



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

RESOLUCIÓN CNEE-62-2018 Guatemala, 12 de abril de 2018 LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que el artículo 4 de la Ley General de Electricidad, Decreto número 93-96 del Congreso de la República de Guatemala, establece que, entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, cumplir y hacer cumplir dicha ley y sus reglamentos en materia de su competencia.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, preceptúa que antes del treinta y uno de marzo de cada año, el Administrador del Mercado Mayorista presentará a la Comisión el cálculo de los precios de energía y potencia para ser trasladados a las tarifas para cada uno de los Distribuidores, a efecto de que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica apruebe o impruebe dicho cálculo; y que en caso de improbar el referido informe, solicitará al Administrador del Mercado Mayorista el recálculo correspondiente.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 88 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, establece que para el traslado de los costos y precios de energía y potencia a las tarifas de los usuarios regulados de los distribuidores, el Administrador del Mercado Mayorista deberá elaborar el informe de costos mayoristas, en las bandas horarias definidas, y que deberá calcular el costo de la compra mayorista de energía en sus componentes de mercado a término y mercado de oportunidad, adicionando componentes de costos; asimismo la Norma de Coordinación Comercial Número Once, se refiere al Informe de Costos Mayoristas, indicando los componentes que deberá incluir.

CONSIDERANDO:

Que con fecha veintisiete de marzo de dos mil dieciocho, el Administrador del Mercado Mayorista mediante nota identificada como GG-140-2018, remitió a esta Comisión el Informe de Costos Mayoristas correspondiente al período comprendido del uno de mayo de dos mil dieciocho al treinta de abril de dos mil diecinueve, en cumplimiento del artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, por lo que en cumplimiento a este mismo artículo a esta Comisión le corresponde la aprobación o improbación del referido informe.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en la normativa citada y en lo considerado,

RESUELVE:

- I. Improbar el Informe de Costos Mayoristas correspondiente al período comprendido del uno de mayo de dos mil dieciocho al treinta de abril de dos mil diecinueve, presentado a esta Comisión por el Administrador del Mercado Mayorista, con fecha veintisiete de marzo de dos mil dieciocho, mediante nota identificada como GG-140-2018.
- II. Que el Administrador del Mercado Mayorista proceda a realizar el recálculo del Informe de Costos Mayoristas, en plazo de dos (2) días, debiendo integrar en el mismo, lo indicado en el anexo de la presente resolución, para dar cumplimiento al



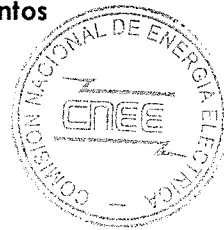
COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

plazo de publicación de las tarifas a usuarios finales establecido en la normativa vigente.

III. Notifíquese.-

Ingeniero Minor Estuardo López Barrientos
Presidente



Ingeniero Miguel Antonio Santizo Pacheco
Director

Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaria General



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

Licda. Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaria General



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

Anexo Resolución CNEE-62-2018 **Recálculo del informe de Costos Mayoristas 2018-2019**

1. EEGSA:

Contratos de Abastecimiento por Diferencia de Curva de Carga que no tiene proyección de entrega dentro de la Programación de Largo Plazo

Existen contratos de abastecimiento del tipo por diferencia de curva de carga de EEGSA con varias centrales, para los cuales el AMM en el ICM proyecta entrega de energía, para el año estacional 2018 – 2019, no obstante dichas centrales no están proyectadas para despacho con base en el Programación de Largo Plazo.

Estos contratos son con los siguientes generadores:

- Generadora Nacional, S.A., EP No. 6. (Central Oxec II)
- Generadora Nacional, S.A., EP No. 8. (Central Oxec II)
- Recursos Naturales y Celulosas, S.A., EP No. 18. (Renace IV)
- Recursos Naturales y Celulosas, S.A., EP No. 19. (Renace IV)

Así en coherencia con la programación que el AMM realiza como operador del sistema, se le requiere que no asigne suministro a estos contratos a lo largo del año estacional.

Contratos de Opción de Compra que no tiene proyección de entrega dentro de la Programación de Largo Plazo

Para los contratos de EEGSA con Administradora Operativa, S.A. contenidos en las escrituras públicas No.36 y No.37, se ha observado que en la PLP el costo variable de los mismos provoca que no sean despachados a lo largo del año. Al considerar la condición anterior es evidente que el precio de energía del contrato, no les permitirá realizar el ejercicio de la opción por lo que no entregarían energía a las distribuidoras.

Así en coherencia con la programación de largo plazo (artículo 86 del RAMM) que el AMM realiza como operador del sistema, se le requiere que no asigne entrega de energía a estos contratos a lo largo del año estacional.

Contratos de Opción de Compra de Energía que no cumplen con el suministro de energía y potencia para el Año Estacional 2018-2019.

No obstante, los siguientes Contratos de Abastecimiento de Potencia con Opción de Compra de Energía, tienen fecha de vigencia hasta mayo de 2019, los mismos no fueron incluidos por el AMM dentro del Informe de Costos Mayoristas 2018 – 2019.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

- Contrato de Abastecimiento de Potencia con Opción de Compra de Energía con la entidad Puerto Quetzal Power LLC, Escritura Pública No. 14.

21	tenga conocimiento de dicha circunstancia. QUINTA. PERÍODO DE SUMINISTRO DEL CONTRATO DE
22	ABASTECIMIENTO. El inicio del Período de Suministro de este Contrato es a las cero horas cero minutos un
23	segundo (00:00:01) horas del uno (1) de mayo de dos mil dieciséis (2016) fecha la cual constituye la Fecha de
24	Inicio de Suministro y finaliza a las veinticuatro horas (24:00) del treinta (30) de abril de dos mil diecinueve
25	(2019). El presente Contrato estará vigente desde la fecha de su celebración hasta que finalice el Período de

Extracto EP 14, Contrato OC, PQP - EEGSA

- Contrato de Abastecimiento de Potencia con Opción de Compra de Energía con la entidad Puerto Quetzal Power LLC, Escritura Pública No. 15.

21	tenga conocimiento de dicha circunstancia. QUINTA. PERÍODO DE SUMINISTRO DEL CONTRATO DE
22	ABASTECIMIENTO. El inicio del Período de Suministro de este Contrato es a las cero horas cero minutos un
23	segundo (00:00:01) horas del uno (1) de mayo de dos mil dieciséis (2016) fecha la cual constituye la Fecha de
24	Inicio de Suministro y finaliza a las veinticuatro horas (24:00) del treinta (30) de abril de dos mil diecinueve
25	(2019). El presente Contrato estará vigente desde la fecha de su celebración hasta que finalice el Período de

Extracto EP 15, Contrato OC, PQP - EEGSA

Se requiere al AMM indicar las justificaciones técnicas y /o legales que expliquen la no inclusión de estos contratos dentro del Informe de Costos Mayoristas 2018 – 2019. En caso el AMM considere que existe una omisión o error, se requiere realizar las correcciones correspondientes.

Inconsistencias en Curvas en Contratos de Energía Generada

Utilización de curvas diferentes a las remitidas por CNEE

Se observó que las cantidades de energía para la mayoría de los contratos de Energía Generada, el AMM no utilizó las curvas de entrega de energía de los contratos remitidas por CNEE. Cabe mencionar que las curvas remitidas por CNEE fueron elaboradas con base en lo siguiente: a) Para los contratos que ya están en operación se tomaron como base los valores reales entregados por dichos contratos, y b) Para los contratos que se proyecta que entrarán en operación, se tomó como base el comportamiento de entrega de contratos en operación de la misma tecnología.

Por otra parte, se observó que en algunos casos el AMM utilizó los valores de la PLP mientras que en la mayor se desconoce la base utilizada para la estimación. A continuación se muestran las curvas utilizada por el AMM y las remitidas por CNEE:



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

		AGROPROP, PLANTA EL ZAMBO, EP - 14		XOLHUITZ, PROVIDENCIA , EP - 13		AGEN, SAN RAFAEL, EP - 01		OSCANA, EP - 02		PROYECTOS SOSTENIBLES GUAYACAN, EP - 21		RAINBOW ENERGY CORP, EP -15		ANACAPRI, HORUS II PLANTA II	
		Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	0.14	0.04	0.29	0.19	0.87	0.10	0.09	0.04	0.09	0.07	0.96	0.00	0.10	0.00
	Med	0.16	0.05	0.63	0.27	1.61	0.14	0.11	0.05	0.12	0.10	6.05	8.35	0.63	0.75
	Max	0.07	0.02	0.34	0.11	0.54	0.05	0.05	0.02	0.06	0.04	0.63	0.00	0.07	0.00
JUN	Min	0.22	0.13	0.61	0.38	1.04	0.23	0.17	0.10	0.27	0.16	0.84	0.01	0.09	0.00
	Med	0.31	0.16	0.82	0.59	1.57	0.29	0.23	0.12	0.34	0.20	5.63	8.42	0.58	0.76
	Max	0.13	0.07	0.30	0.22	0.52	0.13	0.10	0.06	0.14	0.09	0.57	0.00	0.06	0.00
JUL	Min	0.18	0.08	0.69	0.39	1.08	0.17	0.14	0.06	0.15	0.12	1.20	0.00	0.12	0.00
	Med	0.25	0.12	1.00	0.63	1.62	0.25	0.21	0.09	0.22	0.18	7.53	10.10	0.79	0.91
	Max	0.10	0.05	0.40	0.24	0.54	0.09	0.08	0.03	0.08	0.06	0.81	0.00	0.09	0.00
AGO	Min	0.20	0.10	0.73	0.39	1.08	0.30	0.17	0.08	0.13	0.22	1.14	0.00	0.12	0.00
	Med	0.26	0.13	1.01	0.62	1.62	0.39	0.23	0.11	0.20	0.28	7.52	9.48	0.79	0.85
	Max	0.11	0.06	0.37	0.24	0.54	0.17	0.09	0.06	0.07	0.12	0.79	0.00	0.08	0.00
SEP	Min	0.26	0.20	0.77	0.37	1.04	0.45	0.23	0.17	0.31	0.32	0.97	0.00	0.10	0.00
	Med	0.36	0.27	1.16	0.60	1.57	0.65	0.34	0.23	0.48	0.46	6.40	8.41	0.67	0.76
	Max	0.13	0.10	0.42	0.23	0.52	0.24	0.13	0.10	0.18	0.17	0.69	0.00	0.07	0.00
OCT	Min	0.28	0.17	0.75	0.38	1.08	0.27	0.27	0.14	0.40	0.20	0.92	0.00	0.10	0.00
	Med	0.39	0.25	1.19	0.62	1.62	0.39	0.41	0.22	0.65	0.28	6.31	8.69	0.66	0.78
	Max	0.14	0.09	0.40	0.24	0.54	0.14	0.15	0.08	0.23	0.10	0.65	0.00	0.07	0.00
NOV	Min	0.17	0.15	0.41	0.35	0.40	0.19	0.18	0.14	0.17	0.14	1.26	0.00	0.13	0.00
	Med	0.25	0.22	0.71	0.58	1.36	0.28	0.28	0.20	0.26	0.20	7.71	8.41	0.81	0.76
	Max	0.09	0.08	0.33	0.23	0.50	0.10	0.10	0.08	0.09	0.07	0.81	0.00	0.08	0.00
DIC	Min	0.11	0.12	0.07	0.40	0.00	0.15	0.13	0.13	0.11	0.11	1.21	0.00	0.12	0.00
	Med	0.14	0.16	0.38	0.65	0.63	0.22	0.19	0.18	0.16	0.16	7.47	9.83	0.76	0.88
	Max	0.05	0.06	0.33	0.22	0.38	0.07	0.07	0.06	0.06	0.05	0.78	0.00	0.08	0.00
ENE	Min	0.05	0.07	0.00	0.39	0.64	0.12	0.06	0.08	0.07	0.08	1.20	0.00	0.13	0.00
	Med	0.07	0.09	0.10	0.67	1.47	0.17	0.08	0.12	0.11	0.12	8.14	9.72	0.85	0.87
	Max	0.03	0.03	0.16	0.21	0.52	0.06	0.03	0.04	0.04	0.04	0.79	0.00	0.08	0.00
FEB	Min	0.03	0.03	0.00	0.33	0.68	0.08	0.03	0.05	0.06	0.06	1.03	0.00	0.11	0.00
	Med	0.04	0.04	0.03	0.55	1.45	0.12	0.05	0.07	0.09	0.08	7.25	9.28	0.76	0.83
	Max	0.01	0.02	0.12	0.18	0.49	0.04	0.02	0.02	0.03	0.03	0.71	0.00	0.07	0.00
MAR	Min	0.02	0.03	0.02	0.37	0.53	0.07	0.02	0.04	0.05	0.05	1.25	0.00	0.13	0.00
	Med	0.03	0.03	0.08	0.61	1.14	0.10	0.04	0.07	0.07	0.07	8.36	8.87	0.87	0.80
	Max	0.01	0.01	0.25	0.24	0.48	0.03	0.01	0.02	0.02	0.02	0.83	0.00	0.09	0.00
ABR	Min	0.03	0.02	0.04	0.33	0.57	0.08	0.02	0.03	0.05	0.06	1.40	0.00	0.15	0.00
	Med	0.04	0.03	0.10	0.56	1.55	0.13	0.03	0.04	0.08	0.09	8.84	8.57	0.93	0.77
	Max	0.02	0.01	0.27	0.23	0.52	0.05	0.01	0.02	0.02	0.03	0.93	0.00	0.10	0.00
	Total	4.88	3.29	15.28	13.81	32.31	6.51	4.55	3.15	5.66	4.63	109.58	108.17	11.44	9.73



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

		ANACAPRI, HORUS II, PLANTA III		ANACAPRI, HORUS II, PLANTA IV		ANACAPRI, HORUS II, PLANTA V		EMPRESA GENERADORA DE ENERGIA LIMPIA, EP - 34		TRANSMISIÓN DE ELECTRICIDAD S.A. - EP - 09		EI JONBO		COMPRAS DE MATERIA PRIMA, S.A.	
		Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	0.10	0.00	0.10	0.00	0.10	0.00	0.12	0.00	1.46	1.87	0.00	0.09	0.23	0.15
	Med	0.63	0.75	0.63	0.75	0.63	0.75	0.14	0.38	0.93	1.01	0.00	0.13	0.31	0.24
	Max	0.07	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.06	0.00	0.15	0.34	0.00	0.05	0.14	0.10
JUN	Min	0.09	0.00	0.09	0.00	0.09	0.00	0.21	0.00	0.55	2.22	0.00	0.22	0.27	0.15
	Med	0.58	0.76	0.58	0.76	0.58	0.76	0.28	0.39	0.60	1.89	0.00	0.27	0.42	0.21
	Max	0.06	0.00	0.06	0.00	0.06	0.00	0.10	0.00	0.15	0.66	0.00	0.12	0.17	0.10
JUL	Min	0.12	0.00	0.12	0.00	0.12	0.00	0.17	0.00	3.82	4.68	0.00	0.16	0.25	0.23
	Med	0.79	0.91	0.79	0.91	0.79	0.91	0.26	0.53	3.90	3.00	0.00	0.23	0.37	0.36
	Max	0.09	0.00	0.09	0.00	0.09	0.00	0.09	0.00	1.43	1.17	0.00	0.09	0.15	0.15
AGO	Min	0.12	0.00	0.12	0.00	0.12	0.00	0.29	0.00	3.79	3.26	0.00	0.29	0.22	0.24
	Med	0.79	0.85	0.79	0.85	0.79	0.85	0.42	0.48	3.72	2.01	0.00	0.37	0.36	0.40
	Max	0.08	0.00	0.08	0.00	0.08	0.00	0.15	0.00	1.25	0.71	0.00	0.16	0.16	0.17
SEP	Min	0.10	0.00	0.10	0.00	0.10	0.00	0.37	0.00	4.74	2.57	0.00	0.43	0.28	0.31
	Med	0.67	0.76	0.67	0.76	0.67	0.76	0.55	0.40	4.67	1.80	0.00	0.61	0.41	0.47
	Max	0.07	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.19	0.00	1.73	0.76	0.00	0.22	0.17	0.18
OCT	Min	0.10	0.00	0.10	0.00	0.10	0.00	0.41	0.00	2.88	4.38	0.00	0.26	0.22	0.20
	Med	0.66	0.78	0.66	0.78	0.66	0.78	0.62	0.41	2.24	3.42	0.00	0.37	0.39	0.36
	Max	0.07	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.22	0.00	0.58	1.41	0.00	0.14	0.15	0.13
NOV	Min	0.13	0.00	0.13	0.00	0.13	0.00	0.33	0.00	1.28	4.61	0.00	0.18	0.14	0.20
	Med	0.81	0.76	0.81	0.76	0.81	0.76	0.50	0.40	0.84	4.71	0.00	0.27	0.26	0.35
	Max	0.08	0.00	0.08	0.00	0.08	0.00	0.18	0.00	0.15	2.06	0.00	0.10	0.10	0.13
DIC	Min	0.12	0.00	0.12	0.00	0.12	0.00	0.46	0.00	1.09	2.85	0.00	0.14	0.12	0.23
	Med	0.76	0.88	0.76	0.88	0.76	0.88	0.76	0.52	1.06	2.41	0.00	0.21	0.21	0.41
	Max	0.08	0.00	0.08	0.00	0.08	0.00	0.25	0.00	0.35	1.13	0.00	0.07	0.09	0.15
ENE	Min	0.13	0.00	0.13	0.00	0.13	0.00	0.29	0.00	3.82	3.83	0.20	0.11	0.15	0.21
	Med	0.85	0.87	0.85	0.87	0.85	0.87	0.44	0.51	3.90	4.02	0.40	0.17	0.28	0.37
	Max	0.08	0.00	0.08	0.00	0.08	0.00	0.16	0.00	1.43	1.70	0.22	0.05	0.11	0.14
FEB	Min	0.11	0.00	0.11	0.00	0.11	0.00	0.29	0.00	3.25	4.34	0.16	0.07	0.13	0.17
	Med	0.76	0.83	0.76	0.83	0.76	0.83	0.44	0.50	3.10	5.80	0.31	0.11	0.25	0.30
	Max	0.07	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.16	0.00	1.04	2.14	0.17	0.04	0.10	0.11
MAR	Min	0.13	0.00	0.13	0.00	0.13	0.00	0.29	0.00	5.27	2.30	0.17	0.07	0.13	0.18
	Med	0.87	0.80	0.87	0.80	0.87	0.80	0.44	0.41	5.22	1.77	0.32	0.10	0.25	0.32
	Max	0.09	0.00	0.09	0.00	0.09	0.00	0.16	0.00	1.93	0.72	0.19	0.03	0.10	0.13
ABR	Min	0.15	0.00	0.15	0.00	0.15	0.00	0.29	0.00	2.70	2.96	0.15	0.08	0.12	0.16
	Med	0.93	0.77	0.93	0.77	0.93	0.77	0.44	0.40	2.20	2.02	0.27	0.12	0.22	0.29
	Max	0.10	0.00	0.10	0.00	0.10	0.00	0.16	0.00	0.58	1.01	0.17	0.04	0.09	0.11
	Total	11.44	9.72	11.44	9.72	11.44	9.72	10.69	5.33	77.8	87.54	2.73	6.17	7.52	8.11

		DESARROLLOS LAS UVITAS		GENERADORA LAS VICTORIAS		HIDROPOWER, S.D.		INDUSTRIAS BIOGAS, S.A. VERTEDERO TEBOL	
		Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh
MAY	Min	0.18	0.01	0.09	0.1	0.18	0.27	0.15	0.14
	Med	0.3	0.19	0.13	0.14	0.26	0.4	0.23	0.19
	Max	0.06	0.02	0.04	0.05	0.11	0.16	0.08	0.07
JUN	Min	0.3	0.22	0.07	0	0.36	0.37	0.15	0.14
	Med	0.39	0.26	0.1	0	0.56	0.57	0.22	0.21
	Max	0.15	0.1	0.04	0	0.21	0.22	0.07	0.08



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

JUL	Min	0.31	0.24	0.01	0.04	0.37	0.36	0.15	0.15
	Med	0.49	0.4	0.01	0.05	0.6	0.58	0.23	0.19
	Max	0.16	0.13	0	0.02	0.23	0.22	0.08	0.07
AGO	Min	0.34	0.29	0.09	0.11	0.37	0.36	0.15	0.17
	Med	0.54	0.38	0.13	0.14	0.59	0.56	0.23	0.24
	Max	0.17	0.14	0.03	0.04	0.23	0.22	0.08	0.09
SEP	Min	0.27	0.38	0.08	0.1	0.36	0.36	0.15	0.13
	Med	0.5	0.5	0.11	0.12	0.57	0.58	0.22	0.18
	Max	0.13	0.2	0.02	0.05	0.22	0.22	0.07	0.07
OCT	Min	0.3	0.36	0.1	0.11	0.36	0.33	0.15	0.15
	Med	0.57	0.45	0.14	0.16	0.59	0.59	0.23	0.21
	Max	0.14	0.19	0.04	0.05	0.23	0.22	0.08	0.07
NOV	Min	0.15	0.14	0.05	0.09	0.33	0.39	0.15	0.04
	Med	0.42	0.26	0.07	0.14	0.55	0.63	0.22	0.05
	Max	0.14	0.12	0.02	0.04	0.22	0.23	0.07	0.02
DIC	Min	0.02	0.28	0.06	0.1	0.38	0.4	0.15	0.18
	Med	0.26	0.37	0.08	0.15	0.62	0.64	0.23	0.23
	Max	0.11	0.14	0.03	0.05	0.21	0.23	0.08	0.09
ENE	Min	0.06	0.27	0.04	0.08	0.38	0.33	0.15	0.16
	Med	0.15	0.36	0.06	0.11	0.64	0.54	0.23	0.22
	Max	0.03	0.14	0.02	0.04	0.2	0.23	0.08	0.08
FEB	Min	0	0.12	0.05	0.05	0.32	0.3	0.14	0.14
	Med	0.19	0.22	0.08	0.08	0.52	0.49	0.21	0.18
	Max	0	0.1	0.03	0.03	0.17	0.2	0.07	0.07
MAR	Min	0.01	0.18	0.07	0.08	0.35	0.33	0.15	0.17
	Med	0.16	0.3	0.09	0.12	0.58	0.54	0.23	0.23
	Max	0.01	0.1	0.03	0.04	0.23	0.22	0.08	0.08
ABR	Min	0.02	0.18	0.08	0.07	0.32	0.32	0.15	0.15
	Med	0.15	0.21	0.12	0.1	0.53	0.51	0.22	0.21
	Max	0.02	0.08	0.04	0.03	0.22	0.21	0.07	0.07
	Total	7.2	8.03	2.25	2.68	13.17	13.33	5.4	4.92

		SERVICIOS EN GENERACIÓN, S.A.		VIENTO BLANCO, S.A.		AGROINDUSTRIAL PIEDRA NEGRA, S.A.		CENTRAL AGROINDUSTRIAL GUATEMALTECA	
		Curva AMM MWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	0.11	0.06	1.16	1.31	0.24	0.31	3.73	1.75
	Med	0.16	0.08	0.66	0.71	1.15	0.51	5.60	0.94
	Max	0.05	0.03	0.17	0.24	0.44	0.21	1.87	0.32
JUN	Min	0.1	0.02	0.51	1.55	0.84	0.32	0.00	2.07
	Med	0.14	0.02	0.52	1.32	1.42	0.44	0.00	1.77
	Max	0.05	0.01	0.12	0.46	0.55	0.2	0.00	0.62
JUL	Min	0.16	0.03	3.59	3.27	1.01	0.48	0.00	4.36
	Med	0.23	0.04	3.32	2.1	1.45	0.75	0.00	2.80
	Max	0.05	0.01	1.24	0.82	0.53	0.31	0.00	1.09
AGO	Min	0.16	0.04	2	2.28	0.73	0.5	0.00	3.05
	Med	0.21	0.06	1.38	1.41	1.34	0.83	0.00	1.87
	Max	0.05	0.02	0.49	0.5	0.5	0.34	0.00	0.66
SEP	Min	0.15	0.08	0.61	1.8	0.61	0.64	0.00	2.40
	Med	0.23	0.1	0.37	1.26	1.33	0.98	0.00	1.68
	Max	0.05	0.04	0.09	0.53	0.54	0.38	0.00	0.71
OCT	Min	0.15	0.16	2.38	3.07	0.53	0.43	0.00	4.09
	Med	0.22	0.23	2.52	2.39	1.19	0.74	0.00	3.19
	Max	0.06	0.08	1.01	0.99	0.49	0.28	0.00	1.31



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

NOV	Min	0.12	0.1	4.45	3.23	0.3	0.41	5.49	4.30
	Med	0.18	0.15	4.49	3.29	0.76	0.72	8.24	4.39
	Max	0.06	0.05	1.76	1.44	0.31	0.27	2.75	1.92
DIC	Min	0.11	0.11	4.95	1.99	0.32	0.48	6.81	2.66
	Med	0.16	0.16	5.79	1.69	0.56	0.85	10.21	2.25
	Max	0.05	0.05	2.15	0.79	0.17	0.31	3.40	1.06
ENE	Min	0.04	0.06	2.51	2.68	0.48	0.43	6.81	3.57
	Med	0.06	0.08	2.74	2.81	1.06	0.78	10.21	3.75
	Max	0.02	0.03	0.99	1.19	0.41	0.29	3.40	1.59
FEB	Min	0.05	0.04	2.47	3.04	0	0.35	6.15	4.05
	Med	0.08	0.05	2.26	4.06	0	0.62	9.23	5.41
	Max	0.03	0.02	0.75	1.5	0	0.24	3.08	2.00
MAR	Min	0.07	0.05	3.81	1.61	0.09	0.38	6.81	2.15
	Med	0.08	0.08	3.96	1.24	0.63	0.67	10.21	1.66
	Max	0.03	0.03	1.43	0.5	0.27	0.26	3.40	0.67
ABR	Min	0.09	0.04	1.91	2.08	0.12	0.34	6.59	2.77
	Med	0.13	0.06	1.67	1.41	0.75	0.6	9.88	1.88
	Max	0.05	0.02	0.54	0.7	0.33	0.23	3.29	0.94
	Total	3.74	2.29	70.77	61.26	21.45	16.88	127.18	81.69

Con vista en ello se requiere al AMM realice la correspondiente revisión y/o modificación de las curvas de generación consideradas y por ende de los costos de estos contratos, tomando como base los valores de la PLP o bien las curvas remitidas por CNEE que han sido derivadas de la entrega real de contratos o la entrega de contratos similar tecnología para cada caso. En caso el AMM considere que los valores remitidos en el ICM son correctos, se requiere presentar las justificaciones técnicas y/o legales que expliquen la inconsistencia detectada.

Curvas de contratos sin entrega de energía

Adicionalmente se observó que los siguientes contratos de Energía Generada de acuerdo al ICM enviado por el AMM no entregarán energía durante el año estacional, sin embargo, CNEE envió las curvas correspondientes para que fueran incluidos dentro del cálculo del Informe de Costos Mayoristas:

		AGROFORESTAL EL CREDRO		HIDROCUTZAN, S.A.	
		Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh	Curva CNEE GWh
MAY	Min	0.00	0.03	0.00	0.04
	Med	0.00	0.05	0.00	0.07
	Max	0.00	0.02	0.00	0.03
JUN	Min	0.00	0.08	0.00	0.04
	Med	0.00	0.10	0.00	0.05
	Max	0.00	0.05	0.00	0.03
JUL	Min	0.00	0.06	0.00	0.09
	Med	0.00	0.09	0.00	0.15
	Max	0.00	0.03	0.00	0.07
AGO	Min	0.00	0.11	0.00	0.10
	Med	0.00	0.14	0.00	0.18
	Max	0.00	0.06	0.00	0.09
SEP	Min	0.00	0.16	0.00	0.16
	Med	0.00	0.23	0.00	0.26



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

	Max	0.00	0.08	0.00	0.12
OCT	Min	0.00	0.10	0.00	0.07
	Med	0.00	0.14	0.00	0.15
	Max	0.00	0.05	0.00	0.06
NOV	Min	0.00	0.07	0.00	0.07
	Med	0.00	0.10	0.00	0.14
	Max	0.00	0.04	0.00	0.06
DIC	Min	0.00	0.05	0.00	0.09
	Med	0.00	0.08	0.00	0.19
	Max	0.00	0.03	0.00	0.07
ENE	Min	0.00	0.04	0.00	0.07
	Med	0.00	0.06	0.00	0.16
	Max	0.00	0.02	0.00	0.06
FEB	Min	0.00	0.03	0.00	0.05
	Med	0.00	0.04	0.00	0.11
	Max	0.00	0.01	0.00	0.05
MAR	Min	0.00	0.02	0.00	0.06
	Med	0.00	0.04	0.00	0.12
	Max	0.00	0.01	0.00	0.05
ABR	Min	0.00	0.03	0.00	0.05
	Med	0.00	0.04	0.00	0.10
	Max	0.00	0.02	0.00	0.04
	Total	0.0	2.31	0.0	3.3

Con vista en lo anterior se requiere al AMM realice las correcciones correspondientes a las curvas de estos contratos. En caso el AMM considere que los valores remitidos en el ICM son correctos, se requiere presentar las justificaciones técnicas y o legales que expliquen la inconsistencia detectada.

Cargos por el concepto de Cuota SIEPAC y RRO

El cargo por el concepto de Cuota SIEPAC se incrementó en promedio con respecto al año estacional anterior reportado en el Informe de Transacciones Económicas, en un promedio global del 32%, con variaciones en algunos meses hasta en el 63% con respecto a valores históricos del año anterior.

PERIODO	AÑO ESTACIONAL 2018 – 2019	AÑO ESTACIONAL 2017 - 2018	Diferencia	Porcentaje de Incremento
	USD \$	USD \$	USD \$	
MAYO	\$ 319,740.33	\$ 257,448.68	62,291.65	24%
JUNIO	\$ 319,088.79	\$ 291,575.57	27,513.22	9%
JULIO	\$ 321,520.92	\$ 211,016.39	110,504.53	52%
AGOSTO	\$ 317,473.83	\$ 250,072.70	67,401.13	27%
SEPTIEMBRE	\$ 316,982.65	\$ 286,800.51	30,182.14	11%
OCTUBRE	\$ 321,399.37	\$ 229,271.67	92,127.7	40%
NOVIEMBRE	\$ 320,902.28	\$ 245,998.76	74,903.52	30%
DICIEMBRE	\$ 326,303.42	\$ 245,998.76	80,304.66	33%
ENERO	\$ 315,327.52	\$ 206,446.79	108,880.73	53%
FEBRERO	\$ 314,324.03	\$ 193,327.15	120,996.88	63%
MARZO	\$ 314,070.59	\$ 261,558.40	52,512.19	20%
ABRIL	\$ 319,589.21	\$ 255,016.63	64,572.58	25%

El monto global cargo por el concepto de Generación Forzada proyectado para EEGSA, en el ICM 2018-2019, presenta un incremento abrupto con respecto a los registros históricos



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

tomados de los Informes de Transacciones Económicas del año estacional 2017 – 2018 para la Distribuidora como se muestra a continuación:

EEGSA		
DATOS PROYECTADOS PARA EL ICM AE 2018 - 2019	DATOS HISTORICOS AE 2017-2018 REPORTADOS EN ITE	DIF. PORCENTUAL
\$7,229,247.51	\$2,608,607.70	177%

Con vista en ello se requiere al AMM que revise su proyección de estos valores y de ser procedente, realice las correcciones respectivas. En caso que el AMM considere que los valores informados son correctos se requiere que presente las justificaciones técnicas y/o legales que expliquen el incremento de este cargo para las distribuidoras indicadas.

2. DEOCSA:

Variación de Curvas en Contratos de Energía Generada

Se observó que las cantidades de energía para la mayoría de los contratos de Energía Generada, el AMM no utilizó las curvas de entrega de energía de los contratos remitidas por CNEE. Cabe mencionar que las curvas remitidas por CNEE fueron elaboradas con base en lo siguiente: a) Para los contratos que ya están en operación se tomaron como base los valores reales entregados por dichos contratos, y b) Para los contratos que se proyecta que entrarán en operación, se tomó como base el comportamiento de entrega de contratos en operación de la misma tecnología.

Por otra parte, se observó que en algunos casos el AMM utilizó los valores de la PLP mientras que en la mayor se desconoce la base utilizada para la estimación. A continuación, se muestran las curvas utilizada por el AMM y las remitidas por CNEE:

		AGRICOLA ORO VERDE, S. A.		HIDRO CARMEN AMALIA CENTRAL 1		HIDRO CARMEN AMALIA CENTRAL 2		HIDRO EL COROZO		HIDRO MAZA	
		Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	5.12	21.52	36.46	40.45	36.46	42.75	96.69	65.6	140.45	143.45
	Med	7.3	32.28	49.92	60.68	49.92	64.12	126.57	98.4	234.24	215.18
	Max	2.45	10.76	19.93	20.23	19.93	21.37	48.47	32.8	117.38	71.73
JUN	Min	0.68	40.59	47.21	76.31	47.21	80.64	144.49	87.13	250.29	270.59
	Med	0.92	60.88	72.44	114.46	72.44	120.95	207.67	130.69	397.44	405.88
	Max	0.24	20.29	27.33	38.15	27.33	40.32	80.95	43.56	154.42	135.29
JUL	Min	0.93	49.71	61.72	93.45	61.72	98.76	125.47	80.08	100.68	331.4
	Med	1.62	74.56	88.39	140.18	88.39	148.13	176.87	120.13	197.92	497.09
	Max	0.43	24.85	35.29	46.73	35.29	49.38	66.58	40.04	108.6	165.7
AGO	Min	4.06	46.32	58.23	87.08	58.23	92.02	131.95	77.55	86.53	308.78
	Med	5.44	69.48	85.45	130.62	85.45	138.03	180.7	116.33	168.27	463.18
	Max	2.02	23.16	33.67	43.54	33.67	46.01	71.51	38.78	95.89	154.39
SEP	Min	5.85	56.84	61.67	106.86	61.67	112.92	171.57	102.49	83.16	378.94



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

	Med	7.92	85.26	86.25	160.29	86.25	169.39	237.72	153.73	155.34	568.41
	Max	2.78	28.42	33.75	53.43	33.75	56.46	88.33	51.24	91.96	189.47
OCT	Min	6.2	58.72	59.56	110.39	59.56	116.65	187.8	115.53	78.27	391.45
	Med	8.41	88.08	87	165.58	87	174.98	275.67	173.29	143.73	587.18
	Max	2.82	29.36	31.22	55.19	31.22	58.33	93.48	57.76	89.51	195.73
NOV	Min	9.9	46.59	29.88	87.59	29.88	92.56	132.12	112.72	143.92	310.59
	Med	14.54	69.88	43.95	131.38	43.95	138.83	196.73	169.08	238.79	465.88
	Max	4.84	23.29	15.56	43.79	15.56	46.28	68.52	56.36	117.33	155.29
DIC	Min	8.19	26.99	9.8	50.74	9.8	53.62	82.68	83.27	261.86	179.92
	Med	12.23	40.48	14.49	76.11	14.49	80.42	118.36	124.9	418.39	269.88
	Max	3.99	13.49	5.6	25.37	5.6	26.81	37.73	41.63	161.1	89.96
ENE	Min	5.12	20.71	41.29	41.42	41.29	41.42	12.07	62.14	100.68	138.08
	Med	7.3	31.07	59.71	62.14	59.71	62.14	17.16	93.2	197.92	207.12
	Max	2.45	10.36	23.14	20.71	23.14	20.71	6.48	31.07	108.6	69.04
FEB	Min	5.12	16.28	41.29	32.55	41.29	32.55	35.16	48.83	78.9	108.51
	Med	7.3	24.42	59.71	48.83	59.71	48.83	49.68	73.25	153.31	162.77
	Max	2.45	8.14	23.14	16.28	23.14	16.28	16.27	24.42	87.08	54.26
MAR	Min	5.12	17.38	2	34.77	2	34.77	34.73	52.15	86.25	115.89
	Med	7.3	26.08	2.96	52.15	2.96	52.15	49.12	78.23	161.67	173.84
	Max	2.45	8.69	1.15	17.38	1.15	17.38	16.76	26.08	95.26	57.95
ABR	Min	5.12	16.73	7.04	33.47	7.04	33.47	41.78	50.2	73.83	111.57
	Med	7.3	25.1	9.52	50.2	9.52	50.2	52.94	75.31	137.07	167.35
	Max	2.45	8.37	5.91	16.73	5.91	16.73	22.41	25.1	85.79	55.78
Total		178.35	1,255.13	1,371.62	2,385.24	1,371.62	2,496.37	3,503.19	2,813.05	5,401.85	8,367.52

		PUNTA DEL CIELO		SERVICIOS Y COMBUSTION INDUSTRIAL CENTRAL JACALTENANGO		SERVICIOS Y COMBUSTION INDUSTRIAL CENTRAL SANTIAGO CHIMALTENANGO		SERVICIOS Y COMBUSTION INDUSTRIAL CENTRAL MUJUBAL	
		Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	49.78	72.89	992	286.9	248	71.73	248	71.73
	Med	63.85	109.33	1488	430.35	372	107.59	372	107.59
	Max	22.3	36.44	496	143.45	124	35.86	124	35.86
JUN	Min	155.13	96.81	960	387.23	240	135.29	240	135.29
	Med	220.15	145.21	1440	580.84	360	202.94	360	202.94
	Max	80.91	48.4	480	193.61	120	67.65	120	67.65
JUL	Min	259.11	88.98	992	355.93	248	165.7	248	88.98
	Med	390.94	133.47	1488	533.9	372	248.55	372	133.47
	Max	133.17	44.49	496	177.97	124	82.85	124	44.49
AGO	Min	256.99	86.17	992	344.67	248	86.17	248	86.17
	Med	386.72	129.25	1488	517.01	372	129.25	372	129.25
	Max	130.09	43.08	496	172.34	124	43.08	124	43.08
SEP	Min	231.3	113.88	960	455.51	240	113.88	240	113.88
	Med	326.41	170.82	1440	683.26	360	170.82	360	170.82
	Max	114.39	56.94	480	227.75	120	56.94	120	56.94
OCT	Min	261.67	128.36	992	513.45	248	128.36	248	128.36

17

[Signature]

[Signature]



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

	Med	375.59	192.54	1488	770.18	372	192.54	372	192.54
	Max	129.66	64.18	496	256.73	124	64.18	124	64.18
NOV	Min	255.01	125.24	960	500.97	240	125.24	240	125.24
	Med	364.94	187.86	1440	751.45	360	187.86	360	187.86
	Max	125.55	62.62	480	250.48	120	62.62	120	62.62
DIC	Min	215.25	92.52	992	370.08	248	92.52	248	92.52
	Med	319.14	138.78	1488	555.11	372	138.78	372	138.78
	Max	106.06	46.26	496	185.04	124	46.26	124	46.26
ENE	Min	76.54	69.04	992	276.16	248	69.04	248	69.04
	Med	106.58	103.56	1488	414.24	372	103.56	372	103.56
	Max	35.66	34.52	496	138.08	124	34.52	124	34.52
FEB	Min	40.27	54.26	896	217.03	224	54.26	224	54.26
	Med	56.03	81.39	1344	325.54	336	81.39	336	81.39
	Max	17.31	27.13	448	108.51	112	27.13	112	27.13
MAR	Min	33.22	57.95	992	231.79	248	57.95	248	57.95
	Med	38.54	86.92	1488	347.68	372	86.92	372	86.92
	Max	14.58	28.97	496	115.89	124	28.97	124	28.97
ABR	Min	6.21	55.78	960	223.13	240	55.78	240	55.78
	Med	9.29	83.67	1440	334.7	360	83.67	360	83.67
	Max	2.49	27.89	480	111.57	120	27.89	120	27.89
Total		5,410.83	3,125.61	35,040.00	12,488.51	8,760.00	3,467.74	8,760.00	3,237.59

		SERVICIOS Y COMBUSTION INDUSTRIAL CENTRAL NEBAJ		SERVICIOS Y COMBUSTION INDUSTRIAL CENTRAL CHICAMAN		SAMUC		ARIMANY	
		Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	372	107.59	248	71.73	35.82	61.22	215.49	364.43
	Med	558	161.38	372	107.59	66.67	91.84	324.03	546.65
	Max	186	53.79	124	35.86	21.63	30.61	108.8	182.22
JUN	Min	360	202.94	240	135.29	215.95	81.32	539.74	484.03
	Med	540	304.41	360	202.94	231.52	121.98	664.19	726.05
	Max	180	101.47	120	67.65	99.75	40.66	251.6	242.02
JUL	Min	372	248.55	248	165.7	207.37	74.75	509.83	444.91
	Med	558	372.82	372	248.55	256.81	112.12	706.95	667.37
	Max	186	124.27	124	82.85	100.08	37.37	253.91	222.46
AGO	Min	372	231.59	248	154.39	231.97	72.38	581.21	430.84
	Med	558	347.38	372	231.59	297.58	108.57	765.74	646.26
	Max	186	115.79	124	77.2	94.08	36.19	266.26	215.42
SEP	Min	360	170.82	240	189.47	263.73	95.66	687.39	569.39
	Med	540	256.22	360	284.21	369.61	143.49	949.87	854.08
	Max	180	85.41	120	94.74	126.39	47.83	320.04	284.69
OCT	Min	372	192.54	248	128.36	322.35	107.82	842.96	641.81
	Med	558	288.82	372	192.54	446.95	161.74	1187.64	962.72
	Max	186	96.27	124	64.18	149.6	53.91	386.25	320.91
NOV	Min	360	187.86	240	125.24	290.03	105.2	748.08	626.21
	Med	540	281.79	360	187.86	418.09	157.8	1077.06	939.32
	Max	180	93.93	120	62.62	138.6	52.6	356.5	313.11



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

Month	Category	Value 1	Value 2	Value 3	Value 4	Value 5	Value 6	Value 7	Value 8	Value 9	Value 10
DIC	Min	372	138.78	248	92.52	195.57	77.72	498.01	462.59		
	Med	558	208.17	372	138.78	284.48	116.57	752.25	693.89		
	Max	186	69.39	124	46.26	98.58	38.86	248.62	231.3		
ENE	Min	372	103.56	248	69.04	220.35	57.99	395.84	345.2		
	Med	558	155.34	372	103.56	296.46	86.99	586.72	517.79		
	Max	186	51.78	124	34.52	103.59	29	189.82	172.6		
FEB	Min	336	81.39	224	54.26	220.35	45.58	244.93	271.28		
	Med	504	122.08	336	81.39	296.46	68.36	304.98	406.93		
	Max	168	40.69	112	27.13	103.59	22.79	124.39	135.64		
MAR	Min	372	86.92	248	57.95	220.35	48.68	272.75	289.73		
	Med	558	130.38	372	86.92	296.46	73.01	395.59	434.6		
	Max	186	43.46	124	28.97	103.59	24.34	134.1	144.87		
ABR	Min	360	83.67	240	55.78	0	46.86	97.6	278.92		
	Med	540	125.51	360	83.67	2.49	70.29	146.77	418.37		
	Max	180	41.84	120	27.89	0.57	23.43	49.82	139.46		
Total		13,140.00	5,508.61	8,760.00	3,899.19	6,827.47	2,625.51	16,185.76	15,628.05		

Month	Category	EL PRADO		EOLICO SAN ANTONIO		GENERADORA NACIONAL		HIDROSACPUR		HIDROELECTRICA MAXANAL, S.A.		SAMUC (2)	
		Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	31.85	51.02	1221.25	1836.35	133.43	138.48	58.21	197.53	185.78	153.06	105.34	107.59
	Med	35.52	76.53	935.16	2754.53	222.52	207.73	191.29	296.30	234.91	229.59	175.68	161.38
	Max	16.80	25.51	207.22	918.18	111.52	69.24	382.03	98.77	103.71	76.53	88.04	53.79
JUN	Min	97.97	67.76	390.06	2813.95	237.78	183.93	162.05	423.00	268.92	203.29	187.72	202.94
	Med	142.19	101.65	529.53	4220.93	377.56	275.90	460.87	634.50	369.38	304.94	298.08	304.41
	Max	56.53	33.88	111.25	1406.98	146.70	91.97	304.97	211.50	157.38	101.65	115.81	101.47
JUL	Min	134.30	62.29	3926.45	2986.72	95.65	169.07	458.30	569.55	176.99	186.86	75.51	248.55
	Med	200.85	93.43	3278.93	4480.09	188.02	253.60	788.46	854.33	259.86	280.29	148.44	372.82
	Max	66.68	31.14	1093.46	1493.36	103.17	84.53	443.53	284.78	98.27	93.43	81.45	124.27
AGO	Min	134.90	60.32	2422.78	2427.39	82.21	163.72	117.49	503.13	177.66	180.95	64.90	231.59
	Med	195.50	90.48	1639.56	3641.09	159.86	245.58	633.74	754.70	252.96	271.43	126.20	347.38
	Max	71.88	30.16	403.49	1213.70	91.09	81.86	450.50	251.57	122.59	90.48	71.91	115.79
SEP	Min	135.70	79.71	379.04	842.36	79.00	216.37	294.67	482.07	291.08	239.14	62.37	284.21
	Med	190.01	119.57	405.90	1263.54	147.57	324.55	757.70	723.11	384.84	358.71	116.50	426.31
	Max	67.32	39.86	92.29	421.18	87.36	108.18	429.63	241.04	161.18	119.57	68.97	142.10
OCT	Min	115.52	89.85	2800.68	1102.64	74.36	243.89	371.91	508.12	297.14	269.56	58.71	293.59
	Med	172.81	134.78	3148.51	1653.96	136.54	365.83	806.95	762.18	416.02	404.34	107.80	440.38
	Max	60.82	44.93	999.89	551.32	85.03	121.94	422.58	254.06	146.45	134.78	67.13	146.79
NOV	Min	72.22	87.67	5522.16	3008.19	136.73	237.96	95.38	379.51	152.90	263.01	107.94	232.94
	Med	106.48	131.50	6112.14	4512.28	226.85	356.94	429.59	569.27	305.89	394.51	179.09	349.41
	Max	38.66	43.83	2019.30	1504.09	111.47	118.98	418.12	189.76	133.73	131.50	88.00	116.47
DIC	Min	20.27	64.76	5999.24	3521.26	248.77	175.79	47.65	332.29	153.37	194.29	196.40	134.94
	Med	31.11	97.14	7432.21	5281.90	397.47	263.68	235.55	498.43	198.92	291.43	313.80	202.41
	Max	9.70	32.38	2607.58	1760.63	153.04	87.89	437.71	166.14	79.52	97.14	120.82	67.47
ENE	Min	6.60	48.33	3896.59	3521.26	95.65	131.17	26.93	233.23	101.64	144.98	75.51	89.35
	Med	9.84	72.49	4421.46	5281.90	188.02	196.76	142.39	349.85	184.63	217.47	148.44	134.03



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

	Max	3.04	24.16	1326.44	1760.63	103.17	65.59	453.64	116.62	60.89	72.49	81.45	44.68
FEB	Min	0.00	37.98	3168.13	2991.18	74.96	103.09	22.19	172.22	88.42	113.94	59.18	66.00
	Med	0.00	56.97	3153.40	4486.77	145.65	154.63	36.56	258.33	138.11	170.91	114.98	98.99
	Max	0.00	18.99	997.78	1495.59	82.73	51.54	401.60	86.11	46.94	56.97	65.31	33.00
MAR	Min	0.00	40.56	5042.24	3521.26	81.94	110.10	18.71	171.42	99.47	121.69	64.69	71.12
	Med	0.00	60.84	5633.71	5281.90	153.59	165.15	43.15	257.14	152.86	182.53	121.25	106.68
	Max	0.00	20.28	1841.91	1760.63	90.50	55.05	451.48	85.71	59.16	60.84	71.45	35.56
ABR	Min	0.06	39.05	2288.78	1742.61	70.14	105.99	9.78	139.08	55.92	117.14	55.37	68.82
	Med	0.00	58.57	2385.03	2613.91	130.21	158.98	3.66	208.62	112.67	175.72	102.80	103.24
	Max	0.11	19.52	568.78	871.30	81.50	52.99	429.23	69.54	79.56	58.57	64.34	34.41
Total		2,225.26	2,187.93	88,402.32	90,945.58	5,131.75	5,938.66	11,238.21	12,333.46	6,309.72	6,563.78	4,051.38	6,094.89

		AGROGENERADORA		ANACAPRI		ENERGY CONSULTING		PELICANO MONTE MARIA I		PELICANO MONTE MARIA II		SIBO, S.A.	
		Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	173.60	50.21	98.91	364.43	38.62	39.45	7.72	7.89	30.90	31.56	0.72	271.83
	Med	260.40	75.31	629.44	546.65	64.41	59.17	12.88	11.83	51.53	47.34	977.47	407.75
	Max	86.80	25.10	65.74	182.22	32.28	19.72	6.46	3.94	25.82	15.78	0.12	135.92
JUN	Min	168.00	94.71	87.39	484.03	68.83	74.41	13.77	14.88	55.06	59.53	0.61	219.86
	Med	252.00	142.06	583.60	726.05	109.30	111.62	21.86	22.32	87.44	89.29	842.37	329.79
	Max	84.00	47.35	58.57	242.02	42.47	37.21	8.49	7.44	33.97	29.76	0.18	109.93
JUL	Min	173.60	115.99	119.38	444.91	27.69	91.13	5.54	18.23	22.15	72.91	0.18	227.31
	Med	260.40	173.98	786.46	667.37	54.43	136.70	10.89	27.34	43.54	109.36	1141.14	340.96
	Max	86.80	57.99	85.47	222.46	29.86	45.57	5.97	9.11	23.89	36.45	0.72	113.65
AGO	Min	173.60	108.07	121.20	430.84	23.80	84.92	4.76	16.98	19.04	67.93	0.10	220.23
	Med	260.40	162.11	790.97	646.26	46.27	127.37	9.25	25.47	37.02	101.90	1154.50	330.34
	Max	86.80	54.04	83.17	215.42	26.37	42.46	5.27	8.49	21.09	33.97	0.38	110.11
SEP	Min	168.00	132.63	102.03	569.39	22.87	104.21	4.57	20.84	18.29	83.37	0.04	291.93
	Med	252.00	198.94	673.28	854.08	42.72	156.31	8.54	31.26	34.17	125.05	1107.66	437.89
	Max	84.00	66.31	72.37	284.69	25.29	52.10	5.06	10.42	20.23	41.68	0.00	145.96
OCT	Min	173.60	137.01	96.94	641.81	21.53	107.65	4.31	21.53	17.22	86.12	0.04	393.49
	Med	260.40	205.51	664.91	962.72	39.53	161.47	7.91	32.29	31.62	129.18	885.27	590.23
	Max	86.80	68.50	68.45	320.91	24.62	53.82	4.92	10.76	19.69	43.06	0.00	196.74
NOV	Min	168.00	108.71	132.44	626.21	39.58	85.41	7.92	17.08	31.66	68.33	0.00	358.13
	Med	252.00	163.06	805.31	939.32	65.67	128.12	13.13	25.62	52.53	102.49	929.49	537.19
	Max	84.00	54.35	84.80	313.11	32.27	42.71	6.45	8.54	25.81	34.16	0.00	179.06
DIC	Min	173.60	62.97	124.12	462.59	72.01	49.48	14.40	9.90	57.61	39.58	0.00	349.30
	Med	260.40	94.46	764.64	693.89	115.06	74.22	23.01	14.84	92.05	59.37	917.91	523.96
	Max	86.80	31.49	80.26	231.30	44.30	24.74	8.86	4.95	35.44	19.79	0.00	174.65
ENE	Min	173.60	41.70	127.91	345.20	27.69	32.76	5.54	6.55	22.15	26.21	0.00	466.93
	Med	260.40	62.55	853.31	517.79	54.43	49.14	10.89	9.83	43.54	39.32	1007.63	700.39



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

	Max	86.80	20.85	83.35	172.60	29.86	16.38	5.97	3.28	23.89	13.11	0.00	233.46
FEB	Min	156.80	30.80	108.78	271.28	21.70	24.20	4.34	4.84	17.36	19.36	0.00	511.11
	Med	235.20	46.20	759.78	406.93	42.16	36.30	8.43	7.26	33.73	29.04	980.54	766.67
	Max	78.40	15.40	74.78	135.64	23.95	12.10	4.79	2.42	19.16	9.68	0.00	255.56
MAR	Min	173.60	33.19	131.60	289.73	23.72	26.08	4.74	5.22	18.97	20.86	0.00	515.96
	Med	260.40	49.78	873.86	434.60	44.46	39.11	8.89	7.82	35.57	31.29	1143.74	773.94
	Max	86.80	16.59	86.89	144.87	26.20	13.04	5.24	2.61	20.96	10.43	0.01	257.98
ABR	Min	168.00	32.12	145.37	278.92	20.30	25.24	4.06	5.05	16.24	20.19	0.16	376.06
	Med	252.00	48.18	926.00	418.37	37.69	37.85	7.54	7.57	30.15	30.28	1161.93	564.09
	Max	84.00	16.06	97.26	139.46	23.59	12.62	4.72	2.52	18.87	10.09	0.06	188.03
Total		6,132.00	2,844.28	11,448.74	15,628.05	1,485.51	2,234.79	297.10	446.96	1,188.41	1,787.84	12,252.96	12,606.40

Con vista en ello se requiere al AMM realice la correspondiente revisión y/o modificación de las curvas de generación consideradas y por ende de los costos de estos contratos, tomando como base los valores de la PLP o bien las curvas remitidas por CNEE que han sido derivadas de la entrega real de contratos o la entrega de contratos similar tecnología para cada caso. En caso el AMM considere que los valores remitidos en el ICM son correctos, se requiere presentar las justificaciones técnicas y o legales que expliquen la inconsistencia detectada.

3. DEORSA:

Variación de Curvas en Contratos de Energía Generada

Se observó que las cantidades de energía para la mayoría de los contratos de Energía Generada, el AMM no utilizó las curvas de entrega de energía de los contratos remitidas por CNEE. Cabe mencionar que las curvas remitidas por CNEE fueron elaboradas con base en lo siguiente: a) Para los contratos que ya están en operación se tomaron como base los valores reales entregados por dichos contratos, y b) Para los contratos que se proyecta que entrarán en operación, se tomó como base el comportamiento de entrega de contratos en operación de la misma tecnología.

Por otra parte, se observó que en algunos casos el AMM utilizó los valores de la PLP mientras que en la mayor se desconoce la base utilizada para la estimación. A continuación, se muestran las curvas utilizada por el AMM y las remitidas por CNEE:

		ALTORR		TUNCAJ S.A. GRANJA SOLAR TAXISCO		TUNCAJ S.A. GRANJA SOLAR EL JOBO		TUNCAJ S.A. BUENA VISTA		TUNCAJ S.A. LA AVELLANA	
		Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	70.97	109.33	0.09	72.08	0.01	108.11	0.1	72.08	0.12	72.08
	Med	389.46	163.99	128.67	108.11	238.67	162.17	173.7	108.11	160.71	108.11
	Max	167.87	54.66	0.03	36.04	0	54.06	0.06	36.04	0.05	36.04
JUN	Min	107.8	145.21	0.09	60.78	0.01	91.16	0.11	60.78	0.11	60.78
	Med	419.66	217.81	106.58	91.16	238.67	136.74	151.91	91.16	139.96	91.16



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

	Max	200.71	72.6	0.09	30.39	0	45.58	0.12	30.39	0.08	30.39
JUL	Min	77.99	133.47	0.05	63.14	0.01	94.71	0.06	63.14	0.07	63.14
	Med	441.54	200.21	140.35	94.71	238.67	142.06	182.13	94.71	171.69	94.71
	Max	211.32	66.74	0.07	31.57	0	47.35	0.12	31.57	0.11	31.57
AGO	Min	104.66	129.25	0.02	72.85	0	109.28	0.02	72.85	0.03	72.85
	Med	417.12	193.88	140.35	109.28	10.8	163.91	189.15	109.28	183.59	109.28
	Max	225.66	64.63	0.05	36.43	0	54.64	0.07	36.43	0.08	36.43
SEP	Min	137.05	170.82	0.01	60.13	0.03	90.19	0.01	60.13	0.02	60.13
	Med	464.56	256.22	126.27	90.19	173.22	135.28	170.56	90.19	166.62	90.19
	Max	231.18	85.41	0	30.06	0	45.09	0	30.06	0	30.06
OCT	Min	118.01	192.54	0.01	61.12	0.02	91.68	0.01	61.12	0.01	61.12
	Med	549.29	288.82	133.04	91.68	230.43	137.52	171.34	91.68	163.47	91.68
	Max	250.26	96.27	0	30.56	0	45.84	0	30.56	0	30.56
NOV	Min	106.29	187.86	0	58.8	0	88.2	0	58.8	0	58.8
	Med	529.88	281.79	160.38	88.2	275.5	132.3	197.19	88.2	198.16	88.2
	Max	238.27	93.93	0	29.4	0	44.1	0	29.4	0	29.4
DIC	Min	100.31	138.78	0	92.52	0	138.78	0	92.52	0	92.52
	Med	537.89	208.17	162	138.78	275.51	208.17	195.04	138.78	195.16	138.78
	Max	252.44	69.39	0	46.26	0	69.39	0	46.26	0	46.26
ENE	Min	64.81	103.56	0.03	69.04	0.01	103.56	0.04	69.04	0.04	69.04
	Med	402.79	155.34	138.58	103.56	238.67	155.34	180.94	103.56	173.43	103.56
	Max	200.32	51.78	0.03	34.52	0	51.78	0.05	34.52	0.04	34.52
FEB	Min	56.89	81.39	0.03	54.26	0.01	81.39	0.04	54.26	0.04	54.26
	Med	375.12	122.08	138.58	81.39	238.67	122.08	180.94	81.39	173.43	81.39
	Max	159.24	40.69	0.03	27.13	0	40.69	0.05	27.13	0.04	27.13
MAR	Min	62.67	86.92	0	57.95	0.01	86.92	0	57.95	0	57.95
	Med	398.47	130.38	12.5	86.92	238.67	130.38	60.71	86.92	62.41	86.92
	Max	181.35	43.46	0	28.97	0	43.46	0.01	28.97	0.01	28.97
ABR	Min	65.24	83.67	0.02	55.78	0.01	83.67	0.03	55.78	0.03	55.78
	Med	341.37	125.51	149.56	83.67	238.67	125.51	197.48	83.67	181.54	83.67
	Max	143.22	41.84	0.03	27.89	0	41.84	0.04	27.89	0.03	27.89
Total		8,801.70	4,688.41	1,537.53	2,335.28	2,636.28	3,502.92	2,052.04	2,335.28	1,971.09	2,335.28

		TUNCAJ S.A. PEDRO DE ALVARADO		AGROFORESTAL EL CEDRO		CORALITO		EOLICO SAN ANTONIO		GENERADORA NACIONAL RAAXHA	
		Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	0.12	72.08	0.00	109.33	205.12	127.55	814.17	1224.24	343.70	364.43
	Med	160.71	108.11	0.02	163.99	301.95	191.33	623.44	1836.35	515.55	546.65
	Max	0.05	36.04	0.00	54.66	108.84	63.78	138.15	612.12	171.85	182.22
JUN	Min	0.11	60.78	0.00	145.21	194.55	169.41	260.04	1875.97	481.19	484.03
	Med	139.96	91.16	0.09	217.81	301.24	254.12	353.02	2813.95	721.78	726.05
	Max	0.08	30.39	0.00	72.60	109.80	84.71	74.16	937.98	240.59	242.02
JUL	Min	0.07	63.14	0.00	133.47	280.95	155.72	2617.64	1991.15	584.27	444.91
	Med	171.69	94.71	0.00	200.21	415.68	233.58	2185.95	2986.72	876.40	667.37
	Max	0.11	31.57	0.00	66.74	138.55	77.86	728.97	995.57	292.13	222.46
AGO	Min	0.03	72.85	0.00	129.25	312.44	150.79	1615.19	1618.26	1065.41	430.84
	Med	183.59	109.28	0.25	193.88	456.85	226.19	1093.04	2427.39	1598.11	646.26
	Max	0.08	36.43	0.00	64.63	156.40	75.40	268.99	809.13	532.70	215.42
SEP	Min	0.02	60.13	0.00	170.82	291.21	199.29	252.69	561.58	549.85	569.39



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

	Med	166.62	90.19	0.28	256.22	428.01	298.93	270.60	842.36	824.78	854.08
	Max	0.00	30.06	0.00	85.41	147.94	99.64	61.52	280.79	274.93	284.69
OCT	Min	0.01	61.12	0.00	192.54	327.75	224.63	1867.12	735.09	515.56	641.81
	Med	163.47	91.68	0.33	288.82	520.60	336.95	2099.01	1102.64	773.34	962.72
	Max	0.00	30.56	0.00	96.27	170.08	112.32	666.59	367.55	257.78	320.91
NOV	Min	0.00	58.80	0.00	187.86	346.67	219.17	3681.44	2005.46	1031.05	626.21
	Med	198.16	88.20	0.26	281.79	510.13	328.76	4074.76	3008.19	1546.56	939.32
	Max	0.00	29.40	0.00	93.93	175.33	109.59	1346.20	1002.73	515.52	313.11
DIC	Min	0.00	92.52	0.00	138.78	331.50	161.91	3999.49	2347.51	363.27	462.59
	Med	195.16	138.78	1.52	208.17	495.31	242.86	4954.80	3521.26	1557.69	693.89
	Max	0.00	46.26	0.15	69.39	167.42	80.95	1738.39	1173.75	530.89	231.30
ENE	Min	0.04	69.04	0.00	103.56	216.31	120.82	2597.73	2347.51	1005.41	345.20
	Med	173.43	103.56	0.34	155.34	324.59	181.23	2947.64	3521.26	1598.74	517.79
	Max	0.04	34.52	0.02	51.78	109.77	60.41	884.29	1173.75	533.21	172.60
FEB	Min	0.04	54.26	0.00	81.39	189.01	94.95	2112.09	1994.12	464.23	271.28
	Med	173.43	81.39	0.34	122.08	267.02	142.42	2102.27	2991.18	1362.98	406.93
	Max	0.04	27.13	0.02	40.69	92.55	47.47	665.18	997.06	481.15	135.64
MAR	Min	0.00	57.95	0.00	86.92	211.33	101.41	3361.49	2347.51	533.82	289.73
	Med	62.41	86.92	0.34	130.38	310.94	152.11	3755.80	3521.26	825.21	434.60
	Max	0.01	28.97	0.02	43.46	108.86	50.70	1227.94	1173.75	275.07	144.87
ABR	Min	0.03	55.78	0.00	83.67	197.63	97.62	1525.86	1161.74	230.71	278.92
	Med	181.54	83.67	0.34	125.51	281.02	146.43	1590.02	1742.61	662.42	418.37
	Max	0.03	27.89	0.02	41.84	106.39	48.81	379.19	580.87	239.58	139.46
Total		1,971.09	2,335.28	4.33	4,688.41	9,309.78	5,469.82	58,934.88	60,630.39	24,377.44	15,628.05

		LAS VICTORIAS		REGIONAL ENERGETICA EL LIBERTADOR		REGIONAL ENERGETICA EL PANAL		ANACAPRI		GREEN PROJECT	
		Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh	Curva AMM MWh	Curva CNEE MWh
MAY	Min	85.56	69.24	0.72	173.48	28.17	225.95	98.91	364.43	35.11	35.86
	Med	126.51	103.86	8.91	260.22	256.67	338.92	629.44	546.65	58.56	53.79
	Max	42.35	34.62	98.44	86.74	10.55	112.97	65.74	182.22	29.35	17.93
JUN	Min	74.67	91.97	10.03	179.44	159.27	300.10	87.39	484.03	62.57	67.65
	Med	101.66	137.95	10.37	269.16	405.63	450.15	583.60	726.05	99.36	101.47
	Max	36.47	45.98	141.58	89.72	35.71	150.05	58.57	242.02	38.60	33.82
JUL	Min	5.34	84.53	11.00	179.38	67.94	275.85	119.38	444.91	25.17	82.85
	Med	7.56	126.80	0.00	269.07	383.65	413.77	786.46	667.37	49.48	124.27
	Max	1.56	42.27	138.05	89.69	58.49	137.92	85.47	222.46	27.15	41.42
AGO	Min	92.97	81.86	2.14	177.97	6.47	267.12	121.20	430.84	21.63	77.20
	Med	125.17	122.79	0.00	266.96	361.15	400.68	790.97	646.26	42.07	115.79
	Max	25.50	40.93	120.36	88.99	12.80	133.56	83.17	215.42	23.97	38.60
SEP	Min	79.88	108.18	8.13	227.72	167.05	353.02	102.03	569.39	20.79	94.74
	Med	113.22	162.27	70.86	341.58	375.31	529.53	673.28	854.08	38.83	142.10
	Max	24.62	54.09	128.55	113.86	69.21	176.51	72.37	284.69	22.99	47.37
OCT	Min	98.54	121.94	222.60	171.06	76.65	397.92	96.94	641.81	19.57	97.86
	Med	143.39	182.92	414.75	256.59	126.23	596.89	664.91	962.72	35.93	146.79
	Max	39.74	60.97	217.95	85.53	19.51	198.96	68.45	320.91	22.38	48.93
NOV	Min	51.51	118.98	55.21	168.25	43.12	388.25	132.44	626.21	35.98	77.65
	Med	72.71	178.47	152.13	252.38	84.53	582.38	805.31	939.32	59.70	116.47
	Max	23.77	59.49	144.65	84.13	36.88	194.13	84.80	313.11	29.33	38.82



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

DIC	Min	55.75	87.89	21.33	154.66	0.00	286.81	124.12	462.59	65.47	44.98
	Med	80.23	131.84	214.61	231.99	0.00	430.21	764.64	693.89	104.60	67.47
	Max	27.76	43.95	174.51	77.33	0.00	143.40	80.26	231.30	40.27	22.49
ENE	Min	42.02	65.59	6.14	144.25	14.20	214.02	127.91	345.20	25.17	29.78
	Med	63.47	98.38	5.52	216.37	296.53	321.03	853.31	517.79	49.48	44.68
	Max	20.78	32.79	97.93	72.12	4.20	107.01	83.35	172.60	27.15	14.89
FEB	Min	52.71	51.54	1.15	129.00	19.01	168.20	108.78	271.28	19.73	22.00
	Med	75.29	77.32	7.11	193.50	196.89	252.29	759.78	406.93	38.33	33.00
	Max	25.99	25.77	93.02	64.50	10.18	84.10	74.78	135.64	21.77	11.00
MAR	Min	66.69	55.05	1.49	148.23	22.20	179.63	131.60	289.73	21.56	23.71
	Med	85.24	82.57	0.02	222.35	241.96	269.45	873.86	434.60	40.42	35.56
	Max	32.44	27.52	104.85	74.12	3.56	89.82	86.89	144.87	23.82	11.85
ABR	Min	82.15	52.99	0.82	148.48	0.84	172.93	145.37	278.92	18.46	22.94
	Med	118.18	79.49	0.00	222.72	226.93	259.39	926.00	418.37	34.27	34.41
	Max	41.74	26.50	104.04	74.24	11.23	86.46	97.26	139.46	21.45	11.47
Total		2,243.16	2,969.33	2,788.97	6,005.77	3,832.70	9,689.39	11,448.74	15,628.05	1,350.46	2,031.63

Con vista en ello se requiere al AMM realice la correspondiente revisión y/o modificación de las curvas de generación consideradas y por ende de los costos de estos contratos, tomando como base los valores de la PLP o bien las curvas remitidas por CNEE que han sido derivadas de la entrega real de contratos o la entrega de contratos similar tecnología para cada caso. En caso el AMM considere que los valores remitidos en el ICM son correctos, se requiere presentar las justificaciones técnicas y o legales que expliquen la inconsistencia detectada.

4. PRECIOS DE ENERGÍA DE LOS CONTRATOS DE JAGUAR ENERGY CON DEOCSA Y DEORSA

Dentro del proceso de revisión del Informe de Costos Mayoristas –ICM- remitido por el AMM a esta Comisión por medio de la nota referencia GG-140-2018 con fecha 27 de marzo de 2018, se ha encontrado la siguiente inconsistencia:

PRECIO DE ENERGIA PARA CONTRATO ENTRE JAGUAR ENERGY Y DEOCSA/DEORSA				
MES	UNIDAD	VALOR EN LA PLP	VALOR EN EL ICM	DIFERENCIA PORCENTUAL
may-18	US\$ / KWh	0.057	0.075	32%
jun-18	US\$ / KWh	0.056	0.075	33%
jul-18	US\$ / KWh	0.056	0.075	32%
ago-18	US\$ / KWh	0.056	0.075	32%
sep-18	US\$ / KWh	0.057	0.075	32%
oct-18	US\$ / KWh	0.057	0.075	32%
nov-18	US\$ / KWh	0.056	0.075	33%
dic-18	US\$ / KWh	0.056	0.075	34%
ene-19	US\$ / KWh	0.057	0.075	32%



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

feb-19	US\$ / KWh	0.057	0.075	32%
mar-19	US\$ / KWh	0.056	0.075	32%
abr-19	US\$ / KWh	0.056	0.075	33%
			Diferencia Promedio =	32%

De igual forma, en la misma PLP, el AMM plantea el despacho de Jaguar Energy, a lo largo del año estacional 2018 – 2019 como se muestra en las siguientes tablas:

	mayo-18		junio-18		julio-18		agosto-18		septiembre-18		octubre-18		SUBTOTAL
	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH
PLANTAS TÉRMICAS	654.6	912.2	349.1	560.0	268.1	496.8	240.3	516.6	125.1	483.5	125.0	270.9	1762.34
TURBINAS DE VAPOR	363.9	505.0	242.5	414.9	172.4	281.8	156.6	270.0	62.4	134.1	63.5	111.0	1058.20
SAN JOSE	98.4	132.3	90.9	126.3	99.2	134.1	69.4	134.1	62.4	134.1	4.6		434.99
JAGUAR	201.4	271.7	140.0	271.7	75.6	130.4	67.2	136.4			56.0	111.0	539.98
LA LIBERTAD	12.6	16.9	11.5	16.9	7.7	11.3							31.75
LAS PALMAS II													

	noviembre-18		diciembre-18		enero-19		febrero-19		marzo-19		abril-19		TOTAL	TOTAL
	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	POTENCIA GWH	ENERGIA GWH	ENERGIA GWH
PLANTAS TÉRMICAS	279.19	596.26	427.69	575.19	509.81	684.54	557.98	874.45	629.28	961.66	603.81	1026.73	2006.96	4769.20
TURBINAS DE VAPOR	13.69				79.05	106.90	167.68	294.10	197.48	251.84	233.19	414.76	691.37	1749.67
SAN JOSE	13.69				79.05	106.90	89.89	124.07	99.13	124.07	96.53	124.07	278.31	819.30
JAGUAR							71.10	146.26	91.32	206.52	130.61	271.63	262.39	632.91
LA LIBERTAD							6.94	12.65	7.20	11.25	5.84	9.00	20.08	51.84
LAS PALMAS II														

Existe una diferencia significativa de más del 32% entre los valores indicados de costos de energía para los Contratos entre Jaguar Energy y DEOCSA/DEORSA en la PLP (y su consecuente despacho esperado) y los precios de energía para los mismos contratos indicados por el AMM en el ICM, lo cual es inconsistente si se considera que dichos valores no pueden diferir a la luz de los artículos 86 del RAMM, 86 del RLGE, y 11.4 de la NCC-1.

Así, dicha diferencia es inconsistente, si se observa lo indicado en el referido artículo 86 del RAMM que establece que: *"Para cada Distribuidor los costos asociados a los contratos... serán trasladados a las tarifas de usuarios finales de acuerdo a la metodología establecida en el Reglamento de la Ley. Estos costos serán calculados por el Administrador del Mercado Mayorista siguiendo los procedimientos para la programación de largo plazo y cálculo de precios a trasladar a tarifas, de las Normas de Coordinación Comercial"*.

Lo anterior se complementa con lo establecido en el artículo 86 del RLGE el cual estipula que: *"Para el Cálculo del precio de la energía se procede como sigue: a) Para un periodo de 12 meses desde mayo hasta abril, se determina el despacho esperado, por bloque horario, de cada mes y de cada una de las unidades generadores del MM. El periodo de 12 meses podrá ser reducido por la Comisión..."*



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

Se requiere al AMM utilizar los valores de la Programación de Largo Plazo, en el Informe de Costos Mayoristas, para la proyección de precio de energía del contrato de suministro del Generador Jaguar Energy con las Distribuidoras DEOCSA y DEORSA para el año estacional 2018-2019, considerando lo establecido en los artículos 86 del RAMM que norma específicamente los valores a utilizar en el ICM, 86 del RLGE y 11.4 de la NCC No.11.

5. CONTRATOS DE ABASTECIMIENTO POR DIFERENCIA DE CURVA DE CARGA CON DEOCSA/DEORSA QUE NO TIENEN PROYECCIÓN DE ENTREGA DENTRO DE LA PROGRAMACIÓN DE LARGO PLAZO

Existen contratos de abastecimiento del tipo por diferencia de curva de carga de DEOCSA y DEORSA con la Central Oxec II, para los cuales el AMM en el ICM proyecta entrega de energía, para el año estacional 2018 – 2019, no obstante dicha central no están proyectadas para despacho con base en el PLP.

Así en coherencia con la programación que el AMM realiza como operador del sistema, se le requiere que no asigne suministro a estos contratos a lo largo del año estacional.

6. CONTRATOS DE ABASTECIMIENTO DE OPCIÓN DE COMPRA DE DEOCSA/DEORSA QUE NO TIENE PROYECCIÓN DE ENTREGA DENTRO DE LA PROGRAMACIÓN DE LARGO PLAZO

Para los contratos de DEOCSA y DEORSA con Administradora Operativa, S.A. contenidos en las escrituras públicas No.31 y No.32, se ha observado que en la PLP el costo variable de los mismos provoca que no sean despachados a lo largo del año. Al considerar la condición anterior es evidente que el precio de energía del contrato, no les permitirá realizar el ejercicio de la opción por lo que no entregarían energía a las distribuidoras.

Así en coherencia con la programación de largo plazo (Artículo 86 del RAMM) que el AMM realiza como operador del sistema, se le requiere que no asigne entrega de energía a estos contratos a lo largo del año estacional.

7. CONTRATOS DE ABASTECIMIENTO CON DEORSA Y DEOCSA DE CENTRALES SIN CERTEZA DE HABILITACION COMERCIAL

Para los siguientes contratos (y sus plantas asociadas), se ha observado que el AMM ha programado en el ICM que dichos contratos tendrán suministro de energía. Sin embargo el AMM no acredita la certeza de que los mismos vayan a entrar en operación en el año estacional 2018-2019. Los contratos son:



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

Oferente	Licitación	Central	No. de contratos
Broker Gas, Sociedad Anónima	GD2014	Delicias del Jobo, La Avellana y Buena Vista	1
Impulso Inversionista de Guatemala, Sociedad Anónima	GD2014	San Diego, María Fernanda, El Roble y El Pino	2

Por lo cual la programación de entrega de energía realizada para este contrato a lo largo del año estacional es improbable.

Con vista en lo anterior se requiere al AMM excluir este contrato (sus tres centrales asociadas) del cálculo del ICM.

8. CALCULO DEL CARGO POR SALDO DEL PRECIO DE POTENCIA (ARTÍCULO 50 BIS)

Dentro de las proyecciones contenidas en el ICM para el cálculo del cargo por saldo de potencia para el Año Estacional 2018-2019, no están considerados los siguientes contratos, o en el caso que aplique las plantas a las que algunas de las centrales originalmente proyectadas cederán sus contratos de suministro, por lo que deben incluirse dichas contratos dentro del cálculo del referido cargo por parte del AMM.

Los contratos faltantes dentro del cálculo incluido en el ICM son:

Oferente	Licitación	Central	No. de contratos
Recursos Naturales y Celulosas, S. A.	PEG-2-2012	Renace II fase 2	4
Administradora Operativa, S. A.	PEG-3-2013	Carbón Atlántico 1	4
Generadora San Mateo, S. A.	PEG-2-2012	Pojom II	4
Generadora San Andrés, S. A.	PEG-2-2012	San Andres	3



Ago

URGENTE!

COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª avenida 15-70 zona 10, Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A.

Tel. PBX: (502) 2290-8000; Fax: (502) 2290-8002

Sitio web : www.cnee.gob.gt; e-mail: cnee@cnee.gob.gt

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 11 horas con 15 minutos del día 17 de abril de dos mil dieciocho, en **24 Avenida, 15-40, zona 10, 4to. Nivel, Ciudad**, NOTIFIQUÉ la **Resolución CNEE-62-2018** de fecha **doce de abril de dos mil dieciocho**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, al **Administrador del Mercado Mayorista**, por medio de cédula de notificación que entrego a Jeimmy Candray, quien de enterado SI () - NO () firma. DOY FE.



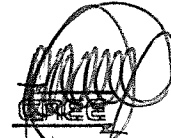
Jeimmy Candray

(f) Notificado

Doc.: GJ-ProyResolDir-2877

Exp.: GTTA-1-2018

H



Comisión Nacional de Energía Eléctrica
PROCURADOR - NOTIFICADOR

Orlando J. J. J.

(f) Notificador