

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Reajuste al 04/septiembre/2015

Actividad	Límite	Límite	Límite
Regulada	Inferior	Superior	Tarifario +/-
Generación SEIN	3.27%	3.71%	5%
Generación Aislada	-6.99%	1.35%	1.5%
Precio a Nivel Generación	0.00%		1%
Transmisión Principal	0.00%	4.52%	5%
Transmisión Secundaria	0.74%	5.85%	5%
Distribución	0.20%	1.10%	1.5%

Variación respecto al mes pasado

Variable	04/08/2015	04/09/2015	Variación
IPM	217.321555	217.8522898	0.24%
TC (S/./US\$)	3.192	3.237	1.41%
PGN (US\$/MMBtu)	2.903	2.8826	-0.70%
FOBCB (US\$/tn)	80.07	78.75	-1.65%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (SEIN)	7.23	6.61	-8.58%
Residual+ISC (S/./gl.) - Callao (SEIN)	4.53	3.73	-17.66%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (Aislados)	7.49	6.99	-6.68%
Diesel (S/./gl) - Iquitos (Aislados)	6.81	6.31	-7.34%
Residual (S/./gl.) - Iquitos (Aislados)	5.08	4.46	-12.20%
Diesel+ISC (S/./gl) - Cusco (Aislados)	8.16	7.66	-6.13%
IPCu (ctv.US\$/lb)	289.2008333	283.0133333	-2.14%
IPAI (US\$/tn)	1882.111077	1860.183192	-1.17%

INDICADORES (1): ALUMINIO, COBRE, IPM, TIPO DE CAMBIO

Actualizado al 04/septiembre/2015

		Mes t-2	Mes t-2	Mes t-1	Mes t-1	Mes t-2
Fecha del indicador ==>		jul-2015	jul-2015	ago-2015	ago-2015	jul-2015
Ajuste	Al	IPAI	IPCu	TC (S/I/US\$)	IPM	IPM Pre Pago
04/09/2015	04/09/2015	1860.183192	283.013333	3.237	217.8522898	217.321555

ALUMINIO

promedio 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)

Promedio del Aluminio hasta	
jul-2015	1860.183192

Daily prices							
	Units	29 Jun 15	30 Jun 15	01 Jul 15	02 Jul 15	03 Jul 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	323.500	322.500	321.500	321.000	321.000	321.900
PAX CFR China	\$/mt	336.850	335.850	335.000	334.600	334.600	335.380
PAX China Exworks	\$/mt	392.360	389.300	389.210	389.070	389.140	389.816
DBF Aus-China Handsize	\$/mt	13.350	13.350	13.500	13.600	13.600	13.480
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1641.500/1642.000	1646.000/1646.500	1665.000/1666.000	1692.000/1693.000	1684.500/1685.000	1666.150
Daily prices							
	Units	06 Jul 15	07 Jul 15	08 Jul 15	09 Jul 15	10 Jul 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	318.500	318.000	317.500	316.500	315.500	317.200
PAX CFR China	\$/mt	331.750	331.150	330.650	329.650	328.550	330.350
PAX China Exworks	\$/mt	389.070	389.110	389.050	389.200	389.190	389.124
DBF Aus-China Handsize	\$/mt	13.250	13.150	13.150	13.150	13.050	13.150
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1642.000/1644.000	1644.500/1645.000	1619.500/1620.000	1648.000/1649.000	1652.000/1652.500	1641.650
Daily prices							
	Units	13 Jul 15	14 Jul 15	15 Jul 15	16 Jul 15	17 Jul 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	315.500	314.500	313.000	308.500	NA	312.875
PAX CFR China	\$/mt	328.650	327.650	326.150	322.000	NA	326.113
PAX China Exworks	\$/mt	389.320	389.110	385.920	385.790	NA	387.535
DBF Aus-China Handsize	\$/mt	13.150	13.150	13.150	13.500	NA	13.238
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1658.500/1659.000	1652.500/1653.000	1674.000/1674.500	1663.500/1664.000	1663.000/1663.500	1662.550
Daily prices							
	Units	20 Jul 15	21 Jul 15	22 Jul 15	23 Jul 15	24 Jul 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	306.500	303.000	303.000	303.000	303.000	303.700
PAX CFR China	\$/mt	320.000	316.500	316.350	316.350	316.350	317.110
PAX China Exworks	\$/mt	385.640	385.630	385.820	385.800	385.820	385.742
DBF Aus-China Handsize	\$/mt	13.500	13.500	13.350	13.350	13.350	13.410
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1636.000/1636.500	1630.000/1630.500	1610.000/1610.500	1604.000/1604.500	1594.000/1594.500	1615.050
Daily prices							
	Units	27 Jul 15	28 Jul 15	29 Jul 15	30 Jul 15	31 Jul 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	302.000	302.000	302.000	301.000	301.000	301.600
PAX CFR China	\$/mt	315.500	315.500	315.500	314.500	314.400	315.080
PAX China Exworks	\$/mt	385.770	384.280	384.300	384.210	384.160	384.544
DBF Aus-China Handsize	\$/mt	13.500	13.500	13.500	13.500	13.400	13.480
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1600.000/1600.500	1608.500/1609.000	1618.000/1619.000	1608.000/1608.500	1593.000/1594.000	1605.850

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 58)

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
01 ago 2014	1984.750
08 ago 2014	1998.950
15 ago 2014	2016.150
22 ago 2014	2034.500
29 ago 2014	2096.375
05 sep 2014	2080.350
12 sep 2014	2029.500
19 sep 2014	1958.450
26 sep 2014	1927.450
03 oct 2014	1899.650
10 oct 2014	1903.700
17 oct 2014	1905.250
24 oct 2014	1968.000
31 oct 2014	2007.450
07 nov 2014	2054.500
14 nov 2014	2040.950
21 nov 2014	2036.600
28 nov 2014	2082.350
05 dic 2014	1995.700
12 dic 2014	1941.450
19 dic 2014	1886.050
26 dic 2014	1854.250
02 ene 2015	1828.438
09 ene 2015	1780.150
16 ene 2015	1778.500
23 ene 2015	1836.450
30 ene 2015	1834.650
06 feb 2015	1860.650
13 feb 2015	1831.450
20 feb 2015	1801.700
27 feb 2015	1787.900
06 mar 2015	1787.700
13 mar 2015	1749.750
20 mar 2015	1769.250
27 mar 2015	1778.250
03 abr 2015	1775.125
10 abr 2015	1776.313
17 abr 2015	1812.850
24 abr 2015	1827.350
01 may 2015	1882.550
08 may 2015	1889.875
15 may 2015	1844.850
22 may 2015	1751.050
29 may 2015	1708.500
05 jun 2015	1701.850
12 jun 2015	1709.400
19 jun 2015	1665.350
26 jun 2015	1671.850
03 jul 2015	1666.150
10 jul 2015	1641.650
17 jul 2015	1662.550
24 jul 2015	1615.050

Promedio del Cobre hasta	
jul-2015	283.013333

Mes	IPCu - Tarifas (c.US\$/lb.)
ago-2014	317.54
sep-2014	311.72
oct-2014	305.68
nov-2014	303.96
dic-2014	291.49
ene-2015	266.49
feb-2015	258.64
mar-2015	268.79
abr-2015	273.45
may-2015	285.79
jun-2015	264.61
jul-2015	248.00

[illegible]

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 ==> ago-2015 3.237

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingreso fecha: 31/08/2015 (dd/mm/aaaa)

Tipo de Cambio al 31/08/2015

MONEDA	COMPRA(S/.)	VENTA(S/.)
Dólar de N.A.	3.234	3.237
Dólar australiano		2.398
Dólar canadiense	2.372	2.541
Libra Esterlina	4.767	5.185
Yen japonés	0.026	0.028
Corona sueca	0.367	0.404
Franco suizo	3.239	3.496
Euro	3.521	3.772

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\$	1.40380
-------------	---------

Fuente: Agencia Reuters.

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

Dólar de N.A.	3.2359
---------------	--------

Fuente: Datatec.

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 01/09/2015 217.852290

IPM correspondiente a agosto-2015				
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de agosto de 2015, así como su variación porcentual mensual y acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2015				
ENERO	101,158245	-0,31	-0,31	
FEBRERO	101,512527	0,35	0,04	
MARZO	102,210227	0,73	0,73	
ABRIL	102,161903	0,69	0,68	
MAYO	102,550119	-0,05	1,06	
JUNIO	102,817342	0,38	1,32	
JULIO	102,773215	0,26	1,28	
AGOSTO	103,024204	-0,04	1,53	
		0,24		
Aplicable Índice Base Año 1994 Dic-2013				
Mes	Año 1994	Índice Base Dic-2013		
dic-2013	211.457387	100		
ago-2015	217.8522898	103.024204		

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/08/2015 217.321555

IPM correspondiente a julio-2015				
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de julio de 2015, así como su variación porcentual mensual y acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2015				
ENERO	101,158245	-0,31	-0,31	
FEBRERO	101,512527	0,35	0,04	
MARZO	102,210227	0,69	0,73	
ABRIL	102,161903	-0,05	0,68	
MAYO	102,550119	0,38	1,06	
JUNIO	102,817342	0,26	1,32	
JULIO	102,773215	-0,04	1,28	
Aplicable Índice Base Año 1994 Dic-2013				
Mes	Año 1994	Índice Base Dic-2013		
dic-2013	211.457387	100		
jul-2015	217.321555	102.773215		

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/09/2015 120.610000

IPC correspondiente a agosto-2015				
Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de agosto 2015, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2015				
ENERO	116,84	0,17	0,17	
FEBRERO	117,20	0,30	0,47	
MARZO	118,10	0,76	1,24	
ABRIL	118,56	0,39	1,64	
MAYO	119,23	0,56	2,21	
JUNIO	119,62	0,33	2,55	
JULIO	120,16	0,45	3,01	
AGOSTO	120,61	0,38	3,40	

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/08/2015 120.160000

IPC correspondiente a julio-2015				
Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de julio 2015, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2015				
ENERO	116,84	0,17	0,17	
FEBRERO	117,20	0,30	0,47	
MARZO	118,10	0,76	1,24	
ABRIL	118,56	0,39	1,64	
MAYO	119,23	0,56	2,21	
JUNIO	119,62	0,33	2,55	
JULIO	120,16	0,45	3,01	

INDICADORES (2): COMBUSTIBLES

Actualizado al 04/septiembre/2015

Mes t-1	ago-2015	Precios Petroperú		Precios OSINERGMIN		Menor Precio		Impuesto Selectivo al Consumo (ISC)		Menor Precio + ISC	
Sistema	Punto de venta	Diesel B2 (S./lg)	Residual 6 (S./lg)	Diesel B2 (S./lg)	Residual 6 (S./lg)	Diesel B2 (S./lg)	Residual 6 (S./lg)	ISC Diesel 2 (S./Galón)	ISC Residual 6 (S./Galón)	Diesel B2 (S./lg)	Residual 6 (S./lg)
SEIN	Lima (Callao)	6.33	4.10	5.60	3.34	5.60	3.34	1.01	0.39	6.61	3.73
Electronorte	Callao	5.79				5.79		1.20		6.99	
Electro Oriente	Iquitos	6.31	4.46			6.31	4.46			6.31	4.46
Hidrandina, Seal	Callao	5.79				5.79		1.20		6.99	
Electro Sur Este	Cusco	6.65				6.65		1.01		7.66	

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)	78.75	2.8826	3.237	254.914	9.331	506.981

PRECIOS DE PETROPERÚ

Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/09/2015

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

Lista de Precios de Combustibles ==>	viernes, 28 de agosto de 2015
--------------------------------------	-------------------------------

Precios Netos Petroperú

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)
20	Callao	Petróleo Industrial N° 6	4.10

Precio t-1

4.34

Var. %

-6%

Impuesto aplicable (ISC)

	ISC (Soles/Galón)
Petróleo Industrial N° 6	0.39

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES

PRECIOS NETOS PETROPERÚ							LISTA COMB-31-2015 VIGENCIA A PARTIR DEL 28.08.2015	
PLANTAS	G.L.P.E. SOLERXO	G.L.P.G. SOLERXO	GASOLINA SUPER 90 SP	GASOLINA 84 SP	DIESEL B5 UV	DIESEL B5	PETROPERÚ INDUSTRIAL N° 6	PETROPERÚ INDUSTRIAL 500
12 TALARA	1.3400	1.4400	6.9800	6.5500	5.5400	6.0800	4.2900	4.1300
13 PIURA			7.3900	7.0300	5.8500	6.3900		
14 IQUITOS			7.4000	7.0400	5.8700	6.4100	4.5850	4.3700
15 SALAVERRY			7.4500	7.0900	5.9100	6.4500	4.6150	
19 CHIMBOTE				7.1050	5.9600	6.5000	4.6250	4.4750
25 SUPE			7.4400	7.0800	5.7700	6.3100	4.5850	4.4150
26 CALLAO	1.3400	1.4400	6.8000	6.4100			4.1000	3.9300
29 CONCHIN			6.7900	6.4000			4.0800	3.9100
35 C. DE PASCO			7.6200	7.2650	6.1900	6.7300		
31 PISCO			7.4400	7.0800	5.7900	6.3300		4.5050
41 MOLLEND			7.4200	7.0600			4.5950	4.4350
47 ARECA				7.3700				
48 CUSCO				7.4900				
45 ILO				7.0900	6.0000	6.5400	4.6050	
77 EL MILAGRO			7.7000	7.0900	5.9200	6.4600	4.9100	
67 TARAPO			7.7300	7.2400	6.1450	6.6850		
IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS								
BORQUE % (*)			8	8				
ISC % (**) (S. Callao)			1.0500	0.9300	1.2000	1.2000	0.3900	0.3800
ISC %	18	18	18	18	18	18	18	18
LEY DE PROMOCION DE LA INVERSION EN LA AMAZONIA - N° 27037								
PLANTAS			GASOLINA SUPER 90 SP	GASOLINA 84 SP	DIESEL B5 UV	DIESEL B5	PETROPERÚ INDUSTRIAL N° 6	
68 YURIMAGUAS				7.8100	7.3150	7.8550	5.2800	
63 IQUITOS			8.2200	7.4850	6.2900	6.8300	5.5000	
64 PUCALLPA			8.1900	7.8150	6.6230	7.1630		
51 PTO. MALDONADO				8.6600				
IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS								
BORQUE % (*)			8	8				
GERENCIA COMERCIAL								
REEMPLAZA LISTA COMB-30-2015 DE FECHA : 19.08.2015								

(*) 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.

(***) El ISC del Diesel B5 ha sido aprobado con D.S. N° 270-2010-EF, en aplicación del Reglamento de Comercialización de Biocombustibles aprobado con D.S. N° 021-2007-EM. El Diesel B5 y el Diesel B5 S-50 son comercializados desde el 01 de Enero del 2011.

A los precios de lista de los combustibles después de impuestos se le adicionará el FISE en aplicación de la Ley N° 29952, modificada con Ley N° 30114 del 02 de diciembre del 2013 "LEY DE PRESUPUESTO DEL SECTOR PÚBLICO PARA EL AÑO FISCAL 2014".

A partir del 01 de mayo del 2015, se aplicará a los precios de lista de los combustibles después de impuestos y en adición al FISE, la Tarifa Regulada de Seguridad "SRSE" de 6.104 US\$/BRL, aprobada con Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 040-2015-OS-CD del 11 de abril de 2015.

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	6.33	6.46	-2%	Diesel B5 S-50	1.01

GERENCIA COMERCIAL
ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-31-2015
VIGENCIA A PARTIR DEL 28.08.2015

		SOLES/GLN					
	PLANTAS	DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
12	TALARA				7.6400	6.9500	6.5600
13	PIURA					7.2900	7.0000
14	ETEN					7.3200	7.0300
18	SALAVERRY				8.0500	7.3500	7.0600
19	CHIMBOTE						7.0900
25	SUPE	6.0200	6.5600			7.3700	7.0800
20	CALLAO	5.7900	6.3300	7.8400	7.4700	6.7600	6.4400
28	CONCHAN	5.7900	6.3300	7.8400	7.4700	6.7600	6.4400
35	C. DE PASCO					7.5200	7.2400
31	PISCO				8.0900	7.3600	7.0700
41	MOLLEND	6.2600	6.8000			7.3600	7.0700
47	JULIACA	6.5300	7.0700				7.3800
49	CUSCO	6.6300	7.1700				7.4800
45	ILO	6.2500	6.7900		8.1500		7.1100
77	EL MILAGRO					7.6200	7.0600

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8	8	8	8
I S C (Soles/Galón) *	1.01	1.01	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
PLANTAS		
68 YURIMAGUAS		
63 IQUITOS		
64 PUCALLPA		
51 PTO. MALDONADO	9.6200	10.1600

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 316-2014-EF del 21.11.2014.

(**) El ISC del Diesel B5 S-50, con un contenido de azufre menor o igual a 50 ppm, ha sido aprobado con D.S. N° 279-2010-EF, en aplicación del Reglamento de Comercialización de Biocombustibles aprobado con D.S. N° 021-2007-EM. Este combustible será comercializado a partir del 01 de Enero del 2011.

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.	5.79	6.29	-8%	Diesel B5 G.E.	1.20
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	6.65	7.15	-7%	Diesel B5 S-50 G.E.	1.01
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	6.31	6.81	-7%		
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	4.46	5.08	-12%		

GERENCIA COMERCIAL
ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-31-2015
VIGENCIA A PARTIR DEL 28.08.2015

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

	PLANTAS	DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
12	TALARA	5.7900		3.5800
13	PIURA	5.8700		
14	ETEN	5.8900		3.6250
18	SALAVERRY	5.9300		3.6550
19	CHIMBOTE	5.9800		
25	SUPE	5.9500	6.2000	3.6250
20	CALLAO	5.7900	6.0400	3.4900
28	CONCHAN	5.7900	6.0400	3.4700
35	C. DE PASCO	6.2100		
31	PISCO	5.9900		
41	MOLLEND		6.2800	3.6350
47	JULIACA		6.5300	
49	CUSCO		6.6500	
45	ILO	6.0200		3.6450
77	EL MILAGRO	5.9400		3.9500
67	TARAPOTO	6.1650		

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %	0	0	0
I S C (Soles/Galón) *	1.20	1.01	0.39
I G V %	18	18	18

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

	PLANTAS	DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
68	YURIMAGUAS	7.3350		4.3900
63	IQUITOS	6.3100		4.4600
64	PUCALLPA	6.6430		
51	PTO. MALDONADO		8.8200	

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

NOTA: De acuerdo al D.U. N° 005-2012 del 22.02.2012, el Precio de Lista del Petróleo Industrial 6 para las Generadoras Eléctricas, será aplicado al Sistema Aislado.
Asimismo en aplicación de la Resolución OSNERGMIN N° 010-2012-OS/GART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 GE corresponde al Sistema Aislado.

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 ==> agosto-2015

The screenshot shows the OSINERGMIN website interface. The main content area displays 'Precios de Referencia de Combustibles' for August 2015. It includes a sidebar with links for 'Precios de Referencia para Tarifas en Barra', 'Precio de Referencia Ponderado de Combustible', 'Precio de Referencia de carbón', and 'Precio de Gas Natural'. The main area lists prices for various fuels like Diesel B5, Residual 6, and Residual 500 for different plants and regions.

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	5.60	3.34	6.22	4.14	-10%	-19%



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 31-08-2015

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	5.35	3.48	3.35
Plura	5.65		
Eten	5.67	3.52	
Salaverry	5.71	3.73	
Chimbote	5.76	3.60	
Supe	5.58	3.70	3.56
Callao	5.60	3.34	3.20
Conchán	5.60	3.33	3.19
Cerro de Pasco	5.98		
Pisco	5.60		3.62
Mollendo	6.05	3.71	3.57
Juliaca	6.31		
Cuzco	6.41		
Ilo	5.80	3.72	
El Miagro	5.72	3.94	
Tarapoto	5.94		
Yurimaguas	7.07	4.22	
Iquitos	6.08	4.38	
Pucallpa	6.40		
Pto. Maldonado	9.32		
PR1P (Promedio Agosto)	5.60	3.34	3.20

* 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 20.09.2006.

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.

Precios de Referencia (Soles/galón)

Planta	Referencia	Descuento Promedio	Residual 6
PUCALLPA	Pta Yurimaguas	-0.56	4.78

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

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	0.96	1.04	1.05
Plura	1.01		
Eten	1.01		1.10
Salaverry	1.02	1.11	
Chimbote	1.03		1.13
Supe	1.00	1.11	1.11
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.07		
Pisco	1.00		1.13
Mollendo	1.08	1.11	1.12
Juliaca	1.13		
Cuzco	1.14		
Ilo	1.04	1.11	
El Miagro	1.02	1.18	
Tarapoto ⁽²⁾	1.06		
Yurimaguas	1.26	1.26	
Iquitos	1.09	1.31	
Pucallpa	1.14		
Pto. Maldonado	1.66		

Precio de Referencia de carbón			
	Promedio (US\$/tn)	Promedio t-1 (US\$/tn)	Var.% (P/Pt-1)
PPI Eq. PCI Estándar	78.75	80.07	-1.6%



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 : 01/09/2014 - 31/08/2015

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importación	Origen Región Nombre	COLOMBIA Bolívar Carbón 24	COLOMBIA Bolívar Carbón 25	AUSTRALIA ¹ Gladstone Carbón 16	PROMEDIO
	Unidades	CB1	CB2	CB3	
FOB	US\$/ton	59.02	57.87	63.19	60.03
Flete (*)	US\$/ton	18.74	18.74	18.96	18.81
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
CIF	US\$/ton	77.84	76.69	82.23	78.92
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Otros		2.07	2.07	2.08	2.07
PPI	US\$/ton	79.91	78.76	84.32	81.02
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,300	6,500	6,419
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	77.31	78.01	80.94	78.75

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/09/14 al 31/08/15
 Estadísticas Import. Perú 01/09/14 al 31/08/15
 Estadísticas Import. Chile 01/10/11 al 30/06/14

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 (Hf-V)	6,240.00 Kcal/Kg	Tipo de Cambio	S./US\$
	Inferior (LHV)	6,000.00 Kcal/Kg	28/08/2015	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	2.8826	2.9030



GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN TRANSACCIONES
 AV. CANAL 140 - SAN BORJA
 224 0487 224 0488 FAX 224 0491

COMUNICADO N° 0019-2015 – GART⁽¹⁾

Asunto : ACTUALIZACIÓN DEL PGN
 Referencia : Resolución OSINERGMIN N° 067-2015-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2
 Fecha : 28 de agosto de 2015

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,8826 * 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 agosto de 2015, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,8826 * TC deberá ser redondeado a tres dígitos decimales.

(*) Considera las adendas de los contratos suministradas 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; el precio de gas natural proporcionado por Pluspetrol mediante carta N° PPC-COM-15-0223 recibido del 18.02.2015; así como la calidad del combustible según el Procedimiento N° 31 del COES-SINAC, según acta del 15.06.2015.

Firmado por: ORMEÑO
 SALCEDO Víctor Manuel
 (FAU20376082114)
 Oficina: GART - San Borja
 Cargo: Gerente Adjunto
 Fecha: 2015.08.30 21:22:26

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	506.981



GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN TARIFARIA
33 AV. CANADA N° 1460 - SAN BORJA
☎ 224 0487 224 0488 - FAX 224 0491

Comunicado N° 007-2015-GART

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

Referencia: Resolución N° 067-2014-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3

Fecha : 02 de marzo de 2015

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

Parámetro	Valor	Unidades
DP	506,981 ⁽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". Para la unidad TG7 de la CT Santa Rosa la Potencia Efectiva es actualizada por la información alcanzada por [Edege!](#) S.A.A. mediante carta GGEyC-038-2015 recibida el 17.02.2015.

Potencia efectiva con diesel + inyección de agua:

- TG7 de Santa Rosa mediante Resolución N° 3-2014-OS/GFE/G : 121,494 MW
- UTI 5 y UTI 6 de Santa Rosa mediante Resolución N° 069-2010-OS/GFE : (47,362 + 46,171) MW
- TG3 y TG4 de Ventanilla mediante Resolución N° 2051-2009-OS/GFE: (146,113 + 145,841) MW

Reemplaza al Comunicado N° 001-2015-GART del 06 enero de 2015

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