

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Factor que motiva reajuste tarifario

Reajuste al 04/diciembre/2017

Actividad	Límite Inferior	Límite Superior	Límite Tarifario +/-
Regulada			
Generación SEIN	-0,44%	2,36%	5%
Generación Aislada	-0,16%	-0,03%	1,5%
Precio a Nivel Generación	-0,10%		1%
Transmisión Principal	-0,43%	1,09%	5%
Transmisión Secundaria	-0,43%	1,73%	5%
Distribución	-0,30%	0,10%	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	04/11/2017	04/12/2017	Variación
IPM	223,2516215	222,8921419	-0,16%
TC (S/./US\$)	3,25	3,235	-0,46%
PGN (US\$/MMBtu)	2,7622	2,7655	0,12%
FOBCB (US\$/tn)	110,21	109,8	-0,37%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (SEIN)	7,58	7,85	3,56%
Residual+ISC (S/./gl) - Callao (SEIN)	4,62	4,62	0,00%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (Aislados)	7,18	7,18	0,00%
Diesel (S/./gl) - Iquitos (Aislados)	6,3	6,3	0,00%
Residual (S/./gl) - Iquitos (Aislados)	4,68	4,68	0,00%
IPCu (ctv.US\$/lb)	262,3333333	270,0833333	2,95%
IPAI (US\$/tn)	1861,054212	1906,100365	2,42%

Actualizado al 04/diciembre/2017

		Mes t-2	Mes t-2	Mes t-1	Mes t-1	Mes t-2
Fecha del indicador ===>		oct-2017	oct-2017	nov-2017	nov-2017	oct-2017
Ajuste	Al	IPAI	IPCu	TC (\$/US\$)	IPM	IPM Pre Pago
04/12/2017	02/12/2017	1906,100365	270,083333	3,235	222,8921419	223,4174866

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	
oct-2017	1906,100365

DAILY PRICES							
	Units	02 Oct 17	03 Oct 17	04 Oct 17	05 Oct 17	06 Oct 17	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	440.000	440.000	440.000	440.000	440.000	440.000
PAX CFR China	\$/mt	459.000	459.000	458.850	458.850	458.850	458.910
PAX China Ex-works	\$/mt	NA	NA	NA	NA	NA	NA
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	19.000	19.000	18.850	18.850	18.850	18.910
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2066.000/2067.000	2114.000/2114.500	2138.500/2139.500	2122.000/2124.000	2121.000/2121.500	2112.800
DAILY PRICES							
	Units	09 Oct 17	10 Oct 17	11 Oct 17	12 Oct 17	13 Oct 17	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	450.000	450.000	452.000	452.000	479.500	456.700
PAX CFR China	\$/mt	468.900	468.900	470.950	470.950	498.750	475.690
PAX China Ex-works	\$/mt	548.930	550.750	558.920	562.240	561.750	556.518
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.900	18.900	18.950	18.950	19.250	18.990
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2134.000/2135.000	2132.500/2133.000	2123.000/2124.000	2117.000/2117.500	2139.000/2140.000	2129.500
DAILY PRICES							
	Units	16 Oct 17	17 Oct 17	18 Oct 17	19 Oct 17	20 Oct 17	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	479.500	479.500	NA	479.500	479.500	479.500
PAX CFR China	\$/mt	498.800	498.800	NA	498.850	498.850	498.825
PAX China Ex-works	\$/mt	565.010	564.640	NA	562.840	570.420	565.728
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	19.300	19.300	NA	19.350	19.350	19.325
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2143.500/2144.000	2110.500/2111.000	2106.000/2106.500	2128.000/2128.500	2158.500/2159.000	2129.550
DAILY PRICES							
	Units	23 Oct 17	24 Oct 17	25 Oct 17	26 Oct 17	27 Oct 17	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	479.500	479.500	480.500	480.500	484.000	480.800
PAX CFR China	\$/mt	498.850	498.950	500.050	500.050	503.550	500.290
PAX China Ex-works	\$/mt	569.440	573.430	572.960	573.260	571.660	572.150
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	19.350	19.450	19.550	19.550	19.550	19.480
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2132.500/2133.500	2143.500/2144.000	2149.000/2149.500	2174.000/2175.000	2118.000/2119.000	2143.800
DAILY PRICES							
	Units	30 Oct 17	31 Oct 17	01 Nov 17	02 Nov 17	03 Nov 17	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	484.000	484.000	484.000	484.000	482.000	483.600
PAX CFR China	\$/mt	503.600	503.550	503.550	503.400	501.350	503.090
PAX China Ex-works	\$/mt	571.540	572.320	570.140	571.030	567.560	570.510
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	19.600	19.550	19.550	19.400	19.350	19.490
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	2142.000/2143.000	2139.500/2140.000	2187.000/2188.000	2151.500/2152.000	2163.000/2165.000	2157.100

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
04 nov 2016	1721,250
11 nov 2016	1741,350
18 nov 2016	1722,650
25 nov 2016	1750,650
02 dic 2016	1729,600
09 dic 2016	1729,100
16 dic 2016	1744,700
23 dic 2016	1729,200
30 dic 2016	1717,417
06 ene 2017	1708,250
13 ene 2017	1759,950
20 ene 2017	1817,400
27 ene 2017	1850,300
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 sep 2017	2095,938
08 sep 2017	2078,400
15 sep 2017	2079,550
22 sep 2017	2125,450
29 sep 2017	2114,550
06 oct 2017	2112,800
13 oct 2017	2129,500
20 oct 2017	2129,550
27 oct 2017	2143,800

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 80)

	HJENEGAL	AGUAZ	CAFFE	COBRE	ESTANO	ORO	PLATA	PLOMO	ZINC	NIQUEL	PETROLEO	TRIGO*	MAIZ*	ARROZ	AC.SOTA*	FE.SOTA*	HA.SOTA*	
	US\$/Moz	SUGAR	COFFE	COPPER	TIN	GOLD	LEAD	LEAD	ZINC	NIQUEL	PETROLEO	WHEAT	CORN	RICE	AC.SOTA*	FE.SOTA*	HA.SOTA*	
	US\$/Moz	Cut 14**	US\$/Lb.	US\$/Lb.	US\$/Lb.	US\$/Oz.	US\$/Lb.	US\$/Lb.	US\$/Lb.	US\$/Lb.	US\$/Bbl.	US\$/Moz	US\$/Moz	US\$/Moz	US\$/Moz	US\$/Moz	US\$/Moz	
2017	1.430	1.960	274	377	1.384	17	104	488	47	148	132	45	148	112	283	283	2017	
Ene.	1440	1948	280	382	1391	17	101	122	452	153	137	136	139	140	277	287	Feb.	
Feb.	1353	1773	3083	270	884	1234	18	105	129	480	49	53	147	138	384	708	377	Mar.
Mar.	1300	1600	3115	280	900	1231	18	103	120	465	50	56	140	134	384	682	392	Abr.
Abr.	1300	1633	3444	259	907	1266	18	102	119	439	47	51	138	134	380	652	384	May
May	1300	1620	3335	254	917	1240	17	97	118	416	45	49	147	135	422	674	349	Jun.
Jun.	1281	1513	3177	266	899	1223	17	97	113	417	47	57	137	132	478	678	331	Jul.
Jul.	1250	1590	3338	271	920	1230	16	103	126	430	45	47	175	138	436	724	355	303
Agos.	1300	1532	3143	294	933	1281	17	107	135	480	48	48	139	129	410	730	330	Aug.
Sept.	1375	1581	3207	299	948	1315	17	108	141	500	48	50	138	123	416	735	349	Sept.
Oct.	1375	1507	3135	308	928	1280	17	114	148	514	50	52	133	124	430	713	344	349
Nov.	1375	1600	3171	309	888	1279	17	112	147	552	54	56	138	123	430	741	349	344
Nov. 1-21																	Nov. 1-21	
FIN DE PERIODO:																		
Jul. 31.2015	1680	560	46	213	662	1802	14	82	73	303	34	37	163	136	395	854	320	305
Jul. 31.2016	1475	607	3490	220	267	1237	15	77	81	376	33	38	165	133	392	721	334	305
Jun. 30.2016	1600	620	3829	219	274	1321	19	81	95	427	41	46	139	135	406	698	431	456
Set. 30.2016	1575	621	1502	182	192	1262	19	82	101	462	42	48	150	132	407	716	445	450
Oct. 30.2016	1500	645	3427	250	267	1159	16	80	116	454	50	54	129	133	381	728	366	356
Ene. 31.2017	1370	665	3708	266	911	1313	18	109	149	448	48	53	135	135	340	710	372	354
Feb. 29.2017	1300	1630	3236	269	919	1256	18	103	129	463	49	54	150	137	384	701	373	362
Mar. 31.2017	1300	1639	3521	265	912	1245	16	105	126	448	48	51	138	133	389	651	343	337
Abr. 30.2017	1300	1630	3344	268	900	1266	19	103	120	430	49	49	144	133	432	682	346	342
May. 31.2017	1300	1620	3335	255	925	1265	17	94	117	420	45	48	146	137	453	690	334	332
Jun. 30.2017	1250	1565	3179	268	916	1242	17	103	125	451	45	46	180	139	470	709	345	327
Jul. 31.2017	1250	1565	3160	268	916	1258	17	105	127	464	48	50	156	138	428	718	368	366
Agos. 31.2017	1275	1594	3224	308	947	1312	18	108	142	527	47	47	171	125	402	749	345	306
Sept. 30.2017	1275	1594	3224	308	947	1312	18	108	142	527	47	47	171	125	402	749	345	306
Oct. 31.2017	1275	1600	3182	309	885	1272	17	110	151	538	53	54	128	123	430	738	342	340
Nota:																		
Yield % mas	0.10	0.47	0.51	0.25	4.33	-4.88	-0.83	7.30	9.58	8.67	3.10	-4.38	0.80	4.81	1.50	-2.22	Moisture % cty	
Wet 10.0	5.38	26.06	19.79	1.73	1.99	13.33	26.73	30.80	22.94	11.55	15.25	3.17	4.83	1.82	Yield % Wet 10.0			
Wet 10.0	-70.72	-69.04	-70.82	-7.96	-11.36	3.85	11.34	-21.42	10.73	12.25	8.10	12.03	-6.94	12.05	-5.27	-6.32	Crude 10.0 %	
***** Datos de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017. *****																		
** La calidad del oro es 1000 de 1000, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la calidad del oro es 1000 de 1000, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la calidad del oro es 1000 de 1000. *****																		
***** Datos de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el 1 de Agosto de 2017, el 1 de Septiembre de 2017 y el 1 de Octubre de 2017 son estimaciones de la semana del 1 de Julio de 2017, el																		

Promedio del Cobre hasta	
oct-2017	270,083333

Mes	IPCu - Tarifas (c.USD/lb.)
nov-2016	247,00
dic-2016	256,00
ene-2017	260,00
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
sep-2017	299,00
oct-2017	308,00

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 ==> nov-2017 3,235

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 30/11/2017

 (dd/mm/aaaa)

Consultar

Tipo de Cambio al 30/11/2017

 Exportar a Excel

MONEDA	COMPRA(S/)	VENTA(S/)
Dólar de N.A.	3.231	3.235
Dólar australiano	2.267	2.481
Dólar canadiense	2.399	2.746
Libra Esterlina	4.250	4.540
Yen japonés		0.031
Peso Mexicano	0.174	0.175
Franco suizo	3.029	3.461
Euro	3.821	3.899

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

	PROMEDIO PONDERADO	MINIMO	MAXIMO
COMPRA	3.2330	3.2330	3.2330
VENTA	S/M	S/M	S/M

Derecho Especial de Giro

D.E.G. US\$

1.41542

Fuente: Fondo Monetario Internacional

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

Dólar de N.A.

3.2337

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 01/12/2017 222,892142

IPM correspondiente a noviembre-2017			
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de noviembre de 2017, así como su variación porcentual mensual y acumulada.			
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2017			
ENERO	106,131342	0,03	0,03
FEBRERO	105,469199	-0,62	-0,59
MARZO	105,895271	0,40	-0,19
ABRIL	105,626725	-0,25	-0,44
MAYO	105,488294	-0,13	-0,57
JUNIO	105,350833	-0,13	-0,70
JULIO	105,236607	-0,11	-0,81
AGOSTO	105,432114	0,19	-0,63
SEPTIEMBRE	105,656033	0,21	-0,41
OCTUBRE	105,577594	-0,07	-0,49
NOVIEMBRE	105,407593	-0,16	-0,65
Aplicable Índice Base Año 1994 Dic-2013 Mes dic-2013 211,457387 100 nov-2017 222,8921419 105,407593			

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/11/2017 223,417487

IPM correspondiente a octubre-2017			
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de octubre de 2017, así como su variación porcentual mensual y acumulada.			
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2017			
ENERO	106,131342	0,03	0,03
FEBRERO	105,469199	-0,62	-0,59
MARZO	105,895271	0,40	-0,19
ABRIL	105,626725	-0,25	-0,44
MAYO	105,488294	-0,13	-0,57
JUNIO	105,350833	-0,13	-0,70
JULIO	105,236607	-0,11	-0,81
AGOSTO	105,432114	0,19	-0,63
SEPTIEMBRE	105,656033	0,21	-0,41
OCTUBRE	105,577594	-0,07	-0,49
Aplicable Índice Base Año 1994 Dic-2013 Mes dic-2013 211,457387 100 oct-2017 223,2516215 105,577594			

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/12/2017 127,230000

IPC correspondiente a noviembre-2017			
Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de noviembre 2017, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.			
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2017			
ENERO	126,01	0,24	0,24
FEBRERO	126,42	0,32	0,56
MARZO	128,07	1,30	1,87
ABRIL	127,74	-0,26	1,61
MAYO	127,20	-0,42	1,18
JUNIO	127,00	-0,16	1,02
JULIO	127,25	0,20	1,22
AGOSTO	128,10	0,67	1,90
SEPTIEMBRE	128,08	-0,02	1,88
OCTUBRE	127,48	-0,47	1,41
NOVIEMBRE	127,23	-0,20	1,21

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/11/2017 127,480000

IPC correspondiente a octubre-2017			
Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de octubre 2017, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.			
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2017			
ENERO	126,01	0,24	0,24
FEBRERO	126,42	0,32	0,56
MARZO	128,07	1,30	1,87
ABRIL	127,74	-0,26	1,61
MAYO	127,20	-0,42	1,18
JUNIO	127,00	-0,16	1,02
JULIO	127,25	0,20	1,22
AGOSTO	128,10	0,67	1,90
SEPTIEMBRE	128,08	-0,02	1,88
OCTUBRE	127,48	-0,47	1,41

Actualizado al 04/diciembre/2017

Mes	t-1	nov-2017		Precios Petroperú		Precios OSINERGMIN		Menor Precio		Impuesto Selectivo al Consumo (ISC)		Menor Precio + ISC	
Sistema	Punto de venta	Diesel B2 (S./lg)	Residual 6 (S./lg)	Diesel B2 (S./lg)	Residual 6 (S./lg)	Diesel B2 (S./lg)	Residual 6 (S./lg)	ISC Diesel 2 (S./Galón)	ISC Residual 6 (S./Galón)	Diesel B2 (S./lg)	Residual 6 (S./lg)		
SEIN	Lima (Callao)	7,29	3,94	6,75	4,66	6,75	3,94	1,10	0,68	7,85	4,62		
Electronorte	Callao	5,78				5,78		1,40		7,18			
Electro Oriente	Iquitos	6,3	4,68			6,30	4,68			6,30	4,68		
Hidrandina, Seal	Callao	5,78				5,78		1,40		7,18			
Electro Sur Este	Cusco	6,74				6,74		1,10		7,84			

	Precios OSINERGMIN					
Punto de venta	Carbón (US\$/tn)	Gas Natural (US\$/MMBtu)	TC (\$/I.USD)	Carbón (\$/I.tn)	Gas Natural (\$/MMBtu)	DP (Potencia Dual)
Lima (Callao)	109,80	2,7655	3,235	355,203	8,946	905,543

PRECIOS DE PETROPERÚ

Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/12/2017

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

Lista de Precios de Combustibles ==>	miércoles, 29 de noviembre de 2017
--------------------------------------	------------------------------------



[Inicio](#)
[Quiénes somos](#)
[Productos y servicios](#)
[Instalaciones](#)
[Responsabilidad social](#)
[Gestión Ambiental](#)
[Relación con Inversores](#)
[Consultas en línea](#)

DOCUMENTOS ESTUDIOS Y EVALUACIONES

Nueva Refinería Talara





23 MAR 17

INFORMACIÓN AVANCE DEL PLAN DE MANEJO AMBIENTAL DEL PROYECTO DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA



29 MAR 17

PROYECTO DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA



29 MAR 17

CONVENIO ADICIONAL AL CONTRATO DE OBRA



LAURICACIÓN DE LA EXPOSICIÓN NACIONAL, SOTA NUNATA




Transparencia y Acceso a la Información

AGENCIAS Y CONTRATACIONES

Plan Anual de Mantenimiento y Contratación

Procedimientos de Gestión de Calidad

Fuente de Información





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%	0.68

[illegible]

(*) 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° 29852, 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	7,29	6,97	5%	Diesel B5 S-50 1,10

GERENCIA CADENA DE SUMINISTRO
ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-48-2017
VIGENCIA A PARTIR DEL 29.11.2017

		DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
12	TALARA				7.4800	6.8300	6.4900
13	PIURA					7.0100	6.7700
14	ETEN	7.2300	7.6200			7.1500	6.9100
18	SALAVERRY				7.8400	7.1800	6.9400
19	CHIMBOTE	7.3200	7.7100			7.1800	
25	SUPE	7.0800	7.4700			7.1500	6.9100
20	CALLAO	6.9000	7.2900	7.5900	7.3100	6.6400	6.3700
28	CONCHAN	6.9000	7.2900	7.5900	7.3100	6.6400	6.3700
35	C. DE PASCO					7.4000	7.1700
31	PISCO	7.1000	7.4900		7.6800	7.0300	6.7500
41	MOLLEND	7.3700	7.7600			7.2400	7.0000
47	JULIACA	7.6400	8.0300				7.3100
49	CUSCO	7.6900	8.0800				7.3600
45	ILO	7.4100	7.8000		7.9900		
77	EL MILAGRO					7.2200	6.8900

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8	8	8	8
IS C (Soles/Galón) *	1,10	1,10	1,13	1,07	0,99	0,88
IG V %	18	18	18	18	18	18

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

		DIESEL B5 UV S-50	DIESEL B5 S-50
68	YURIMAGUAS		
63	IQUITOS		
6A	PUCALLPA		
51	PTO. MALDONADO	10.5100	10.9000

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 316-2014-EF del 21.11.2014.
(**) Impuesto Selectivo al Consumo del Diesel EX en aplicación del D.S. N° 306-2016-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.	5,78	5,78	0%	Diesel B5 G.E. 1,40
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	6,74	6,74	0%	Diesel B5 S-50 G.E. 1,10
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	6,30	6,30	0%	
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	4,68	4,68	0%	

GERENCIA CADENA DE SUMINISTRO
ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-48-2017
VIGENCIA A PARTIR DEL 29.11.2017

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

	PLANTAS	DIESEL B5 G.E.	DIESEL B5 S-50 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
12	TALARA	5.7800		3.8000
13	PIURA	5.8600		
14	ETEN	5.8800	6.2300	3.8450
18	SALAVERRY	5.9200		3.8750
19	CHIMBOTE	5.9700	6.3200	
25	SUPE	5.9400	6.2400	3.8450
20	CALLAO	5.7800	6.1300	3.7100
28	CONCHAN	5.7800	6.1300	3.6900
35	C. DE PASCO	6.2000		
31	PISCO	5.9800	6.2800	
41	MOLLEND		6.3700	3.8550
47	JULIACA		6.6200	
49	CUSCO		6.7400	
45	ILO	6.0100	6.3600	3.8650
77	EL MILAGRO	5.9300		4.1700
67	TARAPOTO	6.1550		

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %		0	0	0
IS C (Soles/Galón) *		1,40	1,10	0,66
IG 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	7.3250		4.6100
63	IQUITOS	6.3000		4.6800
6A	PUCALLPA	6.6330		
51	PTO. MALDONADO		8.9100	

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 Anclado.
Asimismo en aplicación de la Resolución OSINERGMIN N° 010-2012-OS/GART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 G.E. corresponde al Sistema Anclado.

Con Oficio N° 0024-2016-GART del 11 de enero del 2016, OSINERGMIN solicita la publicación de los precios en diversas Plantas de Venta para la fijación de las tarifas eléctricas (precios en barra), según Ley N° 28832.

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 Molendo, y el Petróleo Industrial N°6 G.E. SEA desde Talara, Salaverry, Callao, Conchán, Molendo, Ilo, El Milagro, Yurimaguas e Iquitos.

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 ==> octubre-2017



[Oficina Virtual](#)
[Noticias](#)
[Mapa de Sitio](#)
[Transparencia](#)

[Cartas de Servicio](#) | Encuétranos en:
 [Facebook](#)
[Twitter](#)
[LinkedIn](#)

[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: 2017
Tipo de Documento: (Todos)

noviembre 2017

- Precios de Referencia para Tarifas en Barra
- Precio de Referencia Ponderado de Combustible
- Precio de Referencia de carbón
- lunes, 27 de noviembre
- Precio de Referencia
- Informe Semanal
- lunes, 20 de noviembre
- Precio de Referencia
- Informe Semanal
- lunes, 13 de noviembre
- Precio de Referencia
- Informe Semanal
- lunes, 06 de noviembre
- 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	6,75	4,66	6,48	4,20	4%	11%



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 30-11-2017

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	6.39	4.87	4.78
Piura	6.70		
Eten	6.72		3.03
Salaverry	6.77	5.21	
Chimbote	6.82		3.14
Supé	6.62	5.20	5.08
Callao	6.75	4.66	4.55
Conchán	6.78	4.66	4.55
Cerro de Pasco	7.05		
Pisco	6.64		5.17
Mollendo	7.22	5.19	5.10
Julaca	7.50		
Cuzco	7.50		
Ilo	6.91	5.20	
El Miagro	6.78	5.52	
Tarapoto	7.00		
Yurimaguas	7.97	5.68	
Iquitos	6.93	3.91	
Pucallpa	7.27		
Pto. Maldonado	10.42		
PRIP (Promedio Noviembre)	6.75	4.66	4.55

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	0.95	1.05	1.05
Piura	0.99		
Eten	1.00		1.11
Salaverry	1.00	1.12	
Chimbote	1.01		1.13
Supé	0.98	1.12	1.12
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.05		
Pisco	0.98		1.14
Mollendo	1.07	1.12	1.12
Julaca	1.11		
Cuzco	1.12		
Ilo	1.02	1.12	
El Miagro	1.00	1.19	
Tarapoto ⁽²⁾	1.04		
Yurimaguas	1.18	1.23	
Iquitos	1.03	1.27	
Pucallpa	1.08		
Pto. Maldonado	1.55		

* No Incluye Impuestos
 ** No Incluye Margen Comercial
 (1) A partir de Enero 2011 se considera el Precio de Referencia del Diesel B5 en sustitución del Precio de Referencia del Diesel B2.
 (2) Se ha eliminado el Factor de Ubicación Geográfica, ya que Petropetrol no publica Precio de Residual 6 en Tarapoto desde la Lista de Precios del 20.09.2006.
 Desde el 19.07.2010, debido al Decreto de Urgencia N°045-2010, se usan los PR1 como precios referenciales de los petróleos industriales, en sustitución de los precios promedio de importación y exportación.

Precios de Referencia (Soles/galón)

Planta	Referencia	Descuento Promedio	Residual 6
PUCALLPA	Pto Yurimaguas	-0.81	6.48

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	109,80	110,21	-0,4%



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 : 01/12/2016 - 30/11/2017

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	79.51	84.96	78.36	80.94
Flete (*)	US\$/ton	14.08	9.93	14.08	12.70
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	93.68	94.97	92.53	93.72
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	17.06	17.06	17.06	17.06
Otros		2.12	2.12	2.11	2.12
PPI	US\$/ton	112.85	114.15	111.70	112.90
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,500	6,300	6,416
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	109.18	109.59	110.63	109.80

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/12/16 al 30/11/17
Estadísticas Import. Perú 01/05/16 al 30/11/17
Estadísticas Import. Chile 01/11/16 al 31/10/17

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	30/11/2017	3.235

(*) 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	2,7655	2,7622



OFICINA DE REGULACIÓN DE MERCADO
AV. CRUZADA Nº 1400 - SAN JUAN
221 0007, 221 0008, 221 201 9001

COMUNICADO N° 043-2017 - 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 : 30 de noviembre de 2017

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,7655 ⁽²⁾ TC ⁽³⁾	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 reemplace. Se tomará en cuenta el valor venta correspondiente al último día hábil del mes de noviembre de 2017, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,7655 * TC deberá ser redondeado a tres dígitos decimales.

(3) Considera lo previsto en las adendas de los contratos suministrados 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 09.09.2016; el precio de gas natural proporcionado por Pluspetrol mediante Carta PPC-COM-17-0060; 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 WPSOP4131; y el Memorandum N° 1050-2017-GRT de la División de Gas Natural.

Firmado por: GRAJEDA
PUELLES LUIS OTTEWA
PNU003742051149
Gerente GRT - Car. Supp
Cargo: Gerente de
Regulación de Tareas (G)
Fecha: 2017.11.30 19:07:48

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	905,543