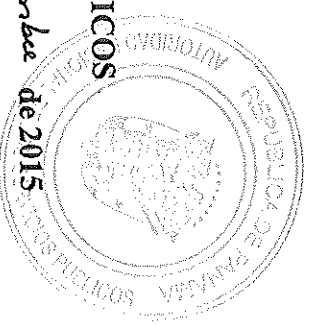


*República de Panamá*  
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 9295-Elec

Panamá, 13 de Noviembre de 2015

“Por la cual se aprueba con correcciones la Adenda No.1 al Documento de Licitación presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) correspondiente al Acto Competitivo de Concurrencia LPI No. ETESA 03- 15, para la contratación del Suministro de Sólo Potencia, y/o Sólo Energía, y/o Potencia Firme y Energía en el periodo comprendido del 1° de enero de 2016 al 31 de diciembre de 2019, que atenderá los requerimientos de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y Elektra Noreste, S.A.”

**EL ADMINISTRADOR GENERAL**

en uso de sus facultades legales,

**CONSIDERANDO:**

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, “Por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad”, y sus modificaciones establecen el régimen al cual se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que el numeral 1 del artículo 9 de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, le atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos la función de regular el ejercicio de las actividades del sector de energía eléctrica, para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos y de viabilidad financiera, así como propiciar la competencia en el grado y alcance definidos por la mencionada Ley e intervenir para impedir abusos de posición dominante de los agentes del mercado;
4. Que el artículo 81-A de la Ley No. 6 de 3 de febrero de 1997, conforme fue adicionado por el artículo 4 de la Ley No. 43 de 9 de agosto de 2012, establece que la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) podrá realizar actos de potencia y/o energía con pliegos de cargos especiales, aprobados por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos. Dichos pliegos de cargos estarán sujetos a las directrices de política energética dictadas por la Secretaría Nacional de Energía. En dichos pliegos de cargos especiales se podrá fijar un precio de referencia para la contratación;
5. Que de conformidad con el numeral 4.3. de la sección I, del Tomo I de las Reglas de Compra aprobadas mediante Resolución AN No.991-Elec de 11 de julio de 2007 y sus modificaciones, ETESA deberá realizar los llamados a los Actos de Concurrencia de Potencia Firme y/o Energía mediante Pliegos de Cargos Especiales, conforme a lo que establece la Ley No.6 de 3 de febrero de 1997, se aplicarán los parámetros, criterios y procedimientos con las excepciones, especificadas en la Sección IV, numeral 1 de las presentes reglas de compra;
6. Que a través de la Resolución AN No. 9101-Elec de 17 de septiembre de 2015, esta Autoridad Reguladora aprobó el Documento de Licitación presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), correspondiente al Acto Competitivo de Concurrencia LPI No. ETESA 03-15, para la contratación del Suministro de Sólo Potencia y Sólo Energía, para el periodo comprendido del 1° de enero de 2016 al 31 de diciembre de 2019, que atenderá los requerimientos de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., de la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y de Elektra Noreste, S.A.;

7. Que la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) mediante nota ETE-DGC-GC-389-2015 de 26 de octubre de 2015, sometió a la aprobación de esta Autoridad Reguladora la



Adenda No. 1 al Documento de Licitación, correspondiente al Acto de Concurrencia LPI No. ETESA 03-15;

8. Que esta Autoridad Reguladora revisó la Adenda presentada por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) y determinó que se requerían ajustes a la misma, para corregir situaciones puntuales. De igual manera, consideró que estas modificaciones, al ser aprobadas, deberían ser conocidas por los posibles proponentes y estos a su vez debían tener un plazo razonable para hacer los ajustes que considerasen convenientes en sus respectivas ofertas. Por tal razón, a través de la nota DSAN No. 2966-15 de 2 de noviembre de 2015, devolvió la propuesta de Adenda No. 1 al Documento de Licitación, correspondiente al Acto de Concurrencia LPI No. ETESA 03-15, con la finalidad de que: i) se modificara la fecha de presentación de ofertas y ii) se realizaran las adecuaciones solicitadas en el contenido de la misma;

9. Que en ese sentido el numeral 1.3 de la Sección III de las Reglas de Compra aprobadas mediante Resolución AN No. 991-Elec, de 11 de julio de 2007 y sus modificaciones, establece que "...ante circunstancias excepcionales la ASEP podrá modificar cualquier plazo establecido en las presentes Reglas de Compra" por lo que la modificación de la fecha de recepción de propuestas es procedente;

10. Que ETESA, mediante nota ETE-DGC-GC-428-2015, de 12 de noviembre de 2015, remitió a esta Autoridad la nueva versión de la Adenda No. 1 al Pliego en comentario, solicitando la proposición del Acto de Recepción de Ofertas para el viernes 4 de diciembre de 2015 e incorporando además las observaciones emitidas por esta Autoridad Reguladora, mediante nota la nota DSAN No. 2966-15 de 2 de noviembre de 2015, haciendo las observaciones que se citan textualmente a continuación:

10.1. "Dado el último informe Indicativo de Demanda y el Informe de Confianza recientemente aprobado, se realizó modificaciones al requerimiento solicitado, alterando la fecha de inicio de suministro para la solicitud de energía y potencia firme y energía."

10.2. "Con relación a la proximidad de la fecha de inicio de suministro para el renglón de potencia firme, ETESA en su calidad de gestor de compra de energía, cree conveniente establecer para cada renglón solicitado, periodos distintos, en lo que respecta a la vigencia de las ofertas, vigencia de la fianza de propuesta y a la fecha límite para la firma del contrato de suministro, tal como se encuentra indicado en esta Adenda, con la finalidad de que los trámites que deberá realizar el proponente adjudicado para cumplir el cronograma establecido en este Pliego de Cargos, no afecte el normal funcionamiento de su Contrato de Suministro."

10.3. "Con relación al periodo establecido del Contrato de Reserva indicado en este Pliego de Cargos, le aclaramos que por lo general, cuando se trata de Pliegos de Corto Plazo se establece que el Vendedor no podrá extender por más de un (1) mes su inicio del suministro con contratos de reserva. Dicho lo anterior, el Gestor mantuvo este periodo de tiempo."

11. Que esta Autoridad, una vez verificó que se sometió a consideración una extensión en el plazo para la presentación de ofertas, procedió a revisar la enmienda sometida a su consideración, así como las justificaciones emitidas por ETESA en su nota, y que fueron transcritas en el considerando anterior, llegando a la conclusión que la enmienda en su conjunto cumple con las disposiciones legales vigentes y los criterios básicos que buscan asegurar la disponibilidad oportuna y permanente de la potencia y energía necesarias para el abastecimiento de los clientes finales, salvo las siguientes consideraciones:

11.1. No es correcto modificar el periodo de validez de la oferta y de la Fianza de Propuesta correspondiente al Renglón No. 1, ni tampoco que ambos correspondan a la misma cantidad de días; en todo caso la duración de la Fianza de Propuesta debe ser mayor que la validez de la oferta. Por tal razón y ante la eventualidad que se confrontara algún inconveniente para la firma del contrato y de igual manera, cumplir con los plazos establecidos en las Reglas de Compra, los plazos antes indicados para el Renglón No. 1 deben ser los mismos que para los renglones subsiguientes.



11.2. No se atendió en su totalidad lo indicado por esta Autoridad, mediante nota DSAN 2966-15, específicamente en el numeral IAP.50.1, de la Sección II, Datos de Licitación, que buscan clarificar la fecha de inicio de suministro.

12. Que luego del análisis efectuado, esta Autoridad Reguladora ha considerado aprobar la Adenda No. 1 al Documento de Licitación en comentario y que fue presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), no obstante, deberá efectuar las subsanaciones indicadas en el considerando anterior, por lo que;

#### RESUELVE:

**PRIMERO:** APROBAR el cambio de fecha del Acto de Recepción de Ofertas, correspondiente al Acto Competitivo de Concurrencia LPI No. ETESA 03-15, para la contratación del Suministro de Sólo Potencia, y/o Sólo Energía, y/o Potencia Firme y Energía en el periodo comprendido del 1° de enero de 2016 al 31 de diciembre de 2019, que atenderá los requerimientos de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y Elektra Noreste, S.A., conforme fuera sometido por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), mediante Adenda No.1 al Documento de Licitación.

La nueva fecha para realización del Acto de Recepción de Ofertas es el **viernes 4 de diciembre de 2015**.

**SEGUNDO:** APROBAR la Adenda No.1 al Documento de Licitación, presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) correspondiente Acto Competitivo de Concurrencia LPI No. ETESA 03-15, para la contratación del Suministro de Sólo Potencia, y/o Sólo Energía, y/o Potencia Firme y Energía en el periodo comprendido del 1° de enero de 2016 al 31 de diciembre de 2019, que atenderá los requerimientos de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y Elektra Noreste, S.A., con excepción de los numerales 19.1, 20.2, 38.4 y 50.1, de las Secciones I y II.

**TERCERO:** ORDENAR a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., (ETESA) que en el Pliego Unificado que publique, con motivo de la aprobación de la Adenda referida en el RESUELTO SEGUNDO, corrija la redacción de los numerales allí indicados, los que quedarán como se detalla a continuación:

- En cuanto al numeral 19.1, en la Sección I quedará como sigue:

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

- Para el Renglón No.1 (Sólo Potencia): Noventa (90) días a partir de la fecha límite para la presentación de ofertas establecida por EL GESTOR.
- Para el Renglón No.2 (Sólo Energía): Noventa (90) días a partir de la fecha límite para la presentación de ofertas establecida por EL GESTOR.
- Para el Renglón No.3 (Potencia Firme y Energía): Noventa (90) días a partir de la fecha límite para la presentación de ofertas establecida por EL GESTOR.

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

En la sección II, se leerá como sigue:

“El plazo de validez de la oferta será de:

Para el Renglón No.1 (Sólo Potencia): Noventa (90) días calendario.

Para el Renglón No.2 (Sólo Energía): Noventa (90) días calendario.

Para el Renglón No.3 (Potencia Firme y Energía): Noventa (90) días calendario.”

- En cuanto al numeral 20.2, en la Sección I quedará como sigue:

“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 Equivalente en MW del

*[Handwritten signature]*



periodo solicitado y deberá estar válida por el siguiente periodo: para el Renglón No.1 – ciento treinta y cinco (135) días; para el Renglón No.2 – ciento treinta y cinco (135) días; para el Renglón No.3 – ciento treinta y cinco (135) días. Si corresponde, por el plazo adicional prorrogado de conformidad con la Clausula 19.2 de las IAP en caso de que El Gestor solicite extender el periodo de la validez de la oferta. Además deberá:

- a. A opción del Proponente, adoptar la forma de una carta de crédito, un cheque certificado, una garantía bancaria emitida por una institución bancaria o una fianza emitida por una aseguradora debidamente registrada en el organismo que regula la actividad de seguros y reaseguros de Panamá.

En caso de que El Proponente opte por entregar la Fianza de Propuesta por medio de una aseguradora aplicará lo siguiente:

- 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. Se debe adjuntar 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 encuentra debidamente reasegurado.”

**En la sección II, se leerá como sigue:**

“El monto de la Fianza de Propuesta para los Renglones No.1 (Sólo Potencia), No.2 (Sólo Energía) y No.3 (Potencia y Energía) 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 el siguiente periodo:

Para los Renglones No.1 (Sólo Potencia), No.2 (Sólo Energía) y No.3 (Potencia Firme y Energía): Ciento treinta y cinco (135) días calendario.

El monto de la Fianza de Propuesta será calculada por la siguiente fórmula:

$$MFP = (P_{Omax} \text{ RENGLÓN } 1 \text{ ó } 2 \text{ ó } 3) \times \text{USD } 25,000/\text{MW}$$

En donde:

MFP = Monto de la Fianza de Propuesta en USD.

P<sub>Omax</sub> = Potencia firme o equivalente máxima del renglón ofertado.

Nota: El Proponente deberá presentar una Fianza de Propuesta para cada renglón por separado.”

- **En cuanto al numeral 38.4, en la Sección II quedará como sigue:**

“La fecha de inicio del suministro para cada uno de los Renglones es:

Renglón No. 1: 1 de enero de 2016.

Renglón No. 2: 1 de enero de 2017.

Renglón No. 3: 1 de enero de 2017.”

- **En cuanto al numeral 50.1, en la Sección II quedará como sigue:**

“Para el Renglón No. 1 (Sólo Potencia):

*[Handwritten signature and initials]*



La duración máxima de los contratos es: cuatro (4) años.

La fecha para el inicio del suministro será: 1 de enero de 2016

La fecha para el fin del suministro será: 31 de diciembre de 2019.

Para el Renglón No. 2 (Sólo Energía):

La duración máxima de los contratos es: tres (3) años.

La fecha para el inicio del suministro será: 1 de enero de 2017

La fecha para el fin del suministro será: 31 de diciembre de 2019.

Para el Renglón No. 3 (Potencia Firme y Energía):

La duración máxima de los contratos es: tres (3) años.

La fecha para el inicio del suministro será: 1 de enero de 2017

La fecha para el fin del suministro será: 31 de diciembre de 2019.”

**CUARTO: COMUNICAR** a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) que la presente Resolución rige a partir de su notificación y sólo admite Recurso de Reconsideración, que deberá interponerse dentro de los cinco (5) días hábiles, contados a partir del día siguiente de su notificación.

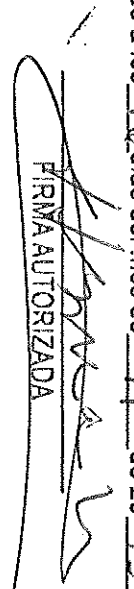
**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Ley 26 de 29 de enero de 1996; Ley 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998; Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Resolución AN No. 991-Elec de 11 de julio de 2007 y sus modificaciones; y la Resolución AN No. 9101-Elec de 17 de septiembre de 2015.

**NOTIFIQUESE Y CÚMPLASE,**

  
**ROBERTO MEANA MELÉNDEZ**  
Administrador General

El presente Documento es fiel copia de su Original Según  
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad  
Nacional de los Servicios Públicos.

Dado a los 16 días del mes de 11 de 20 15

  
FIRMA AUTORIZADA



La duración máxima de los contratos es: cuatro (4) años.

La fecha para el inicio del suministro será: 1 de enero de 2016

La fecha para el fin del suministro será: 31 de diciembre de 2019.

Para el Renglón No.2 (Sólo Energía):

La duración máxima de los contratos es: tres (3) años.

La fecha para el inicio del suministro será: 1 de enero de 2017

La fecha para el fin del suministro será: 31 de diciembre de 2019.

Para el Renglón No.3 (Potencia Firme y Energía):

La duración máxima de los contratos es: tres (3) años.

La fecha para el inicio del suministro será: 1 de enero de 2017

La fecha para el fin del suministro será: 31 de diciembre de 2019. "

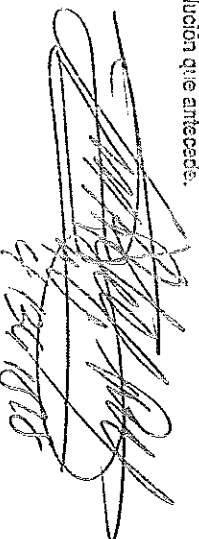
CUARTO: COMUNICAR a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) que la presente Resolución rige a partir de su notificación y sólo admite Recurso de Reconsideración, que deberá interponerse dentro de los cinco (5) días hábiles, contados a partir del día siguiente de su notificación.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley 26 de 29 de enero de 1996; Ley 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998; Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Resolución AN No. 991-Elec de 11 de julio de 2007 y sus modificaciones; y la Resolución AN No. 9101-Elec de 17 de septiembre de 2015.

NOTIFIQUESE Y CÚMPLASE,

  
ROBERTO MEANA MELÉNDEZ  
Administrador General

En Panamá a los Diez y Seis días  
del mes abril de dos mil  
quince a las 02:12 de la tarde  
Notifico al Sr. GUSTAVO A. OSORIO de la  
Resolución que antecede.

  
GUSTAVO A. OSORIO

