

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Reajuste al 04/mayo/2015

Actividad	Límite	Límite	Límite
Regulada	Inferior	Superior	Tarifario +/-
Generación SEIN	0.75%	0.96%	5%
Generación Aislada	0.00%	0.14%	1.5%
Precio a Nivel Generación	1.78%		1%
Transmisión Principal	-0.43%	0.97%	5%
Transmisión Secundaria	0.33%	2.25%	5%
Distribución	0.98%	1.71%	1.5%

Variación respecto al mes pasado

Variable	01/05/2015	04/05/2015	Variación
IPM	216.1310753	216.0288906	-0.05%
TC (S./US\$)	3.097	3.127	0.97%
PGN (US\$/MMBtu)	2.9117	2.9223	0.36%
FOBCB (US\$/tn)	83.99	82.98	-1.20%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (SEIN)	7.27	7.15	-1.65%
Residual+ISC (S./gl.) - Callao (SEIN)	4.41	4.36	-1.13%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (Aislados)	7.49	7.49	0.00%
Diesel (S./gl) - Iquitos (Aislados)	6.81	6.81	0.00%
Residual (S./gl.) - Iquitos (Aislados)	5.08	5.08	0.00%
Diesel+ISC (S./gl) - Cusco (Aislados)	8.11	8.11	0.00%
IPCu (ctv.US\$/lb)	300.3141667	297.5091667	-0.93%
IPAI (US\$/tn)	1883.191365	1888.525981	0.28%

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

Actualizado al 04/mayo/2015

		Mes t-2	Mes t-2	Mes t-1	Mes t-1	Mes t-2
Fecha del indicador ===>		mar-2015	mar-2015	abr-2015	abr-2015	mar-2015
Ajuste	AI	IPAI	IPCu	TC (\$/US\$)	IPM	IPM Pre Pago
04/05/2015	04/05/2015	1888.525981	297.509167	3.127	216.0288906	216.1310753

ALUMINIO

romedio 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
mar-2015
1888.525981

Daily prices							
	Units	02 Mar 15	03 Mar 15	04 Mar 15	05 Mar 15	06 Mar 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	333.000	333.000	334.000	334.000	334.000	333.600
PAX CFR China	\$/mt	346.150	346.850	348.500	348.250	347.900	347.690
PAX China Exworks	\$/mt	429.180	429.970	429.090	429.070	427.410	426.744
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	13.150	13.850	14.500	14.250	13.900	13.530
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1766.500/1767.000	1783.000/1783.500	1786.000/1787.000	1787.000/1788.000	1784.000/1785.000	1787.700
Daily prices							
	Units	09 Mar 15	10 Mar 15	11 Mar 15	12 Mar 15	13 Mar 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	336.000	336.000	336.000	336.500	336.500	336.200
PAX CFR China	\$/mt	350.000	350.000	349.500	350.000	350.150	349.880
PAX China Exworks	\$/mt	427.200	427.140	426.910	426.830	427.000	427.034
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	14.000	14.000	13.500	13.500	13.650	13.730
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1760.000/1760.500	1749.000/1749.500	1753.500/1754.000	1741.500/1742.000	1743.500/1744.000	1749.750
Daily prices							
	Units	16 Mar 15	17 Mar 15	18 Mar 15	19 Mar 15	20 Mar 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	336.500	336.500	337.000	338.000	338.000	337.200
PAX CFR China	\$/mt	350.500	350.400	351.000	352.000	351.500	351.080
PAX China Exworks	\$/mt	426.840	427.050	427.250	427.920	427.670	427.346
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	14.000	13.900	14.000	14.000	13.600	13.880
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1760.000/1761.000	1769.500/1770.000	1771.000/1771.500	1782.000/1782.500	1762.000/1763.000	1769.250
Daily prices							
	Units	23 Mar 15	24 Mar 15	25 Mar 15	26 Mar 15	27 Mar 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	339.000	339.000	339.000	339.000	339.000	339.000
PAX CFR China	\$/mt	357.500	357.750	357.850	357.750	357.750	357.770
PAX China Exworks	\$/mt	428.000	428.350	428.270	428.510	428.360	428.298
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	13.500	13.750	13.850	13.750	13.750	13.720
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1/85.500/1/86.000	1/85.500/1/86.500	1/83.000/1/84.000	1/83.000/1/83.500	1/1.500/1/1.2.000	1/1.8.250

Dia Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
04 abr 2014	1768.400
11 abr 2014	1812.550
18 abr 2014	1829.750
25 abr 2014	1836.313
02 may 2014	1764.250
09 may 2014	1728.125
16 may 2014	1743.850
23 may 2014	1737.350
30 may 2014	1796.500
06 jun 2014	1811.950
13 jun 2014	1838.550
20 jun 2014	1825.350
27 jun 2014	1857.550
04 jul 2014	1866.250
11 jul 2014	1903.800
18 jul 2014	1947.650
25 jul 2014	2007.950
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

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)

CUADRO 58		COTIZACIONES DE PRODUCTOS (Datos promedio del periodo) 1/															
COMMODITY PRICES (Average) 1/		H.PESCADOR		ADICAR*		CAFE		COBRE		ESTARNO		ORO		PLATA		PLOMO	
		FISHMEAL		SUGAR		COFFEE		COPPER		TIN		GOLD		SILVER		LEAD	
		US\$/mt		US\$/mt		US\$/lb		US\$/lb		US\$/oz		US\$/oz		US\$/oz		US\$/lb	
2015		Ene		Feb		Mar		Abr		May		Jun		Jul		Ago	
Apr 1-28		1866.67		534.64		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
FIN DE PERIODO:		1860.00		530.00		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
Apr 30 2014		1860.00		530.00		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
May 30 2014		1860.00		530.00		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
Jun 30 2014		1860.00		530.00		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
Jul 30 2014		1860.00		530.00		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
Ago 29 2014		1860.00		530.00		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
Sep 30 2014		1860.00		530.00		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
Oct 31 2014		1860.00		530.00		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
Nov 28 2014		1860.00		530.00		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
Dic 30 2014		1860.00		530.00		3.638.34		272.71		725.70		1198.28		16.34		90.18	
Nota:		Var. % mes		Var. % 12 meses		Var. % acumulada		Var. % mes		Var. % 12 meses		Var. % acumulada		Var. % mes		Var. % 12 meses	
		- 4.3		- 2.0		- 11.2		3.9		- 4.5		- 4.0		- 3.4		- 1.1	
		- 21.8		- 25.5		- 11.1		- 24.4		- 11.8		- 21.8		- 13.2		0.7	
		- 17.1		- 18.6		- 7.8		- 12.0		- 1.9		- 0.6		- 8.8		- 5.6	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	
		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9		- 13.9	

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 ==> abr-2015 3.127

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 30/04/2015 (dd/mm/aaaa)

Tipo de Cambio al 30/04/2015

MONEDA	COMPRA(S/.)	VENTA(S/.)
Dólar de N.A.	3.124	3.127
Dólar australiano		2.563
Dólar canadiense	2.470	2.709
Libra Esterlina	4.574	4.950
Yen japonés	0.024	0.027
Nuevo Peso mexicano		0.217
Francos suizo	3.105	3.459
Euro	3.407	3.566

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\$ 1.40642
Fuente: Agencia Reuters.

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

Dólar de N.A. 3.1278
Fuente: Datalec.

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 01/05/2015 216.028891

IPM correspondiente a abril-2015

Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de abril de 2015, así como su variación porcentual mensual y acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2015			
ENERO			
FEBRERO	101,158245	-0,31	-0,31
MARZO	101,512527	0,35	0,04
ABRIL	102,210227	0,69	0,73
	102,161903	-0,05	0,68

Aplicable			
	Índice Base	Índice Base	
Mes	Año 1994	Dic-2013	
dic-2013	211.457387	100	
abr-2015	216.0288906	102.161903	

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/04/2015 216.131075

IPM correspondiente a marzo-2015

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100,

correspondiente al mes de marzo 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	
FEBRERO	101,512527	0,35	-0,31
MARZO	102,210227	0,69	0,04
			0,73

Aplicable			
	Índice Base	Índice Base	
Mes	Año 1994	Dic-2013	
dic-2013	211.457387	100	
mar-2015	216.1310753	102.210227	

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/05/2015 118.560000

IPC correspondiente a abril-2015

Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de abril 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

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/04/2015 118.100000

IPC correspondiente a marzo-2015

Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de marzo 2015, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULAD
2015			
ENERO	116,84	0,17	0,17
FEBRERO	117,20	0,30	0,47
MARZO	118,10	0,76	1,24

INDICADORES (2): COMBUSTIBLES

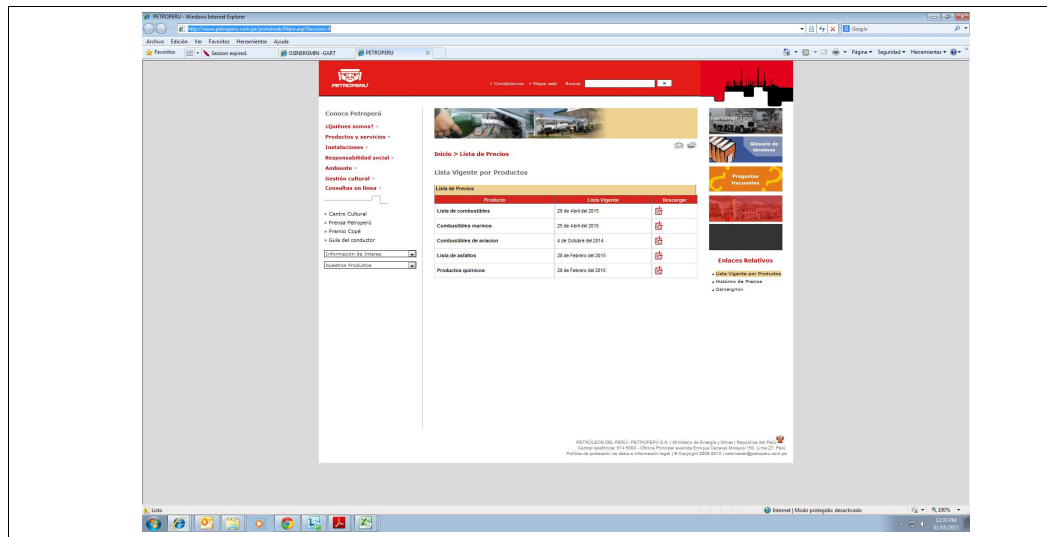
Actualizado al 04/mayo/2015

Mes t-1	abr-2015	Precios Petroperú		Precios OSINERGMIN		Menor Precio		Impuesto Selectivo al Consumo (ISC)		Menor Precio + ISC	
Sistema	Punto de venta	Diesel B2 (S./gl)	Residual 6 (S./gl)	Diesel B2 (S./gl)	Residual 6 (S./gl)	Diesel B2 (S./gl)	Residual 6 (S./gl)	ISC Diesel 2 (S./Galón)	ISC Residual 6 (S./Galón)	Diesel B2 (S./gl)	Residual 6 (S./gl)
SEIN	Lima (Callao)	6.84	4.56	6.14	3.97	6.14	3.97	1.01	0.39	7.15	4.36
Electronorte	Callao	6.29				6.29		1.20		7.49	
Electro Oriente	Iquitos	6.81	5.08			6.81	5.08			6.81	5.08
Hidrandina, Seal	Callao	6.29				6.29		1.20		7.49	
Electro Sur Este	Cusco	7.1				7.10		1.01		8.11	

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)	82.98	2.9223	3.127	259.478	9.138	506.981

PRECIOS DE PETROPERÚ
Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/05/2015
<http://www.petroperu.com.pe/portaWeb/Main.asp?Seccion=4>

Lista de Precios de Combustibles ==> **miércoles, 29 de abril de 2015**



Precios Netos Petroperú		Combustible		Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	Impuesto aplicable (ISC)	
20	Callao	Petróleo Industrial N° 6		4.56	4.47	2%	Petróleo Industrial N° 6	0.39

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES									
PRECIOS NETOS PETROPERÚ					LISTA COMB-15-2015 VIGENCIA A PARTIR DEL 29-04-2015				
PLANTAS	0.1 P.C. SOLES/lt	0.1 P.B. SOLES/lt	GASOLINA SUPER 90 SP	GASOLINA 84 SP	DIESEL B10V	DIESEL B5	PETROPERÚ INDUSTRIAL N° 6	SOLES/GAL	
12 TALARA	1.3200	1.4200	6.6400	6.4700	5.5400	6.5900	4.7500	4.6300	
13 PUNTA			7.0500	6.9500	5.8500	6.9000			
14 ILEN			7.0600	6.9600	5.8700	6.9200	5.0450	4.8700	
16 SALAVERRY			7.1100	7.0100	5.9100	6.9600	5.0750		
18 CHIMOTE			7.0250	6.9250	5.9600	7.0100	5.0850	4.9750	
25 SUPE			7.1000	7.0000	5.7700	6.8200	5.0450	4.9150	
29 CALLAO	1.3200	1.4200	6.4600	6.3300			4.5600	4.4300	
31 CONCHAM			6.4500	6.3200			4.5400	4.4100	
35 C. DE PASCO			7.2800	7.1850	6.1900	7.2400			
37 PISCO			7.1000	7.0000	5.7900	6.8400		5.0050	
41 MOLLENO			7.0800	6.9800			5.0550	4.9350	
47 JULMACA				7.2900					
48 QUSCO				7.4100					
49 ILO				7.0100	5.9700	7.0200	5.0650		
77 EL MILAGRO			7.3600	7.0100	5.9200	6.9700	5.3700		
67 TAPAPOTO			7.4400	7.2100	6.1450	7.1950			
IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS									
ROSALE % (*)			8	8					
ISC % (**)			1.0500	0.9300	1.2000	1.2000	0.3900	0.3800	
ICV %	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 B10V	DIESEL B5	PETROPERÚ INDUSTRIAL N° 6		
60 VIMACUAS			7.2000	7.2000	7.3150	8.3650	5.7400		
62 MATOS			7.8800	7.4050	6.2900	7.3400	5.9600		
64 PUCALLPA			7.8500	7.7350	6.6230	7.6730			
31 PTO. WALDONADO				8.6300					
IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS									
ROSALE % (*)			8	8					
GERENCIA COMERCIAL									
REEMPLAZA LISTA COMB-14-2015 DE FECHA 21-04-2015									

(*) El Impuesto del rotaje se aplica sobre el valor de venta de los gasolinas sin incluir el ISC y el ICV.
(**) El Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 316-2014-EP del 21.11.2014.
(***) El ISC del Diesel B5 ha sido aprobado con D.S. N° 270-2010-EP, 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 APLICARÁ EL PRECIO EN APLICACIÓN DE LA LEY N° 28982, MODIFICADA CON LEY N° 30114 DEL 12 DE DICIEMBRE DEL 2013 "LEY DE PRESUPUESTO DEL SECTOR PÚBLICO PARA EL AÑO FISCAL 2014".

Addendum 1				Impuesto aplicable (ISC)		
	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	ISC (Soles/Galón)
20	Callao	Diesel B5 S-50	6.84	6.69	2%	Diesel B5 S-50 1.01

GERENCIA COMERCIAL

ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-15-2015
VIGENCIA A PARTIR DEL 29.04.2015

		SOLES/GLN					
	PLANTAS	DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
12	TALARA				7.0500	6.6600	6.4500
13	PIURA					7.0000	6.8900
14	ETEN					7.0300	6.9200
18	SALAVERRY				7.4600	7.0600	6.9500
19	CHIMBOTE						6.9800
25	SUPE	6.0200	7.0700			7.0800	6.9700
20	CALLAO	5.7900	6.8400	7.0500	6.8800	6.4700	6.3300
28	CONCHAN	5.7900	6.8400	7.0500	6.8800	6.4700	6.3300
35	C. DE PASCO					7.2300	7.1300
31	PISCO				7.5000	7.0700	6.9600
41	MOLLEND	6.2300	7.2800			7.0700	6.9600
47	JULIACA	6.4800	7.5300				7.2700
49	CUSCO	6.5800	7.6300				7.3700
45	ILO	6.2200	7.2700		7.5600		7.0000
77	EL MILAGRO					7.3300	6.9500

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

	PLANTAS	DIESEL B5 UV S-50	DIESEL B5 S-50
68	YURIMAGUAS		
63	IQUITOS		
64	PUCALLPA		
51	PTO. MALDONADO	9.6200	10.6700

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 216-2014-EF del 31.11.2014.
(**) 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° 275-2010-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				Impuesto aplicable (ISC)		
	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	ISC (Soles/Galón)
20	Callao	Diesel B5 G.E.	6.29	6.29	0%	Diesel B5 G.E. 1.20
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	7.10	7.10	0%	Diesel B5 S-50 G.E. 1.01
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	6.81	6.81	0%	
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	5.08	5.08	0%	

GERENCIA COMERCIAL

ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-15-2015
VIGENCIA A PARTIR DEL 29.04.2015

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

	PLANTAS	DIESEL B5 G.E.	DIESEL B5 S-50 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
12	TALARA	6.2900		4.2000
13	PIURA	6.3700		
14	ETEN	6.3900		4.2450
18	SALAVERRY	6.4300		4.2750
19	CHIMBOTE	6.4800		
25	SUPE	6.4500	6.7000	4.2450
20	CALLAO	6.2900	6.5400	4.1100
28	CONCHAN	6.2900	6.5400	4.0900
35	C. DE PASCO	6.7100		
31	PISCO	6.4900		
41	MOLLEND		6.7500	4.2550
47	JULIACA		6.9800	
49	CUSCO		7.1000	
45	ILO	6.4900		4.2650
77	EL MILAGRO	6.4400		4.5700
67	TARAPOTO	6.6650		

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	7.8350		5.0100
63	IQUITOS	6.8100		5.0800
64	PUCALLPA	7.1430		
51	PTO. MALDONADO		9.2900	

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 OSINERGMIN 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.osinergmin.gob.pe/PubPreciosReferenciaModulosPreciosReferenciaPanel.aspx>

Precios de Referencia para Tarifas en Barra ==> abril-2015

Precios de Referencia de Combustibles

Año: 2015 Tipo de documento: (Todos) Buscar

abril 2015

- Precios de Referencia para Tarifas en Barra
 - Precio de Referencia Ponderado de Combustibles
 - Precio de Referencia de Gasóil
- lunes 07 abril
 - Precio de Referencia
 - Informe Semanal
- lunes 20 abril
 - Precio de Referencia
 - Informe Semanal
- lunes 13 abril
 - Precio de Referencia
 - Informe Semanal
- lunes 06 abril
 - Precio de Referencia
 - Informe Semanal

marzo 2015

- Precios de Referencia para Tarifas en Barra
 - Precio de Referencia Ponderado de Combustibles
 - Precio de Referencia de Gasóil
 - Precio de Gas Natural
- lunes 30 marzo
 - Precio de Referencia
 - Informe Semanal
- lunes 23 marzo
 - Precio de Referencia
 - Informe Semanal
- lunes 16 marzo
 - Precio de Referencia
 - Informe Semanal
- lunes 09 marzo
 - Precio de Referencia
 - Informe Semanal

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	6.14	3.97	6.26	4.02	-2%	-1%



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 30-04-2015

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	5.88	4.14	4.05
Piura	6.21		
Elen	6.23		4.26
Salaverry	6.27	4.43	
Chimbote	6.32		4.36
Supé	6.29	4.40	4.30
Callao	6.14	3.97	3.87
Conchán	6.14	3.95	3.85
Cerro de Pasco	6.57		
Pisco	6.33		4.38
Mollendo	6.61	4.41	4.32
Julica	6.97		
Cuzco	6.98		
Ilo	6.33	4.42	
El Miagro	6.28	4.69	
Tarapoto	6.52		
Yumiraguan	7.75	5.02	
Iquitos	6.67	5.21	
Pucallpa	7.03		
Pto. Maldonado	10.21		
PRIP (Promedio Abril)	6.14	3.97	3.87

* 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 Petróleo 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 PRIP como precios referenciales de los petróleos 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	0.96	1.04	1.05
Piura	1.01		
Elen	1.01		1.10
Salaverry	1.02	1.12	
Chimbote	1.03		1.13
Supé	1.02	1.11	1.11
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.07		
Pisco	1.03		1.13
Mollendo	1.06	1.11	1.12
Julica	1.12		
Cuzco	1.14		
Ilo	1.03	1.11	
El Miagro	1.02	1.18	
Tarapoto ⁽²⁾	1.06		
Yumiraguan	1.26	1.26	
Iquitos	1.05	1.31	
Pucallpa	1.14		
Pto. Maldonado	1.66		

Precios de Referencia (Soles/galón)

Planta	Referencia	Descuento Promedio	Residual 6
PUCALLPA	Pta Yumiraguan	-0.60	5.62

Nota: Petróleo 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	82.98	83.99	-1.2%



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 : 01/05/2014 - 30/04/2015

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	63.72	62.57	66.90	64.40
Flete (*)	US\$/ton	18.60	18.60	19.06	18.75
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	82.40	81.25	86.03	83.23
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	US\$/ton	2.08	2.08	2.09	2.08
PPI	US\$/ton	84.48	83.33	88.13	85.33
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,300	6,500	6,417
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	81.73	82.54	84.60	82.98

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/05/14 al 30/04/15
Estadísticas Import. Perú 01/05/14 al 30/04/15
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 (HHV)	6 240.00 Kcal/Kg	Tipo de Cambio	S/./US\$
	Inferior (LHV)	6 000.00 Kcal/Kg	29/04/2015	3.096

(*) 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	2.9223	2.9117



GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN TARIFARIA
AV. CANADA N° 1460 - SAN BORJA
224 0467 224 0488 FAX 224 0493

COMUNICADO N° 0011-2015 – GART⁽¹⁾

Asunto : ACTUALIZACIÓN DEL PGN

Referencia : Resolución OSINERGMIN N° 067-2014-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2

Fecha : 30 de abril de 2015

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,9223 * 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 abril de 2015, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,9223 * 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; así como el precio de gas natural proporcionado por Pluspetrol mediante carta N° PPC-COM-15-0223 recibido del 18.02.2015.

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	506,981



GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN TARIFARIA
25 AV. CANADA N° 1480 - 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

- 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 GGÉyC-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) MWReemplaza al Comunicado N° 001-2015-GART del 06 enero de 2015
- El valor publicado se mantendrá vigente en tanto no se publique otro que lo sustituya