MINISTERIO
DE HIDROCARBUROS
Y ENERGÍAS

RESOLUCIÓN AETN Nº 689/2026
TRÁMITE N° 2026-68239-28-0-0-0-DPT
CIAE N° 0000-0000-0000-0000
La Paz, 28 de octubre de 2026

TRÁMITE: Aprobación de los Precios de Nodo de Energía, Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría, Compensación Por Ubicación y Peajes Unitarios de las Instalaciones de Transmisión del Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación y de los Factores de Adaptabilidad para Generadoras con Fuentes de Energías Alternativas, correspondientes al período noviembre 2026 – abril 2027.

SÍNTESIS RESOLUTIVA: APROBAR los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría y Compensación por Ubicación y Peajes Unitarios por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación, para su aplicación en el período noviembre 2026 – abril 2027, conforme al Anexo I de la presente Resolución; y aprobar los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con Fuentes Alternativas para su aplicación en el periodo noviembre 2026 – abril 2027, conforme al Anexo II de la presente Resolución.

VISTOS:

La nota con Registro N° 15037 de 29 de septiembre de 2026; la nota con Registro Nº 16571 de 23 de octubre de 2026; el Informe AETN-DPT N° 581/2026 de 27 de octubre de 2026; y todo lo que ver convino, se tuvo presente, y;

CONSIDERANDO: (Competencias y Atribuciones de la AETN)

Que el Decreto Supremo N° 0071 de 09 de abril de 2009, establece la creación de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), instituyendo que las atribuciones, competencias, derechos y obligaciones de las extintas 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 (CPE).

Que mediante Decreto Supremo N° 3892 de 1° de mayo de 2019, se modificó el artículo 3 y el Título VII del Decreto Supremo N° 0071 de 09 de abril de 2009, otorgando nuevas atribuciones y cambio de denominación de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) por Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN).

CONSIDERANDO: (Antecedentes)

Que conforme se establece en el artículo 49 de la Ley N° 1604 de Electricidad de 21 de diciembre de 1994 y los reglamentos de Precios y Tarifas (RPT) aprobado con el Decreto Supremo N° 26094 de 02 de marzo de 2001 y de Operación del Mercado Eléctrico (ROME) aprobado mediante Decreto Supremo N° 26093 de 02 de marzo de 2001, se realizar la aprobación semestral de los Precios de Nodo.

Que el proceso de aprobación de los Precios de Nodo se inicia con la entrega de información por parte de los Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), hasta el 10 de febrero y el 10 de agosto de cada año, para las Programaciones de Mediano Plazo que se inician en mayo y noviembre, respectivamente.

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz - Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 - 2) 2312401 - (591 - 2) 2430309

Que con base en la información recibida, el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) elaboró el "Informe de la Programación de la Operación de Mediano Plazo – Periodo noviembre de 2026 – octubre de 2030", que fue publicado en su página web y remitido a la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) el 15 de septiembre de 2026.

Que a partir de la referida programación y en cumplimiento del artículo 22 del RPT, el CNDC elaboró el "Informe Preliminar de Precios de Nodo, periodo noviembre de 2026 – abril de 2027", que remitió a la AETN mediante nota con Registro N° 15037 de 29 de septiembre de 2026.

Que el CNDC mediante nota recibida en la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) con Registro Nº 16571 de 23 de octubre de 2026, remitió el "Informe de Precios de Nodo periodo noviembre 2026 – abril 2027", aprobado por el Comité de Representantes al CNDC con Resolución CNDC N° 530/2026-3.

Que el Informe AETN-DPT N° 581/2026 de 27 de octubre de 2026, luego del análisis desarrollado, recomendó aprobar los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría y Compensación por Ubicación y Peajes Unitarios por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación, para su aplicación en el período noviembre 2026 – abril 2027, conforme al Anexo I; y aprobar los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con Fuentes Alternativas para su aplicación en el periodo noviembre 2026 – abril 2027, conforme al Anexo II.

CONSIDERANDO: (Marco Legal)

Que el artículo 49 de la Ley N° 1604 de Electricidad, establece los criterios y procedimientos para la determinación y aprobación de los Precios de Nodo, considerando la demanda proyectada, los costos de generación y transmisión y las pérdidas del sistema.

Que los artículos 23 y 24 del Reglamento de Precios y Tarifas (RPT) aprobado por Decreto Supremo N° 26094 de 02 de marzo de 2001, establecen el procedimiento para la revisión, aprobación, publicación y vigencia semestral de los Precios de Nodo, así como su actualización mediante las respectivas fórmulas de indexación.

Que el artículo 51 del Decreto Supremo N° 0071 de 09 de abril de 2009, modificado mediante Decreto Supremo N° 3892 de 1° de mayo de 2019, establece entre las competencias de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) las siguientes:

"b) Regular, controlar, supervisar, fiscalizar y vigilar la prestación de los servicios y actividades por parte de las entidades y operadores bajo su jurisdicción reguladora y el cumplimiento de sus obligaciones legales y contractuales.

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

d) *Fijar, aprobar y publicar precios, tarifas, derechos u otros de acuerdo a la normativa vigente, garantizando su correcta aplicación y asegurando que la información sustentatoria esté disponible y sea pública."*

Que mediante Decreto Supremo Nº 1301 de 25 de julio de 2012, se dispone medidas reglamentarias en beneficio del Mercado Eléctrico como la "Compensación por Ubicación" y la "Remuneración de Unidades que Utilicen Combustible Líquido".

Que el Decreto Supremo N° 3187 de 17 de mayo de 2017, establece lo siguiente: "*a) Modificar el artículo único del Decreto Supremo N° 1536 de 20 de marzo de 2013 que modifica el artículo 2 del decreto Supremo N° 27302 de 23 de diciembre de 2003; b) Complementar los artículos 7 y 29, y modificar el artículo 30 del Reglamento de Precios y Tarifas aprobado por Decreto Supremo N° 26094 de 02 de marzo de 2001".*

Que el Decreto Supremo N° 3187 de 17 de mayo de 2017 en su artículo 3, parágrafos II y III establecen:

"II. Se incorpora un párrafo en el Artículo 29 del Reglamento de Precios y Tarifas aprobado por Decreto Supremo Nº 26094 de 02 de marzo de 2001, con el siguiente texto:

"El monto de peaje correspondiente al uso atribuible a los Generadores que sean empresas filiales y subsidiarias de ENDE Corporación, incluida ENDE Matriz, será pagado a través de un depósito a una cuenta de ENDE Matriz destinada exclusivamente al pago de los créditos otorgados por el Banco Central de Bolivia a favor de ENDE para la ejecución de proyectos de la industria eléctrica."

III. Se modifica el primer Párrafo del artículo 30 del Reglamento de Precios y Tarifas aprobado por Decreto Supremo Nº 26094, de 02 de marzo de 2001, con el siguiente texto:

"El monto del peaje atribuible a los consumos se calculará como la diferencia entre el valor del peaje total y el monto del peaje atribuible a los generadores, al cual se adicionará el peaje atribuible a los generadores que sean empresas filiales y subsidiarias de ENDE Corporación incluida ENDE Matriz según lo dispuesto en el Artículo 29 del presente reglamento."

Que el Decreto Supremo N° 4808 de 12 de octubre de 2022, estableció el mecanismo de remuneración para la generación de electricidad a partir de Energías Alternativas en el Sistema Interconectado Nacional (SIN). Asimismo, el parágrafo I, artículo 2 del citado Decreto Supremo, señala lo siguiente:

"ARTÍCULO 2.- (MECANISMO DE REMUNERACIÓN). I. La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, conjuntamente a los Precios de Nodo, aprobará el factor de adaptabilidad que se aplicará al Precio de Nodo de Energía para retribuir la generación de cada uno de los proyectos de Energías Alternativas valorada al precio aprobado por la Autoridad Reguladora, en aplicación del principio de adaptabilidad de la Ley de N° 1604, de 21 de diciembre de 1994."

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Edson A. Espinoza O. AETN
VºBº DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Johnny V. Peña B. AETN
DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Rafael Vasquez A. AETN
DIRECCIÓN LEGAL Alvarez C. Rodriguez F. AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

Que el Decreto Supremo N° 4994 de 02 de agosto de 2023, estableció el procedimiento de verificación para reconocer las inversiones efectivamente realizadas por el Transmisor en el Sector Eléctrico.

Que mediante Decreto Supremo N° 5181 de 03 de julio de 2024, se modificó el artículo 68 (EXTENSIÓN DEL PEAJE ESTAMPILLA) del Reglamento de Precios y Tarifas de la Ley de Electricidad, aprobado por Decreto Supremo N° 26094 de 02 de marzo de 2001.

Que el Decreto Supremo N° 5646 de 19 de junio de 2026, establece la reducción de las alícuotas del Gravamen Aduanero (GA) al cinco por ciento (5%) hasta el 31 de diciembre de 2027, para la importación de mercancías comprendidas en el universo arancelario del Arancel Aduanero de Importaciones 2026, con aplicación a partir del 03 de julio de 2026.

Que mediante Decreto Supremo N° 5750 de 13 de octubre de 2026, se modificaron, entre otros, los artículos 21, 34, 35 y 55 del Reglamento de Precios y Tarifas (RPT), estableciendo nuevos criterios para la aplicación del Tipo de Cambio Oficial (TCO) en las fórmulas de indexación de los precios y tarifas del sector eléctrico.

CONSIDERANDO: (Análisis)

Que mediante Informe AETN-DPT N° 581/2026 de 27 de octubre de 2026, la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones (DPT) estableció lo siguiente:

*"(...) **3. ANÁLISIS.***

La AETN revisó el Informe Final de Precios de Nodo del período noviembre de 2026 – abril de 2027, elaborado por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC), verificando la incorporación de las observaciones al Informe Preliminar, el procesamiento de la información y la aplicación de la normativa vigente.

La programación de la operación de mediano plazo para el período noviembre de 2026 – octubre de 2030, que es la base para la determinación de los precios de nodo del período noviembre de 2026 – abril de 2027, fue realizada por el CNDC con el modelo de Programación Dinámica Dual Estocástica (SDDP, por sus siglas en inglés), desarrollado por PSR (Power Systems Research), en su versión 16.0, y el modelo NCP, en su versión 5.23. Ambas versiones fueron aprobadas por la AETN con la Resolución AETN N° 496/2022 de 6 de septiembre de 2022.

Por otra parte, mediante Decreto Supremo N° 1301 de 25 de julio de 2012, se establecieron mecanismos de compensación por ubicación y remuneración de la generación forzada con combustible líquido, conforme al siguiente detalle:

- ***Compensación por Ubicación.** Consiste en una compensación económica por pérdida de potencia por efecto de la altura y la temperatura, entre el Nodo marginal de potencia y el sitio donde se ubica la Unidad Generadora Termoeléctrica a gas natural.*

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

- ***Remuneración de Unidades que Utilicen Combustible Líquido.*** *Establece que la diferencia entre el Costo Variable de producción y el Costo Marginal del Nodo de inyección, asociada a la generación forzada de Unidades Generadoras que utilicen combustible líquido, será remunerada con el monto resultante de los descuentos efectuados a los generadores por indisponibilidad de Potencia Firme y Reserva Fría.*

Asimismo, en cumplimiento del inciso c) del artículo 49 de la Ley N° 1604 de Electricidad, para convertir los precios de energía de cinco (5) bloques horarios presentados por el CNDC a tres (3) bloques horarios, se aplicó el "Procedimiento para la Conversión de los Precios de Energía de 5 a 3 Bloques Horarios", aprobado mediante Resolución AETN N° 109/2021 de 7 de abril de 2021.

Por otro lado, el CNDC determinó los costos marginales de corto plazo de energía esperada, el precio básico de energía y los precios de energía en cada nodo, para los respectivos bloques horarios, conforme a lo establecido en los artículos 15, 16 y 17 del RPT. Para el despacho de generación y la determinación de los precios de energía, se consideraron los Costos de Operación y Mantenimiento Variables No Combustibles (CVNC) aprobados mediante Resolución AETN N° 65/2026 de 9 de febrero de 2026, cuyos valores se detallan a continuación:

Tabla Nº 1

COSTOS DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE REFERENCIA

Precio del Dolar (25/08/2026) = 11.54 Bs
IPC del mes de julio/2026) = 149.92

TIPO DE TECNOLOGÍA		BASICO DE REFERENCIA (AE N° 65/2026) US$/MWh			PERIODO NOVIEMBRE 2026 - ABRIL 2027 US$/MWh		
FACTOR DE INDEXACION		1.00000			0.88198		
ESTRATOS	UNIDAD GENERADORA	BASE	SEMIBASE	PUNTA	BASE	SEMIBASE	PUNTA
TG INDUSTRIAL SIN BYPASS	VHE05-VHE06-VHE07-VHE08	9.724	10.278	10.992	8.576	9.065	9.695
TG INDUSTRIAL SIN BYPASS	VHE02-VHE03-ARJ08-SCZ01-SCZ02-GCH01-GCH02-GCH04-GCH06	1.519	1.606	1.717	1.340	1.416	1.514
TG INDUSTRIAL SIN BYPASS	ERI01-ERI02-ERI03-ERI04	4.058	4.289	4.586	3.579	3.783	4.045
TG INDUSTRIAL SIN BYPASS	CAR01-WAR05-GCH11	5.552	5.868	6.275	4.897	5.175	5.534
TG INDUSTRIAL CON BYPASS	WAR11-WAR12-WAR21-WAR22-GCH09-GCH10-SUR11-SUR12-SUR21-SUR22	6.066	6.200	6.270	5.350	5.468	5.530
TG INDUSTRIAL AERODERIVADA	ALT01-ALT02-BUL01-BUL03-CAR03	5.910	6.330	6.820	5.213	5.583	6.015
CICLO COMBINADO	CCERI30-CCERI40-CCERI50-CCSUR10-CCSUR20-CCSUR30-CCSUR40-CCWAR10-CCWAR20-CCWAR30-CCWAR40-GCH0910COM	3.726	3.810	3.853	3.286	3.360	3.398
MEDIO CICLO COMBINADO	CCERI31-CCERI32-CCERI41-CCERI42-CCERI51-CCERI52-CCSUR11-CCSUR12-CCSUR21-CCSUR22-CCSUR31-CCSUR32-CCSUR41-CCSUR42-CCWAR11-CCWAR12-CCWAR21-CCWAR22-CCWAR31-CCWAR32-CCWAR41-CCWAR42-GCH09COM-GCH10COM	4.113	4.203	4.251	3.628	3.707	3.749
MOTOR A DIESEL	MOA02-MOA05-MOA06-MOA07-MOA08	18.904	19.284	19.895	16.673	17.008	17.547
MOTOR A GAS	ARJ09-ARJ11-ARJ12-ARJ13-ARJ14-ARJ15	10.733	10.810	10.879	9.466	9.534	9.595
MOTOR DUAL	ARJ01-ARJ02-ARJ03	23.161	23.260	23.852	20.428	20.515	21.037
BIOMASA	GBE01-IAG01-UNA01-AGU01-AGU02-AGU03-SBU01	2.484	2.538	2.567	2.191	2.238	2.264

Fuente: Resolución AETN N° 65/2026 de 09 de febrero de 2026

Por otra parte, el CNDC determinó el Precio Básico de la Potencia conforme a la Norma Operativa N° 19 "Determinación del Precio Básico de la Potencia de Punta", aprobada mediante Resolución AE N° 305/2012 de 26 de junio de 2012 y modificada mediante Resolución AE N° 151/2014 de 15 de abril de 2014.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Edson A. Espinoza O. AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES VºBº Johnny V. Peña B. AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Rafael Vasquez A. AETN

DIRECCIÓN LEGAL Ivanna C.C. Rodriguez F. AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

Con relación a la Potencia Firme, el CNDC aplicó la Norma Operativa N° 2 "Determinación de la Potencia Firme", aprobada mediante Resolución AE N° 226/2012 de 27 de abril de 2012 y modificada mediante Resolución AE N° 317/2015 de 23 de junio de 2015.

Asimismo, para la asignación de la Reserva Fría de las unidades generadoras, el CNDC aplicó la Norma Operativa N° 15 "Determinación de la Reserva Fría", aprobada mediante Resolución AETN N° 151/2026 de 31 de julio de 2026.

3.1 RESULTADOS

3.1.1 PRECIOS DE ENERGÍA Y POTENCIA

El Precio Básico de la Potencia de Punta determinado por el CNDC, conforme a la Norma Operativa N° 19 y sus modificaciones, para el período noviembre de 2026 – abril de 2027, es el siguiente:

Tabla Nº 2
PRECIO BÁSICO DE LA POTENCIA (S/IVA)

Precio Básico de la Potencia	***10,562** USD/kW-mes*

Fuente: Elaboración propia

Conforme establece el Artículo 16 del RPT, los Precios Básicos de Energía para cada bloque horario, correspondientes al período noviembre 2026 – abril 2027, son los siguientes:

Cuadro Nº 3
PRECIO BÁSICO DE ENERGÍA (S/IVA)

BLOQUE HORARIO	***USD/MWh***
Bloque Hora de Punta	*13,618*
Bloque Semipunta	*13,748*
Bloque Intermedio	*13,346*
Bloque Medio	*12,895*
Bloque Bajo	*12,233*
Precio Básico	***12,821***

Fuente: Elaboración propia

Los Precios de Energía y Potencia para cada nodo del STI, calculados a partir de los Precios Básicos de Energía y Potencia, se detallan en el numeral 1.1 del Anexo del presente informe.

3.1.2 PEAJES DE TRANSMISIÓN

El cálculo de los peajes atribuibles a los Generadores y Consumos en el STI, presentado por el CNDC para el período noviembre de 2026 – abril de 2027, considera los artículos 26 y 27 del RPT relativos a los costos y la remuneración de la transmisión, así como los artículos 29 y 30, referidos a la asignación de peajes e incluye las modificaciones introducidas por el Decreto Supremo N° 3187 y la

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz - Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 - 2) 2312401 - (591 - 2) 2430309

Resolución AE N° 145/2018 que determina el tratamiento de las instalaciones de transmisión con más de treinta (30) años de operación.

Con relación a la actualización de los costos anuales de transmisión, se consideran los criterios establecidos en el Decreto Supremo N° 5750 para la determinación del tipo de cambio oficial del dólar estadounidense, así como la tasa arancelaria determinada mediante el procedimiento establecido en la Norma Operativa N° 14, segun lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 5646.

Los valores resultantes de Peajes atribuibles a Generadores y Consumos para el período noviembre 2026 – abril 2027, se presentan en los siguientes Cuadros:

Tabla Nº 4

PEAJES UNITARIOS ATRIBUIBLE A GENERADORES
PERÍODO: NOVIEMBRE 2026 – ABRIL 2027 (C/IVA)

ENDE TRANSMISIÓN S.A.	ISA DS26703	ISA RPT	ENDE	TESA
Bs/MWh	Bs/MWh	Bs/MWh	Bs/MWh	Bs/MWh
35,034	0,824	0,743	8,765	1,148

Fuente: Elaboración propia

Tabla Nº 5

PEAJES UNITARIOS ATRIBUIBLE A CONSUMOS
PERÍODO: NOVIEMBRE 2026 – ABRIL 2027 (C/IVA)

ENDE TRANSMISIÓN S.A.	ISA DS26703	ISA RPT	ENDE	TESA
Bs/kW-mes	Bs/kW-mes	Bs/kW-mes	Bs/kW-mes	Bs/kW-mes
76,375	1,702	1,540	20,799	2,377

Fuente: Elaboración propia

Como resultado de la revisión del informe de precios de nodo presentado por el CNDC, se establecieron los precios de nodo de energía; los precios de nodo de potencia para consumos y generadores; los peajes atribuibles a los Consumos y a los Generadores por el uso de las instalaciones del STI, así como sus respectivas fórmulas de indexación, correspondientes al período noviembre de 2026 – abril de 2027, cuyos resultados se detallan en el anexo del presente informe.

3.1.3 PRECIOS DE GENERACIÓN Y FACTORES DE ADAPTABILIDAD PARA LA REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN CON FUENTES DE ENERGÍAS ALTERNATIVAS

En el marco de lo establecido en el Decreto Supremo N° 2048 de 2 de julio de 2014, sus reglamentaciones conexas y la Resolución AETN N° 504/2026 de 31 de agosto de 2026 que modificó las fórmulas de indexación y los factores de adaptabilidad de los precios de generación de energías alternativas, así como la Resolución AETN N° 675/2026 de 23 de octubre de 2026, que adecuó la determinación del tipo de cambio oficial del dólar estadounidense conforme al Decreto Supremo N° 5750, se determinaron los precios de generación base y los factores de adaptabilidad para el período noviembre de 2026 – abril de 2027, conforme se presenta en la siguiente tabla:

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

Tabla Nº 6

FACTOR DE ADAPTABILIDAD – GENERACIÓN CON ENERGÍAS ALTERNATIVAS
PERÍODO: NOVIEMBRE 2026 – ABRIL 2027

PROYECTO	RESOLUCIÓN QUE DETERMINA EL PRECIO DE GENERACIÓN	NODO	PRECIO DE NODO DE ENERGÍA PONDERADO (Bs/MWh)	PRECIO DE GENERACIÓN BASE (Bs/MWh)	Factor de Adaptabilidad
Parque Eólico Qollpana Fase II	AETN Nº 197/2020 de 6 de julio de 2020	QOL-115	170,591	PG_0 = 590,58	Fad_0 = 3,46195
Planta Solar Yunchará - Tarija	AETN Nº 707/2021 de 30 de noviembre de 2021	TAJ-115	168,606	PG_0 = 1.188,22	Fad_0 = 7,04734
Planta Solar Uyuni - Potosí	AETN Nº 139/2018 de 16 de marzo de 2018	UYU-230	174,022	PG = 446,48	Fad = 2,56568
Planta Solar Fotovoltaica Oruro	AETN Nº 466/2021 de 30 de agosto de 2021	VIN-115	174,17	PG_0 = 646,40	Fad_0 = 3,71129
Planta Solar Fotovoltaica Oruro - Segunda Etapa	AETN Nº 51/2021 de 25 de febrero de 2021	VIN-115	174,17	PG_0 = 625,67	Fad_0 = 3,59229
Parque Eólico Warnes	AETN Nº 510/2021 de 21 de septiembre de 2021	WAR-115	169,74	PG_0 = 904,77	Fad_0 = 5,33032
Parque Eólico San Julián	AETN Nº 498/2021 de 20 de septiembre de 2021	SJU-115	171,185	PG_0 = 670,42	Fad_0 = 3,91636
Parque Eólico El Dorado	AETN Nº 611/2021 de 19 de octubre de 2021	BRE-115	171,739	PG_0 = 653,99	Fad_0 = 3,80804
Planta Solar Uyuni - Potosí Fase II	AETN Nº 336/2025 de 13 de mayo de 2025	UYU-230	174,022	PG_0 = 824,45	Fad_0 = 4,73761

Nota: *Fad_0= Factor de Adaptabilidad Base*
Fad = Factor de Adaptabilidad

Fuente: Elaboración propia

4. CONCLUSIONES

4.1 *De acuerdo a lo expuesto en el numeral 3 del presente informe, se concluye que los resultados obtenidos de la revisión del Informe de Precios de Nodo presentado por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC), en el cual se determinan los Precios de Nodo de Energía; los Precios de Nodo de Potencia para Consumo y Generación; los Peajes atribuibles a Consumos y Generadores por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI); y sus Fórmulas de Indexación, correspondiente al periodo noviembre 2026 – abril 2027, son correctos.*

4.2 *En cumplimiento de lo establecido en el parágrafo I del artículo 2 del Decreto Supremo N° 4808 de 12 de octubre de 2022, se determinaron los factores de adaptabilidad para la generación de electricidad a partir de energías alternativas, para el periodo noviembre 2026 – abril 2027.*

5. RECOMENDACIONES

Por lo expuesto en el presente informe, se recomienda al Director Ejecutivo:

5.1 *Aprobar los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría y Compensación por Ubicación y Peajes Unitarios por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación, para su aplicación en el período noviembre 2026 – abril 2027, conforme al numeral 1.1 del Anexo del presente informe.*

5.2 *Aprobar los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con Fuentes Alternativas para su aplicación en el periodo noviembre 2026 – abril 2027, conforme al numeral 1.2 del Anexo del presente informe."*

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

Que la presente Resolución es de carácter técnico, se basa y fundamenta en el análisis realizado por la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones (DPT) de la AETN mediante Informe AETN-DPT N° 581/2026 de 27 de octubre de 2026; en consecuencia, se acepta el citado Informe, a los efectos señalados en el parágrafo III del artículo 52 de la Ley N° 2341 de 23 de abril de 2002, Ley de Procedimiento Administrativo.

CONSIDERANDO: (Conclusión)

Que por lo expuesto, en mérito a las consideraciones y recomendaciones emitidas en el Informe AETN-DPT N° 581/2026 de 27 de octubre de 2026, se concluye que corresponde aprobar los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría y Compensación por Ubicación y Peajes Unitarios por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación, para su aplicación en el período noviembre 2026 – abril 2027, conforme al Anexo I de la presente Resolución; y aprobar los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con Fuentes Alternativas para su aplicación en el periodo noviembre 2026 – abril 2027, conforme al Anexo II de la presente Resolución.

CONSIDERANDO: (Designación)

Que mediante Resolución Suprema N° 32091 de 13 de noviembre de 2025, el Presidente Constitucional del Estado Plurinacional de Bolivia, designó al ciudadano A. Arturo Dávalos Yoshida como Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), quien tomó posesión del cargo el día miércoles 19 de noviembre de 2025.

POR TANTO:

El Director Ejecutivo designado mediante Resolución Suprema N° 32091 de 13 de noviembre de 2025, en el marco de las atribuciones conferidas por Ley N° 1604 de Electricidad de 21 de diciembre de 1994 y los Decretos Supremos N° 0071 y N° 3892 de 09 de abril de 2009 y 1° de mayo de 2019, respectivamente;

RESUELVE:

PRIMERO.- APROBAR los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría y Compensación por Ubicación y Peajes Unitarios por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación, para su aplicación en el período noviembre 2026 – abril 2027, conforme al Anexo I de la presente Resolución.

SEGUNDO.- APROBAR los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con Fuentes Alternativas para su aplicación en el periodo noviembre 2026 – abril 2027, conforme al Anexo II de la presente Resolución.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN Edson A. Espinoza O.

VºBº DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Johnny V. Peña B. AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Raquel Vasquez A. AETN

DIRECCIÓN LEGAL Ivanova C. Rodríguez F. AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

TERCERO.- DISPONER que la Unidad de Gestión Estratégica (UGE) de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) de conformidad con el artículo 34 de la Ley N° 2341 de 23 de abril de 2002, Ley de Procedimiento Administrativo, con el artículo 24 del Reglamento de Precios y Tarifas (RPT) aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 02 de marzo de 2001, con el inciso d) del artículo 51 del Decreto Supremo N° 0071 de 09 de abril de 2009, modificado mediante Decreto Supremo N° 3892 de 1° de mayo de 2019, concordantes con el parágrafo I del artículo 9 del Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial - SIRESE, aprobado por Decreto Supremo N° 27172 de 15 de septiembre de 2003 y sus modificaciones, proceda con la publicación de la presente Resolución por una sola vez en un órgano de prensa de circulación nacional, así como su publicación en la página web www.aetn.gob.bo.

Regístrese, comuníquese, archívese.

A. Arturo Dávalos Yoshida
DIRECTOR EJECUTIVO
AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE
ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR

Es conforme:

Luis Fernando Salinas Gamarra
DIRECTOR LEGAL
AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE
ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES
Edson A. Espinoza O.
AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES
VºBº
Johnny V. Peña B.
AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES
Rafael Vasquez A.
AETN

DIRECCIÓN LEGAL
AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

MINISTERIO
DE HIDROCARBUROS
Y ENERGÍAS

ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN Nº 689/2026
TRÁMITE N° 2026-68239-28-0-0-0-DPT
CIAE N° 0000-0000-0000-0000
La Paz, 28 de octubre de 2026

PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA
PERÍODO: NOVIEMBRE 2026 – ABRIL 2027

1. PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA PARA TRES BLOQUES

EMPRESAS CONSUMIDORAS	NODO		PRECIO DE NODO DE ENERGÍA en Bs/MWh			
			Periodo: 01 DE NOVIEMBRE DE 2026 - 30 DE ABRIL DE 2027			
			BLOQUE BAJO	BLOQUE MEDIO	BLOQUE ALTO	PONDERADO
CRE	GUARACACHI	GCH-069	169,592	179,914	185,466	179,127
	URUBÓ	URU-069	161,340	171,182	175,341	169,646
	ARBOLEDA	ARB-115	161,758	176,394	184,363	174,548
	WARNES	WAR-115	162,555	170,745	174,133	169,740
	BRECHAS 115	BRE-115	163,838	172,530	178,338	171,739
	BRECHAS 069	BRE-069	160,975	169,417	174,003	168,336
	TRONCOS	TRN-115	163,271	172,305	177,994	171,334
	TRONCOS (MISIONES)	TRN-115	164,000	173,430	178,708	172,387
	URUBÓ	URU-115	164,041	174,309	179,523	173,387
	YAPACANI	YAP-230	162,798	171,889	177,513	171,091
	SAN JULIÁN	SJU-115	162,987	172,226	178,201	171,185
	BELGICA	BEL-230	163,582	173,332	179,427	172,239
	GUARAYOS	GUA-230	163,879	173,362	178,730	172,266
	SUCRE (CAMIRI)	SUC-115	175,224	185,017	195,997	185,150
	TRONCOS 230	TRN-230	159,354	164,481	167,634	163,946
DELAPAZ	KENKO	KEN-115	168,187	178,019	185,932	178,019
	CHUSPIPATA	CHS-115	166,512	172,346	178,482	172,563
	CARANAVI	CRN-115	167,782	174,473	181,395	174,616
	CUMBRE	CUM-115	166,769	176,679	184,329	177,303
	PALCA	PCA-115	168,066	176,453	183,386	176,264
	MAZOCRUZ	MAZ-230	172,144	176,787	183,078	177,263
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	169,686	178,355	185,728	178,235
	VINTO	VIN-069	169,592	176,283	184,024	175,993
ELFEC	AROCAGUA	ARO-115	165,351	173,612	179,004	172,887
	VALLE HERMOSO	VHE-115	165,121	172,578	179,195	172,941
	IRPA IRPA	IRP-115	168,835	176,977	184,216	176,817
	PARACAYA	PAY-115	164,878	171,626	177,888	171,523
	QOLLPANA	QOL-115	164,311	170,392	177,197	170,591
	SANTIVAÑEZ	SAN-115	164,932	172,039	177,538	171,280
	SAN JOSÉ	SJO-115	162,218	168,048	174,056	167,863
	CHIMORÉ	CHI-230	163,190	170,844	176,675	170,443
	CARRASCO	CAR-230	162,515	170,289	175,955	169,700
	VILLA TUNARI	VTU-230	163,568	170,942	176,818	170,537
ENDE DEORURO	VINTO	VIN-069	168,930	176,549	184,613	176,696
	CATAVI	CAT-069	173,130	181,201	190,046	181,274
	VINTO 115	VIN-115	164,743	175,057	180,626	174,170
	JERUYO	JER-115	168,309	175,249	182,258	174,602
	LUCIANITA 115	LUC-115	172,333	180,888	189,581	180,423
	CATAVI 115	CAT-115	172,847	181,036	189,994	181,112
	PAGADOR	PAG-115	167,215	174,463	182,259	174,656
SEPSA	POTOSÍ 69	POT-069	177,655	185,737	197,509	186,055
	POTOSÍ 115	POT-115	177,493	185,392	197,051	185,974
	PUNUTUMA 69	PUN-069	167,350	173,744	184,677	174,508
	TELAMAYU	TEL-069	169,470	176,322	186,070	176,750
	PORTUGALETE	POR-069	168,808	175,155	185,657	175,602
	CHILCOBIJA	CHL-069	166,958	173,599	183,029	173,873
	TORRE HUAYCO	THU-069	163,690	169,599	179,923	170,888
	DON DIEGO	DDI-069	177,290	185,374	197,566	186,123
	OCURI	OCU-115	175,386	183,606	194,335	184,678
	SACACA	SAC-115	170,794	178,329	186,984	179,032
	KARACHIPAMPA	KAR-069	175,413	182,646	193,924	182,962
	LA PLATA	PLA-115	177,047	185,089	196,699	185,623
	LITIO	LIT-115	166,769	172,488	184,064	174,116
	ECEBOL POTOSI	EPO-115	177,182	185,043	196,148	184,934
CESSA	ARANJUEZ	ARJ-069	171,374	179,540	198,751	182,827
	SUCRE 069	SUC-069	169,592	177,317	196,178	180,234
	SUCRE 115	SUC-115	170,524	178,262	187,934	178,830
ENDE DELBENI	TRINIDAD	TRI-115	165,594	175,426	180,947	174,427
	SAN BORJA	SBO-115	168,282	176,789	183,844	176,480
	MOXOS	MOX-115	166,836	176,044	182,310	175,413
	YUCUMO	YUC-115	167,917	176,035	183,061	175,858
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	169,268	177,620	185,221	177,520
	PARAISO	PRA-115	165,391	175,187	180,644	174,184
ENDE	LAS CARRERAS	LCA-230	162,785	168,525	178,464	169,268
	UYUNI	UYU-230	166,539	172,350	183,188	174,022
	PUNUTUMA 69	PUN-069	167,485	174,358	182,016	174,886
SETAR	TARIJA	TAJ-115	161,299	167,481	177,436	168,606
	YAGUACUA	YAG-069	157,801	164,402	173,995	165,216
	TARIJA (BERMEJO)	TAJ-115	163,879	171,314	183,273	172,644
EMDEECRUZ	WARNES 115	WAR-115	161,218	168,075	170,367	166,121
SAN CRISTOBAL	LITIO 230	LIT-230	166,823	172,541	183,230	173,090
COBOCE	IRPA IRPA	IRP-115	168,876	176,588	183,577	175,845
EMVINTO	VINTO	VIN-069	168,876	176,075	184,179	175,642
LAS LOMAS	ARBOLEDA	ARB-230	163,406	171,828	175,686	169,673
YLB (ENDE)	SALAR	SAL-115	168,538	174,650	185,342	175,089
EMPACAR	KENKO	KEN-115	169,673	180,032	188,658	178,884
LUTUM BETIS	TARIJA	TAJ-115	160,894	166,418	175,808	166,742
PIL ANDINA	VALLE HERMOSO	VHE-115	165,378	172,585	178,741	171,780

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES
Edson A. Espinoza O.
AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES
VºBº
Johnny V. Peña B.
AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES
Rafael Vasquez A.
AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

2. PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA PARA CINCO BLOQUES

EMPRESAS CONSUMIDORAS	NODO		PRECIO DE NODO DE ENERGÍA en Bs/MWh Periodo: 01 DE NOVIEMBRE DE 2026 - 30 DE ABRIL DE 2027					
			BLOQUE BAJO	BLOQUE MEDIO	BLOQUE INTERMEDIO	BLOQUE SEMIPUNTA	BLOQUE HORA DE PUNTA	PONDERADO
CRE	GUARACACHI	GCH-069	169,592	181,058	184,610	190,634	188,945	179,127
	URUBÓ	URU-069	161,340	172,468	174,346	180,180	178,857	169,646
	ARBOLEDA	ARB-115	161,758	178,316	183,165	192,605	189,621	174,548
	WARNES	WAR-115	162,555	171,888	172,766	178,087	176,844	169,740
	BRECHAS 115	BRE-115	163,838	173,657	177,682	184,043	181,990	171,739
	BRECHAS 069	BRE-069	160,975	170,483	173,346	179,140	177,547	168,336
	TRONCOS	TRN-115	163,271	173,441	177,398	183,854	182,179	171,334
	TRONCOS (MISIONES)	TRN-115	164,000	174,724	177,574	184,002	182,193	172,387
	URUBÓ	URU-115	164,041	175,372	178,668	185,164	183,489	173,387
	YAPACANI	YAP-230	162,798	173,009	176,628	183,273	181,274	171,091
	SAN JULIÁN	SJU-115	162,987	173,535	177,398	184,083	182,111	171,185
	BELGICA	BEL-230	163,582	174,710	178,532	185,380	183,300	172,239
	GUARAYOS	GUA-230	163,879	174,602	177,898	184,083	182,584	172,266
	SUCRE (CAMIRI)	SUC-115	175,224	186,298	196,252	204,558	202,586	185,150
	TRONCOS 230	TRN-230	159,354	165,162	166,999	170,753	170,551	163,946
DELAPAZ	KENKO	KEN-115	168,187	179,113	185,191	192,646	190,566	178,019
	CHUSPIPATA	CHS-115	166,512	173,171	177,803	183,381	181,504	172,563
	CARANAVI	CRN-115	167,782	175,440	180,626	187,014	185,083	174,616
	CUMBRE	CUM-115	166,769	177,506	183,381	190,769	188,635	177,303
	PALCA	PCA-115	168,066	177,398	182,787	189,796	187,473	176,264
	MAZOCRUZ	MAZ-230	172,144	177,371	182,530	188,621	187,122	177,263
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	169,686	179,437	184,921	192,092	190,147	178,235
	VINTO	VIN-069	169,592	177,398	184,137	190,323	188,648	175,993
ELFEC	AROCAGUA	ARO-115	165,351	174,629	178,789	184,407	181,801	172,887
	VALLE HERMOSO	VHE-115	165,121	173,495	177,965	184,597	181,976	172,941
	IRPA IRPA	IRP-115	168,835	178,154	183,232	190,350	187,757	176,817
	PARACAYA	PAY-115	164,878	172,590	176,993	183,827	180,964	171,523
	QOLLPANA	QOL-115	164,311	171,374	176,169	183,178	180,194	170,591
	SANTIVAÑEZ	SAN-115	164,932	172,982	178,033	183,165	180,153	171,280
	SAN JOSÉ	SJO-115	162,218	168,970	173,684	179,113	177,182	167,863
	CHIMORÉ	CHI-230	163,190	171,888	175,858	181,949	179,964	170,443
	CARRASCO	CAR-230	162,515	171,415	175,116	181,193	179,154	169,700
	VILLA TUNARI	VTU-230	163,568	172,036	175,966	182,084	179,910	170,537
ENDE DEORURO	VINTO	VIN-069	168,930	177,601	183,989	191,147	189,040	176,696
	CATAVI	CAT-069	173,130	182,341	189,486	197,359	195,064	181,274
	VINTO 115	VIN-115	164,743	176,088	180,909	186,150	183,827	174,170
	JERUYO	JER-115	168,309	176,453	182,139	189,121	186,460	174,602
	LUCIANITA 115	LUC-115	172,333	182,152	189,756	196,063	195,023	180,423
	CATAVI 115	CAT-115	172,847	182,193	189,418	197,414	195,064	181,112
	PAGADOR	PAG-115	167,215	175,480	181,477	188,851	186,622	174,656
SEPSA	POTOSÍ 69	POT-069	177,655	187,001	197,967	206,449	204,531	186,055
	POTOSÍ 115	POT-115	177,493	186,609	197,211	205,463	203,545	185,974
	PUNUTUMA 69	PUN-069	167,350	174,778	184,948	192,308	190,174	174,508
	TELAMAYU	TEL-069	169,470	177,195	187,041	193,848	191,863	176,750
	PORTUGALETE	POR-069	168,808	176,196	186,420	193,267	191,322	175,602
	CHILCOBIJA	CHL-069	166,958	174,454	184,340	190,688	188,891	173,873
	TORRE HUAYCO	THU-069	163,690	170,416	179,924	186,811	184,664	170,888
	DON DIEGO	DDI-069	177,290	186,757	197,062	205,949	203,586	186,123
	OCURI	OCU-115	175,386	184,705	193,335	201,897	199,385	184,678
	SACACA	SAC-115	170,794	179,613	185,447	193,024	190,553	179,032
	KARACHIPAMPA	KAR-069	175,413	183,813	194,577	202,721	200,493	182,962
	LA PLATA	PLA-115	177,047	186,325	196,819	205,166	203,167	185,623
	LITIO	LIT-115	166,769	173,373	183,935	191,282	188,851	174,116
	ECEBOL POTOSI	EPO-115	177,182	186,420	196,927	205,287	202,532	184,934
CESSA	ARANJUEZ	ARJ-069	171,374	180,545	201,924	206,854	204,950	182,827
	SUCRE 069	SUC-069	169,592	178,384	199,480	204,112	202,100	180,234
	SUCRE 115	SUC-115	170,524	179,329	187,554	195,131	193,119	178,830
ENDE DELBENI	TRINIDAD	TRI-115	165,594	176,709	179,883	186,420	184,786	174,427
	SAN BORJA	SBO-115	168,282	177,965	182,962	189,904	187,959	176,480
	MOXOS	MOX-115	166,836	177,317	181,220	187,973	186,190	175,413
	YUCUMO	YUC-115	167,917	177,101	182,355	189,053	187,163	175,858
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	169,268	178,776	184,394	191,539	189,540	177,520
	PARAISO	PRA-115	165,391	176,466	179,572	186,082	184,448	174,184
ENDE	LAS CARRERAS	LCA-230	162,785	169,443	178,924	185,164	183,111	169,268
	UYUNI	UYU-230	166,539	173,117	183,057	190,174	187,892	174,022
	PUNUTUMA 69	PUN-069	167,485	174,805	183,732	189,918	188,284	174,886
SETAR	TARIJA	TAJ-115	161,299	168,282	177,574	184,326	182,193	168,606
	YAGUACUA	YAG-069	157,801	165,324	174,008	180,747	178,465	165,216
	TARIJA (BERMEJO)	TAJ-115	163,879	172,279	183,368	191,822	188,891	172,644
EMDEECRUZ	WARNES 115	WAR-115	161,218	169,200	169,983	174,548	173,697	166,121
SAN CRISTOBAL	LITIO 230	LIT-230	166,823	173,508	184,272	191,039	188,878	173,090
COBOCE	IRPA IRPA	IRP-115	168,876	177,803	183,665	189,634	187,905	175,845
EMVINTO	VINTO	VIN-069	168,876	177,290	184,191	191,106	189,134	175,642
LAS LOMAS	ARBOLEDA	ARB-230	163,406	173,117	176,196	182,544	181,139	169,673
YLB (ENDE)	SALAR	SAL-115	168,538	175,642	186,460	193,321	191,322	175,089
EMPACAR	KENKO	KEN-115	169,673	181,720	188,446	196,225	193,713	178,884
LUTUM BETIS	TARIJA	TAJ-115	160,894	167,350	176,723	182,544	180,936	166,742
PIL ANDINA	VALLE HERMOSO	VHE-115	165,378	173,792	178,465	184,516	182,125	171,780

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Edson A. Espinoza O. AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES VºBº Johnny N. Pena B. AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Rafael Vasquez A. AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz - Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 - 2) 2312401 - (591 - 2) 2430309

3. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA

$$PNE_i = \left[c * \frac{PG_i}{(PG_{0i})} + d * \frac{IPC}{IPCo} \right] * PNE_{0i}$$

Dónde:

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.
$IPCo$	Índice de Precios al Consumidor a septiembre 2026.
PG_i	Precio actual del combustible en el nodo i.
PG_{0i}	Precio base del combustible en el nodo i.
c	Proporción del costo del combustible por unidad de energía en el precio de nodo de la energía.
d	$1 - c$
$PG_i/\mathrm{PG_{0i}}$	La relación $PG_i/\mathrm{PG_{0i}}$ se calcula de acuerdo a la Resolución SSDE Nº 131/2000 de 27 de octubre de 2000, modificada con la Resolución AETN N° 675/2026 de 23 de octubre de 2026.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN Edson A. Espinoza D.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES V°B° Johnny V. Peña B. AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Rafael Vásquez A. AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

PRECIOS DE NODO DE POTENCIA
PERÍODO: NOVIEMBRE 2026 – ABRIL 2027

1. PRECIOS DE NODO DE POTENCIA PARA CONSUMOS

EMPRESAS CONSUMIDORAS	NODO		PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 1 de noviembre de 2026 al 15 de noviembre de 2026					PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 16 de noviembre de 2026 al 25 de noviembre de 2026					PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 26 de noviembre de 2026 al 16 de diciembre de 2026					PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 17 de diciembre de 2026 al 31 de diciembre de 2026				
			DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	PRECIO TOTAL	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	PRECIO TOTAL	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	PRECIO TOTAL	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	PRECIO TOTAL
CRE	GUARACACHI	GCH-069	142,648	0,000	10,116	1,337	154,101	142,648	0,000	9,994	1,337	153,979	142,648	0,000	9,913	1,337	153,898	142,648	0,000	8,860	1,337	152,845
	URUBÓ	URU-069	142,283	0,000	10,116	1,337	153,736	142,175	0,000	9,994	1,337	153,506	142,161	0,000	9,913	1,337	153,412	142,378	0,000	8,860	1,337	152,574
	ARBOLEDA	ARB-115	139,177	0,000	10,116	1,337	150,630	138,853	0,000	9,994	1,337	150,184	138,826	0,000	9,913	1,337	150,076	139,055	0,000	8,860	1,337	149,252
	WARNES	WAR-115	141,878	0,000	10,116	1,337	153,331	141,783	0,000	9,994	1,337	153,115	141,783	0,000	9,913	1,337	153,034	142,297	0,000	8,860	1,337	152,493
	TRONCOS	TRN-115	141,932	0,000	10,116	1,337	153,385	141,797	0,000	9,994	1,337	153,128	141,810	0,000	9,913	1,337	153,061	142,094	0,000	8,860	1,337	152,291
	TRONCOS MISIONES	TRN-115	141,932	0,000	10,116	1,337	153,385	141,797	0,000	9,994	1,337	153,128	141,810	0,000	9,913	1,337	153,061	142,094	0,000	8,860	1,337	152,291
	BRECHAS 115	BRE-115	143,063	0,000	10,116	1,337	154,546	142,985	0,000	9,994	1,337	154,317	142,985	0,000	9,913	1,337	154,236	143,269	0,000	8,860	1,337	153,466
	BRECHAS 069	BRE-069	142,661	0,000	10,116	1,337	154,114	142,553	0,000	9,994	1,337	153,884	142,553	0,000	9,913	1,337	153,803	142,854	0,000	8,860	1,337	153,061
	URUBÓ	URU-115	142,053	0,000	10,116	1,337	153,506	141,918	0,000	9,994	1,337	153,250	141,918	0,000	9,913	1,337	153,169	142,134	0,000	8,860	1,337	152,331
	YAPACANI	YAP-230	138,528	0,000	10,116	1,337	149,981	138,123	0,000	9,994	1,337	149,455	138,096	0,000	9,913	1,337	149,347	138,420	0,000	8,860	1,337	148,617
	SAN JULIAN	SJU-115	142,161	0,000	10,116	1,337	153,614	142,067	0,000	9,994	1,337	153,398	142,067	0,000	9,913	1,337	153,317	142,351	0,000	8,860	1,337	152,547
	BELGICA	BEL-230	141,148	0,000	10,116	1,337	152,601	141,027	0,000	9,994	1,337	152,358	141,027	0,000	9,913	1,337	152,277	141,311	0,000	8,860	1,337	151,507
	SUCRE	SUC-115	148,253	0,000	10,116	1,337	159,705	147,510	0,000	9,994	1,337	158,841	147,334	0,000	9,913	1,337	158,584	147,888	0,000	8,860	1,337	158,085
	GUARAYOS	GUA-230	142,499	0,000	10,116	1,337	153,952	142,364	0,000	9,994	1,337	153,695	142,405	0,000	9,913	1,337	153,655	142,688	0,000	8,860	1,337	152,885
	TRONCOS 230	TRN-230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
DELAPAZ	KENKO	KEN-115	140,163	0,000	10,116	1,337	151,616	139,460	0,000	9,994	1,337	150,792	139,528	0,000	9,913	1,337	150,778	139,920	0,000	8,860	1,337	150,116
	CARANAVI	CRN-115	135,422	0,000	10,116	1,337	146,875	134,801	0,000	9,994	1,337	146,132	135,247	0,000	9,913	1,337	146,497	135,611	0,000	8,860	1,337	145,808
	CHUSPIPATA	CHS-115	131,235	0,000	10,116	1,337	142,688	130,614	0,000	9,994	1,337	141,945	130,817	0,000	9,913	1,337	142,067	131,181	0,000	8,860	1,337	141,378
	CUMBRE	CUM-115	138,650	0,000	10,116	1,337	150,103	137,961	0,000	9,994	1,337	149,293	138,029	0,000	9,913	1,337	149,279	138,407	0,000	8,860	1,337	148,604
	PALCA	PCA-115	139,042	0,000	10,116	1,337	150,495	138,366	0,000	9,994	1,337	149,698	138,407	0,000	9,913	1,337	149,657	138,785	0,000	8,860	1,337	148,982
	MAZOCRUZ	MAZ-230	139,487	0,000	10,116	1,337	150,940	138,799	0,000	9,994	1,337	150,130	138,839	0,000	9,913	1,337	150,089	139,231	0,000	8,860	1,337	149,428
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	139,352	0,000	10,116	1,337	150,805	138,866	0,000	9,994	1,337	150,197	141,473	0,000	9,913	1,337	152,723	141,824	0,000	8,860	1,337	152,021
	VINTO 69	VIN-069	141,702	0,000	10,116	1,337	153,155	141,014	0,000	9,994	1,337	152,345	141,014	0,000	9,913	1,337	152,264	141,392	0,000	8,860	1,337	151,589
ELFEC	AROCAGUA	ARO-115	138,070	0,000	10,116	1,337	147,523	135,395	0,000	9,994	1,337	146,726	135,368	0,000	9,913	1,337	146,618	135,746	0,000	8,860	1,337	145,943
	VALLE HERMOSO	VHE-115	136,543	0,000	10,116	1,337	147,996	135,854	0,000	9,994	1,337	147,186	135,814	0,000	9,913	1,337	147,064	136,205	0,000	8,860	1,337	146,402
	IRPA IRPA	IRP-115	141,473	0,000	10,116	1,337	152,926	140,784	0,000	9,994	1,337	152,115	140,757	0,000	9,913	1,337	152,007	141,149	0,000	8,860	1,337	151,345
	PARACAYA	PAY-115	138,165	0,000	10,116	1,337	147,618	135,490	0,000	9,994	1,337	146,821	135,463	0,000	9,913	1,337	146,713	135,841	0,000	8,860	1,337	146,038
	QOLLPANA	QOL-115	137,205	0,000	10,116	1,337	148,658	136,530	0,000	9,994	1,337	147,861	136,503	0,000	9,913	1,337	147,753	136,867	0,000	8,860	1,337	147,064
	SANTIVAÑEZ	SAN-115	136,151	0,000	10,116	1,337	147,604	135,476	0,000	9,994	1,337	146,807	135,449	0,000	9,913	1,337	146,699	135,827	0,000	8,860	1,337	146,024
	SAN JOSE	SJO-115	132,734	0,000	10,116	1,337	144,187	132,073	0,000	9,994	1,337	143,404	132,046	0,000	9,913	1,337	143,296	132,410	0,000	8,860	1,337	142,607
	CHIMORE	CHI-230	135,503	0,000	10,116	1,337	146,956	134,814	0,000	9,994	1,337	146,146	134,787	0,000	9,913	1,337	146,038	135,139	0,000	8,860	1,337	145,335
	CARRASCO	CAR-230	135,490	0,000	10,116	1,337	146,943	134,814	0,000	9,994	1,337	146,146	134,774	0,000	9,913	1,337	146,024	135,125	0,000	8,860	1,337	145,322
	VILLA TUNARI	VTU-230	135,341	0,000	10,116	1,337	146,794	134,679	0,000	9,994	1,337	146,011	134,639	0,000	9,913	1,337	145,889	135,017	0,000	8,860	1,337	145,214
ENDE DEORURO	VINTO 69	VIN-069	141,702	0,000	10,116	1,337	153,155	141,014	0,000	9,994	1,337	152,345	141,014	0,000	9,913	1,337	152,264	141,392	0,000	8,860	1,337	151,589
	CATAVI	CAT-069	148,050	0,000	10,116	1,337	159,503	147,307	0,000	9,994	1,337	158,639	147,267	0,000	9,913	1,337	158,517	147,699	0,000	8,860	1,337	157,896
	JERUYO	JER-115	141,473	0,000	10,116	1,337	152,926	140,784	0,000	9,994	1,337	152,115	140,784	0,000	9,913	1,337	152,034	141,162	0,000	8,860	1,337	151,359
	LUCIANITA 115	LUC-115	145,962	0,000	10,116	1,337	156,815	144,633	0,000	9,994	1,337	155,964	144,620	0,000	9,913	1,337	155,870	145,020	0,000	8,860	1,337	155,222
	VINTO 115	VIN-115	141,419	0,000	10,116	1,337	152,872	140,716	0,000	9,994	1,337	152,048	140,716	0,000	9,913	1,337	151,967	141,108	0,000	8,860	1,337	151,305
	PAGADOR 115	PAG-115	139,123	0,000	10,116	1,337	150,576	138,434	0,000	9,994	1,337	149,765	138,420	0,000	9,913	1,337	149,671	138,812	0,000	8,860	1,337	149,009
	CATAVI 115	CAT-115	147,793	0,000	10,116	1,337	159,246	147,051	0,000	9,994	1,337	158,382	147,010	0,000	9,913	1,337	158,260	147,456	0,000	8,860	1,337	157,653
CESSA	ARANJUEZ	ARJ-069	149,225	0,000	10,116	1,337	160,678	148,469	0,000	9,994	1,337	159,800	148,081	0,000	9,913	1,337	159,341	148,847	0,000	8,860	1,337	159,044
	SUCRE 115	SUC-115	148,253	0,000	10,116	1,337	159,705	147,510	0,000	9,994	1,337	158,841	147,334	0,000	9,913	1,337	158,584	147,888	0,000	8,860	1,337	158,085
	SUCRE 69	SUC-069	146,780	0,000	10,116	1,337	158,233	146,051	0,000	9,994	1,337	157,382	145,835	0,000	9,913	1,337	157,085	146,416	0,000	8,860	1,337	156,613
SEPSA	POTOSI 69	POT-069	158,611	0,000	10,116	1,337	170,064	157,815	0,000	9,994	1,337	169,146	157,666	0,000	9,913	1,337	168,916	158,206	0,000	8,860	1,337	168,403
	POTOSI 115	POT-115	158,422	0,000	10,116	1,337	169,875	157,626	0,000	9,994	1,337	168,957	157,464	0,000	9,913	1,337	168,714	158,044	0,000	8,860	1,337	168,241
	PUNUTUMA 69	PUN-069	148,415	0,000	10,116	1,337	159,868	147,658	0,000	9,994	1,337	158,990	147,496	0,000	9,913	1,337	158,747	148,036	0,000	8,860	1,337	158,233
	TELAMAYU	TEL-069	150,670	0,000	10,116	1,337	162,123	149,900	0,000	9,994	1,337	161,232	149,738	0,000	9,913	1,337	160,989	150,278	0,000	8,860	1,337	160,475
	PORTUGALETE	POR-069	150,810	0,000	10,116	1,337	162,263	149,860	0,000	9,994	1,337	161,191	149,698	0,000	9,913	1,337	160,948	150,236	0,000	8,860	1,337	160,435
	CHILCOBIJA	CHL-069	148,995	0,000	10,116	1,337	160,448	148,253	0,000	9,994	1,337	159,584	148,077	0,000	9,913	1,337	159,327	148,631	0,000	8,860	1,337	158,828
	TORRE HUAYCO	THU-069	146,524	0,000	10,116	1,337	157,977	145,795	0,000	9,994	1,337	157,126	145,646	0,000	9,913	1,337	156,896	146,173	0,000	8,860	1,337	156,370
	DON DIEGO	DDI-069	157,761	0,000	10,116	1,337	169,214	156,950	0,000	9,994	1,337	168,282	156,748	0,000	9,913	1,337	167,998	157,355	0,000	8,860	1,337	167,552
	OCURI	OCU-115	153,871	0,000	10,116	1,337	165,324	153,101	0,000	9,994	1,337	164,432	153,020	0,000	9,913	1,337	164,270	153,520	0,000	8,860	1,337	163,717
	SACACA	SAC-115	144,714	0,000	10,116	1,337	156,167	143,985	0,000	9,994	1,337	155,316	143,958	0,000	9,913	1,337	155,208	144,376	0,000	8,860	1,337	154,573
	KARACHIPAMPA	KAR-069	157,923	0,000	10,116	1,337	169,376	157,126	0,000	9,994	1,337	168,457	156,964	0,000	9,913	1,337	168,214	157,531	0,000	8,860	1,337	167,728
	PLATA	PLA-115	157,423	0,000	10,116	1,337	168,876	156,640	0,000	9,994	1,337	167,971	156,464	0,000	9,913	1,337	167,714	157,045	0,000	8,860	1,337	167,242
	LITIO 115	LIT-115	148,958	0,000	10,116	1,337	160,411	147,901	0,000	9,994	1,337	159,233	147,736	0,000	9,913	1,337	158,990	148,280	0,000	8,860	1,337	158,476
	ECEBOL POTOSI	EPO-115	157,693	0,000	10,116	1,337	169,146	156,898	0,000	9,994	1,337	168,228	156,748	0,000	9,913	1,337	167,998	157,301	0,000	8,860	1,337	167,498
ENDE DELBENI	TRINIDAD	TRI-115	143,877	0,000	10,116	1,337	155,330	143,742	0,000	9,994	1,337	155,073	143,836	0,000	9,913	1,337	155,086	144,120	0,000	8,860	1,337	154,317
	SAN BORJA	SBO-115	140,995	0,000	10,116	1,337	151,548	139,863	0,000	9,994	1,337	150,994	140,689	0,000	9,913	1,337	151,940	141,041	0,000	8,860	1,337	151,237
	MOXOS	MOX-115	143,120	0,000	10,116	1,337	154,573	142,877	0,000	9,994	1,337	154,209	143,323	0,000	9,913	1,337	154,573	143,620	0,000	8,860	1,337	153,817
	YUCUMO	YUC-115	138,853	0,000	10,116	1,337	150,305	138,353	0,000	9,994	1,337	149,684	139,541	0,000	9,913	1,337	150,792	139,879	0,000	8,860	1,337	150,076
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	139,352	0,000	10,116	1,337	150,805	138,866	0,000	9,994	1,337	150,197	141,473	0,000	9,913	1,337	152,723	141,824	0,000	8,860	1,337	152,021
	PARAISO	PRA-115	143,647	0,000	10,116	1,337	155,100	143,512	0,000	9,994	1,337	154,843	143,620	0,000	9,913	1,337	154,870	143,890	0,000	8,860	1,337	154,087
ENDE	LAS CARRERAS	LCA-230	145,497	0,000	10,116	1,337	156,950	144,755	0,000	9,994	1,337	156,086	144,606	0,000	9,913	1,337	155,856	145,133	0,000	8,860	1,337	155,330
	UYUNI 230	UYU-230	148,509	0,000	10,116	1,337	159,962	147,766	0,000	9,994	1,337	159,098	147,618	0,000	9,913	1,337	158,868	148,158	0,000	8,860	1,337	158,355
	PUNUTUMA 69	PUN-069	148,415	0,000	10,116	1,337	159,868	147,658	0,000	9,994	1,337	158,990	147,496	0,000	9,913	1,337	158,747	148,036	0,000	8,860	1,337	158,233
SETAR	TARIJA	TAJ-115	144,390	0,000	10,116	1,337	155,843	143,674	0,000	9,994	1,337	155,005	143,512	0,000	9,913	1,337	154,762	144,025	0,000	8,860	1,337	154,222
	YAGUACUA -069	YAG-069	140,959	0,000	10,116	1,337	152,412	140,244	0,000	9,994	1,337	151,575	140,095	0,000	9,913	1,337	151,345	140,595	0,000	8,860	1,337	150,792
(3)	TARIJA - (Bermejo)	TAJ-115	144,390	0,000	10,116	1,337	155,843	143,674	0,000	9,994	1,337	155,005	143,512	0,000	9,913	1,337	154,762	144,025	0,000	8,860	1,337	154,222
EMDEECRUZ	WARNES 115	WAR-115	141,878	0,000	10,116	1,337	153,331	141,783	0,000	9,994	1,337	153,115	141,783	0,000	9,913	1,337	153,034	142,297	0,000	8,860	1,337	152,493
SAN CRISTOBAL	LITIO 230	LIT-230	148,631	0,000	10,116	1,337	160,084	147,874	0,000	9,994	1,337	159,206	147,712	0,000	9,913	1,337	158,963	148,253	0,000	8,860	1,337	158,449
COBOCE	IRPA IRPA 115	IRP-115	141,473	0,000	10,116	1,337	152,926	140,784	0,000	9,994	1,337	152,115	140,757	0,000	9,913	1,337	152,007	141,149	0,000	8,860	1,337	151,345
EMVINTO	VINTO	VIN-069	141,702	0,000	10,116	1,337	153,155	141,014	0,000	9,994	1,337	152,345	141,014	0,000	9,913	1,337	152,264	141,392	0,000	8,860	1,337	151,589
LAS LOMAS	LOMAS	ARB-230	139,893	0,000	10,116	1,337	151,345	139,582	0,000	9,994	1,337	150,913	139,568	0,000	9,913	1,337	150,818	139,920	0,000	8,860	1,337	150,116
YLB (ENDE)	SAJAR	SAL-115	149,738	0,000	10,116	1,337	161,191	148,995	0,000	9,994	1,337	160,327	148,820	0,000	9,913	1,337	160,070	149,360	0,000	8,860	1,337	159,557
EMPACAR	KENKO	KEN-115	140,163	0,000	10,116	1,337	151,616	139,460	0,000	9,994	1,337	150,792	139,528	0,000	9,913	1,337	150,778	139,920	0,000	8,860	1,337	150,116
LUTUM BETIS	TARIJA	TAJ-115	144,390	0,000	10,116	1,337	155,843	143,674	0,000	9,994	1,337	155,005	143,512	0,000	9,913	1,337	154,762	144,025	0,000	8,860	1,337	154,222
PIL ANDINA	VALLE HERMOSO	VHE-115	136,543	0,000	10,116	1,337	147,996	135,854	0,000	9,994	1,337	147,186	135,814	0,000	9,913	1,337	147,064	136,205	0,000	8,860	1,337	146,402

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 - 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

EMPRESAS CONSUMIDORAS	NODO		PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 1 de enero de 2027 al 14 de enero de 2027					PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 15 de enero de 2027 al 30 de marzo de 2027					PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 31 de marzo de 2027 al 30 de abril de 2027					PRECIO DE NODO PONDERADO Bs/kW-mes PERIODO: 1 de noviembre de 2026 al 30 de abril de 2027				
			DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	PRECIO TOTAL	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	PRECIO TOTAL	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	PRECIO TOTAL	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	PRECIO TOTAL
CRE	GUARACACHI	GCH-069	142,648	0,000	9,576	1,337	153,560	142,648	0,000	9,751	1,337	153,736	142,648	0,000	9,373	1,324	153,344	142,648	0,000	9,661	1,335	153,644
	URUBÓ	URU-069	142,378	0,000	9,576	1,337	153,290	142,378	0,000	9,751	1,337	153,466	142,459	0,000	9,373	1,324	153,155	142,348	0,000	9,661	1,335	153,344
	ARBOLEDA	ARB-115	139,055	0,000	9,576	1,337	149,968	140,392	0,000	9,751	1,337	151,480	140,541	0,000	9,373	1,324	151,237	139,836	0,000	9,661	1,335	150,832
	WARNES	WAR-115	142,297	0,000	9,576	1,337	153,209	141,783	0,000	9,751	1,337	152,872	141,905	0,000	9,373	1,324	152,601	141,894	0,000	9,661	1,335	152,890
	TRONCOS	TRN-115	142,094	0,000	9,576	1,337	153,007	141,972	0,000	9,751	1,337	153,061	142,243	0,000	9,373	1,324	152,939	142,006	0,000	9,661	1,335	153,002
	TRONCOS MISIONES	TRN-115	142,094	0,000	9,576	1,337	153,007	141,972	0,000	9,751	1,337	153,061	142,243	0,000	9,373	1,324	152,939	142,006	0,000	9,661	1,335	153,002
	BRECHAS 115	BRE-115	143,269	0,000	9,576	1,337	154,182	141,216	0,000	9,751	1,337	152,304	141,365	0,000	9,373	1,324	152,061	142,029	0,000	9,661	1,335	153,025
	BRECHAS 069	BRE-069	142,864	0,000	9,576	1,337	153,776	140,932	0,000	9,751	1,337	152,021	141,095	0,000	9,373	1,324	151,791	141,690	0,000	9,661	1,335	152,686
	URUBÓ	URU-115	142,134	0,000	9,576	1,337	153,047	142,243	0,000	9,751	1,337	153,331	142,337	0,000	9,373	1,324	153,034	142,170	0,000	9,661	1,335	153,166
	YAPACANI	YAP-230	138,420	0,000	9,576	1,337	149,333	140,284	0,000	9,751	1,337	151,372	140,446	0,000	9,373	1,324	151,143	139,494	0,000	9,661	1,335	150,490
	SAN JULIAN	SJU-115	142,351	0,000	9,576	1,337	153,263	141,135	0,000	9,751	1,337	152,223	141,284	0,000	9,373	1,324	151,980	141,600	0,000	9,661	1,335	152,596
	BELGICA	BEL-230	141,311	0,000	9,576	1,337	152,223	141,176	0,000	9,751	1,337	152,264	141,324	0,000	9,373	1,324	152,021	141,195	0,000	9,661	1,335	152,191
	SUCRE	SUC-115	147,888	0,000	9,576	1,337	158,801	152,264	0,000	9,751	1,337	163,352	152,574	0,000	9,373	1,324	163,271	150,449	0,000	9,661	1,335	161,445
	GUARAYOS	GUA-230	142,688	0,000	9,576	1,337	153,601	142,621	0,000	9,751	1,337	153,709	142,877	0,000	9,373	1,324	153,574	142,626	0,000	9,661	1,335	153,622
	TRONCOS 230	TRN-230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	142,161	0,000	9,373	1,324	152,858	142,161	0,000	9,373	1,324	152,858
DELAPAZ	KENKO	KEN-115	139,920	0,000	9,576	1,337	150,832	144,241	0,000	9,751	1,337	155,330	144,376	0,000	9,373	1,324	155,073	142,423	0,000	9,661	1,335	153,419
	CARANAVI	CRN-115	135,611	0,000	9,576	1,337	146,524	139,271	0,000	9,751	1,337	150,359	139,406	0,000	9,373	1,324	150,103	137,675	0,000	9,661	1,335	148,671
	CHUSPIPATA	CHS-115	131,181	0,000	9,576	1,337	142,094	135,017	0,000	9,751	1,337	146,105	135,125	0,000	9,373	1,324	145,822	133,377	0,000	9,661	1,335	144,373
	CUMBRE	CUM-115	138,407	0,000	9,576	1,337	149,320	142,675	0,000	9,751	1,337	153,763	142,796	0,000	9,373	1,324	153,493	140,879	0,000	9,661	1,335	151,875
	PALCA	PCA-115	138,785	0,000	9,576	1,337	149,698	143,080	0,000	9,751	1,337	154,168	143,201	0,000	9,373	1,324	153,898	141,275	0,000	9,661	1,335	152,271
	MAZOCRUZ	MAZ-230	139,231	0,000	9,576	1,337	150,143	143,526	0,000	9,751	1,337	154,614	143,647	0,000	9,373	1,324	154,344	141,719	0,000	9,661	1,335	152,715
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	141,824	0,000	9,576	1,337	152,736	144,633	0,000	9,751	1,337	155,721	144,782	0,000	9,373	1,324	155,478	143,086	0,000	9,661	1,335	154,082
	VINTO 69	VIN-069	141,392	0,000	9,576	1,337	152,304	145,795	0,000	9,751	1,337	156,883	145,930	0,000	9,373	1,324	156,626	143,955	0,000	9,661	1,335	154,951
ELFEC	AROCAGUA	ARO-115	135,746	0,000	9,576	1,337	146,659	140,176	0,000	9,751	1,337	151,264	140,122	0,000	9,373	1,324	150,819	138,295	0,000	9,661	1,335	149,291
	VALLE HERMOSO	VHE-115	136,205	0,000	9,576	1,337	147,118	140,662	0,000	9,751	1,337	151,751	140,608	0,000	9,373	1,324	151,305	138,769	0,000	9,661	1,335	149,765
	IRPA IRPA	IRP-115	141,149	0,000	9,576	1,337	152,061	145,700	0,000	9,751	1,337	156,788	145,686	0,000	9,373	1,324	156,383	143,773	0,000	9,661	1,335	154,769
	PARACAYA	PAY-115	135,841	0,000	9,576	1,337	146,753	140,217	0,000	9,751	1,337	151,305	140,203	0,000	9,373	1,324	150,900	138,365	0,000	9,661	1,335	149,361
	QOLLPANA	QOL-115	136,867	0,000	9,576	1,337	147,780	141,297	0,000	9,751	1,337	152,385	141,297	0,000	9,373	1,324	151,994	139,429	0,000	9,661	1,335	150,425
	SANTIVAÑEZ	SAN-115	135,827	0,000	9,576	1,337	146,740	140,109	0,000	9,751	1,337	151,197	140,203	0,000	9,373	1,324	150,900	138,314	0,000	9,661	1,335	149,310
	SAN JOSÉ	SJO-115	132,410	0,000	9,576	1,337	143,323	136,516	0,000	9,751	1,337	147,604	136,651	0,000	9,373	1,324	147,348	134,804	0,000	9,661	1,335	145,800
	CHIMORÉ	CHI-230	135,139	0,000	9,576	1,337	146,051	139,231	0,000	9,751	1,337	150,319	139,366	0,000	9,373	1,324	150,062	137,530	0,000	9,661	1,335	148,526
	CARRASCO	CAR-230	135,125	0,000	9,576	1,337	146,038	139,042	0,000	9,751	1,337	150,130	139,244	0,000	9,373	1,324	149,941	137,426	0,000	9,661	1,335	148,422
	VILLA TUNARI	VTU-230	135,017	0,000	9,576	1,337	145,930	139,150	0,000	9,751	1,337	150,238	139,271	0,000	9,373	1,324	149,968	137,422	0,000	9,661	1,335	148,418
ENDE DEORURO	VINTO 69	VIN-069	141,392	0,000	9,576	1,337	152,304	145,795	0,000	9,751	1,337	156,883	145,930	0,000	9,373	1,324	156,626	143,955	0,000	9,661	1,335	154,951
	CATAVI	CAT-069	147,699	0,000	9,576	1,337	158,611	152,318	0,000	9,751	1,337	163,406	152,439	0,000	9,373	1,324	163,136	150,382	0,000	9,661	1,335	161,378
	JERUYO	JER-115	141,162	0,000	9,576	1,337	152,075	145,605	0,000	9,751	1,337	156,694	145,700	0,000	9,373	1,324	156,397	143,741	0,000	9,661	1,335	154,737
	LUCIANITA 115	LUC-115	145,025	0,000	9,576	1,337	155,937	149,549	0,000	9,751	1,337	160,637	149,684	0,000	9,373	1,324	160,381	147,657	0,000	9,661	1,335	158,653
	VINTO 115	VIN-115	141,108	0,000	9,576	1,337	152,021	145,511	0,000	9,751	1,337	156,599	145,646	0,000	9,373	1,324	156,343	143,668	0,000	9,661	1,335	154,664
	PAGADOR 115	PAG-115	138,812	0,000	9,576	1,337	149,725	143,161	0,000	9,751	1,337	154,249	143,296	0,000	9,373	1,324	153,993	141,341	0,000	9,661	1,335	152,337
	CATAVI 115	CAT-115	147,456	0,000	9,576	1,337	158,368	152,061	0,000	9,751	1,337	163,149	152,183	0,000	9,373	1,324	162,879	150,128	0,000	9,661	1,335	161,124
CESSA	ARANJUEZ	ARJ-069	148,847	0,000	9,576	1,337	159,759	152,791	0,000	9,751	1,337	163,879	153,385	0,000	9,373	1,324	164,081	151,181	0,000	9,661	1,335	162,177
	SUCRE 115	SUC-115	147,888	0,000	9,576	1,337	158,801	152,264	0,000	9,751	1,337	163,352	152,574	0,000	9,373	1,324	163,271	150,449	0,000	9,661	1,335	161,445
	SUCRE 69	SUC-069	146,416	0,000	9,576	1,337	157,328	150,603	0,000	9,751	1,337	161,691	151,008	0,000	9,373	1,324	161,704	148,880	0,000	9,661	1,335	159,876
SEPSA	POTOSI 69	POT-069	158,206	0,000	9,576	1,337	169,119	162,960	0,000	9,751	1,337	174,049	163,244	0,000	9,373	1,324	173,941	160,988	0,000	9,661	1,335	171,984
	POTOSÍ 115	POT-115	158,044	0,000	9,576	1,337	168,957	162,731	0,000	9,751	1,337	173,819	163,041	0,000	9,373	1,324	173,738	160,783	0,000	9,661	1,335	171,779
	PUNUTUMA 69	PUN-069	148,036	0,000	9,576	1,337	158,949	152,412	0,000	9,751	1,337	163,501	152,736	0,000	9,373	1,324	163,433	150,602	0,000	9,661	1,335	161,598
	TELAMAYU	TEL-069	150,278	0,000	9,576	1,337	161,191	154,735	0,000	9,751	1,337	165,824	155,046	0,000	9,373	1,324	165,743	152,890	0,000	9,661	1,335	163,886
	PORTUGALETE	POR-069	150,238	0,000	9,576	1,337	161,151	154,681	0,000	9,751	1,337	165,770	155,005	0,000	9,373	1,324	165,702	152,843	0,000	9,661	1,335	163,839
	CHILCOBIA	CHL-069	148,631	0,000	9,576	1,337	159,543	153,034	0,000	9,751	1,337	164,122	153,331	0,000	9,373	1,324	164,027	151,205	0,000	9,661	1,335	162,201
	TORRE HUAYCO	THU-069	146,173	0,000	9,576	1,337	157,085	150,495	0,000	9,751	1,337	161,583	150,805	0,000	9,373	1,324	161,502	148,704	0,000	9,661	1,335	159,700
	DON DIEGO	DDI-069	157,355	0,000	9,576	1,337	168,268	161,947	0,000	9,751	1,337	173,036	162,312	0,000	9,373	1,324	173,009	160,048	0,000	9,661	1,335	171,044
	OCURI	OCU-115	153,520	0,000	9,576	1,337	164,432	158,179	0,000	9,751	1,337	169,268	158,409	0,000	9,373	1,324	169,105	156,236	0,000	9,661	1,335	167,232
	SACACA	SAC-115	144,376	0,000	9,576	1,337	155,289	148,968	0,000	9,751	1,337	160,057	149,022	0,000	9,373	1,324	159,719	147,032	0,000	9,661	1,335	158,028
	KARACHIPAMPA	KAR-069	157,531	0,000	9,576	1,337	168,444	162,218	0,000	9,751	1,337	173,306	162,515	0,000	9,373	1,324	173,211	160,271	0,000	9,661	1,335	171,267
	PLATA	PLA-115	157,045	0,000	9,576	1,337	167,957	161,677	0,000	9,751	1,337	172,766	162,001	0,000	9,373	1,324	172,698	159,755	0,000	9,661	1,335	170,751
	LITIO 115	LIT-115	148,280	0,000	9,576	1,337	159,192	152,655	0,000	9,751	1,337	163,744	152,980	0,000	9,373	1,324	163,676	150,845	0,000	9,661	1,335	161,841
	ECEBOL POTOSI	EPO-115	157,301	0,000	9,576	1,337	168,214	161,774	0,000	9,751	1,337	173,063	162,285	0,000	9,373	1,324	172,982	160,037	0,000	9,661	1,335	171,033
ENDE DELBENI	TRINIDAD	TRI-115	144,120	0,000	9,576	1,337	155,032	144,093	0,000	9,751	1,337	155,181	144,376	0,000	9,373	1,324	155,073	144,079	0,000	9,661	1,335	155,075
	SAN BORJA	SBO-115	141,041	0,000	9,576	1,337	151,953	143,377	0,000	9,751	1,337	154,465	143,566	0,000	9,373	1,324	154,263	142,246	0,000	9,661	1,335	153,242
	MOXOS	MOX-115	143,620	0,000	9,576	1,337	154,533	144,498	0,000	9,751	1,337	155,586	144,728	0,000	9,373	1,324	155,424	144,057	0,000	9,661	1,335	155,053
	YUCUMO	YUC-115	139,879	0,000	9,576	1,337	150,792	142,648	0,000	9,751	1,337	153,736	142,823	0,000	9,373	1,324	153,520	141,322	0,000	9,661	1,335	152,318
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	141,824	0,000	9,576	1,337	152,736	144,633	0,000	9,751	1,337	155,721	144,782	0,000	9,373	1,324	155,478	143,086	0,000	9,661	1,335	154,082
	PARAISO	PRA-115	143,890	0,000	9,576	1,337	154,803	143,836	0,000	9,751	1,337	154,924	144,120	0,000	9,373	1,324	154,816	143,835	0,000	9,661	1,335	154,831
ENDE	LAS CARRERAS	LCA-230	145,133	0,000	9,576	1,337	156,045	149,428	0,000	9,751	1,337	160,516	149,725	0,000	9,373	1,324	160,421	147,647	0,000	9,661	1,335	158,643
	UYUNI 230	UYU-230	148,158	0,000	9,576	1,337	159,071	152,534	0,000	9,751	1,337	163,622	152,845	0,000	9,373	1,324	163,541	150,719	0,000	9,661	1,335	161,715
	PUNUTUMA 69	PUN-069	148,036	0,000	9,576	1,337	158,949	152,412	0,000	9,751	1,337	163,501	152,736	0,000	9,373	1,324	163,433	150,602	0,000	9,661	1,335	161,598
SETAR	TARIJA	TAJ-115	144,025	0,000	9,576	1,337	154,938	148,293	0,000	9,751	1,337	159,381	148,590	0,000	9,373	1,324	159,287	146,527	0,000	9,661	1,335	157,523
	YAGUACUA -069	YAG-069	140,595	0,000	9,576	1,337	151,507	144,755	0,000	9,751	1,337	155,843	145,052	0,000	9,373	1,324	155,748	143,035	0,000	9,661	1,335	154,031
(3)	TARIJA - (Bermejo)	TAJ-115	144,025	0,000	9,576	1,337	154,938	148,293	0,000	9,751	1,337	159,381	148,590	0,000	9,373	1,324	159,287	146,527	0,000	9,661	1,335	157,523
EMDEECRUZ	WARNES 115	WAR-115	142,297	0,000	9,576	1,337	153,209	141,783	0,000	9,751	1,337	152,872	141,905	0,000	9,373	1,324	152,601	141,894	0,000	9,661	1,335	152,890
SAN CRISTOBAL	LITIO 230	LIT-230	148,253	0,000	9,576	1,337	159,165	152,628	0,000	9,751	1,337	163,717	152,953	0,000	9,373	1,324	163,649	150,818	0,000	9,661	1,335	161,814
COBOCE	IRPA IRPA 115	IRP-115	141,149	0,000	9,576	1,337	152,061	145,700	0,000	9,751	1,337	156,788	145,686	0,000	9,373	1,324	156,383	143,773	0,000	9,661	1,335	154,769
EMINTO	VINTO	VIN-069	141,392	0,000	9,576	1,337	152,304	145,795	0,000	9,751	1,337	156,883	145,930	0,000	9,373	1,324	156,626	143,955	0,000	9,661	1,335	154,951
LAS LOMAS	LOMAS	ARB-230	139,920	0,000	9,576	1,337	150,832	141,311	0,000	9,751	1,337	152,399	141,446	0,000	9,373	1,324	152,142	140,696	0,000	9,661	1,335	151,692
YLB (ENDE)	SALAR	SAL-115	149,360	0,000	9,576	1,337	160,273	153,790	0,000	9,751	1,337	164,878	154,101	0,000	9,373	1,324	164,797	151,956	0,000	9,661	1,335	162,952
EMPACAR	KENKO	KEN-115	139,920	0,000	9,576	1,337	150,832	144,241	0,000	9,751	1,337	155,330	144,376	0,000	9,373	1,324	155,073	142,423	0,000	9,661	1,335	153,419
LUTUMBETIS	TARIJA	TAJ-115	144,025	0,000	9,576	1,337	154,938	148,293	0,000	9,751	1,337	159,381	148,590	0,000	9,373	1,324	159,287	146,527	0,000	9,661	1,335	157,523
PIL ANDINA	VALLE HERMOSO	VHE-115	136,205	0,000	9,576	1,337	147,118	140,662	0,000	9,751	1,337	151,751	140,608	0,000	9,373	1,324	151,305	138,769	0,000	9,661	1,335	149,765

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Rafael Vasquez A. AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES V°B° Johnny V. Peña B. AETN

DIRECTOR DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Edson A. Cuellar O. AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

2. PRECIOS DE NODO DE POTENCIA PARA GENERACIÓN

EMPRESAS GENERADORAS	NODO		PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 1 de noviembre de 2026 al 15 de noviembre de 2026				PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 16 de noviembre de 2026 al 25 de noviembre de 2026				PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 26 de noviembre de 2026 al 16 de diciembre de 2026				PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 17 de diciembre de 2026 al 31 de diciembre de 2026				PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 1 de enero de 2027 al 14 de enero de 2027			
			DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN
COBEE	KENKO	KEN-115	140,163	0,000	0,000	0,000	139,460	0,000	0,000	0,000	139,528	0,000	0,000	0,000	139,920	0,000	0,000	0,000	139,920	0,000	0,000	0,000
	CUMBRE	CUM-115	138,650	0,000	0,000	0,000	137,961	0,000	0,000	0,000	138,029	0,000	0,000	0,000	138,407	0,000	0,000	0,000	138,407	0,000	0,000	0,000
	HUAJI	HUA-115	133,788	0,000	0,000	0,000	133,153	0,000	0,000	0,000	133,288	0,000	0,000	0,000	133,666	0,000	0,000	0,000	133,666	0,000	0,000	0,000
	VINTO 69	VIN-069	141,702	0,000	0,000	0,000	141,014	0,000	0,000	0,000	141,014	0,000	0,000	0,000	141,392	0,000	0,000	0,000	141,392	0,000	0,000	0,000
ENDE CORANI S.A.	CORANI	COR-115	130,790	0,000	0,000	0,000	130,141	0,000	0,000	0,000	130,114	0,000	0,000	0,000	130,479	0,000	0,000	0,000	130,479	0,000	0,000	0,000
	SANTA ISABEL	SIS-115	131,073	0,000	0,000	0,000	130,439	0,000	0,000	0,000	130,398	0,000	0,000	0,000	130,749	0,000	0,000	0,000	130,749	0,000	0,000	0,000
	MIGUILLAS	MGO-230	135,044	0,000	0,000	0,000	134,369	0,000	0,000	0,000	134,342	0,000	0,000	0,000	134,720	0,000	0,000	0,000	134,720	0,000	0,000	0,000
HB	CHUSPIPATA	CHS-115	131,235	0,000	0,000	0,000	130,614	0,000	0,000	0,000	130,817	0,000	0,000	0,000	131,181	0,000	0,000	0,000	131,181	0,000	0,000	0,000
SYNERGIA S.A.	VALLE HERMOSO	VHE-115	136,543	0,000	0,000	0,000	135,854	0,000	0,000	0,000	135,814	0,000	0,000	0,000	136,205	0,000	0,000	0,000	136,205	0,000	0,000	0,000
SDB S.A.	VINTO	VIN-069	141,702	0,000	0,000	0,000	141,014	0,000	0,000	0,000	141,014	0,000	0,000	0,000	141,392	0,000	0,000	0,000	141,392	0,000	0,000	0,000
ENDE GUARACACHI S.A.	GUARACACHI	GCH-069	142,648	0,000	71,324	0,000	142,648	0,000	71,324	0,000	142,648	0,000	71,324	0,000	142,648	0,000	71,324	0,000	142,648	0,000	71,324	0,000
	ARANJUEZ	ARJ-069	149,225	0,000	71,324	0,000	148,469	0,000	71,324	0,000	148,091	0,000	71,324	0,000	148,847	0,000	71,324	0,000	148,847	0,000	71,324	0,000
	WARNES	WAR-115	141,878	0,000	0,000	0,000	141,783	0,000	0,000	0,000	141,783	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	139,352	0,000	0,000	0,000	138,866	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	TARIJA	TAJ-115	144,390	0,000	0,000	0,000	143,674	0,000	0,000	0,000	143,512	0,000	0,000	0,000	144,025	0,000	0,000	0,000	144,025	0,000	0,000	0,000
CHACO ENERGÍAS S.A.	CARRASCO	CAR-230	135,490	0,000	0,000	0,000	134,814	0,000	0,000	0,000	134,774	0,000	0,000	0,000	135,125	0,000	0,000	0,000	135,125	0,000	0,000	0,000
ENDE V. HERMOSO S.A.	CARRASCO	CAR-230	0,000	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000
	VALLE HERMOSO	VHE-115	136,543	0,000	71,324	32,319	135,854	0,000	71,324	32,319	135,814	0,000	71,324	32,319	136,205	0,000	71,324	32,319	136,205	0,000	71,324	32,319
	KENKO	KEN-115	140,163	0,000	0,000	46,770	139,460	0,000	0,000	46,770	139,528	0,000	0,000	46,770	139,920	0,000	0,000	46,770	139,920	0,000	0,000	46,770
	JUNTAS	SEH-230	134,949	0,000	0,000	0,000	134,274	0,000	0,000	0,000	134,247	0,000	0,000	0,000	134,612	0,000	0,000	0,000	134,612	0,000	0,000	0,000
GUABIRÁ ENERGÍA S.A.	WARNES	WAR-115	141,878	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ENDE ANDINA S.A.M.	ENTRE RÍOS	ERI-230	0,000	0,000	71,324	0,000	134,747	0,000	0,000	0,000	134,706	0,000	0,000	0,000	135,071	0,000	0,000	0,000	135,071	0,000	71,324	0,000
	YAGUACUA	YAG-230	140,757	0,000	0,000	0,000	140,028	0,000	0,000	0,000	139,879	0,000	0,000	0,000	140,392	0,000	0,000	0,000	140,392	0,000	0,000	0,000
	WARNES	WAR-230	141,014	0,000	0,000	0,000	140,878	0,000	0,000	0,000	140,878	0,000	0,000	0,000	141,203	0,000	0,000	0,000	141,203	0,000	0,000	0,000
	ENTRE RIOS DOS	ERD-230	135,395	0,000	0,000	0,000	134,720	0,000	0,000	0,000	134,693	0,000	0,000	0,000	135,057	0,000	0,000	0,000	135,057	0,000	0,000	0,000
ENDE	VALLE HERMOSO	VHE-115	136,543	0,000	0,000	0,000	135,854	0,000	0,000	0,000	135,814	0,000	0,000	0,000	136,205	0,000	0,000	0,000	136,205	0,000	0,000	0,000
	TRINIDAD	TRI-115	0,000	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000
AGUAÍ ENERGÍA S.A.	WARNES	WAR-115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN — Rafael Vásquez A.

VºBº — Johnny V. Peña B. — DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN — Edson A. Cornejo O.

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 · (591 – 2) 2430309

EMPRESAS GENERADORAS	NODO		PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 15 de enero de 2027 al 30 de marzo de 2027				PRECIO DE NODO ESTIMADO Bs/kW-mes PERIODO: 31 de marzo de 2027 al 30 de abril de 2027				PRECIO DE NODO PONDERADO Bs/kW-mes PERIODO: 01 de noviembre de 2026 al 30 de abril de 2027			
			DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA FRÍA	DE COMP. UBICACIÓN
COBEE	KENKO	KEN-115	144,241	0,000	0,000	0,000	144,376	0,000	0,000	0,000	142,423	0,000	0,000	0,000
	CUMBRE	CUM-115	142,675	0,000	0,000	0,000	142,796	0,000	0,000	0,000	140,879	0,000	0,000	0,000
	HUAJI	HUA-115	137,678	0,000	0,000	0,000	137,799	0,000	0,000	0,000	135,974	0,000	0,000	0,000
	VINTO 69	VIN-069	145,795	0,000	0,000	0,000	145,930	0,000	0,000	0,000	143,955	0,000	0,000	0,000
ENDE CORANI S.A.	CORANI	COR-115	134,612	0,000	0,000	0,000	134,679	0,000	0,000	0,000	132,876	0,000	0,000	0,000
	SANTA ISABEL	SIS-115	134,882	0,000	0,000	0,000	134,963	0,000	0,000	0,000	133,152	0,000	0,000	0,000
	MIGUILLAS	MGO-230	138,947	0,000	0,000	0,000	139,042	0,000	0,000	0,000	137,175	0,000	0,000	0,000
HB	CHUSPIPATA	CHS-115	135,017	0,000	0,000	0,000	135,125	0,000	0,000	0,000	133,377	0,000	0,000	0,000
SYNERGIA S.A.	VALLE HERMOSO	VHE-115	140,662	0,000	0,000	0,000	140,608	0,000	0,000	0,000	138,769	0,000	0,000	0,000
SDB S.A.	VINTO	VIN-069	145,795	0,000	0,000	0,000	145,930	0,000	0,000	0,000	143,955	0,000	0,000	0,000
ENDE GUARACACHI S.A.	GUARACACHI	GCH-069	142,648	0,000	71,324	0,000	142,648	0,000	71,324	0,000	142,648	0,000	71,324	0,000
	ARANJUEZ	ARJ-069	152,791	0,000	71,324	0,000	153,385	0,000	71,324	0,000	151,181	0,000	71,324	0,000
	WARNES	WAR-115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	141,814	0,000	0,000	0,000
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	139,158	0,000	0,000	0,000
	TARIJA	TAJ-115	148,293	0,000	0,000	0,000	148,590	0,000	0,000	0,000	146,527	0,000	0,000	0,000
CHACO ENERGÍAS S.A.	CARRASCO	CAR-230	139,042	0,000	0,000	0,000	139,244	0,000	0,000	0,000	137,426	0,000	0,000	0,000
ENDE V. HERMOSO S.A.	CARRASCO	CAR-230	139,042	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000	139,042	0,000	71,324	0,000
	VALLE HERMOSO	VHE-115	140,662	0,000	71,324	32,319	140,608	0,000	71,324	32,319	138,769	0,000	71,324	32,319
	KENKO	KEN-115	144,241	0,000	0,000	46,770	144,376	0,000	0,000	46,770	142,423	0,000	0,000	46,770
	JUNTAS	SEH-230	138,866	0,000	0,000	0,000	138,974	0,000	0,000	0,000	137,089	0,000	0,000	0,000
GUABIRÁ ENERGÍA S.A.	WARNES	WAR-115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	141,878	0,000	0,000	0,000
ENDE ANDINA S.A.M.	ENTRE RÍOS	ERI-230	138,974	0,000	0,000	0,000	139,150	0,000	0,000	0,000	126,133	0,000	71,324	0,000
	YAGUACUA	YAG-230	144,539	0,000	0,000	0,000	144,836	0,000	0,000	0,000	142,822	0,000	0,000	0,000
	WARNES	WAR-230	140,811	0,000	0,000	0,000	140,932	0,000	0,000	0,000	140,923	0,000	0,000	0,000
	ENTRE RIOS DOS	ERD-230	138,947	0,000	0,000	0,000	139,136	0,000	0,000	0,000	137,335	0,000	0,000	0,000
ENDE	VALLE HERMOSO	VHE-115	140,662	0,000	0,000	0,000	140,608	0,000	0,000	0,000	138,769	0,000	0,000	0,000
	TRINIDAD	TRI-115	0,000	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000	0,000	0,000	71,324	0,000
AGUAÍ ENERGÍA S.A.	WARNES	WAR-115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Rafael Vasquez A. AETN

VºBº DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Johnny V. Peña B. AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES Edson A. Espinoza O. AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE PRECIOS DE NODO DE POTENCIA

$$PNP = \left[a * \frac{PD * (1 + D)}{PDo * (1 + D_0)} + b * \frac{IPC}{IPCo}\right] * PNP_0$$

Dónde:

PNP	Precio de Nodo indexado de potencia.
PNP_0	Precio de Nodo Base de potencia.
PD	Precio del dólar, corresponderá al promedio de los registros del TCO durante el período comprendido entre el día 25 de dos (2) meses anteriores hasta el día 25 del mes anterior a aquel en que regirán los Precios de Nodo indexados.
PDo	Precio del dólar base, corresponderá al promedio de los registros del TCO del periodo del 25 de agosto al 25 de septiembre 2026
D_0	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 Nº 14 (valor al 25 de marzo de 2026 = 1,18%).
IPC	Índice de Precios al Consumidor a la fecha de la indexación.
$IPCo$	Índice de Precios al Consumidor base, corresponderá al mes de septiembre de 2026.
a	Proporción del costo de equipo importado por unidad de potencia en el precio de nodo de potencia (0,7).
b	$1 - a$

DIRECTOR DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN Edson A. Espinoza O.

V°B° DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN Johnny V. Peña B.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN Rafael Vasquez A.

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

MONTOS DE PEAJES POR USO DE INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN PERTENECIENTES AL SISTEMA TRONCAL DE INTERCONEXIÓN PERÍODO: NOVIEMBRE 2026 – ABRIL 2027

1. PEAJES ATRIBUIBLES A CONSUMOS

EMPRESAS CONSUMIDORAS	NODO		PERIODO: 01 DE NOVIEMBRE DE 2026 AL 30 DE ABRIL DE 2027 PEAJE UNITARIO					POTENCIA DE PUNTA
			ENDE TRANSMISIÓN	ISA DS26703	ISA RPT	ENDE	TESA	
			Bs/kW-mes	Bs/kW-mes	Bs/kW-mes	Bs/kW-mes	Bs/kW-mes	(MW)
CRE	GUARACACHI	GCH-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	305,660
	URUBÓ	URU-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	96,390
	ARBOLEDA	ARB-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	6,900
	WARNES	WAR-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	159,140
	TRONCOS	TRN-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	6,920
	TRONCOS MISIONES	TRN-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	14,030
	BRECHAS 115	BRE-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	42,070
	BRECHAS 069	BRE-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	38,550
	URUBÓ	URU-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	22,160
	YAPACANI	YAP-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	12,180
	SAN JULIÁN	SJU-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	48,840
	BELGICA	BEL-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	20,600
	SUCRE	SUC-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	6,530
	GUARAYOS	GUA-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	5,730
	TRONCOS 230	TRN-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	9,160
DELAPAZ	KENKO	KEN-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	197,870
	CARANAVI	CRN-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	17,380
	CHUSPIPATA	CHS-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	7,320
	CUMBRE	CUM-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	79,450
	PALCA	PCA-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	1,500
	MAZOCRUZ	MAZ-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	44,990
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	1,640
	VINTO 69	VIN-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,310
ELFEC	AROCAGUA	ARO-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	51,770
	VALLE HERMOSO	VHE-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	139,730
	IRPA IRPA	IRP-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	1,910
	PARACAYA	PAY-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	11,810
	QOLLPANA	QOL-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	5,230
	SANTIVAÑEZ	SAN-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	19,380
	SAN JOSÉ	SJO-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,130
	CHIMORÉ	CHI-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	13,920
	CARRASCO	CAR-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	7,950
	VILLA TUNARI	VTU-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	8,290
ENDE DEORURO	VINTO	VIN-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	80,020
	CATAVI	CAT-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	23,000
	JERUYO	JER-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	4,750
	LUCIANITA 115	LUC-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	4,870
	VINTO 115	VIN-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,010
	PAGADOR 115	PAG-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,050
	CATAVI 115	CAT-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	2,410
CESSA	ARANJUEZ	ARJ-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	26,490
	SUCRE 115	SUC-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	35,340
	SUCRE 69	SUC-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	2,680
SEPSA	POTOSÍ 69	POT-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	13,090
	POTOSÍ 115	POT-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	55,360
	PUNUTUMA 69	PUN-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	5,360
	TELAMAYU	TEL-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	2,100
	PORTUGALETE	POR-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	3,890
	CHILCOBIJA	CHL-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,920
	TORRE HUAYCO	THU-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	9,060
	DON DIEGO	DDI-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	7,320
	OCURI	OCU-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	2,680
	SACACA	SAC-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	1,430
	KARACHIPAMPA	KAR-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,600
	PLATA	PLA-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	14,840
	LITIO 115	LIT-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	1,400
	ECEBOL POTOSI	EPO-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,330
ENDE DELBENI	TRINIDAD	TRI-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	21,870
	SAN BORJA	SBO-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	3,010
	MOXOS	MOX-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	4,020
	YUCUMO	YUC-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,910
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	3,680
	PARAISO	PRA-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	10,160
ENDE	LAS CARRERAS	LCA-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	6,970
	UYUNI 230	UYU-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	2,900
	PUNUTUMA 69	PUN-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,280
SETAR	TARIJA	TAJ-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	42,910
	YAGUACUA 069	YAG-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	24,660
	TARIJA - (BERMEJO)	TAJ-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	5,630
EMDEECRUZ	WARNES 115	WAR-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	7,780
SAN CRISTOBAL	LITIO 230	LIT-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	46,050
COBOCE	IRPA IRPA 115	IRP-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	8,720
EMVINTO	VINTO	VIN-069	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	4,490
LAS LOMAS	LOMAS	ARB-230	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	2,430
YLB (ENDE)	SALAR	SAL-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	5,870
EMPACAR	KENKO-115	KEN-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,680
LUTUM BETIS	TARIJA	TAJ-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	0,630
PIL ANDINA	VALLE HERMOSO	VHE-115	76,375	1,702	1,540	20,799	2,377	2,070

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN — Edson Espinoza O.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN — VºBº Jobany N. Pardo B.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN — Rafael Vasquez A.

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

2. PEAJES ATRIBUIBLES A GENERADORES

NODO	PERIODO: 01 DE NOVIEMBRE DE 2026 AL 30 DE ABRIL DE 2027					
	PEAJE UNITARIO					ENERGÍA
	ENDE TRANSMISIÓN	ISA DS26703	ISA RPT	ENDE	TESA	INYECTADA
	Bs/MWh-mes	Bs/MWh-mes	Bs/MWh-mes	Bs/MWh-mes	Bs/MWh-mes	(MWh)
CORANI + STA. ISABEL + MIGUELITO (ENDE CORANI S.A.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	797.652
CARRASCO (CHACO ENERGÍAS S.A.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	5.778
VINTO 69 (COBEE)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	59.145
KENKO+CUMBRE+HUAJI (COBEE)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	583.403
GUARACACHI (ENDE GUARACACHI)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	302.062
ARANJUEZ (ENDE GUARACACHI)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	16.666
ENTRE RIOS (ENDE ANDINA S.A.M)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	
ENTRE RIOS II (ENDE ANDINA S.A.M)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	1.288.355
WARNES (AGUAI ENERGIA)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	17.947
CARRASCO (ENDE V.HERMOSO)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	911
VALLE HERMOSO (ENDE V.HERMOSO S.A.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	91.717
WARNES (IAGSA)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	
CHUSPIPATA (H.BOLIVIANA S.A.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	266.872
VINTO-69 (SDB S.A)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	4.749
VALLE HERMOSO (SYNERGIA S.A.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	11.745
TRINIDAD (ENDE)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	-
WARNES (ENDE)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	21.130
SAN JULIÁN (ENDE)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	64.704
DORADO (ENDE)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	80.629
KENKO (ENDE VALLE HERMOSO S.A.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	19.340
QOLLPANA (ENDE CORANI)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	18.530
CHACO (ENDE ANDINA S.A.M.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	712.844
TARIJA (ENDE GUARACACHI S.A.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	20.390
WARNES 115 (ENDE GUARACACHI)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	31.778
WARNES 230 (ENDE ANDINA S.A.M.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	1.531.216
SAN BUENAVENTURA (ENDE GUARACACHI S.A.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	2.449
WARNES 115 GUABIRA ENERGIA S.A.	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	2.540
YUNCHARÁ (ENDE GUARACACHI S.A)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	4.621
VALLE HERMOSO 115 (ENDE)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	62.494
UYUNI (ENDE GUARACACHI S.A.)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	69.498
ORURO (ENDE)	35,034	0,824	0,743	8,765	1,148	104.211

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES
Edson A. Espinoza O.
AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES
VºBº
Johnny N. Peña B.
AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES
Rafael Vasquez A.
AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

3. FÓRMULA DE INDEXACIÓN DE PEAJES

$$PJ^{ENDE\ TRANSMISIÓN} = \left[a * \frac{PD * (1+D)}{6{,}96 * (1+D_0)} + b * \frac{IPC}{IPCo}\right] * PJ_0^{ENDE\ TRANSMISIÓN}$$

$$PJ^{ISA\ DS26703} = \left[a * \frac{PD}{6{,}96} + b * \frac{IPC}{IPCo}\right] * PJ_0^{ISA\ DS26703}$$

$$PJ^{ISA\ RPT} = \left[a * \frac{PD}{6{,}96} + b * \frac{IPC}{IPCo}\right] * PJ_0^{ISA\ RPT}$$

$$PJ^{ENDE} = \left[a * \frac{PD * (1+D)}{6{,}96 * (1+D_0)} + b * \frac{IPC}{IPCo}\right] * PJ_0^{ENDE}$$

$$PJ^{TESA} = \left[a * \frac{PD * (1+D)}{6{,}96 * (1+D_0)} + b * \frac{IPC}{IPCo}\right] * PJ_0^{TESA}$$

Dónde:

$PJ^{ENDE}_{TRANSMISIÓN}$	Peaje Indexado para las instalaciones de ENDE TRANSMISIÓN S.A.
$PJ^{ENDE}_{o\ TRANSMISIÓN}$	Peaje Base para las instalaciones de ENDE TRANSMISIÓN S.A.
$PJ^{ISA_DS26703}$	Peaje Indexado para las instalaciones de ISA BOLIVIA S.A., sujetas al DS 26703
$PJ^{ISA_DS26703}_{o}$	Peaje Base para las instalaciones de ISA BOLIVIA S.A., sujetas al DS 26703
PJ^{ISA_RPT}	Peaje Indexado para las instalaciones de la ISA BOLIVIA S.A., sujetas al RPT
$PJ^{ISA_RPT}_{o}$	Peaje Base para las instalaciones de la empresa ISA BOLIVIA S.A., sujetas al RPT)
PJ^{ENDE}	Peaje Indexado para las instalaciones de ENDE
PJ^{ENDE}_{o}	Peaje Base para las instalaciones de ENDE
PJ^{TESA}	Peaje Indexado para las instalaciones de la empresa San Cristóbal TESA
PJ^{TESA}_{o}	Peaje Base para las instalaciones de la empresa San Cristóbal TESA
PD	Precio base del dólar, corresponderá al promedio de los registros del TCO del periodo comprendido entre el día 25 de dos (2) meses anteriores hasta el día 25 del mes anterior a aquel en que regirán los Precios de Nodo indexados
PDo	Precio del dólar base, corresponderá al promedio de los registros del TCO del periodo comprendido entre el día 25 de agosto al 25 septiembre de 2026
D	Tasa arancelaria de equipo electromecánico de transmisión vigente al 25 del mes anterior al que regirán los precios indexados
Do	Tasa arancelaria base de equipo electromecánico de transmisión vigente al 25 de septiembre de 2026
IPC	Índice de Precios al Consumidor, corresponderá al segundo mes anterior a aquel en que los Precios de Nodo Indexados tengan vigencia

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES — Edson A. Espinoza O. — AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES — V°B° Johnny V. Peña B. — AETN

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES — Rafael Vasquez A. — AETN

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 · (591 – 2) 2430309

IPCO	Índice de Precios al Consumidor, corresponderá al mes de septiembre de 2026
a	Proporción del costo de equipo importado en las instalaciones de transmisión es de 0.63
b	1-a

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN
Edson X. Espinoza D.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN
VºBº
Johnny V. Peña B.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN
Rafael Vasquez A.

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309

MINISTERIO
DE HIDROCARBUROS
Y ENERGÍAS

ANEXO II A LA RESOLUCIÓN AETN N° 689/2026
TRÁMITE N° 2026-68239-28-0-0-0-DPT
CIAE N° 0000-0000-0000-0000
La Paz, 28 de octubre de 2026

FACTORES DE ADAPTABILIDAD PARA LA GENERACIÓN CON FUENTES ALTERNATIVAS

PERÍODO: NOVIEMBRE 2026 – ABRIL 2027

PROYECTO	EMPRESA	Factor de Adaptabilidad
Parque Eólico Qollpana Fase II	ENDE CORANI S.A.	Fad_0 = 3,46195
Planta Solar Yunchará - Tarija	ENDE GUARACACHI S.A.	Fad_0 = 7,04734
Planta Solar Uyuni - Potosí	ENDE GUARACACHI S.A.	Fad = 2,56568
Planta Solar Fotovoltaica Oruro	ENDE	Fad_0 = 3,71129
Planta Solar Fotovoltaica Oruro - Segunda Etapa	ENDE	Fad_0 = 3,59229
Parque Eólico Warnes	ENDE	Fad_0 = 5,33032
Parque Eólico San Julián	ENDE	Fad_0 = 3,91636
Parque Eólico El Dorado	ENDE	Fad_0 = 3,80804
Planta Solar Uyuni - Potosí Fase II	ENDE GUARACACHI S.A.	Fad_0 = 4,73761

Dónde: *Fad_0 = Factor de Adaptabilidad Base*
Fad = Factor de Adaptabilidad

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN — Edson A. Espinoza O.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN — V°B° Johnny V. Peña B.

DIRECCIÓN DE PRECIOS, TARIFAS E INVERSIONES AETN — Rabel Vasquez A.

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD
Y TECNOLOGÍA NUCLEAR (AETN)
La Paz – Oficina Central, Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado)
Teléfonos: (591 – 2) 2312401 - (591 – 2) 2430309