

Informe N° 048-2025-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: 04 de febrero al 30 de abril de 2025.

Expediente: 057-2025

Lima, enero 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	5
4.4 Determinación de las transferencias por empresa para el Periodo del 04 de febrero al 30 de abril de 2025.	6
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 setiembre, octubre y noviembre de 2024.....	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/	4,04
Cargo de Energía ajustado	ctm. S//kW.h	80,94

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 04 de febrero al 30 de abril de 2025.

Programa de Transferencias (S/)

Empresas	Monto mensual a transferir a cada empresa distribuidora (S/) Periodo: (Del 04 de febrero al 30 de abril de 2025)			Total trimestre (S/)
	Fecha límite de las transferencias			
	15/03/2025	15/04/2025	15/05/2025	
Adinelsa	2 912 091,97	2 912 091,97	2 912 091,97	8 736 275,91
Chavimochic	43 255,60	43 255,60	43 255,60	129 766,80
Coelvisac	60 431,09	60 431,09	60 431,09	181 293,28
Edelsa	35 803,51	35 803,51	35 803,51	107 410,54
Egepsa	91 944,30	91 944,30	91 944,30	275 832,91
Eilhicha	49 727,80	49 727,80	49 727,80	149 183,40
Electro Oriente	1 108 442,13	1 108 442,13	1 108 442,13	3 325 326,39
Electro Pangoa	63 683,30	63 683,30	63 683,30	191 049,91
Electro Puno	2 122 908,58	2 122 908,58	2 122 908,58	6 368 725,74
Electro Sur Este	2 044 963,96	2 044 963,96	2 044 963,96	6 134 891,89
Electro Tocache	717 732,46	717 732,46	717 732,46	2 153 197,37
Electrocentro	5 562 236,21	5 562 236,21	5 562 236,21	16 686 708,64
Emseusa	110 689,78	110 689,78	110 689,78	332 069,35
Esempat	49 740,25	49 740,25	49 740,25	149 220,74
Sersa	84 862,53	84 862,53	84 862,53	254 587,60

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 04 de febrero al 30 de abril 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° 040-2024-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 01 de noviembre al 03 de febrero de 2025.
- Información remitida por las empresas distribuidoras por la aplicación del FOSE, desde los meses de noviembre de 2023 a octubre de 2024 para la proyección de ventas del trimestre de febrero a abril 2025.
- Información remitida por las empresas distribuidoras de los saldos de la aplicación del MCTER, de los meses de setiembre a noviembre de 2024.

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 14,2 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/ 4,04 y como cargo de energía ajustado el valor de ctm. S//kW.h 80,94.

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 (febrero a abril de 2025) para cada sistema eléctrico, se efectuó a partir de la información del periodo noviembre de 2023 a octubre de 2024.
- b. **Monto de la facturación.** - El cálculo de la facturación se ha efectuado considerando el cargo de energía del 04 de enero de 2025 y la proyección de las ventas para el trimestre conformado por los meses de febrero a abril 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 setiembre a noviembre de 2024.

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 setiembre, octubre y noviembre 2024, la misma que debe ser liquidada en el presente programa de transferencia.

En el siguiente cuadro N° 1 se muestra los saldos obtenidos luego de la aplicación mensual del MCTER por cada empresa distribuidora.

Cuadro N° 1: Resumen de Saldos por aplicación del MCTER

Empresas	setiembre 2024	octubre 2024	noviembre 2024	Saldo de las compensaciones mensuales (S/.)
Adinelsa	251 847,86	265 421,01	-537 157,45	-19 888,57
Chavimochic	-5 398,98	-5 511,60	4 250,50	-6 660,07
Coelvisac	3 382,06	-1 616,58	-5 795,14	-4 029,67
Edelsa	-4 057,54	-5 135,13	-4 764,33	-13 957,01
Egepsa	-10 687,18	-12 304,68	-18 657,56	-41 649,41
Eilhicha	-4 965,67	-4 118,77	-4 050,87	-13 135,32
Electro Oriente	-92 503,85	-74 734,02	70 306,07	-96 931,80
Electro Pangoa	-10 200,42	-10 122,38	-8 765,91	-29 088,72
Electro Puno	86 037,15	128 954,25	-56 378,45	158 612,95
Electro Sur Este	-100 149,94	-75 103,35	-80 904,88	-256 158,17
Electro Tocache	-81 257,95	-77 503,71	-138 151,91	-296 913,58
Electro Ucayali	69 147,10	69 147,10	-	138 294,21
Electrocentro	-424 567,23	-666 989,78	-796 039,90	-1 887 596,90
Electronoroeste	32,34	55,20	5,55	93,09
Emsemsa	18 576,59	18 576,59	-	37 153,19
Emseusa	-11 607,25	-15 781,07	-15 538,73	-42 927,04
Esempat	838,76	766,42	-5 985,20	-4 380,02
Sersa	-2 023,32	-1 681,32	-3 680,00	-7 384,64
Total	-317 557,46	-467 681,81	-1 601 308,21	-2 386 547,48

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 entre los meses de setiembre a noviembre de 2024, que ha resultado en S/ -2 386 547,48 que se muestran en el cuadro N° 1.

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° 2.

Cuadro N° 2: Montos proyectados para compensación trimestral

Empresas	Montos mensuales proyectados (S/)			Monto proyectado del trimestre (S/) (Del 04 de febrero al 30 de abril de 2025)
	febrero 2025	marzo 2025	abril 2025	
Adinelsa	2 905 462,45	2 905 462,45	2 905 462,45	8 716 387,34
Chavimochic	41 035,58	41 035,58	41 035,58	123 106,73
Coelvisac	59 087,87	59 087,87	59 087,87	177 263,61
Enel Distribución	0,00	0,00	0,00	0,00
Edelsa	31 151,18	31 151,18	31 151,18	93 453,54
Egepsa	78 061,17	78 061,17	78 061,17	234 183,50
Eilhicha	45 349,36	45 349,36	45 349,36	136 048,08
Electro Dunas	0,00	0,00	0,00	0,00
Electro Oriente	1 076 131,53	1 076 131,53	1 076 131,53	3 228 394,59
Electro Pangoa	53 987,06	53 987,06	53 987,06	161 961,19
Electro Puno	2 175 779,57	2 175 779,57	2 175 779,57	6 527 338,70
Electro Sur Este	1 959 577,91	1 959 577,91	1 959 577,91	5 878 733,72
Electro Tocache	618 761,27	618 761,27	618 761,27	1 856 283,80
Electro Ucayali	0,00	0,00	0,00	0,00
Electrocentro	4 933 037,24	4 933 037,24	4 933 037,24	14 799 111,73
Electronoroeste	0,00	0,00	0,00	0,00
Electronorte	0,00	0,00	0,00	0,00
Electrosur	0,00	0,00	0,00	0,00
Emsemsa	0,00	0,00	0,00	0,00
Emseusa	96 380,77	96 380,77	96 380,77	289 142,31
Esempat	48 280,24	48 280,24	48 280,24	144 840,72
Hidrandina	0,00	0,00	0,00	0,00
Luz del Sur	0,00	0,00	0,00	0,00
Seal	0,00	0,00	0,00	0,00
Sersa	82 400,99	82 400,99	82 400,99	247 202,96
Total	14 204 484,17	14 204 484,17	14 204 484,17	42 613 452,52

4.4 Determinación de las transferencias por empresa para el Periodo del 04 de febrero al 30 de abril 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° 4 presenta el resultado correspondiente.

Cuadro N° 4: Cálculo del monto mensual asignado por empresa distribuidora

Empresas	Monto proyectado mensual (Del 04 de febrero al 30 de abril de 2025) (S/.)	Monto proyectado del trimestre (S/)	Saldo del trimestre (setiembre a noviembre 2024) (S/)	Monto a transferir para el trimestre (S/)	Monto mensual a transferir en el trimestre. (S/)
Adinelsa	2 905 462,45	8 716 387,34	-19 888,57	8 736 275,91	2 912 091,97
Chavimochic	41 035,58	123 106,73	-6 660,07	129 766,80	43 255,60
Coelvisac	59 087,87	177 263,61	-4 029,67	181 293,28	60 431,09
Enel distribución	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Edelsa	31 151,18	93 453,54	-13 957,01	107 410,54	35 803,51
Egepsa	78 061,17	234 183,50	-41 649,41	275 832,91	91 944,30
Eilhicha	45 349,36	136 048,08	-13 135,32	149 183,40	49 727,80
Electro Dunas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Electro Oriente	1 076 131,53	3 228 394,59	-96 931,80	3 325 326,39	1 108 442,13
Electro Pangoa	53 987,06	161 961,19	-29 088,72	191 049,91	63 683,30
Electro Puno	2 175 779,57	6 527 338,70	158 612,95	6 368 725,74	2 122 908,58
Electro Sur Este	1 959 577,91	5 878 733,72	-256 158,17	6 134 891,89	2 044 963,96
Electro Tocache	618 761,27	1 856 283,80	-296 913,58	2 153 197,37	717 732,46
Electro Ucayali	0,00	0,00	138 294,21	-138 294,21	0,00
Electrocentro	4 933 037,24	14 799 111,73	-1 887 596,90	16 686 708,64	5 562 236,21
Electronoroeste	0,00	0,00	93,09	-93,09	0,00
Electronorte	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Electrosur	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Emsemsa	0,00	0,00	37 153,19	-37 153,19	0,00
Emseusa	96 380,77	289 142,31	-42 927,04	332 069,35	110 689,78
Esempat	48 280,24	144 840,72	-4 380,02	149 220,74	49 740,25
Hidrandina	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Luz del Sur	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Seal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sersa	82 400,99	247 202,96	-7 384,64	254 587,60	84 862,53
Total general	14 204 484,17	42 613 452,52	-2 386 547,48	45 000 000,00	15 058 513,49

Para el caso de la empresa **Electronoroeste** para el periodo del 04 de febrero al 30 de abril 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/ 32,34, S/ 55,20 y S/ 5,55 en los meses de setiembre, octubre y noviembre de 2024 respectivamente el monto total acumulado de S/ 93,09 debe ser devuelto al fondo del FISE en un plazo máximo de cinco (05) días hábiles de publicada la resolución de Transferencia.

En el caso de la empresa **Emsemsa**, se ha tomado conocimiento que mediante Resolución Ministerial N° 232-2023-MINEM/DM, el MINEM resolvió, entre otros, declarar la caducidad de la concesión de **Emsemsa**; y mediante Resolución Ministerial N° 315-2023-MINEM/DM, el MINEM designó como nuevo interventor administrativo a la empresa **Adinelsa**. En ese sentido, **Emsemsa** al no ser concesionario de distribución, no tiene derecho a recibir las transferencias mensuales por la aplicación del MCTER, sino que ello corresponderá a **Adinelsa** en su calidad de interventor. Lo cual no implica, sin embargo, que se deje de aplicar los cargos con MCTER a los usuarios residenciales de la localidad de Paramonga en sus facturaciones.

Asimismo, por las razones indicadas en el párrafo anterior, y debido a que la empresa recibió montos de transferencia mensual de S/ 18 576,59 en los meses de setiembre y octubre de 2024, el monto total acumulado de S/ 37 153,19 debe ser devuelto al fondo del FISE en un plazo máximo de cinco (05) días hábiles de publicada la resolución de Transferencia.

Para el caso de la empresa **Electro Ucayali** para el periodo del 04 de febrero al 30 de abril de 2025 no se ha previsto programar monto de compensación trimestral, sin embargo, debido a que la empresa ha recibido montos de transferencia mensual de S/ 69 147,10 en los meses de setiembre y octubre de 2024, el monto total acumulado de S/ 138 294,21 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 04 de febrero al 30 de abril de 2025)			Total trimestre (S/)
	Fecha límite de las transferencias			
	15/03/2025	15/04/2025	15/05/2025	
Adinelsa	2 912 091,97	2 912 091,97	2 912 091,97	8 736 275,91
Chavimochic	43 255,60	43 255,60	43 255,60	129 766,80
Coelvisac	60 431,09	60 431,09	60 431,09	181 293,28
Edelsa	35 803,51	35 803,51	35 803,51	107 410,54
Egepsa	91 944,30	91 944,30	91 944,30	275 832,91
Eilhicha	49 727,80	49 727,80	49 727,80	149 183,40
Electro Oriente	1 108 442,13	1 108 442,13	1 108 442,13	3 325 326,39
Electro Pangoa	63 683,30	63 683,30	63 683,30	191 049,91
Electro Puno	2 122 908,58	2 122 908,58	2 122 908,58	6 368 725,74
Electro Sur Este	2 044 963,96	2 044 963,96	2 044 963,96	6 134 891,89
Electro Tocache	717 732,46	717 732,46	717 732,46	2 153 197,37
Electrocentro	5 562 236,21	5 562 236,21	5 562 236,21	16 686 708,64
Emseusa	110 689,78	110 689,78	110 689,78	332 069,35
Esempat	49 740,25	49 740,25	49 740,25	149 220,74
Sersa	84 862,53	84 862,53	84 862,53	254 587,60

Lima, 28 de enero 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	Quinchés
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 Castrovirreyna-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 Maraion
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	SE1263	PL0263	Olmos-Motupe-Illimo
45	Edelsa	3	SE0215	PL0215	Pangoa (Edelsa)
46	Egepsa	4	SE0159	PL0159	Pangoa (Egepsa)
47	Eilhicha	SER	SR0136	PR0100	Sistema Electrico Rural Chacas
48	Eilhicha	SER	SR1137	PR0100	SER Chacas I
49	Electro Oriente	2	SE1095	PL0095	Chachapoyas
50	Electro Oriente	2	SE1096	PL0096	Bagua-Jaén
51	Electro Oriente	2	SE1236	PL1236	Tarapoto
52	Electro Oriente	2	SE2236	PL2236	Moyobamba
53	Electro Oriente	2	SE3236	PL2236	Moyobamba Urbano
54	Electro Oriente	3	SE0023	PL0023	Yurimaguas
55	Electro Oriente	3	SE0235	PL0235	Rioja Oriente
56	Electro Oriente	3	SE1023	PL1023	Pongo De Caynarachi
57	Electro Oriente	3	SE1097	PL0097	San Ignacio
58	Electro Oriente	3	SE1166	PL0166	Pomahuaca
59	Electro Oriente	3	SE1167	PL0167	Pucará
60	Electro Oriente	3	SE1225	PL0225	Bagua-Jaén Rural

N°	Empresa	Sector	Código Sistema	Código de Pliego	Sistema
61	Electro Oriente	3	SE1233	PL1233	Bellavista
62	Electro Oriente	3	SE2023	PL0023	Yurimaguas, Pongo de Caynarachi
63	Electro Oriente	3	SE2225	PL0225	Bagua-Jaén Rural, Pomahuaca, Pucará
64	Electro Oriente	3	SE4233	PL1233	Bellavista Urbano Rural
65	Electro Oriente	4	SE1101	PL0101	Jumbilla
66	Electro Oriente	4	SE1103	PL0103	Rodríguez de Mendoza
67	Electro Oriente	4	SE1229	PL0229	Tabaconas
68	Electro Oriente	4	SE1266	PL0226	Chachapoyas Rural
69	Electro Oriente	4	SE2233	PL2233	Gera
70	Electro Oriente	4	SE2266	PL0226	Chachapoyas Rural, Rodríguez de Mendoza, Jumbilla
71	Electro Oriente	4	SE3233	PL3233	Tarapoto Rural
72	Electro Oriente	4	SE4236	PL2237	Moyobamba Rural
73	Electro Oriente	4	SE5233	PL1234	Bellavista Rural
74	Electro Oriente	4	SR2236	PL2237	SER MOYOBAMBA
75	Electro Oriente	SER	SR0019	PR1233	S.E.R. Ponaza - Alfonso Ugarte
76	Electro Oriente	SER	SR0020	PR1233	S.E.R. Ponaza - Aypena
77	Electro Oriente	SER	SR0021	PR1233	S.E.R. Ponaza - Barranquita
78	Electro Oriente	SER	SR0022	PR1233	S.E.R. Ponaza - Shambuyacu
79	Electro Oriente	SER	SR0023	PR1233	S.E.R. Ponaza - Cedro Pampa
80	Electro Oriente	SER	SR0024	PR1233	S.E.R. Ponaza - Huañipo
81	Electro Oriente	SER	SR0025	PR1233	S.E.R. Ponaza - Leoncio Prado
82	Electro Oriente	SER	SR0026	PR1233	S.E.R. Ponaza - Paucar
83	Electro Oriente	SER	SR0027	PR1233	S.E.R. Ponaza - San Antonio
84	Electro Oriente	SER	SR0028	PR1233	S.E.R. Ponaza - Simon Bolivar
85	Electro Oriente	SER	SR0029	PR1233	S.E.R. Ponaza - Shambuyacu
86	Electro Oriente	SER	SR0030	PR1233	S.E.R. Ponaza - Tingo de Ponaza
87	Electro Oriente	SER	SR0031	PR1233	S.E.R. Ponaza - Vista Alegre
88	Electro Oriente	SER	SR0293	PL1226	SER Mendoza
89	Electro Oriente	SER	SR1097	SR0097	San Ignacio Rural
90	Electro Oriente	SER	SR1167	PL1226	Sistema Eléctrico Rural Pucará
91	Electro Oriente	SER	SR1233	PR1233	SER Bellavista
92	Electro Oriente	SER	SR1255	SR0097	Sistema Eléctrico Rural Bagua - Jaen Rural
93	Electro Oriente	SER	SR1266	PL1226	Sistema Eléctrico Rural Chachapoyas Rural
94	Electro Oriente	SER	SR2060	PR2060	SER Yurimaguas
95	Electro Oriente	SER	SR2061	PR2061	SER Pongo de Caynarachi
96	Electro Pangoa	3	SE0158	PL0158	Pangoa
97	Electro Puno	2	SE0025	PL0025	Juliaca
98	Electro Puno	2	SE0026	PL0026	Puno
99	Electro Puno	4	SE0027	PL0027	Azángaro
100	Electro Puno	4	SE0028	PL0028	Antauta
101	Electro Puno	4	SE0029	PL0029	Ayaviri
102	Electro Puno	4	SE0030	PL0030	Ilave-Pomata
103	Electro Puno	4	SE0220	PL0220	San Gabán
104	Electro Puno	4	SE0237	PL0237	Azángaro Rural
105	Electro Puno	4	SE0238	PL0238	Juliaca Rural
106	Electro Puno	4	SE0239	PL0239	Puno Baja Densidad
107	Electro Puno	SER	SER002	PR0026	SER Ilave Pomata
108	Electro Puno	SER	SR0122	PR0027	Sistema Eléctrico Rural Azángaro
109	Electro Puno	SER	SR0123	PR0029	Sistema Eléctrico Rural Ayaviri
110	Electro Puno	SER	SR0124	PR0025	Sistema Eléctrico Rural Juliaca
111	Electro Puno	SER	SR0125	PR0026	Sistema Eléctrico Rural Puno
112	Electro Puno	SER	SR0135	PR0027	SER Antauta
113	Electro Puno	SER	SR0292	PR0020	Ser San Gabán
114	Electro Sur Este	2	SE0032	PL0032	Cusco
115	Electro Sur Este	2	SE0034	PL0034	Puerto Maldonado
116	Electro Sur Este	2	SE0035	PL0035	Abancay
117	Electro Sur Este	2	SE0036	PL0036	La Convención
118	Electro Sur Este	2	SE0244	PL0244	Sicuaní
119	Electro Sur Este	3	SE0033	PL0033	Iberia
120	Electro Sur Este	3	SE0039	PL0039	Iñapari

N°	Empresa	Sector	Código Sistema	Código de Pliego	Sistema
121	Electro Sur Este	3	SE1034	PL1034	Puerto Maldonado Rural
122	Electro Sur Este	3	SE1036	PL1036	Machupicchu
123	Electro Sur Este	3	SE3034	PL1034	Puerto Maldonado Rural, Iñapari, Iberia
124	Electro Sur Este	4	SE0038	PL0038	Yauri
125	Electro Sur Este	4	SE0040	PL0040	Valle Sagrado 1
126	Electro Sur Este	4	SE0041	PL0041	Valle Sagrado 2
127	Electro Sur Este	4	SE0042	PL0042	Andahuaylas
128	Electro Sur Este	4	SE0241	PL0241	Abancay Rural
129	Electro Sur Este	4	SE0243	PL0243	La Convención Rural
130	Electro Sur Este	4	SE0245	PL0245	Valle Sagrado 3
131	Electro Sur Este	4	SE1042	PL1042	Chacapunte
132	Electro Sur Este	4	SE1242	PL1242	Combapata
133	Electro Sur Este	4	SE2034	PL2034	Mazuko
134	Electro Sur Este	4	SE2042	PL2042	Chuquibambilla
135	Electro Sur Este	4	SE3242	PL3242	Chumbivilcas
136	Electro Sur Este	4	SE4242	PL4242	Sicuaní Rural
137	Electro Sur Este	SER	SER007	PR0036	Sistema Eléctrico Rural Lacco-Yavero (provisional)
138	Electro Sur Este	SER	SR0036	PR0033	SER Aislado Iberia
139	Electro Sur Este	SER	SR0038	PR0035	SER Cachimayo Abancay - Andahuaylas
140	Electro Sur Este	SER	SR0048	PR0041	SER Quencoro Valle Sagrado 2
141	Electro Sur Este	SER	SR0052	PR0038	SER Tintaya Yauri
142	Electro Sur Este	SER	SR0056	PR0035	SER Cachimayo Valle Sagrado 1, 3
143	Electro Sur Este	SER	SR0126	PR0244	SER Combapata Sicuaní Rural
144	Electro Sur Este	SER	SR0281	PR2034	SER Mazuco
145	Electro Tocache	4	SE0153	PL0153	Tocache
146	Electro Tocache	SER	SR0042	PR0153	Tocache Rural
147	Electrocentro	2	SE0060	PL0060	Ayacucho
148	Electrocentro	2	SE0061	PL0061	Huancavelica Ciudad
149	Electrocentro	2	SE0062	PL0062	Huancayo
150	Electrocentro	2	SE0063	PL0063	Pasco
151	Electrocentro	2	SE0065	PL0065	Tingo María
152	Electrocentro	2	SE0066	PL0066	Huánuco
153	Electrocentro	2	SE0072	PL1072	Valle del Mantaro 2
154	Electrocentro	2	SE0222	PL0222	Huanta-Cobrizo
155	Electrocentro	2	SE1063	PL0063	Oroya
156	Electrocentro	2	SE1064	PL1064	Tarma
157	Electrocentro	2	SE2064	PL2064	Chanchamayo
158	Electrocentro	3	SE0067	PL0067	Pichanaki
159	Electrocentro	3	SE0073	PL0073	Chalhuanayo-Satipo
160	Electrocentro	3	SE0074	PL0074	San Francisco
161	Electrocentro	3	SE0080	PL0080	Pozuzo
162	Electrocentro	3	SE0162	PL0162	Huánuco Rural 2
163	Electrocentro	3	SE0258	PL0258	Huánuco Rural 1
164	Electrocentro	3	SE1065	PL1065	Tingo María Rural
165	Electrocentro	3	SE1074	PL0074	San Francisco Urbano
166	Electrocentro	3	SE1080	PL0080	Pozuzo Urbano Rural
167	Electrocentro	3	SE2063	PL2063	San José
168	Electrocentro	3	SE2065	PL2065	Aucayacu
169	Electrocentro	3	SE3224	PL3224	Yaupi
170	Electrocentro	4	SE0068	PL0068	Cangallo-Llusita
171	Electrocentro	4	SE0070	PL0070	Pampas
172	Electrocentro	4	SE0071	PL0071	Valle del Mantaro 1
173	Electrocentro	4	SE0075	PL0075	Huancavelica Rural
174	Electrocentro	4	SE0076	PL0076	Valle del Mantaro 3
175	Electrocentro	4	SE0077	PL0077	Valle del Mantaro 4
176	Electrocentro	4	SE0078	PL0078	Tablachaca
177	Electrocentro	4	SE0161	PL0161	Ayacucho Rural
178	Electrocentro	4	SE0164	PL0164	Tarma Rural
179	Electrocentro	4	SE0223	PL0223	Huanta Rural
180	Electrocentro	4	SE0224	PL0224	Pasco Rural

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

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

PROGRAMA DE TRANSFERENCIAS

Meses proyectados
De febrero a abril de 2025

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	-	3 987 381,71	-	728 952,99	4 716 334,70
Chavimochic	-	991 968,21	-	116 833,53	1 108 801,75
Coelvisac	148 054,22	213 385,41	-	-	361 439,62
Enel Distribución	202 763 992,63	1 137 771,62	-	175 848,33	204 077 612,58
Edelsa	-	202 844,69	-	-	202 844,69
Egepsa	-	295 173,69	-	-	295 173,69
Eilhicha	-	-	-	207 935,39	207 935,39
Electro Dunas	19 183 936,83	1 550 541,61	-	-	20 734 478,43
Electro Oriente	11 093 820,50	13 404 437,39	9 648 041,06	3 600 617,23	37 746 916,18
Electro Pangoa	-	350 986,25	-	-	350 986,25
Electro Puno	8 664 874,37	9 081 068,51	-	21 809,04	17 767 751,93
Electro Sur Este	18 666 763,38	12 481 859,27	-	-	31 148 622,65
Electro Tocache	-	2 112 322,02	-	-	2 112 322,02
Electro Ucayali	9 169 875,06	1 834 280,36	-	359 060,07	11 363 215,49
Electrocentro	26 074 072,15	15 701 630,03	-	-	41 775 702,17
Electronoroeste	24 902 184,51	8 422 978,33	-	-	33 325 162,84
Electronorte	17 078 186,83	7 491 913,84	-	-	24 570 100,68
Electrosur	9 643 324,02	3 028 733,69	-	-	12 672 057,72
Emsemsa	-	-	-	-	-
Emseusa	-	787 477,68	-	-	787 477,68
Esempat	-	129 196,88	-	-	129 196,88
Hidrandina	42 947 014,07	10 115 957,64	-	30 370,35	53 093 342,06
Luz del Sur	161 981 027,37	538 905,68	-	-	162 519 933,05
Seal	30 854 027,21	5 906 375,37	-	107 031,10	36 867 433,68
Sersa	-	575 234,43	-	-	575 234,43
Total	583 171 153,16	100 342 424,32	9 648 041,06	5 348 458,04	698 510 076,57

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	-	1 501 528,90	-	309 343,35	1 810 872,26
Chavimochic	-	950 932,64	-	116 833,53	1 067 766,17
Coelvisac	123 492,01	178 859,75	-	-	302 351,75
Enel Distribución	202 763 992,63	1 137 771,62	-	175 848,33	204 077 612,58
Edelsa	-	171 693,51	-	-	171 693,51
Egepsa	-	217 112,52	-	-	217 112,52
Eilhicha	-	-	-	162 586,03	162 586,03
Electro Dunas	19 183 936,83	1 550 541,61	-	-	20 734 478,43
Electro Oriente	10 679 723,43	12 742 402,93	9 648 041,06	3 600 617,23	36 670 784,65
Electro Pangoa	-	296 999,19	-	-	296 999,19
Electro Puno	7 594 471,32	7 975 692,00	-	21 809,04	15 591 972,36
Electro Sur Este	17 571 172,70	11 617 872,04	-	-	29 189 044,75
Electro Tocache	-	1 493 560,76	-	-	1 493 560,76
Electro Ucayali	9 169 875,06	1 834 280,36	-	359 060,07	11 363 215,49
Electrocentro	22 895 220,00	13 947 444,93	-	-	36 842 664,93
Electronoroeste	24 902 184,51	8 422 978,33	-	-	33 325 162,84
Electronorte	17 078 186,83	7 491 913,84	-	-	24 570 100,68
Electrosur	9 643 324,02	3 028 733,69	-	-	12 672 057,72
Emsemsa	-	-	-	-	-
Emseusa	-	691 096,91	-	-	691 096,91
Esempat	-	80 916,64	-	-	80 916,64
Hidrandina	42 947 014,07	10 115 957,64	-	30 370,35	53 093 342,06
Luz del Sur	161 981 027,37	538 905,68	-	-	162 519 933,05
Seal	30 854 027,21	5 906 375,37	-	107 031,10	36 867 433,68
Sersa	-	492 833,44	-	-	492 833,44
Total general	577 387 647,99	92 386 404,31	9 648 041,06	4 883 499,04	684 305 592,40

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	-	2 485 852,81	-	419 609,64	2 905 462,45
Chavimochic	-	41 035,58	-	-	41 035,58
Coelvisac	24 562,21	34 525,66	-	-	59 087,87
Enel Distribución	-	-	-	-	-
Edelsa	-	31 151,18	-	-	31 151,18
Egepsa	-	78 061,17	-	-	78 061,17
Eilhicha	-	-	-	45 349,36	45 349,36
Electro Dunas	-	-	-	-	-
Electro Oriente	414 097,07	662 034,46	-	-	1 076 131,53
Electro Pangoa	-	53 987,06	-	-	53 987,06
Electro Puno	1 070 403,05	1 105 376,51	-	-	2 175 779,57
Electro Sur Este	1 095 590,68	863 987,23	-	-	1 959 577,91
Electro Tocache	-	618 761,27	-	-	618 761,27
Electro Ucayali	-	-	-	-	-
Electrocentro	3 178 852,15	1 754 185,09	-	-	4 933 037,24
Electronoroeste	-	-	-	-	-
Electronorte	-	-	-	-	-
Electrosur	-	-	-	-	-
Emsemsa	-	-	-	-	-
Emseusa	-	96 380,77	-	-	96 380,77
Esempat	-	48 280,24	-	-	48 280,24
Hidrandina	-	-	-	-	-
Luz del Sur	-	-	-	-	-
Seal	-	-	-	-	-
Sersa	-	82 400,99	-	-	82 400,99
Total general	5 783 905,17	7 956 020,00	-	464 959,00	14 204 484,17

ANEXO N° 03
**Saldos resultantes de la compensación de los meses de
setiembre, octubre y noviembre de 2024**

Empresas	setiembre 2024			octubre 2024			noviembre 2024			Saldo Total Acumulado (S/)
	Compensación (S/)	Transferencia (S/)	Saldo (S/)	Compensación (S/)	Transferencia (S/)	Saldo (S/)	Compensación (S/)	Transferencia (S/)	Saldo (S/)	
Adinelsa	2 654 592,15	2 906 440,01	251 847,86	2 641 019,00	2 906 440,01	265 421,01	2 710 390,00	2 173 232,55	-537 157,45	-19 888,57
Chavimochic	49 915,88	44 516,90	-5 398,98	50 028,50	44 516,90	-5 511,60	32 223,40	36 473,90	4 250,50	-6 660,07
Coelvisac	46 788,20	50 170,26	3 382,06	51 786,84	50 170,26	-1 616,58	49 061,18	43 266,04	-5 795,14	-4 029,67
Enel Distribución	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelsa	32 548,13	28 490,59	-4 057,54	33 625,72	28 490,59	-5 135,13	29 280,85	24 516,52	-4 764,33	-13 957,01
Egepsa	79 978,86	69 291,68	-10 687,18	81 596,36	69 291,68	-12 304,68	78 993,92	60 336,36	-18 657,56	-41 649,41
Eilhicha	47 407,93	42 442,26	-4 965,67	46 561,03	42 442,26	-4 118,77	40 109,10	36 058,23	-4 050,87	-13 135,32
Electro Dunas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Oriente	1 649 036,23	1 556 532,38	-92 503,85	1 631 266,40	1 556 532,38	-74 734,02	1 291 467,96	1 361 774,03	70 306,07	-96 931,80
Electro Pangoa	59 102,27	48 901,85	-10 200,42	59 024,23	48 901,85	-10 122,38	50 828,41	42 062,50	-8 765,91	-29 088,72
Electro Puno	1 836 853,66	1 922 890,81	86 037,15	1 793 936,56	1 922 890,81	128 954,25	1 717 285,72	1 660 907,27	-56 378,45	158 612,95
Electro Sur Este	2 577 726,19	2 477 576,25	-100 149,94	2 552 679,60	2 477 576,25	-75 103,35	2 273 544,88	2 192 640,00	-80 904,88	-256 158,17
Electro Tocache	641 407,02	560 149,07	-81 257,95	637 652,78	560 149,07	-77 503,71	626 189,23	488 037,32	-138 151,91	-296 913,58
Electro Ucayali	-	69 147,10	69 147,10	-	69 147,10	69 147,10	-	-	-	138 294,21
Electrocentro	5 411 598,87	4 987 031,64	-424 567,23	5 654 021,42	4 987 031,64	-666 989,78	5 108 730,16	4 312 690,26	-796 039,90	-1 887 596,90
Electronoroeste	-32,34	-	32,34	-55,20	-	55,20	-5,55	-	5,55	93,09
Electronorte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrosur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emsemsa	-	18 576,59	18 576,59	-	18 576,59	18 576,59	-	-	-	37 153,19
Emseusa	101 985,23	90 377,98	-11 607,25	106 159,05	90 377,98	-15 781,07	92 840,00	77 301,27	-15 538,73	-42 927,04
Esempat	44 057,77	44 896,53	838,76	44 130,11	44 896,53	766,42	45 263,56	39 278,36	-5 985,20	-4 380,02
Hidrandina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luz del Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Seal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sersa	84 944,00	82 920,68	-2 023,32	84 602,00	82 920,68	-1 681,32	76 972,00	73 292,00	-3 680,00	-7 384,64
Total	15 317 910,05	15 000 352,59	-317 557,46	15 468 034,40	15 000 352,59	-467 681,81	14 223 174,82	12 621 866,61	-1 601 308,21	-2 386 547,48