

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Factor que motiva reajuste tarifario

Reajuste al 04/Marzo/2018

Actividad	Límite Inferior	Límite Superior	Límite Tarifario +/-
Regulada			
Generación SEIN	0,34%	5,18%	5%
Generación Aislada	0,63%	2,41%	1,5%
Precio a Nivel Generación	0,30%		1%
Transmisión Principal	0,32%	2,30%	5%
Transmisión Secundaria	0,37%	3,10%	5%
Distribución	0,47%	1,66%	1,5%

Donde: Ft = Factor calculado en la presente evaluación

Ft-1 = Factor empleado en la última actualización

= Factor ratificado en la evaluación del mes

Variación respecto al mes pasado

Variable	04/02/2018	04/03/2018	Variación
IPM	223,595263	224,4357089	0,38%
TC (S/./US\$)	3,217	3,261	1,37%
PGN (US\$/MMBtu)	2,8252	2,8254	0,01%
FOBCB (US\$/tn)	109,52	109,67	0,14%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (SEIN)	8,27	8,14	-1,57%
Residual+ISC (S/./gl.) - Callao (SEIN)	4,62	4,62	0,00%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (Aislados)	7,32	7,46	1,91%
Diesel (S/./gl) - Iquitos (Aislados)	6,44	6,58	2,17%
Residual (S/./gl.) - Iquitos (Aislados)	4,86	5,04	3,70%
IPCu (ctv.US\$/lb)	279,75	284,8333333	1,82%
IPAI (US\$/tn)	1959,19075	2001,942192	2,18%

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

Actualizado al 04/Marzo/2018

Mes t-2		Mes t-2		Mes t-1		Mes t-1		Mes t-2
Fecha del indicador === >		Ene-2018	Ene-2018	Feb-2018	Feb-2018	Feb-2018	Feb-2018	Ene-2018
Ajuste	AI	IPAI	IPCu	TC (\$./US\$)	IPM	IPM	IPM	IPM Pre Pago
4/03/2018	4/03/2018	2001,942192	284,833333	3,261	224,4357089	224,4357089	224,4357089	223,595263

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	
Ene-2018	2001,942192

DAILY PRICES							
	Units	01 Jan 18	02 Jan 18	03 Jan 18	04 Jan 18	05 Jan 18	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	NA	389.000	389.000	389.000	389.000	389.000
PAX CFR China	\$/mt	NA	407.350	407.350	407.350	407.350	407.350
PAX China Ex-works	\$/mt	NA	411.810	417.440	422.800	423.630	418.920
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	NA	18.350	18.350	18.350	18.350	18.350
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	NA/NA	2255.500/2256.000	2240.000/2241.000	2228.000/2230.000	2205.000/2205.500	2232.625
DAILY PRICES							
	Units	08 Jan 18	09 Jan 18	10 Jan 18	11 Jan 18	12 Jan 18	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	393.000	393.000	393.000	393.000	390.000	392.400
PAX CFR China	\$/mt	411.350	411.350	411.450	411.450	408.450	410.810
PAX China Ex-works	\$/mt	424.170	430.980	429.400	429.800	431.220	429.114
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.350	18.350	18.450	18.450	18.450	18.410
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2177.000/2177.500	2143.000/2143.500	2158.500/2159.000	2178.000/2179.000	2214.000/2215.000	2174.450
DAILY PRICES							
	Units	15 Jan 18	16 Jan 18	17 Jan 18	18 Jan 18	19 Jan 18	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	388.500	388.500	390.000	390.000	390.000	389.400
PAX CFR China	\$/mt	406.950	406.900	408.400	408.350	408.350	407.790
PAX China Ex-works	\$/mt	433.610	434.970	439.880	439.430	441.020	437.782
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.450	18.400	18.400	18.350	18.350	18.390
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2227.000/2227.500	2171.500/2172.000	2186.500/2187.000	2224.000/2225.000	2255.000/2256.000	2213.150
DAILY PRICES							
	Units	22 Jan 18	23 Jan 18	24 Jan 18	25 Jan 18	26 Jan 18	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	390.000	390.000	389.000	389.000	389.000	389.400
PAX CFR China	\$/mt	408.450	408.450	407.450	407.450	407.450	407.850
PAX China Ex-works	\$/mt	441.420	442.130	442.770	448.810	454.000	445.826
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.450	18.450	18.450	18.450	18.450	18.450
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2234.000/2235.000	2213.000/2213.500	2214.000/2216.000	2237.000/2237.500	2237.000/2238.000	2227.500

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
03 Feb 2017	1812,950
10 Feb 2017	1825,600
17 Feb 2017	1874,650
24 Feb 2017	1877,400
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

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	AZUCAR *	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	LME	ZINC	NICKEL	Petroleum No.6	WTT	EE.UU.	EE.UU.	Tailandia	EE.UU.	EE.UU.	EE.UU.
	US\$/tn	Cont.14***	Or S.Arab.	US\$/lb.	US\$/lb.	US\$/oz.tr.	US\$/oz.tr.	US\$/lb.	US\$/lb.	US\$/lb.	US\$/bar.	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn
Ene.	1.588	372	3.178	319	361	1.332	17	117	156	358	53	63	154	138	438	588	357	363
Feb. 1-20	1.600	368	3.174	317	364	1.334	17	118	161	615	51	62	171	133	430	674	362	379
FIN DE PERIODO:																		
Dic. 31.2015	1.680	368	n.d.	313	362	1.362	14	82	73	393	34	37	163	136	365	654	323	305
Mar. 31.2016	1.475	407	3.498	320	367	1.237	15	77	81	378	33	35	165	133	382	721	334	305
Jun. 30.2016	1.600	420	3.629	319	374	1.321	19	81	85	427	41	48	139	135	456	656	431	456
Sep. 30.2016	1.575	421	3.662	319	321	1.323	19	96	108	474	42	48	123	122	388	716	345	359
Dic. 30.2016	1.550	445	3.427	320	357	1.159	16	90	116	454	50	54	129	133	381	726	366	356
Mar. 31.2017	1.300	439	3.521	305	312	1.245	19	105	126	448	46	51	136	133	389	651	343	337
Abr. 28.2017	1.380	430	3.344	325	300	1.286	17	103	120	430	45	49	144	133	402	652	346	342
May. 31.2017	1.300	426	3.250	325	325	1.266	17	94	117	400	45	48	146	137	453	650	334	332
Jun. 30.2017	1.250	405	3.179	308	316	1.242	17	103	125	421	45	48	150	139	470	709	345	327
Jul. 31.2017	1.250	555	3.400	308	349	1.268	17	100	127	464	48	50	150	135	425	749	358	336
Ago. 31.2017	1.375	570	3.234	308	347	1.312	19	108	142	527	47	47	131	125	402	749	345	326
Set. 30.2017	1.375	589	3.184	294	352	1.263	17	114	146	450	49	52	136	124	430	698	344	344
Dic. 29.2017	1.550	584	3.140	325	362	1.287	17	113	150	558	57	60	151	126	430	710	345	341
Ene.31.2018	1.600	567	3.173	322	363	1.345	17	119	163	615	54	65	165	132	430	698	361	365
Nota:																		
Var. % mes	1.52	-3.26	0.23	-1.35	4.91	0.29	-2.93	0.25	2.99	5.54	-7.12	-2.74	9.82	3.76	0.00	-3.31	2.86	6.72
Var. % 12 meses	10.30	-15.71	-13.11	17.62	11.25	8.08	-7.36	11.05	24.41	28.04	5.96	15.78	16.21	-4.02	11.99	-4.47	-4.00	2.81
Var. % acumulada	6.31	-4.29	1.38	2.52	11.58	5.55	2.36	3.54	10.84	10.60	-6.49	6.62	16.47	6.53	0.00	-5.14	2.84	7.81
1/ La información de este cuadro se ha actualizado en la Nota Semanal N° 22 (de febrero de 2018). El calendario oficial de publicación de estas estadísticas se presenta en la página 6 de este Nota.																		
2/ La parte del día 1 de Julio de 2017, el Gobierno de Paraguay Future USG de publicar la cotización del azúcar Costado 1 por lo cual no se reporta la serie de este variable.																		
3/ ** Corresponden a la cotización de los cereales: trigo (PWY - Kansas), Maíz (Amroza) N°17 - Chicago, Arroz (105% B - Tailandia), Acelite de soja (soyalec) cont. - Chicago, Soja (Amroza) N°1 - Chicago																		
4/ * Datos de soja (48% de proteína).																		
5/ El día 11 de Agosto de 2009, la cotización correspondió al Azúcar Costado 14 días de repagación el día 10 de agosto de 2009. El Costado 16 tiene las mismas características que el Costado 14.																		
Fuente: Reuters, Bloomberg, Credit Rice y Oryza (para el arroz tailandés).																		
Elaboración: Gerencia de Información y Análisis Económico - Subgerencia de Economía Internacional.																		
Métodos procesos: 1 ozt. = 31,1035 grams																		
1 Mto = 1,567,335,954 Brrs																		
1 tne = 2,204,620 Brrs																		
Otros procesos: 1 libra = 453,5924 grams																		

Promedio del Cobre hasta	
Ene-2018	284,833333

Mes	IPCu - Tarifas (c.US\$/lb.)
Feb-2017	270,00
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

TIPO DE CAMBIO

Tipo de Cambio Venta al último día hábil del mes anterior (S/./US\$)

<http://www.sbs.gob.pe/app/stats/tc-cv.asp>

Mes anterior ==> Feb-2018 3,261

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 28/02/2018 (dd/mm/aaaa) [Consultar](#) [Exportar](#)

Tipo de Cambio al 28/02/2018

MONEDA	COMPRA (S/)	VENTA (S/)
Dólar de N.A.	3.259	3.261
Dólar Canadiense	2.372	2.745
Libra Esterlina	4.180	4.678
Yen Japonés	0.028	0.034
Peso Mexicano		0.190
Corona Noruega	0.386	
Corona Sueca	0.361	0.426
Franco Suizo	3.339	3.506
Euro	3.766	4.083

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

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

Dólar de N.A. 3.2612

Fuente: BCRP

ÍNDICE DE PRECIOS AL POR MAYOR (IPM)

Último Índice de Precios al por Mayor (IPM) publicado el primer día del mes en el Diario El Peruano

<http://www.elperuano.pe/PublicacionNLB/normaslegales/wfrmNormasBuscar.aspx>

IPM

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/03/2018 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		

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/02/2018 223,595263

IPM correspondiente a Enero-2018

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

Aplicable

Mes	Índice Base	Año 1994	Índice Base	Dic-2013
Dic-2013	211,457387	100		
Ene-2018	223,595263	105,740105		

IPC (t)

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

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/02/2018 127,590000

IPC correspondiente a Enero-2018

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

Actualizado al 04/Marzo/2018

Mes	t-1	Feb-2018	Precios Petroperú		Precios OSINERGMIN		Menor Precio		Impuesto Selectivo al Consumo (ISC)		Menor Precio + ISC	
Sistema		Punto de venta	Diesel B2 (S./g/l)	Residual 6 (S./g/l)	Diesel B2 (S./g/l)	Residual 6 (S./g/l)	Diesel B2 (S./g/l)	Residual 6 (S./g/l)	ISC Diesel 2 (S./Galón)	ISC Residual 6 (S./Galón)	Diesel B2 (S./g/l)	Residual 6 (S./g/l)
SEIN		Lima (Callao)	7,36	3,94	7,04	4,67	7,04	3,94	1,10	0,68	8,14	4,62
Electronorte		Callao	6,06				6,06		1,40		7,46	
Electro Oriente		Iquitos	6,58	5,04			6,58	5,04			6,58	5,04
Hidrandina, Seal		Callao	6,06				6,06		1,40		7,46	
Electro Sur Este		Cusco	7,02				7,02		1,10		8,12	

Precios OSINERGMIN						
Punto de venta	Carbón (US\$/tn)	Gas Natural (US\$/MMBtu)	TC (\$/I/US\$)	Carbón (\$/I/tn)	Gas Natural (\$/I/MMBtu)	DP (Potencia Dual)
Lima (Callao)	109,67	2,8254	3,261	357,634	9,214	802,721

PRECIOS DE PETROPERÚ

Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/03/2018

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

Lista de Precios de Combustibles ==>	viernes, 23 de Febrero de 2018
--------------------------------------	--------------------------------



Refinería Talara

[Contactenos](#)
[Mapa web](#)
[Inicio](#)

Conoce Petropar

¿Quiéres conocer?

Productos y servicios

Instalaciones

Responsabilidad social

Gestión Ambiental

Relación con Inversores y Socios

Consultas en línea

Información de Interés

Adquisiciones y Contrataciones

Tala de Prensa

Estaciones de Servicio

Lista de Precios

Activos y Inmovilios

Portal de Clientes Petropar

Comprador Electrónico

Guía del Conductor

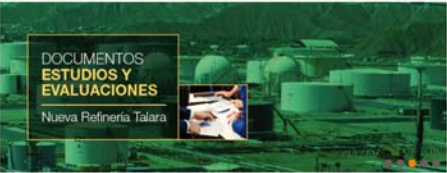
Gestión Cultural

Premio Copé

Trabaja con Nosotros

Sistema multimidia

Enlaces Importantes





24 MAR 17 | 10:53
INICIACIÓN DE OBRAS DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA



29 MAR 17 | PETROPAR PRESENTA LA PRIMA EXTERNA ANUAL DEL LIBRO DEL OCEANO



29 MAR 17 | COMIENZA LA LA SERVICIO DE ALIMENTACIÓN



INICIACIÓN DE LA EXPOSICIÓN "EMANACIONES, RUTA NOLANITA"









PETROPAR DEL PERÚ - PETROPAR S.A. | Miembro de Grupo y filial Petropar del Perú

Callejón Industrial 100-0000 - Oficina Principal avenida Brezale Larrea y Avenida 100 - Lima 27, Perú

Política de protección de datos e información legal | © Copyright 2009-2014 petropar@petropar.com.pe

Precios Netos Petroperú

	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

Impuesto aplicable (ISC)

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

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES

PRECIOS NETOS PETROPER

LISTA COMB-08-201

[illegible]

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS							
BODAJE % (*)			8	8			
IC (Salu/Gale) (**)			1.0500	0.9300	1.4000	0.6800	0.6300
IGV %	18	18	18	18	18	18	18

LEY DE PROMOCION DE LA INVERSION EN LA AMAZONIA - N° 2703

	PLANTAS	SALOLINA SUPER 80 SP	SALOLINA 80 SP	DEB EL 80 UV	DEB EL 80	PETROLEO INDUSTRIAL Nº 6
68	YURIMAGUAYO		7.4300	8.5650	8.5650	5.7300
69	IGUATES	7.8500	7.1150	7.5400	7.5400	5.9500
6A	PUCALLPA	7.6700	7.2850	7.8730	7.8730	
51	FTO. MALDONADO		8.2800			

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS							
	RODAJE % (*)			8	8		

GERENCIA CADENA DE SUMINISTROS

REEMPLAZA LISTA COMB-07-201

(*) 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° 316-2014-EF del 21.11.2014.

A los precios de lista de los combustibles después de impuestos se le adiciona el FISE en aplicación de la Ley N° 28562, modificada con Ley N° 10114 del 02 de diciembre del 2012 "LEY DE PRESUPUESTO DE INGRESOS 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	7,36	7,69	-4%	Diesel B5 S-50	1,10

GERENCIA CADENA DE SUMINISTRO
ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-08-2018
VIGENCIA A PARTIR DEL 23.02.2018

		DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOLINOL 97	GASOLINOL 95	GASOLINOL 90	GASOLINOL 84
12	TALARA				7.7300	7.0300	6.6700
13	PIURA					7.2100	6.9500
14	ETEN	7.6900	7.6900			7.3500	7.0900
18	SALAVERRY	7.7300	7.7300		8.0900	7.3800	7.1200
19	CHIMBOTE	7.6200	7.7800			7.3800	
25	SUPE	7.5400	7.5400			7.3500	7.0900
20	CALLAO	7.3600	7.3600	7.8900	7.5600	6.8400	6.5500
28	CONCHAN	7.3600	7.3600	7.8900	7.5600	6.8400	6.5500
35	C. DE PASCO					7.6000	7.3500
31	PISCO	7.5600	7.5600		7.9300	7.2300	6.9300
41	MOLLEND	7.8300	7.8300			7.4400	7.1800
47	JULIACA	8.1000	8.1000				7.4900
49	CUSCO	8.1500	8.1500				7.5400
45	ILO	7.8700	7.8700		8.2400		
77	EL MILAGRO					7.4200	7.0700

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	PUCCALLPA		
51	PTO. MALDONADO	10.9700	10.9700

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 218-2014-EP del 21.11.2014.

(**) Impuesto Selectivo al Consumo del Diesel B5 en aplicación del D.S. N° 399-2018-EP del 11.11.2018.

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.	6,06	5,92	2%	Diesel B5 G.E.	1,40
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	7,02	6,88	2%	Diesel B5 S-50 G.E.	1,10
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	6,58	6,44	2%		
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	5,04	4,86	4%		

GERENCIA CADENA DE SUMINISTRO
ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-08-2018
VIGENCIA A PARTIR DEL 23.02.2018

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

		DIESEL B5 G.E.	DIESEL B5 S-50 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
12	TALARA	6.0500		4.1600
13	PIURA	6.1400		
14	ETEN	6.1600	6.8100	4.2000
18	SALAVERRY	6.2000	6.8800	4.2300
19	CHIMBOTE	6.2500	6.9000	
25	SUPE	6.2200	6.8200	4.2000
20	CALLAO	6.0600	6.4100	4.0700
28	CONCHAN	6.0600	6.4100	4.0600
35	C. DE PASCO	6.4800		
31	PISCO	6.2600	6.5800	
41	MOLLEND		6.8500	4.2100
47	JULIACA		6.9000	
49	CUSCO		7.0200	
45	ILO	6.2900	6.6400	4.2200
77	EL MILAGRO	6.2100		4.5500
67	TARAPOTO	6.4300		

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	7.0500		4.9700
63	QUITOS	6.5800		3.0400
6A	PUCCALLPA	6.9100		
51	PTO. MALDONADO		9.1900	

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

NOTA: De acuerdo al D.L. N° 508-2012 del 22.02.2012, el Precio de Lista del Petróleo Industrial 6 para las Generadoras Eléctricas, será aplicado el Sistema Anclado.
Asimismo en aplicación de la Resolución OSINEROMIN N° 010-2012-OSI/GART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 G.E. corresponde al Sistema Anclado.

Con Oficio N° 0024-2010-GART del 11 de enero del 2010, OSINEROMIN solicita la publicación de los precios en diversas Plantas de Venta para la fijación de las tarifas eléctricas (precios en banco), según Ley N° 28332.

Cabe precisar que el Diesel B5 G.E. SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán e Iquitos; el Diesel B5 S-50 G.E. SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán y Molleendo, y el Petróleo Industrial 6 G.E. SEA desde Talara, Salaverry, Callao, Conchán, Molleendo, Ilo, El Milagro, Yurimaguas e Iquitos.

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

Enero-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

Precios de Referencia

Año:
 Tipo de Documento:

2018
 (Todos)

Buscar

febrero 2018

- + Precios de Referencia para Tarifas en Barra
- + [Precio de Referencia Ponderado de Combustible](#)
- + [Precio de Referencia de carbón](#)
- + [Informe Semanal](#)
 - lunes, 26 de febrero
- + [Precio de Referencia](#)
 - lunes, 19 de febrero
- + [Informe Semanal](#)
 - lunes, 12 de febrero
- + [Precio de Referencia](#)
 - lunes, 05 de febrero
- + [Informe Semanal](#)
 - lunes, 12 de febrero
- + [Potencia Efectiva de Unidades Duales \(DP\)](#)

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	7,04	4,67	7,17	4,80	-2%	-3%



Osinergmin
El gobierno responsable de la energía

Decreto Supremo N°012-2005-EM y Resolución OSINERG N° 062-2005-OS/CD

Fecha : Información al 28-02-2018

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	6.70	4.87	4.75
Plura	7.00		
Elten	7.02		4.98
Salayervv	7.06	5.18	
Chimbote	7.11		5.08
Suce	6.92	5.17	5.02
Callao	7.04	4.67	4.54
Conchán	7.04	4.67	4.54
Cerro de Pasco	7.33		
Pisco	6.94		5.11
Moteno	7.50	5.16	5.04
Juliaca	7.76		
Cuzco	7.81		
Ilo	7.20	5.17	
El Milagro	7.07	5.46	
Tarapoto	7.29		
Yurimaguas	8.22	5.60	
Jaén	7.22	5.91	
Pucallpa	7.54		
Pto. Maldonado	10.56		
PRP (Promedio Febrero)	7.04	4.67	4.54

* 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 Petroperú 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 PPR1 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	Pla Yurimaquas	-0.39	6.00

Nota: Petroperú 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	0.95	1.04	1.05
Plura	0.99		
Etien	1.00		1.10
Salsayerriv	1.00	1.11	
Chimbote	1.01		1.12
Supe	0.98	1.11	1.11
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.04		
Pisco	0.99		1.12
Maldonado	1.07	1.11	1.11
Ajaccio	1.10		
Cuzco	1.11		
Ilo	1.02	1.11	
El Milagro	1.00	1.17	
Tarapoto ⁽²⁾	1.04		
Yurimaguas	1.17	1.20	
Jauja	1.02	1.25	
Pucallpa	1.07		
Pro. Maldonado	1.50		

Precio de Referencia de carbón

	Promedio (US\$/tn)	Promedio t-1 (US\$/tn)	Var.% (P/Pt-1)
PPI Eq. PCI Estándar	109,67	109,52	0,1%



Precios de Referencia de Energéticos usados en Generación Eléctrica

Decreto Supremo N°012-2005 y Resolución N° 062-2005-OS/CD

Promedio de los últimos 12 Meses Publicados : 01/03/2017 - 28/02/2018

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importación	Origen Región Nombre	COLOMBIA Bolívar Carbón 24	AUSTRALIA1 Gladstone Carbón 16	COLOMBIA Bolívar Carbón 25	PROMEDIO
	Unidades	CB1	CB2	CB3	
FOB	US\$/ton	79.30	84.50	78.15	80.65
Flete (*)	US\$/ton	14.34	10.33	14.34	13.00
Seguro	US\$/ton	0.08	0.08	0.08	0.08
Costo cruce por canal de Panamá	US\$/ton	5.17	0.00	5.17	3.45
CIF	US\$/ton	93.72	94.91	92.57	93.73
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	16.92	16.92	16.92	16.92
Otros		2.12	2.12	2.11	2.12
PPI	US\$/ton	112.76	113.96	111.60	112.77
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,500	6,300	6,416
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	109.08	109.40	110.54	109.67

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

01/03/17 al 28/02/18
01/11/16 al 28/02/18
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\$
	Inferior (LHV)	6,000.00 Kcal/Kg		28/02/2018 3.261

(*) 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	2,8254	2,8252



GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFFAS
AV. CANCHA N° 1402 - SAN BORJA
204 0067 - 204 0068 FAX 204 0065

COMUNICADO N° 005-2018 – 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 febrero de 2018

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,8254 * TC ⁽²⁾	S./ MMBtu

(1) Conforme el comunicado No 0004-2007-GART, a partir del mes de mayo de 2007 los comunicados de actualización del PGN se realizan a través de la página Web del Osinergmin.

(2) TC = Tipo de Cambio. Valor de referencia para el Dólar de los Estados Unidos de América, determinado por la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú, correspondiente a la "COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA - TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO" o el que lo reemplace. Se tomará en cuenta el valor venta correspondiente al último día hábil del mes de febrero de 2018, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,8254 * 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 5.4.4.1 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 09.09.2016; 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 WPSSOP3500 del Índice PPI por el código WPSPD-4131; y el Memorandum N° 164-2018-GRT de la División de Gas Natural.

Firmado por: MENDOZA
GACON Jaime Raul
(FALSI07060514)
Oficina GRT - San Borja
Cargo: Gerente de
Regulación de Tarifas
Fecha: 2018.02.28 15:28:19

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	802,721



GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
AV. CANADA N° 1460 - SAN BORJA
DISTRITO DE SAN BORJA - LIMA 17000

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 UT5 y UT6 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