

de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial a las distribuidoras eléctricas, para el periodo del 01 de noviembre de 2025 al 03 de febrero de 2026, de acuerdo con el siguiente cuadro:

Empresas	Monto mensual a transferir a cada empresa distribuidora (S/)			Total trimestre (S/)
	Periodo: (Del 01 de noviembre 2025 al 03 de febrero de 2026)			
	Fecha límite de las transferencias			
	15/12/2025	15/01/2026	15/02/2026	
Adinelsa	2 801 091,01	2 801 091,01	2 801 091,01	8 403 273,03
Chavimochic	66 244,54	66 244,54	66 244,54	198 733,61
Coelvisac	56 822,49	56 822,49	56 822,49	170 467,46
Edelsa	27 889,76	27 889,76	27 889,76	83 669,28
Egepsa	77 854,90	77 854,90	77 854,90	233 564,71
Eilhicha	39 762,81	39 762,81	39 762,81	119 288,42
Electro Oriente	1 860 102,71	1 860 102,71	1 860 102,71	5 580 308,13
Electro Pangoa	46 251,37	46 251,37	46 251,37	138 754,11
Electro Puno	1 483 979,62	1 483 979,62	1 483 979,62	4 451 938,87
Electro Sur Este	3 016 525,45	3 016 525,45	3 016 525,45	9 049 576,36
Electro Tocache	596 850,19	596 850,19	596 850,19	1 790 550,57
Electrocentro	7 156 165,27	7 156 165,27	7 156 165,27	21 468 495,81
Emseusa	119 092,92	119 092,92	119 092,92	357 278,75
Esempat	46 418,08	46 418,08	46 418,08	139 254,23
Hidrandina	40,21	40,21	40,21	120,62
Sersa	88 185,01	88 185,01	88 185,01	264 555,04

Artículo 2.-Devolución de Transferencias al FISE
Disponer que la empresa Electronoroeste deposite al fondo del FISE el saldo en su poder de S/ 300,77, en un plazo máximo de cinco (05) días hábiles de publicada la presente resolución.

Artículo 3.- Realización de transferencias
Corresponde al Ministerio de Energía y Minas efectuar las transferencias indicadas en el artículo 1 en los plazos allí establecidos, de acuerdo con lo dispuesto en el numeral 5.4 de la Ley N° 30468 y a los recursos habilitados en el Programa Anual de Promociones 2025, aprobado con Resolución Ministerial N° 273-2025-MINEM-DM.

Artículo 4.- Publicación de la Resolución
Disponer que la publicación de la presente Resolución en el diario oficial El Peruano y en el portal institucional del Osinergmin: www.gob.pe/osinergmin, y consignarla junto con el Informe Técnico N° 778-2025-GRT y el Informe Legal N° 779-2025-GRT, que forman parte integrante de esta resolución en: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2025.aspx>

MIGUEL JUAN RÉVOLO ACEVEDO
Gerente
Gerencia de Regulación de Tarifas

2453352-1

Aprueban el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable en la facturación del periodo del 01 de noviembre de 2025 al 03 de febrero de 2026, y dictan otras disposiciones

**RESOLUCIÓN DE LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 032-2025-OS/GRT**

Lima, 28 de octubre de 2025

CONSIDERANDO:

Que, mediante Ley N° 27510, Ley que crea el Fondo de Compensación Social Eléctrica (en adelante, “FOSE”), y sus modificatorias, se crea el FOSE a efectos de favorecer el acceso y permanencia del servicio eléctrico a usuarios residenciales del servicio público de electricidad cuyos consumos mensuales sean menores o iguales a 140 kWh/mes comprendidos dentro de las opciones tarifarias en baja tensión de uso residencial o aquellas que posteriormente las sustituyan; se consideran también a aquellos usuarios residenciales de suministros colectivos de venta en bloque con consumo unitario promedio menor o igual a 140 kWh/mes incluyéndose los suministros eléctricos en baja tensión, medidos a través de un medidor conectado en media tensión;

Que, mediante las Leyes N° 28307, 30319, 31429, y 31728, publicadas en el diario oficial el 29 de julio de 2004, 22 de abril de 2015, 26 de febrero de 2022, y 22 de abril de 2023, respectivamente, se modificó la Ley N° 27510; de modo que actualmente el beneficio FOSE es de vigencia indefinida; el rango de beneficiados incluye a usuarios con umbral de consumo mensual de hasta 140 kWh mes; el financiamiento incluye a los usuarios libres; los factores de reducción tarifaria son los previstos en el vigente artículo 3 de la Ley N° 27510; y se aplican criterios de exclusión de usuarios del beneficio del FOSE;

Que, con Resolución N° 063-2023-OS/CD, se aprueba la Norma “Procedimiento de Aplicación del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE)” (en adelante, “Norma FOSE”), donde se definen los criterios y procedimientos para la administración y aplicación del FOSE. Dicha Norma fue modificada a través de la Resolución N° 236-2023-OS/CD;

Que, de acuerdo con lo establecido en los artículos 2 y 4 de la Ley N° 27510 y en el artículo 6 de la Norma FOSE, corresponde a la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin, siguiendo la metodología prevista en dicha norma: i) aprobar trimestralmente el factor de recargo redondeado a tres decimales; y, ii) aprobar el programa de transferencias del FOSE, sobre la base de la revisión de la información presentada por las empresas generadoras y empresas distribuidoras;

Que, con Resolución N° 024-2025-OS/GRT se aprobó el Factor de Recargo del FOSE y el Programa de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 04 de agosto al 31 de octubre de 2025, siendo, por lo tanto, necesaria la fijación del Factor de Recargo del FOSE y el Programa de Transferencias Externas para el periodo comprendido del 01 de noviembre de 2025 al 03 de febrero de 2026;

Que, se ha considerado para el cálculo del factor de recargo del FOSE, la información de los sistemas fotovoltaicos, de conformidad con el numeral 16.2 del artículo 16 del Reglamento para la Promoción de la Inversión Eléctrica en Áreas No Conectadas a Red, aprobado por Decreto Supremo N° 020-2013-EM, así como lo dispuesto por el numeral 1 del artículo 4 de la Resolución N° 154-2022-OS/CD, según el cual las empresas operadoras de sistemas fotovoltaicos para la atención de suministros de energía eléctrica, a efectos de la aplicación y uso del FOSE, deberán seguir los criterios y procedimientos dispuestos por la Norma de Procedimiento de Aplicación del FOSE o aquella que la reemplace;

Que, finalmente se ha emitido el Informe Técnico N° 800-2025-GRT y el Informe Legal N° 061-2025-GRT de la Gerencia de Regulación de Tarifas, los cuales complementan la motivación que sustenta la decisión de Osinergmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos; y;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, en la Ley N° 27510 que creó el Fondo de Compensación Social Eléctrica, en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, y en la Ley N° 30468, Ley que crea el Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial y en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley

[illegible]

**Programa de Transferencias Externas
(En Soles)
Fecha Límite de Transferencia - 15/01/2026**

[illegible]

	Empresas Receptoras												
Empresas Aportante	Adinelsa	Chavimochic	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoroeste	Electronorte	Hidrandina	Seal	Entelin	Fideicomiso Fotovoltaico Minem-Ergon	Tre Perú
San Gabán	81 131						60 623				90 935		
San Jacinto			23 337										
Inland													
Shoungang			146 245										
Statkraft			180 821										
Termochilca							180 821						
Peruana de Inversiones En Energías Renovable			1 751				75 937						
Kondu							173 322						

Programa de Transferencias Externas
(En Soles)
Fecha Límite de Transferencia - 15/02/2026

Empresas Aportante	Empresas Receptoras												Tre Perú
	Adinelsa	Chavimochic	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoroeste	Electronorte	Hidrandina	Seal	Entelin	Fideicomiso Fotovoltaico Minem-Ergon	
Agroaurora		11 841											
Atria Energía	273 709			91 236					91 236		182 473	273 709	
Bio Energía del Chira							11 862			7 908		19 769	
C.H. Tingo	3 648												
Celepsa								301 885					301 885
Egasa	32 536												
Egamsa			44 775	19 189									
Egesur	3 701												
Electroperú					544 904		272 452	544 904				1 362 260	
Orygen Perú							268 646		268 646			2 149 165	
Santa Lucia de Chacas	29												
Engie					279 484		279 484		279 484			1 676 902	279 484
Fenix Power												810 926	
Huanchor					19 155							19 155	
Huanza			181 780										
Huaura Power	56 387												
Colca Solar			21 358										
Kallpa					331 958	995 873		331 958	331 958			1 327 831	
La Virgen	49 380												
Orazul Energy			247 733										
San Gabán							60 623				90 935		
San Jacinto			23 337										
Inland	81 131												
Shoungang			146 245										
Statkraft			180 821									180 821	
Termochilca												75 937	
Peruana de Inversiones En Energías Renovable			1 751										
Kondu												173 322	

Artículo 3.- Publicación de la Resolución

Disponer que la publicación de la presente Resolución en el diario oficial El Peruano y en el portal institucional del Osinergmin: www.gob.pe/osinergmin, y consignarla junto con el Informe Técnico N° 800-2025-GRT y el Informe Legal N° 061-2025-GRT, que forman parte integrante de esta resolución en: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2025.aspx>.

MIGUEL JUAN RÉVOLO ACEVEDO
Gerente
Gerencia de Regulación de Tarifas