

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Factor que motiva reajuste tarifario

Reajuste al 04/Abril/2018

Actividad	Límite Inferior	Límite Superior	Límite Tarifario +/-
Regulada			
Generación SEIN	-0,75%	-0,31%	5%
Generación Aislada	-1,08%	0,09%	1,5%
Precio a Nivel Generación	0,30%		1%
Transmisión Principal	-0,99%	-0,32%	5%
Transmisión Secundaria	-0,99%	-0,01%	5%
Distribución	-0,52%	0,09%	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	04/03/2018	04/04/2018	Variación
IPM	224,4357089	224,6421336	0,09%
TC (S./US\$)	3,261	3,229	-0,98%
PGN (US\$/MMBtu)	2,8254	2,8439	0,65%
FOBCB (US\$/tn)	109,67	110,18	0,47%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (SEIN)	8,14	7,99	-1,84%
Residual+ISC (S./gl.) - Callao (SEIN)	4,62	4,62	0,00%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (Aislados)	7,46	7,36	-1,34%
Diesel (S./gl) - Iquitos (Aislados)	6,58	6,43	-2,28%
Residual (S./gl.) - Iquitos (Aislados)	5,04	4,99	-0,99%
IPCu (ctv.US\$/lb)	284,8333333	288,8333333	1,40%
IPAI (US\$/tn)	2001,942192	2028,573923	1,33%

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

Actualizado al 04/Abril/2018

		Mes t-2	Mes t-2	Mes t-1	Mes t-1	Mes t-2
Fecha del indicador ===>		Feb-2018	Feb-2018	Mar-2018	Mar-2018	Feb-2018
Ajuste	AI	IPAI	IPCu	TC (\$./US\$)	IPM	IPM Pre Pago
4/04/2018	3/04/2018	2028,573923	288,833333	3,229	224,6421336	224,4357089

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	
Feb-2018	2028,573923

DAILY PRICES						
	Units	29 Jan 18	30 Jan 18	31 Jan 18	01 Feb 18	02 Feb 18
Alumina						
PAX FOB Australia	\$/mt	392.000	391.000	390.000	389.000	390.000
PAX CFR China	\$/mt	410.400	409.400	408.100	407.050	406.050
PAX China Ex-works	\$/mt	455.210	454.890	454.700	456.820	457.980
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.400	18.400	18.100	18.050	18.200
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	2251.000/2251.500	2228.000/2229.000	2224.000/2224.500	2217.500/2218.000	2227.000/2228.000
DAILY PRICES						
	Units	05 Feb 18	06 Feb 18	07 Feb 18	08 Feb 18	09 Feb 18
Alumina						
PAX FOB Australia	\$/mt	388.000	384.500	384.500	367.000	378.200
PAX CFR China	\$/mt	406.050	402.500	402.500	385.000	396.210
PAX China Ex-works	\$/mt	457.010	456.820	453.230	453.660	450.990
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.050	18.000	17.950	18.000	18.000
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	2201.500/2202.000	2195.500/2196.000	2180.500/2181.500	2167.500/2168.000	2141.500/2142.000
DAILY PRICES						
	Units	12 Feb 18	13 Feb 18	14 Feb 18	15 Feb 18	16 Feb 18
Alumina						
PAX FOB Australia	\$/mt	367.000	365.000	365.000	365.000	NA
PAX CFR China	\$/mt	385.000	383.000	382.950	382.950	NA
PAX China Ex-works	\$/mt	449.200	447.450	446.180	NA	NA
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.000	18.000	17.950	17.950	NA
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	2129.000/2129.500	2122.500/2123.500	2137.500/2138.000	2163.000/2164.000	2189.000/2189.500
DAILY PRICES						
	Units	19 Feb 18	20 Feb 18	21 Feb 18	22 Feb 18	23 Feb 18
Alumina						
PAX FOB Australia	\$/mt	357.500	357.000	357.000	357.000	357.100
PAX CFR China	\$/mt	375.450	375.100	375.100	375.150	375.250
PAX China Ex-works	\$/mt	NA	NA	NA	445.460	445.800
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	17.950	18.100	18.100	18.150	18.250
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	2265.000/2266.000	2238.500/2239.000	2189.500/2190.000	2193.500/2194.000	2209.000/2210.000

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
03 Mar 2017	1914,400
10 Mar 2017	1867,400
17 Mar 2017	1877,950
24 Mar 2017	1912,700
31 Mar 2017	1933,100
07 Abr 2017	1946,350
14 Abr 2017	1908,125
21 Abr 2017	1918,813
28 Abr 2017	1942,300
05 May 2017	1909,813
12 May 2017	1877,550
19 May 2017	1916,700
26 May 2017	1942,850
02 Jun 2017	1927,063
09 Jun 2017	1903,300
16 Jun 2017	1874,800
23 Jun 2017	1870,800
30 Jun 2017	1881,450
07 Jul 2017	1915,600
14 Jul 2017	1896,400
21 Jul 2017	1898,450
28 Jul 2017	1902,400
04 Ago 2017	1894,650
11 Ago 2017	1996,200
18 Ago 2017	2071,850
25 Ago 2017	2094,250
01 Set 2017	2095,938
08 Set 2017	2078,400
15 Set 2017	2079,550
22 Set 2017	2125,450
29 Set 2017	2114,550
06 Oct 2017	2112,800
13 Oct 2017	2129,500
20 Oct 2017	2129,550
27 Oct 2017	2143,800
03 Nov 2017	2157,100
10 Nov 2017	2110,500
17 Nov 2017	2089,700
24 Nov 2017	2081,100
01 Dic 2017	2069,800
08 Dic 2017	2023,550
15 Dic 2017	2008,600
22 Dic 2017	2088,850
29 Dic 2017	2228,667
05 Ene 2018	2232,625
12 Ene 2018	2174,450
19 Ene 2018	2213,150
26 Ene 2018	2227,500
02 Feb 2018	2229,850
09 Feb 2018	2177,600
16 Feb 2018	2148,550
23 Feb 2018	2219,450

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)

	H.PESCADO	AZÚCAR	CAFE	COBRE	ESTANO	ORO	PLATA	PLOMO	ZINC	NIQUEL	PETROLEO	TRIGO*	MAIZ*	ARROZ*	AC.SOYA*	FR.SOYA*	HAR.SOYA*
	FISHMEAL	SUGAR	COFFEE	COPPER	TIN	GOLD	SILVER	LEAD	ZINC	NICKEL	PETROLEUM	WHEAT	CORN	RICE	SOYOL	SOYBEAN	SOYNEAL
	Hamburg	Cont.14**	Or S Arab	LME	LME	LME	H.Harman	LME	LME	LME	Residual No.1	WT1	EE.UU.	EE.UU.	Tailandia	EE.UU.	EE.UU.
	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/lb	US\$/lb	US\$/oz	US\$/oz	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/bar	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn
2018	1.592	367	2.146	3.21	362	1.328	17	119	136	183	52	172	124	430	484	365	381
Ene	1.576	367	2.167	3.21	339	1.330	17	117	136	182	52	166	128	430	486	350	348
Feb	1.600	366	2.153	3.18	364	1.332	17	117	161	187	51	62	172	133	430	365	361
Mar 1-20	1.600	349	2.118	3.11	379	1.322	17	109	150	180	51	61	182	140	430	361	433
FIN DE PERIODO:																	
Mar 31,2017	1.300	339	2.521	265	912	1.245	18	105	126	448	46	51	138	133	389	651	343
Jun 30,2017	1.250	305	2.178	268	918	1.242	17	103	125	421	45	46	180	139	470	709	345
Set 30,2017	1.375	399	2.184	294	952	1.283	17	114	146	480	49	52	138	124	430	688	344
Dic 29,2017	1.550	394	2.140	325	962	1.297	17	113	150	506	57	69	151	126	430	710	345
Ene 31,2018	1.600	367	2.173	322	950	1.345	17	119	163	615	54	65	168	132	430	696	361
Feb 28,2018	1.600	360	2.124	315	988	1.318	16	115	159	626	51	62	187	138	430	674	419
Var. % mes	0,00	-2,99	-1,12	-1,92	-0,55	-0,78	-0,38	-6,68	-4,58	-1,08	-0,25	-1,08	11,43	5,26	0,00	-0,48	4,06
Var. % 12 meses	23,38	-16,84	-11,31	17,95	8,79	7,35	-6,76	5,75	13,83	31,43	13,38	23,37	31,27	4,62	11,92	-1,34	4,79
Var. % acumulado	6,31	-7,41	-0,42	0,74	10,97	4,57	2,42	-3,80	3,60	17,83	-4,47	6,14	30,69	12,60	0,00	-5,58	8,47
* El promedio de este cuadro se ha actualizado en la Nota Semanal N° 11 (22 de marzo de 2018). El calendario anual de publicación de estas estadísticas se presenta en la página 66 de esta Nota.																	
**A partir del día 1 de Julio de 2011, el International Exchange Futures (US) dejó de publicar la cotización spot del Azúcar Contrato 11 por lo cual se reemplaza la serie de este variable.																	
***Corresponde a la cotización spot del comercio: Trigo (HAW - Harman), Maíz (Residual N°2 - Chicago), Arroz (CORN B - Tailandia), Aceite de soya (soybean crude - Chicago), Soya (Residual N°1 - Chicago)																	
+ y menos de agua (48% de proteína).																	
****Desde el día 1 de Agosto de 2008 la cotización corresponde al Azúcar Contrato 15 (el Contrato 14 dejó de negociarse el día 10 de agosto de 2008). El Contrato 15 tiene las mismas características que el Contrato 14.																	
Fuente: Reuters, Bloomberg, Credit Rice y Oryza (para el arroz tailandés).																	
Elaboración: Gerencia de Información y Análisis Económico - Subgerencia de Economía Internacional.																	

Promedio del Cobre hasta	
Feb-2018	288,833333

Mes	IPCu - Tarifas (c.US\$/lb.)
Mar-2017	264,00
Abr-2017	259,00
May-2017	254,00
Jun-2017	259,00
Jul-2017	271,00
Ago-2017	294,00
Set-2017	299,00
Oct-2017	308,00
Nov-2017	310,00
Dic-2017	309,00
Ene-2018	321,00
Feb-2018	318,00

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 ==> Mar-2018 3,229

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 28/03/2018 (dd/mm/aaaa) [Consultar](#) [Exportar](#)

Tipo de Cambio al 28/03/2018

MONEDA	COMPRA (S/)	VENTA (S/)
Dólar de N.A.	3.224	3.229
Dólar Canadiense		2.745
Libra Esterlina	4.329	4.899
Yen Japonés	0.030	0.032
Peso Mexicano	0.176	0.192
Corona Sueca	0.391	0.390
Franco Suizo	3.219	3.555
Euro	3.974	4.062

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

	PROMEDIO PONDERADO	MÍNIMO	MÁXIMO
COMPRA	S/M	S/M	S/M
VENTA	S/M	S/M	S/M

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

Dólar de N.A. 3.2279

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 01/04/2018 224,642134

IPM correspondiente a Marzo-2018

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2018			
ENERO	105,740105	0,26	0,26
FEBRERO	106,137559	0,38	0,63
MARZO	106,235179	0,09	0,72

Aplicable

Mes	Índice Base Año 1994	Índice Base Dic-2013
Dic-2013	211,457387	100
Mar-2018	224,6421336	106,235179

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/03/2018 224,435709

IPM correspondiente a Febrero-2018

Artículo 1.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de febrero de 2018, así como su variación porcentual mensual y acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2018			
ENERO	105,740105	0,26	0,26
FEBRERO	106,137559	0,38	0,63

Aplicable

Mes	Índice Base Año 1994	Índice Base Dic-2013
Dic-2013	211,457387	100
Feb-2018	224,4357089	106,137559

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/04/2018 128,540000

IPC correspondiente a Marzo-2018

Artículo 2.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de marzo 2018, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2018			
ENERO	127,59	0,13	0,13
FEBRERO	127,91	0,25	0,38
MARZO	128,54	0,49	0,87

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/03/2018 127,910000

IPC correspondiente a Febrero-2018

Artículo 2.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de febrero 2018, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2018			
ENERO	127,59	0,13	0,13
FEBRERO	127,91	0,25	0,38

Actualizado al 04/Abril/2018

	Precios OSINERGMIN					
Punto de venta	Carbón (US\$/tn)	Gas Natural (US\$/MMBtu)	TC (\$./US\$)	Carbón (\$./tn)	Gas Natural (\$./MMBtu)	DP (Potencia Dual)
Lima (Callao)	110,18	2,8439	3,229	355,771	9,183	802,721

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



[Inicio](#)
[Contacto](#)
[Mapa web](#)
[E-mail](#)

Comence Petrolero

¿Quiénes somos?

Productos y servicios

Instalaciones

Responsabilidad social

Gestión ambiental

Relación con los interesados

Casos de éxito

Información de Interés

Adquisiciones y Contrataciones

Boletín de Prensa

Estaciones de Servicio

Lista de Precios

Artículos y Comunicaciones

Portal de Clientes Petrolero

Compendio Electrónico

Gase del Conductor

Prémios Copea

Trabajo con Seguridad

Galería Multimedia

Enlaces importantes





28.06.17 11:00
SE REALIZA LA
REVISIÓN DE
SEGURIDAD
EN LAS
ESTACIONES
DE SERVICIO
DE PETROLERO



29.06.17 11:00
SE REALIZA LA
REVISIÓN DE
SEGURIDAD
EN LAS
ESTACIONES
DE SERVICIO
DE PETROLERO



29.06.17 11:00
SE REALIZA LA
REVISIÓN DE
SEGURIDAD
EN LAS
ESTACIONES
DE SERVICIO
DE PETROLERO



29.06.17 11:00
SE REALIZA LA
REVISIÓN DE
SEGURIDAD
EN LAS
ESTACIONES
DE SERVICIO
DE PETROLERO

INAGURACIÓN DE LA EXPOSICIÓN
"AMAZONAS, RUTA MIL ENANITA"

29.06.17 11:00




















Precios Netos Petroperú					Impuesto aplicable (ISC)	
	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	ISC (Soles/Galón)
20	Callao	Petróleo Industrial N° 6	3,94	3,94	0%	Petróleo Industrial N° 6 0,68

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES

LINTA COMB-13-2018

PRECIOS NETOS PETROPERÚ

VOGENCIA A PARTIR DEL 25.03.2018

PLANTAS	G.L.P. #1	G.L.P. #2	GASOLINA SUPER	GASOLINA 94	DESELE 94 UV	DESELE 94	PETROLIO INDUSTRIAL N° 1	BOILER/OLIO
12 TALARA	1.7200	1.8600	6.9400	6.4800	6.9100	6.9600	5.0700	4.9700
13 PUNTA			7.4400	6.7500	7.1700	7.2200		
14 ITER			7.3100	6.9200	7.2400	7.2900		
18 ILLAVERRY			7.3600	6.9700	7.2800	7.3300	5.3950	
19 CHIMBOTE			7.3500	6.9600	7.1700	7.2200	5.4050	5.3150
28 SUYA			7.2000	6.9100	7.0900	7.1400		5.2030
36 CALLAO	1.7200	1.8600	6.7600	6.3400				
38 CORCORAN			6.2300	6.3300			4.8600	4.7800
39 S. DE PISCO			7.4000	7.1950	7.5600	7.6100		
31 PISCO			7.1900	6.7600	7.1600	7.2100	5.3450	5.2750
41 HOLLERDO			7.3800	6.9900			5.3750	
47 ILOMACA				7.3000				
48 CUSCO				7.3700				
46 ILO					7.4300	7.4700	5.3850	
47 S. BALDORADO			7.3800	6.9200	7.2900	7.3400	5.6950	
47 TARAMOTO			7.0900	7.0700	7.5100	7.5600		

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

Impuesto: 5% I.T.

I.T. (Industria y Comercio 1%)

5.0 % I.T.	18	18	18	18	18	18	18	18
------------	----	----	----	----	----	----	----	----

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

PLANTAS	GASOLINA SUPER	GASOLINA 94	DESELE 94 UV	DESELE 94	PETROLIO INDUSTRIAL N° 1
18 TUMBACAS	7.2900	7.2900	8.1650	8.1150	5.8100
48 QUITO	7.6800	6.9450	7.3900	7.4400	6.9100
54 PICALMA	7.5000		7.7230	7.7730	
51 PTO. BALDORADO		8.1400			

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

Impuesto: 5% I.T.

GERENCIA CADENA DE SUMINISTRO

REEMPLAZA LISTA COMB-13-2018

DE FECHA 23-03-2018

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

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

A los precios de lista de los combustibles después de impuestos se le adiciona el ISEE en aplicación de la Ley N° 29882, modificada con Ley N° 30114 del 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	7,31	7,36	-1%	Diesel B5 S-50	1,10

GERENCIA CADENA DE SUMINISTRO
ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-13-2018
VIGENCIA A PARTIR DEL 29.03.2018

		DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
12	TALARA				7.6400	6.9400	6.5600
13	PIURA					7.0700	6.7900
14	ETEN	7.5900	7.6400			7.2600	6.9800
18	SALAVERRY	7.6300	7.6800		8.0000	7.2900	7.0100
19	CHIMBOTE	7.5200	7.5700			7.2900	
25	SUPE	7.3900	7.4400			7.1600	6.9800
29	CALLAO	7.2600	7.3100	7.8100	7.4700	6.7500	6.4400
28	CONCHAN	7.2600	7.3100	7.8100	7.4700	6.7500	6.4400
35	C. DE PASCO					7.5100	7.2400
31	PISCO	7.4600	7.5100		7.8400	7.1400	6.8200
41	MOLLEND	7.7300	7.7800			7.3500	7.0700
47	JULIACA	8.0000	8.0500				7.3800
49	CUSCO	8.0500	8.1000				7.4300
45	ILO	7.7700	7.8200		8.1500		
77	EL MILAGRO					7.3300	6.9600

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8	8	8	8
ISC (Soles/Galón) *	1.10	1.10	1.13	1.07	0.99	0.88
IGV %	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	QUITOS		
6A	PUCALLPA		
51	PTO. MALDONADO	10.8700	10.9200

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 216-2014-EF del 21.11.2014.
(**) Impuesto Selectivo al Consumo del Diesel SX en aplicación del D.S. N° 308-2016-EF del 11.11.2016.

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.	5,96	6,06	-2%	Diesel B5 G.E.	1,40
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	6,92	7,02	-1%	Diesel B5 S-50 G.E.	1,10
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	6,43	6,58	-2%		
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	4,99	5,04	-1%		

GERENCIA CADENA DE SUMINISTRO
ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-13-2018
VIGENCIA A PARTIR DEL 29.03.2018

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

		DIESEL B5 G.E.	DIESEL B5 S-50 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
12	TALARA	5.9600		4.1600
13	PIURA	5.9900		
14	ETEN	6.0600	6.4100	4.2050
18	SALAVERRY	6.1000	6.4500	4.2350
19	CHIMBOTE	6.1500	6.5000	
25	SUPE	6.0700	6.4200	4.1550
29	CALLAO	5.9600	6.3100	4.0700
28	CONCHAN	5.9600	6.3100	4.0500
35	C. DE PASCO	6.3800		
31	PISCO	6.1600	6.4600	
41	MOLLEND		6.5500	4.2150
47	JULIACA		6.8000	
49	CUSCO		6.9200	
45	ILO	6.1900	6.5400	4.2250
77	EL MILAGRO	6.1100		4.5300
67	TARAPOTO	6.3350		

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %	0	0	0
ISC (Soles/Galón) *	1.40	1.10	0.68
IGV %	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	7.5050		4.9700
63	QUITOS	6.4300		4.9900
6A	PUCALLPA	6.7600		
51	PTO. MALDONADO		9.0900	

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 ==>

Marzo-2018

Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Oficina Virtual Noticias Mapa de Sitio Transparencia

Cartas de Servicio | Encuéntranos en:

Nosotros Usuarios Empresas

INSTITUCIONAL

Regulación Tarifaria

- Procesos Regulatorios
 - Marco Regulatorio
 - Resoluciones
 - Electricidad
 - Gas Natural
 - Actividades Relacionadas
 - Aprobación de las Altas y Bajas 2015
 - Aprobación de las Altas y Bajas 2016
 - Pliegos Tarifarios
 - Electricidad
 - Gas Natural
 - Hidrocarburos Líquidos
 - Licitaciones y Subastas
 - Licitaciones de Energía
 - Energías Renovables - Subastas
 - Precios de Referencia / Banda de Precios
 - Banda de Precios de Combustibles

Precios de Referencia

Año: 2018 Tipo de Documento: (Todos) Buscar

marzo 2018

- Precios de Referencia para Tarifas en Barra
 - [Precio de Referencia Ponderado de Combustible](#)
 - [Precio de Referencia de carbón](#)
 - [Precio de Gas Natural](#)
- lunes, 26 de marzo
 - [Precio de Referencia](#)
- lunes, 19 de marzo
 - [Precio de Referencia](#)
 - [Informe Semanal](#)
- lunes, 12 de marzo
 - [Precio de Referencia](#)
 - [Informe Semanal](#)
- lunes, 05 de marzo
 - [Precio de Referencia](#)

Precio de Referencia Ponderado de Combustible (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 (Soles/Galón)	Residual 6 (Soles/Galón)	Diesel B5 t-1 (Soles/Galón)	Residual 6 t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	Var. % (P/Pt-1)
Callao	6,89	4,65	7,04	4,67	-2%	0%

Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

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 31-03-2018

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	6.56	4.85	4.75
Piura	6.84		4.98
Elen	6.87	5.16	
Salaverry	6.91		5.08
Chimbote	6.86	5.15	5.01
Supe	6.77		5.04
Callao	6.89	4.65	4.54
Conchán	6.89	4.65	4.54
Cerro de Pasco	7.17		5.11
Pisco	6.80	5.14	5.04
Mollendo	7.33		
Julica	7.59		
Cuzco	7.63	5.15	
Ilo	7.04	5.44	
El Miagro	6.92		
Tarapoto	7.13	5.58	
Yurimaguas	6.02	5.78	
Iquitos	7.05		
Pucallpa	7.36		
Pto. Maldonado	10.27		
PRTP (Promedio Marzo)	6.89	4.65	4.54

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	0.95	1.04	1.05
Piura	0.99		1.10
Elen	1.00	1.11	
Salaverry	1.00		1.12
Chimbote	1.00	1.11	1.10
Supe	0.98		1.00
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.04		1.13
Pisco	0.99	1.11	1.11
Mollendo	1.06		
Julica	1.10		
Cuzco	1.11		
Ilo	1.02	1.11	
El Miagro	1.05	1.17	
Tarapoto ⁽²⁾	1.03	1.20	
Yurimaguas	1.16	1.24	
Iquitos	1.02		
Pucallpa	1.07		
Pto. Maldonado	1.49		

* 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 Petropert 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	-0.41	5.99

Nota: Petropert 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	110,18	109,67	0,5%



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 : 01/04/2017 - 31/03/2018

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importación	Origen Región Nombre	AUSTRALIA1 Gladstone Carbón 16	COLOMBIA Bolívar Carbón 24	COLOMBIA Bolívar Carbón 25	PROMEDIO
	Unidades	CB1	CB2	CB3	
FOB	US\$/ton	84.50	79.82	78.67	81.00
Flete (*)	US\$/ton	10.33	14.34	14.34	13.00
Seguro	US\$/ton	0.08	0.08	0.08	0.08
Costo cruce por canal de Panamá	US\$/ton	0.00	5.17	5.17	3.45
CIF	US\$/ton	94.91	94.23	93.08	94.08
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	17.09	17.09	17.09	17.09
Otros		2.12	2.12	2.11	2.12
PPI	US\$/ton	114.12	113.44	112.29	113.29
PCS	Kcal/Kg	6,500	6,450	6,300	6,416
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	109.56	109.75	111.22	110.18

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/04/17 al 31/03/18
 Estadísticas Import. Perú 01/11/16 al 28/02/18
 Estadísticas Import. Chile 01/01/17 al 31/12/17

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\$	28/03/2018	3.229
	Inferior (LHV)	6,000.00 Kcal/Kg			

(*) 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	2,8439	2,8254



ORGANISMO SUPERVISOR DE LA GENERACIÓN ELÉCTRICA Y GASEOSA
 REGISTRO Nº 1905 - 2005 BOGSA
 224 0407 224 0408 190 224 0405

COMUNICADO N° 007-2018 - GRT⁽¹⁾

Asunto : Actualización del PGN para generación eléctrica
Referencia : Resolución Suprema N° 007-2017-EM
 Resolución OSINERGMIN N° 060-2017-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2
Fecha : 28 de marzo de 2018

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,8439 * TC ⁽²⁾	S./J 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 Osinerghmin.

(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 marzo de 2018, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,8439 * TC deberá ser redondeado a tres dígitos decimales.

(*) Considera lo previsto en 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; la calidad del combustible según el Procedimiento N° 31 del COES-SINAC, según acta del 23.06.2017; considera el FAT de la Red Principal de TGP, aprobado mediante la Resolución N° 215-2016-OS/CD, a partir del 03.09.2016; el precio de gas natural proporcionado por Pluspetrol mediante Carta PPC-COM-18-0051; lo previsto en las adendas, cuyo texto fue aprobado con Resolución Suprema N° 007-2017-EM, que autoriza la sustitución del código WPSOP3500 del Índice PPI por el código WPSFD4131, y el Memorandum N° 231-2015-GRT de la División de Gas Natural.

JAIME MENDOZA GACÓN
 Gerente
 OSINERGMIN
 Gerencia de Regulación de Tarifas

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	802,721



GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
AV. CANADA N° 1460 - SAN BORJA
224 9457 224 9458 - FAX 224 9459

Comunicado N° 003-2018-GRT

Asunto : Actualización del CUCSS para las unidades duales que no integran una planta de Reserva Fria
Referencia: Resolución N° 060-2017-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3
Fecha : 01 de febrero de 2018

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

Parámetro	Valor	Unidades
DP	802,721 ⁽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
TG11 y TG12 de Fátima	187,578 + 185,072	N° 3-2016-OS/DSE/G
TG7 de Santa Rosa	120,956	N° 3-2014-OS/GFE/G
TG3 y TG4 de Ventanilla	141,554 + 141,357	N° 2051-2009-OS/GFE

Reemplaza al Comunicado N° 003-2017-GRT del 01 febrero de 2017.

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

Nota 1: Mediante Resolución de División de Supervisión de Electricidad Osinergmin N° 1-2018-OS/DSE/G, se retiró la calificación como unidad dual de las unidades de generación UTS y UTH de la c.t. Santa Rosa a partir del 1 de febrero de 2018.

Firmado por: MEMORZA
GARCIA JERRY RAY
(FAU2037608114)
Osinergmin - GRT - San Borja
Cargo: Gerente de
Regulación de Tarifas
Fecha: 2018.02.01 18:27:19