

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO**  
**ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA**  
**OSINERGMIN N° 126-2020-OS/CD**

Lima, 27 de agosto de 2020

**CONSIDERANDO:**

Que, conforme al literal c) del artículo 43 del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas (“LCE”), se encuentran sujetas a regulación de precios las tarifas y compensaciones de los sistemas de transmisión y distribución;

Que, de acuerdo al artículo 20 de la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica (“Ley 28832”), el Sistema de Transmisión Nacional está integrado por las instalaciones del Sistema Garantizado de Transmisión (“SGT”), del Sistema Complementario de Transmisión (“SCT”), del Sistema Principal de Transmisión (“SPT”) y del Sistema Secundario de Transmisión (“SST”);

Que, el citado artículo 20 establece que las instalaciones del SGT y del SCT son aquellas cuya puesta en operación comercial se produce en fecha posterior a la promulgación de la Ley 28832, mientras que las instalaciones del SPT y del SST, son aquellas calificadas como tales al amparo de la LCE y cuya puesta en operación comercial se ha producido antes de la promulgación de la citada Ley;

Que, el literal b) del numeral 27.2 del artículo 27° de la Ley 28832, explicita que las compensaciones y tarifas de los SCT se regulan considerando los criterios establecidos en la LCE para el caso de los SST;

Que, de esta forma, la normativa determina que las instalaciones de los SCT y de los SST, se sujetan a la regulación de precios, aplicándose para tales efectos, lo dispuesto en la LCE. Dicha regulación es competencia de Osinergmin, conforme lo dispone el artículo 62 de la LCE y el artículo 139 del Reglamento de la LCE aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM (“RLCE”);

Que, el artículo 139 mencionado, señala que Osinergmin debe aprobar previamente a la fijación de las tarifas de transmisión, un Plan de Inversiones, el cual está conformado por el conjunto de instalaciones requeridas que entren en operación dentro del período de fijación de Peajes y Compensaciones, el mismo que tiene una duración de cuatro años, siendo el último fijado para el periodo 2017 – 2021 de conformidad con lo establecido en el numeral V) del literal a) del artículo 139 del RLCE;

Que, la Norma “Tarifas y Compensaciones para Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión”, aprobada por Resolución N° 217-2013-OS/CD y modificatorias (“Norma Tarifas”), estableció los criterios, metodología y formatos para la presentación de los estudios técnico-económicos que sustenten las propuestas de Planes de Inversión y de determinación de Tarifas y/o Compensaciones de los titulares de los SST y SCT;

Que, debemos manifestar que, entre las normas complementarias a la Norma Tarifas tenemos:

- Procedimiento de Altas y Bajas en Sistemas de Transmisión aprobado mediante Resolución N° 057-2020-OS/CD, aplicable desde mayo del 2021.
- Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del SST y SCT, aprobado mediante la Resolución N° 056-2020-OS/CD.
- Procedimiento para la Asignación de Responsabilidad de Pago de los SST y SCT, aprobado mediante con Resolución N° 164-2016-OS/CD.

Que, adicionalmente, se aprobaron las siguientes disposiciones regulatorias:

- Base de Datos de Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión, aprobado mediante Resolución N° 179-2018-OS/CD, modificada mediante Resolución N° 009-2019-OS/CD, actualizado mediante Resolución N° 010-2020-OS/CD con costos del año 2019 y modificado este último con Resolución N° 042-2020-OS/CD.
- Las Áreas de Demanda a que se refiere el literal i) del artículo 139 del RLCE, aprobadas por Resolución N° 083-2015-OS/CD. Posteriormente, modificada mediante Resolución N° 197-2015-OS/CD y Resolución N°145-2019-OS/CD.
- Los Porcentajes para determinar el Costo Anual Estándar de Operación y Mantenimiento de las instalaciones de Transmisión, aplicables para el período comprendido entre el 01 de mayo de 2015 y el 30 de abril de 2021, aprobados por Resolución N° 082-2015-OS/CD.

Que, mediante Resolución N° 080-2012-OS/CD, se aprobó la Norma “Procedimientos para fijación de Precios Regulados”, en cuyo Anexo A.2.1 consta el “Procedimiento para Aprobación del Plan de Inversiones en Transmisión” (“Procedimiento”), el mismo que contiene los plazos para las diferentes etapas que deben llevarse a cabo;

Que, en los plazos dispuestos en el Procedimiento, se han desarrollado las siguientes etapas: Presentación de los estudios técnico económicos (“Propuestas”); publicación en la página web de Osinergmin de las propuestas y convocatoria a audiencia; realización de la audiencia pública de los Titulares de los SST y SCT; observaciones a las propuestas por parte de Osinergmin y respuesta a las mismas; publicación por parte de Osinergmin del proyecto de resolución que aprueba el Plan de Inversiones 2021-2025; audiencia pública descentralizada en la que Osinergmin expuso los criterios, metodología y procedimiento utilizados para la publicación del proyecto de resolución; y presentación de las opiniones y sugerencias de los interesados respecto de dicho proyecto;

Que, las opiniones y sugerencias recibidas al proyecto de resolución, publicado mediante la Resolución N° 013-2020-OS/CD, han sido consignadas en la página web de Osinergmin, y analizadas en los Informes Técnicos [N° 341-2020-GRT](#) al [N° 354-2020-GRT](#), así como en el Informe Legal [N° 355-2020-GRT](#);

Que, de conformidad con lo establecido en el Ítem k) del Procedimiento, corresponde aprobar y publicar el Plan de Inversiones en Transmisión, que integrará el proceso de fijación de Tarifas y Compensaciones para los SCT y SST, correspondiente al periodo 01 de mayo 2021 - 30 de abril de 2025;

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 126-2020-OS/CD**

Que, es importante resaltar que, de conformidad con el numeral V) del literal a) del artículo 139 del RLCE, la ejecución del Plan de Inversiones aprobado es de cumplimiento obligatorio, por lo tanto, los proyectos que se aprobarán en el Plan de Inversiones en Transmisión 2021 – 2025, son vinculantes con las reglas establecidas en la presente resolución;

Que, en caso se presenten diferencias no significativas entre las características técnicas de las instalaciones aprobadas en el Plan de Inversiones y las contenidas e identificadas puestas en operación comercial, su evaluación se realiza en el proceso de liquidación anual de ingresos, según lo dispone los literales d) y f) del artículo 139° del RLCE;

Que, el proyecto aprobado en el Plan de Inversiones 2021 - 2025, podrá ser remplazado por la segunda alternativa de mínimo costo, evaluada e identificada en los informes que sustentan el Plan de Inversiones aprobado, siempre que se justifique la imposibilidad de ejecutar la alternativa seleccionada por Osinergmin y en caso la nueva alternativa no supere en cinco por ciento (5%) la mencionada alternativa seleccionada, según se indica en los citados informes. Este criterio aplica a sistemas radiales y no aplica para las Áreas de Demanda 6 y 7. Con ello, se busca dotar de una alternativa a los titulares de transmisión, en caso resulte impracticable justificadamente la ejecución de la primera alternativa, con lo cual se pondera la cobertura y atención oportuna de la demanda;

Que, debido a los retrasos ocurridos en el presente proceso regulatorio por las medidas de emergencia dictadas por el Poder Ejecutivo, particularmente en relación a la suspensión de los plazos en los procesos seguidos ante Autoridad entre el 15 de marzo y 10 de junio de 2020, corresponde disponer que para el proceso de Fijación de Peajes y Compensaciones para los SST y SCT del periodo 2021-2025 que iniciará con la respectiva propuesta a ser presentada como máximo el 01 de octubre de 2020, de conformidad con la etapa a) del Anexo A.2.2 la Norma aprobada con Resolución N° 080-2012-OS/CD deberá considerarse el Plan aprobado en la presente decisión, y sólo de existir una resolución complementaria sobre el Plan aprobado, dichos cambios podrán ser considerados como parte de la posterior etapa e) del Anexo A.2.2 la Norma aprobada con Resolución N° 080-2012-OS/CD, ello en virtud, de lo previsto en los artículos 9, 16.1 y 226.1 del TUO de la LPAG, que establece que todo acto administrativo se considera válido y es eficaz a partir de su publicación;

Que, se han emitido los Informes Técnicos del [N° 341-2020-GRT al N° 354-2020-GRT](#) y el Informe Legal [N° 355-2020-GRT](#), de la Gerencia de Regulación de Tarifas, respectivamente; los mismos que complementan 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 numeral 4 del artículo 3 del TUO de la Ley del Procedimiento Administrativo General; y

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 del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - 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 el TUO de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como, en sus respectivas normas modificatorias y complementarias;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 30-2020.

**SE RESUELVE:**

**Artículo 1°.-** Aprobar el Plan de Inversiones en transmisión del período comprendido entre el 01 de mayo de 2021 y el 30 de abril de 2025 por Área de Demanda y por cada titular que la conforma, según se resume en los cuadros consignados en el Anexo 1 de la presente resolución.

**Artículo 2°.-** Incorporar como parte de la presente resolución al Informe Legal [N° 355-2020-GRT](#) y a los Informes Técnicos del [N° 341-2020-GRT al N° 354-2020-GRT](#), en cuyo Anexo E, según corresponda se consigna por proyectos, el Plan de Inversiones 2021 - 2025 de cada Área de Demanda y el Titular al que se asigna la responsabilidad de su implementación y el año de la Puesta en Operación Comercial. En dichos informes se detallan los Elementos que se retiran del Plan de Inversiones 2017 - 2021, así como los casos específicos de los proyectos que podrán remplazar a la primera alternativa seleccionada.

**Artículo 3°.-** Disponer que la fecha de Puesta en Servicio de las instalaciones, deberá efectuarse en el año considerado en el Plan de Inversiones aprobado, bajo responsabilidad e inicio del procedimiento administrativo sancionador, según el respectivo procedimiento de supervisión vigente.

**Artículo 4°.-** Disponer que lo aprobado en el Plan de Inversiones en Transmisión 2017 - 2021 es de ejecución obligatoria en todo aquello que no ha sido retirado por la presente resolución, conforme lo establecido en el numeral 6.2.5, 6.2.6 o 6.2.7, según corresponda de los informes respectivos.

**Artículo 5:** Disponer que el proceso de Fijación de Peajes y Compensaciones para los SST y SCT del periodo 2021-2025 que iniciará con la respectiva propuesta a ser presentada como máximo el 01 de octubre de 2020, de conformidad con la etapa a) del Anexo A.2.2 la Norma aprobada con Resolución N° 080-2012-OS/CD; tomará en cuenta el Plan aprobado en la presente resolución. De existir una resolución complementaria sobre el Plan aprobado, dichos cambios deberán ser considerados como parte de la etapa e) del Anexo A.2.2 la Norma aprobada con Resolución N° 080-2012-OS/CD.

**Artículo 6:** Disponer que la titularidad se mantendrá con la empresa asignada en la presente resolución, salvo el Ministerio de Energía y Minas acepte las solicitudes de las titulares de transmisión que remitirá con copia a Osinergmin, para que sean objeto de licitación al amparo de las normas de promoción de la inversión privada y no las desestime ni las devuelva posteriormente. La asignación de responsabilidad cambiará cuando otro titular ejecute el Elemento en el marco de la normativa.

**Artículo 7°.-** Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano con su Anexo 1 y consignarla junto con todos sus Informes indicados en el artículo 2, en la página Web de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2020.aspx>.

**Antonio Angulo Zambrano**  
**Presidente del Consejo Directivo (e)**  
**OSINERGMIN**

# **ANEXO 1**

## **RESUMEN DEL PLAN DE INVERSIONES EN TRANSMISIÓN 2021-2025**

**Cuadro 1.1.- Área de Demanda 1**

Proponentes/Titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
<b>Total Área de Demanda 1</b>	<b>3 262 778</b>	-	<b>60</b>	<b>28</b>
<b>ELECTRONOROESTE</b>	<b>3 262 778</b>	-	<b>60</b>	<b>28</b>
<b>AT</b>				
Celda	243 560	-	-	1
Línea	-	-	-	-
Transformador	1 670 525		60	2
<b>MAT</b>				
Celda	-	-	-	-
Transformador	-	-	-	-
Línea	-	-	-	-
<b>MT</b>				
Celda	1 348 693	-	-	25
Compensador	-	-	-	-

**Cuadro 1.2.- Área de Demanda 2**

Proponentes/Titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
<b>Total Área de Demanda 2</b>	<b>3 230 702</b>	-	<b>30</b>	<b>14</b>
<b>ELECTRONORTE</b>	<b>3 230 702</b>	-	<b>30</b>	<b>14</b>
<b>AT</b>				
Celda	2 354 588	-	-	10
Línea				
Transformador	711 587	-	30	1
<b>MAT</b>				
Celda	-	-	-	-
Línea	-	-	-	-
Transformador	-	-	-	-
<b>MT</b>				
Celda	164 527	-	-	3
Compensador	-	-	-	-

**Cuadro 1.3.- Área de Demanda 3**

Proponentes/Titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
<b>Total Área de Demanda 3</b>	<b>14 357 660</b>	<b>68,6</b>	<b>75</b>	<b>29</b>
<b>HIDRANDINA</b>	<b>14 357 660</b>	<b>68,6</b>	<b>75</b>	<b>29</b>
<b>AT</b>				
Celda	1 819 896	-	-	5
Línea	3 507 272	39,6	-	3
Transformador	2 670 129	-	60	3
<b>MAT</b>				
Celda	1 061 159	-	-	2
Línea	2 612 525	29,0	-	1
Transformador	1 479 215	-	15	1
<b>MT</b>				
Celda	1 207 463	-	-	14
Compensador	-	-	-	-

**Cuadro 1.4.- Área de Demanda 4**

Proponentes/titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
<b>Total Área de Demanda 4</b>	<b>1 309 251</b>	<b>-</b>	<b>50</b>	<b>2</b>
<b>Electro Oriente</b>	<b>1 309 251</b>	<b>-</b>	<b>50</b>	<b>2</b>
<b>AT</b>				
Celda	-	-	-	-
Línea	-	-	-	-
Transformador	-	-	-	-
<b>MAT</b>				
Celda	-	-	-	-
Línea	-	-	-	-
Transformador	1 263 292		50	1
<b>MT</b>				
Celda	45 959	-	-	1

**Cuadro 1.5.- Área de Demanda 5**

Proponentes/titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
<b>Total Área de Demanda 5</b>	<b>14 819 198</b>	<b>73,5</b>	<b>39</b>	<b>48</b>
<b>ELECTROCENTRO</b>	<b>13 387 016</b>	<b>73,5</b>	<b>27</b>	<b>43</b>
<b>AT</b>				
Celda	1 735 465	-	-	5
Línea	99 638	0,5	-	1
Transformador	1 385 628	-	27	2
<b>MAT</b>				
Celda	-	-	-	-
Línea	7 766 996	73,0	-	1
Transformador	-	-	-	-
<b>MT</b>				
Celda	2 130 780	-	-	32
Compensador	268 510	-	-	2
<b>STATKRAFT</b>	<b>1 432 181</b>	<b>-</b>	<b>12</b>	<b>5</b>
<b>AT</b>				
Celda	847 596	-	-	4
Línea	-	-	-	-
Transformador	584 585	-	12	1

**Cuadro 1.6.- Área de Demanda 6**

Proponentes/Titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
<b>Total Área de Demanda 6</b>	<b>37 998 449</b>	<b>10,5</b>	<b>505</b>	<b>82</b>
<b>ENEL</b>	<b>31 283 463</b>	<b>7,0</b>	<b>475</b>	<b>64</b>
<b>MAT</b>				
Celda				
Línea				
Transformador	2 533 891		120	1
<b>AT</b>				
Celda	9 090 304			20
Línea	8 834 199	7,0		3
Transformador	9 278 631		355	10
<b>MT</b>				
Celda	1 546 438			30
<b>HIDRANDINA</b>	<b>6 714 986</b>	<b>3,5</b>	<b>30</b>	<b>18</b>
<b>MAT</b>				
Celda	2 439 260			3
Línea	94 937	0,5		1
Transformador	1 930 791		30	1
<b>AT</b>				
Celda	1 418 380			3
Línea	155 405	3,0		2
Transformador				
<b>MT</b>				
Celda	676 212			8

**Cuadro 1.7.- Área de Demanda 7**

Proponentes/Titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad De Elementos
<b>Total Área de Demanda 7</b>	<b>52 531 621</b>	<b>30,0</b>	<b>432</b>	<b>61</b>
<b>Luz del Sur</b>	<b>52 531 621</b>	<b>30,0</b>	<b>432</b>	<b>61</b>
<b>AT</b>				
Celda	6 394 300	-	-	11
Línea	27 087 067	21,1	-	8
Transformador	2 867 992	-	192	5
<b>MAT</b>				
Celda	862 854	-	-	1
Línea	9 814 153	8,8	-	2
Transformador	3 985 252	-	240	1
<b>MT</b>				
Celda	1 520 002	-	-	33

**Cuadro 1.8.- Área de Demanda 8**

Proponentes/Titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
<b>Total Área de Demanda 8</b>	<b>17 486 107</b>	<b>50,7</b>	<b>160</b>	<b>32</b>
<b>ELECTRODUNAS</b>	<b>17 413 167</b>	<b>50,7</b>	<b>160</b>	<b>30</b>
<b>AT</b>				
Celda	4 491 735	-	-	13
Línea	2 254 294	27,5	-	3
Transformador	962 226	-	40	1
<b>MAT</b>				
Celda	1 839 813	-	-	4
Línea	3 811 738	23,2	-	1
Transformador	3 505 676	-	120	1
<b>MT</b>				
Celda	547 685	-	-	7
<b>COELVISAC</b>	<b>72 941</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>
<b>AT</b>				
Celda	72 941	-	-	2

**Cuadro 1.9.- Área de Demanda 9**

Proponentes/Titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
<b>Total Área de Demanda 9</b>	<b>495 014</b>	-	<b>2</b>	<b>4</b>
<b>SEAL</b>	<b>360 916</b>	-	-	<b>3</b>
<b>AT</b>				
Celda	264 676	-	-	2
Línea	-	-	-	-
Transformador	-	-	-	-
<b>MAT</b>				
Celda	-	-	-	-
Línea	-	-	-	-
Transformador	-	-	-	-
<b>MT</b>				
Celda	96 240	-	-	1
<b>ELECTROSUR</b>	<b>134 098</b>	-	<b>2</b>	<b>1</b>
<b>AT</b>				
Transformador	134 098	-	2	1

**Cuadro 1.10.- Área de Demanda 10**

Proponentes/titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad De Elementos
<b>Total Área de Demanda 10</b>	<b>2 038 425</b>	<b>1,2</b>	<b>25</b>	<b>8</b>
<b>Electro Sur Este</b>	<b>2 038 425</b>	<b>1,2</b>	<b>25</b>	<b>8</b>
<b>AT</b>				
Celda	1 024 336	-	-	4
Línea	91 225	1,2	-	2
Transformador				
<b>MAT</b>				
Celda	-	-	-	-
Línea	-	-	-	-
Transformador	-	-	-	-
<b>MT</b>				
Celda	826 946	-	25	1
Banco	95 918	-	-	1

**Cuadro 1.11.- Área de Demanda 11**

Proponentes/Titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad De Elementos
<b>Total Área de Demanda 11</b>	<b>4 901 229</b>	<b>41,0</b>	<b>35</b>	<b>17</b>
<b>ELECTROPUNO</b>	<b>4 901 229</b>	<b>41,0</b>	<b>35</b>	<b>17</b>
<b>AT</b>				
Celda	1 348 934	-	-	5
Línea	-	-	-	-
<b>MAT</b>				
Celda	734 642	-	-	2
Línea	1 244 455	41,0	-	2
Transformador	1 085 041	-	35	1
<b>MT</b>				
Celda	488 157	-	-	7
Compensación	-	-	-	-

**Cuadro 1.12.- Área de Demanda 12**

Proponentes/titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
<b>Total Área de Demanda 12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ELECTROSUR</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>MAT</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Celda	-	-	-	-
Línea	-	-	-	-
Transformador	-	-	-	-
<b>MT</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Celda	-	-	-	-

Nota: No se requiere de inversiones para el período 2021-2025

**Cuadro 1.13.- Área de Demanda 13**

Proponentes/titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
<b>Total Área de Demanda 13</b>	<b>7 979 353</b>	<b>49,7</b>	<b>8</b>	<b>10</b>
<b>ELECTROSUR</b>	<b>3 733 374</b>	<b>20,4</b>	<b>8</b>	<b>7</b>
<b>AT</b>				
Celda	341 800	-	-	2
Línea	2 617 089	20,4	-	1
Transformador	649 883	-	8	2
<b>MAT</b>				
Celda	-	-	-	-

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 126-2020-OS/CD**

Proponentes/titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad de Elementos
Línea	-	-	-	-
Transformador	-	-	-	-
<b>MT</b>				
Celda	124 601	-	-	2
Compensador	-	-	-	-
<b>EGESUR</b>	<b>4 245 979</b>	<b>29,3</b>	<b>-</b>	<b>3</b>
<b>AT</b>				
Celda	487 120	-	-	2
Línea	3 758 859	29,3	-	1
Transformador	-	-	-	-

**Cuadro 1.14.- Área de Demanda 14**

Proponentes/Titulares	Inversión (USD)	Longitud (km)	Potencia de Transformación (MVA)	Cantidad De Elementos
<b>Total Área de Demanda 14</b>	<b>1 042 419</b>	<b>6,8</b>	<b>-</b>	<b>10</b>
<b>ELECTRO UCAYALI</b>	<b>1 042 419</b>	<b>6,8</b>	<b>-</b>	<b>10</b>
<b>AT</b>				
Celda	-	-	-	-
Línea	599 682	6,8	-	1
Transformador	-	-	-	-
<b>MAT</b>				
Celda	-	-	-	-
Línea	-	-	-	-
Transformador	-	-	-	-
<b>MT</b>				
Celda	442 737	-	-	9