

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Reajuste al 04/noviembre/2014

Actividad	Límite	Límite	Límite
Regulada	Inferior	Superior	Tarifario +/-
Generación SEIN	0.94%	1.07%	5%
Generación Aislada	-1.62%	1.58%	1.5%
Precio a Nivel Generación	-0.05%		1%
Transmisión Principal	0.00%	1.08%	5%
Transmisión Secundaria	0.46%	1.07%	5%
Distribución	0.49%	0.88%	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 anterior

Variación respecto al mes pasado

Nota: Las variables del 01/11/2014 corresponden al 04/10/2014

Variable	01/11/2014	04/11/2014	Variación
IPM	214.3406677	215.3936113	0.49%
TC (S./US\$)	2.892	2.923	1.07%
PGN (US\$/MMBtu)	2.8785	2.8785	0.00%
FOBCB (US\$/tn)	91.24	90.54	-0.77%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (SEIN)	9.52	9.04	-5.04%
Residual+ISC (S./gl) - Callao (SEIN)	6.75	6.17	-8.59%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (Aislados)	10.27	10.21	-0.58%
Diesel (S./gl) - Iquitos (Aislados)	9.59	9.53	-0.63%
Residual (S./gl) - Iquitos (Aislados)	7.72	7.64	-1.04%
Diesel+ISC (S./gl) - Cusco (Aislados)	10.89	10.83	-0.55%
IPCu (ctv.US\$/lb)	318.2725	317.1791667	-0.34%
IPAI (US\$/tn)	1791.605462	1815.712904	1.35%

Actualizado al 04/noviembre/2014

ALUMINIO

Promedio del Aluminio hasta	
sep-2014	1815.712904

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/t)
04 oct 2013	1787.20
11 oct 2013	1819.15
18 oct 2013	1803.45
25 oct 2013	1813.25
01 nov 2013	1836.15
08 nov 2013	1775.95
15 nov 2013	1747.75
22 nov 2013	1738.30
29 nov 2013	1720.00
06 dic 2013	1710.25
13 dic 2013	1757.85
20 dic 2013	1742.70
27 dic 2013	1726.83
03 ene 2014	1757.12
10 ene 2014	1722.95
17 ene 2014	1734.55
24 ene 2014	1742.75
31 ene 2014	1696.35
07 feb 2014	1658.85
14 feb 2014	1685.00
21 feb 2014	1714.15
28 feb 2014	1716.35
07 mar 2014	1712.65
14 mar 2014	1715.45
21 mar 2014	1679.20
28 mar 2014	1700.25
04 abr 2014	1768.40
11 abr 2014	1812.55
18 abr 2014	1829.75
25 abr 2014	1836.31
02 may 2014	1764.25
09 may 2014	1728.12
16 may 2014	1743.85
23 may 2014	1737.35
30 may 2014	1796.50
06 jun 2014	1811.95
13 jun 2014	1838.55
20 jun 2014	1825.35
27 jun 2014	1857.55
04 jul 2014	1866.25
11 jul 2014	1903.80
18 jul 2014	1947.65
25 jul 2014	2007.95
01 ago 2014	1984.75
08 ago 2014	1998.95
15 ago 2014	2016.15
22 ago 2014	2034.50
29 ago 2014	2096.37
05 sep 2014	2080.35
12 sep 2014	2029.50
19 sep 2014	1958.45
26 sep 2014	1927.45

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)

Promedio del Cobre hasta	
sep-2014	317.179167
Mes	IPCu - Tarifas (c.USD\$/lb.)
oct-2013	326.0
nov-2013	320.5
dic-2013	326.7
ene-2014	330.8
feb-2014	324.4
mar-2014	302.4
abr-2014	302.5
may-2014	312.2
jun-2014	308.7
jul-2014	322.2
ago-2014	317.5
sep-2014	311.7

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 ==> oct-2014 2.923

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 31/10/2014 (dd/mm/aaaa)

Tipo de Cambio al 31/10/2014

MONEDA	COMPRA(S/.)	VENTA(S/.)
Dólar de N.A.	2.920	2.923
Dólar canadiense	2.456	2.733
Libra Esterlina	4.597	4.841
Yen japonés	0.025	0.027
Nuevo Peso mexicano		0.222
Franco suizo	3.009	3.167
Euro	3.616	3.785

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

	PROMEDIO PONDERADO	MINIMO	MAXIMO
COMPRA	S/M	S/M	S/M
VENTA	2.9239	2.9210	2.9260

Derecho Especial de Giro

D.E.G. US\$ 1.47833

Fuente: Agencia Reuters.

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

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 01/11/2014 215.393611

IPM correspondiente a octubre-2014			
SE RESUELVE:			
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de octubre de 2014, así como su variación porcentual mensual y acumulada.			
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2014			
ENERO	100,025157	0,03	0,03
FEBRERO	100,229340	0,20	0,23
MARZO	100,611395	0,38	0,61
ABRIL	100,670670	0,06	0,67
MAYO	100,854473	0,18	0,85
JUNIO	100,702046	-0,15	0,70
JULIO	100,804009	0,10	0,80
AGOSTO	101,015792	0,21	1,02
SEPTIEMBRE	101,363528	0,34	1,36
OCTUBRE	101,861474	0,49	1,86
Aplicable			
Mes	Índice Base	Índice Base	
	Año 1994	Dic-2013	
dic-2013	211.457387	100	
oct-2014	215.3936113	101.861474	

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/10/2014 214.340668

IPM correspondiente a septiembre-2014			
Aplicable			
Mes	Índice Base	Índice Base	
	Año 1994	Dic-2013	
dic-2013	211.457387	100	
sep-2014	214.3406677	101.363528	

Actualizado al 04/noviembre/2014

	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)	90.54	2.8785	2.923	264.648	8.414	428.904

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



» Contáctenos » Mapa web Buscar

Oficinas Comerciales

Glosario de términos

Preguntas frecuentes

Encuentre su estación de servicio

Atención al Ciudadano

Enlaces Relativos

- Lista Vigente por Productos
- Histórico de Precios
- Osierngm

Conoce Petroperú

¿Quiénes somos?

Productos y servicios

Instalaciones

Proyectos

Responsabilidad social

Ambiente

Gestión cultural

Consultas en línea

- Centro Cultural
- Prensa Petroperú
- Premio Copé
- Guía del conductor

Información de Interés

Nuestros Productos

Inicio > Lista de Precios

Lista Vigente por Productos

Producto	Lista Vigente	Descargar
Lista de combustibles	30 de Octubre del 2014	
Combustibles marinos	18 de Octubre del 2014	
Combustibles de aviación	4 de Octubre del 2014	
Lista de asfaltos	8 de Junio del 2012	
Productos químicos	13 de Abril del 2011	

[illegible]

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	8.38	9.04	-7%	Diesel B5 S-50	1.01

GERENCIA COMERCIAL
ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-45-2014
VIGENCIA A PARTIR DEL 30.10.2014

		DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
12	TALARA				8.4200	8.2300	7.8900
13	PIURA					8.4600	8.2200
14	ETEN					8.4900	8.2500
18	SALAVERRY				8.7200	8.5100	8.2800
19	CHIMBOTE						8.3100
25	SUPE	8.7400	8.7400			8.5100	8.3000
20	CALLAO	8.3800	8.3800	8.6900	8.2500	8.0450	7.7700
28	CONCHAN	8.3800	8.3800	8.6900	8.2500	8.0450	7.7700
35	C. DE PASCO					8.4500	8.2400
31	PISCO				8.7600	8.5300	8.2900
41	MOLLEND	8.7900	8.7900			8.5000	8.2900
47	JULIACA	9.0400	9.0400				8.6000
49	CUSCO	9.1400	9.1400				8.7000
45	ILO	8.7800	8.7800		8.8200		8.3300
77	EL MILAGRO					8.7900	8.2800

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8	8	8	8
I S C (Soles/Galón) *	1.01	1.01	1.87	1.69	1.46	1.07
I G 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	12.1800	12.1800

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Incentivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 987-2011-EF.

(**) El ISC del Diesel B5 S-40, con un contenido de azufre menor o igual a 80 ppm, ha sido aprobado con D.S. N° 275-2014-EF, en aplicación del Reglamento de Comercialización de Biocombustibles aprobado con D.S. N° 021-2007-EM. Este combustible será comercializado a partir del 01 de Enero del 2011.

Addendum 4

	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.	9.01	9.07	-1%	Diesel B5 G.E.	1.20
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	9.82	9.88	-1%	Diesel B5 S-50 G.E.	1.01
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	9.53	9.59	-1%		
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	7.64	7.72	-1%		

GERENCIA COMERCIAL
ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-45-2014
VIGENCIA A PARTIR DEL 30.10.2014

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

		DIESEL B5 G.E.	DIESEL B5 S-50 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
12	TALARA	9.0100		6.7600
13	PIURA	9.0900		
14	ETEN	9.1100		6.8050
18	SALAVERRY	9.1500		6.8350
19	CHIMBOTE	9.2000		
25	SUPE	9.1700	9.4200	6.8050
20	CALLAO	9.0100	9.2600	6.6700
28	CONCHAN	9.0100	9.2600	6.6500
35	C. DE PASCO	9.4300		
31	PISCO	9.2100		
41	MOLLEND		9.4700	6.8150
47	JULIACA		9.7000	
49	CUSCO		9.8200	
45	ILO	9.2100		6.8250
77	EL MILAGRO	9.1600		7.1300
67	TARAPOTO	9.3850		

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %	0	0	0
I S C (Soles/Galón) *	1.20	1.01	0.39
I G V %	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	10.5550		7.5700
63	IQUITOS	9.5300		7.6400
6A	PUCALLPA	9.8630		
51	PTO. MALDONADO		12.0100	

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

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-2014

Panel de Publicaciones de Precios de Referencia - Windows Internet Explorer

http://www2.osinerg.gob.pe/PubPreciosReferencia/Modulos/PreciosReferencia/Panel.aspx

Archivo Edición Ver Favoritos Herramientas Ayuda

Favoritos http://www.petroperu.co... Panel de Publicaciones ... X

Precios de Referencia de Combustibles

Año: 2014 Tipo de documento: (Todos) Buscar

octubre 2014

+ Precios de Referencia para Tarifas en Barra

- Precio de Referencia Ponderado de Combustible
- Precio de Referencia de carbón
- Precio de Gas Natural

lunes 27 octubre

- Precio de Referencia
- Informe Semanal

lunes 20 octubre

- Precio de Referencia
- Informe Semanal

lunes 13 octubre

- Precio de Referencia
- Informe Semanal

lunes 06 octubre

- Precio de Referencia
- Informe Semanal

Sitios de confianza | Modo protegido: desactivado 125% 09:07 AM 01/11/2014

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	8.03	5.78	8.51	6.36	-6%	-9%



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 31-10-2014

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	7.81	5.93	5.81
Piura	7.92		
Elen	7.94		5.89
Salaverry	7.98	6.08	
Chimbote	8.02		5.98
Supé	7.99	22.48	5.93
Callao	8.03	5.78	5.65
Conchán	8.03	5.76	5.64
Cerro de Pasco	8.22		
Pisco	8.03		6.01
Mollendo	8.26	6.06	5.95
Julica	8.47		
Cuzco	8.56		
Ilo	8.03	6.07	
El Miagro	7.99	6.34	
Tarapoto	8.18		
Yurimaguas	8.21	6.66	
Iquitos	8.31	6.96	
Pucallpa	8.50		
Pto. Maldonado	10.88		
PRIP (Promedio Octubre)	8.03	5.78	5.65

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	0.97	1.03	1.03
Piura	0.99		
Elen	0.99		1.04
Salaverry	0.99	1.05	
Chimbote	1.00		1.06
Supé	1.00	3.89	1.05
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.02		
Pisco	1.00		1.06
Mollendo	1.03	1.05	1.05
Julica	1.05		
Cuzco	1.07		
Ilo	1.00	1.05	
El Miagro	0.99	1.10	
Tarapoto ⁽²⁾	1.02		
Yurimaguas	1.15	1.15	
Iquitos	1.03	1.19	
Pucallpa	1.07		
Pto. Maldonado	1.35		

* 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 Petróperú 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	1.28	5.35

Nota: Petróperú 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	90.54	91.24	-0.8%



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 : 01/11/2013 - 31/10/2014

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importación	Origen Región Nombre	COLOMBIA Bolivar Carbón 24	COLOMBIA Bolivar Carbón 25	AUSTRALIA1 Gladstone Carbón 16	PROMEDIO
	Unidades	CB1	CB2	CB3	
FOB	US\$/ton	69.67	68.16	76.43	71.42
Flete (*)	US\$/ton	19.11	19.11	20.34	19.52
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	88.85	87.35	96.86	91.02
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Otros		2.10	2.10	2.13	2.11
PPI	US\$/ton	90.96	89.45	98.98	93.13
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,300	6,500	6,419
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	88.00	88.60	95.02	90.54

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/11/13 al 31/10/14
Estadísticas Import. Perú 01/10/13 al 30/09/14
Estadísticas Import. Chile 01/05/11 al 31/01/14

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	31/10/2014	2.923

(*) 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	2.8785	2.8785



OSINERGMIN
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
AV. CAJAMARCA N° 1460 - SAN JOSE
224 0407 - 224 0408 - 190 224 0405

COMUNICADO N° 0035-2014 – GART⁽¹⁾

Asunto : ACTUALIZACIÓN DEL PGN
Referencia : Resolución OSINERGMIN N° 067-2014-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2
Fecha : 30 de octubre de 2014

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,8785 * 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 octubre de 2014, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,8785 * TC deberá ser redondeado a tres dígitos decimales.

(*) Considera las adendas de los contratos suministradas por Pluspetrol, según lo dispuesto en el Decreto Supremo N°024-2014-EM, que modifica el contrato de licencia en lo referente al Factor de Ajuste mencionado en el literal b) del subcapítulo 8.4.4.1 de la cláusula octava del referido contrato de licencia WPS1191: Oil Field and Gas Field Machinery; así como el precio de gas natural proporcionado por Pluspetrol mediante carta N° PPC-COM-05-14 del 29.09.2014.

[Firma]
OSINERGMIN
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
AV. CAJAMARCA N° 1460 - SAN JOSE
224 0407 - 224 0408 - 190 224 0405
Lima, 30 de octubre de 2014

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	428.904



GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN TARIFARIA
52 AV. CANADA N° 1460 - SAN BORJA
☎ 224 5867 224 5488 - FAX 224 5451

Comunicado N° 013-2014-GART

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

Referencia: Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3

Fecha : 02 de abril de 2014

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

Parámetro	Valor ¹	Unidades
DP	428,904 (Punto 1)	MW

1. Potencia efectiva de las Unidades calificadas tomada de la página Web del COES-SINAC (http://www.coes.org.pe/sic/sicoesd/Equipamiento/sic_equipamiento.asp), conforme a la norma "Compensación Adicional por Seguridad de Suministro", aprobada mediante Resolución OSINERGMIN N° 651-2008-OS/CD. Potencia efectiva con diesel + inyección de agua:
- TG7 de Santa Rosa mediante Resolución OSINERGMIN N° 2926-2009-OS/GFE : 0 MW²
 - UTI 5 y UTI 6 de Santa Rosa mediante Resolución OSINERGMIN N° 069-2010-OS/GFE : (51,7 + 52,54) MW
 - TG3 y TG4 de Ventanilla mediante Resolución OSINERGMIN N° 2051-2009-OS/GFE: (164,142 + 160,522) MW
- Reemplaza al Comunicado N° 024-2010-GART del 30 diciembre de 2010

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

Nota 1: De acuerdo con el Memorandum GFE-2014-370, la aplicación de este comunicado se realizará desde la fecha en que se ha declarado la Conclusión de Operación Comercial de la unidad TG7 de Santa Rosa.


Ing. Víctor Ormeño Salcedo
Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria

¹ El Valor de la Potencia Efectiva se ha corregido el 07.04.2014, debido a un error de digitación previo. El Valor anterior señalaba: "428,522", debiendo ser el que se consigna: "428,904". El valor corregido no modifica los pliegos a usuario final.

² Mediante carta COES/D/DP-1160-2013 el COES declaró la conclusión de la operación comercial de la unidad TG7 de Santa Rosa desde el 26.10.2013