

## **ACTA DE LA REUNIÓN ACLARATORIA DEL ACTO COMPETITIVO DE CONCURRENCIA para la Contratación del Suministro de Energía a Largo Plazo, exclusivo para Centrales de Generación Eólica LPI No. ETESA 03-13**

Siendo las 9:30 de la mañana del día 27 de agosto de 2013, se da inicio a la reunión aclaratoria del Acto Competitivo de Concurrencia para la Contratación a Largo Plazo del Suministro de Energía exclusivo para Centrales de Generación Eólica, Salón No.48 de ETESA - PRIMER PISO -EDIFICIO SUN TOWER MALL, asistiendo al Acto:

**Por ETESA:** Ing. Delia I. García Directora de Gestión Comercial, Ing. Oscar Rendoll Director de Transmisión; Ing. Eyleen Espinales Gerente de Comercialización, Ing. Abdiel Macías Analista de Mercado Eléctrico, Lic. Edgar Candanedo Abogado de la Dirección de Asesoría Legal.

**Por las Empresas:** HELIUM ENERGY PANAMA; DECAL PANAMA, S.A.; ELECTRON INVESTMENT S.A.; NAURA ENERGY CORP; AES PANAMA, S.A.; INNOVENT CENTRAL AMERICA, S.A.; SISA; FERSA PANAMA,S.A.; UNIÓN EÓLICA PANAMEÑA; GAMESA.

Luego de las palabras introductorias y de bienvenida de la Ing. Delia I. García, el Ing. Abdiel Macías realizó la exposición de los aspectos más importantes del Acto de Concurrencia LPI N° ETESA 03-13. Explicó el objetivo del acto, los requisitos necesarios para ofertar, las consideraciones que se deben tener en cuenta al momento de llenar el formulario de la oferta, el cronograma de actividades, las características del precio a ofertar, así como las fórmulas para establecer el precio de la oferta y los documentos que son indispensables que contengan las propuestas presentadas por los participantes del Acto.

Se dio inicio al periodo de preguntas, haciendo hincapié en que sólo se atenderían aquéllas de los agentes que ya hubiesen comprado el pliego de cargos. Las respuestas de EL GESTOR y los comentarios se resumen a continuación.

1. **Naura Energy Corp.:** En el formulario de la oferta los documentos adjuntos están señalados para plantas a ser instaladas en un periodo de dos (2) años, y el inicio de suministro es para un periodo desde el año 2019 hasta el 2033, es decir mucho más de dos (2) años. Por lo tanto, se debe corregir en la próxima adenda; y se aclare específicamente cuáles son los documentos que aplican.

**Respuesta:** Sí, sobre su consulta se tomará en cuenta en la próxima adenda que se estará enviando a la ASEP con las correcciones y los ajustes para que coincida el contenido indicado en la Sección de las IAP con lo que se solicita en el Formulario de Oferta respecto a los documentos requeridos para plantas a ser instaladas.

2. **Naura Energy Corp.:** Como vemos es una licitación por varios años, y siendo una energía eólica. ¿Qué pasa si el tiempo cambia y no hay suficiente viento en la parte geográfica? En los últimos 10 años la historia no es muy clara, la energía eólica mundial con respecto al viento esta cambiando, por estas consideraciones nosotros no tenemos responsabilidad sobre ello. ¿Cómo podemos tener una respuesta para el



2033, si en el mes de mayo no se va tener tanto viento? Me parece que una energía hidráulica es más prevenible almacenar agua, ya que hay un embalse. Por su parte, la energía eólica no se puede almacenar, ¿Cómo se piensa obtener esos resultados? La pregunta es: ¿Cuál sería el método que, como proponente de una compañía eólica, puedo utilizar para estimar que en el mes de mayo de 2013 o 2033, se contará con una velocidad de viento de 5 metros por segundo? Sabemos bien que en el mundo entero la componente Eólica está cambiando y tiene factores grandísimos, entre ellos: la dirección de vientos, la fuerza y demás ¿Cómo se puede estimar esto?

**Respuesta:** En el pliego se solicita un monto de energía o potencia equivalente a cumplir contractualmente; si usted considera que no puede ofertar por la totalidad del requerimiento con su parque, puede ofertar menos pues no está obligado a ofertar por la totalidad del monto requerido. Además, se reconoce el comportamiento de los vientos como se puede observar, en los meses de verano el requerimiento es mayor y en los meses de invierno es menor. Por otra parte se cuenta con la flexibilidad de ofertar ceros (0) en el(los) mes(es) que usted estime, de acuerdo al nivel de riesgo que considere respecto a la capacidad de su parque, o a la presencia y velocidad del viento. El único elemento presente que podría tener efecto sobre este fenómeno en cuanto a la incertidumbre de los vientos disponibles, es la penalidad anual que se ha estimado que es de un 60 % la cual se considera como un rango aceptable o razonable, de esta forma se ha tratado de minimizar los riesgos que usted debe considerar al presentar su oferta; es decir, usted no está obligado a ofertar el total del monto que se está solicitando, porque al final la evaluación es de la oferta o de la combinación de ofertas que resulte en el menor precio evaluado a valor presente hasta cubrir los montos de energía a contratar indicadas en el Pliego o hasta el valor que El Gestor determine.

3. **Unión Eólica Panameña.:** Quería hacer dos consideraciones: Primero, en el pliego que es muy parecido al de la licitación anterior, el requerimiento es de 61 MW de potencia equivalente en el mes de febrero como máximo y se sabe que ese monto de potencia equivalente traducido a energía es transformado por los desarrolladores en potencia instalada, por lo que no existe un límite en cuanto a la capacidad de la potencia instalada según lo indicado en los pliegos. Esto podría dar como resultado que quien construya un parque eólico de 500 MW y en caso que éste gane la licitación, su excedente de energía iría a precio del contrato, traducéndose como un PPA para 500 MW; esto enlaza con la segunda consideración sobre el límite máximo de penetración eólica en el sistema eléctrico en Panamá. Se sabe que hay un estudio que no se ha tenido acceso a él, elaborado por la Secretaria Nacional de Energía sobre el cual se tiene un avance y que establece un máximo de potencia instalada respaldada por centrales eólicas que soporta el sistema por la forma como se gestiona la energía eólica dentro de una red como la panameña; entonces se desea saber si va a contar con un campo para la especificación de la potencia instalada para esta licitación, por ejemplo: En caso que un proponente que oferte esos 61 MW (requerido en la mayoría de los meses de febrero del periodo solicitado) correspondería a un máximo de los 80 MW que tenga instalados. Además, ¿Cómo afectaría la construcción de una instalación

de aquí al 2019 a esta licitación? Por ejemplo: Si durante el periodo 2013 al 2019 alguien construye un parque de eólico de 100 MW en Panamá y los compromete en contratos ya sea de reserva u otros, o vende su energía en el mercado SPOT, hasta que inicie el 2019, fecha en que le tocaría hacer frente a los compromisos adquiridos en esta licitación, sin embargo podría darse la situación de no estar habilitado para instalar un parque eólico de esta capacidad porque no hay espacio en el sistema, desde el punto de vista eléctrico de seguridad del sistema del mismo.

**Respuesta:** En cuanto a la capacidad instalada definitivamente pues en el pliego no podemos referirlo a esto porque esto es una licitación de Sólo energía, sin embargo las consideraciones que usted hace son aceptables y vamos a evaluarla. ETESA orienta a los agentes que construirán su parque eólico, pues como es de conocimiento de todos que la conexión a la red de ETESA es formalizada mediante la firma de un contrato de acceso. En cuanto a la penetración eólica sí hubo un estudio inicial que definió los montos, que coinciden aproximadamente con los montos actuales. Es importante mencionar que ETESA está reforzando su red hacia futuro con una tercera línea, y más adelante tendrá nuevas inversiones en la red para poder transportar la energía proveniente de fuente eólicas, hidráulicas, solares lo cual es un tema que ETESA debe evaluar a detalle. No obstante, vamos a tomar en cuenta lo señalado.

**Me refería sobre todo a la posibilidad de que alguien construya un parque eólico y lo contrate con otro generador, no a través de un PPA con ETESA en una licitación; entonces éste añadiría potencia instalada al sistema y se coparía la posibilidad de introducir más potencia (de eólicas) al sistema.**

Se entiende eso de que puede haber un contrato con otra empresa, pero al final ya sea que esta potencia respalde ese contrato con el otro generador o el contrato resultante de esta licitación, el agente tiene que pasar por un proceso de evaluación de viabilidad de conexión y suscripción del contrato de acceso con ETESA.

**Me refiero a desarrolladores que ya tienen contratos de acceso, de los cuales entiendo hay varios.**

Sí, esos casos deberán ser reevaluados a fin de considerar lo que ustedes señalan.



Delia I. García  
Directora de Gestión Comercial - ETESA