

Resolución de Consejo Directivo que modifica la Resolución N° 014-2024-OS/CD que aprueba la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones 2022 – 2026 y los Factores de Ajuste Tarifario de la Concesión de Distribución de Gas Natural por red de ductos de Lima y Callao

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 036-2024-OS/CD**

Lima, 12 de marzo de 2024

CONSIDERANDO:

Que, en ejercicio de la función reguladora reconocida en el artículo 3 de la Ley N° 27732, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, mediante Resolución N° 079-2022-OS/CD, modificada con Resolución N° 138-2022-OS/CD, el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (en adelante “Osinermin”) aprobó, entre otros, las Tarifas Únicas de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos (en adelante “TUD”), el Plan Quinquenal de Inversiones y la Demanda Anual Proyectada, aplicables a la Concesión de Distribución de Gas Natural por red de ductos de Lima y Callao durante el periodo regulatorio 2022 – 2026;

Que, con fecha 01 de febrero de 2024, se publicó la Resolución N° 014-2024-OS/CD (en adelante “Resolución 014”), mediante la cual se aprobó la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones 2022 – 2026 (en adelante “Actualización del Plan Quinquenal 2022 - 2026”), se actualizó la Demanda Anual Proyectada para el periodo 2022 – 2026, se aprobaron los Factores de Ajuste Tarifario, así como el valor de la alícuota aplicable a la TUD de la Concesión de Distribución de Gas Natural por red de ductos de Lima y Callao;

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos por las empresas Corporación Rex S.A., Opp Film S.A. y Gas Natural de Lima y Callao S.A. - Cálidda contra la Resolución 014, se han expedido las Resoluciones Osinermin N° 024-2024-OS/CD, N° 033-2024-OS/CD y N° 035-2024-OS/CD respectivamente;

Que, de acuerdo a las resoluciones mencionadas, Osinermin declaró fundados y fundado en parte determinados extremos de los petitorios de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución 014, habiendo dispuesto que se proceda a consignar mediante resolución complementaria las modificaciones pertinentes a la Resolución 014, las cuales se encuentran sustentadas en los Informes Técnicos [N° 153-2024-GRT](#) y [N° 154-2024-GRT](#);

Que, considerando que de acuerdo con el literal e) del artículo 63c del del Texto Único Ordenado del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, aprobado con Decreto Supremo N° 040-2008-EM (en adelante “Reglamento de Distribución”), la Actualización del Plan Quinquenal conlleva al reajuste tarifario, correspondiendo determinar los factores de reajuste tarifario respectivos, los cuales serán aplicados a la TUD, a efectos de que se reconozcan las nuevas inversiones que deberá ejecutar la empresa Cálidda debido a la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones aprobado mediante la Resolución 014 y cuya modificación es materia de aprobación como resultado de lo resuelto en los recursos de reconsideración antes mencionados;

Que, asimismo, considerando que la aplicación de los factores de reajuste tarifario mencionados impactará en el valor de la Alícuota (porcentaje) de la TUD que se destina para el funcionamiento

del Mecanismo de Promoción, el cual de acuerdo con el artículo 112a del Reglamento de Distribución permite el otorgamiento de descuentos en los costos de conexión a los consumidores residenciales de determinados sectores vulnerables; corresponde determinar el nuevo valor de la Alícuota aplicable a la TUD reajustada, a efectos de garantizar que se recauden los fondos necesarios para el correcto funcionamiento del mencionado mecanismo;

Que, por otro lado, considerando que la Actualización del Plan Quinquenal 2022-2026 supone un impacto en la demanda de los Consumidores Regulados y de los Consumidores Independientes, cuyo Suministro de gas natural y Servicio de Transporte es proveído directamente por el Concesionario, corresponde modificar el artículo 13 de la Resolución N° 079-2022-OS/CD a fin de actualizar la Demanda Anual Proyectada aplicable a la Concesión de Lima y Callao, en concordancia con lo dispuesto en el artículo 107 del Reglamento de Distribución, que establece que la referida demanda anual proyectada es aprobada por el Osinergmin en los procesos regulatorios;

Que, se han emitido el Informe Técnico [N° 153-2024-GRT](#) y el Informe Técnico [N° 154-2024-GRT](#), elaborados por la División de Gas Natural de la Gerencia de Regulación de Tarifas que complementan la motivación de la decisión del Consejo Directivo de 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 la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; en el Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, Reglamento General de Osinergmin; en el Decreto Supremo N° 010-2016-PCM, Reglamento de Organización y Funciones de Osinergmin; en el Decreto Supremo N° 040-2008-EM, Texto Único Ordenado del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, en el Decreto Supremo N° 004-2019-JUS, Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, así como en sus respectivas normas modificatorias y complementarias, y;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 09-2024 de fecha 12 de marzo de 2024.

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Modificación de la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones 2022 - 2026
Modificar los Cuadros 1.1, 1.2, 1.3 y 1.4 y el último párrafo del numeral 4 del Anexo A aprobado en el artículo 1 de la Resolución N° 014-2024-OS/CD, conforme al siguiente texto:

**“Cuadro N° 1.1
 Proyección de Instalaciones de la Ampliación del Plan Quinquenal de
 Inversiones 2022-2026**

| Grupo | SubGrupo | Unidad | Año | | | Total |
|-----------------------------|---------------|--------|---------|---------|-------|---------|
| | | | 2024 | 2025 | 2026 | |
| Gasoducto | Acero | m | 2 727 | 2 990 | 9 558 | 15 275 |
| | PE | m | 311 636 | 481 856 | 3 780 | 797 272 |
| Tubería de Conexión | Acero | m | 18 | 18 | 16 | 52 |
| | PE | m | 57 603 | 68 283 | 15 | 125 901 |
| Estaciones de Regulación | ERP | Und. | - | - | - | - |
| | City Gate | Und. | - | - | - | - |
| Válvulas | Acero | Und. | - | - | 2 | 2 |
| | PE | Und. | 175 | 204 | - | 379 |
| Obras Especiales | Cruce de Ríos | Und. | - | 4 | 1 | 5 |
| | Hot Tap | Und. | 1 | 1 | 3 | 5 |
| | Cruce de Vías | Und. | 27 | 27 | - | 54 |
| | Otras | Und. | 2 | 5 | - | 7 |

(...)

**Cuadro N° 1.2
 Valorización de la Ampliación del Plan Quinquenal de Inversiones
 2022 – 2026**

| Grupo | SubGrupo | Unidad | Año | | | Total |
|-----------------------------|------------------|------------|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| | | | 2024 | 2025 | 2026 | |
| Gasoducto | Acero | USD | 1 029 028 | 697 214 | 2 749 768 | 4 476 010 |
| | PE | USD | 20 327 335 | 32 058 686 | 557 928 | 52 943 949 |
| Tubería de Conexión | Acero | USD | 5 624 | 3 766 | 3 249 | 12 639 |
| | PE | USD | 3 408 837 | 4 040 765 | 2 214 | 7 451 816 |
| Estaciones de Regulación | ERP | USD | - | - | - | - |
| | City Gate | USD | - | - | - | - |
| Válvulas | Acero | USD | - | - | 8 919 | 8 919 |
| | PE | USD | 43 831 | 60 593 | - | 104 424 |
| Obras Especiales | Cruce de Ríos | USD | - | 726 243 | 181 561 | 907 804 |
| | Hot Tap | USD | 19 484 | 19 484 | 58 453 | 97 421 |
| | Cruce de Vías | USD | 284 221 | 284 220 | - | 568 441 |
| | Otras | USD | 455 894 | 1 139 733 | - | 1 595 627 |
| Total | | USD | 25 574 254 | 39 030 704 | 3 562 092 | 68 167 050 |

(...)

Cuadro N° 1.3
Proyección de Instalaciones de la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones 2022-2026

| Grupo | SubGrupo | Unidad | Proyectado | | | | | Total |
|--------------------------|---------------|--------|------------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | |
| Gasoducto | Acero | m | 5 795 | 5 850 | 15 683 | 2 990 | 9 558 | 39 876 |
| | PE | m | 738 221 | 513 828 | 613 615 | 684 349 | 103 157 | 2 653 170 |
| Tubería de Conexión | Acero | m | 52 | 9 | 18 | 18 | 16 | 113 |
| | PE | m | 291 278 | 235 967 | 246 656 | 239 997 | 148 537 | 1 162 434 |
| Estaciones de Regulación | ERP | Und. | 1 | - | 2 | - | - | 3 |
| | City Gate | Und. | - | - | - | - | - | - |
| Válvulas | Acero | Und. | 6 | - | 3 | - | 2 | 11 |
| | PE | Und. | 334 | 305 | 306 | 279 | 37 | 1 261 |
| Obras Especiales | Cruce de Ríos | Und. | - | - | 1 | 5 | 1 | 7 |
| | Hot Tap | Und. | 4 | 10 | 6 | 1 | 3 | 24 |
| | Cruce de Vías | Und. | 4 | 18 | 45 | 36 | 2 | 105 |
| | Otras | Und. | 3 | 3 | 8 | 8 | 4 | 26 |

(...)

Cuadro N° 1.4
Valorización de la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones 2022-2026

| Grupo | SubGrupo | Unidad | Proyectado | | | | | Total |
|--------------------------|---------------|--------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | |
| Gasoducto | Acero | USD | 1 324 609 | 1 304 458 | 8 471 253 | 697 214 | 2 749 768 | 14 547 302 |
| | PE | USD | 46 129 404 | 33 484 533 | 42 206 009 | 43 864 821 | 6 451 863 | 172 136 630 |
| Tubería de Conexión | Acero | USD | 9 472 | 1 856 | 5 624 | 3 766 | 3 249 | 23 967 |
| | PE | USD | 15 068 168 | 12 205 228 | 13 187 418 | 12 922 502 | 7 684 369 | 61 067 685 |
| Estaciones de Regulación | ERP | USD | 1 036 847 | - | 1 215 322 | - | - | 2 252 169 |
| | City Gate | USD | - | - | - | - | - | - |
| Válvulas | Acero | USD | 24 755 | - | 31 476 | - | 8 919 | 65 150 |
| | PE | USD | 80 666 | 73 525 | 89 214 | 81 996 | 9 649 | 335 050 |
| Obras Especiales | Cruce de Ríos | USD | - | - | 181 561 | 907 804 | 181 561 | 1 270 926 |
| | Hot Tap | USD | 77 937 | 194 843 | 116 906 | 19 484 | 58 453 | 467 623 |
| | Cruce de Vías | USD | 42 107 | 189 480 | 473 701 | 378 960 | 21 053 | 1 105 301 |
| | Otras | USD | 683 840 | 683 840 | 1 823 574 | 1 823 573 | 911 786 | 5 926 613 |
| Total | | | 64 477 805 | 48 137 763 | 67 802 058 | 60 700 120 | 18 080 670 | 259 198 416 |

La valorización de la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones proyectado para el periodo 2022 - 2026 asciende a la suma de USD 259,20 millones”.

Artículo 2.- Modificación de los Factores de Ajuste Tarifario

Modificar el artículo 3 de la Resolución N° 014-2024-OS/CD, conforme al siguiente texto:

“Artículo 3. - Factores de ajuste

Aprobar los factores de ajuste correspondientes al reajuste tarifario de la Concesión de distribución de gas natural por red de ductos de Lima y Callao, aplicables durante el periodo comprendido entre el 7 de febrero de 2024 hasta el 30 de abril de 2024, conforme a lo siguiente:

- Factor de Ajuste Asociado a la Promoción (FA1): 1,0000
- Factor de Ajuste de Equilibrio Tarifario (FA2): 1,0367
- Factor de Ajuste Total (FAT): 1,0327”

Artículo 3.- Modificación de la Alícuota

Modificar el Artículo 4 de la Resolución N° 014-2024-OS/CD, conforme al siguiente texto:

“Artículo 4.- Alícuota

Aprobar el valor de la Alícuota de 12,94% aplicable a la Tarifa Única de Distribución de gas natural de la Concesión de distribución de gas natural por red de ductos Lima y Callao de cada categoría tarifaria, con excepción de las categorías A1 y A2, que estará vigente desde el 7 de febrero de 2024 hasta el 30 de abril de 2024.”

Artículo 4.- Modificación de la Demanda Anual Proyectada

Modificar el Cuadro 9 del artículo 13 de la Resolución N° 079-2022-OS/CD, conforme con el siguiente texto:

“(…)

Cuadro N° 9

Demanda Anual Proyectada de la Concesión de Lima y Callao para el reconocimiento de Costos de suministro de gas y servicio de transporte (Mil Sm³/d)

| Tipo de Consumidor | Descripción / Código del Contrato | Año del Periodo Regulatorio (*) | | | |
|---------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Consumidores Regulados | Todos los Consumidores Regulados | 5 151,37 | 5 463,78 | 5 791,80 | 6 155,10 |
| Consumidores Independientes | 102005 | 29,65 | 29,77 | 29,89 | 30,01 |
| | 124539 | 43,40 | 43,58 | 43,75 | 43,93 |
| | 126740 | - | - | 30,44 | 32,15 |
| | 160353 | 34,06 | 33,86 | 33,66 | 33,45 |
| | 286214 | 47,80 | 50,47 | 53,30 | 56,28 |
| | 435420 | 41,77 | 43,38 | 45,07 | 46,81 |
| | 499727 y/o 511067 | 35,60 | 35,74 | 35,88 | 36,03 |
| 108012 | 64,33 | 63,95 | 63,56 | 63,18 | |
| Demanda Anual Proyectada | | 5 447,98 | 5 764,53 | 6 127,35 | 6 496,94 |

Nota: Los códigos corresponden a los contratos suscritos, a la fecha de la emisión de la presente resolución, entre el Concesionario de Lima y Callao y los Consumidores Independientes.

(*) El Periodo Regulatorio inicia el 07/05/2022 y culmina el 06/05/2026

(…)”

Artículo 5.- Incorporación de Informes

Incorporar los Informes Técnicos [N° 153-2024-GRT](#) y [N° 154-2024-GRT](#), como parte integrante de la presente resolución.

Artículo 6.- Publicación de la Resolución

La presente resolución deberá ser publicada en el Diario Oficial “El Peruano”, y consignada, junto con los Informes Técnicos [N° 153-2024-GRT](#) y [N° 154-2024-GRT](#), en el Portal Institucional de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2024.aspx>

Omar Franco Chambergo Rodríguez
Presidente del Consejo Directivo
Osinergmin