

Actualizado al 04/Octubre/2026

ALUMINIO

^bromedio del Precio del Aluminio de las últimas 52 semanas terminando en la cuarta semana de dos meses antes de la aplicación (US\$/tn)
Fuente: Revista Platts Metals week (LME HG Cash Week Avg)

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
05 Set 2025	2612,950
12 Set 2025	2643,850
19 Set 2025	2700,400
26 Set 2025	2647,750

COBRE

Promedio del Precio del Cobre de los últimos doce meses hasta dos meses antes de la aplicación (c.US\$/lb)

www.bcrp.gob.pe/docs/Estadisticas/Cuadros-Estadisticos/NC_058.xls

Fuente BCRP (Nota Semanal - Cuadro 72)

	1980	1985	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020
Population	76.0	78.0	80.0	82.0	84.0	86.0	88.0	90.0	92.0
GDP per capita	1,200	1,400	1,600	1,800	2,000	2,200	2,400	2,600	2,800
Life expectancy at birth	70	72	74	76	78	80	82	84	86
Fertility rate	2.5	2.2	1.9	1.6	1.3	1.0	0.8	0.6	0.4
Urban population (%)	45	50	55	60	65	70	75	80	85
Rural population (%)	55	50	45	40	35	30	25	20	15
Employment in agriculture (%)	30	25	20	15	10	8	6	4	2
Unemployment rate (%)	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Government expenditure as % of GDP	15	18	20	22	24	26	28	30	32
Private consumption as % of GDP	55	58	60	62	64	66	68	70	72
Investment in fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Exports as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Imports as % of GDP	12	14	16	18	20	22	24	26	28
Current account balance as % of GDP	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2
Foreign direct investment inflows as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Official development assistance as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Net international reserves as % of GDP	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Public debt as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Household savings as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Corporate savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Government savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Total savings as % of GDP	20	24	28	32	36	40	44	48	52
Capital stock as % of GDP	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Consumption of fixed capital as % of GDP	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Net capital formation as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Government consumption as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Private consumption as % of GDP	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Investment in fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Exports as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Imports as % of GDP	12	14	16	18	20	22	24	26	28
Current account balance as % of GDP	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2
Foreign direct investment inflows as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Official development assistance as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Net international reserves as % of GDP	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Public debt as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Household savings as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Corporate savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Government savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Total savings as % of GDP	20	24	28	32	36	40	44	48	52
Capital stock as % of GDP	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Consumption of fixed capital as % of GDP	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Net capital formation as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Government consumption as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Private consumption as % of GDP	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Investment in fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Exports as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Imports as % of GDP	12	14	16	18	20	22	24	26	28
Current account balance as % of GDP	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2
Foreign direct investment inflows as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Official development assistance as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Net international reserves as % of GDP	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Public debt as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Household savings as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Corporate savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Government savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Total savings as % of GDP	20	24	28	32	36	40	44	48	52
Capital stock as % of GDP	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Consumption of fixed capital as % of GDP	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Net capital formation as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Government consumption as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Private consumption as % of GDP	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Investment in fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Exports as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Imports as % of GDP	12	14	16	18	20	22	24	26	28
Current account balance as % of GDP	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2
Foreign direct investment inflows as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Official development assistance as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Net international reserves as % of GDP	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Public debt as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Household savings as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Corporate savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Government savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Total savings as % of GDP	20	24	28	32	36	40	44	48	52
Capital stock as % of GDP	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Consumption of fixed capital as % of GDP	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Net capital formation as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Government consumption as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Private consumption as % of GDP	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Investment in fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Exports as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Imports as % of GDP	12	14	16	18	20	22	24	26	28
Current account balance as % of GDP	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2
Foreign direct investment inflows as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Official development assistance as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Net international reserves as % of GDP	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Public debt as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Household savings as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Corporate savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Government savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Total savings as % of GDP	20	24	28	32	36	40	44	48	52
Capital stock as % of GDP	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Consumption of fixed capital as % of GDP	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Net capital formation as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Government consumption as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Private consumption as % of GDP	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Investment in fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Exports as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Imports as % of GDP	12	14	16	18	20	22	24	26	28
Current account balance as % of GDP	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2
Foreign direct investment inflows as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Official development assistance as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Net international reserves as % of GDP	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Public debt as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Household savings as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Corporate savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Government savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Total savings as % of GDP	20	24	28	32	36	40	44	48	52
Capital stock as % of GDP	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Consumption of fixed capital as % of GDP	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Net capital formation as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Government consumption as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Private consumption as % of GDP	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Investment in fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Exports as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Imports as % of GDP	12	14	16	18	20	22	24	26	28
Current account balance as % of GDP	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2
Foreign direct investment inflows as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Official development assistance as % of GDP	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Net international reserves as % of GDP	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Public debt as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Household savings as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Corporate savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Government savings as % of GDP	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Total savings as % of GDP	20	24	28	32	36	40	44	48	52
Capital stock as % of GDP	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26	28	30	32	34	36
Consumption of fixed capital as % of GDP	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Net capital formation as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Government consumption as % of GDP	10	12	14	16	18	20	22	24	26
Private consumption as % of GDP	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Investment in fixed capital formation as % of GDP	20	22	24	26					

cuadro 72

Mes	IPCu - Tarifas (c.US\$/lb.)
Set-2025	451,00
Oct-2025	485,00
Nov-2025	490,00
Dic-2025	537,00
Ene-2026	592,00
Feb-2026	588,00
Mar-2026	567,00
Abr-2026	582,00
May-2026	611,00
Jun-2026	616,00
Jul-2026	613,00
Ago-2026	651,00

TIPO DE CAMBIO

Tipo de Cambio Venta al último día hábil del mes anterior (S/./US\$)
<http://www.sbs.gob.pe/app/stats/tc-cv.asp>

Mes anterior ==> Set-2026 3,437

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingreso fecha: 30/09/2026 (dd/mm/aaaa)
Consultar
Exportar

Tipo de Cambio al 30/09/2026

MONEDA	COMPRA (S/)	VENTA (S/)
Dólar de N.A.	3.429	3.437
Dólar Canadiense	2.292	2.449
Peso Chileno	0.003	
Libra Esterlina	4.334	4.834
Yen Japonesa	0.020	
Peso Mexicano	0.190	0.191
Franc Suizo	3.903	4.349
Euro	3.618	4.108

Tipo de Cambio Mesa de Negociaciones del BCR (S/ por US\$)

	PROMEDIO PONDERADO	MINIMO	MAXIMO
COMPRA	S/M	S/M	S/M
VENTA	S/M	S/M	S/M

Tipo de Cambio Mercado Profesional, Promedio Ponderado (S/)

Dólar de N.A. 3.4298

Fuente: BCRP

ÍNDICE DE PRECIOS AL POR MAYOR (IPM)

Último Índice de Precios al por Mayor (IPM) publicado el primer día del mes en el Diario El Peruano
<http://www.elperuano.pe/PublicacionNLB/normaslegales/wfrmNormasBuscar.aspx>

IPM

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/10/2026 282,494344

IPM correspondiente a Setiembre-2026				
Artículo 1.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de setiembre de 2026, así como su variación porcentual mensual y acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2026				
ENERO	126,084356	0,07	0,07	
FEBRERO	126,568178	0,38	0,45	
MARZO	130,501607	3,11	3,57	
ABRIL	132,354081	1,42	5,04	
MAYO	131,775940	-0,44	4,58	
JUNIO	130,515008	-0,96	3,58	
JULIO	131,230180	0,55	4,15	
AGOSTO	132,831721	1,22	5,42	
SETIEMBRE	133,593982	0,57	6,03	
Aplicable Mes Índice Base Índice Base Dic-2013 Año 1994 Dic-2013 Set-2026 282,4943435 133,593982				

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/09/2026 280,882486

IPM correspondiente a Agosto-2026				
Artículo 1.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de agosto de 2026, así como su variación porcentual mensual y acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2026				
ENERO	126,084356	0,07	0,07	
FEBRERO	126,568178	0,38	0,45	
MARZO	130,501607	3,11	3,57	
ABRIL	132,354081	1,42	5,04	
MAYO	131,775940	-0,44	4,58	
JUNIO	130,515008	-0,96	3,58	
JULIO	131,230180	0,55	4,15	
AGOSTO	132,831721	1,22	5,42	
Aplicable Mes Índice Base Índice Base Dic-2013 Año 1994 Dic-2013 Ago-2026 280,8824863 132,831721				

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/10/2026 120,860000

IPC correspondiente a Setiembre-2026				
Artículo 2.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: Dic. 2021 = 100), correspondiente al mes de setiembre de 2026, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: Dic. 2021 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2026				
ENERO	116,01	0,10	0,10	
FEBRERO	116,81	0,69	0,79	
MARZO	119,59	2,38	3,19	
ABRIL	120,21	0,52	3,72	
MAYO	120,02	-0,16	3,56	
JUNIO	120,29	0,23	3,79	
JULIO	120,64	0,29	4,09	
AGOSTO	120,72	0,07	4,16	
SETIEMBRE	120,86	0,12	4,28	

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/09/2026 120,720000

IPC correspondiente a Agosto-2026				
Artículo 2.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: Dic. 2021 = 100), correspondiente al mes de agosto de 2026, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: Dic. 2021 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2026				
ENERO	116,01	0,10	0,10	
FEBRERO	116,81	0,69	0,79	
MARZO	119,59	2,38	3,19	
ABRIL	120,21	0,52	3,72	
MAYO	120,02	-0,16	3,56	
JUNIO	120,29	0,23	3,79	
JULIO	120,64	0,29	4,09	
AGOSTO	120,72	0,07	4,16	

Actualizado al 04/Octubre/2026

Precios OSINERGMIN						
Punto de venta	Carbón (US\$/tn)	Gas Natural (US\$/MMBtu)	TC (\$/./US\$)	Carbón (\$/./tn)	Gas Natural (\$/./MMBtu)	DP (Potencia Dual)
Lima (Callao)	127.26	3,9897	3,437	437.393	13,713	852.951

Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/10/2026

<http://www.petroperu.com.pe/portalweb/Main.asp?Seccion=4>

Lista de Precios de Combustibles ==>	viernes, 2 de Octubre de 2026
--------------------------------------	-------------------------------

[Solo de prensa](#)
[Línea de Integridad](#)
[Transparencia](#)
[Procesos](#)
[EN](#)

[Acerca de Petroperú](#)
[Productos y servicios](#)
[Proyectos y unidades operativas](#)
[Sostenibilidad](#)
[Buen Gobierno Corporativo](#)
[Inversionistas](#)
[Proveedores](#)

[Inicio](#)
[Productos](#)
[Lista de precios en nuestras plantas](#)

Lista de precios en nuestras plantas

[Facebook](#)
[Twitter](#)
[LinkedIn](#)
[YouTube](#)

[A+](#)
[A-](#)
[🔄](#)

Automotriz	03-Oct-2026
Marino	17-Mar-2026
Aviación	07-Abr-2026
Asfaltos	24-Sep-2026
Productos químicos	11-Mar-2025

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	ISC (Soles/Galón)
20	Callao	Petróleo Industrial N° 6	3,94	3,94	0%	Petróleo Industrial N° 6 0,92

[illegible]

Addendum 1

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)
20	Callao	Diesel B5 S-50	19,46	19,76	-2%

Impuesto aplicable (ISC)

	ISC (Soles/Galón)
Diesel B5 S-50	1,49



LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS

ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-49-2020
VIGENCIA A PARTIR DEL 02.10.2020

PRECIOS CON IMPUESTOS NO INCLUYEN DESCUENTOS Y FISE

PLANTAS	DIESEL B4 UV S-60	DIESEL B5 S-50	GASÓLEO PREMIUM	GASÓLEO REGULAR
TALARA	23.0330	24.6030	22.3610	19.7839
PIURA	23.2342	24.8030	22.5649	19.8046
ETEN	23.2410	25.1104	22.5690	19.8090
SALAVERRY	24.3670	25.5364	24.1197	22.2944
CHIMBOTE	23.3758	24.9452	22.5690	22.1288
SUPE	23.3758	24.9452	20.7807	19.5163
CALLAO	23.1516	24.7210	20.4494	19.1849
CONCHÁN	23.1516	24.7210	20.4494	19.1849
PICO	23.0218	24.5912	20.6660	19.5163
MOLLEND	26.5618	28.1312	21.9532	21.4406
JULIACA	27.1872	28.7566		22.2435
CUYSO	27.1282	28.6976		22.4621
I.Q.	26.8138	28.3832	22.6460	
EL MILAGRO	24.0484	25.6178		
TARAPOTO	24.3611	25.9305		

IMPUESTOS APLICADOS A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8%	8%
I.E.C. (Soles/Galón) *	1.49	1.49	1.13	1.16
I.S.V. %	18%	18%	18%	18%

LEY DE PROMOCIÓN DE LA INVERSIÓN EN LA AMAZONIA - N° 27037

PLANTAS	DIESEL B4 UV S-60	DIESEL B5 S-50
YUMBAQUAS		
IGUITOS		
PUCALLPA		
FTD. MALDONADO	22.8283	24.1583

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 004-2018-EP del 09.03.2018.

Addendum 2

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)
20	Callao	Diesel B5 G.E.	14,81	14,81	0,00%
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	22,83	21,33	7,03%
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	22,06	22,36	-1,34%
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	9,73	9,73	0,00%
	Mollendo	Diesel B5 S-50 G.E.	22,35	20,85	7,19%
	El Milagro	Diesel B5 S-50 G.E.	20,22	20,67	-2,18%
	Pucallpa	Diesel B5 G.E.	21,17	21,47	-1,40%

Impuesto aplicable (ISC)

	ISC (Soles/Galón)
Diesel B5 G.E.	1,70
Diesel B5 S-50 G.E.	1,49



LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS

ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-49-2020
VIGENCIA A PARTIR DEL 02.10.2020PRECIOS CON IMPUESTOS NO INCLUYEN DESCUENTOS Y FISE
COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

PLANTAS	DIESEL B4 G.E.	DIESEL B5 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
TALARA	24.6030		10.7292
PIURA	24.8030		10.7292
ETEN	25.1104		10.7292
SALAVERRY	25.5364		10.8086
CHIMBOTE	24.9452		10.7144
SUPE	24.9452		10.7144
CALLAO	24.7210		10.4095
CONCHÁN	24.7210		10.4095
PICO	24.5912		10.7882
MOLLEND	28.1312		10.7882
JULIACA	28.7566		10.7670
CUYSO	28.6976		11.0548
I.Q.	28.3832		
EL MILAGRO	25.6178		
TARAPOTO	25.9305		

IMPUESTOS APLICADOS A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8.52
I.E.C. (Soles/Galón) *	1.70	1.09	
I.S.V. %	18%	18%	18%

LEY DE PROMOCIÓN DE LA INVERSIÓN EN LA AMAZONIA - N° 27037

PLANTAS	DIESEL B4 G.E.	DIESEL B5 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
YUMBAQUAS			9.9800
IGUITOS			9.1282
PUCALLPA			
FTD. MALDONADO	24.1583		

NOTA: De acuerdo al D.S. N° 004-2018-EP del 09.03.2018, el Precio de Lista del Petróleo Industrial 6 para las Generadoras Alternativas, será aplicado al Petróleo Industrial.

Asimismo en aplicación de la Resolución COMENSA N° 010-2019-COSART del 02.03.2019, el precio de lista del Diesel B5 G.E. correspondiente al Petróleo Industrial.

El Precio N° 004-2019-GART del 11 de marzo del 2019, COMENSA aplica la actualización de los precios en diversos Precios de Venta para la Operación de los Centros de Operación en la zona, según sea el caso.

Cabe precisar que el Diesel B5 G.E. solo se comercializa en Callao, Conchita e Iquitos, el Diesel B5 S-50 G.E. SEA, solo se comercializa en Callao, Conchita e Iquitos, y el Petróleo Industrial N° 6 SEA, solo se comercializa en Callao, Conchita e Iquitos.

Elaborado por COMENSA (Resolución N° 071-2020-OSCE) del 14.04.2020.

**Osinergmin**
OFICINA NACIONAL DE ENERGÍA REGULADA, Y MANEJO DE COMARCAS Y RESERVAS

INSTITUCIONAL

► Regulación Tarifaria

- Procesos Regulatorios
 - Marco Regulatorio
 - Resoluciones
- Electricidad
 - Factor de Referencia a la Contratación (FRC)
- Gas Natural
- Actividades Relacionadas
 - Aprobación de las Altas y Bajas 2015
 - Aprobación de las Altas y Bajas 2016

Precios de Referencia

Año: 2026 Tipo de Documento: (Todos)

septiembre 2026

+ Precios de Referencia para Tarifas en Barra

- [Precio de Gas Natural](#)
- [Precio de Referencia Ponderado de Combustible](#)
- [Precio de Referencia de carbón](#)

lunes, 28 de septiembre

- [Precio de Referencia](#)

Precio de Referencia Ponderado de Combustible (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 (Soles/Galón)	Residual 6 (Soles/Galón)	Diesel B5 t-1 (Soles/Galón)	Residual 6 t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	Var. % (P/Pt-1)
Callao	16,48	7,69	14,58	7,09	13%	8%

Precios de Referencia de Energéticos usados en Generación Eléctrica

Decreto Supremo N°012-2005-EM y Resolución OSINERG N° 062-2005-OS/CD

Fecha : Información al 30-09-2026

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	16,48	7,85	
Piura	18,64		
Eten	16,57		
Salaverry	17,47		
Chimbote	16,81		7,41
Supé	16,48		
Callao	16,48	7,69	7,27
Conchán	16,31	7,69	7,27
Pisco	16,31		
Mollendo	17,47		
Julica	17,96		
Cuzco	17,96		
Ilo	17,47		
El Miagro	17,30		
Tarapoto ⁽²⁾	17,63		
Yurimaguas	17,80		
Iquitos	18,95	8,62	
Pucallpa	17,96		
Pto. Maldonado	19,28		
PRIP (Promedio Setiembre)	16,48	7,69	7,27

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	1,00	1,02	
Piura	1,01		
Eten	1,03		
Salaverry	1,06		
Chimbote	1,02		1,02
Supé	1,00		
Callao	1,00	1,00	1,00
Conchán	0,99	1,00	1,00
Pisco	0,99		
Mollendo	1,06		
Julica	1,09		
Cuzco	1,09		
Ilo	1,06		
El Miagro	1,05		
Tarapoto ⁽²⁾	1,07		
Yurimaguas	1,08		
Iquitos	1,15	1,12	
Pucallpa	1,09		
Pto. Maldonado	1,17		

* No Incluye Impuestos

** No Incluye Margen Comercial

(1) A partir de Enero 2011 se considera el Precio de Referencia del Diesel B5 en sustitución del Precio de Referencia del Diesel B2.

(2) Desde el 19.07.2010, debido al Decreto de Urgencia N°045-2010, se usan los PR1 como precios referenciales de los petróleos industriales, en sustitución de los precios promedio de importación y exportación.

(3) A partir de Abril de 2025 ya no publica factores de ubicación geográfica para el Residual 500 de Mollendo ni para el Diesel B5 en Pisco.

Precio de Referencia de carbón

	Promedio (US\$/tn)	Promedio t-1 (US\$/tn)	Var. % (P/Pt-1)
PPI Eq. PCI Estándar	127,26	124,63	2,1%



Precios de Referencia de Energéticos usados en Generación Eléctrica
Decreto Supremo N°012-2005 y Resolución N° 062-2005-OS/CD

Promedio de los últimos 12 Meses Publicados : 01/10/2025 30/09/2026

Componentes del Precio de Paridad de Importación	Origen Unidades	RUSIA Baltic	COLOMBIA Bolívar (6450) Kcal/Kg	COLOMBIA Bolívar (6300) Kcal/Kg	PROMEDIO
FOB	US\$/ton	74,43	90,68	89,53	84,88
Flete (*)	US\$/ton	22,30	24,31	24,31	26,97
Seguro	US\$/ton	0,08	0,08	0,08	0,08
Costo cruce por canal de Panamá	US\$/ton	0,00	5,17	5,17	3,45
CIF	US\$/ton	106,81	115,07	113,92	111,94
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0,00	0,00	0,00	0,00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	16,06	16,06	16,06	16,06
Otros	US\$/ton	2,16	2,18	2,18	2,17
PPI	US\$/ton	125,02	133,31	132,16	130,16
PCS	Kcal/Kg	6 400	6 450	6 300	6 383
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	121,90	128,97	130,90	127,26
DATOS CONSIDERADOS:	FOB - Coal International Report: 01/10/25 al 30/09/26 Estadísticas Import. Perú: 01/08/23 al 31/07/26 Estadísticas Import. Chile: 01/12/24 al 31/07/26				
PPI = Precio de Paridad de Importación al Poder Calorífico Superior especificado. PPI Eq. PCS Standard = PPI en base a carbón equivalente a un Poder Calorífico Superior Standard PPI Eq. PCI Standard = PPI en base a carbón equivalente a un Poder Calorífico Inferior Standard					
Poder Calorífico Standard	Superior (HHV) Inferior (LHV)	6 240,00 6 000,00	Kcal/Kg Kcal/Kg	Tipo de Cambio 30/09/2026	5 / US\$ 3,437

(*) Las Fletes de Importación de Carbón de Origen Venezolano y Colombiano incluyen el cargo por Cruce de Canal de Panamá
(**) Los precios corresponden a los tres carbonos más baratos.

Precio de Gas Natural

	Valor (US\$/MMBtu)	Valor t-1 (US\$/MMBtu)	
PGN	3,9897	3,9901	-0,01%



OSINERGMIN
ORGANISMO SUPLENENTE DE REGULACIÓN DE ENERGÍA
ALUMBRADO N° 1000 - SAN BORJA
PERU 00001 - LIMA 00000 - PERU 00000

COMUNICADO N° 028-2026 - GRT⁽¹⁾

Asunto : Actualización del PGN para generación eléctrica
Referencia : Resolución Suprema N° 007-2017-EM
Resolución N° 070-2026-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2
Fecha : 28 de setiembre de 2026

PRECIO MÁXIMO DE REFERENCIA DEL GAS NATURAL (PGN) VIGENTE A LA FECHA⁽²⁾

Parámetro	Valor ⁽³⁾	Unidades
PGN	3.9897 TC	S/ / MMBtu

- (1) Conforme el comunicado No 0004-2007-GART, a partir del mes de mayo de 2007 los comunicados de actualización del PGN se realizan a través de la página Web del Osinergmin.
- (2) Considera lo previsto en las adendas de los contratos suministrados por Pluspetrol, según lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 024-2014-EM, que modifica el contrato de licencia en lo referente al Factor de Ajuste mencionado en el literal b) del subcapítulo 8.4.4.1 de la cláusula octava del referido contrato de licencia WPS1191: Oil Field and Gas Field Machinery, la calidad del combustible según el Procedimiento N° 31 del COES-SINAC, según publicación mensual del COES-SINAC, considera el FAT de la Red Principal de TGP, aprobado mediante la Resolución N° 075-2023-OS/CD, a partir del 01.05.2023; el precio de gas natural proporcionado por Pluspetrol mediante Carta PPC-COM-23-0282, PPC-COM-25-0030 y PPC-COM-26-0034, lo previsto en las adendas, cuyo texto fue aprobado con Resolución Suprema N° 007-2017-EM, que autoriza la sustitución del código WPSOP3500 del índice PPI por el código WPSFD4131 y el Memorandum N° 624-2026-GRT de la Dirección de Gas Natural.
- (3) TC = Tipo de Cambio. Valor de referencia para el dólar de los Estados Unidos de América, determinado por la Superintendencia de Banca y Seguro del Perú, correspondiente a la "COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA - TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO" o a el que lo reemplace. Se tomará en cuenta el valor venta correspondiente al último día hábil del mes de setiembre de 2026, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 3.9897 * TC deberá ser redondeado a tres dígitos decimales.

Osinergmin, Organismo Suplenente de Regulación de Energía
ALUMBRADO N° 1000 - SAN BORJA
PERU 00001 - LIMA 00000 - PERU 00000
Fecha: 2026/09/28 10:19:41

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

Valor (MW)	
DP	852,951

Resolucion 070-2026-OS/CD

Para el caso del Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro para los No Reserva Fria se determina de acuerdo con el procedimiento de Osinergmin aprobado por la Resolución N° 651-2008-OS/CD, según lo siguiente: $p = FAPPM \times DP / 852,951$ donde DP es la Potencia efectiva total en MW de las Unidades Duales al último día hábil del mes anterior.