



Aplicable por el servicio del 1 al 6 de febrero de 2024  
(Conforme lo dispuesto por las Resoluciones Osinergrmin N° 054-2016-OS/CD, N° 079-2022-OS/CD y N° 138-2022-OS/CD)

**EMPRESA: GAS NATURAL DE LIMA Y CALLAO S.A.**

**1. PLIEGO TARIFARIO DEL SERVICIO DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL:**

Categoría Tarifaria	Rango de Consumo	PRECIO MEDIO DE GAS Y COSTO MEDIO DE TRANSPORTE (1)			TARIFAS ÚNICAS DE DISTRIBUCIÓN (3)			
		Precio Medio del Gas Natural (2)	Costo Medio del Transporte del Gas Natural (2)		Costo Fijo de Comercialización (2)	Costo Fijo de Distribución (2)	Costo Variable de Distribución (2)	
			Transporte del Gas	Recargos FISE (4)				
			S./m <sup>3</sup>	S./m <sup>3</sup>	S./m <sup>3</sup>	Comercialización Fijo (CF)	Distribución Fijo (DF)	Distribución Variable (DV)
Sm <sup>3</sup> /Cliente-mes	S./m <sup>3</sup>	S./m <sup>3</sup>	S./m <sup>3</sup>	S./mes	S./Sm <sup>3</sup> /día	S./Sm <sup>3</sup> /día	S./Sm <sup>3</sup>	
A1 (Sin P. Promoc)	0 - 30	0.53574581	0.21164857	0.00816268	2.2832	-----	-----	0.76371670
A1 (Con P. Promoc.) (5)	0 - 30	0.18987450			2.2832	-----	-----	0.76371670
A2 (Sin P. Promoc)	31 - 300	0.53574581			7.3704	-----	-----	0.58999178
A2 (Con P. Promoc.) (5)	31 - 300	0.18987450			7.3704	-----	-----	0.58999178
B	301 - 17,500	0.53574581			80.9868	-----	-----	0.41091901
IP (6)	(*)	0.53574581			-----	0.0912	0.7454	0.19340566
C	17,501 - 300,000	0.53574581			-----	0.0912	0.7454	0.19340566
GNV	(*)	0.53574581			-----	0.0766	0.6282	0.16871201
D	300,001 - 900,000	0.53574581			-----	0.0645	0.5286	0.13945632
E	Mayor a 900,000	0.53574581			-----	0.4558	3.0921	0.11664609
GE	(*)	0.29220383	-----	0.3244	2.2429	0.08437693		

(\*) Independiente del Consumo

- Conforme lo dispuesto por la Resolución Osinergrmin N° 054-2016-OS/CD y sus modificatorias.
- Tipo de Cambio S/. 3.7296, según lo dispuesto en el artículo 35 de la Resolución Osinergrmin N° 054-2016-OS/CD y modificatorias.
- Conforme lo dispuesto por la Resolución Osinergrmin N° 079-2022-OS/CD, modificada por Resolución N° 138-2022-OS/CD.
- Recargo FISE vigente desde el 10 de Junio de 2012, según Ley N° 29852 y Reglamento Aprobado D.S. N° 021-2012-EM
- Descuento de 62.76% sobre precio de gas natural en boca de pozo, a 100,000 primeros clientes, hasta consumo máximo de 1,500 m<sup>3</sup>
- Instituciones Públicas (IP): Hospitales, centro de salud, instituciones educativas, entre otros.
- Publicación de los componentes del costo del pliego tarifario, según el artículo 21° de la RCD N° 054-2016-OS/CD y modificatorias. Los Cargos no incluyen IGV (18%).

**Factores de actualización (PPI, IAC, IPE e IPM) (7)**

Componente de TU	Valor (Unidades)	Vigencia
Factor PPI	248.455	De Febrero 2024 a Abril 2024
Factor IAC	374.044	
Factor IPE	176.457	
Factor IPM	132.845977	

**2. Cargos Máximos por Corte y Reconexión del servicio de Distribución, Derecho de Conexión, Topes Máximos de Acometida y Cargos por Inspección, Supervisión y Habilitación de la Instalación Interna.**

**Cargos Máximos por Corte y Reconexión del Servicio de Distribución de Gas Natural**

Tipo de Corte <sup>1/</sup>	Categoría y Características del consumidor (cifras en S./)			
	Categoría A1 y A2	Categoría B e IP	Categoría C, GNV y D	
			Acero	Poliétileno
(I) Cierre del servicio	20.80		320.69	
(II) Retiro componentes	31.22		396.82	
(III) Corte del servicio	628.43	640.14	1,018.95	670.46

Tipo de Reconexión <sup>1/</sup>	Categoría y Características del consumidor (cifras en S./)			
	Categoría A1 y A2	Categoría B e IP	Categoría C, GNV y D	
			Acero	Poliétileno
(I) Reconexión por cierre	24.54		194.55	
(II) Reconexión componentes	54.73		-	-
(III) Reconexión por corte	668.19		891.97	746.50

<sup>1/</sup> La descripción y secuencia de aplicación de las modalidades de corte o reconexión, serán las establecidas en la Resolución Osinergrmin N° 371-2006 OS/CD o aquella que la sustituya.

Los Cargos incluyen IGV (18%).

Tipo de Cambio S/. 3.7296

**Topes máximos de Acometida para consumidores con consumos menores o iguales a 300 m<sup>3</sup>/mes**

Tipo de Medidor	Tope Máximo Acometida - Gabinete individual o compartido (cifras en S./)			
	Uso Individual	Uso Compartido		
		Doble	Triple	Cuádruple
G1.6 (Hasta 2.5 Sm <sup>3</sup> /h)	395.38	322.73	291.77	273.45
G4 (Hasta 6 Sm <sup>3</sup> /h)	469.05	396.30	365.30	346.91
G6 (hasta 10 Sm <sup>3</sup> /h)	1,103.18	-	-	-

Los Cargos incluyen IGV (18%).

Tipo de Cambio S/. 3.7296

**Derecho de Conexión y Factor K <sup>1/</sup>**

Categoría	Derecho de Conexión S./m <sup>3</sup> día	Factor K
A1 y A2 <sup>2/</sup>	344.08	8
B	24.25	3
IP	11.58	3
C	11.04	3
D	4.45	3
E	3.88	3
GNV	25.20	3
GE	2.20	3

<sup>1/</sup> Factores "K" referidos al procedimiento de Viabilidad de Nuevos Suministros aprobado mediante Resolución Osinergrmin N° 056-2009-OS/CD.

<sup>2/</sup> Para las categorías A1 y A2 se considera un consumo promedio mensual de 0,5574 m<sup>3</sup>/d.

Los cargos no incluyen IGV (18%).

Tipo de Cambio S/. 3.7296

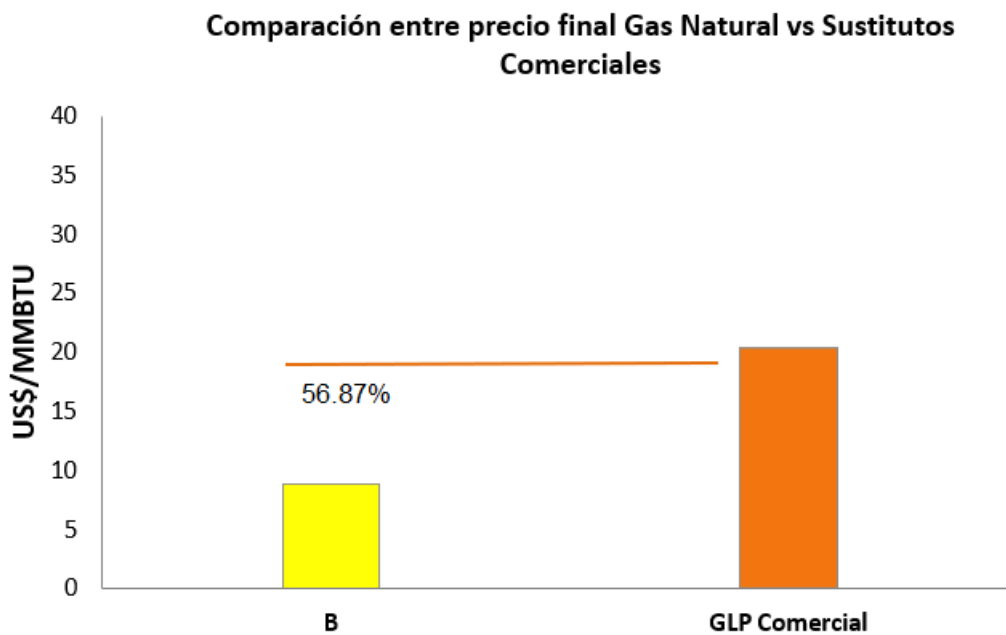
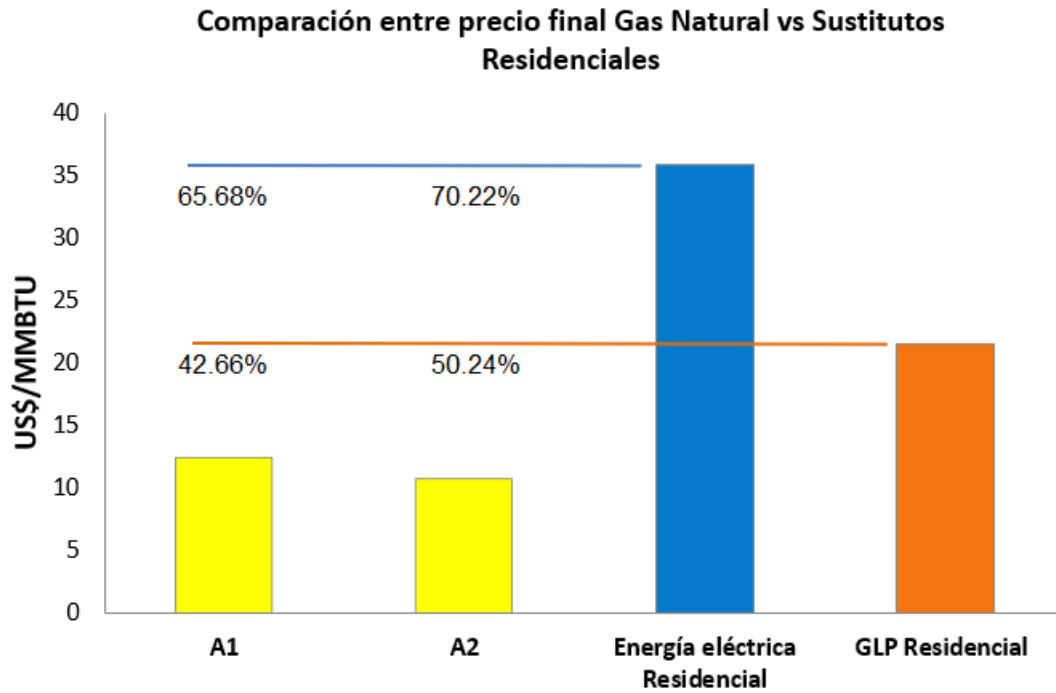
**Cargo por Inspección, Supervisión y Habilitación de la Instalación Interna (Categorías con consumos mayores a 300 m<sup>3</sup>/mes)**

Proceso	Cientes Comerciales (Cifras en S./)	Cientes Industriales y GNV (Cifras en S./)
Inspección	318.22	526.80
Supervisión	270.41	575.98
Habilitación	406.39	2,104.81
<b>TOTAL</b>	<b>995.02</b>	<b>3,207.59</b>

Los Cargos incluyen IGV (18%).

Tipo de Cambio S/. 3.7296

## Competitividad esperada de Gas Natural versus sustitutos (\*)



(\*) Cálculo de competitividad, considerando las tarifas de Gas Natural aprobadas por Osinermin, según la categoría tarifaria correspondiente y aplicables desde 01 Febrero 2024, y las tarifas de energía eléctrica de Luz del Sur, vigentes al 04 Diciembre 2023 así como los precios promedio de GLP residencial y comercial de la aplicación FACILITO de OSINERGMIN, consultados al 30 Enero 2024.