

RESOLUCIÓN CNEE-14-2004

Guatemala, 4 de febrero de 2004

LA COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

CONSIDERANDO:

Que el artículo 4 del Decreto Número 93-96 del Congreso de la República, Ley General de Electricidad, establece para la Comisión Nacional de Energía Eléctrica entre otras funciones las siguientes: cumplir y hacer cumplir la ley y sus reglamentos, en materia de su competencia; velar por el cumplimiento de las obligaciones de los adjudicatarios y concesionarios, proteger los derechos de los usuarios; así como definir las tarifas de distribución sujetas a regulación.

CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad, en el artículo 53 preceptúa que los Adjudicatarios del servicio de distribución final están obligados a tener contratos vigentes con empresas generadoras que garanticen su requerimiento total de potencia y energía para el año en curso y el siguiente año calendario, como mínimo, y en el artículo 62, dice que las compras de electricidad por parte de los distribuidores de servicio de Distribución Final se efectuarán mediante licitación abierta y que toda la información relativa a la licitación y adjudicación de oferta será de acceso público.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 3 del Decreto Número 96-2000 del Congreso de la República, Ley de Tarifa Social Para el Suministro de Energía Eléctrica, señala que las empresas distribuidoras deberán realizar licitación abierta para la adquisición de potencia y energía, previa autorización de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, cuyo destino sea abastecer a los consumidores de Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica.

CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, a través de la resolución CNEE-108-2003, aprobó las bases de licitación bajo las cuales **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, deberá realizar la compra de potencia y energía para el suministro a sus usuarios afectos a tarifa social, resolución que contiene los anexos que en la misma se detallan.

CONSIDERANDO:

Que la sección 6.4 de las Bases de Licitación contenidas en resolución CNEE-108-2003, establece que en caso **DEORSA** desee hacer modificaciones adicionales a estas Bases de Licitación, las hará mediante apéndices a los Oferentes después de la aprobación de la **CNEE**. Dichos apéndices deberán estar contenidos en una resolución aprobada por la **CNEE**, y notificadas a todos los oferentes, por lo menos dos (2) días antes de la fecha de presentación de ofertas.

CONSIDERANDO:

Que **Distribuidora de Electricidad de Oriente Sociedad Anónima**, por medio de notas identificadas como Of. 004-01-04, remitida a ésta Comisión el veintinueve de enero del presente año y GR-038 -2003 remitida a ésta Comisión el cuatro de febrero del año en curso, solicitó la modificación de las referidas Bases de Licitación para la compra de potencia y energía, para los usuarios no afectos a Tarifa Social, que atiende la referida distribuidora, y siendo que las modificaciones solicitadas son atendibles,

POR TANTO:

Esta Comisión con base en lo considerado y en ejercicio de las facultades y atribuciones que le confiere el artículo 4 literal a) de la Ley General de Electricidad,

RESUELVE:

- I) Aprobar las modificaciones a las BASES DE LICITACION solicitadas por Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima, bajo las cuales, deberá realizar la compra de potencia y energía para el suministro a sus usuarios de tarifa social en lo correspondiente al contenido de los Numerales 1.11, y 5, así como el Anexo III de las Bases de Licitación de DEORSA, correspondiente a la Previsión de la Demanda de Tarifa Social el cual queda en la forma siguiente:

1.11. Potencia a suministrar

Partiendo de las previsiones de venta de energía para usuarios de tarifa social, la potencia de referencia para el periodo comprendido del 16 de marzo 2004 al 30 de abril 2004 será de ochenta y ocho punto uno Megavatios (**88.1 MW**) que se descompone en ochenta y tres punto dos Megavatios (**83.2 MW**) correspondiente a la demanda del Sistema Nacional Interconectado y cuatro punto nueve Megavatios (**4.9 MW**) que deberán satisfacer la demanda del Sistema Aislado de Santa Elena Peten.

La potencia del período siguiente será de referencia de acuerdo a la estimación contenida en el anexo III cuyos datos se actualizarán anualmente de acuerdo a los Informes de Demanda Firme del Administrador del Mercado Mayorista para el período estacional correspondiente. De resultar necesaria potencia adicional a la antes mencionada, esta deberá ser proporcionada para cada mes de vigencia del contrato bajo las mismas condiciones ofertadas.

5. Disposiciones sobre el calendario del Proceso

El proceso de licitación se registrará por el siguiente calendario:

ACTIVIDAD	FECHA LIMITE
Entrega de Ofertas (Técnica y Económica)	01-03-2004 (14:30 horas)
Apertura de Ofertas	01-03-2004 (14:30horas)
Adjudicación	05-03-04
Firma del Contrato	12-03-2004
Inicio de Operaciones	16-03-04

Este calendario de actividades del proceso podrá ser modificado por la CNEE en cualquier tiempo sin responsabilidad alguna para DEORSA o la CNEE.

ANEXO III
PREVISIÓN DEMANDA TARIFA SOCIAL DEORSA

PERIODO ESTACIONAL	DEMANDA SNI (MW)	DEMANDA STA ELENA (MW)
16 marzo 04 a 30 abril 04	83.2	4.9
01 mayo 04 a 30 abril 05	87.3	5.2
01 mayo 05 a 16 marzo 06	91.7	5.4

- II) Los demás puntos de la Resolución CNEE-108-2003 no están siendo modificados expresamente,, continúan inalterables.

Notifíquese,

Dada en la ciudad de Guatemala, el día 4 de febrero de dos mil cuatro.

Ingeniero Sergio O. Velásquez M.
Secretario Ejecutivo