



ADENDA N° 1

DOCUMENTO DE LICITACIÓN

Contratación de Potencia Firme y Energía Requerida para los Sistemas Aislados Ubicados en la Provincia de Darién, Comarca Guna Yala, Archipiélago de Las Perlas y Archipiélago de San Blas, para los periodos comprendidos entre el 1 de septiembre de 2018 al 30 de junio de 2030, y del 1 de julio de 2020 al 30 de junio de 2030.



**Mediante esta Adenda No. 1 a los
Documentos de Licitación
Se realizan las modificaciones siguientes:**

En donde dice:

3. PARTICIPANTES

Podrán participar en El Acto de Concurrencia:

- a. Los Participantes Productores que cuenten con licencia o concesión de generación en el área objeto de esta licitación emitida por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos de la República de Panamá (en adelante ASEP). Adicionalmente será permitido para los Participantes Productores nuevos, presenten Certificación expedida por ASEP que indique que haya iniciado trámite de Licencia o Concesión.
- b. Las empresas que pretendan instalar un nuevo proyecto de generación cuyos períodos de prueba y fecha de inicio de operación comercial sean anteriores a la Fecha de Inicio del Suministro.

Generales del Proponente

En la fecha en que adquiriera el Pliego de Cargos, cada Proponente deberá hacer constar por escrito mediante nota, firmada por su Representante Legal o Apoderado en caso de personas jurídicas, la siguiente información:

- a. La oficina ubicada en la República de Panamá, que designa para efectos de recibir cualquier notificación, convocatoria o comunicación requerida por el Pliego de Cargos, incluyendo un correo electrónico, una dirección física, número telefónico y número para las comunicaciones vía facsimil.
- b. El nombre y generales de la persona facultada por el Proponente para recibir las notificaciones, convocatorias y comunicaciones requeridas por el Pliego de Cargos en la República de Panamá.

Hasta tanto no se reciba la nota antes descrita, **ETESA** no tendrá la obligación de hacer notificaciones al Proponente.

Representante Autorizado

Cada Proponente podrá designar, mediante poder otorgado ante Notario Público, a un apoderado que lo represente en todas las etapas del Acto de Concurrencia.

Los poderes otorgados en el extranjero deberán ser legalizados por el respectivo Cónsul de la República de Panamá y autenticado por el Ministerio de Relaciones Exteriores o podrán acogerse al Convenio de Apostille (Convenio de la Haya de 1961 sobre legalización de documentos).

Participación con Unidades de Generación que no estén en operación.

Podrán participar en El Acto de Concurrencia, Proponentes que suplirán los requerimientos del Contrato de Suministro con unidades de generación que no estén en operación en la fecha del Acto de Concurrencia (por ejemplo, proyectos nuevos, unidades fuera de servicio o en construcción, en adelante Nuevas Unidades de Generación), siempre que cumplan con los requisitos establecidos en el Pliego de cargos para sus Propuestas, y presenten las Garantías requeridas en el Pliego de Cargos.



Debe decir:

3. PARTICIPANTES

Podrán participar en El Acto de Concurrencia:

- a. Los Participantes Productores que cuenten con licencia o concesión de generación en el área objeto de esta licitación emitida por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos de la República de Panamá (en adelante ASEP). Adicionalmente será permitido para los Participantes Productores nuevos, presenten Certificación expedida por ASEP que indique que haya iniciado trámite de Licencia o Concesión.
- b. Las empresas que pretendan instalar un nuevo proyecto de generación cuyos períodos de prueba y fecha de inicio de operación comercial sean anteriores a la Fecha de Inicio del Suministro.

Generales del Proponente

En la fecha en que adquiera el Pliego de Cargos, cada Proponente deberá hacer constar por escrito mediante nota, firmada por su Representante Legal o Apoderado en caso de personas jurídicas, la siguiente información:

- a. La oficina ubicada en la República de Panamá, que designa para efectos de recibir cualquier notificación, convocatoria o comunicación requerida por el Pliego de Cargos, incluyendo un correo electrónico, una dirección física, número telefónico y número para las comunicaciones vía facsímil.
- b. El nombre y generales de la persona facultada por el Proponente para recibir las notificaciones, convocatorias y comunicaciones requeridas por el Pliego de Cargos en la República de Panamá.

Hasta tanto no se reciba la nota antes descrita, ETESA no tendrá la obligación de hacer notificaciones al Proponente.

Representante Autorizado

Cada Proponente podrá designar, mediante poder otorgado ante Notario Público, a un apoderado que lo represente en todas las etapas del Acto de Concurrencia.

Los poderes otorgados en el extranjero deberán ser legalizados por el respectivo Cónsul de la República de Panamá y autenticado por el Ministerio de Relaciones Exteriores o podrán acogerse al Convenio de Apostille (Convenio de la Haya de 1961 sobre legalización de documentos).

Unidades de Generación.

Los equipos a instalar en este Contrato, preferiblemente deberán ser nuevos; no obstante, se permitirá ofertar con equipos de poco uso, siempre que su fecha de fabricación no exceda los 3 años a la fecha de publicación del pliego y tenga menos de 4,380 horas de uso al momento de ser puesta en servicio. Estas mismas condiciones serán válidas para la expansión de las centrales en el momento de que ENSA las solicite una vez el Contrato esté en operación, siempre y que cumplan con los requisitos establecido en el Pliego de Cargos para sus Propuestas, y presenten las Garantías requeridas en el Pliego de Cargos.



En donde dice:

5. CRONOGRAMA DEL ACTO DE CONCURRENCIA

Sujeto a lo dispuesto en el Pliego de Cargos, El Acto de Concurrencia se desarrollará según el siguiente cronograma:

Actividad	Fecha Límite
Publicación de Aviso de Convocatoria en el sitio web de ETESA	Por Definir
Publicación del Pliego Aprobado por ASEP en el sitio web de ETESA	Un día hábil después de recibido aprobado por ASEP
Reunión Aclaratoria	15 días después de la publicación del Pliego de Cargos aprobado por la ASEP (Por definir)
Acta de la reunión aclaratoria	A más tardar, 10 días después de la Reunión Aclaratoria (sólo para compradores del Pliego).
Someter a la ASEP Adendas necesarias al Pliego	20 días antes de la Recepción de Propuestas
Publicación de Adendas necesarias al Pliego en el sitio web de ETESA	Un día hábil después de recibidas aprobadas ASEP
Cierre de consultas al pliego a través del sitio web de ETESA	30 días calendario antes de la fecha para la Recepción de las Ofertas
Recepción de Propuestas	24 de agosto de 2017
Someter Informe de Evaluación de ETESA a la ASEP	10 días hábiles después de la Recepción de Propuestas
Publicación de Resolución de ETESA para la Adjudicación	2 días hábiles después de recibida la "No Objeción" emitida por la ASEP
Observaciones y Comentarios a la Resolución de Adjudicación por parte de los Proponentes	Transcurrido 1 día hábil luego de la publicación de la adjudicación los Proponentes podrán presentar dentro del plazo de 5 días hábiles, observaciones y/o solicitar por escrito a ETESA explicaciones sobre la adjudicación y de ser el caso las razones por las cuales sus ofertas no fueron seleccionada.
Notas de Adjudicación a los Proponentes	Una vez ejecutoriada la Resolución de Adjudicación.
Entrega de la Garantía de Cumplimiento	3 días hábiles antes de la firma del Contrato
Firma de Contrato	30 días calendario después de la adjudicación



Exteriores o podrán acogerse al Convenio de Apostille (Convenio de la Haya de 1961 sobre legalización de documentos).

- b. **Poder otorgado al Representante en los Actos**, debidamente autenticado por un Notario Público, el cual deberá ser presentado por el apoderado conjuntamente con copia de su cedula de identidad personal o pasaporte. Para Consorcio debe firmar el representante legal de dicho consorcio. Los poderes otorgados en el extranjero deberán ser legalizados por el respectivo Cónsul de la República de Panamá y autenticado por el Ministerio de Relaciones Exteriores o podrán acogerse al Convenio de Apostille (Convenio de la Haya de 1961 sobre legalización de documentos).
- c. **Declaración Jurada**: Una declaración jurada, debidamente firmada por el Proponente o su Representante Legal, en la que señale 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.
- d. **Certificaciones expedidas por la ASEP** de Licencia Definitiva o Provisional o Certificación que evidencie trámite para la obtención de la Licencia para la generación eléctrica.

Para Consorcio o Asociación Accidental, la certificación de la ASEP deberá ser aportada por la empresa miembro que cumpla con las formalidades que la ley panameña les exige en cuanto al ejercicio de su actividad.

Dicha certificación deberá estar vigente a la fecha del Acto de Recepción de Propuestas.

- e. **Formulario de Oferta**: El Proponente presentará su Oferta utilizando el formulario suministrado por ETESA. 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.

En tiempo oportuno, ETESA tendrá disponible en el sitio web (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.

- f. **Garantía de Propuesta**: En los términos indicados en los numerales 8.3.2.1 y 9.3.1.

Para el caso de que la oferta venga acompañada por unidades de generación de energía Eólica, el Proponente deberá de entregar la siguiente información:

- (a) Evidencia de experiencia en Diseño y Construcción, así como en Operación y Mantenimiento de Parques Eólicos, en condiciones similares de recurso a las encontradas en Panamá (factores de capacidad mayores a 30%), para la(s) Empresa(s) que desarrollará(n) y/o operará(n) el Parque Eólico, respectivamente.
- (b) Fecha prevista de entrada en operación comercial de las Unidades de Generación.
- (c) Especificaciones Técnicas del Equipo a instalar.

Para el caso de que la oferta venga acompañada por unidades de generación de energía Solar, el Proponente deberá de entregar la siguiente información:

- (a) Evidencia de experiencia en Diseño y Construcción, así como en Operación y Mantenimiento de Centrales Solares, en condiciones similares de recurso a las encontradas en Panamá (radiación solar, condiciones climáticas, etc).
- (b) Fecha prevista de entrada en operación comercial de las Unidades de Generación.
- (c) Especificaciones Técnicas de los Equipos a instalar que conforman la cadena de producción.
- (d) Documentos que avalen la Base de Datos utilizada y metodología utilizada para la evaluación de la irradiancia (especificando el tipo de irradiancia; directa, difusa o global; la tecnología de la medida a implementar y equipos de medida de la radiación solar, velocidad del viento y temperatura ambiente del sitio donde se va instalar el parque solar para el diseño y la estimación inicial de la producción de la Central Solar.



- Para diseño del parque solar, se considera como base de datos para la evaluación de los parámetros energéticos de la Central Solar una de las siguientes fuentes de información (SolarGis, PVGIS; NASA; Meteonorm) o similar, presentar la autorización o aval de uso de dicha base de datos por parte del propietario de la base de datos.
- Configuración del sistema fotovoltaico. Se debe presentar el plano unifilar del sistema fotovoltaico.
- Indicadores energéticos del Central Solar, (PR, HES, Índices de variabilidad)
- Para el seguimiento de la producción se consideran guidelines de IEC 61724 como Estándares a seguir en la documentación de los parámetros o indicadores.

Para efectos de verificación de las firmas de los representantes, se requerirá la presentación de copia de la cédula o pasaporte, según corresponda.

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

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 01-17 hasta la formalización de los contratos de suministro.

Atentamente,

(Nombre del Proponente)

(Firma del Representante Legal o Apoderado)
Cédula o Pasaporte No.

Debe decir:

CAPITULO IV

FORMULARIO DE PROPUESTA Y MODELO DE GARANTÍA

FORMULARIO DE OFERTA

Panamá, __ de ____ de 2017.

Señores

Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

República de Panamá

Panamá

Estimados Señores:

Presentamos nuestra Oferta para la Licitación Pública Internacional ETESA 01-17 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. Garantía de Propuesta No. _____ Por un monto de B/. 100,000.00.

Datos Generales de la Planta y Unidades de Generación

5. La Planta estará ubicada en:

Lugar		Ubicación Física de la Planta
Darién	Santa Fe	
	Yaviza	
	La Palma	
	Garachiné	
	Jaqué	
	Tucuti	
	Boca de Cupe	
Golfo de Panamá	San Miguel	
	Contadora/Saboga	
	Otoque	
	Taboga	
	Pedro González	



Lugar		Ubicación Física de la Planta
Poblados Indígenas	Chepillo	
	Río Azúcar	
	Narganá	
	Puerto Obaldía	
	La Miel	

6. Unidades de Generación comprometidas (indicar nombre y número para cada unidad)

Lugar		Unidades de Generación Comprometidas
Darién	Santa Fe	
	Yaviza	
	La Palma	
	Garachiné	
	Jaqué	
	Tucuti	
	Boca de Cupe	
Golfo de Panamá	San Miguel	
	Contadora/Saboga	
	Otoque	
	Taboga	
	Pedro González	
Poblados Indígenas	Chepillo	
	Río Azúcar	
	Narganá	
	Puerto Obaldía	
	La Miel	

7. Tipos de Tecnología de Generación: _____

8. Tipo de Combustible: _____

Lugar		Combustibles a Utilizar
Darién	Santa Fe	
	Yaviza	
	La Palma	
	Garachiné	
	Jaqué	
	Tucuti	
	Boca de Cupe	
	San Miguel	



Golfo de Panamá	Contadora/Saboga	
	Otoque	
	Taboga	
	Pedro González	
Poblados Indígenas	Chepillo	
	Río Azúcar	
	Narganá	
	Puerto Obaldía	
	La Miel	

Precios Ofertados:

El precio de la Potencia Firme Contratada Inicial, debe contar con una precisión de dos (2) 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 cuatro (4) 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.

10. Precio por la Potencia Firme Contratada: _____ (USD/kW-Mes).

11. Precio de la Energía _____ (USD/kWh)

12. Porción de Ajuste por indexación de los cargos por energía, FAJU = _____, considerando el siguiente rango:

Para el caso de ofertas respaldadas con unidades eólicas y solares el FAJU debe estar entre 0 y 0.15. Para el caso de ofertas respaldadas con unidades térmicas, el FAJU debe estar entre 0 y 0.9.

Para el caso de ofertas respaldadas con una combinación de unidades térmicas y renovables (eólica o solar) el FAJU debe estar entre 0 y 0.5.

13. Porción de Ajuste por indexación de los cargos por energía, FAJU = _____, considerando el siguiente rango:
FAJU = [entre 0.00 y 0.90] Para el caso de ofertas respaldadas con unidades térmicas.

14. Precio promedio del indicador de referencia en el mes calendario anterior al Acto de Recepción de Ofertas, IndRef(0) = _____.


15. Indicador de Referencia del Combustible elegido por el Proponente y que será utilizado para la Indexación del precio de la energía, considerando las opciones listadas en el Pliego de Cargos _____.

Documentos Adjuntos al Formulario de Propuesta

Para establecer su elegibilidad, los proponentes deberán suministrar la siguiente documentación:

- 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. Para Consorcio o Sociedades accidentales, deberán presentarse los Certificados de Registro Público o documentos equivalentes de cada uno de sus miembros.
Los documentos equivalentes el Certificado del Registro Público expedidos en el extranjero deberán ser legalizados por el respectivo Cónsul de la República de Panamá y autenticado por el Ministerio de Relaciones

Exteriores o podrán acogerse al Convenio de Apostille (Convenio de la Haya de 1961 sobre legalización de documentos).

- 
- b. **Poder otorgado al Representante en los Actos**, debidamente autenticado por un Notario Público, el cual deberá ser presentado por el apoderado conjuntamente con copia de su cedula de identidad personal o pasaporte. Para Consorcio debe firmar el representante legal de dicho consorcio. Los poderes otorgados en el extranjero deberán ser legalizados por el respectivo Cónsul de la República de Panamá y autenticado por el Ministerio de Relaciones Exteriores o podrán acogerse al Convenio de Apostille (Convenio de la Haya de 1961 sobre legalización de documentos).
 - c. **Declaración Jurada:** Una declaración jurada, debidamente firmada por el Proponente o su Representante Legal, en la que señale 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 y debe adicionar que el Proponente se compromete a instalar equipos de generación nuevos de fábrica o de poco uso (fecha de fabricación no mayor de 3 años a la fecha de publicación del pliego y que en el horómetro no marque más de 4,380 horas de uso al momento de ser puesta en servicio por primera vez)
 - d. **Certificaciones expedidas por la ASEP** de Licencia Definitiva o Provisional o Certificación que evidencie trámite para la obtención de la Licencia para la generación eléctrica.

Para Consorcio o Asociación Accidental, la certificación de la ASEP deberá ser aportada por la empresa miembro que cumpla con las formalidades que la ley panameña les exige en cuanto al ejercicio de su actividad.

Dicha certificación deberá estar vigente a la fecha del Acto de Recepción de Propuestas.

- e. **Formulario de Oferta:** El Proponente presentará su Oferta utilizando el formulario suministrado por ETESA. 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.

En tiempo oportuno, ETESA tendrá disponible en el sitio web (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.

- f. **Garantía de Propuesta:** En los términos indicados en los numerales 8.3.2.1 y 9.3.1.

Para el caso de que la oferta venga acompañada por unidades de generación de energía Eólica, el Proponente deberá de entregar la siguiente información:

- (a) Evidencia de experiencia en Diseño y Construcción, así como en Operación y Mantenimiento de Parques Eólicos, en condiciones similares de recurso a las encontradas en Panamá (factores de capacidad mayores a 30%), para la(s) Empresa(s) que desarrollará(n) y/o operará(n) el Parque Eólico, respectivamente.
- (b) Fecha prevista de entrada en operación comercial de las Unidades de Generación.
- (c) Especificaciones Técnicas del Equipo a instalar.

Para el caso de que la oferta venga acompañada por unidades de generación de energía Solar, el Proponente deberá de entregar la siguiente información:

- (a) Evidencia de experiencia en Diseño y Construcción, así como en Operación y Mantenimiento de Centrales Solares, en condiciones similares de recurso a las encontradas en Panamá (radiación solar, condiciones climáticas, etc).
- (b) Fecha prevista de entrada en operación comercial de las Unidades de Generación.
- (c) Especificaciones Técnicas de los Equipos a instalar que conforman la cadena de producción.
- (d) Documentos que avalen la Base de Datos utilizada y metodología utilizada para la evaluación de la irradiancia (especificando el tipo de irradiancia; directa, difusa o global; la tecnología de la medida a implementar y equipos de medida de la radiación solar, velocidad del viento y temperatura ambiente del



sitio donde se va instalar el parque solar para el diseño y la estimación inicial de la producción de la Central Solar.

- Para diseño del parque solar, se considera como base de datos para la evaluación de los parámetros energéticos de la Central Solar una de las siguientes fuentes de información (SolarGis, PVGIS; NASA; Meteonorm) o similar, presentar la autorización o aval de uso de dicha base de datos por parte del propietario de la base de datos.
- Configuración del sistema fotovoltaico. Se debe presentar el plano unifilar del sistema fotovoltaico.
- Indicadores energéticos del Central Solar, (PR, HES, Índices de variabilidad)
- Para el seguimiento de la producción se consideran guidelines de IEC 61724 como Estándares a seguir en la documentación de los parámetros o indicadores.

Para efectos de verificación de las firmas de los representantes, se requerirá la presentación de copia de la cédula o pasaporte, según corresponda.

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

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 01-17 hasta la formalización de los contratos de suministro.

Atentamente,

(Nombre del Proponente)

(Firma del Representante Legal o Apoderado)
Cédula o Pasaporte No.

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 8 días del mes de agosto de 2017

FIRMA AUTORIZADA

En donde dice:

10. ADJUDICACIÓN

10.1.1 METODOLOGÍA DE EVALUACIÓN DE LAS OFERTAS

Sera el resultado de dividir la suma de los valores actualizados de la serie de costos periódicos de la Potencia Firme y de la energía, entre el valor actualizado de los montos periódicos de la energía. Para la evaluación el costo de la potencia, será el resultado de multiplicar el precio ofertado por el requerimiento en kW.

Para la evaluación del costo de la energía, se considerará la indexación en el precio 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 Secretaría Nacional de Energía (SNE) y debe estar disponible para los proponentes con al menos de treinta (30) días calendario de antelación a la fecha del acto de recepción de ofertas.

Se aplicará una reducción del 5% al precio de la energía actualizado a las ofertas que cumplan con lo establecido en el artículo 152 del Texto único de la Ley 6, únicamente cuando toda la generación que respalde la oferta cumpla con lo establecido en dicho artículo.

Debe decir:

10. ADJUDICACIÓN

10.1.1 METODOLOGÍA DE EVALUACIÓN DE LAS OFERTAS

Sera el resultado de dividir la suma de los valores actualizados de la serie de costos periódicos de la Potencia Firme y de la energía, entre el valor actualizado de los montos periódicos de la energía. Para la evaluación el costo de la potencia, será el resultado de multiplicar el precio ofertado por el requerimiento en kW.

Para la evaluación del costo de la energía, se considerará la indexación en el precio 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 Secretaría Nacional de Energía (SNE) y debe estar disponible para los proponentes con al menos de treinta (30) días calendario de antelación a la fecha del acto de recepción de ofertas.

Se aplicará una reducción del 5% al precio de la energía actualizado a las ofertas que cumplan con lo establecido en el artículo 152 del Texto único de la Ley 6, únicamente cuando toda la generación que respalde la oferta cumpla con lo establecido en dicho artículo.

La tasa de descuento para la actualización de los montos deberá reflejar el costo de oportunidad para la actividad de generación y las misma será al 6% de interés anual y el año base es octubre de 2017.

En donde dice:

CAPITULO V MODELO DE CONTRATO

CLAUSULA 7

INCUMPLIMIENTO, TERMINACIÓN y MODIFICACIÓN DEL CONTRATO

7.1 Incumplimiento de EL VENDEDOR

7.1.1 Casos de Incumplimiento de EL VENDEDOR

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

7.1.1.1 La quiebra declarada de **EL VENDEDOR**;

7.1.1.2 La cesión de bienes de **EL VENDEDOR** a favor de sus acreedores que afecte sustancial y adversamente la ejecución del Contrato, o que **EL VENDEDOR** haya aceptado someter el Contrato a un comité de acreedores, cuando este hecho afecte negativamente la ejecución del Contrato;

7.1.1.3 La liquidación de **EL VENDEDOR**, excepto cuando dicha liquidación tenga el propósito de fusionar o reorganizar a **EL VENDEDOR**;

7.1.1.4 Si los bienes de **EL VENDEDOR** resultaran secuestrados, embargados o rematados;

7.1.1.5 Si **EL VENDEDOR** incumpliese con el requisito de disponibilidad de Potencia Firme Contratada en tres (3) meses consecutivos dentro de un periodo de un año;

7.1.1.6 Si **EL VENDEDOR** transfiere el Contrato o cede alguno de sus derechos sin el consentimiento de **EL COMPRADOR**, salvo a las Instituciones Financieras notificadas a **EL COMPRADOR**;

7.1.1.7 Cualquier alteración o modificación fraudulenta en el sistema de medición, atribuible a **EL VENDEDOR** o sus dependientes, que no sean remediadas por **EL VENDEDOR** dentro de las cuarenta y ocho (48) horas siguientes a la notificación del aviso escrito de incumplimiento, tal y como está prescrito en el numeral 8.1.2 siguiente, entregado por **EL COMPRADOR**, sin perjuicio de las acciones de indemnización, comerciales, civiles, penales y administrativas correspondientes que pudiese ejercitar **EL COMPRADOR**.



7.1.1.8 La falta de pago, por parte de **EL VENDEDOR** de cualquier multa o penalización impuesta por **EL COMPRADOR** a tenor de lo dispuesto en este Contrato, a más tardar dentro de los treinta (30) días contados a partir de la fecha en que **EL COMPRADOR** requiera el pago, a menos que el importe de la penalización o multa haya sido deducido de la Factura Mensual correspondiente.

7.1.1.9 Cuando **EL VENDEDOR** no inicie el suministro de la Potencia Firme Contratada y la Energía Contratada en la Fecha de Inicio del Suministro, independientemente del pago de las penalizaciones aplicables.

7.1.1.10 En caso que una condición de indisponibilidad de las plantas de **EL VENDEDOR** produzca racionamiento de energía, la misma podrá ser causal de terminación del Contrato.

7.1.1.11 Cualquier otra contravención del Contrato por parte de **EL VENDEDOR** que no sea remediada dentro de diez (10) días hábiles siguientes a la notificación mediante aviso escrito de **EL COMPRADOR** a **EL VENDEDOR**.

Debe decir:

CAPITULO V MODELO DE CONTRATO

CLAUSULA 7

INCUMPLIMIENTO, TERMINACIÓN y MODIFICACIÓN DEL CONTRATO

7.1 Incumplimiento de EL VENDEDOR

7.1.1 Casos de Incumplimiento de EL VENDEDOR

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

7.1.1.1 La quiebra declarada de **EL VENDEDOR**;

7.1.1.2 La cesión de bienes de **EL VENDEDOR** a favor de sus acreedores que afecte sustancial y adversamente la ejecución del Contrato, o que **EL VENDEDOR** haya aceptado someter el Contrato a un comité de acreedores, cuando este hecho afecte negativamente la ejecución del Contrato;

7.1.1.3 La liquidación de **EL VENDEDOR**, excepto cuando dicha liquidación tenga el propósito de fusionar o reorganizar a **EL VENDEDOR**;

7.1.1.4 Si los bienes de **EL VENDEDOR** resultaran secuestrados, embargados o rematados;



7.1.1.5 Si **EL VENDEDOR** incumpliese con el requisito de disponibilidad de Potencia Firme Contratada en tres (3) meses consecutivos dentro de un período de un año;

7.1.1.6 Si **EL VENDEDOR** transfiere el Contrato o cede alguno de sus derechos sin el consentimiento de **EL COMPRADOR**, salvo a las Instituciones Financieras notificadas a **EL COMPRADOR**;

7.1.1.7 Cualquier alteración o modificación fraudulenta en el sistema de medición, atribuible a **EL VENDEDOR** o sus dependientes, que no sean remediadas por **EL VENDEDOR** dentro de las cuarenta y ocho (48) horas siguientes a la notificación del aviso escrito de incumplimiento, tal y como está prescrito en el numeral 8.1.2 siguiente, entregado por **EL COMPRADOR**, sin perjuicio de las acciones de indemnización, comerciales, civiles, penales y administrativas correspondientes que pudiere ejercitar **EL COMPRADOR**.

7.1.1.8 La falta de pago, por parte de **EL VENDEDOR** de cualquier multa o penalización impuesta por **EL COMPRADOR** a tenor de lo dispuesto en este Contrato, a más tardar dentro de los treinta (30) días contados a partir de la fecha en que **EL COMPRADOR** requiera el pago, a menos que el importe de la penalización o multa haya sido deducido de la Factura Mensual correspondiente.

7.1.1.9 Cuando **EL VENDEDOR** no inicie el suministro de la Potencia Firme Contratada y la Energía Contratada en la Fecha de Inicio del Suministro, independientemente del pago de las penalizaciones aplicables.

7.1.1.10 En caso que una condición de indisponibilidad de las plantas de **EL VENDEDOR** produzca racionamiento de energía, la misma podrá ser causal de terminación del Contrato.

7.1.1.11 Para el caso de las unidades de poco uso a instalar, se compruebe de que las horas de operación de estas exceda las 4,380 horas desde la puesta en operación por primera vez o que dichas unidades excedan los tres (3) años de longevidad a la fecha de la publicación del Pliego.

7.1.1.12 Cualquier otra contravención del Contrato por parte de **EL VENDEDOR** que no sea remediada dentro de diez (10) días hábiles siguientes a la notificación mediante aviso escrito de **EL COMPRADOR** a **EL VENDEDOR**.

En donde dice:

CAPITULO IV

FORMULARIO DE PROPUESTA Y MODELO DE GARANTÍA

FORMULARIO DE OFERTA

Panamá, __ de ____ de 2017.

Señores

Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

República de Panamá

Panamá

Estimados Señores:

Presentamos nuestra Oferta para la Licitación Pública Internacional ETESA 01-17 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. Garantía de Propuesta No. _____ Por un monto de B/. 100,000.00.

Datos Generales de la Planta y Unidades de Generación

5. La Planta estará ubicada en:

Lugar		Ubicación Física de la Planta
Darién	Santa Fe	
	Yaviza	
	La Palma	
	Garachiné	
	Jaqué	
	Tucuti	
	Boca de Cupe	
Golfo de Panamá	San Miguel	
	Contadora/Saboga	
	Otoque	
	Taboga	
	Pedro González	



Lugar		Ubicación Física de la Planta
Poblados Indígenas	Chepillo	
	Río Azúcar	
	Narganá	
	Puerto Obaldía	
	La Miel	

6. Unidades de Generación comprometidas (indicar nombre y número para cada unidad)

Lugar		Unidades de Generación Comprometidas
Darién	Santa Fe	
	Yaviza	
	La Palma	
	Garachiné	
	Jaqué	
	Tucuti	
	Boca de Cupe	
Golfo de Panamá	San Miguel	
	Contadora/Saboga	
	Otoque	
	Taboga	
	Pedro González	
Poblados Indígenas	Chepillo	
	Río Azúcar	
	Narganá	
	Puerto Obaldía	
	La Miel	

7. Tipos de Tecnología de Generación: _____

8. Tipo de Combustible: _____

Lugar		Combustibles a Utilizar
Darién	Santa Fe	
	Yaviza	
	La Palma	
	Garachiné	
	Jaqué	
	Tucuti	
	Boca de Cupe	
	San Miguel	



Golfo de Panamá	Contadora/Saboga	
	Otoque	
	Taboga	
	Pedro González	
Pobladitos Indígenas	Chepillo	
	Rio Azúcar	
	Narganá	
	Puerto Obaldía	
	La Miel	

Precios Ofertados:

☐ El precio de la Potencia Firme Contratada Inicial, debe contar con una precisión de dos (2) 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 cuatro (4) 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.

4. Precio por la Potencia Firme Contratada: _____ (USD/kW-Mes).

5. Precio de la Energía _____ (USD/kWh)

6. Porción de Ajuste por indexación de los cargos por energía, FAJU = _____, considerando el siguiente rango:

Para el caso de ofertas respaldadas con unidades eólicas y solares el FAJU debe estar entre 0 y 0.15. Para el caso de ofertas respaldadas con unidades térmicas, el FAJU debe estar entre 0 y 0.9.

Para el caso de ofertas respaldadas con una combinación de unidades térmicas y renovables (eólica o solar) el FAJU debe estar entre 0 y 0.5.

7. Porción de Ajuste por indexación de los cargos por energía, FAJU = _____, considerando el siguiente rango: FAJU = [entre 0.00 y 0.90] Para el caso de ofertas respaldadas con unidades térmicas.

8. Precio promedio del indicador de referencia en el mes calendario anterior al Acto de Recepción de Ofertas, IndRef(0) = _____.

9. Indicador de Referencia del Combustible elegido por el Proponente y que será utilizado para la Indexación del precio de la energía, considerando las opciones listadas en el Pliego de Cargos _____.

Documentos Adjuntos al Formulario de Propuesta

Para establecer su elegibilidad, los proponentes deberán suministrar la siguiente documentación:

- 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. Para Consorcio o Sociedades accidentales, deberán presentarse los Certificados de Registro Público o documentos equivalentes de cada uno de sus miembros.

Los documentos equivalentes al Certificado del Registro Público expedidos en el extranjero deberán ser legalizados por el respectivo Cónsul de la República de Panamá y autenticado por el Ministerio de Relaciones

Debe decir:

5. CRONOGRAMA DEL ACTO DE CONCURRENCIA

Sujeto a lo dispuesto en el Pliego de Cargos, El Acto de Concurrencia se desarrollará según el siguiente cronograma:

Actividad	Fecha Límite
Publicación de Aviso de Convocatoria en el sitio web de ETESA	Por Definir
Publicación del Pliego Aprobado por ASEP en el sitio web de ETESA	Un día hábil después de recibido aprobado por ASEP
Reunión Aclaratoria	15 días después de la publicación del Pliego de Cargos aprobado por la ASEP (Por definir)
Acta de la reunión aclaratoria	A más tardar, 10 días después de la Reunión Aclaratoria (sólo para compradores del Pliego).
Someter a la ASEP Adendas necesarias al Pliego	20 días antes de la Recepción de Propuestas
Publicación de Adendas necesarias al Pliego en el sitio web de ETESA	Un día hábil después de recibidas aprobadas ASEP
Cierre de consultas al pliego a través del sitio web de ETESA	30 días calendario antes de la fecha para la Recepción de las Ofertas
<u>Recepción de Propuestas</u>	<u>18 de octubre de 2017.</u>
Someter Informe de Evaluación de ETESA a la ASEP	10 días hábiles después de la Recepción de Propuestas
Publicación de Resolución de ETESA para la Adjudicación	2 días hábiles después de recibida la "No Objeción" emitida por la ASEP
Observaciones y Comentarios a la Resolución de Adjudicación por parte de los Proponentes	Transcurrido 1 día hábil luego de la publicación de la adjudicación los Proponentes podrán presentar dentro del plazo de 5 días hábiles, observaciones y/o solicitar por escrito a ETESA explicaciones sobre la adjudicación y de ser el caso las razones por las cuales sus ofertas no fueron seleccionada.
Notas de Adjudicación a los Proponentes	Una vez ejecutoriada la Resolución de Adjudicación.
Entrega de la Garantía de Cumplimiento	3 días hábiles antes de la firma del Contrato
Firma de Contrato	30 días calendario después de la adjudicación

En donde dice:

8.5 PRESENTACIÓN DE LAS PROPUESTAS

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 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. Para Consorcio o Sociedades accidentales, deberán presentarse los Certificados de Registro Público o documentos equivalentes de cada uno de sus miembros.
Los documentos equivalentes el Certificado del Registro Público expedidos en el extranjero deberán ser legalizados por el respectivo Cónsul de la República de Panamá y autenticado por el Ministerio de Relaciones Exteriores o podrán acogerse al Convenio de Apostille (Convenio de la Haya de 1961 sobre legalización de documentos).
- b. **Poder otorgado al Representante en los Actos**, debidamente autenticado por un Notario Público, el cual deberá ser presentado por el apoderado conjuntamente con copia de su cedula de identidad personal o pasaporte. Para Consorcio debe firmar el representante legal de dicho consorcio. Los poderes otorgados en el extranjero deberán ser legalizados por el respectivo Cónsul de la República de Panamá y autenticado por el Ministerio de Relaciones Exteriores o podrán acogerse al Convenio de Apostille (Convenio de la Haya de 1961 sobre legalización de documentos).
- c. **Declaración Jurada:** Una declaración jurada, debidamente firmada por el Proponente o su Representante Legal, en la que señale 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.
- d. **Certificaciones expedidas por la ASEP** de: Licencia Definitiva o Provisional o Certificación que evidencie trámite para la obtención de la Licencia para la generación eléctrica.

Para Consorcio o Asociación Accidental, la certificación de la ASEP deberá ser aportada por la empresa miembro que cumpla con las formalidades que la ley Panameña les exige en cuanto al ejercicio de su actividad.

Dicha certificación deberá estar vigente a la fecha del Acto de Recepción de Propuestas.

- e. **Formulario de Oferta:** El Proponente presentará su Oferta utilizando el formulario suministrado por ETESA. 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.

En tiempo oportuno, ETESA tendrá disponible en el sitio web (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.

- f. **Garantía de Propuesta:** En los términos indicados en los numerales 8.3.2.1 y 9.3.1.





Debe decir:

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 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. Para Consorcio o Sociedades accidentales, deberán presentarse los Certificados de Registro Público o documentos equivalentes de cada uno de sus miembros.

Los documentos equivalentes el Certificado del Registro Público expedidos en el extranjero deberán ser legalizados por el respectivo Cónsul de la República de Panamá y autenticado por el Ministerio de Relaciones Exteriores o podrán acogerse al Convenio de Apostille (Convenio de la Haya de 1961 sobre legalización de documentos).

- b. **Poder otorgado al Representante en los Actos**, debidamente autenticado por un Notario Público, el cual deberá ser presentado por el apoderado conjuntamente con copia de su cedula de identidad personal o pasaporte. Para Consorcio debe firmar el representante legal de dicho consorcio. Los poderes otorgados en el extranjero deberán ser legalizados por el respectivo Cónsul de la República de Panamá y autenticado por el Ministerio de Relaciones Exteriores o podrán acogerse al Convenio de Apostille (Convenio de la Haya de 1961 sobre legalización de documentos).

- c. **Declaración Jurada:** Una declaración jurada, debidamente firmada por el Proponente o su Representante Legal, en la que señale 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 y debe adicionar que el Proponente se compromete a instalar equipos de generación nuevos de fábrica o de poco uso (fecha de fabricación no mayor de 3 años a la fecha de publicación del pliego y que en el horómetro no marque más de 4,380 horas de uso al momento de ser puesta en servicio por primera vez)

- d. **Certificaciones expedidas por la ASEP** de: Licencia Definitiva o Provisional o Certificación que evidencie trámite para la obtención de la Licencia para la generación eléctrica.

Para Consorcio o Asociación Accidental, la certificación de la ASEP deberá ser aportada por la empresa miembro que cumpla con las formalidades que la ley Panameña les exige en cuanto al ejercicio de su actividad.

Dicha certificación deberá estar vigente a la fecha del Acto de Recepción de Propuestas.

- e. **Formulario de Oferta:** El Proponente presentará su Oferta utilizando el formulario suministrado por ETESA. 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.

En tiempo oportuno, ETESA tendrá disponible en el sitio web (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.

- f. **Garantía de Propuesta:** En los términos indicados en los numerales 8.3.2.1 y 9.3.1.