

Que, mediante Resolución N° 070-2020-OS/CD, publicada en el diario oficial El Peruano con fecha 19 de junio de 2020, se dispuso publicar el proyecto de norma "Procedimiento para la determinación de los transformadores de reserva en los SST y SCT", en la página web de Osinermin, a efectos de recibir comentarios y sugerencias de los interesados;

Que, en el artículo 2 de la Resolución N° 070-2020-OS/CD se definió un plazo de sesenta (60) días calendario, contados desde el día siguiente de su publicación, a fin de que los interesados remitan a Osinermin sus opiniones y sugerencias respecto de los procedimientos publicados en el proyecto de norma. Dicho plazo vence el 18 de agosto de 2020;

Que, el objetivo de la publicación, era recibir aportes de parte de los agentes sobre la metodología propuesta y el modelo de optimización que permite determinar los transformadores de reservas que necesita el sistema de transmisión a fin de tener una mayor confiabilidad. Sin embargo, se han recibido de parte de los agentes las solicitudes de ampliación de plazo para los comentarios, que lo sustentan, entre otros, en los siguientes temas: i) El establecer en forma adecuada el Plan de Inversiones futuro el cual redunde en la confiabilidad y la continuidad del servicio en los sistemas de transmisión y por ende en el bienestar de los clientes, para lo cual requeriría un amplio estudio y análisis, simulaciones, la revisión de criterios y metodología; ii) la vigencia de la norma aprobada sería a partir del proceso de modificación del Plan de Inversiones 2021-2025, a iniciarse el año 2022; iii) El estado de emergencia decretado por el estado y la cuarentena focalizada, lo que habría demandado un mayor esfuerzo de parte de las empresas del sector eléctrico y iv) No existiría experiencia en cuanto a resultados por tratarse de una nueva norma;

Que, tomando en cuenta la coyuntura actual de la emergencia sanitaria que todavía persiste en el país debido a la pandemia del COVID19, así como que la entrada en vigencia de la norma sería desde el año 2022, a partir de las propuestas en el proceso de modificación del Plan de Inversiones 2021-2025, conforme lo establezca Osinermin; con lo cual en esta oportunidad, no se tendría inconveniente en los tiempos para cumplir con los procesos tarifarios; por el contrario, se permitiría la revisión a detalle de los criterios y modelos empleados en el desarrollo de la metodología, así como, en la revisión del modelo de optimización presentado, a fin de obtener la retroalimentación que permita al regulador contar con mayores argumentos en la aprobación de la norma. En ese sentido, consideramos razonable la extensión de plazo;

Que, conforme el principio de participación establecido en el Título Preliminar del Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS, Osinermin debe permitir la participación de los administrados y de sus representantes, en aquellas decisiones públicas que les puedan afectar, mediante cualquier sistema que permita la difusión, el servicio de acceso a la información y la presentación de opinión

Que, en consecuencia, se considera razonable prorrogar el plazo otorgado inicialmente en 60 días calendario, para las opiniones de la propuesta publicada en la Resolución N° 070-2020-OS/CD hasta el 19 de octubre de 2020;

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 Osinermin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS, así como en sus normas modificatorias y complementarias; y,

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinermin en su Sesión N° 27-2020

#### SE RESUELVE:

**Artículo 1°.-** Extender hasta el 19 de octubre de 2020 a las 17:30 horas, el plazo otorgado para la recepción de las opiniones y/o sugerencias al proyecto de norma: "Procedimiento para la determinación de los

transformadores de reserva en los SST y SCT", previsto en la Resolución N° 070-2020-OS/CD.

**Artículo 2°.-** Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y consignarla en la página Web institucional de Osinermin: <http://www.osinermin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2020.aspx>.

ANTONIO ANGULO ZAMBRANO  
Presidente del Consejo Directivo (e)

1877634-1

## Declaran fundado el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa ENEL Distribución Perú S.A.A. contra la Resolución N° 061-2020-OS/CD

### RESOLUCIÓN DEL CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERMIN N° 108-2020-OS/CD

Lima, 13 de agosto de 2020

#### CONSIDERANDO:

##### 1. ANTECEDENTES

Que, mediante Resolución N° 061-2020-OS/CD, (en adelante "Resolución 061"), publicada el 12 de junio del 2020, se aprobó el Factor de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (en adelante "FBP") a nivel de empresa aplicable al VADMT y VADBT;

Que, el 03 de julio de 2020, dentro del plazo legal, la empresa ENEL Distribución Perú S.A.A. (en adelante "ENEL"), interpuso recurso de reconsideración contra la Resolución 061.

##### 2. EL RECURSO DE RECONSIDERACIÓN

Que, ENEL solicita que Osinermin modifique la Resolución 061 y reconsidere el cálculo del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV) de los sistemas eléctricos Hualal-Chancay y Huacho, aplicando la fórmula 19 de acuerdo al artículo 14 de la Norma "Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (FBP)", aprobada por Resolución Osinermin N° 281-2015-OS/CD (en adelante "Manual FBP").

##### 3. SUSTENTO DEL PETITORIO

Que, ENEL señala que de acuerdo a lo establecido en el Manual FBP, para el cálculo del FBP previamente se debe calcular el Factor de Crecimiento Vegetativo y Variación de la Demanda (en adelante "FCVV"), estableciéndose en el Capítulo Tercero de dicho Manual, su metodología de cálculo.

Que, añade que en el cálculo del FCVV, debe determinarse si el sistema eléctrico tuvo un crecimiento vegetativo o expansivo citando los numerales 12.3 y 12.4 del Manual FBP, precisando que, si la población crece en mayor proporción a la cantidad de clientes del sistema eléctrico, se está frente a un crecimiento vegetativo.

Que, ENEL muestra en su recurso el cálculo del FCVV de los sistemas eléctricos Hualal-Chancay y Huacho, indicando que en ninguno de los dos sistemas eléctricos la variación acumulada de la cantidad de clientes en ningún mes supera la tasa de crecimiento poblacional, teniéndose un crecimiento vegetativo. Agrega que la tasa de crecimiento mensual, en algunos casos sea negativa, lo que demuestra que el sistema eléctrico tiene crecimiento vegetativo, pues mientras la población estaría creciendo, los clientes estarían disminuyendo. Por otro lado, si la tasa de crecimiento poblacional fuera negativa, la tasa mensual de crecimiento de los clientes sería mayor que la tasa poblacional estando ante un crecimiento expansivo, citando el numeral 13.3 del

Manual FBP, el cual solo es aplicable cuando la tasa de crecimiento poblacional es negativa.

Que, indica que en el Informe Técnico N° 165-2020-GRT, se hace una interpretación errónea del numeral 13.3 del Manual FBP, pues en ningún extremo de dicho numeral se establece que, si la variación acumulada de la cantidad de clientes es negativa, se deba considerar que los periodos son mensuales. Añade que, de considerarlo de esa manera, no se estaría cumpliendo con lo dispuesto en el numeral 12.3 de la misma norma, que establece que, si la tasa anual de crecimiento de los clientes no supera la tasa anual de crecimiento poblacional, entonces el crecimiento es vegetativo.

Que, a manera de ejemplo, muestra gráficos de crecimiento vegetativo y expansivo con tasa de crecimiento poblacional y tasa de crecimiento de clientes con data aleatoria, así como gráficos de los sistemas eléctricos Huaral-Chancay y Huacho de crecimiento vegetativo.

Que, por ello, ENEL solicita corregir el cálculo del FCVV de Osinergrmin de los sistemas eléctricos Huaral-Chancay y Huacho, aplicando la fórmula 19 del Manual FBP.

#### 4. ANALISIS DEL PETITORIO

Que, el FBP es la relación de la máxima demanda del sistema eléctrico y la potencia teórica coincidente del sistema de distribución. La máxima demanda a nivel de media tensión del sistema de distribución eléctrica es el ingreso de potencia a media tensión menos el exceso de pérdidas de potencia, y el ingreso de potencia a media tensión es multiplicado por el FCVV; es decir, el ingreso de potencia a media tensión se incrementa por efecto del FCVV, y por consiguiente se incrementa la máxima demanda, para finalmente reflejarse dicho incremento en el factor FBP:

Que, la premisa básica que se considera en el cálculo del FCVV (factor de crecimiento vegetativo o expansivo) es el crecimiento del sistema eléctrico evaluado a través de las tasas de crecimiento de la población y los usuarios;

Que, a fin de identificar el crecimiento del sistema eléctrico afecto por el FBP, se precisa que cuando un sistema tiene crecimiento vegetativo o expansivo, la combinación de ambos criterios referidos a la tasa de crecimiento de clientes y tasa de crecimiento poblacional, muestra el comportamiento del crecimiento de un sistema eléctrico;

Que, la verificación de la tasa de crecimiento mensual está en función de la tasa de crecimiento de los usuarios en razón que se requiere determinar el crecimiento de tipo vegetativo y expansivo del sistema eléctrico. Para dicho efecto, se toma como referencia la tasa de crecimiento poblacional de la región donde opera del sistema eléctrico y se compara con la tasa de crecimiento de los usuarios, por lo cual el crecimiento vegetativo y la tasa de crecimiento poblacional se encuentran relacionadas;

Que, el criterio utilizado en la Resolución 061 a efectos de determinar los periodos de crecimiento expansivo y vegetativo, se aplicó considerando las tasas negativas presentadas en la evolución de clientes, asumiéndose que en esta ocurrencia se produce un corte, tomando en cuenta que lo ideal es observar que a tasas positivas de crecimiento poblacional corresponde un crecimiento positivo de clientes;

Que, sin embargo, considerando el artículo 12 del Manual FBP, el cual señala que el crecimiento de un sistema eléctrico es vegetativo cuando la tasa anual de crecimiento de clientes no supera a la tasa de crecimiento poblacional, se ha verificado que los sistemas Huaral-Chancay y Huacho tienen crecimiento vegetativo, pues la tasa de crecimiento de clientes no supera a las tasas de crecimiento poblacional de 2,01% y 2,37% para estos sistemas, respectivamente; por lo que corresponde aplicar la fórmula 19 del artículo 14 del Manual FBP para el cálculo del FCVV de estos sistemas eléctricos;

Que, por lo expuesto, debe declararse fundada la pretensión de ENEL planteada en su recurso de reconsideración.

Que, finalmente se han emitido el Informe Técnico N° 286-2020-GRT y el Informe Legal N° 288-2020-GRT de la División de Distribución Eléctrica y de la Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergrmin, respectivamente, con los cuales se complementa la

motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinergrmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos;

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 Osinergrmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-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; y,

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergrmin en su Sesión N° 27-2020.

#### SE RESUELVE:

**Artículo 1°.-** Declarar fundado el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa ENEL Distribución Perú S.A.A. contra la Resolución N° 061-2020-OS/CD, por los fundamentos expuestos en el numeral 4 de la parte considerativa de la presente Resolución.

**Artículo 2°.-** Modificar el cuadro del Artículo 1° de la Resolución Osinergrmin N° 061-2020-OS/CD, como consecuencia de lo resuelto en el Artículo 1 de la presente Resolución, en la parte correspondiente a la empresa ENEL Distribución Perú S.A.A., conforme al siguiente detalle:

#### Metodología A

Empresa	FBPMT	FBPBT
Enel Distribución	0,9601	0,9441

**Artículo 3.-** Incorporar los Informes N° 286-2020-GRT y 288-2020-GRT, como parte integrante de la presente resolución.

**Artículo 4.-** Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y en el Portal Institucional de Osinergrmin: <http://www.osinergrmin.gob.pe/Resoluciones/ResolucionesGRT2020.aspx>, conjuntamente con el Informe Técnico N° 286-2020-GRT y el Informe Legal N° 288-2020-GRT, que forman parte integrante de esta resolución.

ANTONIO ANGULO ZAMBRANO  
Presidente del Consejo Directivo (e)

1877438-1

### Declaran no ha lugar a la solicitud de nulidad planteada por Electro Dunas S.A.A. contra la Resolución Osinergrmin N° 061-2020-OS/CD y declaran fundado y fundado en parte recurso de reconsideración

#### RESOLUCIÓN DEL CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGRMIN N° 109-2020-OS/CD

Lima, 13 de agosto de 2020

#### CONSIDERANDO:

##### 1. ANTECEDENTES

Que, mediante Resolución N° 061-2020-OS/CD, (en adelante "Resolución 061"), publicada el 12 de junio del 2020, se aprobó el Factor de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (en adelante "FBP") a nivel de empresa aplicable al VADMT y VADBT;

Que, el 06 de julio de 2020, dentro del plazo legal, la empresa Electro Dunas S.A.A. (en adelante "Electro Dunas"), interpuso recurso de reconsideración contra la Resolución 061.

##### 2. EL RECURSO DE RECONSIDERACIÓN

Que, Electro Dunas solicita que Osinergrmin declare nula o, en su defecto modifique la Resolución 061, respecto a los siguientes extremos: