

Resolución que aprueba los Costos Estándares Unitarios de las distribuidoras eléctricas para la implementación y operatividad del FISE para el periodo del 16 de mayo de 2025 al 15 de mayo de 2027

**RESOLUCIÓN DE LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 012-2025-OS/GRT**

Lima, 22 de abril de 2025

CONSIDERANDO:

Que, la Ley N° 29852 creó el Fondo de Inclusión Social Energético (FISE), establecido en su artículo 3° como un sistema de compensación energética que permita brindar seguridad al sistema, así como de un esquema de compensación social y mecanismos de acceso universal a la energía. Conforme al numeral 5.3 del artículo 5 de la referida ley, el FISE está destinado, entre otros fines, a la compensación social y a la promoción para el acceso al GLP de los sectores vulnerables, tanto urbanos como rurales. Adicionalmente, en el numeral 7.1 de su artículo 7 se precisa que el FISE para la promoción del acceso de GLP a los sectores vulnerables es aplicable exclusivamente a los balones de GLP de hasta 10 kg;

Que, las Empresas Distribuidoras Eléctricas, de conformidad con los artículos 7.3 y 7.6 de la Ley N° 29852, así como el artículo 16.2 de su Reglamento, aprobado por Decreto Supremo N° 021-2012-EM, participan en la implementación del mecanismo de descuento; para tal fin, se dispone que Osinergmin establezca los costos administrativos y operativos en que incurran estas empresas para el cumplimiento de las funciones asignadas en dichas normas, debiendo estos costos ser reconocidos con cargo al FISE y reembolsados por el Administrador;

Que, mediante Resolución N° 187-2014-OS/CD se aprobó la norma "Procedimiento para el reconocimiento de costos administrativos y operativos del FISE de las Empresas de Distribución Eléctrica en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas", en base a la cual se reconocen los costos en que incurren las Empresas de Distribución Eléctrica (en adelante "Norma Costos FISE") y en cuyo artículo 14.1 se dispone que los Costos Unitarios Estándar considerarán las diferentes condiciones que las empresas desarrollan en sus actividades relacionadas con el Programa FISE y se estructurarán como costos eficientes que se reconocerán para cada una de dichas actividades;

Que, si bien la aprobación de Costos Unitarios Estándar se prevé en la referida norma para una vigencia de dos años; sin embargo, por mandato del Decreto Supremo N° 019-2022-EM, publicado el 30 de diciembre de 2022, tratándose de empresas concesionarias de propiedad del Estado, el encargo especial recibido para las actividades vinculadas al programa FISE, concluye el 31 de diciembre del 2025. En consecuencia, la nueva fijación debe establecerse para el periodo comprendido entre el 16 de mayo del 2025 y 15 de mayo del 2027, o cuando concluya el encargo especial, según se trate de una empresa concesionaria privada o una empresa concesionaria de propiedad del Estado, respectivamente;

**RESOLUCIÓN DE GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 012-2025-OS/GRT**

Que, con Resolución N° 019-2023-OS/GRT se aprobaron los Costos Estándares Unitarios de las distribuidoras eléctricas para la implementación y operatividad del FISE y su fórmula de actualización, los mismos que estarán vigentes hasta el 15 de mayo de 2025, fecha en la que termina la vigencia de la referida resolución, siendo necesaria la aprobación de los Costos Unitarios Estándar para el periodo siguiente, según los plazos indicados en el considerando precedente;

Que, en cumplimiento de lo previsto en el numeral 15.1 de la Norma Costos FISE, diversas empresas han presentado su propuesta de Costos Unitarios Estándar. Por su parte, la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin procedió a revisar, analizar y sistematizar la información recibida, habiendo determinado los Costos Unitarios Estándar que corresponde ser aprobados para cada una de las Empresas Distribuidoras Eléctricas;

Que, en cumplimiento de lo previsto en el artículo 16.3 de la Norma Costos FISE, mediante Resolución Osinergmin N° 008-2025-OS/GRT, se dispuso la publicación en el diario oficial El Peruano y en la página web de Osinergmin, del proyecto de resolución que aprueba los Costos Unitarios Estándar de las Distribuidoras Eléctricas para la implementación y operatividad del FISE; estableciéndose en dicha resolución un plazo de diez (10) días hábiles para que los interesados remitieran sus opiniones y sugerencias sobre el referido proyecto;

Que, los comentarios y sugerencias presentados han sido analizados en los Informes N° 0280-2025-GRT y N° 0281-2025-GRT, habiéndose acogido aquellos que contribuyen con el objetivo de la presente resolución, correspondiendo la aprobación final de los Costos Unitarios Estándar;

Que, en aplicación de lo dispuesto en el artículo 14.1 de la Norma Costos FISE, para el reconocimiento de las actividades vinculadas con el Programa FISE, con excepción de Desplazamiento de Personal y Actividades Extraordinarias, Osinergmin aprobará los Costos Unitarios Estándar de cada una de las Zonas de Atención FISE a que se refiere el artículo 5° de la citada norma, los cuales serán aplicables a cada Empresa Distribuidora Eléctrica;

Que, en esta nueva determinación de costos estándares, procede reconocer la actividad adicional de reempadronamiento que incluye las actividades que involucran la reactivación de Beneficiarios FISE excluidos, de conformidad con lo dispuesto en la Resolución Viceministerial N° 026-2021-MINEM/VMH en la que se establece que las empresas de distribución eléctrica deben efectuar la activación automática de los Beneficiarios FISE excluidos y/o suspendidos del Padrón de Beneficiarios FISE, por lo que, corresponde que en el presente procedimiento se reconozca el costo incurrido eficiente de dicha nueva actividad;

Que, finalmente se han emitido el Informe Técnico N° 0281-2025-GRT y el Informe Legal N° 0280-2025-GRT de la División de Distribución Eléctrica y de la Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin, respectivamente, los cuales complementan la motivación que sustenta la decisión de Osinergmin, cumpliendo de esta manera con el

RESOLUCIÓN DE GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 012-2025-OS/GRT

requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del Artículo 3°, del Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 004-2019-JUS;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; en el Reglamento General del OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en la Ley N° 29852, Ley que crea el Sistema de Seguridad Energética en Hidrocarburos y el Fondo de Inclusión Social Energético, y su Reglamento aprobado mediante Decreto Supremo N° 021-2012-EM; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas;

SE RESUELVE:

Artículo 1°. – Aprobación de Costos Unitarios Estándar

Aprobar los Costos Unitarios Estándar de las Actividades de Implementación y Operación vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas, para el periodo Mayo 2025 – Mayo 2027, y su fórmula de actualización, de acuerdo al detalle contenido en los Anexos I y II que forman parte integrante de la presente resolución.

Artículo 2°. – Vigencia de la resolución

La presente resolución será vigente para el periodo comprendido entre el 16 de mayo del 2025 y el 15 de mayo del 2027 o cuando concluya el Encargo Especial asignado a las empresas estatales, según se trate de una empresa concesionaria privada o una empresa concesionaria de distribución de energía eléctrica del Estado, respectivamente.

Artículo 3°. – Publicación de Resolución

Disponer la publicación de la presente resolución y su Anexo en el diario oficial El Peruano, y que sean consignados, junto con los Informes N° 0280-2025-GRT y N° 0281-2025-GRT, en el portal web de Osinergmin:
<https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2025.aspx>

[mrevolo]

MIGUEL RÉVOLO ACEVEDO
Gerente de Regulación de Tarifas
Osinergmin

ANEXO I

COSTOS UNITARIOS ESTÁNDAR POR ZONA DE ATENCIÓN FISE

1. Zona Urbano Lima

Costos Unitarios Estándar de Implementación – Zona Urbano Lima
(Soles)

N°	Empresa	FISE-14A		
		Costo Unitario por Empadronamiento	Costo Unitario por Agente GLP	Costo Unitario por Reempadronamiento
1	Luz del Sur	14,61	53,63	14,23
2	Pluz Energía Perú	14,61	68,64	14,23

Costos Unitarios Estándar de Operación – Zona Urbano Lima
(Soles)

N°	Empresa	FISE-14B						
		Costo Unitario por Impresión de Vales	Costo Unitario por Reparto de Vales a Domicilio	Costo Unitario por Entrega de Vales en la Distribuidora Eléctrica	Costo Unitario por Canje y Liquidación de Vales Físicos	Costo Unitario por Canje de Vales Digitales mediante Banca Celular	Costo Unitario por Atención	Costo Total por Gestión Administrativa
1	Luz del Sur	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	2,95	36 630,96
2	Pluz Energía Perú	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	3,69	27 829,36

2. Zona Urbano Provincias

Costos Unitarios Estándar de Implementación – Zona Urbano Provincias
(Soles)

N°	Empresa	FISE-14A		
		Costo Unitario por Empadronamiento	Costo Unitario por Agente GLP	Costo Unitario por Reempadronamiento
1	Chavimochic	0,81	9,63	0,73
2	Coelvisac	5,51	35,20	4,66
3	Electro Dunas	2,10	27,17	1,14
4	Electro Oriente – Amazonas Cajamarca	6,08	113,04	4,95
5	Electro Oriente – Loreto	6,87	113,04	6,24
6	Electro Oriente – San Martín	7,88	127,82	7,08
7	Electro Pangoa	2,28	27,00	2,28
8	Electro Puno	13,90	94,28	10,40
9	Electro Sur Este	9,59	77,05	9,40
10	Electro Ucayali	5,46	52,00	5,42
11	Electrocentro	11,75	94,29	11,70
12	Electronoroeste	11,15	51,80	10,40
13	Electronorte	9,71	80,82	9,47
14	Electrosur	7,31	20,00	6,35
15	Adinelsa (correspondiente a la ex concesión de Emsemsa) *	2,28	33,33	1,50
16	Emseusac	2,74	33,33	1,96
17	Hidrandina	11,14	80,81	10,40
18	Luz del Sur	14,61	53,63	14,23
19	Pluz Energía Perú	14,61	68,64	14,23
20	Seal	9,77	43,49	9,60
21	Sersa	2,74	30,00	1,96

(*) La concesión de Emsemsa fue caducada mediante R.M. N° 232-2023-MINEM/DM, habiéndose designado a Adinelsa como Interventor mediante R.M. N° 315-2023-MINEM/DM.

RESOLUCIÓN DE GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 012-2025-OS/GRT

Costos Unitarios Estándar de Operación - Zona Urbano Provincias
(Soles)

N°	Empresa	FISE-14B						
		Costo Unitario por Impresión de Vales	Costo Unitario por Reparto de Vales a Domicilio	Costo Unitario por Entrega de Vales en la Distribuidora Eléctrica	Costo Unitario por Canje y Liquidación de Vales Físicos	Costo Unitario por Canje de Vales Digitales mediante Banca Celular	Costo Unitario por Atención	Costo Total por Gestión Administrativa
1	Chavimochic	0,12	0,06	0,16	0,00	0,80	0,07	3 500,00
2	Coelvisac	0,25	0,00	0,00	0,00	0,80	0,16	4 811,71
3	Electro Dunas	0,20	0,24	0,00	0,00	0,80	0,00	6 590,28
4	Electro Oriente - Amazonas Cajamarca	0,13	0,36	0,00	0,00	0,80	0,00	16 933,88
5	Electro Oriente - Loreto	0,13	0,36	0,00	0,00	0,80	0,00	19 054,84
6	Electro Oriente - San Martín	0,16	0,44	0,00	0,00	0,80	0,00	27 967,44
7	Electro Pangoa	0,10	0,16	0,13	0,00	0,80	0,06	2 911,25
8	Electro Puno	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	15 857,94
9	Electro Sur Este	0,10	0,00	0,49	0,00	0,80	0,00	79 884,54
10	Electro Ucayali	0,04	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	19 421,12
11	Electrocentro	0,13	0,60	0,41	0,00	0,80	3,30	29 359,43
12	Electronoroeste	0,15	1,18	0,07	0,00	0,80	1,00	16 772,18
13	Electronorte	0,11	1,10	0,02	0,00	0,80	1,11	17 496,83
14	Electrosur	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	14 591,40
15	Adinelsa (correspondiente a la ex concesión de	0,10	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	4 050,00
16	Emseusac	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	5 142,11
17	Hidrandina	0,14	1,35	0,20	0,00	0,80	0,50	28 870,50
18	Pluz Energía Perú	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	3,69	8 422,04
19	Seal	0,08	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	15 135,42
20	Sersa	0,50	0,19	0,19	0,00	0,80	1,20	4 097,03

(*) La concesión de Emsemsa fue caducada mediante R.M. N° 232-2023-MINEM/DM, habiéndose designado a Adinelsa como Interventor mediante R.M. N° 315-2023-MINEM/DM.

3. Zona Rural

Costos Unitarios Estándar de Implementación - Zona Rural
(Soles)

N°	Empresa	FISE-14A		
		Costo Unitario por Empadronamiento	Costo Unitario por Agente GLP	Costo Unitario por Reempadronamiento
1	Adinelsa	13,28	33,23	13,28
2	Chavimochic	0,81	0,00	0,73
3	Edelsa	2,78	37,17	1,82
4	Egepsa	2,28	35,50	2,28
5	Eilhicha	2,33	88,86	2,18
6	Electro Dunas	2,10	29,50	1,22
7	Electro Oriente - Amazonas Cajamarca	6,63	179,15	5,76
8	Electro Oriente - Loreto	7,46	179,15	6,66
9	Electro Oriente - San Martín	8,86	179,15	8,01
10	Electro Puno	13,90	97,50	11,92
11	Electro Sur Este	9,76	82,29	9,56
12	Electro Tocache	0,93	88,86	0,27
13	Electrocentro	13,03	97,50	12,98
14	Electronoroeste	12,56	51,80	11,04
15	Electronorte	12,07	80,82	9,47
16	Emseusac	3,85	55,00	2,81
17	Esempat	1,84	43,00	1,75
18	Hidrandina	11,73	80,81	10,89
19	Pluz Energía Perú	14,61	68,64	14,23
20	Seal	10,41	43,49	10,24

RESOLUCIÓN DE GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 012-2025-OS/GRT

Costos Unitarios Estándar de Operación - Zona Rural
(Soles)

N°	Empresa	FISE-14B						
		Costo Unitario por Impresión de Vales	Costo Unitario por Reparto de Vales a Domicilio	Costo Unitario por Entrega de Vales en la Distribuidora Eléctrica	Costo Unitario por Canje y Liquidación de Vales Físicos	Costo Unitario por Canje de Vales Digitales mediante Banca Celular	Costo Unitario por Atención	Costo Total por Gestión Administrativa
1	Adinelsa	0,10	0,29	0,29	0,00	0,80	1,11	18 652,04
2	Chavimachic	0,12	0,15	0,16	0,00	0,80	0,07	0,00
3	Edelsa	0,23	0,19	0,16	0,00	0,80	0,07	2 591,96
4	Egepsa	0,05	0,16	0,13	0,00	0,80	0,06	4 729,62
5	Elhicha	0,07	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	6 164,67
6	Electro Dunas	0,20	0,24	0,00	0,00	0,80	3,72	12 614,53
7	Electro Oriente - Amazonas Cajamarca	0,13	0,61	0,00	0,00	0,80	0,00	33 142,70
8	Electro Oriente - Loreto	0,13	0,61	0,00	0,00	0,80	0,00	21 689,22
9	Electro Oriente - San Martín	0,16	0,57	0,00	0,00	0,80	0,00	36 388,94
10	Electro Puno	0,10	1,72	0,00	0,00	0,80	0,00	47 938,16
11	Electro Sur Este	0,10	0,00	0,49	0,00	0,80	0,00	49 706,05
12	Electro Tocache	0,10	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	4 500,84
13	Electrocentro	0,13	0,60	0,59	0,00	0,80	3,30	65 967,18
14	Electronoroeste	0,15	1,18	0,07	0,00	0,80	1,24	39 218,31
15	Electronorte	0,11	1,07	0,02	0,00	0,80	1,11	34 055,07
16	Emseusac	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00
17	Esempat	0,12	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	3 532,60
18	Hidrandina	0,14	1,95	0,20	0,00	0,80	0,50	67 625,93
19	Plus Energía Perú	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	3,69	366,18
20	Seal	0,08	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00

ANEXO II

FÓRMULA DE ACTUALIZACIÓN

Los Costos Unitarios Estándar serán actualizados mensualmente, de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$FACF = \frac{IPM}{IPM_0}$$

- FACF:** Factor de actualización del costo unitario de las actividades del FISE.
- IPM:** Índice de precios al por mayor, publicado por el Instituto Nacional de Estadística e Informática en el Diario Oficial El Peruano. Se tomará el valor del mes de la última publicación oficial disponible al último día hábil del mes anterior a aquel en que los Costos Unitarios Estándar resultantes serán aplicadas.
- IPM₀** Valor que corresponde al IPM base. Se usará el valor 131,013115 que corresponde al valor del mes de diciembre del 2024.

La fórmula de actualización se aplicará cuando el factor de actualización FACF se incremente o disminuya en más de 1,5%, respecto a los valores de los mismos factores empleados en la última actualización.

El IPM a emplear en la fórmula de actualización será el disponible al segundo día calendario de cada mes. El factor de actualización será redondeado a cuatro dígitos decimales.

Esta es una copia auténtica imprimible de un documento electrónico archivado por Osinergmin, aplicando lo dispuesto por el Art. 25 de D.S. 070-2013-PCM y la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la dirección web <https://verifica.osinergmin.gob.pe/visor-docs/> ingresando el código **AoYimv8nLj**. No aplica a notificaciones electrónicas.

RESOLUCIÓN DE GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 012-2025-OS/GRT

En el caso de producirse reajustes en los valores máximos, los costos unitarios serán actualizados y entrarán en vigencia el cuarto día calendario de cada mes.

Las Distribuidoras Eléctricas, el segundo día calendario del mes, deberán remitir los costos estándar unitarios actualizados mediante correo electrónico definido por Osinergmin, para la respectiva conformidad a través de la misma vía.

Las Distribuidoras Eléctricas publicarán los costos estándar unitarios de las actividades relacionadas con el Programa FISE en su web institucional, el tercer día calendario del mes. La vigencia del correspondiente costo unitario será a partir del día siguiente a su publicación.