

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Reajuste al 04/enero/2015

Actividad	Límite	Límite	Límite
Regulada	Inferior	Superior	Tarifario +/-
Generación SEIN	2.64%	3.42%	5%
Generación Aislada	-0.89%	-0.01%	1.5%
Precio a Nivel Generación	5.46%		1%
Transmisión Principal	0.00%	3.36%	5%
Transmisión Secundaria	0.48%	3.36%	5%
Distribución	0.11%	2.02%	1.5%

Variación respecto al mes pasado

Variable	04/12/2014	04/01/2015	Variación
IPM	215.2427195	214.5728775	-0.31%
TC (S/./US\$)	2.92	2.989	2.36%
PGN (US\$/MMBtu)	2.8808	2.8808	0.00%
FOBCB (US\$/tn)	89.27	88.19	-1.21%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (SEIN)	8.67	7.54	-13.03%
Residual+ISC (S/./gl.) - Callao (SEIN)	5.53	4.65	-15.91%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (Aislados)	10.21	10.15	-0.59%
Diesel (S/./gl) - Iquitos (Aislados)	9.53	9.47	-0.63%
Residual (S/./gl.) - Iquitos (Aislados)	7.64	7.52	-1.57%
Diesel+ISC (S/./gl) - Cusco (Aislados)	10.83	10.77	-0.55%
IPCu (ctv.US\$/lb)	315.4791667	314.0983333	-0.44%
IPAI (US\$/tn)	1824.435019	1851.42925	1.48%

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

Actualizado al 04/enero/2015

		Mes _{t-2}	Mes _{t-2}	Mes _{t-1}	Mes _{t-1}	Mes _{t-2}
Fecha del indicador === >		nov-2014	nov-2014	dic-2014	dic-2014	nov-2014
Ajuste	AI	IPAI	IPCu	TC (S./US\$)	IPM	IPM Pre Pago
04/01/2015	04/01/2015	1851.429250	314.098333	2.989	214.5728775	215.2427195

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	
nov-2014	1851.429250

Daily prices							
	Units	03 Nov 14	04 Nov 14	05 Nov 14	06 Nov 14	07 Nov 14	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	355.000	355.000	355.000	354.500	354.500	354.800
PAX CFR China	\$/mt	373.750	373.650	373.650	373.100	373.000	373.430
PAX China Exworks	\$/mt	458.350	458.220	458.510	458.050	457.780	458.182
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.750	18.650	18.650	18.600	18.500	18.630
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2055.500/2056.000	2050.000/2050.500	2037.000/2038.000	2052.000/2052.500	2076.500/2077.000	2054.500

Daily prices							
	Units	10 Nov 14	11 Nov 14	12 Nov 14	13 Nov 14	14 Nov 14	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	354.500	354.500	354.500	354.500	354.500	354.500
PAX CFR China	\$/mt	373.000	373.000	372.900	372.800	372.550	372.850
PAX China Exworks	\$/mt	459.460	455.930	455.820	455.890	456.030	456.626
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.500	18.500	18.400	18.300	18.050	18.350
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2040.500/2041.000	2017.000/2018.000	2061.500/2062.000	2064.000/2065.000	2020.000/2020.500	2040.950

Daily prices							
	Units	17 Nov 14	18 Nov 14	19 Nov 14	20 Nov 14	21 Nov 14	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	354.000	354.000	354.000	354.000	354.000	354.000
PAX CFR China	\$/mt	372.500	372.750	372.750	372.500	372.750	372.650
PAX China Exworks	\$/mt	455.960	455.800	456.050	455.900	456.120	455.966
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.500	18.750	18.750	18.500	18.750	18.650
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2049.000/2049.500	2015.000/2015.500	2024.500/2025.000	2016.500/2017.000	2076.500/2077.500	2036.600

Daily prices							
	Units	24 Nov 14	25 Nov 14	26 Nov 14	27 Nov 14	28 Nov 14	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	354.000	353.500	353.500	354.000	354.000	353.800
PAX CFR China	\$/mt	372.750	372.500	372.600	373.200	373.300	372.870
PAX China Exworks	\$/mt	455.880	456.100	456.370	456.620	456.430	456.280
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.850	19.000	19.100	19.200	19.300	19.090
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2059.500/2060.000	2083.000/2084.000	2098.500/2099.000	2098.000/2099.000	2071.000/2071.500	2082.350

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)
06 dic 2013	1710.250
13 dic 2013	1757.850
20 dic 2013	1742.700
27 dic 2013	1726.833
03 ene 2014	1757.125
10 ene 2014	1722.950
17 ene 2014	1734.550
24 ene 2014	1742.750
31 ene 2014	1696.350
07 feb 2014	1658.850
14 feb 2014	1685.000
21 feb 2014	1714.150
28 feb 2014	1716.350
07 mar 2014	1712.650
14 mar 2014	1715.450
21 mar 2014	1679.200
28 mar 2014	1700.250
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

Promedio del Cobre hasta	
nov-2014	314.098333

Mes	IPCu - Tarifas (c.US\$/lb.)
dic-2013	326.72
ene-2014	330.89
feb-2014	324.42
mar-2014	302.45
abr-2014	302.58
may-2014	312.25
jun-2014	308.72
jul-2014	322.25
ago-2014	317.54
sep-2014	311.72
oct-2014	305.68
nov-2014	303.96

[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 ==>	dic-2014	2.989
------------------	----------	-------

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingreso fecha: 31/12/2014 (dd/mm/aaaa) Consultar

Tipo de Cambio al 31/12/2014

MONEDA	COMPRA(S/.)	VENTA(S/.)
Dólar de N.A.	2.981	2.989
Dólar australiano		2.542
Dólar canadiense	2.414	
Libra Esterlina	4.597	4.689
Yen japonés		0.025
Nuevo Peso mexicano	0.202	0.214
Franco suizo	2.880	3.172
Euro	3.545	3.766

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

	PROMEDIO PONDERADO	MINIMO	MAXIMO
COMPRA	S/M	S/M	S/M
VENTA	2.9806	2.9780	2.9960

Derecho Especial de Giro

D.E.G. US\$	1.44881
Fuente: Agencia Reuters.	

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

Dólar de N.A.	2.9791
---------------	--------

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 01/01/2015	214.572877
---	------------

IPM correspondiente a diciembre-2014				
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de diciembre de 2014 , así como su variación porcentual mensual y acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2014				
ENERO	100,025157	0,03	0,03	
FEBRERO	100,229340	0,20	0,23	
MARZO	100,611395	0,38	0,61	
ABRIL	100,670670	0,06	0,67	
MAYO	100,854473	0,18	0,85	
JUNIO	100,702046	-0,15	0,70	
JULIO	100,804009	0,10	0,80	
AGOSTO	101,015792	0,21	1,02	
SEPTIEMBRE	101,363528	0,34	1,36	
OCTUBRE	101,861474	0,49	1,86	
NOVIEMBRE	101,790116	-0,07	1,79	
DICIEMBRE	101,473342	-0,31	1,47	
Mes	Año 1994	Dic-2013		
dic-2013	211.457387	100		
dic-2014	214.5728775	101.473342		

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/12/2014	215.242720
---	------------

IPM correspondiente a noviembre-2014				
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de noviembre de 2014 , así como su variación porcentual mensual y acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2014				
ENERO	100,025157	0,03	0,03	
FEBRERO	100,229340	0,20	0,23	
MARZO	100,611395	0,38	0,61	
ABRIL	100,670670	0,06	0,67	
MAYO	100,854473	0,18	0,85	
JUNIO	100,702046	-0,15	0,70	
AGOSTO	100,804009	0,10	0,80	
SEPTIEMBRE	101,015792	0,21	1,02	
OCTUBRE	101,363528	0,34	1,36	
NOVIEMBRE	101,861474	0,49	1,86	
	101,790116	-0,07	1,79	
Aplicable				
	Índice Base	Índice Base		
Mes	Año 1994	Dic-2013		
dic-2013	211.457387	100		
nov-2014	215.2427195	101.790116		

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/01/2015	116.650000
---	------------

IPC correspondiente a diciembre-2014				
Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de diciembre 2014 , así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2014				
ENERO	113,36	0,32	0,32	
FEBRERO	114,04	0,60	0,92	
MARZO	114,63	0,52	1,44	
ABRIL	115,08	0,39	1,84	
MAYO	115,34	0,23	2,07	
JUNIO	115,53	0,16	2,23	
JULIO	116,03	0,43	2,68	
AGOSTO	115,93	-0,09	2,59	
SEPTIEMBRE	116,11	0,16	2,75	
OCTUBRE	116,55	0,38	3,14	
NOVIEMBRE	116,38	-0,15	2,99	
DICIEMBRE	116,65	0,23	3,22	

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/12/2014	116.380000
---	------------

IPC correspondiente a noviembre-2014				
Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de noviembre 2014 , así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2014				
ENERO	113,36	0,32	0,32	
FEBRERO	114,04	0,60	0,92	
MARZO	114,63	0,52	1,44	
ABRIL	115,08	0,39	1,84	
MAYO	115,34	0,23	2,07	
JUNIO	115,53	0,16	2,23	
JULIO	116,03	0,43	2,68	
AGOSTO	115,93	-0,09	2,59	
SEPTIEMBRE	116,11	0,16	2,75	
OCTUBRE	116,55	0,38	3,14	
NOVIEMBRE	116,38	-0,15	2,99	

INDICADORES (2): COMBUSTIBLES

Actualizado al 04/enero/2015

Mes t-1	dic-2014	Precios Petróperú		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)	7.06	4.44	6.53	4.26	6.53	4.26	1.01	0.39	7.54	4.65
Electronorte	Callao	8.95				8.95		1.20		10.15	
Electro Oriente	Iquitos	9.47	7.52			9.47	7.52			9.47	7.52
Hidrandina, Seal	Callao	8.95				8.95		1.20		10.15	
Electro Sur Este	Cusco	9.76				9.76		1.01		10.77	

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)	88.19	2.8808	2.989	263.600	8.611	428.904

PRECIOS DE PETROPERÚ

Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/01/2015

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

Lista de Precios de Combustibles ==> jueves, 25 de diciembre de 2014

Precios Netos Petróperú

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var.% (P/Pt-1)	Impuesto aplicable (ISC)	
20	Callao	Petróleo Industrial N° 6	4.44	5.46	-19%	Petróleo Industrial N° 6	ISC (Soles/Galón) 0.39

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES

PRECIOS NETOS PETROPERÚ

PLANTAS	G.L.P.E. SOLES/SG	G.L.P.G. SOLES/SG	GASOLINA SUPER 90 SP	GASOLINA 84 SP	DIESEL B5 UV	DIESEL B5	PETROPERU INDUSTRIAL N° 6	PETROPERU INDUSTRIAL 98
12 TALARA	1.4700	1.2700	6.1100	5.8000	6.8100	6.8100	4.6300	4.3400
13 PIURA			6.4450	6.2300	7.1200	7.1200		
14 ITEX			6.4550	6.2400	7.1400	7.1400	4.8750	4.7300
18 SALAVERRY			6.4750	6.2900	7.1800	7.1800	4.9050	
19 CHIMOTE			6.3050	6.2300	7.2300	7.2300	4.9150	4.8350
25 SUPE			6.4700	6.2800	7.2000	7.2000	4.8750	4.7750
20 CALLAO	1.4700	1.2700	5.9300	5.6600			4.4400	4.3400
28 CONCHAN			5.9200	5.6500			4.4200	4.3200
30 C. DE PASCO			6.6350	6.4650	7.4600	7.4600		
31 PISCO			6.5050	6.2800	7.2400	7.2400		4.8650
41 MOLLENDO			6.4550	6.2600			4.8850	4.7950
47 JALACA				6.5700				
49 CUSCO				6.6900				
45 ILO				6.2900	7.2400	7.2400	4.8950	
77 EL MILAGRO			6.7800	6.2900	7.1900	7.1900	5.2000	
67 TARAMPO			6.8600	6.4900	7.4150	7.4150		

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

INDICAR % (*)								
ISC (Soles/Galón) (**)			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 B5 UV	DIESEL B5	PETROPERU INDUSTRIAL N° 6
68 YUMBAGUAS				7.0100	8.5850	8.5850	5.5700
63 IQUITOS			7.3000	6.6850	7.5600	7.5600	5.7900
64 PUCALLPA			7.2200	7.0650	7.8930	7.8930	
51 PTO. MALDONADO				7.5100			

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

INDICAR % (*)								
ISC (Soles/Galón) (**)								
ICV %								

GERENCIA COMERCIAL

REEMPLAZA LISTA COMB-53-2014
DE FECHA : 17.12.2014

(*) El Impuesto del rodaje se aplica sobre el valor de venta de las gasolinas sin incluir el ISC y el ICV.
 (**) El Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N°318-2014-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 serán comercializados a partir del 01 de Enero del 2011.
 A LOS PRECIOS DE LISTA DE LOS COMBUSTIBLES RESPUESTA DE IMPUESTOS SE LE ADOCCIONARA EL IFE EN APLICACIÓN DE LA LEY N°20371, MODIFICADA CON LEY N°20114 EL 02 DE DICIEMBRE DEL 2013 LEY DE PRESUPUESTO DEL SECTOR PÚBLICO PARA EL AÑO FISCAL 2014.

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	7.06	7.82	-10%	Diesel B5 S-50	1.01

GERENCIA COMERCIAL
ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-54-2014
VIGENCIA A PARTIR DEL 25.12.2014

		SOLES/GLN					
	PLANTAS	DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
12	TALARA				6.5900	6.3200	5.9900
13	PIURA					6.6100	6.3800
14	ETEN					6.6400	6.4100
18	SALAVERRY				6.9500	6.6600	6.4400
19	CHIMBOTE						6.4700
25	SUPE	7.4500	7.4500			6.6600	6.4600
20	CALLAO	7.0600	7.0600	6.7000	6.4200	6.1300	5.8700
28	CONCHAN	7.0600	7.0600	6.7000	6.4200	6.1300	5.8700
35	C. DE PASCO					6.8000	6.6200
31	PISCO				6.9900	6.6800	6.4500
41	MOLLEDO	7.5000	7.5000			6.6500	6.4500
47	JULIACA	7.7500	7.7500				6.7600
49	CUSCO	7.8500	7.8500				6.8600
45	ILO	7.4900	7.4900		7.0500		6.4900
77	EL MILAGRO					6.9400	6.4400

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	10.8900	10.8900

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 95 ppm, 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. 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.	8.95	9.01	-1%	Diesel B5 G.E.	1.20
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	9.76	9.82	-1%	Diesel B5 S-50 G.E.	1.01
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	9.47	9.53	-1%		
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	7.52	7.64	-2%		

ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-54-2014
VIGENCIA A PARTIR DEL 25.12.2014

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

	PLANTAS	DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
12	TALARA	8.9500		6.6400
13	PIURA	9.0300		
14	ETEN	9.0500		6.6850
18	SALAVERRY	9.0900		6.7150
19	CHIMBOTE	9.1400		
25	SUPE	9.1100	9.3600	6.6850
20	CALLAO	8.9500	9.2000	6.5500
28	CONCHAN	8.9500	9.2000	6.5300
35	C. DE PASCO	9.3700		
31	PISCO	9.1500		
41	MOLLEDO		9.4100	6.6950
47	JULIACA		9.6400	
49	CUSCO		9.7600	
45	ILO	9.1500		6.7050
77	EL MILAGRO	9.1000		7.0100
67	TARAPOTO	9.3250		

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	10.4950		7.4500
63	IQUITOS	9.4700		7.5200
64	PUCALLPA	9.8030		
51	PTO. MALDONADO		11.9500	

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-OSIGART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 GE corresponde al Sistema Aislado.

Precios de Referencia para Tarifas en Barra ==> diciembre-2014

Precios de Referencia de Combustibles

Año: 2014 Tipo de documento: (Todos) Buscar

diciembre 2014

- Precios de Referencia para Tarifas en Barra
 - Precio de Referencia Ponderado de Combustible
 - Precio de Referencia de carbón
 - Precio de Referencia de carbón
 - Precio de Gas Natural

lunes 29 diciembre
 • Precio de Referencia
 • Informe Semanal

lunes 22 diciembre
 • Precio de Referencia
 • Informe Semanal

lunes 15 diciembre
 • Precio de Referencia
 • Informe Semanal

lunes 08 diciembre
 • Precio de Referencia
 • Informe Semanal

lunes 01 diciembre
 • Precio de Referencia
 • Informe Semanal

noviembre 2014

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	6.53	4.26	7.66	5.14	-15%	-17%



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 31-12-2014

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	6.34	4.40	4.30
Piura	6.56		
Eten	6.58		4.40
Salaverry	6.61	4.57	
Chimbote	6.65		4.48
Supé	6.62	7.29	4.44
Callao	6.53	4.26	4.15
Conchán	6.53	4.25	4.14
Cerro de Pasco	6.83		
Pisco	6.65		4.50
Mollendo	6.86	4.56	4.45
Julica	7.06		
Cuzco	7.14		
Ilo	6.65	4.56	
El Miagro	6.62	4.80	
Tarapoto ⁽²⁾	6.79		
Yurimaguas	7.72	5.08	
Iquitos	6.91	5.24	
Pucallpa	7.17		
Pto. Maldonado	9.53		
PRTP (Promedio Diciembre)	6.53	4.26	4.15

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	0.97	1.03	1.04
Piura	1.00		
Eten	1.01		1.06
Salaverry	1.01	1.07	
Chimbote	1.02		1.08
Supé	1.01	1.71	1.07
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.05		
Pisco	1.02		1.08
Mollendo	1.05	1.07	1.07
Julica	1.08		
Cuzco	1.09		
Ilo	1.02	1.07	
El Miagro	1.01	1.12	
Tarapoto ⁽²⁾	1.04		
Yurimaguas	1.18	1.19	
Iquitos	1.06	1.23	
Pucallpa	1.10		
Pto. Maldonado	1.46		

* 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 PRTP como precios referenciales de los petroleos 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	0.49	4.59

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	88.19	89.27	-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 : 01/01/2014 - 31/12/2014

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	AUSTRALIA1 Gladstone Carbón 16	PROMEDIO
		CB1	CB2	CB3	
FOB	US\$/ton	68.04	66.68	72.58	69.10
Flete (*)	US\$/ton	18.91	18.91	20.44	19.42
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	87.03	85.67	93.10	86.60
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		2.10	2.09	2.11	2.10
PPI	US\$/ton	89.13	87.76	95.22	90.70
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,300	6,500	6,418
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	86.23	86.92	91.41	88.19

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report:
Estadísticas Import. Perú
Estadísticas Import. Chile

01/01/14 al 31/12/14
01/12/13 al 30/12/14
01/10/11 al 30/09/14

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 (H+V)	6,240.00 Kcal/Kg	Tipo de Cambio	S./US\$
	Inferior (L+V)	6,000.00 Kcal/Kg	31/12/2014	2.989

(*) 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	2.8808	2.8808



GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN TARIFARIA
AV. CANAL 1° 1400 - SAN BORJA
224 0987 224 0988 FAX 224 0991

COMUNICADO N° 0039-2014 – GART⁽¹⁾

Asunto : ACTUALIZACIÓN DEL PGN
Referencia : Resolución OSINERGMIN N° 067-2014-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2
Fecha : 30 de diciembre de 2014

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,8808 * 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 al que lo reemplaza. Se tomará en cuenta el valor venta correspondiente al último día hábil del mes de diciembre de 2014, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,8808 * 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-05-14 del 29.09.2014.

Firmado por: RESOLUCIÓN ADOPTADA Miguel Ángel
OSINERGMIN
Miguel Ángel
Miguel Ángel
Miguel Ángel
Miguel Ángel

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	428.904



GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN TARIFARIA
52 AV. CANADA N° 1460 - SAN BORJA
☎ 224 5867 224 5488 - FAX 224 5451

Comunicado N° 013-2014-GART

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

Referencia: Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3

Fecha : 02 de abril de 2014

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

Parámetro	Valor ¹	Unidades
DP	428,904 (Punto 1)	MW

1. Potencia efectiva de las Unidades calificadas tomada de la página Web del COES-SINAC (http://www.coes.org.pe/sic/sicoesd/Equipamiento/sic_equipamiento.asp), conforme a la norma "Compensación Adicional por Seguridad de Suministro", aprobada mediante Resolución OSINERGMIN N° 651-2008-OS/CD. Potencia efectiva con diesel + inyección de agua:
- TG7 de Santa Rosa mediante Resolución OSINERGMIN N° 2926-2009-OS/GFE : 0 MW²
 - UTI 5 y UTI 6 de Santa Rosa mediante Resolución OSINERGMIN N° 069-2010-OS/GFE : (51,7 + 52,54) MW
 - TG3 y TG4 de Ventanilla mediante Resolución OSINERGMIN N° 2051-2009-OS/GFE: (164,142 + 160,522) MW
- Reemplaza al Comunicado N° 024-2010-GART del 30 diciembre de 2010

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

Nota 1: De acuerdo con el Memorandum GFE-2014-370, la aplicación de este comunicado se realizará desde la fecha en que se ha declarado la Conclusión de Operación Comercial de la unidad TG7 de Santa Rosa.


Ing. Víctor Ormeño Salcedo
Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria

¹ El Valor de la Potencia Efectiva se ha corregido el 07.04.2014, debido a un error de digitación previo. El Valor anterior señalaba: "428,522", debiendo ser el que se consigna: "428,904". El valor corregido no modifica los pliegos a usuario final.

² Mediante carta COES/D/DP-1160-2013 el COES declaró la conclusión de la operación comercial de la unidad TG7 de Santa Rosa desde el 26.10.2013