

DOCUMENTO DE LICITACIÓN

Pliegos de Cargos Especiales

PLIEGO UNIFICADO CON LA ADENDA N°1 APROBADA MEDIANTE RESOLUCIÓN AN N°19731-ELEC DEL 27 DE NOVIEMBRE DE 2024

Para

Contratación a Corto Plazo del Suministro de Sólo Potencia y/o Sólo Energía

LPI N° ETESA 02-24

GESTOR: Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA)

COMPRADOR:

Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET)
Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI)
Elektra Noreste, S.A. (ENSA)

INVITACIÓN GENERAL A PRESENTAR PROPUESTAS ACTO COMPETITIVO N° ETESA 02-24

PARA LA CONTRATACIÓN DEL SUMINISTRO DE SÓLO POTENCIA, Y/O SÓLO ENERGÍA

En cumplimiento a la Ley 43 del 9 de Agosto de 2012 mediante la cual se modifica la Ley 6 de 1997 y el texto único de la Reglas de Compras aprobado mediante la Resolución AN N° 991 y sus modificaciones, específicamente a lo concerniente a los Pliegos de Cargos Especiales, La Empresa de Transmisión Eléctrica S.A. (ETESA), en adelante “EL GESTOR”, invita a todos los proponentes a que presenten propuestas para el Acto Competitivo de Concurrencia LPI ETESA N° 02-24 en adelante “Acto de Concurrencia” para la Contratación del Suministro de Sólo Potencia y/o Sólo Energía.

A. OBJETIVO

El objetivo de este Acto de Concurrencia es el abastecimiento de la demanda para el periodo solicitado y por ende se establece una forma de contratación conforme a lo establecido a continuación:

1. Renglón No.1 - Sólo Energía, para el periodo comprendido del 1 de marzo de 2025 hasta el 28 de febrero de 2030.
2. Renglón No.2 – Sólo Potencia, para el periodo comprendido del 1 de marzo de 2025 hasta el 28 de febrero de 2030.

El esquema para el suministro de Sólo Potencia, y de Sólo Energía para atender los requerimientos de las empresas distribuidoras ENSA, EDEMET y EDECHI y mantener la confiabilidad del sistema:

- Renglón de Sólo Energía: Para centrales de generación hidroeléctricas, eólicas, solares y biomasa que se encuentren en prueba disponible para el despacho o en operación comercial
- Renglón de Sólo Potencia: Para centrales de generación de cualquier tipo de tecnología que se encuentren en estatus disponible para el despacho o en operación comercial.

Toda oferta con que se respalde la misma, deberán cumplir con los requerimientos antes señalados para el renglón correspondiente.

B. ADQUISICIÓN DEL PLIEGO DE CARGOS

El Pliego de Cargos estará disponible en el sitio web de ETESA (www.etsa.com.pa), en la Sección de Compras de Sólo Energía y/o Sólo Potencia y estará a la venta en la caja de las oficinas administrativas de ETESA, ubicadas en la Vía Ricardo J. Alfaro, Edificio Sun Tower, 3er Piso.

El costo del Pliego de Cargos es de cincuenta balboas más ITBMS (B/. 50.00 + ITBMS). Puede adquirirse de lunes a viernes en un horario de 7:00 a.m. a 11:30 a.m. y de 1:00 p.m. a 3:00 p.m.

Para la presentación de propuestas, todo Proponente debe haber adquirido el Pliego de Cargos.

C. RECEPCIÓN DE PROPUESTAS

En la fecha y el lugar indicado en el aviso referente al Acto de Concurrencia N° ETESA 02-24, que publicará ETESA en su sitio web, en la Sección “Compra de Sólo Energía y/o Sólo Potencia” se celebrará, a partir de las nueve de la mañana (09:00 a.m.) hasta las diez de la mañana (10:00 a.m.) el Acto de Recepción de Propuestas del Acto de Concurrencia N° ETESA 02-24 (“Acto de Recepción de Propuestas”).

D. CONSULTAS

Las consultas sobre el Pliego de Cargos deben dirigirse a la siguiente dirección de correo electrónico: comprasenergia2@etesa.com.pa

CONTENIDO

Este Pliego de Cargos para el Acto de Concurrencia **No. ETESA 02-24** incluye los siguientes capítulos y anexos:

CAPITULO I	- Instrucciones a los Proponentes
CAPITULO II	- Contrato
Anexo I	- Formulario de Oferta
Anexo II	- Modelo de Fianza de Propuesta
Anexo III	- Modelo de Fianza de Cumplimiento
Anexo IV	- Perfiles de carga
Anexo V	- Pronóstico de Demanda de Potencia y/o Energía
Anexo VI	- Función objetivo y restricciones del modelo

CAPITULO I

INSTRUCCIONES A LOS PROPONENTES

1. CONVOCATORIA

- 1.1 La Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., en adelante “EL GESTOR”, convoca a la presentación de propuestas para el Acto de Concurrencia No. ETESA 02-24, (en adelante “Acto de Concurrencia”) para la Contratación del Suministro de Sólo Potencia y de Sólo Energía. El suministro de Sólo Potencia y de Sólo Energía es para atender los requerimientos de los clientes finales de las empresas de distribución Elektra Noreste, S.A. (ENSA), Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI). La contratación del suministro de Sólo Potencia y/o Sólo Energía, el nombre y número de identificación de esta Licitación Pública Internacional (LPI) están especificados en los DDL.
- 1.2 El Acto de Concurrencia para la contratación de Sólo Potencia y/o Sólo Energía será de Corto Plazo.
- 1.3 De acuerdo a las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá, el objeto de los contratos es establecer un compromiso exclusivamente Sólo Potencia y/o Sólo Energía.
- 1.4 Para todos los efectos de estos Documentos de Licitación:
 - (a) el término “por escrito” significa comunicación en forma escrita (por ejemplo, por correo electrónico, facsímil) con prueba de recibido;

2. COMPRADOR

- 2.1 El COMPRADOR indicado en los DDL es una empresa o empresas de distribución eléctrica que posee una concesión otorgada para tal fin en la República de Panamá, el cual por Ley está obligado a adquirir los requerimientos de Potencia Firme y/o de Energía para sus Clientes Finales en Actos de Concurrencia, los cuales indicamos a continuación:
 - Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET)
 - Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI)
 - Elektra Noreste, S.A. (ENSA)
- 2.2 En caso de que más de una empresa de distribución eléctrica compre Potencia y/o Energía en un mismo Acto de Concurrencia, lo hará con base en una participación porcentual de la compra total, indicada en los **DDL**.
- 2.3 La Gestión de Compra, desde la convocatoria hasta el Acto de Concurrencia, incluyendo su celebración, evaluación y adjudicación estará bajo la responsabilidad de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), quien en adelante se denominará EL GESTOR.

3. OFERTA PARCIAL

- 3.1 El Proponente podrá ofertar por el monto total solicitado o parte del mismo.

- 3.2 Flexibilidad por periodos ofertados: En la evaluación de las ofertas, de acuerdo a lo que se indique en los DDL, se podrá seleccionar dentro del periodo ofertado, sólo algunos de los subperiodos. La aplicación de lo anterior será indicada en los **DDL**.
- 3.3 Flexibilidad de los volúmenes ofertados: En la evaluación de las ofertas, de acuerdo a lo que se indique en los DDL, se podrá reducir los volúmenes ofertados en cada subperiodo. La aplicación de lo anterior será indicada en los DDL.

4. PRECALIFICACIÓN

- 4.1 EL GESTOR no realizará una precalificación de los Proponentes,

5. PARTICIPANTES O PROPONENTES

- 5.1 Un Proponente, lo constituye cualquier persona natural o jurídica panameña o extranjera que cumpla con las formalidades que la ley les exige en cuanto al ejercicio de su actividad, y cuya capacidad comprometida esté respaldada por generación abierta a las diferentes fuentes y tecnologías con unidades existentes y que adquiera el Documento de Licitación y participe en cualquiera de las etapas de la Licitación. Podrán presentarse como proponentes los siguientes tipos de empresas:
- 5.2 Podrán presentarse como proponentes los participantes Productores del Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá, tales como Generadores y/o Autogeneradores.
- 5.3 Podrán participar del Acto de Concurrencia aquellos proponentes que cuenten con Certificado expedido por la ASEP de licencia definitiva, autogeneración y Concesión.

6. POTENCIA FIRME

- 6.1 La potencia firme se calculará según lo establecido en las Reglas Comerciales del Mercado Mayoristas de Electricidad de Panamá.

7. DISPONIBILIDAD DE LA POTENCIA FIRME O ENERGÍA

- 7.1 Todos los Suministros de Potencia y/o de Energía (potencia equivalente), deberán cumplir con los términos del contrato y con los requisitos establecidos en este Pliego de Cargos, las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá y demás normas vigentes en el Mercado Mayorista de Electricidad de la República de Panamá.

8. NOTIFICACIONES Y CONSULTAS

- 8.1 Consultas y/o comentarios: Todo Proponente potencial que requiera alguna aclaración sobre los Documentos de Licitación deberá comunicarse con EL GESTOR por escrito a la dirección de EL GESTOR que se suministra en los DDL. EL GESTOR responderá por escrito (vía correo electrónico, fax o carta) a todas las solicitudes de aclaración, siempre que dichas solicitudes las reciba EL GESTOR, a partir de la publicación del aviso de convocatoria y hasta catorce (14) días antes de la Presentación y Apertura de Sobres. EL GESTOR enviará copia de las respuestas, incluyendo una

descripción de las consultas realizadas, sin identificar su fuente, a todos los que hubiesen adquirido los Documentos de Licitación directamente de EL GESTOR y a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos. Si como resultado de las aclaraciones, EL GESTOR considera necesario enmendar los Documentos de Licitación, deberá hacerlo siguiendo el procedimiento indicado en la IAP 9 y Subcláusula 9.1, de las IAP.

9. ENMIENDA A LOS DOCUMENTOS DE LICITACIÓN

- 9.1 Para esta licitación, los cambios, adiciones o modificaciones al Pliego de Cargos que ETESA proponga, deberán ser sometidas a consideración de la ASEP con por lo menos once (11) días calendario antes de la fecha fijada para la presentación de las ofertas en actos de Corto Plazo. ETESA deberá informar, por medio idóneo, a todo aquel que haya obtenido copia del Documento de Licitación, con una antelación de por lo menos nueve (9) días calendario antes de la fecha límite fijada para la presentación de las ofertas en actos de Corto Plazo de los cambios, las adiciones o modificaciones que haya aprobado la ASEP. ETESA deberá publicar el aviso en la página "Web" de Internet de ETESA. Se exceptúa de lo anterior aquellas modificaciones que involucren exclusivamente el cambio de la fecha del Acto de Recepción de Ofertas.
- 9.2 Toda enmienda emitida formará parte integral de los Documentos de Licitación y deberá ser comunicada por escrito a todos los que hayan obtenido los documentos de Licitación directamente de EL GESTOR.
- 9.3 EL GESTOR, de ser necesario y previa autorización de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP), podrá prorrogar el plazo de presentación de ofertas a fin de dar a los posibles Proponentes un plazo razonable para que puedan tomar en cuenta las enmiendas en la preparación de sus ofertas, de conformidad con la IAP 24.2.

10.COSTO DE LA OFERTA

- 10.1 El Proponente financiará todos los costos relacionados con la preparación y presentación de su oferta, y EL GESTOR no estará sujeto ni será responsable en ningún caso por dichos costos, independientemente del resultado del Acto de Concurrencia.

11.IDIOMA OFICIAL

- 11.1 Las propuestas, así como cualquier otra documentación, deberán ser presentadas en idioma español. Todo documento expedido o certificado por una autoridad pública extranjera debe cumplir con las autenticaciones a través del sello de la apostilla o estar debidamente legalizados por el Ministerio de Relaciones Exteriores de Panamá.

En el caso de documentos de soporte y material impreso que formen parte de la oferta redactados en cualquier otro idioma, estos deberán presentarse acompañados de su traducción realizada por un Traductor Público Autorizado.

12.DOCUMENTOS GENERALES A PRESENTAR POR EL PROPONENTE

12.1 La Oferta estará compuesta por los siguientes documentos:

- (a) Formulario de Oferta Económica, de conformidad con las Cláusulas 13 y 16 de las IAP;
- (b) Fianza de Propuesta, de conformidad con la Cláusula 20 de las IAP;
- (c) Poder escrito que autorice al signatario de la oferta a comprometer al Proponente, de conformidad con la Cláusula 17.b de las IAP;
- (d) Evidencia documentada, de conformidad con la Cláusula 17 de las IAP, que establezca que el Proponente es elegible para presentar una oferta;
- (e) Disco Compacto (DC) o memoria externa tipo USB, con la oferta en formato digital de conformidad con la Cláusula 13.2 de las IAP.
- (f) Evidencia documentada, de conformidad con la Cláusula 18 de las IAP, que certifique que la Potencia y/o Energía que proporcionará el Proponente cumple con los requisitos de que la hacen elegible.

13.FORMULARIO DE OFERTA

13.1 El Proponente presentará su Oferta utilizando el formulario suministrado por EL GESTOR. Este formulario deberá ser debidamente llenado sin alterar su forma y no se aceptarán sustitutos. Todos los espacios en blanco deberán ser llenados con la información solicitada. La oferta en físico firmada por el Representante Legal o el Apoderado en el Acto es el documento válido.

13.2 En tiempo oportuno, El Gestor tendrá disponible en el sitio web de ETESA (www.etsa.com.pa), en la Sección de Compras de Energía y/o Potencia, el formulario en formato digital (Excel), para ser presentado el día del Acto de Concurrencia en Disco Compacto (DC) o por memoria externa tipo USB debidamente llenado, sin alterar su forma ni contenido. No se aceptará sustitutos.

14.OFERTAS ALTERNATIVAS

14.1 No se aceptarán ofertas alternativas. Para tales efectos se considerarán ofertas alternativas aquellas que, para la misma composición de la oferta, impongan una condición o restricción a la misma dentro de una misma licitación.

15.PRECIOS DE LAS OFERTAS

15.1 El precio cotizado por el Proponente debe corresponder al precio total de la oferta.

15.2 Los proponentes que escojan precio indexado, presentarán su oferta indicando el Precio Ofertado sin el Cargo de Transmisión, el Factor de Ajuste del Precio Ofertado, el Indicador de Referencia.

15.3 Los precios de la Potencia Firme Contratada Inicial, deben contar con una precisión de tres (3) dígitos a la derecha del punto decimal, de lo contrario se asumirán ceros (0) hasta completar ese número de dígitos, los dígitos en exceso no serán considerados.

- 15.4 Los precios de la Energía Contratada Inicial, deben contar con una precisión de cinco (5) dígitos después del punto decimal, de lo contrario se asumirán ceros (0) hasta completar ese número de dígitos, los dígitos en exceso no serán considerados.

16.MONEDA DE LA OFERTA.

- 16.1 El Proponente cotizará en Balboas o en Dólares de los Estados Unidos de América.

17.DOCUMENTOS GENERALES A PRESENTAR POR EL PROPONENTE

- 17.1 Documentos Generales: Para establecer su elegibilidad, los proponentes deberán suministrar la siguiente documentación:
- (a) Certificado del Registro Público que acredite la existencia, vigencia y representación legal del Proponente. Este certificado, para efectos del Acto de Concurrencia tendrá una vigencia de tres (3) meses contados a partir de su expedición.
 - (b) Poder de representación en el acto, en caso de que la propuesta sea suscrita por persona distinta al representante legal de la empresa, cuya firma debe estar autenticada por Notario Público o con poder general debidamente inscrito en el Registro Público de Panamá, con las facultades expresas para actuar como representante en el acto.
 - (c) Para efectos de verificación de las firmas de los representantes, se requerirá la presentación de copia de la cédula o pasaporte, según corresponda.
 - (d) Declaración Jurada, debidamente firmada por el Proponente o su Representante Legal, que certifique que sobre el Proponente o sus bienes no pesan demandas, secuestros u otras medidas cautelares que puedan afectar el cumplimiento de sus obligaciones contractuales.
 - (e) El proponente deberá declarar que acepta, sin restricción ni objeciones, todo el contenido del pliego de cargos.

18.DOCUMENTOS QUE ESTABLECEN LA CAPACIDAD DE LAS FUENTES DE SUMINISTRO DE LA POTENCIA Y/O ENERGÍA

- 18.1 Con el fin de establecer la capacidad de las fuentes de suministro de la potencia y/o energía, de conformidad con la Cláusula 6 de las IAP, los proponentes deberán cumplir lo establecido en el Reglamento de Transmisión, Reglamento de Operación y demás reglamentaciones, adjuntando al menos los siguientes documentos:
- (a) Certificaciones de Autogeneración, Licencia Definitiva, Concesión para la generación de energía eléctrica, emitida por la ASEP, que deberá estar vigente a la fecha de publicación del pliego de cargos.
 - (b) Deberán presentar carta del CND en la que se acredite que el Proponente se encuentren en estatus de prueba, entrada en operación comercial o disponibilidad para el despacho, a la

fecha de publicación del pliego con las Unidades de Generación Comprometidas. El CND deberá emitir dicha acreditación con la mejor información disponible y la carta debe contener el volumen de Potencia Firme de las Unidades de Generación que están disponibles para ser comprometidas por el Proponente el cual debe ser igual o mayor que el ofrecido en la Oferta Económica. Esta carta deberá tener una fecha de expedición no mayor a tres (3) meses antes de la fecha de recepción de ofertas.

Importante: Es de estricto cumplimiento la presentación de todos los documentos antes mencionados.

19.PERIODO DE VALIDEZ DE LA OFERTA

19.1 Las ofertas se deberán mantener válidas por el siguiente periodo:

- (a) Noventa (90) días calendario a partir de la fecha límite para la presentación de ofertas establecida por EL GESTOR.

Toda oferta con un período de validez menor será rechazada por EL GESTOR por incumplimiento.

19.2 En circunstancias excepcionales y antes de que expire el período de validez de la oferta, EL GESTOR podrá solicitarle a los Proponentes que extiendan el período de la validez de sus ofertas. Las solicitudes y las respuestas serán por escrito. La Fianza de Propuesta, presentada de acuerdo a la cláusula **20** de las IAP, también deberá prorrogarse por el período correspondiente. Un Proponente se puede rehusar a tal solicitud sin que se le haga efectiva su Fianza de Propuesta. A los Proponentes que acepten la solicitud de prórroga no se les pedirá ni permitirá que modifiquen sus ofertas.

20.FIANZA DE PROPUESTA

20.1 El Proponente deberá presentar en su oferta, una Fianza de Propuesta para garantizar el mantenimiento de su oferta.

20.2 El monto de la Fianza de Propuesta, por oferta, deberá ser de: Veinticinco mil dólares (USD 25,000.00/MW) por el monto ofertado máximo de Potencia Firme o Potencia Equivalente en MW, del periodo solicitado y estará válida por ciento treinta y cinco (135) días calendario.

Si corresponde, por el plazo adicional prorrogado de conformidad con la Cláusula **24.2** de las IAP en caso de que El Gestor solicite extender el periodo de la validez de la oferta. Para efectos de la presentación de esta Fianza de Propuesta, el proponente podrá optar por una de las siguientes alternativas:

- (a) El Proponente podrá optar por una de las siguientes alternativas:

- a.1. Documento de carácter financiero, emitido por una Institución Bancaria, bajo una de las siguientes figuras: Carta de Crédito, cheque certificado, Garantía Bancaria. Cualesquiera de los tres (3) documentos antes citados debe ser emitido por una Institución Bancaria seleccionada por el proponente y reconocida en Panamá. Si la institución que emite la garantía está localizada fuera de Panamá, dicha institución deberá tener una sucursal financiera en Panamá que permita hacer efectiva la garantía.

La Garantía Bancaria debe ser igual al Modelo incluido en el Pliego de Cargos en el Anexo II.

- a.2 Fianza de Propuesta por medio de una aseguradora debidamente registrada en el organismo que regula la actividad de seguros y reaseguros de Panamá, confeccionada de acuerdo con el modelo de Fianza de Propuesta suministrado por EL GESTOR en el Documento de Licitación y acompañada de una certificación emitida por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá, donde conste que la aseguradora se encuentra debidamente registrada en el organismo que regula la actividad de seguros y reaseguros de Panamá, y que además el excedente a la capacidad automática, se encuentra debidamente reasegurado (a.2.1).

- a.2.1 Cuando la Fianza de Propuesta sea emitida mediante fianza de aseguradora, si el monto de la fianza excede el diez por ciento (10%) del último Patrimonio Técnico Ajustado de la fiadora establecido por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá en el informe trimestral publicado durante el periodo en que se debe otorgar la fianza, la fiadora deberá hacer una colocación del riesgo en el mercado reasegurador. Para tal fin, se deberá comprobar que se contrata con compañías de reaseguro que se encuentren registradas para operar en el país y que cuenten con la calificación de riesgo/crédito a largo plazo mínima "A - "de A.M. Best, o "A" de Standard & Poors, o "A3" de Moody's Investor's Service, o "A- "de Fitch Ratings.

- 20.3 En uno u otro caso, enunciados en los literales anteriores, el documento seleccionado por el proponente deberá ser pagadero ante solicitud escrita de EL GESTOR, en caso de tener que invocar las condiciones detalladas en la Cláusula **20.5** de las IAP;

- 20.3.1 El documento seleccionado debe ser presentado en original; no se aceptarán copias; deberá estar firmada por el Representante Legal del Proponente o Apoderado y de la empresa aseguradora o institución bancaria.

- 20.4 Todas las ofertas que no estén acompañadas por una garantía que responda a lo requerido en la Cláusula 20.1 y 20.2, incluyendo la no presentación de la certificación expedida por el Ente Regulador de la actividad de Seguros y Reaseguros de Panamá solicitada en la IAP 20.2 (a2), serán rechazadas en el Acto de Concurrencia por EL GESTOR por incumplimiento y devuelta al Proponente.

- 20.5 La Fianza de Propuesta de los Proponentes cuyas ofertas no fueron seleccionadas serán devueltas tan prontamente como sea posible después que el o los Proponentes adjudicados suministren su Fianza de Cumplimiento al distribuidor correspondiente.
- 20.6 La Fianza de Propuesta se podrá ejecutar si:
- (a) Un Proponente retira su oferta durante el período de validez de la misma especificado por el Proponente en el Formulario de Oferta, o
 - (b) Si el Proponente seleccionado:
 - (i) No firma el Contrato de conformidad con la Cláusula 51 de las IAP;
 - (ii) No suministra la Fianza de Cumplimiento de conformidad con la Cláusula 52 de las IAP;

21.FORMATO Y FIRMA DE LA OFERTA

- 21.1 Cada Proponente deberá presentar su Oferta en un sobre cerrado y el mismo deberá contener un original de los documentos que comprenden la oferta según se describe en la Cláusula 12 de las IAP y lo marcará claramente como “ORIGINAL”, y tres (3) copias de la oferta y marcar claramente cada ejemplar como “COPIA”. En caso de discrepancia, el texto del original prevalecerá sobre el de las copias.
- 21.2 En caso de presentar dos (2) ofertas para un mismo renglón, cada oferta deberá presentarse en sobre separado en la forma aquí establecida.
- 21.3 El original y todas las copias de la oferta deberán ser escritas con tinta indeleble y deberán estar firmadas por el representante legal de la empresa o su apoderado.

22.CRONOGRAMA DEL ACTO DE CONCURRENCIA

- 22.1 El Acto de Concurrencia se desarrollará de acuerdo al cronograma establecido en los DDL. La fecha de recepción podrá ser publicada en la página web del Gestor en un plazo máximo indicado en los DDL, luego del envío de respuesta a las consultas realizadas durante la reunión aclaratoria.

23.PRESENTACIÓN, SELLO E IDENTIFICACIÓN DE LAS OFERTAS

- 23.1 Los Proponentes deberán presentar sus ofertas personalmente. Los Proponentes tendrán la opción de presentar sus ofertas electrónicamente cuando así se indique en los **DDL**, siguiendo el procedimiento indicado para ello.

Los proponentes presentarán sus ofertas en el Formulario de Oferta que se incluye en el Anexo I de este Pliego de Cargos, consignando la información requerida en el mismo. Las ofertas serán

presentadas en un sobre cerrado, el cual contendrá el original y las copias de la oferta, tal como lo indica la IAP 21.

El original y las copias deberán estar firmados de puño y letra por quien ostenta la representación legal de la persona jurídica que hace la oferta o por su apoderado debidamente autorizado para tal efecto. Adicional a esto, adjuntar en el sobre cerrado que contiene la oferta, el Formulario de Oferta suministrado en el sitio web del El Gestor en disco compacto (DC) o en memoria externa tipo USB, sin alterar el archivo publicado en la página web de ETESA.

- 23.2 En caso de que los proponentes sean representados por apoderados, la firma del poderdante en el respectivo poder deberá estar autenticada por un Notario Público. Dicho poder deberá incluirse en el sobre que contiene la oferta.
- 23.3 El sobre cerrado que contiene el original y las copias de la oferta se presentará con la siguiente identificación e información en la leyenda.

<p style="text-align: center;">LPI N° ETESA 02-24 <u>Contratación de Corto Plazo del Suministro de Sólo Potencia y de Sólo Energía</u> PROPONENTE: (<u>NOMBRE DEL PROPONENTE</u>) Panamá, ____ de _____ de 2024.</p>
--

- 23.4 Si los sobres no están sellados e identificados como se requiere, EL GESTOR no se responsabilizará en caso de que la oferta se extravíe o sea abierta prematuramente.

24. PLAZO PARA PRESENTAR LAS OFERTAS

- 24.1 Las ofertas deberán ser recibidas por EL GESTOR en la dirección y no más tarde que la fecha y hora que se indican en los **DDL**.
- 24.2 EL GESTOR podrá a su discreción, previa autorización de la ASEP, extender el plazo para la presentación de ofertas mediante una Enmienda a los Documentos de Licitación, de conformidad con la Cláusula 9 de las IAP. En este caso todos los derechos y obligaciones de EL GESTOR y de los Proponentes previamente sujetos a la fecha límite original para presentar las ofertas quedarán sujetos a la nueva fecha prorrogada.

25. OFERTAS TARDÍAS

- 25.1 EL GESTOR no considerará ninguna oferta que llegue con posterioridad al plazo límite para la presentación de ofertas, en virtud de la Cláusula 24 de las IAP. Toda oferta que reciba EL GESTOR

después del plazo límite para la presentación de las ofertas será declarada tardía y será rechazada y devuelta al Proponente remitente sin abrir.

26. RETIRO, SUSTITUCIÓN Y MODIFICACIÓN DE LAS OFERTAS

26.1 No se podrá retirar, sustituir o modificar las ofertas después de presentadas.

27. APERTURA DE LAS OFERTAS

27.1 Vencida la hora fijada en el aviso para la Recepción de Ofertas, no se recibirán más propuestas. EL GESTOR llevará a cabo el Acto de Apertura de las ofertas en público en la dirección, fecha y hora establecidas en los DDL. El procedimiento para apertura de ofertas presentadas electrónicamente si fueron permitidas, estará indicado en los DDL de conformidad con la Cláusula 23.1 de las IAP

27.2 Todos los sobres se abrirán de uno en uno, leyendo en voz alta y/o desplegando en pantallas visibles a los asistentes en la licitación: el nombre del Proponente; los precios de la oferta, la existencia de la Fianza de Propuesta, los documentos entregados y cualquier otro detalle que EL GESTOR considere pertinente. Serán rechazadas en el Acto de Apertura las ofertas tardías de conformidad con la Subcláusula 25.1 de las IAP y/o las que no incluyen la Fianza de Propuesta de conformidad con lo indicado en este Pliego.

27.3 EL GESTOR preparará un acta del acto de apertura de las ofertas que incluirá como mínimo:

- (a) Todas las propuestas presentadas, en el orden en que hayan sido entregadas, el nombre del proponente y el listado de los documentos presentados.
- (b) Las propuestas admitidas.
- (c) Las propuestas rechazadas con indicación de las razones por las que se haya dispuesto el rechazo.
- (d) El nombre y el cargo que ejerzan las personas que representen a los proponentes.
- (e) Los funcionarios presentes de la ASEP que hayan supervisado el acto.
- (f) Los funcionarios presentes de la Autoridad del Consumidor y Defensa de la Competencia (ACODECO) que hayan supervisado el acto.
- (g) El nombre de las personas que hayan intervenido en representación de la(s) empresa(s) de distribución eléctrica.
- (h) El nombre de las personas que hayan intervenido en representación de EL GESTOR.
- (i) Las observaciones, quejas o incidencias ocurridas durante el desarrollo del acto.

- (j) Una copia del acta será distribuida a los Proponentes que presentaron ofertas y será publicada en la página web del Gestor.

El acta deberá ser firmada por los representantes de las empresas proponentes, de las empresas de distribución eléctrica, de ETESA y por funcionarios de la ASEP y ACODECO que participen en el Acto. Cuando alguno de estos participantes se niegue a firmar o se retire del acto sin firmar se dejará constancia de ellos en el Acta.

28.CONFIDENCIALIDAD

- 28.1 No se divulgará a los Proponentes ni a ninguna persona que no esté oficialmente involucrada con el Acto de Concurrencia, información relacionada con la revisión, evaluación, comparación y calificación de las ofertas, ni sobre la recomendación de adjudicación del contrato hasta que se haya publicado la misma.
- 28.2 Cualquier intento debidamente comprobado por parte de un Proponente para influenciar a EL GESTOR en la revisión, evaluación, comparación y calificación de las ofertas o en la adjudicación del contrato podrá resultar en el rechazo de su oferta.
- 28.3 No obstante, lo dispuesto en la Subcláusula 28.2 de las IAP, si durante el plazo transcurrido entre el Acto de Apertura y la fecha de adjudicación del contrato, un Proponente desea comunicarse con EL GESTOR sobre cualquier asunto relacionado con el Acto de Concurrencia, deberá hacerlo por escrito y formará parte del expediente.

29.ACLARACIÓN DE LAS OFERTAS

- 29.1 Para facilitar el proceso de revisión, evaluación, comparación y calificación de las ofertas, EL GESTOR podrá, a su discreción, solicitar a cualquier Proponente aclaración sobre su Oferta. Sólo se considerarán aclaraciones a una oferta cuando las mismas obedezcan a una solicitud de aclaración de EL GESTOR. La solicitud de aclaración por EL GESTOR y la respuesta deberán ser hechas por escrito y compartidas con el resto de los participantes del Acto de Concurrencia. No se solicitará, ofrecerá o permitirá cambios en los precios ofertados, fechas de inicio de suministro o a la esencia de la oferta.

30.CUMPLIMIENTO DE LAS OFERTAS

- 30.1 Para determinar si la oferta se ajusta a los Documentos de Licitación, EL GESTOR se basará en el contenido de la propia oferta.

- 30.2 Una oferta que se ajusta a los Documentos de Licitación es la que satisface todos los términos, condiciones y especificaciones estipuladas en dichos documentos sin desviaciones, reservas u omisiones significativas. Una desviación, reserva u omisión significativa es aquella que:
- (a) Limita contrariamente a los Documentos de Licitación, los derechos de EL GESTOR o las obligaciones del proponente en virtud del Contrato; o
 - (b) Afecta injustamente la posición competitiva de los otros Proponentes que presentan ofertas que se ajustan a los Documentos de Licitación.
- 30.3 Si una oferta no se ajusta a los Documentos de Licitación, deberá ser rechazada por EL GESTOR y el Proponente no podrá ajustarla posteriormente mediante correcciones de las desviaciones, reservas u omisiones significativas. Será motivo de rechazo que las ofertas excedan el monto solicitado y/o el precio máximo de la Potencia o Energía establecido en el IAP 41.1, numeral v, en cualquier periodo de la solicitud.

31.DIFERENCIAS, ERRORES Y OMISIONES

- 31.1 Si una oferta se ajusta a los Documentos de Licitación, EL GESTOR podrá dispensar alguna diferencia u omisión siempre y cuando ésta no afecte el precio y/o cantidades del producto ofertado.
- 31.2 Cuando una oferta se ajuste a los Documentos de Licitación, EL GESTOR podrá solicitarle al Proponente que presente dentro de un plazo determinado información o documentación necesaria para aclarar dudas o inquietudes que surjan durante la evaluación de las ofertas. Dichas aclaraciones no podrán modificar en ningún aspecto el precio y/o cantidades del producto ofertado. Si el Proponente no cumple con la petición de aclaración, su oferta podrá ser rechazada.
- 31.3 EL GESTOR no podrá ni deberá corregir error aritmético en el precio ofertado por el Proponente.

32.EXAMEN PRELIMINAR DE LAS OFERTAS

- 32.1 EL GESTOR examinará todas las ofertas para confirmar que todos los documentos y la documentación solicitada en la Cláusula 12 de las IAP han sido suministrados y determinará si cada documento entregado está completo.
- 32.2 EL GESTOR confirmará que los siguientes documentos e información han sido proporcionados con la oferta. Si cualesquiera de estos documentos o información faltaran, la oferta será rechazada.
- (a) Formulario de Oferta, de conformidad con la 13.1 de las IAP.
 - (b) Fianza de Propuesta, de conformidad con la Cláusula 20 de las IAP.
 - (c) Documentos que componen la oferta, de conformidad con la Cláusula 17 y 18 de las IAP.

33.EXAMEN DE LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES

- 33.1 EL GESTOR examinará todas las ofertas para confirmar que todas las estipulaciones y condiciones de las Condiciones Generales del Contrato y de las Condiciones Especiales del Contrato, han sido aceptadas por el Proponente sin desviaciones, reservas u omisiones significativas.
- 33.2 EL GESTOR verificará que se hayan entregado los documentos indicados en la Cláusula 17 y 18 de las IAP sin ninguna desviación o reserva significativa. Además, verificará el cumplimiento de lo estipulado en la Cláusula 38 de las IAP.
- 33.3 Si después de haber examinado los términos y condiciones, EL GESTOR establece que la oferta no se ajusta a los Documentos de Licitación de conformidad con la cláusula 30 de las IAP, la oferta será rechazada.

34.EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS

- 34.1 EL GESTOR evaluará todas las ofertas que se determine que hasta esta etapa de la evaluación se ajustan a los Documentos de Licitación y cumplen con lo establecido para el precio de referencia.
- 34.2 Para evaluar las ofertas, EL GESTOR utilizará únicamente la metodología definida en la cláusula 34 de las IAP. No se permitirá ningún otro criterio ni metodología.
- 34.3 Al evaluar las Ofertas, EL GESTOR considerará lo siguiente:
 - (a) El precio cotizado de conformidad con la Cláusula 15 de las IAP;
 - (b) Volumen de Potencia Firme y/o Energía ofertada,
 - (c) Las metodologías y criterios especificados en la cláusula 41 de las IAP.
 - (d) La preferencia al precio evaluado para fuentes nuevas y renovables de energía, establecida en el artículo 163 del texto único de la ley 6 del 3 de febrero de 1997.
- 34.4 Si así se indica en los DDL, estos Documentos de Licitación permitirán que los Proponentes coticen precios separados por uno o más renglones, y permitirán que EL GESTOR adjudique uno o varios renglones a más de un PROPONENTE e indicará en los DDL si es posible ofertar para los diferentes renglones por un periodo menor a la duración total de dicho renglón; en este caso establecerá como referencia la duración máxima del renglón. En caso contrario, la duración será fija y las ofertas deberán tener una duración fija correspondiente a la totalidad del plazo de suministro solicitado. La metodología de evaluación para determinar la combinación de renglones evaluada como la más baja, está detallada en la cláusula 41.

35.COMPARACIÓN DE LAS OFERTAS

- 35.1 EL GESTOR, con la herramienta utilizada para la evaluación de ofertas, comparará todas las ofertas que cumplen con lo establecido en este documento para determinar la oferta o combinación de ofertas evaluada como la de menor costo, de conformidad con la Cláusula 34 de las IAP.

36.CONFLICTO DE INTERÉS

- 36.1 Un Proponente no deberá tener conflicto de interés. Los Proponentes que sean considerados que tienen conflicto de interés serán descalificados. Se considerará que los Proponentes tienen conflicto de interés con una o más partes en este Acto de Concurrencia si ellos:
- (a) Presentan ofertas opcionales y /o alternativas dentro de una misma licitación.
 - (b) Se oferte más que la potencia firme no comprometida.
 - (c) Presentan más ofertas de las permitidas en un mismo renglón de acuerdo a lo establecido en el numeral 24 de la sección 2 del tomo I de las Reglas de compras, mismo que indica que los proponentes podrán presentar hasta dos ofertas para un mismo renglón en un mismo acto de concurrencia, siempre que se oferte hasta un máximo correspondiente a la potencia firme no comprometida y que dichas ofertas no sean opcionales y/o alternativas.
 - (d) Si el inversionista o la fuente de generación que se designará para proveer la energía que se pretende contratar, tiene Control de la Empresa de EL COMPRADOR bajo el concepto establecido en el artículo 5 del Decreto Ejecutivo No. 22 de 19 de junio de 1998, independientemente de si es una empresa nacional o extranjera, a excepción de la Generación Propia de EL COMPRADOR.
 - (e) Si la empresa que sea proponente tiene poder de decisión sobre algún aspecto que necesite otro proponente para presentar su oferta.

37.DERECHO DE EL GESTOR A ACEPTAR CUALQUIER OFERTA Y A RECHAZAR CUALQUIERA O TODAS LAS OFERTAS

- 37.1 EL GESTOR se reserva el derecho a aceptar o rechazar cualquiera o todas las ofertas, en cualquier momento antes de la adjudicación del contrato, sin que por ello adquiera responsabilidad alguna ante los Proponentes.
- 37.2 Rechazar una, todas o cualesquiera de las propuestas cuando las considere onerosas o gravosas o riesgosas, en cuyo caso deberá explicar previamente las razones justificativas y solicitar la No Objeción de la ASEP, de acuerdo a lo establecido en los Documentos de Licitación.

Para tal efecto, se consideran propuestas riesgosas a las propuestas que presentan condiciones técnicas o financieras, con el cual materialmente resulte difícil cumplir con el objeto del contrato.

- 37.3 Declarar el Acto de Concurrencia desierto, para lo cual requerirá de la No Objeción de la ASEP

- 37.4 En cualquiera de los casos anteriores, dichas acciones de EL GESTOR deben estar justificadas ante la ASEP, quien deberá autorizar las mismas.
- 37.5 Adjudicar todo o parte de los requerimientos establecidos para este Acto de Concurrencia, previa obtención de una No Objeción de la ASEP.

38.POTENCIA Y/O ENERGÍA SOLICITADA, PUNTOS DE RETIRO, PUNTOS DE ENTREGA Y PLAZO DE ENTREGA

- 38.1 La Potencia y/o Energía solicitada por EL GESTOR es la que se indica en los **DDL**, y debe ser ofertada de la siguiente forma:
- 38.1.1 Solicitudes de sólo potencia: Debe ofertarse Potencia Firme, a través de Contrato de Sólo Potencia;
- 38.1.2 Solicitudes de sólo energía: Debe ofertarse energía en función de potencia equivalente a través de los contratos que se indiquen en los **DDL**, los cuales pueden ser los siguientes:
- (a) Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de generación.
 - (b) Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de demanda.
- 38.2 Los Puntos de Retiro para el suministro de la Potencia y/o Energía contratada, serán los indicados en los **DDL**.
- 38.3 Los Puntos de Entrega serán especificados por el proponente en su oferta.
- 38.4 La fecha de inicio de suministro para la Potencia y/o Energía contratada será la indicada en los **DDL**.
- 38.5 Duración del contrato: La duración máxima del contrato a partir del inicio del suministro será la determinada en los **DDL**.

39.CÁLCULO DE LA ENERGÍA ASOCIADA REQUERIDA

- 39.1 **Potencia Equivalente para la Contratación de Energía solamente:** En el caso de contratación de energía solamente, la misma se contratará en base a una Potencia Equivalente. Dicha energía deberá estar disponible en los Puntos de Retiro de la empresa de distribución eléctrica durante el plazo del suministro. EL COMPRADOR se obliga a adquirir de EL VENDEDOR la Energía Asociada Requerida contratada la cual será calculada de acuerdo con el subtipo de contrato de sólo Energía:

39.1.1 Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de generación: la Energía Asociada Requerida contratada será calculada hora a hora bajo la Modalidad de Seguimiento Horario de la Demanda, limitándose al producto del “Perfil Ofertado” por la Potencia Equivalente Contratada, de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$\forall a:1..A, \forall m:1..12, \forall d:1..Dm, \forall h:1..24$$

$$EAR_{a,m,d,h} = \min(PO_{a,m,h} \times PE_{a,m}, \frac{PO_{a,m,h} \times PE_{a,m}}{(DMG - R)_{a,m} \times PCD_{a,m,h}} \times E_{a,m,d,h})$$

Donde:

- A: total de años de la licitación;
- a: año de la licitación;
- m: mes del año;
- d: días;
- h: hora del perfil horario de cada mes;
- Dm: total de días del mes “m”
- $EAR_{a,m,d,h}$: Energía Asociada Requerida para el año “a”, mes “m”, día “d” y hora “h”, expresada en kWh;
- $PO_{a,m,h}$: Perfil Ofertado para el año “a”, mes “m” y hora “h”, expresado en porcentaje. Esta información se adjuntará como anexo al contrato de suministro;
- $PE_{a,m}$: Potencia Equivalente Contratada para el año “a” y mes “m”, expresada en kW
- $(DMG-R)_{a,m}$ = Demanda Máxima de Generación del periodo a facturar, expresada en kW menos la Capacidad de Reserva requerida para la confiabilidad de Largo Plazo, del periodo a facturar, expresada en kW, según la información de Informe Indicativo de Demanda Vigente, para el año “a” y mes “m”.
- $PCD_{a,m,h}$ = Perfil de la curva de la demanda para cada hora de un día típico de cada mes, según la información del Informe Indicativo de Demanda vigente. En caso de que este perfil no se encuentre en el Informe Indicativo de Demanda vigente, se utilizará el perfil de carga del Anexo V del Pliego de Cargos, el cual se adjuntará como anexo al contrato de suministro.
- $E_{a,m,d,h}$ = Energía Total Medida en el año “a”, mes “m”, día “d” y hora “h”, en los Puntos de Retiro establecidos en la cláusula CGC 10.8 de las Condiciones Especiales del Contrato, expresada en kWh.

Los valores del perfil ofertado ($PO_{a,m,h}$) deberán estar dentro de los límites del 0% y 100%

39.1.2 Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de demanda: la Energía Asociada Requerida contratada será calculada hora a hora bajo la Modalidad de Seguimiento Horario de la Demanda. Se determina hora a hora, como la fracción de la demanda total de EL COMPRADOR (registrada o medida en los Puntos de Retiro), que resulta de dividir

la Potencia Equivalente Contratada entre la Demanda Máxima de Generación (DMG) para el periodo indicado en los DDL, según la información del Informe Indicativo de Demanda vigente, excluyendo la Reserva de Confiabilidad de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$\forall a:1..A, \forall m:1..12, \forall d:1..Dm, \forall h:1..24$$

$$EAR_{a,m,d,h} = \frac{PE_{a,m}}{(DMG - R)_{a,m}} * E_{a,m,d,h}$$

Donde:

- A: total de años de la licitación;
- a: año de la licitación;
- m: mes del año;
- d: días;
- h: hora del perfil horario de cada mes;
- Dm: total de días del mes “m”
- $EAR_{a,m,d,h}$: Energía Asociada Requerida para el año “a”, mes “m”, día “d” y hora “h”, expresada en kWh;
- $PE_{a,m}$: Potencia Equivalente Contratada para el año “a” y mes “m”, expresada en kW
- $(DMG-R)_{a,m}$ = Demanda Máxima de Generación del periodo a facturar, expresada en kW menos la Capacidad de Reserva requerida para la confiabilidad de Largo Plazo, del periodo a facturar, expresada en kW, según la información de Informe Indicativo de Demanda Vigente, para el año “a” y mes “m”.
- $E_{a,m,d,h}$ = Energía Total Medida en el año “a”, mes “m”, día “d” y hora “h”, en los Puntos de Retiro establecidos en la cláusula CGC 10.8 de las Condiciones Especiales del Contrato, expresada en kWh.

39.2 La liquidación de la energía contratada se realizará entre las partes del contrato con base en la Energía Asociada Requerida del mismo, calculada en el punto de suministro de acuerdo con lo estipulado en este numeral 39 de Condiciones Especiales.

39.3 Las pérdidas en el Sistema de Transmisión asociadas con el suministro de la energía contratada se calcularán y liquidarán en el MME de acuerdo con lo establecido en las Reglas Comerciales.

40.OBLIGACIÓN DE LAS PARTES

40.1 **Obligaciones de El COMPRADOR: Los derechos y obligaciones de EL COMPRADOR en relación con la Potencia y/o Energía Contratadas son los siguientes:**

- (a) Deberá comprar las cantidades contratadas aun cuando no lo requiera para cubrir su demanda real.

- (b) Deberá pagar por el total de la energía horaria contratada.
- (c) Deberá pagar por el total de la Potencia Contratada. En el caso de compra de Potencia Firme, EL COMPRADOR adquiere el derecho, ante una condición de faltantes, de asignación como prioridad de suministro la potencia firme contratada y energía asociada de conformidad a lo indicado al respecto en las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá.
- (d) EL COMPRADOR se hará cargo de sus cargos correspondientes al abastecimiento de su consumo de energía y de su demanda de potencia cubierta por el contrato, incluyendo sus cargos de transmisión.

40.2 Obligaciones de EL VENDEDOR: Las obligaciones de EL VENDEDOR en relación con la Potencia Contratada y la Energía Contratada son las siguientes:

- (a) EL VENDEDOR se obliga a vender a la Empresa de Distribución Eléctrica las cantidades contratadas a los precios acordados en el contrato;
- (b) EL VENDEDOR se obliga a suministrar las cantidades de energía contratadas, pudiendo cumplir este compromiso con generación propia o comprada de terceros, ya sea por contratos, en el Mercado Ocasional, en el MER o en cualquier otro mercado. Cuando EL VENDEDOR cumpla con su compromiso con generación comprada a terceros, los costos de compra estarán a cargo de EL VENDEDOR.
- (c) EL VENDEDOR se obliga a suministrar las cantidades de Potencia Firme contratadas, pudiendo cumplir este compromiso con generación propia, comprada de terceros en contratos de reserva. Los costos de compra estarán a cargo de EL VENDEDOR.
- (d) EL VENDEDOR se hará cargo de los cargos de transmisión que les corresponden, de acuerdo a lo establecido en el Reglamento de Transmisión y en las Tarifas aprobadas por la ASEP.
- (e) EL VENDEDOR tiene la obligación de mantener en servicio (no puede retirarlas) las Unidades de Generación comprometidas, salvo en aquellos casos en que cuente con unidades de generación adicionales o que tenga contratada generación con la cual pueda suplir la obligación de suministro adquirida por las unidades retiradas.
- (f) Cuando EL VENDEDOR haya respaldado su oferta con unidades de generación nuevas (que no hubieran iniciado suministro al momento del Acto de Concurrencia), deberán estar en servicio al momento del inicio de suministro contractual, salvo el periodo original establecido en el Pliego de Cargos durante el cual pueda respaldar el inicio de suministro con Contratos de Reserva. En este último caso y durante este periodo, cualquier monto de energía que produzcan dichas unidades de generación, mientras se encuentren en prueba será considerada como Energía Asociada Requerida del Contrato.

El oferente podrá optar en la presentación de su oferta por la posibilidad de ejercer una opción para extender el periodo original establecido en el Pliego de Cargos durante el cual puede

respaldar el inicio de suministro con Contratos de Reserva. El plazo máximo de extensión del periodo original será indicado en el Pliego de Cargos. En este Acto de Corto Plazo, no se permitirá el uso de contratos de reserva.

De optar por dicha posibilidad, de resultar adjudicado, adicional a la fianza de cumplimiento, el proponente deberá presentar al momento de la firma del contrato, una garantía bancaria a favor del comprador por un monto a indicarse el Pliego de Cargos.

De vencer el plazo original establecido en el Pliego de Cargos y no haber cumplido el inicio de suministro con las unidades comprometidas, procederá lo siguiente:

- EL VENDEDOR durante este plazo cualquier monto de energía que produzcan las unidades de generación, mientras se encuentren en prueba será considerada como Energía Asociada Requerida del Contrato.
El incumplir con el inicio de suministro dentro del plazo extendido con las unidades comprometidas conlleva la cancelación del contrato y la correspondiente ejecución de la fianza de cumplimiento.
- El no ejercer la opción antes mencionada, ya sea porque el proponente no optó por tener dicha posibilidad al presentar su oferta o por tener la posibilidad y decidir no ejercer la opción, conlleva a la cancelación del contrato de suministro y la correspondiente ejecución de la fianza de cumplimiento.
- Cuando EL VENDEDOR haya respaldado su oferta con una Certificación de Autogeneración o Licencia Definitiva o Concesión para la generación de energía eléctrica y le sean requeridos equipamientos adicionales y/o condiciones que modifiquen la oferta (p.ej capacidad de las unidades), tales modificaciones no serán causales de modificaciones en el contrato, salvo el rubro de la identificación o número de unidades comprometidas.

41.EVALUACIÓN DE LA PROPUESTA ECONÓMICA

41.1 Metodología de Evaluación de la Propuesta Económica:

Determinación del Costo Total Evaluado. La adjudicación se realizará a la oferta o combinación de ofertas que resulte en el Menor Costo Total Evaluado, hasta cubrir las cantidades a contratar indicadas en este Pliego de Cargos. Para el costo total de una combinación de oferta será la suma de los costos de las ofertas que componen dicha combinación. La adjudicación se hará de modo que la combinación de las ofertas resulte en el menor costo total evaluado para la totalidad del suministro durante la duración del contrato, sujeto a las restricciones de la licitación y a cubrir la totalidad de energía y/o potencia solicitada. Los cargos de transmisión serán considerados en la evaluación de todas las ofertas.

Para el cálculo se aplicará, según el tipo de compra, lo siguiente:

- i. **Compras de Potencia Firme solamente.** Será la sumatoria de los valores actualizados de la serie de costos periódicos de la Potencia Firme ofertada de la combinación de ofertas que resulte en el Menor Costo Total Evaluado. Para la evaluación del costo de la potencia solo se considerará la indexación de las variaciones en el Cargo por Uso del Sistema Principal de Transmisión, de acuerdo con lo establecido en el último Pliego Tarifario de Transmisión aprobado.
- ii. **Compras de energía solamente.** Será la sumatoria del valor actualizado de la serie de costos periódicos de la energía de la combinación de ofertas que resulte en el Menor Costo Total Evaluado. Para efectos de evaluación, la energía asignada a cada oferta se determinará con base en la Potencia Equivalente ofertada y la metodología de cálculo de la Energía Asociada Requerida, establecida en la Cláusula 39 de las IAP, para los contratos de Sólo Energía con diferencia de curva de generación y de Sólo Energía con diferencia de curva de demanda.

Para la evaluación del costo de la energía se indexará siempre que la oferta sea a precio indexado, en función de las variaciones que tenga la proyección del indicador de referencia a indicarse en los DDL, con respecto al valor de referencia previo al Acto de Concurrencia. Como valor de referencia se utilizará el promedio del indicador en la cantidad de meses previos al Acto de Concurrencia indicado en los DDL y por las variaciones en el Cargo por Uso del Sistema Principal de Transmisión, de acuerdo con lo establecido en el último Pliego Tarifario de Transmisión aprobado. El pronóstico del indicador de referencia en caso de ser el Costo Marginal del Sistema deberá ser presentado por ETESA utilizando los mismos criterios establecidos en el Plan de Expansión del SIN, y en caso de ser un combustible deberá ser solicitado por ETESA a la Secretaría Nacional de Energía. El pronóstico del o los indicadores de referencia deberá estar disponible para los proponentes con al menos nueve (9) días calendario de antelación a la fecha del acto de recepción de ofertas.

- iii. **Empate de ofertas:** Luego de realizada la evaluación de las ofertas, El Gestor debe identificar si existen dos o más ofertas que coincidan en el tipo de contrato, perfil ofertado y que los precios ofertados sean tales que dichas ofertas puedan respaldar a un mismo costo la adjudicación que en la evaluación se realizó a una de ellas.

Si se presenta el caso, el Gestor solicitará a los respectivos proponentes que, por escrito, en el plazo que se les fije, el cual no podrá ser inferior a veinticuatro horas, formulen una mejora de precios. Respalda la adjudicación aquel proponente cuya mejora en precio represente un menor costo para la adjudicación. El silencio de algún proponente invitado a desempatar se entenderá como confirmatorio de su oferta original, procediéndose en consecuencia.

En la eventualidad de un segundo empate la asignación se hará por sorteo con el método que previamente se haya establecido en los DDL.

No se considera empate a dos (2) ofertas, que sean potencialmente adjudicables para un mismo renglón, que pertenezcan a un mismo proponente.

- iv. **Tasa de descuento y año de base:** la tasa anual de descuento deberá reflejar el costo de oportunidad para la actividad de generación, y la misma será la indicada en los DDL, al igual que el año base.
- v. **Para efectos de evaluación y adjudicación de las ofertas,** en la herramienta informática de evaluación se utilizará la interfase destinada para uso del Oferente Virtual con el objetivo de considerar los precios máximos mensuales de potencia y energía establecidos mediante RESOLUCIÓN N.º MIPRE-2024-0033084 De 8 de octubre de 2024 emitida por la Secretaría Nacional de Energía, los cuales no serán sometidos a indexación. La oferta virtual tiene el doble objetivo de llenar las diferencias entre lo solicitado y lo ofrecido para lograr la solución del algoritmo de adjudicación, y limitar el costo total de compra de Potencia Firme y de Energía del conjunto de ofertas que resulte asignado. Conforme a lo establecido en este pliego, la adjudicación se realizará a la oferta o combinación de ofertas que resulten en el Menor Costo Total Evaluado para el periodo completo de suministro, sujeto a las restricciones de la licitación y a la cobertura de las cantidades contratadas establecidas en el Pliego de Cargos.

Los precios mensuales a utilizar para la potencia serán los siguientes:

PRECIO USD/kW-m												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
2026	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
2027	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
2028	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
2029	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
2030	8.50	8.50										

Los precios mensuales a utilizar para la energía serán los siguientes:

PRECIO USD/MWh												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			80.00	80.00	80.00	75.00	70.00	60.00	60.00	60.00	60.00	75.00
2026	65.00	75.00	80.00	80.00	80.00	75.00	70.00	60.00	60.00	60.00	60.00	75.00
2027	65.00	75.00	80.00	80.00	80.00	75.00	70.00	60.00	60.00	60.00	60.00	75.00
2028	65.00	75.00	80.00	80.00	80.00	75.00	70.00	60.00	60.00	60.00	60.00	75.00
2029	65.00	75.00	80.00	80.00	80.00	75.00	70.00	60.00	60.00	60.00	60.00	75.00
2030	65.00	75.00										

Se aplicará una reducción del 5% al precio de la energía actualizado a las ofertas que cumplan con lo establecido en el artículo 163 del Texto único de la Ley 6.

- 41.2 Este Pliego contiene en el Anexo VII la formulación de la función objetivo y las restricciones de la licitación que deben ser tomadas en cuenta en la solución del problema de minimización de costos. En el Anexo también se debe indicar el software a utilizar por el Gestor para realizar la evaluación. Para efectos de utilización y reproducción de resultados, dicho software debe estar disponible para quienes compren el Documento de Licitación, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos y la Secretaría Nacional de Energía.

42. INDEXACIÓN DE PRECIOS

42.1 El precio de la potencia se indexará en contrataciones de acuerdo a lo siguiente:

El precio de la potencia para cualquier tipo de central de generación sólo se indexará en contrataciones con una duración mayor a dos años y de acuerdo a lo siguiente:

El precio de la Potencia Firme será indexado de acuerdo a un ajuste para reflejar las variaciones de los Bonos a 30 años, del Tesoro de los Estados Unidos, según se indica más adelante. En ningún caso la fórmula de indexación podrá aplicarse a la totalidad de precio de la potencia, por lo que la proporción a indexar estará determinada por el factor IPF cuyo valor especificará EL GESTOR, en los DDL.

En el mes “i”, EL **COMPRADOR** pagará mensualmente a **EL VENDEDOR** por la Potencia Firme Contratada, de acuerdo al precio de la Potencia Firme Contratada PPFC [USD/kW-mes] que surge, para cada mes, de la aplicación de la siguiente expresión.

$$PPFCT(i) \text{ [USD/ kWmes]} = (PPFC(0) \times IPF) \times BT(i)/BT(0) + PPFC(0) \times (1-IPF) + CT(i)$$

Donde:

PPFCT (i) [USD/ kW-mes]: Precio por Potencia Firme Contratada correspondiente al mes « i »

PPFC (0) [USD/ kW-mes]: Precio por Potencia Firme Contratada Inicial

BT (i): Valor de los Bonos del Tesoro de los Estados Unidos de América, a 30 años, correspondiente al promedio de los tres (3) meses anteriores al mes « i ».

BT (0): Valor de los Bonos del Tesoro de los Estados Unidos de América, a 30 años, que corresponde al promedio de los tres (3) meses anteriores al Acto de Recepción de Ofertas.

IPF = Factor que define la porción de la potencia sujeta a indexación, a indicarse en los **DDL**

CT (i): Cargo por uso del Sistema Principal de Transmisión por Estampilla correspondiente al mes « i ».

Zona: Indicar la zona ubicada de la planta

Nota: Solo se reconocerá el CT (i) a la empresa que les sea aplicado este cargo, de lo contrario, no se tomará en cuenta esta variable en la Indexación del precio de la potencia.

42.2 **El precio de la Energía para contrataciones de Corto Plazo será indexado de la siguiente manera:**

El precio de la Energía, en el caso de ofertas respaldadas con unidades hidráulicas, eólicas y otras tecnologías nuevas y renovables solo se indexará para contrataciones con duración mayor a dos años, siempre que dicha oferta sea precio indexado en función de las variaciones del Costo del Mercado Ocasional, hasta en la proporción definida por el FAJU, de la siguiente manera:

El precio de la Energía contratada será indexado al final de cada mes para reflejar las variaciones en precio que se manifieste en el mes « i » del periodo de contratación, de acuerdo a lo siguiente:

Los precios de la Energía contratada serán indexados en cada mes “i”, del periodo de contratación, tomando en consideración la variación promedio que en cada mes tenga el precio del Mercado Ocasional, respecto del valor promedio del mes previo al Acto de Recepción de Ofertas, en la proporción (FAJU) que el proponente indique en su oferta y por variaciones en el Cargo de Transmisión.

$$PECT(i) = PEC(0) \times (1 - FAJU) + PEC(0) \times FAJU \times \left(\frac{IndRef(i)}{IndRef(0)} \right) + CT(i)$$

En correspondencia con lo antes indicado, en el mes “i”, EL COMPRADOR pagará mensualmente a EL VENDEDOR por la energía suministrada, valorizada al precio que surge, de acuerdo con las expresiones indicadas en los puntos anteriores.

Donde:

PECT (i) [USD/ kWh]: Precio de la Energía Contratada correspondiente al mes « i »

PEC (0) [USD/ kWh]: Precio de la Energía Contratada Inicial en la oferta sin PCT.

FAJU: Factor de ajuste de la energía, indicado por el proponente en su oferta.

IndRef (i): Precio promedio del indicador de referencia en el mes(i), que corresponde al precio promedio del Costo Marginal del Sistema

IndRef (o): Precio promedio del indicador de referencia en el mes(o), que corresponde al precio promedio del Costo Marginal del Sistema en el mes previo al Acto de Concurrencia.

CT (i): Cargo de Transmisión por seguimiento eléctrico correspondiente al mes « i ».

Zona: Indicar la zona ubicada de la planta

Nota: Solo se reconocerá el CT (i) a las empresas que les sea aplicado este cargo, de lo contrario, no se tomará en cuenta esta variable en la Indexación del precio de la energía para la liquidación del Contrato.

Los indicadores de referencia serán listados por EL COMPRADOR en los **DDL**.

43.PUNTOS DE CONEXIÓN DE LA GENERACIÓN DESIGNADA

- 43.1 Son los Puntos del Sistema Interconectado Nacional (SIN), en donde el Proponente se compromete a mantener y operar la Generación Designada.

44.COSTOS DE TRANSMISIÓN Y DE DISTRIBUCIÓN

- 44.1 El Proponente es responsable de todos los costos de transmisión y de distribución que le apliquen según el Reglamento de Transmisión y las tarifas aprobadas por la ASEP.
- 44.2 No será responsabilidad del Proponente cubrir los costos de transmisión ni de distribución que puedan aplicar a EL COMPRADOR de acuerdo al Reglamento de Transmisión y tarifas aprobadas por la ASEP, que estarán a cargo y responsabilidad de EL COMPRADOR.

45.ESPECIFICACIONES DEL EQUIPO DE MEDICIÓN COMERCIAL

- 45.1 Las partes se comprometen a cumplir con las obligaciones de instalar y mantener sus sistemas de medición comercial de acuerdo al Reglamento de Operación, las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad, y las Metodologías de Detalle vigentes al respecto.
- 45.2 En caso de ocurrir problemas que no permitan el correcto funcionamiento del sistema de medición comercial, EL VENDEDOR y EL COMPRADOR deberán hacerse cargo de la reparación inmediata del medidor de su propiedad.

46.PENALIZACIONES

46.1 Penalización por Déficit de Potencia Firme Contratada:

En caso de que EL VENDEDOR no pueda suministrar la Potencia Firme Contratada a EL COMPRADOR, EL VENDEDOR, pagará a EL COMPRADOR, el equivalente a la cantidad de veces especificado en los **DDL** del precio ofertado de la potencia por kW-mes de la Potencia Firme Contratada dejada de entregar, en el periodo en que efectivamente se dejó de suministrar dicha Potencia. Si el Precio de Potencia ofertado es menor al Precio Máximo de la Potencia establecido por la ASEP, se utilizará para efecto de la penalización el Precio Máximo de la Potencia. En el caso de que la ASEP no haya fijado un Precio Máximo de la Potencia, se utilizará para efecto de la penalización el precio promedio ponderado del costo de la potencia en los contratos vigentes que tiene EL COMPRADOR. Para los propósitos de determinar los déficits de los incumplimientos se utilizará el siguiente procedimiento:

- 46.1.1 La disponibilidad media semanal de agentes generadores será calculada en función del Informe Mensual de Mercado que presente el CND. Con esto se determinará si hubo incumplimientos respecto a los compromisos contractuales. La penalización aplicable al contrato será la parte proporcional que corresponda, considerando las contrataciones vigentes.

- 46.1.2 Para una generación designada en el contrato, que involucre un Grupo Generador Conjunto (GGC), que incluya diferentes unidades generadoras, para la determinación de la disponibilidad se considerará la totalidad de la capacidad del grupo generador.

46.2 Penalización por Déficit en la Energía Contratada

De no poder suministrar la Energía Requerida, establecida en el contrato, EL VENDEDOR tendrá que pagar, el equivalente a la cantidad de veces establecida en los **DDL**, multiplicado por el precio ofertado en USD/kWh por la energía dejada de suministrar, expresada en kWh. Se considerará que EL VENDEDOR, cumple con su obligación de suministro, en el caso donde el generador esté disponible para producir la energía contratada, y sea posible su entrega al Sistema Interconectado Nacional (SIN).

En caso de no cumplir con su obligación de suministro, la energía dejada de suministrar se calculará con base en la diferencia entre la Energía Contratada y la Energía Suministrada en cada hora. Esta penalización sólo aplicará en caso de racionamiento.

- 46.3 En el caso de atraso en el inicio del suministro contratado se aplicará la penalización indicada en los DDL. Esta penalización privará sobre la penalización por Déficit de Potencia Firme Contratada y bajo ninguna circunstancia podrán ser aplicadas simultáneamente.
- 46.4 Los montos cobrados por penalizaciones, serán traspasados íntegramente a los clientes de EL COMPRADOR.

47.ADJUDICACIÓN DEL CONTRATO

- 47.1 **Criterios de Adjudicación.** EL GESTOR adjudicará el Contrato al Proponente o Proponentes cuya oferta o combinación de ofertas haya(n) sido determinada(s) como la de menor costo total evaluado, hasta cubrir las cantidades a contratar indicadas en el pliego de cargos y que cumpla con los requisitos de este documento, previa emisión de una No Objeción por parte de la ASEP al Informe de Evaluación del Acto de Concurrencia, que para tal efecto preparará EL GESTOR.

Previo al envío a la ASEP del Informe de Evaluación, EL GESTOR realizará lo siguiente:

1. A más tardar, transcurridos cinco (5) días hábiles desde la presentación de ofertas, EL GESTOR enviará a todos los oferentes, un detalle con los resultados preliminares de la evaluación, incluyendo los precios evaluados y las combinaciones realizadas, ordenadas de forma ascendente de precio.
2. Los oferentes dispondrán de un plazo adicional de hasta dos (2) días hábiles, luego de recibir los resultados preliminares, para enviar por escrito sus comentarios al GESTOR, si así lo consideran. Estos comentarios serán anexados en la versión final de los resultados que se enviará a la ASEP.
3. A más tardar once (11) días hábiles después de la celebración del Acto, EL GESTOR remitirá a la ASEP el Informe de Evaluación, incluyendo los comentarios recibidos y la forma como los mismos fueron atendidos.

EL GESTOR incluirá en su Informe de Evaluación todas las ofertas que se encuentren válidas a la fecha en que éste sea remitido a la ASEP, considerando que en el caso que haya mediado una solicitud de extensión de validez de oferta y de fianza de propuesta, deberá también incluir también una evaluación que no considere aquellas ofertas de los proponentes que optaron por no extenderlas, indicando que la recomendación de esta evaluación será válida en la medida en que la adjudicación se haga efectiva con posterioridad a la expiración del periodo de validez de las ofertas sin que haya mediado extensión.

- 47.2 Para la adjudicación del (los) Contrato(s), EL GESTOR podrá aumentar los montos de Potencia y/o Energía especificados originalmente en la Subcláusula 38.1 de las IAP, siempre y cuando esta variación sea el resultado de la evaluación realizada de acuerdo a lo indicado en este documento, y no altere los precios u otros términos y condiciones de la Oferta. La aplicación de lo anterior será detallada en los DDL y se realizará conforme a lo indicado en el numeral 33 Sección II del Tomo I de las Reglas de Compra.
- 47.3 El Informe de Evaluación del Acto de Concurrencia debe contener los resultados de la licitación, identificando como mínimo la siguiente información por renglón licitado:
- (i) Nombre de todos los Proponentes que presentaron ofertas; y un resumen de las mismas;
 - (ii) Nombre de los Proponentes cuyas ofertas fueron evaluadas;
 - (iii) Nombre de los Proponentes cuyas ofertas fueron rechazadas y las razones de su rechazo;
 - (iv) Un resumen del resultado de la aplicación de la Metodología de Evaluación, el cual debe contener la siguiente información referente al alcance del (los) contrato(s) que se propone(n) adjudicar: Nombre del Proponente adjudicado, la potencia firme adjudicada y/o la energía prevista del contrato, los precios de dichos productos y el costo de los mismos. Esta información también debe ser presentada en un Anexo del informe de manera detallada para cada una de las ofertas evaluadas, necesarias para lograr la recomendación de adjudicación, debidamente desglosada por producto y por periodo para toda la duración del o los contratos;
 - (v) El informe contendrá el criterio utilizado por EL GESTOR para determinar la recomendación de adjudicación, el cual debe estar basado en los criterios del documento de licitación, incluyendo la información referente a la herramienta utilizada por EL GESTOR para determinar la adjudicación, la cual debe estar disponible para la utilización de los oferentes y reproducción de los resultados;
 - (vi) El informe debe contener todas las Actas asociadas al Acto de Concurrencia y demás información relevante del mismo;
 - (vii) Formularios de oferta presentados y la base de datos de la licitación en digital.
- 47.4 El Informe de Evaluación del Acto de Concurrencia debe ser Presentado por EL GESTOR a más tardar en el plazo indicado en los DDL (que será como máximo once (11) días hábiles después de realizado dicho Acto). Por su parte la ASEP contará con el plazo indicado en los DDL (que será como máximo (5) días hábiles después de recibido el Informe de Evaluación por EL GESTOR),

para emitir su No Objeción o rechazar el informe. Una vez recibida la No Objeción, EL GESTOR estará autorizado a publicar la Adjudicación.

47.5 En caso de que el Informe de Evaluación del Acto de Concurrencia sea rechazado por la ASEP, ésta le indicará a EL GESTOR el motivo del rechazo y le solicitará las correcciones pertinentes, para lo cual EL GESTOR devolverá a la ASEP el documento corregido en el plazo indicado en los DDL (que será como máximo tres (3) días hábiles).

47.6 En el caso de que la combinación de ofertas a adjudicar no cubra la totalidad de lo solicitado, se procederá tomando en cuenta lo siguiente:

47.6.1 En los actos de concurrencia de corto plazo, se calculará el porcentaje de contratación de las empresas de distribución eléctrica tomando en cuenta la adjudicación y las proyecciones de demanda vigentes.

En los periodos en los que no se cumple con el porcentaje mínimo de contratación regulatorio (tomando en cuenta el margen de tolerancia) y se presentan faltantes con respecto a lo solicitado, los mismos serán contratados a través de adendas al documento de licitación. Si los faltantes generan sobrecontratación, los mismos serán limitados al requerimiento para cumplir con el porcentaje obligatorio de contratación (sin el margen de tolerancia). Este procedimiento se realizará una única vez.

En los periodos en los que se cumple con el porcentaje de contratación mínimo regulatorio (tomando en cuenta el margen de tolerancia), los remanentes no serán contratados a través de adenda, y podrán ser incluidos en una próxima licitación.

48.DERECHO DE EL GESTOR A VARIAR LAS CANTIDADES EN EL MOMENTO DE LA ADJUDICACIÓN

48.1 Para la adjudicación del (los) Contrato(s), EL GESTOR podrá aumentar los montos de Potencia o Energía especificados originalmente en la Subcláusula 38.1 de las IAP, siempre y cuando esta variación sea el resultado de la evaluación realizada de acuerdo a lo indicado en este documento, y no altere los precios u otros términos y condiciones de la Oferta. La aplicación de lo anterior será detallada en los DDL y se realizará conforme a lo indicado en el numeral 33, Sección II del Tomo I de las Reglas de compras

49.NOTIFICACIÓN DE ADJUDICACIÓN DEL CONTRATO

49.1 Antes de la expiración del período de validez de las ofertas, EL GESTOR notificará por escrito al Proponente seleccionado que su Oferta ha sido aceptada.

49.2 EL GESTOR publicará en el sitio web de su propiedad la adjudicación acompañada del Informe de Evaluación del Acto de Concurrencia.

Transcurrido un (1) día hábil luego de la publicación de la adjudicación los Proponentes podrán presentar dentro del plazo de cinco (5) días hábiles, observaciones y/o solicitar por escrito a EL GESTOR explicaciones sobre la adjudicación y de ser el caso las razones por las cuales sus

ofertas no fueron seleccionadas. Las observaciones que no sean presentadas de acuerdo a las formalidades prescritas en el presente numeral serán rechazadas de plano.

Una vez hayan sido recibidas las observaciones o solicitudes referidas en el párrafo anterior, EL GESTOR las responderá por escrito, en un plazo no mayor de dos (2) días hábiles siguientes a la fecha en la cual fueron presentadas.

50. PLAZO DE LOS CONTRATOS

- 50.1 Los contratos que surjan del presente Acto de Concurrencia tendrán una duración máxima determinada en los **DDL**, al igual que la fecha tope para el inicio del suministro de la Potencia Firme y de Energía contratada, y la fecha de finalización correspondiente.

51. FIRMA DEL CONTRATO

- 51.1 Después de la notificación de adjudicación, EL GESTOR enviará simultáneamente, en formato digital, dentro de los primeros siete (7) días calendario, vía correo electrónico, el borrador del Contrato al representante de la(s) empresa(s) adjudicada(s) y al agente distribuidor correspondiente. Los representantes de la(s) empresa(s) adjudicada(s) y distribuidores tendrán cinco (5) días calendario contados a partir del envío del borrador del Contrato por parte de EL GESTOR para remitir comentarios o alguna información solicitada por EL GESTOR para ser indicada en los Contratos. Cumplido este tiempo, EL GESTOR procederá con el envío de los Contratos de Suministro, en formato digital, a las empresas de distribución eléctrica para los trámites de firma y ejecución.

Una vez se hayan hecho las adjudicaciones, ETESA traspasará a la(s) empresa(s) de distribución eléctrica, el(los) contrato(s) resultantes del Acto de Concurrencia para su firma y ejecución. A partir de ese momento la relación contractual será exclusivamente entre la(s) empresa(s) de distribución eléctrica y los correspondientes proponentes cuyas ofertas hayan sido adjudicadas.

El Proponente seleccionado tendrá un plazo de hasta treinta (30) días calendario para firmar el Contrato, contados a partir del recibo de la notificación de adjudicación por parte de El Gestor al Proponente seleccionado.

- 51.2 Tanto el Proponente seleccionado, como EL COMPRADOR, tendrán el plazo indicado en los **DDL**, después de la fecha de recibo del Contrato para firmarlo, y fecharlo. EL COMPRADOR, entregará una copia del contrato a EL GESTOR, una vez el mismo sea registrado por la ASEP.
- 51.3 Como requisito indispensable para la firma del Contrato, dentro del plazo indicado en los **DDL**, siguiente al recibo de la notificación de adjudicación por parte de EL GESTOR, el Proponente seleccionado deberá presentar a EL COMPRADOR, la Fianza de Cumplimiento de conformidad con las CGC contenidas en este Pliego de Cargos.
- 51.4 Cuando el Proponente seleccionado suministre el Contrato firmado y la Fianza de Cumplimiento de conformidad con la Cláusula 52 de las IAP, EL GESTOR lo informará inmediatamente a cada uno de los Proponentes no seleccionados. EL GESTOR notificará inmediatamente el nombre de

los Proponentes seleccionados a todos los Proponentes no favorecidos y les devolverá su Fianza de Propuesta, de conformidad con la Cláusula 20.4 de las IAP.

52.FIANZA DE CUMPLIMIENTO

- 52.1 Dentro del plazo indicado en los **DDL**, siguientes al recibo de la notificación de adjudicación de parte de EL GESTOR, el Proponente seleccionado deberá presentar a EL COMPRADOR, la Fianza de Cumplimiento, de conformidad con las CGC, utilizando para dicho propósito el modelo de Fianza de Cumplimiento suministrado por EL GESTOR. En caso de que el proponente seleccionado no firme el contrato y/o no presente la Fianza de Cumplimiento en los plazos indicados, EL COMPRADOR notificará a EL GESTOR que evaluará la situación y tomará las medidas pertinentes.
- 52.2 Si el Proponente seleccionado no cumple con la presentación de la Fianza de Cumplimiento mencionada anteriormente o no firma el Contrato, esto constituirá bases suficientes para anular la adjudicación del contrato y hacer efectiva la Fianza de Propuesta.

53.EJECUCIÓN DE FIANZAS

- 53.1 Cuando un Proponente Adjudicado incumpla con lo establecido en la cláusula 20.6 de las IAP, ETESA procederá ejecutar la Fianza de Propuesta solicitando a la fiadora el pago de acuerdo al monto adjudicado.
- 53.2 El monto ejecutado se transferirá a la(s) empresa(s) de distribución eléctrica, en la proporción en que se iba a realizar la compra. Recibida la transferencia, esta(s) empresa(s) deberá(n) aplicar los montos así obtenidos como un descuento en la factura de sus clientes regulados.

Sección II. Datos de la Licitación (DDL)

Los datos específicos que se presentan a continuación complementarán, suplementarán o enmendarán las disposiciones en las Instrucciones a los Proponentes (IAP). En caso de conflicto, las disposiciones contenidas aquí prevalecerán sobre las disposiciones en las IAP.

	A. Disposiciones Generales																																																																																																																																																																																																																
IAP 1.1	El nombre y número de identificación de la LPI son: ETESA 02-24																																																																																																																																																																																																																
IAP 1.2	El presente Acto de Concurrencia será de Corto Plazo para la contratación de Solo Potencia y/o de Sólo Energía																																																																																																																																																																																																																
IAP 2.1	EL GESTOR realiza el presente Acto de Concurrencia a nombre de: EDEMET , EDECHI y ENSA.																																																																																																																																																																																																																
IAP 2.2	<div>EL GESTOR realiza el presente Acto de Concurrencia a nombre de:</div> <div><div>- Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET)</div><div>- Empresa de Distribución Eléctrica, S.A. (EDECHI)</div><div>- Elektra Noreste, S.A. (ENSA)</div></div> <div>Porcentaje de Participación</div> <div>Renglón No.1 – Energía:</div> <div><table><tr><th colspan="13">PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDEMET</th></tr><tr><th>Años\Meses</th><th>Enero</th><th>Febrero</th><th>Marzo</th><th>Abril</th><th>Mayo</th><th>Junio</th><th>Julio</th><th>Agosto</th><th>Septiembre</th><th>Octubre</th><th>Noviembre</th><th>Diciembre</th></tr><tr><td>2025</td><td></td><td></td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td></tr><tr><td>2026</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td></tr><tr><td>2027</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td></tr><tr><td>2028</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>2%</td><td>0%</td><td>0%</td></tr><tr><td>2029</td><td>1%</td><td>0%</td><td>0%</td><td>12%</td><td>24%</td><td>16%</td><td>7%</td><td>6%</td><td>6%</td><td>8%</td><td>5%</td><td>4%</td></tr><tr><td>2030</td><td>10%</td><td>19%</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><th colspan="13">PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDECHI</th></tr><tr><th>Años\Meses</th><th>Enero</th><th>Febrero</th><th>Marzo</th><th>Abril</th><th>Mayo</th><th>Junio</th><th>Julio</th><th>Agosto</th><th>Septiembre</th><th>Octubre</th><th>Noviembre</th><th>Diciembre</th></tr><tr><td>2025</td><td></td><td></td><td>10%</td><td>11%</td><td>14%</td><td>13%</td><td>12%</td><td>18%</td><td>18%</td><td>15%</td><td>14%</td><td>17%</td></tr><tr><td>2026</td><td>0%</td><td>6%</td><td>11%</td><td>13%</td><td>15%</td><td>10%</td><td>10%</td><td>13%</td><td>13%</td><td>10%</td><td>10%</td><td>14%</td></tr><tr><td>2027</td><td>1%</td><td>11%</td><td>13%</td><td>14%</td><td>15%</td><td>10%</td><td>10%</td><td>13%</td><td>13%</td><td>11%</td><td>11%</td><td>15%</td></tr><tr><td>2028</td><td>5%</td><td>15%</td><td>14%</td><td>15%</td><td>17%</td><td>14%</td><td>14%</td><td>17%</td><td>17%</td><td>16%</td><td>17%</td><td>18%</td></tr><tr><td>2029</td><td>12%</td><td>15%</td><td>16%</td><td>14%</td><td>13%</td><td>12%</td><td>14%</td><td>16%</td><td>16%</td><td>15%</td><td>16%</td><td>18%</td></tr><tr><td>2030</td><td>10%</td><td>14%</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDEMET													Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2025			0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2026	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2027	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2028	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	0%	0%	2029	1%	0%	0%	12%	24%	16%	7%	6%	6%	8%	5%	4%	2030	10%	19%											PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDECHI													Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2025			10%	11%	14%	13%	12%	18%	18%	15%	14%	17%	2026	0%	6%	11%	13%	15%	10%	10%	13%	13%	10%	10%	14%	2027	1%	11%	13%	14%	15%	10%	10%	13%	13%	11%	11%	15%	2028	5%	15%	14%	15%	17%	14%	14%	17%	17%	16%	17%	18%	2029	12%	15%	16%	14%	13%	12%	14%	16%	16%	15%	16%	18%	2030	10%	14%										
PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDEMET																																																																																																																																																																																																																	
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre																																																																																																																																																																																																					
2025			0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%																																																																																																																																																																																																					
2026	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%																																																																																																																																																																																																					
2027	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%																																																																																																																																																																																																					
2028	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	0%	0%																																																																																																																																																																																																					
2029	1%	0%	0%	12%	24%	16%	7%	6%	6%	8%	5%	4%																																																																																																																																																																																																					
2030	10%	19%																																																																																																																																																																																																															
PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDECHI																																																																																																																																																																																																																	
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre																																																																																																																																																																																																					
2025			10%	11%	14%	13%	12%	18%	18%	15%	14%	17%																																																																																																																																																																																																					
2026	0%	6%	11%	13%	15%	10%	10%	13%	13%	10%	10%	14%																																																																																																																																																																																																					
2027	1%	11%	13%	14%	15%	10%	10%	13%	13%	11%	11%	15%																																																																																																																																																																																																					
2028	5%	15%	14%	15%	17%	14%	14%	17%	17%	16%	17%	18%																																																																																																																																																																																																					
2029	12%	15%	16%	14%	13%	12%	14%	16%	16%	15%	16%	18%																																																																																																																																																																																																					
2030	10%	14%																																																																																																																																																																																																															

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN ENSA												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			90%	89%	86%	87%	88%	82%	82%	85%	86%	83%
2026	100%	94%	89%	87%	85%	90%	90%	87%	87%	90%	90%	86%
2027	99%	89%	87%	86%	85%	90%	90%	87%	87%	89%	89%	85%
2028	95%	85%	86%	85%	83%	86%	86%	83%	83%	82%	83%	82%
2029	87%	85%	84%	74%	63%	72%	79%	78%	78%	77%	79%	78%
2030	80%	67%										

Renglón No.2 – Potencia Firme:

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDEMET												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2026	0%	0%	0%	0%	6%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2027	0%	0%	0%	0%	13%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2028	0%	0%	2%	12%	22%	6%	0%	0%	18%	19%	18%	20%
2029	22%	30%	29%	32%	36%	28%	21%	20%	21%	22%	21%	23%
2030	29%	35%										

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDECHI												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			100%	80%	90%	34%	65%	100%	74%	64%	97%	98%
2026	43%	58%	32%	29%	26%	23%	24%	28%	29%	27%	30%	31%
2027	24%	33%	31%	29%	23%	22%	23%	27%	28%	26%	28%	31%
2028	23%	36%	29%	25%	21%	20%	23%	28%	20%	19%	20%	22%
2029	16%	19%	19%	17%	16%	14%	17%	19%	19%	17%	19%	21%
2030	15%	17%										

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN ENSA												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			0%	20%	10%	66%	35%	0%	26%	36%	3%	2%
2026	57%	42%	68%	71%	68%	77%	76%	72%	71%	73%	70%	69%
2027	76%	67%	69%	71%	64%	78%	77%	73%	72%	74%	72%	69%
2028	77%	64%	69%	63%	57%	74%	77%	72%	62%	62%	62%	58%
2029	62%	51%	52%	51%	48%	58%	62%	61%	60%	61%	60%	56%
2030	56%	48%										

IAP 3.2	Flexibilidad por periodos ofertados: Para el renglón No.1 (solo energía), <i>lo decide el oferente</i> . Para el renglón No.2 (solo potencia), <i>lo decide el oferente</i> .
IAP 3.3	Flexibilidad de los volúmenes ofertados <i>Lo decide el oferente</i> : Los proponentes podrán ofertar reducciones en el volumen de compra del total de lo Ofertado. Las reducciones podrán ser en base a una (1) de las siguientes dos (2) alternativas: <ul style="list-style-type: none"> • Indicar el volumen mínimo hasta el que reduciría su oferta • Presentar hasta una oferta con volúmenes fijos menores que la oferta principal, pudiendo presentar precios distintos a los de la oferta principal. Esta oferta debe tener, para cada mes, una potencia menor a la potencia de la oferta principal. En este caso, en el numeral (13) del formulario de oferta, la potencia máxima ofertada y la potencia mínima ofertada deben ser iguales. Los volúmenes fijos menores que la oferta principal deben ser indicados en el numeral (19) del formulario de oferta
	B. Contenido de los Documentos de Licitación
IAP 8.1	Para efectos de aclaraciones de las ofertas solamente, la dirección de EL GESTOR es: Atención: Dirección de Gestión Comercial / Gerencia de Comercialización. Dirección: Vía Ricardo J. Alfaro, Edificio Sun Tower, Piso 3. Ciudad: Panamá País: Panamá Teléfono: (507) 501-3948 Dirección de correo electrónico: comprasenergia2@etesa.com.pa
	C. Preparación de las Ofertas
IAP 19.1	El plazo de validez de la oferta será de: noventa (90) días calendario.
IAP 20.2	El monto de la Fianza de Propuesta deberá ser de: Veinticinco mil dólares (USD 25,000.00/MW) por el monto ofertado máximo de Potencia Firme o Potencia Equivalente en MW, del periodo solicitado y estará válida por ciento treinta y cinco (135) días calendario. El monto de la Fianza de Propuesta será calculado de acuerdo a lo siguiente: <ul style="list-style-type: none"> • Para ofertas que involucren Potencia Firme, El Proponente deberá aplicar la siguiente formula: $MFP = PFO_{max} \times USD\ 25,000/MW$ En donde: MFP = Monto de la Fianza de Propuesta en USD. PFO_{max} = Potencia Firme máxima del periodo ofertado.

	<ul style="list-style-type: none"> Para ofertas que solo involucre Potencia Equivalente, El Proponente deberá aplicar la siguiente formula: $MFP = PEO_{max} \times USD\ 25,000/MW$ <p>En donde: MFP = Monto de la Fianza de Propuesta en USD. PEO max= Potencia equivalente máxima del periodo ofertado.</p>
IAP 23.1	Además de la oferta original, el número de copias es de: Tres (3).
	D. Cronograma de Actividades
IAP 22	<p>El Acto de Concurrencia se desarrollará con el siguiente calendario:</p> <ul style="list-style-type: none"> Publicación del Pliego de Cargos: a más tardar Doce (12) de noviembre de 2024. Reunión Aclaratoria: Diecinueve (19) de noviembre de 2024. Acta de Reunión Aclaratoria: Veintidós de (22) de noviembre de 2024. Periodo de consultas (Culminación): Veintidós de (22) de noviembre de 2024. Envío de Enmienda para aprobación de ASEP: Veinticinco (25) de noviembre de 2024. Publicación de pronósticos de los indicadores de referencia: Veinticinco (25) de noviembre de 2024. Atención de consultas (publicación de respuestas): Veintisiete (27) de noviembre de 2024. Aprobación de ASEP y publicación a la Enmienda: Veintisiete (27) de noviembre de 2024. Recepción de ofertas: Seis (6) de diciembre de 2024. Envío de resultados preliminares: Trece (13) de diciembre de 2024. Fecha de envío de comentarios por parte de los Oferentes: Dieciséis (16) de diciembre de 2024. Envío del informe de Evaluación: a más tardar Veinticuatro (24) de diciembre de 2024. Emisión de No objeción de ASEP: Dos (2) de enero de 2025 (esta fecha incluye el caso de otorgar la no objeción al Informe de Evaluación con comentarios). Publicación de Resolución de Adjudicación: Tres (3) de enero de 2025. Fecha de envío de comentarios a la Resolución: Diez (10) de enero de 2025. Fecha de atención de comentarios (Si aplica): Diez (10) de enero de 2025 Adjudicación en firme: Catorce (14) enero de 2025. Envío de nota de adjudicación y borradores de Contratos para las partes: Dieciséis (16) de enero de 2025. Fecha de entrega de borradores de Contratos revisados por las partes: Veintidós (22) de enero 2025. Fecha de envío de Contratos por ETESA a los Distribuidores: Veintisiete (27) de enero de 2025. Fecha de firma de Contratos de Suministro: a más tardar (10) de febrero de 2025. Fecha de envío de contrato para registro de la ASEP: Veinte (20) de febrero de 2025.

	<ul style="list-style-type: none"> • Inicio de Suministro: Uno (1) de marzo de 2025. <p>Nota: En caso de que a la fecha de inicio suministro no se haya alcanzado el registro o la declaración de administrabilidad de un contrato, el compromiso se mantiene y tan pronto se cumpla con las formalidades necesarias, el contrato se liquidará, incluso de forma retroactiva. La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, emitirá las instrucciones correspondientes, en caso de ser necesario.</p>
	E. Presentación y Apertura de Ofertas
IAP 23.3	<p>Los sobres interiores y exteriores deberán llevar las siguientes leyendas adicionales de identificación:</p> <p style="text-align: center;">CONCURSO No. ETESA 02-24</p> <p>Contratación del Suministro de Sólo Potencia y de Sólo Energía</p> <p>Señores</p> <p>EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.</p> <p>PROPONENTE: <u>(NOMBRE DEL PROPONENTE)</u></p> <p>Panamá, ____ de _____ de 2024.</p> <p>Hora de presentación: de 09:00 a.m. a 10:00 a.m.</p>
IAP 24.1	<p>Para propósitos de la presentación de las ofertas, la dirección de EL COMPRADOR es:</p> <p>Atención: Ing. Roy D. Morales B.</p> <p>Dirección: Vía Ricardo J. Alfaro, Edificio Sun Tower</p> <p>Número del Piso/Oficina: Tercer Piso</p> <p>Ciudad: Panamá</p> <p>Código Postal: 0816-01552</p> <p>País: Panamá</p> <p>La fecha límite para presentar las ofertas es:</p> <p>Fecha: Seis (6) de diciembre de 2024.</p> <p>Lugar: Por definir</p> <p>Hora: de 09:00 a.m. a 10:00 a.m.</p>
IAP 27.1	<p>La apertura de las ofertas tendrá lugar en:</p> <p>Dirección: Por definir</p> <p>País: Panamá, República de Panamá.</p> <p>Fecha: Seis (6) de diciembre de 2024.</p> <p>Hora: 10:01 a.m.</p>

	F. Evaluación y Comparación de las Ofertas
IAP 34.4	<p>La solicitud de potencia y/o energía, de los dos (2) Renglones:</p> <p>Renglón No. 1: Sólo Energía: monto Variable Renglón No. 2: Sólo Potencia: monto Variable</p> <p>Las solicitudes de Energía (Renglón No.1) y de Potencia Firme (Renglón No.2) son a monto variable, aplicará lo siguiente:</p> <p>Los Proponentes podrán ofertar a partir de cualquier mes dentro del periodo establecido en el requerimiento, para lo cual sólo podrán dejar en blanco los espacios correspondientes a los primeros meses del periodo en el que no oferten.</p> <p>Una vez se presente el primer valor correspondiente a la oferta en cualquier mes, los montos de potencia o energía que se oferten para los meses siguientes, sólo podrán variar dentro del rango aceptable de variación del monto de la oferta, es decir, la relación entre la diferencia de los montos máximos y mínimos ofertados mensuales, respecto al monto máximo mensual debe estar dentro de 0% y 90%.</p> <p>Los Proponentes deberán cotizar para una duración maxima.</p> <p>La solicitud es por más de un Renglón: Renglón No. 1: Sólo Energía; Renglón No. 2: Sólo Potencia.</p> <p>Renglón No.1 Solo Energía – Podrán participar en este renglón centrales hidroeléctricas, eólicas, solares y biomasa cuyas unidades de generación a la fecha de publicación del pliego se encuentren en estatus de prueba, disponible para el despacho o en operación comercial, información que deberá ser certificada por el CND, mediante nota que debe ser presentada junto con la oferta.</p> <p>Renglón No.2 Solo Potencia – Podrán participar en este renglón centrales de cualquier tipo de tecnología cuyas unidades de generación a la fecha de publicación del pliego se encuentren en estatus disponible para el despacho o en operación comercial, información que deberá ser certificada por el CND, mediante nota que debe ser presentada junto con la oferta.</p> <p>La solicitud es por más de un renglón, por lo cual, aplica lo siguiente: Los Proponentes podrán cotizar precios separados por uno o más renglones.</p>

	G. Condiciones Especiales																																																																																																																																																																																																																									
IAP 38.1	<p>Los proponentes deberán ofertar en función de una Potencia Firme o Potencia Equivalente, según corresponda, como se presenta en la siguiente tabla:</p> <table><tr><th>N°DE RENGLÓN</th><th>RENGLÓN</th><th>TIPO DE CONTRATO</th></tr><tr><td>1</td><td>Sólo Energía</td><td><ul style="list-style-type: none">Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de generaciónContrato de Sólo Energía con diferencia de curva de demanda</td></tr><tr><td>2</td><td>Sólo Potencia</td><td><ul style="list-style-type: none">Sólo Potencia;</td></tr></table> <p>La Potencia solicitada se expresará en el Cuadro siguiente:</p> <p>Renglón No.1 Sólo Energía:</p> <table><tr><th colspan="13">REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)</th></tr><tr><th>Años\Meses</th><th>Enero</th><th>Febrero</th><th>Marzo</th><th>Abril</th><th>Mayo</th><th>Junio</th><th>Julio</th><th>Agosto</th><th>Septiembre</th><th>Octubre</th><th>Noviembre</th><th>Diciembre</th></tr><tr><td>2025</td><td></td><td></td><td>125.70</td><td>168.61</td><td>212.80</td><td>161.01</td><td>175.24</td><td>142.78</td><td>133.65</td><td>135.54</td><td>116.64</td><td>131.78</td></tr><tr><td>2026</td><td>134.10</td><td>110.05</td><td>159.01</td><td>199.13</td><td>250.09</td><td>242.56</td><td>235.46</td><td>235.55</td><td>217.38</td><td>220.21</td><td>182.30</td><td>199.50</td></tr><tr><td>2027</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td></tr><tr><td>2028</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td></tr><tr><td>2029</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td></tr><tr><td>2030</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <p>Renglón No.2 - Potencia Firme:</p> <table><tr><th colspan="13">REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)</th></tr><tr><th>Años\Meses</th><th>Enero</th><th>Febrero</th><th>Marzo</th><th>Abril</th><th>Mayo</th><th>Junio</th><th>Julio</th><th>Agosto</th><th>Septiembre</th><th>Octubre</th><th>Noviembre</th><th>Diciembre</th></tr><tr><td>2025</td><td></td><td></td><td>17.79</td><td>16.29</td><td>30.49</td><td>78.23</td><td>38.34</td><td>35.00</td><td>44.44</td><td>44.48</td><td>32.54</td><td>28.95</td></tr><tr><td>2026</td><td>87.28</td><td>61.53</td><td>214.87</td><td>227.17</td><td>276.12</td><td>254.68</td><td>250.78</td><td>257.10</td><td>239.14</td><td>248.05</td><td>216.87</td><td>244.81</td></tr><tr><td>2027</td><td>205.98</td><td>194.01</td><td>247.48</td><td>261.49</td><td>336.77</td><td>287.31</td><td>278.11</td><td>285.69</td><td>266.73</td><td>275.48</td><td>244.35</td><td>276.28</td></tr><tr><td>2028</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td></tr><tr><td>2029</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td>150.00</td></tr><tr><td>2030</td><td>150.00</td><td>150.00</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	N°DE RENGLÓN	RENGLÓN	TIPO DE CONTRATO	1	Sólo Energía	<ul style="list-style-type: none">Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de generaciónContrato de Sólo Energía con diferencia de curva de demanda	2	Sólo Potencia	<ul style="list-style-type: none">Sólo Potencia;	REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)													Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2025			125.70	168.61	212.80	161.01	175.24	142.78	133.65	135.54	116.64	131.78	2026	134.10	110.05	159.01	199.13	250.09	242.56	235.46	235.55	217.38	220.21	182.30	199.50	2027	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	2028	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	2029	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	2030	150.00	150.00											REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)													Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2025			17.79	16.29	30.49	78.23	38.34	35.00	44.44	44.48	32.54	28.95	2026	87.28	61.53	214.87	227.17	276.12	254.68	250.78	257.10	239.14	248.05	216.87	244.81	2027	205.98	194.01	247.48	261.49	336.77	287.31	278.11	285.69	266.73	275.48	244.35	276.28	2028	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	2029	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	2030	150.00	150.00										
N°DE RENGLÓN	RENGLÓN	TIPO DE CONTRATO																																																																																																																																																																																																																								
1	Sólo Energía	<ul style="list-style-type: none">Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de generaciónContrato de Sólo Energía con diferencia de curva de demanda																																																																																																																																																																																																																								
2	Sólo Potencia	<ul style="list-style-type: none">Sólo Potencia;																																																																																																																																																																																																																								
REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)																																																																																																																																																																																																																										
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre																																																																																																																																																																																																														
2025			125.70	168.61	212.80	161.01	175.24	142.78	133.65	135.54	116.64	131.78																																																																																																																																																																																																														
2026	134.10	110.05	159.01	199.13	250.09	242.56	235.46	235.55	217.38	220.21	182.30	199.50																																																																																																																																																																																																														
2027	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00																																																																																																																																																																																																														
2028	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00																																																																																																																																																																																																														
2029	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00																																																																																																																																																																																																														
2030	150.00	150.00																																																																																																																																																																																																																								
REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)																																																																																																																																																																																																																										
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre																																																																																																																																																																																																														
2025			17.79	16.29	30.49	78.23	38.34	35.00	44.44	44.48	32.54	28.95																																																																																																																																																																																																														
2026	87.28	61.53	214.87	227.17	276.12	254.68	250.78	257.10	239.14	248.05	216.87	244.81																																																																																																																																																																																																														
2027	205.98	194.01	247.48	261.49	336.77	287.31	278.11	285.69	266.73	275.48	244.35	276.28																																																																																																																																																																																																														
2028	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00																																																																																																																																																																																																														
2029	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00																																																																																																																																																																																																														
2030	150.00	150.00																																																																																																																																																																																																																								
IAP 38.2	<p>Los puntos de retiro para el suministro contratado serán los siguientes:</p> <p>Con EDEMET:</p> <p>Punto de Interconexión de las líneas 115-5, 115-6 y 115-8 con la S/E Cáceres;</p>																																																																																																																																																																																																																									

	<p>Punto de Interconexión de la línea 115-22 y 115-38 con la S/E Panamá;</p> <p>Punto de Interconexión de las líneas 115-27, 115-13, 115-14 y 34-30A con la S/E Llano Sánchez, y en los transformadores T1, T2 y T3 de la S/E Chorrera;</p> <p>Punto de interconexión de la línea 115-54 con el transformador T3 de la S/E Chorrera (Eje Chorrera – El Torno)</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 115-11 con la S/E Cerro Viento;</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 230-4B con la S/E El Higo;</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 230-12A con la S/E Burunga;</p> <p>Punto de Interconexión de las líneas 34-167 y 34-168 con la S/E El Coco.</p> <p>El costo por uso de las líneas 115-28 y 115-29 de ENSA y por el uso del sistema de distribución de la Autoridad del Canal de Panamá en el sector Pacífico, no será responsabilidad de EL VENDEDOR</p> <p>Con EDECHI:</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 115-19 con la S/E Caldera;</p> <p>Punto de Interconexión de las líneas 34-9, 34-10, 34-11, 34-15 con la S/E Mata del Nance;</p> <p>Punto de Interconexión de las líneas 34-41, 34-42 y 115-25 en la S/E Progreso;</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 230-20A en la S/E Cañazas.</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 34-54 y 34-55 en la S/E Changuinola.</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 34-56 en la S/E Caldera.</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 115-47 en la S/E San Cristobal.</p> <p>Punto de Interconexión indirecta, línea 34-72 que se conecta con la S/E Boquerón 3.</p> <p>Con ENSA:</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 115-7, 115-9 y 115-10 con la S/E Panamá;</p> <p>Punto de Interconexión en el lado de 115 kV del transformador T-8 y T9 de la S/E Bahía Las Minas;</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 115-35 con la S/E Miraflores;</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 115-30 y 115-31 con la barra de 115 kV de la S/E Bahía Las Minas;</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 115-3A y 115-3B con la S/E Chilibre;</p> <p>Punto de Interconexión del Circuito 285 (Aserradero) y del Circuito 280 (Cañita) con el Patio de 13.8 kV de la S/E Bayano;</p> <p>Punto de Interconexión de la línea 115-32 y 115-33 (Tocumen) con la barra 115 kV de la S/E Panamá II;</p>
--	---

	<p>Punto de Interconexión de la línea 115-28 y 115-29 (Cerro Viento) con la barra 115 kV de la S/E Panamá II;</p> <p>Punto de interconexión entre la barra de generación de Pedregal Power y el Patio de 13.8 kV de ENSA en la S/E Geehan;</p> <p>Punto de Interconexión de las líneas 401 y 402 en la S/E Monte Esperanza;</p> <p>Los Circuitos HE-1 y HE-9 asociados a las instalaciones de la S/E Gatún propiedad de la ACP.</p> <p>Punto de Interconexión Subestación 24 de diciembre.</p> <p>En caso de nuevos Puntos de Entrega o si se elimina alguno de los existentes, EL VENDEDOR entregará la Energía Contratada en los nuevos Puntos de Entrega a los precios contratados, sin necesidad de hacer una Enmienda al Contrato respectivo.</p>
IAP 38.4	La fecha de inicio del suministro para cada contrato resultante será: 1 de marzo de 2025.
IAP 39.1	El periodo a aplicar para la determinación de la Energía Asociada Requerida será mensual.
IAP 39.2	El periodo a aplicar para la DMG será mensual.
IAP 41.1 (ii)	<p>Para la evaluación del costo de la energía, si la oferta es a precio indexado, la indexación del componente de combustible en el costo de la misma, referido al pronóstico del precio del Crudo WTI, el cual se considerará como indicador que refleja la variación del precio de la energía independientemente de la fuente con que haya sido generada. El pronóstico del precio del Crudo WTI deberá ser solicitado por ETESA a la Secretaria Nacional de Energía (SNE), y debe estar disponible para los proponentes con al menos treinta (30) días calendario de antelación a la fecha del acto de recepción de ofertas.</p> <p>Como valor de referencia, se utilizará el promedio del indicador de referencia correspondiente a un (1) mes previo al Acto de Concurrencia.</p>
IAP 41.1 (iii)	La tasa de descuento a aplicar será de 12 %, y el año base será diciembre de 2024.
IAP 41.1 (iv)	<p>Luego de realizada la evaluación de las ofertas, El Gestor debe identificar si existen dos o más ofertas que coincidan en el tipo de contrato, perfil ofertado y que los precios ofertados sean tales que dichas ofertas puedan respaldar a un mismo costo la adjudicación que en la evaluación se realizó a una de ellas.</p> <p>Si se presenta el caso, el Gestor solicitará a los respectivos proponentes que, por escrito, en el plazo que se les fije, el cual no podrá ser inferior a veinticuatro horas, formulen una mejora de precios. Respalda la adjudicación aquel proponente cuya mejora en precio represente un menor costo para la adjudicación. El silencio de algún proponente invitado a desempatar se entenderá como confirmatorio de su oferta original, procediéndose en consecuencia.</p> <p>En caso de un segundo empate la asignación se hará por sorteo con el siguiente procedimiento. Se introducirá, en una urna, tantos sobres como la cantidad de ofertas que se encuentran en empate.</p>

	<p>Uno de los sobres tendrá un cintillo que dirá “Ganador”. Cada Proponente empatado, por orden de presentación de ofertas, extraerá de esta urna un sobre. El Proponente que saque el sobre con el cintillo que dirá “Ganador” será la propuesta a adjudicar</p>
IAP 42.1	<p>EL GESTOR establece la porción de ajuste por indexación de los cargos por potencia IPF en los siguientes valores:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Generación hidroeléctrica, eólicas o fuentes nuevas y renovables IPF = 0.50 • Generación Térmica IPF = 0.10
IAP 42.2	<p>Los Proponente establecerán en su oferta, la porción de Ajuste por indexación de los cargos por energía de la siguiente manera:</p> <p>Para el caso de ofertas respaldadas con unidades hidráulicas, eólicas y otras tecnologías nuevas y renovables sólo se indexarán las variaciones del Costo del Mercado Ocasional, hasta en la proporción definida por el FAJU.</p> <p>FAJU = [entre 0.00 y 0.15] Los Proponentes, establecerán en su oferta el indicador de referencia el cual debe corresponder: Costo del Mercado Ocasional.</p>
IAP 46.1	<p>La penalización mensual por déficit de Potencia Firme se valorará en función a tres (3) veces el Precio de la Potencia ofertado (en USD por kW-mes), a través de la siguiente forma:</p> $Pdp = 3 \times PrP \times D/m \times \Sigma Pi;$ <p>Donde,</p> <p>Pdp = Penalización mensual por déficit de Potencia Firme contratada.</p> <p>PrP = Precio de la Potencia considerando la indexación (si aplica), en USD/kW-mes.</p> <p>D = 168 horas, que corresponden a una semana (periodo de cálculo de la indisponibilidad).</p> <p>m = 720 horas, que corresponde a la duración del mes típico.</p> <p>ΣPi = Sumatoria de la Potencia indisponible semanal para todas las semanas del el mes, en kW.</p> <p>Si el Precio de Potencia ofertado es menor al Precio Máximo de la Potencia establecido por la ASEP, se utilizará para efecto de la penalización el Precio Máximo de la Potencia. En el caso de que la ASEP no haya fijado un Precio Máximo de la Potencia, se utilizará para efecto de la penalización el precio promedio ponderado del costo de la potencia en los contratos vigentes que tiene EL COMPRADOR.</p>
IAP 46.2	<p>La penalización mensual por déficit de Energía Contratada se valorará a <i>[siete (7) veces el Precio Monómico Ofertado en USD/kWh en contrataciones de potencia, o Potencia y/o Energía]</i>, de la siguiente forma:</p> $Pde = (7) \times PrE \times ENS$ <p>Donde;</p> <p>Pde = Penalización mensual por déficit de energía contratada.</p> <p>PrE = Precio Ofertado considerando la indexación (si aplica), en USD/kWh.</p>

	<p>ENS = Energía No Suministrada durante el mes, en kWh.</p> <p>Esta penalización sólo aplica en caso de racionamiento, para aquellas contrataciones resultantes de Actos que involucren la contratación de Potencia Firme.</p>
IAP 46.3	<p>La penalización diaria por atraso en el inicio del suministro se valorará a seis (6) veces el Precio de la Potencia ofertado (en USD por kW-mes), de la siguiente forma:</p> $Pins = 6 \times (PrP/30.4) \times Pc;$ <p>Donde,</p> <p>Pins = Penalización diaria por atraso en el inicio de suministro.</p> <p>PrP = Precio de la Potencia considerando la indexación (si aplica), en USD/kW-mes.</p> <p>Pc = Potencia contratada, en kW.</p> <p>No se puede aplicar simultáneamente con la penalización por Déficit de Potencia Firme Contratada. Si el Precio de Potencia ofertado es menor al Precio Máximo de la Potencia establecido por la ASEP, se utilizará para efecto de la penalización el Precio Máximo de la Potencia. En el caso de que la ASEP no haya fijado un Precio Máximo de la Potencia, se utilizara para efecto de la penalización el precio promedio ponderado del costo de la potencia en los contratos vigentes que tiene EL COMPRADOR.</p> <p>Priva sobre penalidad por déficit de potencia firme.</p> <p>No Aplica</p>
IAP 47.4	<ul style="list-style-type: none"> Envío de Informe de Evaluación por parte de El Gestor: será como máximo once (11) días hábiles después de realizado dicho Acto. ASEP contará con termino máximo de dieciséis (16) días hábiles después de realizado dicho Acto para emitir su No Objeción.
IAP 47.5	<p>El Gestor tendrá como máximo tres (3) días hábiles para realizar correcciones o modificaciones al Informe de Evaluación.</p>
	<p style="text-align: center;">H. Adjudicación del Contrato</p>
IAP 48.1	<p>El máximo porcentaje en que las cantidades solicitadas podrán ser aumentadas es: 5% de la demanda máxima de generación para las contrataciones de Potencia, y 5% del total de energía prevista a consumir para contrataciones de Energía.</p>
IAP 50.1	<p>La duración máxima de los contratos es:</p> <p>Renglón No.1-Sólo Energía: Sesenta (60) meses.</p> <p>Duración máxima:</p> <p>La fecha para el inicio del suministro será: 1 de marzo de 2025.</p> <p>La fecha para el fin del suministro será: 28 de febrero de 2030.</p>

	<p>Renglón No.2-Potencia Firme:</p> <p>Duración máxima: Sesenta (60) meses.</p> <p>La fecha para el inicio del suministro será: 1 de marzo de 2025.</p> <p>La fecha para el fin del suministro será: 28 de febrero de 2030.</p>
IAP 51.1	<p>El proponente tendrá un plazo de treinta (29) días calendario para firmar el Contrato, a partir de la fecha de recibo de la notificación de adjudicación.</p> <p>Borradores de Contratos enviados simultáneamente por EL GESTOR a la empresa adjudicada (El Vendedor) y al distribuidor correspondiente (El Comprador): simultáneamente al envío de la notificación de adjudicación.</p>
IAP 52.1	<p>Después de notificado de la adjudicación el Proponente deberá presentar la Fianza de Cumplimiento a más tardar un (1) día hábil antes de la firma del Contrato.</p>

CAPITULO II - CONTRATO

CONTRATO DE SUMINISTRO

Este CONTRATO (en adelante denominado el “Contrato”) está celebrado el *[día]* día del mes de *[mes]*, *[año]*, entre, por una parte, *[insertar nombre de la empresa de distribución eléctrica]* (en adelante denominado “EL COMPRADOR”) y, por la otra, *[insertar nombre del oferente seleccionado]* (en adelante denominado “EL VENDEDOR”), a través de la gestión de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA).

[Nota: En el caso de compras conjuntas, se deberá especificar que EL COMPRADOR corresponde a más de una empresa, para lo cual se establecerán porcentajes de participación en que cada una será solidariamente responsable de todas las obligaciones emanadas de este Contrato. Asimismo, deberán modificarse las Condiciones Generales del Contrato y las Condiciones Especiales del Contrato para adaptarse a esta situación].

CONSIDERANDO

- a) Que, a nombre de EL COMPRADOR, ETESA ha realizado la Licitación Pública Internacional denominada *[insertar identificación de la licitación]*;
- b) Que de el proceso de evaluación ha resultado que es EL VENDEDOR, el que ha resultado con la oferta más conveniente, en los términos y condiciones estipulados en este Contrato;
- c) Que la adjudicación a EL VENDEDOR de este contrato, ha sido debidamente avalada por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos de Panamá;

POR LO TANTO, las Partes por este medio convienen en lo siguiente:

1. Los documentos adjuntos al presente Contrato se considerarán parte integral del mismo:
 - a) Condiciones Generales del Contrato;
 - b) Condiciones Especiales del Contrato;
2. Los derechos y obligaciones mutuos de EL VENDEDOR y de EL COMPRADOR se establecen en el contrato, particularmente:
 - a) EL VENDEDOR suministrará la *[indicar Potencia, Energía o Potencia y/o Energía]*, de conformidad con las disposiciones del Contrato, y
 - b) EL COMPRADOR efectuará los pagos a EL VENDEDOR de conformidad con las disposiciones del Contrato.

EN FE DE LO CUAL, las Partes han dispuesto que se firme este Contrato en sus nombres respectivos en la fecha antes consignada.

Por y en representación de: *[indicar el nombre de EL(LOS) COMPRADOR(ES)]*

Representante legal

Por y en representación de *[EL VENDEDOR]*

[Representante autorizado]

Condiciones Generales del Contrato

Índice de Cláusulas

1.	Definiciones	49
2.	Documentos del Contrato	52
3.	Interpretación	52
4.	Idioma	53
5.	Notificaciones y Avisos	53
6.	Ley aplicable	53
7.	Solución de controversias	54
8.	Objeto del Contrato	54
9.	Duración, Plazos del Contrato y Penalizaciones	56
10.	Potencia Firme Contratada y Energía Asociada Requerida Contratada	56
11.	Precios del Contrato	57
12.	Formas de Pago y Penalizaciones	57
13.	Pago de los Cargos de Transmisión y Distribución	60
14.	Impuestos y derechos	60
15.	Fianza Cumplimiento	60
16.	Derechos de Autor	61
17.	No Confidencialidad de la Información	61
18.	Derechos de Patente y Licencias	61
19.	Limitación de Responsabilidad	61
20.	Fuerza Mayor o Caso Fortuito	62
22.	Enmiendas al Contrato	62
22.	Terminación	62
23.	Cesión	66

Sección III. Condiciones Generales del Contrato

1. Definiciones

- 1.1 Las siguientes palabras y expresiones tendrán el mismo significado que se les asigna en la Ley 6 del 3 de febrero de 1997, en la Ley No. 57 del 13 de octubre de 2009, en el Decreto Ejecutivo No. 22 del 19 de junio de 1998, en el Reglamento de Operación y en las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá, salvo que el texto en que son usados establezca otro significado. Además, para los efectos de interpretación del presente Contrato, dondequiera que aparezcan los siguientes términos, ya sea en singular o plural, en tiempo presente, futuro o pasado, tendrán el significado siguiente:
- a) “Contrato” significa el Contrato celebrado entre EL COMPRADOR y EL VENDEDOR, junto con los documentos del Contrato allí referidos, incluyendo todos los anexos y apéndices, y todos los documentos incorporados allí por referencia.
 - b) “Documentos del Contrato” significa los documentos enumerados en el Contrato, incluyendo cualquier enmienda.
 - c) “Precio del Contrato” significa el precio pagadero a EL VENDEDOR según se especifica en el Contrato, sujeto a las condiciones y ajustes allí estipulados o deducciones propuestas, según corresponda en virtud del Contrato.
 - d) “Año” período de 365 días calendario.
 - e) “Día” significa día calendario.
 - f) “Días Hábiles” son todos los días Calendario, con excepción de los sábados, domingos, días de duelo, fiesta nacional establecidos y días feriados que decreta el Gobierno de la República de Panamá.
 - g) “CGC” significa las Condiciones Generales del Contrato.
 - h) “EL COMPRADOR” es la empresa de distribución eléctrica que compra la potencia y/o energía, según se indica en las **CEC**.
 - i) “CEC” significa las Condiciones Especiales del Contrato.
 - j) “EL VENDEDOR” es la persona natural, jurídica o combinación de éstas, cuya oferta para ejecutar el contrato ha sido aceptada por EL COMPRADOR y es denominada como tal en el Contrato.
 - k) “CND” Centro Nacional de Despacho. Dependencia de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), que tiene a su cargo la prestación del Servicio de Operación Integrada.
 - l) “Aprobado” significa la aceptación o consentimiento por escrito, incluyendo la confirmación de una aprobación verbal, dada por EL VENDEDOR o EL COMPRADOR.

- m) “Parte” ya sea EL COMPRADOR o EL VENDEDOR.
- n) “Disposiciones Legales” las Leyes, Decretos de Gabinete, Decretos, Resoluciones de la Autoridad Nacional de los Servicios públicos (ASEP), y demás disposiciones legales vigentes en la República de Panamá, en materia de electricidad aplicables a las partes.
- o) “Contratos de Reserva” corresponde a los contratos de Potencia Firme de Corto Plazo y/o Energía que suscriba EL VENDEDOR con terceros, con el objeto de respaldar todos los compromisos emanados del presente Contrato con EL COMPRADOR, y que estén debidamente aprobados por el CND y remitidos a EL COMPRADOR.
- p) “Energía” es la energía activa producto de la fuerza electromotriz, medida en kWh.
- q) “Energía Asociada Requerida Contratada” es la energía objeto de este Contrato, a suministrar en los Puntos de Retiro de Energía. La metodología de cálculo se encuentra desarrollada en la IAP.39.
- r) “Energía Suministrada” corresponde a la Energía Asociada Requerida Contratada suministrada por EL VENDEDOR de acuerdo a los requerimientos de EL COMPRADOR, y que servirá como base para elaborar la factura, por suministro de energía, a presentar por EL COMPRADOR.
- s) “Energía Medida” corresponde a la energía horaria total demandada por EL COMPRADOR en los Puntos de Retiro de este Contrato. Será el resultado, en los Puntos de Retiro, en cada hora de lo siguiente:
- Restar de la Energía Entregada la energía adquirida en cada hora por los Grandes Clientes que participan en el Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá y que la reciban a través de los Puntos de Retiro de Energía definidos en este Contrato.
 - Restar de la Energía Entregada la energía adquirida en cada hora por Autogeneradores o Cogeneradores, cuya energía la reciban de compras como participante del Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá a través de los Puntos de Retiro.
- t) “Factura Mensual” es el documento emitido por EL VENDEDOR, que señala el monto a pagar por EL COMPRADOR, por la Potencia Contratada, así como la Energía Asociada Requerida

Contratada a EL COMPRADOR, durante cada mes calendario de vigencia del presente Contrato.

- u) “Fecha de Inicio del Suministro” es la fecha a partir de la cual EL VENDEDOR deberá iniciar el suministro de la Potencia y/o la Energía Asociada Requerida Contratada. La cual no podrá ser anterior a la fecha de firma del contrato.
- v) “Fecha de Finalización del Suministro” es la fecha donde concluye el suministro por parte de EL VENDEDOR de la Potencia y/o la Energía Asociada Requerida Contratada.
- w) “kW – kilovatio” unidad de medida de la potencia igual a mil (1,000) vatios.
- x) “MW – Megavatio” unidad de medida de la potencia igual a un millón (1,000,000) de vatios.
- y) “kWh – kilovatio hora” unidad de medida de la energía igual a mil (1,000) vatios hora.
- z) “MWh – Megavatio hora” unidad de medida de la energía igual a un millón (1,000,000) de vatios hora.
- aa) “Planta” son las instalaciones y facilidades de EL VENDEDOR, tales como: las unidades de generación, infraestructuras, reservorios, depósitos de combustible y aceites, subestación, línea de transmisión hasta el punto de interconexión y todo aquello que sea necesario para la adecuada prestación de los servicios de suministro de energía y potencia.
- bb) “Plazo de Suministro” Es el periodo de tiempo comprendido entre la Fecha de Inicio de Suministro y la fecha de terminación del Contrato.
- cc) “Potencia Firme Contratada” corresponde a la Potencia Firme, indicada en las **CEC**, que EL VENDEDOR garantiza suministrar bajo los términos y condiciones pactados en el Contrato.
- dd) “Potencia Equivalente” es la Potencia que se utiliza para efecto de las propuestas de sólo energía. Esta potencia no se puede garantizar y la misma no se remunera.
- ee) “Precio por Potencia Firme Contratada” corresponde al precio que debe pagar EL COMPRADOR a EL VENDEDOR por la Potencia Firme Contratada de acuerdo con lo dispuesto en el presente Contrato, expresado en B/.kW-mes ó USD/kW-mes.
- ff) “Precio por Energía Contratada” corresponde al precio a pagar por la Energía Asociada Requerida Suministrada de acuerdo a lo establecido en el presente Contrato, expresado en B/./kWh ó USD/kWh.

- gg) “Puntos de Entrega” son los puntos donde EL VENDEDOR se vincula al Sistema Interconectado Nacional o cualquier otro sistema vinculado al mismo y establece el límite del sistema eléctrico de EL VENDEDOR para efectos de propiedad y de responsabilidad por el mantenimiento y operación de su sistema eléctrico y de medición.
- hh) “Puntos de Retiro” son los puntos donde EL COMPRADOR se vincula al Sistema Interconectado Nacional y establece el límite del sistema eléctrico de EL COMPRADOR para efectos de propiedad y de responsabilidad por el mantenimiento y operación de su sistema eléctrico y de medición.
- ii) “Sistema Interconectado Nacional – SIN” se refiere a el conjunto de centrales de generación, líneas y redes de transmisión y distribución de electricidad y sus instalaciones complementarias que se encuentran interconectadas, en un solo sistema a nivel nacional, sin distinción de las personas públicas y privadas a quienes pertenezcan.
- jj) “Sistema Principal de Transmisión – SPT” se refiere a los componentes del Sistema de Transmisión propiedad de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA) que no forman parte del Sistema de Conexión de dicha empresa, de acuerdo a lo definido en el Reglamento de Transmisión.
- kk) “Unidad(es) de Generación” máquina(s) de generación eléctrica con todos sus equipos principales y auxiliares, que respaldan la Potencia Contratada

2. Documentos del Contrato

- 2.1 Sujetos al orden de precedencia establecido en el Contrato, se entiende que todos los documentos que forman parte integral del Contrato (y todos sus componentes allí incluidos) son correlativos, complementarios y recíprocamente aclaratorios. El Contrato deberá leerse de manera integral.

3. Interpretación

- 3.1 Si el contexto así lo requiere, el singular significa el plural, y viceversa.
- 3.2 Totalidad del Contrato

El Contrato constituye la totalidad de lo acordado entre EL COMPRADOR y EL VENDEDOR y substituye todas las comunicaciones, negociaciones y acuerdos (ya sea escritos o verbales) realizados entre las partes con anterioridad a la fecha de la celebración del Contrato.

- 3.3 Enmienda

Ninguna enmienda u otra variación al Contrato será válida a menos que esté por escrito, fechada y se refiera expresamente al Contrato, y esté firmada por un representante de cada una de las partes debidamente autorizado y conste debidamente registrada ante la ASEP.

4. Idioma

- 4.1 El Contrato, así como toda la correspondencia y documentos relativos al Contrato intercambiados entre EL VENDEDOR y EL COMPRADOR, deberán ser escritos en español. Los documentos de sustento y material impreso que formen parte del Contrato, pueden estar en otro idioma siempre que los mismos estén acompañados de una traducción fidedigna de los apartes pertinentes al español y en tal caso, dicha traducción prevalecerá para efectos de interpretación del Contrato.
- 4.2 EL VENDEDOR será responsable de todos los costos de la traducción al español, así como de todos los riesgos derivados de la exactitud de dicha traducción de los documentos proporcionados por EL VENDEDOR.

5. Notificaciones y Avisos

- 5.1 Todas las notificaciones entre las partes en virtud de este Contrato deberán ser por escrito y dirigidas a la dirección indicada en las **CEC**. El término “por escrito” significa comunicación en forma escrita con prueba de recibo.
- 5.2 Una notificación será efectiva en la fecha más tardía entre la fecha de entrega y la fecha de la notificación.
- 5.3 Todos los avisos o comunicaciones que se den por facsímile o telegrama o correo electrónico, deberán ser confirmados enviando una copia del mismo en un sobre dirigido en forma apropiada a la Parte correspondiente, a más tardar dos (2) días hábiles después de enviada la comunicación.
- 5.4 Cualquiera de las Partes puede, mediante aviso, cambiar las direcciones o los destinatarios a los cuales tales noticias, notificaciones y comunicaciones acerca de ello deben ser entregadas o enviadas.

6. Ley aplicable

- 6.1 La ejecución del Contrato de Suministro se regirá por las leyes de la República de Panamá. EL VENDEDOR y EL COMPRADOR se comprometen a cumplir con todas las disposiciones que resultan del marco normativo vigente: Ley N° 6 del 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones; Decreto Ley No. 10 del 26 de febrero de 1998, así como otras modificaciones; Reglamento General de la Ley (Decreto Ejecutivo No. 22 del 19 de junio de 1998) y sus modificaciones; Reglamento de Transmisión y sus modificaciones,

Reglamento de Operación y sus modificaciones; Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá y sus modificaciones, así como cualquier otra normativa aplicable vigente.

7. Solución de controversias

7.1 EL COMPRADOR y EL VENDEDOR harán todo lo posible para resolver amigablemente mediante negociaciones directas informales, cualquier desacuerdo o controversia que se haya suscitado entre ellos, en virtud o en referencia al Contrato.

7.2 Si después de transcurridos treinta (30) días calendario las partes no han podido resolver la controversia o diferencia mediante dichas consultas mutuas, entonces EL COMPRADOR o EL VENDEDOR podrá informar a la otra parte sobre sus intenciones de iniciar un proceso de arbitraje con respecto al asunto en disputa, conforme a las disposiciones que se indican a continuación: No se podrá iniciar un proceso de arbitraje con respecto a dicho asunto, si no se ha emitido la mencionada notificación. Cualquier controversia o diferencia respecto de la cual se haya notificado la intención de iniciar un proceso de arbitraje, de conformidad con esta cláusula, se resolverá definitivamente mediante arbitraje.

7.3 Corresponderá a la ASEP arbitrar aquellos conflictos que, por razón de contrato, área de prestación de servicios, servidumbres y otros asuntos de su competencia, no corresponda decidir a otras autoridades administrativas o judiciales.

7.4 No obstante, las referencias a arbitraje en este documento,

- (a) ambas partes deben continuar cumpliendo con sus obligaciones respectivas en virtud del Contrato, a menos que las partes lo acuerden de otra manera; y
- (b) EL COMPRADOR pagará el dinero que le adeude a EL VENDEDOR.
- (c) EL VENDEDOR pagará la facturación por multas o compensaciones, si aplica, que le presente EL COMPRADOR.

8. Objeto del Contrato

8.1 El objeto del presente Contrato es la compra venta de Potencia y/o Energía, de acuerdo con los términos del mismo.

- (a) El VENDEDOR se obliga a suministrar a EL COMPRADOR la Potencia Firme Contratada y/o los volúmenes de Energía Asociada Requerida Contratados, durante todo el Plazo de

Suministro. La modalidad de suministro de la Potencia o Energía será la indicada en la cláusula 8.1(a) de las CEC.

- (b) EL VENDEDOR podrá cumplir con sus compromisos de suministrar la Potencia Firme Contratada a EL COMPRADOR con disponibilidad física propia, con contratos de Reserva. En cualquier caso, el costo de compra de la Potencia Firme de Corto Plazo, requerida por EL VENDEDOR para cumplir con su obligación estará a cargo de EL VENDEDOR.
- (c) Cuando se contrate Potencia Firme, a partir de la Fecha de Entrada en Vigencia del Contrato y hasta su término, en caso de racionamiento, EL COMPRADOR adquiere la exclusividad de uso de la Energía asociada a dicha Potencia Firme que es producida en las unidades de generación propiedad de EL VENDEDOR identificadas en el presente contrato, de acuerdo a los términos pactados en el Contrato y lo establecido en las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá vigentes.
- (d) EL COMPRADOR se obliga a pagar a EL VENDEDOR la Potencia Firme Contratada y la Energía Asociada Requerida Suministrada de acuerdo a los precios, términos y condiciones establecidos en el Contrato.
- (e) EL VENDEDOR tiene la obligación de mantener en servicio (no puede retirarlas) las Unidades de Generación comprometidas, salvo en aquellos casos en que cuente con unidades de generación adicionales o que tenga contratada generación con la cual pueda suplir la obligación de suministro adquirida por las unidades retiradas. Para esto las unidades deberán cumplir con las disposiciones establecidas tanto en el Reglamento de Operación como en el Reglamento de Transmisión, e informar al COMPRADOR mediante la suscripción de una debida enmienda de acuerdo a lo dispuesto en la Cláusula 21 de las Condiciones Generales del Contrato.

8.2 Condiciones Operativas. EL VENDEDOR se compromete a operar de acuerdo con las instrucciones del CND que resulten del despacho económico y de la operación integrada, según las normas y procedimientos del Reglamento de Operación y de las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá

9. Duración, Plazos del Contrato y Penalizaciones

- 9.1 Entrada en Vigencia: El presente Contrato entrará en vigencia y efectividad a partir del Día Hábil siguiente a la fecha en la cual las Partes hayan firmado el mismo.
- 9.2 Plazos para entrega de la Potencia Firme Contratada y la Energía Asociada Requerida Contratada: La Fecha de Inicio de Suministro de la Potencia Firme Contratada y de la Energía Asociada Requerida Contratada, de acuerdo con los términos establecidos en el Contrato, será a partir de las 00:00 horas del día indicado en la cláusula 9.3 de las CGC.
- 9.3 Duración del suministro de Potencia Firme Contratada y/o la Energía Asociada Requerida Contratada: El Plazo de Suministro será a partir de las 00:00 horas del día indicado en las **CEC**, hasta las 23:59 del día indicado en las **CEC**.
- 9.4 La penalidad por atraso en la fecha del inicio de suministro será la indicada en las CEC. Para que EL VENDEDOR cumpla con el Inicio del Suministro de la Potencia Contratada, deberá demostrarlo presentando formalmente a EL COMPRADOR la certificación del CND de aceptación de las unidades de generación comprometidas en el contrato, como disponibles para el despacho o en operación comercial (lo que ocurra primero), o el Contrato de Reserva correspondiente aprobado por el CND.

10. Potencia Firme Contratada y Energía Asociada Requerida Contratada

- 10.1 Potencia Contratada. EL VENDEDOR se obliga a poner a disposición de EL COMPRADOR la Potencia indicada en las **CEC**.
- 10.2 Unidades de Generación Comprometidas: EL VENDEDOR compromete físicamente las Unidades de Generación, indicadas en las **CEC**, para satisfacer los requerimientos de Potencia Contratada. Igualmente deberán utilizarse prioritariamente para satisfacer los requerimientos de Energía Contratada cuando las mismas generan. Estas unidades se comprometen en función de lo indicado en el numeral 10.2 del presente Contrato.
- 10.3 Modalidad de la Potencia: La potencia, siempre que sea solicitada tendrá la modalidad de Potencia Firme.
- 10.4 Energía Asociada Requerida Contratada. EL VENDEDOR se obliga a poner a disposición de EL COMPRADOR la Energía Asociada Requerida Contratada por EL COMPRADOR de acuerdo con las condiciones establecidas en el presente Contrato.
- 10.5 Suministro de Energía en casos de racionamiento. En los contratos de Potencia Firme, EL VENDEDOR se obliga a poner

físicamente a disposición de EL COMPRADOR el 100% de la Energía Asociada a dicha Potencia Firme Contratada de las Unidades de Generación Comprometidas.

10.6 Punto de Entrega de la Potencia Firme Contratada. Para los efectos del presente Contrato, el Punto de Entrega de Potencia Firme estará ubicado en el lugar indicado en las **CEC**.

10.7 Inicio de Suministro con Contratos de Reserva. El VENDEDOR deberá enviar con diez (10) días calendario de anticipación a su entrada en vigencia, el Contrato de Reserva aprobado por el CND, copia del mismo deberá ser enviado a la Empresa de Distribución Eléctrica y a la ASEP. En todo caso, el Inicio de Suministro con Contratos de Reserva no podrá extenderse por un plazo mayor que el indicado en las CEC. Durante este periodo, si las unidades que respaldan el Contrato se encuentran en prueba, la energía que las mismas generen será adjudicada al Contrato.

10.8 Puntos de Retiro. Los Puntos de Retiro para la Energía Asociada Requerida por EL COMPRADOR. EL VENDEDOR la entregará en los lugares indicados en las **CEC**.

11. Precios del Contrato

11.1 El precio que EL COMPRADOR pagará mensualmente a EL VENDEDOR por la Potencia Firme Contratada, será el establecido en las **CEC**

11.2 El ajuste por indexación al precio de la Potencia será el indicado en las **CEC**.

11.3 EL COMPRADOR pagará mensualmente a EL VENDEDOR por la Energía Asociada Requerida suministrada, de acuerdo con la forma y los precios unitarios indicados en las **CEC**.

11.4 El ajuste por indexación al precio de la Energía será el indicado en las **CEC**.

12. Formas de Pago y Penalizaciones

12.1 Presentación de la Factura

Durante la vigencia de este Contrato, EL VENDEDOR presentará a EL COMPRADOR la Factura Mensual correspondiente a la facturación de la Potencia Firme Contratada y la Energía Asociada Requerida Suministrada, según lo indicado en el Contrato dentro de los primeros cinco (5) días calendario del mes siguiente al mes al que corresponde la misma. En el contexto de lo anterior, el CND liquidará este Contrato de Suministro e informará a EL COMPRADOR la cuantía resultante

del mismo, tal como lo establece las Reglas Comerciales el numeral 14. Liquidación

12.2 Forma de Pago:

EL COMPRADOR pagará mediante cheque o transferencia bancaria todos los meses a EL VENDEDOR el monto de la Factura Mensual dentro de los treinta (30) días calendario después de presentada la misma.

(a) Pago por Potencia Firme Contratada

EL COMPRADOR pagará todos los meses la Potencia Firme Contratada valorada al precio indicado en la Cláusula 11.1 y cuando aplique la Cláusula 11.2.

(b) Pago por la Energía Asociada Requerida Suministrada

EL COMPRADOR pagará todos los meses, contra presentación de la Factura Mensual, la Energía Asociada Requerida Contratada suministrada por EL VENDEDOR, valorada a los precios respectivos indicados en la Cláusula 11.3 y cuando aplique la Cláusula 11.4.

(c) Garantía de Pago

EL COMPRADOR mantendrá durante el plazo de duración del suministro, una Garantía de Pago, por un monto indicado en las **CEC**, el cual estará dedicado a cubrir incumplimientos de pago. Dicha garantía de Pago podrá constituirse en efectivo, o en fianzas de compañías de seguros, mediante garantías bancarias o efectivo a partir del primer mes del suministro, por periodos anuales, y se mantendrá vigente por el periodo indicado en las CEC, después de la finalización del Contrato

12.3 Reclamos sobre la Factura Mensual.

Hasta los sesenta (60) días calendario posteriores a la fecha de facturación, EL COMPRADOR puede presentar un reclamo sobre el monto respectivo facturado. Cada reclamo debe especificar la factura, el monto en disputa y la base para el reclamo. La no presentación por parte de EL COMPRADOR de un reclamo dentro del plazo antes indicado, significará que EL COMPRADOR acepta la facturación correspondiente. En caso de cualquier reclamo sobre la facturación mensual, EL COMPRADOR no retendrá el pago de la misma ni de las subsiguientes.

12.4 Penalizaciones por incumplimientos.

Penalización por Déficit en la Potencia Firme Contratada.

En caso de que EL VENDEDOR no pueda suministrar la Potencia Firme Contratada a EL COMPRADOR, EL VENDEDOR, pagará a EL COMPRADOR, el equivalente a la suma indicada en las **CEC**. Para los propósitos de determinar los déficits de los incumplimientos se utilizará el procedimiento indicado en las **CEC**.

12.5 Penalización por incumplimiento en el suministro de la Energía Asociada Requerida en caso de racionamiento.

Para contratos donde la Potencia Contratada sea considerada como Potencia Firme, si en el caso de racionamiento el Proponente no pudiera suministrar la Energía Asociada Requerida establecida en el contrato tendrá que pagar, la suma indicada en las **CEC** por la Energía dejada de suministrar. Se considerará que el Proponente cumple con su obligación de suministro en el caso donde el generador esté disponible para producir la Energía Asociada Requerida Contratada y sea posible su entrega en el Sistema Principal de Transmisión de Panamá. La Energía dejada de suministrar se calculará con base en la diferencia entre la Energía Asociada Requerida Contratada y la Energía Asociada Requerida Suministrada en cada hora.

12.6 Factura en concepto de penalizaciones y/o compensaciones.

EL COMPRADOR presentará las facturas por concepto de las penalizaciones o compensaciones a que hubiere lugar. EL VENDEDOR deberá pagar el monto de dicha factura dentro de los treinta (30) días calendario después de presentada la misma mediante cheque o transferencia bancaria a la cuenta indicada en las **CEC**. Si el pago de estas facturas no es efectivo pasados los treinta (30) días calendario, EL COMPRADOR descontará las sumas en concepto de penalización de la siguiente Factura Mensual presentada por EL VENDEDOR.

Los montos cobrados en concepto de penalizaciones serán traspasados íntegramente a los clientes de las empresas de distribución eléctrica.

12.7 Reclamos sobre la Factura presentada por EL COMPRADOR en concepto de penalizaciones y/o compensaciones.

Hasta los sesenta (60) días calendario posteriores a la fecha de facturación, EL VENDEDOR puede presentar un reclamo sobre el monto respectivo facturado. Cada reclamo debe especificar la factura, el monto en disputa y la base para el reclamo. La no presentación por parte de EL VENDEDOR de un reclamo dentro del plazo antes

indicado, significará que EL VENDEDOR acepta la facturación correspondiente. En caso de cualquier reclamo sobre la facturación por penalizaciones y/o compensaciones, EL VENDEDOR no retendrá el pago de la misma ni de las subsiguientes, si aplica.

13. Pago de los Cargos de Transmisión y Distribución

13.1 Según lo requerido en la regulación vigente, las Partes pagarán individualmente a las empresas de transmisión y de distribución los costos de transmisión y de distribución que estén bajo sus respectivas responsabilidades en virtud de lo establecido en el Reglamento de Transmisión y las Tarifas aprobadas por la ASEP.

14. Impuestos y derechos

14.1 Según lo requerido por la Ley, las Partes pagarán individualmente a las autoridades correspondientes, todos los impuestos nacionales, provinciales, municipales y otros impuestos legales, derechos de aduana, cánones, u otras imposiciones presentes y futuras que sean aplicables a sus respectivas instalaciones, a otros activos y actividad comercial o industrial.

15. Fianza Cumplimiento

15.1 Fianza de Cumplimiento del Contrato.

Con el fin de garantizar el cumplimiento de las obligaciones contraídas en el presente Contrato, EL VENDEDOR le entrega a EL COMPRADOR, dentro del plazo indicado en los DDL, una Fianza de Cumplimiento emitida a favor de EL COMPRADOR por la suma indicada en las CEC, cuya vigencia debe ser por la duración del Contrato con renovaciones anuales.

La Fianza de Cumplimiento será emitida por una entidad bancaria aceptable por EL COMPRADOR o por una aseguradora debidamente registrada por el Ente Regulador de la actividad de Seguros y Reaseguros de Panamá. Para el caso de que la Fianza de Cumplimiento sea emitida por una aseguradora debidamente registrada por el Ente Regulador de la actividad de Seguros y Reaseguros de Panamá aplicará lo siguiente: si el monto de la fianza excede el diez por ciento (10%) del último Patrimonio Técnico Ajustado de la fiadora establecido por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá en el informe trimestral publicado durante el periodo en que se debe otorgar la fianza, la fiadora deberá hacer una colocación del riesgo en el mercado reasegurador. Para tal fin, la fiadora deberá comprobar que se contrata con compañías de reaseguro que se encuentren registradas para operar en el país y que cuenten con la calificación de riesgo/crédito a largo plazo mínima "A -" de A.M. Best, o "A" de Standard & Poors, o "A3" de Moody's Investor's Service, o "A-" de Fitch Ratings.

Se debe juntar a la fianza, certificación emitida por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá, donde conste que la Compañía de Seguros cumple con lo indicado en este literal y que además el excedente a la capacidad automática, se encuentre debidamente reasegurado. Esta certificación también se debe presentar al realizar las renovaciones anuales de la Fianza.

La afianzadora deberá informar con una antelación no menor a sesenta (60) días calendario, su intención de no prorrogar la Fianza, lo cual debe estar claramente establecido en la Fianza de Cumplimiento como requisito previo a la firma del Contrato. En caso de que el presente Contrato se dé por terminado por incumplimiento de EL VENDEDOR, la Fianza de Cumplimiento se hará efectiva a requerimiento de EL COMPRADOR, posterior a un periodo de cura de sesenta (60) días, durante el cual la afianzadora establecerá las condiciones para que el contrato sea restablecido a la condición original.

15.2 Los recursos de la Fianza de Cumplimiento, de hacerse efectivos, serán pagaderos a EL COMPRADOR, quien lo traspasará íntegramente a los clientes de EL COMPRADOR, como indemnización por cualquier pérdida que le pudiera ocasionar el incumplimiento de las obligaciones de EL VENDEDOR en virtud del Contrato.

15.3 En caso de ejecución de la Fianza de Cumplimiento y cuando la afianzadora opte por dar continuidad a los compromisos objetos del presente Contrato, la persona natural o jurídica que dicha afianzadora designe para tal fin, debe cumplir con los requisitos exigidos para la Prestación del Servicio Público de Electricidad.

16. Derechos de Autor

16.1 Los derechos de autor de todos los planos, documentos y otros materiales conteniendo datos e información proporcionada a EL COMPRADOR por EL VENDEDOR, seguirán siendo de propiedad de EL VENDEDOR. Si esta información fue suministrada a EL COMPRADOR directamente o a través de EL VENDEDOR por terceros, incluyendo proveedores de materiales, el derecho de autor de dichos materiales seguirá siendo de propiedad de dichos terceros.

17. No Confidencialidad de la Información

17.1 La información asociada a este contrato es de carácter público y como tal no está sujeta a confidencialidad.

18. Derechos de Patente y Licencias

18.1 EL VENDEDOR obtendrá y pagará todos los derechos por uso de patentes y derechos de licencias, relacionadas directa o indirectamente con cualquier actividad de generación, y exime a EL COMPRADOR de toda responsabilidad de cualquier clase o naturaleza o por cualquier concepto, incluyendo costos o gastos debidos al uso por parte de EL VENDEDOR, de cualesquiera materiales literarios cuya propiedad esté o no registrada, procesos secretos e invenciones, tecnología patentada o no, métodos artefactos que usaren o fabricaren en la ejecución del presente Contrato.

19. Limitación de Responsabilidad

19.1 No constituirá un caso de incumplimiento de EL VENDEDOR la falta de suministro de Potencia Firme Contratada que se deba a fallas en los sistemas de transmisión y distribución directamente asociado al punto

de interconexión de las unidades comprometidas o fallas en el Sistema Interconectado Nacional que no sean de responsabilidad de EL VENDEDOR y que afecten este contrato y sólo durante la duración de la falla.

20. Fuerza Mayor o Caso Fortuito

20.1 EL VENDEDOR no estará sujeto a la ejecución de su Fianza de Cumplimiento, liquidación por daños y perjuicios o terminación por incumplimiento, en la medida en que la demora o el incumplimiento de sus obligaciones en virtud del Contrato, sea el resultado de un evento de Fuerza Mayor o Caso Fortuito. Se considerará Fuerza Mayor o Caso Fortuito lo establecido en el Decreto Ejecutivo No. 22 del 19 de junio de 1998.

20.2 Si se presentara un evento de Fuerza Mayor o Caso Fortuito, EL VENDEDOR notificará por escrito a EL COMPRADOR a la mayor brevedad posible sobre dicha condición, su causa y posible duración. EL VENDEDOR continuará cumpliendo con sus obligaciones en virtud del Contrato, en la medida de lo posible y buscará medios alternativos de cumplimiento para la satisfacción de sus obligaciones.

21. Enmiendas al Contrato

21.1 Las partes declaran que se reservan el derecho a modificar, adicionar o enmendar el presente Contrato por mutuo acuerdo, en cuyo caso deberán suscribir una Enmienda al Contrato y posteriormente remitirla a la ASEP, para su debido registro. Una vez que la ASEP lleve a cabo dicho a registro, se considerará que la Enmienda ha sido aprobada y EL COMPRADOR deberá comunicárselo al CND para su evaluación de administrabilidad. Para el caso de Contratos Firmes Regionales se tomarán en cuenta los plazos establecidos en el numeral 1.3.4.7 del Libro II del RMER, cuando ocurra una cesión o terminación de contrato.

22. Terminación

22.1 Terminación por Incumplimiento del VENDEDOR.

EL COMPRADOR podrá dar Aviso de Terminación del Contrato (Aviso de terminación de EL COMPRADOR), previa autorización de la ASEP, ante el acontecimiento de cualquiera de los sucesos siguientes (cada uno es un Caso de Incumplimiento de EL VENDEDOR):

(a) La quiebra declarada del VENDEDOR

(b) La cesión de bienes del VENDEDOR en favor de sus acreedores que afecte sustancial y adversamente la ejecución del Contrato o que el VENDEDOR haya aceptado sujetar el Contrato a un comité de acreedores, cuando este hecho afecte negativamente la ejecución del Contrato;

- (c) La liquidación del VENDEDOR, excepto cuando dicha liquidación tenga el propósito de fusionar o reorganizar al VENDEDOR;
- (d) Si los bienes del VENDEDOR resultaran secuestrados, embargados o rematados;
- (e) Si el VENDEDOR incumpliese con el requisito de disponibilidad de Potencia Firme Contratada por el periodo indicado en las **CEC**, de forma consecutiva dentro un mismo año.
- (f) Si el VENDEDOR transfiere el Contrato o cede alguno de sus derechos sin el consentimiento de EL COMPRADOR, salvo a las Instituciones Financieras con el consentimiento de EL COMPRADOR en los términos de lo dispuesto en la cláusula 23.
- (g) Cualquier alteración o modificación fraudulenta en el sistema de medición, atribuible a EL VENDEDOR, que no sea remediada por EL VENDEDOR dentro de las cuarenta y ocho (48) horas siguientes a la notificación del aviso escrito de incumplimiento entregado por EL COMPRADOR, sin perjuicio de las acciones de indemnización, comerciales, civiles, penales y administrativas correspondientes que pudiere ejercitar EL COMPRADOR.
- (h) Cualquiera otra contravención material del Contrato por parte de EL VENDEDOR que no sea remediada dentro de treinta (30) días calendario, y que sea notificada mediante aviso escrito de EL COMPRADOR a EL VENDEDOR.
- (i) La no renovación oportuna de la Fianza.

22.2 Terminación por incumplimiento de EL COMPRADOR.

EL VENDEDOR podrá dar aviso de terminación de este Contrato (Aviso de terminación de EL VENDEDOR), previa autorización de la ASEP, ante la ocurrencia de cualquiera de los siguientes sucesos que resulten de una contravención a este Contrato por parte de EL COMPRADOR (cada uno es un Caso de Incumplimiento del EL COMPRADOR).

- (a) El no pago de la cuenta mensual por servicios prestados por EL VENDEDOR dentro del período establecido en el contrato. EL COMPRADOR dispondrá de cuarenta y ocho (48) horas a partir del aviso de incumplimiento para remediar dicho incumplimiento.
- (b) La quiebra declarada de EL COMPRADOR;
- (c) La cesión de bienes de EL COMPRADOR en favor de sus acreedores que afecte sustancial y adversamente la ejecución del Contrato o que EL COMPRADOR haya aceptado sujetar el Contrato a un comité de acreedores, cuando este hecho afecte negativamente la ejecución del Contrato;
- (d) La liquidación de EL COMPRADOR, excepto cuando dicha liquidación tenga el propósito de fusionar o reorganizar a EL COMPRADOR;
- (e) Si los bienes de EL COMPRADOR resultaran embargados y rematados;
- (f) Si EL COMPRADOR transfiriera el Contrato sin el consentimiento de EL VENDEDOR.
- (g) Cualquier alteración o modificación fraudulenta en el sistema de medición, atribuible a EL COMPRADOR, que no sea remediada por EL COMPRADOR dentro de las cuarenta y ocho (48) horas siguientes a la notificación del aviso escrito de incumplimiento entregado por EL VENDEDOR, sin perjuicio de las acciones de indemnización, comerciales, civiles, penales y administrativas correspondientes que pudiere ejercitar EL VENDEDOR.
- (h) Cualquiera otra contravención material del Contrato por parte de EL COMPRADOR que no sea remediada dentro de treinta (30) días calendario, y que sea notificada mediante aviso escrito de EL VENDEDOR a EL COMPRADOR.

22.3 Aviso de Incumplimiento. Inmediatamente conocido el incumplimiento, la parte afectada, ya sea EL COMPRADOR o EL VENDEDOR, notificará por escrito a la otra parte, que una violación del Contrato ha ocurrido y que podría resultar en la terminación del Contrato, identificando la violación en cuestión, en detalle razonable y exigiendo el remedio de ello.

22.4 Resolución del Contrato.

Cuando la causal de terminación de este Contrato sea la falta de cumplimiento de alguna de las obligaciones que asumen las partes, se procederá de la siguiente forma:

- (a) En el caso de EL VENDEDOR, si el mismo no ha remediado el incumplimiento en el plazo establecido de acuerdo con lo previsto en este Contrato, EL COMPRADOR quedará facultado de pleno derecho, previa autorización de la ASEP, para resolver este Contrato y cobrar la Fianza de Cumplimiento de que trata la Cláusula 15 de este Contrato. En forma adicional EL COMPRADOR facturará a EL VENDEDOR durante los seis (6) meses siguientes a la fecha de resolución del contrato, la diferencia que exista entre el monto que se hubiese facturado por Energía Asociada Requerida Contratada en los términos del presente Contrato y el que resulta de comprar la Energía Asociada Requerida Contratada a los precios de la en el Mercado Ocasional del Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá, siempre que este último sea mayor al precio del Contrato.
- (b) En el caso de EL COMPRADOR, si éste no ha remediado el incumplimiento de acuerdo a lo previsto, o en su defecto en los diez (10) días hábiles siguientes al aviso de incumplimiento, EL VENDEDOR quedará facultado, de pleno derecho, previa autorización de la ASEP, para resolver este Contrato.
- (c) En caso de resolución del contrato por un incumplimiento de EL COMPRADOR, EL VENDEDOR tendrá derecho a ejecutar la Garantía de Pago por un monto igual al adeudado en concepto de energía y potencia facturada. En forma adicional EL VENDEDOR facturará a EL COMPRADOR durante los seis (6) meses siguientes a la fecha de resolución del contrato, la diferencia que exista entre el monto que se hubiese facturado por Energía Asociada Requerida Contratada en los términos del presente Contrato y el que resulta de vender la Energía Asociada Requerida Contratada a los precios de la en el Mercado Ocasional del Mercado Mayorista de Electricidad de Panamá, siempre que este último sea inferior al precio del Contrato.

22.5 Terminación del Contrato por la Finalización de su Término.

El Contrato terminará su vigencia a la conclusión del periodo pactado en la Cláusula 9.3 de las CGC del Contrato.

22.6 Terminación por Abandono o Cancelación.

Este Contrato quedará resuelto de pleno derecho por razón de incumplimiento de cualquiera de las Partes con lo dispuesto en la Licencia o Concesión otorgada por el Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, por cancelación de la licencia (o licencia provisional) o por resolución administrativa del contrato de concesión; o por el abandono de la Licencia o Concesión por cualquiera de las Partes.

22.7 Terminación y Límite de Responsabilidad.

Ninguna de las cláusulas precedentes, salvo la terminación por vencimiento del plazo del contrato eximirá a las partes de las responsabilidades que en virtud de este Contrato se hayan generado, por lo cual la parte afectada podrá recurrir a las instancias judiciales o civiles que considere pertinente a fin de solicitar las respectivas indemnizaciones.

23. Cesión

23.1 EL VENDEDOR tendrá derecho de ceder en garantía sus derechos e interés que surjan de este Contrato a favor de Instituciones Financieras y/o Fiador(es), previo cumplimiento de las formalidades de la Ley o por las condiciones consignadas en este Contrato, previa autorización de la ASEP. EL VENDEDOR notificará a EL COMPRADOR de todas las cesiones y garantías efectuadas, quien salvo por razones que afecten en forma negativa sus derechos, deberá dar su consentimiento a las mismas. EL VENDEDOR también podrá ceder sus obligaciones que surjan del Contrato, previo cumplimiento de las formalidades establecidas en la Ley o por las condiciones consignadas en este Contrato. Sin embargo, para que pueda hacerse efectiva la cesión de las obligaciones, será necesario que el cesionario, reúna todas las condiciones y preste las mismas garantías exigidas a EL CEDENTE; por lo que una vez efectuada la cesión de las obligaciones de EL VENDEDOR a favor del cesionario, éste adquiere las mismas obligaciones inherentes a EL VENDEDOR contenidas en el CONTRATO. Todas las cesiones de derechos y/o obligaciones requieren el consentimiento del Fiador(es) del CONTRATO y la autorización previa de la ASEP.

23.2 EL COMPRADOR tendrá derecho de ceder este Contrato a quien asuma los derechos y obligaciones dimanantes del mismo, previa autorización de la ASEP. Para que pueda hacerse efectiva la cesión del CONTRATO, será

necesario que el cesionario, reúna las condiciones y preste las mismas garantías exigidas a EL COMPRADOR; por lo que una vez efectuada la cesión de EL COMPRADOR a favor del cesionario, éste adquiere los mismos derechos y obligaciones inherentes a EL COMPRADOR contenidas en el CONTRATO.

EL COMPRADOR notificará a EL VENDEDOR de la cesión efectuada, quien salvo por razones que afecten en forma negativa sus derechos, deberá dar su consentimiento a la misma.

Modelo de Contrato de Suministro

Las siguientes Condiciones Especiales del Contrato (CEC) complementarán y/o enmendarán las Condiciones Generales del Contrato (CGC). En caso de haber conflicto, las provisiones aquí dispuestas prevalecerán sobre las de las CGC.

<p>CGC 1.1(q)</p>	<p>La Energía Asociada Requerida Contratada en los Puntos de Retiro de Energía será:</p> <p>Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de generación: la Energía Asociada Requerida contratada será calculada hora a hora bajo la Modalidad de Seguimiento Horario de la Demanda, limitándose al producto del “Perfil Ofertado” por la Potencia Equivalente Contratada, de acuerdo con la siguiente fórmula:</p> $\forall a:1..A, \forall m:1..12, \forall d:1..Dm, \forall h:1..24$ $EAR_{a,m,d,h} = MIN(PO_{a,m,h} \times PE_{a,m}, \frac{PO_{a,m,h} \times PE_{a,m}}{(DMG - R)_{a,m} \times PCD_{a,m,h}} \times E_{a,m,d,h})$ <p>Donde:</p> <ul style="list-style-type: none"> • A: total de años de la licitación; • a: año de la licitación; • m: mes del año; • d: días; • h: hora del perfil horario de cada mes; • Dm: total de días del mes “m” • $EAR_{a,m,d,h}$: Energía Asociada Requerida para el año “a”, mes “m”, día “d” y hora “h”, expresada en kWh; • $PO_{a,m,h}$: Perfil Ofertado para el año “a”, mes “m” y hora “h”, expresado en porcentaje. Esta información se adjuntará como anexo al contrato de suministro.; • $PE_{a,m}$: Potencia Equivalente Contratada para el año “a” y mes “m”, expresada en kW • $(DMG-R)_{a,m}$ = Demanda Máxima de Generación del periodo a facturar, expresada en kW menos la Capacidad de Reserva requerida para la confiabilidad de Largo Plazo, del periodo a facturar, expresada en kW, según la información de Informe Indicativo de Demanda Vigente, para el año “a” y mes “m”. • $PCD_{a,m,h}$ = Perfil de la curva de la demanda para cada hora de un día típico de cada mes según la información del Informe Indicativo de Demanda vigente. En caso de que este perfil no se encuentre en el Informe Indicativo de Demanda vigente, se utilizará el perfil de carga del Anexo V del Pliego de Cargos, el cual se adjuntará como anexo al contrato de suministro. • $E_{a,m,d,h}$ = Energía Total Medida en el año “a”, mes “m”, día “d” y hora “h”, en los Puntos de Retiro establecidos en la cláusula 10.8 de las Condiciones Especiales del Contrato, expresada en kWh.
--------------------------	---

	<p>Los valores del perfil ofertado ($PO_{a,m,h}$) deberán estar dentro de los límites del 0% y 100%</p> <p>Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de demanda: la Energía Asociada Requerida contratada será calculada hora a hora bajo la Modalidad de Seguimiento Horario de la Demanda. Se determina hora a hora, como la fracción de la demanda total de EL COMPRADOR (registrada o medida en los Puntos de Retiro), que resulta de dividir la Potencia Equivalente Contratada entre la Demanda Máxima de Generación (DMG) para el periodo indicado en los DDL, según la información del Informe Indicativo de Demanda vigente, excluyendo la Reserva de Confiabilidad de acuerdo a la siguiente fórmula:</p> $\forall a:1..A, \forall m:1..12, \forall d:1..Dm, \forall h:1..24$ $EAR_{a,m,d,h} = \frac{PE_{a,m}}{(DMG - R)_{a,m}} * E_{a,m,d,h}$ <p>Donde:</p> <ul style="list-style-type: none"> • A: total de años de la licitación; • a: año de la licitación; • m: mes del año; • d: días; • h: hora del perfil horario de cada mes; • Dm: total de días del mes “m” • $EAR_{a,m,d,h}$: Energía Asociada Requerida para el año “a”, mes “m”, día “d” y hora “h”, expresada en kWh; • $PE_{a,m}$: Potencia Equivalente Contratada para el año “a” y mes “m”, expresada en kW • $(DMG-R)_{a,m}$ = Demanda Máxima de Generación del periodo a facturar, expresada en kW menos la Capacidad de Reserva requerida para la confiabilidad de Largo Plazo, del periodo a facturar, expresada en kW, según la información de Informe Indicativo de Demanda Vigente, para el año “a” y mes “m”. • $E_{a,m,d,h}$ = Energía Total Medida en el año “a”, mes “m”, día “d” y hora “h”, en los Puntos de Retiro establecidos en la cláusula 10.8 de las Condiciones Especiales del Contrato, expresada en kWh. <p>La liquidación de la energía contratada se realizará entre las partes del contrato con base en la Energía Asociada Requerida del mismo, calculada en el punto de suministro de acuerdo con lo estipulado en este numeral 39 de Condiciones Especiales.</p> <p>Las pérdidas en el Sistema de Transmisión asociadas con el suministro de la energía contratada se calcularán y liquidarán en el MME de acuerdo con lo establecido en las Reglas Comerciales.</p>
CGC 1.1 cc	El VENDEDOR se obliga a poner a disposición de EL COMPRADOR la siguiente Potencia Contratada <i>[Indicar Potencia Contratada]</i>

CGC 5.1	<p>Para notificaciones, la dirección de EL COMPRADOR será:</p> <p>Atención: [el nombre completo de la persona, si corresponde]</p> <p>Dirección postal: [nombre de la calle y número]</p> <p>Piso/Oficina [el piso y número de oficina, si corresponde]</p> <p>Ciudad: [el nombre de la ciudad o población]</p> <p>Código postal: [el código postal, si corresponde]</p> <p>País: [el nombre del país]</p> <p>Teléfono: [número del teléfono incluyendo los códigos del país y de la ciudad]</p> <p>Facsimile: [número del facsimile incluyendo los códigos del país y de la ciudad]</p> <p>Dirección electrónica: [dirección de correo electrónico, si corresponde]</p> <p>Para notificaciones, la dirección de EL VENDEDOR será:</p> <p>Atención: [el nombre completo de la persona, si corresponde]</p> <p>Dirección postal: [nombre de la calle y número]</p> <p>Piso/Oficina [el piso y número de oficina, si corresponde]</p> <p>Ciudad: [el nombre de la ciudad o población]</p> <p>Código postal: [el código postal, si corresponde]</p> <p>País: [el nombre del país]</p> <p>Teléfono: [número del teléfono incluyendo los códigos del país y de la ciudad]</p> <p>Facsimile: [número del facsimile incluyendo los códigos del país y de la ciudad]</p> <p>Dirección electrónica: [dirección de correo electrónico, si corresponde]</p>
CGC 8.1(a)	<p>La modalidad del suministro será de [indicar “Sólo Energía”, “Sólo Potencia”, “Contrato de Sólo Potencia”, “Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de generación” , “Contrato de Sólo Energía con diferencia de curva de demanda”].</p>
CGC 9.3	<p>El período del suministro de [indicar si es Potencia o Energía será por _____ desde el _____ hasta el _____.</p>
CGC 9.4	<p>Por atraso en la fecha de inicio de suministro EL VENDEDOR pagará a EL COMPRADOR la suma, que estará en función de [seis (6) veces el monto ofertado por la Potencia Firme en USD/kW-mes] diarios por cada kW de Potencia Firme Contratada, a través de la siguiente fórmula:</p> $Pins = 6 \times (PrP/30.4) \times Pc;$ <p>Donde,</p> <p>Pins = Penalización diaria por atraso en el inicio de suministro.</p> <p>PrP = Precio de la Potencia considerando la indexación (si aplica), en USD/kW-mes.</p> <p>Pc = Potencia contratada, en kW.</p>

	<p>Esta penalización no se puede aplicar simultáneamente con la penalización por Déficit de Potencia Firme Contratada y en caso de ocurrencia, prevalecerá la Penalización por atraso en el inicio de suministro.</p> <p>En el caso que el CND haya declarado disponible para el despacho alguna o algunas de las unidades de generación comprometidas por el vendedor para respaldar el presente contrato, sin haber expedido la certificación de inicio de operación comercial para la totalidad de la Planta, se entenderá que en la fórmula la "Pc" o potencia contratada no disponible corresponderá a la diferencia entre la Potencia Firme Contratada establecida en la cláusula CGC 1.1 cc y el volumen de Potencia Firme total de las unidades de generación aceptadas como disponibles para el despacho por el CND, multiplicado por el Porcentaje de Participación de la empresa distribuidora compradora, establecido en el DDL 2.2 del Pliego de Cargos de la Licitación de la cual surgió el contrato, para el mes que aplique la penalidad. Esta penalidad es aplicable únicamente en el Renglón de Sólo Potencia.</p> <p>Si el Precio de Potencia ofertado es menor al Precio Máximo de la Potencia establecido por la ASEP, se utilizará para efecto de la penalización el Precio Máximo de la Potencia. En el caso de que la ASEP no haya fijado un Precio Máximo de la Potencia, se utilizara para efecto de la penalización el precio promedio ponderado del costo de la potencia en los contratos vigentes que tiene EL COMPRADOR.</p>
CGC 10.2	Las unidades de generación que EL VENDEDOR compromete físicamente son las siguientes <i>[indicar las unidades de generación]</i> .
CGC 10.3	La modalidad de la Potencia será: Potencia Firme o equivalente para el caso le aplique
CGC 10.6	Los Puntos de Entrega de la Potencia Firme o de la Energía Contratada será <i>[Indicar el punto de interconexión en el cual se efectúa entrega]</i> .
CGC 10.8	<p>Los Puntos de Retiro de la Energía Asociada Requerida contratada serán: <i>[Indicar los puntos que les aplique]</i></p> <p>En caso de nuevos Puntos de Entrega o si se elimina alguno de los existentes, EL VENDEDOR entregará la Energía Contratada en los nuevos Puntos de Entrega a los precios contratados, sin necesidad de hacer una Enmienda al Contrato respectivo.</p>
CGC 11.1	El precio que EL COMPRADOR pagará por la Potencia Firme Contratada será <i>[Indicar precio en B/./kW-mes ó USD/kW-mes]</i>
CGC 11.2	La fórmula de ajuste de la potencia es <i>[Indicar fórmula de acuerdo a la IAP 42.1]</i>
CGC 11.3	El precio de la Energía Asociada Requerida suministrada a pagar es <i>[indicar precio en B/./kWh ó USD/kWh]</i> .
CGC 11.4	<p>La fórmula de ajuste de la energía es <i>[Indicar fórmula de acuerdo a la IAP 42.2, incluyendo el indicador de referencia a utilizar, si aplica]</i>.</p> <p>Los precios del indicador de referencia que será utilizado para la indexación de la componente de combustible del precio de la Energía serán suministrados mensualmente por EL VENDEDOR antes</p>

	de la presentación de las facturas a EL COMPRADOR. EL COMPRADOR se reservará el derecho de verificar esta información.
CGC 12.2(c)	<p>La Garantía de Pago que EL COMPRADOR mantendrá estará en función del cálculo de la siguiente fórmula: Potencia Firme: $GP = (PFA_{max} \times PPFC_{max})$ Donde: GP = Garantía de Pago PFA_{max} = Potencia Firme Adjudicada máxima del periodo contractual, en kW $PPFC_{max}$ = Precio máximo por la potencia firme contratada inicial, en USD/kW-mes.</p> <p>Energía: $GP = (PEA_{max} \times 730 \text{ horas} \times 0.7 \times PEC_{max})$ Donde: GP = Garantía de Pago. PEA_{max} = Potencia Equivalente Adjudicada máxima del periodo contractual, en kW. PEC_{max} = Precio máximo por la energía contratada inicial, en USD/kWh.</p>
CGC 12.4	<p>La penalización a pagar por déficit en la entrega de Potencia Firme Contratada estará en función de tres (3) veces el Precio Ofertado en USD/kW-mes por cada Kilovatio de Potencia Firme contratada, dejada de entregar, por el periodo correspondiente que duró el déficit, como a continuación se describe.</p> $Pdp = 3 \times PrP \times D/m \times \sum Pi;$ <p>Donde,</p> <p>Pdp = Penalización mensual por déficit de Potencia Firme contratada.</p> <p>PrP = Precio de la Potencia considerando la indexación (si aplica), en USD/kW-mes.</p> <p>D = 168 horas, que corresponden a una semana (periodo de cálculo de la indisponibilidad).</p> <p>m = 720 horas, que corresponde a la duración del mes típico.</p> <p>$\sum Pi$ = Sumatoria de la Potencia indisponible semanal para todas las semanas del mes, en kW.</p> <p>Si el Precio de Potencia ofertado es menor al Precio Máximo de la Potencia establecido por la ASEP, se utilizará para efecto de la penalización el Precio Máximo de la Potencia. En el caso de que la ASEP no haya fijado un Precio Máximo de la Potencia, se utilizará para efecto de la penalización el precio promedio ponderado del costo de la potencia en los contratos vigentes que tiene EL COMPRADOR.</p> <p>El procedimiento para determinar los déficits en la Potencia Firme Contratada es</p> <ol style="list-style-type: none"> La disponibilidad media semanal de agentes generadores será calculada en función del Informe Mensual de Mercado que presente el CND. Con esto se determinará si hubo incumplimientos respecto a los compromisos contractuales. La penalización aplicable al

	<p>contrato será la parte proporcional que corresponda, considerando las contrataciones vigentes.</p> <p>b. Para una generación designada en el contrato, que involucre un Grupo Generador Conjunto (GGC), que incluya diferentes unidades generadoras, para la determinación de la disponibilidad se considerará la totalidad de la capacidad del grupo generador.</p>
CGC 12.5	<p>La penalización mensual por déficit de Energía Contratada se valorará a <i>[siete (7) veces el Precio Monómico Ofertado en USD/kWh en contrataciones de potencia, o Potencia y/o Energía, de la siguiente forma:</i></p> <p>$Pde = (7) \times PrE \times ENS$ Donde;</p> <p>Pde = Penalización mensual por déficit de energía contratada.</p> <p>PrE = Precio Ofertado considerando la indexación (si aplica), en USD/kWh.</p> <p>ENS = Energía No Suministrada durante el mes, en kWh.</p> <p>Esta penalización sólo aplica en caso de racionamiento, para aquellas contrataciones resultantes de Actos que involucren la contratación de Potencia Firme.</p>
CGC 12.6	<p>De requerirse pagar por transferencia bancaria, la misma se hará a la cuenta <i>[indicar número de cuenta y el Banco respectivo]</i>.</p>
CGC 15.1	<p>La Fianza de Cumplimiento estará en función del cálculo de la siguiente fórmula:</p> <p>Potencia Firme:</p> <p>La Fianza de Cumplimiento estará en función del cálculo de la siguiente fórmula:</p> <p>$FC = 2 \times (PFA_{max} \times PPFC_{max})$</p> <p>Donde:</p> <p>FC = Fianza de Cumplimiento</p> <p>PFA_{max} = Potencia Firme Adjudicada máxima del periodo contractual, en kW.</p> <p>PPFC_{max} = Precio máximo por la potencia firme contratada inicial, en USD/kW-mes.</p> <p>Sólo Energía:</p> <p>La Fianza de Cumplimiento estará en función del cálculo de la siguiente fórmula:</p> <p>$FC = 2 \times (PEA_{max} \times 730 \text{ horas} \times 0.7 \times PEC_{max})$</p> <p>Donde:</p> <p>FC = Fianza de Cumplimiento</p> <p>PEA_{max} = Máxima Potencia Equivalente Adjudicada del periodo contractual, en kW.</p> <p>PEC_{max} = Precio máximo por la energía asociada contratada inicial del periodo contractual, en USD/kWh.</p>
CGC 22.1(e)	<p>Periodo de incumplimiento en la disponibilidad de Potencia Firme Contratada</p> <p>Si EL VENDEDOR incumpliese con el requisito de disponibilidad de potencia al registrar, de acuerdo a los informes del CND, una potencia firme disponible menor del 95% de su Potencia Firme Contratada en tres (3) meses consecutivos dentro de un periodo de un (1) año; que no sea remediada dentro de treinta (30) días calendario siguientes a la notificación mediante aviso escrito de EL COMPRADOR a EL VENDEDOR.</p>

CGC 22.2(a)	Periodo de incumplimiento en el pago de la cuenta mensual por servicios prestados por EL VENDEDOR; superior a los treinta (30) días calendario después de presentada la Factura Mensual.
--------------------	--

ÍNDICE DE ANEXOS

Anexo I	-	Formulario de Oferta
Anexo II	-	Modelo de Garantía de Propuesta por Entidad Bancaria
Anexo III	-	Modelo de Fianza de Propuesta
Anexo IV	-	Modelo de Fianza de Cumplimiento
Anexo V	-	Perfiles de carga
Anexo VI	-	Pronósticos
Anexo VII	-	Funciones y restricción del Modelo

ANEXO I

FORMULARIO DE OFERTA

Panamá, ___ de _____ de 2024.

Señores

Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

República de Panamá

Panamá

Estimados Señores:

Presentamos nuestra Oferta para la Licitación Pública Internacional ETESA 02-24 de acuerdo a lo establecido en el Documento de Licitación y bajo los siguientes términos.

(El Proponente deberá llenar completamente todos los espacios en blanco del Formulario de Oferta que sean aplicables).

1. Nombre del Proponente: _____.
2. Nombre del Representante en el Acto: _____.
3. Nombre del Consorcio: _____.
4. Tipo de Contrato que opta: _____.
5. Fianza de Propuesta _____. Por un monto de B/. _____.

Datos Generales de la Planta y Unidades de Generación

6. La Planta estará ubicada en: _____.
7. El Punto de Interconexión con el Sistema Interconectado Nacional (SIN) o cualquier otro sistema vinculado al mismo será: _____.
8. Unidades de Generación comprometidas (indicar nombre y número para cada unidad): _____.
9. Tipo de Tecnología de Generación: _____
10. Tipo de Combustible: _____
11. Zona tarifaria: _____

12. Acepto Flexibilidad por periodo: ☐ Sí ☐ No

Precios Ofertados:

- El precio de la Potencia Firme Contratada Inicial, debe contar con una precisión de tres (3) dígitos a la derecha del punto decimal, de lo contrario se asumirán ceros (0) hasta completar ese número de dígitos, los dígitos en exceso no serán considerados.
- El precio de la Energía Contratada Inicial, debe contar con una precisión de cinco (5) dígitos a la derecha del punto decimal, de lo contrario se asumirán ceros (0) hasta completar ese número de dígitos, los dígitos en exceso no serán considerados.

13. Volumen de Potencia Firme Ofertada mensual o Equivalente (dependiente del tipo de Contrato):

Potencia Máxima Ofertada (MW)												
Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2025												
2026												
2027												
2028												
2029												
2030												

Potencia Mínima Ofertada (MW)												
Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2025												
2026												
2027												
2028												
2029												
2030												

*Nota:

La potencia mínima ofertada deberá ser igual a la potencia máxima ofertada para cada mes en el caso de **oferta inflexible** en volúmenes y para el caso de flexibilidad de volumen basada en la opción de presentar hasta una oferta con volúmenes fijos menores que la oferta principal, pudiendo presentar

precios distintos a los de la oferta principal. En caso de **oferta flexible** en volumen basada en la opción de indicar el volumen mínimo hasta el que reduciría su oferta, la potencia mínima ofertada deberá ser menor a la potencia máxima ofertada para cada mes.

14. Precio de Potencia Firme ofertada mensual:

Precio de Potencia Firme USD/kW-Mes												
Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2025												
2026												
2027												
2028												
2029												
2030												

15. Perfiles de Energía:

Perfiles porcentuales 1 (enero)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 2 (febrero)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 3 (marzo)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 4 (abril)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 5 (mayo)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 6 (junio)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 7 (julio)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 8 (agosto)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 9 (septiembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 10 (octubre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 11 (noviembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

Perfiles porcentuales 12 (diciembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2025																								
2026																								
2027																								
2028																								
2029																								
2030																								

*Nota: Solo aplica para contratos de Energía con seguimiento de curva de generación (SEO).

16. Precio de Energía:

Precio de la Energía Contratada Inicial PEC (0) [USD / kWh]:												
Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2025												
2026												
2027												
2028												
2029												
2030												

Condiciones de Indexación de Precios de la Potencia Firme:

➤ Opciones de Indexación de la potencia firme: Sí _____ o No _____.

En caso afirmativo el valor considerado para el IPF = _____.

Para Generación hidroeléctrica, eólicas o fuentes nuevas y renovables [0.50] y para el caso de ofertas respaldadas con unidades térmicas [0.10]

El valor del Bono del Tesoro utilizado será el publicado en la siguiente dirección electrónica:

<http://finance.yahoo.com/q/hp?s=%5ETYSX&a=04&b=1&c=2012&d=06&e=31&f=2012&g=m>

Condiciones de Indexación de Precios de Energía

El Proponente en su oferta definirá el Factor de Ajuste (FAJU) considerando lo establecido en el Documento de Licitación en la IAP 42.2

17. Porción de Ajuste por indexación de los cargos por energía, FAJU = _____, considerando el siguiente rango: FAJU = [entre 0.00 y 0.15].

18. Precio promedio mensual del Mercado Ocasional, que corresponde al precio promedio mensual del Mercado Ocasional en el mes previo al Acto de Concurrencia CMS(0): _____.

La sección a continuación **solo aplica** para oferentes que deseen presentar variaciones de precios para volúmenes fijos menores a los de la oferta principal:

19. Volumen de Potencia Firme Ofertada mensual o Equivalente:

Potencia Máxima Ofertada (MW)												
Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2025												
2026												
2027												
2028												
2029												
2030												

*Nota: La potencia máxima de esta segunda oferta deberá ser menor a la potencia mínima para cada mes indicada en la oferta principal.

IMPORTANTE: Esta sección no debe llenarse si aplicó flexibilidad en los cuadros indicados en el numeral 13 del formulario.

Precio de Potencia Firme ofertada mensual:

Precio de Potencia Firme USD/kW-Mes												
Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2025												
2026												
2027												
2028												
2029												
2030												

Precio de Energía ofertada mensual:

Precio de la Energía Contratada Inicial PEC (0) [USD / kWh]:												
Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2025												
2026												
2027												
2028												
2029												
2030												

Documentos Adjuntos al Formulario de Propuesta

1. Documentos Generales adjuntos al Formulario de Propuesta:
 - (a) Fianza de Propuesta y su periodo de validez, de conformidad con la Cláusula 20 de las IAP.
 - (b) Certificado del Registro Público que acredite la existencia, vigencia y representación legal del Proponente o su equivalente en caso de extranjeros. Este certificado, para efectos del Acto de Concurrencia tendrá una vigencia de tres (3) meses contados a partir de su expedición.
 - (c) Poder de representación en el acto, en caso de que la propuesta sea suscrita por persona distinta al representante legal de la empresa, cuya firma debe estar autenticada por Notario Público o con poder general debidamente inscrito en el Registro Público de Panamá, con las facultades expresas para actuar como representante en el acto.
 - (d) Declaración Jurada, debidamente firmada por el Proponente o su Representante Legal, que certifique que sobre el Proponente o sus bienes no pesan demandas, secuestros u otras medidas cautelares que puedan afectar el cumplimiento de sus obligaciones contractuales. Para Consorcio deberá firmar el representante escogido por el Consorcio.
 - (e) Disco Compacto (DC) o en memoria externa tipo USB, con la oferta en digital de conformidad con la **Cláusula 13 de las IAP**. Esta información en formato magnético no reemplaza la oferta firmada. La oferta firmada por el Representante Legal o el Apoderado en el Acto es el documento válido.
2. Con el fin de establecer la capacidad de las fuentes de suministro de la potencia y/o energía, los Proponentes deberán cumplir lo establecido en el Reglamento de Transmisión y los Reglamentos

Regionales vigentes y además completar las declaraciones de la fuente de suministro, adjuntamos al menos los siguientes:

Para plantas instaladas aplicará lo siguiente:

- (a) Certificaciones de Autogeneración, Licencia Definitiva, Concesión para la generación de energía eléctrica, emitida por la ASEP, que deberá estar vigente a la fecha del Acto de Recepción de Propuestas.
- (b) Deberán presentar carta del CND en la que se acredite que el Proponente se encuentren en estatus de prueba, entrada en operación comercial o disponibilidad para el despacho, a la fecha de publicación del pliego con las Unidades de Generación Comprometidas. El CND deberá emitir dicha acreditación con la mejor información disponible y la carta debe contener el volumen de Potencia Firme de las Unidades de Generación que están disponibles para ser comprometidas por el Proponente el cual debe ser igual o mayor que el ofrecido en la Oferta Económica. Esta carta deberá tener una fecha de expedición no mayor a tres (3) meses antes de la fecha de recepción de ofertas.

Es de estricto cumplimiento la presentación de todos los documentos antes mencionados.

Adjuntamos a este original tres copias de la Propuesta Económica y de todos los documentos.

Garantizamos la veracidad de la información presentada y nos sometemos a la jurisdicción y leyes de la República de Panamá para la resolución de cualquier controversia que resulte de la presentación de nuestra Propuesta, por lo que renunciamos a todo reclamo por la vía diplomática.

Aceptamos sin restricciones ni objeciones todo el contenido del Pliego de Cargo y renunciamos a cualquier reclamación en contra de EL GESTOR por razón de cualesquiera daños y perjuicios sufridos como consecuencia de o con relación a nuestra participación en cada una de las etapas de este Concurso ETESA 02-24 hasta la formalización de los contratos de suministro.

Atentamente,

(Nombre del Proponente)

(Firma del Representante Legal o Apoderado)

Cédula o Pasaporte No.

ANEXO II

MODELO DE GARANTÍA DE PROPUESTA EMITIDA POR ENTIDAD BANCARIA

BENEFICIARIA: EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S. A.

SUMA: _____

PARA GARANTIZAR: _____

Conste por el presente documento que EL BANCO EMISOR _____, en adelante denominado EL BANCO, por este medio le garantiza a Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. en adelante denominada LA BENEFICIARIA, la propuesta hecha por la(s) empresa(s) _____, en adelante denominada EL PROPONENTE, con motivo del Concurso LPI N° ETESA 02-24 verificada a propósito de la **“Contratación a Corto Plazo del Suministro de Potencia Firme y/o de Energía”** (según corresponda).

Por tanto, en caso de que a EL PROPONENTE le fuere adjudicada la Contratación, arriba indicada, según fuera el caso, sin que firme el contrato y constituya a favor de LA BENEFICIARIA y dentro del plazo señalado, la garantía definitiva para su cumplimiento, EL PROPONENTE perderá a favor de LA BENEFICIARIA, la Garantía Bancaria de conformidad con los términos y condiciones que de inmediato se indican:

1. EL BANCO sólo responde frente a LA BENEFICIARIA por el importe señalado arriba, el cual es el límite máximo de esta garantía. No obstante, si el importe de esta garantía excediere el porcentaje exigido en el llamado a Licitación para las Garantías Bancarias, entonces la responsabilidad de EL BANCO queda limitada al porcentaje establecido en el llamado a Concurso.
2. Este documento garantiza, únicamente la firma del contrato y la Propuesta hecha por EL PROPONENTE por lo que EL BANCO no asume la obligación de expedir la garantía definitiva o fianza de cumplimiento.
3. Esta garantía permanecerá vigente por un término mínimo de ciento treinta y cinco (135) días, a partir de la fecha en que se celebre el Acto de Recepción de Propuesta o hasta la firma del Contrato, según lo que ocurra primero.
4. Esta garantía es pagadera a la vista ante solicitud escrita de LA BENEFICIARIA.
5. Si vencido el plazo dentro del cual EL PROPONENTE debe presentar la garantía definitiva, éste no la constituye, LA BENEFICIARIA deberá notificar ese hecho a EL BANCO, dentro de los treinta (30) días siguientes a la fecha de la expiración del plazo respectivo, a fin de que ésta pague la indemnización correspondiente dentro de los quince (15) días siguientes a la notificación.
6. Sólo LA BENEFICIARIA deriva derechos contra EL BANCO por razón de esta garantía.
7. Toda reclamación con base en esta garantía deberá ser hecha por LA BENEFICIARIA a EL BANCO.
8. En ningún caso, EL BANCO podrá modificar el monto establecido en esta garantía por solicitud de EL PROPONENTE, sin previo consentimiento o anuencia de LA BENEFICIARIA.
9. Esta garantía se hará efectiva a primer requerimiento de LA BENEFICIARIA en caso que EL PROPONENTE le fuere adjudicada la Contratación, arriba indicada, sin que él constituya a favor de LA BENEFICIARIA y dentro del plazo señalado, la garantía definitiva para garantizar su cumplimiento.

Firmado hoy, __ de _____ de 2024.

POR EL BANCO

(Fdo.) _____

Nombre y Título

POR EL PROPONENTE

(Fdo.) _____

Nombre y Título

ANEXO III

MODELO DE FIANZA DE PROPUESTA

FIANZA NO. _____

NOMBRE DE LA EMPRESA: _____

BENEFICIARIA: **EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S. A.**

SUMA: _____

PARA GARANTIZAR: _____

Conste por el presente documento que la COMPAÑÍA _____, en adelante denominada LA FIADORA, por este medio le garantiza a Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. en adelante denominada LA BENEFICIARIA, la propuesta hecha por la(s) empresa(s) _____, en adelante denominada EL PROPONENTE, con motivo del Concurso LPI N° ETESA 02-24 verificada a propósito de la **“Contratación a Corto Plazo del Suministro de Sólo Potencia y de Sólo Energía”**.

Por tanto, en caso de que a EL PROPONENTE le fuere adjudicada la Contratación, arriba indicada, según fuera el caso, sin que firme el contrato y constituya a favor de LA BENEFICIARIA y dentro del plazo señalado, la fianza definitiva para garantizar su cumplimiento, EL PROPONENTE perderá a favor de LA BENEFICIARIA, la Fianza de Propuesta de conformidad con los términos y condiciones que de inmediato se indican:

1. LA FIADORA sólo responde frente a LA BENEFICIARIA por el importe señalado arriba, el cual es el límite máximo de esta fianza. No obstante, si el importe de esta fianza excediere el porcentaje exigido en el llamado a Licitación para las Fianzas de Propuestas, entonces la responsabilidad de LA FIADORA queda limitada al porcentaje establecido en el llamado a Concurso.
2. Esta fianza garantiza, únicamente la firma del contrato y la Propuesta hecha por EL PROPONENTE por lo que LA FIADORA no asume la obligación de expedir la fianza definitiva o de cumplimiento.
3. Esta fianza permanecerá vigente por un término mínimo de ciento treinta y cinco (135) días, a partir de la fecha en que se celebre el Acto de Recepción de Propuesta o hasta la firma del Contrato, según lo que ocurra primero.
4. Esta fianza es pagadera a la vista ante solicitud escrita de LA BENEFICIARIA.
5. Si esta Fianza de Propuesta es emitida mediante fianza de aseguradora y si el monto de la fianza excede el diez por ciento (10%) del último Patrimonio Técnico Ajustado de la aseguradora establecido por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá en el informe trimestral publicado durante el periodo en que se debe otorgar la fianza, se deberá adjuntar certificación por parte del Ente Regulador de la actividad de Seguros y Reaseguros de Panamá, donde conste que la Compañía de Reaseguros cumpla con lo establecido en el Pliego de Cargos.
6. Si vencido el plazo dentro del cual EL PROPONENTE debe presentar la fianza definitiva, éste no la constituye, LA BENEFICIARIA deberá notificar ese hecho a LA FIADORA, dentro de los treinta (30) días

siguientes a la fecha de la expiración del plazo respectivo, a fin de que ésta pague la indemnización correspondiente dentro de los quince (15) días siguientes a la notificación. Esta fianza es pagadera a la vista ante solicitud escrita de LA BENEFICIARIA.

7. Sólo LA BENEFICIARIA deriva derechos contra LA FIADORA por razón de esta fianza.
8. Toda reclamación con base en esta fianza deberá ser hecha por LA BENEFICIARIA a LA FIADORA.
9. En ningún caso, LA FIADORA podrá modificar el monto establecido en esta fianza por solicitud de EL PROPONENTE, sin previo consentimiento o anuencia de LA BENEFICIARIA.
10. Esta fianza se hará efectiva a primer requerimiento de LA BENEFICIARIA en caso que EL PROPONENTE le fuere adjudicada la Contratación, arriba indicada, sin que él constituya a favor de LA BENEFICIARIA y dentro del plazo señalado, la fianza definitiva para garantizar su cumplimiento.

Firmado hoy, ____ de _____ de 2024.

POR LA FIADORA

POR EL PROPONENTE

(Fdo.) _____

(Fdo.) _____

Nombre y Título

Nombre y Título

ANEXO IV

MODELO DE FIANZA DE CUMPLIMIENTO DE CONTRATO

FIANZA No. _____

BENEFICIARIA: (indicar el nombre de la empresa de distribución eléctrica)

VENDEDOR: _____

LÍMITE MÁXIMO USD _____

PARA GARANTIZAR El cumplimiento del Contrato No.____ suscrito por *(indicar el nombre de la empresa de distribución eléctrica)* E *(indicar el nombre de la empresa de generación eléctrica)* **para el Suministro de [Indicar Sólo Potencia y/o Sólo Energía].**

El objeto de la Fianza de Cumplimiento es garantizar el fiel cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones contraídas por EL VENDEDOR en el Contrato de Suministro.

Conste por el presente documento que la COMPAÑÍA _____ en adelante denominada LA FIADORA, por este medio garantiza a *(indicar el nombre de la empresa de distribución eléctrica)* en adelante denominada LA BENEFICIARIA, el cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones de _____ (en adelante denominado EL VENDEDOR) en el Contrato para el Suministro de *Potencia y/o Energía* en los Puntos de Entrega (en adelante el CONTRATO PRINCIPAL).

Por tanto, en caso de que EL VENDEDOR incumpla las obligaciones garantizadas descritas arriba, LA FIADORA estará obligada a cumplirlas conforme a las siguientes condiciones y estipulaciones:

1. El monto que LA FIADORA pagará a LA BENEFICIARIA como indemnización del perjuicio ocasionado por el incumplimiento del Contrato, será de _____ (USD_____). LA FIADORA sólo garantiza el fiel cumplimiento de ejecutar: SUMINISTRO DE POTENCIA Y/O ENERGÍA (PARA EL CASO QUE APLIQUE), DURANTE EL PLAZO DEL CONTRATO conforme a lo establecido en EL CONTRATO PRINCIPAL.
2. Cualquiera nueva obligación dimanante de cambios o modificaciones a dicho CONTRATO no estará garantizada por LA FIADORA, salvo que ésta dé su consentimiento previo y por escrito a LA BENEFICIARIA.
3. LA FIADORA no se hará responsable por daños o perjuicios que se originen a causas de fuerza mayor o casos fortuitos o huelgas no imputables legalmente a EL VENDEDOR.
4. LA FIADORA quedará exonerada de responsabilidad conforme a esta fianza en caso de que, producido un incumplimiento por parte de EL VENDEDOR, LA BENEFICIARIA, no reclamare por dicho incumplimiento a LA FIADORA dentro de los treinta (30) días calendario siguientes a la fecha en que tuvo conocimiento de dicho incumplimiento, dando una relación de los hechos principales.

5. Si esta Fianza de Cumplimiento de Contrato es emitida mediante fianza de aseguradora y si el monto de la fianza excede el diez por ciento (10%) del último Patrimonio Técnico Ajustado de la aseguradora establecido por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá en el informe trimestral publicado durante el periodo en que se debe otorgar la fianza, se deberá adjuntar certificación por parte del Ente Regulador de la actividad de Seguros y Reaseguros de Panamá, donde conste que la Compañía de Reaseguros cumpla con lo establecido en el Pliego de Cargos.
6. LA FIADORA deberá informar formalmente a LA BENEFICIARIA con una antelación de ciento veinte (120) días calendario, su decisión de no renovar la Fianza de Cumplimiento, y en caso de no realizar dicha notificación queda expresamente convenido que LA FIADORA renovará la fianza por un año. La no renovación de la misma dentro del plazo estipulado no será causal de reclamación de la fianza, siempre que EL VENDEDOR haya consignado en tiempo oportuno la nueva fianza correspondiente.
7. La Fianza de Cumplimiento se hará efectiva a requerimiento escrito de LA BENEFICIARIA a LA FIADORA, en caso de que el Contrato se dé por terminado por incumplimiento de EL VENDEDOR.
8. Al hacerse efectiva la Fianza de Cumplimiento a favor de LA BENEFICIARIA, LA FIADORA tendrá la opción de pagar el importe de esta fianza a LA BENEFICIARIA, u optar por dar continuidad a los compromisos objetos del CONTRATO PRINCIPAL dentro de los treinta (30) días contados a partir de la fecha de la reclamación. En el evento de que LA FIADORA se subrogue, ésta establecerá las condiciones para que el CONTRATO sea restablecido a la condición original.

Transcurrido dicho término sin que la FIADORA pague o se subrogue, queda expresamente convenido que la FIADORA pagará el importe de la fianza.

9. Cualquiera acción legal, ya sea judicial o extrajudicial que inicie LA BENEFICIARIA, deberá entablarse contra EL VENDEDOR junto con LA FIADORA y la petición deberá solicitar en todo caso la condena de EL VENDEDOR y LA FIADORA.
10. En caso de que LA FIADORA les diera cumplimiento a las obligaciones asumidas por ella conforme a esta fianza, ya fuera mediante el pago de los perjuicios pecuniarios o mediante la ejecución de las obligaciones garantizadas, LA FIADORA subrogará a LA BENEFICIARIA en todos derechos y acciones que tuviere contra EL VENDEDOR.
11. A partir del momento en que LA BENEFICIARIA presente la reclamación a LA FIADORA, LA BENEFICIARIA cesará todo pago a EL VENDEDOR, sus acreedores y cesionarios.
12. LA FIADORA sólo estará obligada a cumplir las obligaciones que contrajo conforme al presente CONTRATO, siempre que EL VENDEDOR haya debido cumplirlas de acuerdo al CONTRATO PRINCIPAL.
13. Toda reclamación con base en esta fianza deberá ser hecha por LA BENEFICIARIA a LA FIADORA.

14. Esta Fianza permanecerá en vigor desde el día ____ de _____ de 2025 hasta el día ____ de _____ de 2030, y deberá renovarse anualmente hasta el término de la duración del contrato, siempre dentro de los límites, términos y condiciones previstas en la misma, para garantizar la adecuada ejecución y cumplimiento de las condiciones y términos pactados en el CONTRATO PRINCIPAL.

POR LA FIADORA

POR EL VENDEDOR

(Fdo.) _____

(Fdo.) _____

Nombre y Título

Nombre y Título

ANEXO V

Perfiles de Carga

PERFIL DE CARGA AÑO 2025																								
Mes/Hora	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	0.68	0.65	0.62	0.61	0.60	0.60	0.61	0.71	0.78	0.81	0.85	0.87	0.87	0.90	0.90	0.89	0.85	0.80	0.80	0.81	0.80	0.77	0.74	0.71
2	0.68	0.65	0.63	0.60	0.59	0.61	0.62	0.71	0.76	0.81	0.85	0.86	0.87	0.90	0.90	0.89	0.86	0.79	0.77	0.77	0.77	0.76	0.73	0.70
3	0.67	0.64	0.63	0.61	0.60	0.61	0.62	0.72	0.78	0.84	0.87	0.89	0.89	0.91	0.92	0.91	0.86	0.81	0.79	0.80	0.79	0.79	0.75	0.72
4	0.69	0.66	0.64	0.63	0.61	0.62	0.63	0.73	0.81	0.86	0.88	0.91	0.92	0.93	0.94	0.88	0.85	0.77	0.80	0.79	0.79	0.77	0.75	0.70
5	0.69	0.66	0.63	0.60	0.59	0.61	0.61	0.75	0.80	0.83	0.89	0.89	0.90	0.93	0.93	0.91	0.85	0.78	0.80	0.80	0.78	0.76	0.73	0.70
6	0.58	0.58	0.56	0.55	0.55	0.59	0.63	0.74	0.82	0.86	0.88	0.91	0.91	0.92	0.92	0.85	0.80	0.68	0.71	0.71	0.68	0.67	0.63	0.58
7	0.70	0.66	0.64	0.62	0.62	0.62	0.66	0.74	0.80	0.86	0.91	0.94	0.93	0.94	0.92	0.89	0.84	0.76	0.78	0.79	0.79	0.77	0.74	0.71
8	0.66	0.68	0.69	0.67	0.67	0.69	0.67	0.73	0.78	0.85	0.87	0.87	0.92	0.93	0.92	0.93	0.85	0.78	0.80	0.80	0.79	0.73	0.71	0.70
9	0.70	0.68	0.66	0.62	0.61	0.63	0.64	0.75	0.82	0.86	0.89	0.91	0.92	0.94	0.94	0.93	0.87	0.80	0.84	0.84	0.82	0.81	0.79	0.74
10	0.64	0.61	0.60	0.58	0.58	0.60	0.62	0.73	0.81	0.85	0.88	0.91	0.93	0.94	0.90	0.88	0.84	0.80	0.81	0.80	0.80	0.78	0.76	0.70
11	0.65	0.62	0.60	0.58	0.58	0.62	0.64	0.72	0.80	0.86	0.91	0.91	0.93	0.92	0.94	0.91	0.86	0.81	0.83	0.82	0.78	0.76	0.72	0.68
12	0.67	0.64	0.62	0.62	0.60	0.62	0.64	0.71	0.78	0.82	0.85	0.86	0.88	0.86	0.95	0.86	0.84	0.79	0.81	0.82	0.82	0.78	0.76	0.72

PERFIL DE CARGA AÑO 2026																								
Mes/Hora	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	0.68	0.66	0.63	0.61	0.60	0.60	0.62	0.71	0.78	0.82	0.86	0.87	0.87	0.90	0.91	0.89	0.86	0.80	0.81	0.82	0.80	0.77	0.75	0.72
2	0.66	0.63	0.61	0.58	0.57	0.59	0.60	0.69	0.74	0.78	0.83	0.83	0.84	0.87	0.87	0.86	0.83	0.76	0.75	0.75	0.75	0.73	0.70	0.68
3	0.68	0.65	0.63	0.61	0.60	0.61	0.62	0.72	0.79	0.84	0.88	0.90	0.90	0.92	0.93	0.92	0.87	0.82	0.80	0.81	0.80	0.80	0.76	0.72
4	0.67	0.64	0.62	0.61	0.60	0.61	0.61	0.72	0.79	0.84	0.86	0.89	0.90	0.91	0.92	0.86	0.83	0.75	0.78	0.77	0.77	0.75	0.73	0.69
5	0.69	0.66	0.63	0.60	0.59	0.61	0.61	0.75	0.80	0.84	0.89	0.89	0.90	0.93	0.93	0.91	0.85	0.78	0.80	0.80	0.78	0.76	0.73	0.71
6	0.57	0.57	0.55	0.54	0.53	0.57	0.61	0.72	0.80	0.83	0.85	0.88	0.88	0.90	0.89	0.83	0.77	0.66	0.69	0.69	0.66	0.65	0.61	0.57
7	0.71	0.66	0.64	0.62	0.62	0.62	0.66	0.75	0.80	0.87	0.92	0.94	0.94	0.94	0.93	0.90	0.85	0.77	0.78	0.79	0.79	0.77	0.75	0.72
8	0.66	0.68	0.69	0.67	0.67	0.69	0.67	0.74	0.78	0.86	0.88	0.88	0.92	0.93	0.92	0.93	0.85	0.78	0.80	0.80	0.79	0.74	0.71	0.70
9	0.67	0.66	0.64	0.60	0.59	0.61	0.62	0.73	0.79	0.84	0.87	0.88	0.89	0.91	0.91	0.90	0.85	0.77	0.81	0.81	0.79	0.78	0.77	0.72
10	0.64	0.61	0.60	0.58	0.58	0.60	0.62	0.73	0.81	0.85	0.88	0.91	0.93	0.94	0.90	0.88	0.84	0.80	0.81	0.81	0.80	0.78	0.76	0.70
11	0.62	0.60	0.58	0.56	0.56	0.60	0.61	0.70	0.77	0.83	0.88	0.88	0.89	0.89	0.90	0.88	0.83	0.78	0.80	0.79	0.75	0.73	0.70	0.66
12	0.67	0.63	0.61	0.61	0.60	0.61	0.63	0.71	0.77	0.81	0.85	0.86	0.88	0.86	0.94	0.86	0.84	0.78	0.80	0.81	0.81	0.77	0.76	0.72

PERFIL DE CARGA AÑO 2027																								
Mes/Hora	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	0.68	0.65	0.62	0.61	0.60	0.60	0.62	0.71	0.78	0.81	0.85	0.87	0.87	0.90	0.91	0.89	0.85	0.80	0.81	0.81	0.80	0.77	0.74	0.72
2	0.66	0.63	0.61	0.58	0.57	0.59	0.60	0.69	0.74	0.78	0.83	0.84	0.84	0.87	0.87	0.86	0.84	0.77	0.75	0.75	0.75	0.73	0.70	0.68
3	0.68	0.65	0.63	0.61	0.60	0.61	0.62	0.72	0.79	0.84	0.88	0.90	0.90	0.92	0.93	0.92	0.87	0.82	0.80	0.81	0.80	0.80	0.76	0.72
4	0.67	0.64	0.62	0.61	0.60	0.61	0.61	0.72	0.79	0.84	0.86	0.89	0.90	0.91	0.92	0.86	0.83	0.75	0.78	0.77	0.77	0.75	0.73	0.69
5	0.69	0.66	0.63	0.60	0.59	0.61	0.61	0.75	0.80	0.84	0.89	0.89	0.90	0.93	0.93	0.91	0.85	0.78	0.80	0.80	0.78	0.76	0.73	0.71
6	0.56	0.56	0.55	0.54	0.53	0.57	0.61	0.72	0.80	0.83	0.85	0.88	0.88	0.90	0.89	0.82	0.77	0.66	0.69	0.69	0.66	0.65	0.61	0.56
7	0.71	0.66	0.64	0.62	0.62	0.62	0.66	0.74	0.80	0.87	0.91	0.94	0.93	0.94	0.92	0.89	0.85	0.76	0.78	0.79	0.79	0.77	0.74	0.72
8	0.66	0.68	0.69	0.67	0.67	0.69	0.67	0.74	0.78	0.86	0.88	0.88	0.92	0.93	0.92	0.93	0.85	0.78	0.80	0.80	0.79	0.74	0.71	0.70
9	0.67	0.66	0.64	0.60	0.59	0.61	0.62	0.73	0.79	0.84	0.87	0.88	0.89	0.91	0.91	0.90	0.85	0.77	0.81	0.81	0.79	0.78	0.77	0.72
10	0.64	0.61	0.60	0.58	0.58	0.60	0.62	0.73	0.81	0.85	0.88	0.91	0.93	0.94	0.90	0.88	0.84	0.80	0.81	0.81	0.80	0.78	0.76	0.70
11	0.62	0.60	0.58	0.56	0.56	0.60	0.61	0.70	0.77	0.83	0.88	0.88	0.89	0.89	0.90	0.88	0.83	0.78	0.80	0.79	0.75	0.73	0.70	0.66
12	0.67	0.63	0.61	0.61	0.59	0.61	0.63	0.71	0.77	0.81	0.85	0.86	0.88	0.86	0.94	0.86	0.84	0.78	0.80	0.81	0.81	0.77	0.75	0.72

PERFIL DE CARGA AÑO 2028																								
Mes/Hora	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	0.68	0.65	0.62	0.61	0.60	0.60	0.61	0.70	0.78	0.81	0.85	0.87	0.87	0.89	0.90	0.89	0.85	0.79	0.80	0.81	0.79	0.77	0.74	0.71
2	0.68	0.65	0.63	0.60	0.59	0.61	0.62	0.71	0.76	0.81	0.85	0.86	0.87	0.90	0.90	0.89	0.86	0.79	0.77	0.77	0.77	0.76	0.73	0.70
3	0.67	0.64	0.63	0.61	0.60	0.61	0.62	0.72	0.78	0.84	0.87	0.89	0.89	0.91	0.92	0.91	0.86	0.81	0.79	0.80	0.79	0.79	0.75	0.72
4	0.69	0.66	0.64	0.63	0.61	0.62	0.63	0.73	0.81	0.86	0.88	0.91	0.92	0.93	0.94	0.88	0.85	0.77	0.80	0.79	0.79	0.77	0.75	0.70
5	0.69	0.66	0.63	0.60	0.59	0.61	0.61	0.75	0.80	0.83	0.89	0.89	0.90	0.93	0.93	0.91	0.85	0.78	0.80	0.80	0.78	0.76	0.73	0.70
6	0.58	0.58	0.56	0.55	0.55	0.59	0.63	0.74	0.82	0.86	0.88	0.91	0.91	0.92	0.92	0.85	0.80	0.68	0.71	0.71	0.68	0.67	0.63	0.58
7	0.70	0.66	0.64	0.62	0.62	0.62	0.66	0.74	0.80	0.86	0.91	0.94	0.93	0.94	0.92	0.89	0.84	0.76	0.78	0.79	0.79	0.77	0.74	0.71
8	0.66	0.68	0.69	0.67	0.67	0.69	0.67	0.73	0.78	0.85	0.87	0.87	0.92	0.93	0.92	0.93	0.85	0.78	0.80	0.80	0.79	0.73	0.71	0.70
9	0.70	0.68	0.66	0.62	0.61	0.63	0.64	0.75	0.82	0.86	0.89	0.91	0.92	0.94	0.94	0.93	0.87	0.80	0.84	0.84	0.82	0.81	0.79	0.74
10	0.64	0.61	0.60	0.58	0.58	0.60	0.62	0.73	0.81	0.85	0.88	0.91	0.93	0.94	0.90	0.88	0.84	0.80	0.81	0.80	0.80	0.78	0.76	0.70
11	0.65	0.62	0.60	0.58	0.58	0.62	0.64	0.72	0.80	0.86	0.91	0.91	0.93	0.92	0.94	0.91	0.86	0.81	0.83	0.82	0.78	0.76	0.72	0.68
12	0.67	0.64	0.62	0.62	0.60	0.62	0.64	0.71	0.78	0.82	0.85	0.86	0.88	0.86	0.95	0.86	0.84	0.79	0.81	0.82	0.82	0.78	0.76	0.72

PERFIL DE CARGA AÑO 2029																								
Mes/Hora	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	0.68	0.66	0.63	0.61	0.60	0.60	0.62	0.71	0.78	0.82	0.86	0.87	0.87	0.90	0.91	0.89	0.86	0.80	0.81	0.82	0.80	0.77	0.75	0.72
2	0.66	0.63	0.61	0.58	0.57	0.59	0.60	0.69	0.74	0.78	0.83	0.83	0.84	0.87	0.87	0.86	0.83	0.76	0.75	0.75	0.75	0.73	0.70	0.68
3	0.68	0.65	0.63	0.61	0.60	0.61	0.62	0.72	0.79	0.84	0.88	0.90	0.90	0.92	0.93	0.92	0.87	0.82	0.80	0.81	0.80	0.80	0.76	0.72
4	0.67	0.64	0.62	0.61	0.60	0.61	0.61	0.72	0.79	0.84	0.86	0.89	0.90	0.91	0.92	0.86	0.83	0.75	0.78	0.77	0.77	0.75	0.73	0.69
5	0.69	0.66	0.63	0.60	0.59	0.61	0.61	0.75	0.80	0.84	0.89	0.89	0.90	0.93	0.93	0.91	0.85	0.78	0.80	0.80	0.78	0.76	0.73	0.71
6	0.57	0.57	0.55	0.54	0.53	0.57	0.61	0.72	0.80	0.83	0.85	0.88	0.88	0.90	0.89	0.83	0.77	0.66	0.69	0.69	0.66	0.65	0.61	0.57
7	0.71	0.66	0.64	0.62	0.62	0.62	0.66	0.75	0.80	0.87	0.92	0.94	0.94	0.94	0.93	0.90	0.85	0.77	0.78	0.79	0.79	0.77	0.75	0.72
8	0.66	0.68	0.69	0.67	0.67	0.69	0.67	0.74	0.78	0.86	0.88	0.88	0.92	0.93	0.92	0.93	0.85	0.78	0.80	0.80	0.79	0.74	0.71	0.70
9	0.67	0.66	0.64	0.60	0.59	0.61	0.62	0.73	0.79	0.84	0.87	0.88	0.89	0.91	0.91	0.90	0.85	0.77	0.81	0.81	0.79	0.78	0.76	0.72
10	0.64	0.61	0.60	0.58	0.58	0.60	0.62	0.73	0.81	0.85	0.88	0.91	0.93	0.94	0.90	0.88	0.84	0.80	0.81	0.81	0.80	0.78	0.76	0.70
11	0.62	0.60	0.58	0.56	0.56	0.60	0.61	0.70	0.77	0.83	0.88	0.88	0.89	0.89	0.90	0.88	0.83	0.78	0.80	0.79	0.75	0.73	0.70	0.66
12	0.67	0.63	0.61	0.61	0.60	0.61	0.63	0.71	0.77	0.81	0.85	0.86	0.88	0.86	0.94	0.86	0.84	0.78	0.80	0.81	0.81	0.77	0.76	0.72

PERFIL DE CARGA AÑO 2030																								
Mes/Hora	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	0.68	0.65	0.62	0.61	0.60	0.60	0.61	0.70	0.78	0.81	0.85	0.87	0.87	0.89	0.90	0.89	0.85	0.79	0.80	0.81	0.79	0.77	0.74	0.71
2	0.68	0.65	0.63	0.60	0.59	0.61	0.62	0.71	0.76	0.81	0.85	0.86	0.87	0.90	0.90	0.89	0.86	0.79	0.77	0.77	0.77	0.76	0.73	0.70
3	0.67	0.64	0.63	0.61	0.60	0.61	0.62	0.72	0.78	0.84	0.87	0.89	0.89	0.91	0.92	0.91	0.86	0.81	0.79	0.80	0.79	0.79	0.75	0.72
4	0.69	0.66	0.64	0.63	0.61	0.62	0.63	0.73	0.81	0.86	0.88	0.91	0.92	0.93	0.94	0.88	0.85	0.77	0.80	0.79	0.79	0.77	0.75	0.70
5	0.69	0.66	0.63	0.60	0.59	0.61	0.61	0.75	0.80	0.83	0.89	0.89	0.90	0.93	0.93	0.91	0.85	0.78	0.80	0.80	0.78	0.76	0.73	0.70
6	0.58	0.58	0.56	0.55	0.55	0.59	0.63	0.74	0.82	0.86	0.88	0.91	0.91	0.92	0.92	0.85	0.80	0.68	0.71	0.71	0.68	0.67	0.63	0.58
7	0.70	0.66	0.64	0.62	0.62	0.62	0.66	0.74	0.80	0.86	0.91	0.94	0.93	0.94	0.92	0.89	0.84	0.76	0.78	0.79	0.79	0.77	0.74	0.71
8	0.66	0.68	0.69	0.67	0.67	0.69	0.67	0.73	0.78	0.85	0.87	0.87	0.92	0.93	0.92	0.93	0.85	0.78	0.80	0.80	0.79	0.73	0.71	0.70
9	0.70	0.68	0.66	0.62	0.61	0.63	0.64	0.75	0.82	0.86	0.89	0.91	0.92	0.94	0.94	0.93	0.87	0.80	0.84	0.84	0.82	0.81	0.79	0.74
10	0.64	0.61	0.60	0.58	0.58	0.60	0.62	0.73	0.81	0.85	0.88	0.91	0.93	0.94	0.90	0.88	0.84	0.79	0.81	0.80	0.79	0.78	0.76	0.70
11	0.65	0.62	0.60	0.58	0.58	0.62	0.64	0.72	0.80	0.86	0.91	0.91	0.93	0.92	0.94	0.91	0.86	0.81	0.83	0.82	0.78	0.76	0.72	0.68
12	0.67	0.64	0.62	0.62	0.60	0.62	0.64	0.71	0.78	0.82	0.85	0.86	0.88	0.86	0.95	0.86	0.84	0.79	0.81	0.82	0.82	0.78	0.76	0.72

ANEXO VI

Pronóstico de Demanda de Potencia Firme y Energía

PRONÓSTICOS DE POTENCIA DMG (MW) TOTAL

DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN CON RESERVA EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)												
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2025	1,771.61	1,771.03	1,852.06	1,853.44	1,925.53	1,876.05	1,851.28	1,849.39	1,838.07	1,857.32	1,811.54	1,862.74
2026	1,794.54	1,795.60	1,879.71	1,909.33	1,984.86	1,915.66	1,884.76	1,882.20	1,864.33	1,882.02	1,835.55	1,890.84
2027	1,823.35	1,844.86	1,919.31	1,961.05	2,040.85	1,968.02	1,927.17	1,923.15	1,902.27	1,918.00	1,871.24	1,931.16
2028	1,866.34	1,867.80	1,964.36	2,012.23	2,100.23	2,021.04	1,960.05	1,960.92	1,938.85	1,957.11	1,910.92	1,969.06
2029	1,912.15	1,945.84	2,018.29	2,066.55	2,160.79	2,070.18	2,013.03	2,014.22	1,990.17	2,009.02	1,960.50	2,026.07
2030	1,950.46	1,991.57	2,066.54	2,121.12	2,223.37	2,094.06	2,031.57	2,032.39	2,007.26	2,026.34	1,976.78	2,047.03

PRONÓSTICOS DE POTENCIA DMG-R (MW) TOTAL

DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN SIN RESERVA EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)												
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2025	1,649.85	1,649.31	1,724.77	1,726.06	1,793.19	1,747.11	1,724.05	1,722.28	1,711.74	1,729.67	1,687.04	1,734.71
2026	1,671.20	1,672.19	1,750.52	1,778.11	1,848.45	1,784.00	1,755.23	1,752.84	1,736.20	1,752.68	1,709.40	1,760.89
2027	1,698.04	1,718.07	1,787.40	1,826.27	1,900.59	1,832.76	1,794.72	1,790.98	1,771.53	1,786.18	1,742.64	1,798.44
2028	1,738.07	1,739.43	1,829.36	1,873.94	1,955.89	1,882.14	1,825.34	1,826.15	1,805.60	1,822.60	1,779.59	1,833.73
2029	1,780.73	1,812.11	1,879.58	1,924.52	2,012.29	1,927.90	1,874.68	1,875.79	1,853.39	1,870.94	1,825.76	1,886.82
2030	1,816.40	1,854.69	1,924.51	1,975.34	2,070.56	1,950.14	1,891.95	1,892.70	1,869.31	1,887.07	1,840.92	1,906.35

PRONÓSTICO DE ENERGÍA (GWh) EDEMET/EDECHI/ENSA

PRONÓSTICO DE ENERGÍA EDEMET/EDECHI/ENSA (GWh)												
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2025	787	730	836	831	885	827	836	840	803	811	769	838
2026	810	750	859	857	913	853	864	868	829	838	795	866
2027	832	771	883	880	938	876	888	892	851	862	819	892
2028	856	792	907	904	963	900	911	917	874	886	842	919
2029	879	814	932	929	989	925	936	943	897	911	865	945
2030	903	836	958	954	1,017	950	962	968	921	934	888	972

ANEXO VII

Modelo de Evaluación de las Ofertas para Compras de Energía y/o Potencia

Programa para la evaluación de las ofertas será el Optime Tools

Función Objetivo

La función objetivo del modelo de programación mixta, será minimizar el costo de compra de energía y potencia de los oferentes seleccionados óptimos, más el costo de compra de energía y potencia al oferente virtual. La ecuación es la siguiente:

Minimizar:

$$\sum_m^M \sum_o^O (P_{o,m} \times PP_{o,m}) + \sum_m^M \sum_h^H \sum_o^O (E_{o,m,h} \times PE_{o,m} \times D_m) + \sum_m^M (POV_m \times PPOV_m) + \sum_m^M \sum_h^H (EOV_{m,h} \times PEOV_m \times D_m)$$

Donde:

- **M**: Es el total de meses de la licitación;
- **O**: Es el total de oferentes;
- **H**: son las 24 horas de cada perfil;
- **P_o**: Es la potencia adjudicada al oferente “o” para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [kW].;
- **PP_o**: Es el precio de la potencia del oferente “o” para el mes “m”. Varía de acuerdo con la indexación y al factor de actualización. Es un dato para el modelo, expresado en [USD/kW-mes];
- **E_o**: Es la energía resultado del oferente “o” para el mes “m” y la hora “h”. Para los contratos del tipo “Diferencia de Curva de Carga”, será la energía estimada, para los demás contratos, será solo una estimación de la energía que podría ser comprada durante la vigencia del contrato. Es una variable del modelo, expresada en [kWh];
- **PE_o**: Es el precio de la energía del oferente “o” para el mes “m”. Varía de acuerdo con la indexación y al factor de actualización. Es un dato para el modelo, expresado en [USD/kWh];
- **D_m**: Son los días del mes “m”. Es un dato para el modelo, expresado en [#];
- **POV_m**: Es la potencia adjudicada al oferente virtual para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [KW];
- **PPOV_m**: Es el precio de la potencia del oferente virtual para el mes “m”. Es un dato para el modelo, expresado en [USD/kW-mes];

Debido a que tanto los precios de la energía como los precios de la potencia, ya se encuentran indexados y actualizados, es posible sumarlos. Entonces el modelo de programación mixta debe minimizar un costo actualizado total expresado en [USD].

El modelo asignará valores a las variables de potencia (P), energía (E), potencia del oferente virtual (POV) y energía del oferente virtual (EOV) con el fin de minimizar la función objetivo. Dichas variables se definen como variables reales positivas, es decir que no pueden tomar valores negativos. Entonces, de no existir

restricciones sobre dichas variables, el modelo le asignaría valores de cero y el costo total resultante sería cero.

Sin embargo, existen ciertas restricciones que deben cumplirse, que obligarán al modelo a asignar valores a dichas variables y consecuentemente el costo total actualizado tendrá un valor superior a cero, pero el mínimo posible.

Las restricciones pueden dividirse en dos grupos:

- Restricciones sobre las variables de potencia;
- Restricciones sobre las variables de energía;

Por su parte las restricciones sobre las variables de potencia pueden dividirse en los siguientes sub grupos:

- Abastecimiento de la demanda de potencia total;
- Potencia mínima y máxima de los oferentes;
- Límites en la contratación a oferentes con determinadas características;

A su vez las restricciones sobre las variables de energía pueden dividirse en los siguientes sub grupos:

- Abastecimiento de la demanda de energía total;
- Específicas de los contratos “Sólo Energía”;
- Específicas de los contratos “Opción de Compra”;
- Específicas de los contratos “Diferencia de Curva de Carga”;

A continuación, se detalla cada grupo y sub grupo de restricciones.

Restricciones sobre las variables de potencia

Abastecimiento de la demanda de potencia total

Debe cumplirse que, para cada mes del periodo de licitación, la suma de potencias de los oferentes adjudicados más la potencia que se adjudique al oferente virtual, debe ser mayor o igual a la potencia licitada mensual. La ecuación es la siguiente:

$$\forall m: 1 \dots M$$

$$\sum_o P_{o,m} + POV_m \geq PL_m$$

Donde:

- **M:** Es el total de meses de la licitación;
- **O:** Es el total de oferentes;
- ***P_o***: Es la potencia adjudicada al oferente “o” para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [kW].;
- ***POV_m***: Es la potencia adjudicada al oferente virtual para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [KW];
- ***PL_m***: Es la potencia total licitada para el mes “m”. Es un dato para el modelo, expresado en [kW];

La restricción anterior, permite una sobre contratación. Esto se debe a que podría haber una combinación de ofertas que provoquen un excedente en la compra y que, aun así, esta sea la opción más económica. Sin embargo, esta sobre contratación tiene un límite según la siguiente fórmula:

$$\forall m: 1 \dots M$$

$$\sum_o P_{o,m} + POV_m \leq PL_m + CtePotencia_m$$

Donde:

- **CtePotencia_m:** Es una constante mensual expresada en [kW]. La misma será el 5% de la “Demanda de Máxima de Generación”, utilizando como referencia el informe indicativo de demanda, utilizado para la preparación del pliego de cargos;

Potencia mínima y máxima de los oferentes

Los oferentes con contratos tipo:

- “Solo Potencia”;
- “Opción de Compra”;
- “Diferencia de Curva de Carga”;

Deben indicar la potencia máxima que ofertarán. A su vez podrán ofertar una potencia mínima, que brindará flexibilidad al modelo, al permitir a este último una contratación entre el valor mínimo y el valor máximo. Entonces, los parámetros de potencia máxima y mínima limitarán los valores que podrán tomar las variables de potencia. Lo anterior se plasma en la siguiente ecuación.

$$\forall m: 1 \dots M$$

$$\forall o: 1 \dots O_P$$

$$P_{o,m} \leq Pmax_{o,m} \times VE_o$$

$$P_{o,m} \geq Pmin_{o,m} \times VE_o$$

Donde:

- **M:** Es el total de meses de la licitación;
- **O_SP:** Es el total de oferentes con contratos tipo “Solo Potencia” u “Opción de Compra” o “Diferencia de Curva de Carga”;
- **P_o:** Es la potencia adjudicada al oferente “o” para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [kW];
- **P_{maxo}:** Es la potencia máxima que oferta el oferente “o” para el mes “m”. Es un dato para el modelo, expresado en [kW];
- **P_{mino}:** Es la potencia mínima que oferta el oferente “o” para el mes “m”. Es un dato para el modelo, expresado en [kW];

- **VEo**: Es la variable entera que decide la contratación del oferente “o”. Puede tomar los valores 1 o 0;

Alternativamente, también estará la posibilidad de que oferten hasta dos valores de potencia diferentes al máximo.

Restricciones sobre las variables de energía

Abastecimiento de la demanda de energía total

Se licitan perfiles de 24 valores, que representen un día típico de cada mes. Donde para cada mes, la suma de dichos 24 valores multiplicado por la cantidad de días del mes, será igual al volumen energético mensual total.

Debe cumplirse que, para cada mes del periodo de licitación y para cada hora, la suma de energía de los oferentes adjudicados más la energía que se adjudique al oferente virtual, debe ser mayor o igual a la energía del perfil típico mensual. La ecuación es la siguiente:

$$\begin{aligned} \forall m: 1 \dots M \\ \forall h: 1 \dots H \\ \sum_o E_{o,m,h} + EOVM_{m,h} \geq ELM_{m,h} \end{aligned}$$

Donde:

- **M**: Es el total de meses de la licitación;
- **H**: Es el total de horas de cada perfil. Se propone usar 24 horas, representando el día típico de cada mes;
- **O**: Es el total de oferentes;
- **o**: Es la energía elegida al oferente “o” para el mes “m” y hora “h”. Es una variable del modelo, expresada en [kWh];
- **EOVM**: Es la energía elegida al oferente virtual para el mes “m” y la hora “h”. Es una variable del modelo, expresada en [kWh];
- **ELM**: Es la energía licitada para el mes “m” y hora “h”. Es un dato para el modelo, expresado en [kWh];

La restricción anterior, permite una sobre contratación. Esto se debe a los contratos del tipo “Diferencia de Curva de Carga” y “Solo Energía”, los cuales podrían provocar un pequeño excedente en la compra y a pesar de ello, seguir siendo la opción más económica, es decir mínimo costo total.

Sin embargo, esta sobre contratación tiene un límite según la siguiente fórmula:

$$\begin{aligned} \forall m: 1 \dots M \\ \forall h: 1 \dots H \\ \sum_o E_{o,m,h} + EO_{V_{m,h}} \leq EL_{m,h} + CteEnergia_{m,h} \end{aligned}$$

Donde:

- **CteEnergia_{m,h}**: Es una constante para cada hora “h” y mes “m”, expresada en [kWh]. La misma será el 5% de la energía horaria prevista a consumir de un día típico mensual en el subperiodo en el cual se realiza la contratación, utilizando como referencia el informe indicativo de demanda para la preparación del pliego de cargos;

Contrato de Sólo Energía con diferencia de Curva de Generación

Se debe cumplir que para cada mes y para cada hora, y para cada oferente con este tipo de contrato, la variable de energía debe ser igual al perfil porcentual de generación ofertado, multiplicado por una potencia equivalente. Este tipo de contrato no garantiza potencia. La potencia equivalente, permite limitar los perfiles entre los volúmenes mínimos y máximos. Sin embargo esta potencia, no se considera dentro de las ecuaciones de potencia. Se presenta a continuación las ecuaciones:

$$\begin{aligned} \forall m: 1 \dots M \\ \forall h: 1 \dots H \\ \forall o: 1 \dots O_{SE} \\ +E_{o,m,h} = PESE_{o,m,h} \times PEO_{o,m} \end{aligned}$$

Donde:

- **M**: Es el total de meses de la licitación;
- **H**: Es el total de horas de cada perfil. Se propone usar 24 horas, representando el día típico de cada mes;
- **O_{SE}**: Es el total de oferentes con contratos tipo “Sólo Energía”;
- **+,**: Es la energía elegida al oferente “o” para el mes “m” y hora “h”. Es una variable del modelo, expresada en [kWh];
- **PES_{+,}**: Es el perfil estimado de generación del oferente “o” para el mes “m” y hora “h”. Es un dato para el modelo, expresado en [%] de la potencia equivalente;
- **PEO_{+,}**: Es la potencia equivalente asignada al oferente “o” para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [kW]. Esta variable no es usada dentro de la restricción de abastecimiento de potencia y solo sirve para limitar el perfil del oferente;

Asimismo, la variable PE_o , , podrá variar entre un máximo y un mínimo, lo cual brindará flexibilidad al modelo. Entonces, los parámetros de potencia máxima y mínima limitarán los valores que podrán tomar las variables de potencia equivalente, que a su vez, limitará el perfil de energía. Lo anterior se plasma en la siguiente ecuación.

$$\begin{aligned} \forall m: 1 \dots M \\ \forall o: 1 \dots O_SE \\ PE_{o,m} &\leq PEmax_{o,m} \times VE_o \\ PE_{o,m} &\geq PEmin_{o,m} \times VE_o \end{aligned}$$

Donde:

- **M:** Es el total de meses de la licitación;
- **O_SE:** Es el total de oferentes con contratos tipo “Sólo Energía”;
- **PE_o:** Es la potencia equivalente del oferente “o” para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [kW];
- **PE_{maxo}:** Es la potencia máxima que oferta el oferente “o” para el mes “m”. Es un dato para el modelo, expresado en [kW];
- **PE_{mino}:** Es la potencia mínima que oferta el oferente “o” para el mes “m”. Es un dato para el modelo, expresado en [kW];
- **VE_o:** Es la variable entera que decide la contratación del oferente “o”. Puede tomar los valores 1 o 0;

Contrato Sólo Energía Diferencia de Curva de Carga

Se debe cumplir que para cada mes y para cada hora, y para cada oferente con este tipo de contrato, la variable de energía debe ser igual al perfil porcentual de generación ofertado, multiplicado por una potencia equivalente. Este tipo de contrato no garantiza potencia. La potencia equivalente, permite limitar los perfiles entre los volúmenes mínimos y máximos. Sin embargo esta potencia, no se considera dentro de las ecuaciones de potencia. Se presenta a continuación las ecuaciones:

$$\begin{aligned} \forall m: 1 \dots M \\ \forall h: 1 \dots H \\ \forall o: 1 \dots O_SE \\ +E_{o,m,h} &= PESE_{o,m,h} \times PE_{o,m} \end{aligned}$$

Donde:

- **M:** Es el total de meses de la licitación;
- **H:** Es el total de horas de cada perfil. Se propone usar 24 horas, representando el día típico de cada mes;
- **O_SE:** Es el total de oferentes con contratos tipo “Sólo Energía”;

- h : Es la energía elegida al oferente “o” para el mes “m” y hora “h”. Es una variable del modelo, expresada en [kWh];
- $PESE_{o,m,h}$: Es el perfil de generación del oferente “o” para el mes “m” y hora “h”. Es un dato para el modelo, expresado en [%] de la potencia equivalente. Este perfil coincide con el perfil del sistema;
- $PE_{o,m}$: Es la potencia equivalente asignada al oferente “o” para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [kW]. Esta variable no es usada dentro de la restricción de abastecimiento de potencia y solo sirve para limitar el perfil del oferente;

Asimismo, la variable $PE_{o,m}$, podrá variar entre un máximo y un mínimo, lo cual brindará flexibilidad al modelo. Entonces, los parámetros de potencia máxima y mínima limitarán los valores que podrán tomar las variables de potencia equivalente, que a su vez, limitará el perfil de energía. Lo anterior se plasma en la siguiente ecuación.

$$\begin{aligned} \forall m: 1..M \\ \forall o: 1..O_SE \\ PE_{o,m} &\leq PEmax_{o,m} \times VE_o \\ PE_{o,m} &\geq PEmin_{o,m} \times VE_o \end{aligned}$$

Donde:

- M : Es el total de meses de la licitación;
- O_SE : Es el total de oferentes con contratos tipo “Sólo Energía”;
- $PE_{o,m}$: Es la potencia equivalente del oferente “o” para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [kW];
- $PEmax_{o,m}$: Es la potencia máxima que oferta el oferente “o” para el mes “m”. Es un dato para el modelo, expresado en [kW];
- $PEmin_{o,m}$: Es la potencia mínima que oferta el oferente “o” para el mes “m”. Es un dato para el modelo, expresado en [kW];
- VE_o : Es la variable entera que decide la contratación del oferente “o”. Puede tomar los valores 1 o 0;

Contrato de Potencia Firme y su Energía Asociada Requerida con diferencia de Curva de Generación

Se debe cumplir que para cada mes y para cada hora, y para cada oferente con este tipo de contrato, la variable de energía debe ser igual al perfil porcentual de generación ofertado, multiplicado por la potencia adjudicada. Este tipo de contrato garantiza potencia y perfil de energía. Se presenta a continuación la ecuación:

$$\begin{aligned}
&\forall m: 1 \dots M \\
&\forall h: 1 \dots H \\
&\forall o: 1 \dots O_DCC \\
&+E_{o,m,h} = PEDCC_{o,m,h} \times P_{o,m}
\end{aligned}$$

Donde:

- **M:** Es el total de meses de la licitación;
- **H:** Es el total de horas de cada perfil. Se propone usar 24 horas, representando el día típico de cada mes;
- **O_DCC:** Es el total de oferentes con contratos tipo “Diferencia de Curva de Carga”;
- **$E_{o,m,h}$:** Es la energía elegida al oferente “o” para el mes “m” y hora “h”. Es una variable del modelo, expresada en [kWh];
- **$PEDCC_{o,m,h}$:** Es el perfil estimado de generación del oferente “o” para el mes “m” y hora “h”. Es un dato para el modelo, expresado en [%] de la potencia adjudicada;
- **$P_{o,m}$:** Es la potencia adjudicada al oferente “o” para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [kW];

Contrato de Potencia Firme y su Energía Asociada Requerida con diferencia de Curva de Demanda

Se debe cumplir que para cada mes y para cada hora, y para cada oferente con este tipo de contrato, la variable de energía debe ser igual al perfil porcentual de generación ofertado, multiplicado por la potencia adjudicada. Este tipo de contrato garantiza potencia y perfil de energía. Se presenta a continuación la ecuación:

$$\begin{aligned}
&\forall m: 1 \dots M \\
&\forall h: 1 \dots H \\
&\forall o: 1 \dots O_DCC \\
&+E_{o,m,h} = PEDCC_{o,m,h} \times P_{o,m}
\end{aligned}$$

Donde:

- **M:** Es el total de meses de la licitación;
- **H:** Es el total de horas de cada perfil. Se propone usar 24 horas, representando el día típico de cada mes;
- **O_DCC:** Es el total de oferentes con contratos tipo “Diferencia de Curva de Carga”;
- **$E_{o,m,h}$:** Es la energía elegida al oferente “o” para el mes “m” y hora “h”. Es una variable del modelo, expresada en [kWh];

- $PEDCC_{o,m,h}$: Es el perfil de generación del oferente “o” para el mes “m” y hora “h”. Es un dato para el modelo, expresado en [%] de la potencia adjudicada. Este perfil coincide con el perfil del sistema;
- $P_{o,m}$: Es la potencia adjudicada al oferente “o” para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [kW];

Contrato de Opción de Compra

Se debe cumplir que para cada mes y para cada hora, y para cada oferente con este tipo de contrato, la variable de energía debe ser menor o igual a la potencia adjudicada. Este tipo de contrato garantiza potencia y la opción de compra de energía. Se presenta a continuación la ecuación:

$$\begin{aligned} \forall m: 1 \dots M \\ \forall h: 1 \dots H \\ \forall o: 1 \dots O_OC \\ +E_{o,m,h} \leq P_{o,m} \end{aligned}$$

Donde:

- **M**: Es el total de meses de la licitación;
- **H**: Es el total de horas de cada perfil. Se propone usar 24 horas, representando el día típico de cada mes;
- **O_OC**: Es el total de oferentes con contratos tipo “Opción de Compra”;
- $E_{o,m,h}$: Es la energía elegida al oferente “o” para el mes “m” y hora “h”. Es una variable del modelo, expresada en [kWh];
- $P_{o,m}$: Es la potencia adjudicada al oferente “o” para el mes “m”. Es una variable del modelo, expresada en [kW].