

ORGANISMOS REGULADORES

ORGANISMO SUPERVISOR DE LA
INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍAModifican la Resolución N° 056-2023-OS/
CD, que aprobó los Precios en Barra para el
periodo mayo 2023 - abril 2024RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN
ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 113-2023-OS/CD

Lima, 2 de junio de 2023

CONSIDERANDO:

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 056-2023-OS/CD ("Resolución 056") que aprobó los Precios en Barra para el periodo mayo 2023 – abril 2024, se han expedido, entre otras, las Resoluciones N° 087-2023-OS/CD, N° 100-2023-OS/CD, N° 101-2023-OS/CD, N° 102-2023-OS/CD, N° 103-2023-OS/CD, N° 104-2023-OS/CD, y N° 106-2023-OS/CD que resuelven los recursos de las empresas: Red de Energía del Perú S.A., Generación Andina S.A.C., Electro Oriente S.A., Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A., Fenix Power Perú S.A.C., Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A., y Electro Ucayali S.A., respectivamente, contra la Resolución 056;

Que, en la parte resolutoria de las decisiones antes señaladas, se ha dispuesto que las modificaciones en los Precios en Barra del periodo mayo 2023 – abril 2024, que motiven los extremos declarados fundados y fundados en parte, deberán aprobarse mediante resolución complementaria;

Que, a su vez corresponde efectuar el reajuste de la liquidación anual con información a abril de 2023, según lo previsto en el Contrato de Concesión Sistemas de Transmisión Eléctrica ETECEN – ETESUR y su procedimiento de liquidación;

Que, se ha emitido el Informe N° 421-2023-GRT de División de Generación y Transmisión Eléctrica de la Gerencia de Regulación de Tarifas, el mismo que complementa la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinergmin para la emisión de la presente resolución, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del TUO de la Ley del Procedimiento Administrativo General; y

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; 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 el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en 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 Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias, y complementarias;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 15-2023 con fecha 30 de mayo de 2023.

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Modificar el Cuadro N° 1, Cuadro N° 2, ítems 1, 5 y 13 del Cuadro N° 3 del artículo 1 de la Resolución N° 056-2023-OS/CD, por los siguientes:

“(...)

Cuadro N° 1

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM \$/kWh-mes	PEMP ctm. \$/kWh	PEMF ctm. \$/kWh
SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)				
Zorritos	220	21,77	23,77	23,04
Talara	220	21,77	23,55	22,87
Piura Oeste	220	21,77	23,58	22,91
La Niña	220	21,77	23,32	22,70
Chiclayo Oeste	220	21,77	23,35	22,73
Carhuaquero	220	21,77	23,01	22,43
Carhuaquero	138	21,77	23,01	22,42
Cutervo	138	21,77	23,19	22,55
Jaen	138	21,77	23,36	22,72
Guadalupe	220	21,77	23,27	22,68
Guadalupe	60	21,77	23,30	22,71
La Ramada	220	21,77	22,86	22,31
Cajamarca	220	21,77	23,03	22,45
Trujillo Norte	220	21,77	23,17	22,57
Chimbote 1	220	21,77	23,03	22,45
Chimbote 1	138	21,77	23,07	22,49
Paramonga Nueva	220	21,77	22,75	22,25
Paramonga Nueva	138	21,77	22,70	22,22
Paramonga Existente	138	21,77	22,56	22,15
Medio Mundo	220	21,77	22,73	22,24
Huacho	220	21,77	22,71	22,22
Lomera	220	21,77	22,76	22,22
Zapallal	220	21,77	22,78	22,20
Carabayllo	220	21,77	22,75	22,17
Ventanilla	220	21,77	22,81	22,23
La Planicie	220	21,77	22,76	22,18
Lima (1)	220	21,77	22,81	22,23
Cantera	220	21,77	22,51	22,03
Chilca	220	21,77	22,38	21,85
Asia	220	21,77	22,43	21,92
Alto Praderas	220	21,77	22,54	21,99
Independencia	220	21,77	22,54	22,11
Ica	220	21,77	22,53	22,10
Marcona	220	21,77	22,87	22,31
Mantaro	220	21,77	22,14	21,61
Huayucachi	220	21,77	22,29	21,73
Pachachaca	220	21,77	22,43	21,90
Pomacocha	220	21,77	22,47	21,94
Huancavelica	220	21,77	22,28	21,77
Callahuanca	220	21,77	22,54	22,00
Cajamarquilla	220	21,77	22,73	22,16
Huallanca	138	21,77	22,57	22,04
Vizcarra	220	21,77	22,72	22,20
Tingo María	220	21,77	22,66	22,13
Aguaytia	220	21,77	22,74	22,19
Aguaytia	138	21,77	22,80	22,24
Aguaytia	22,9	21,77	22,77	22,22
Pucallpa	138	21,77	23,31	22,64
Pucallpa	60	21,77	23,33	22,64
Aucayacu	138	21,77	22,93	22,38
Tocache	138	21,77	23,18	22,61
Belaunde	138	21,77	23,39	22,73
Caclis	220	21,77	23,25	22,62
Tingo María	138	21,77	22,64	22,11



Cuadro N° 2

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S/ /kW-mes	PEMP ctm. S/ /kWh	PEMF ctm. S/ /kWh
Huánuco	138	21,77	22,67	22,09
Paragsha II	138	21,77	22,49	21,98
Paragsha	220	21,77	22,43	21,92
Yaupi	138	21,77	22,06	21,58
Yuncan	138	21,77	22,20	21,71
Yuncan	220	21,77	22,26	21,77
Oroya Nueva	220	21,77	22,40	21,89
Oroya Nueva	138	21,77	22,23	21,76
Oroya Nueva	50	21,77	22,30	21,83
Carhuamayo	138	21,77	22,38	21,88
Carhuamayo Nueva	220	21,77	22,38	21,88
Caripa	138	21,77	22,13	21,67
Desierto	220	21,77	22,53	22,07
Condorcocha	138	21,77	22,16	21,70
Condorcocha	44	21,77	22,16	21,70
Machupicchu	138	21,77	22,48	21,86
Cachimayo	138	21,77	23,22	22,54
Cusco (2)	138	21,77	23,31	22,60
Combapata	138	21,77	23,72	22,99
Tintaya	138	21,77	24,04	23,36
Tintaya Nueva	220	21,77	23,98	23,29
Ayaviri	138	21,77	23,80	23,10
Azángaro	138	21,77	23,65	22,94
San Gaban	138	21,77	22,43	21,86
Mazuco	138	21,77	22,94	22,12
Puerto Maldonado	138	21,77	24,26	22,40
Juliaca	138	21,77	23,83	23,07
Puno	138	21,77	23,81	23,05
Puno	220	21,77	23,77	23,02
Callalli	138	21,77	23,93	23,26
Santuario	138	21,77	23,60	22,94
Arequipa (3)	138	21,77	23,56	22,88
Socabaya	220	21,77	23,52	22,86
Cotaruse	220	21,77	22,94	22,33
Cerro Verde	138	21,77	23,62	22,93
Repartición	138	21,77	23,77	23,01
Mollendo	138	21,77	23,91	23,12
Moquegua (4)	220	21,77	23,54	22,85
Moquegua (4)	138	21,77	23,57	22,88
Ilo ELS (5)	138	21,77	23,77	23,04
Botiflaca	138	21,77	23,71	23,02
Toquepala	138	21,77	23,75	23,07
Aricota	138	21,77	23,60	23,03
Aricota	66	21,77	23,54	23,02
Tacna (Los Héroes)	220	21,77	23,63	22,90
Tacna (Los Héroes)	66	21,77	23,71	22,93
SISTEMAS AISLADOS (6)				
Adinelsa	MT	32,57	37,20	37,20
Chavimochic	MT	32,57	34,18	34,18
Eilhicha	MT	32,57	34,18	34,18
Electro Oriente	MT	32,57	79,20	79,20
Electro Sur Este	MT	0,00	0,00	0,00
Electro Puno	MT	32,57	112,72	112,72
Electro Ucayali	MT	32,57	79,42	79,42
Enel Distribución	MT	32,57	34,18	34,18
Hidrandina	MT	32,57	34,18	34,18
Seal	MT	32,57	134,68	134,68

(...)

Barras de Referencia de Generación	Tensión kV	Factor de Pérdidas de Potencia	Factor Nodal de Energía en Horas de Punta	Factor Nodal de Energía en Horas Fuera de Punta
Zorritos	220	1,0000	1,0422	1,0365
Talara	220	1,0000	1,0328	1,0287
Piura Oeste	220	1,0000	1,0339	1,0309
La Niña	220	1,0000	1,0224	1,0211
Chiclayo Oeste	220	1,0000	1,0238	1,0227
Carhuaquero	220	1,0000	1,0089	1,0091
Carhuaquero	138	1,0000	1,0088	1,0086
Cutervo	138	1,0000	1,0170	1,0144
Jaen	138	1,0000	1,0243	1,0221
Guadalupe	220	1,0000	1,0204	1,0203
Guadalupe	60	1,0000	1,0218	1,0217
La Ramada	220	1,0000	1,0023	1,0038
Cajamarca	220	1,0000	1,0099	1,0102
Trujillo Norte	220	1,0000	1,0160	1,0153
Chimbote 1	220	1,0000	1,0100	1,0101
Chimbote 1	138	1,0000	1,0115	1,0118
Paramonga Nueva	220	1,0000	0,9974	1,0009
Paramonga Nueva	138	1,0000	0,9953	0,9998
Paramonga Existente	138	1,0000	0,9894	0,9967
Medio Mundo	220	1,0000	0,9968	1,0004
Huacho	220	1,0000	0,9957	0,9995
Lomera	220	1,0000	0,9981	0,9997
Zapallal	220	1,0000	0,9988	0,9989
Carabaylo	220	1,0000	0,9976	0,9976
Ventanilla	220	1,0000	1,0003	1,0001
La Planicie	220	1,0000	0,9981	0,9979
Lima	220	1,0000	1,0000	1,0000
Cantera	220	1,0000	0,9872	0,9910
Chiica	220	1,0000	0,9813	0,9830
Asia	220	1,0000	0,9837	0,9860
Alto Praderas	220	1,0000	0,9885	0,9892
Independencia	220	1,0000	0,9884	0,9947
Ica	220	1,0000	0,9879	0,9940
Marcona	220	1,0000	1,0026	1,0035
Mantaro	220	1,0000	0,9707	0,9722
Huayucachi	220	1,0000	0,9772	0,9778
Pachachaca	220	1,0000	0,9834	0,9854
Pomacocha	220	1,0000	0,9852	0,9870
Huancavelica	220	1,0000	0,9770	0,9793
Callahuanca	220	1,0000	0,9884	0,9896
Cajamarquilla	220	1,0000	0,9965	0,9971
Huallanca	138	1,0000	0,9897	0,9916
Vizcarra	220	1,0000	0,9961	0,9988
Tingo María	220	1,0000	0,9938	0,9956
Aguaytia	220	1,0000	0,9970	0,9985
Aguaytia	138	1,0000	0,9997	1,0007
Aguaytia	22,9	1,0000	0,9986	0,9998
Pucallpa	138	1,0000	1,0221	1,0184
Pucallpa	60	1,0000	1,0231	1,0186
Aucayacu	138	1,0000	1,0056	1,0067
Tocache	138	1,0000	1,0166	1,0171
Belaunde	138	1,0000	1,0256	1,0227
Caclic	220	1,0000	1,0195	1,0178
Tingo María	138	1,0000	0,9927	0,9947
Huánuco	138	1,0000	0,9938	0,9940
Paragsha II	138	1,0000	0,9863	0,9888
Paragsha	220	1,0000	0,9835	0,9862

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	Factor de Pérdidas de Potencia	Factor Nodal de Energía en Horas de Punta	Factor Nodal de Energía en Horas Fuera de Punta
Yaupi	138	1,0000	0,9673	0,9708
Yuncan	138	1,0000	0,9734	0,9766
Yuncan	220	1,0000	0,9761	0,9792
Oroya Nueva	220	1,0000	0,9821	0,9848
Oroya Nueva	138	1,0000	0,9747	0,9791
Oroya Nueva	50	1,0000	0,9780	0,9819
Carhuamayo	138	1,0000	0,9814	0,9842
Carhuamayo Nueva	220	1,0000	0,9815	0,9842
Caripa	138	1,0000	0,9705	0,9750
Desierto	220	1,0000	0,9879	0,9930
Condorcocha	138	1,0000	0,9716	0,9761
Condorcocha	44	1,0000	0,9716	0,9761
Machupicchu	138	1,0000	0,9856	0,9833
Cachimayo	138	1,0000	1,0181	1,0142
Cusco	138	1,0000	1,0221	1,0168
Combapata	138	1,0000	1,0403	1,0343
Tintaya	138	1,0000	1,0543	1,0509
Tintaya Nueva	220	1,0000	1,0514	1,0478
Ayaviri	138	1,0000	1,0437	1,0391
Azángaro	138	1,0000	1,0371	1,0323
San Gaban	138	1,0000	0,9837	0,9834
Mazuco	138	1,0000	1,0060	0,9951
Puerto Maldonado	138	1,0000	1,0638	1,0076
Juliaca	138	1,0000	1,0448	1,0378
Puno	138	1,0000	1,0441	1,0372
Puno	220	1,0000	1,0421	1,0358
Callalli	138	1,0000	1,0491	1,0462
Santuario	138	1,0000	1,0348	1,0322
Arequipa	138	1,0000	1,0329	1,0295
Socabaya	220	1,0000	1,0314	1,0283
Cotaruse	220	1,0000	1,0057	1,0044
Cerro Verde	138	1,0000	1,0359	1,0317
Repartición	138	1,0000	1,0425	1,0351
Mollendo	138	1,0000	1,0486	1,0401
Moquegua	220	1,0000	1,0324	1,0281
Moquegua	138	1,0000	1,0334	1,0292
Ilo ELS	138	1,0000	1,0423	1,0366
Botiflaca	138	1,0000	1,0396	1,0358
Toquepala	138	1,0000	1,0412	1,0379
Aricota	138	1,0000	1,0350	1,0360
Aricota	66	1,0000	1,0321	1,0355
Tacna (Los Héroes)	220	1,0000	1,0361	1,0303
Tacna (Los Héroes)	66	1,0000	1,0398	1,0318

(...)

Cuadro N° 3

N°	Sistema de Transmisión	PCSPT S/kW-mes
1	SPT de REP	4,000
(...)		
5	SPT Isa Perú (EX - Eteselva)	(...)
(...)		
13	(...) C.H. 8 de Agosto	0,085
(...)	(...)	

(...)"

Artículo 2.- Modificar los Cuadros N° 6, N° 7, N° 8, N° 9, el ítem ISC_D20 y N° 10 con su nota correspondiente del artículo 2 de la Resolución N° 056-2023-OS/CD, por los siguientes:

Cuadro N° 6

Empresa Distribuidora	k
Adinelsa	2,24
Chavimochic	2,01
Eilhicha	0,00
Electro Oriente	-8,24
Electro Sur Este	0,00
Electro Puno	8,82
Electro Ucayali	-10,65
Enel Distribución	2,01
Hidrandina	2,01
Seal	-15,75

(...)

Cuadro N° 7

Empresa Distribuidora	Precios de Referencia del SEIN		
	PPB S//kW-mes	PEBP=PEBF ctm. S//kWh	PMRsein ctm. S//kWh
Adinelsa	59,43	27,75	37,39
Chavimochic	59,43	27,75	37,38
Eilhicha	59,43	27,75	37,38
Electro Oriente	59,84	26,91	36,61
Electro Sur Este	59,44	27,88	37,52
Electro Puno	59,89	26,07	36,56
Electro Ucayali	59,13	26,07	35,65
Enel Distribución	59,43	27,75	37,38
Hidrandina	59,43	27,75	37,38
Seal	59,59	26,51	36,16

(...)

Cuadro N° 8

Sistema Eléctrico	d	e	f	g	s	cb
SEIN	0,0735	0,0000	0,0016	0,9249	---	0,0000
SISTEMAS AISLADOS ¹						
Adinelsa	0,0000	0,0104	0,0000	0,0000	0,9896	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	0,1038	0,6548	0,0000	0,2414	0,0000
Electro Sur Este	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Electro Puno	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Electro Ucayali	0,0000	0,3901	0,0000	0,0000	0,6099	0,0000
Enel Distribución	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	0,8755	0,0000	0,0000	0,1245	0,0000

(...)

Cuadro N° 9

Empresa Distribuidora	fc
Adinelsa	0,4479
Chavimochic	0,4500
Eilhicha	0,4500
Electro Oriente	0,5848
Electro Sur Este	0,4500
Electro Puno	0,2890
Electro Ucayali	0,5432
Enel Distribución	0,4500
Hidrandina	0,4500
Seal	0,4500

Donde:

(...)

ISC_D20 : Impuesto Selectivo al Consumo al petróleo Biodiesel B5 o Biodiesel B5-S50 inicial:

Para el SEIN: Planta Callao igual a 1,49 S//Gln.

Para Sistemas Aislados: Planta Iquitos y Pucallpa igual a 0,00 S//Gln, Planta el Milagro y Mollendo igual a 1,49 S//Gln.

(...)

(...)

Cuadro N° 10

Sistema Eléctrico	Punto de Venta de Referencia	Precio Inicial ⁽¹⁾		
		Biodiesel B5 PD ₂ ₀ (S//Gln.)	Residual N° 6 PR ₆ ₀ (S//Gln.)	Carbón Bituminoso PCB ₀ (USD/Ton)
SEIN	Callao	11,11	6,77	213,17
SISTEMAS AISLADOS				
Electro Oriente	Iquitos	15,60	9,06	---
Electro Ucayali	Pucallpa	15,59	---	---
Adinelsa	El Milagro	16,09	---	---
Seal	Mollendo	16,28	---	---

Nota:

(1) Precios de combustibles determinados de acuerdo con lo establecido en el artículo 124 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas.

PGN : Precio Límite Superior del Gas Natural, expresado en S//MMBtu utilizando el TC; el cual se establecerá de acuerdo a lo señalado en el "Procedimiento para la Determinación del Precio Límite Superior del Gas Natural para el Cálculo de las Tarifas en Barra".

PGN0 : Precio inicial del Gas Natural igual a 14,1208 S//MMBtu, que se obtiene utilizando el TC0.

Los Factores FTC y FPM son los definidos en el numeral 1.1.

(...)"

Artículo 3.- Modificar el Cuadro N° 12 y modificar el último párrafo del artículo 3 de la Resolución N° 056-2023-OS/CD, de acuerdo con lo siguiente:

"

Cuadro N° 12

Empresa Distribuidora	Compensación Anual (S)	Participación (%)
Adinelsa	1 132 494	0,6240%
Chavimochic	64 936	0,0358%
Eilhicha	254 589	0,1403%
ELOR-Iquitos	149 055 832	82,1337%
ELOR-Otros	21 500 375	11,8473%
Electro Sur Este	0	0,0000%
Electro Puno	297 980	0,1642%
Electro Ucayali	5 574 640	3,0718%
Enel Distribución	796 305	0,4388%
Hidrandina	148 953	0,0821%
Seal	2 653 310	1,4620%
TOTAL	181 479 414	100,0000%

El Monto Específico Residual, ascendente a la suma de S/ 66 516 3742, 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° 056-2023-OS/CD, de acuerdo con lo siguiente:

"

Cuadro N° 13

Empresa Distribuidora	Tensión kV	PPM S//kW-mes	PEMP ctm. S//kWh	PEMF ctm. S//kWh
Adinelsa	MT	32,57	25,71	25,71
Chavimochic	MT	32,57	25,90	25,90
Eilhicha	MT	32,57	27,33	27,33
Electro Oriente	MT	32,57	36,89	36,89
Electro Sur Este	MT	0,00	0,00	0,00
Electro Puno	MT	32,57	15,81	15,81
Electro Ucayali	MT	32,57	38,49	38,49
Enel Distribución	MT	32,57	25,90	25,90
Hidrandina	MT	32,57	25,90	25,90
Seal	MT	32,57	47,70	47,70

"

Artículo 5.- Modificar los valores del Peaje por Conexión y del Ingreso Tarifario Esperado para el Sistema Principal de Transmisión (SPT) y del Peaje de Transmisión y del Ingreso Tarifario para el Sistema Garantizado de Transmisión (SGT) de los Cuadro N° 15 y N° 16, del artículo 13° de la Resolución N° 056-2023-OS/CD, de acuerdo a lo siguiente:

"

Cuadro N° 15

Sistema de Transmisión	Peaje por Conexión (S/)	Ingreso Tarifario Esperado (S/)
SPT de REP	363 492 615	76 947
(...)		
SPT Isa Perú (EX - Eteselva)	12 189 231	3 132
(...)		
SPT de Redesur	68 181 377	89 950
(...)		
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	49 644 195	354 116

Cuadro N° 16

Instalación de Transmisión de SGT	Peaje de Transmisión (S/)	Ingreso Tarifario Esperado (S/)
LT Chilca – Zapallal (Tramo 1 y 2)	49 309 682	988 066
LT Talara – Piura (2do Circuito)	11 016 731	73
LT Zapallal - Trujillo 500 kV	123 557 609	2 263 317
LT Machupicchu - Abancay – Cotaruse	54 061 425	924 499
LT Trujillo - Chiclayo 500 kV	78 307 781	463 628
(...)		
LT Mantaro-Marcona-Socabaya-Montalvo 500kV	192 042 239	8 526 176
SE Carapongo (1° Etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)	30 366 757	82 728
LT Carhuamayo - Paragsha 220 kV	85 622 027	28 647
LT Paragsha - Conococha 220 kV		
LT Conococha - Huallanca 220 kV		
LT Huallanca - Cajamarca 220 kV		
SE Cajamarca – SVC		
LT Socabaya – Tintaya	30 850 233	907 695
LT Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	226 964 397	2 976 689

Instalación de Transmisión de SGT	Peaje de Transmisión (S/)	Ingreso Tarifario Esperado (S/)
LT Carhuaquero – Cajamarca Norte – Cáclic – Moyobamba	78 502 180	216 716
LT Azángaro – Juliaca – Puno 220 kV	26 605 698	2 455
(...)		
LT Tintaya - Azángaro 220kV	7 933 428	436 272
(...)		

Artículo 6.- Disponer para efectos de aplicación de la Opción Tarifaria BT5-I, según lo dispuesto en la Norma "Opciones Tarifarias y Condiciones de Aplicación de las Tarifas a Usuario Final", aprobada con Resolución N° 206-2013-OS/CD y sus modificatorias, o la que la sustituya, en los sistemas aislados el PEMF será el mismo valor para la componente en el periodo de media y en el periodo de base; asimismo la estructura de compra corresponderá a el 35% de energía en Horas Punta; 34% en Horas de Media y 31% en Horas de Base.

Artículo 7.- Incorporar el Informe N° 421-2023-GRT, como parte integrante de la presente resolución.

Artículo 8.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y consignarla junto con el informe a que se refiere el artículo 7, en la página Web de Osinergmin: <http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2023.aspx>.

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

2183850-1

Modifican los Peajes Acumulados por Nivel de Tensión consignados en el Cuadro 6.1 del Anexo 6 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD y sus modificatorias, contenidos en el Artículo 1 de la Resolución N° 057-2023-OS/CD, y modifican los valores contenidos en el Cuadro 1 del Artículo 4 de la Resolución N° 057-2023-OS/CD

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 114-2023-OS/CD

Lima, 2 de junio de 2023

CONSIDERANDO:

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 057-2023-OS/CD ("Resolución 057"), mediante la cual se fijó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión ("SST") y/o Sistemas Complementarios de Transmisión ("SCT"), asignados a la demanda, se han expedido, entre otras, las Resoluciones N° 089-2023-OS/CD, N° 090-20223-OS/CD, N° 092-2023-OS/CD, N° 093-2023-OS/CD, N° 108-2023-OS/CD, y N° 110-2023-OS/CD que resuelven los recursos de las empresas Electrodonas S.A., Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A., Red de Energía del Perú S.A., Enel Distribución Perú S.A.A., Transmisora Eléctrica del Sur 3 S.A.C., y Luz del Sur S.A.A. respectivamente, contra la Resolución 057;

Que, por otra parte, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 058-2023-OS/CD, mediante la cual se fijaron los peajes y compensaciones del SST de las empresas Red Eléctrica del Sur S.A. e Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A., se han expedido las Resoluciones N° 094-20223-OS/CD N° 111-2023-OS/CD que resuelven los recursos

de reconsideración de las referidas empresas contra la Resolución N° 058-2023-OS/CD;

Que, en la parte resolutoria de las decisiones antes señaladas, se ha dispuesto que las modificaciones en la Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión de los SST y SCT y en el Cargo Unitario de liquidación vigente para el periodo mayo 2023 – abril 2024, que motiven los extremos declarados fundados y fundados en parte, deberán aprobarse mediante resolución complementaria;

Que, como consecuencia de la revisión integral de los recursos de reconsideración presentados y de revisiones posteriores efectuadas por Osinergmin, sobre los temas incluidos en dicha resolución, se ha determinado la necesidad de corregir de oficio rubros a ser subsanados por Osinergmin;

Que, se ha emitido el Informe N° 416-2023-GRT de la División de Generación y Transmisión Eléctrica de la Gerencia de Regulación de Tarifas, el cual complementa la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinergmin para la emisión de la presente resolución, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General; y

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; 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 el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en 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 de Organización y Funciones de Osinergmin, aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias y complementarias;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 15-2023 de fecha 30 de mayo del 2023.

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Modificar los Peajes Acumulados por Nivel de Tensión consignados en el Cuadro 6.1 del Anexo 6 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD y sus modificatorias, contenidos en el Artículo 1 de la Resolución N° 057-2023-OS/CD, por los valores siguientes:

"Cuadro 6.1: Peajes Acumulados por nivel de tensión (Ctm. S/kWh)

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
		Ctm. S./ kWh	Ctm. S./ kWh	Ctm. S./ kWh
1	ADINELSA	0,0000	0,0369	0,0774
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,3807	1,0228
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0057	0,0103
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0305	0,4189	0,4234
	TOTAL ÁREA	0,0305	0,8422	1,5339
2	ADINELSA	0,0000	0,0337	0,0914
	COELVISAC	0,0000	0,0761	0,0801
	ELECTRO ORIENTE	0,0573	0,1239	0,1872
	ELECTRONORTE	0,0810	0,5587	1,1838
	PEOT	0,0000	0,1524	0,2333
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,3060	0,3149
	TOTAL ÁREA	0,1383	1,2508	2,0907