

Aprueban el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable en la facturación del periodo del 04 de febrero al 30 de abril de 2025, y dictan otras disposiciones

**RESOLUCIÓN DE LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 004-2025-OS/GRT**

Lima, 29 de enero 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° 041-2024-OS/GRT se aprobó el Factor de Recargo del FOSE y el Programa de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 01 de noviembre de 2024 al 03 de febrero de 2025, siendo, por lo tanto, necesaria la fijación del Factor de

Recargo del FOSE y el Programa de Transferencias Externas para el período comprendido del 04 de febrero de 2025 al 30 de abril de 2025;

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° 062-2025-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 del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias y complementarias;

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Aprobación del Factor de Recargo

Aprobar en 1,028 el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados, de los usuarios libres, incluyendo los retiros que efectúen los usuarios libres en el mercado mayorista de electricidad, aplicable en la facturación del periodo del 4 de febrero de 2025 al 30 de abril de 2025.

Artículo 2.- Aprobación del Programa de Transferencias

Aprobar el Programa Trimestral de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 4 de febrero de 2025 al 30 de abril de 2025, de acuerdo a los siguientes cuadros:

RESOLUCIÓN DE LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 004-2025-OS/GRT

Programa de Transferencias Externas
(En Soles)

	Fecha Límite de Transferencia	Empresas Aportantes					
		Pluz Energía Perú			Luz del Sur		
		15/03/2025	15/04/2025	15/05/2025	15/03/2025	15/04/2025	15/05/2025
Empresas Receptoras	Adinelsa	142 291	142 407	142 528	144 082	144 132	144 186
	Chavimochic	38 030	38 084	38 139	38 509	38 546	38 582
	Edelsa	9 443	9 443	9 444	9 562	9 558	9 553
	Egepsa	1 410	1 417	1 425	1 428	1 435	1 441
	Electro Oriente	179 810	179 390	178 973	182 074	181 563	181 055
	Electro Pangoa	1 021	1 043	1 065	1 033	1 055	1 077
	Electro Puno	213 440	213 506	213 570	216 128	216 091	216 054
	Electro Sur Este	267 997	267 723	267 449	271 371	270 965	270 559
	Electro Tocache	67 649	67 741	67 832	68 501	68 561	68 621
	Electrocentro	123 392	122 208	121 026	124 946	123 687	122 433
	Electronoroeste	83 834	84 383	84 936	84 889	85 405	85 924
	Electronorte	136 401	136 441	136 481	138 118	138 094	138 068
	Electrosur	51 497	51 416	51 338	52 145	52 039	51 935
	Emseusa	36 263	36 246	36 229	36 719	36 684	36 650
	Hidrandina	309 362	309 203	309 039	313 258	312 947	312 633
	Seal	69 800	69 655	69 507	70 678	70 498	70 316
	Sersa	13 315	13 308	13 302	13 482	13 470	13 457
	Acciona.org Perú	132 252	132 521	132 784	133 918	134 125	134 328
	Eilhicha	28 619	28 634	28 648	28 980	28 981	28 982
	Esempat	13 084	13 091	13 097	13 249	13 249	13 249
	Entelin	32 625	32 633	32 641	33 036	33 028	33 020
	Fideicomiso Fotovoltaico Minem-Ergon	1 071 349	1 071 606	1 071 863	1 084 840	1 084 583	1 084 326
	Tre Perú	268 174	268 238	268 303	271 551	271 487	271 422

	Fecha Límite de Transferencia	Coelvisac			Electro Ucayali		
		15/03/2025	15/04/2025	15/05/2025	15/03/2025	15/04/2025	15/05/2025
Empresa Receptora	Electrocentro	982 678	982 849	983 020	505 695	506 649	507 605

	Fecha Límite de Transferencia	Electro Dunas		
		15/03/2025	15/04/2025	15/05/2025
Empresa Receptora	Electrocentro	331 181	332 059	332 937

Programa de Transferencias Externas
(En Soles)

Fecha Límite de Transferencia - 15/03/2025

Empresas Aportante	Empresas Receptoras															
	Adinelsa	Chavimochic	Egepsa	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoroeste	Electronorte	Hidrandina	Electro Pangoa	Acciona.org Perú	Entelin	Fideicomiso Fotovoltaico Minem-Ergon	Seal	Tre Perú
Agrosaurora		18 453														
Atria Energía	432 462				216 231					108 115			216 231	108 115		
Bio Energía del Chira							8 002							13 336	5 334	
C.H. Tingo	4 887								387 152							387 152
Celepsa																
Chinango					105 849											
Egasa	28 024															
Egema				22 137	22 137											
Egesur	3 832															
Electrica Huallaga												402 526				
Electroperú					690 047		690 047	690 047					1 380 093			
Orygen Perú						332 938	332 938		332 938				1 997 625			332 938
Santa Lucía de Chacas	93															
Engie													3 309 119			
Fenix Power													992 544			
Huanchor	42 891															
Huanza				297 856												
Huaura Power	18 303															
Colca Solar				13 691												
Kallpa																
La Virgen	73 831					387 394	774 788						2 711 759			
Orazul Energy				252 654												
San Gabán								73 608								
San Jacinto				2 828									110 411			
Inland	35 994															
Shoungang				330 561												
Statkraft				486 210												
Termochilca			9 761										84 875			
SDF Energía																
Kondu					39 044					15 681	15 681					

**RESOLUCIÓN DE LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 004-2025-OS/GRT**

Programa de Transferencias Externas
(En Soles)
Fecha Límite de Transferencia - 15/04/2025

Empresas Aportante	Empresas Receptoras													Fideicomiso Fotovoltaico Minem-Egon	Seal	Tre Perú	
	Adinela	Chavinmochi	Egapa	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoroeste	Electromonte	Hidrandina	Electro Pangoa	Acciona.org Perú	Ertelin				
Agroaurora	432 462	18 453			216 231								216 231	108 115			
Atria Energia										108 115				108 115			
Bio Energia del Chira	4 887						8 002							13 336	5 334		
C.H. Tingo									387 152								387 152
Celepsa	28 024				105 849												
Chinango																	
Egasa	3 832			22 137	22 137												
Egema																	
Egesur																	
Electrica Huallaga													402 526				
Electroperú					690 047		690 047	690 047						1 380 093			
Orygen Perú						332 938	332 938			332 938				1 997 625			332 938
Santa Lucia de Chacas	93																
Engie																	3 309 119
Fenix Power																	992 544
Huanchor	42 891																
Huanza					297 856												
Huaura Power	18 303																
Colca Solar					13 691												
Kallpa						387 394	774 788										2 711 759
La Virgen	73 831																
Orazul Energy					252 654												
San Gabán								73 608									
San Jacinto					2 828								110 411				
Inland	35 994																
Shoungang					330 561												
Statkraft					486 210												
Termochilca																	84 875
SDF Energia		9 761			39 044												
Kondu										15 681	15 681						

Programa de Transferencias Externas
(En Soles)
Fecha Límite de Transferencia - 15/05/2025

Empresas Aportante	Empresas Receptoras													Fideicomiso Fotovoltaico Minem-Egon	Seal	Tre Perú	
	Adinela	Chavinmochi	Egapa	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoroeste	Electromonte	Hidrandina	Electro Pangoa	Acciona.org Perú	Ertelin				
Agroaurora	432 462	18 453			216 231								216 231	108 115			
Atria Energia										108 115				108 115			
Bio Energia del Chira	4 887						8 002							13 336	5 334		
C.H. Tingo									387 152								387 152
Celepsa	28 024				105 849												
Chinango																	
Egasa	3 832																
Egema																	
Egesur																	
Electrica Huallaga													402 526				
Electroperú					690 047		690 047	690 047						1 380 093			
Orygen Perú						332 938	332 938			332 938				1 997 625			332 938
Santa Lucia de Chacas	93																
Engie																	3 309 119
Fenix Power																	992 544
Huanchor	42 891																
Huanza					297 856												
Huaura Power	18 303																
Colca Solar					13 691												
Kallpa						387 394	774 788										2 711 759
La Virgen	73 831																
Orazul Energy					252 654												
San Gabán								73 608									
San Jacinto					2 828								110 411				
Inland	35 994																
Shoungang					330 561												
Statkraft					486 210												
Termochilca																	84 875
SDF Energia		9 761			39 044												
Kondu										15 681	15 681						

Artículo 3.- Publicación de la Resolución

Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y en el Portal Institucional de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2025.aspx>, conjuntamente con el Informe Técnico [N° 062-2025-GRT](#) y el Informe Legal [N° 061-2025-GRT](#), que forman parte integrante de esta resolución.

MIGUEL JUAN RÉVOLO ACEVEDO
Gerente
Gerencia de Regulación de Tarifas