El Peruano
FUNDADO EL 22 DE OCTUBRE DE 1825 POR EL LIBERTADOR SIMÓN BOLÍVAR
Firmado Digitalmente por:
EMPRESA PERUANA DE SERVICIOS
EDITORIALES S.A. - EDITORA PERU
Fecha: 15/04/2021 06:18:56

DIARIO OFICIAL DEL BICENTENARIO

El Peruano

FUNDADO EL 22 DE OCTUBRE DE 1825 POR EL LIBERTADOR SIMÓN BOLÍVAR

"AÑO DEL BICENTENARIO DEL PERÚ: 200 AÑOS DE INDEPENDENCIA"

Jueves 15 de abril de 2021

Osinergmin

Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 070-2021-OS/CD

Resolución que fija los Peajes y Compensaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT) para el periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2021 y el 30 de abril de 2025

NORMAS LEGALES

SEPARATA ESPECIAL

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 070-2021-OS/CD

Lima, 13 de abril de 2021

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 N° 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 N° 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, de acuerdo al artículo 44 de la LCE, la regulación de la transmisión será efectuada por Osinergmin, independientemente de si las tarifas corresponden a ventas de electricidad para el servicio público o para aquellos suministros que se efectúen en condiciones de competencia;

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 presente procedimiento regulatorio consiste en fijar los peajes y compensaciones de los SST y SCT, aplicando para tal efecto, lo dispuesto en la LCE y su Reglamento, de conformidad con lo previsto en el literal b) del artículo 27 y el artículo 28 de la Ley N° 28832;

Que, los peajes y compensaciones aprobados en la presente resolución tendrán vigencia durante el periodo regulatorio de cuatro (4) años, de acuerdo con lo dispuesto en el numeral III) del literal d) del artículo 139 del RLCE, y serán aplicables desde el 01 de mayo de 2021, una vez culminada la vigencia de las tarifas y compensaciones fijadas mediante Resolución N° 061-2017-OS/CD y modificatorias;

Que, en la regulación de los SST y SCT, conforme se prevé en el artículo 139 del RLCE, corresponde a Osinergmin definir previamente el Plan de Inversiones en Transmisión para el periodo mayo 2021 - abril 2025, el mismo que fue aprobado mediante Resolución N° 126-2020-OS/CD y modificatoria. Dicho Plan se encuentra conformado por el conjunto de instalaciones requeridas que entrarán en operación dentro del período de fijación de los peajes y compensaciones materia de aprobación;

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"), establece 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 peajes y compensaciones de los SST y SCT;

Que, entre las normas relacionadas con la Norma Tarifas, aplicables a la presente regulación, que incluyen sus modificatorias, se tiene:

- Procedimiento de Altas y Bajas en Sistemas de Transmisión Eléctrica de SST y/o SCT, aprobado mediante Resolución N° 057-2020-OS/CD.
- 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, mediante Resolución N° 179-2018-OS/CD, se aprobó la Base de Datos de los Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión, la misma que es empleada para la valorización de las instalaciones aprobadas en el Plan de Inversiones en Transmisión, conforme a lo establecido en el artículo 139 del RLCE;

Que, mediante Resolución N° 080-2012-OS/CD, se aprobó la Norma "Procedimientos para fijación de Precios Regulados", en cuyo Anexo A.2.2 se encuentra el "Procedimiento para Fijación de Peajes y Compensaciones para los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT)" ("Procedimiento"), el mismo que contiene los plazos para las diferentes etapas que deben llevarse a cabo;

Que, dentro de los plazos dispuestos en el Procedimiento, se han desarrollado las siguientes etapas: Presentación de sus propuestas de fijación de peajes y compensaciones de SST y SCT para el periodo 2021 - 2025 ("Propuestas"); publicación en página web de Osinergmin de las Propuestas y convocatoria a audiencia pública; realización de la Audiencia Pública de los Titulares de los SST y SCT; observaciones a las Propuestas por parte de Osinergmin, respuesta a las observaciones; publicación del proyecto de resolución que fija los peajes y compensaciones de SST y SCT;

realización de la Audiencia Pública para la exposición de Osinergmin; y presentación de comentarios de los interesados respecto del proyecto;

Que, las opiniones y sugerencias recibidas al proyecto de resolución publicado conforme a lo dispuesto en la Resolución N° 028-2021-OS/CD, han sido publicadas en la página web de Osinergmin, cuyo análisis se realiza en los Informes que forman parte integrante de esta resolución;

Que, de conformidad con lo establecido en el Ítem k) del Procedimiento, corresponde fijar los peajes y compensaciones para los SCT y SST, para el periodo 01 de mayo 2021 al 30 de abril de 2025;

Que, de otro lado, el numeral VIII) del literal e) del artículo 139 del RLCE dispone que para el uso por parte de terceros de instalaciones del SST, que a la fecha de entrada en vigencia de la Ley N° 28832 eran pagadas y/o usadas por el titular y/o por Usuarios Libres, Osinergmin establecerá la responsabilidad de pago en proporción a la demanda de dichos usuarios y de los terceros que se conecten a partir de dicha fecha, bajo el criterio de buscar la eficiencia económica. Los terceros que pertenezcan al Servicio Público de Electricidad participarán en la responsabilidad de pago sólo si su demanda supera el 5% de la demanda total de dicho SST, según el procedimiento aprobado por Osinergmin[1]. En este caso la parte que corresponda a dichos terceros será incluida en el cálculo del peaje del SST a ser pagado por todos los Usuarios del Área de Demanda correspondiente;

Que, el numeral V) del literal d) del artículo 139 del RLCE indica que el Costo Medio Anual de las instalaciones comprendidas en un Contrato de Concesión de SCT se fijará antes de la entrada en operación de dichas instalaciones y se actualizará anualmente con la fórmula de actualización que para tal fin se establezca en el respectivo Contrato. El reajuste del peaje correspondiente se realizará conforme al procedimiento que apruebe Osinergmin, de manera que el titular recupere el Costo Medio Anual;

Que, asimismo, el numeral IV) del literal e) del artículo 139 del RLCE establece que el pago de las instalaciones correspondientes a un Contrato de Concesión de SCT se asignará 100% a la demanda comprendida dentro del área que designe Osinergmin;

Que, para el caso específico de la empresa Red de Energía del Perú S.A., su contrato de concesión incorpora, mediante Adendas, cláusulas que se relacionan con la regulación de los SST y SPT; por lo que en el presente procedimiento regulatorio es necesario determinar el Costo Medio Anual a considerar para la regulación, según las Leyes Aplicables, de sus instalaciones puestas en operación comercial posteriormente a la emisión de la Ley N° 28832. Asimismo, en la presente regulación corresponde determinar por única vez, la calificación de las instalaciones que forman parte de las Ampliaciones de acuerdo a lo previsto en las Leyes Aplicables, según fue definido en el Anexo 7 del Contrato de Concesión y modificatoria;

Que, de conformidad con lo establecido en el numeral II) del literal d) del artículo 139 del RLCE, el Costo Medio Anual de las instalaciones de transmisión pertenecientes al SCT contenidos en el Plan de Inversiones en Transmisión, se fija en forma definitiva a la fecha de su entrada en operación comercial, por lo que resulta procedente en la presente regulación determinar el respectivo Costo Medio Anual, de forma preliminar, atendiendo lo previsto en el numeral I) del literal d) del artículo 139 del RLCE;

Que, también corresponde aprobar a partir del 01 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2025, la fórmula de actualización del cargo de Peaje de las instalaciones del SST de ISA Perú S.A. y Redesur S.A. Asimismo, aprobar para el periodo mayo 2021 - abril 2022, los peajes y compensaciones de los SST de las mencionadas empresas; dichos peajes y compensaciones son el resultado de la Liquidación Anual de Ingresos de los respectivos Contratos BOOT;

Que, se han emitido los Informes Técnicos N° 221-2021-GRT y N° 222-2021-GRT y el Informe Legal N° 223-2021-GRT, de la Gerencia de Regulación de Tarifas; 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 artículo 3°, numeral 4, del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General; y

De conformidad con lo dispuesto por la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; 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; y 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 Osinergmin en su Sesión N° 14-2021.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Fijar el Costo Medio Anual preliminar[2] de los Elementos que conforman el Plan de Inversiones 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 muestra en los cuadros contenidos en el Anexo 1 de la presente Resolución[3].

---

1 De acuerdo a lo indicado en el numeral 14.2.2) de la Norma Tarifas, El 5% al que se refiere dicho numeral VIII) del literal e) del artículo 139 del RLCE, se determinará como la contribución del Tercero, en potencia, en la hora de máxima demanda total del respectivo SSTL. Asimismo, indica que 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.

2 De conformidad con lo establecido en el numeral II) del literal d) del artículo 139 del RLCE, el Costo Medio Anual fijado de forma preliminar según el numeral I) del d) del propio artículo 139, se fija en forma definitiva considerando la fecha de su entrada en operación comercial.

3 El detalle de los Elementos que conforman el Costo Medio Anual preliminar, se lista en la hoja “CMA Preliminar” del archivo “Anexos” ubicado en la carpeta de cálculos.

Artículo 2°.- Fijar los valores actualizados del Costo Medio Anual de los Sistemas Secundarios de Transmisión, aprobados en la Resolución N° 184-2009-OS/CD, N° 101-2010-OS/CD, N° 054-2013-OS/CD y N° 061-2017-OS/CD, incluyendo sus modificatorias, cuyos valores se consignan en los cuadros contenidos en el Anexo 2 de la presente resolución.

Artículo 3°.- Fijar los valores actualizados del Costo Medio Anual de los Elementos dados de Alta posteriormente a la entrada en vigencia de la Ley N° 28832, y establecer de forma definitiva el Costo Medio Anual de los Elementos que no fueron considerados en la última Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión. Los valores actualizados, por Área de Demanda y por cada titular que la conforma, se consignan en los cuadros contenidos en el Anexo 3 de la presente Resolución[4].

Artículo 4°.- Fijar el Costo Medio Anual de las instalaciones provenientes de Contratos de Concesión de SCT, suscritos por Consorcio Transmantaro S.A., así como los correspondientes peajes, cuyos valores se consignan en los cuadros contenidos en el Anexo 4 de la presente Resolución, los cuales se aplicarán a partir de la puesta en operación comercial, de acuerdo al detalle establecido en el citado anexo.

Artículo 5°.- Fijar para el período del 01 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2025, el Ingreso Tarifario de determinadas instalaciones de transmisión en la red de muy alta tensión que forman parte de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión, cuyos valores se consignan en los cuadros del Anexo 5 de la presente resolución.

Artículo 6°.- Fijar para el período del 01 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2025, los peajes y sus fórmulas de actualización por Área de Demanda, correspondientes a los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión asignados a la demanda, cuyos valores se consignan en los cuadros del Anexo 6 de la presente resolución.

Artículo 7°.- Fijar para el período del 01 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2025, el Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía-CPSEE, expresado en ctm. S//kWh y su fórmula de actualización, correspondientes a las instalaciones secundarias señaladas en los cuadros del Anexo 7 de la presente resolución.

Artículo 8°.- Fijar para el período del 01 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2025, los peajes, compensaciones y fórmulas de actualización del Sistema Complementario de Transmisión de Libre Negociación (SCTLN) de la empresa Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A., calificado como SCTLN para efectos tarifarios, cuyos valores se consignan en los cuadros del Anexo 8 de la presente resolución.

Artículo 9°.- Fijar para el período del 01 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2025, los Factores de Pérdidas Medias para la expansión de los Precios en Barra, a las barras de los Sistemas Secundarios o Complementarios de Transmisión, no comprendidos en la red de muy alta tensión a que se refiere el artículo 5° precedente, cuyos valores se consignan en los cuadros del Anexo 9 de la presente resolución.

Artículo 10°.- Fijar para el período del 01 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2025, las compensaciones y sus fórmulas de actualización, de los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión, asignados total o parcialmente a la generación, cuyos valores se consignan en los cuadros del Anexo 10 de la presente resolución.

Artículo 11°.- Disponer que la revisión de la distribución de pago entre los generadores por los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión asignados parcialmente a la generación, cuya distribución de pago sea mediante el criterio de beneficio económico, se realizará exclusivamente a solicitud del interesado, debiendo ser sustentado por el solicitante y tramitado por Osinergmin anualmente dentro del Procedimiento de Fijación de los Precios en Barra, según el proceso previsto en la Norma aprobada con Resolución N° 080-2012-OS/CD. Las solicitudes, de ser el caso, deben ser presentadas antes del 15 de noviembre de cada año.

Artículo 12°.- Aprobar, a partir del 01 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2022, los peajes y compensaciones del Sistema Secundario de Transmisión de las empresas ISA PERÚ S.A. y Redesur S.A.[5]; asimismo, aprobar a partir del 01 de mayo de 2021 al 30 de abril de 2022, las respectivas fórmulas de actualización del cargo de peaje de las instalaciones del Sistema Secundario de Transmisión de las empresas ISA Perú S.A. y Redesur S.A., cuyos valores se consignan en los cuadros del Anexo 11 de la presente resolución.

Artículo 13°.- Disponer que toda la regulación de la actividad de transmisión eléctrica contenida en la presente resolución, con excepción de la establecida en el artículo 10° que antecede, es de obligatoria aplicación a todos los Usuarios estén o no sujetos a regulación de precios.

Artículo 14°.- Incorporar, como parte de la presente resolución, los Informes Técnicos N° 221-2021-GRT y N° 222-2021-GRT y, el Informe Legal N° 223-2021-GRT, que conforman los Anexos 12, 13 y 14 que forman parte de la presente resolución.

Artículo 15°.- Disponer la publicación de la presente resolución y su exposición de motivos en el diario oficial El Peruano y consignarla, conjuntamente con los Informes Técnicos N° 221-2021-GRT y N° 222-2021-GRT y el Informe Legal N° 223-2021-GRT de la Gerencia de Regulación de Tarifas, en el portal de internet de Osinergmin: https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2021.aspx.

JAIME MENDOZA GACON
Presidente del Consejo Directivo
Osinergmin

---

4 El detalle de los Elementos que conforman el Costo Medio Anual Definitivo, se lista en la hoja "CMA de los SCT" del archivo "Anexos" ubicado en la carpeta de cálculos.

5 Dichos peajes y compensaciones son el resultado de la Liquidación Anual de Ingresos de los respectivos contratos BOOT, que anualmente deben ser determinados según lo estipulado en dichos contratos.

ANEXO 1

CMA preliminar del Plan de Inversiones 2021-2025

Cuadro 1.1: CMA preliminar de los Elementos que conforman el Plan de Inversiones 2021-2025 (Soles)

ÁREA	TITULARES	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	TOTAL
1	ELECTRONOROESTE	-	-	146 305	2 030 285	2 176 590
	TOTAL ÁREA	-	-	146 305	2 030 285	2 176 590
2	COELVISAC	-	-	-	49 633	49 633
	ELECTRONORTE	-	892 261	2 309 850	935 083	4 137 194
	TOTAL ÁREA	-	892 261	2 309 850	984 716	4 186 826
3	HIDRANDINA	6 036 890	842 970	2 926 985	2 678 211	12 485 056
	TOTAL ÁREA	6 036 890	842 970	2 926 985	2 678 211	12 485 056
4	ELECTRO ORIENTE	-	741 284	-	30 647	771 932
	TOTAL ÁREA	-	741 284	-	30 647	771 932
5	ELECTROCENTRO	4 554 660	-	1 147 118	2 682 180	8 383 959
	STATKRAFT	-	-	153 250	703 821	857 071
	TOTAL ÁREA	4 554 660	-	1 300 369	3 386 001	9 241 030
6	ENEL DISTRIBUCION	4 075 771	1 499 235	12 000 373	15 134 807	32 710 186
	ESEMPAT (*)	-	-	-	90 085	90 085
	HIDRANDINA	1 116 130	1 525 684	362 009	1 100 085	4 103 909
	TOTAL ÁREA	5 191 901	3 024 920	12 362 383	16 324 976	36 904 180
7	CONELSUR	-	-	5 188 753	561 123	5 749 876
	LUZ DEL SUR	4 164 052	3 379 022	10 150 334	3 564 484	21 257 892
	TOTAL ÁREA	4 164 052	3 379 022	15 339 086	4 125 607	27 007 767
8	COELVISAC	-	-	-	43 815	43 815
	ELECTRO DUNAS	3 239 110	2 572 589	5 004 880	1 424 413	12 240 992
	SEAL	-	-	461 146	-	461 146
	TOTAL ÁREA	3 239 110	2 572 589	5 466 025	1 468 228	12 745 953

ÁREA	TITULARES	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	TOTAL
9	ELECTROSUR	-	-	-	80 652	80 652
	SEAL	-	-	1 097 015	1 442 844	2 539 859
	TOTAL ÁREA	-	-	1 097 015	1 523 497	2 620 511
10	ELECTROSURESTE	-	471 257	670 947	63 998	1 206 202
	TOTAL ÁREA	-	471 257	670 947	63 998	1 206 202
11	ELECTRO PUNO	1 127 098	617 932	308 578	822 727	2 876 335
	TOTAL ÁREA	1 127 098	617 932	308 578	822 727	2 876 335
13	EGESUR	-	-	2 550 527	-	2 550 527
	ELECTROSUR	-	-	3 677 825	474 004	4 151 828
	TOTAL ÁREA	-	-	6 228 352	474 004	6 702 356
14	ELECTRO UCAYALI	-	-	365 859	295 232	661 090
	TOTAL ÁREA	-	-	365 859	295 232	661 090

Nota: De conformidad con lo establecido en el numeral II) del literal d) del Artículo 139 del RLCE, el Costo Medio Anual fijado de forma preliminar según el numeral I) del literal d) del propio Artículo 139, se fija en forma definitiva considerando la fecha de su entrada en operación comercial de cada Elemento que forma parte del Plan de Inversiones 2021-2025.

(*) Se considera la inversión preliminar únicamente a efectos de remunerar (%) la actividad de operación y mantenimiento. El respectivo proyecto viene siendo ejecutado por el Gobierno Regional de Lima, por lo que, la inversión a efectos regulatorios en favor de ESEMPAT se considera cero. Se activará la remuneración del OyM, cuando se verifique que la instalación entró en servicio, se transfiera la titularidad y cuente con el respectivo título habilitante, entre otros criterios previstos en los informes de sustento.

ANEXO 2

Actualización del CMA de los SST

Cuadro 2.1: Actualización del CMA de los SSTD

AREA	TITULARES	CMA (S/) Actualizado [*]
1	ADINELSA	1 525 566
	ELECTRONOROESTE	10 795 877
	ELECTROPERÚ	203 263
	REP	1 371 395
2	ADINELSA	1 228 082
	REP	220 370
	PEOT	2 829 740
	ELECTRONORTE	2 810 031
	ELECTRO ORIENTE	1 324 656

AREA	TITULARES	CMA (S/) Actualizado [*]
3	REP	354 955
	ISA PERÚ (4)	1 437 918
	CHAVIMOCHIC	208 919
	HIDRANDINA	19 089 163
	CONELSUR (1)	293 894
	CTA	664 888
4	ELECTRO ORIENTE	7 044 361
5	ADINELSA	1 795 311
	ELECTROPERÚ	277 154
	REP	391 455
	CONELSUR (1)	427 461
	UNACEM	347 925
	STATKRAFT	21 393 951
	ELECTROCENTRO	12 171 738
	TRANSMISORA SUR ANDINA (2)	284 876
	SHAQSHA (3)	1 089 358
6	ADINELSA	115 539
	REP	106 398
	HIDRANDINA	278 244
	STATKRAFT	690 351
	ENEL DISTRIBUCIÓN	67 785 542
7	LUZ DEL SUR	88 317 460
8	ADINELSA	45 431
	COELVISAC	505 875
	ELECTRO DUNAS	12 287 830
	SEAL	121 706
	REP_ADICRAG	10 332 809
9	REP	394 967
	CONELSUR (1)	1 168 046
	SEAL	9 907 719
	EGASA	1 525 470
	ELECTROSUR	102 492
10	REP	779 973
	ELECTRO SUR ESTE	2 254 550
	EGEMSA	1 705 095
11	REP	431 266
	ELECTRO PUNO	1 340 985

AREA	TITULARES	CMA (S/) Actualizado [*]
12	ELECTROSUR	905 134
	ENGIE	9 815 093
13	ELECTROSUR	2 021 658
	EGESUR	24 909
14	ELECTRO UCAYALI	1 587 205

[*] Considera Bajas a partir del 24 de julio de 2006.

(1) CONENHUA S.A. transfirió concesión de instalaciones a CONELSUR LT S.A.C. mediante Resolución Ministerial N° 425-2019-MEM/DM, Resolución Ministerial N° 426-2019-MEM/DM y Resolución Ministerial N° 433-2019-MEM/DM.
(2) CONENHUA S.A. transfirió concesión de instalaciones a COMPAÑÍA TRANSMISORA SUR ANDINA S.A.C. mediante Resolución Ministerial N° 294-2020-MINEM/DM.
(3) STATKRAFT PERU S.A.C. transfirió concesión de instalaciones a INVERSIONES SHAQSHA S.A.C. mediante Resolución Ministerial N° 004-2018-MEM/DM.
(4) A partir del 1 de enero de 2021, ISA PERÚ absorbió a la empresa ETENORTE S.R.L.

Cuadro 2.2: Actualización del CMA de los SSTL

SST	CMA (S/) inicial	CMA (S/) Actualizado
CONELSUR AD07	382 268	466 367
AYMARAES (2)	1 037 677	1 224 667
CONELSUR AD03(1) (3)	5 654 152	6 643 629
CTA(4)	702 854	841 456

(1) CONENHUA S.A. transfirió concesión definitiva a CONELSUR LT S.A.C. mediante Resolución Ministerial N° 425-2019-MEM/DM.
(2) El 1 de junio del 2016 se realizó la fusión por absorción de la Empresa de transmisión Aymaraes S.A.C. y Empresa Transmisión Callalli S.A.C.
(3) Mediante Resolución N° 054-2013-OS/CD, parte del CMA es incluido al Área de Demanda 3 (en el presente proceso: S/ 6 349 735 asignado a Clientes Libres y S/ 293 894 asignada al Área de Demanda 3).
(4) Mediante Resolución N° 068-2015-OS/CD, parte del CMA es incluido al Área de Demanda 3 (en el presente proceso: S/ 176 569 asignado a Clientes Libres y S/ 664 888 asignada al Área de Demanda 3).

ANEXO 3

Actualización del CMA de los SCT

Cuadro 3.1: CMA de los SCT actualizado al 31 de marzo de 2021 (Soles)

ÁREA	TITULARES	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	TOTAL
1	ELECTRONOROESTE	-	-	2 147 350	6 220 456	8 367 807
	REP	-	7 269 465	-	86 673	7 356 138
	TOTAL ÁREA	-	7 269 465	2 147 350	6 307 129	15 723 944

ÁREA	TITULARES	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	TOTAL
2	PEOT	-	-	301 795	-	301 795
	ELECTRONORTE	1 088 699	186 312	5 654 537	6 067 150	12 996 697
	ELECTRO ORIENTE	769 761	188 004	-	232 250	1 190 015
	REP	-	3 244 190	643 904	119 247	4 007 342
	COELVISAC	-	-	1 022 234	-	1 022 234
	TOTAL ÁREA	1 858 460	3 618 506	7 622 470	6 418 647	19 518 083
3	HIDRANDINA	3 049 255	3 901 712	4 971 856	9 470 551	21 393 373
	REP	-	7 171 658	44 361	28 562	7 244 581
	ELECTRONORTE	-	-	-	131 836	131 836
	TOTAL ÁREA	3 049 255	11 073 370	5 016 217	9 630 949	28 769 790
4	ELECTRO ORIENTE	1 494 995	817 889	1 007 188	915 090	4 235 162
	TOTAL ÁREA	1 494 995	817 889	1 007 188	915 090	4 235 162
5	STATKRAFT	-	702 743	-	-	702 743
	ELECTROCENTRO	-	632 144	13 477 457	6 136 776	20 246 377
	REP	802 775	4 711 697	-	669 035	6 183 508
	CONELSUR (1)	-	-	-	173 878	173 878
	TRANSMANTARO	13 558 964	6 783 701	2 025 772	-	22 368 437
	TOTAL ÁREA	14 361 739	12 830 284	15 503 229	6 979 690	49 674 943
6	ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	30 312 788	38 651 456	88 994 309	41 044 846	199 003 398
	REP	-	4 864 003	1 083 934	-	5 947 937
	REP_AdicRAG	50 497	629 712	-	-	680 209
	STATKRAFT	303 303	-	-	-	303 303
	CONELSUR (1)	1 373 791	900 881	220 158	103 645	2 598 475
	TOTAL ÁREA	32 040 379	45 046 051	90 298 401	41 148 491	208 533 322
7	LUZ DEL SUR	123 326 766	47 462 176	115 025 702	36 636 319	322 450 964
	REP	2 065 418	-	1 149 966	-	3 215 384
	TRANSMANTARO	21 733 712	-	-	-	21 733 712
	TOTAL ÁREA	147 125 896	47 462 176	116 175 669	36 636 319	347 400 060
8	ELECTRO DUNAS	-	-	1 966 168	5 388 543	7 354 711
	REP	1 303 272	10 788 582	549 771	-	12 641 625
	COELVISAC	-	-	2 362 877	1 960 655	4 323 532
	SEAL	-	-	222 929	331 015	553 944
	ADINELSA	-	-	-	132 944	132 944
	TRANSMANTARO	6 270 985	-	-	-	6 270 985
	TOTAL ÁREA	7 574 257	10 788 582	5 101 745	7 813 157	31 277 741
9	SEAL	3 593 032	3 496 938	2 595 679	7 296 995	16 982 643
	TOTAL ÁREA	3 593 032	3 496 938	2 595 679	7 296 995	16 982 643

ÁREA	TITULARES	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	TOTAL
10	ELECTRO SUR ESTE	9 789 847	1 299 320	5 144 197	5 009 335	21 242 698
	REP	1 456 382	2 667 317	564 837	157 837	4 846 372
	EGEMSA	-	-	-	780 101	780 101
	TOTAL ÁREA	11 246 229	3 966 637	5 709 034	5 947 273	26 869 172
11	REP	349 785	3 039 746	-	1 990 276	5 379 807
	ELECTRO PUNO	-	-	3 794 934	954 453	4 749 387
	TOTAL ÁREA	349 785	3 039 746	3 794 934	2 944 729	10 129 194
12	ELECTROSUR	-	-	94 288	573 431	667 719
	TOTAL ÁREA	-	-	94 288	573 431	667 719
13	ELECTROSUR	-	-	2 174 883	1 766 867	3 941 750
	TOTAL ÁREA	-	-	2 174 883	1 766 867	3 941 750
14	ELECTRO UCAYALI	-	-	1 965 144	901 714	2 866 858
	TOTAL ÁREA	-	-	1 965 144	901 714	2 866 858
15	REP	50 240 804	1 192 825	-	-	51 433 628
	ISA	7 120 906	3 320 683	6 100 526	-	16 542 115
	TESUR 3	11 715 073	1 142 808	-	-	12 857 881
	REDESUR	2 645 676	1 743 297	-	-	4 388 974
	TOTAL ÁREA	71 722 459	7 399 613	6 100 526	-	85 222 599

(1) CONENHUA S.A. transfirió concesión de instalaciones a CONELSUR LT S.A.C. mediante Resolución Ministerial N° 427-2019-MEM/DM y Resolución Ministerial N° 433-2019-MEM/DM.

Cuadro 3.2: Actualización del CMA de los SCTLN

SCTL	CMA (S/) inicial	CMA (S/) Actualizado
CERRO VERDE	1 512 794	1 687 823

NOTA: Mediante Resolución N° 144-2018-OS/CD, se fijó de forma definitiva el CMA de las instalaciones del SCTLN de Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A. La responsabilidad de pago es asumida por la generación (Samay I S.A.) y la misma empresa como Cliente Libre (Cerro Verde). De acuerdo a lo determinado por dicha Resolución, la actualización del CMA se realiza conforme al proceso de fijación tarifaria de los SST y SCT.

Los índices iniciales para la actualización de los CMA, son los siguientes:

Cuadro 3.3: Índices Iniciales para Actualizar el CMA de los Elementos del SCT

Oportunidad de puesta en servicio del Elemento de Transmisión	Índices Iniciales para Actualización			
	Tc_0	IPM_0	Cu_0	Al_0
De julio 2006 a abril 2009	3,1610	191,5631	265,9842	2 240,7204
De mayo 2009 a diciembre 2009	3,1610	191,5631	265,9842	2 240,7204
En el transcurso del año 2010	2,8910	188,5078	207,7008	1 599,2420
En el transcurso del año 2011	2,8090	197,1176	327,4167	2 119,8072
En el transcurso del año 2012	2,6970	209,4606	409,7158	2 449,4288

Oportunidad de puesta en servicio del Elemento de Transmisión	Índices Iniciales para Actualización			
	Tc_0	IPM_0	Cu_0	Al_0
En el transcurso del año 2013	2,5510	208,2217	358,5917	2 025,2736
En el transcurso del año 2014	2,7960	211,4574	337,4879	1 889,6989
En el transcurso del año 2015	2,9890	214,5729	315,4791	1 827,7293
En el transcurso del año 2016	3,4130	220,1306	263,3754	1 744,1111
En el transcurso del año 2017	3,3600	224,3467	214,3095	1 561,0764
En el transcurso del año 2018	3,2450	223,0259	270,0833	1 906,1004
En el transcurso del año 2019	3,3790	230,2147	301,0000	2 137,5722
En el transcurso del año 2020	3,3170	229,9486	273,8333	1 820,2730
En el transcurso del año 2021	3,6240	233,5352	269,1667	1 666,6756

Nota: Los índices iniciales desde julio 2006 hasta diciembre de 2009, corresponden a marzo del año 2009, fecha en la cual se desarrolló la primera regulación de la fijación de peajes y compensaciones de los SST y SCT, periodo 2009-2013, que comprendía las instalaciones ejecutadas a partir de la vigencia de la Ley N° 28832 (año 2006). Para los siguientes años, los índices iniciales corresponden al 31 de diciembre del año anterior al de la aprobación de la Base de Datos de Módulos Estándares de Inversión en Transmisión, vigente en la fecha de la puesta en servicio del Elemento.

Cuadro 3.4: Índices Iniciales para Actualizar el CMA de los Elementos del SCTLN

Oportunidad de puesta en servicio del Elemento de Transmisión	**Índices Iniciales para Actualización**			
	Tc_0	**IPM_0**	**Cu_0**	**Al_0**
SCTLN Cerro Verde	3,245	223,0259	270,0833	1 906,1004

Nota: Los índices iniciales de la Fórmula de Actualización del SCTLN de Cerro Verde fueron establecidos inicialmente en la Resolución N° 144-2018-OS/CD, corresponden a diciembre del año 2017, fecha en la cual se desarrolló la regulación de la fijación de peajes y compensaciones del referido SCTLN.

ANEXO 4

CMA y Peajes de las instalaciones provenientes de Contratos de Concesión SCT

Cuadro 4.1: CMA de las instalaciones con Contrato Concesión de SCT

Ítem	**Proyectos**	**TITULARES**	**Inversión (USD)**	**COyM (USD)**	**CMA (USD)**
1	Subestación Chincha Nueva de 220/60 kV	TRANSMANTARO	11 030 302	408 122	1 777 464
2	Subestación Nazca Nueva de 220/60 kV	TRANSMANTARO	7 308 806	270 426	1 177 768

Cuadro 4.2: Peaje Unitario Acumulado para las instalaciones con Contrato Concesión de SCT

Ítem	Proyectos	TITULARES	Peaje Ctm. S//kWh			Área de Demanda
			MAT	AT	MT	
1	Subestación Chincha Nueva de 220/60 kV	TRANSMANTARO	0,0349	0,2862	0,2892	8

Ítem	Proyectos	TITULARES	Peaje Ctm. S//kWh			Área de Demanda
			MAT	AT	MT	
2	Subestación Nazca Nueva de 220/60 kV	TRANSMANTARO	0,0336	0,1830	0,1861	8

Nota: Los cargos se agregarán a los Peajes de las respectivas Áreas de Demanda el cuarto día del mes siguiente de comunicada la entrada en operación comercial de la respectiva instalación, fecha que deberá ser notificada por el concesionario a la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin. Cabe precisar que para dichos cargos son aplicables el mismo factor de actualización vigente para la respectiva Área de Demanda.

ANEXO 5

Ingresos Tarifarios de Determinados Elementos en MAT y/o MAT/MAT

Cuadro 5.1: Ingresos Tarifarios de Instalaciones MAT y/o MAT/MAT (Soles)

ÁREA	TITULARES	INSTALACIONES	2021	2022	2023	2024
1	REP	Talara 220 kV - Zorritos 220 kV	4 223	1 169	-	-
1	REP	Pariña 220kV - Zorritos 220 kV	-	-	2 141	26 223
2	ELECTRONORTE	Carhuaquero 138 kV - Cutervo 138 kV	1 145	649	358	-
2	ELECTRORIENTE	Cutervo 138 kV - Jaen 138 kV	1 176	665	375	-
3(*)	CONELSUR	Trujillo 220 kV - Cajamarca 220kV	49 996	78 378	89 673	43 029
5	STATKRAFT	Caripa 138 kV - Oroya Nueva 138 kV	11 638	13 448	17 835	15 922
6	REP_AdicRAG	Paramonga Nueva 220 kV - Paramonga Nueva 138 kV	904	619	618	608
6	STATKRAFT	Paramonga Nueva 138 kV - Paramonga Existente 138 kV	2 533	1 745	1 726	1 708
8	REP_AdicRAG	Independencia 220 kV 1ra T - Ica 220 kV 1ra T	2 872	1 473	-	-
8	TRANSMANTARO	Independencia 220 kV 2da T - Ica 220 kV 2da T	2 872	1 473	-	-
10	ELECTRO SUR ESTE	San Gabán 138 kV - Mazuko 138 kV	6 193	1 670	-	176
10	ELECTRO SUR ESTE	Mazuko 138 kV - Puerto Maldonado 138 kV	6 167	2 251	-	5 760
12	ENGIE	Moquegua 220 kV - Moquegua 138 kV	25 817	25 168	20 753	9 843
12	ENGIE	Moquegua 138 kV E - Toquepala 138 kV E	379	195	70	-
12	REP	Moquegua 138 kV R - Toquepala 138 kV R	1 458	1 159	1 034	267
12	ENGIE	Moquegua 138 kV - Botiflaca 138 kV	21 722	21 478	13 810	1 359
15	REP	Callalli 138 kV - Tintaya 138 kV	30 551	31 040	19 567	6 654
15	REP	Santuario 138 kV - Callalli 138 kV	42 737	43 139	27 825	6 737
15	REP	Socabaya 138 kV GD - Santuario 138 kV GD	5 409	5 563	820	19
15	REP	Socabaya 138 kV - Cerro Verde 138 kV	-	552	4 493	5 387

ÁREA	TITULARES	INSTALACIONES	2021	2022	2023	2024
15	REP	Piura Nueva 220kV - La Niña 220 kV	-	-	-	35 625
15	REP	Piura 220 kV 2da T - La Niña 220 kV	19 234	22 826	233	-
15	REP	Piura Nueva 220kV - La Niña 220 kV	-	-	-	45 566
15	REP	Chiclayo 220 kV - Reque 220 kV	666	533	481	365
15	REP	Trujillo 220 kV - Guadalupe 220 kV	957	-	-	-
15	REP	Ventanilla 220 kV - Zapallal 220 kV	551	707	2 278	3 320
15	REP	Ventanilla 220 kV - Zapallal 220 kV	551	707	2 278	3 320
15	REP	Ventanilla 220 kV - Chavarría 220 kV	230	-	-	-
15	REP	Ventanilla 220 kV - Chavarría 220 kV	230	-	-	-
15	REP	Ventanilla 220 kV - Chavarría 220 kV	211	-	-	-
15	REP	Ventanilla 220 kV - Chavarría 220 kV	211	-	-	-
15	REP	Zapallal 220 kV - Lomera 220 kV	698	956	413	1 170
15	REP	Lomera 220 kV - Huacho 220 kV	3 166	3 281	5 187	4 252
15	REP	Paramonga Nueva 220 kV - Medio Mundo 220 kV	180	602	275	293
15	REP	Medio Mundo 220 kV - Huacho 220 kV	-	324	-	31
15	REP	Paramonga Nueva 220 kV - Chimbote 220 kV	-	-	1 112	25 949
15	REP	Pachachaca 220 kV - Pomacocha 220 kV	-	2 118	10 785	4 608

Nota: La asignación de responsabilidad de pago de estos Ingresos Tarifarios debe efectuarse según lo establecido en el numeral 22.3 de la NORMA TARIFAS.
Los Años indicados corresponden al período 01 de mayo de cada año al 30 de abril del siguiente año.
(*) El Ingreso Tarifario correspondiente a la instalación LT 220 kV Trujillo Norte – Cajamarca Norte será asignado al SSTLN de CONELSUR AD3

ANEXO 6

Peajes y sus Fórmulas de Actualización

Cuadro 6.1: Peajes Acumulados por nivel de tensión (Ctm. S//kWh)

ÁREA	TITULARES	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
1	ADINELSA	0,0000	0,0358	0,0765
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,3691	0,9688
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0055	0,0101
	REP	0,0315	0,4081	0,4127
	TOTAL ÁREA	0,0315	0,8185	1,4681

ÁREA	TITULARES	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
2	ADINELSA	0,0000	0,0326	0,0884
	PEOT	0,0000	0,1472	0,2254
	ELECTRONORTE	0,0783	0,5399	1,1376
	REP	0,0000	0,2957	0,3043
	ELECTRO ORIENTE	0,0554	0,1198	0,1810
	COELVISAC	0,0000	0,0736	0,0736
	TOTAL ÁREA	0,1337	1,2088	2,0103
3	CHAVIMOCHIC	0,0000	0,0034	0,0067
	HIDRANDINA	0,1247	0,6712	1,2164
	REP	0,0033	0,2196	0,2217
	CTA	0,0130	0,0130	0,0130
	ISA PERÚ (4)	0,0075	0,0307	0,0399
	CONELSUR(1)	0,0000	0,0086	0,0086
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0046
	TOTAL ÁREA	0,1485	0,9465	1,5109
4	ELECTRO ORIENTE	1,2919	1,9726	2,5622
	TOTAL ÁREA	1,2919	1,9726	2,5622
5	ADINELSA	0,0088	0,0412	0,0717
	UNACEM	0,0047	0,0100	0,0100
	TRANSMISORA SUR ANDINA(2)	0,0000	0,0104	0,0104
	CONELSUR(1)	0,0000	0,0076	0,0305
	STATKRAFT	0,0233	0,6433	0,8820
	ELECTROCENTRO	0,0016	0,7587	1,4361
	ELECTROPERÚ	0,0064	0,0064	0,0064
	REP	0,0240	0,1979	0,2427
	TRANSMANTARO	0,3817	0,7602	0,7602
	SHAQSHA(3)	0,0000	0,0398	0,0398
	TOTAL ÁREA	0,4505	2,4755	3,4898

ÁREA	TITULARES	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
6	ADINELSA	0,0000	0,0006	0,0011
	STATKRAFT	0,0037	0,0037	0,0098
	ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	0,3212	1,8540	2,5410
	HIDRANDINA	0,0000	0,0021	0,0026
	REP	0,0002	0,0563	0,0563
	CONELSUR(1)	0,0128	0,0232	0,0242
	REP_ADICRAG	0,0005	0,0063	0,0063
	TOTAL ÁREA	0,3384	1,9462	2,6413
7	LUZ DEL SUR	0,9301	2,6859	3,2764
	REP	0,0150	0,0244	0,0244
	TRANSMANTARO	0,1712	0,1712	0,1712
	TOTAL ÁREA	1,1163	2,8815	3,4720
8	ADINELSA	0,0000	0,0016	0,0086
	COELVISAC	0,0000	0,1127	0,2295
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,4051	0,9364
	REP_ADICRAG	0,2336	0,3500	0,3500
	SEAL	0,0000	0,0145	0,0322
	TRANSMANTARO	0,1821	0,1821	0,1821
	REP	0,0390	0,5622	0,5622
	TOTAL ÁREA	0,4547	1,6282	2,3010
9	EGASA	0,0129	0,0531	0,0531
	ELECTROSUR	0,0000	0,0044	0,0056
	REP	0,0027	0,0150	0,0150
	SEAL	0,0840	0,6150	1,3558
	CONELSUR(1)	0,0168	0,0265	0,0265
	TOTAL ÁREA	0,1164	0,7140	1,4560

ÁREA	TITULARES	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
10	EGEMSA	0,0000	0,0717	0,2743
	ELECTRO SUR ESTE	0,2264	1,0641	1,7045
	REP	0,0421	0,3964	0,4429
	TOTAL ÁREA	0,2685	1,5322	2,4217
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,7356	1,0248
	REP	0,0491	0,5956	0,9733
	TOTAL ÁREA	0,0491	1,3312	1,9981
12	ELECTROSUR	0,0000	0,0666	1,1101
	ENGIE	0,4722	0,4722	0,4722
	TOTAL ÁREA	0,4722	0,5388	1,5823
13	EGESUR	0,0000	0,0063	0,0063
	ELECTROSUR	0,0000	0,8238	1,5458
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,8301	1,5521
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,5860	1,1242
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,5860	1,1242
15	REP	0,0907	0,0937	0,0937
	ISA	0,0129	0,0366	0,0366
	TESUR 3	0,0234	0,0266	0,0266
	REDESUR	0,0053	0,0103	0,0103
	TOTAL ÁREA	0,1323	0,1672	0,1672

(1) CONENHUA S.A. transfirió concesión de instalaciones a CONELSUR LT S.A.C. mediante Resolución Ministerial N° 425-2019-MEM/DM, Resolución Ministerial N° 426-2019-MEM/DM, Resolución Ministerial N° 427-2019-MEM/DM y Resolución Ministerial N° 433-2019-MEM/DM.
(2) CONENHUA S.A. transfirió concesión de instalaciones a COMPAÑÍA TRANSMISORA SUR ANDINA S.A.C. mediante Resolución Ministerial N° 294-2020-MINEM/DM.
(3) STATKRAFT PERU S.A.C. transfirió concesión de instalaciones a INVERSIONES SHAQSHA S.A.C. mediante Resolución Ministerial N° 004-2018-MEM/DM.
(4) A partir del 1 de enero de 2021, ISA PERÚ absorbió a la empresa ETENORTE S.R.L.

Cuadro 6.2: Coeficientes de la Fórmula de Actualización de Peajes por Área de Demanda

ÁREA	a	b	c	d
1	0,3012	0,6195	0,0408	0,0385
2	0,2527	0,6897	0,0320	0,0256

ÁREA	a	b	c	d
3	0,2355	0,6972	0,0346	0,0327
4	0,2308	0,6970	0,0182	0,0540
5	0,3046	0,6445	0,0216	0,0293
6	0,2787	0,6199	0,0919	0,0095
7	0,2187	0,6394	0,1370	0,0049
8	0,2700	0,6243	0,0276	0,0781
9	0,2683	0,6684	0,0358	0,0275
10	0,2480	0,6939	0,0219	0,0362
11	0,2194	0,7304	0,0329	0,0173
12	0,5334	0,3790	0,0529	0,0347
13	0,2377	0,7086	0,0254	0,0283
14	0,2224	0,7171	0,0369	0,0236
15	0,2893	0,6107	0,0111	0,0889

Los coeficientes a, b, c y d, corresponden a la fórmula del factor de actualización (FA), siguiente:

$$FA = \left(a\frac{Tc}{Tc_o} + b\frac{IPM}{IPM_o} + c\frac{Pc}{Pc_o} + d\frac{Pal}{Pal_o} \right)$$

a : Porcentaje de participación del costo de procedencia extranjera (sin incluir el componente Cobre y Aluminio).
b : Porcentaje de participación del costo de procedencia nacional (sin incluir el componente Cobre y Aluminio).
c : Porcentaje de participación de costos del Cobre.
d : Porcentaje de participación de costos del Aluminio.

Donde los valores iniciales, de los índices de actualización, son los siguientes:

Cuadro 6.3: Índices Iniciales

Índices Iniciales para Actualización			
Tc_0	**IPM_0**	**Cu_0**	**Al_0**
3,758	242,3788	287,4167	1716,0128

Nota: Los índices iniciales del TC e IPM corresponden al 31 de marzo del año 2021

TC = Tipo de Cambio. Valor de referencia para el Dólar de los Estados Unidos de América, determinado la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú, correspondiente a la "COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA – TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO" o el que lo reemplace. Se tomará en cuenta el valor venta al último día hábil del mes anterior, publicado en el Diario Oficial El Peruano.

IPM = Índice de Precios al Por Mayor, publicado por el Instituto Nacional de Estadística e Informática. Se tomará el valor del último mes al de su aplicación, publicado en el Diario Oficial El Peruano.

Pcu = Índice del Precio del Cobre, calculado como el promedio del precio medio mensual de los últimos 12 meses de la libra de cobre en la Bolsa de Metales de Londres. Para estos efectos se considerarán los doce meses que terminan con el segundo mes anterior a aquel en que los CMA resultantes serán aplicados. Para la obtención de este indicador se tomará en cuenta la cotización de la libra de cobre Londres en ctv. US$/lb, publicado en la

		Nota Semanal del Banco Central de Reserva del Perú "Cotizaciones CIF de Productos (Datos promedio del periodo)".
Pal	=	Índice del precio del Aluminio calculado como el promedio del precio semanal de la tonelada de aluminio de las últimas cincuenta y dos (52) semanas en la Bolsa de Metales de Londres. Para estos efectos se considerará las últimas 52 semanas que terminan con la cuarta semana del segundo mes anterior a aquel en que los CMA serán aplicados. Para la obtención de este indicador se tomará en cuenta el valor promedio semanal (week avg.) de la tonelada de aluminio del London Metal Exchange (LME HG Cash) publicado por la revista Platt's Metals Week.

El Factor de Actualización se aplicará en las condiciones establecidas en la LCE y su Reglamento.

ANEXO 7

Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía (CPSEE) y Fórmulas de Actualización

PEAJE SECUNDARIO POR TRANSMISIÓN EQUIVALENTE EN ENERGÍA-CPSEE

Cuadro 7.1.- CPSEE y PEAJE del SSTL de CONELSUR (antes CONENHUA)

Subestación Base	Instalaciones Secundarias del CPSEE	Cargo CPSEE Ctm. S//kWh	Responsabilidad de Pago
Trujillo Norte	LT 220 kV Trujillo Norte – Cajamarca Norte	0,8492	Clientes Libres
		-	Área de Demanda 3 (*)
Cajamarca Norte	Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte	0,0086	Área de Demanda 3 (*)
		0,1814	Cliente Libre Yanacocha
	LT 60 kV Cajamarca Norte - Pajuela	0,1315	Cliente Libre Yanacocha

(*) Agregado al Peaje del Área de Demanda 3

Cuadro 7.2.- CPSEE del SSTL de CONELSUR

Titular de Transmisión	Subestaciones Base	Sistemas Eléctricos a los que se aplica el cargo [1]	Instalaciones Secundarias	Tensión kV	Cargo CPSEE Ctm. S//kWh
CONELSUR	Cajamarquilla	Cliente Libre Cajamarquilla (Usuario exclusivo)	SST Celda de Transformación 220 kV S.E. Cajamarquilla	MAT	0,0313

Cuadro 7.3.- CPSEE del SSTL de AYMARAES

Titular de Transmisión	Subestaciones Base	Sistemas Eléctricos a los que se aplica el cargo [1]	Instalaciones Secundarias	Tensión KV	Cargo CPSEE Ctm. S//kWh
AYMARAES	Callalli	Cliente Libres (Usuario exclusivo)	LT 60 kV Callalli - Caylloma LT 60 kV Caylloma - Ares LT 33 kV Ares – Arcata	AT	0,7452
				MT	0,7452

Cuadro 7.4.- CPSEE y PEAJES del SSTL de CTA

Subestación Base	Instalaciones del SSTL de CTA	Cargo CPSEE Ctm. S//kWh	Responsabilidad de Pago
Huallanca 138 kV	Tramo de LT-1127 entre SET Huallanca y Pto. de Derivación a SET Huaraz Oeste	0,0130	Área de Demanda 3(*)
	Resto del SSTL de CTA	0,2634	Mina Pierina (**)

(*) Se debe agregar al Peaje único a aplicarse a todos los usuarios del Área de Demanda 3.
(**) Aplica sólo si no existe contrato de servicio de transmisión vigente entre CTA y Barrick (Mina Pierina), suscrito antes del 21 de diciembre de 1999 (Ley 27239).

La actualización del CPSEE de las empresas CONELSUR, AYMARAES y CTA, se realizará con la misma fórmula establecida para su CMA, cuyos coeficientes se consignan en el Cuadro 2.8 del Informe N° 221-2021-GRT. Los Índices Iniciales serán los mismos establecidos en el Cuadro 6.3.

Estos Factores de Actualización se aplicarán, para el sistema correspondiente, si se incrementan o disminuyen en más de 5% respecto al valor del mismo factor correspondiente a la última actualización, sin que ello implique la aplicación de los Factores de Actualización establecidos para la cadena de producción de la electricidad que se rigen por sus propios Factores de Actualización y condiciones de aplicación.

ANEXO 8

Peajes, Compensaciones y Fórmulas de Actualización del SCTLN de la empresa Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.

Cuadro 8.1: Peajes para las instalaciones del SCTLN de Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A. (*)

Titular	Elemento	Peaje Ctm. S//kWh	Responsable de Pago
Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	Dos Celdas de Línea de 500 kV en la SET San José	0,0640	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.

(*) Los valores se aplican sólo si SMCV transfiere las instalaciones de la SET San José a otro titular de transmisión y/o no existe contrato por el servicio de transmisión entre el titular de la instalación y la minera Cerro Verde. La actualización de los peajes, en caso corresponda la aplicación de dichos peajes, utilizará la fórmula de actualización establecida anteriormente para su CMA, la cual se aplicará, si se incrementan o disminuyen en más de 5% respecto al valor del mismo factor correspondiente a la última actualización.

Cuadro 8.2: Compensaciones para las Instalaciones del SCTLN de Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.

Titular	Elemento	Compensación Mensual (*) S/	Responsable de Pago
Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	Celda de Línea 500 kV a SET Ocoña, en la SET San José	-	-
	Celda de Línea 500 kV a SET Montalvo, en la SET San José	23 645	Samay I S.A.

(*) Nota: Para las compensaciones mensuales no aplica fórmula de actualización.

Cuadro 8.3: Coeficientes de la Fórmula de Actualización

	a	b	c	d
Celdas de línea 500 kV en la SET San José	0,4299	0,5608	0,0000	0,0093

Donde:

a : Porcentaje de participación del costo de procedencia extranjera (sin incluir el componente Cobre y Aluminio).
b : Porcentaje de participación del costo de procedencia nacional (sin incluir el componente Cobre y Aluminio).
c : Porcentaje de participación de costos del Cobre.
d : Porcentaje de participación de costos del Aluminio.

Los coeficientes a, b, c y d corresponden a la fórmula del factor de actualización, definida en el numeral 28.3 de la norma "Tarifas y Compensaciones para los SST y SCT", aprobada con la Resolución N° 217-2013-OS/CD.

Dicho factor de actualización, se aplicará en las condiciones establecidas en la Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento.

Cuadro 8.4: Índices Iniciales de la Fórmula de Actualización

Índices Iniciales para Actualización			
Tc_0	IPM_0	Cu_0	Al_0
3,758	242,3788	287,4167	1716,0128

Donde:

Tc_0 : Índice Inicial correspondiente al Tipo de Cambio al 31 de marzo de 2021.
IPM_0 : Índice Inicial correspondiente al Índice General al Por Mayor al 31 de marzo de 2021.
Cu_0 : Índice Inicial correspondiente al Precio del Cobre al 31 de marzo de 2021.
Al_0 : Índice Inicial correspondiente al Precio del Aluminio al 31 de marzo de 2021.

ANEXO 9

Factores de Pérdidas Medias

Cuadro 9.1: Factor de Pérdidas Medias de Potencia (FPMdP)

ÁREA	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1	1,0004	1,0036	1,0167	1,0203
2	1,0000	1,0031	1,0144	1,0196
3	1,0023	1,0042	1,0151	1,0194
4	1,0132	1,0154	1,0234	1,0285
5	1,0009	1,0043	1,0341	1,0392
6	1,0020	1,0060	1,0119	1,0177
7	1,0006	1,0075	1,0119	1,0174
8	1,0013	1,0043	1,0276	1,0317
9	1,0033	1,0053	1,0135	1,0160
10	1,0021	1,0046	1,0140	1,0172
11	1,0004	1,0035	1,0165	1,0206
12	1,0036	1,0036	1,0036	1,0087
13	1,0000	1,0000	1,0100	1,0203
14	1,0000	1,0000	1,0037	1,0074

Cuadro 9.2: Factor de Pérdidas Medias de Energía (FPMdE)

ÁREA	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1	1,0004	1,0044	1,0176	1,0217
2	1,0000	1,0032	1,0135	1,0191
3	1,0021	1,0040	1,0131	1,0182
4	1,0113	1,0139	1,0213	1,0274
5	1,0007	1,0039	1,0270	1,0332
6	1,0017	1,0058	1,0106	1,0168
7	1,0007	1,0083	1,0125	1,0185
8	1,0006	1,0034	1,0192	1,0232
9	1,0023	1,0045	1,0112	1,0142
10	1,0047	1,0078	1,0203	1,0244
11	1,0007	1,0044	1,0237	1,0288
12	1,0027	1,0027	1,0027	1,0088
13	1,0000	1,0000	1,0095	1,0168
14	1,0000	1,0000	1,0031	1,0072

Cabe indicar que estos factores se emplean exclusivamente para la expansión de los Precios en Barra desde las Barras de Referencia de Generación hasta las correspondientes barras de MAT, AT y MT de los SST o SCT. Para los casos en que exista más de una barra de referencia, la referida expansión de precios se realiza a partir de la cual resulten los menores precios reflejados.

ANEXO 10

Compensaciones Mensuales y sus Fórmulas de Actualización

Cuadro 10.1: Responsabilidad de Pago por el uso de las instalaciones tipo SSTG, SSTGD y ST059

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
Asociado con C.H. Yuncán	Autotransformador 220/138/22.9 kV incluido celdas de conexión SET SANTA ISABEL	Titular de la Central Yaupi	100,00%	0,00%
Asociado con C.H. Yuncán	Celda de Línea a Carhuamayo L-2265 SET SANTA ISABEL	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Asociado con C.H. Yuncán	Celda de Transformador 220 kV G1 C.H. SANTA ISABEL	Titular de la Central Yuncán	100,00%	0,00%
Asociado con C.H. Yuncán	Celda de Transformador 220 kV G2 C.H. SANTA ISABEL	Titular de la Central Yuncán	100,00%	0,00%
Asociado con C.H. Yuncán	Celda de Transformador 220 kV G3 C.H. SANTA ISABEL	Titular de la Central Yuncán	100,00%	0,00%
Asociado con C.H. Yuncán	L.T. Santa Isabel - Carhuamayo Nueva L-2266	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
GD REP	Celda de Línea a Callalli L-1008, SET TINTAYA	Beneficios Económicos	85,93%	14,07%
GD REP	Celda de Línea a Callalli L-1020, SET SANTUARIO	Beneficios Económicos	97,22%	2,78%
GD REP	Celda de Línea a Cerro Verde L-1023, SET SOCABAYA	Beneficios Económicos	27,72%	72,28%
GD REP	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2238, SET PIURA OESTE	Beneficios Económicos	89,25%	10,75%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
GD REP	Celda de Línea a Chimbote 1 L-2232, SET TRUJILLO NORTE	Beneficios Económicos	28,69%	71,31%
GD REP	Celda de Línea a Chimbote 1 L-2233, SET TRUJILLO NORTE	Beneficios Económicos	28,69%	71,31%
GD REP	Celda de Línea a Piura Oeste L-2238, SET CHICLAYO OESTE	Beneficios Económicos	89,25%	10,75%
GD REP	Celda de Línea a San Juan L-2010, SET SANTA ROSA	Beneficios Económicos	7,95%	92,05%
GD REP	Celda de Línea a San Juan L-2011, SET SANTA ROSA	Beneficios Económicos	7,95%	92,05%
GD REP	Celda de Línea a Santa Rosa L-2010, SET SAN JUAN	Beneficios Económicos	7,95%	92,05%
GD REP	Celda de Línea a Santa Rosa L-2011, SET SAN JUAN	Beneficios Económicos	7,95%	92,05%
GD REP	Celda de Línea a Santuario L-1021, SET SOCABAYA	Beneficios Económicos	59,28%	40,72%
GD REP	Celda de Línea a Santuario L-1022, SET SOCABAYA	Beneficios Económicos	59,28%	40,72%
GD REP	Celda de Línea a Santuarios L-1020, SET CALLALLI	Beneficios Económicos	97,22%	2,78%
GD REP	Celda de Línea a Socabaya L-1021, SET SANTUARIO	Beneficios Económicos	59,28%	40,72%
GD REP	Celda de Línea a Socabaya L-1022, SET SANTUARIO	Beneficios Económicos	59,28%	40,72%
GD REP	Celda de Línea a Socabaya L-1023, SET CERRO VERDE	Beneficios Económicos	27,72%	72,28%
GD REP	Celda de Línea a Tintaya L-1008, SET CALLALLI	Beneficios Económicos	85,93%	14,07%
GD REP	Celda de Línea a Trujillo Norte L-2232, SET CHIMBOTE 1	Beneficios Económicos	28,69%	71,31%
GD REP	Celda de Línea a Trujillo Norte L-2233, SET CHIMBOTE 1	Beneficios Económicos	28,69%	71,31%
GD REP	Celda de Línea a Ventanilla L-2242, SET ZAPALLAL	Beneficios Económicos	17,78%	82,22%
GD REP	Celda de Línea a Ventanilla L-2243, SET ZAPALLAL	Beneficios Económicos	17,78%	82,22%
GD REP	Celda de Línea a Zapallal L-2242, SET VENTANILLA	Beneficios Económicos	17,78%	82,22%
GD REP	Celda de Línea a Zapallal L-2243, SET VENTANILLA	Beneficios Económicos	17,78%	82,22%
GD REP	L.T. Piura Oeste - Chiclayo Oeste, L-2238	Beneficios Económicos	89,25%	10,75%
GD REP	L.T. Santa Rosa - San Juan, L-2010/2011	Beneficios Económicos	7,95%	92,05%
GD REP	L.T. Santuario - Callalli, L-1020	Beneficios Económicos	85,93%	14,07%
GD REP	L.T. Santuario - Socabaya, L-1021/1022	Beneficios Económicos	59,28%	40,72%
GD REP	L.T. Socabaya - Cerro Verde, L-1023	Beneficios Económicos	27,72%	72,28%
GD REP	L.T. Tintaya - Callalli, L-1008	Beneficios Económicos	85,93%	14,07%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
GD REP	L.T. Trujillo Norte - Chimbote 1, L-2232	Beneficios Económicos	28,69%	71,31%
GD REP	L.T. Trujillo Norte - Chimbote 1, L-2233	Beneficios Económicos	28,69%	71,31%
GD REP	L.T. Zapallal - Ventanilla, L-2242/2243	Beneficios Económicos	17,78%	82,22%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2201, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2202, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2203, SET INDEPENDENCIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2218, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2219, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2220, SET HUAYUCACHI	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño, SET HUANCAVELICA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Cantera L-2090, SET CHILCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Cantera L-2207, SET INDEPENDENCIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Desierto L-2091, SET CHILCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Desierto L-2208, SET INDEPENDENCIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Huancavelica L-2231, SET INDEPENDENCIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Huayucachi L-2221, SET ZAPALLAL	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Independencia, SET HUANCAVELICA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a L-2008, SET CHAVARRIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a L-2015, SET CHAVARRIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pachachaca L-2222, SET CALLAHUANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pachachaca L-2223, SET CALLAHUANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2205, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2206, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Purunhuasi L-2222, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Purunhuasi L-2223, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Purunhuasi L-2716, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
Mantaro-Lima	Celda de Línea a San Juan L-2205, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a San Juan L-2206, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Zapallal L-2221, SET HUAYUCACHI	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Huancavelica, L-2203/2204	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Huayucachi, L-2220	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Pachachaca (*), L-2201/2202	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Pachachaca, L-2218/2219	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Chilca - Desierto, L-2091	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Chilca - La Cantera, L-2090	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Desierto - Independencia, L-2208	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Huancavelica - Independencia, L-2203/2231	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Huayucachi - Zapallal, L-2221	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. La Cantera - Independencia, L-2207	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Pachachaca - Callahuanca, L-2222/2223	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Mantaro-Lima	L.T. Pachachaca (*) - San Juan, L-2205/2206	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST en la SE Santa Rosa	Celda de Conexión Grupo Generador UTI	Titular de la Central Santa Rosa	100,00%	0,00%
SST en la SE Santa Rosa	Celda de Llegada L-2001 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST en la SE Santa Rosa	Celda de Llegada L-2002 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST en la SE Chiclayo Oeste	Celda de Línea 220 kV a Carhuaquero L-2240, SET CHICLAYO OESTE	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST en la SE Quencoro	Celda de Línea 138 kV a C.H. Machupicchu L-1002, SET QUENCORO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST en la SE Ventanilla	Celda de Transformador 220 kV TG	Titular de la Central Ventanilla	100,00%	0,00%
SST en SE Paramonga Nueva	Celda de Línea 138 kV a Paramonga Existente L-1101 SET PARAMONGA NUEVA	Titular de la Central Cahua	63,70%	36,30%
SST en SE Paramonga Nueva	Celda de Transformador 220 kV SET PARAMONGA NUEVA	Titular de la Central Cahua	63,70%	36,30%
SST en SE Paramonga Nueva	Transformador de Potencia 220/138 kV, 65 MVA SET PARAMONGA NUEVA	Titular de la Central Cahua	63,70%	36,30%
SST Linea Quencoro – Tintaya	Celda de Línea a Quencoro L-1005, SET TINTAYA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Linea Quencoro – Tintaya	Celda de Línea a Tintaya L-1005, SET QUENCORO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST Linea Quencoro – Tintaya	L.T. Quencoro - Tintaya, L-1005	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Toquepala – Aricota	Celda de Línea 138 kV a Aricota L-1026, SET TOQUEPALA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Toquepala – Aricota	L.T. Toquepala - Aricota, L-1026	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Azángaro - Juliaca – Puno	Celda de Línea 138 kV a Azángaro L-1011 SET JULIACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Azángaro - Juliaca – Puno	Celda de Línea 138 kV a Juliaca L-1012 SET PUNO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Azángaro - Juliaca – Puno	Celda de Línea 138 kV a Puno L-1012 SET JULIACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Azángaro - Juliaca – Puno	L.T. Azángaro - Juliaca, L-1011	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Azángaro - Juliaca – Puno	L.T. Juliaca - Puno, L-1012	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST REP en la SE Chimbote 1	Autotransformador de Potencia 1, 220/138/13,8 kV, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 13,8 kV de Autransformador 1, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 138 kV de Autransformador 1, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 138 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 220 kV de Autransformador 1, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Huallanca L-1103, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Huallanca L-1104, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Huallanca L-1105, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Chimbote 1 L-2216, SET PARAMONGA NUEVA	USO - Fuerza Distancia	32,75%	67,25%
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Paramonga Nueva L-2214, SET ZAPALLAL	USO - Fuerza Distancia	34,86%	65,14%
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Paramonga Nueva L-2216, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	32,75%	67,25%
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Zapallal L-2214, SET PARAMONGA NUEVA	USO - Fuerza Distancia	34,86%	65,14%
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	L.T. Paramonga Nueva - Chimbote 1, L-2216	USO - Fuerza Distancia	32,75%	67,25%
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	L.T. Zapallal - Paramonga Nueva, L-2214	USO - Fuerza Distancia	34,86%	65,14%
SST Independencia (Adenda 5)	Celda de Línea L-6608 a CT EGASA	Titular de la Central Egasa	100,00%	0,00%
SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Celda de Línea a La Niña L-2241 , SET CHICLAYO OESTE	USO - Fuerza Distancia	0,81%	99,19%
SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Celda de Línea a La Niña L-2241 , SET PIURA OESTE	USO - Fuerza Distancia	0,81%	99,19%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Repotenciación del circuito existente (L-2238) para incrementar la potencia de transmisión de 152 MVA a 180 MVA.	USO - Fuerza Distancia	0,81%	99,19%
SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Segundo Circuito de L.T. Piura Oeste - Chiclayo Oeste con capacidad de 180 MVA	USO - Fuerza Distancia	0,81%	99,19%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Conexión Grupo Generador UTI	Titular de la Central Santa Rosa	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea 220 kV a Paramonga Nueva L-2214, SET ZAPALLAL	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Chilca L-2093, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Chilca L-2094, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Chilca L-2095, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Huayucachi L-2221, SET ZAPALLAL	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a L-2008, SET CHAVARRIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a L-2015, SET CHAVARRIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2205, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2206, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a San Juan L-2010, SET SANTA ROSA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a San Juan L-2011, SET SANTA ROSA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Santa Rosa L-2010, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Santa Rosa L-2011, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Ventanilla L-2242, SET ZAPALLAL	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Ventanilla L-2243, SET ZAPALLAL	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Zapallal L-2242, SET VENTANILLA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Zapallal L-2243, SET VENTANILLA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Llegada L-2001 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Llegada L-2002 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Transformador 220 kV TG Ventanilla	Titular de la Central Ventanilla	100,00%	0,00%
SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Celda de Línea a Guadalupe, SET CHICLAYO OESTE	USO - Fuerza Distancia	49,84%	50,16%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Celda de Línea a Guadalupe, SET TRUJILLO NORTE	USO - Fuerza Distancia	49,84%	50,16%
SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Celdas de Línea a Chiclayo Oeste y Trujillo Norte, SET GUADALUPE	USO - Fuerza Distancia	49,84%	50,16%
SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Segundo Circuito de L.T. Chiclayo - Guadalupe - Trujillo con capacidad de 180 MVA	USO - Fuerza Distancia	49,84%	50,16%
SST asociado a la Adenda 10	Celda de Reactor Serie Chilca CTM, SET CHILCA - REP	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 10	Celda de Reactor Serie Chilca REP, SET CHILCA - REP	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 10	Reactor Serie 3x40 MVAR, SET CHILCA - REP, (R-26)	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 11	Ampliación de la capacidad de transmisión de la L.T. 220 KV Pachachaca-Pomacocha de 152 MVA a 180 MVA (L-2226)	USO - Fuerza Distancia	51,36%	48,64%
SST asociado a la Adenda 14	Celda de Acoplamiento Doble Barra, SET REQUE	USO - Fuerza Distancia	10,68%	89,32%
SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2296, SET REQUE	USO - Fuerza Distancia	10,68%	89,32%
SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2297, SET REQUE	USO - Fuerza Distancia	10,68%	89,32%
SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Guadalupe L-2236, SET REQUE	USO - Fuerza Distancia	10,68%	89,32%
SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Guadalupe L-2237, SET REQUE	USO - Fuerza Distancia	10,68%	89,32%
SST asociado a la Adenda 14	Línea de Transmisión Derivación Reque a SET Reque (Deriv. L2236-2237/1)	USO - Fuerza Distancia	10,68%	89,32%
SST asociado a la Adenda 15	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la L.T. 220 kV San Juan – Chilca (L-2092/L-2088) de 350 MVA a 700 MVA	USO - Fuerza Distancia	9,53%	90,47%
SST asociado a la Adenda 15	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la L.T. 220 kV Ventanilla – Zapallal (L-2242/L-2243) de 152 MVA a 270 MVA	USO - Fuerza Distancia	63,85%	36,15%
SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a San Juan L-2098, SET CHILCA	USO - Fuerza Distancia	9,53%	90,47%
SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a SE Chavarria L-2247, SET VENTANILLA	USO - Fuerza Distancia	43,00%	57,00%
SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a SE Chilca L-2092, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	9,53%	90,47%
SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a SE Ventanilla L-2247, SET CHAVARRIA	USO - Fuerza Distancia	43,00%	57,00%
SST asociado a la Adenda 15	Cuarto circuito 220 kV de 189 MVA, utilizando las estructuras existentes de la L.T. 220 Kv Ventanilla-Chavarría (L-2247)	USO - Fuerza Distancia	43,00%	57,00%
SST asociado a la Adenda 16	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la L.T. 138 kV Paragsha – Huánuco (L-1120) de 45 MVA a 75 MVA	USO - Fuerza Distancia	16,42%	83,58%
SST asociado a la Adenda 16	Celda de Acoplamiento Doble Barra, SET AMARILIS	USO - Fuerza Distancia	16,42%	83,58%
SST asociado a la Adenda 16	Celda de Línea a Huánuco L-1144, SET AMARILIS	USO - Fuerza Distancia	16,42%	83,58%
SST asociado a la Adenda 16	Celda de Línea a Paragsha II L-1120, SET AMARILIS	USO - Fuerza Distancia	16,42%	83,58%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST asociado a la Adenda 16	Celda de Línea a Tingo María L-1121, SET AMARILIS	USO - Fuerza Distancia	16,42%	83,58%
SST asociado a la Adenda 16	Línea de Transmisión Amarilis - Huanuco (L-1144)	USO - Fuerza Distancia	16,42%	83,58%
SST asociado a la Adenda 16	Línea de Transmisión Amarilis - Paragsha II (L-1120)	USO - Fuerza Distancia	16,42%	83,58%
SST asociado a la Adenda 16	Línea de Transmisión Amarilis - Tingo María (L-1121)	USO - Fuerza Distancia	16,42%	83,58%
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a Chilca L-2093, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a Chilca L-2094, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a Chilca L-2095, SET SAN JUAN	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a San Juan L-2093, SET CHILCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a San Juan L-2094, SET CHILCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a San Juan L-2095, SET CHILCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Chilca - San Juan	Celda de Transformador de conexión de CT de Kallpa TG2, SET CHILCA REP	Titular de la Central KALLPA	100,00%	0,00%
SST Chilca - San Juan	Celda de Transformador de conexión de CT de Kallpa, SET CHILCA	Titular de la Central KALLPA	100,00%	0,00%
SST Chilca - San Juan	L.T. San Juan - Chilca, L-2093	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Chilca - San Juan	L.T. San Juan - Chilca, L-2094/2095	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Sistema Chiclayo Oeste – Carhuaquero	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2240, SET CARHUAQUERO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
Sistema Chiclayo Oeste – Carhuaquero	L.T. Chiclayo Oeste - Carhuaquero, L-2240	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea 220kV a Santa Rosa L-2001, C.H. HUINCO	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea 220kV a Santa Rosa L-2002, C.H. HUINCO	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Balnearios L-6060, C.H. MOYOPAMPA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Cajamarquilla L-2009, C.H. CALLAHUANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-2007, C.H. MATUCANA	Titular de la Central Matucana	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-2009, SET MAT/AT CAJAMARQUILLA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-6040, C.H. HUAMPANÍ	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-6111, C.H. MOYOPAMPA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chavarría L-2008, C.H. CALLAHUANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chavarría L-2015, SET MAT/AT CAJAMARQUILLA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chimay L-2257, SET YANANGO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chosica L-6731, C.H. MOYOPAMPA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Huachipa L-6031, C.H. CALLAHUANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Huampaní L-6040, C.H. CALLAHUANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Matucana L-2007, C.H. CALLAHUANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Moyopampa L-6111, C.H. CALLAHUANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Ñaña I-6544, C.H. HUAMPANÍ	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Pachachaca L-2256, SET YANANGO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Purunhuasi L-2716, C.H. CALLAHUANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Salamanca L-6055, C.H. MOYOPAMPA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Santa Rosa L-6011, C.H. MOYOPAMPA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Santa Rosa L-6020, C.H. MOYOPAMPA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Yanango L-2256, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea Transformador a Yanango L-2257, SET CHIMAY	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Nuevo Transformador de 220 kV, SET MAT/AT SANTA ROSA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador 220 kV, C.H. CALLAHUANCA	Titular de la Central Callahuanca	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador 220 kV, SET YANAGO	Titular de la Central Yanango	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador 60 kV G1, C.H. HUAMPANÍ	Titular de la Central Huampaní	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador 60 kV G2, C.H. HUAMPANÍ	Titular de la Central Huampaní	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G1, C.H. CALLAHUANCA	Titular de la Central Callahuanca	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G1, C.H. HUINCO	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G1, C.H. MOYOPAMPA	Titular de la Central Moyopampa	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G2, C.H. CALLAHUANCA	Titular de la Central Callahuanca	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G2, C.H. HUINCO	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G2, C.H. MOYOPAMPA	Titular de la Central Moyopampa	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G3, C.H. CALLAHUANCA	Titular de la Central Callahuanca	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G3, C.H. HUINCO	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G3, C.H. MOYOPAMPA	Titular de la Central Moyopampa	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G4, C.H. CALLAHUANCA	Titular de la Central Callahuanca	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G4, C.H. HUINCO	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador TG3, C.T. VENTANILLA	Titular de la Central Ventanilla	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador TG4, C.T. VENTANILLA	Titular de la Central Ventanilla	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Transformador TG7 de 220 kV, SET MAT/AT SANTA ROSA	Titular de la Central Santa Rosa	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Cajamarquilla - Chavarría, L-2015, L-2008	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Cajamarquilla, L-2009, L-2008	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Huachipa, L-6031	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Huampaní, L-6031, L-6040	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Moyopampa, L-6111	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Chimay - Yanango, L-2257, L-2257	Titular de la Central Chimay	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Huampaní - Ñaña, L-6544, L-6031	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Huinco - Santa Rosa, L-2001, L-2002	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Matucana - Callahuanca, L-2007	Titular de la Central Matucana	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Moyopampa - Chosica, L-6731	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Moyopampa - Salamanca, L-6055, L-6060	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Moyopampa - Santa Rosa , L-6011,L6020	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Purunhuasi - Callahuanca, L-2716	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Salamanca - Balnearios, L-6060	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	L.T. Yanango - Pachachaca, L-2256, L-2256	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST de Etenorte en SE Chimbote	Autotransformador de Potencia 2, 220/138 kV, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de Etenorte en SE Chimbote	Celda 13,8 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de Etenorte en SE Chimbote	Celda 138 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de Etenorte en SE Chimbote	Celda 220 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Aguaytía L-2251, SET TINGO MARIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Tingo María L-2251, SET AGUAYTIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Tingo María L-2252, SET VIZCARRA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Vizcarra L-2252, SET TINGO MARIA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de Eteselva	Celda de Transformador 220 kV TG 1, SET AGUAYTIA	Titular de la Central Aguaytía	100,00%	0,00%
SST de Eteselva	Celda de Transformador 220 kV TG 2, SET AGUAYTIA	Titular de la Central Aguaytía	100,00%	0,00%
SST de Eteselva	L.T. Aguaytía - Tingo María, L-2251	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de Eteselva	L.T. Tingo María - Vizcarra, L-2252	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST EGEMSA	Celda de Línea 138 kV a Cachimayo L-1001, SET MACHUPICCHU	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST EGEMSA	Celda de Línea 138 kV a Machupicchu L-1001, SET CACHIMAYO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST EGEMSA	Celda de Línea 138kV a Dolorespata L-1003, SET CACHIMAYO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST EGEMSA	Celda Línea 138 kV a Quencoro L-1002, SET MACHUPICCHU	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST EGEMSA	Celda Línea 138kV a Cachimayo L-1003, SET DOLORESPATA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST EGEMSA	L.T. Dolorespata - Cachimayo, L-1003	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST EGEMSA	L.T. Machupicchu - Cachimayo, L-1001	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST EGEMSA	L.T. Machupicchu - Quencoro, L-1002	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Electroandes	Celda de Línea 220 kV L-2265, SET CARHUAMAYO	Titular de la Central Yaupi	100,00%	0,00%
SST Electroandes	Celda de Transformador 220 kV, SET YAUPI	Titular de la Central Yaupi	100,00%	0,00%
SST Electroandes	Celda de Transformador 220 kV, SET YAUPI	Titular de la Central Yaupi	100,00%	0,00%
SST Electroandes	L.T. Carhuamayo - Santa Isabel, L-2265	Titular de la Central Yaupi	100,00%	0,00%
SST Electroandes	Transformador de Potencia 220/10 kV, 60 MVA, SET YAUPI	Titular de la Central Yaupi	100,00%	0,00%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST Electroandes	Transformador de Potencia 220/10 kV, 75 MVA, SET YAUPI	Titular de la Central Yaupi	100,00%	0,00%
SST Huallanca - Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Chimbote L-1103, SET HUALLANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Huallanca - Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Chimbote L-1104, SET HUALLANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Huallanca - Chimbote 1	L.T. Huallanca - Chimbote, L-1103/L-1104/L-1105	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Huanchor	Celda de Línea 50 kV L-6535 A, SET CARLOS FRANCISCO	Titular de la Central Huanchor	100,00%	0,00%
SST Huanchor	Celda de Línea 50 kV L-6535 D, SET SAN MATEO	Titular de la Central Huanchor	100,00%	0,00%
SST Huanchor	L.T. San Mateo - Carlos Francisco, L-6535	Titular de la Central Huanchor	100,00%	0,00%
SST ILO	Celdas de Línea 220 kV a Moquegua L-2027,L-2028 SET ILO 2	Titular de la Central ILO II	100,00%	0,00%
SST ILO	Celdas de Línea 220kV a Ilo 2 L-2027, L-2028 SET MOQUEGUA	Titular de la Central ILO II	100,00%	0,00%
SST ILO	L.T. Ilo 2 - Moquegua, L-2027 y L-2028	Titular de la Central ILO II	100,00%	0,00%
SST Paramonga Nueva - Paramonga Existente	Celda de Línea 138 kV a Paramonga Nueva L-1101, SET Paramonga Existente	Titular de la Central Cahua	63,70%	36,30%
SST Paramonga Nueva - Paramonga Existente	L.T. Paramonga Nueva - Paramonga Existente, L-1101	Titular de la Central Cahua	63,70%	36,30%
SST SAN GABÁN	Celda de Línea a Juliaca, SET AZANGARO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST SAN GABÁN	Celda de Línea a San Rafael, C.H. SAN GABAN II	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST SAN GABÁN	Celda de Línea a San Rafael, SET AZANGARO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST SAN GABÁN	L.T. San Gabán II - San Rafael, L-1013	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST SAN GABÁN	L.T. San Rafael -Azángaro, L-1009	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Electroperú	Celda de Línea a Huancavelica L-204, SET CAMPO ARMIÑO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Electroperú	Celda de Línea a Huayucachi L-220, SET CAMPO ARMIÑO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Electroperú	Celda de Línea a Independencia L-203, SET CAMPO ARMIÑO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Electroperú	Celda de Línea a Pachachaca L-218, SET CAMPO ARMIÑO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Electroperú	Celda de Línea a Pachachaca L-219, SET CAMPO ARMIÑO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Electroperú	Celda de Línea a Pomacocha L-201, SET CAMPO ARMIÑO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Electroperú	Celda de Línea a Pomacocha L-202, SET CAMPO ARMIÑO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6031 a CH Callahuanca en SET HUACHIPA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6055 Moyopampa en SET SALAMANCA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%

Sistema	Instalación	Responsables de Pago	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6068 a Salamanca en SET BALNEARIOS	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6544 a Huampaní en SET ÑAÑA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6731 Moyopampa en SET CHOSICA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 13	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la LT 220 kV Talara - Piura de 152 MVA a 180 MVA (L-2248)	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST asociado a la Adenda 13	Enlace conexión hacia SE Pariñas L-2161	Titular de la Central Eólica Talara	14,43%	85,57%
SST asociado a la Adenda 13	Celda de Línea a Talara, SET PARIÑAS	Titular de la Central Eólica Talara	14,43%	85,57%
SST asociado a la Adenda 13	Celda de Línea a Piura Oeste, SET PARIÑAS	Titular de la Central Eólica Talara	14,43%	85,57%
SST asociado a la Adenda 13	Celda de Acoplamiento 220 kV, SET PARIÑAS	Titular de la Central Eólica Talara	14,43%	85,57%
SST asociado a la Adenda 18	Celda de Línea 220 kV, hacia FELAM. SET LA NIÑA	USO - Fuerza Distancia	19,56%	80,44%
SST asociado a la Adenda 18	Celda de Línea 220 kV, hacia Piura. SET LA NIÑA	USO - Fuerza Distancia	19,56%	80,44%

Cuadro 10.2: Compensaciones Mensuales Asignadas a la Generación

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
Asociado con C.H. YUNCÁN	Autotransformador 220/138/22,9 kV incluido celdas de conexión SET SANTA ISABEL	41 684
Asociado con C.H. YUNCÁN	Celda de Línea a Carhuamayo L-2265 SET SANTA ISABEL	12 086
Asociado con C.H. YUNCÁN	Celda de Transformador 220 kV G1 C.H. SANTA ISABEL	18 636
Asociado con C.H. YUNCÁN	Celda de Transformador 220 kV G2 C.H. SANTA ISABEL	18 636
Asociado con C.H. YUNCÁN	Celda de Transformador 220 kV G3 C.H. SANTA ISABEL	18 636
Asociado con C.H. YUNCÁN	L.T. Santa Isabel - Carhuamayo Nueva L-2266	295 067
GD REP	Celda de Línea a Callalli L-1008, SET TINTAYA	12 954
GD REP	Celda de Línea a Callalli L-1020, SET SANTUARIO	19 726
GD REP	Celda de Línea a Cerro Verde L-1023, SET SOCABAYA	5 224
GD REP	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2238, SET PIURA OESTE	18 001
GD REP	Celda de Línea a Chimbote 1 L-2232, SET TRUJILLO NORTE	8 290
GD REP	Celda de Línea a Chimbote 1 L-2233, SET TRUJILLO NORTE	8 290

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
GD REP	Celda de Línea a Piura Oeste L-2238, SET CHICLAYO OESTE	26 513
GD REP	Celda de Línea a San Juan L-2010, SET SANTA ROSA	2 285
GD REP	Celda de Línea a San Juan L-2011, SET SANTA ROSA	2 285
GD REP	Celda de Línea a Santa Rosa L-2010, SET SAN JUAN	2 138
GD REP	Celda de Línea a Santa Rosa L-2011, SET SAN JUAN	2 138
GD REP	Celda de Línea a Santuario L-1021, SET SOCABAYA	11 176
GD REP	Celda de Línea a Santuario L-1022, SET SOCABAYA	11 176
GD REP	Celda de Línea a Santuarios L-1020, SET CALLALLI	17 835
GD REP	Celda de Línea a Socabaya L-1021, SET SANTUARIO	12 029
GD REP	Celda de Línea a Socabaya L-1022, SET SANTUARIO	12 029
GD REP	Celda de Línea a Socabaya L-1023, SET CERRO VERDE	5 596
GD REP	Celda de Línea a Tintaya L-1008, SET CALLALLI	15 765
GD REP	Celda de Línea a Trujillo Norte L-2232, SET CHIMBOTE 1	5 599
GD REP	Celda de Línea a Trujillo Norte L-2233, SET CHIMBOTE 1	5 599
GD REP	Celda de Línea a Ventanilla L-2242, SET ZAPALLAL	4 543
GD REP	Celda de Línea a Ventanilla L-2243, SET ZAPALLAL	4 543
GD REP	Celda de Línea a Zapallal L-2242, SET VENTANILLA	4 799
GD REP	Celda de Línea a Zapallal L-2243, SET VENTANILLA	4 799
GD REP	L.T. Piura Oeste - Chiclayo Oeste, L-2238	586 778
GD REP	L.T. Santa Rosa - San Juan, L-2010/2011	17 317
GD REP	L.T. Santuario - Callalli, L-1020	270 832
GD REP	L.T. Santuario - Socabaya, L-1021/1022	61 594
GD REP	L.T. Socabaya - Cerro Verde, L-1023	4 867
GD REP	L.T. Tintaya - Callalli, L-1008	274 458
GD REP	L.T. Trujillo Norte - Chimbote 1, L-2232	132 368
GD REP	L.T. Trujillo Norte - Chimbote 1, L-2233	140 902
GD REP	L.T. Zapallal - Ventanilla, L-2242/2243	23 258
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2201, SET PACHACHACA	36 073
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2202, SET PACHACHACA	36 073

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2203, SET INDEPENDENCIA	27 343
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2218, SET PACHACHACA	36 073
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2219, SET PACHACHACA	36 073
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2220, SET HUAYUCACHI	25 716
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño, SET HUANCAVELICA	28 711
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Cantera L-2090, SET CHILCA	30 988
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Cantera L-2207, SET INDEPENDENCIA	27 343
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Desierto L-2091, SET CHILCA	30 988
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Desierto L-2208, SET INDEPENDENCIA	27 343
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Huancavelica L-2231, SET INDEPENDENCIA	27 343
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Huayucachi L-2221, SET ZAPALLAL	25 066
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Independencia, SET HUANCAVELICA	28 711
Mantaro-Lima	Celda de Línea a L-2008, SET CHAVARRIA	26 223
Mantaro-Lima	Celda de Línea a L-2015, SET CHAVARRIA	26 223
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pachachaca L-2222, SET CALLAHUANCA	31 169
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pachachaca L-2223, SET CALLAHUANCA	31 169
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2205, SET SAN JUAN	26 370
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2206, SET SAN JUAN	26 370
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Purunhuasi L-2222, SET PACHACHACA	36 073
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Purunhuasi L-2223, SET PACHACHACA	36 073
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Purunhuasi L-2716, SET PACHACHACA	36 073
Mantaro-Lima	Celda de Línea a San Juan L-2205, SET PACHACHACA	36 073
Mantaro-Lima	Celda de Línea a San Juan L-2206, SET PACHACHACA	36 073
Mantaro-Lima	Celda de Línea a Zapallal L-2221, SET HUAYUCACHI	25 716
Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Huancavelica, L-2203/2204	589 296
Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Huayucachi, L-2220	423 275
Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Pachachaca (*), L-2201/2202	1 704 148
Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Pachachaca, L-2218/2219	1 727 196

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
Mantaro-Lima	L.T. Chilca - Desierto, L-2091	363 801
Mantaro-Lima	L.T. Chilca - La Cantera, L-2090	282 139
Mantaro-Lima	L.T. Desierto - Independencia, L-2208	205 285
Mantaro-Lima	L.T. Huancavelica - Independencia, L-2203/2231	1 492 129
Mantaro-Lima	L.T. Huayucachi - Zapallal, L-2221	1 212 699
Mantaro-Lima	L.T. La Cantera - Independencia, L-2207	281 598
Mantaro-Lima	L.T. Pachachaca - Callahuanca, L-2222/2223	599 826
Mantaro-Lima	L.T. Pachachaca (*) - San Juan, L-2205/2206	1 006 336
SST en la SE Santa Rosa	Celda de Conexión Grupo Generador UTI	24 382
SST en la SE Santa Rosa	Celda de Llegada L-2001 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	30 184
SST en la SE Santa Rosa	Celda de Llegada L-2002 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	30 184
SST en la SE Chiclayo Oeste	Celda de Línea 220 kV a Carhuaquero L-2240, SET CHICLAYO OESTE	31 161
SST en la SE Quencoro	Celda de Línea 138 kV a C.H. Machupicchu L-1002, SET QUENCORO	18 316
SST en la SE Ventanilla	Celda de Transformador 220 kV TG	22 574
SST en SE Paramonga Nueva	Celda de Línea 138 kV a Paramonga Existente L-1101 SET PARAMONGA NUEVA	7 080
SST en SE Paramonga Nueva	Celda de Transformador 220 kV SET PARAMONGA NUEVA	14 025
SST en SE Paramonga Nueva	Transformador de Potencia 220/138 kV, 65 MVA SET PARAMONGA NUEVA	73 277
SST Linea Quencoro – Tintaya	Celda de Línea a Quencoro L-1005, SET TINTAYA	15 299
SST Linea Quencoro – Tintaya	Celda de Línea a Tintaya L-1005, SET QUENCORO	17 708
SST Linea Quencoro – Tintaya	L.T. Quencoro - Tintaya, L-1005	621 810
SST Toquepala - Aricota	Celda de Línea 138 kV a Aricota L-1026, SET TOQUEPALA	23 209
SST Toquepala - Aricota	L.T. Toquepala - Aricota, L-1026	112 785
SST Azángaro - Juliaca – Puno	Celda de Línea 138 kV a Azángaro L-1011 SET JULIACA	16 629
SST Azángaro - Juliaca – Puno	Celda de Línea 138 kV a Juliaca L-1012 SET PUNO	15 983
SST Azángaro - Juliaca – Puno	Celda de Línea 138 kV a Puno L-1012 SET JULIACA	16 629
SST Azángaro - Juliaca – Puno	L.T. Azángaro - Juliaca, L-1011	258 069
SST Azángaro - Juliaca – Puno	L.T. Juliaca - Puno, L-1012	132 150
SST REP en la SE Chimbote 1	Autotransformador de Potencia 1, 220/138/13,8 kV, SET CHIMBOTE 1	165 213

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 13,8 kV de Autransformador 1, SET CHIMBOTE 1	1 977
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 138 kV de Autransformador 1, SET CHIMBOTE 1	15 472
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 138 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	13 991
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 220 kV de Autransformador 1, SET CHIMBOTE 1	15 739
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Huallanca L-1103, SET CHIMBOTE 1	19 241
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Huallanca L-1104, SET CHIMBOTE 1	19 241
SST REP en la SE Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Huallanca L-1105, SET CHIMBOTE 1	19 241
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Chimbote 1 L-2216, SET PARAMONGA NUEVA	8 294
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Paramonga Nueva L-2214, SET ZAPALLAL	8 771
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Paramonga Nueva L-2216, SET CHIMBOTE 1	6 295
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Zapallal L-2214, SET PARAMONGA NUEVA	8 828
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	L.T. Paramonga Nueva - Chimbote 1, L-2216	79 226
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	L.T. Zapallal - Paramonga Nueva, L-2214	62 537
SST Independencia (Adenda 5)	Celda de Línea L-6608 a CT EGASA	9 256
SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Celda de Línea a La Niña L-2241 , SET CHICLAYO OESTE	158
SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Celda de Línea a La Niña L-2241 , SET PIURA OESTE	158
SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Repotenciación del circuito existente (L-2238) para incrementar la potencia de transmisión de 152 MVA a 180 MVA.	395
SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Segundo Circuito de L.T. Piura Oeste - Chiclayo Oeste con capacidad de 180 MVA	1 702
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Conexión Grupo Generador UTI	15 085
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea 220 kV a Paramonga Nueva L-2214, SET ZAPALLAL	24 559
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Chilca L-2093, SET SAN JUAN	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Chilca L-2094, SET SAN JUAN	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Chilca L-2095, SET SAN JUAN	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Huayucachi L-2221, SET ZAPALLAL	24 559

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a L-2008, SET CHAVARRIA	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a L-2015, SET CHAVARRIA	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2205, SET SAN JUAN	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2206, SET SAN JUAN	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a San Juan L-2010, SET SANTA ROSA	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a San Juan L-2011, SET SANTA ROSA	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Santa Rosa L-2010, SET SAN JUAN	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Santa Rosa L-2011, SET SAN JUAN	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Ventanilla L-2242, SET ZAPALLAL	24 559
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Ventanilla L-2243, SET ZAPALLAL	24 559
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Zapallal L-2242, SET VENTANILLA	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Zapallal L-2243, SET VENTANILLA	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Llegada L-2001 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Llegada L-2002 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	21 045
SST asociado a la Adenda 7	Celda de Transformador 220 kV TG Ventanilla	15 085
SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Celda de Línea a Guadalupe, SET CHICLAYO OESTE	9 609
SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Celda de Línea a Guadalupe, SET TRUJILLO NORTE	9 609
SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Celdas de Línea a Chiclayo Oeste y Trujillo Norte, SET GUADALUPE	19 218
SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Segundo Circuito de L.T. Chiclayo - Guadalupe - Trujillo con capacidad de 180 MVA	201 331
SST asociado a la Adenda 10	Celda de Reactor Serie Chilca CTM, SET CHILCA – REP	17 306
SST asociado a la Adenda 10	Celda de Reactor Serie Chilca REP, SET CHILCA – REP	17 306
SST asociado a la Adenda 10	Reactor Serie 3x40 MVAR, SET CHILCA - REP, (R-26)	22 191
SST asociado a la Adenda 11	Ampliación de la capacidad de transmisión de la L.T. 220 kV Pachachaca-Pomacocha de 152 MVA a 180 MVA (L-2226)	4 671
SST asociado a la Adenda 14	Celda de Acoplamiento Doble Barra, SET REQUE	3 739
SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2296, SET REQUE	4 066
SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2297, SET REQUE	4 066
SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Guadalupe L-2236, SET REQUE	4 066

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Guadalupe L-2237, SET REQUE	4 066
SST asociado a la Adenda 14	Línea de Transmisión Derivación Reque a SET Reque (Deriv. L2236-2237/1)	2 394
SST asociado a la Adenda 15	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la L.T. 220 kV San Juan – Chilca (L-2092/L-2088) de 350 MVA a 700 MVA	27 937
SST asociado a la Adenda 15	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la L.T. 220 kV Ventanilla – Zapallal (L-2242/L-2243) de 152 MVA a 270 MVA	11 973
SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a San Juan L-2098, SET CHILCA	1 928
SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a SE Chavarria L-2247, SET VENTANILLA	8 704
SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a SE Chilca L-2092, SET SAN JUAN	1 928
SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a SE Ventanilla L-2247, SET CHAVARRIA	8 704
SST asociado a la Adenda 15	Cuarto circuito 220 kV de 189 MVA, utilizando las estructuras existentes de la L.T. 220 Kv Ventanilla-Chavarría (L-2247)	33 630
SST asociado a la Adenda 16	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la L.T. 138 kV Paragsha – Huánuco (L-1120) de 45 MVA a 75 MVA	3 367
SST asociado a la Adenda 16	Celda de Acoplamiento Doble Barra, SET AMARILIS	4 081
SST asociado a la Adenda 16	Celda de Línea a Huánuco L-1144, SET AMARILIS	5 272
SST asociado a la Adenda 16	Celda de Línea a Paragsha II L-1120, SET AMARILIS	5 272
SST asociado a la Adenda 16	Celda de Línea a Tingo María L-1121, SET AMARILIS	5 272
SST asociado a la Adenda 16	Línea de Transmisión Amarilis - Huanuco (L-1144)	992
SST asociado a la Adenda 16	Línea de Transmisión Amarilis - Paragsha II (L-1120)	4 716
SST asociado a la Adenda 16	Línea de Transmisión Amarilis - Tingo María (L-1121)	797
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a Chilca L-2093, SET SAN JUAN	34 025
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a Chilca L-2094, SET SAN JUAN	34 025
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a Chilca L-2095, SET SAN JUAN	34 025
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a San Juan L-2093, SET CHILCA	39 985
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a San Juan L-2094, SET CHILCA	39 985
SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a San Juan L-2095, SET CHILCA	39 985
SST Chilca - San Juan	Celda de Transformador de conexión de CT de Kallpa TG2, SET CHILCA REP	21 259
SST Chilca - San Juan	Celda de Transformador de conexión de CT de Kallpa, SET CHILCA	32 300
SST Chilca - San Juan	L.T. San Juan - Chilca, L-2093	191 519
SST Chilca - San Juan	L.T. San Juan - Chilca, L-2094/2095	360 573

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
Sistema Chiclayo Oeste – Carhuaquero	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2240, SET CARHUAQUERO	30 714
Sistema Chiclayo Oeste – Carhuaquero	L.T. Chiclayo Oeste - Carhuaquero, L-2240	679 709
SST de CONELSUR	Celda de Línea 220kV a Santa Rosa L-2001, C.H. HUINCO	21 984
SST de CONELSUR	Celda de Línea 220kV a Santa Rosa L-2002, C.H. HUINCO	21 984
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Balnearios L-6060, C.H. MOYOPAMPA	13 878
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Cajamarquilla L-2009, C.H. CALLAHUANCA	23 078
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-2007, C.H. MATUCANA	22 834
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-2009, SET MAT/AT CAJAMARQUILLA	31 860
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-6040, C.H. HUAMPANÍ	10 019
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-6111, C.H. MOYOPAMPA	13 878
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chavarría L-2008, C.H. CALLAHUANCA	23 078
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chavarría L-2015, SET MAT/AT CAJAMARQUILLA	31 860
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chimay L-2257, SET YANANGO	24 322
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chosica L-6731, C.H. MOYOPAMPA	13 878
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Huachipa L-6031, C.H. CALLAHUANCA	6 404
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Huampaní L-6040, C.H. CALLAHUANCA	6 404
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Matucana L-2007, C.H. CALLAHUANCA	23 078
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Moyopampa L-6111, C.H. CALLAHUANCA	12 804
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Ñaña I-6544, C.H. HUAMPANÍ	10 019
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Pachachaca L-2256, SET YANANGO	24 322
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Purunhuasi L-2716, C.H. CALLAHUANCA	23 078
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Salamanca L-6055, C.H. MOYOPAMPA	13 878
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Santa Rosa L-6011, C.H. MOYOPAMPA	13 878
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Santa Rosa L-6020, C.H. MOYOPAMPA	13 878
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Yanango L-2256, SET PACHACHACA	36 385
SST de CONELSUR	Celda de Línea Transformador a Yanango L-2257, SET CHIMAY	21 469
SST de CONELSUR	Celda de Nuevo Transformador de 220 kV, SET MAT/AT SANTA ROSA	20 770

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
SST de CONELSUR	Celda de Transformador 220 kV, C.H. CALLAHUANCA	17 790
SST de CONELSUR	Celda de Transformador 220 kV, SET YANAGO	18 978
SST de CONELSUR	Celda de Transformador 60 kV G1, C.H. HUAMPANÍ	7 238
SST de CONELSUR	Celda de Transformador 60 kV G2, C.H. HUAMPANÍ	7 238
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G1, C.H. CALLAHUANCA	11 180
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G1, C.H. HUINCO	16 952
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G1, C.H. MOYOPAMPA	10 286
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G2, C.H. CALLAHUANCA	11 180
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G2, C.H. HUINCO	16 952
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G2, C.H. MOYOPAMPA	10 286
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G3, C.H. CALLAHUANCA	11 180
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G3, C.H. HUINCO	16 952
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G3, C.H. MOYOPAMPA	10 286
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G4, C.H. CALLAHUANCA	11 180
SST de CONELSUR	Celda de Transformador G4, C.H. HUINCO	16 952
SST de CONELSUR	Celda de Transformador TG3, C.T. VENTANILLA	14 664
SST de CONELSUR	Celda de Transformador TG4, C.T. VENTANILLA	14 664
SST de CONELSUR	Celda de Transformador TG7 de 220 kV, SET MAT/AT SANTA ROSA	20 770
SST de CONELSUR	L.T. Cajamarquilla - Chavarría, L-2015, L-2008	175 739
SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Cajamarquilla, L-2009, L-2008	298 231
SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Huachipa, L-6031	33 668
SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Huampaní, L-6031, L-6040	107 817
SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Moyopampa, L-6111	39 703
SST de CONELSUR	L.T. Chimay - Yanango, L-2257, L-2257	142 920
SST de CONELSUR	L.T. Huampaní - Ñaña, L-6544, L-6031	57 061
SST de CONELSUR	L.T. Huinco - Santa Rosa, L-2001, L-2002	508 593
SST de CONELSUR	L.T. Matucana - Callahuanca, L-2007	104 502
SST de CONELSUR	L.T. Moyopampa - Chosica, L-6731	2 503
SST de CONELSUR	L.T. Moyopampa - Salamanca, L-6055, L-6060	301 538
SST de CONELSUR	L.T. Moyopampa - Santa Rosa , L-6011,L6020	311 888

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
SST de CONELSUR	L.T. Purunhuasi - Callahuanca, L-2716	2 694
SST de CONELSUR	L.T. Salamanca - Balnearios, L-6060	15 810
SST de CONELSUR	L.T. Yanango - Pachachaca, L-2256, L-2256	484 906
SST de Etenorte en SE Chimbote	Autotransformador de Potencia 2, 220/138 kV, SET CHIMBOTE 1	165 728
SST de Etenorte en SE Chimbote	Celda 13,8 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	1 984
SST de Etenorte en SE Chimbote	Celda 138 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	1 484
SST de Etenorte en SE Chimbote	Celda 220 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	15 787
SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Aguaytía L-2251, SET TINGO MARIA	30 902
SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Tingo María L-2251, SET AGUAYTIA	28 689
SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Tingo María L-2252, SET VIZCARRA	40 380
SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Vizcarra L-2252, SET TINGO MARIA	30 902
SST de Eteselva	Celda de Transformador 220 kV TG 1, SET AGUAYTIA	24 288
SST de Eteselva	Celda de Transformador 220 kV TG 2, SET AGUAYTIA	24 288
SST de Eteselva	L.T. Aguaytía - Tingo María, L-2251	353 410
SST de Eteselva	L.T. Tingo María - Vizcarra, L-2252	847 219
SST EGEMSA	Celda de Línea 138 kV a Cachimayo L-1001, SET MACHUPICCHU	16 325
SST EGEMSA	Celda de Línea 138 kV a Machupicchu L-1001, SET CACHIMAYO	18 294
SST EGEMSA	Celda de Línea 138kV a Dolorespata L-1003, SET CACHIMAYO	18 294
SST EGEMSA	Celda Línea 138 kV a Quencoro L-1002, SET MACHUPICCHU	16 325
SST EGEMSA	Celda Línea 138kV a Cachimayo L-1003, SET DOLORESPATA	20 462
SST EGEMSA	L.T. Dolorespata - Cachimayo, L-1003	44 660
SST EGEMSA	L.T. Machupicchu - Cachimayo, L-1001	254 161
SST EGEMSA	L.T. Machupicchu - Quencoro, L-1002	314 443
SST Electroandes	Celda de Línea 220 kV L-2265, SET CARHUAMAYO	19 673
SST Electroandes	Celda de Transformador 220 kV, SET YAUPI	15 660
SST Electroandes	Celda de Transformador 220 kV, SET YAUPI	15 660

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
SST Electroandes	L.T. Carhuamayo - Santa Isabel, L-2265	281 200
SST Electroandes	Transformador de Potencia 220/10 kV, 60 MVA, SET YAUPI	85 115
SST Electroandes	Transformador de Potencia 220/10 kV, 75 MVA, SET YAUPI	94 100
SST Huallanca - Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Chimbote L-1103, SET HUALLANCA	17 148
SST Huallanca - Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Chimbote L-1104, SET HUALLANCA	17 148
SST Huallanca - Chimbote 1	L.T. Huallanca - Chimbote, L-1103/L-1104/L-1105	483 256
SST Huanchor	Celda de Línea 50 kV L-6535 A, SET CARLOS FRANCISCO	13 431
SST Huanchor	Celda de Línea 50 kV L-6535 D, SET SAN MATEO	13 431
SST Huanchor	L.T. San Mateo - Carlos Francisco, L-6535	47 824
SST ILO	Celdas de Línea 220 kV a Moquegua L-2027,L-2028 SET ILO 2	20 534
SST ILO	Celdas de Línea 220kV a Ilo 2 L-2027, L-2028 SET MOQUEGUA	27 993
SST ILO	L.T. Ilo 2 - Moquegua, L-2027 y L-2028	246 923
SST Paramonga Nueva - Paramonga Existente	Celda de Línea 138 kV a Paramonga Nueva L-1101, SET Paramonga Existente	13 807
SST Paramonga Nueva - Paramonga Existente	L.T. Paramonga Nueva - Paramonga Existente, L-1101	28 279
SST SAN GABÁN	Celda de Línea a Juliaca, SET AZANGARO	20 158
SST SAN GABÁN	Celda de Línea a San Rafael, C.H. SAN GABAN II	17 065
SST SAN GABÁN	Celda de Línea a San Rafael, SET AZANGARO	20 158
SST SAN GABÁN	L.T. San Gabán II - San Rafael, L-1013	307 690
SST SAN GABÁN	L.T. San Rafael -Azángaro, L-1009	316 461
SST-Electroperú	Celda de Línea a Huancavelica L-204, SET CAMPO ARMIÑO	42 037
SST-Electroperú	Celda de Línea a Huayucachi L-220, SET CAMPO ARMIÑO	42 037
SST-Electroperú	Celda de Línea a Independencia L-203, SET CAMPO ARMIÑO	42 037
SST-Electroperú	Celda de Línea a Pachachaca L-218, SET CAMPO ARMIÑO	42 037
SST-Electroperú	Celda de Línea a Pachachaca L-219, SET CAMPO ARMIÑO	42 037
SST-Electroperú	Celda de Línea a Pomacocha L-201, SET CAMPO ARMIÑO	42 037
SST-Electroperú	Celda de Línea a Pomacocha L-202, SET CAMPO ARMIÑO	42 037
SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6031 a CH Callahuanca en SET HUACHIPA	11 943

Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6055 Moyopampa en SET SALAMANCA	12 852
SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6068 a Salamanca en SET BALNEARIOS	16 096
SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6544 a Huampaní en SET ÑAÑA	10 692
SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6731 Moyopampa en SET CHOSICA	14 032
SST asociado a la Adenda 13	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la LT 220 kV Talara - Piura de 152 MVA a 180 MVA (L-2248)	31 804
SST asociado a la Adenda 13	Enlace conexión hacia SE Pariñas L-2161	1 225
SST asociado a la Adenda 13	Celda de Línea a Talara, SET PARIÑAS	9 478
SST asociado a la Adenda 13	Celda de Línea a Piura Oeste, SET PARIÑAS	9 478
SST asociado a la Adenda 13	Celda de Acoplamiento 220 kV, SET PARIÑAS	8 749
SST asociado a la Adenda 18	Celda de Línea 220 kV, hacia FELAM, SET LA NIÑA	4 784
SST asociado a la Adenda 18	Celda de Línea 220 kV, hacia Piura, SET LA NIÑA	4 784

Cuadro 10.3: Coeficientes de la Fórmula de Actualización[1]

Sistema	a	b	c	d
GD REP	0,3038	0,5656	0,0006	0,1300
GD REP – Adenda 5 (SST Independencia)	0,4207	0,5793	0,0000	0,0000
GD REP – Adenda 6	0,3040	0,5445	0,0000	0,1515
GD REP – Adenda 7	0,4310	0,5690	0,0000	0,0000
GD REP – Adenda 9	0,2364	0,5565	0,0000	0,2071
GD REP – Adenda 10 (Reactor Chilca)	0,4507	0,5493	0,0000	0,0000
GD REP – Adenda 11	0,1273	0,6242	0,0000	0,2485
GD REP – Adenda 13	0,1603	0,6518	0,0790	0,1089
GD REP – Adenda 14 (SET Reque)	0,2370	0,7098	0,0319	0,0213
GD REP – Adenda 15	0,3099	0,5498	0,0000	0,1403
GD REP – Adenda 16	0,3156	0,6513	0,0132	0,0199
GD REP – Adenda 18	0,4259	0,5741	0,0000	0,0000
Mantaro-Lima	0,3093	0,5165	0,0003	0,1739
Sistema Chiclayo Oeste - Carhuaquero	0,0859	0,8335	0,0002	0,0804
SST en la SE Santa Rosa	0,3815	0,6175	0,0010	0,0000
SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	0,3095	0,5242	0,0010	0,1653
SST Huanchor	0,3777	0,5438	0,0000	0,0785
Asociado con C.H. Yuncán	0,3544	0,5295	0,0078	0,1083
SST Azángaro - Juliaca - Puno	0,3153	0,5919	0,0009	0,0919
SST Chilca - San Juan	0,2456	0,6436	0,0018	0,1090
SST de CONELSUR	0,2807	0,5954	0,0010	0,1229
SST EGEMSA	0,3151	0,5977	0,0011	0,0861
SST de Etenorte en SE Chimbote	0,4825	0,4494	0,0681	0,0000
SST de Eteselva	0,3041	0,5706	0,0011	0,1242
SST SAN GABÁN	0,3043	0,5831	0,0005	0,1121
SST en la SE Quencoro	0,3530	0,6337	0,0133	0,0000
SST en la SE Ventanilla	0,3935	0,6056	0,0009	0,0000

Sistema	a	b	c	d
SST en la SE Chiclayo Oeste	0,3983	0,6006	0,0011	0,0000
SST REP en la SE Chimbote 1	0,4621	0,4900	0,0479	0,0000
SST en SE Paramonga Nueva	0,0872	0,8513	0,0615	0,0000
SST Electroandes	0,2164	0,6654	0,0288	0,0894
SST Huallanca - Chimbote 1	0,3016	0,5306	0,0003	0,1675
SST ILO	0,2873	0,5531	0,0004	0,1592
SST Linea Quencoro - Tintaya	0,3114	0,5944	0,0004	0,0938
SST Paramonga Nueva - Paramonga Existente	0,2151	0,7362	0,0000	0,0487
SST Toquepala – Aricota	0,3012	0,6114	0,0020	0,0854
SST-Electroperú	0,4845	0,5155	0,0000	0,0000
SST-Luz del Sur	0,4384	0,5593	0,0023	0,0000

(1) Los valores de los coeficientes a, b, c y d, son los que se consignaron en las fórmulas de actualización establecidas en las Resoluciones N° 136-2013-OS/CD, N° 071-2015-OS/CD y N° 129-2017-OS/CD. Para el presente PROCESO, se ha determinado los coeficientes de las Fórmulas de Actualización de las Ampliaciones de REP N° 13 y 18.

Cuadro 10.4: Distribución de la Compensación Mensual Asignadas a la Generación del SST GD REP

Titular	Compensación Mensual (S/)			
	MAY21-ABR22	MAY22-ABR23	MAY23-ABR24	MAY24-ABR25
GR Taruca S.A.C	5 105	5 105	5 105	5 105
Andean Power S.A.	4 100	4 100	4 100	4 100
Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	9 144	9 144	9 144	9 144
Chinango S.A.C.	16 100	16 100	16 100	16 100
Parque Eólico Tres Hermanas S.A.C.	16 725	16 725	16 725	16 725
Egasa	498 732	498 732	498 732	498 732
Empresa de Generación Huallaga S.A.	46 569	46 569	46 569	46 569
Empresa de Generación Huanza S.A.	2 785	2 785	2 785	2 785
Egemsa	48 711	48 711	48 711	48 711
Electro Zaña S.A.C.	2 446	2 446	2 446	2 446
Electroperú S.A.	40 546	40 546	40 546	40 546
Empresa Eléctrica Agua Azul S.A.	16 709	16 709	16 709	16 709
Empresa De Generación Eléctrica Santa Ana S.R.L.	1 107	1 107	1 107	1 107
Enel Generación Perú S.A.A	168 135	168 135	168 135	168 135
Enel Generación Piura S.A.	285 054	285 054	285 054	285 054
Energía Eólica S.A.	20 668	20 668	20 668	20 668
Engie Energía Perú S.A.	82 543	82 543	82 543	82 543
Fenix Power Perú S.A.	18 590	18 590	18 590	18 590
Generación Andina S.A.C.	2 715	2 715	2 715	2 715
Gepsa	796	796	796	796
GR Paino S.A.C.	5 337	5 337	5 337	5 337
Kallpa Generación S.A.	64 372	64 372	64 372	64 372
La Virgen S.A.C.	2 071	2 071	2 071	2 071

Titular	Compensación Mensual (S/)			
	MAY21-ABR22	MAY22-ABR23	MAY23-ABR24	MAY24-ABR25
Inland Energy S.A.C.	1 140	1 140	1 140	1 140
Orazul Energy Peru S.A.	209 738	209 738	209 738	209 738
Parque Eólico Marcona S.A.C.	674	674	674	674
Petramas S.A.C.	4 983	4 983	4 983	4 983
Empresa Eléctrica Río Doble S.A.	30 886	30 886	30 886	30 886
San Gabán S.A.	44 089	44 089	44 089	44 089
Sinersa	6 240	6 240	6 240	6 240
Statkraft Perú S.A.	67 147	67 147	67 147	67 147
Termochilca S.A.	4 185	4 185	4 185	4 185
Termoselva S.R.L.	7 288	7 288	7 288	7 288
Unacem	279	279	279	279

Nota:

(1) En cada año tarifario, en caso se asignen pagos a Centrales de Generación que no entren en operación comercial, dicha responsabilidad será asumida y distribuida proporcionalmente entre el resto de las generadoras.

ANEXO 11

Peajes, Compensaciones y Fórmulas de Actualización del SST de las Empresas ISA Perú S.A. y Redesur S.A.

Cuadro 11.1: Peaje del SST de ISA PERÚ S.A. y REDESUR S.A.

Titular de Transmisión	Subestaciones Base	Tensión KV	Sistemas Eléctricos a los que se aplica el cargo [1]	Instalaciones del SST	Peaje Ctm. S//kWh
REDESUR	Tacna (Los Héroes)	66	Tacna, Tomasiri, Yarada y Tarata	SST Tacna (Los Héroes) - Transf. 220/66/10 kV; 50 MVA [2]	0,5437
ISA PERÚ	Pucallpa	60	Pucallpa, Campo Verde	SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR [2]	1,8262

[1] El Peaje se aplica únicamente a los sistemas eléctricos indicados y no a toda el Área de Demanda en la que se encuentran.
[2] Los cargos correspondientes a estas instalaciones son el resultado de la liquidación anual de los respectivos contratos BOOT.

Cuadro 11.2: CMA actualizado de la Ampliación N° 3 de ISA PERÚ S.A. y de la Ampliación N° 8 de REDESUR

AREA	TITULARES	CMA (S/) Actualizado [*]
15	ISA PERÚ	16 548 936
15	REDESUR	6 103 681

[*] Incluye monto de liquidación.

Cuadro 11.3: Compensación de la SET Puno de REDESUR

Ítem	Titular	Concepto	Compensación Mensual (S/)	Asignación
1	REDESUR	Transformación de la S.E. Puno 220/138/10 kV	190 664	Criterio del Uso - Fuerza-distancia.
2	REDESUR	Adenda N° 8: Ampliación Puno 220 kV	302	Criterio del Uso - Fuerza-distancia.

El monto de la compensación mensual por la transformación de la subestación Puno 220/138/10 kV y la Ampliación de SET Puno 220 kV, que es resultado de la liquidación anual del respectivo contrato BOOT y su Adenda N° 8, respectivamente, deberá ser pagado según lo indicado en la normativa vigente.

Fórmulas de Actualización:

La fórmula de actualización de peajes y compensaciones del SST de REDESUR S.A e ISA PERÚ S.A. es:

$$FA = \left(\frac{TC}{TC_o} \right)$$

TCo = 3,758 S//USD, corresponde al 31 de marzo del año 2021.
TC = Tipo de Cambio. Valor de referencia para el Dólar de los Estados Unidos de América, determinado la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú, correspondiente a la "COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA – TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO" o el que lo reemplace. Se tomará en cuenta el valor venta al último día hábil del mes anterior, publicado en el Diario Oficial El Peruano.

Dicho FA se aplicará en las condiciones establecidas en la LCE y su Reglamento, y cuando se cumpla al menos una de las siguientes condiciones:

- Cuando los precios en barra del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) se actualicen según la regulación vigente para dichos precios.
- Cuando el factor de actualización se incremente o disminuya en más de 5% respecto al valor del mismo factor correspondiente a la última actualización.

EXPOSICIÓN DE MOTIVOS

La normativa legal vigente, comprendida por la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas (LCE), y su Reglamento, determinan la regulación de precios para las instalaciones de los Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT) y de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST).

Dicha regulación es competencia de Osinergmin, tal como lo establece el artículo 62 de la LCE, en el cual se dispone que las compensaciones y peajes por las redes del SST serán regulados por dicho organismo; de igual modo, el artículo 139 del Reglamento de la LCE, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, señala que las compensaciones y las tarifas de transmisión a que se refieren los artículos 44 y 62 de la LCE, y las compensaciones y tarifas del SCT, a que se refiere el artículo 27 de la Ley N° 28832, serán fijadas por Osinergmin.

De acuerdo a lo anterior, en el artículo 139 del Reglamento de la LCE se establecen los lineamientos para fijar los peajes y compensaciones de SST y SCT, específicamente en los numerales I) y II) del literal i) de dicho artículo 139, se establece que las instalaciones de transmisión se agruparán en Áreas de Demanda a ser definidas por Osinergmin y que se fijará un peaje único por cada nivel de tensión en cada una de dichas Áreas de Demanda.

Asimismo, se ha tomado en cuenta lo previsto en la norma "Tarifas y Compensaciones para SST y SCT", aprobada mediante Resolución N° 217-2013-OS/CD, complementando lo establecido en el marco legal vigente relacionado con la regulación de dichos SST y SCT.

Así, la presente resolución tiene como finalidad, dar cumplimiento a lo señalado en lo normativa vigente, para lo cual, luego de cumplidas todas las etapas y plazos previstos en el "Procedimiento para Fijación de Peajes y Compensaciones para los SST y SCT" que consta en el Anexo A.2.2. de la Norma "Procedimientos para Fijación de Precios Regulados", aprobada por Resolución N° 080-2012-OS/CD, corresponde disponer la publicación, en el diario oficial El Peruano, de la resolución que fija los Peajes y Compensaciones de los SST y SCT, correspondiente al período 2021-2025, así como la relación de información que la sustenta.

Cabe indicar que, para complementar la fijación tarifaria, antes del inicio del siguiente periodo tarifario a producirse el 1 de mayo de 2021, entrarán en vigencia la Resolución que aprueba las Áreas de Demanda a que se refiere el literal i) del artículo 139 del RLCE, para el periodo 2021 – 2027; y la Resolución que aprueba los Porcentajes para determinar el Costo Anual Estándar de Operación y Mantenimiento de las instalaciones de Transmisión, para el periodo 2021 – 2027.

1943567-1