

este sistema, aparte de ser un sistema muy pequeño (demanda de 450 kW), se encuentra eléctricamente independiente del sistema "Iquitos Rural", sistema último formado por el alimentador 0205 que sale de la SET Santa Rosa de la ciudad de Iquitos, y que actualmente tiene una demanda alrededor de los 5,000 kW;

Que, además señala Electro Oriente que, pretender calificar al sistema de Indiana, como formando parte de un sistema de mayor dimensión como es Iquitos Rural, sería colocar la calificación del alimentador 0205 de Santa Rosa al sistema eléctrico de Indiana, a pesar de no encontrarse eléctricamente interconectados; motivo por el cual, considera que debe procederse con la calificación del sistema aislado de Indiana como un sistema aislado totalmente independiente, ya que eléctricamente lo es, y no formando parte de otro sistema eléctrico de mayor dimensión.

### Análisis de Osinerghmin

Que, según el mapa de la ubicación geográfica del sistema Indiana, como se puede observar en el Informe Técnico N° 181-2022-GRT, las instalaciones del sistema Indiana se encuentran alejadas de la ciudad de Iquitos, por lo que el sistema debe evaluarse por separado del sistema Iquitos Rural.

Que, luego de la identificación de los parámetros, metrados de redes de media y baja tensión, subestaciones, cantidad de clientes y demanda del sistema, se determinó que sistema Indiana debe calificarse como sector típico 3.

Que, por lo expuesto este extremo del recurso interpuesto por Electro Oriente resulta fundado.

Que, finalmente se han emitido el Informe Técnico N° 181-2022-GRT y el Informe Legal N° 175-2022-GRT de la División de Distribución Eléctrica y de la Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinerghmin, respectivamente, los cuales complementan y contienen con mayor detalle técnico y jurídico la motivación que sustenta la decisión de Osinerghmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del Artículo 3°, del Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por el Decreto Supremo N° 004-2019-JUS;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; en el Reglamento General de Osinerghmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinerghmin, aprobado por Decreto Supremo 010-2016-PCM, y en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por el Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de OSINERGHMIN en su Sesión N° 009-2022 del 1 de abril de 2022.

### SE RESUELVE:

**Artículo 1.-** Declarar infundado el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Electro Oriente S.A.A. contra la Resolución Osinerghmin N° 018-2022-OS/CD, en el extremo del petitorio señalado en el numeral 2.1, por los fundamentos expuestos en el análisis contenido en el numeral 3.1 de la parte considerativa de la presente Resolución.

**Artículo 2.-** Declarar fundado el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Electro Oriente S.A.A. contra la Resolución Osinerghmin N° 018-2022-OS/CD, en el extremo del petitorio señalado en el numeral 2.2, por los fundamentos expuestos en el análisis contenido en el numeral 3.2, de la parte considerativa de la presente Resolución.

**Artículo 3.-** Modificar la tabla de los Sistemas Eléctricos indicados en el Artículo 2 de la Resolución impugnada, incorporando el siguiente sistema:

Empresa	Código Sistema	Sistema	Sector
Electro Oriente	SE1234	Indiana	3

**Artículo 4.-** Incorpórese los Informes N° 181-2022-GRT y 175-2022-GRT, como parte integrante de la presente resolución.

**Artículo 5.-** La presente resolución deberá ser publicada en el Diario Oficial El Peruano y consignada en el portal de internet de Osinerghmin: <https://www.osinerghmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2022.aspx> junto con el Informe Técnico N° 181-2022-GRT y el Informe Legal N° 175-2022-GRT.

JAIME MENDOZA GACON  
Presidente del Consejo Directivo

2054858-1

## Modifican la Norma “Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (Manual del FBP)”

### RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGHMIN N° 050-2022-OS/CD

Lima, 1 de abril de 2022

### CONSIDERANDO:

Que, el inciso c) del numeral 3.1 del Artículo 3 de la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada, el Artículo 22 y el inciso n) del Artículo 52 del Reglamento General de Osinerghmin, aprobado mediante Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, establecen que el Consejo Directivo de Osinerghmin tiene la facultad de dictar, dentro de su ámbito de competencia, normas, reglamentos, directivas y resoluciones referidas a intereses, obligaciones o derechos de las entidades o actividades supervisadas de sus usuarios;

Que, de acuerdo con lo dispuesto por el Artículo 147° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo 009-93-EM, Osinerghmin, al determinar los Valores Agregados de Distribución (tarifas de distribución eléctrica, VAD) considerará factores de simultaneidad que ajusten la demanda total de la concesión a la suma de la potencia contratada con sus usuarios y las respectivas pérdidas, y será expresado como un cargo por unidad de potencia. Dichos factores son los que se conocen como FBP;

Que, mediante Resolución Osinerghmin N° 281-2015-OS/CD, publicada el 29 de noviembre del 2015, se aprobó el Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (Manual del FBP);

Que, de acuerdo a lo informado por el área técnica, durante la tramitación del procedimiento de aprobación del FBP, se han identificado supuestos en los cuales debido al crecimiento de un sistema eléctrico, éste ha sido dividido, lo que ocasionaba que independientemente ambos sistemas no cumplan con la condición contemplada en la norma para que se les calcule el FBP;

Que, mediante Decreto Legislativo N° 1221 publicado el 24 de setiembre de 2015, que modificaron diversos artículos de la Ley de Concesiones Eléctricas (en adelante, LCE), y se estableció, entre otros, que el VAD se calcula individualmente para cada empresa de distribución eléctrica que preste el servicio a más de 50 000 usuarios. Asimismo, y en virtud de las modificaciones a la LCE, mediante Decreto Supremo N° 018-2016-EM, se modificó el Artículo 147 del Reglamento de la LCE, relacionado a la determinación del VAD;

Que, en esa misma línea, mediante la Resolución Osinergrmin N° 230-2021-OS/CD se modificó la Norma de Opciones Tarifarias y Condiciones de Aplicación a Usuario Final, incorporándose la opción tarifaria BT5F, no contemplada previamente en el Manual del FBP;

Que, por otro lado, durante la tramitación de los procedimientos de aprobación del FBP, según lo informado por el área técnica, se ha verificado situaciones no contempladas en el Artículo 13 del Manual del FBP, relacionada a la tasa de crecimiento poblacional, así como el tratamiento dado a los sistemas que pueden considerarse estacionales;

Que, en ese sentido, mediante Resolución N° 243-2021-OS/CD, publicada en el diario oficial El Peruano con fecha 18 de diciembre de 2021, se dispuso la publicación en la página Web de Osinergrmin, de la propuesta de modificación del Manual del FBP, a fin de que en un plazo de treinta (30) días calendario, los interesados puedan presentar sus opiniones y sugerencias;

Que, los comentarios y sugerencias presentados al proyecto de modificación normativa publicado, han sido analizados en el Informe N° 182-2022-GRT de la División de Distribución Eléctrica y en el Informe N° 177-2022-GRT de la Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergrmin, acogiéndose aquéllos que contribuyen con el objetivo de la norma. Los citados informes complementan la motivación que sustenta la presente resolución, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos;

De conformidad con lo establecido en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, en la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural y su Reglamento aprobado mediante Decreto Supremo N° 018-2020-EM; en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; en el Reglamento General de Osinergrmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinergrmin, aprobado por Decreto Supremo 010-2016-PCM; y en lo dispuesto en el TUO de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General aprobado mediante Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus respectivas normas modificatorias, complementarias y conexas; y

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergrmin en su Sesión N° 09-2022 de fecha 1 de abril de 2022.

## SE RESUELVE:

**Artículo 1.-** Modificar el Artículo 1 de la Norma "Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (Manual del FBP)", aprobada con Resolución Osinergrmin N° 281-2015-OS/CD, de acuerdo con el siguiente texto:

### **"Artículo 1.- Sistemas eléctricos en que se calcula el FBP, periodicidad de cálculo, y presentación de información"**

1.1. El Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (FBP), se determinará anualmente para cada sistema eléctrico con demanda máxima mayor a 12 MW y que además tenga un factor de carga anual a nivel de Media Tensión (MT) mayor a 0,55. El factor de carga se calcula como el cociente de la potencia media anual registrada y potencia máxima anual. En caso a un sistema eléctrico que le sea aplicable el FBP, sea separado en dos sistemas producto de la clasificación establecida por Osinergrmin, a efectos del cálculo del FBP se le considera como un solo sistema eléctrico.

1.2. El FBP se calculará con la información correspondiente al periodo anual anterior (enero-diciembre) y tendrá vigencia a partir del 1 de noviembre de cada año.

1.3. Las empresas de distribución eléctrica presentarán a Osinergrmin para la aprobación del respectivo FBP, la información sustentatoria de acuerdo con los procedimientos, formatos, medios y plazo establecidos en el presente manual."

**Artículo 2.-** Modificar el Artículo 3 y Artículo 4, numeral 4.4 de la Norma "Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (Manual del FBP)", aprobada con Resolución Osinergrmin N° 281-2015-OS/CD, de acuerdo con el siguiente texto:

### **"Artículo 3.- Metodología de cálculo del FBP"**

El Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (FBP), será aplicable a todas las concesionarias de distribución eléctrica para las cuales se calcula y fija el FBP, las mismas que deberán contar con información del 100% de los registros de los consumos de energía y potencia (cada 15 minutos) de los usuarios de los mercados regulado y libre conectados en los niveles de tensión MAT, AT y MT, no debiéndose considerar aquellos que no se les factura el cargo del VAD. Aquellas empresas que no cuenten con la información del 100% de registros, utilizarán para la determinación del FBP la metodología señalada en el Anexo 2 de la presente norma.

El FBP determinado será a nivel de empresa, utilizando como ponderador la máxima demanda del sistema eléctrico, determinada en la fijación del VAD vigente. En la ponderación, se incorporan aquellos sistemas eléctricos que, por no cumplir con las condiciones de máxima demanda y factor de carga, resultan con FBP igual a 1,0."

### **"Artículo 4.- Fórmulas de cálculo del FBP y uso de Formato"**

...

4.4. La  $DC_{MT}$  se calculará a partir de los registros de potencia de los  $MT$  clientes libres en MT y los clientes con opciones tarifarias MT2, MT3 y MT4. Las empresas que vienen calculando su FBP con el 100% de registros de los suministros podrán completar la información faltante a partir de una estimación que tome en cuenta la información de los suministros con registro, en caso se presente alguna situación coyuntural que no permita acceder a dichos registros.

..."

**Artículo 3.-** Modificar texto del Artículo 2 y los numerales 7.1 y 7.2 del Artículo 7 de la Norma "Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (Manual del FBP)", aprobada con Resolución Osinergrmin N° 281-2015-OS/CD, de acuerdo con el siguiente texto:

### **"Artículo 2.- Procedimientos"**

...

d) El Cálculo de la potencia coincidente en horas punta del alumbrado público en función de:

...

- El precio medio de la tarifa BT5C, o aquella que la sustituya, publicada por la empresa para el mes correspondiente. En caso que, en determinado mes haya más de un pliego tarifario, el precio medio aplicable será el promedio ponderado de ambos pliegos tarifarios, considerando el número de días de vigencia de cada pliego.

..."

### **"Artículo 7.- Parámetros de Cálculo de la Potencia Teórica Coincidente de las Tarifas Monomías (PTCM)"**

7.1 La PTCM se calcula a partir de la energía en horas punta facturada a los clientes con opción tarifaria BT5A, la energía facturada a los clientes con opción tarifaria BT5B, BT5D, BT5E, BT5F, la energía facturada por alumbrado público (opción tarifaria BT5C-AP), la potencia facturada a los clientes con opción tarifaria BT6 y la energía facturada a los clientes con opción tarifaria BT7. Para la determinación de la potencia teórica coincidente de las opciones tarifarias BT5A, BT5F y BT5B se considera el número de horas en baja tensión para las horas punta (NHUBTPP), el número de horas en baja tensión de la BT5F (NHUBTF) y el número de horas de uso en baja tensión (NHUBT) respectivamente del sector típico correspondiente.

$$PTCM = \frac{EHP_{BT5A-A}}{NHUBTPP_A} + \frac{EHP_{BT5A-B}}{NHUBTPP_B} + \frac{E_{BT5B+BT5D+BT5E}}{NHUBT} + \frac{E_{BT5FPP} + E_{BT5FFP}}{NHUBT_F} + \frac{E_{BT5C}}{NHUBTAP} + P_{BT6} + \frac{E_{BT7}}{NHUBTPRE}$$

(Fórmula 8)

7.2. En la Fórmulas 8, se entiende por:

$E_{BT5FPP}$  = Energía facturada de la opción tarifaria BT5F en horas de punta

$E_{BT5FFP}$  = Energía facturada de la opción tarifaria BT5F en horas fuera de punta

$NHUBT_F$  = Número de horas de uso de medidores de doble medición de energía para el cálculo de potencias bases coincidentes con la punta del sistema de distribución de usuarios de baja tensión"

**Artículo 4.-** Modificar el numeral 12.2 del Artículo 12, incorporar los numerales 12.5 y 12.6 y modificar el Artículo 15 de la Norma "Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (Manual del FBP)", aprobada con Resolución Osinergrmin N° 281-2015-OS/CD, de acuerdo con el siguiente texto:

**"Artículo 12.- El FCVV y crecimiento del sistema eléctrico**

12.2. Para el cálculo del factor FCVV debe determinarse si el sistema eléctrico tuvo un crecimiento vegetativo, expansivo, de variación estacional de la demanda o de variación significativa de la demanda (incremento o disminución).

12.5. Un sistema eléctrico tiene una variación estacional de la demanda cuando su demanda,

representada a través del IPMT, varía en más de 30%.

12.6. Un sistema eléctrico tiene una variación significativa de la demanda cuando su demanda, representada a través del IPMT, varía en más de 5%. Este criterio solo se aplicará en situaciones fortuitas, de fuerza mayor o excepcionales que originen una variación brusca (incremento o disminución) de la demanda."

**"Artículo 15.- Cálculo del FCVV para Sistemas eléctricos con crecimiento expansivo, de variación estacional de la demanda o de variación significativa de la demanda**

15.1. Previamente al cálculo del FCVV se divide el periodo anual en periodos con crecimiento vegetativo. Un periodo con crecimiento expansivo se inicia cuando la tasa de crecimiento de los clientes en un determinado mes supera la tasa anual de crecimiento poblacional. A partir de este mes se inicia un nuevo periodo y se determina un nuevo periodo con crecimiento vegetativo. El análisis termina cuando se alcanza el mes 12.

15.2. En el caso de sistemas eléctricos con variación estacional de la demanda, adicionalmente a los periodos resultantes de la aplicación del numeral 15.1., se establecerá un nuevo periodo cuando su demanda varíe en más de 30%.

15.3. Asimismo, cuando corresponda, según lo dispuesto en el numeral 12.5, un periodo de variación significativa de la demanda inicia cuando su demanda varía en más de 5%. Estos periodos se aplicarán adicionalmente a los periodos resultantes de la aplicación de los numerales 15.1. y 15.2.

El FCVV se calcula a partir de la siguiente fórmula:

$$FCVV = \frac{\sum_{i=1}^{P1} \frac{IPMT \text{ M\acute{a}ximo del Periodo } i}{IPMT \text{ Mensual}_i}}{12} + \dots + \frac{\sum_{i=1}^{Pn} \frac{IPMT \text{ M\acute{a}ximo del Periodo } n}{IPMT \text{ Mensual}_i}}{12}$$

(Fórmula 20)

Donde:

$P_n$  = Número de meses del periodo n  
n = Número de periodos

$P_1 + P_2 + P_3 + \dots + P_n = 12$ "

**Artículo 5.-** Modificar el numeral 18.2 del Artículo 18 de la Norma "Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (Manual del FBP)", aprobada con Resolución Osinergrmin N° 281-2015-OS/CD, de acuerdo con el siguiente texto:

**"Artículo 18.- Periodicidad de Remisión y Plazo de Entrega de la Información**

18.2. Adicionalmente, las empresas deberán solicitar anualmente a Osinergrmin la aprobación del FBP a más tardar el último día hábil del mes de abril de cada año."

**Artículo 6.-** Modificar el Formato FBP generado por el sistema de información correspondiente al Balance Mensual de Energía y Potencia en Horas Punta del Anexo 1 de la Norma Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (FBP), modificando la opción tarifaria BT5C e incorporando la opción tarifaria BT5F, de acuerdo a lo siguiente:

...

**Baja Tensión (BT)**

Ventas Mercado Regulado

...

	BT5A-A
	BT5A-B
	BT5B
	BT5C
	BT5D
	BT5E
	BT5F
	BT6
	BT7

...

**Artículo 7.- Incorporación de informes**

Incorporar el Informe Técnico N° 182-2022-GRT y el Informe Legal N° 177-2022-GRT, como parte integrante de la presente resolución.

**Artículo 8.- Publicación de resolución**

Disponer la publicación de la presente Resolución en el Diario Oficial El Peruano, y que sea consignada conjuntamente con los Informes N° 182-2022-GRT y N° 177-2022-GRT en el Portal Institucional: <https://>

www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2022.aspx.

## DISPOSICIÓN TRANSITORIA

### Única.- Fijaciones del FBP de los años 2022 y 2023

Las disposiciones del Manual de Cálculo del FBP aprobado con la Resolución Osinergmin N° 281-2015-OS/CD, que se encontraban vigentes antes de las modificaciones establecidas en la presente resolución, serán aplicables hasta el 30 de octubre de 2022 para el grupo de empresas a que se refiere la Resolución Osinergmin 158-2018-OS/CD y hasta el 30 de octubre de 2023 para el grupo de empresas a que se refiere la Resolución Osinergmin 168-2019-OS/CD.

A partir de las fijaciones del FBP a efectuarse desde de noviembre de 2022 y noviembre de 2023, según sea el caso, se aprobará el FBP de acuerdo con las modificaciones establecidas en la presente resolución.

JAIME MENDOZA GACON  
Presidente del Consejo Directivo

2054863-1

## Declaran fundados, fundado en parte, infundado e improcedente diversos extremos de recurso de reconsideración interpuesto por Luz del Sur S.A.A. contra la Resolución N° 008-2022-OS/CD

### RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 051-2022-OS/CD

Lima, 1 de abril de 2022

## CONSIDERANDO

### 1. ANTECEDENTES

Que, de conformidad con lo establecido en el numeral IV del literal b) del artículo 139 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, la valorización de la inversión de las instalaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión ("SST") y los Sistemas Complementarios de Transmisión ("SCT"), será efectuada sobre la base de costos estándares de mercado, salvo los correspondientes a los SST remunerados exclusivamente por la demanda, así como los que no están comprendidos en un Contrato de Concesión de SCT;

Que, para el propósito mencionado, en el numeral V del literal b) del citado artículo 139, se dispuso que Osinergmin establecerá y mantendrá actualizada y disponible, para todos los interesados, la Base de Datos de Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión (BDME);

Que, mediante Resolución N° 171-2014-OS/CD, se aprobó la Norma "Procedimiento para la Actualización de la Base de Datos de Módulos Estándares de Transmisión" (Norma BDME) que, entre otros, establece que la actualización de los costos de la Base de Datos será aprobada anualmente por el Consejo Directivo de Osinergmin en el mes de enero, sobre la base de información correspondiente al año anterior remitida por los titulares;

Que, con fecha 29 de enero de 2022, Osinergmin publicó la Resolución N° 008-2022-OS/CD (en adelante, "Resolución 008"), mediante la cual se aprobó la actualización de la BDME aprobada con Resolución N° 179-2018-OS/CD y de la BDME en 500 kV aprobada con Resolución N° 083-2018-OS/CD;

Que, con fecha 18 de febrero de 2022, la empresa Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "Luz del Sur"), dentro del término de ley, interpuso recurso de reconsideración contra la Resolución 008, siendo materia del presente

acto administrativo el análisis y decisión de dicho acto impugnatorio.

## 2. EL RECURSO DE RECONSIDERACIÓN

Que, Luz del Sur solicita que se modifiquen los siguientes aspectos de la Resolución 008, a efectos de:

1. Corregir el error material al haberse consignado como fecha de actualización de los precios de transformadores "diciembre 2020";
2. Incluir los costos de todos los transformadores de tensión en las bahías GIS de 60kV y 220 kV;
3. Incluir el precio de la bahía GIS 60 kV doble barra, registrado en Aduanas;
4. Corregir el costo del tendido de cable en el módulo de línea subterránea doble terna con cable XLPE 500mm<sup>2</sup>;
5. Actualizar los costos de los materiales y de alquiler de equipos;
6. Corregir el tipo de cambio utilizado en el equipo de soldar de termofusión;
7. Corregir los errores materiales en la determinación del precio del cable de potencia unipolar con código "N2XSYMT".

### 2.1. CORRECCIÓN DEL ERROR MATERIAL AL HABERSE CONSIGNADO COMO FECHA DE ACTUALIZACIÓN DE LOS COSTOS DE TRANSFORMADORES "DICIEMBRE 2020"

#### 2.1.1. SUSTENTO DEL PETITORIO

Que, la recurrente señala, para actualizar los costos de los transformadores de potencia se agregan a los registros históricos de costos de la BDME los transformadores adquiridos en el actual periodo (año 2021);

Que, indica, para la actualización de los costos, se consideran los factores de actualización de costo de (I) cobre, (II) hoja de acero eléctrico, (III) acero y (IV) petróleo. Estos factores utilizados deben ser los correspondientes al actual periodo;

Que, añade, de la revisión de los costos estándares de los transformadores de potencia, se encontró que han sido actualizados con los factores del periodo anterior (año 2020);

Que, en ese sentido, la recurrente solicita se actualicen los costos estándares de los transformadores de potencia con los factores correspondientes al actual periodo.

#### 2.1.2. ANÁLISIS DE OSINERGMIN

Que, de la revisión de los archivos de cálculo, se verifica que los costos mencionados han sido actualizados, pero empleando factores de actualización del periodo anterior;

Que, conforme a lo dispuesto en el numeral 4.3 de la Norma BDME, señala que: la actualización de los costos de la BDME será aprobada anualmente, en el mes de enero, sobre la base de información correspondiente al año anterior;

Que, en ese sentido, corresponde modificar la fecha de actualización de los transformadores a diciembre 2021;

Que, en consecuencia, este extremo del recurso de reconsideración, debe ser declarado fundado.

### 2.2. INCLUSIÓN DE LOS COSTOS DE TODOS LOS TRANSFORMADORES DE TENSIÓN EN LAS BAHÍAS GIS DE 60KV Y 220 KV

#### 2.2.1. SUSTENTO DEL PETITORIO

Que, la recurrente indica, en el archivo "00 RESUMEN TOTAL SSEE 2021.xlsx" se consignan los registros de los precios de las bahías GIS de 60 y 220 kV. El segundo y cuarto registro, identificados con código "MGC220DB10502" y "MCG060DB03251", corresponden a las Bahías GIS adquiridas por la recurrente para la Subestación Pachacúcut;

Que, según la recurrente, los registros mencionados están incompletos, pues faltaría incluir los costos de los transformadores de tensión de las bahías GIS;