

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Reajuste al 04/marzo/2017

Actividad	Límite	Límite	Límite
Regulada	Inferior	Superior	Tarifario +/-
Generación SEIN	-1,25%	-0,64%	5%
Generación Aislada	-0,59%	1,23%	1,5%
Precio a Nivel Generación	0,00%		1%
Transmisión Principal	-3,16%	-0,29%	5%
Transmisión Secundaria	-1,95%	0,26%	5%
Distribución	-0,68%	-0,42%	1,5%

Donde: Ft = Factor calculado en la presente evaluación

Ft-1 = Factor empleado en la última actualización

= Factor ratificado en la evaluación del mes

Variación respecto al mes pasado

Variable	04/02/2017	04/03/2017	Variación
IPM	224,4225626	223,0224123	-0,62%
TC (S./US\$)	3,287	3,263	-0,73%
PGN (US\$/MMBtu)	2,6772	2,6805	0,12%
FOBCB (US\$/tn)	92,84	96,06	3,47%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (SEIN)	7,45	7,23	-2,95%
Residual+ISC (S./gl.) - Callao (SEIN)	4,62	4,62	0,00%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (Aislados)	6,64	6,78	2,11%
Diesel (S./gl) - Iquitos (Aislados)	5,76	5,9	2,43%
Residual (S./gl.) - Iquitos (Aislados)	4,06	4,15	2,22%
IPCu (ctv.US\$/lb)	220,5	225,3333333	2,19%
IPAI (US\$/tn)	1600,380731	1627,707019	1,71%
IPM Pre Pago	224,3466578	224,4225626	0,03%
PGN (S./MMBtu)	8,8	8,746	-0,61%

Actualizado al 04/marzo/2017

ALUMINIO

Promedio del Aluminio hasta	
ene-2017	1627,707019

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
05 feb 2016	1523,900
12 feb 2016	1495,650
19 feb 2016	1526,750
26 feb 2016	1577,400
04 mar 2016	1599,750
11 mar 2016	1572,950
18 mar 2016	1507,050
25 mar 2016	1478,813
01 abr 2016	1491,375
08 abr 2016	1495,450
15 abr 2016	1526,750
22 abr 2016	1594,400
29 abr 2016	1647,250
06 may 2016	1609,750
13 may 2016	1546,300
20 may 2016	1536,050
27 may 2016	1544,100
03 jun 2016	1548,000
10 jun 2016	1571,650
17 jun 2016	1598,700
24 jun 2016	1616,400
01 jul 2016	1617,400
08 jul 2016	1635,150
15 jul 2016	1664,150
22 jul 2016	1617,950
29 jul 2016	1597,550
05 ago 2016	1628,550
12 ago 2016	1635,950
19 ago 2016	1668,750
26 ago 2016	1642,100
02 sep 2016	1601,560
09 sep 2016	1571,250
16 sep 2016	1554,600
23 sep 2016	1587,750
30 sep 2016	1645,350
07 oct 2016	1664,650
14 oct 2016	1679,800
21 oct 2016	1631,650
28 oct 2016	1666,350
04 nov 2016	1721,250
11 nov 2016	1741,350
18 nov 2016	1722,650
25 nov 2016	1750,650
02 dic 2016	1729,600
09 dic 2016	1729,100
16 dic 2016	1744,700
23 dic 2016	1729,200
30 dic 2016	1717,417
06 ene 2017	1708,250
13 ene 2017	1759,950
20 ene 2017	1817,400
27 ene 2017	1850,300

Fuente BCRP (Nota Semanal - Cuadro 58)

20 ene 2017	1827,400
27 ene 2017	1850,300

Promedio del Cobre hasta	
ene-2017	225,333333

Mes	IPCu - Tarifas (c.US\$/lb.)
feb-2016	208,00
mar-2016	224,00
abr-2016	220,00
may-2016	214,00
jun-2016	210,00
jul-2016	220,00
ago-2016	216,00
sep-2016	214,00
oct-2016	215,00
nov-2016	247,00
dic-2016	256,00
ene-2017	260,00

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 ==> feb-2017 3,263

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingresar fecha: 28/02/2017 (dd/mm/aaaa) Consultar

Tipo de Cambio al 28/02/2017

MONEDA	COMPRA(S/)	VENTA(S/)
Dólar de N.A.	3.259	3.263
Dólar canadiense	2.352	2.465
Libra Esterlina	3.522	4.389
Yen japonés	0.029	0.030
Peso Mexicano		0.177
Francos suizo	3.023	3.479
Euro	3.380	3.621

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

Derecho Especial de Giro

D.E.G. US\$	1.35389
Fuente: Fondo Monetario Internacional	

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

Dólar de N.A.	3.2631
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 01/03/2017 223,022412

IPM correspondiente a febrero-2017

Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de febrero de 2017, así como su variación porcentual mensual y acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2017			
ENERO	106,131342	0,03	0,03
FEBRERO	105,469199	-0,62	-0,59

Aplicable		
	Índice Base	Índice Base
Mes	Año 1994	Dic-2013
dic-2013	211,457387	100
feb-2017	223,0224123	105,469199

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/02/2017 224,422563

IPM correspondiente a enero-2017

Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de enero de 2017, así como su variación porcentual mensual y acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2017			
ENERO	106,131342	0,03	0,03

Aplicable		
	Índice Base	Índice Base
Mes	Año 1994	Dic-2013
dic-2013	211,457387	100
ene-2017	224,4225626	106,131342

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/03/2017 126,420000

IPC correspondiente a febrero-2017

Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de febrero 2017, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2017			
ENERO	126,01	0,24	0,24
FEBRERO	126,42	0,32	0,56

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/02/2017 126,010000

IPC correspondiente a enero-2017

Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de enero 2017, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2017			
ENERO	126,01	0,24	0,24

INDICADORES (2): COMBUSTIBLES
Actualizado al 04/marzo/2017

Mes _{t-1} feb-2017		Precios Petroperú		Precios OSINERGMIN		Menor Precio		Impuesto Selectivo al Consumo (ISC)		Menor Precio + ISC	
Sistema	Punto de venta	Diesel B2 (S/./g/l)	Residual 6 (S/./g/l)	Diesel B2 (S/./g/l)	Residual 6 (S/./g/l)	Diesel B2 (S/./g/l)	Residual 6 (S/./g/l)	ISC Diesel 2 (S/./Galón)	ISC Residual 6 (S/./Galón)	Diesel B2 (S/./g/l)	Residual 6 (S/./g/l)
SEIN	Lima (Callao)	6,59	3,94	6,13	4,09	6,13	3,94	1,10	0,68	7,23	4,62
Electronorte	Callao	5,38				5,38		1,40		6,78	
Electro Oriente	Iquitos	5,9	4,15			5,90	4,15			5,90	4,15
Hidrandina, Seal	Callao	5,38				5,38		1,40		6,78	
Electro Sur Este	Cusco	6,34				6,34		1,10		7,44	

	Precios OSINERGMIN					
Punto de venta	Carbón (US\$/tn)	Gas Natural (US\$/MMBtu)	TC (S/./US\$)	Carbón (S/./tn)	Gas Natural (S/./MMBtu)	DP (Potencia Dual)
Lima (Callao)	96,06	2,6805	3,263	313,444	8,746	1067,889

PRECIOS DE PETROPERÚ

Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/03/2017

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

Lista de Precios de Combustibles ==> viernes, 24 de febrero de 2017



[Contáctenos](#)
[Mapa web](#)

Lista de Precios en nuestras Plantas de Ventas

Los precios no son para el usuario final

Lista de Precios		
Producto	Lista Vigente	Descargar
Combustibles marinos	7 de Enero del 2017	
Combustibles de aviación	30 de Enero del 2016	
Lista de asfaltos	17 de Febrero del 2016	
Productos químicos	16 de Marzo del 2016	
Lista de Precios de Combustible	24 de Febrero del 2017	



Precios en los grifos
de todos el Perú
Cualquier localizador puede consultar


Lista de precios referenciales



RED de ESTACIONES de Servicio

Ver histórico de precios de combustibles...

(*) "La presente Lista no incluye el recargo por FISE de 1.80 US\$/Barril dispuesto por la Ley N° 29852 y su reglamento D.S. N° 821-2012-EM y Ley del Presupuesto del Sector Público 2014, N° 38114, el cual será considerado en el momento de la facturación en una línea aparte sin estar afecto al IGV"

- Los precios de los combustibles que difunde Petroperú en su página web solo rigen para las Plantas de Ventas y no para los grifos.
- Petroperú vende combustibles en sus diversas plantas de ventas a los grifos, es decisión de cada Empresario elevar o disminuir el precio de venta final del combustible, teniendo en cuenta que estamos en un mercado de libre competencia.
- La lista de precios **NO** es referencial para otras Empresas comercializadoras de combustibles.

PETROLÉOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A. | Ministerio de Energía y Minas | República del Perú

Oficina Principal avenida Enrique Comas 150, Lima 27, Perú | © Copyright 2012 | webmaster@petroperu.com.pe

Precios Netos Petroperú

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)
20	Callao	Petróleo Industrial N° 6	3,94

Precio t-1

(Soles/Galón)

Var.%

(P/Pt-1)

Impuesto aplicable (ISC)

Impuesto aplicable (ISC)	
	ISC (Soles/Galón)
Petróleo Industrial N° 6	0,68

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES

LISTA COMB-02-2017

LISTA COMB-09-2017
VIGENCIA A PARTIR DEL 24.02.2017

BOQUES GLE									
PLANTAS	Q 1/6 S/6000	Q 1/6 S/20700	GADIANA R/100	GADIANA R/100	DEBEL R/ 1/1	DEBEL R/ 1/1	PERFORADO INDUSTRIAL, R/1	PERFORADO INDUSTRIAL, R/1	
52. PALARA	1.5800	2.0700	6.3600	5.9200	6.2400	6.2400	4.5000	4.4500	
53. PURIA			6.6300	6.2400	6.5500	6.5500			
54. ITA			6.7500		6.5700	6.5700			
55. MACAREYRA			8.8000	6.4100	6.6100	6.6100	4.8450		
59. COMBOTE			6.7900	0.0000	6.6600	6.6600	4.8550	4.7950	
60. BUFE			6.7900	4.0000	6.4700	6.4700		4.7350	
61. PASCO	1.5800	2.0700	6.2000	5.7800	6.3900	6.3900			
63. CORICAN			6.1900	5.7700			4.3100	4.2300	
64. DE PASCO			6.0200	6.3300	6.4700	6.4700			
65. PASCO			6.6300	6.2000	6.4900	6.4900		4.8250	
67. MOLLENDO			6.8200	6.4300			4.8250	4.7350	
68. PASCA			6.7400		6.7400				
69. CUSCO				0.8600					
69. LE					6.7500	6.7500	4.8350		
70. MILAGRO			6.8200	6.3600	6.6300	6.6200	5.1400		
87. TAPAYO			7.0300	6.5100	6.8450	6.8450			
IMPACTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS									
MOVILIZ. % (%)			I	S					
1/1/1 (movilización)			0.0500	0.9300	1.4000	1.4000	0.6800	0.6300	
1/1/1	18	18							

LEY DE PROMOCION DE LA INVERSION EN LA AMAZONIA - N° 27037

	PLANTAS		GASOLINA SUPER 90 SP	GASOLINA 84 SP	DIESEL 88 UV	DIESEL 86	PETROPERU INDUSTRIAL Nº 6
58	YUMBAGUA			6.7300	7.7950	7.7950	5.2900
59	QUOTA	7.1700	6.4150	6.7700			5.5100
60	PISCALP	6.9000	6.5850	7.1030	7.1030		
61	P.T.D. MALDONADO		7.5800				

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS									
MODALIDAD (%)			8	8					

GERENCIA COMERCIAL

(*) El Impuesto del rodaje se aplica sobre el valor de venta de las gasolinas sin incluir el ISC y el IGV.

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 315-2014-EF del 21.11.2014.
Impuesto Selectivo al Consumo del Diesel BX en aplicación del D.S. N° 306-2016-EF del 11.11.2016.

Addendum 1

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	Impuesto aplicable (ISC)	
						ISC (Soles/Galón)	
20	Callao	Diesel B5 S-50	6,59	6,71	-2%	Diesel B5 S-50	1,10

GERENCIA ABASTECIMIENTO, COMERCIALIZACIÓN Y DISTRIBUCIÓN

ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-09-2017
VIGENCIA A PARTIR DEL 24.02.2017

		SOLES/GLN				
		DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOMOL 97	GASOMOL 95	GASOMOL 90
12	TALARA				7.0100	6.4200
13	PIURA					6.6000
14	ETEN	6.9200	6.9200			6.4200
18	SALAVERRY				7.3700	6.4500
19	CHIMBOTE	7.0100	7.0100			6.7700
25	SUPE	6.7700	6.7700			6.4700
20	CALLAO	6.5900	6.5900	7.1500	6.8400	6.2300
28	CONCHAN	6.5900	6.5900	7.1500	6.8400	6.2300
35	C. DE PASCO					6.9900
37	PISCO	6.7900	6.7900		7.2100	6.6200
41	MOLLEDO	7.0600	7.0600			6.8300
47	JULIACA	7.3300	7.3300			6.8200
49	CUSCO	7.4300	7.4300			6.9200
45	ILO	7.1000	7.1000		7.5200	
77	EL MILAGRO					6.8100

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8	8	8	8
I S C (Soles/Galón) *	1.10	1.10	1.13	1.07	0.99	0.88
I G V %	18	18	18	18	18	18

LEY DE PROMOCION DE LA INVERSION EN LA AMAZONIA - N° 27037

		DIESEL B5 UV S-50	DIESEL B5 S-50
68	YURIMAGUAS		
63	IQUITOS		
64	PUCALLPA		
51	PTO. MALDONADO	10.2000	10.2000

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 216-2014-EP del 21.11.2014.
 (**) Impuesto Selectivo al Consumo del Diesel B5 en aplicación del D.S. N° 306-2014-EP del 11.11.2014.

Addendum 2

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	Impuesto aplicable (ISC)	
						ISC (Soles/Galón)	
20	Callao	Diesel B5 G.E.	5,38	5,24	3%	Diesel B5 G.E.	1,40
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	6,34	6,20	2%	Diesel B5 S-50 G.E.	1,10
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	5,90	5,76	2%		
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	4,15	4,06	2%		

GERENCIA ABASTECIMIENTO, COMERCIALIZACIÓN Y DISTRIBUCIÓN

ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-09-2017
VIGENCIA A PARTIR DEL 24.02.2017

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

		DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
12	TALARA	5.3800		3.2700
13	PIURA	5.4600		
14	ETEN	5.4800	5.8300	3.3150
18	SALAVERRY	5.5200		3.3450
19	CHIMBOTE	5.5700	5.9200	
25	SUPE	5.5400	5.8400	3.3150
20	CALLAO	5.3800	5.7300	3.1800
28	CONCHAN	5.3800	5.7300	3.1600
35	C. DE PASCO	8.8000		
37	PISCO	5.5800	5.8800	
41	MOLLEDO		5.9700	3.3250
47	JULIACA		6.2200	
49	CUSCO		6.3400	
45	ILO	5.6100	5.9600	3.3350
77	EL MILAGRO	5.5300		3.6400
67	TARAPOTO	5.7550		

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %	0	0	0
I S C (Soles/Galón) *	1.40	1.10	0.68
I G V %	18	18	18

LEY DE PROMOCION DE LA INVERSION EN LA AMAZONIA - N° 27037

		DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
68	YURIMAGUAS	6.7250		4.0800
63	IQUITOS	5.9000		4.1500
64	PUCALLPA	6.2330		
51	PTO. MALDONADO		8.5100	

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

NOTA: De acuerdo al D.L. N° 905-2017 del 22.02.2017, el Precio de Lista del Petróleo Industrial 6 para las Generadoras Eléctricas, será aplicable al Sistema Aislado.
 Asimismo en aplicación de la Resolución OSINERGMIN N° 010-2012-OSI/GART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 GE corresponde al Sistema Aislado.

Con Oficio N° 0024-2016-GART del 11 de enero del 2016, OSINERGMIN solicita la publicación de los precios en diversas Plantas de Venta para la liquidación de los saldos eléctricos generados por las plantas.

Como precios que el Diesel B5 GE SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán e Iquitos; el Diesel B5 S-50 GE SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán y Mollede, y el Petróleo Industrial N° 6 SEA desde Talara, Salaverry, Callao, Conchán, Mollede, Ilo, El Milagro, Yurimaguas e Iquitos.

PRECIOS DE OSINERGMIN
Última lista de precios del mes anterior

<http://www2.osinerg.gob.pe/PubPreciosReferencia/Modulos/PreciosReferencia/Panel.aspx>

Precios de Referencia para Tarifas en Barra ==>

enero-2017

The screenshot shows the OSINERGMIN website interface. At the top, there's a navigation bar with 'Precios de Referencia de Combustibles'. Below it, a search bar is visible. The main content area displays a list of fuel prices for January 2017, categorized by 'Precios de Referencia para Tarifas en Barra'. The list includes items like 'Precio de Referencia Ponderado de Combustible', 'Precio de Referencia de Gasolina', and 'Precio de Gas Natural'. The page also shows a sidebar with links to other sections like 'Precios de Referencia de Gasolina' and 'Precio de Gas Natural'.

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	6,13	4,09	6,35	4,29	-3%	-5%

Osinergmin
Organismo Supervisor de Inversión Privada

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 28-02-2017

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 (1)	Residual 6	Residual 500
Talara	5.80	4.29	4.22
Piura	6.09		
Elon	6.11		4.34
Saltiterry	6.15	4.60	
Chimbote	6.19		4.55
Supé	6.01	4.51	4.49
Callao	6.13	4.09	4.01
Conchán	6.13	4.09	4.01
Cerro de Pasco	6.41		
Pisco	6.03		4.58
Mollendo	6.57	4.58	4.51
Julica	6.83		
Cuzco	6.82		
Ilo	6.28	4.59	
El Mirago	6.16	4.88	
Tarapoto	6.37		
Yurimaguas	7.26	5.02	
Jauja	6.30	5.23	
Pucallpa	6.81		
Pto. Maldonado	9.53		
PRIP (Promedio Febrero)	6.13	4.09	4.01

* 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) Se ha eliminado el Factor de Ubicación Geográfica, ya que Petropetrol no publica Precio de Residual 6 en Tarapoto desde la Lista de Precios del 20.09.2008.
Desde el 19.07.2010, debido al Decreto de Urgencia N°045-2010, se usan los PR1 como precios referenciales de los petroleos industriales, en sustitución de los precios promedio de importación y exportación.

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 (1)	Residual 6	Residual 500
Talara	0.95	1.05	1.05
Piura	0.99		
Elon	1.00		1.08
Saltiterry	1.00	1.12	
Chimbote	1.01		1.13
Supé	0.98	1.10	1.12
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.05		
Pisco	0.98		1.14
Mollendo	1.07	1.12	1.12
Julica	1.11		
Cuzco	1.13		
Ilo	1.02	1.12	
El Mirago	1.00	1.19	
Tarapoto (2)	1.04		
Yurimaguas	1.19	1.23	
Jauja	1.03	1.28	
Pucallpa	1.09		
Pto. Maldonado	1.56		

Precios de Referencia (Soles/galón)

Planta	Referencia	Descuento Promedio	Residual 6
PUCALLPA	Pto Yurimaguas	-2.98	6.00

Nota: Petropetrol no publica precio de lista de residual 6 en Pucallpa

Precio de Referencia de carbón

	Promedio (US\$/tn)	Promedio t-1 (US\$/tn)	Var.% (P/Pt-1)
PPI Eq. PCI Estándar	96,06	92,84	3,5%



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 : 01/03/2016 - 28/02/2017

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importación	Origen Región Nombre Unidades	COLOMBIA Bolívar Carbón 24	COLOMBIA Bolívar Carbón 25	INDONESIA Kalimantan Carbón 37	PROMEDIO
		CB1	CB2	CB3	
FOB	US\$/ton	65.13	63.98	61.48	63.53
Flete (*)	US\$/ton	14.13	14.13	10.88	13.04
Seguro	US\$/ton	0.08	0.08	0.08	0.08
Costo cruce por canal de Panamá	US\$/ton	5.17	5.17	0.00	3.45
Clif	US\$/ton	79.34	78.19	72.45	76.66
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	16.96	16.96	16.96	16.96
Otros		2.07	2.07	2.05	2.06
PPI	US\$/ton	98.37	97.21	91.45	95.68
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,300	5,900	6,215
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	95.16	96.29	96.72	96.06

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/03/16 al 28/02/17
 Estadísticas Import. Perú 01/10/15 al 28/02/17
 Estadísticas Import. Chile 01/12/15 al 30/11/16

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)	6,240.00 Kcal/Kg	Tipo de Cambio	S./US\$
	Inferior (LHV)	6,000.00 Kcal/Kg	27/02/2017	3,255

(*) Los Fletes de Importación de Carbón de Origen Venezolano y Colombiano incluyen el cargo por Cruce de Canal de Panamá

Precio de Gas Natural

	Valor (US\$/MMBtu)	Valor t-1 (US\$/MMBtu)
PGN	2,6805	2,6772



OFICINA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
 AV. CHIMBA N° 1400 - 2do. PISO
 224 2487 224 2488 FAX 224 2481

COMUNICADO N° 004-2017 – GR T¹⁰

Asunto : ACTUALIZACIÓN DEL PGN

Referencia : Resolución OSINERGMIN N° 074-2016-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2

Fecha : 27 de febrero de 2017

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,6805 * TC ⁽²⁾	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) TC = 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 reemplace. Se tomará en cuenta el valor venta correspondiente al último día hábil del mes de febrero de 2017, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,6805 * TC deberá ser redondeado a tres dígitos decimales.

(*) Considera 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 acta del 15.07.2016; considera el FAT de la Red Principal de TOP, aprobado mediante la Resolución N° 215-2016-OS/CD, a partir del 09.09.2016; el precio de gas natural proporcionado por Pluspetrol mediante Carta PPC-COM-17-0208.

Manuel
 Firmado por: ORNELDO
 SALCEDO Vitor Manuel
 (P.0207202116)
 Oficina: GR T - San Borja
 Cargo: Gerente de
 Regulación de Tarifas
 Fecha: 2017/02/27 15:33:50

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	1 067,889



GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
C/5 AV. CAJAMARCA Nº 1460 - SAN BORJA
☎ 224 0487 224 0488 - FAX 224 0491

Comunicado N° 003-2017-GRT

Asunto : Actualización del CUCSS para las unidades duales que no integran una planta de Reserva Fría

Referencia: Resolución N° 074-2016-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3

Fecha : 01 de febrero de 2017

POTENCIA EFECTIVA DE UNIDADES DUALES (DP) VIGENTE A LA FECHA

Parámetro	Valor	Unidades
DP	1 067,889 ⁽¹⁾	MW

1. Potencia efectiva de las Unidades calificadas, tomada de la página Web del COES-SINAC, conforme se establece en la norma "Compensación Adicional por Seguridad de Suministro". Potencia efectiva con diesel + inyección de agua:

Unidad Calificada	Potencia efectiva (MW)	Resolución
TG1 de Oquendo	26,204	N° 1-2017-OS/DSE/G
Ciclo combinado de Fénix	535,000	N° 3-2016-OS/DSE/G
TG7 de Santa Rosa	121,494	N° 3-2014-OS/GFE/G
UTI 5 y UTI 6 de Santa Rosa	48,278 + 47,785	N° 069-2010-OS/GFE
TG3 y TG4 de Ventanilla	146,016 + 143,112	N° 2051-2009-OS/GFE

Reemplaza al Comunicado N° 008-2016-GRT del 27 abril de 2016.

2. El valor publicado se mantendrá vigente en tanto no se publique otro que lo sustituya.

Nota 1: En cumplimiento del numeral 4.5 de la norma "Compensación Adicional por Seguridad de Suministro", modificada con Resolución N° 084-2014-OS/CD, la remuneración como Unidad Dual de la TG1 CT Oquendo, será efectiva desde el mes siguiente de aceptada la calificación como Unidad Dual por parte de la División de Supervisión de Energía, que para el presente caso se ha producido el 13.01.2017, mediante Resolución N° 1-2017-OS/DSE/G.