RESOLUCIÓN CNEE-156-2025

Guatemala, 24 de abril de 2025

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que el artículo 4 de la Ley General de Electricidad -LGE- establece que, entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica -CNEE- cumplir y hacer cumplir dicha ley y su reglamento 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 transmisión y distribución, sujetas a regulación de acuerdo con la ley.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 53 de la Ley General de Electricidad preceptúa que, los adjudicatarios de servicio de distribución final están obligados a tener contratos vigentes con empresas generadoras, que les garanticen su requerimiento total de potencia y energía; asimismo el artículo 62 de la misma ley señala que las compras de electricidad por parte de los distribuidores del Servicio de Distribución Final se efectuarán mediante licitación abierta y que toda la información relativa a la licitación y adjudicación de la oferta será de acceso público. Por su parte, el artículo 71 señala que los precios de compra de energía de parte del Distribuidor que se reconozcan en las tarifas deben reflejar en forma estricta las condiciones obtenidas en las licitaciones.

CONSIDERANDO:

Que la CNEE, mediante la Resolución CNEE-33-2025, aprobó los Términos de Referencia para que Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima -EEGSA- elaborara las Bases de Licitación Abierta para la contratación de potencia y energía eléctrica. Posteriormente, a través de la Resolución CNEE-78-2025, la CNEE modificó dichos Términos de Referencia para que EEGSA, Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima -DEOCSA- y Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima -DEORSA- elaboraran, en forma conjunta, las Bases de Licitación Abierta para contratar potencia y energía eléctrica, según el requerimiento que determine cada una de las Distribuidoras, que les permita cubrir la totalidad de su Demanda Firme por la prestación del servicio de distribución final y las necesidades horarias de energía. En cumplimiento a lo establecido en las Resoluciones CNEE-33-2025 y CNEE-78-2025, EEGSA, DEOCSA y DEORSA presentaron ante esta Comisión, de forma conjunta, las Bases de Licitación Abierta a la cual denominaron «Licitación Abierta 1-2025» y el respectivo Manual para la Evaluación Económica de las Ofertas, para su aprobación. En ese sentido, mediante la Resolución CNEE-89-2025, se aprobaron las Bases de Licitación, con modificaciones, y el respectivo Manual. Asimismo, mediante la Resolución CNEE-92-2025 se aprobó, con modificaciones, la Adenda 1 que contiene modificaciones a dichas bases.

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

CONSIDERANDO:

Que en el contexto del proceso de la Licitación Abierta 1-2025, el 22 de abril de 2025, EEGSA, DEOCSA y DEORSA, de forma conjunta, remitieron el informe técnico que contiene los resultados de la evaluación económica de las ofertas y el dictamen con la adjudicación realizada para el Bloque A; por lo que, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, en cumplimiento a lo establecido en las Resoluciones CNEE-33-2025 y CNEE-78-2025 debe pronunciarse respecto a la objeción o no de la adjudicación realizada por la Junta de Licitación.

CONSIDERANDO:

Que, en virtud de lo constatado mediante el dictamen técnico emitido por la Gerencia de Planificación y Vigilancia de Mercados Eléctricos y dictamen jurídico emitido por la Gerencia Jurídica, ambas dependencias de la CNEE; se pudo determinar que es procedente que se emita la no objeción por parte de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica de la adjudicación realizada por la Junta de Licitación, contenida en el dictamen de adjudicación.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, en ejercicio de las funciones que le confiere el artículo 4 de la Ley General de Electricidad, Decreto Número 93-96, del Congreso de la República y con base en lo considerado,

RESUELVE:

I. Indicar a Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima y a Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima, que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica no tiene objeción sobre la adjudicación realizada por la Junta de Licitación nombrada dentro del proceso de la Licitación Abierta 1-2025, correspondiente al Bloque A, contenida en el informe técnico remitido a esta Comisión el 22 de abril de 2025, mismo que se adjunta como Anexo a la presente resolución. Asimismo, las Distribuidoras deberán proceder a la adjudicación y firma de los contratos conforme al cronograma contenido en las Bases de la Licitación Abierta 1-2025.

II. Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima y Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima, deberán emitir la comunicación de la decisión tomada por la Junta de Licitación a los oferentes; notificarles oficialmente el informe de evaluación económica y adjudicación de las ofertas de la Junta de Licitación correspondientes a la Licitación Abierta 1-2025, y la presente resolución con su Anexo.

III. Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima y Distribuidora de Electricidad de Oriente,

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

Sociedad Anónima, deberán remitir a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, copia impresa y digital de las ofertas técnicas y económicas presentadas y copia legalizada de los contratos de abastecimiento suscritos con los adjudicados, dentro del plazo de diez (10) días de firmados los mismos. Dichos contratos deberán ser elaborados y suscritos con apego a la minuta aprobada en las Bases de la Licitación Abierta 1-2025.

NOTIFÍQUESE. -

Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente

Ingeniera Claudia Marcela Peláez Petz
Directora

Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director

Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Guatemala
Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

ANEXO
RESOLUCIÓN
CNEE-156-2025

53664

ENERGUATE
DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE ORIENTE S.A.
DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE OCCIDENTE S.A.

Grupo epm

Guatemala, 21 de abril de 2025.

Ing. Luis Romeo Ortiz Peláez
Ing. Claudia Marcela Peláez Petz
Lic. Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Directores
COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
4ª. Avenida 15-70, Zona 10 Edif. Paladium Nivel 12
Ciudad de Guatemala

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
22 ABR 2025
SECRETARIA GENERAL
FIRMA:
HORA: 13:48 + CD

Estimados Directores:

Por este medio tenemos a bien informarles que de acuerdo con los procedimientos establecidos en las bases de la Licitación Abierta-1-2025 y el Manual para la Evaluación Económica de las Ofertas, la Junta de Licitación conformada por Empresa Eléctrica de Guatemala, S. A., Distribuidora de Electricidad de Oriente, S. A., y Distribuidora de Electricidad de Occidente, S. A., procedió a la evaluación económica de las ofertas que participaron en este proceso.

El diez de abril del dos mil veinticinco se llevó a cabo la evaluación económica de las ofertas por medio de rondas sucesivas descendentes según el cronograma previsto y, para tal fin, se contrató a la empresa QUANTUM, quien fungió como Administrador del sistema informático utilizado, garantizando el cumplimiento de la totalidad de las restricciones que la solución de optimización de las ofertas debía satisfacer en esta licitación abierta.

Durante el proceso de evaluación económica de las ofertas se efectuaron trece (13) rondas sucesivas cuyo detalle e información de cada ronda las encontrarán en el anexo a esta nota, además, encontrarán el informe que describe los resultados de cada una de las rondas, detalles de cada oferta, los parámetros utilizados definidos por la Comisión Nacional de Energía Eléctrica de acuerdo a las Bases de Licitación y Manual para Evaluación de las Ofertas, las variables que fueron conformando el precio de la potencia y energía eléctrica durante el proceso, así como, la distribución de las potencias adjudicadas que corresponden a cada distribuidora.

Derivado de lo anterior, solicito la aprobación del presente dictamen de adjudicación de la Oferta seleccionada con el resultado que se muestra en la siguiente tabla:

DICTAMEN DE ADJUDICACIÓN POTENCIA Y ENERGÍA ELÉCTRICA

OFERENTE	Potencia Media Adjudicada (MW)	PPO (USD/kW-Mes)	PEO (US$/MWh)
Alternativa de Energía Renovable, S.A.	5.0	8.93	114.68
Alternativa de Energía Renovable, S.A.	8.8	9.00	113.83

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretario General

Biomass Energy	5.0	20.0	-
Energía Limpia de Guatemala, S.A.	10.0	8.15	86.18
Generadora del Atlántico, S.A.	18.0	15.0	100.0
Generadora Eléctrica del Norte, Ltda	14.0	14.0	-
HidroXacbal, S.A.	1.5	6.94	-
Jaguar Energy Guatemala, LLC	10.0	41.25	-
Ingenio La Unión	-	-	84.0
Orazul Energy Guatemala y Compañía Sociedad en Comandita por Acciones	15.0	17.5	-
Punta del Cielo, S.A.	1.0	-	81.3
Renace, S.A.	5.0	12.56	100.0
San Diego, S.A.	10.0	25.0	-
Tuncaj, S.A.	5.0	-	96.5
Tuncaj, S.A.	3.5	-	89.0

*Corresponde al valor de referencia que se visualiza en el sistema de subasta, con las condiciones y parámetros utilizados conforme las bases de licitación y manual para evaluación económica de las ofertas.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para saludarles.

Ing. Josué Figueroa
Junta de Licitación
EEGSA

Ing. Dimas Carranza
Junta de Licitación
DEOCSA-DEORSA

Adj. Lo indicado
CC. Fernando Moscoso (Gerencia Planificación y Vigilancia del Mercado)

CNEE Guatemala
Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretario General

ABRIL 2025

QUANTUM

Preparado para:

EEGSA y ENERGUATE

Apoyo para la contratación de Energía y Potencia - Licitación Abierta LA-1-2025 Bloque A

Informe de Adjudicación

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretaría General

Contenido

1 Introducción 2
2 Antecedentes 4
3 Sistema 4
3.1 Programación mixta 4
3.2 Función Objetivo 5
3.3 Restricciones 6
3.4 Tipos de contrato Presentados en la licitación 7
3.5 Oferente Virtual 11
3.6 Costos monómicos de referencia 12
4 Ofertas Evaluadas 13
4.1 Ofertas Presentadas 13
4.2 Ofertas economicas Ronda final 13
5 Resultados 15
5.1 Oferta adjudicada 15
5.2 Información de soporte 17
6 Distribución de contratos 18

CNEE
Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretaría General

1 Introducción

El presente documento contiene el informe de adjudicación del proceso de compra de energía y potencia de las Empresas EEGSA y ENERGUATE.

Se describen a continuación los objetivos de la Licitación:

a. La contratación de hasta 306 MW de Potencia Garantizada como oferta firme eficiente para el cubrimiento de la Demanda Firme de los Usuarios del Servicio de Distribución Final de las Distribuidoras, conforme los contratos por Diferencias con Curva de Carga, Potencia sin Energía Asociada, Energía Generada y Contrato de Opción de Compra de Energía establecidos en la Norma de Coordinación Comercial No. 13 del Administrador del Mercado Mayorista -AMM-. El inicio de suministro será el uno (1) de mayo de dos mil veinticinco (2025), finalizando hasta el treinta (30) de abril de dos mil veintiséis (2026).

b. Las Distribuidoras podrán ajustar la potencia que se contrate en función de los valores de Demanda Firme establecidos por el AMM, dado que se debe garantizar que la suma de toda la potencia contratada, en anteriores licitaciones abiertas y este proceso de licitación, cubra y no sea mayor a la Demanda Firme de las Distribuidoras.

c. La contratación del suministro de energía eléctrica que garantice al menos el requerimiento de las Distribuidoras, específicamente el asociado para la prestación del Servicio de Distribución Final, de acuerdo a las condiciones establecidas en los Contratos de Abastecimiento suscritos conforme a las Bases de Licitación.

d. Adjudicar la Oferta o el conjunto de Ofertas que minimicen el costo total de compra de potencia y energía eléctrica.

e. Adjudicar la cantidad de Potencia y Energía Eléctrica con el cual se obtengan precios de suministro en beneficio de las tarifas de los Usuarios del Servicio de Distribución Final.

f. Buscar la mayor participación en el proceso de licitación.

CNEE Comisión Nacional de Energía Eléctrica Guatemala Secretario General

La curva de demanda a cubrir fue la siguiente:

Período estacional mayo 2025 – abril 2026

Año estacional 2025-2026

HORA	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
00:00 A 00:59	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
01:00 A 01:59	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
02:00 A 02:59	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
03:00 A 03:59	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
04:00 A 04:59	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
05:00 A 05:59	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
06:00 A 06:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
07:00 A 07:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
08:00 A 08:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
09:00 A 09:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
10:00 A 10:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
11:00 A 11:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
12:00 A 12:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
13:00 A 13:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
14:00 A 14:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
15:00 A 15:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
16:00 A 16:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
17:00 A 17:59	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
18:00 A 18:59	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
19:00 A 19:59	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
20:00 A 20:59	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
21:00 A 21:59	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
22:00 A 22:59	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
23:00 A 23:59	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ENERGÍA DIARIA MWH	4925	4925	4925	4925	4925	4925	4925	4925	4925	4925	4925	4925
ENERGÍA MENSUAL MWH	152675	147750	152675	152675	147750	152675	147750	152675	152675	137900	152675	147750

CNEE Guatemala Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

2 Antecedentes

El artículo 53 de la Ley General de Electricidad, establece que los adjudicatarios del servicio de distribución final están obligados a tener contratos vigentes con empresas generadoras que les garanticen su requerimiento total de potencia y energía y el artículo 62 de la misma ley, señala que las compras de electricidad por parte de los distribuidores del Servicio de Distribución Final se efectuarán mediante licitación abierta y que toda la información relativa a la licitación y adjudicación de la oferta será de acceso público.

Adicionalmente en el artículo 71 establece que los precios de compra de energía por parte del distribuidor que se reconozcan en las tarifas deben reflejar en forma estricta las condiciones obtenidas en las licitaciones a que se refiere el artículo 62.

La Ley de Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica, establece también en su artículo 2 que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica deberá emitir y determinar las normas, metodología, procedimientos y fuente energética necesarios para la implementación de la Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica, el artículo 3 indica que las empresas Distribuidoras deberán realizar licitación abierta para adquisición de potencia y energía, previa autorización de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, cuyo destino será abastecer a los consumidores de Tarifa Social, conforme los términos de referencia que elaborará la Comisión, y el artículo 4 preceptúa que el precio de compra de energía por parte del distribuidor que se reconozca en la tarifa debe reflejar estrictamente la condición obtenida en la licitación abierta según lo establece el artículo 3 de la citada ley.

Las Distribuidoras deberán adjudicar la Oferta o el conjunto de Ofertas que minimicen el costo total de suministro para sus Usuarios del Servicio de Distribución Final, de acuerdo a las condiciones establecidas en las Bases de Licitación.

3 Sistema

Se utilizó el sistema Optime para la evaluación de ofertas de energía y potencia previamente utilizado en Guatemala. Dicho sistema, fue configurado acorde a los pliegos de la licitación.

3.1 PROGRAMACIÓN MIXTA

La programación lineal es una técnica matemática utilizada en investigación de operaciones que permite optimizar una función objetivo a través de restricciones aplicadas a sus variables. En la programación lineal entera, todas las variables solo pueden ser valores enteros. Los problemas totalmente enteros requieren que tanto las variables como los coeficientes en el problema sean enteros. La programación mixta tiene tanto variables continuas como variables enteras.

Para la subasta, se utilizó la programación mixta para minimizar el costo de compra de energía y potencia a los oferentes. Las variables enteras representaban la adjudicación o no de los oferentes, mientras que las variables continuas representaban las cantidades de energía y potencia asignadas a cada oferente seleccionado. Hay miles de millones de alternativas para cubrir el requerimiento de potencia y energía de la distribuidora, pero la aplicación de la programación mixta permitió obtener la alternativa de mínimo

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala - Secretario General

costo, lo que significa que no hay una alternativa con costos totales más reducidos. Para alcanzar este objetivo, se utilizó Gurobi, líder mundial en software de programación lineal y mixta. Con este software, se puede obtener una solución en pocos segundos

3.2 FUNCIÓN OBJETIVO

La función objetivo que se minimizó, fue la siguiente:

$$Minimizar\left\{\sum_{i=1}^{I}\sum_{j=1}^{m}\sum_{k=1}^{n}\left[(PG_{ik}\times PPG_{ik})+(EG_{jk}\times PEO_{jk})\right]\right\}$$

En donde:

PG_{ik}	=	Potencia Garantizada (MW) para el período "*i*" y la Central ofrecida "*k*", de acuerdo al formato establecido en las Bases de Licitación.
PPG_{ik}	=	Precio de la Potencia ofertado en USD/kW-mes para la Central ofrecida "k", para el período "i", de acuerdo al formato establecido en las Bases de Licitación.
EG_{jk}	=	Energía eléctrica mensual (MWh) del mes "*j*" para la Central ofrecida "*k*", de acuerdo al formato establecido en las Bases de Licitación y tomando en cuenta el tipo de contrato.
PEO_{jk}	=	Precio de la Energía en USD/MWh del mes "*j*" para la Central ofrecida "*k*", de acuerdo al formato establecido en las Bases de Licitación.
n	=	número de Centrales ofrecidas.
m	=	número de meses de la evaluación de las ofertas en la componente de energía.
I	=	número de años de la evaluación de las ofertas en la componente de potencia.

La energía mensual, se vincula con los perfiles horarios, con la siguiente fórmula:

$$\forall\, j: 1\ \ldots J \quad \textit{(meses)}$$
$$\forall\, k: 1\ \ldots K$$

$$EG_{j,k}=\sum_{h}^{H} EGH_{j,h,k}\ *\ Días_j$$

Donde:

- J: 12 meses de la licitación (1 de mayo 2025 a 30 abril 2026);
- *K*: cantidad de oferentes;
- *H*: horas del perfil horario 1...24;
- $EGH_{j,h,k}$: Energía garantizada horaria para el mes "j" y hora "h", del oferente "k";

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

- ***Días$_j$***: Cantidad de días del mes "j";

Mediante la minimización de esta función objetivo, se obtiene la compra de energía y potencia a mínimo costo posible, sujeta a las restricciones establecidas en las bases de la licitación. Es decir, se considera en forma simultánea el costo de la energía y el costo de la potencia de la combinación de oferentes adjudicados y se obtiene el mínimo costo conjunto. Este resultado óptimo, no es posible de lograr considerando los costos monómicos de los oferentes.

3.3 RESTRICCIONES

3.3.1 Restricción de potencia total

$$\forall\, i: 1 \ldots 12 (meses)$$

$$\sum_{k}^{K} PG_{i,k} + PotenciaOV_i = 306\ MW$$

Donde:

- ***K***: cantidad de oferentes;
- ***PG$_{j,k}$***: Potencia Garantizada resultante para el mes "i", del oferente "k". Es una variable del modelo;
- ***PotenciaOV$_i$***: Potencia del oferente virtual para el mes "i";

3.3.2 Restricción de energía total

$$\forall\, j: 1 \ldots J \quad (meses)$$
$$\forall\, h: 1 \ldots 24$$

$$\sum_{k}^{K} EGH_{j,h,k} + EnergíaOV_{j,h} \geq EnergiaLicitada_{j,h}$$

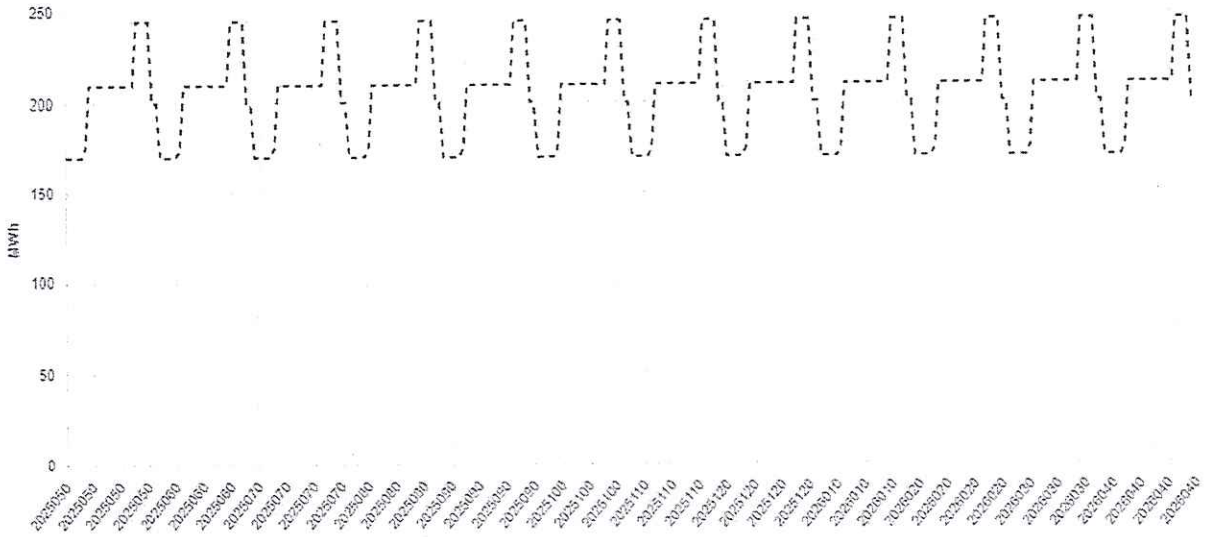
Donde:

- ***J***: cantidad de meses de la licitación = 12;
- ***H***: horas del perfil horario 1...24;
- ***K***: cantidad de oferentes;
- ***EGH$_{j,h,k}$***: Energía garantizada horaria para el mes "j" y hora "h", del oferente "k";
- ***EnergíaOV$_{j,h}$***: Energía del oferente virtual para el mes "j", en la hora "h";
- ***EnergíaLicitada$_{j,h}$***: Energía licitada por la distribuidora para el mes "j", en la hora "h";

El siguiente gráfico, presenta la energía licitada

CNEE Guatemala Comisión Nacional de Energía Eléctrica Secretario General

Energía Licitada (MWh/día) – Año estacional 2025



3.4 TIPOS DE CONTRATO PRESENTADOS EN LA LICITACIÓN

3.4.1 Contrato tipo EG

Los oferentes con contratos de Energía Generada, no garantizan 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:

$$\forall\, j: 1\,..\,J\ (Meses)$$

$$\forall\, h: 1\,..\,H\ (Horas)$$

$$\forall\, x: 1\,..\,X(contratos\ EG\ )$$

$$+E_{x,j,h} = PESE_{x,j,h} \times PE_{x,j}$$

Donde:

- J: cantidad de meses de la licitación = 12;
- H: horas del perfil horario 1…24;
- $E_{x,j,h}$: Es la energía elegida al oferente "x" para el mes "j" y hora "h". Es una variable del modelo, expresada en [kWh];
- $PESE_{x,j,h}$: Es el perfil estimado de generación del oferente "x" para el mes "j" y hora "h". Es un dato para el modelo, expresado en [%] de la potencia equivalente;

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

- $\boldsymbol{PE_{x,j}}$: Es la potencia equivalente asignada al oferente "x" para el mes "j". 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 $\boldsymbol{PE_{x,j}}$: 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.

$$\forall\, j: 1\,..\,J\ (Meses)$$

$$\forall\, x: 1\,..\,X(contratos\ EG\ )$$

$$PE_{i,x} \leq PEmax_{x,j} \times VE_x$$

$$PE_{i,,x} \geq PEmin_{x,j} \times VE_x$$

Donde:

- *J*: cantidad de meses de la licitación = 12;
- *H*: horas del perfil horario 1...24;
- $PE_{i,x}$Es la potencia equivalente del oferente "x" para el mes "j". Es una variable del modelo, expresada en [kW];
- $\boldsymbol{PEmax_{x,j}}$: Es la potencia máxima que oferta el oferente "x" para el mes "j". Es un dato para el modelo, expresado en [kW];
- $\boldsymbol{PEmin_{x,j}}$: Es la potencia mínima que oferta el oferente "x" para el mes "j". Es un dato para el modelo, expresado en [kW];
- $\boldsymbol{VE_x}$: Es la variable entera que decide la contratación del oferente "x". Puede tomar los valores 1 o 0;

3.4.2 Contrato tipo SP

Los oferentes con contratos del tipo Solo Potencia (SP) deben indicar una potencia máxima y una potencia mínima, que brindará flexibilidad al modelo, permitiendo 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.

3.4.2.1 POTENCIA

$$\forall\, i: 2025\ (año\ estacional)$$

$$\forall\, j: 1 \ldots 12\ (meses)$$

$$\forall\, x: 1 \ldots X\ (contratos\ SP)$$

$$PG_{i,j,x} \leq PGmax_{i,j,x} \times VE_x$$

$$PG_{i,j,x} \geq PGmin_{i,j,x} \times VE_x$$

Donde:

- X: Cantidad de oferentes con contratos tipo Solo Potencia;
- $PG_{i,j,x}$: Potencia Garantizada resultante para cada año estacional "i", mes "j", del oferente "x". Es una variable del modelo.
- $PGmax_x$: Potencia máxima Garantizada para el año estacional "i", mes "j", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- $PGmin_x$: Potencia mínima Garantizada para el año estacional "i", mes "j", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- VE_x: Variable entera (0/1) del modelo para el oferente "x".

3.4.3 Contratos tipo DCC

Los contratos del tipo DCC, presentan en su oferta técnica: una potencia máxima y una potencia mínima para el periodo de año estacional 2025 de 12 meses (mayo 2025 hasta abril 2026), como así también un perfil horario de energía garantizada para cada mes, para el periodo de año estacional 2025 (mayo 2025 hasta abril 2026).

Asimismo, debe presentar una oferta económica, indicando finalmente para el modelo un precio de energía y un precio de potencia.

Al aplicar la minimización de costos, el modelo podrá o no seleccionar a dicho oferente. En caso de seleccionarlo, le asigna una potencia entre el mínimo y el máximo ofertado cumpliendo siempre con el perfil horario de energía ofertado, el cual se reducirá proporcionalmente con la potencia seleccionada respecto a la potencia maxima.

Matemáticamente, las restricciones que aplican a estos contratos, fueron las siguientes:

3.4.3.1 POTENCIA

$$\forall\, i: 1 \dots 12\ (meses)$$

$$\forall\, x: 1 \dots X\ (contratos\ DCC)$$

$$PG_{i,x} \leq PGmax_x \times VE_x$$

$$PG_{i,x} \geq PGmin_x \times VE_x$$

Donde:

- X: Cantidad de oferentes con contratos tipo Diferencia de Curva de Carga;
- $PG_{i,x}$: Potencia Garantizada resultante para cada mes "i", del oferente "x". Es una variable del modelo. Esta potencia puede ser diferente para cada mes;
- $PGmax_x$: Potencia máxima Garantizada para el mes "i", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- $PGmin_x$: Potencia mínima Garantizada para el mes "i", del oferente "x". Es una constante del modelo;

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

- ***VE$_x$***: Variable entera (0/1) del modelo para el oferente "x". Según pliegos, esta variable entera, debe tomar el mismo valor para los meses del año estacional 2025;

3.4.3.2 ENERGÍA

$$\forall\, j: 1 \dots 12\ (meses)$$

$$\forall\, h: 1 \dots 24 (horas)$$

$$\forall\, x: 1 \dots X\ (contratos\ \text{DCC})$$

$$EGH_{j,h,x} = \frac{PG_{x,j}}{PGmax_{x,j}} \times PerfilOfertado_{j,h,x}$$

Donde:

- ***j***: meses de la licitación (mayo 2025 a abril 2026);
- ***h***: horas del día;
- ***X***: Cantidad de oferentes con contratos tipo DCC;
- ***E x,j,h:*** Es la energía del oferente "o", para el mes "m" y la hora "h";
- ***PGx,j:*** Es la potencia garantizada del oferente "x" en el mes "j";
- ***PGmax$_x$***: Potencia máxima Garantizada Ofertada del oferente "x", en el mes "j". Es una constante del modelo;
- ***EGH$_{i,m,h,x}$***: Energía garantizada resultante del año estacional "i", mes "m", hora "h" y oferente "x" (MW equivalentes);
- $PerfilOfertado_{j,h,x}$: Perfil ofertado para el mes "j", hora "h" y oferente "x", referido a la potencia instalada máxima (MW equivalentes);

3.4.4 Contratos tipo OC

Los contratos del tipo OC, presentan en su oferta técnica: una potencia máxima y una potencia mínima para cada mes del año estacional 2025 de 12 meses (desde mayo 2025 hasta abril 2026).

Asimismo, debe presentar una oferta económica, indicando finalmente para el modelo un precio de energía y un precio de potencia.

Al aplicar la minimización de costos, el modelo podrá o no seleccionar a dicho oferente. En caso de seleccionarlo, le asigna una potencia entre el mínimo y el máximo ofertado.

Matemáticamente, las restricciones que aplican a estos contratos, fueron las siguientes:

3.4.4.1 POTENCIA

$$\forall\, i: 1 \dots 12\ (meses)$$

$$\forall\, x: 1 \dots X\ (contratos\ OC)$$

$$PG_{i,x} \leq PGmax_{x,i} \times VE_x$$

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

$$PG_{i,x} \geq PGmax_{x,i} \times VE_x$$

Donde:

- X: Cantidad de oferentes con contratos tipo Opción de Compra;
- ***$PG_{i,x}$***: Potencia Garantizada resultante para cada mes "i", del oferente "x". Es una variable del modelo. Esta potencia puede ser diferente para cada mes;
- ***$PGmax_x$***: Potencia máxima Garantizada para cada mes "i", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- ***$PGmin_x$***: Potencia mínima Garantizada para cada mes "i", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- ***VE_x***: Variable entera (0/1) del modelo para el oferente "x". Según pliegos, esta variable entera, debe tomar el mismo valor para los meses del año estacional 2025;

3.4.4.2 ENERGÍA

$$\forall\, j: 1 \ldots 12\ (meses)$$

$$\forall\, h: 1 \ldots 24 (horas)$$

$$\forall\, x: 1 \ldots X\ (contratos\ OC)$$

$$EGH_{j,h,x} \leq PG_{j,x}$$

$$EGH_{j,h,x} <= \frac{PG_x}{PGmax_x} \times PerfilOfertado_{j,h,x}$$

Donde:

- ***j***: meses de la licitación (mayo 2025 a abril 2026);
- ***h***: horas del día;
- ***X***: Cantidad de oferentes con contratos tipo OC;
- ***PG_x***: Potencia Garantizada resultante para cada mes "j", del oferente "x". Es una variable del modelo;
- ***$PGmax_x$***: Potencia máxima Garantizada para para cada mes "j", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- ***$EGH_{i,m,h,x}$***: Energía garantizada resultante del mes "j", hora "h" y oferente "x" (MW equivalentes);
- $PerfilOfertado_{j,h,x}$: Perfil ofertado para el mes "j", hora "h" y oferente "x", referido a la potencia garantizada máxima (MW equivalentes);

Para este contrato, el modelo puede seleccionar cualquier perfil por debajo del perfil ofertado.

3.5 OFERENTE VIRTUAL

La licitación consideró la participación de cuatro tipos de oferentes virtuales: uno de ajuste y tres de límite, cada uno con objetivos específicos dentro del modelo de contratación.

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

- **Oferente Virtual de Ajuste:**
  Este oferente tiene como finalidad permitir el cierre matemático del modelo, ya sea acoplándose a otros contratos existentes o cubriendo la demanda de energía y potencia que no pueda ser satisfecha por los oferentes reales. Se incorpora al modelo como un oferente con energía y potencia no acopladas, actuando como respaldo para garantizar una solución factible en todo momento.

- **Oferentes Virtuales de Límite:**
  Estos oferentes tienen el propósito de establecer límites al monómico de contratación en la subasta.

  - El **Oferente Virtual de Límite (potencia y energía)** se introduce con energía acoplada a la potencia, funcionando de forma similar a un oferente con contrato de Opción de Contrato (OC).

  - Asimismo, se consideraron oferentes virtuales específicos para limitar los precios en los contratos de **energía generada (EG)** y **solo potencia (SP),** aplicando precios máximos de referencia para cada uno.

Los precios establecidos para cada tipo de oferente virtual fueron los siguientes:

- **Oferente Virtual de Ajuste:**
  - Potencia: 50 USD/kW-mes
  - Energía: 500 USD/MWh
- **Oferente Virtual de Límite (potencia y energía):**
  - Potencia: 20 USD/kW-mes
  - Energía: 111 USD/MWh
- **Oferente Virtual SP (solo potencia):**
  - Potencia: 7 USD/kW-mes
- **Oferente Virtual EG (energía generada):**
  - Energía: 111 USD/MWh

3.6 COSTOS MONÓMICOS DE REFERENCIA

Según sea el tipo de contrato y el tipo de combustible utilizado, se calcula un costo monómico. Dicho costo monómico, sirve solamente como un punto de referencia al momento en el que el postor debe realizar una puja. En aquellos casos que el oferente no resulta adjudicado, para seguir participando, se le exige que realice una nueva puja de modo tal que el monómico de referencia nuevo sea inferior al monómico de referencia de la ronda anterior, en un porcentaje dado.

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala - CNEE
Secretario General

Nótese que el modelo no considera bajo ninguna circunstancia el monómico de referencia. Como ha sido explicado y en un todo de acuerdo a los pliegos de la licitación, el modelo minimiza costos totales de energía y de potencia para cubrir el requerimiento de la distribuidora. Este costo total a ser minimizado, está descrito en el punto **3.2 Función Objetivo**.

4 Ofertas Evaluadas

4.1 OFERTAS PRESENTADAS

En el proceso de licitación participaron quince oferentes, quienes presentaron un total de veintiún ofertas. Entre ellos, AER presentó cuatro propuestas con plantas de generación renovable; Jaguar participó con dos ofertas, una basada en coque de petróleo y otra con fuente renovable; Orazul presentó dos ofertas con tecnología a búnker; y Tuncaj ofertó dos plantas renovables. Por su parte, Biomass y San Diego presentaron propuestas con generación térmica a carbón, mientras que GENA participó con una planta a diésel. También se presentaron otros proyectos cada uno con una sola oferta.

A continuación, se presenta el detalle de las ofertas recibidas.

Nombre	ID_Contrato	ID_Combustible1	Pot Maxima MW	Pot Minima MW
01_DCCR_AER	DCCR	Renovable	5.00	1.00
02_EG_AER	EG	Renovable	5.00	1.00
03_DCCR_AERIMP	DCCR	Renovable	8.79	1.00
04_SP_AER	SP	Renovable	5.00	1.00
05_OC_BIOMASS	OCC2	Carbon	5.00	3.00
06_DCCR_ENERLIMP	DCCR	Renovable	10.00	10.00
07_OCD_GENA	OCMR	Diesel	18.00	1.00
08_SP_GENEPAL	SP	Renovable	10.00	10.00
09_OCBK_GENOR	OCBK	Bunker	14.00	1.00
10_SP_HIDROXACBAL	SP	Renovable	28.00	1.00
11_OCCP2_JAGUAR	OCCP2	Coque_Petroleo	25.00	10.00
12_EG_JAGUAR	EG	Renovable	20.00	5.00
13_EG_LA_UNION	EG	Renovable	18.00	10.00
14_SP_ORAZUL	SP	Bunker	15.00	13.00
15_OCBK_ORAZUL	OCBK	Bunker	15.00	13.00
16_EG_PDC	EG	Renovable	0.96	0.96
17_OCMR_RENACE	OCMR	Renovable	5.00	5.00
18_OCC1_SAN_DIEGO	OCC1	Carbon	10.00	5.00
19_OCBK_TERMICA	OCBK	Bunker	15.00	2.00
20_EG_TUNCAJ	EG	Renovable	5.00	0.44
21_EG_TUNCAJ	EG	Renovable	3.50	0.03

4.2 OFERTAS ECONOMICAS RONDA FINAL

A continuación, se muestran los precios ofertados por cada oferta de generación en la última ronda de evaluación.

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretario General

Nombre	CTUNG (*)	O&M (USD/MWh)	CI (USD/MWh)	PEO (US$/MWh)	PPO (USD/kW-Mes)	Monomico (USD/Mwh) **
01_DCCR_AER	-	11.46	-	114.68	8.93	168.08
03_DCCR_AERIMP	-	11.38	-	113.83	9.00	152.76
05_OC_BIOMASS	12 500.000	4.50	-	-	20.00	117.36
06_DCCR_ENERLIMP	-	8.61	-	86.18	8.15	133.50
07_OCD_GENA	-	1.00	-	100.00	15.00	121.55
09_OCBK_GENOR	1.420	12.50	10.50	-	14.00	130.07
10_SP_HIDROXACBAL	-	-	-	-	6.94	-
11_OCCP2_JAGUAR	10 420.000	15.00	-	-	41.25	125.95
13_EG_LA_UNION	-	8.40	-	84.00	-	97.27
15_OCBK_ORAZUL	1.480	15.00	13.89	-	17.50	145.25
16_EG_PDC	-	8.13	-	81.30	-	93.67
17_OCMR_RENACE	-	10.00	-	100.00	12.56	127.21
18_OCC1_SAN_DIEGO	12 910.000	6.75	-	-	25.00	116.88
20_EG_TUNCAJ	-	9.57	-	96.50	-	113.25
21_EG_TUNCAJ	-	8.29	-	89.00	-	104.47

* Bunker: BBL/MWh, Carbón: BTU/KWh, Gas Natural: BTU/KWh

** Calculo del Monómico de referencia calculado con:

- Contratos OC: factor de planta igual al de la licitación, exepto para las ofertas de Gena y Renace que se utilizó el perfil ofertado.
- Contratos DCC y EG: factor de planta calculado con el perfil ofertado

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

5 Resultados

5.1 OFERTA ADJUDICADA

Luego de 12 rondas sucesivas, que duró aproximadamente 3 horas, llevado a cabo el día 10/04/2025, se obtuvieron los siguientes resultados de adjudicación:

Nombre	ID Contrato	ID Combustible	PPO (USD/kW-Mes)	PEO (US$/MWh)	Potencia Media Adjudicada (MW)
01_DCCR_AER	DCCR	Renovable	8.93	114.68	5.0
03_DCCR_AERIMP	DCCR	Renovable	9.00	113.83	8.8
05_OC_BIOMASS	OCC2	Carbon	20.00	-	5.0
06_DCCR_ENERLIMP	DCCR	Renovable	8.15	86.18	10.0
07_OCD_GENA	OCMR	Renovable	15.00	100.00	18.0
09_OCBK_GENOR	OCBK	Bunker	14.00	-	14.0
10_SP_HIDROXACBAL	SP	Renovable	6.94	-	1.5
11_OCCP2_JAGUAR	OCCP2	Coque_Petrole	41.25	-	10.0
13_EG_LA_UNION	EG	Renovable	-	84.00	-
15_OCBK_ORAZUL	OCBK	Bunker	17.50	-	15.0
16_EG_PDC	EG	Renovable	-	81.30	1.0
17_OCMR_RENACE	OCMR	Renovable	12.56	100.00	5.0
18_OCC1_SAN_DIEGO	OCC1	Carbon	25.00	-	10.0
20_EG_TUNCAJ	EG	Renovable	-	96.50	5.0
21_EG_TUNCAJ	EG	Renovable	-	89.00	3.5

** Monómico calculado con un factor de planta igual a 1, según lo establecido por las bases de licitación

Cabe destacar, que todos los oferentes habilitados para participar en la ronda final, fueron adjudicados con el 100% de su oferta.

Del total de 306 MW licitados, la **potencia media** adjudicada durante el año estacional 2025 fue de 112 MW. El requerimiento restante fue cubierto por el Oferente Virtual, lo que implica que dicha porción de la contratación quedó desierta.

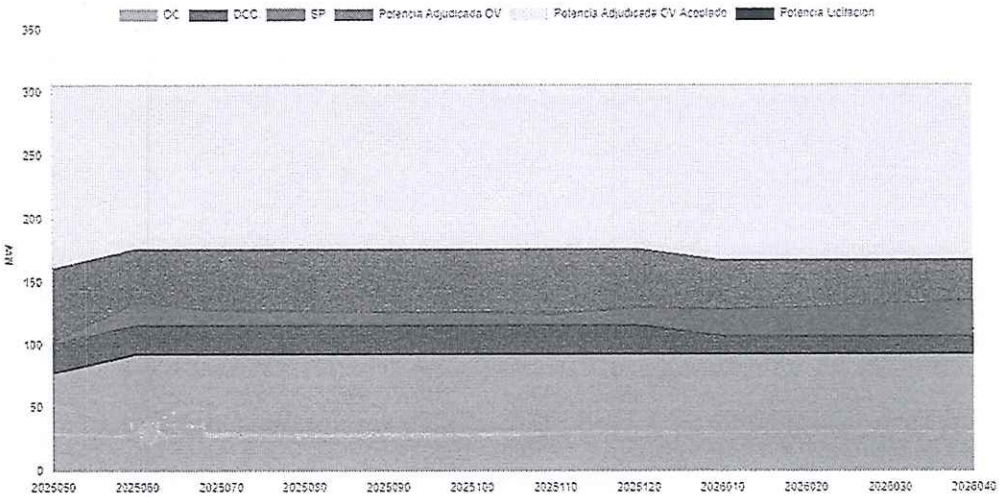
En la tabla a continuación, se presenta la potencia adjudicada por cada tipo de contrato y por el oferente virtual en cada periodo del año estacional 2025.

CNEE Comisión Nacional de Energía Eléctrica Guatemala Secretario General

Año	Mes	Tipo de Contrato			Potencia Adjudicada	Potencia Adjudicada al OV	Potencia de la Licitacion
		OC	DCC	SP			
2,025	5.000	77.00	23.74	1.50	102.240	203.76	306.000
2,025	6.000	92.00	23.79	18.00	133.790	172.21	306.000
2,025	7.000	92.00	23.79	11.00	126.790	179.21	306.000
2,025	8.000	92.00	23.79	11.00	126.790	179.21	306.000
2,025	9.000	92.00	23.79	10.00	125.790	180.21	306.000
2,025	10.000	92.00	23.79	10.00	125.790	180.21	306.000
2,025	11.000	92.00	23.79	9.00	124.790	181.21	306.000
2,025	12.000	92.00	23.79	14.00	129.790	176.21	306.000
2,026	1.000	92.00	15.00	21.00	128.000	178.00	306.000
2,026	2.000	92.00	15.00	23.00	130.000	176.00	306.000
2,026	3.000	92.00	15.00	26.00	133.000	173.00	306.000
2,026	4.000	92.00	15.00	28.00	135.000	171.00	306.000

Tal como se observa en el gráfico a continuación, el mes con la mayor potencia contratada fue abril de 2026, correspondiente al último mes del año estacional 2025, con un total de 135 MW.

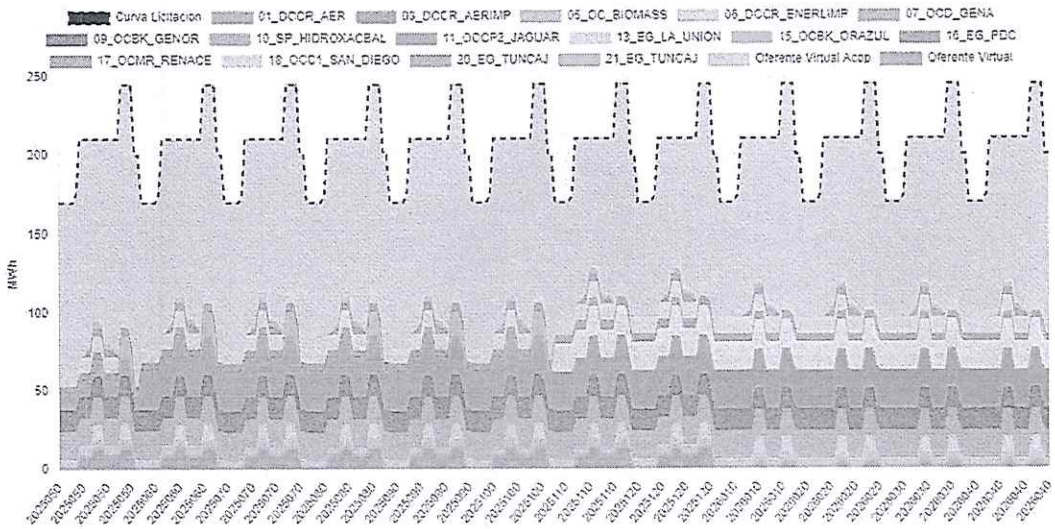
Potencia Adjudicada (MW) – Año estacional 2025



El siguiente gráfico, presenta la energía licitada y el cubrimiento por parte de los oferentes para la ronda final:

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

Energía Adjudicada (MWh/día) – Año estacional 2025



El proceso de adjudicación se basó en los resultados del modelo de programación entera mixta, el cual determinó la combinación óptima de oferentes considerando el perfil ofertado por cada uno, así como los precios de energía y potencia. Este enfoque permitió asignar los recursos disponibles de manera eficiente, priorizando aquellas ofertas con precios de energía más competitivos que los del Oferente Virtual, en línea con los objetivos de la licitación.

Los oferentes que no resultaron adjudicados fueron aquellos que presentaron precios más elevados y, en consecuencia, se retiraron del proceso al no resultar competitivos frente al precio de referencia del Oferente Virtual. En el caso de los contratos de solo potencia, dicho precio de referencia —establecido en 7 USD/kW-mes— marcó un umbral que muchos oferentes no pudieron igualar, lo que llevó a su exclusión del proceso.

En este contexto, la oferta N°14 de Orazul, con un precio de 7,92 USD/kW-mes, se retiró en la ronda N°2, al igual que GENEPAL, cuya oferta contemplaba el mismo precio de potencia. Posteriormente, en la ronda N°3, AER se retiró con su oferta N°4, que ofrecía un precio de potencia de 7,21 USD/kW-mes.

Para los contratos de Energía Generada, también se estableció un límite de precio definido por el Oferente Virtual, fijado en 111 USD/MWh. Debido a esto, Jaguar y AER se retiraron en las rondas N°8 y N°7, con precios de 123,6 USD/MWh y 121,5 USD/MWh, respectivamente.

Finalmente, Térmica se retiró del proceso en la ronda N°6, con una oferta que incluía un precio de potencia de 14,89 USD/kW-mes y un precio de energía de 154,74 USD/MWh, valores significativamente superiores a los precios adjudicados.

5.2 INFORMACIÓN DE SOPORTE

Se adjunta la información de soporte para cada una de las rondas con información de cada planta, para cada año con todas sus variables económicas y resultados de asignación energética y potencia.

CNEE Guatemala Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

6 Distribución de contratos

Las distribuidoras EEGSA y Energuate definieron de manera conjunta una curva de contratación horaria mensual para el Bloque A, estableciendo un máximo horario de 245 MW, conforme a lo estipulado en las bases de términos y condiciones. La distribución de esta curva se detalla a continuación:

- Energía:
  - EEGSA solicitó a la CNEE el 67% del total de la curva de contratación.
  - Energuate solicitó el 33% restante.
- Potencia – Contratos OC y DCC:
  - EEGSA solicitó a la CNEE 150 MW, lo que representa el 61.2% del total solicitado.
  - Energuate solicitó 95 MW, equivalente al 38.8%.
- Potencia – Contratos SP
  - Energuate solicitó a la CNEE 61 MW, lo que representa el 100% del total correspondiente a estos contratos.

Adicionalmente, se estableció como premisa que los precios monómicos resultantes para la curva de energía fueran iguales para ambas empresas.

A continuación, se presenta la información correspondiente a la curva de contratación horaria de cada distribuidora:

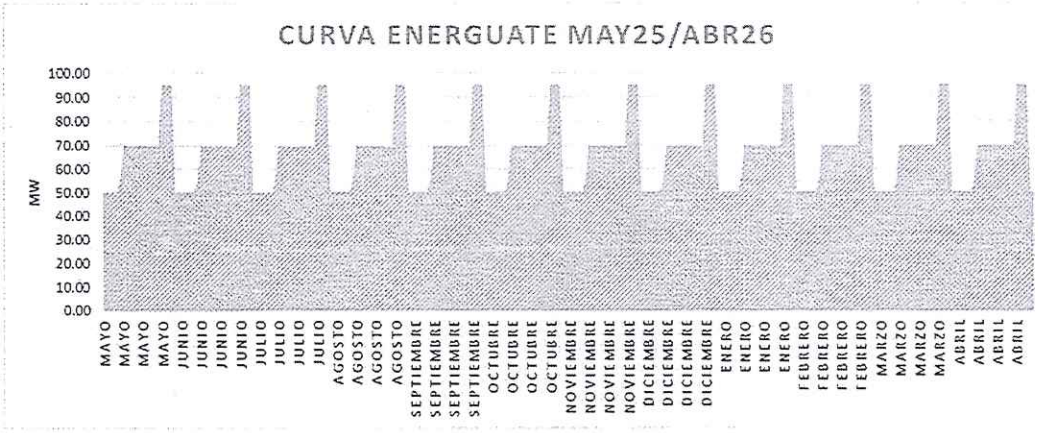
Curva de contratación horaria de EEGSA

HORA	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
00:00 a 00:59	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00
01:00 a 01:59	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00
02:00 a 02:59	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00
03:00 a 03:59	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00
04:00 a 04:59	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00
05:00 a 05:59	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00	120.00
06:00 a 06:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
07:00 a 07:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
08:00 a 08:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
09:00 a 09:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
10:00 a 10:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
11:00 a 11:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
12:00 a 12:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
13:00 a 13:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
14:00 a 14:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
15:00 a 15:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
16:00 a 16:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
17:00 a 17:59	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
18:00 a 18:59	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
19:00 a 19:59	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
20:00 a 20:59	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
21:00 a 21:59	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
22:00 a 22:59	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
23:00 a 23:59	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
Energía diaria MWH	3 300.00	3 300.00	3 300.00	3 300.00	3 300.00	3 300.00	3 300.00	3 300.00	3 300.00	3 300.00	3 300.00	3 300.00
Energía mensual MWH	102 300.00	99 000.00	102 300.00	102 300.00	99 000.00	102 300.00	99 000.00	102 300.00	102 300.00	92 400.00	102 300.00	99 000.00

CNEE Guatemala Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

Curva de contratación horaria de Energuate

HORA	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
00:00 a 00:59	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
01:00 a 01:59	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
02:00 a 02:59	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
03:00 a 03:59	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
04:00 a 04:59	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
05:00 a 05:59	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00
06:00 a 06:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
07:00 a 07:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
08:00 a 08:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
09:00 a 09:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
10:00 a 10:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
11:00 a 11:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
12:00 a 12:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
13:00 a 13:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
14:00 a 14:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
15:00 a 15:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
16:00 a 16:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
17:00 a 17:59	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
18:00 a 18:59	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00
19:00 a 19:59	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00
20:00 a 20:59	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00
21:00 a 21:59	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00
22:00 a 22:59	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
23:00 a 23:59	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
Energía diaria MWH	1625.00	1625.00	1625.00	1625.00	1625.00	1625.00	1625.00	1625.00	1625.00	1625.00	1625.00	1625.00
Energía mensual MWH	50 375.00	48 750.00	50 375.00	50 375.00	48 750.00	50 375.00	48 750.00	50 375.00	50 375.00	45 500.00	50 375.00	48 750.00



Secretario General

Resumen de solicitudes de energía:

Detalle	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
Energía mensual Licitada MWH	152 675.00	147 750.00	152 675.00	152 675.00	147 750.00	152 675.00	147 750.00	152 675.00	152 675.00	137 900.00	152 675.00	147 750.00
Energía mensual EEGSA MWH	102 300.00	99 000.00	102 300.00	102 300.00	99 000.00	102 300.00	99 000.00	102 300.00	102 300.00	92 400.00	102 300.00	99 000.00
% Energía EEGSA Sobre total	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
nergía mensual ENERGUATE MW	50 375.00	48 750.00	50 375.00	50 375.00	48 750.00	50 375.00	48 750.00	50 375.00	50 375.00	45 500.00	50 375.00	48 750.00
% Energía EEGSA Sobre total	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%

6.1.1 Metodología de distribución de contratos

La metodología aplicada para definir la curva de contratación consideró los perfiles horarios licitados por ambas distribuidoras, así como los perfiles adjudicados a cada oferente, con el objetivo de respetar la premisa de igualdad en los costos marginales para EEGSA y Energuate. Si bien no se logró adjudicar el 100% de la demanda licitada, la distribución de contratos resultante permitió mantener las proporciones de energía y potencia originalmente solicitadas por cada empresa, al mismo tiempo que se aseguró la equidad en los costos marginales asociados a la curva de energía.

La siguiente tabla presenta las potencias asignadas totales mensuales a contratos OC y DCC.

Mes	Potencia total asignada (MW)			Asignado %		Solicitado %	
	Energuate	EEGSA	Total	Energuate	EEGSA	Energuate	EEGSA
May/25	39.08	61.71	100.79	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Jun	44.90	70.89	115.79	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Jul	44.90	70.89	115.79	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Ago	44.90	70.89	115.79	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Sep	44.90	70.89	115.79	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Oct	44.90	70.89	115.79	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Nov	44.90	70.89	115.79	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Dic	44.90	70.89	115.79	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Ene	41.49	65.51	107.00	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Feb	41.49	65.51	107.00	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Mar	41.49	65.51	107.00	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%
Abr	41.49	65.51	107.00	38.8%	61.2%	38.8%	61.2%

Como se observa en la tabla anterior, el resultado logra respetar la proporción de lo solicitado por ambas empresas.

CNEE Guatemala Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

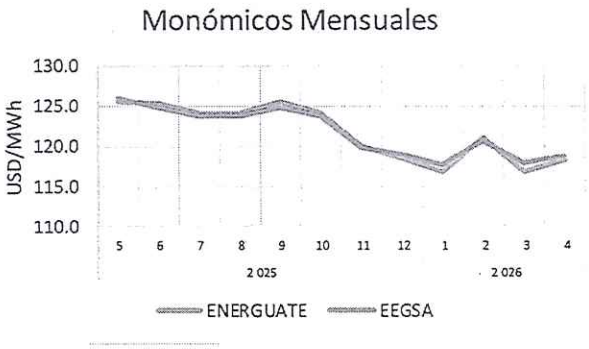
La siguiente tabla presenta las energías asignadas totales mensuales a contratos OC, DCC y EG.

Mes	Energía total asignada (MWh)			Asignado %		Solicitado %	
	Energuate	EEGSA	Total	Energuate	EEGSA	Energuate	EEGSA
May/25	22 160	44 785	66 945	33.1%	66.9%	33.0%	67.0%
Jun	22 885	46 254	69 139	33.1%	66.9%	33.0%	67.0%
Jul	25 758	52 498	78 255	32.9%	66.9%	33.0%	67.0%
Ago	26 785	54 602	81 387	32.9%	66.9%	33.0%	67.0%
Sep	25 187	51 582	76 769	32.8%	66.9%	33.0%	67.0%
Oct	22 750	46 586	69 336	32.8%	66.9%	33.0%	67.0%
Nov	25 123	51 448	76 571	32.8%	66.9%	33.0%	67.0%
Dic	24 249	49 659	73 908	32.8%	66.9%	33.0%	67.0%
Ene	19 252	38 756	58 008	33.2%	66.9%	33.0%	67.0%
Feb	22 257	44 993	67 250	33.1%	66.9%	33.0%	67.0%
Mar	22 877	46 230	69 106	33.1%	66.9%	33.0%	67.0%
Abr	22 868	46 213	69 081	33.1%	66.9%	33.0%	67.0%
Total	**282 151**	**573 605**	**855 756**	**33.0%**	**66.9%**	**33.0%**	**-67.0%**

Como se observa en la tabla anterior, el resultado logra respetar la proporción de lo solicitado por ambas empresas.

La siguiente tabla presenta los costos monómicos mensuales resultantes:

Costos Monómicos USD/MWh			
Año	Mes	ENERGUATE	EEGSA
2 025	5	125.5	126.0
	6	125.4	124.6
	7	124.2	123.8
	8	124.2	123.8
	9	125.6	124.7
	10	124.1	123.8
	11	119.9	119.8
	12	118.5	118.8
2 026	1	116.8	117.7
	2	120.9	120.5
	3	116.8	117.8
	4	118.2	118.7



En los siguientes puntos, se detalla la asignación de potencia y perfiles energéticos a EEGSA y Energuate.

CNEE Comisión Nacional de Energía Eléctrica Guatemala Secretario General

6.1.1.1 OFERENTE 01 – DCCR -AER

ID Oferente: 1 Oferente 01_DCCR_AER Año inicio 2025

Perfil Adjudicado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00	10:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
11:00	11:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
12:00	12:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00	18:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
19:00	19:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
20:00	20:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
21:00	21:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Potencia Adjudicada (MW)

hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
ENERGUATE	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
EEGSA	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64

ENERGUATE — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00	10:59	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
11:00	11:59	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
12:00	12:59	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00	18:59	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
19:00	19:59	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
20:00	20:59	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
21:00	21:59	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

EEGSA — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00	10:59	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64
11:00	11:59	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64
12:00	12:59	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00	18:59	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64
19:00	19:59	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64
20:00	20:59	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64
21:00	21:59	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64	3.64
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

6.1.1.2 OFERENTE 03 – DCCR -AERIMP

ID Oferente: 3 Oferente 03_DCCR_AERIMP Año inicio 2025

Perfil Adjudicado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
07:00	07:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
08:00	08:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
09:00	09:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
10:00	10:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
11:00	11:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
12:00	12:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
13:00	13:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
14:00	14:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
15:00	15:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
16:00	16:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
17:00	17:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
18:00	18:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
19:00	19:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
20:00	20:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
21:00	21:59	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Potencia Adjudicada (MW)

hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	-	-	-	-
ENERGUATE	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
ELGSA	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-

ENERGUATE

Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
07:00	07:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
08:00	08:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
09:00	09:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
10:00	10:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
11:00	11:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
12:00	12:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
13:00	13:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
14:00	14:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
15:00	15:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
16:00	16:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
17:00	17:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
18:00	18:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
19:00	19:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
20:00	20:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
21:00	21:59	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	-	-	-	-
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ELGSA

Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
07:00	07:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
08:00	08:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
09:00	09:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
10:00	10:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
11:00	11:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
12:00	12:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
13:00	13:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
14:00	14:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
15:00	15:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
16:00	16:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
17:00	17:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
18:00	18:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
19:00	19:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
20:00	20:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
21:00	21:59	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	5.38	-	-	-	-
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

6.1.1.3 OFERENTE 05 – OC – BIOMASS

ID Oferente: 5 Oferente 05_OC_BIOMASS Año Inicio 2025

Perfil Adjudicado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
01:00	01:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
02:00	02:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
03:00	03:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
04:00	04:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
05:00	05:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
06:00	06:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
07:00	07:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
08:00	08:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
09:00	09:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
10:00	10:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
11:00	11:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
12:00	12:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
13:00	13:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
14:00	14:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
15:00	15:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
16:00	16:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
17:00	17:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
18:00	18:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
19:00	19:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
20:00	20:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
21:00	21:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
22:00	22:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
23:00	23:59	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00

Potencia Adjudicada (MW)

hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
ENERGUATE	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
EEGSA	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58

ENERGUATE — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
01:00	01:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
02:00	02:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
03:00	03:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
04:00	04:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
05:00	05:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
06:00	06:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
07:00	07:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
08:00	08:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
09:00	09:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
10:00	10:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
11:00	11:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
12:00	12:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
13:00	13:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
14:00	14:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
15:00	15:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
16:00	16:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
17:00	17:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
18:00	18:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
19:00	19:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
20:00	20:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
21:00	21:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
22:00	22:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
23:00	23:59	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42

EEGSA — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
01:00	01:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
02:00	02:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
03:00	03:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
04:00	04:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
05:00	05:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
06:00	06:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
07:00	07:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
08:00	08:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
09:00	09:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
10:00	10:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
11:00	11:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
12:00	12:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
13:00	13:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
14:00	14:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
15:00	15:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
16:00	16:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
17:00	17:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
18:00	18:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
19:00	19:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
20:00	20:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
21:00	21:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
22:00	22:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
23:00	23:59	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58

CNEE Guatemala
Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretario General

6.1.1.4 OFERENTE 06 – DCCR – ENERLIMP

ID Oferente: 6 Oferente: 06_DCCR_ENERLIMP Año Inicio 2025

Perfil Adjudicado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
01:00	01:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
02:00	02:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
03:00	03:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
04:00	04:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
05:00	05:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
06:00	06:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
07:00	07:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
08:00	08:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
09:00	09:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
10:00	10:59	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50
11:00	11:59	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50
12:00	12:59	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50	9.50
13:00	13:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
14:00	14:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
15:00	15:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
16:00	16:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
17:00	17:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
18:00	18:59	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
19:00	19:59	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
20:00	20:59	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
21:00	21:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22:00	22:59	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
23:00	23:59	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Potencia Adjudicada (MW)

hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
ENERGUATE	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05
EEGSA	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95

ENERGUATE — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	0.53	0.47	0.42	0.38	0.41
06:00	06:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
07:00	07:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
08:00	08:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
09:00	09:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
10:00	10:59	6.05	5.55	5.55	5.55	5.55	5.55	5.55	5.55	5.80	5.55	5.55	5.67
11:00	11:59	6.05	5.55	5.55	5.55	5.55	5.55	5.55	5.55	5.80	5.55	5.55	5.67
12:00	12:59	6.05	5.55	5.55	5.55	5.55	5.55	5.55	5.55	5.80	5.55	5.55	5.67
13:00	13:59	1.00	-	-	-	-	-	-	0.55	0.96	0.91	0.87	0.90
14:00	14:59	1.00	-	-	-	-	-	-	0.55	1.00	0.91	0.87	0.90
15:00	15:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
16:00	16:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
17:00	17:59	1.00	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
18:00	18:59	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05
19:00	19:59	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05
20:00	20:59	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05	6.05
21:00	21:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22:00	22:59	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

EEGSA — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
01:00	01:59	-	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
02:00	02:59	-	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
03:00	03:59	-	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
04:00	04:59	-	1.00	-	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	0.47	0.53	0.58	0.62	0.59
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00	10:59	3.45	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.70	3.95	3.95	3.83
11:00	11:59	3.45	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.70	3.95	3.95	3.83
12:00	12:59	3.45	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.70	3.95	3.95	3.83
13:00	13:59	-	1.00	-	-	-	-	-	0.45	0.04	0.09	0.13	0.10
14:00	14:59	-	1.00	-	-	-	-	-	0.45	-	0.09	0.13	0.10
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00	18:59	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95
19:00	19:59	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95
20:00	20:59	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95	3.95
21:00	21:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22:00	22:59	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
23:00	23:59	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

CNEE Guatemala
Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretario General

6.1.1.5 OFERENTE 07 – OCD -GENA

ID Oferente: 7 Oferente 07_OCD_GENA Año inicio 2 025

Perfil Adjudicado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
01:00	01:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
02:00	02:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
03:00	03:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
04:00	04:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
05:00	05:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
06:00	06:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
07:00	07:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
08:00	08:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
09:00	09:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
10:00	10:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
11:00	11:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
12:00	12:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
13:00	13:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
14:00	14:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
15:00	15:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
16:00	16:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
17:00	17:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
18:00	18:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
19:00	19:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
20:00	20:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
21:00	21:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
22:00	22:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
23:00	23:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00

Potencia Adjudicada (MW)

hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
ENERGUATE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEGSA	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00

ENERGUATE — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00	10:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11:00	11:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:00	12:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00	18:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19:00	19:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20:00	20:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21:00	21:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

EEGSA — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
01:00	01:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
02:00	02:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
03:00	03:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
04:00	04:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
05:00	05:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
06:00	06:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
07:00	07:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
08:00	08:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
09:00	09:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
10:00	10:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
11:00	11:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
12:00	12:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
13:00	13:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
14:00	14:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
15:00	15:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
16:00	16:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
17:00	17:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
18:00	18:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
19:00	19:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
20:00	20:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
21:00	21:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
22:00	22:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
23:00	23:59	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00

CNEE Guatemala Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

6.1.1.6 OFERENTE 09 – OCBK – GENOR

ID Oferente: 9 Oferente 09_OCBK_GENOR Año inicio 2025

Perfil Adjudicado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
01:00	01:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
02:00	02:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
03:00	03:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
04:00	04:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
05:00	05:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
06:00	06:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
07:00	07:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
08:00	08:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
09:00	09:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
10:00	10:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
11:00	11:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
12:00	12:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
13:00	13:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
14:00	14:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
15:00	15:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
16:00	16:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
17:00	17:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
18:00	18:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
19:00	19:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
20:00	20:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
21:00	21:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
22:00	22:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
23:00	23:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00

Potencia Adjudicada (MW)

hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
ENERGUATE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEGSA	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00

ENERGUATE Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00	10:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11:00	11:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:00	12:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00	18:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19:00	19:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20:00	20:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21:00	21:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

EEGSA Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
01:00	01:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
02:00	02:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
03:00	03:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
04:00	04:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
05:00	05:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
06:00	06:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
07:00	07:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
08:00	08:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
09:00	09:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
10:00	10:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
11:00	11:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
12:00	12:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
13:00	13:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
14:00	14:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
15:00	15:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
16:00	16:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
17:00	17:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
18:00	18:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
19:00	19:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
20:00	20:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
21:00	21:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
22:00	22:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
23:00	23:59	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

6.1.1.7 OFERENTE 10 -SP- HIDROXACBAL

ID Oferente: 10 Oferente 10_SP_HIDROXACBAL Año Inicic 2 025

	Potencia Adjudicada (MW)											
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	1.50	18.00	11.00	11.00	10.00	10.00	9.00	14.00	21.00	23.00	26.00	28.00
ENERGUATE	1.50	18.00	11.00	11.00	10.00	10.00	9.00	14.00	21.00	23.00	26.00	28.00
EEGSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Comisión Nacional de Energía Eléctrica Guatemala
Secretario General

6.1.1.8 OFERENTE 11 – OCCP2 – JAGUAR

ID Oferente: 11 Oferente 11_OCCP2_JAGUAR Año inicio 2025

Perfil Adjudicado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
01:00	01:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
02:00	02:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
03:00	03:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
04:00	04:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
05:00	05:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
06:00	06:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
07:00	07:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
08:00	08:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
09:00	09:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
10:00	10:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
11:00	11:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
12:00	12:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
13:00	13:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
14:00	14:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
15:00	15:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
16:00	16:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
17:00	17:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
18:00	18:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
19:00	19:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
20:00	20:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
21:00	21:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
22:00	22:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
23:00	23:59	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00

Potencia Adjudicada (MW)

hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	10.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
ENERGUATE	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
EEGSA	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31

ENERGUATE — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
01:00	01:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
02:00	02:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
03:00	03:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
04:00	04:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
05:00	05:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
06:00	06:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
07:00	07:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
08:00	08:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
09:00	09:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
10:00	10:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
11:00	11:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
12:00	12:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
13:00	13:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
14:00	14:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
15:00	15:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
16:00	16:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
17:00	17:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
18:00	18:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
19:00	19:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
20:00	20:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
21:00	21:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
22:00	22:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
23:00	23:59	3.88	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69

EEGSA — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
01:00	01:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
02:00	02:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
03:00	03:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
04:00	04:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
05:00	05:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
06:00	06:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
07:00	07:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
08:00	08:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
09:00	09:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
10:00	10:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
11:00	11:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
12:00	12:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
13:00	13:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
14:00	14:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
15:00	15:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
16:00	16:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
17:00	17:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
18:00	18:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
19:00	19:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
20:00	20:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
21:00	21:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
22:00	22:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31
23:00	23:59	6.12	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31	15.31

CNEE Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

6.1.1.9 OFERENTE 13 – EG – LA UNION

ID Oferente: 13 Oferente 13_EG_LA_UNION Año Inicio 2025

Perfil Adjudicado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
10:00	10:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
11:00	11:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
12:00	12:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
18:00	18:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
19:00	19:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
20:00	20:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
21:00	21:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00

Potencia Adjudicada (MW)

hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	-	-	-	-	-	-	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
ENERGUATE	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
EEGSA	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44

ENERGUATE — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
10:00	10:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
11:00	11:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
12:00	12:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
18:00	18:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
19:00	19:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
20:00	20:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
21:00	21:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56	6.56

EEGSA — Perfil Asignado (MW)

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
10:00	10:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
11:00	11:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
12:00	12:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
18:00	18:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
19:00	19:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
20:00	20:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
21:00	21:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44	11.44

CNEE Guatemala
Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretario General

6.1.1.10 OFERENTE 15 – OCBK – ORAZUL

ID Oferente: 15 Oferente 15_OCBK_ORAZUL Año inicio 2025

Perfil Adjudicado [MW]

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00	10:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11:00	11:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:00	12:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00	18:59	14.84	14.40	14.35	14.31	14.18	13.77	-	-	-	-	-	-
19:00	19:59	14.84	14.40	14.35	14.31	14.18	14.11	-	-	-	-	-	-
20:00	20:59	14.84	14.40	14.35	14.31	14.18	14.11	-	-	-	-	-	-
21:00	21:59	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	6.10	6.31	6.51	6.67	6.79	6.88
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Potencia Adjudicada [MW]

hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
ENERGUATE	10.97	10.97	10.97	10.97	10.97	10.97	10.97	10.97	10.97	10.97	10.97	10.97
EEGSA	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03

ENERGUATE — Perfil Asignado [MW]

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00	10:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11:00	11:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:00	12:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00	18:59	10.97	10.37	10.32	10.28	10.15	9.74	-	-	-	-	-	-
19:00	19:59	10.97	10.37	10.32	10.28	10.15	10.08	-	-	-	-	-	-
20:00	20:59	10.97	10.37	10.32	10.28	10.15	10.08	-	-	-	-	-	-
21:00	21:59	10.97	10.97	10.97	10.97	10.97	10.97	6.10	5.91	6.51	6.39	6.79	6.88
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

EEGSA — Perfil Asignado [MW]

hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00	00:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:00	01:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00	02:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:00	03:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:00	04:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05:00	05:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:00	06:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:00	07:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:00	08:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:00	09:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00	10:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11:00	11:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:00	12:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:00	13:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00	14:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00	15:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00	16:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00	17:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00	18:59	3.87	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	-	-	-	-	-	-
19:00	19:59	3.87	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	-	-	-	-	-	-
20:00	20:59	3.87	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	-	-	-	-	-	-
21:00	21:59	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	4.03	-	0.58	-	0.28	-	-
22:00	22:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00	23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

RONDA 0

Planta	Presenta Puja	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMa (MW)	PGMn (MW)	CTUNG (*)	CITTe (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (USD/MWh)	FAGN (**)	Monómico (US$/MWh)	FPO (USD/kW/mes)	PEOr (US$/MWh)	CO&Mnr (US$/MWh)	FPNR (#)	Horas NR (#)	OEM	CTE	PCAL	Generador	PECr Total (USD/MWh)	PECr (USD/MWh)	O&Mr (USD/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	360.900	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	220.00			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		200.00	20.00	0.29	8760				
02_EG_AER	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	234.500	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	220.00			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		200.00	20.00	0.17	8760				
03_DCCR_AERIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	342.450	40.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	220.00			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		200.00	20.00	0.45	8760				
04_SP_AER	Si	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 8.630	8.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	166.930	50.00	85.15	5.00	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	256.870	22.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	149.99			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		136.36	13.63	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCNR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	150.360	28.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	112.00			1.00	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		111.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	Si	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 8.810	8.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	226.460	50.00	144.68	50.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 8.810	8.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	303.830	150.00	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	Si	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	223.600	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	220.00			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		200.00	20.00	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	191.870	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	187.00			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		170.00	17.00	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	Si	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 8.810	8.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	183.870	35.00	126.62	25.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	180.240	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	176.00			0.57	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		160.00	16.00	0.57	8760				
17_OCNR_RENACE	Si	Renovable	OCNR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	189.600	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	148.50			1.00	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		135.00	13.50	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	167.700	55.00	77.74	8.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	266.520	50.00	184.74	30.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	205.180	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	198.00			0.34	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		180.00	18.00	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139.180	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	132.00			0.34	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		120.00	12.00	0.34	8760				

* Bunker: BBL/Mwh , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

CNEE Guatemala
Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretario General

RONDA 1

Planta	Presente Pula	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMx (MW)	PGMn (MW)	CTUNG (*)	CITTe (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (US$/MWh)	FAGN (**)	Monómico (US$/MWh)	FPO (US$/kWmes)	PEOr (US$/MWh)	CO&Mnr (US$/MWh)	FFNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PEOr Total (US$/MWh)	PEOr (US$/MWh)	O&Mr (US$/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	324.800	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	183.90			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		167.19	16.71	0.29	8760				
02_EG_AER	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	211.040	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	196.54			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		178.68	17.86	0.17	8760				
03_DCCR_AERIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	308.200	36.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	198.00			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		180.00	18.00	0.45	8760				
04_SP_AER	Si	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.740	7.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	150.230	39.79	85.15	5.00	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	226.050	22.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	119.17			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		108.34	10.83	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCNR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.250	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	18.0	13392.0	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	Si	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	203.790	48.00	125.28	30.60	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	273.440	131.42	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	Si	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	201.220	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	197.62			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		179.66	17.96	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	170.970	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	166.10			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		151.00	15.10	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	Si	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	164.880	24.00	125.62	24.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	160.410	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	156.17			0.57	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		141.98	14.19	0.57	8760				
17_OCNR_RENACE	Si	Renovable	OCNR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	170.590	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	129.49			1.00	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		117.72	11.77	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	150.920	44.74	77.74	8.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	231.070	34.43	174.76	20.02	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	128.180	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	121.00			0.34	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		110.00	11.00	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	124.880	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	117.70			0.34	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		107.00	10.70	0.34	8760				

* Bunker: BBL/Mah , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica Guatemala
Secretario Gen

RONDA 2

Planta	Presento Pula	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMx (MW)	PGMn (MW)	CTVNG (*)	CITTe (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (US$/MWh)	FAGN (**)	Mantenimiento (US$/MWh)	FPO (USD/kW/mes)	PEOr (US$/MWh)	COSMar (US$/MWh)	FFNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PEOr Total (USD/MWh)	PEOr (USD/MWh)	O&Mr (USD/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	305.310	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	164.41			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		149.47	14.94	0.29	8760				
02_EG_AER	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	198.370	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	183.87			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		167.16	16.71	0.17	8760				
03_DCCR_AERINP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	289.700	33.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	186.11			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		169.20	16.91	0.45	8760				
04_SP_AER	Si	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.200	34.27	85.15	5.00	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	207.970	22.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		91.90	9.19	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCNR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.250	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	18.0	13392.0	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	191.520	43.25	120.78	26.10	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.390	7.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	257.020	121.38	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	Si	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	189.140	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	185.54			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		168.68	16.86	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	158.870	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	154.00			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		140.00	14.00	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	154.970	21.00	120.62	19.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	149.990	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	145.75			0.57	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		132.50	13.25	0.57	8760				
17_OCNR_RENACE	Si	Renovable	OCNR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	160.230	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	119.13			1.00	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		108.30	10.83	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	140.340	38.27	77.74	8.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	216.170	29.00	168.74	14.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120.480	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	113.30			0.34	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		103.00	10.30	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116.080	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	108.90			0.34	8,760.00	202505	3.5	877.3	X
																						R1		99.00	9.90	0.34	8760				

* Bunker: BBL/Mwh , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

RONDA 3

Planta	Presente Pula	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMx (MW)	PGMn (MW)	CTUNG (*)	CITTe (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (US$/MWh)	FAGN (**)	Mantenimiento (US$/MWh)	FPO (US$/kWmes)	PEOr (US$/MWh)	CO&Mnr (US$/MWh)	FFNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PECr Total (US$/MWh)	PECr (US$/MWh)	O&Mr (US$/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	286.990	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	146.09			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		132.81	13.28	0.29	8760				
02_EG_AER	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182.510	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	168.01			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		152.74	15.27	0.17	8760				
03_DCCR_AERIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	272.290	31.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	174.94			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		159.04	15.90	0.45	8760				
04_SP_AER	No	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
0_UT_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.200	34.27	85.15	5.00	0.64	8,760.00	152.41	5.01	24,550,668.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	195.470	19.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		91.90	9.19	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCNR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.250	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	18.0	13392.0	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	178.830	38.00	116.68	22.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 6.940	6.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	1.5	0.0	X
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	241.590	111.95	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	Si	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	177.790	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	174.19			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		158.36	15.83	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	147.870	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	143.00			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		130.00	13.00	0.50	8760				
14_SP_GRAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_GRAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	145.620	17.73	116.62	15.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	15.0	1860.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	140.230	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	135.99			0.57	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		123.63	12.36	0.57	8760				
17_OCNR_RENACE	Si	Renovable	OCNR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	150.480	29.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.00			1.00	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		100.00	10.00	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	137.850	36.75	77.74	8.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	202.720	22.00	166.74	12.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.250	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	106.07			0.34	8,760.00	202505	5.0	1253.33	X
																						R1		96.50	9.57	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116.080	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	108.90			0.34	8,760.00	202505	3.5	877.3	X
																						R1		99.00	9.90	0.34	8760				

* Bunker: BBL/Mwh , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Secretario General

RONDA 4

Planta	Presento Puja	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMx (MW)	PGMn (MW)	CTUNG (*)	CITTo (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (US$/MWh)	FAGN (**)	Monómico (US$/MWh)	FPO (US$/kW/mes)	PECor (US$/MWh)	COSMar (US$/MWh)	FPNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PECr Total (US$/MWh)	PECr (US$/MWh)	OsMr (US$/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	269.770	26.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	144.98			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		131.80	13.18	0.29	8760				
02_EG_AER	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	167.900	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	153.40			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		139.46	13.94	0.17	8760				
03_DCCR_AERINP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	255.950	29.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	164.45			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		149.50	14.95	0.45	8760				
04_SP_AER	No	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.200	34.27	85.15	5.00	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,646.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183.740	17.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		91.90	9.19	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCMR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.250	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			1.00	8,760.00	202505	18.0	13392.0	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	161.250	30.00	112.18	17.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 6.940	6.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	1.5	0.0	X
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	227.090	103.08	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	Si	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	167.100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	163.50			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		148.65	14.85	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	137.970	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	133.10			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		121.00	12.10	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	145.620	17.73	116.62	15.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	15.0	1860.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	131.120	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	126.88			0.57	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		115.35	11.53	0.57	8760				
17_OCMR_RENACE	Si	Renovable	OCMR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.420	22.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.00			1.00	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		100.00	10.00	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	136.370	36.00	77.49	8.25	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	190.550	18.00	161.11	6.37	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.250	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	106.07			0.34	8,760.00	202505	5.0	1253.33	X
																						R1		96.50	9.57	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116.080	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	108.90			0.34	8,760.00	202505	3.5	877.3	X
																						R1		99.00	9.90	0.34	8760				

* Bunker, BBL/Mah , Carbón, BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

RONDA 5

Planta	Presente Plan	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMa (MW)	PGMb (MW)	CTUNG (*)	CITTe (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (US$/MWh)	FAGN (**)	Monómico (US$/MWh)	FPO (US$/kW/mes)	PEOr (US$/MWh)	CO&Mnr (US$/MWh)	FPNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PEOr Total (US$/MWh)	PEOr (US$/MWh)	O&Mr (US$/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	253.570	23.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	144.98			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		131.80	13.18	0.29	8760				
02_EG_AER	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	151.120	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	136.62			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		124.20	12.42	0.17	8760				
03_DCCR_AERIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	240.590	28.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	154.57			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		140.53	14.04	0.45	8760				
04_SP_AER	No	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.200	34.27	85.15	5.00	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	172.670	15.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		91.90	9.19	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCNR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.250	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	18.0	13392.0	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	146.800	23.00	109.18	14.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 6.940	6.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	1.5	0.0	X
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	213.460	94.75	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	Si	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	157.060	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	153.46			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		139.52	13.94	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	129.170	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	124.30			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		113.00	11.30	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	145.620	17.73	116.62	15.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	15.0	1959.2	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	122.600	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	118.36			0.57	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		107.60	10.76	0.57	8760				
17_OCNR_RENACE	Si	Renovable	OCNR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	132.880	16.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.00			1.00	8,760.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		100.00	10.00	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	135.620	35.75	77.14	7.90	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	179.100	14.89	154.75	0.01	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.250	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	106.07			0.34	8,760.00	202505	5.0	1253.33	X
																						R1		96.30	9.57	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116.080	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	108.90			0.34	8,760.00	202505	3.5	877.3	X
																						R1		99.00	9.90	0.34	8760				

* Bunker: BBU/Mah , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBU/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

RONDA 6

Planta	Presento Puja	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMa (MW)	PGMn (MW)	CTUNG (*)	CITTe (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	Ct (US$/MWh)	FAGN (**)	Mantenimiento (US$/MWh)	FPO (US$/kW/mes)	PEOtr (US$/MWh)	COSMtr (US$/MWh)	FFNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Despachador	PEOt Total (US$/MWh)	PEOt (US$/MWh)	O&Mr (US$/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	220.130	16.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	144.98			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		131.80	13.18	0.29	8760				
02_EG_AER	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	121.50			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		110.46	11.04	0.17	8760				
03_DCCR_AERIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	215.470	25.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	138.02			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		125.48	12.54	0.45	8760				
04_SP_AER	No	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.200	34.27	85.15	5.00	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	155.350	11.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		91.90	9.19	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCMR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.250	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	18.0	13392.0	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	131.710	15.00	107.18	12.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	14.0	10416.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 6.940	6.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	1.5	0.0	X
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	192.110	81.70	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	Si	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.340	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	137.74			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		125.23	12.51	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115.970	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	111.10			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		101.00	10.10	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	145.620	17.73	116.62	15.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	15.0	1840.16	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	109.730	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	105.49			0.57	8,760.00	202505	0.96	119.04	X
																						R1		95.90	9.59	0.57	8760				
17_OCMR_RENACE	Si	Renovable	OCMR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	132.880	16.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.00			1.00	8,760.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		100.00	10.00	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	135.220	35.75	76.74	7.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	No	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	179.100	14.89	154.75	0.01	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.250	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	106.07			0.34	8,760.00	202505	5.0	1253.33	X
																						R1		96.50	9.57	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116.080	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	108.90			0.34	8,760.00	202505	3.5	877.3	X
																						R1		99.00	9.90	0.34	8760				

* Bunker: BBL/Mwh , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretario General

RONDA 7

Planta	Presente Puja	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMk (MW)	PGMn (MW)	CTUNG (*)	CITTo (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (USD/MWh)	FAGN (**)	Monómico (US$/MWh)	FPO (USD/kW/mes)	PEOr (US$/MWh)	CO&Mnr (US$/MWh)	FFNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PEOr Total (USD/MWh)	PEOr (USD/MWh)	O&Mr (USD/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	196.640	11.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	144.98			0.29	8,760.00	202505	5.0	1085.0	X
																						R1		131.80	13.18	0.29	8760				
02_EG_AER	No	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	121.50			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		110.46	11.04	0.17	8760				
03_DCCR_AERINP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	193.900	22.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	125.21			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		113.83	11.38	0.45	8760				
04_SP_AER	No	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.200	34.27	85.15	5.00	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLINP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139.800	8.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			0.29	8,760.00	202505	10.0	2340.5	X
																						R1		91.90	9.19	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCMA	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.250	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	18.0	13392.0	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	131.710	15.00	107.18	12.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	14.0	10416.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 6.940	6.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	1.5	0.0	X
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	172.880	69.94	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	Si	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127.200	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	123.60			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		112.37	11.23	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	103.870	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	99.00			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	X
																						R1		90.00	9.00	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	145.620	17.73	116.62	15.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	15.0	1845.12	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	109.730	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	105.49			0.57	8,760.00	202505	0.96	119.04	X
																						R1		95.90	9.59	0.57	8760				
17_OCNR_RENACE	Si	Renovable	OCMA	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	132.860	16.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.00			1.00	8,760.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		100.00	10.00	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	134.970	35.75	76.49	7.25	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	No	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	179.100	14.89	154.75	0.01	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.250	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	106.07			0.34	8,760.00	202505	5.0	1253.33	X
																						R1		96.50	9.57	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116.080	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	108.90			0.34	8,760.00	202505	3.5	877.3	X
																						R1		99.00	9.90	0.34	8760				

* Bunker: BBL/Mah , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

RONDA 8

Planta	Presente Plan	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMx (MW)	PGMn (MW)	CTUNG (*)	CITTe (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (USD/MWh)	FAGN (**)	Monómico (US$/MWh)	FPO (USD/kWmes)	PEOr (US$/MWh)	COMr (US$/MWh)	FPNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PEOr Total (USD/MWh)	PEOr (USD/MWh)	O&Mr (USD/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	196.640	11.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	144.98			0.29	8,760.00	202505	5.0	1085.0	X
																						R1		131.80	13.18	0.29	8760				
02_EG_AER	No	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	121.50			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		110.46	11.04	0.17	8760				
03_DCCR_AERIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	174.190	16.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	125.21			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		113.93	11.28	0.45	8760				
04_SP_AER	No	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.200	34.27	85.15	5.00	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_EHERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139.800	8.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			0.29	8,760.00	202505	10.0	2340.5	X
																						R1		91.90	9.19	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCNR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.250	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	18.0	13392.0	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	131.710	15.00	107.18	12.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	14.0	10416.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 6.940	6.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	1.5	0.0	X
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	155.590	59.37	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	No	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127.200	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	123.60			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		112.37	11.23	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	103.870	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	99.00			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	X
																						R1		90.00	9.00	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	145.620	17.73	116.62	15.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	15.0	1845.12	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	109.730	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	105.49			0.57	8,760.00	202505	0.96	119.04	X
																						R1		95.90	9.59	0.57	8760				
17_OCNR_RENACE	Si	Renovable	OCNR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	132.890	16.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.00			1.00	8,760.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		100.00	10.00	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	134.720	35.75	76.24	7.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	No	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	179.100	14.89	154.75	0.01	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.250	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	106.07			0.34	8,760.00	202505	5.0	1253.33	X
																						R1		96.50	9.57	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116.080	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	108.90			0.34	8,760.00	202505	3.5	877.3	X
																						R1		99.00	9.90	0.34	8760				

* Bunker: BBL/Mah , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala
Secretario General

RONDA 9

Planta	Presente Puja	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMa (MW)	PGMn (MW)	CTVNG (*)	CITTo (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (US$/MWh)	FAGN (**)	Monómico (US$/MWh)	FPO (US$/kW/mes)	PEOr (US$/MWh)	COMvr (US$/MWh)	FFNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PEOr Total (US$/MWh)	PEOr (US$/MWh)	O&Mr (US$/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Set
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	196.640	11.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	144.98			0.29	8,760.00	202505	5.0	1085.0	X
																						R1		131.80	13.18	0.29	8760				
02_EG_AER	No	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	121.50			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		110.46	11.04	0.17	8760				
03_DCCR_AERINP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156.590	10.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	125.21			0.45	8,760.00	202505	8.79	4359.84	X
																						R1		113.83	11.38	0.45	8760				
04_SP_AER	No	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.200	34.27	85.15	5.00	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139.800	8.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			0.29	8,760.00	202505	10.0	2340.5	X
																						R1		91.90	9.19	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCNR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.250	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	18.0	13392.0	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	131.710	15.00	107.18	12.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	14.0	10416.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 6.940	6.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	1.5	0.0	X
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	140.020	49.85	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	No	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127.200	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	123.60			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		112.37	11.23	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	103.870	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	99.00			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	X
																						R1		90.00	9.00	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	145.620	17.73	116.62	15.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	15.0	1845.12	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	169.730	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	105.49			0.57	8,760.00	202505	0.96	119.04	X
																						R1		95.90	9.59	0.57	8760				
17_OCNR_RENACE	Si	Renovable	OCNR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	132.880	16.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.00			1.00	8,760.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		100.00	10.00	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	134.720	35.75	76.24	7.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	No	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	179.100	14.89	154.75	0.01	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.250	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	106.07			0.34	8,760.00	202505	5.0	1253.33	X
																						R1		96.50	9.57	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116.080	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	108.90			0.34	8,760.00	202505	3.5	877.3	X
																						R1		99.00	9.90	0.34	8760				

* Bunker: BBL/Mwh , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretario General

RONDA 10

Planta	Presente Pula	Centro stible	Contrato	FAP (#)	PGMa (MW)	PGMb (MW)	CTUNG (*)	CITTo (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (US$/MWh)	FAGN (**)	Mondrakio (US$/MWh)	FPO (US$/kW/mes)	PEOr (US$/MWh)	CO&Mv (US$/MWh)	FFNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PEOr Total (US$/MWh)	PEOr (US$/MWh)	O&Mv (US$/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	196.640	11.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	144.98			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		131.80	13.18	0.29	8760				
02_EG_AER	No	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	121.50			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		110.46	11.04	0.17	8760				
03_DCCR_AERIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156.590	10.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	125.21			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		113.83	11.38	0.45	8760				
04_SP_AER	No	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.200	34.27	85.15	5.00	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139.800	8.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			0.29	8,760.00	202505	10.0	2340.5	X
																						R1		91.90	9.19	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCMR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.250	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEFAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	131.710	15.00	107.18	12.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	14.0	1736.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 6.940	6.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	1.5	0.0	X
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	140.020	49.85	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	No	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127.200	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	123.60			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		112.37	11.23	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	103.870	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	99.00			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	X
																						R1		90.00	9.00	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	145.620	17.73	116.62	15.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	109.730	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	105.49			0.57	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		95.90	9.59	0.57	8760				
17_OCMR_RENACE	Si	Renovable	OCMR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	132.880	16.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.00			1.00	8,760.00	202505	5.0	620.0	X
																						R1		100.00	10.00	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	134.720	35.75	76.24	7.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	No	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	179.100	14.89	154.75	0.01	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.250	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	106.07			0.34	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		96.50	9.57	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116.080	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	108.90			0.34	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		99.00	9.90	0.34	8760				

* Bunker: BBL/Mah , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $1/MBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretario General

RONDA 11

Planta	Presente País	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMx (MW)	PGMn (MW)	CTUNG (*)	CITTe (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (USD/MWh)	FAGN (**)	Mordmxo (US$/MWh)	FPO (USD/kW/mes)	PEOr (US$/MWh)	CO&Mvr (US$/MWh)	FFNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PEOr Total (USD/MWh)	PECr (USD/MWh)	O&Mr (USD/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	176.930	8.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	134.99			0.29	8,760.00	202505	3.1705	687.9985	X
																						R1		122.72	12.27	0.29	8760				
02_EG_AER	No	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	121.50			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		110.46	11.04	0.17	8760				
03_DCCR_AERIMP	No	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156.590	10.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	125.21			0.45	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		113.83	11.38	0.45	8760				
04_SP_AER	No	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127.060	25.93	84.65	4.50	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139.800	8.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.09			0.29	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		91.90	9.19	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCNR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	121.550	15.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	18.0	2276.64	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	131.710	15.00	107.18	12.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	14.0	1736.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACEAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 6.940	6.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	1.5	0.0	X
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	126.000	41.28	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	No	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127.200	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	123.60			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		112.37	11.23	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	103.100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	98.23			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		89.30	8.93	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	No	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	145.620	17.73	116.62	15.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	98.200	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	93.96			0.57	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		85.42	8.54	0.57	8760				
17_OCNR_RENACE	Si	Renovable	OCNR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	132.850	16.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.00			1.00	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		100.00	10.00	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	121.220	27.50	76.24	7.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	No	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	179.100	14.89	154.75	0.01	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	No	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.250	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	106.07			0.34	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		96.50	9.57	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	104.470	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	97.29			0.34	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		89.00	8.29	0.34	8760				

* Bunker: BBU/Mah , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBU/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

RONDA 12

Planta	Presente Pula	Combustible	Contrato	FAP (#)	PGMin (MW)	PGMax (MW)	CTUNG (*)	CITTo (US$/MWh)	CITTp (US$/MWh)	FCP (#)	CI (USD/MWh)	FAGN (**)	Mantenimiento (US$/MWh)	FPO (USD/kW/mes)	PECr (US$/MWh)	CO&Mv (US$/MWh)	FFNR (#)	Horas NR (#)	CEM	CTE	PCAL	Generador	PECr Total (USD/MWh)	PECr (USD/MWh)	O&Mr (USD/MWh)	FPR (#)	Horas R (#)	Año Estacional	Potencia (MW)	Energía (MWh)	Sel
01_DCCR_AER	Si	Renovable	DCCR	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	168.080	8.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	126.14			0.29	8,760.00	202505	5.0	1085.0	X
																						R1		114.68	11.46	0.29	8760				
02_EG_AER	No	Renovable	EG	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	121.50			0.17	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		110.46	11.04	0.17	8760				
03_DCCR_AERIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	8.79	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	152.760	9.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	125.21			0.45	8,760.00	202505	8.79	4359.84	X
																						R1		113.83	11.38	0.45	8760				
04_SP_AER	No	Renovable	SP	0.00	5.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.210	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
05_OC_BIOMASS	Si	Carbon	OCC2	0.00	5.00	3.00	12,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	117.360	20.00	84.65	4.50	0.84	8,760.00	152.41	5.01	24,550,648.32	1	0.00			0.00	0.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
06_DCCR_ENERLIMP	Si	Renovable	DCCR	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	133.500	8.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	94.79			0.29	8,760.00	202505	10.0	2340.5	X
																						R1		86.18	8.61	0.29	8760				
07_OCD_GENA	Si	Renovable	OCMR	0.00	18.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	121.550	15.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	101.00			1.00	8,760.00	202505	18.0	13392.0	X
																						R1		100.00	1.00	1.00	8760				
08_SP_GENEPAL	No	Renovable	SP	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
09_OCBK_GENOR	Si	Bunker	OCBK	0.00	14.00	1.00	1.42	0.00	0.00	0.00	10.50	0.00	130.070	14.00	107.18	12.50	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	14.0	10416.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
10_SP_HIDROXACBAL	Si	Renovable	SP	0.00	28.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 6.940	6.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	1.5	0.0	X
11_OCCP2_JAGUAR	Si	Coque_Petroleo	OCCP2	0.00	25.00	10.00	10,420.00	23.33	18.76	0.80	0.00	0.00	125.950	41.25	58.48	15.00	0.84	8,760.00	88.89	34.20	22,733,490.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
12_EG_JAGUAR	No	Renovable	EG	0.00	20.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127.200	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	123.60			0.67	8,760.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		112.37	11.23	0.67	8760				
13_EG_LA_UNION	Si	Renovable	EG	0.00	18.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	97.270	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	92.40			0.50	8,760.00	202505	0.0	0.0	X
																						R1		84.00	8.40	0.50	8760				
14_SP_ORAZUL	No	Bunker	SP	0.00	15.00	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	** 7.920	7.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
15_OCBK_ORAZUL	Si	Bunker	OCBK	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	145.250	17.50	116.62	15.00	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	15.0	1845.12	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
16_EG_PDC	Si	Renovable	EG	0.00	0.96	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	93.670	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	89.43			0.57	8,760.00	202505	0.96	119.04	X
																						R1		81.30	8.13	0.57	8760				
17_OCMR_RENACE	Si	Renovable	OCMR	0.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127.210	12.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.00			1.00	8,760.00	202505	5.0	3720.0	X
																						R1		100.00	10.00	1.00	8760				
18_OCC1_SAN_DIEGO	Si	Carbon	OCC1	0.00	10.00	5.00	12,910.00	23.80	0.00	0.00	0.00	0.00	116.880	25.00	75.99	6.75	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	10.0	7440.0	X
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
19_OCBK_TERMICA	No	Bunker	OCBK	0.00	15.00	2.00	2.53	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	179.100	14.89	154.75	0.01	0.84	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00			0.00	0.00	202505	0.0	0.0	
																						R1		0.00	0.00	0.00	0				
20_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	5.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.250	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	106.07			0.34	8,760.00	202505	5.0	1253.33	X
																						R1		96.50	9.57	0.34	8760				
21_EG_TUNCAJ	Si	Renovable	EG	0.00	3.50	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	104.470	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	97.29			0.34	8,760.00	202505	3.5	877.3	X
																						R1		89.00	8.29	0.34	8760				

* Bunker: BBL/Mah , Carbón: BTU/Kwh , Gas Natural: BTU/Kwh

** Alternativa 1: BBL/MMBTU , Alternativa 2: US $/MMBTU

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Secretaría General

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Guatemala

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las 12 horas con 38 minutos del día 24 de abril de 2025, en **6a. Avenida 8-14 zona 1, Segundo Nivel, ciudad de Guatemala**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-156-2025** de fecha **24 de abril de 2025**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **EMPRESA ELÉCTRICA DE GUATEMALA, SOCIEDAD ANÓNIMA -EEGSA-,** por medio de cédula de notificación que entrego a Alex Mejia, quien de enterado:

SI (X) – NO (___) firma. DOY FE.

f._____ f._____

Notificado Notificador

Pedro Loaiza
Mensajero Notificador

Res. GJ-ProyResolDir-4961
Exp. GTM-25-12
Anexo: 47 folios
WV

EEGSA RECIBIDO
24 ABR 2025
AREA REGULATORIA

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Guatemala

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las 12 horas con 14 minutos del día 24 de abril de 2025, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center Torre Sur Nivel 14 Oficina 1401, ciudad de Guatemala**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-156-2025** de fecha **24 de abril de 2025**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE OCCIDENTE, SOCIEDAD ANÓNIMA -DEOCSA-**, por medio de cédula de notificación que entrego a Fabiola Gálvez, quien de enterado:

SI (___) – NO (___) firma. DOY FE.

f._____ f._____

Notificado Notificador

ENERGUATE RECIBIDO 24 ABR 2025 DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE OCCIDENTE, S.A. DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE ORIENTE, S.A.

Pedro Loaiza
Mensajero Notificador

Res. GJ-ProyResOfDirnotificar
Exp. GTM-25-12
Anexo: 47 folios
WV

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Guatemala

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las 12 horas con 14 minutos del día 24 de abril de 2025, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center Torre Sur Nivel 14 Oficina 1401, ciudad de Guatemala**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-156-2025** de fecha **24 de abril de 2025**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE ORIENTE, SOCIEDAD ANÓNIMA -DEORSA-**, por medio de cédula de notificación que entrego a Elisa Mejia, quien de enterado:

SI (___) – NO (X) firma. DOY FE.

ENERGUATE RECIBIDO 24 ABR 2025 DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE OCCIDENTE, S.A. DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE ORIENTE, S.A.

f._____ Notificado

f._____ Notificador

Comisión Nacional de Energía Eléctrica Guatemala

Pedro Loaiza
Mensajero Notificador

Res. GJ-ProyResolDir-4961

Exp. GTM-25-12

Anexo: 47 folios

WV