correspondiente.

DAT B = Sumatoria de las demandas conectadas en AT no incluidas en DAT A.

DMAT A = Sumatoria de las demandas conectadas en las Barras de Referencia de Generación en MAT.

DMAT B = Sumatoria de las demandas conectadas en MAT no incluidas en DMAT A.

Adicionalmente a lo anterior y sólo para los casos en donde existan inyecciones de potencia y energía provenientes de plantas de generación aguas abajo, cuyo régimen de producción se mantiene durante el año, estas inyecciones se descontarán de los correspondientes retiros en el sistema eléctrico equivalente para la determinación de los factores de pérdidas medias."

"21.3 El factor de carga anual, para cualquier año "i", resulta de:

...

Los valores de Pmaxi y Ei se obtienen a partir de las proyecciones anuales. Adicionalmente y sólo para los casos en donde existan inyecciones de potencia y energía provenientes de plantas de generación aguas abajo, cuyo régimen de producción se mantiene durante el año, estas inyecciones se descontarán de los valores anteriores, respectivamente, tomando en cuenta el sistema eléctrico equivalente."

"22.3. La asignación de responsabilidad de pago de los Ingresos Tarifarios por los referidos Elementos será efectuado por el COES, para cada mes, siguiendo el mismo procedimiento aplicado para el Sistema Principal de Transmisión. El IT fijado para los SCT se aplicará a partir de la puesta en servicio del Elemento de transmisión."

"24.6. En cada fijación tarifaria, se incluye el CMA debidamente actualizado de las instalaciones que estando aprobadas en el anterior Plan de Inversiones y/o Contratos de Concesión de SCT, se hayan puesto en servicio y no fueron incluidos en el proceso de Liquidación Anual de Ingresos anterior a tal fijación tarifaria."

"24.9. El CMA para el cálculo del Peaje de una Área de Demanda será el que resulte de la sumatoria del CMA de los SSTD y los CMA de cada Elemento de los SCT existentes considerando para el efecto sólo las Bajas y Altas debidamente validadas a través de la Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión de los SST y SCT, realizada el mismo año de fijación de Tarifas y Compensaciones de SST y SCT."

"24.10. El CMA de las instalaciones que conforman el Plan de Inversiones y/o Contratos de Concesión de SCT de ser el caso, se calculará preliminarmente en cada proceso regulatorio y se establecerá de forma definitiva con base a los costos de los módulos estándar y porcentajes establecidos para el cálculo del COyM, vigentes a la fecha de su puesta en servicio. Este criterio se aplica por única vez a cada instalación que forma parte de los SCT, en la Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión de los SST y SCT inmediata posterior a su puesta en servicio, conforme al procedimiento correspondiente. El CMA definitivo se considera desde la fecha de puesta en servicio consignada en la correspondiente Acta."

"25.2. El cálculo anterior se efectúa para cada parte del sistema eléctrico equivalente:

- Red de Muy Alta Tensión (MAT)
- Transformación MAT/AT
- Red de Alta Tensión (AT)
- Transformación AT/MT

Para tal fin se emplearán las demandas DMAT A, DMAT B, DAT A, DAT B y DMT definidas en el numeral 19.5 anterior."

"Formato F-303 Valorización de Inversión en Subestaciones

En este formato se consigna la valorización de cada una de las SET's, para cada año del estudio. El total de la valorización de la SET está compuesto por los Elementos (celdas, transformadores, compensadores reactivos), servicios auxiliares, celdas de acoplamiento, costos comunes (obras civiles generales, edificio de control, red de tierra profunda e instalaciones eléctricas al exterior) y los costos indirectos (terreno, supervisión, gastos administrativos y gastos financieros). Todos los costos deben estar desglosados por costos de procedencia nacional (MN), costos de procedencia extranjera (ME), costos del Aluminio y costos del Cobre.

Para fines tarifarios se efectúan los siguientes prorrateos a cada Elemento en proporción a su costo básico total:

- Los costos de servicios auxiliares, los costos comunes, y los costos indirectos se prorratean entre las celdas, transformadores y compensadores reactivos.

Luego, los valores finales de los Elementos resultan de la sumatoria del costo básico, y el prorrateo de servicios auxiliares, costos comunes y costos indirectos. Se debe comprobar que la suma de los Elementos así hallados sea igual a la valorización total de la SET resultante de la suma de todos los Costos Básicos.

Descripción: Descripción de los equipos valorizados. A cada Elemento de la SET le corresponde una fila del formato.

Nombre de la Subestación: Nombre asignado por el titular.

Tensión: Valor numérico expresado en kV con un decimal.

Básico: Valor unitario del módulo estándar.

Servicios Auxiliares: Valor numérico expresado en US\$ con dos decimales correspondiente al prorrateo de los servicios auxiliares.

Instalaciones Comunes: Valor numérico expresado en US\$ con dos decimales correspondiente al prorrateo de los costos comunes.

Costos Indirectos: Valor numérico expresado en US\$ con dos decimales correspondiente al prorrateo de los costos indirectos.

Total Elementos: Sumatoria del Básico, Servicios Auxiliares, Costos Comunes y Costos Indirectos.

Total Subestación: Sumatoria de todos los costos básicos o del Total Elementos. Ambas sumatorias deben ser iguales.

Costo del Terreno: Consignar el monto que resulte de aplicar lo establecido en el Artículo 112° de la LCE y en el Artículo 228° del Reglamento de la LCE, lo cual debe ser sustentado de manera documentada, en el caso que no exista acuerdo de partes, el costo del terreno debe sustentarse como el promedio de la valorización efectuada por cualquier institución especializada.

Titular: Consignar el nombre de la empresa titular de cada Elemento."

"Formato F-308

...

Costo del Elemento: Se consigna el costo de inversión del Elemento, incluido el prorrateo de los servicios auxiliares, costos comunes y costos indirectos.

..."

"Formato F-309

...

MAT/AT: Valorización de subestaciones de MAT/MAT, MAT/AT o MAT/AT/MT, sin incluir celdas de línea.

..."

"Formato F-503

...

Energía Mensual: Valor numérico con dos decimales. En MAT y AT se debe desagregar la demanda en DMAT A, DMAT B, DAT A DAT B. El Total debe corresponder a la suma de los valores del Formato F-110 y del Formato F-116, multiplicada por los factores de estacionalidad del Formato F-502.

..."

“Formato F-515 Peaje Unitario (PU) Para Cada Parte del Sistema Eléctrico Equivalente
...”

Artículo 2°.- Agregar los numerales 4.1.4, 6.3.5, 6.3.6, 16.5, 25.3 y la definición “Código Parte de Sistema” correspondiente al formato F-308, de la norma “Tarifas y Compensaciones para Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión”, aprobada por Resolución OSINERGMIN N° 050-2011-OS/CD, conforme a lo siguiente:

“4.1.4 SSTL: Instalaciones a que se refiere el numeral VIII) del literal e) del Artículo 139° del Reglamento, forman parte de los SSTD.”

“6.3.5. Para el caso de una celda de acoplamiento existente a la fecha de entrada en vigencia de la Resolución OSINERGMIN N° XXXX-2012-OS/CD, que aprueba la modificación de la presente norma, se mantienen los porcentajes de asignación de responsabilidad de pago entre los Generadores y Usuarios, la metodología y los criterios de asignación de pago al interior de éstos, que vienen aplicándose.

“6.3.6. Para el caso de nuevas celdas de acoplamiento a implementarse en SET’s existentes o nuevas:

- Si dicha nueva celda de acoplamiento forma parte del Plan de Inversiones (SCTPI), la responsabilidad de pago será 100% asignada a la demanda correspondiente.

- Si la nueva celda de acoplamiento es implementada por requerimiento de la generación, la responsabilidad de su pago será 100% asignada a la generación (SCTG).

- Si la nueva celda de acoplamiento es implementada por libre negociación (SCTLN), la responsabilidad de pago estará a lo estipulado en el respectivo contrato entre las partes, pudiendo OSINERGMIN determinar la asignación de responsabilidad de pago al término de dicho contrato o a solicitud de un tercero que requiera conectarse.”

- Para los demás casos (como por ejemplo: ST059 ó SCTPT), la asignación de responsabilidad de pago se realizará manteniendo la metodología para determinar la proporcionalidad de pago entre Usuarios y Generadores y los criterios para determinar la distribución del pago al interior del conjunto de usuarios o del conjunto de generadores, aplicados a los SST.”

“16.5. Para la valorización de las líneas de transmisión aéreas preparadas para doble terna, equipadas en una primera etapa con un solo circuito, se aplicarán los costos de los correspondientes módulos estándares para doble terna, afectados por factores que representan la proporción de la inversión con el tendido del primer circuito respecto del costo total de la doble terna. A partir de la puesta en servicio del segundo circuito será considerado el costo total de la línea.

Para el caso de líneas subterráneas de doble circuito, a través de la misma ruta, en el respectivo Plan de Inversiones se especificará la conveniencia de implementar ambos circuitos a la vez ó desfasados en el tiempo, siendo este último caso considerado como circuitos independientes a implementarse en la etapa correspondiente.”

“25.3. El Peaje calculado para cada parte del sistema eléctrico equivalente de una Área de Demanda, debe recalcularse con la Liquidación Anual de Ingresos del año correspondiente, según el procedimiento establecido por el OSINERGMIN, en el que se tendrá en cuenta entre otros aspectos, la parte del Costo Medio Anual de las instalaciones de transmisión previstas en el Plan de Inversiones y/o en los Contratos de Concesión de SCT, que se hayan puesto en servicio dentro del período anual a liquidar.”

“Formato F-308

...

“Código Parte de Sistema: MAT, MAT/AT, AT, AT/MT
MAT : Incluye líneas MAT y sus respectivas celdas.

MAT/AT : Incluye elementos de SETs de MAT/MAT, MAT/AT o MAT/AT/MT, sin incluir celdas de línea.

AT : Incluye líneas AT y sus respectivas celdas.

AT/MT : Incluye los Elementos de SETs de AT/MT o MAT/MT sin incluir celdas de línea.

...”

Artículo 3°.- Dejar sin efecto el numeral 26.2 de la norma “Tarifas y Compensaciones para Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión”, aprobada por Resolución OSINERGMIN N° 050-2011-OS/CD.

Artículo 4°.- Sustituir los formatos F-303, F-308, F-503, F-506, F-508, F-515, F-519, F-520, F-521, de la norma “Tarifas y Compensaciones para Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión”, aprobada por Resolución OSINERGMIN N° 050-2011-OS/CD, conforme se detalla en el Anexo de la presente resolución.

Artículo 5°.- Publicar la presente Resolución en el diario oficial El Peruano y consignarla en la página Web de OSINERGMIN: www.osinergmin.gob.pe, conjuntamente con los Informes N° 0472-2012-GART y N° 473-2012-GART, su Anexo y los archivos Excel que contienen los formatos del Anexo de la presente resolución.

Artículo 6°.- La presente resolución entrará en vigencia el 18 de octubre de 2012.

JESÚS TAMAYO PACHECO
Presidente del Consejo Directivo

852675-2