

TRÁMITE: Aprobación de Precios de Nodo y Fórmulas de Indexación para el periodo Noviembre 2009 – Abril 2010.

SÍNTESIS RESOLUTIVA: Se aprueba los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Fórmulas de Indexación y provisionalmente los peajes unitarios de las instalaciones de transmisión del STI, para el periodo Noviembre 2009 – Abril 2010.

VISTOS Y CONSIDERANDO: (Base Legal)

Que el Artículo 49 de la Ley de Electricidad N° 1604 de 21 de diciembre de 1994, dispone que los precios de nodo presentados por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) para el suministro a las empresas Distribuidoras, para los puntos del Sistema Troncal de Interconexión (STI) en los que se efectúen transferencias de electricidad a las Distribuidoras, serán aprobados semestralmente por la Superintendencia de Electricidad.

Que el Artículo 50 de la Ley de Electricidad dispone la aprobación semestral de los precios máximos de transmisión y el Artículo 36 del Reglamento de Precios y Tarifas (RPT), aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 2 de marzo de 2001, establece que estos precios entrarán en vigencia en la misma oportunidad que los precios de nodo.

Que el Artículo 4 del Decreto Supremo N° 26703 de 10 de julio de 2002, dispuso que la fórmula de indexación atribuible a los generadores y a los consumos, no considere el componente de variación de la tasa arancelaria, para las líneas Santiváñez - Sucre 230 kV, Sucre - Punutuma 230 kV y Carrasco - Urubó en 230 kV.

Que mediante Resolución SSDE N° 071/2002 de 28 de marzo de 2002, la ex Superintendencia de Electricidad, autorizó la sustitución económica de las líneas existentes Sucre-Potosí y Potosí- Punutuma en 69 kV por la línea Sucre-Potosí-Punutuma (L2) de 230 kV e instruyó que la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE) y las empresas generadoras involucradas en el suministro eléctrico a la empresa Minera San Cristóbal S.A. debían establecer la compensación por las líneas a ser sustituidas.

Que mediante Resolución SSDE N° 007/2003 de fecha 15 de enero de 2003, la ex Superintendencia de Electricidad, fijó la compensación económica de las líneas Sucre-Potosí y Potosí- Punutuma en 69 kV, a ser pagados por los agentes generadores, en 17 cuotas anuales.

Que la ex Superintendencia de Electricidad, mediante Resolución SSDE N° 114/2007 de 12 de abril de 2007, aprobó la Tasa Arancelaria de Equipo Electromecánico, para su aplicación en la fórmula de indexación de Potencia, a partir del mes de mayo de 2007.

Que mediante Decreto Supremo N° 29599 de 11 de junio de 2008, se estableció que para la determinación de la remuneración de la generación de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional, las unidades generadoras que utilicen combustible líquido y cuya potencia no supere el mínimo establecido, tendrán el mismo tratamiento que las unidades forzadas de acuerdo a lo dispuesto en los Artículos 1 y 63 del Reglamento de Operación del Mercado Eléctrico (ROME) aprobado mediante Decreto Supremo N° 26093 de 2 de marzo de 2001.

La Paz, 28 de octubre de 2009

Que mediante Decreto Supremo N° 29863 de 17 de diciembre de 2008, se estableció que para la determinación del peaje unitario establecido en el Artículo 30 del RPT, se debe incluir al valor del peaje total atribuible a los consumos del Sistema Troncal de Interconexión, el costo anual de las líneas: Punutuma - Telamayu, Telamayu - Chilcobija, Chilcobija - Tupiza, Tupiza - Villazón, Subestación Villazón, Chuquiaguillo - Chuspipata, Chuspipata - Caranavi, Caranavi - Guanay y Chuspipata - Chojlla, cuyo uso es atribuible a los consumos; y en la potencia de punta de todos los agentes consumidores se incluirá las potencias de los consumos conectados a estas líneas.

CONSIDERANDO: (Antecedentes)

Que el CNDC mediante nota CNDC 1739-09 recepcionada el 25 de septiembre de 2009, solicitó a la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) su conformidad para no considerar en el Informe Preliminar de Precios de Nodo, la generación en la ciudad de Trinidad y la demanda asociada al proyecto de la línea Caranavi - Trinidad, juntando para el efecto copia de la nota CBCTF-6278/09 remitida por ENDE al CNDC, en la cual informa que ENDE al no tener el control operativo de distribución en estas poblaciones, deslinda cualquier responsabilidad en el retiro de las demandas que se consideraron en la programación de Mediano Plazo Noviembre 2009 - Octubre 2013. Adicionalmente, adjuntó copia de la nota CBCTF-6232/09 remitida por ENDE al CNDC, en la que informa que la operación de las centrales de generación en Trinidad sólo se realizará cuando la línea de transmisión Caranavi - Trinidad, esté sin energía y se tenga un corte prolongado en dicha línea, es decir, en una situación de emergencia.

Que de acuerdo a lo dispuesto en el Artículo 22 del RPT, el CNDC mediante nota CNDC-1755-09 recepcionada el 29 de septiembre de 2009, presentó a la AE el Informe Preliminar de Precios de Nodo para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) correspondiente al período Noviembre 2009 - Abril 2010.

Que de acuerdo al Artículo 23 del RPT, la Dirección del Mercado Eléctrico Mayorista de la AE realizó observaciones al Informe Preliminar de Precios de Nodo, mediante nota AE-1267-DMY-80/2009 de 13 de octubre de 2009.

Que de acuerdo a lo dispuesto en el citado Artículo 23 del RPT, el CNDC con nota CNDC-1916-09 recepcionada el 26 de octubre de 2009, presentó el Informe Final de Precios de Nodo para el MEM correspondiente al período Noviembre 2009 - Abril 2010.

CONSIDERANDO: (Análisis)

Que la Dirección del Mercado Eléctrico Mayorista de la AE ha verificado que en la determinación de los peajes han sido considerados los Costos de Inversión, Operación y Mantenimiento y Administración del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STEA), para las instalaciones de la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE) aprobados mediante Resoluciones SSDE N° 124/2009 y SSDE N° 125/2009 y para la empresa Interconexión Eléctrica ISA Bolivia S.A. (ISA) mediante Resolución SSDE N° 123/2009, todas aprobadas por la ex Superintendencia de Electricidad.

Que en base al "Informe de Precios de Nodo, período Noviembre 2009 - Abril 2010" elaborado por el CNDC y en aplicación de las disposiciones legales vigentes, la Dirección del Mercado Eléctrico Mayorista, mediante Informe AE-DMY N° 68/2009 de 27 de octubre de 2009, ha verificado los precios de nodo para el período Noviembre 2009 - Abril 2010, recomendando la aprobación de los precios de nodo de energía y potencia y los peajes

unitarios por uso de las instalaciones de transmisión en el STI con sus correspondientes fórmulas de indexación, para su aplicación en el periodo Noviembre 2009 - Abril 2010.

Que la presente Resolución de carácter técnico se basa en el análisis exhaustivo realizado por la Dirección del Mercado Eléctrico Mayorista de la AE en el Informe AE DMY N° 068/2009, de 27 de octubre de 2009.

Que el Parágrafo III del Artículo 52 de la Ley N° 2341, de Procedimiento Administrativo, de 23 de abril de 2009, dispone que: "La aceptación de informes o dictámenes servirá de fundamentación a la resolución cuando se incorporen al texto de ella."

CONSIDERANDO: (Conclusión)

Que, por todo lo expuesto, en mérito a las consideraciones y recomendaciones del informe AE-DMY N° 068/2009, de 27 de octubre de 2009, emitido por la Dirección del Mercado Eléctrico Mayorista de la AE, corresponde aprobar los precios de nodo de energía y potencia y los peajes unitarios por uso de las instalaciones de transmisión en el STI con sus correspondientes fórmulas de indexación, para su aplicación en el periodo Noviembre 2009 - Abril 2010.

CONSIDERANDO: (Competencia de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad).

Que, el Artículo 138 del Decreto Supremo N° 29894, de 7 de febrero de 2009, dispuso, entre otros, la extinción de la Superintendencia de Electricidad, en el plazo de sesenta (60) días y estableció que las competencias y atribuciones de la misma sean asumidas por los Ministerios correspondientes o por una nueva entidad a crearse por norma expresa. En tal sentido, se aprobó el Decreto Supremo N° 0071, de 9 de abril de 2009, el cual, en el Artículo 3 determina la creación de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad - AE, estableciendo que las atribuciones, competencias, derechos y obligaciones de las ex Superintendencias Sectoriales serán asumidas por las Autoridades de Fiscalización y Control Social en lo que no contravenga a lo dispuesto por la Constitución Política del Estado.

Que, de acuerdo a las citadas disposiciones, corresponde que la AE asuma la competencia de la ex Superintendencia de Electricidad para la aprobación de los Precios de Nodo de energía y de potencia, así como los peajes unitarios de las instalaciones de transmisión.

POR TANTO:

El Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, en ejercicio de las facultades y atribuciones conferidas por la Ley de Electricidad, su reglamentación, el Decreto Supremo N° 0071, con base en el Informe técnico AE DMY N° 068/2009, de 27 de octubre de 2009 y demás disposiciones legales vigentes,





**Autoridad de Fiscalización y
Control Social de Electricidad**
H. H. PARA TODO

RESOLUCIÓN AE N° 249/2009

TRÁMITE N° 180

La Paz, 28 de octubre de 2009

RESUELVE:

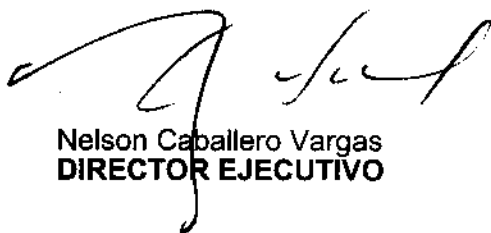
PRIMERO.- Aprobar los precios de nodo de energía y fórmulas de indexación de precios de nodo de energía, detallados en el Anexo 1 de la presente Resolución, para su aplicación en el período Noviembre 2009 - Abril 2010.

SEGUNDO.- Aprobar los precios de nodo de potencia y fórmulas de indexación de precios de nodo de potencia, detallados en el Anexo 2 de la presente Resolución, para su aplicación en el período Noviembre 2009 - Abril 2010.

TERCERO.- Aprobar provisionalmente, los peajes unitarios de las instalaciones de transmisión pertenecientes al Sistema Troncal de Interconexión, atribuibles a consumos y generadores, y las fórmulas de indexación respectivas para peajes, detallados en el Anexo 3 de la presente Resolución, calculados con valores estimados de potencia de punta y de energía inyectada.

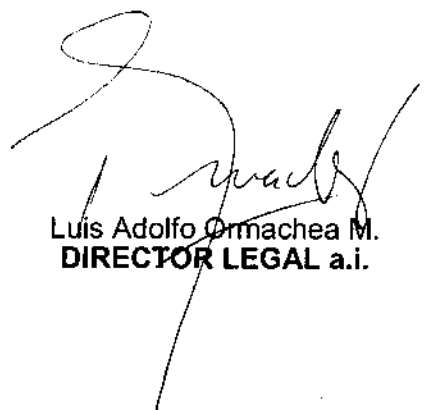
CUARTO.- En el mes de noviembre de 2010, cuando hayan sido determinados los valores reales de la potencia de punta y energía inyectada, el Comité Nacional de Despacho de Carga realizará el cálculo de los peajes unitarios definitivos y dispondrá las reliquidaciones de las transacciones correspondiente al período Noviembre 2009 - Octubre 2010.

Regístrese, comuníquese y archívese.



Nelson Caballero Vargas
DIRECTOR EJECUTIVO

Es conforme:



Luis Adolfo Ormachea M.
DIRECTOR LEGAL a.i.

 CER

La Paz, 28 de octubre de 2009

PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA
PERIODO NOVIEMBRE 2009 - ABRIL 2010

1.- PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA

NODO	PRECIO DE NODO DE ENERGÍA en Bs/MWh			
	PERIODO			
	1ro de noviembre de 2009 al 30 de abril 2010			
	BLOQUE ALTO	BLOQUE MEDIO	BLOQUE BAJO	PONDERADO
GUARACACHI	127.991	122.758	120.044	123.554
URUBÓ	128.186	123.067	118.662	122.725
ARBOLEDA	127.146	122.376	118.792	122.766
KENKO	134.127	128.536	122.652	128.934
AROCAGUA	130.397	125.935	122.270	126.244
VALLE HERMOSO	129.787	125.423	121.880	125.830
CHIMORE	126.464	122.530	119.556	123.051
COBOCE (ELFEC)	132.225	127.666	123.749	127.975
VINTO 69 (ELFEO)	133.209	127.780	122.937	127.991
CATAVI	136.069	131.039	126.870	131.307
POTOSI (SEPSA)	150.290	145.675	142.530	145.943
DON DIEGO	149.510	144.220	141.246	144.821
OCURÍ	139.572	133.517	128.690	134.549
SACACA	134.054	128.967	124.586	130.015
KARACHIPAMPA	146.251	145.228	141.140	144.301
PUNUTUMA 69 (SEPSA)	147.080	143.074	140.969	143.253
ATOCHA	165.462	161.294	152.208	159.912
MARIACA	145.585	141.319	139.693	142.156
ARANJUEZ	143.302	138.978	136.963	139.693
PUNUTUMA 230 (SAN CRIST.)	145.975	142.375	140.392	142.538
VINTO 115 (EMIRSA)	132.168	127.000	122.384	126.764
VINTO 69 (EMV)	133.209	127.780	122.937	127.488
COBOCE (NO REG.)	132.225	127.666	123.749	127.268

2.- FORMULAS DE INDEXACIÓN DE PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA

$$PNE_i = \left[0.9 * \frac{PG_i}{PG_{0i}} + 0.1 * \frac{IPC}{115.73} \right] * PNE_{0i}$$

Donde:

PNE_i Precio de Nodo indexado de la energía

PNE_{0i} Precio de Nodo base de la energía

IPC Índice de Precios al Consumidor a la fecha de la indexación

115.73 Índice de Precios al Consumidor a septiembre de 2009

PG_i Precio actual del combustible en el nodo i

PG_{0i} Precio base del combustible en el nodo i

0.9 Proporción del costo del gas natural por unidad de energía en el precio de nodo de la energía

La relación PG_i / PG_{0i} se calcula de acuerdo a la Resolución SSDE N° 131/2000 de 27 de octubre de 2000.

ANEXO 2 A LA RESOLUCIÓN AE N° 249/2009
TRÁMITE N° 180
La Paz, 28 de octubre de 2009

PRECIOS DE NODO DE POTENCIA
PERIODO NOVIEMBRE 2009 - ABRIL 2010

1.- PRECIOS DE NODO DE POTENCIA PARA CONSUMOS

NODO	PRECIOS DE NODO ESTIMADO				PRECIOS DE NODO ESTIMADO				PRECIOS DE NODO ESTIMADO				PRECIOS DE NODO ESTIMADO				PRECIOS DE NODO PONDERADO			
	Bs/kW-mes				Bs/kW-mes				Bs/kW-mes				Bs/kW-mes				Bs/kW-mes			
	PERIODO				PERIODO				PERIODO				PERIODO				PERIODO			
	PRECIO	RESERVA	POTENCIA	PRECIO FINAL	PRECIO	RESERVA	POTENCIA	PRECIO FINAL	PRECIO	RESERVA	POTENCIA	PRECIO FINAL	PRECIO	RESERVA	POTENCIA	PRECIO FINAL	PRECIO	RESERVA	POTENCIA	PRECIO FINAL
	1ro de noviembre al 30 de noviembre de 2009			1ro de diciembre de 2009	1ro de enero al 31 de enero de 2010			1ro de febrero de 2010	1ro de febrero al 28 de febrero de 2010			1ro de marzo al 30 de abril de 2010	1ro de abril de 2010							
GUARACACHI	58.055	0.138	58.193	58.055	58.055	1.528	58.055	58.055	58.055	58.055	58.055	58.055	58.055	58.055	58.055	58.055	58.055	58.055	58.055	58.055
URUBO	58.210	0.138	58.348	58.169	58.112	1.528	58.112	58.112	58.112	58.112	58.112	58.112	58.112	58.112	58.112	58.112	58.112	58.112	58.112	58.112
ARBOLEDA	57.755	0.138	57.893	57.808	57.454	1.528	57.454	57.454	57.454	57.454	57.454	57.454	57.454	57.454	57.454	57.454	57.454	57.454	57.454	57.454
KENKO	56.584	0.138	56.722	56.649	56.292	0.626	56.292	56.292	56.292	56.292	56.292	56.292	56.292	56.292	56.292	56.292	56.292	56.292	56.292	56.292
AROAGUA	58.323	0.138	58.461	58.332	57.977	1.528	57.977	57.977	57.977	57.977	57.977	57.977	57.977	57.977	57.977	57.977	57.977	57.977	57.977	57.977
VALLE HERMOSO	57.841	0.138	57.979	57.841	57.485	0.626	57.485	57.485	57.485	57.485	57.485	57.485	57.485	57.485	57.485	57.485	57.485	57.485	57.485	57.485
CHIMORE	58.942	0.138	59.080	58.880	58.524	0.626	58.524	58.524	58.524	58.524	58.524	58.524	58.524	58.524	58.524	58.524	58.524	58.524	58.524	58.524
COBOCE (ELFEC)	58.169	0.138	58.307	58.169	57.813	0.626	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813
COBOCE (ELFEO)	58.535	0.138	58.673	58.535	58.179	0.626	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179
VINTO 69 (ELFEO)	60.794	0.138	60.932	60.794	60.438	0.626	60.438	60.438	60.438	60.438	60.438	60.438	60.438	60.438	60.438	60.438	60.438	60.438	60.438	60.438
CATANI	64.508	0.138	64.646	64.508	64.152	0.626	64.152	64.152	64.152	64.152	64.152	64.152	64.152	64.152	64.152	64.152	64.152	64.152	64.152	64.152
POTOSI	63.663	0.138	63.801	63.663	63.307	0.626	63.307	63.307	63.307	63.307	63.307	63.307	63.307	63.307	63.307	63.307	63.307	63.307	63.307	63.307
DON DIEGO	62.793	0.138	62.931	62.793	62.437	0.626	62.437	62.437	62.437	62.437	62.437	62.437	62.437	62.437	62.437	62.437	62.437	62.437	62.437	62.437
OCURI	59.900	0.138	60.038	59.900	59.544	0.626	59.544	59.544	59.544	59.544	59.544	59.544	59.544	59.544	59.544	59.544	59.544	59.544	59.544	59.544
SACACA	63.801	0.138	63.939	63.801	63.445	0.626	63.445	63.445	63.445	63.445	63.445	63.445	63.445	63.445	63.445	63.445	63.445	63.445	63.445	63.445
KARACHIPAMPA	62.866	0.138	63.004	62.866	62.510	0.626	62.510	62.510	62.510	62.510	62.510	62.510	62.510	62.510	62.510	62.510	62.510	62.510	62.510	62.510
PUNUTUMA 69 (SEPSA)	64.760	0.138	64.898	64.760	64.404	0.626	64.404	64.404	64.404	64.404	64.404	64.404	64.404	64.404	64.404	64.404	64.404	64.404	64.404	64.404
ATOCHA	62.582	0.138	62.720	62.582	62.226	0.626	62.226	62.226	62.226	62.226	62.226	62.226	62.226	62.226	62.226	62.226	62.226	62.226	62.226	62.226
MARIACA	61.111	0.138	61.249	61.111	60.755	0.626	60.755	60.755	60.755	60.755	60.755	60.755	60.755	60.755	60.755	60.755	60.755	60.755	60.755	60.755
ARANJUEZ	62.500	0.138	62.638	62.500	62.144	0.626	62.144	62.144	62.144	62.144	62.144	62.144	62.144	62.144	62.144	62.144	62.144	62.144	62.144	62.144
PUNUTUMA 230 (SAN CRIST.)	58.421	0.138	58.559	58.421	58.065	0.626	58.065	58.065	58.065	58.065	58.065	58.065	58.065	58.065	58.065	58.065	58.065	58.065	58.065	58.065
VINTO 115 (EMIRSA)	58.535	0.138	58.673	58.535	58.179	0.626	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179	58.179
VINTO 69 (EMV)	58.169	0.138	58.307	58.169	57.813	0.626	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813
COBOCE (COBOCE)	58.169	0.138	58.307	58.169	57.813	0.626	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813	57.813

ANEXO 2 A LA RESOLUCIÓN AE N° 249/2009
TRÁMITE N° 180
La Paz, 28 de octubre de 2009

2.- PRECIOS DE NODO DE POTENCIA PARA GENERACIÓN

NODO	PRECIOS DE NODO Bs/kW-mes		PRECIOS DE NODO Bs/kW-mes		PRECIOS DE NODO Bs/kW-mes		PRECIOS DE NODO Bs/kW-mes		PRECIOS DE NODO Bs/kW-mes	
	PERIODO		PERIODO		PERIODO		PERIODO		PERIODO	
	1ro de noviembre al 30 de noviembre de 2009		1ro de diciembre al 31 de diciembre de 2009		1ro de enero al 31 de enero de 2010		1ro de febrero al 28 de febrero de 2010		1ro de marzo al 30 de abril de 2010	
	PRECIO DE POTENCIA	RESERVA FRIA	PRECIO DE POTENCIA	RESERVA FRIA	PRECIO DE POTENCIA	RESERVA FRIA	PRECIO DE POTENCIA	RESERVA FRIA	PRECIO DE POTENCIA	RESERVA FRIA
CORANI (CORANI)	55.552	0.000	55.268	0.000	54.975	0.000	54.699	0.000	54.423	0.000
SANTA ISABEL (CORANI)	55.642	0.000	55.357	0.000	55.065	0.000	54.788	0.000	54.512	0.000
GUARACACHI (EGSA)	58.055	0.000	58.055	29.028	58.055	29.028	58.055	29.028	58.055	29.028
ARANJUEZ (EGSA)	61.111	29.028	60.794	29.028	60.477	29.028	60.176	29.028	59.859	29.028
KARACHIPAMPA (EGSA)	63.801	0.000	63.476	0.000	63.134	0.000	62.817	0.000	62.500	0.000
VALLE HERMOSO (VHE)	57.941	0.000	57.641	0.000	57.332	0.000	57.048	0.000	56.755	0.000
CARRASCO (CECBB, VHE)	56.771	0.000	56.479	0.000	56.178	0.000	55.894	0.000	55.609	0.000
KENKO (COBEE, HIDROBOL)	56.584	0.000	56.292	0.000	55.991	0.000	55.707	0.000	55.422	0.000
VINTO 69 (COBEE, SDB)	58.535	0.000	58.226	0.000	57.925	0.000	57.633	0.000	57.332	0.000
PUNUTUMA (ERESA)	62.866	0.000	62.541	0.000	62.216	0.000	61.907	0.000	61.582	0.000
ARBOLEDA (GUABIRÁ)	57.755	0.000	57.616	0.000	57.454	0.000	57.324	0.000	57.194	0.000
AROCAGUA (SYNERGIA)	58.323	0.000	58.023	0.000	57.722	0.000	57.421	0.000	57.129	0.000
ENTRE RÍOS (CARRASCO)	0.000	0.000	56.479	0.000	56.178	0.000	55.894	0.000	55.609	0.000

3.- FORMULAS DE INDEXACIÓN DE PRECIOS DE NODO DE POTENCIA

$$PNP = \left[0.7 * \frac{PD * (1 + D)}{7.07 * (1 + D_0)} + 0.3 * \frac{IPC}{115.73} \right] * PNP_0$$

Donde:

PNP Precio de Nodo indexado de potencia

PNP₀ Precio de Nodo base de potencia

PD Precio de venta oficial del dólar americano en el Banco Central de Bolivia, vigente al 25 del mes anterior al que regirán los precios indexados.

7.07 Precio de venta oficial del dólar americano, en bolivianos, al 25 de septiembre de 2009

Do Tasa arancelaria base aplicable a equipo electromecánico (1.18%)

D Tasa arancelaria de equipo electromecánico vigente al 25 del mes anterior al que regirán los precios indexados. Es calculada de acuerdo a la Norma Operativa N° 14 (valor al 25 de marzo = 1.18%)

IPC Índice de Precios al Consumidor a la fecha de la indexación

115.73 Índice de Precios al Consumidor a septiembre de 2009

0.70 Proporción del costo de equipo importado por unidad de potencia en el precio de nodo de potencia.

ANEXO 3 A LA RESOLUCIÓN AE N° 249/2009

TRÁMITE N° 180

La Paz, 28 de octubre de 2009

PEAJES POR USO DE INSTALACIONES DE TRANSMISION
PERTENECIENTES AL STI
PERIODO NOVIEMBRE 2009 - ABRIL 2010

1.- PEAJES ATRIBUIBLES A CONSUMOS

NODO	Periodo del 1ro de Noviembre de 2009 al 30 de Abril de 2010		
	PEAJE UNITARIO TDE Bs/kW-mes	PEAJE UNITARIO ISA Bs/kW-mes	POTENCIA DE PUNTA (MW)
GUARACACHI	17,889	9,603	274,51
URUBÓ	17,889	9,603	38,11
ARBOLEDA	17,889	9,603	29,40
KENKO	17,889	9,603	235,83
AROCAGUA	17,889	9,603	109,84
VALLE HERMOSO	17,889	9,603	42,09
CHIMORE	17,889	9,603	9,57
COBOCE (ELFEC)	17,889	9,603	2,07
VINTO 69 (ELFEO)	17,889	9,603	42,42
CATAVI	17,889	9,603	18,05
POTOSI (SEPSA)	17,889	9,603	33,27
DON DIEGO	17,889	9,603	4,48
OCURI	17,889	9,603	0,56
SACACA	17,889	9,603	0,50
KARACHIPAMPA	17,889	9,603	0,05
PUNUTUMA 69 (SEPSA)	17,889	9,603	5,87
ATOCHA	17,889	9,603	11,63
MARIACA	17,889	9,603	0,05
ARANJUEZ	17,889	9,603	35,47
PUNUTUMA 230 (SAN CRIST.)	17,889	9,603	54,72
VINTO 115 (EMIRSA)	17,889	9,603	1,64
VINTO 69 (EMV)	17,889	9,603	4,85
COBOCE	17,889	9,603	5,45

ANEXO 3 A LA RESOLUCIÓN AE N° 249/2009

TRÁMITE N° 180

La Paz, 28 de octubre de 2009

2.- PEAJES ATRIBUIBLES A GENERADORES

NODO	Periodo del 1ro de Noviembre de 2009 al 30 de Abril de 2010		
	PEAJE UNITARIO TDE	PEAJE UNITARIO ISA	ENERGÍA INYECTADA
	TDE Bs/MWh-mes	ISA Bs/MWh-mes	(MWh)
CORANI + STA. ISABEL	11,329	6,460	405.602
CARRASCO (CECBB)	11,329	6,460	290.924
VINTO-69 (COBEE)	11,329	6,460	56.421
KENKO (COBEE)	11,329	6,460	575.089
GUARACACHI	11,329	6,460	613.039
ARANJUEZ	11,329	6,460	98.715
KARACHIPAMPA	11,329	6,460	40.683
CARRASCO (ENTRE RIOS)	11,329	6,460	44.507
PUNUTUMA (ERESA)	11,329	6,460	37.344
CARRASCO (V.HERMOSO)	11,329	6,460	318.333
VALLE HERMOSO	11,329	6,460	61.749
GUABIRA	11,329	6,460	23.951
KENKO (H.BOLIVIANA)	11,329	6,460	272.049
SDB	11,329	6,460	6.020
AROCAGUA	11,329	6,460	10.965

3.- FORMULAS DE INDEXACIÓN DE PEAJES

$$PJ^{TDE} = \left[0.63 \frac{PD * (1 + D)}{7.07 * (1 + D_0)} + 0.37 \frac{IPC}{115.73} \right] * PJ_0^{TDE}$$

$$PJ^{ISA} = \left[0.63 \frac{PD}{7.07} + 0.37 \frac{IPC}{115.73} \right] * PJ_0^{ISA}$$

Donde:

- PJ^{TDE} Peaje Indexado para las instalaciones de la empresa Transportadora de Electricidad S.A.
- PJ_0^{TDE} Peaje Base de las instalaciones de la empresa Transportadora de Electricidad S.A.
- PJ^{ISA} Peaje Indexado para las instalaciones de la empresa Interconexión Eléctrica ISA Bolivia S.A.
- PJ_0^{ISA} Peaje Base de las instalaciones de la empresa Interconexión Eléctrica ISA Bolivia S.A.
- PD Precio de venta oficial del Banco Central de Bolivia, del dólar americano vigente al 25 del mes anterior al que regirán los precios indexados.
- D_0 Tasa arancelaria de equipo electromecánico base (9.18%)
- D Tasa arancelaria de equipo electromecánico vigente al 25 del mes anterior al que regirán los precios indexados.
(Valor al 25 de septiembre = 9.18%)
- 7,07 Precio básico del dólar americano al 25 de septiembre de 2009.
- IPC Índice de precios al consumidor.
- 115,73 Índice de precios al consumidor a septiembre de 2009.
- 0,63 Proporción del costo de equipo importado en las instalaciones de transmisión.