

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Factor que motiva reajuste tarifa

Reajuste al 04/Enero/2019

Actividad	Limite	Limite	Limite
Regulada	Inferior	Superior	Tarifario +/-
Generación SEIN	0,36%	0,40%	5%
Generación Aislada	0,26%	1,11%	1,5%
Precio a Nivel Generación	0,00%		1%
Transmisión Principal	0,00%	0,36%	5%
Transmisión Secundaria	0,11%	0,36%	5%
Distribución	0,18%	0,35%	1,5%

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

Actualizado al 04/Enero/2019

Mes t-2		Mes t-2		Mes t-1		Mes t-1		Mes t-2
Fecha del indicador === >		Nov-2018	Nov-2018	Dic-2018	Dic-2018	Dic-2018	Dic-2018	Nov-2018
Ajuste	AI	IPAI	IPCu	TC (\$./US\$)	IPM	IPM	IPM	IPM Pre Pago
4/01/2019	3/01/2019	2124,810673	298,583333	3,379	230,2147441	230,2147441	230,2147441	230,5132458

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	
Nov-2018	2124,810673

DAILY PRICES							
	Units	19 Nov 18	20 Nov 18	21 Nov 18	22 Nov 18	23 Nov 18	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	420.000	420.000	419.000	419.000	419.000	419.400
PAX CFR China	\$/mt	440.700	440.600	439.450	439.450	439.450	439.930
PAX China Ex-works	\$/mt	450.570	443.850	442.770	439.540	440.080	443.362
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	20.700	20.600	20.450	20.450	20.450	20.530
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1917.500/1918.000	1926.000/1927.000	1944.000/1945.000	1941.000/1941.500	1922.000/1922.500	1930.450
DAILY PRICES							
	Units	26 Nov 18	27 Nov 18	28 Nov 18	29 Nov 18	30 Nov 18	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	419.000	415.000	415.000	415.000	415.000	415.800
PAX CFR China	\$/mt	439.200	435.150	435.150	435.000	435.000	435.900
PAX China Ex-works	\$/mt	439.150	439.080	435.970	436.900	436.870	437.594
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	20.200	20.150	20.150	20.000	20.000	20.100
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1918.000/1920.000	1924.500/1925.000	1911.500/1912.500	1931.000/1933.000	1934.500/1935.000	1924.500
DAILY PRICES							
	Units	03 Dec 18	04 Dec 18	05 Dec 18	06 Dec 18	07 Dec 18	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	412.000	412.000	412.000	412.000	410.000	411.600
PAX CFR China	\$/mt	432.100	432.100	432.100	432.100	430.000	431.680
PAX China Ex-works	\$/mt	436.400	439.520	442.490	441.700	434.000	438.822
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	20.100	20.100	20.100	20.100	20.000	20.080
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1982.000/1982.500	1984.500/1985.000	1966.000/1966.500	1943.000/1945.000	1961.000/1962.000	1967.750
DAILY PRICES							
	Units	10 Dec 18	11 Dec 18	12 Dec 18	13 Dec 18	14 Dec 18	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	\$/mt	420.000	420.000	420.000	420.000	420.000	420.000
PAX CFR China	\$/mt	439.900	439.900	439.900	439.900	439.900	439.900
PAX China Ex-works	\$/mt	433.810	431.910	428.590	430.430	430.550	431.058
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	19.900	19.900	19.900	19.900	19.900	19.900
Aluminum							
LME HG Cash	\$/mt	1950.000/1951.000	1949.000/1949.500	1927.000/1928.000	1923.000/1924.000	1907.000/1908.000	1931.650

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
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
02 Mar 2018	2160,900
09 Mar 2018	2108,650
16 Mar 2018	2080,600
23 Mar 2018	2061,100
30 Mar 2018	2015,438
06 Abr 2018	1978,875
13 Abr 2018	2216,100
20 Abr 2018	2464,700
27 Abr 2018	2274,600
04 May 2018	2282,750
11 May 2018	2319,000
18 May 2018	2298,650
25 May 2018	2264,300
01 Jun 2018	2270,125
08 Jun 2018	2314,750
15 Jun 2018	2280,450
22 Jun 2018	2181,950
29 Jun 2018	2176,550
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

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)

FISCAL	PERSECU	ALUMINIO	CAFE	COBRE	ESTANO	ORO	PLATA	PLOMBO	ZINC	NIQUEL	PETROLEO	TRIGO	MAIZ	ARROZ	AC. SOYA	FR. SOYA	HAR. SOYA	FISCAL			
																		PERSECU	ALUMINIO	CAFE	COBRE
	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	
Hamburg	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	
Q1E	1.654	362	1.951	1.288	1.026	1.36	338	331	338	331	338	331	338	331	338	331	338	331	338		
1.978	1.575	345	1.821	1.235	1.004	1.32	328	321	328	321	328	321	328	321	328	321	328	321	328		
Feb	1.600	366	1.935	1.318	1.064	1.332	17	117	161	617	51	62	172	133	460	675	305	381	Feb		
Mar	1.627	368	1.968	1.306	1.058	1.336	16	116	160	617	50	61	173	133	460	675	305	381	Mar		
Abr	1.625	367	1.966	1.300	1.060	1.335	17	107	145	633	56	66	180	138	476	655	376	405	Abr		
May	1.677	342	1.923	1.329	1.068	1.303	16	107	139	651	60	70	193	146	477	648	369	436	May		
Jun	1.678	359	1.981	1.319	1.081	1.337	17	108	142	658	60	71	194	146	478	648	369	436	Jun		
Jul	1.678	363	1.933	1.283	1.068	1.338	16	100	121	625	63	71	196	136	421	600	307	375	Jul		
Aug	1.678	366	1.927	1.274	1.074	1.321	15	94	114	608	63	68	211	126	426	606	308	370	Aug		
Sep	1.678	365	1.947	1.261	1.074	1.320	14	92	112	602	62	67	212	127	427	606	308	370	Sep		
Oct	1.678	363	1.931	1.282	1.069	1.326	16	90	121	560	69	71	199	143	431	607	299	360	Oct		
Nov	1.678	362	1.930	1.281	1.068	1.321	14	88	118	511	60	67	181	131	423	606	308	343	Nov		
Dic	1.678	356	1.899	1.279	1.069	1.341	15	89	121	493	54	51	189	138	428	608	319	344	Dic		
FIN DE PERIODO																			FIN DE PERIODO		
Mar 2017	1.300	639	2.521	285	912	145	18	105	126	448	46	51	139	123	369	651	343	337	Mar 2017		
Jun 2017	1.292	605	2.176	268	916	142	17	103	125	431	45	48	136	119	370	709	348	344	Jun 2017		
Set 2017	1.301	607	2.196	269	918	143	17	103	126	430	46	49	137	120	370	710	348	344	Set 2017		
Dic 2017	1.030	584	1.545	265	903	1.267	17	113	103	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2017		
Mar 2018	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2018		
Jun 2018	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2018		
Set 2018	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2018		
Dic 2018	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2018		
Mar 2019	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2019		
Jun 2019	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2019		
Set 2019	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2019		
Dic 2019	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2019		
Mar 2020	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2020		
Jun 2020	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2020		
Set 2020	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2020		
Dic 2020	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2020		
Mar 2021	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2021		
Jun 2021	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2021		
Set 2021	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2021		
Dic 2021	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2021		
Mar 2022	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2022		
Jun 2022	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2022		
Set 2022	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2022		
Dic 2022	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2022		
Mar 2023	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2023		
Jun 2023	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2023		
Set 2023	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2023		
Dic 2023	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2023		
Mar 2024	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2024		
Jun 2024	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2024		
Set 2024	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2024		
Dic 2024	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2024		
Mar 2025	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2025		
Jun 2025	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2025		
Set 2025	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2025		
Dic 2025	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2025		
Mar 2026	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2026		
Jun 2026	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2026		
Set 2026	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2026		
Dic 2026	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2026		
Mar 2027	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2027		
Jun 2027	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2027		
Set 2027	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2027		
Dic 2027	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2027		
Mar 2028	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2028		
Jun 2028	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2028		
Set 2028	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2028		
Dic 2028	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2028		
Mar 2029	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2029		
Jun 2029	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2029		
Set 2029	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Set 2029		
Dic 2029	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Dic 2029		
Mar 2030	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Mar 2030		
Jun 2030	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345	341	Jun 2030		
Set 2030	1.060	594	1.566	264	924	1.268	16	110	102	556	57	60	151	106	430	710	345				

TIPO DE CAMBIO

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

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

Mes anterior ==> Dic-2018 3,379

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 31/12/2018 (dd/mm/aaaa) Consultar Exportar

Tipo de Cambio al 31/12/2018

MONEDA	COMPRA (S/)	VENTA (S/)
Dólar de N.A.	3.369	3.379
Dólar Australiano		2.584
Dólar Canadiense	2.306	2.729
Libra Esterlina	4.225	4.623
Yen Japonés	0.027	0.031
Peso Mexicano	0.154	
Franco Suizo	3.184	3.525
Euro	3.695	4.150

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

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

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

Dólar de N.A. 3.3755

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 01/01/2019 230,214744

IPM correspondiente a Diciembre-2018			
Artículo 1.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de diciembre 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
MARZO	106,235179	0,09	0,72
ABRIL	106,140323	-0,09	0,63
MAYO	106,882850	0,70	1,34
JUNIO	107,183083	0,28	1,62
JULIO	107,257386	0,07	1,69
AGOSTO	107,398976	0,13	1,83
SEPTIEMBRE	108,072167	0,63	2,47
OCTUBRE	108,494936	0,39	2,87
NOVIEMBRE	109,011678	0,48	3,36
DICIEMBRE	108,870514	-0,13	3,22
Aplicable			
	Índice Base	Índice Base	
Mes	Año 1994	Dic-2013	
Dic-2013	211,457387	100	
Dic-2018	230,2147441	108,870514	

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/12/2018 230,513246

IPM correspondiente a Noviembre-2018			
Artículo 1.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de noviembre 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
MARZO	106,235179	0,09	0,72
ABRIL	106,140323	-0,09	0,63
MAYO	106,882850	0,70	1,34
JUNIO	107,183083	0,28	1,62
JULIO	107,257386	0,07	1,69
AGOSTO	107,398976	0,13	1,83
SEPTIEMBRE	108,072167	0,63	2,47
OCTUBRE	108,494936	0,39	2,87
NOVIEMBRE	109,011678	0,48	3,36
Aplicable			
	Índice Base	Índice Base	
Mes	Año 1994	Dic-2013	
Dic-2013	211,457387	100	
Nov-2018	230,5132458	109,011678	

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/01/2019 130,230000

IPC correspondiente a Diciembre-2018			
Artículo 2.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de diciembre 2018, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.			
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
<u>2018</u>			
ENERO	127,59	0,13	0,13
FEBRERO	127,91	0,25	0,38
MARZO	128,54	0,49	0,87
ABRIL	128,36	-0,14	0,73
MAYO	128,38	0,02	0,75
JUNIO	128,81	0,33	1,08
JULIO	129,31	0,38	1,47
AGOSTO	129,48	0,13	1,60
SEPTIEMBRE	129,72	0,19	1,80
OCTUBRE	129,83	0,08	1,88
NOVIEMBRE	129,99	0,12	2,01
DICIEMBRE	130,23	0,18	2,19

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/12/2018 129,990000

IPC correspondiente a Noviembre-2018

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

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
<u>2018</u>			
ENERO	127,59	0,13	0,13
FEBRERO	127,91	0,25	0,38
MARZO	128,54	0,49	0,87
ABRIL	128,36	-0,14	0,73
MAYO	128,38	0,02	0,75
JUNIO	128,81	0,33	1,08
JULIO	129,31	0,38	1,47
AGOSTO	129,48	0,13	1,60
SEPTIEMBRE	129,72	0,19	1,80
OCTUBRE	129,83	0,08	1,88
NOVIEMBRE	129,99	0,12	2,01

Actualizado al 04/Enero/2019

Actualizado al 04/Enero/2019

	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)	114,00	2,8578	3,379	385,206	9,657	780,293

Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/01/2019

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

Lista de Precios de Combustibles ==>

viernes, 7 de Diciembre de 2018



[Contactenos](#)
[Navegar](#)

Conoce Petroperú

- ¿Quiénes somos?
- Productos y servicios
- Instalaciones
- Responsabilidad social
- Gestión Ambiental
- Sistemas de Gestión
- Relación con Inversoristas
- Consultas en línea

Información de Interés

- Adquisiciones y Contrataciones
- Sala de Prensa
- Estaciones de Servicio
- Lista de Precios
- Avales y convocatorias
- Portal de Clientes Petroperú
- Comprobante Electrónico
- Guía del Conductor
- Gestión Cultural
- Premio Copé
- Trabajo con Nocturnos
- Galería multimedia
- Facturación Electrónica
- Sistema de Control Interno y Gestión de Riesgos
- Eligidos Importantes
- Devolución SISE
- Registro Proveedor Calificado

LISTA DE PRECIOS

En nuestras Plantas de Ventas





11-09-18 | CONTINUARÁN ACCIONES OPERATIVAS Y PREVENTIVAS POR NANCHAS OLORAS EN RÍO PASTAZA



30-05-18 | PETROPERÚ PRESENTA EN PIURA OBRAS CASARAS DEL PREMIO COPE 2017



26-09-18 | EN UNA SEMANA SE TENDRÁN REALIZADOS PARA DETERMINAR POSIBLE ORÍGEN DE NANCHAS OLORAS EN RÍO PASTAZA

PETROPERÚ INAUGURA EXPOSICIÓN FOTOGRÁFICA CON IMÁGENES TOMADAS POR LAS COMUNIDADES ANÁNTICAS

» Más videos



GOBIERNO DEL PERÚ

LÍNEA DE CREDITO

Transparencia y Atención al Ciudadano

ADQUISICIONES Y CONTRATACIONES PETROPERÚ

Plan Anual de Adquisiciones y Contrataciones

Proyecto Modernización del Referencial Tulum

PMIT



Impuesto aplicable (ISC)

Precios Referenciales				Impuesto a la Renta (ISR)		
	Plantas	Combustible	Precio t-1 (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%	0,92

LISTA COMB-48-2018

VIGENCIA A PARTIR DEL 07.12.2018

PRECIOS CON IMPUESTOS NO INCLUYEN DESCUENTOS Y FISE

CARGA DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE PETROLIO										SOLERA/PI	
PLANTAS	G.L.P.E SOLERA	G.L.P.D SOLERA	GASOLINA SOLERA	GASOLINA SOLERA	DIESEL 80 UV	DIESEL 80	PETROLIO INDUSTRIAL, 80	PETROLIO INDUSTRIAL, 80			
12 TALARA	2.1048	2.0532	10.3868	9.9274	11.6384	11.0802	8.1656		8.1420		
13 PURIA			10.5780	10.2028	11.8472	11.2690					
14 ETER			10.7996	10.4194							
15 SALAVERRY			10.5584	10.4831			8.4901				
19 CHIBOTTE			10.8456				8.5019		8.4901		
20 SUPLE			10.4633	10.2792						8.3013	
20 CALLAO	2.1948	2.0532	10.1574	9.7440							
25 CONCEPN			10.1487	9.7312			7.9178		7.8824		
35 C. DE PARCO			11.2024	10.8336	12.4254	11.8472					
31 PIRCQ			10.5780	10.1518	11.9534	11.3752			8.4665		
41 ROLANDO			10.9476	10.5723			8.5255		8.5019		
47 ETUACA				10.9674							
48 CUSCO				11.0566							
49 BO										8.5373	
50 EL MIAPO			10.8201	10.3557	11.9888	11.4106			8.7792		
47 TARAPOTO			11.0878	10.5468	12.2543	11.6761					

[illegible]

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

	PLANTAS		GASOLINA SUPER	GASOLINA 85 89	DIESEL 85 UV	DIESEL 85	PETROLEO INDUSTRIAL Nº 6
88	TURBOMAGAS		8,09 92	8,01 36	9,73 50	9,34 50	6,77 00
89	QUITOSO		8,39 16	7,61 94	8,66 60	8,17 00	6,94 00
90	PICALPA		8,14 52		8,64 00	8,13 00	
91	PTO. MAJ DOMADO			8,30 52			

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

GERENCIA CADENA DE SUMINISTRO

REEMPLAZA LISTA COMB-47-2018
DE FECHA : 24-11-2018

(**) 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)	Impuesto aplicable (ISC)	
						ISC (Soles/Galón)	
20	Callao	Diesel B5 S-50	8,04	8,35	-4%	Diesel B5 S-50	1,49

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS

ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-48-2018
VIGENCIA A PARTIR DEL 07.12.2018

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
12	TALARA				11.0188	10.2641	9.9526
13	PIURA					10.3661	10.1820
14	ETEN	12.0950	11.5168			10.6082	10.4241
18	SALAVERRY	12.1422	11.5640		11.4139	10.6464	10.4624
19	CHIMBOTE	11.9858	11.4106			10.6464	
25	SUPE	11.9770	11.3988			10.2896	10.2967
20	CALLAO	11.8236	11.2454	11.1718	10.8022	10.0220	9.7997
28	CONCHAN	11.8236	11.2454	11.1718	10.8022	10.0220	9.7997
35	C. DE PASCO					10.9905	10.8192
31	PISCO	12.0596	11.4814		11.1463	10.3916	10.1565
41	MOLLEND	12.3782	11.8000			10.7866	10.6025
47	JULIACA	12.6968	12.1186				10.9976
49	CUSCO	12.7558	12.1776				11.0613
45	ILO	12.4254	11.8472		11.6688		
77	EL MILAGRO	12.1540	11.5758			10.6337	10.3349

IMPUESTOS APLICADOS A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8%	8%	8%	8%
ISC (Soles/Galón) *	1.49	1.49	1.13	1.13	1.16	1.22
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
	PLANTAS		
68	YURIMAGUAS		
63	IQUITOS		
6A	PUCALLPA		
51	PTO. MALDONADO	10.5400	10.0500

(*) 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)	Impuesto aplicable (ISC)	
						ISC (Soles/Galón)	
20	Callao	Diesel B5 G.E.	6,22	6,22	0%	Diesel B5 G.E.	1,70
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	7,18	7,18	0%	Diesel B5 S-50 G.E.	1,49
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	6,69	6,69	0%		
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	5,73	5,73	0%		

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS

ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-48-2018
VIGENCIA A PARTIR DEL 07.12.2018

PRECIOS CON IMPUESTOS NO INCLUYEN DESCUENTOS Y FISE

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

	PLANTAS	DIESEL B5 G.E.	DIESEL B5 S-50 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
12	TALARA	9.3456		6.8676
13	PIURA	9.3810		
14	ETEN	9.3456	9.5108	6.9207
18	SALAVERRY	9.5108	9.6760	6.9561
19	CHIMBOTE	9.5344	9.6996	
25	SUPE	9.4990	9.6642	6.8617
20	CALLAO	9.3456	9.5108	6.7614
28	CONCHAN	9.3456	9.5108	6.7378
35	C. DE PASCO	9.8412		
31	PISCO	9.5816	9.6878	
41	MOLLEND		9.7940	6.9325
47	JULIACA		10.0890	
49	CUSCO		10.2306	
45	ILO	9.6170	9.7822	6.9443
77	EL MILAGRO	9.4046	9.5698	7.1862
67	TARAPOTO	9.7881		

IMPUESTOS APLICADOS A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			
ISC (Soles/Galón) *	1.70	1.49	0.92
IGV %	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.
68	YURIMAGUAS	7.7650		5.7100
63	IQUITOS	6.6900		5.7300
6A	PUCALLPA	6.8700		
51	PTO. MALDONADO		8.1500	

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 Molendo, y el Petróleo Industrial N°6 GE 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 ==>

Diciembre-2018

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	6,78	4,93	7,85	5,84	-14%	-16%



1

Precios de Referencia de Energéticos usados en Generación Eléctrica

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

Fecha : Información al 31-12-2018

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	6.51	5.08	5.05
Plura	6.65		
Elen	6.99		5.24
Salaverry	6.99	5.32	
Chimbote	6.92		5.29
Supé	6.92	5.37	5.14
Callao	6.78	4.93	4.85
Conchán	6.78	4.93	4.85
Cerro de Pasco	7.05		
Pisco	6.71		5.24
Mollendo	7.19	5.37	5.29
Julica	7.39		
Cuzco	7.46		
Illo	7.19	5.37	
El Miagro	6.71	5.52	
Tarapoto	6.92		
Yurimaguas	7.80	5.72	
Iquitos	6.92	5.87	
Pucallpa	6.85		
Pto. Maldonado	8.41		
PRIP (Promedio Diciembre)	6.78	4.93	4.85

* 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	Pta Yurimaguas	0.77	4.95

Nota: Petropetrol 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	0.96	1.03	1.04
Plura	0.96		
Elen	1.03		1.08
Salaverry	1.03	1.08	
Chimbote	1.02		1.09
Supé	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	1.09	1.09
Julica	1.09		
Cuzco	1.10		
Illo	1.06	1.09	
El Miagro	0.99	1.12	
Tarapoto ⁽²⁾	1.02		
Yurimaguas	1.15	1.16	
Iquitos	1.02	1.19	
Pucallpa	1.01		
Pto. Maldonado	1.24		

Precio de Referencia de carbón

	Promedio (US\$/tn)	Promedio t-1 (US\$/tn)	Var. % (P/Pt-1)
PPI Eq. PCI Estándar	114,00	115,29	-1,1%



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 : 01/01/2018 - 31/12/2018

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importación	Origen Región	INDONESIA Kalimantan Carbón 38	INDONESIA Kalimantan Carbón 37	COLOMBIA Bolívar Carbón 24	PROMEDIO
	Nombre	Unidades	Unidades	Unidades	
FOB	US\$/ton	60.42	78.13	87.00	75.19
Flete (*)	US\$/ton	10.88	10.88	14.61	12.12
Seguro	US\$/ton	0.08	0.08	0.08	0.08
Costo cruce por canal de Panamá	US\$/ton	0.00	0.00	5.17	1.72
CIF	US\$/ton	71.38	89.09	101.69	87.39
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	16.33	16.33	16.33	16.33
Otros		2.05	2.10	2.14	2.10
PPI	US\$/ton	89.77	107.53	120.17	105.82
PCS	Kcal/Kg	5,000	5,900	6,450	5,792
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	112.03	113.72	116.26	114.00

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/01/18 al 31/12/18
Estadísticas Import. Perú 01/10/17 al 30/11/18
Estadísticas Import. Chile 01/03/17 al 28/02/18

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	31/12/2018	3.379

(*) 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	2,8578	2,8578



COMUNICADO N° 037-2018 - GRT⁽¹⁾

Asunto : Actualización del PGN para generación eléctrica
Referencia : Resolución Suprema N° 007-2017-EM
Resolución N° 056-2018-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2
Fecha : 26 de diciembre de 2018

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,8578 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 diciembre de 2018, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,8578 * TC deberá ser redondeado a tres dígitos decimales.

(*) 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 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 15.06.2018; 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 WPSOP0300 del Índice PPI por el código WPSFD4131; y el Memorandum N° 1031-2018-GRT de la División de Gas Natural.

Firmado por: MENDOZA
GACÓN Jaime Raúl FAU
20170802 14:49:01
Osinergmin - San Borja
Cargo: Gerente de
Regulación de Tarifas
Fecha: 2018.12.26 20:06:37

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	780,293



GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
AV. CANADA N° 1480 - SAN BORJA
224 0487 224 0488 - FAX 224 0491

Comunicado N° 034-2018-GRT

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

Referencia: Resolución N° 056-2018-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3

Fecha : 06 de diciembre de 2018

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

Parámetro	Valor	Unidades
DP	780,293 ⁽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":

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	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° 016-2018-GRT del 11 julio de 2018.

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

Firmado por: MENDOZA
GACON Jaime Raúl FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente de
Regulación de Tarifas
Fecha: 2018.12.06 17:37:31