RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Factor que motiva reajuste tarifa

Reajuste al 04/Agosto/2019

Actividad Regulada	Límite Inferior	Límite Superior	Límite Tarifario +/-
Generación SEIN	-0,17%	0,64%	5%
Generación Aislada	0,02%	0,14%	1,5%
Precio a Nivel Generación	0,00%		1%
Transmisión Principal	-0,33%	1,56%	5%
Transmisión Secundaria	-2,08%	-0,95%	5%
Distribución	-0,93%	0,44%	1,5%

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

Actualizado al 04/Agosto/2019

		Mes t-2	Mes t-2	Mes t-1	Mes t-1	Mes t-2
Fecha del indicador === >		Jun-2019	Jun-2019	Jul-2019	Jul-2019	Jun-2019
Ajuste	AI	IPAI	IPCu	TC (S/./US$)	IPM	IPM Pre Pago
4/08/2019	1/08/2019	1919,525654	279,000000	3,31	229,4161668	229,3318778

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	
Jun-2019	1919,525654

DAILY PRICES	Units	17 Jun 19	18 Jun 19	19 Jun 19	20 Jun 19	21 Jun 19	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	$/mt	338.000	338.000	338.000	328.000	328.000	334.000
PAX CFR China	$/mt	354.250	354.250	354.100	344.100	344.000	350.140
PAX China Ex-works	$/mt	435.160	420.640	420.940	421.480	419.880	423.620
DBF Aus-China Handysize	$/mt	16.250	16.250	16.100	16.100	16.000	16.140
Aluminum							
LME HG Cash	$/mt	1719.000/1719.500	1732.000/1733.000	1746.000/1746.500	1777.000/1778.000	1742.500/1743.500	1743.700

DAILY PRICES	Units	24 Jun 19	25 Jun 19	26 Jun 19	27 Jun 19	28 Jun 19	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	$/mt	328.000	328.000	323.000	323.000	321.000	324.600
PAX CFR China	$/mt	344.250	344.250	339.250	339.200	337.200	340.830
PAX China Ex-works	$/mt	416.040	415.570	410.470	402.750	400.020	408.970
DBF Aus-China Handysize	$/mt	16.250	16.250	16.250	16.200	16.200	16.230
Aluminum							
LME HG Cash	$/mt	1746.500/1747.500	1776.000/1776.500	1802.000/1803.000	1780.000/1782.000	1773.000/1773.500	1776.000

DAILY PRICES	Units	01 Jul 19	02 Jul 19	03 Jul 19	04 Jul 19	05 Jul 19	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	$/mt	321.000	321.000	317.000	313.500	313.500	317.200
PAX CFR China	$/mt	337.300	337.350	333.350	329.850	329.800	333.530
PAX China Ex-works	$/mt	392.920	394.090	388.990	385.710	385.750	389.492
DBF Aus-China Handysize	$/mt	16.300	16.350	16.350	16.350	16.300	16.330
Aluminum							
LME HG Cash	$/mt	1777.000/1778.000	1754.500/1755.500	1754.000/1754.500	1771.000/1771.500	1779.000/1779.500	1767.450

DAILY PRICES	Units	08 Jul 19	09 Jul 19	10 Jul 19	11 Jul 19	12 Jul 19	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	$/mt	311.000	311.000	309.000	309.000	306.000	309.200
PAX CFR China	$/mt	327.300	327.250	325.250	325.350	322.400	325.510
PAX China Ex-works	$/mt	381.820	377.620	376.150	375.670	374.300	377.112
DBF Aus-China Handysize	$/mt	16.300	16.250	16.250	16.350	16.400	16.310
Aluminum							
LME HG Cash	$/mt	1782.500/1783.000	1782.500/1783.000	1811.000/1811.500	1806.500/1807.000	1799.000/1799.500	1796.550

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US$/tn)
06 Jul 2018	2132,300
13 Jul 2018	2120,200
20 Jul 2018	2082,400
27 Jul 2018	2074,800
03 Ago 2018	2037,350
10 Ago 2018	2040,850
17 Ago 2018	2015,900
24 Ago 2018	2038,800
31 Ago 2018	2110,375
07 Set 2018	2045,550
14 Set 2018	2008,800
21 Set 2018	2005,600
28 Set 2018	2030,050
05 Oct 2018	2135,250
12 Oct 2018	2040,300
19 Oct 2018	2019,300
26 Oct 2018	1985,400
02 Nov 2018	1960,850
09 Nov 2018	1959,700
16 Nov 2018	1923,800
23 Nov 2018	1930,450
30 Nov 2018	1924,500
07 Dic 2018	1967,750
14 Dic 2018	1931,650
21 Dic 2018	1929,350
28 Dic 2018	1892,083
04 Ene 2019	1857,625
11 Ene 2019	1838,900
18 Ene 2019	1815,750
25 Ene 2019	1860,650
01 Feb 2019	1867,050
08 Feb 2019	1869,850
15 Feb 2019	1836,850
22 Feb 2019	1846,550
01 Mar 2019	1887,300
08 Mar 2019	1852,200
15 Mar 2019	1858,700
22 Mar 2019	1893,150
29 Mar 2019	1879,800
05 Abr 2019	1869,000
12 Abr 2019	1850,100
19 Abr 2019	1840,188
26 Abr 2019	1847,750
03 May 2019	1796,500
10 May 2019	1764,500
17 May 2019	1798,900
24 May 2019	1759,750
31 May 2019	1766,063
07 Jun 2019	1751,000
14 Jun 2019	1744,150
21 Jun 2019	1743,700
28 Jun 2019	1776,000

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 72)

Promedio del Cobre hasta	
Jun-2019	279,000000

	H.PESCADO FISHMEAL	AZÚCAR * SUGAR	CAFÉ COFFEE	COBRE COPPER	ESTAÑO TIN	ORO GOLD	PLATA SILVER	PLOMO LEAD	ZINC ZINC	NÍQUEL NICKEL	PETRÓLEO PETROLEUM		TRIGO** WHEAT	MAÍZ** CORN	ARROZ** RICE	AC SOYA** SOYOIL	FR.SOYA** SOYBEAN	HAR.SOYA** SOYMEAL	
	Hamburgo	Cont. 14***	Otm S.Ande.	LME	LME	LME	H.Warman	LME	LME	LME	Residual No.6	WTI	EE. UU.	EE. UU.	Tailandia	EE. UU.	EE. UU.	EE. UU.	
	US$/tm	US$/lb	US$/tm	¢US$/lb.	¢US$/lb.	US$/oz.tr.	US$/oz.tr.	¢US$/lb.	¢US$/lb.	¢US$/lb.	US$/bar.	US$/bar.	US$/tm	US$/tm	US$/tm	US$/tm	US$/tm	US$/tm	
2019	1 490	576	2 942	288	911	1 321	15	89	122	569	69	57	139	146	428	681	310	341	2019
Ene.	1 475	563	2 918	289	927	1 291	16	90	116	537	64	51	189	138	429	626	314	346	Jan.
Feb.	1 496	568	2 964	285	905	1 320	16	94	123	573	58	55	178	137	426	652	317	337	Feb.
Mar.	1 494	576	2 958	293	973	1 301	15	93	129	563	69	58	165	124	421	691	319	329	Mar.
Abr.	1 506	582	2 937	292	937	1 288	15	88	133	580	64	64	168	135	429	615	308	337	Apr.
May.	1 525	581	2 922	274	886	1 284	15	83	125	548	61	61	159	142	425	594	293	326	May.
Jun.	1 525	581	3 043	269	870	1 309	15	86	118	544	69	55	175	160	434	623	308	359	Jun.
Jul. 1-23	1 510	566	3 172	269	822	1 410	16	84	111	509	62	56	165	173	432	606	315	346	Jul. 1-23
FIN DE PERIODO:																			***END OF PERIOD:***
Jun.29/2018	1 475	576	2 997	301	892	1 250	16	110	134	676	65	74	190	128	434	614	304	327	Jun. 29,2018
Jul.31,2018	1 475	561	2 909	283	913	1 316	16	98	116	626	66	69	216	131	417	606	330	378	Jul. 31,2018
Ago. 31,2018	1 475	561	2 760	273	863	1 262	16	94	114	600	66	70	203	122	432	600	293	342	Aug. 31,2018
Set. 28,2018	1 475	559	2 521	260	890	1 167	15	91	117	566	69	73	186	122	430	606	284	351	Sep. 28,2018
Oct. 31, 2018	1 475	563	3 129	275	869	1 215	14	89	117	527	66	65	180	129	425	614	285	339	Oct. 31, 2018
Nov. 30, 2018	1 475	563	2 969	283	840	1 216	14	89	119	509	54	51	164	134	422	607	319	343	Nov. 30, 2018
Dic. 31, 2018	1 475	557	2 870	271	885	1 282	16	91	115	484	48	45	185	135	424	602	303	340	Dec. 31, 2018
Ene. 31, 2019	1 475	568	2 920	279	950	1 323	16	95	123	502	53	54	180	130	426	601	317	341	Jan. 31, 2019
Feb. 28, 2019	1 490	568	2 992	296	980	1 315	16	98	127	501	58	57	165	132	418	646	317	334	Feb. 28, 2019
Mar. 29, 2019	1 475	587	2 870	294	979	1 295	15	92	136	590	62	60	162	130	426	612	309	336	Mar. 29, 2019
Abr. 30, 2019	1 525	584	2 926	293	896	1 282	15	88	133	581	65	64	147	131	422	585	305	335	Apr. 30, 2019
May. 31, 2019	1 525	585	3 129	282	856	1 296	15	81	122	548	59	54	177	159	423	619	308	360	May. 31, 2019
Jun. 28, 2019	1 525	569	3 190	271	850	1 409	15	87	117	514	62	58	171	164	442	631	309	354	Jun. 28, 2019
Nota:																			Note:
Var. % mes	-0,94	-2,58	4,24	1,10	-5,47	3,73	3,74	3,06	-4,76	10,21	2,33	5,66	-5,76	2,85	-0,30	-2,23	2,16	-5,84	*Monthly % chg*
Var. % 12 meses	2,55	0,58	8,14	-5,04	-7,59	13,82	-1,36	-11,56	-8,47	-4,16	-1,97	-18,66	-14,20	35,50	2,73	1,45	2,49	-7,64	*Vour-to-Year % chg*
Var. % acumulada	2,39	1,64	9,96	-2,40	-5,67	12,64	5,71	-0,93	-4,95	22,11	20,52	19,26	-12,56	24,42	1,72	-1,88	0,37	0,76	*Cumulative % chg*

N/ La información de este cuadro se ha actualizado en la Nota Semanal N° 23 (Fin de julio de 2019). El calendario anual de publicación de estas estadísticas se encuentra en la página vii de esta Nota.
(*) A partir del día 1 de Julio de 2011, el Intercontinental Exchange Futures US dejó de publicar la cotización spot del Azúcar Contrato 11 por lo cual ya no se reporta la serie de esta variable.
(**) Corresponde a la cotización spot del cierre diario: Trigo (HRW - Kansas), Maíz (Amarillo N°2 - Chicago), Arroz (100% B- Tailandia), Aceite de soya (aceite crudo - Chicago), Soya (Amarillo N° 1 - Chicago)
y Harina de soya (48% de proteínas).
(***) Desde el día 11 de Agosto de 2000, la cotización corresponde al Azúcar Contrato 16 (el Contrato 14 dejó de negociarse el día 10 de agosto de 2000). El Contrato 16 tiene las mismas características que el Contrato 14.
Fuente: Reuters, Bloomberg, Creed Rice y Oryza (para el arroz tailandés).
Elaboración: Gerencia de Información y Análisis Económico - Subgerencia de Economía Internacional.

Metales preciosos: 1 onza = 31,1035 gramos
1 kilo = 32,1507 onzas troy
1 tm = 2 204,6226 libras
Otros productos: 1 libra = 453,5924 gramos

Mes	IPCu - Tarifas (c.US$/lb.)
Jul-2018	283,00
Ago-2018	274,00
Set-2018	273,00
Oct-2018	282,00
Nov-2018	281,00
Dic-2018	276,00
Ene-2019	269,00
Feb-2019	285,00
Mar-2019	293,00
Abr-2019	292,00
May-2019	274,00
Jun-2019	266,00

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 ==>	Jul-2019	3,310

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 31/07/2019 (dd/mm/aaaa) Consultar Exportar

Tipo de Cambio al 31/07/2019

MONEDA	COMPRA (S/)	VENTA (S/)
Dólar de N.A.	3.308	3.310
Dólar Australiano		2.301
Dólar Canadiense	2.507	2.736
Libra Esterlina	3.827	4.287
Yen Japonés	0.030	0.033
Franco Suizo	3.077	3.746
Euro	3.631	3.801

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.	3.3088

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 01/08/2019	229,416167

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/07/2019	229,331878

IPM correspondiente a Julio-2019

Artículo 1.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de julio de 2019, así como su variación porcentual mensual y acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2019			
ENERO	108,514126	-0,33	-0,33
FEBRERO	108,023271	-0,45	-0,78
MARZO	108,053674	0,03	-0,75
ABRIL	108,345848	0,27	-0,48
MAYO	108,544932	0,18	-0,30
JUNIO	108,452999	-0,08	-0,38
JULIO	108,492860	0,04	-0,35

	Aplicable	
	Índice Base	Índice Base
Mes	Año 1994	Dic-2013
Dic-2013	211,457387	100
Jul-2019	229,4161668	108,49286

IPM correspondiente a Junio-2019

Artículo 1.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de junio de 2019, así como su variación porcentual mensual y acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2019			
ENERO	108,514126	-0,33	-0,33
FEBRERO	108,023271	-0,45	-0,78
MARZO	108,053674	0,03	-0,75
ABRIL	108,345848	0,27	-0,48
MAYO	108,544932	0,18	-0,30
JUNIO	108,452999	-0,08	-0,38

	Aplicable	
	Índice Base	Índice Base
Mes	Año 1994	Dic-2013
Dic-2013	211,457387	100
Jun-2019	229,3318778	108,452999

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/08/2019	132,040000

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/07/2019	131,770000

IPC correspondiente a Julio-2019

Artículo 2.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de julio 2019, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2019			
ENERO	130,31	0,07	0,07
FEBRERO	130,48	0,13	0,19
MARZO	131.42	0,73	0,92
ABRIL	131,69	0,20	1,12
MAYO	131,88	0,15	1,27
JUNIO	131,77	-0,09	1,18
JULIO	132,04	0,20	1,39

IPC correspondiente a Junio-2019

Artículo 2.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de junio 2019, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2019			
ENERO	130,31	0,07	0,07
FEBRERO	130,48	0,13	0,19
MARZO	131.42	0,73	0,92
ABRIL	131,69	0,20	1,12
MAYO	131,88	0,15	1,27
JUNIO	131,77	-0,09	1,18

INDICADORES (2): COMBUSTIBLES

Actualizado al 04/Agosto/2019

Mes $_{t-1}$	Jul-2019	Precios Petroperú		Precios OSINERGMIN		Menor Precio		Impuesto Selectivo al Consumo (ISC)		Menor Precio + ISC	
Sistema	Punto de venta	Diesel B2 (S/./gl)	Residual 6 (S/./gl)	Diesel B2 (S/./gl)	Residual 6 (S/./gl)	Diesel B2 (S/./gl)	Residual 6 (S/./gl)	ISC Diesel 2 (S/./Galón)	ISC Residual 6 (S/./Galón)	Diesel B2 (S/./gl)	Residual 6 (S/./gl)
SEIN	Lima (Callao)	8,54	3,94	6,91	5,13	6,91	3,94	1,49	0,92	8,40	4,86
Electro Ucayali	Pucallpa	7,15				7,15				7,15	
Electro Oriente	Iquitos	6,97	6,18			6,97	6,18			6,97	6,18
Hidrandina, Seal	Callao	6,5				6,50		1,70		8,20	
Electro Sur Este	Cusco	7,46				7,46		1,49		8,95	

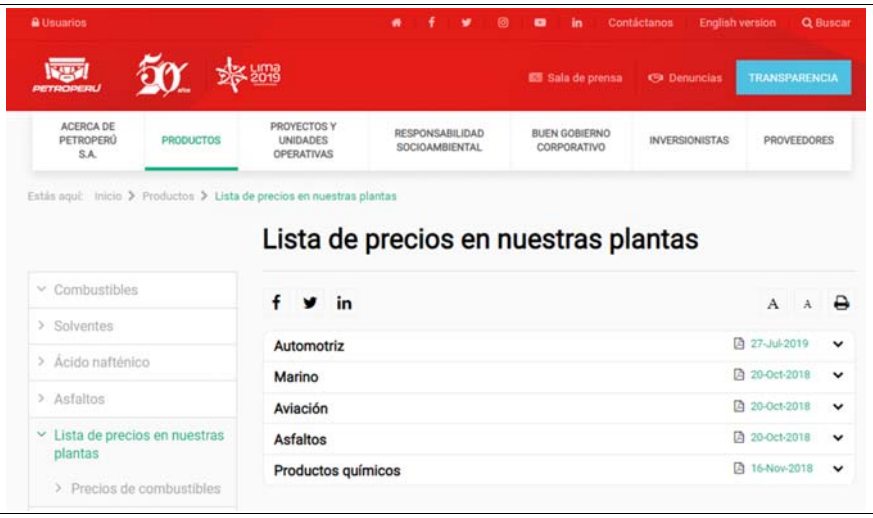
	Precios OSINERGMIN					
Punto de venta	Carbón (US$/tn)	Gas Natural (US$/MMBtu)	TC (S/./US$)	Carbón (S/./tn)	Gas Natural (S/./MMBtu)	DP (Potencia Dual)
Lima (Callao)	108,74	3,0436	3,310	359,929	10,074	824,271

PRECIOS DE PETROPERÚ

Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/08/2019

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

Lista de Precios de Combustibles ==>	sábado, 27 de Julio de 2019



Precios Netos Petroperú

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var.% (P/Pt-1)
20	Callao	Petróleo Industrial N° 6	**3,94**	3,94	0%

Impuesto aplicable (ISC)

	ISC (Soles/Galón)
Petróleo Industrial N° 6	0,92

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS

LISTA COMB-24-2019
VIGENCIA A PARTIR DEL 27.07.2019

PRECIOS CON IMPUESTOS NO INCLUYEN DESCUENTOS Y FISE

SOLES/GLN

PLANTAS	G L P-E SOLES/KG	G L P-G SOLES/KG	GASOLINA SUPER 90 SP	GASOLINA 84 SP	DIESEL B5 UV	DIESEL B5	PETROLEO INDUSTRIAL N° 6	PETROLEO INDUSTRIAL 500
TALARA	1.9942	1.7936	11.9798	11.2987	10.6200	11.6702	8.7910	8.8028
PEVKA			12.1710	11.5791	10.8088	11.8590		
ETEN			12.3876	11.7958				
SALAVERRY			12.4514	11.8595			9.1155	
CHIMBOTE			12.4386				9.1273	9.1509
SUPE			12.0563	11.6556				8.9621
CALLAO	1.9470	1.7582	11.7377	11.1203				
CONCHAN			11.7250	11.1076			8.5432	8.5432
C. DE PASCO			12.7954	12.2099	11.3870	12.4372		
PISCO			12.1710	11.5281	10.9150	11.9652		9.1273
MOLLENDO			12.5406	11.9487			9.1509	9.1627
JULIACA				12.3438				
CUSCO				12.4329				
ILO							9.1627	
EL MILAGRO			12.4131	11.7320	10.9504	12.0006	9.4046	
TARAPOTO			12.6808	11.9232	11.2159	12.2661		
IMPUESTOS APLICADOS A ESTAS PLANTAS								
RODAJE % (*)			8%	8%				
ISC (Soles/Galón) (**)			1.2100	1.2700	1.7000	1.7000	0.9200	1.0000
IGV %	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	PETROLEO INDUSTRIAL N° 6	
YURIMAGUAS				8.9640	8.4500	9.3400	7.3000	
IQUITOS			9.7416	8.7858	7.7800	8.6700	7.4700	
PUCALLPA			9.4932		7.7600	8.6500		
PTO. MALDONADO				9.4716				
IMPUESTOS APLICADOS A ESTAS PLANTAS								
RODAJE % (*)			8%	8%				

GERENCIA CADENA DE SUMINISTRO

REEMPLAZA LISTA COMB-23-2019
DE FECHA : 20.07.2019

(*) 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° 094-2018-EF del 09.05.2018.

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)
20	Callao	Diesel B5 S-50	**8,54**	**8,24**	4%

Impuesto aplicable (ISC)

	ISC (Soles/Galón)
Diesel B5 S-50	1,49

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS

ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-24-2019
VIGENCIA A PARTIR DEL 27.07.2019

PRECIOS CON IMPUESTOS NO INCLUYEN DESCUENTOS Y FISE

SOLES/GLN

PLANTAS	DIESEL B5 UV S-50	DIESEL B5 S-50	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
TALARA				12.4589	11.7297	11.2142
PIURA					11.8316	11.4436
ETEN	11.0330	12.1068			12.0738	11.6858
SALAVERRY	11.0802	12.1540		12.8540	12.1120	11.7240
CHIMBOTE	10.9268	12.0006			12.1120	
SUPE	10.9150	11.9888			11.7552	11.5583
CALLAO	10.7616	11.8354	12.6628	12.2423	11.4748	11.0613
CONCHAN	10.7616	11.8354	12.6628	12.2423	11.4748	11.0613
C. DE PASCO					12.4561	12.0808
PISCO	10.9976	12.0714		12.5864	11.8571	11.4182
MOLLENDO	11.3162	12.3900			12.2522	11.8642
JULIACA	11.6348	12.7086				12.2593
CUSCO	11.6938	12.7676				12.3230
ILO	11.3634	12.4372		13.1089		
EL MILAGRO	11.0920	12.1658			12.0992	11.5966

IMPUESTOS APLICADOS A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8%	8%	8%	8%
I S C (Soles/Galón) *	1.49	1.49	1.13	1.13	1.16	1.22
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
YURIMAGUAS		
IQUITOS		
PUCALLPA		
PTO. MALDONADO	9.6400	10.5500

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 094-2018-EF del 09.05.2018.

Addendum 2

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var.% (P/Pt-1)
20	Callao	Diesel B5 G.E.	**6,50**	6,50	0,00%
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	**7,46**	7,46	0,00%
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	**6,97**	6,97	0,00%
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	**6,18**	6,18	0,00%
	Pucallpa	Diesel B5 G.E.	**7,15**	7,15	0,00%

Impuesto aplicable (ISC)

	ISC (Soles/Galón)
Diesel B5 G.E.	1,70
Diesel B5 S-50 G.E.	1,49

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS

ADDENDUM N° 2

PRECIOS CON IMPUESTOS NO INCLUYEN DESCUENTOS Y FISE

LISTA COMB-24-2019
VIGENCIA A PARTIR DEL 27.07.2019

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

PLANTAS	DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
TALARA	9.6760		7.3986
PIURA	9.7114		
ETEN	9.6760	9.8412	7.4458
SALAVERRY	9.8412	10.0064	7.4812
CHIMBOTE	9.8648	10.0300	
SUPE	9.8294	9.9946	7.3868
CALLAO	9.6760	9.8412	7.2924
CONCHAN	9.6760	9.8412	7.2688
C. DE PASCO	10.1716		
PISCO	9.9120	10.0182	
MOLLENDO		10.1244	7.4576
JULIACA		10.4194	
CUSCO		10.5610	
ILO	9.9474	10.1126	7.4694
EL MILAGRO	9.7350	9.9002	7.7172
TARAPOTO	10.1126		

IMPUESTOS APLICADOS A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			
I S C (Soles/Galón) *	1.70	1.49	0.92
I G V %	18%	18%	18%

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

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

PLANTAS	DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
YURIMAGUAS	8.0400		6.1600
IQUITOS	6.9700		6.1800
PUCALLPA	7.1500		
PTO. MALDONADO		8.4300	

NOTA: De acuerdo al D.U. N° 005-2012 del 22.02.2012, el Precio de Lista del Petróleo Industrial 6 para las Generadoras Eléctricas, será aplicado al Sistema Aislado.
Asimismo en aplicación de la Resolución OSINERGMIN N° 010-2012-OS/GART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 GE corresponde al Sistema Aislado.

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.

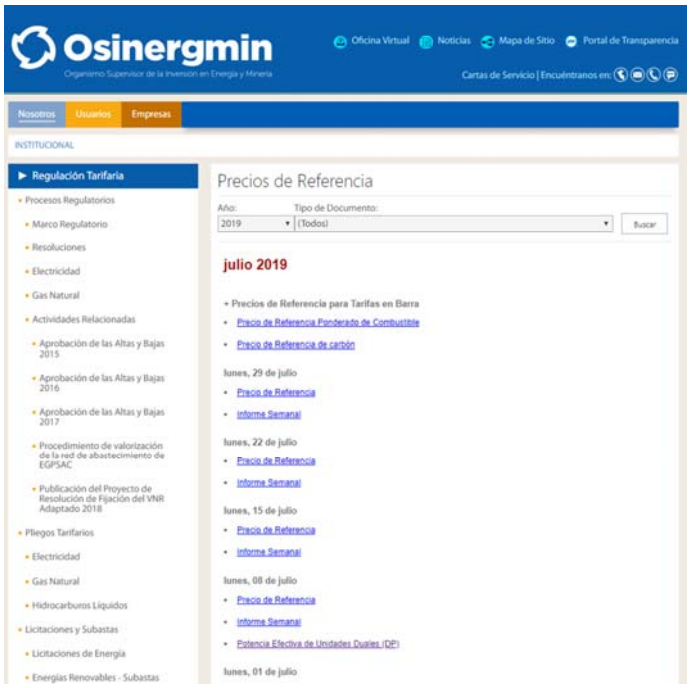
Cabe precisar que el Diesel B5 GE SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán e Iquitos; el Diesel B5 S-50 GE SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán y Mollendo, y el Petróleo Industrial N°6 GE SEA desde Talara, Salaverry, Callao, Conchán, Mollendo, Ilo, El Milagro, Yurimaguas e Iquitos.

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 ==>	Julio-2019



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	**6,91**	**5,13**	6,86	5,00	1%	3%

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 31-07-2019

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 (1)	Residual 6	Residual 500
Talara	6.64	5.28	5.28
Piura	6.77		
Eten	7.12		5.49
Salaverry	7.12	5.54	
Chimbote	7.05		5.54
Supe	7.05	5.59	5.38
Callao	**6.91**	**5.13**	**5.08**
Conchán	6.91	5.13	5.08
Cerro de Pasco	7.19		
Pisco	6.84		5.49
Mollendo	7.33	5.54	5.54
Juliaca	7.60		
Cuzco	7.60		
Ilo	7.40	5.59	
El Milagro	6.84	5.74	
Tarapoto	7.05		
Yurimaguas	7.67	5.95	
Iquitos	7.05	6.10	
Pucallpa	7.05		
Pto. Maldonado	8.71		
PR1P (Promedio Julio)	**6.91**	**5.13**	**5.08**

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 (1)	Residual 6	Residual 500
Talara	0.96	1.03	1.04
Piura	0.98		
Eten	1.03		1.08
Salaverry	1.03	1.08	
Chimbote	1.02		1.09
Supe	1.02	1.09	1.06
Callao	**1.00**	**1.00**	**1.00**
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.04		
Pisco	0.99		1.08
Mollendo	1.06	1.08	1.09
Juliaca	1.10		
Cuzco	1.10		
Ilo	1.07	1.09	
El Milagro	0.99	1.12	
Tarapoto (2)	1.02		
Yurimaguas	1.11	1.16	
Iquitos	1.02	1.19	
Pucallpa	1.02		
Pto. Maldonado	1.26		

* 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 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	Pta Yurimaguas	0.80	5.15

Nota: Petroperú 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	**108,74**	**112,23**	-3,1%

Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

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 : 01/08/2018 - 31/07/2019

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importacion	Origen Región Nombre	COLOMBIA Bolivar Carbón 24	COLOMBIA Bolivar Carbón 25	INDONESIA Kalimantan Carbón 38	PROMEDIO
	Unidades	CB1	CB2	CB3	
FOB	**US$/ton**	**73.91**	**72.76**	**51.82**	**66.16**
Flete (*)	**US$/ton**	16.80	16.80	19.66	17.75
Seguro	US$/ton	0.08	0.08	0.08	0.08
Costo cruce por canal de Panamá	US$/ton	5.17	5.17	0.00	3.45
CIF	**US$/ton**	**90.79**	**89.64**	**71.56**	**84.00**
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US$/ton	16.72	16.72	16.72	16.72
Otros		2.11	2.10	2.05	2.09
PPI	**US$/ton**	**109.62**	**108.47**	**90.33**	**102.81**
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,300	5,000	5,900
PPI Eq. PCI Standard	**US$/ton**	**106.05**	**107.43**	**112.74**	**108.74**

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/08/18 al 31/07/19
Estadísticas Import. Perú 01/07/18 al 31/07/19
Estadísticas Import. Chile 01/05/18 al 30/04/19

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
	Inferior (LHV)	6,000.00	Kcal/Kg

Tipo de Cambio	S/./US$
26/07/2019	**3.300**

*(*) Los Fletes de Importación de Carbón de Origen Venezol**ano y Colombiano incluye**n el cargo por Cruce de Canal de Panamá*

Precio de Gas Natural

	Valor (US$/MMBtu)	Valor t-1 (US$/MMBtu)
PGN	**3,0436**	3,0393

Osinergmin
GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
AV. CANAVAL Nº 1400 – SAN BORJA
224-0467 224-0468 FAX 224-0483

COMUNICADO N° 022-2019 – GRT[1]

Asunto : **Actualización del PGN para generación eléctrica**

Referencia : **Resolución Suprema N° 007-2017-EM**
Resolución N° 061-2019-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2

Fecha : 31 de julio de 2019

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	3,0436* 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 "COTIZACION DE OFERTA Y DEMANDA - TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO" o el que lo remplace. Se tomará en cuenta el valor venta correspondiente al último día hábil del mes de julio de 2019, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 3,0436 * 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 subacápite 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 14.06.2019; 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-19-0023; lo previsto en las adendas, cuyo texto fue aprobado con Resolución Suprema N° 007-2017-EM, que autoriza la sustitución del código WPSSCIP3500 del Índice FPI por el código WPSFD4131; y el Memorándum N° 556-2019-GRT de la División de Gas Natural.

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)	
DP	**824,271**	Comunicado N° 021-2019-GRT

GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
AV. CANADA N° 1460 - SAN BORJA
224 0487 224 0488

Comunicado N° 021-2019-GRT

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

Referencia: Resolución N° 061-2019-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3

Fecha : 02 de julio de 2019

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

Parámetro	Valor	Unidades
DP	**824,271**	**MW**

1. Potencia efectiva de las Unidades calificadas, tomada de la página Web del COES-SINAC; y según la Resolución N° 2-2019-OS/DSE/G en donde califica Unidad Dual a la unidad de generación UTI5 de la Central Térmica Santa Rosa, conforme se establece en la norma "Compensación Adicional por Seguridad de Suministro":

Unidad Calificada	Potencia efectiva (MW)	Resolución
TG1 de Oquendo	25,871	N° 1-2017-OS/DSE/G
TG11 y TG12 de Fénix	177,777 + 172,778	N° 3-2016-OS/DSE/G
TG7 de Santa Rosa	117,847	N° 3-2014-OS/GFE/G
TG3 y TG4 de Ventanilla	142,811 + 141,357	N° 2051-2009-OS/GFE
TG5 de Santa Rosa	45,83	N° 2-2019-OS/GFE/G

Reemplaza al Comunicado N° 017-2019-GRT del 17 junio de 2019.

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