



Pliegos aplicables por el servicio del gas natural desde el 01 de Noviembre 2020 en el departamento de Ica

1. Pliego Tarifario del Servicio de Distribución de Gas Natural

CATEGORIA	DESCRIPCION	RANGO DE CONSUMOS		SUMINISTRO	TRANSPORTE	Recargos		DISTRIBUCION GAS NATURAL			
		DESDE	HASTA	PRECIO MEDIO DEL GAS	COSTO MEDIO DEL TRANSPORTE DEL GAS NATURAL	FISE (5)	TRS (6)	MARGEN COMERCIAL (3)		MARGEN DISTRIBUCION (3)	
		Sm3/mes	Sm3/mes	PS (1)	TTR (2)	\$/Sm3	\$/Sm3	FLUJO	VARIABLE	FLUJO	VARIABLE
A	Residenciales	0	300	0.05212200 x TC	0.05680253 x TC1	0.00260302 x TC1	0.000000 x TC1	0.0740 x TC	0.0347179 x TC	0.4860 x TC	0.2274092 x TC
B	Comercio y Pequeña Industria	301	19.000	0.06515441 x TC				7.8553 x TC	0.0248746 x TC	51.4554 x TC	0.1629368 x TC
C	GNV	19.001	370.000	0.06515441 x TC				0.0704 x TC	0.0152713 x TC	0.4645 x TC	0.1000285 x TC
D	Gran Industria	370.001	4.000.000	0.06515441 x TC				0.0501 x TC	0.0107985 x TC	0.3284 x TC	0.0707290 x TC
E	Generador Eléctrico	4.000.001	30.000.000	0.06515441 x TC				0.0370 x TC	0.0080511 x TC	0.2448 x TC	0.0527402 x TC
	Eléctrico Menor			0.05212200 x TC				0.0370 x TC	0.0080511 x TC	0.2448 x TC	0.0527402 x TC
	Independiente			0.11727641 x TC							

Factores de Actualización del Pliego Tarifario (PPI, IAC, IPE e IPM), Precio del gas natural y Tarifa de Transporte (4)

Factores de Actualización Distribución	Valor Unidades	Vigencia	Precio del gas natural	Valor (US\$/MMBTU)	Vigencia	Factores de Actualización del Transporte	Valor Unidades	Vigencia
Factor IPE	159.9	De mayo 2020 a Abril 2021	Residenciales y Eléctrico Menor	1.3594	De enero a Diciembre 2020	Actualización por PPI	209.1	De Marzo 2020 a Febrero 2021
Factor IAC	274.7		B.C y D	1.6993		Actualización por FDA	0.95494	De 15 de Mayo 2020 a Abril 2021
Factor IPM	108.515766		E	1.6993				
Factor PPI	209.7							

(\*) Conversión de US\$/Sm3 a US\$/GJ, dividir entre 0.0404529 GJ/Sm3

Los importes descritos no incluyen el IGV

TC = 3.598	Será utilizado como Tipo de Cambio (TC) de acuerdo con el contrato de concesión, y el procedimiento vigente, el definido por la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP del Perú, cotización de Oferta y Demanda – Tipo de Cambio Promedio Ponderado, o el que lo reemplaza. Se utilizará el valor venta promedio de las 5 últimas cotizaciones diarias y publicadas al 25 del mes correspondiente a la fecha de la actualización.
TC1 = 3.594	La actualización de los valores como consecuencia de la conversión a moneda nacional, será aplicable solo si el TC empleado para la conversión varía en más de 3% respecto a la tasa empleada en la última actualización, o si transcurrieron más de cuatro (4) meses desde la última actualización.
	Tipo Cambio Transportista - TC1: El tipo de cambio para pagar al transportista se aplicará de acuerdo con lo señalado en la Resolución N° 078-2004-OS/CD, "TIPO DE CAMBIO - Valor de referencia para el Dólar de los Estados Unidos de América, determinado por la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú, correspondiente a la "COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA – TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO" o el que lo reemplaza, correspondiente al mes anterior al que se hace la actualización. Se tomará en cuenta el promedio de los valores de venta de los primeros 25 días de cada mes que se encuentren publicados, a la fecha de la actualización."
(1)	Tarifa de Suministro de Gas Natural definida al contrato sobre el precio de gas natural para las regiones.
(2)	Tarifa del Servicio de Transporte. No incluye el cargo por el Fondo de Inclusión Social Energético (FISE), ni el Sistema Integrado Ductos de Seguridad y Gasoducto Sur Peruano (TRS) los cuales serán añadidos en la facturación respectiva. Se aplica de acuerdo a lo referido en la Resolución N° 073-2020-OS/CD Osingernam.
(3)	Tarifa del Servicio de Distribución de acuerdo a la cláusula 14 del BOOT. Para los Consumidores de Categoría A y B, los componentes fijos de ambos márgenes, están expresados en \$/mes. Considerar a partir del 01 de Noviembre aplica el Factor de Incentivo FL2 y para Mayo 2018, se actualizó todas las categorías de las Tarifas de modo similar al Informe N° 211-2018-GRT de la Resolución N° 064-2018-OS/CD.
(4)	De acuerdo a lo referido en la Resolución RCD N° 054-2018-OS/CD
(5)	Recargo FISE vigente desde el 10 de Junio de 2012, según Ley N° 29852 y Reglamento Aprobado D.S. N°021-2012-EM y Resolución N° 073-2020 OS/CD
(6)	Recargo TRS: Suspendido a partir del 27 de enero 2017 por Resolución N° 011-2017-OS/CD
	Última actualización de la Tarifa de Distribución, 30 de Abril de 2020

2. Cargos máximos de Corte, Reconexión, Acometida para Consumidores menores o iguales a 300 sm3/mes, Inspección, Supervisión, Habilitación y Derecho de Conexión del servicio de distribución

2.1 Cargos máximos de Corte y Reconexión del servicio de distribución de gas natural por red de ductos en el departamento de Ica

Cargos máximos por Corte de servicio (1)				Cargos máximos por Reconexión de servicio (1)			
Item	Corte tipo	Categoría	\$/	Item	Reconexión tipo	Categoría	\$/
1	Cierre del servicio	I-A	8.40 x TC	1	Reconexión por cierre del servicio	I-A	10.76 x TC
		I-B	8.40 x TC			I-B	10.76 x TC
		I-B Industrial	32.33 x TC			I-B Industrial	44.16 x TC
		III-C-D-E Acero **	58.57 x TC			III-C-D-E Acero **	34.36 x TC
		III-C-D-E Polietileno**	58.57 x TC			III-C-D-E Polietileno**	34.36 x TC
2	Retiro de los componentes de la acometida	I-A	8.98 x TC	2	Reconexión por retiro de componentes de la acometida (*)	I-A	17.25 x TC
		II-B	8.98 x TC			II-B	17.25 x TC
		II-B Industrial	67.55 x TC				
		III-C-D-E Acero **	73.74 x TC				
		III-C-D-E Polietileno**	75.74 x TC				
3	Corte del servicio	III-A	101.34 x TC	3	Reconexión por corte de servicio	III-A	114.38 x TC
		III-B	101.34 x TC			III-B	114.38 x TC
		III-B Polietileno	228.91 x TC			III-B Polietileno	267.02 x TC
		III-B Acero	265.22 x TC			III-B Acero	363.08 x TC
		III-C-D-E Acero **	192.99 x TC			III-C-D-E Acero **	170.10 x TC
		III-C-D-E Polietileno**	144.44 x TC			III-C-D-E Polietileno**	156.65 x TC

La descripción y secuencia de aplicación de las modalidades de corte son las definidas en el artículo 4° de la norma "Condiciones de Aplicación de Corte y Reconexión de Suministros en Concesiones de Distribución de Gas Natural", aprobada mediante Resolución N° 0664-2008-OS/CD.

Los importes descritos no incluyen el IGV

TC = 3.598	Los cargos máximos de corte y reconexión han sido fijados según Resolución N°135-2011-OS/CD y N°177-2011-OS/CD	Última actualización 01 de Julio del 2020
(*)	Los cargos máximos de componentes de acometida han sido fijados según Resolución N°096-2016-OS/CD	Última actualización al 01 de Octubre del 2020
(**)	Los cargos C, D y E Acero y Polietileno de Corte y Reconexión han sido fijados según Resolución N° 221-2017-OS/CD	Última actualización al 01 de Noviembre del 2020

2.2 Derechos de Conexión y Acometida

CARGOS POR DERECHO DE CONEXIÓN		
CATEGORIA TARIFARIA		\$/ (sm3/d)
A (*)	Residenciales	G1.6 46.67 x TC
		G4 89.83 x TC
		G8 147.00 x TC
B	Comercio y Pequeña Industria	37.85 x TC
C	GNV	16.72 x TC
D	Gran Industria	9.35 x TC
E	Generador Eléctrico	5.62 x TC
F	Petroquímica	3.82 x TC

CARGOS POR ACOMETIDA		
CATEGORIA TARIFARIA		\$/
A	Residenciales	G1.6 129.99 x TC
		G4 149.49 x TC
		G6 233.98 x TC

Factores de Actualización (PPI, IAC, IPE e IPM) (1)

Factores de Actualización Distribución	Valor Unidades	Vigencia
Factor IPE	159.9	De mayo 2020 a Abril 2021
Factor IAC	274.7	
Factor IPM	108.515766	
Factor PPI	209.7	

Los importes descritos no incluyen el IGV

TC = 3.598	De acuerdo a lo referido en la Resolución RCD N° 054-2016-OS/CD
(1)	Última actualización 30 de Abril de 2020

(\*) Para los Consumidores de Categoría Tarifaria A, el cargo por derecho de conexión está expresado en \$/

2.3 Cargos Inspección, Habilitación, Supervisión (IHS)

Cargos máximos por IHS (1)		
Item	Consumidores mayores a 300 m3/mes	\$/
1	Inspección	133.18 x TC
2	Habilitación	259.89 x TC
3	Supervisión	107.60 x TC

Los importes descritos no incluyen el IGV

TC = 3.598	Los cargos máximos de Inspección, Habilitación, Supervisión y Reconexión por retiro de componentes de acometida han sido fijados según Resolución N°096-2016-OS/CD
(1)	Última actualización 01 de Octubre del 2020