

Informe N° 289-2025-GRT

**Gerencia de Regulación de Tarifas
División de Distribución Eléctrica**

**Programa de Transferencias a las Empresas
de Distribución Eléctrica por aplicación del
Mecanismo de Compensación de la Tarifa
Eléctrica Residencial**

Periodo: 01 de mayo al 03 de agosto de 2025.

Expediente: 057-2025

Lima, abril de 2025

Tabla de contenido

Resumen Ejecutivo	2
1. Objetivo	3
2. Antecedentes y marco legal aplicable	3
3. Determinación del cargo fijo y cargo por energía ajustado	3
3.1 Cargo Fijo ajustado y Cargo por Energía ajustado	3
3.2 Sistemas eléctricos considerados en la aplicación del MCTER	4
4. Cálculo del programa trimestral de transferencias	4
4.1 Información utilizada	4
4.2 Resultado de la determinación de saldo mensual por aplicación del MCTER	5
4.3 Cálculo del monto de compensación por empresa	6
4.4 Determinación de las transferencias por empresa para el Periodo del 01 de mayo al 03 de agosto de 2025	7
5. Conclusiones	7
ANEXO N° 01	9
Sistemas Eléctricos con compensación en el cálculo del programa de transferencias trimestrales	9
ANEXO N° 02	14
Facturación sin y con la aplicación del MCTER	14
ANEXO N° 03	16
Saldos resultantes de la compensación de los meses de diciembre de 2024 y enero y febrero 2025 ...	16

Programa de Transferencias a las Empresas de Distribución Eléctrica por aplicación del Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial

Resumen Ejecutivo

El Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial (MCTER), creado mediante Ley N° 30468, permite compensar la facturación mensual que pagan los usuarios residenciales (opciones tarifarias BT5B, BT5D, BT5E, BT7, BT5F y BT5-I) hasta un monto de 180 Millones de Soles anuales. Dicho monto ha sido habilitado por el Ministerio de Energía y Minas en el Programa Anual de Promoción y es financiado con los saldos disponibles del Fondo de Inclusión Social Energético (FISE), previsto en el Artículo 4 de la Ley N° 29852.

La determinación de los valores estimados del cargo fijo ajustado y cargo de energía ajustado para su utilización en la determinación del programa de transferencias a las empresas de distribución eléctrica, se realizó de acuerdo a lo dispuesto por la Norma "Procedimiento para la Aplicación del Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial", aprobada con Resolución Osinergmin N° 175-2016-OS/CD, conforme a lo dispuesto en el Artículo 5° de la Ley N° 30468.

Los cargos ajustados utilizados para el programa de transferencias son los siguientes:

Parámetros	Cargos ajustados	
	Unidad	Valor
Cargo Fijo ajustado	S/	3,91
Cargo de Energía ajustado	ctm. S//kW.h	80,16

Asimismo, de acuerdo con lo establecido en el numeral 4.2 inciso a) del procedimiento mencionado en el párrafo anterior, se presenta el programa de transferencias para el trimestre del 01 de mayo al 03 de agosto de 2025.

Programa de Transferencias (S/)

Empresas	Monto mensual a transferir a cada empresa distribuidora (S/) Periodo: (Del 01 de mayo al 03 de agosto de 2025)			Total trimestre (S/)
	Fecha límite de las transferencias			
	15/06/2025	15/07/2025	15/08/2025	
Adinelsa	3 346 283,36	3 346 283,36	3 346 283,36	10 038 850,07
Chavimochic	41 469,28	41 469,28	41 469,28	124 407,83
Coelvisac	63 040,94	63 040,94	63 040,94	189 122,81
Edelsa	33 397,09	33 397,09	33 397,09	100 191,28
Egepsa	88 225,59	88 225,59	88 225,59	264 676,78
Eilhicha	45 232,99	45 232,99	45 232,99	135 698,97
Electro Oriente	921 909,68	921 909,68	921 909,68	2 765 729,04
Electro Pangoa	61 337,02	61 337,02	61 337,02	184 011,06
Electro Puno	1 661 853,57	1 661 853,57	1 661 853,57	4 985 560,71
Electro Sur Este	1 968 695,44	1 968 695,44	1 968 695,44	5 906 086,31
Electro Tocache	756 813,47	756 813,47	756 813,47	2 270 440,42
Electrocentro	5 758 266,24	5 758 266,24	5 758 266,24	17 274 798,73
Emseusa	110 504,21	110 504,21	110 504,21	331 512,62
Esempat	57 121,94	57 121,94	57 121,94	171 365,83
Sersa	85 892,06	85 892,06	85 892,06	257 676,18

1. Objetivo

Determinar el programa de transferencias de los recursos del FISE a las empresas distribuidoras, por la aplicación del MCTER para el periodo comprendido del 01 de mayo al 03 de agosto de 2025.

2. Antecedentes y marco legal aplicable

- Ley N° 30468: Ley que crea el Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial publicada el 21 de junio de 2016.
- Decreto Supremo N° 027-2016-EM: Reglamento de la Ley que crea el Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial.
- Resolución Osinergmin N° 175-2016-OS/CD: Aprueba la Norma Procedimiento para la Aplicación del Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial (en adelante Procedimiento).
- Resolución Ministerial N° 121-2024-MEM/DM que habilitó, como parte del Programa Anual de Promociones 2024, un total de S/ 180 millones anuales para la compensación a las empresas distribuidoras de electricidad por aplicación del MCTER y la Disposición complementaria final del Decreto Supremo N° 027-2016-EM en el que se indica que en tanto no se aprueba un nuevo Programa Anual de Promociones, el monto establecido mensual se basará en el cociente del programa anual del año 2024, dividido entre 12 meses.
- Resolución de la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin N° 002-2025-OS/GRT mediante el cual se aprobó el programa trimestral de transferencias mensuales de los recursos del FISE, para la aplicación del MCTER en el periodo comprendido del 04 de febrero al 30 de abril de 2025.
- Información remitida por las empresas distribuidoras por la aplicación del FOSE, desde los meses de febrero de 2024 a enero de 2025 para la proyección de ventas del trimestre de mayo a julio 2025.
- Información remitida por las empresas distribuidoras de los saldos de la aplicación del MCTER, de los meses de diciembre de 2024 a febrero de 2025.

3. Determinación del cargo fijo y cargo por energía ajustado

La metodología para la determinación de los cargos fijos y los cargos ajustados se encuentran señaladas en la Norma "Procedimiento para la Aplicación del Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial". Estos cargos han sido determinados para ser aplicados en el presente programa de transferencia.

3.1 Cargo Fijo ajustado y Cargo por Energía ajustado

La obtención del cargo fijo ajustado y el cargo de energía ajustado se realiza a partir de la obtención del cargo fijo único y cargo de energía único establecidos en el numeral 4.1 inciso a) y b) de la Resolución Osinergmin N° 175-2016-OS/CD, respectivamente. El ajuste sobre los cargos únicos se realiza según la disponibilidad de fondos para cada mes con un único factor

igualando:

- a. Las compensaciones de la tarifa regulada, es decir, los descuentos en la facturación del cargo fijo y cargo de energía según número de usuarios y consumo de energía proyectados para cada mes del trimestre de los sistemas eléctricos con cargos de energía mayores al cargo de energía único, empezando con los sistemas eléctricos de mayor valor tarifario.
- b. La disponibilidad de fondos de cada mes del trimestre que para este periodo corresponde a 15,3 millones.

Luego de la determinación de los valores estimados del cargo fijo único y el cargo por energía único, se obtuvo como cargo fijo ajustado el valor de S/ 3,91 y como cargo de energía ajustado el valor de ctm. S//kW.h 80,16.

3.2 Sistemas eléctricos considerados en la aplicación del MCTER

Los Sistemas Eléctricos considerados en el cálculo del MCTER, son los sistemas que en el momento de la estimación cuentan con el cargo de energía de la tarifa regulada, mayor que el cargo de energía ajustado.

Al aplicar los cargos ajustados por el MCTER en los mencionados sistemas, originan que se requiera realizar transferencias a las empresas, los que sumados deben ser iguales a los montos proyectados para el trimestre.

En el Anexo N° 1 se presenta el detalle de los sistemas eléctricos, que han sido considerados para la determinación de las transferencias por cada periodo.

4. Cálculo del programa trimestral de transferencias

Las transferencias mensuales de los fondos del FISE a las Distribuidoras por la aplicación del MCTER, son calculadas en función de las compensaciones determinadas según lo indicado en el numeral 5.4 de la Ley N° 30468.

4.1 Información utilizada

- a. **Proyección de consumos.** - La proyección de los consumos para el presente trimestre (mayo a julio de 2025) para cada sistema eléctrico, se efectuó a partir de la información del periodo febrero de 2024 a enero de 2025.
- b. **Monto de la facturación.** - El cálculo de la facturación se ha efectuado considerando el cargo de energía del 04 de abril de 2025 y la proyección de las ventas para el trimestre conformado por los meses de mayo a julio de 2025.
- c. **Saldo de la facturación.** - El cierre de los saldos de la facturación se realizó incorporando los resultados de los saldos netos acumulados del trimestre comprendido entre los meses de diciembre 2024 a febrero de 2025.

4.2 Resultado de la determinación de saldo mensual por aplicación del MCTER

Previamente a la determinación del Programa de Transferencia se ha revisado la determinación de saldos alcanzada por las empresas de distribución eléctrica en relación con la aplicación del MCTER de los meses de diciembre 2024 a febrero de 2025, la misma que debe ser liquidada en el presente programa de transferencia. Asimismo, la liquidación del mes de noviembre del 2024, -que fue considerada en la liquidación para la emisión de la Resolución N° 002-2025-OS/CD emitido en el mes de enero 2025-, fue revisada nuevamente, debido a que se han tuvieron pliegos retroactivos del 04/11/2024 y 04/12/2024, producto de la aplicación de las resoluciones 203-2024-OS/CD (peaje) y 205-2024-OS/CD (FBP de Hidrandina). Dicha revisión comunicada a las empresas, consistió en determinar los montos de compensación de los meses de noviembre y diciembre 2024 con los pliegos finales a efectos de reflejar los montos de compensación reales de ambos meses. Todas las empresas efectuaron la corrección de los montos del MCTER del mes de noviembre del 2024 excepto las empresas Coelvisac, Edelsa, Eilhicha, Electro Tocache, Esemplat y Sersa. Debido a que dichas empresas no corrigieron sus montos de compensación, el Osinergmin determinó el monto diferencial del mes de noviembre 2024 y lo incluyó en el monto de compensación del mes de diciembre de 2024, como se presenta en el siguiente cuadro N° 1.

Cuadro N° 1: Revisión de los montos de compensación mes de noviembre 2024

Empresa	Mes de noviembre 2024						Diferencia (S/)	Mes de diciembre 2024	
	Liquidación considerada en la Resolución N° 002-2025-OS/GRT efectuada con pliegos iniciales.			Liquidación determinada por Osinergmin con pliegos finales				Compensación informada por la empresa (S/)	Compensación considerada por Osinergmin incluyendo la diferencia del mes de noviembre 2024 (S/)
	Compensación (S/)	Transferencia (S/)	Saldo (S/)	Compensación (S/)	Transferencia (S/)	Saldo (S/)			
Coelvisac	49 061,18	43 266,04	-5 795,14	46 985,36	43 266,04	-3 719,32	2 075,82	53 149,51	51 073,69
Edelsa	29 280,85	24 516,52	-4 764,33	27 984,28	24 516,52	-3 467,76	1 296,57	27 141,31	25 844,73
Eilhicha	40 109,10	36 058,23	-4 050,87	39 054,61	36 058,23	-2 996,38	1 054,49	38 821,39	37 766,90
Electro Tocache	626 189,23	488 037,32	-138 151,91	614 066,18	488 037,32	-126 028,86	12 123,05	586 222,30	574 099,25
Esemplat	45 263,56	39 278,36	-5 985,20	44 635,85	39 278,36	-5 357,49	627,71	50 329,84	49 702,13
Sersa	76 972,00	73 292,00	-3 680,00	73 292,00	71 268,00	-2 024,00	1 656,00	76 252,00	74 596,00

Con respecto a la determinación del monto de compensación del mes de diciembre de 2024 todas las empresas efectuaron la liquidación con los pliegos finales a excepción de la empresa Electro Puno, por ello la liquidación presentada por la empresa tuvo que ser corregida por el Osinergmin como se muestra en el cuadro N° 2.

Cuadro N° 2: Revisión del monto de compensación mes de diciembre de 2024

Mes	Clientes	Consumo kW.h	Liquidación presentado por Electro Puno			Liquidación Calculado por Osinergmin			Diferencia (S/)
			Facturación con Tarifa Máxima (S/)	Facturación con MCTER (S/)	Compensación por MCTER (S/)	Facturación con Tarifa Máxima (S/)	Facturación con MCTER (S/)	Compensación por MCTER (S/)	
diciembre 2024	326 117	11 601 610	12 183 425	10 565 277	1 618 148	12 183 562	10 658 938	1 524 624	-10 658 801

En el siguiente cuadro N° 3 se muestra los saldos obtenidos luego de la aplicación mensual del MCTER por cada empresa distribuidora.

Cuadro N° 3: Resumen de Saldos por aplicación del MCTER

Empresas	diciembre 2024	enero 2025	febrero 2025	Saldo de las compensaciones mensuales (S/.)
Adinelsa	-464 976,45	-556 278,45	161 797,33	-859 457,58
Chavimochic	-3 016,11	-5 884,59	2 195,48	-6 705,23
Coelvisac	-7 807,66	-13 954,94	4 155,57	-17 607,03
Edelsa	-1 328,22	-4 827,00	1 542,60	-4 612,62
Egepsa	-8 070,03	-16 114,69	6 675,79	-17 508,93
Eilhicha	-1 708,67	-1 021,33	10 579,81	7 849,81
Electro Oriente	258 928,36	329 545,42	62 274,63	650 748,41
Electro Pangoa	-7 591,26	-8 143,64	5 527,92	-10 206,97
Electro Puno	136 283,54	165 919,28	630 577,93	932 780,74
Electro Sur Este	375 759,39	226 509,89	13 123,49	615 392,76
Electro Tocache	-86 061,93	-121 545,30	25 639,86	-181 967,37
Electrocentro	-831 018,96	47 196,98	669 623,92	-114 198,06
Electronoroeste	2,80	124,87	0,97	128,64
Emseusa	-11 302,48	-17 359,70	14 336,35	-14 325,83
Esempat	-10 423,77	-5 021,76	-1 852,14	-17 297,67
Sersa	-3 328,38	-3 110,38	15 328,99	8 890,22
Total	-665 659,83	16 034,65	1 621 528,48	971 903,31

4.3 Cálculo del monto de compensación por empresa

El monto proyectado mensual para cada mes del trimestre del presente programa considera la división entre tres de la suma de los 45 millones de soles -que se tiene asignado al trimestre-, y los saldos acumulados por la aplicación del MCTER de los meses de diciembre 2024, enero y febrero de 2025 que ha resultado en S/ 971 903,31 como se muestra en el cuadro N° 3.

Para determinar el monto de la transferencia por empresa se realizó una facturación proyectada utilizando los valores ajustados del cargo fijo y el cargo por energía vigentes, asimismo, se facturó el sistema eléctrico sin la aplicación del MCTER, la diferencia entre dichos valores determinó los requerimientos mensuales de cada sistema eléctrico y de cada empresa distribuidora.

En el Anexo N° 2 se muestra el detalle de la facturación con tarifa regulada y con la aplicación del MCTER.

Los valores resultantes de los montos destinados para la compensación por empresa se muestran en el cuadro N° 4.

Cuadro N° 4: Montos proyectados para compensación trimestral

Empresas	Montos mensuales proyectados (S/)			Monto proyectado del trimestre (S/) (Del 01 de mayo al 03 de agosto de 2025)
	mayo 2025	junio 2025	julio 2025	
Adinelsa	3 059 797,50	3 059 797,50	3 059 797,50	9 179 392,49
Chavimochic	39 234,20	39 234,20	39 234,20	117 702,61
Coelvisac	57 171,93	57 171,93	57 171,93	171 515,78
Edelsa	31 859,55	31 859,55	31 859,55	95 578,66
Egepsa	82 389,28	82 389,28	82 389,28	247 167,85
Eilhicha	47 849,59	47 849,59	47 849,59	143 548,78
Electro Oriente	1 138 825,82	1 138 825,82	1 138 825,82	3 416 477,45
Electro Pangoa	57 934,70	57 934,70	57 934,70	173 804,09
Electro Puno	1 972 780,48	1 972 780,48	1 972 780,48	5 918 341,45
Electro Sur Este	2 173 826,36	2 173 826,36	2 173 826,36	6 521 479,07
Electro Tocache	696 157,68	696 157,68	696 157,68	2 088 473,05
Electrocentro	5 720 200,22	5 720 200,22	5 720 200,22	17 160 600,67
Electronoroeste	0,00	0,00	0,00	0,00
Emseusa	105 728,93	105 728,93	105 728,93	317 186,79
Esempat	51 356,05	51 356,05	51 356,05	154 068,16
Sersa	88 855,47	88 855,47	88 855,47	266 566,41
Total	15 323 967,77	15 323 967,77	15 323 967,77	45 971 903,31

4.4 Determinación de las transferencias por empresa para el Periodo del 01 de mayo al 03 de agosto de 2025.

Para el cálculo de la transferencia se ha sumado el monto proyectado del trimestre y los saldos totales explicados en el ítem 4.2. A dicho resultado se ha dividido entre tres para la obtención del monto mensual. El cuadro N° 5 presenta el resultado correspondiente.

Cuadro N° 5: Cálculo del monto mensual asignado por empresa distribuidora

Empresas	Monto proyectado mensual (Del 01 de mayo al 03 de agosto de 2025) (S/.)	Monto proyectado del trimestre (S/)	Saldo del trimestre (diciembre 2024 y enero y febrero 2025) (S/)	Monto a transferir para el trimestre (S/)	Monto mensual a transferir en el trimestre. (S/)
Adinelsa	3 059 797,50	9 179 392,49	-859 457,58	10 038 850,07	3 346 283,36
Chavimochic	39 234,20	117 702,61	-6 705,23	124 407,83	41 469,28
Coelvisac	57 171,93	171 515,78	-17 607,03	189 122,81	63 040,94
Edelsa	31 859,55	95 578,66	-4 612,62	100 191,28	33 397,09
Egepsa	82 389,28	247 167,85	-17 508,93	264 676,78	88 225,59
Eilhicha	47 849,59	143 548,78	7 849,81	135 698,97	45 232,99
Electro Oriente	1 138 825,82	3 416 477,45	650 748,41	2 765 729,04	921 909,68
Electro Pangoa	57 934,70	173 804,09	-10 206,97	184 011,06	61 337,02
Electro Puno	1 972 780,48	5 918 341,45	932 780,74	4 985 560,71	1 661 853,57
Electro Sur Este	2 173 826,36	6 521 479,07	615 392,76	5 906 086,31	1 968 695,44
Electro Tocache	696 157,68	2 088 473,05	-181 967,37	2 270 440,42	756 813,47
Electrocentro	5 720 200,22	17 160 600,67	-114 198,06	17 274 798,73	5 758 266,24
Electronoroeste	0,00	0,00	128,64	-128,64	0,00
Emseusa	105 728,93	317 186,79	-14 325,83	331 512,62	110 504,21
Esempat	51 356,05	154 068,16	-17 297,67	171 365,83	57 121,94
Sersa	88 855,47	266 566,41	8 890,22	257 676,18	85 892,06
Total general	15 323 967,77	45 971 903,31	971 903,31	45 000 000,00	15 000 042,88

Para el caso de la empresa **Electronoroeste** para el periodo del 01 de mayo al 03 de mayo de 2025 no se ha previsto programar monto de compensación trimestral sin embargo, debido a que la empresa ha informado montos sobrantes por aplicación del MCTER de S/ 2,80, S/ 124,87 y S/ 0,97 en los meses de diciembre 2024 y enero y febrero de 2025 respectivamente el monto total acumulado de S/ 128,64 debe ser devuelto al fondo del FISE en un plazo máximo de cinco (05) días hábiles de publicada la resolución de Transferencia.

5. Conclusiones

El monto mensual del programa de transferencias para el presente trimestre se muestra en el siguiente cuadro:

Programa de Transferencias (S/)

Empresas	Monto mensual a transferir a cada empresa distribuidora (S/) Periodo: (Del 01 de mayo al 03 de agosto de 2025)			Total trimestre (S/)
	Fecha límite de las transferencias			
	15/06/2025	15/07/2025	15/08/2025	
Adinelsa	3 346 283,36	3 346 283,36	3 346 283,36	10 038 850,07
Chavimochic	41 469,28	41 469,28	41 469,28	124 407,83
Coelvisac	63 040,94	63 040,94	63 040,94	189 122,81
Edelsa	33 397,09	33 397,09	33 397,09	100 191,28
Egepsa	88 225,59	88 225,59	88 225,59	264 676,78
Eilhicha	45 232,99	45 232,99	45 232,99	135 698,97
Electro Oriente	921 909,68	921 909,68	921 909,68	2 765 729,04
Electro Pangoa	61 337,02	61 337,02	61 337,02	184 011,06
Electro Puno	1 661 853,57	1 661 853,57	1 661 853,57	4 985 560,71
Electro Sur Este	1 968 695,44	1 968 695,44	1 968 695,44	5 906 086,31
Electro Tocache	756 813,47	756 813,47	756 813,47	2 270 440,42
Electrocentro	5 758 266,24	5 758 266,24	5 758 266,24	17 274 798,73
Emseusa	110 504,21	110 504,21	110 504,21	331 512,62
Esempat	57 121,94	57 121,94	57 121,94	171 365,83
Sersa	85 892,06	85 892,06	85 892,06	257 676,18

Lima, 29 de abril de 2025

[jcopello]

[lgrajeda]

ANEXO N° 01
**Sistemas Eléctricos con compensación en el cálculo del
programa de transferencias trimestrales**

N°	Empresa	Sector	Código Sistema	Código de Pliego	Sistema
1	Adinelsa	4	SE0197	PL0197	Gracias a Dios
2	Adinelsa	4	SE0212	PL0212	Pasco Rural (Huachón)
3	Adinelsa	SER	SE0198	PR0198	Asquipata
4	Adinelsa	SER	SE0201	PR0201	Santa Leonor
5	Adinelsa	SER	SE0202	PR0202	Hongos
6	Adinelsa	SER	SE0203	PR0203	Quinchis
7	Adinelsa	SER	SE0204	PR0204	Canta
8	Adinelsa	SER	SE0205	PR0205	Cajatambo
9	Adinelsa	SER	SE0206	PR0206	Huarochari
10	Adinelsa	SER	SE0209	PR0209	Quicacha
11	Adinelsa	SER	SE0210	PR0210	Marcabamba
12	Adinelsa	SER	SE0211	PR0211	Humay Pampano
13	Adinelsa	SER	SE0213	PR0213	Yauyos
14	Adinelsa	SER	SE0214	PR0214	Lunahuana
15	Adinelsa	SER	SE0216	PL0216	Charape
16	Adinelsa	SER	SE0264	PR0210	Coracora
17	Adinelsa	SER	SE0265	PL0265	Chuquibamba
18	Adinelsa	SER	SE0309	PR0309	Valle Purmacana
19	Adinelsa	SER	SE0310	PR0210	Tambo Quemado
20	Adinelsa	SER	SR0044	PR0198	SER Cangallo V Etapa
21	Adinelsa	SER	SR0132	PR0120	SER Ayacucho Sur
22	Adinelsa	SER	SR0143	PR0214	SER Canaan - Fermin Tanguis
23	Adinelsa	SER	SR0144	PR0104	SER Castrovirreyña-Huaytara
24	Adinelsa	SER	SR0268	PR0268	Huaura-Sayan 2da Etapa
25	Adinelsa	SER	SR0269	PR0269	PSE Yauca del Rosario - SE0269
26	Adinelsa	SER	SR0271	PR0211	SER Pampa Concon Topara
27	Adinelsa	SER	SR0273	PR0273	SER Datem del Marañon
28	Adinelsa	SER	SR0274	PR0211	SER Quilmaná
29	Adinelsa	SER	SR0278	PR0211	SER CP Guadalupe-Santa Fe-Ruquia Vegueta Huaura
30	Adinelsa	SER	SR0279	PR0211	SER Valle de Caral
31	Adinelsa	SER	SR0283	PR0120	SER Acarí-Chala
32	Adinelsa	SER	SR0284	PR0206	SER Calango II Etapa
33	Adinelsa	SER	SR0285	PR0268	SER Ihuari
34	Adinelsa	SER	SR0295	PL0295	SER Chacas San Luis
35	Adinelsa	SER	SR0296	PL0295	SER Pampa de Ánimas
36	Adinelsa	SER	SR0298	PR0268	SER Santa María
37	Chavimochic	3	SE0157	PL0157	Chao
38	Chavimochic	SER	SER102	PR0102	SER CHAO
39	Coelvisac	2	SE0001	PL0001	Villacurí
40	Coelvisac	2	SE0327	PL1327	Tierras Nuevas-Olmos
41	Coelvisac	2	SE1327	PL1327	Tierras Nuevas - Olmos
42	Coelvisac	3	SE0002	PL0002	Andahuasi
43	Coelvisac	3	SE0263	PL0263	Olmos-Motupe-Illimo
44	Coelvisac	3	SE0329	PL0329	Hospicio
45	Coelvisac	3	SE1263	PL0263	Olmos-Motupe-Illimo
46	Edelsa	3	SE0215	PL0215	Pangoa (Edelsa)
47	Egepsa	4	SE0159	PL0159	Pangoa (Egepsa)
48	Eilhicha	SER	SR0136	PR0100	Sistema Electrico Rural Chacas
49	Eilhicha	SER	SR1137	PR0100	SER Chacas I
50	Electro Oriente	2	SE1095	PL0095	Chachapoyas
51	Electro Oriente	2	SE1096	PL0096	Bagua-Jaén
52	Electro Oriente	2	SE1236	PL1236	Tarapoto
53	Electro Oriente	2	SE2236	PL2236	Moyobamba
54	Electro Oriente	2	SE3236	PL2236	Moyobamba Urbano
55	Electro Oriente	3	SE0023	PL0023	Yurimaguas
56	Electro Oriente	3	SE0235	PL0235	Rioja Oriente
57	Electro Oriente	3	SE1023	PL1023	Pongo De Caynarachi
58	Electro Oriente	3	SE1097	PL0097	San Ignacio
59	Electro Oriente	3	SE1166	PL0166	Pomahuaca
60	Electro Oriente	3	SE1167	PL0167	Pucará

N°	Empresa	Sector	Código Sistema	Código de Pliego	Sistema
61	Electro Oriente	3	SE1225	PL0225	Bagua-Jaén Rural
62	Electro Oriente	3	SE1233	PL1233	Bellavista
63	Electro Oriente	3	SE2023	PL0023	Yurimaguas, Pongo de Caynarachi
64	Electro Oriente	3	SE2225	PL0225	Bagua-Jaén Rural, Pomahuaca, Pucará
65	Electro Oriente	3	SE4233	PL1233	Bellavista Urbano Rural
66	Electro Oriente	4	SE1101	PL0101	Jumbilla
67	Electro Oriente	4	SE1103	PL0103	Rodríguez de Mendoza
68	Electro Oriente	4	SE1229	PL0229	Tabaconas
69	Electro Oriente	4	SE1266	PL0226	Chachapoyas Rural
70	Electro Oriente	4	SE2233	PL2233	Gera
71	Electro Oriente	4	SE2266	PL0226	Chachapoyas Rural, Rodríguez de Mendoza, Jumbilla
72	Electro Oriente	4	SE3233	PL3233	Tarapoto Rural
73	Electro Oriente	4	SE4236	PL2237	Moyobamba Rural
74	Electro Oriente	4	SE5233	PL1234	Bellavista Rural
75	Electro Oriente	4	SR2236	PL2237	SER MOYOBAMBA
76	Electro Oriente	SER	SE0366	PL0266	Nuevo Seasmé
77	Electro Oriente	SER	SE1228	PL1228	Sistema Eléctrico Pisuquia
78	Electro Oriente	SER	SR0019	PR1233	S.E.R. Ponaza - Alfonso Ugarte
79	Electro Oriente	SER	SR0020	PR1233	S.E.R. Ponaza - Aypena
80	Electro Oriente	SER	SR0021	PR1233	S.E.R. Ponaza - Barranquita
81	Electro Oriente	SER	SR0022	PR1233	S.E.R. Ponaza - Shambuyacu
82	Electro Oriente	SER	SR0023	PR1233	S.E.R. Ponaza - Cedro Pampa
83	Electro Oriente	SER	SR0024	PR1233	S.E.R. Ponaza - Huañipo
84	Electro Oriente	SER	SR0025	PR1233	S.E.R. Ponaza - Leoncio Prado
85	Electro Oriente	SER	SR0026	PR1233	S.E.R. Ponaza - Paucar
86	Electro Oriente	SER	SR0027	PR1233	S.E.R. Ponaza - San Antonio
87	Electro Oriente	SER	SR0028	PR1233	S.E.R. Ponaza - Simon Bolívar
88	Electro Oriente	SER	SR0029	PR1233	S.E.R. Ponaza - Shambuyacu
89	Electro Oriente	SER	SR0030	PR1233	S.E.R. Ponaza - Tingo de Ponaza
90	Electro Oriente	SER	SR0031	PR1233	S.E.R. Ponaza - Vista Alegre
91	Electro Oriente	SER	SR0293	PL1226	SER Mendoza
92	Electro Oriente	SER	SR1097	SR0097	San Ignacio Rural
93	Electro Oriente	SER	SR1167	PL1226	Sistema Eléctrico Rural Pucará
94	Electro Oriente	SER	SR1233	PR1233	SER Bellavista
95	Electro Oriente	SER	SR1255	SR0097	Sistema Eléctrico Rural Bagua - Jaén Rural
96	Electro Oriente	SER	SR1266	PL1226	Sistema Eléctrico Rural Chachapoyas Rural
97	Electro Oriente	SER	SR2060	PR2060	SER Yurimaguas
98	Electro Oriente	SER	SR2061	PR2061	SER Pongo de Caynarachi
99	Electro Pangoa	3	SE0158	PL0158	Pangoa
100	Electro Puno	2	SE0025	PL0025	Juliaca
101	Electro Puno	2	SE0026	PL0026	Puno
102	Electro Puno	4	SE0027	PL0027	Azángaro
103	Electro Puno	4	SE0028	PL0028	Antauta
104	Electro Puno	4	SE0029	PL0029	Ayaviri
105	Electro Puno	4	SE0030	PL0030	Ilave-Pomata
106	Electro Puno	4	SE0220	PL0220	San Gabán
107	Electro Puno	4	SE0237	PL0237	Azángaro Rural
108	Electro Puno	4	SE0238	PL0238	Juliaca Rural
109	Electro Puno	4	SE0239	PL0239	Puno Baja Densidad
110	Electro Puno	SER	SER002	PR0026	SER Ilave Pomata
111	Electro Puno	SER	SR0122	PR0027	Sistema Eléctrico Rural Azángaro
112	Electro Puno	SER	SR0123	PR0029	Sistema Eléctrico Rural Ayaviri
113	Electro Puno	SER	SR0124	PR0025	Sistema Eléctrico Rural Juliaca
114	Electro Puno	SER	SR0125	PR0026	Sistema Eléctrico Rural Puno
115	Electro Puno	SER	SR0135	PR0027	SER Antauta
116	Electro Puno	SER	SR0292	PR0020	SER San Gabán
117	Electro Sur Este	2	SE0032	PL0032	Cusco
118	Electro Sur Este	2	SE0034	PL0034	Puerto Maldonado
119	Electro Sur Este	2	SE0035	PL0035	Abancay
120	Electro Sur Este	2	SE0036	PL0036	La Convención

N°	Empresa	Sector	Código Sistema	Código de Pliego	Sistema
121	Electro Sur Este	2	SE0244	PL0244	Sicuaní
122	Electro Sur Este	3	SE0033	PL0033	Iberia
123	Electro Sur Este	3	SE0039	PL0039	Iñapari
124	Electro Sur Este	3	SE1034	PL1034	Puerto Maldonado Rural
125	Electro Sur Este	3	SE1036	PL1036	Machupicchu
126	Electro Sur Este	3	SE3034	PL1034	Puerto Maldonado Rural, Iñapari, Iberia
127	Electro Sur Este	4	SE0038	PL0038	Yauri
128	Electro Sur Este	4	SE0040	PL0040	Valle Sagrado 1
129	Electro Sur Este	4	SE0041	PL0041	Valle Sagrado 2
130	Electro Sur Este	4	SE0042	PL0042	Andahuaylas
131	Electro Sur Este	4	SE0241	PL0241	Abancay Rural
132	Electro Sur Este	4	SE0243	PL0243	La Convención Rural
133	Electro Sur Este	4	SE0245	PL0245	Valle Sagrado 3
134	Electro Sur Este	4	SE1042	PL1042	Chacapunte
135	Electro Sur Este	4	SE1242	PL1242	Combapata
136	Electro Sur Este	4	SE2034	PL2034	Mazuko
137	Electro Sur Este	4	SE2042	PL2042	Chuquibambilla
138	Electro Sur Este	4	SE3242	PL3242	Chumbivilcas
139	Electro Sur Este	4	SE4242	PL4242	Sicuaní Rural
140	Electro Sur Este	SER	SER007	PR0036	Sistema Eléctrico Rural Lacco-Yavero (provisional)
141	Electro Sur Este	SER	SR0036	PR0033	SER Aislado Iberia
142	Electro Sur Este	SER	SR0038	PR0035	SER Cachimayo Abancay - Andahuaylas
143	Electro Sur Este	SER	SR0048	PR0041	SER Quencoro Valle Sagrado 2
144	Electro Sur Este	SER	SR0052	PR0038	SER Tintaya Yauri
145	Electro Sur Este	SER	SR0056	PR0035	SER Cachimayo Valle Sagrado 1, 3
146	Electro Sur Este	SER	SR0126	PR0244	SER Combapata Sicuaní Rural
147	Electro Sur Este	SER	SR0281	PR2034	SER Mazuco
148	Electro Tocache	4	SE0153	PL0153	Tocache
149	Electro Tocache	SER	SR0042	PR0153	Tocache Rural
150	Electrocentro	2	SE0060	PL0060	Ayacucho
151	Electrocentro	2	SE0061	PL0061	Huancavelica Ciudad
152	Electrocentro	2	SE0062	PL0062	Huancayo
153	Electrocentro	2	SE0063	PL0063	Pasco
154	Electrocentro	2	SE0065	PL0065	Tingo María
155	Electrocentro	2	SE0066	PL0066	Huánuco
156	Electrocentro	2	SE0072	PL1072	Valle del Mantaro 2
157	Electrocentro	2	SE0222	PL0222	Huanta-Cobrizo
158	Electrocentro	2	SE1063	PL0063	Oroya
159	Electrocentro	2	SE1064	PL1064	Tarma
160	Electrocentro	2	SE1072	PL1072	Valle del Mantaro 2 Urbano
161	Electrocentro	3	SE0067	PL0067	Pichanaki
162	Electrocentro	3	SE0073	PL0073	Chalhuanayo-Satipo
163	Electrocentro	3	SE0074	PL0074	San Francisco
164	Electrocentro	3	SE0080	PL0080	Pozuzo
165	Electrocentro	3	SE0162	PL0162	Huánuco Rural 2
166	Electrocentro	3	SE0258	PL0258	Huánuco Rural 1
167	Electrocentro	3	SE1065	PL1065	Tingo María Rural
168	Electrocentro	3	SE1074	PL0074	San Francisco Urbano
169	Electrocentro	3	SE1080	PL0080	Pozuzo Urbano Rural
170	Electrocentro	3	SE2063	PL2063	San José
171	Electrocentro	3	SE2064	PL2064	Chanchamayo
172	Electrocentro	3	SE2065	PL2065	Aucayacu
173	Electrocentro	3	SE3224	PL3224	Yaupi
174	Electrocentro	4	SE0068	PL0068	Cangallo-Llusita
175	Electrocentro	4	SE0070	PL0070	Pampas
176	Electrocentro	4	SE0071	PL0071	Valle del Mantaro 1
177	Electrocentro	4	SE0075	PL0075	Huancavelica Rural
178	Electrocentro	4	SE0076	PL0076	Valle del Mantaro 3
179	Electrocentro	4	SE0077	PL0077	Valle del Mantaro 4
180	Electrocentro	4	SE0078	PL0078	Tablachaca

N°	Empresa	Sector	Código Sistema	Código de Pliego	Sistema
181	Electrocentro	4	SE0161	PL0161	Ayacucho Rural
182	Electrocentro	4	SE0164	PL0164	Tarma Rural
183	Electrocentro	4	SE0223	PL0223	Huanta Rural
184	Electrocentro	4	SE0224	PL0224	Pasco Rural
185	Electrocentro	4	SE1224	PL1224	Junín
186	Electrocentro	4	SE2072	PL2072	Valle del Mantaro 2 Rural
187	Electrocentro	4	SE2080	PL8080	Pozuzo Rural
188	Electrocentro	4	SE2224	PL2224	Carhuamayo
189	Electrocentro	SER	SE080R	PR0073	Pozuzo Rural
190	Electrocentro	SER	SR0081	PR0078	Ayacucho Rural SER
191	Electrocentro	SER	SR0084	PR0061	Huancavelica Rural SER
192	Electrocentro	SER	SR0086	PR0066	Huanuco Rural 2 SER
193	Electrocentro	SER	SR0088	PR0063	Pasco Rural SER
194	Electrocentro	SER	SR0090	PR0073	Pozuzo SER
195	Electrocentro	SER	SR0093	PR0064	Tarma Chanchamayo SER
196	Electrocentro	SER	SR0096	PR0071	Valle del Mantaro 3 SER
197	Electrocentro	SER	SR0105	PR0061	Huancavelica Rural SER
198	Electrocentro	SER	SR0107	PR0066	Huanuco Rural 2 SER
199	Electrocentro	SER	SR0109	PR0063	Pasco Rural SER
200	Electrocentro	SER	SR0111	PR0073	Pozuzo SER
201	Electrocentro	SER	SR0114	PR0064	Tarma Chanchamayo SER
202	Electrocentro	SER	SR0115	PR0065	Tingo Maria SER
203	Electrocentro	SER	SR0117	PR0071	Valle del Mantaro 3 SER
204	Electrocentro	SER	SR5001	PR0064	SER YAUPI
205	Electrocentro	SER	SR5002	PR0064	SER Carhuamayo
206	Electrocentro	SER	SR5003	PR0066	SER Aucayacu
207	Electrocentro	SER	SR5004	PR0071	SER Mantayo Ayacucho
208	Electrocentro	SER	SR5005	PR0071	SER Mantaro Huancavelica
209	Electrocentro	SER	SR5006	PR0071	SER Mantaro Huancayo
210	Emsemsa	3	SE0154	PL0154	Paramonga
211	Emseusa	3	SE0155	PL0155	Utcubamba
212	Esempat	SER	SR0146	PR4243	Valle Pativilca
213	Sersa	3	SE0156	PL0156	Rioja

ANEXO N° 02
Facturación sin y con la aplicación del MCTER

PROGRAMA DE TRANSFERENCIAS

Meses proyectados
De mayo a agosto de 2024

Facturación del mes sin MCTER (En soles)

Empresa	SEIN (Sector 1,2)	SEIN (Sector 3,4 y SER)	AISLADOS (Sector 2)	AISLADOS (Sector 3,4 y SER)	TOTAL
Adinelsa	-	4 192 921,41	-	739 012,93	4 931 934,34
Chavimochic	-	960 719,64	-	33 166,65	993 886,28
Coelvisac	138 174,23	210 064,49	-	-	348 238,72
Pluz Energía	214 034 691,40	1 114 770,05	-	172 995,06	215 322 456,51
Edelsa	-	208 020,59	-	-	208 020,59
Egepsa	-	310 776,06	-	-	310 776,06
Eilhicha	-	-	-	214 010,11	214 010,11
Electro Dunas	20 486 637,98	1 576 711,47	-	-	22 063 349,46
Electro Oriente	11 961 793,69	14 302 326,97	10 157 397,85	3 682 228,71	40 103 747,22
Electro Pangoa	-	377 646,78	-	-	377 646,78
Electro Puno	9 546 961,76	6 153 427,51	-	20 198,35	15 720 587,62
Electro Sur Este	20 179 742,77	13 399 273,79	-	-	33 579 016,56
Electro Tocache	-	2 356 912,39	-	-	2 356 912,39
Electro Ucayali	9 647 260,71	1 903 639,67	-	383 083,74	11 933 984,13
Electrocentro	26 659 965,23	20 988 481,02	-	-	47 648 446,25
Electronoroeste	24 273 989,39	9 045 354,53	-	-	33 319 343,93
Electronorte	17 832 453,25	7 653 249,85	-	-	25 485 703,10
Electrosur	10 265 809,60	2 934 683,07	-	-	13 200 492,67
Emsemsa	-	-	-	-	-
Emseusa	-	865 650,04	-	-	865 650,04
Esempat	-	138 190,97	-	-	138 190,97
Hidrandina	45 532 351,70	10 677 284,17	-	31 724,13	56 241 360,00
Luz del Sur	184 300 250,79	556 438,83	-	-	184 856 689,62
Seal	33 637 689,32	6 045 166,56	-	120 395,22	39 803 251,11
Sersa	-	621 862,95	-	-	621 862,95
Total	628 497 771,83	106 593 572,81	10 157 397,85	5 396 814,91	750 645 557,40

Facturación del mes con MCTER (En soles)

Empresa	SEIN (Sector 1,2 y 3)	SEIN (Sector 4,5,6,SER y Especial)	AISLADOS (Sector 2 y 3)	AISLADOS (Sector 4,5,6,SER)	TOTAL
Adinelsa	-	1 562 432,18	-	309 704,66	1 872 136,84
Chavimochic	-	921 485,43	-	33 166,65	954 652,08
Coelvisac	115 196,36	175 870,43	-	-	291 066,79
Pluz Energía	214 034 691,40	1 114 770,05	-	172 995,06	215 322 456,51
Edelsa	-	176 161,04	-	-	176 161,04
Egepsa	-	228 386,77	-	-	228 386,77
Eilhicha	-	-	-	166 160,52	166 160,52
Electro Dunas	20 486 637,98	1 576 711,47	-	-	22 063 349,46
Electro Oriente	11 532 759,25	13 592 535,59	10 157 397,85	3 682 228,71	38 964 921,40
Electro Pangoa	-	319 712,09	-	-	319 712,09
Electro Puno	8 339 502,78	5 388 106,01	-	20 198,35	13 747 807,14
Electro Sur Este	18 971 767,61	12 433 422,60	-	-	31 405 190,20
Electro Tocache	-	1 660 754,71	-	-	1 660 754,71
Electro Ucayali	9 647 260,71	1 903 639,67	-	383 083,74	11 933 984,13
Electrocentro	23 358 747,27	18 569 498,75	-	-	41 928 246,03
Electronoroeste	24 273 989,39	9 045 354,53	-	-	33 319 343,93
Electronorte	17 832 453,25	7 653 249,85	-	-	25 485 703,10
Electrosur	10 265 809,60	2 934 683,07	-	-	13 200 492,67
Emsemsa	-	-	-	-	-
Emseusa	-	759 921,11	-	-	759 921,11
Esempat	-	86 834,92	-	-	86 834,92
Hidrandina	45 532 351,70	10 677 284,17	-	31 724,13	56 241 360,00
Luz del Sur	184 300 250,79	556 438,83	-	-	184 856 689,62
Seal	33 637 689,32	6 045 166,56	-	120 395,22	39 803 251,11
Sersa	-	533 007,48	-	-	533 007,48
Total general	622 329 107,42	97 915 427,31	10 157 397,85	4 919 657,05	735 321 589,63

Compensación del mes (En soles)

Empresa	SEIN (Sector 1,2 y 3)	SEIN (Sector 4,5,6,SER y Especial)	AISLADOS (Sector 2 y 3)	AISLADOS (Sector 4,5,6,SER)	TOTAL
Adinelsa	-	2 630 489,23	-	429 308,27	3 059 797,50
Chavimochic	-	39 234,20	-	-	39 234,20
Coelvisac	22 977,87	34 194,06	-	-	57 171,93
Pluz Energía	-	-	-	-	-
Edelsa	-	31 859,55	-	-	31 859,55
Egepsa	-	82 389,28	-	-	82 389,28
Eilhicha	-	-	-	47 849,59	47 849,59
Electro Dunas	-	-	-	-	-
Electro Oriente	429 034,44	709 791,38	-	-	1 138 825,82
Electro Pangoa	-	57 934,70	-	-	57 934,70
Electro Puno	1 207 458,98	765 321,50	-	-	1 972 780,48
Electro Sur Este	1 207 975,17	965 851,19	-	-	2 173 826,36
Electro Tocache	-	696 157,68	-	-	696 157,68
Electro Ucayali	-	-	-	-	-
Electrocentro	3 301 217,95	2 418 982,27	-	-	5 720 200,22
Electronoroeste	-	-	-	-	-
Electronorte	-	-	-	-	-
Electrosur	-	-	-	-	-
Emsemsa	-	-	-	-	-
Emseusa	-	105 728,93	-	-	105 728,93
Esempat	-	51 356,05	-	-	51 356,05
Hidrandina	-	-	-	-	-
Luz del Sur	-	-	-	-	-
Seal	-	-	-	-	-
Sersa	-	88 855,47	-	-	88 855,47
Total general	6 168 664,41	8 678 145,50	-	477 157,86	15 323 967,77

ANEXO N° 03
**Saldos resultantes de la compensación de los meses de
diciembre de 2024 y enero y febrero 2025**

Empresas	diciembre 2024			enero 2025			febrero 2025			Saldo Total Acumulado (S/)
	Compensación (S/)	Transferencia (S/)	Saldo (S/)	Compensación (S/)	Transferencia (S/)	Saldo (S/)	Compensación (S/)	Transferencia (S/)	Saldo (S/)	
Adinelsa	2 638 209,00	2 173 232,55	-464 976,45	2 729 511,00	2 173 232,55	-556 278,45	2 743 665,12	2 905 462,45	161 797,33	-859 457,58
Chavimochic	39 490,01	36 473,90	-3 016,11	42 358,49	36 473,90	-5 884,59	38 840,10	41 035,58	2 195,48	-6 705,23
Coelvisac	51 073,69	43 266,04	-7 807,66	57 220,98	43 266,04	-13 954,94	54 932,30	59 087,87	4 155,57	-17 607,03
Edelsa	25 844,73	24 516,52	-1 328,22	29 343,52	24 516,52	-4 827,00	29 608,58	31 151,18	1 542,60	-4 612,62
Egepsa	68 406,39	60 336,36	-8 070,03	76 451,05	60 336,36	-16 114,69	71 385,38	78 061,17	6 675,79	-17 508,93
Eilhicha	37 766,90	36 058,23	-1 708,67	37 079,56	36 058,23	-1 021,33	34 769,55	45 349,36	10 579,81	7 849,81
Electro Oriente	1 102 845,67	1 361 774,03	258 928,36	1 032 228,61	1 361 774,03	329 545,42	1 013 856,90	1 076 131,53	62 274,63	650 748,41
Electro Pangoa	49 653,76	42 062,50	-7 591,26	50 206,14	42 062,50	-8 143,64	48 459,14	53 987,06	5 527,92	-10 206,97
Electro Puno	1 524 623,72	1 660 907,27	136 283,54	1 494 987,99	1 660 907,27	165 919,28	1 545 201,64	2 175 779,57	630 577,93	932 780,74
Electro Sur Este	1 816 880,61	2 192 640,00	375 759,39	1 966 130,11	2 192 640,00	226 509,89	1 946 454,42	1 959 577,91	13 123,49	615 392,76
Electro Tocache	574 099,25	488 037,32	-86 061,93	609 582,62	488 037,32	-121 545,30	593 121,41	618 761,27	25 639,86	-181 967,37
Electrocentro	5 143 709,22	4 312 690,26	-831 018,96	4 265 493,28	4 312 690,26	47 196,98	4 263 413,32	4 933 037,24	669 623,92	-114 198,06
Electronoroeste	-2,80	-	2,80	-124,87	-	124,87	-0,97	-	0,97	128,64
Emseusa	88 603,75	77 301,27	-11 302,48	94 660,97	77 301,27	-17 359,70	82 044,42	96 380,77	14 336,35	-14 325,83
Esempat	49 702,13	39 278,36	-10 423,77	44 300,12	39 278,36	-5 021,76	50 132,38	48 280,24	-1 852,14	-17 297,67
Sersa	74 596,00	71 267,62	-3 328,38	74 378,00	71 267,62	-3 110,38	67 072,00	82 400,99	15 328,99	8 890,22
Total	13 285 502,05	12 619 842,22	-665 659,83	12 603 807,57	12 619 842,22	16 034,65	12 582 955,69	14 204 484,17	1 621 528,48	971 903,31