



**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN
EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 047-2025-OS/CD**

**Fija los Peajes y Compensaciones
para los Sistemas Secundarios
de Transmisión (SST) y Sistemas
Complementarios de Transmisión
(SCT), para el período
mayo 2025 – abril 2029**

NORMAS LEGALES

SEPARATA ESPECIAL

Resolución de Consejo Directivo que fija los peajes y compensaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión para el periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2025 y el 30 de abril de 2029

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 047-2025-OS/CD**

Lima, 10 de abril de 2025

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, en el citado artículo 20 se 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 produjo antes de la promulgación de la citada Ley;

Que, según el 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 (salvo lo previsto en el artículo 27.2.c de la Ley N° 28832);

Que, las instalaciones de los SCT y de los SST están sujetas 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, el literal b) del artículo 27, el artículo 28 de la Ley N° 28832 y el artículo 139 del Reglamento de la LCE, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM ("RLCE");

Que, los peajes y compensaciones aprobados en la presente fijación tendrán vigencia durante el periodo regulatorio de cuatro 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 2025, una vez culminada la vigencia de las tarifas fijadas mediante Resolución N° 070-2021-OS/CD y modificatorias;

Que, conforme se prevé en el artículo 139 del RLCE, corresponde a Osinergmin definir previamente el Plan de Inversiones en Transmisión para el periodo mayo 2025 – abril 2029, el mismo que fue aprobado mediante Resolución N° 112-2024-OS/CD y modificatoria (Resolución N° 149-2024-OS/CD). Dicho Plan se encuentra conformado por el conjunto de instalaciones requeridas que entrarán en operación dentro del periodo 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, 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 Resolución N° 164-2016-OS/CD.

Que, adicionalmente, se aprobaron las siguientes disposiciones regulatorias, aplicables también a la presente regulación, que incluyen sus modificatorias:

- La Base de Datos de los Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión aprobada por Resolución N° 080-2022-OS/CD.
- Las Áreas de Demanda a que se refiere el literal i) del artículo 139 del RLCE, para el periodo 2021 - 2027, aprobadas por Resolución N° 081-2021-OS/CD.
- Los Porcentajes para determinar el Costo Anual Estándar de Operación y Mantenimiento de las instalaciones de Transmisión, para el periodo 2021 - 2027, aprobados por Resolución N° 080-2021-OS/CD.

Que, mediante Resolución N° 080-2012-OS/CD, se aprobó la Norma "Procedimientos para fijación de Precios Regulados", cuyo Anexo A.2.2 contiene 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, entre otros aspectos, contiene las obligaciones y los plazos para las distintas etapas del proceso regulatorio;

Que, a la fecha se han desarrollado las siguientes etapas: presentación de las propuestas de tarifas de SST y SCT para el periodo 2025 - 2029; publicación en página web de Osinergmin de las propuestas; 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 tarifario; realización de la audiencia pública para la exposición de Osinergrmin; y presentación de opiniones y sugerencias por parte de los interesados respecto del proyecto tarifario;

Que, las opiniones y sugerencias recibidas sobre el proyecto tarifario, conforme a lo dispuesto en la Resolución N° 025-2025-OS/CD, han sido publicadas en la página web de Osinergrmin y analizados en los Informes que forman parte integrante de esta resolución;

Que, de conformidad con lo establecido en la etapa k) del Procedimiento, corresponde publicar la resolución que fija los peajes y compensaciones para los SCT y SST, correspondiente al periodo del 01 de mayo 2025 al 30 de abril de 2029;

Que, 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, Osinergrmin establece 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 eficiencia económica. Los terceros que sean usuarios del servicio público de electricidad participan de la responsabilidad de pago solo si su demanda supera el 5% de la demanda total del SST. La parte que corresponda a dichos terceros es incluida en el cálculo del peaje del SST a ser pagada por todos los usuarios del área de demanda que corresponda;

Que, por su parte, conforme a lo establecido en el numeral V) del literal d) y en el numeral IV) del literal e) del artículo 139 del RLCE, el Costo Medio Anual de las instalaciones comprendidas en un Contrato de Concesión de SCT se fija antes de la entrada en operación de dichas instalaciones y el pago de tales instalaciones se asignará 100% a la demanda comprendida dentro del área que designe Osinergrmin. En ese sentido, corresponde fijar el Costo Medio Anual y el peaje unitario de los proyectos: "Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia" y "Subestación Piura Este de 220/60/22.9 kV", adjudicados a las empresas: Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C. y Alupar Perú S.A.C., respectivamente, dado que, la entrada en operación comercial se encuentra prevista en el periodo tarifario. Los peajes serán aplicados una vez que se produzca la entrada en operación comercial;

Que, para el caso específico del contrato de concesión (y adendas) de Red de Energía del Perú S.A., en los aspectos que se relacionan con la regulación de los SST y SPT; corresponde en el presente procedimiento regulatorio determinar según las Leyes Aplicables: el Costo Medio Anual a considerar para la regulación, y la calificación (por única vez) de las instalaciones que forman parte de las Ampliaciones;

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, sin embargo, en la presente regulación corresponde determinar el respectivo Costo Medio Anual, de forma preliminar, en sujeción a lo previsto en el numeral I) del literal d) del artículo 139 del RLCE;

Que, en el presente proceso, corresponde aprobar a partir del 01 de mayo de 2025 al 30 de abril de 2026, los peajes y compensaciones del SST de las empresas Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A. ("ISA Perú") y Red Eléctrica del Sur S.A. (Redesur); así como la fórmula de actualización del mismo periodo. Estos peajes y compensaciones son el resultado de la liquidación anual de ingresos de los respectivos Contratos BOOT, efectuada conforme a la norma "Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del SST y SCT", aprobada mediante la Resolución N° 056-2020-OS/CD;

Que, asimismo, corresponde fijar las tarifas correspondientes a los Sistemas Complementarios de Transmisión de Libre Negociación (SCTLN) cuya vigencia fue determinada por Osinergrmin hasta el 30 de abril de 2025;

Que, en ese sentido, procede la publicación de la resolución con la que se fijan los peajes y compensaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión, las fórmulas de actualización respectivas y los factores de pérdidas medias, correspondiente al periodo 2025 – 2029; junto a los conceptos antes expuestos;

Que, se han emitido los Informes Técnicos N° 222-2025-GRT y N° 223-2025-GRT y el Informe Legal N° 224-2025-GRT, de la Gerencia de Regulación de Tarifas; los mismos que complementan la motivación que sustenta la decisión de Osinergrmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley 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 de Organización y Funciones de Osinergrmin, aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Reglamento General de Osinergrmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; y en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como sus normas modificatorias y complementarias; y,

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergrmin en su Sesión N° 09-2025, de fecha 10 de abril de 2025.

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Fijar el Costo Medio Anual preliminar de los Elementos que conforman el Plan de Inversiones del periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2025 y el 30 de abril de 2029, 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 resolución¹.

¹ 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 las Resoluciones N° 184-2009-OS/CD, 101-2010-OS/CD, 054-2013-OS/CD, 068-2015-OS/CD, 061-2017-OS/CD y 070-2021-OS/CD, incluyendo sus modificatorias, cuyos valores se consignan en los cuadros contenidos en el Anexo 2 de la presente resolución.

Artículo 3.- Establecer, de forma definitiva, el Costo Medio Anual de los Elementos dados de Alta con posterioridad a la entrada en vigencia de la Ley N° 28832, cuyos 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 resolución².

Artículo 4.- Fijar el Costo Medio Anual de las instalaciones provenientes de los Contratos de Concesión de SCT, suscritos por las empresas: Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C. y Alupar Perú S.A.C., así como los correspondientes peajes, cuyos valores se consignan en los cuadros contenidos en el Anexo 4 de la presente resolución. Estos valores 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 2025 al 30 de abril de 2029, 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 2025 al 30 de abril de 2029, los peajes y sus fórmulas de actualización por Área de Demanda, correspondientes a los Sistemas Secundarios de Transmisión y los Sistemas 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 2025 al 30 de abril de 2029, el Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía - CPSEE, expresado en ctm. S/kWh y su fórmula de actualización, correspondiente a las instalaciones señaladas en los cuadros del Anexo 7 de la presente resolución.

Artículo 8.- Fijar para el período del 01 de mayo de 2025 al 30 de abril de 2029, los peajes, compensaciones y fórmulas de actualización del Sistema Complementario de Transmisión de Libre Negociación de Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A., 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 2025 al 30 de abril de 2029, los peajes y fórmulas de actualización del Sistema Complementario de Transmisión de Libre Negociación de Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C., 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 2025 al 30 de abril de 2029, 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 10 de la presente resolución.

Artículo 11.- Fijar para el período del 01 de mayo de 2025 al 30 de abril de 2029, la asignación de responsabilidad de pago, las compensaciones y los coeficientes de la fórmula de actualización, así como la distribución de la compensación mensual, de los Sistemas Secundarios de Transmisión asignados total o parcialmente a la generación, cuyos valores se consignan en los cuadros del Anexo 11 de la presente resolución. En cuanto a la distribución de la compensación mensual contenida en el Cuadro 11.4 del Anexo 11, los montos asignados a centrales de generación que no ingresen en operación comercial, serán repartidos proporcionalmente a la compensación asignada entre el resto de centrales de generación hasta el mes previo que ingrese en operación comercial.

Artículo 12.- Fijar para el período del 01 de mayo de 2025 al 30 de abril de 2026, los peajes y compensaciones del Sistema Secundario de Transmisión de las empresas: Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A. y Red Eléctrica del Sur S.A.³, conjuntamente con las fórmulas de actualización, cuyos valores se consignan en los cuadros del Anexo 12 de la presente resolución.

Artículo 13.- Disponer que la revisión de la distribución de pago entre los generadores por los Sistemas Secundarios de Transmisión asignados parcialmente a la generación, cuya distribución de pago sea mediante el criterio de beneficio económico contenido en el Cuadro N° 11.4 del Anexo 11, se realice exclusivamente a solicitud del interesado, cumpliendo alguna de las causales contenidas en la Segunda Disposición Transitoria de la Resolución N° 217-2013-OS/CD. Esta solicitud debe ser sustentada y se tramita conforme a las etapas y plazos, establecidos en el Anexo A.1 de la Norma "Procedimientos para Fijación de Precios Regulados", aprobada con Resolución N° 080-2012-OS/CD. La revisión impacta en el período anual en curso en el cual se presenta la solicitud con los ajustes respectivos para los períodos anuales siguientes, dentro de la vigencia tarifaria de cuatro años.

Artículo 14.- Disponer que toda la regulación de la actividad de transmisión eléctrica contenida en la presente resolución, con excepción de la establecida en el artículo 11, es de obligatoria aplicación a todos los Usuarios estén o no sujetos a regulación de precios.

Artículo 15.- Disponer la publicación de la presente resolución y su exposición de motivos en el diario oficial El Peruano y en el portal institucional: <https://www.gob.pe/osinergmin> y consignarlas, conjuntamente con el Informe Técnico N° 222-2025-GRT y N° 223-2025-GRT y el Informe Legal N° 224-2025-GRT, en el portal de internet de Osinergmin: <http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2025.aspx>. Estos informes son parte integrante de la presente resolución.

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

² 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.

³ 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 de los Elementos que conforman el Plan de Inversiones 2025-2029

Cuadro 1.1: CMA preliminar de los Elementos que conforman el Plan de Inversiones 2025-2029, por empresa (Soles)

ÁREA	TITULARES	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	TOTAL
1	ELECTRONOROESTE	-	-	327 553	2 269 492	2 597 045
	TOTAL ÁREA	-	-	327 553	2 269 492	2 597 045
2	COELVISAC	2 570 440	1 766 476		277 084	4 613 999
	ELECTRO ORIENTE	-	-	4 213 278	2 845 336	7 058 614
	ELECTRONORTE	-	649 457	-	1 911 948	2 561 405
	PEOT	-	-	-	1 230 783	1 230 783
	TOTAL ÁREA	2 570 440	2 415 933	4 213 278	6 265 150	15 464 800
3	HIDRANDINA	-	-	-	2 571 217	2 571 217
	TOTAL ÁREA	-	-	-	2 571 217	2 571 217
4	ELECTRO ORIENTE	-	1 709 396	-	1 794 036	3 503 432
	TOTAL ÁREA	-	1 709 396	-	1 794 036	3 503 432
5	ELECTROCENTRO	-	-	-	1 879 279	1 879 279
	STATKRAFT	-	272 813	-	158 376	431 188
	TOTAL ÁREA	-	272 813	-	2 037 654	2 310 467
6	ADINELSA	-	-	-	283 085	283 085
	PLUZ ENERGÍA	7 407 751	11 828 227	15 611 088	22 908 727	57 755 793
	TOTAL ÁREA	7 407 751	11 828 227	15 611 088	23 191 812	58 038 877
7	LUZ DEL SUR	-	-	16 897 263	21 154 973	38 052 236
	TOTAL ÁREA	-	-	16 897 263	21 154 973	38 052 236
8	ADINELSA	-	-	-	138 467	138 467
	COELVISAC	-	-	2 404 395	1 487 006	3 891 401
	ELECTRO DUNAS	718 687	1 914 040	1 087 643	3 230 694	6 951 064
	SEAL	3 277 891	1 904 702	-	205 117	5 387 710
	TOTAL ÁREA	3 996 578	3 818 742	3 492 037	5 061 284	16 368 642
9	SEAL	3 256 926	3 394 742	53 661	1 613 356	8 318 685
	TOTAL ÁREA	3 256 926	3 394 742	53 661	1 613 356	8 318 685
10	EGEMSA	-	635 745	-	-	635 745
	ELECTROSURESTE	-	2 986 018	91 620	1 191 161	4 268 800
	TOTAL ÁREA	-	3 621 763	91 620	1 191 161	4 904 544
11	ELECTRO PUNO	-	-	2 096	1 882 793	1 884 889
	TOTAL ÁREA	-	-	2 096	1 882 793	1 884 889
13	COELVISAC	-	-	1 619 893	2 679 858	4 299 752
	ELECTROSUR	-	-	-	271 911	271 911
	TOTAL ÁREA	-	-	1 619 893	2 951 769	4 571 662

ÁREA	TITULARES	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	TOTAL
14	ELECTRO UCAYALI	-	-	-	636 890	636 890
	TOTAL ÁREA	-	-	-	636 890	636 890

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 se fija en forma definitiva considerando la fecha de su entrada en operación comercial de cada Elemento.

ANEXO 2

Actualización del CMA de los SST

Cuadro 2.1: Actualización del CMA de los SSTD

AREA	TITULARES	CMA (S/.)
		Actualizado
		(*)
1	ADINELSA	1 700 011
	ELECTRONOROESTE	11 879 700
	ELECTROPERÚ	206 812
	REP	1 528 211
2	ADINELSA	1 356 253
	REP	243 369
	PEOT	3 125 072
	ELECTRONORTE	3 103 306
	ELECTRO ORIENTE	1 462 906
3	REP	392 015
	CHAVIMOCHIC	230 732
	ETENORTE	-
	HIDRANDINA	20 915 701
	CONENHHUA	-
	CONELSUR	830 626
	ISA PERÚ	1 588 048
	CTA	877 360
4	ELECTRO ORIENTE	6 879 824
5	ADINELSA	1 960 668
	ELECTROPERÚ	302 681
	REP	427 510
	CONELSUR	466 832
	UNACEM	379 970
	STATKRAFT	21 930 412
	ELECTROCENTRO	13 292 819
	TRANSMISORA SUR ANDINO	-
	SHAQSHA	2 623 727
6	ADINELSA	125 529
	REP	115 597
	HIDRANDINA	302 301
	STATKRAFT	750 039
	PLUZ ENERGÍA	69 056 444
7	LUZ DEL SUR	92 825 081



AREA	TITULARES	CMA (S/.)
		Actualizado
		(*)
8	ADINELSA	50 540
	COELVISAC	562 762
	ELECTRO DUNAS	13 175 260
	SEAL	135 392
	REP_ADICRAG	11 494 759
9	REP	434 340
	CONELSUR	1 284 485
	SEAL	10 789 244
	EGASA	1 677 539
	ELECTROSUR	112 709
10	REP	866 460
	ELECTRO SUR ESTE	2 490 404
	EGEMSA	1 894 162
11	REP	478 534
	ELECTROPUNO	1 487 959
12	ELECTROSUR	693 243
	ENGIE	10 516 641
13	ELECTROSUR	2 129 288
	EGESUR	27 691
14	ELECTRO UCAYALI	1 774 736

(*) Considera Bajas a partir del 24 de julio de 2006.

Cuadro 2.2: Actualización del CMA de los SSTL

SST	CMA (S/) inicial	CMA (S/) Actualizado
CONELSUR AD07	382 268	487 774
AYMARAES	1 037 677	1 346 386
CONELSUR AD03 ⁽¹⁾	5 654 152	7 297 814
CTA ⁽²⁾	702 854	931 914

- (1) Conforme a lo dispuesto en la Resolución N° 054-2013-OS/CD, parte del CMA es incluido al Área de Demanda 3 (en el presente proceso: S/ 6 467 188 asignado a Clientes Libres y S/ 830 626 asignada al Área de Demanda 3).
- (2) Conforme a lo dispuesto en la Resolución N° 068-2015-OS/CD, parte del CMA es incluido al Área de Demanda 3 (en el presente proceso: S/ 54 554 asignado a Clientes Libres y S/ 877 360 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 2025
(Soles)

ÁREA	TITULARES	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	TOTAL
1	ELECTRONOROESTE	-	-	3 382 035	10 061 127	13 443 162
	PUMATE	2 692 263	6 121 040	1 125 123	128 456	10 066 881
	REP	-	7 885 302	-	93 873	7 979 175
	TOTAL ÁREA	2 692 263	14 006 342	4 507 157	10 283 456	31 489 218

ÁREA	TITULARES	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	TOTAL
2	COELVISAC	3 262 126	1 647 480	1 195 217	365 926	6 470 749
	ELECTRO ORIENTE	876 225	214 006	-	267 050	1 357 281
	ELECTRONORTE	1 209 997	212 080	6 223 381	7 112 477	14 757 935
	PEOT	-	-	331 952	-	331 952
	REP	-	3 508 724	693 861	129 197	4 331 781
	TOTAL ÁREA	5 348 347	5 582 290	8 444 411	7 874 650	27 249 698
3	ELECTRONORTE	-	-	-	150 066	150 066
	HIDRANDINA	3 875 097	5 924 356	5 490 363	11 329 634	26 619 449
	REP	-	8 041 483	49 373	30 801	8 121 657
	TOTAL ÁREA	3 875 097	13 965 839	5 539 736	11 510 501	34 891 173
4	ELECTRO ORIENTE	1 701 723	931 823	4 581 433	1 498 599	8 713 578
	TOTAL ÁREA	1 701 723	931 823	4 581 433	1 498 599	8 713 578
5	CONELSUR	-	-	-	187 651	187 651
	ELECTRO DUNAS	1 571 466	2 423 905	692 146	281 872	4 969 390
	ELECTROCENTRO	-	719 551	14 932 022	7 695 362	23 346 935
	REP	864 290	5 335 578	-	723 505	6 923 374
	STATKRAFT	-	815 510	611 434	179 771	1 606 714
	TRANSMANTARO	15 987 437	7 998 956	2 388 741	-	26 375 134
	TOTAL ÁREA	18 423 194	17 293 500	18 624 343	9 068 160	63 409 197
6	CONELSUR	1 503 986	1 042 997	241 107	110 981	2 899 072
	PLUZ ENERGIA	36 414 861	44 132 024	110 869 233	55 059 067	246 475 185
	REP	-	5 376 732	1 154 574	-	6 531 306
	REP_AdicRAG	150 300	1 988 932	-	-	2 139 232
	STATKRAFT	930 537	-	-	-	930 537
	TOTAL ÁREA	38 999 684	52 540 685	112 264 913	55 170 048	258 975 331
7	CONELSUR	-	-	4 360 315	-	4 360 315
	LUZ DEL SUR	160 333 106	58 015 757	152 215 652	43 334 346	413 898 860
	REP	2 182 953	-	1 239 793	-	3 422 746
	TRANSMANTARO	25 627 728	-	-	-	25 627 728
	TOTAL ÁREA	188 143 788	58 015 757	157 815 760	43 334 346	447 309 650
8	ADINELSA	-	-	-	142 694	142 694
	COELVISAC	-	-	2 688 890	2 979 025	5 667 915
	ELECTRO DUNAS	-	-	2 849 176	8 546 973	11 396 149
	REP	1 663 381	12 039 114	590 263	-	14 292 758
	SEAL	-	-	550 723	857 636	1 408 358
	TRANSMANTARO	10 091 906	7 467 553	2 762 540	149 471	20 471 471
	TOTAL ÁREA	11 755 288	19 506 667	9 441 591	12 675 800	53 379 346
9	ELECTROSUR	-	-	-	89 253	89 253
	SEAL	6 339 467	5 977 267	3 464 909	10 463 419	26 245 062
	TOTAL ÁREA	6 339 467	5 977 267	3 464 909	10 552 672	26 334 315
10	EGEMSA	-	-	-	879 137	879 137
	ELECTRO SUR ESTE	10 842 713	1 503 974	7 414 109	6 885 901	26 646 697
	REP	1 535 085	2 979 217	609 631	170 597	5 294 530
	TOTAL ÁREA	12 377 798	4 483 191	8 023 740	7 935 635	32 820 364

ÁREA	TITULARES	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	TOTAL
11	ELECTRO PUNO	-	-	4 189 297	1 162 730	5 352 026
	REP	370 076	3 428 732	-	2 228 178	6 026 987
	TOTAL ÁREA	370 076	3 428 732	4 189 297	3 390 908	11 379 013
12	ELECTROSUR	-	769 495	101 213	1 034 348	1 905 056
	TOTAL ÁREA	-	769 495	101 213	1 034 348	1 905 056
13	ELECTROSUR	-	-	2 950 489	2 406 279	5 356 768
	TOTAL ÁREA	-	-	2 950 489	2 406 279	5 356 768
14	ELECTRO UCAYALI	-	-	2 169 478	1 039 425	3 208 903
	TOTAL ÁREA	-	-	2 169 478	1 039 425	3 208 903
15	ISA PERÚ	8 378 642	3 907 202	7 178 037	-	19 463 881
	REDESUR	3 187 849	2 100 547	-	-	5 288 397
	REP	102 653 478	2 272 397	-	-	104 925 875
	TESUR 3	13 813 593	1 347 520	-	-	15 161 112
	TOTAL ÁREA	128 033 562	9 627 666	7 178 037	-	144 839 265

Nota: El cuadro incluye valores de Contratos de Concesión SCT.

Cuadro 3.2: Actualización del CMA de los SCTLN

SCTLN	CMA (S/) inicial	CMA (S/) Actualizado
SCTLN CERRO VERDE ⁽¹⁾	1 512 794	1 808 090
SCTLN COELVISAC ⁽²⁾	4 000 749	5 217 777

- (1) 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 por la misma empresa como Cliente Libre (Cerro Verde). La actualización del CMA se realiza en la fijación tarifaria de los SST y SCT.
- (2) Mediante Resolución N° 172-2024-OS/CD se fijó de forma definitiva el CMA de las instalaciones del SCTLN de Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C. En dicha resolución se indica que parte de la responsabilidad de pago corresponde a los usuarios del Área de Demanda 2.

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
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

Oportunidad de puesta en servicio del Elemento de Transmisión	Índices Iniciales para Actualización			
	Tc ₀	IPM ₀	Cu ₀	AI ₀
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
En el transcurso del año 2022	3,9980	265,2390	405,3333	2 341,5075
En el transcurso del año 2023	3,8200	283,8778	411,1667	2 759,5021
En el transcurso del año 2024	3,7130	280,9126	383,9167	2 278,3529

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 para el 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	AI ₀
SCTLN Cerro Verde	3,245	223,0259	270,0833	1 906,1004
SCTLN Coelvisac	2,796	211,457	337,488	1 889,699

- Nota 1: Los índices iniciales de la Fórmula de Actualización del SCTLN de Cerro Verde, que 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.
- Nota 2: Los índices iniciales de la Fórmula de Actualización del SCTLN de Coelvisac, que fueron establecidos en la Resolución N° 172-2024-OS/CD (modificada con resolución N° 203-2024-OS/CD), corresponden a diciembre del año 2013, fecha en la cual estaba vigente los indicadores con el que se consideró la Base de Datos de Módulos Estándares referidos a la fecha de puesta en operación comercial de la instalación.

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	LT 138 kV Puerto Maldonado - Iberia	PUMATE	18 101 065	259 352	2 506 485
2	SET Piura Este 220/60/22,9 kV	ALUPAR	9 910 879	277 133	1 507 506

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

Ítem	Proyectos	TITULARES	Peaje Acumulado Ctm. S//kWh			Área de Demanda
			MAT	AT	MT	
1	LT 138 kV Puerto Maldonado - Iberia	PUMATE	0,1429	0,3547	0,3962	10
2	SET Piura Este 220/60/22,9 kV	ALUPAR	0,0292	0,2094	0,2285	1

Nota: Los cargos se agregan 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 debe ser notificada por el concesionario (o por el órgano que se indique en el Contrato) a la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin. Para dichos cargos es aplicable 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	Elemento	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4
1	REP	Talara 220 kV - Zorritos 220 kV	-	-	-	-
1	REP	Talara 220 kV - Pariñas 220kV	-	-	-	-
1	REP	Pariñas 220kV - Zorritos 220 kV	25 417	25 968	23 726	20 323
2	ELECTRONORTE	Carhuaquero 138 kV - Cutervo 138 kV	560	-	616	8 460
2	ELECTORIENTE	Cutervo 138 kV - Jaén 138 kV	382	-	590	11 005
2	ELECTRONORTE	Carhuaquero 220 kV - Carhuaquero 138 kV	1 149	1 184	1 183	789
3	CONELSUR	Trujillo 220 kV - Cajamarca 220kV	3 676	4 041	5 694	7 350
5	REP	Tingo María 138 kV - Aucayacu 138 kV	-	-	-	-
5	REP	Aucayacu 138 kV - Tocache 138 kV	-	-	-	-
5	STATKRAFT	Caripa 138 kV - Oroya Nueva 138 kV	785	-	-	327
5	REP	Tingo María 220 kV - Tingo María 138 kV	-	-	557	3 423
6	REP_AdicRAG	Paramonga Nueva 220 kV - Paramonga Nueva 138 kV	1 736	1 051	1 371	2 025
6	STATKRAFT	Paramonga Nueva 138 kV - Paramonga Existente 138 kV	4 873	2 959	3 853	5 693
8	REP_AdicRAG	Independencia 220 kV 1ra T - Ica 220 kV 1ra T	568	215	-	-
8	REP_AdicRAG	Ica 220 kV - Nazca Nueva 220kV	-	-	-	-
8	REP_AdicRAG	Nazca Nueva 220kV - Marcona 220 kV	-	-	-	-
8	TRANSMANTARO	Independencia 220 kV 2da T - Ica 220 kV 2da T	568	215	-	-
8	TRANSMANTARO	Desierto 220 kV - Chíncha Nueva 220 kV	-	-	-	-
8	TRANSMANTARO	Chíncha Nueva 220 kV - Independencia 220 kV	2 578	1 998	169	-
10	ELECTRO SUR ESTE	San Gabán 138 kV - Mazuko 138 kV	12 332	6 878	2 748	1 497
10	ELECTRO SUR ESTE	Mazuko 138 kV - Puerto Maldonado 138 kV	18 254	12 236	5 199	2 168
12	ENGIE	Moquegua 220 kV - Moquegua 138 kV	92 229	87 770	79 251	82 175
12	ENGIE	Moquegua 138 kV E - Toquepala 138 kV E	-	-	-	-
12	REP	Moquegua 138 kV R - Toquepala 138 kV R	1 335	1 441	-	-
12	REP	Toquepala 138 kV R - Toquepala 138 kV E	-	-	-	-
12	ENGIE	Moquegua 138 kV - Botiflaca 138 kV	53 662	39 531	9 080	8 341
15	REP	Callalli 138 kV - Tintaya 138 kV	-	-	-	-
15	REP	Santuario 138 kV - Callalli 138 kV	35 085	41 222	40 092	3 935
15	REP	Socabaya 138 kV GD - Santuario 138 kV GD	-	43	-	-
15	REP	Socabaya 138 kV - Cerro Verde 138 kV	-	-	-	-
15	REP	Piura 220 kV 1ra T - Felam 220kV	-	-	-	-
15	REP	Piura Nueva 220kV - Piura 220 kV 1ra T	145 312	146 495	143 147	126 663
15	REP	Piura Nueva 220kV - Felam 220kV	-	-	-	-
15	REP	Piura Nueva 220kV - La Niña 220 kV	-	55	119	-
15	REP	La Niña 220 kV - Felam 220kV	14	-	-	-

Área	TITULARES	Elemento	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4
15	REP	Felam 220kV - Chiclayo 220 kV 1ra T	-	-	-	-
15	REP	Piura 220 kV 2da T - La Niña 220 kV	-	-	-	-
15	REP	Piura Nueva 220kV - Piura 220 kV 2da T	145 312	146 495	143 147	126 663
15	REP	Piura Nueva 220kV - La Niña 220 kV	-	55	119	-
15	REP	La Niña 220 kV - Chiclayo 220 kV 2da T	3	-	-	-
15	REP	Chiclayo 220 kV - Reque 220 kV	957	-	189	1 633
15	REP	Reque 220 kV - Guadalupe 220 kV	-	-	148	168
15	REP	Trujillo 220 kV - Guadalupe 220 kV	-	-	3 672	3 565
15	REP	Chimbote 220 kV - Trujillo 220 kV	-	-	-	-
15	REP	Chimbote 220 kV - Trujillo 220 kV	-	-	-	-
15	REP	Ventanilla 220 kV - Zapallal 220 kV	2 271	1 953	206	-
15	REP	Ventanilla 220 kV - Zapallal 220 kV	2 271	1 953	206	-
15	REP	Ventanilla 220 kV - Chavarría 220 kV	889	1 831	1 771	1 289
15	REP	Ventanilla 220 kV - Chavarría 220 kV	889	1 831	1 771	1 289
15	REP	Ventanilla 220 kV - Chavarría 220 kV	835	1 719	1 652	1 215
15	REP	Ventanilla 220 kV - Chavarría 220 kV	835	1 719	1 652	1 215
15	REP	Zapallal 220 kV - Lomera 220 kV	5 172	5 120	2 777	12 102
15	REP	Lomera 220 kV - Huacho 220 kV	1 252	-	-	4 727
15	REP	Paramonga Nueva 220 kV - Medio Mundo 220 kV	11 558	10 997	9 200	12 856
15	REP	Medio Mundo 220 kV - Huacho 220 kV	21 157	20 057	19 490	28 126
15	REP	Paramonga Nueva 220 kV - Chimbote 220 kV	231 669	233 280	276 173	328 458
15	REP	Pachachaca 220 kV - Pomacocha 220 kV	4 326	4 793	1 018	1 176
15	REP	Chilca REP 220kV - Independencia 220 kV 3ra T	-	-	-	-

Nota: La asignación de responsabilidad de pago de estos Ingresos Tarifarios se efectúa según lo establecido en el numeral 22.3 de la Norma Tarifas, aprobada con Resolución N° 217-2013-OS/CD y sus modificatorias.
Los años indicados corresponden al período 01 de mayo de cada año al 30 de abril del siguiente año.

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	0,0350	0,0747
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,3986	1,1247
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0054	0,0090
	PUMATE	0,0987	0,4070	0,4130
	REP	0,0286	0,3873	0,3917
	TOTAL ÁREA	0,1273	1,2333	2,0131

ÁREA	TITULARES	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
2	ADINELSA	0,0000	0,0291	0,0788
	PEOT	0,0000	0,1312	0,2009
	ELECTRONORTE	0,0702	0,4807	1,0376
	REP	0,0000	0,2583	0,2658
	ELECTRO ORIENTE	0,0509	0,1087	0,1639
	COELVISAC	0,1322	0,2685	0,2843
	TOTAL ÁREA	0,2533	1,2765	2,0313
3	CHAVIMOHIC	0,0000	0,0036	0,0068
	HIDRANDINA	0,1348	0,7603	1,3191
	REP	0,0034	0,2365	0,2385
	CTA	0,0159	0,0159	0,0159
	ISA PERÚ	0,0077	0,0323	0,0414
	CONELSUR	0,0062	0,0198	0,0198
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0047
	TOTAL ÁREA	0,1680	1,0684	1,6462
4	ELECTRO ORIENTE	1,0714	2,2896	2,8721
	TOTAL ÁREA	1,0714	2,2896	2,8721
5	ADINELSA	0,0087	0,0452	0,0786
	UNACEM	0,0046	0,0106	0,0106
	TRANSMISORA SUR ANDINO	0,0000	0,0000	0,0000
	CONELSUR	0,0000	0,0085	0,0335
	STATKRAFT	0,0233	0,7093	0,9551
	ELECTROCENTRO	0,0015	0,8637	1,6628
	ELECTRO DUNAS	0,0326	0,1500	0,1665
	ELECTROPERÚ	0,0063	0,0063	0,0063
	REP	0,0234	0,2265	0,2751
	TRANSMANTARO	0,0868	0,2281	0,2281
	SHAQSHA	0,0000	0,0822	0,1081
	TOTAL ÁREA	0,1872	2,3304	3,5247
6	ADINELSA	0,0000	0,0007	0,0012
	STATKRAFT	0,0039	0,0039	0,0103
	PLUZ ENERGÍA	0,3646	2,0782	2,8903
	HIDRANDINA	0,0000	0,0022	0,0027
	REP	0,0002	0,0590	0,0590
	CONELSUR	0,0134	0,0247	0,0259
	REP_ADICRAG	0,0005	0,0069	0,0069
	TOTAL ÁREA	0,3826	2,1756	2,9963

ÁREA	TITULARES	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
7	LUZ DEL SUR	1,2173	3,4164	4,0814
	CONELSUR	0,0000	0,0362	0,0362
	REP	0,0161	0,0264	0,0264
	TRANSMANTARO	0,0857	0,0857	0,0857
	TOTAL ÁREA	1,3191	3,5647	4,2297
8	ADINELSA	0,0000	0,0014	0,0072
	COELVISAC	0,0000	0,0999	0,2303
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,3748	0,9094
	REP_ADICRAG	0,1780	0,2788	0,2788
	SEAL	0,0000	0,0234	0,0571
	TRANSMANTARO	0,1320	0,4571	0,4621
	REP	0,0341	0,4881	0,4881
	TOTAL ÁREA	0,3441	1,7235	2,4330
9	EGASA	0,0138	0,0588	0,0588
	ELECTROSUR	0,0000	0,0050	0,0113
	REP	0,0029	0,0167	0,0167
	SEAL	0,1285	0,8602	1,7657
	CONELSUR	0,0178	0,0288	0,0288
	TOTAL ÁREA	0,1630	0,9695	1,8813
10	EGEMSA	0,0000	0,0682	0,2769
	ELECTRO SUR ESTE	0,2400	1,1933	1,9856
	REP	0,0430	0,3798	0,4269
	TOTAL ÁREA	0,2830	1,6413	2,6894
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,8175	1,1397
	REP	0,0465	0,6655	1,0669
	TOTAL ÁREA	0,0465	1,4830	2,2066
12	ELECTROSUR	0,0000	0,5258	1,5689
	ENGIE	0,3563	0,3563	0,3563
	TOTAL ÁREA	0,3563	0,8821	1,9252
13	EGESUR	0,0000	0,0060	0,0060
	ELECTROSUR	0,0000	0,8959	1,6741
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,9019	1,6801
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,5187	1,0065
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,5187	1,0065
15	REP	0,0936	0,0970	0,0970
	ISA	0,0106	0,0304	0,0304
	TESUR 3	0,0113	0,0129	0,0129
	REDESUR	0,0019	0,0037	0,0037
	TOTAL ÁREA	0,1174	0,1440	0,1440

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

ÁREA	a	b	c	d
1	0,2772	0,6567	0,0382	0,0279
2	0,2494	0,6922	0,0327	0,0257
3	0,2305	0,7016	0,0357	0,0322
4	0,1942	0,7462	0,0145	0,0451
5	0,3023	0,6495	0,0209	0,0273
6	0,2641	0,6271	0,1001	0,0087
7	0,1981	0,6489	0,1487	0,0043
8	0,2836	0,6248	0,0285	0,0631
9	0,2480	0,6898	0,0361	0,0261
10	0,2385	0,7053	0,0227	0,0335
11	0,2173	0,7323	0,0333	0,0171
12	0,5128	0,4040	0,0509	0,0323
13	0,2495	0,7014	0,0225	0,0266
14	0,2196	0,7193	0,0376	0,0235
15	0,2866	0,6129	0,0113	0,0892

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

$$FA = \left(a \frac{Tc}{Tc_0} + b \frac{IPM}{IPM_0} + c \frac{Pc}{Pc_0} + d \frac{Pal}{Pal_0} \right)$$

- 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
3,677	275,9048	416,6667	2 446,8282

Nota: Los índices iniciales corresponden al 31 de marzo del año 2025

- TC

=

Tipo de Cambio. Valor de referencia para el dólar de los Estados Unidos de América que publica la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú (SBS), correspondiente a la “Cotización de Oferta y Demanda – Tipo de Cambio Promedio Ponderado” o el que lo reemplace. Se toma 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 (INEI). Se toma 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 consideran los doce meses que terminan con el segundo mes anterior a aquel en que los CMA resultantes son aplicados. Para la obtención de este indicador se toma 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 considera las últimas 52 semanas que terminan con la cuarta semana del segundo mes anterior a aquel en que los CMA son aplicados. Para la obtención de este indicador se toma 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 aplica en las condiciones establecidas en la Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento, según corresponda.

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	0,0063	Área de Demanda 3(*)
		1,2837	Clientes Libres
Cajamarca Norte	Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte	0,0136	Área de Demanda 3(*)
		0,1782	Cliente Libre Yanacocha
	LT 60 kV Cajamarca Norte – Pajuela	0,1770	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	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	0,0335

Cuadro 7.3.- CPSEE del SSTL de AYMARAES

Titular de Transmisión	Subestaciones Base	Sistemas Eléctricos a los que se aplica el cargo	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	2,1380
				MT	2,1380

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	0,0159	Área de Demanda 3(*)
	Resto del SSTL de CTA	0,0972	Mina Pierina (**)

(*) Agregado al peaje 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 realiza con la misma fórmula establecida para su CMA, consignada en el Cuadro 5.9 del Informe N° 097-2025-GR.T.

Estos Factores de Actualización se aplican, 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	0,0645	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 su aplicación, 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	25 331	Samay I S.A.

(*) 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	0,0093	0,0000

Nota: Se consideran los indicadores, en base a su participación según se indican en los módulos estándares.

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 y modificatorias. Dicho factor de actualización, se aplica en las condiciones establecidas en la Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento, según corresponda.

Cuadro 8.4: Índices Iniciales de la Fórmula de Actualización

Índices Iniciales para Actualización			
Tc ₀	IPM ₀	Cu ₀	Al ₀
3,677	275,9048	416,6667	2446,8282

Donde:

- Tc₀ : Índice Inicial correspondiente al Tipo de Cambio al 31 de marzo de 2025.
- IPM₀ : Índice Inicial correspondiente al Índice General al Por Mayor al 31 de marzo de 2025.
- Cu₀ : Índice Inicial correspondiente al Precio del Cobre al 31 de marzo de 2025.
- Al₀ : Índice Inicial correspondiente al Precio del Aluminio al 31 de marzo de 2025.

ANEXO 9

Peajes, Compensaciones y Fórmulas de Actualización del SCTLN de la empresa
Consortio Eléctrico de Villacurí S.A.C.

Cuadro 9.1: Peajes para las instalaciones del SCTLN de Consortio Eléctrico de Villacurí S.A.C.

Instalación	Código Parte Del Sistema	Peaje Unitario	Responsabilidad de Pago
		ctm S//kWh	
LT Felam – Tierras Nuevas y subestaciones asociadas	MAT	0,1322	Área de Demanda 2 (*)
	MAT/AT	0,1990	
	AT	0,1990	
	AT/MT	0,2115	

(*) Agregado al peaje del Área de Demanda 2.

Cuadro 9.2: Coeficientes de la Fórmula de Actualización

	a	b	c	d
LT Felam – Tierras Nuevas y subestaciones asociadas	0,3531	0,5523	0,0549	0,0397

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 y modificatorias.

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

Cuadro 9.3: Índices Iniciales de la Fórmula de Actualización

Índices Iniciales para Actualización			
Tc ₀	IPM ₀	Cu ₀	Al ₀
3,677	275,9048	416,6667	2446,8282

Donde:

- Tc₀ : Índice Inicial correspondiente al Tipo de Cambio al 31 de marzo de 2025.
- IPM₀ : Índice Inicial correspondiente al Índice General al Por Mayor al 31 de marzo de 2025.
- Cu₀ : Índice Inicial correspondiente al Precio del Cobre al 31 de marzo de 2025.
- Al₀ : Índice Inicial correspondiente al Precio del Aluminio al 31 de marzo de 2025.

ANEXO 10

Factores de Pérdidas Medias

Cuadro 10.1: Factor de Pérdidas Medias de Potencia (FPMdP)
(Individuales)

ÁREA	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1	1,0023	1,0034	1,0185	1,0033
2	1,0020	1,0028	1,0103	1,0042
3	1,0030	1,0026	1,0088	1,0037
4	1,0153	1,0046	1,0075	1,0037
5	1,0005	1,0046	1,0224	1,0051
6	1,0019	1,0039	1,0063	1,0052
7	1,0004	1,0068	1,0039	1,0055
8	1,0001	1,0029	1,0170	1,0047

ÁREA	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
9	1,0030	1,0024	1,0088	1,0026
10	1,0053	1,0026	1,0086	1,0036
11	1,0001	1,0027	1,0067	1,0041
12	1,0044	1,0000	1,0000	1,0036
13	1,0000	1,0000	1,0085	1,0061
14	1,0001	1,0000	1,0033	1,0039

Cuadro 10.2: Factor de Pérdidas Medias de Energía (FPMdE) (Individuales)

ÁREA	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1	1,0016	1,0040	1,0133	1,0035
2	1,0008	1,0034	1,0099	1,0042
3	1,0031	1,0026	1,0074	1,0043
4	1,0110	1,0046	1,0065	1,0050
5	1,0004	1,0049	1,0239	1,0059
6	1,0016	1,0040	1,0053	1,0057
7	1,0004	1,0071	1,0043	1,0055
8	1,0001	1,0030	1,0162	1,0048
9	1,0024	1,0025	1,0057	1,0030
10	1,0048	1,0029	1,0068	1,0044
11	1,0001	1,0036	1,0063	1,0049
12	1,0032	1,0000	1,0000	1,0042
13	1,0000	1,0000	1,0112	1,0056
14	1,0001	1,0000	1,0030	1,0041

Los 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 11

Compensaciones Mensuales y sus Fórmulas de Actualización

Cuadro 11.1: Responsabilidad de Pago por el uso de las instalaciones tipo SSTG, SSTGD y ST059

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	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%

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	Asignación Generación	Asignación Demanda
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%
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%
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%

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	Asignación Generación	Asignación Demanda
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 HUANCANELICA	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 HUANCANELICA	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%
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%

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	Asignación Generación	Asignación Demanda
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 Línea Quencoro-Tintaya	Celda de Línea a Quencoro L-1005, SET TINTAYA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Línea Quencoro-Tintaya	Celda de Línea a Tintaya L-1005, SET QUENCORO	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST Línea 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%

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	Asignación Generación	Asignación Demanda
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%
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%

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	Asignación Generación	Asignación Demanda
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%
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%

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	Asignación Generación	Asignación Demanda
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%
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 - Huánuco (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 Kalpa 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 Kalpa, 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 220 kV a Santa Rosa L-2001, C.H. HUINCO	Titular de la Central Huinco	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea 220 kV 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%

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chavarría L-2015, SET MAT/AT CAJAMARQUILLA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
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 Yanago L-2256, SET PACHACHACA	USO - Fuerza Distancia	100,00%	0,00%
SST de CONELSUR	Celda de Línea Transformador a Yanago 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 Yanago	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%
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%

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	Asignación Generación	Asignación Demanda
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%
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 (ISA PERÚ)	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%

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	Asignación Generación	Asignación Demanda
SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Tingo María L- 2252, SET VIZCARRA (ANTAMINA)	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 138 kV 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 138 kV 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%
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 C.T. RF PLANTA ILO	100,00%	0,00%
SST ILO	Celdas de Línea 220 kV a Ilo 2 L-2027, L- 2028 SET MOQUEGUA	Titular de la C.T. RF PLANTA ILO	100,00%	0,00%
SST ILO	L.T. Ilo 2 - Moquegua, L-2027 y L-2028	Titular de la C.T. RF PLANTA ILO	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%

Sistema	Instalación	Responsable de Pago / Método	Asignación Generación	Asignación Demanda
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%
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	Celda de Línea a Talara, SET PARIÑAS	Titular de la Central Eólica Talara	7,08%	92,92%
SST asociado a la Adenda 13	Celda de Línea a Piura Oeste, SET PARIÑAS	Titular de la Central Eólica Talara	7,08%	92,92%
SST asociado a la Adenda 13	Celda de Acoplamiento 220 kV, SET PARIÑAS	Titular de la Central Eólica Talara	7,08%	92,92%
SST asociado a la Adenda 13	Enlace conexión hacia SE Pariñas L-2161	Titular de la Central Eólica Talara	7,08%	92,92%
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	77,13%	22,87%
SST asociado a la Adenda 21	Celda de Línea de 220 kV, SET CHILCA	USO - Fuerza Distancia	89,61%	10,39%
SST asociado a la Adenda 21	Celda de Línea de 220 kV, SET INDEPENDENCIA	USO - Fuerza Distancia	89,61%	10,39%
SST asociado a la Adenda 21	Línea de Transmisión de 220 kV, SET Chilca - SET Independencia (Tramo L-2090, Chilca - Derv Asia)	USO - Fuerza Distancia	89,61%	10,39%
SST asociado a la Adenda 21	Línea de Transmisión de 220 kV, SET Chilca - SET Independencia (Tramo L-2091, Derv Asia - Desierto)	USO - Fuerza Distancia	89,61%	10,39%
SST asociado a la Adenda 21	Línea de Transmisión de 220 kV, SET Chilca - SET Independencia (Tramo L-2090, Desierto -Independencia)	USO - Fuerza Distancia	89,61%	10,39%

Cuadro 11.2: Compensaciones Mensuales Asignadas a la Generación

Empresa (Titular)	Sistema	Instalación	Compensación Mensual (\$)
ENGIE	Asociado con C.H. YUNCÁN	Autotransformador 220/138/22.9 kV incluido celdas de conexión SET SANTA ISABEL	46 007
ENGIE	Asociado con C.H. YUNCÁN	Celda de Línea a Carhuamayo L-2265 SET SANTA ISABEL	13 340
ENGIE	Asociado con C.H. YUNCÁN	Celda de Transformador 220 kV G1 C.H. SANTA ISABEL	20 569
ENGIE	Asociado con C.H. YUNCÁN	Celda de Transformador 220 kV G2 C.H. SANTA ISABEL	20 569
ENGIE	Asociado con C.H. YUNCÁN	Celda de Transformador 220 kV G3 C.H. SANTA ISABEL	20 569
ENGIE	Asociado con C.H. YUNCÁN	L.T. Santa Isabel - Carhuamayo Nueva L-2266	325 676
REP	GD REP	Celda de Línea a Callalli L-1008, SET TINTAYA	14 429
REP	GD REP	Celda de Línea a Callalli L-1020, SET SANTUARIO	21 970
REP	GD REP	Celda de Línea a Cerro Verde L-1023, SET SOCABAYA	5 821

Empresa (Titular)	Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
REP	GD REP	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2238, SET PIURA OESTE	20 047
REP	GD REP	Celda de Línea a Chimbote 1 L-2232, SET TRUJILLO NORTE	9 233
REP	GD REP	Celda de Línea a Chimbote 1 L-2233, SET TRUJILLO NORTE	9 233
REP	GD REP	Celda de Línea a Piura Oeste L-2238, SET CHICLAYO OESTE	29 530
REP	GD REP	Celda de Línea a San Juan L-2010, SET SANTA ROSA	2 544
REP	GD REP	Celda de Línea a San Juan L-2011, SET SANTA ROSA	2 544
REP	GD REP	Celda de Línea a Santa Rosa L-2010, SET SAN JUAN	2 379
REP	GD REP	Celda de Línea a Santa Rosa L-2011, SET SAN JUAN	2 379
REP	GD REP	Celda de Línea a Santuario L-1021, SET SOCABAYA	12 447
REP	GD REP	Celda de Línea a Santuario L-1022, SET SOCABAYA	12 447
REP	GD REP	Celda de Línea a Santuarios L-1020, SET CALLALLI	19 863
REP	GD REP	Celda de Línea a Socabaya L-1021, SET SANTUARIO	13 395
REP	GD REP	Celda de Línea a Socabaya L-1022, SET SANTUARIO	13 395
REP	GD REP	Celda de Línea a Socabaya L-1023, SET CERRO VERDE	6 233
REP	GD REP	Celda de Línea a Tintaya L-1008, SET CALLALLI	17 558
REP	GD REP	Celda de Línea a Trujillo Norte L-2232, SET CHIMBOTE 1	6 240
REP	GD REP	Celda de Línea a Trujillo Norte L-2233, SET CHIMBOTE 1	6 240
REP	GD REP	Celda de Línea a Ventanilla L-2242, SET ZAPALLAL	5 060
REP	GD REP	Celda de Línea a Ventanilla L-2243, SET ZAPALLAL	5 060
REP	GD REP	Celda de Línea a Zapallal L-2242, SET VENTANILLA	5 343
REP	GD REP	Celda de Línea a Zapallal L-2243, SET VENTANILLA	5 343
REP	GD REP	L.T. Piura Oeste - Chiclayo Oeste, L-2238	653 532
REP	GD REP	L.T. Santa Rosa - San Juan, L-2010/2011	19 286
REP	GD REP	L.T. Santuario - Callalli, L-1020	301 639
REP	GD REP	L.T. Santuario - Socabaya, L-1021/1022	68 602
REP	GD REP	L.T. Socabaya - Cerro Verde, L-1023	5 420
REP	GD REP	L.T. Tintaya - Callalli, L-1008	305 680
REP	GD REP	L.T. Trujillo Norte - Chimbote 1, L-2232	147 426
REP	GD REP	L.T. Trujillo Norte - Chimbote 1, L-2233	156 931
REP	GD REP	L.T. Zapallal - Ventanilla, L-2242/2243	25 901
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2201, SET PACHACHACA	40 429
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2202, SET PACHACHACA	40 429
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2203, SET INDEPENDENCIA	30 644
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2218, SET PACHACHACA	40 429
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2219, SET PACHACHACA	40 429
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño L-2220, SET HUAYUCACHI	28 820
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Campo Armiño, SET HUANCANELICA	32 174
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Cantera L-2090, SET CHILCA	34 729
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Cantera L-2207, SET INDEPENDENCIA	30 644
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Desierto L-2091, SET CHILCA	34 729
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Desierto L-2208, SET INDEPENDENCIA	30 644
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Huancavelica L-2231, SET INDEPENDENCIA	30 644
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Huayucachi L-2221, SET ZAPALLAL	28 092
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Independencia, SET HUANCANELICA	32 174
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a L-2008, SET CHAVARRIA	29 390

Empresa (Titular)	Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a L-2015, SET CHAVARRIA	29 390
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pachachaca L-2222, SET CALLAHUANCA	34 932
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pachachaca L-2223, SET CALLAHUANCA	34 932
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2205, SET SAN JUAN	29 552
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2206, SET SAN JUAN	29 552
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Purunhuasi L-2222, SET PACHACHACA	40 429
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Purunhuasi L-2223, SET PACHACHACA	40 429
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Purunhuasi L-2716, SET PACHACHACA	40 429
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a San Juan L-2205, SET PACHACHACA	40 429
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a San Juan L-2206, SET PACHACHACA	40 429
REP	Mantaro-Lima	Celda de Línea a Zapallal L-2221, SET HUAYUCACHI	28 820
REP	Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Huancavelica, L-2203/2204	660 441
REP	Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Huayucachi, L-2220	474 373
REP	Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Pachachaca, L-2201/2202	1 909 878
REP	Mantaro-Lima	L.T. Campo Armiño - Pachachaca, L-2218/2219	1 935 713
REP	Mantaro-Lima	L.T. Chilca - Desierto, L-2091	407 717
REP	Mantaro-Lima	L.T. Chilca - La Cantera, L-2090	316 200
REP	Mantaro-Lima	L.T. Desierto - Independencia, L-2208	230 066
REP	Mantaro-Lima	L.T. Huancavelica - Independencia, L-2203/2231	1 672 267
REP	Mantaro-Lima	L.T. Huayucachi - Zapallal, L-2221	1 359 100
REP	Mantaro-Lima	L.T. La Cantera - Independencia, L-2207	315 593
REP	Mantaro-Lima	L.T. Pachachaca - Callahuanca, L-2222/2223	672 236
REP	Mantaro-Lima	L.T. Pachachaca - San Juan, L-2205/2206	1 127 828
REP	SST en la SE Santa Rosa	Celda de Conexión Grupo Generador UTI	26 331
REP	SST en la SE Santa Rosa	Celda de Llegada L-2001 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	32 597
REP	SST en la SE Santa Rosa	Celda de Llegada L-2002 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	32 597
REP	SST en la SE Chiclayo Oeste	Celda de Línea 220 kV a Carhuaquero L-2240, SET CHICLAYO OESTE	33 571
REP	SST en la SE Quencoro	Celda de Línea 138 kV a C.H. Machupicchu L-1002, SET QUENCORO	19 926
REP	SST en la SE Ventanilla	Celda de Transformador 220 kV TG	24 334
REP	SST en SE Paramonga Nueva	Celda de Línea 138 kV a Paramonga Existente L-1101 SET PARAMONGA NUEVA	8 082
REP	SST en SE Paramonga Nueva	Celda de Transformador 220 kV SET PARAMONGA NUEVA	16 013
REP	SST en SE Paramonga Nueva	Transformador de Potencia 220/138 kV, 65 MVA SET PARAMONGA NUEVA	83 659
REP	SST Línea Quencoro - Tintaya	Celda de Línea a Quencoro L-1005, SET TINTAYA	16 925
REP	SST Línea Quencoro - Tintaya	Celda de Línea a Tintaya L-1005, SET QUENCORO	19 587
REP	SST Línea Quencoro - Tintaya	L.T. Quencoro - Tintaya, L-1005	687 812
REP	SST Toquepala - Aricota	Celda de Línea 138 kV a Aricota L-1026, SET TOQUEPALA	25 691
REP	SST Toquepala - Aricota	L.T. Toquepala - Aricota, L-1026	124 834
REP	SST Azángaro - Juliaca - Puno	Celda de Línea 138 kV a Azángaro L-1011 SET JULIACA	18 381
REP	SST Azángaro - Juliaca - Puno	Celda de Línea 138 kV a Juliaca L-1012 SET PUNO	17 668
REP	SST Azángaro - Juliaca - Puno	Celda de Línea 138 kV a Puno L-1012 SET JULIACA	18 381
REP	SST Azángaro - Juliaca - Puno	L.T. Azángaro - Juliaca, L-1011	285 254

Empresa (Titular)	Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
REP	SST Azángaro - Juliaca - Puno	L.T. Juliaca - Puno, L-1012	146 073
REP	SST REP en la SE Chimbote 1	Autotransformador de Potencia 1, 220/138/13.8 kV, SET CHIMBOTE 1	178 368
REP	SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 13,8 kV de Autransformador 1, SET CHIMBOTE 1	2 136
REP	SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 138 kV de Autransformador 1, SET CHIMBOTE 1	16 705
REP	SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 138 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	15 105
REP	SST REP en la SE Chimbote 1	Celda 220 kV de Autransformador 1, SET CHIMBOTE 1	16 991
REP	SST REP en la SE Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Huallanca L-1103, SET CHIMBOTE 1	20 771
REP	SST REP en la SE Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Huallanca L-1104, SET CHIMBOTE 1	20 771
REP	SST REP en la SE Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Huallanca L-1105, SET CHIMBOTE 1	20 771
REP	SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Chimbote 1 L-2216, SET PARAMONGA NUEVA	9 284
REP	SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Paramonga Nueva L-2214, SET ZAPALLAL	9 814
REP	SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Paramonga Nueva L-2216, SET CHIMBOTE 1	7 045
REP	SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Celda de Línea 220 kV a Zapallal L-2214, SET PARAMONGA NUEVA	9 880
REP	SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	L.T. Paramonga Nueva - Chimbote 1, L-2216	88 675
REP	SST Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1	L.T. Zapallal - Paramonga Nueva, L-2214	69 992
REP	SST Independencia (Adenda 5)	Celda de Línea L-6608 a CT EGASA	9 832
REP	SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Celda de Línea a La Niña L-2241 , SET CHICLAYO OESTE	173
REP	SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Celda de Línea a La Niña L-2241 , SET PIURA OESTE	173
REP	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.	438
REP	SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	Segundo Circuito de L.T. Piura Oeste - Chiclayo Oeste con capacidad de 180 MVA	1 890
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Conexión Grupo Generador UTI	16 002
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea 220 kV a Paramonga Nueva L-2214, SET ZAPALLAL	26 055
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Chilca L-2093, SET SAN JUAN	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Chilca L-2094, SET SAN JUAN	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Chilca L-2095, SET SAN JUAN	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Huayucachi L-2221, SET ZAPALLAL	26 055
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a L-2008, SET CHAVARRIA	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a L-2015, SET CHAVARRIA	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2205, SET SAN JUAN	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Pomacocha (PACHACHACA) L-2206, SET SAN JUAN	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a San Juan L-2010, SET SANTA ROSA	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a San Juan L-2011, SET SANTA ROSA	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Santa Rosa L-2010, SET SAN JUAN	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Santa Rosa L-2011, SET SAN JUAN	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Ventanilla L-2242, SET ZAPALLAL	26 055
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Ventanilla L-2243, SET ZAPALLAL	26 055
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Zapallal L-2242, SET VENTANILLA	22 327

Empresa (Titular)	Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Línea a Zapallal L-2243, SET VENTANILLA	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Llegada L-2001 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Llegada L-2002 (L.T. Huinco - Santa Rosa)	22 327
REP	SST asociado a la Adenda 7	Celda de Transformador 220 kV TG Ventanilla	16 002
REP	SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Celda de Línea a Guadalupe, SET CHICLAYO OESTE	10 906
REP	SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Celda de Línea a Guadalupe, SET TRUJILLO NORTE	10 906
REP	SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Celdas de Línea a Chiclayo Oeste y Trujillo Norte, SET GUADALUPE	21 812
REP	SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	Segundo Circuito de L.T. Chiclayo - Guadalupe - Trujillo con capacidad de 180 MVA	228 492
REP	SST asociado a la Adenda 10	Celda de Reactor Serie Chilca CTM, SET CHILCA - REP	18 407
REP	SST asociado a la Adenda 10	Celda de Reactor Serie Chilca REP, SET CHILCA – REP	18 407
REP	SST asociado a la Adenda 10	Reactor Serie 3x40 MVAR, SET CHILCA - REP, (R-26)	23 603
REP	SST asociado a la Adenda 11	Ampliación de la capacidad de transmisión de la LT 220 KV Pachachaca al Pomacocha de 152 MVA a 180 MVA (L-2226)	5 541
REP	SST asociado a la Adenda 14	Celda de Acoplamiento Doble Barra, SET REQUE	4 173
REP	SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2296, SET REQUE	4 537
REP	SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2297, SET REQUE	4 537
REP	SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Guadalupe L-2236, SET REQUE	4 537
REP	SST asociado a la Adenda 14	Celda de Línea a Guadalupe L-2237, SET REQUE	4 537
REP	SST asociado a la Adenda 14	Línea de Transmisión Derivación Reque a SET Reque (Deriv. L2236-2237/1)	2 670
REP	SST asociado a la Adenda 15	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la L.T. 220 kV San Juan – Chilca (L2092/L-2088) de 350 MVA a 700 MVA	31 427
REP	SST asociado a la Adenda 15	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la L.T. 220 kV Ventanilla – Zapallal (L2242/L2243) de 152 MVA a 270 MVA	13 469
REP	SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a San Juan L-2098, SET CHILCA	2 169
REP	SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a SE Chavarria L-2247, SET VENTANILLA	9 792
REP	SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a SE Chilca L-2092, SET SAN JUAN	2 169
REP	SST asociado a la Adenda 15	Celda de Línea 220 kV a SE Ventanilla L-2247, SET CHAVARRIA	9 792
REP	SST asociado a la Adenda 15	Cuarto circuito 220 kV de 189 MVA, utilizando las estructuras existentes de la L.T. 220 Kv Ventanilla-Chavarria (L2247)	37 829
REP	SST asociado a la Adenda 16	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la L.T. 138 kV Paragsha – Huánuco (L1120) de 45 MVA a 75 MVA	3 692
REP	SST asociado a la Adenda 16	Celda de Acoplamiento Doble Barra, SET AMARILIS	4 471
REP	SST asociado a la Adenda 16	Celda de Línea a Huánuco L-1144, SET AMARILIS	5 777
REP	SST asociado a la Adenda 16	Celda de Línea a Paragsha II L-1120, SET AMARILIS	5 777
REP	SST asociado a la Adenda 16	Celda de Línea a Tingo María L-1121, SET AMARILIS	5 777
REP	SST asociado a la Adenda 16	Línea de Transmisión Amarilis - Huánuco (L-1144)	1 088

Empresa (Titular)	Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
REP	SST asociado a la Adenda 16	Línea de Transmisión Amarilis - Paragsha II (L-1120)	5 166
REP	SST asociado a la Adenda 16	Línea de Transmisión Amarilis - Tingo María (L-1121)	875
REP	SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a Chilca L-2093, SET SAN JUAN	38 101
REP	SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a Chilca L-2094, SET SAN JUAN	38 101
REP	SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a Chilca L-2095, SET SAN JUAN	38 101
REP	SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a San Juan L-2093, SET CHILCA	44 775
REP	SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a San Juan L-2094, SET CHILCA	44 775
REP	SST Chilca - San Juan	Celda de Línea a San Juan L-2095, SET CHILCA	44 775
REP	SST Chilca - San Juan	Celda de Transformador de conexión de CT de Kallpa TG2, SET CHILCA REP	23 809
REP	SST Chilca - San Juan	Celda de Transformador de conexión de CT de Kallpa, SET CHILCA	36 167
REP	SST Chilca - San Juan	L.T. San Juan - Chilca, L-2093	214 468
REP	SST Chilca - San Juan	L.T. San Juan - Chilca, L-2094/2095	403 779
ISA PERU	Sistema Chiclayo Oeste - Carhuaquero	Celda de Línea a Chiclayo Oeste L-2240, SET CARHUAQUERO	34 998
ISA PERU	Sistema Chiclayo Oeste - Carhuaquero	L.T. Chiclayo Oeste - Carhuaquero, L-2240	774 542
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea 220kV a Santa Rosa L-2001, C.H. HUINCO	24 540
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea 220kV a Santa Rosa L-2002, C.H. HUINCO	24 540
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Balnearios L-6060, C.H. MOYOPAMPA	15 495
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Cajamarquilla L-2009, C.H. CALLAHUANCA	25 761
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-2007, C.H. MATUCANA	25 489
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-2009, SET MAT/AT CAJAMARQUILLA	35 568
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-6040, C.H. HUAMPANÍ	11 185
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Callahuanca L-6111, C.H. MOYOPAMPA	15 495
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chavarria L-2008, C.H. CALLAHUANCA	25 761
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chavarria L-2015, SET MAT/AT CAJAMARQUILLA	35 568
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chimay L-2257, SET YANANGO	27 151
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Chosica L-6731, C.H. MOYOPAMPA	15 495
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Huachipa L-6031, C.H. CALLAHUANCA	7 148
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Huampani L-6040, C.H. CALLAHUANCA	7 148
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Matucana L-2007, C.H. CALLAHUANCA	25 761
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Moyopampa L-6111, C.H. CALLAHUANCA	14 292
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Ñaña I-6544, C.H. HUAMPANÍ	11 185
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Pachachaca L-2256, SET YANANGO	27 151
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Purunhuasi L-2716, C.H. CALLAHUANCA	25 761
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Salamanca L-6055, C.H. MOYOPAMPA	15 495
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Santa Rosa L-6011, C.H. MOYOPAMPA	15 495
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Santa Rosa L-6020, C.H. MOYOPAMPA	15 495
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea a Yanango L-2256, SET PACHACHACA	40 616
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Línea Transformador a Yanango L-2257, SET CHIMAY	23 963
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Nuevo Transformador de 220 kV, SET MAT/AT SANTA ROSA	23 187
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador 220 kV, C.H. CALLAHUANCA	19 859
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador 220 kV, SET YANAGO	21 187
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador 60 kV G1, C.H. HUAMPANÍ	8 078
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador 60 kV G2, C.H. HUAMPANÍ	8 078

Empresa (Titular)	Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G1, C.H. CALLAHUANCA	12 480
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G1, C.H. HUINCO	18 922
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G1, C.H. MOYOPAMPA	11 480
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G2, C.H. CALLAHUANCA	12 480
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G2, C.H. HUINCO	18 922
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G2, C.H. MOYOPAMPA	11 480
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G3, C.H. CALLAHUANCA	12 480
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G3, C.H. HUINCO	18 922
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G3, C.H. MOYOPAMPA	11 480
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G4, C.H. CALLAHUANCA	12 480
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador G4, C.H. HUINCO	18 922
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador TG3, C.T. VENTANILLA	16 370
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador TG4, C.T. VENTANILLA	16 370
CONELSUR	SST de CONELSUR	Celda de Transformador TG7 de 220 kV, SET MAT/AT SANTA ROSA	23 187
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Cajamarquilla - Chavarría, L-2015, L-2008	196 175
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Cajamarquilla, L-2009, L-2008	332 916
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Huachipa, L-6031	37 583
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Huampaní, L-6031, L-6040	120 356
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Callahuanca - Moyopampa, L-6111	44 323
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Chimay - Yanango, L-2257, L-2257	159 541
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Huampaní - Ñaña, L-6544, L-6031	63 697
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Huinco - Santa Rosa, L-2001, L-2002	567 740
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Matucana - Callahuanca, L-2007	116 657
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Moyopampa - Chosica, L-6731	2 795
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Moyopampa - Salamanca, L-6055, L-6060	336 607
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Moyopampa - Santa Rosa , L-6011,L6020	348 160
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Purunhuasi - Callahuanca, L-2716	3 008
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Salamanca - Balnearios, L-6060	17 650
CONELSUR	SST de CONELSUR	L.T. Yanango - Pachachaca, L-2256, L-2256	541 299
ISA PERU	SST de Etenorte en SE Chimbote	Autotransformador de Potencia 2, 220/138 kV, SET CHIMBOTE 1	179 276
ISA PERU	SST de Etenorte en SE Chimbote	Celda 13,8 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	2 147
ISA PERU	SST de Etenorte en SE Chimbote	Celda 138 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	1 607
ISA PERU	SST de Etenorte en SE Chimbote	Celda 220 kV de Autransformador 2, SET CHIMBOTE 1	17 080
ISA PERU	SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Aguaytía L-2251, SET TINGO MARIA	34 391
ISA PERU	SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Tingo María L-2251, SET AGUAYTIA	31 924
ISA PERU	SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Tingo María L-2252, SET VIZCARRA	29 622
ISA PERU	SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Vizcarra L-2252, SET TINGO MARIA	34 391
ISA PERU	SST de Eteselva	Celda de Transformador 220 kV TG 1, SET AGUAYTIA	27 026
ISA PERU	SST de Eteselva	Celda de Transformador 220 kV TG 2, SET AGUAYTIA	27 026
ISA PERU	SST de Eteselva	L.T. Aguaytía - Tingo María, L-2251	393 281
ISA PERU	SST de Eteselva	L.T. Tingo María - Vizcarra, L-2252	942 801
ANTAMINA	SST de Eteselva	Celda de Línea 220 kV a Tingo María L-2252, SET VIZCARRA	15 315
EGEMSA	SST EGEMSA	Celda de Línea 138 kV a Cachimayo L-1001, SET MACHUPICCHU	18 028
EGEMSA	SST EGEMSA	Celda de Línea 138 kV a Machupicchu L-1001, SET CACHIMAYO	20 205

Empresa (Titular)	Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
EGEMSA	SST EGEMSA	Celda de Línea 138kV a Dolorespata L-1003, SET CACHIMAYO	20 205
EGEMSA	SST EGEMSA	Celda Línea 138 kV a Quencoro L-1002, SET MACHUPICCHU	18 028
EGEMSA	SST EGEMSA	Celda Línea 138kV a Cachimayo L-1003, SET DOLORESPATA	22 599
EGEMSA	SST EGEMSA	L.T. Dolorespata - Cachimayo, L-1003	49 323
EGEMSA	SST EGEMSA	L.T. Machupicchu - Cachimayo, L-1001	280 702
EGEMSA	SST EGEMSA	L.T. Machupicchu - Quencoro, L-1002	347 278
STATKRAFT	SST Electroandes	Celda de Línea 220 kV L-2265, SET CARHUAMAYO	22 202
STATKRAFT	SST Electroandes	Celda de Transformador 220 kV, SET YAUPI	17 672
STATKRAFT	SST Electroandes	Celda de Transformador 220 kV, SET YAUPI	17 672
STATKRAFT	SST Electroandes	L.T. Carhuamayo - Santa Isabel, L-2265	317 325
STATKRAFT	SST Electroandes	Transformador de Potencia 220/10 kV, 60 MVA, SET YAUPI	96 047
STATKRAFT	SST Electroandes	Transformador de Potencia 220/10 kV, 75 MVA, SET YAUPI	106 188
ISA PERU	SST Huallanca - Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Chimbote L-1103, SET HUALLANCA	19 216
ISA PERU	SST Huallanca - Chimbote 1	Celda de Línea 138 kV a Chimbote L-1104, SET HUALLANCA	19 216
ISA PERU	SST Huallanca - Chimbote 1	L.T. Huallanca - Chimbote, L-1103/L-1104/L-1105	541 615
STATKRAFT	SST Huanchor	Celda de Línea 50 kV L-6535 A, SET CARLOS FRANCISCO	14 675
STATKRAFT	SST Huanchor	Celda de Línea 50 kV L-6535 D, SET SAN MATEO	14 675
STATKRAFT	SST Huanchor	L.T. San Mateo - Carlos Francisco, L-6535	52 265
ENGIE	SST ILO	Celdas de Línea 220 kV a Moquegua L-2027,L-2028 SET ILO 2	23 033
ENGIE	SST ILO	Celdas de Línea 220kV a Ilo 2 L-2027, L-2028 SET MOQUEGUA	31 398
ENGIE	SST ILO	L.T. Ilo 2 - Moquegua, L-2027 y L-2028	276 970
STATKRAFT	SST Paramonga Nueva - Paramonga Existente	Celda de Línea 138 kV a Paramonga Nueva L-1101, SET Paramonga Existente	15 377
STATKRAFT	SST Paramonga Nueva - Paramonga Existente	L.T. Paramonga Nueva - Paramonga Existente, L-1101	31 494
SAN GABÁN	SST SAN GABÁN	Celda de Línea a Juliaca, SET AZANGARO	22 389
SAN GABÁN	SST SAN GABÁN	Celda de Línea a San Rafael, C.H. SAN GABAN II	18 951
SAN GABÁN	SST SAN GABÁN	Celda de Línea a San Rafael, SET AZANGARO	22 389
SAN GABÁN	SST SAN GABÁN	L.T. San Gabán II - San Rafael, L-1013	341 704
SAN GABÁN	SST SAN GABÁN	L.T. San Rafael -Azángaro, L-1009	351 444
ELECTROPERÚ	SST-Electroperú	Celda de Línea a Huancavelica L-204, SET CAMPO ARMIÑO	44 698
ELECTROPERÚ	SST-Electroperú	Celda de Línea a Huayucachi L-220, SET CAMPO ARMIÑO	44 698
ELECTROPERÚ	SST-Electroperú	Celda de Línea a Independencia L-203, SET CAMPO ARMIÑO	44 698
ELECTROPERÚ	SST-Electroperú	Celda de Línea a Pachachaca L-218, SET CAMPO ARMIÑO	44 698
ELECTROPERÚ	SST-Electroperú	Celda de Línea a Pachachaca L-219, SET CAMPO ARMIÑO	44 698
ELECTROPERÚ	SST-Electroperú	Celda de Línea a Pomacocha L-201, SET CAMPO ARMIÑO	44 698
ELECTROPERÚ	SST-Electroperú	Celda de Línea a Pomacocha L-202, SET CAMPO ARMIÑO	44 698
LUZ DEL SUR	SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6031 a CH Callahuanca en SET HUACHIPA	12 796
LUZ DEL SUR	SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6055 Moyopampa en SET SALAMANCA	13 767
LUZ DEL SUR	SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6068 a Salamanca en SET BALNEARIOS	17 241
LUZ DEL SUR	SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6544 a Huampaní en SET ÑAÑA	11 454
LUZ DEL SUR	SST-Luz del Sur	Celda de Línea L-6731 Moyopampa en SET CHOSICA	15 035
REP	SST asociado a la Adenda 13	Celda de Línea a Talara, SET PARIÑAS	4 497
REP	SST asociado a la Adenda 13	Celda de Línea a Piura Oeste, SET PARIÑAS	4 497
REP	SST asociado a la Adenda 13	Celda de Acoplamiento 220 kV, SET PARIÑAS	4 151

Empresa (Titular)	Sistema	Instalación	Compensación Mensual (S/)
REP	SST asociado a la Adenda 13	Enlace conexión hacia SE Pariñas L-2161	585
REP	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)	23 684
REP	SST asociado a la Adenda 21	Celda de Línea de 220 kV, SET CHILCA	36 343
REP	SST asociado a la Adenda 21	Celda de Línea de 220 kV, SET INDEPENDENCIA	36 343
REP	SST asociado a la Adenda 21	Línea de Transmisión de 220 kV, SET Chilca - SET Independencia (Tramo L-2090, Chilca - Derv Asia)	81 162
REP	SST asociado a la Adenda 21	Línea de Transmisión de 220 kV, SET Chilca - SET Independencia (Tramo L-2091, Derv Asia - Desierto)	227 202
REP	SST asociado a la Adenda 21	Línea de Transmisión de 220 kV, SET Chilca - SET Independencia (Tramo L-2090, Desierto -Independencia)	164 292

Cuadro 11.3: Coeficientes de la Fórmula de Actualización¹

Sistemas	a	b	c	d
GD REP	0,3038	0,5656	0,0006	0,1300
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
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 Línea 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
SST Chiclayo Oeste - Guadalupe - Trujillo Norte (Adenda 9)	0,2364	0,5565	0,0000	0,2071
SST Piura Oeste - Chiclayo Oeste (Adenda 6)	0,3040	0,5445	0,0000	0,1515
SST asociado a la Adenda 7	0,4310	0,5690	0,0000	0,0000
SST Independencia (Adenda 5)	0,4207	0,5793	0,0000	0,0000
SST asociado a la Adenda 10	0,4507	0,5493	0,0000	0,0000
SST asociado a la Adenda 11	0,1273	0,6242	0,0000	0,2485
SST asociado a la Adenda 14	0,2370	0,7098	0,0319	0,0213
SST asociado a la Adenda 15	0,3099	0,5498	0,0000	0,1403
SST asociado a la Adenda 16	0,3156	0,6513	0,0132	0,0199
SST asociado a la Adenda 13 - Celda de Línea a Talara SE Pariñas	0,1764	0,7280	0,0956	0,0000
SST asociado a la Adenda 13 - Celda de Línea a Piura Oeste SE Pariñas	0,1764	0,7280	0,0956	0,0000
SST asociado a la Adenda 13 - Celda de Acoplamiento 220 kV SE Pariñas	0,1756	0,7288	0,0956	0,0000
SST asociado a la Adenda 13 - Enlace conexión hacia SE Pariñas	0,2578	0,5707	0,0000	0,1715
SST asociado a la Adenda 13 - Repotenciación PIURA OESTE - TALARA	0,0388	0,2115	0,0000	0,7497

Sistemas	a	b	c	d
SST asociado a la Adenda 21 - Celda de Línea de 220 kV, SET CHILCA	0,3701	0,6299	0,0000	0,0000
SST asociado a la Adenda 21 - Celda de Línea de 220 kV, SET INDEPENDENCIA	0,3701	0,6299	0,0000	0,0000
SST asociado a la Adenda 21 - Línea de Transmisión de 220 kV, SET Chilca - SET Independencia (Tramo L-2090, Chilca - Derv Asia)	0,1683	0,6958	0,0000	0,1359
SST asociado a la Adenda 21 - Línea de Transmisión de 220 kV, SET Chilca - SET Independencia (Tramo L-2091, Derv Asia - Desierto)	0,1683	0,6958	0,0000	0,1359
SST asociado a la Adenda 21 - Línea de Transmisión de 220 kV, SET Chilca - SET Independencia (Tramo L-2090, Desierto -Independencia)	0,1683	0,6958	0,0000	0,1359

(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, N° 129-2017-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD.

Cuadro 11.4: Distribución de la Compensación Mensual Asignadas a la Generación del SST GD REP

TITULAR	COMPENSACIÓN MENSUAL			
	MAY25- ABR26	MAY26- ABR27	MAY27- ABR28	MAY28- ABR29
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA S.A.	3 785	3 785	3 785	3 785
AGROAURORA S.A.C.	613	613	613	613
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	15 280	15 280	15 280	15 280
ANDEAN POWER S.A.C.	1 726	1 726	1 726	1 726
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	200	200	200	200
CHINANGO S.A.C.	15 834	15 834	15 834	15 834
COMPañIA ELECTRICA EL PLATANAL S.A.	11 073	11 073	11 073	11 073
CORPORACION MINERA DEL PERU S.A.	153	153	153	153
ECORER S.A.C.	13 648	13 648	13 648	13 648
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA AREQUIPA S.A.	209 461	209 461	209 461	209 461
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN S.A.C	1 202	1 202	1 202	1 202
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A.	3 300	3 300	3 300	3 300
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA MACHUPICCHU S.A.	35 084	35 084	35 084	35 084
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABÁN S.A.	43 158	43 158	43 158	43 158
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA S.A.C.	728	728	728	728
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SANTA LORENZA S.A.C.	1 065	1 065	1 065	1 065
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA S. A.	46 276	46 276	46 276	46 276
EMPRESA DE GENERACION HUANZA S.A.	6 149	6 149	6 149	6 149
EMPRESA ELÉCTRICA AGUA AZUL S.A.	8 860	8 860	8 860	8 860
EMPRESA ELÉCTRICA RIO DOBLE S.A.	20 786	20 786	20 786	20 786
EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERÚ S.A. - ELECTROPERU	32 407	32 407	32 407	32 407
ENEL GENERACION PIURA S.A.	117 334	117 334	117 334	117 334
ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	197	197	197	197
ENERGIA EOLICA S.A.	2 246	2 246	2 246	2 246
ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	121 122	121 122	121 122	121 122
FENIX POWER PERÚ S.A.	69 781	69 781	69 781	69 781
GR CORTARRAMA S.A.C.	6 514	6 514	6 514	6 514
GR PAINO S.A.C.	4 000	4 000	4 000	4 000
GR VALE S.A.C.	8 299	8 299	8 299	8 299
GR TARUCA S.A.C	3 885	3 885	3 885	3 885
HIDROELÉCTRICA HUANCHOR S.A.C.	3 639	3 639	3 639	3 639
HUAURA POWER GROUP S.A.	3 381	3 381	3 381	3 381
HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	587	587	587	587
IBEREOLICA CARAVELÍ S.A.C.	24 233	24 233	24 233	24 233



TITULAR	COMPENSACIÓN MENSUAL			
	MAY25- ABR26	MAY26- ABR27	MAY27- ABR28	MAY28- ABR29
INLAND ENERGY S.A.C.	3 324	3 324	3 324	3 324
JOYA SOLAR S.A.C.	29 956	29 956	29 956	29 956
KALLPA GENERACION S.A.	93 150	93 150	93 150	93 150
KALLPA GENERACIÓN S.A.	7 085	7 085	7 085	7 085
LA VIRGEN S.A.C.	3 621	3 621	3 621	3 621
MAJES ARCUS S.A.C.	1 208	1 208	1 208	1 208
MAJES SOL DE VERANO S.A.C.	200	200	200	200
ORAZUL ENERGY PERU S.A.	184 251	184 251	184 251	184 251
ORYGEN PERU S.A.A.	389 678	389 678	389 678	389 678
PETRAMAS S.A.C.	3 279	3 279	3 279	3 279
REPARTICIÓN ARCUS S.A.C.	1 202	1 202	1 202	1 202
SHOUGANG GENERACIÓN ELÉCTRICA S.A.A.	24 266	24 266	24 266	24 266
SINDICATO ENERGÉTICO S.A.	1 880	1 880	1 880	1 880
SL ENERGY S.A.C.	2 051	2 051	2 051	2 051
STATKRAFT PERÚ S.A.	61 553	61 553	61 553	61 553
TERMOCHILCA S.A.C.	22 057	22 057	22 057	22 057
TERMOSELVA S.R.L.	7 546	7 546	7 546	7 546
TRE PERÚ S.A.C.	260 833	260 833	260 833	260 833

Nota:

(1) La distribución de la responsabilidad de pago se revisa anualmente en cada fijación tarifaria a solicitud de los interesados, de acuerdo con lo previsto en la normativa.

(2) Conforme al artículo 11 de la resolución, en caso se asignen montos a centrales de generación que no entren en operación comercial, dicha responsabilidad es asumida y distribuida proporcionalmente a la compensación asignada entre el resto de centrales de generación hasta el mes previo que ingrese en operación comercial. Un titular de generación puede tener una o más centrales de generación.

ANEXO 12

Peajes, Compensaciones y Fórmulas de Actualización del SST de las empresas Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A. y Red Eléctrica del Sur S.A.

Cuadro 12.1: 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)	0,6186
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)	1,6085

(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 12.2: 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	14 677 623,60
15	REDESUR	1 919 887,23

(*) Incluye monto de liquidación.

Cuadro 12.3: 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	207 477	Según método fuerza - distancia establecido en la Resolución N° 164-2016-OS/ CD

Fórmulas de Actualización:

La fórmula de actualización de peajes y compensaciones del SST de Red Eléctrica del Sur S.A e Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A. es:

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

TC_o = 3,677 S//USD, corresponde al 31 de marzo del año 2025.
TC = Tipo de Cambio. Valor de referencia para el dólar de los Estados Unidos de América publicado por la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú (SBS), 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), el Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado con Decreto Supremo N° 009-93-EM y el Reglamento de Transmisión aprobado con Decreto Supremo N° 027-2007-EM, determina 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 Ley de Concesiones Eléctricas; de igual modo, en el artículo 139 del Reglamento de la LCE, se 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, son fijadas por Osinergmin, de acuerdo a los criterios general ahí contenidos.

En el artículo 139 del Reglamento de la LCE se establecen los lineamientos para fijar los peajes y compensaciones de SST y SCT, entre otros, 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, con una vigencia de cuatro años.

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, que establece los criterios específicos, metodología y formatos para la presentación de los estudios técnico-económicos que sustentan la determinación de peajes y compensaciones de los SST y SCT.

De ese modo, luego de cumplidas todas las etapas y plazos previstos en el “Procedimiento para Fijación de Peajes y Compensaciones para los SST y SCT” consignado 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, aplicables al período 2025-2029, así como la relación de información que la sustenta y su exposición de motivos.