

Resolución de Consejo Directivo con la que se modifica la Resolución N° 048-2025-OS/CD, mediante la cual, se fijaron los precios en barra del periodo mayo 2025 - abril 2026

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN
ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 109-2025-OS/CD

Lima, 24 de junio del 2025

CONSIDERANDO:

Que, como consecuencia de lo resuelto por Osinergmin como fundado y fundado en parte respecto de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 048-2025-OS/CD (“Resolución 048”), mediante la cual, se fijaron los Precios en Barra y otros cargos tarifarios, para el período mayo 2025- abril 2026, corresponde efectuar las modificaciones que se han dispuesto en la Resolución 048, las mismas que deben ser consignadas a través de la presente resolución complementaria;

Que, se ha expedido el Informe N° 498-2025-GRT de la División de Generación y Transmisión Eléctrica, el mismo que forma parte integrante de la presente resolución y complementa la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinergmin, cumpliéndose de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos al que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General;

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 su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; en el Reglamento General de Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinergmin, aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica; en el Reglamento del Mecanismo de Compensación entre los Usuarios Regulados del SEIN aprobado por Decreto Supremo N° 019-2007-EM 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; y,

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 15-2025, de fecha el 23 de junio de 2025.

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Modificar los Cuadros N° 1, N° 3, N° 4, N° 5 y las notas (2), (3) y (4) del Cuadro N° 3 del artículo 1° de la Resolución N° 048-2025-OS/CD, según lo siguiente.

“(…)

Cuadro N° 1

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM \$/ /kW-mes	PEMP ctm. \$/ /kWh	PEMF ctm. \$/ /kWh
Zorritos	220	22,39	17,99	16,69
Talara	220	22,39	17,88	16,61
Valle Chira	220	22,39	17,86	16,59
Piura Oeste	220	22,39	17,83	16,56
La Niña	220	22,39	17,65	16,39
Chiclayo Oeste	220	22,39	17,68	16,41
Carhuaquero	220	22,39	17,48	16,23
Carhuaquero	138	22,39	17,48	16,22
Cutervo	138	22,39	17,73	16,40
Jaén	138	22,39	17,96	16,64

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM \$/ /kW-mes	PEMP ctm. \$/ /kWh	PEMF ctm. \$/ /kWh
Guadalupe	220	22,39	17,61	16,36
Guadalupe	60	22,39	17,64	16,38
La Ramada	220	22,39	17,28	16,06
Cajamarca	220	22,39	17,46	16,21
Trujillo Norte	220	22,39	17,50	16,26
Chimbote 1	220	22,39	17,36	16,14
Chimbote 1	138	22,39	17,38	16,16
Paramonga Nueva	220	22,39	17,03	15,85
Paramonga Nueva	138	22,39	16,99	15,83
Paramonga Existente	138	22,39	16,91	15,78
Medio Mundo	220	22,39	17,00	15,83
Huacho	220	22,39	16,96	15,79
Lomera	220	22,39	16,97	15,75
Zapallal	220	22,39	16,95	15,71
Carabayillo	220	22,39	16,92	15,67
Ventanilla	220	22,39	17,00	15,75
La Planicie	220	22,39	16,96	15,70
Lima (1)	220	22,39	17,01	15,76
Cantera	220	22,39	16,70	15,53
Chilca	220	22,39	16,59	15,40
Asia	220	22,39	16,64	15,45
Alto Praderas	220	22,39	16,70	15,49
Independencia	220	22,39	16,74	15,59
Ica	220	22,39	16,75	15,59
Marcona	220	22,39	17,01	15,72
Chincha Nueva	220	22,39	16,75	15,60
Nasca Nueva	220	22,39	16,93	15,67
Chiribamba	220	22,39	16,67	15,47
Mantaro	220	22,39	16,50	15,29
Huayucachi	220	22,39	16,62	15,38
Pachachaca	220	22,39	16,71	15,50
Pomacocha	220	22,39	16,72	15,51
Huancavelica	220	22,39	16,59	15,38
Callahuanca	220	22,39	16,79	15,56
Cajamarquilla	220	22,39	16,93	15,69
Huallanca	138	22,39	17,02	15,84
Vizcarra	220	22,39	17,01	15,80
Tingo María	220	22,39	17,23	15,96
Aguytia	220	22,39	17,31	16,03
Aguytia	138	22,39	17,36	16,07
Aguytia	22,9	22,39	17,34	16,05
Pucallpa	138	22,39	17,78	16,39
Pucallpa	60	22,39	17,80	16,40
Aucayacu	138	22,39	17,49	16,20
Tocache	138	22,39	17,68	16,39
Belaunde	138	22,39	17,82	16,49
Cáclic	220	22,39	17,70	16,40
Tingo María	138	22,39	17,26	15,98
Huánuco	138	22,39	17,15	15,84
Paragsha II	138	22,39	16,71	15,51
Paragsha	220	22,39	16,67	15,47
Yaupi	138	22,39	16,39	15,23
Yuncán	138	22,39	16,49	15,32
Yuncán	220	22,39	16,54	15,37
Oroya Nueva	220	22,39	16,69	15,48
Oroya Nueva	138	22,39	16,57	15,40
Oroya Nueva	50	22,39	16,62	15,44
Carhuamayo	138	22,39	16,61	15,42
Carhuamayo Nueva	220	22,39	16,64	15,45
Caripa	138	22,39	16,51	15,33
Desierto	220	22,39	16,74	15,58
Condorcocha	138	22,39	16,52	15,34
Condorcocha	44	22,39	16,52	15,34



Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S/ /kW-mes	PEMP ctm. S/ /kWh	PEMF ctm. S/ /kWh
Machupicchu	138	22,39	16,80	15,45
Cachimayo	138	22,39	17,35	15,93
Cusco (2)	138	22,39	17,42	15,97
Combapata	138	22,39	17,66	16,16
Tintaya	138	22,39	17,83	16,33
Tintaya Nueva	220	22,39	17,78	16,28
Ayaviri	138	22,39	17,63	16,12
Azángaro	138	22,39	17,50	16,00
San Gabán	138	22,39	16,68	15,25
Mazuco	138	22,39	17,10	15,46
Puerto Maldonado	138	22,39	18,22	15,69
Juliacca	138	22,39	17,66	16,13
Puno	138	22,39	17,66	16,12
Puno	220	22,39	17,63	16,11
Callalli	138	22,39	17,80	16,31
Santuario	138	22,39	17,59	16,13
Arequipa (3)	138	22,39	17,58	16,10
Socabaya	220	22,39	17,55	16,08
Cotaruse	220	22,39	17,13	15,76
Cerro Verde	138	22,39	17,64	16,11
Repartición	138	22,39	17,76	16,10
Mollendo	138	22,39	17,87	16,18
Moquegua (4)	220	22,39	17,57	16,07
Moquegua (4)	138	22,39	17,59	16,09
Ilo ELS (5)	138	22,39	17,76	16,24
Botiflaca	138	22,39	17,71	16,20
Toquepala	138	22,39	17,73	16,22
Aricota	138	22,39	17,62	16,18
Aricota	66	22,39	17,57	16,16
Tacna (Los Héroes)	220	22,39	17,64	16,11
Tacna (Los Héroes)	66	22,39	17,70	16,14
SISTEMAS AISLADOS ⁽⁶⁾				
Adinelsa	MT	32,12	39,82	39,82
Chavimochic	MT	32,12	33,68	33,68
Eilichica	MT	32,12	33,68	33,68
Electro Oriente	MT	32,12	78,58	78,58
Electro Sur Este	MT	0,00	0,00	0,00
Electro Puno	MT	32,12	132,54	132,54
Electro Ucayali	MT	32,12	80,86	80,86
Pluz Energía	MT	32,12	33,68	33,68
Hidrandina	MT	32,12	33,68	33,68
Seal	MT	32,12	104,01	104,01
Acciona	MT	32,12	301,87	301,87

(...)

Cuadro N° 3

N°	Sistema de Transmisión		PCSPT S/ /kW-mes
1	SPT de REP		4,330
(...)	(...)		(...)
8	SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2,129
9	SPT de Transmanto (Addendum N° 8)		0,665
(...)	(...)		(...)
13	Cargo por Prima RER	(...)	(...)
		C.E. Wayra I	0,068
		(...)	(...)
(...)	(...)		(...)
15	Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía ⁽³⁾		0,857
(...)	(...)		(...)
17	Cargo Unitario por Importación de Energía en Situación de Emergencia ⁽⁴⁾	Regulado	0,001
		Usuarios Libres que no son Grandes Usuarios	0,002
		Grandes Usuarios	0,003

Notas:

(...)

(2) (...). En caso alguna empresa concluya la Operación Comercial de todas sus unidades de generación o centrales a gas natural, el COES deberá reasignar el monto que le hubiera correspondido a esta empresa, a las empresas restantes mediante un reparto proporcional en función a los montos que les corresponden por aplicación de sus respectivos porcentajes.

(3) El COES debe distribuir los montos a transferir por la aplicación del Cargo Unitario por CCCSE entre las empresas: Electro Oriente S.A. -SE Yurimaguas- (0,1%), Hidrandina S.A. -SE Chao y otros- (95,9%) y Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A. (4,0%).

(4) El COES debe transferir el monto recaudado por aplicación del Cargo Unitario por Importación de Energía en Situación de Emergencia a la empresa Electroperú S.A.

(...)

Cuadro N° 4

N°	Instalación de Transmisión de SGT	PTSGT ⁽¹⁾ S/ /kW-mes
1	LT Chilca - Zapallal (Tramo 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	0,790
2	LT Talara - Piura (2do Circuito)	0,123
3	LT Zapallal - Trujillo 500 kV	1,296
4	LT Machupicchu - Abancay - Cotaruse	0,607
5	LT Trujillo - Chiclayo 500 kV, incluye Refuerzo 1	0,872
6	LT Pomacocha - Carhuamayo	0,132
7	Línea Mantaro - Marcona - Socabaya - Montalvo 500kV	2,175
8	SE Carapongo (1° Etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)	0,333
9	LT Carhuamayo - Paragsha 220 kV	0,943
10	LT Paragsha - Conococha 220 kV	
11	LT Conococha - Huallanca 220 kV	
12	LT Huallanca - Cajamarca 220 kV	
13	SE Cajamarca - SVC	
14	LT Socabaya - Tintaya	0,351
15	LT Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV, incluye CS y Doble Barra SE Montalvo	2,543
16	LT Carhuaquero - Cajamarca Norte - Cáclic - Moyobamba	0,873
17	Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo y Subestaciones Asociadas	1,114
18	LT Aguaytía - Pucallpa (2da Tema)	0,070
19	LT Azángaro - Juliaca - Puno 220 kV	0,296
20	LT Tintaya - Azángaro 220 kV	0,091
21	LT Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya 220kV ⁽²⁾	0,899
22	Enlace 500 kV Nueva Yanango-Nueva Huánuco y Subestaciones Asociadas ⁽²⁾	0,908
23	Enlace 500 kV La Niña-Piura, Subestaciones, Líneas y ampliaciones Asociadas ⁽²⁾	0,446
24	Enlace 220 kV Pariñas - Nueva Tumbes, Subestaciones y ampliaciones Asociadas ⁽²⁾	0,167
25	Enlace 220 kV Tingo María - Aguaytía, Subestaciones, Líneas y ampliaciones Asociadas ⁽²⁾	0,112
26	Refuerzo 1: Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador) ⁽²⁾	0,075
27	Refuerzo 2: Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador) ⁽²⁾	0,077
28	SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA ⁽²⁾	0,061
29	Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuaquero ⁽²⁾	0,108
30	Lambayeque Norte 220 kV ⁽²⁾	0,137

(...)

Cuadro N° 5

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S/ /kW-mes	PEBPA ctm. S/ /kWh	PEBFA ctm. S/ /kWh
Zorritos	220	22,39	25,21	23,39
Talara	220	22,39	25,06	23,28
Valle Chira	220	22,39	25,04	23,25
Piura Oeste	220	22,39	24,99	23,21
La Niña	220	22,39	24,74	22,98
Chiclayo Oeste	220	22,39	24,79	23,01
Carhuaquero	220	22,39	24,50	22,74
Carhuaquero	138	22,39	24,51	22,74
Cutervo	138	22,39	24,86	22,99
Jaén	138	22,39	25,17	23,32
Guadalupe	220	22,39	24,69	22,93
Guadalupe	60	22,39	24,73	22,96
La Ramada	220	22,39	24,22	22,51
Cajamarca	220	22,39	24,47	22,72
Trujillo Norte	220	22,39	24,54	22,80
Chimbote 1	220	22,39	24,33	22,62
Chimbote 1	138	22,39	24,37	22,66
Paramonga Nueva	220	22,39	23,87	22,21
Paramonga Nueva	138	22,39	23,82	22,19
Paramonga Existente	138	22,39	23,70	22,12
Medio Mundo	220	22,39	23,83	22,18
Huacho	220	22,39	23,78	22,14
Lomera	220	22,39	23,79	22,08
Zapallal	220	22,39	23,76	22,02
Carabayllo	220	22,39	23,72	21,97
Ventanilla	220	22,39	23,82	22,08
La Planicie	220	22,39	23,77	22,01
Lima (1)	220	22,39	23,85	22,09
Cantera	220	22,39	23,42	21,76
Chilca	220	22,39	23,26	21,59
Asia	220	22,39	23,32	21,66
Alto Praderas	220	22,39	23,41	21,72
Independencia	220	22,39	23,47	21,85
Ica	220	22,39	23,48	21,85
Marcona	220	22,39	23,85	22,04
Chincha Nueva	220	22,39	23,48	21,87
Nasca Nueva	220	22,39	23,73	21,97
Chiribamba	220	22,39	23,36	21,69
Mantaro	220	22,39	23,13	21,43
Huayucachi	220	22,39	23,29	21,56
Pachachaca	220	22,39	23,43	21,72
Pomacocha	220	22,39	23,44	21,74
Huancavelica	220	22,39	23,26	21,56
Callahuanca	220	22,39	23,53	21,81
Cajamarquilla	220	22,39	23,73	21,99
Huallanca	138	22,39	23,86	22,20
Vizcarra	220	22,39	23,84	22,14
Tingo María	220	22,39	24,15	22,37
Aguaytía	220	22,39	24,26	22,47
Aguaytía	138	22,39	24,34	22,52
Aguaytía	22,9	22,39	24,31	22,50
Pucallpa	138	22,39	24,93	22,98
Pucallpa	60	22,39	24,95	22,98
Aucayacu	138	22,39	24,51	22,71
Tocache	138	22,39	24,79	22,97
Belaunde	138	22,39	24,98	23,11
Cáolic	220	22,39	24,81	22,98
Tingo María	138	22,39	24,19	22,40
Huánuco	138	22,39	24,04	22,20
Paragsha II	138	22,39	23,42	21,74
Paragsha	220	22,39	23,36	21,69
Yaupi	138	22,39	22,97	21,35

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S/ /kW-mes	PEBPA ctm. S/ /kWh	PEBFA ctm. S/ /kWh
Yuncán	138	22,39	23,12	21,48
Yuncán	220	22,39	23,19	21,54
Oroya Nueva	220	22,39	23,39	21,70
Oroya Nueva	138	22,39	23,23	21,58
Oroya Nueva	50	22,39	23,30	21,64
Carhuamayo	138	22,39	23,28	21,61
Carhuamayo Nueva	220	22,39	23,32	21,65
Caripa	138	22,39	23,14	21,49
Desierto	220	22,39	23,46	21,84
Condorcocha	138	22,39	23,15	21,50
Condorcocha	44	22,39	23,15	21,50
Machupicchu	138	22,39	23,55	21,65
Cachimayo	138	22,39	24,33	22,33
Cusco (2)	138	22,39	24,42	22,39
Combapata	138	22,39	24,76	22,65
Tintaya	138	22,39	24,99	22,89
Tintaya Nueva	220	22,39	24,92	22,82
Ayaviri	138	22,39	24,71	22,60
Azángaro	138	22,39	24,53	22,43
San Gabán	138	22,39	23,37	21,38
Mazuco	138	22,39	23,98	21,67
Puerto Maldonado	138	22,39	25,54	21,99
Juliacca	138	22,39	24,76	22,60
Puno	138	22,39	24,76	22,60
Puno	220	22,39	24,72	22,58
Callalli	138	22,39	24,96	22,87
Santuario	138	22,39	24,65	22,60
Arequipa (3)	138	22,39	24,64	22,56
Socabaya	220	22,39	24,60	22,54
Cotaruse	220	22,39	24,01	22,09
Cerro Verde	138	22,39	24,72	22,59
Repartición	138	22,39	24,90	22,56
Mollendo	138	22,39	25,05	22,69
Moquegua (4)	220	22,39	24,63	22,52
Moquegua (4)	138	22,39	24,65	22,55
Ilo ELS (5)	138	22,39	24,89	22,76
Botiflaca	138	22,39	24,82	22,70
Toquepala	138	22,39	24,85	22,74
Aricota	138	22,39	24,70	22,68
Aricota	66	22,39	24,62	22,66
Tacna (Los Héroes)	220	22,39	24,72	22,58
Tacna (Los Héroes)	66	22,39	24,81	22,62

Artículo 2.- Modificar los Cuadros N° 7, N° 8, N° 9 y N° 10 del artículo 2° de la Resolución N° 048-2025-OS/CD, según lo siguiente:

“(…)

Cuadro N° 7

Empresa Distribuidora	Precio Medio de Referencia del SEIN		
	PPB S/ /kW-mes	PME ctm. S/ /kWh	PMRsein ctm. S/ /kWh
Adinelsa	62,08	21,51	31,51
Chavimochic	62,08	21,52	31,51
Eillichica	62,08	21,52	31,51
Electro Oriente	62,02	21,19	31,17
Electro Sur Este	0,00	0,00	0,00
Electro Puno	62,00	19,79	31,12
Electro Ucayali	62,00	19,79	29,77
Pluz Energía	62,08	21,52	31,51
Hidrandina	62,08	21,52	31,51
Seal	62,00	20,87	30,85
Acciona	62,13	21,50	31,50

(…)



Cuadro N° 8

Sistema Eléctrico	d	e	f	g	s	cb
SEIN	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Sistemas Aislados ²						
Adinelsa	0,0000	0,1072	0,0000	0,0000	0,8928	0,0000
Chavimochic	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Eilhicha	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Electro Oriente	0,0000	0,1497	0,6056	0,0000	0,2447	0,0000
Electro Sur Este	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Electro Puno	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Electro Ucayali	0,0000	0,5702	0,0000	0,0000	0,4298	0,0000
Pluz Energía	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Hidrandina	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Seal	0,0000	0,8454	0,0000	0,0000	0,1546	0,0000
Acciona	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000

(...)

Cuadro N° 9

Empresa Distribuidora	fc
Adinelsa	0,4466
Chavimochic	0,4500
Eilhicha	0,4500
Electro Oriente	0,5976
Electro Sur Este	0,4500
Electro Puno	0,2890
Electro Ucayali	0,5489
Pluz Energía	0,4500
Hidrandina	0,4500
Seal	0,4500
Acciona	0,3000

(...)

Cuadro N° 10

Sistema Eléctrico	Punto de Venta de Referencia	Precio Inicial ⁽¹⁾		
		Biodiesel B5 PD ₂ (\$/Gln.)	Residual N° 6 PR ₆ (\$/Gln.)	Carbón Bituminoso PCB ₀ (USD/Ton)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
SISTEMAS AISLADOS				
Electro Oriente	Iquitos	11,50	(...)	---
Electro Ucayali	Pucallpa	11,49	---	---
Seal	Mollendo	11,49	---	---
Adinelsa	El Milagro	12,22	---	---

(...)"

Artículo 3.- Modificar el Cuadro N° 12 y modificar el último párrafo del artículo 3° de la Resolución N° 048-2025-OS/CD, según lo siguiente:

"(...)

Cuadro N° 12

Empresa Distribuidora	Compensación Anual (\$/)	Participación (%)
Adinelsa	937 474	0,3948%
Chavimochic	85 978	0,0362%
Eilhicha	448 419	0,1889%
ELOR-Iquitos	191 959 599	81,3150%
ELOR-Otros	31 661 581	12,8572%
Electro Sur Este	0	0,0000%
Electro Puno	364 277	0,1534%
Electro Ucayali	8 812 561	3,7112%

Empresa Distribuidora	Compensación Anual (\$/)	Participación (%)
Pluz Energía	721 663	0,3039%
Hidrandina	173 423	0,0730%
Seal	2 220 016	0,9349%
Acciona	74 809	0,0315%
Total	237 459 800	100,0000%

El Monto Específico Residual, ascendente a la suma de S/45 046 791², será utilizado para compensar a los Sistemas Aislados cuando se presenten variaciones significativas de los precios de combustibles que los distancien del Precio Medio de Referencia del SEIN³, así como para compensar los costos derivados del cumplimiento de los contratos del Proyecto "Suministro de Energía para Iquitos", firmado por el Estado con Genrent del Perú S.A.C."

(...)"

Artículo 4.- Modificar el Cuadro N° 13 del artículo 4° de la Resolución N° 048-2025-OS/CD, según lo siguiente:

"(...)

Cuadro N° 13

Empresa Distribuidora	Tensión kV	PPM \$/ /kW-mes	PEMP ctm. \$/ /kWh	PEMF ctm. \$/ /kWh
Adinelsa	MT	32,12	25,18	25,18
Chavimochic	MT	32,12	23,37	23,37
Eilhicha	MT	32,12	23,37	23,37
Electro Oriente	MT	32,12	34,71	34,71
Electro Sur Este	MT	0,00	0,00	0,00
Electro Puno	MT	32,12	26,21	26,21
Electro Ucayali	MT	32,12	35,31	35,31
Pluz Energía	MT	32,12	23,37	23,37
Hidrandina	MT	32,12	23,37	23,37
Seal	MT	32,12	37,55	37,55
Acciona	MT	32,12	28,95	28,95

(...)"

Artículo 5.- Modificar el artículo 7° en la Resolución N° 048-2025-OS/CD, según lo siguiente:

"Artículo 7.- Fijar el valor de 23,5% como el Margen de Reserva para el Sistema Aislado Iquitos aplicable desde el 01 de mayo 2025 hasta el 30 de abril de 2029."

Artículo 6.- Modificar los valores del Peaje por Conexión para el Sistema Principal de Transmisión (SPT) y del Peaje de Transmisión para el Sistema Garantizado de Transmisión (SGT) de los Cuadros N° 15 y N° 16 del artículo 13° de la Resolución N° 048-2025-OS/CD, según lo siguiente:

"(...)

Cuadro N° 15

Sistema de Transmisión	Peaje por Conexión (\$/)	Ingreso Tarifario Esperado (\$/)
SPT de REP	408 293 420	72 718
(...)	(...)	(...)
SPT de Isa Perú (EX - Eteselva)	15 251 821	361
(...)	(...)	(...)
SPT de Redesur	71 696 713	9 193
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y N° 10)	192 229 010	0
SPT de Transmantaro (Addendum 8)	62 713 085	0
(...)	(...)	(...)
SPT de ISA (Contrato BOOT, Ampliación N° 1 y N° 2)	49 796 777	223 638

Cuadro N° 16

Sistema de Transmisión	Peaje por Transmisión (S/)	Ingreso Tarifario Esperado (S/)
L.T. Chilca - Zapallal 220kV (Tramo 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	74 476 520	1 582 023
L.T. Talara - Piura 220 kV (2do Circuito)	11 570 110	0
L.T. Zapallal - Trujillo 500 kV	122 253 614	9 898 344
L.T. Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV	57 234 270	514 597
L.T. Trujillo - Chiclayo 500 kV, incluye Refuerzo 1	82 184 636	549 126
L.T. Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	12 401 555	1 955
L.T. Mantaro - Marcona - Socabaya - Montalvo 500 kV	205 114 797	5 544 908
SE Carapongo (1° Etapa), incluye Monto Complementario	31 377 333	596 339
L.T. Nueva Yanango - Nueva Huánuco 500kV ⁽¹⁾	85 577 622	0
L.T. Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	105 072 111	323 946
L.T. Carhuamayo - Paragsha - Conococha - Huallanca - Cajamarca 220 kV, incluye SVC en SE Cajamarca	88 939 581	1 018 561
L.T. Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV, incluye CS y Doble barra en SE Montalvo	239 803 704	1 695 262
Refuerzo 1: Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador) ⁽¹⁾	7 114 029	0
Refuerzo 2: Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador) ⁽¹⁾	7 305 261	0
L.T. Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya 220kV ⁽¹⁾	84 805 133	0
L.T. Aguaytía - Pucallpa 138 kV (2° Circuito)	6 629 202	13 498
L.T. Carhuaquero - Cajamarca Norte - Cáclic - Moyobamba 220 kV	82 341 119	331 772
L.T. Tintaya - Socabaya 220 kV	33 120 089	233 771
L.T. Azángaro - Juliaca - Puno 220 kV	27 940 405	0
L.T. Tintaya - Azángaro 220 kV	8 551 265	80 081
Enlace 500 kV La Niña-Piura, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas ⁽¹⁾	42 056 390	0
Enlace 220 kV Pariñas - Nueva Tumbes, subestaciones y ampliaciones asociadas ⁽¹⁾	15 765 851	0
Enlace 220 kV Tingo María - Aguaytía, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas ⁽¹⁾	10 596 944	0
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA y LT ⁽¹⁾	5 713 947	0
Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuaquero ⁽¹⁾	10 209 529	0
Lambayeque Norte 220 kV ⁽¹⁾	12 933 897	0

(...)"

Artículo 7.- Incorporar el artículo 20 en la Resolución N° 048-2025-OS/CD, según lo siguiente:

"Artículo 20.- Disponer que, en las transferencias que realiza el COES por aplicación del Cargo Unitario por FISE, en caso alguna de las empresas generadoras beneficiarias, según lo indicado en el Cuadro N° 3, concluya la Operación Comercial de todas sus unidades de generación o centrales a gas natural, el COES deberá reasignar el monto que le hubiera correspondido a esta empresa, a las demás empresas restantes mediante un reparto proporcional en función a los montos que les corresponden por aplicación de sus respectivos porcentajes, con la finalidad de distribuir el total del monto recaudado por aplicación de este cargo entre las empresas restantes en el mes correspondiente."

Artículo 8.- Incorporar el Informe N° 498-2025-GRT, como parte integrante de la presente resolución.

Artículo 9.- Disponer la publicación en el diario oficial El Peruano de la presente resolución y en el portal Web: <https://www.gob.pe/osinergmin>, y consignarla junto con el Informe N° 498-2025-GRT, en el Portal Institucional de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2025.aspx>.

OMAR CHAMBERGO RODRIGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

Resolución de Consejo Directivo con la que se resuelve el recurso de reconsideración interpuesto por Red de Energía del Perú S.A. contra la Resolución N° 050-2025-OS/CD, mediante la cual se modificó la asignación de responsabilidad de pago del Cuadro 10.4 del Anexo N° 10 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD y modificatorias

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN
ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 110-2025-OS/CD**

Lima, 24 de junio del 2025

CONSIDERANDO:

1.- ANTECEDENTES

Que, con fecha 15 de abril de 2025, el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería ("Osinergmin"), publicó en el diario oficial El Peruano, la Resolución N° 050-2025-OS/CD ("Resolución 050"), mediante la cual se modificó la asignación de responsabilidad de pago del Cuadro 10.4 del Anexo N° 10 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD ("Resolución 070");

Que, con fecha 12 de mayo de 2025, la empresa Red de Energía del Perú S.A. ("REP") interpuso recurso de reconsideración contra las Resolución 050;

Que, con fecha 30 de mayo de 2025, dentro del plazo correspondiente, respecto del recurso de reconsideración de REP, se recibieron los comentarios de la empresa Statkraft Perú S.A. ("Statkraft");

Que, es materia del presente acto administrativo, el análisis y decisión del citado medio impugnativo y de los comentarios recibidos.

2.- EL RECURSO DE RECONSIDERACIÓN Y ANÁLISIS DE OSINERGMIN

Que, la recurrente solicita la modificación de la Resolución 050, de acuerdo con los siguientes extremos:

- 1) Se revise y corrija, de ser el caso, la asignación de la compensación mensual;
- 2) Se actualicen las compensaciones del SSTG y SSTGD considerando la aplicación del factor de actualización mensual; y,
- 3) Se exima a REP de cualquier afectación por problemas de reclamación o controversias entre los agentes y Osinergmin que impidan a los agentes cumplir con sus obligaciones de pago.

2.1 Sobre la corrección de la asignación de la compensación mensual

2.1.1 Sustento del Petitorio

Que, la recurrente señala que la asignación de la compensación mensual presenta diferencias respecto de los valores establecidos en regulaciones anteriores, por lo que solicita que se revise y, de corresponder, se corrija dicha asignación.

2.1.2 Análisis de Osinergmin

Que, la solicitud de REP se limita a requerir, de manera general una revisión de la asignación de la compensación mensual correspondiente al SST GD REP, sin identificar de forma puntual qué aspecto del cálculo considera incorrecto ni sobre qué parte del modelo o sus entradas recaería el supuesto error;

Que, es pertinente señalar que, en este petitorio y argumentos, la recurrente no indica el archivo específico, parámetro cuestionado ni evidencia técnica que permita sustentar la observación formulada, por lo que, el pedido carece de sustento técnico y dirección