

Subestaciones Base	Tensión kV	PPN S/ /kW-mes	PENP ctm. S/ / kW.h	PENFM ctm. S/ / kW.h	PENFB ctm. S/ / kW.h
Moquegua	138	28,15	27,37	22,14	22,28
Ilo ELS	138	28,15	27,61	22,28	22,47
Botiflaca	138	28,15	27,54	22,28	22,42
Toquepala	138	28,15	27,58	22,32	22,47
Aricota	138	28,15	27,41	22,26	22,46
Aricota	66	28,15	27,33	22,24	22,46
Tacna (Los Héroes)	220	28,15	27,44	22,17	22,30
Tacna (Los Héroes)	66	28,15	27,54	22,20	22,32
La Niña	220	28,15	27,07	22,10	21,92
Cotaruse	220	28,15	26,63	21,66	21,67
Carabayllo	220	28,15	26,41	21,56	21,46
La Ramada	220	28,15	26,53	21,70	21,59
Lomera	220	28,15	26,42	21,61	21,50
Asia	220	28,15	26,04	21,30	21,23
Alto Praderas	220	28,15	26,16	21,38	21,28
La Planicie	220	28,15	26,42	21,57	21,46
Belaunde	138	28,15	27,16	22,13	21,95
Tintaya Nueva	220	28,15	27,85	22,57	22,64
Caclic	220	28,15	27,00	22,02	21,86

Donde:

PENFM : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas Fuera de Punta en Media

PENFB : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas Fuera de Punta en Base

**Artículo 3.-** Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y consignarla, junto con los Informe N° 555-2023-GRT, Informe N° 056-2023-GRT e Informe DSE-GSE-162-2023, en la página Web del Osinergmin.

<https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2023.aspx>

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ  
Presidente del Consejo Directivo

2199753-1

## Aprueban los factores de actualización "p" y "FA" a aplicar para determinar los cargos unitarios por compensación para el trimestre agosto 2023 - octubre 2023

### RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 137-2023-OS/CD

Lima, 25 de julio de 2023

CONSIDERANDO:

Que, mediante los Decretos Legislativos N° 1002 y N° 1041, así como las Leyes N° 29852 y N° 29970 (en adelante "Normas"), se dispuso incluir como parte del Peaje por Conexión Unitario del Sistema Principal de Transmisión, lo siguiente:

(i) El cargo por seguridad de suministro que compensa a los contratos de Reserva Fría (RF) de las Plantas de Ilo, Talara, Eten, Puerto Maldonado y Pucallpa;

(ii) El cargo por Prima determinado a partir de la diferencia entre la valorización de las inyecciones netas de energía de los generadores que utilizan recursos energéticos renovables (RER), a su correspondiente Tarifa de Adjudicación de licitación, y la valorización de dicha energía a Costos Marginales de Corto Plazo;

(iii) El cargo que compensa los recargos pagados por los generadores eléctricos para financiar el Fondo de Inclusión Social Energética (FISE), y;

(iv) El cargo por confiabilidad en la cadena de suministro de energía, que se determina en base a los costos necesarios para compensar las situaciones de emergencia eléctrica o graves deficiencias del servicio eléctrico por falta de capacidad de producción y/o transporte declarados por el Ministerio de Energía y Minas; y

(v) El cargo por capacidad de Generación Eléctrica de los contratos de Nodo Energético en el Sur del Perú de las centrales térmicas Puerto Bravo y NEPI, de Samay I S.A. y ENGIE Energía Perú S.A., respectivamente;

Que, con Resoluciones N° 651-2008-OS/CD, N° 001-2010-OS/CD, N° 151-2013-OS/CD, N° 140-2015-OS/CD, N° 073-2016-OS/CD, y modificatorias, se aprobaron los procedimientos que establecen la metodología a seguir para la determinación de los cargos unitarios por compensaciones al momento de fijarse los Precios en Barra, así como su revisión trimestral en la misma oportunidad en que se calculen los Precios a Nivel Generación;

Que, mediante Resolución N° 056-2023-OS/CD y modificatoria, se fijaron los Precios en Barra aplicables al periodo mayo 2023 - abril 2024, en la que se incluyeron los respectivos cargos unitarios por compensación mencionados precedentemente. Asimismo, en la citada resolución también se dispuso que tales cargos se actualicen mediante la aplicación del factor de actualización "p", el cual se determina trimestralmente conforme a lo establecido por los procedimientos antes señalados. Es materia de la presente resolución la actualización de los citados cargos para el periodo trimestral agosto 2023 - octubre 2023;

Que, asimismo, en cumplimiento del "Procedimiento para Aplicación del Mecanismo de Compensación establecido en el Decreto Supremo N° 035-2013-EM", aprobado con Resolución N° 114-2015-OS/CD, mediante Resolución N° 068-2023-OS/CD se fijó el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP a ser adicionado al Peaje del Sistema Secundario y Complementario de Transmisión (SST y SCT), para el periodo 2023 - 2024, asignado a la demanda del Área de Demanda 15, cuya actualización también es trimestral; dicha actualización se realiza a través del factor de actualización "FA", conforme lo prevé el Procedimiento aprobado con Resolución N° 114-2015-OS/CD;

Que, en esta oportunidad, en lo que respecta a la determinación del Cargo por Capacidad de Generación, y con ocasión del contenido de la Carta N° COES/D/DO-389-2023 del 5 de julio de 2023, remitida por COES a Samay I S.A. en respuesta a la Carta N° SI-0200-2023 del 30 de junio de 2023, en la que dicha empresa manifiesta "su decisión" de modificar la composición de la Potencia Adjudicada de la CT Puerto Bravo del Contrato de Compromiso de Inversión "Nodo Energético del Sur" suscrito con el Estado Peruano ("Contrato"), corresponde a este colegiado un pronunciamiento sobre el particular, en el marco de sus competencias;

Que, en ese sentido, de la revisión del Contrato, se advierte que la concesionaria no cuenta con ninguna delegación ni potestad contractual para modificar unilateralmente una regla aplicable o condición de operación de la CT Puerto Bravo, construida como consecuencia del Contrato con una Remuneración Garantizada y producto de una licitación pública internacional con reglas vinculantes para los postores, las mismas que no pueden ser modificadas posteriormente para poner en ventaja a aquel que resultó Adjudicatario;

Que, la libertad de operación estipulada en el numeral 4.1 del Contrato, constituye un aspecto de organización interna y privada de los medios y forma de operar, siempre según las reglas, restricciones y las condiciones de la operación, provenientes de las disposiciones contractuales o aquellas determinadas por los órganos competentes; caso contrario la operación frente al mercado, estaría a discreción del agente, así como, el

disponer de lo que será un ingreso a cuenta del contrato y de lo que no, lo cual contraviene las Leyes Aplicables y el Contrato;

Que, con la elección unilateral de las unidades de generación que cumplen con la Potencia Adjudicada y por consiguiente la elección de la unidad que contiene el excedente de potencia, se busca decidir cuál será un ingreso a cuenta y cuál será un ingreso adicional, afectando la condición de operación vigente, por la cual ingresa a despachar la unidad más eficiente como parte del compromiso contractual y sólo luego de completar el despacho asociado a los 600 MW previstos contractualmente y pagados vía la Remuneración Garantizada (opere o no opere), la potencia adicional significará un ingreso adicional a favor del concesionario;

Que, no le corresponde al COES validar la modificación de una regla consentida por las partes que ha sido aplicada desde el año 2016, por el sólo pedido de uno de sus integrantes en base a una potestad inexistente; máxime si, el COES no lo sustenta ni expone la base legal que lo habilite a variar el criterio actual aplicado. Este criterio, guarda razonabilidad ya que, al tratarse de un excedente contractual, la potencia adicional es aquella contenida en la unidad que despache al final, es decir, la de menor eficiencia térmica; lo cual, debiera mantenerse, modificándose la pretendida nueva aplicación;

Que, en consecuencia, Osinergmin en ejercicio de su facultad reguladora y en aplicación del ordenamiento jurídico, determina y actualiza el Cargo por Capacidad de Generación. Para estos efectos, considera como parte de los ingresos a cuenta de la Remuneración Garantizada a los ingresos por potencia valorizados al Precio Básico de Potencia, según corresponde a cualquier generador, para lo cual la potencia firme es igual a la Adjudicada según el artículo 9 del Reglamento aprobado con Decreto Supremo N° 038-2013-EM, tomando en cuenta además los criterios técnicos vigentes aceptados por las partes contractuales. De ese modo, no se encuentra en arbitrio ni en competencia de la concesionaria ni del COES decidir sobre lo que debe ser considerado por el Osinergmin como un ingreso para los fines del contrato; por tanto, el contenido de las comunicaciones materia de revisión, no vinculan a la Autoridad;

Que, luego de revisada la información proporcionada por el COES, se ha procedido a elaborar los Informes Técnicos N° 550-2023-GRT, N° 551-2023-GRT y N° 553-2023-GRT que contienen el detalle de los cálculos que sustentan los factores de actualización "p" y "FA" a aplicar para determinar los cargos unitarios por compensación a partir del 04 de agosto de 2023;

Que, el análisis legal de la publicación de los factores de actualización se encuentra sustentado en el Informe Legal N° 549-2023-GRT;

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 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; y, en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por el Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como, en sus normas modificatorias y complementarias; y

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo del Osinergmin en su Sesión N° 22-2023, con fecha 25 de julio de 2023

SE RESUELVE:

**Artículo 1°.-** Aprobar los factores de actualización "p" consignados en el Cuadro N° 1, aplicables a partir del 04 de agosto de 2023 para determinar los cargos unitarios por Compensación por Seguridad de Suministro de Reserva Fría, por Prima RER, por FISE, por Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (CCCSE) y por Capacidad de Generación Eléctrica, para el trimestre agosto 2023 – octubre 2023.

**Cuadro N° 1**

Cargo Unitario		Factor "p"
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro RF: Reserva Fría	RF Planta Talara	0,9733
	RF Planta Ilo	0,9731
	RF Planta Eten	0,9738
	RF Planta Puerto Maldonado	0,9712
	RF Planta Pucallpa	0,9669
Cargo por Prima RER	Central Cogeneración Paramonga	0,3333
	C.H. Santa Cruz II	0,5000
	C.H. Santa Cruz I	0,4286
	C.H. Poechos 2	0,2933
	C.H. Roncador	0,0000
	C.H. La Joya	0,4130
	C.H. Carhuaquero IV	0,7528
	C.H. Caña Brava	0,4815
	C.T. Huaycoloro	0,8248
	C.H. Huasahuasi I	0,5211
	C.H. Huasahuasi II	0,6849
	C.H. Nuevo Imperial	0,5833
	Repartición Solar 20T	0,8950
	Majes Solar 20T	0,8976
	Tacna Solar 20T	0,9140
	Panamericana Solar 20T	0,9026
	C.H. Yanapampa	0,3571
	C.H. Las Pizarras	0,5491
	C.E. Marcona	0,6443
	C.E. Talara	0,3722
	C.H. Cupisnique	0,3703
	C.E. Runatullo III	0,4717
	C.H. Runatullo II	0,6400
	CSF Moquegua FV	0,8302
	C.H. Canchayllo	0,0000
	C.T. La Gringa	0,8148
	C.E. Tres Hermanas	0,5957
C.H. Chancay	0,5699	
C.H. Rucuy	0,0000	
C.H. Potrero	0,3364	
C.H. Yarucaya	0,5793	
C.S. Rubí	0,0000	
C.H. Renovandes H1	0,6312	
C.S. Intipampa	0,0000	
C.E. Wayra I	0,0000	
C.B. Huaycoloro II	0,7097	
C.H. Angel I	0,0000	
C.H. Angel II	0,3171	
C.H. Angel III	0,3247	
C.H. Her	0,0000	
C.H. Carhuac	0,6712	
C.H. El Carmen	0,5400	
C.H. 8 de Agosto	0,5294	
C.H. Manta	0,0000	
C.T. Callao	0,9091	
Cargo Unitario por FISE		1,0000
Cargo Unitario por CCCSE		0,5812
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica	CT Puerto Bravo	0,7117
	CT NEPI	0,9732

**Artículo 2°.-** Aprobar el factor de actualización "FA" consignado en el Cuadro N° 2, aplicable a partir del 04

de agosto de 2023, para determinar el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP, a ser adicionado al Peaje del Sistema Secundario y Complementario de Transmisión asignado al Área de Demanda 15 aprobado mediante Resolución N° 068-2023-OS/CD, para el trimestre agosto 2023 – octubre 2023.

**Cuadro N° 2**

Cargo Unitario	Factor FA
Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP	1,0000

**Artículo 3°.-** Disponer la notificación de la presente resolución al Comité de Operación Económica del Sistema (COES).

**Artículo 4°.-** Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y consignarla, junto con los Informes N° 549-2023-GRT, N° 550-2023-GRT, N° 551-2023-GRT y N° 553-2023-GRT, en la web: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2023.aspx>.

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ  
Presidente del Consejo Directivo

2199758-1

## **Resolución de Consejo Directivo con la que se establece el Saldo de la Cuenta de Promoción y aprueba los factores de reajuste tarifario de la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao, así como el valor de la alícuota aplicable a la Tarifa Única de Distribución de gas natural**

### **RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 138-2023-OS/CD**

Lima, 25 de julio de 2023

VISTOS:

Los Informes N° 547-2023-GRT y N° 545-2023-GRT, elaborados por la División de Gas Natural y la Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – Osinergmin.

CONSIDERANDO:

Que, mediante Decreto Supremo N° 040-2008-EM, se aprobó el Texto Único Ordenado del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos (en adelante “Reglamento de Distribución”), en cuyo artículo 112a se establece un Mecanismo de Promoción con el cual se otorga descuentos en los costos de conexión al servicio de distribución de gas natural en beneficio de los consumidores residenciales (en adelante “Mecanismo de Promoción”), conforme a los criterios y zonas geográficas que establezca el Ministerio de Energía y Minas;

Que, adicionalmente, en el citado artículo se estipulan los lineamientos para su aplicación, señalando que es obligación del Concesionario administrar una cuenta de promociones y efectuar liquidaciones respecto a los gastos realizados. Además, se precisa que, la aplicación del Mecanismo de Promoción debe incluir un procedimiento de monitoreo del balance de la promoción que considere los ajustes tarifarios y el periodo en que se deberán realizar los mismos para mantener el nivel de la cuenta con saldo positivo;

Que, mediante Resolución N° 079-2022-OS/CD, modificada con Resolución N° 138-2022-OS/CD, se aprobó, entre otros, la Tarifa Única de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos para la Concesión de

Lima y Callao para el periodo 2022 – 2026 (en adelante “TUD”), el Plan Quinquenal de Inversiones y el Plan de Promoción, a través del cual se implementa la aplicación del Mecanismo de Promoción en el periodo regulatorio correspondiente;

Que, conforme a lo dispuesto en el artículo 18 de la Resolución N° 079-2022-OS/CD, la ejecución del Mecanismo de Promoción será revisada trimestralmente por Osinergmin a efectos de realizar su liquidación, conforme con las disposiciones de la Norma “Procedimiento de Liquidación para el Cálculo del Factor de Ajuste por Aplicación del Mecanismo de Promoción para Conexiones Residenciales”, aprobada mediante Resolución N° 005-2019-OS/CD (en adelante “Procedimiento de Liquidación”);

Que, además, en el citado artículo 18 se establece que, en la medida que sea necesario garantizar el saldo de la cuenta de promociones en positivo, la revisión trimestral dará lugar a un factor de ajuste aplicable a la TUD, el cual se efectuará bajo la observancia del procedimiento de reajuste aprobado de acuerdo con el artículo 112a del Reglamento de Distribución. Cabe indicar que para la presente evaluación resulta aplicable el “Procedimiento de Reajuste de la Tarifa Única de Distribución de la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao”, aprobado mediante Resolución N° 184-2012-OS/CD (en adelante “Procedimiento de Reajuste”);

Que, de acuerdo con lo dispuesto en el numeral 2.2 del Procedimiento de Liquidación y en el numeral 4.3.2 del Procedimiento de Reajuste, la evaluación del Saldo del Balance de la Promoción y el Reajuste Tarifario se efectúan trimestralmente;

Que, en tal sentido, corresponde al Osinergmin cumplir con la normativa señalada y, como resultado de la verificación trimestral de la ejecución del Plan de Promoción, aprobar el Saldo de la Cuenta de Promoción, los Factores de Reajuste Tarifario y el Valor de la Alícuota aplicables a la TUD de la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao;

Que, considerando que el último monitoreo del Mecanismo de Promoción se aprobó mediante Resolución N° 077-2023-OS/CD, y que en dicha resolución se estableció el Saldo de la Cuenta de Promoción del periodo comprendido entre el 7 de noviembre de 2022 y el 6 de febrero de 2023, corresponde determinar el Saldo de la Cuenta de Promoción para el periodo comprendido entre el 7 de febrero de 2023 y el 6 de mayo de 2023;

Que, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 16 del Procedimiento de Liquidación, los factores de ajuste que se aprueben serán aplicables a partir del primer día del trimestre siguiente a aquel en el que se efectúa la liquidación, es decir, en el presente caso, estarán vigentes desde el 1 de agosto de 2023 hasta el 31 de octubre de 2023;

Que, considerando que mediante Resolución N° 077-2023-OS/CD se aprobó el valor de la Alícuota o porcentaje de la tarifa media de cada categoría tarifaria que se destina para el funcionamiento del Mecanismo de Promoción para el periodo comprendido entre el 1 de mayo de 2023 hasta el 31 de julio de 2023, corresponde determinar el nuevo valor de la mencionada alícuota que será aplicable entre el 1 de agosto de 2023 hasta el 31 de octubre de 2023;

Que, en concordancia con el numeral 40.7 del “Procedimiento para la Elaboración de los Estudios Tarifarios sobre Aspectos Regulados de la Distribución de Gas Natural” aprobado con Resolución N° 659-2008-OS/CD y modificatorias, los factores de ajuste, así como el valor de la Alícuota materia de aprobación, no resultarán aplicables a las Categorías Tarifarias A1 y A2;

Que, se han emitido el Informe Técnico N° 547-2023-GRT y el Informe Legal N° 545-2023-GRT, los cuales complementan la motivación de la decisión del Consejo Directivo del Osinergmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos;

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 el Texto Único Ordenado del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, aprobado mediante Decreto