



ETESA
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

Informe de Evaluación

Acto de Concurrencia
LPI N° ETESA 05-12

Diciembre de 2012

CONTENIDO

I. Introducción

II. Requerimiento y Porcentajes de Participación

III. Ofertas Presentadas

IV. Documentación presentada por los Proponentes

V. Revisión de la Documentación Presentada

VI. Fianzas de Propuestas

VII. Rechazo de Ofertas

VIII. Volumen de Potencia Firme Presentado

IX. Flexibilidad de las Ofertas

Renglón No. 1

X. Evaluación de las Ofertas

XI. Análisis de las Ofertas

XII. Combinación de Ofertas

XIII. Ofertas Evaluadas

XIV. Recomendación de Adjudicación

Renglón No. 2

XV. Evaluación de las Ofertas

XVI. Análisis de las Ofertas

XVII. Combinación de Ofertas

XVIII. Ofertas Evaluadas

XIX. Recomendación de Adjudicación

Anexos

- 1. Acta de Recepción de Ofertas**
- 2. Captura de Ofertas según orden de registro**
- 3. Montos adjudicados y porcentaje de adjudicación**
- 4. Proyección del Costo del Combustible**

I. Introducción

Mediante el Acto de Concurrencia LPI N° ETESA 05-12, se solicitaron propuestas para la Contratación del Suministro de Potencia Firme y Energía (Renglón No.1), Sólo Potencia (Renglón No.2), por un período de cuatro (4) años, a partir del 1 de enero de 2013 hasta el 31 de diciembre de 2016.

Este Acto se realizó el día jueves 22 de noviembre de 2012, fecha en que se recibieron las ofertas, tal como consta en el Acta de Recepción de Ofertas que se presenta en el Anexo N° 1.

II. Requerimiento y Porcentaje de Participación

Los Proponentes tenían la opción de presentar ofertas para el Renglón No.1 Potencia Firme y Energía, y/o para el Renglón No.2 Sólo Potencia, en función de Potencia Firme.

El requerimiento solicitado y los porcentajes de participación de cada empresa de distribución de energía eléctrica, se muestran a continuación:

Porcentaje de Participación (Renglón No. 1)												
Meses	2013			2014			2015			2016		
	EDEMET	EDECHI	ENSA	EDEMET	EDECHI	ENSA	EDEMET	EDECHI	ENSA	EDEMET	EDECHI	ENSA
Ene	71%	29%	0%	0%	0%	0%	67%	16%	17%	50%	17%	33%
Feb	71%	29%	0%	60%	20%	20%	50%	17%	33%	50%	17%	33%
Mar	71%	29%	0%	43%	28%	29%	50%	17%	33%	50%	17%	33%
Abr	63%	37%	0%	43%	28%	29%	50%	17%	33%	50%	17%	33%
May	63%	37%	0%	57%	14%	29%	50%	17%	33%	50%	17%	33%
Jun	63%	37%	0%	57%	14%	29%	50%	17%	33%	50%	17%	33%
Jul	63%	37%	0%	50%	25%	25%	50%	17%	33%	50%	17%	33%
Ago	71%	29%	0%	57%	14%	29%	57%	14%	29%	57%	14%	29%
Sep	71%	29%	0%	57%	14%	29%	57%	14%	29%	57%	14%	29%
Oct	71%	29%	0%	57%	14%	29%	57%	14%	29%	57%	14%	29%
Nov	71%	29%	0%	57%	14%	29%	57%	14%	29%	57%	14%	29%
Dic	100%	0%	0%	80%	0%	20%	67%	0%	33%	67%	0%	33%

Potencia Solicitada (Renglón No.1)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35	35	35	40	40	40	40	35	35	35	35	25
2014	0	25	35	35	35	35	40	35	35	35	35	25
2015	60	60	60	60	60	60	60	35	35	35	35	30
2016	60	60	60	60	60	60	60	35	35	35	35	30

Porcentaje de Participación (Renglón No. 2)												
Meses	2013			2014			2015			2016		
	EDEMET	EDECHI	ENSA	EDEMET	EDECHI	ENSA	EDEMET	EDECHI	ENSA	EDEMET	EDECHI	ENSA
Ene	71%	0%	29%	33%	0%	67%	60%	0%	40%	57%	11%	32%
Feb	69%	12%	19%	50%	20%	30%	60%	10%	30%	57%	11%	32%
Mar	25%	25%	50%	0%	50%	50%	50%	10%	40%	57%	11%	32%
Abr	100%	0%	0%	100%	0%	0%	69%	3%	28%	63%	9%	28%
May	91%	0%	9%	67%	0%	33%	58%	4%	38%	63%	9%	28%
Jun	47%	0%	53%	42%	5%	53%	50%	5%	45%	56%	11%	33%
Jul	100%	0%	0%	70%	10%	20%	67%	6%	27%	56%	11%	33%
Ago	50%	19%	31%	44%	18%	38%	50%	11%	39%	56%	11%	33%
Sep	44%	18%	38%	42%	21%	37%	50%	15%	35%	56%	11%	33%
Oct	59%	12%	29%	47%	20%	33%	53%	12%	35%	56%	11%	33%
Nov	71%	29%	0%	63%	21%	16%	58%	10%	32%	56%	11%	33%
Dic	82%	14%	4%	60%	20%	20%	54%	14%	32%	56%	11%	33%

Potencia Solicitada (Renglón No.2)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35	80	20	55	55	85	40	80	80	85	35	110
2014	15	50	10	35	30	95	100	80	95	75	95	100
2015	50	100	100	145	120	200	150	180	200	170	155	185
2016	140	140	140	160	160	180	180	180	180	180	180	180

III. Ofertas presentadas

Para este Acto de Concurrencia se recibieron ofertas de las siguientes empresas:

No. Oferta	Proponentes	Renglón No.1	Renglón No.2
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	✓	✓
2	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	✓	✓
3	ENERGÍA Y SERVICIO DE PANAMÁ, S.A.		✓
4	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A.		✓
5	INVERSIONES Y DESARROLLOS BALBOA, S.A.		✓
6	PAN-AM GENERATING LIMITED	✓	✓
7	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.		✓
8	PEDREGAL POWER CO.	✓	
9	BAHÍA LAS MINAS, CORP		✓
Total de Ofertas		4	8

Finalizado este acto, los representantes de las empresas que presentaron propuestas procedieron a la firma del Acta. En el Anexo N° 1 de este Informe, se adjunta copia del Acta firmada donde se deja constancia de los participantes demás pormenores del Acto.

IV. Documentación presentada por los Proponentes

Los nueve (9) proponentes que presentaron ofertas para este acto son nacionales, con plantas instaladas y operando actualmente.

Los documentos generales requeridos, según el pliego de cargos, para la presentación de ofertas en este acto son los siguientes:

Documentos Generales:

- a. Fianza de Propuesta y su período de validez.
- b. Certificado de Registro Público del proponente.
- c. Poder otorgado al representante en el acto, debidamente autenticado
- d. Aceptación del Pliego de Cargos
- e. Declaración Jurada: Certificación que sobre el proponente o sus bienes no pesan demandas, secuestros u otras medidas cautelares que puedan afectar el cumplimiento de sus obligaciones contractuales.

A. Declaraciones de la fuente de suministro para Plantas instaladas y operando:

- a. Copia autenticada de la licencia, certificación o concesión emitida por la ASEP vigente.
- b. Carta del CND en la que se acredite que el proponente está habilitado para producir y despachar Potencia y Energía en el Sistema Interconectado Nacional con las Unidades de Generación Comprometidas.
- c. Carta del CND en la que se acredite el volumen de Potencia Firme de Largo Plazo de las Unidades de Generación que está disponible para ser comprometida por el Proponente, el cual debe ser igual o mayor que el ofrecido en la Oferta Económica.

V. Revisión de la Documentación Presentada

En el siguiente cuadro se observa la revisión de los documentos presentados por los participantes en este acto, de acuerdo a la documentación indicada en el pliego de cargos. Por lo tanto, todas las ofertas recibidas fueron minuciosamente analizadas.

Proponente	Documentos Generales					Declaraciones de la fuente de suministro		
	a	b	c	d	e	a	b	c
TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ENERGÍA Y SERVICIO DE PANAMÁ, S.A.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
INVERSIONES Y DESARROLLOS BALBOA, S.A.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
PAN-AM GENERATING LIMITED	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
PEDREGAL POWER CO.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
BAHÍA LAS MINAS, CORP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

VI. Fianzas de Propuestas

Todos los proponentes cumplieron con la presentación de sus respectivas Fianzas de Propuesta y/o cheque certificado que respaldaba su propuesta. El detalle de los montos garantizados y las entidades bancarias y/o aseguradoras que los respaldan se muestra en el cuadro siguiente:

No. Oferta	Proponente	Monto Recibido (USD)	Banco / Aseguradora	Cheque/Fianza No.
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	225,000.00	SEGUROS CONSTITUCIÓN	FIAN-7342
2	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	1,000,000.00	SCOTIABANK	700000003235
3	ENERGÍA Y SERVICIO DE PANAMÁ, S.A.	100,000.00	NACIONAL DE SEGUROS	04-01-0104768-0
4	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A.	290,000.00	CIA.INTERNACIONAL DE SEGUROS,S.A.	072-001-000016252-000000
5	INVERSIONES Y DESARROLLOS BALBOA, S.A.	800,000.00	NACIONAL DE SEGUROS	04-01-0104529-0
6	PAN-AM GENERATING LIMITED	100,000.00 /100,000.00	CIA.INTERNACIONAL DE SEGUROS,S.A.- CITI	072-001-000016260-000000 - 10360
7	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	1,300,000.00	SEGUROS CONSTITUCION	FIAN-7431

No. Oferta	Proponente	Monto Recibido (USD)	Banco / Aseguradora	Cheque/Fianza No.
8	PEDREGAL POWER CO.	490,000.00	CIA.INTERNACIONAL DE SEGUROS,S.A.	072-001-000016261-000000
9	BAHÍA LAS MINAS, CORP	700,000.00	NACIONAL DE SEGUROS,	04-01-0104528-0

El cálculo del monto de la Fianza de Propuesta, está indicado en la IAP 20.2 del Documento de Licitación, que debe ser el producto de diez (10) dólares por cada kW (USD10.00/kW) de Potencia Firme Máxima del periodo ofertado.

VII. Rechazo de Ofertas

En este Acto, no hubo ofertas rechazadas.

VIII. Volúmenes de Potencia Firme Ofertados en el Acto

Concluida la verificación por parte de El Gestor, en cuanto al cumplimiento de los requisitos establecidos en el Documento de Licitación, por parte de los Proponentes, se listan los volúmenes ofertados para el requerimiento de la Potencia Firme y Energía (Renglón No.1) y Sólo Potencia (Renglón No.2) y los precios ofertados en este Acto de Concurrencia:

Renglón No.1 (Potencia Firme y Energía):

No. Oferta	Proponente	Volumen de Potencia Firme Ofertada Mensual (MW)													PPFC (0) y PEC (0)		
		Años	MESES												Años	[USD/kW-Mes]	[USD/kW h]
			Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic			
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00	0.0000
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	0.00	0.0000
		2015	2.2500	2.2500	2.2500	2.2500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	2015	19.00	0.1707
		2016	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	2016	19.00	0.1707
2	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00	0.0000
		2014	0.0000	25.0000	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	30.0000	35.0000	35.0000	30.0000	35.0000	25.0000	2014	11.50	0.1460
		2015	60.0000	25.0000	10.0000	10.0000	20.0000	20.0000	10.0000	35.0000	35.0000	30.0000	35.0000	30.0000	2015	11.50	0.1460
		2016	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	30.0000	2016	11.50	0.1460
6	PAN-AM GENERATING LIMITED	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00	0.0000
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	0.00	0.0000
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2015	0.00	0.0000
		2016	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	2016	12.00	0.1796
8	PEDREGAL POWER CO.	2013	35.0000	35.0000	35.0000	31.0000	31.0000	35.2500	31.0000	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	25.0000	2013	0.00	0.1840
		2014	0.0000	25.0000	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	31.0000	31.0000	31.0000	31.0000	35.0000	25.0000	2014	0.00	0.1850
		2015	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	30.0000	2015	0.00	0.1820
		2016	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	30.0000	2016	0.00	0.1858

Renglón No.2 (Sólo Potencia):

No. Oferta	Proponente	Volumen de Potencia Firme Ofertada Mensual (MW)													PPFC (0)	
		Años	MESES												Años	[USD/kW-Mes]
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
		2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	0.00
		2015	2.2500	2.2500	2.2500	2.2500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	2015	19.00
		2016	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	9.7500	2016	19.00
2	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	2013	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	0.0000	3.0000	0.0000	4.0000	4.0000	4.0000	4.0000	0.0000	2013	10.49
		2014	4.0000	4.0000	4.0000	4.0000	4.0000	4.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	4.0000	0.0000	2014	10.49
		2015	10.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	15.0000	0.0000	0.0000	30.0000	40.0000	2015	10.49
		2016	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	40.0000	2016	10.49
3	ENERGÍA Y SERVICIO DE PANAMÁ, S.A. (ESEPSA, S.A.)	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	0.00
		2015	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	2015	14.50
		2016	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	2016	15.50
4	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A. (EGESA)	2013	28.9000	28.9000	28.9000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	9.40
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	0.00
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2015	0.00
		2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2016	0.00

5	INVERSIONES Y DESARROLLOS BALBOA, S.A	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	2014	10.20
		2015	50.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	2015	11.71
		2016	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	2016	11.40

6	PAN-AM GENERATING LIMITED	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	0.00
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	10.0000	2015	14.75
		2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2016	0.00

7	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S. A.	2013	35.0000	65.0000	20.0000	55.0000	54.7300	29.1850	16.4590	64.0808	62.2608	64.1421	35.0000	64.2340	2013	8.32
		2014	15.0000	50.0000	10.0000	35.0000	10.1400	5.1350	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	29.1850	2014	8.50
		2015	7.9250	5.0000	5.0000	5.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	27.8200	2015	8.50
		2016	130.0000	130.0000	130.0000	130.0000	130.0000	130.0000	130.0000	130.0000	130.0000	130.0000	130.0000	130.0000	2016	9.40

9	BAHÍA LAS MINAS, CORP	2013	35.0000	70.0000	20.0000	55.0000	55.0000	53.0000	0.0000	57.2500	64.4000	42.0000	35.0000	70.0000	2013	9.49
		2014	15.0000	50.0000	10.0000	35.0000	30.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	14.0000	70.0000	2014	9.49
		2015	50.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	14.0000	70.0000	2015	9.49
		2016	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	14.0000	70.0000	2016	9.49

IX. Flexibilidad de las Ofertas

A continuación se muestran las ofertas que consideran reducciones a los volúmenes de la Potencia Firme y Energía (Renglón No.1) y Sólo Potencia (Renglón No.2) al aplicar una de las opciones de flexibilidad:

Renglón No. 1 (Potencia Firme y Energía):

No. Oferta	Proponente	Cantidad Mínima de Potencia Firme Ofertada (MW)													PPFC (0) y PEC (0)		
		Años	MESES												Años	[USD/kW-Mes]	[USD/kWh]
			Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic			
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00	0.0000
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	0.00	0.0000
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2015	19.00	0.1707
		2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2016	19.00	0.1707
2	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00	0.000
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	11.50	0.1460
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2015	11.50	0.1460
		2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2016	11.50	0.1460

Renglón No.2 (Sólo Potencia):

No. Oferta	Proponente	Cantidad Mínima de Potencia Firme Ofertada (MW)													PPFC (0) y PEC (0)	
		Años	MESES												Años	[USD/Kw-Mes]
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
		2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	0.00
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2015	19.00
		2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2016	19.00
2	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	10.49
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	10.49
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2015	10.49
		2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2016	10.49
4	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A. (EGESA)	2013	10.0000	10.0000	10.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	9.40
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	0.00
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2015	0.00
		2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2016	0.00
5	INVERSIONES Y DESARROLLOS BALBOA,S.A	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	0.00
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	10.20
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2015	10.71
		2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2016	10.40

7	GENERADORA DEL ATLÁNTICO S.A.	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	8.32
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	8.50
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2015	8.50
		2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2016	9.40
9	BAHÍA LAS MINAS, CORP	2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	9.49
		2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2014	9.49
		2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2015	9.49
		2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2016	9.49

Cabe destacar que ningún proponente aplicó Flexibilidad a su oferta mediante la Opción B - Volúmenes fijos menores que la oferta principal.

Renglón No. 1 (Potencia Firme y Energía)

X. Evaluación de las Ofertas

En cumplimiento a los Documentos de Licitación se procede a aplicar la Metodología de Evaluación de la Propuesta Económica mediante la cual se compararán los valores de la potencia y la energía, para cada una de las ofertas por toda la duración de las mismas (Capítulo I, Instrucciones a los Proponentes, IAP 29.1 del Pliego de Cargos).

El Pliego indica que la adjudicación se realizará a la oferta o combinación de ofertas que resulte con el Menor Precio Evaluado, de acuerdo a lo descrito en el pliego de cargos.

XI. Análisis de las Ofertas

Un total de cuatro (4) proponentes presentaron ofertas para este renglón. A continuación, las ofertas en el orden ascendente de precios actualizados y sus combinaciones:

No. Oferta	Proponente	Energía	Costo de Potencia	Costo de Energía	Monómico
		MWh	miles USD	miles USD	USD/MWh
2	ACP	484,807.57	11,054.99	81,779.32	191.49
8	PEDREGAL POWER CO.	712,241.93	0.00	144,426.06	202.78
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	74,359.76	2,808.64	14,968.86	239.07
6	PAN AM GENERATING LIMITED	42,358.96	1,004.06	9,143.24	239.56

XII. Combinación de Ofertas

A continuación se muestra el resumen de las ofertas y combinaciones resultantes en el análisis de las ofertas:

Ofertas y Combinación de Ofertas (Resumen)									
No. Oferta	Proponentes	Caso 1	Caso 2	Caso 3	Caso 4	Caso 5	Caso 6	Caso 7	Caso 8
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	✓					✓	✓	✓
2	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ		✓			✓	✓	✓	
6	PAN-AM GENERATING LIMITED			✓				✓	
8	PEDREGAL POWER CO.				✓	✓			✓
Precio Monómico (USD/MWh)		239.07	191.49	239.56	202.78	201.77	192.82	196.31	204.61
Porcentaje Promedio Anual de Adjudicación	Años								
	2013	0.00%	0.00%	0.00%	93.00%	93.00%	0.00%	0.00%	93.00%
	2014	0.00%	96.00%	0.00%	95.00%	100.00%	96.00%	96.00%	95.00%
	2015	17.00%	62.00%	0.00%	88.00%	99.00%	68.00%	68.00%	94.00%
	2016	21.00%	100.00%	22.00%	88.00%	100.00%	100.00%	100.00%	98.00%
Porcentaje Promedio Total		9.50%	64.50%	5.50%	91.00%	98.00%	66.00%	66.00%	95.00%

*Para mayor detalle referirse a los Anexos.

XIII. Ofertas Evaluadas

Considerando lograr el menor precio posible, se compararon los Precios de las Ofertas y de la Combinación de Ofertas. Mediante el Caso No. 2 se obtiene el menor precio (191.49 USD/MWh) y con este caso, no se sobrepasa el porcentaje máximo de adjudicación.

No. Oferta	Proponente	Energía	Costo de Potencia	Costo de Energía	Monómico
		MWh	miles USD	miles USD	USD/MWh
2	ACP	484,807.57	11,054.99	81,779.32	191.49
Precio Monómico		484,807.57	11,054.99	81,779.32	191.49

Las ofertas que resultaron descartadas se detallan a continuación:

No. Oferta	Proponente	Energía	Costo de Potencia	Costo de Energía	Monómico
		MWh	miles USD	miles USD	USD/MWh
8	PEDREGAL POWER CO.	712,241.93	0.00	144,426.06	202.78
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	74,359.76	2,808.64	14,968.86	239.07
6	PAN AM GENERATING LIMITED	42,358.96	1,004.06	9,143.24	239.56

XIV. Recomendación de Adjudicación

El Gestor, en cumplimiento a lo establecido en la Ley 6 del 3 de febrero de 1997, con el fin de propiciar el abastecimiento de la demanda de los servicios de energía eléctrica y el acceso de la comunidad a éstos, bajo criterios de eficiencia económica, viabilidad financiera, calidad y confiabilidad del servicio, e incentivar la eficiencia económica en el desarrollo de las actividades de generación y de la promoción de la competencia y la participación del sector privado, como instrumentos básicos para incrementar la eficiencia en la prestación de los servicios, recomienda para este Acto de Concurrencia lo siguiente:

No. Oferta	Proponente	Energía	Costo de Potencia	Costo de Energía	Monómico
		MWh	miles USD	miles USD	USD/MWh
2	ACP	484,807.57	11,054.99	81,779.32	191.49
Precio Monómico		484,807.57	11,054.99	81,779.32	191.49

- ✓ Adjudicar la oferta de la empresa: Autoridad del Canal de Panamá. Con esta oferta se obtiene un precio monómico de 191.49 USD/MWh.

- ✓ Cabe señalar que al adjudicar únicamente la oferta de ACP, el porcentaje de contratación para el año 2013 es 0%, ya que este proponente presentó oferta a partir del año 2014. Para lo cual El Gestor recomienda incluir la energía no contratada en la próxima licitación de largo plazo para la Contratación del Suministro de Sólo Energía respaldado por plantas hidroeléctricas de pasada.

Volumen recomendado para adjudicar ACP (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	25	35	35	35	35	30	35	35	30	35	25
2015	60	25	10	10	20	20	10	35	35	30	35	30
2016	60	60	60	60	60	60	60	35	35	35	35	30

Porcentaje de cobertura del requerimiento (%) - ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	100%	100%	100%	100%	100%	75%	100%	100%	86%	100%	100%
2015	100%	42%	17%	17%	33%	33%	17%	100%	100%	86%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Renglón No. 2 (Sólo Potencia)

XV. Evaluación de las Ofertas

En cumplimiento a los Documentos de Licitación se procede a aplicar la Metodología de Evaluación de la Propuesta Económica mediante la cual se compararán los valores de potencia, para cada una de las ofertas por toda la duración de las mismas (Capítulo I, Instrucciones a los Proponentes, IAP 29.1).

El Pliego indica que la adjudicación se realizará a la oferta o combinación de ofertas que resulte con el Menor Precio Evaluado, de acuerdo a lo descrito para cada renglón en el pliego de cargos.

XVI. Análisis de las Ofertas

Un total de ocho (8) proponentes presentaron ofertas para este renglón. A continuación, las ofertas en el orden ascendente de precios actualizados:

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Potencia	Precios
		MW	miles USD	USD/kW-mes
7	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	1,789.58	16,095.06	9.00
4	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A.	84.57	794.96	9.40
9	BAHIA LAS MINAS CORP.	2,144.79	20,354.01	9.49
2	ACP	296.14	3,106.50	10.49
5	INVERSIONES Y DESARROLLOS BALBOA, S.A.	1,347.29	15,167.05	11.26
6	PAN AM GENERATING LIMITED	45.07	664.73	14.75
3	ENERGÍA Y SERVICIOS DE PANAMÁ, S.A.	176.11	2,637.20	14.98
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	147.82	2,808.64	19.00

XVII. Combinación de Ofertas

A continuación se muestra las ofertas y diferentes combinaciones de ofertas evaluadas:

Ofertas y Combinación de Ofertas (Resumen)															
No. Oferta	Proponentes	Caso 1	Caso 2	Caso 3	Caso 4	Caso 5	Caso 6	Caso 7	Caso 8	Caso 9	Caso 10	Caso 11	Caso 12	Caso 13	Caso 14
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	✓													
2	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ		✓							✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	ENERGÍA Y SERVICIO DE PANAMÁ, S.A.			✓									✓		
4	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A.				✓					✓	✓	✓	✓	✓	
5	INVERSIONES Y DESARROLLOS BALBOA, S.A.					✓					✓	✓	✓	✓	✓
6	PAN-AM GENERATING LIMITED						✓					✓	✓		
7	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.							✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓
9	BAHÍA LAS MINAS, CORP								✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Precio de la Combinación (USD/kW-Mes)		19.00	10.49	14.98	9.40	11.26	14.75	9.00	9.49	9.25	9.45	9.51	9.74	9.48	9.48
Porcentaje Promedio Anual de Adjudicación	Años														
	2013	0.00%	5.20%	0.00%	22.00%	0.00%	0.00%	79.00%	76.25%	95.00%	95.00%	95.00%	95.00%	95.00%	95.00%
	2014	0.00%	8.99%	0.00%	33.44%	33.44%	0.00%	39.03%	81.91%	85.00%	97.00%	97.00%	97.00%	97.00%	97.00%
	2015	4.80%	5.78%	7.93%	45.93%	45.93%	2.91%	3.69%	49.18%	56.00%	86.00%	89.00%	92.00%	86.00%	86.00%
	2016	5.92%	12.09%	6.07%	36.41%	36.41%	0.00%	78.89%	39.88%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	125.00%	125.00%
Porcentaje Promedio Total		2.68%	8.01%	3.50%	34.45%	28.95%	0.73%	50.15%	61.81%	84.00%	94.50%	95.25%	96.00%	100.75%	100.75 %

*Para mayor detalle referirse a los Anexos

XVIII. Ofertas Evaluadas

Considerando lograr el menor precio posible, se compararon los Precios de las Ofertas y de la Combinación de Ofertas. Mediante el Caso No. 14 se obtiene el menor precio (9.48 USD/kW-mes) y con este caso, no se sobrepasa el porcentaje máximo de adjudicación.

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Potencia	Precios
		MW	miles USD	USD/KW-mes
7	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	1,770.07	15,932.74	9
9	BAHIA LAS MINAS CORP.	1,597.84	15,163.54	9.49
2	ACP	177.72	1,864.31	10.49
5	INVERSIONES Y DESARROLLOS BALBOA, S.A.	593.71	6,286.15	10.59
Precio de la Combinación		4,173.49	39,547.92	9.48

Las ofertas que resultaron descartadas se detallan a continuación:

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Potencia	Precios
		MW	miles USD	USD/kW-mes
6	PAN AM GENERATING LIMITED	45.07	664.73	14.75
3	ENERGÍA Y SERVICIOS DE PANAMÁ, S.A.	176.11	2,637.20	14.98
1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	147.82	2,808.64	19.00
4	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A.	34.15	320.98	9.40

XIX. Recomendación de Adjudicación

El Gestor, en cumplimiento a lo establecido en la Ley 6 del 3 de febrero de 1997, con el fin de propiciar el abastecimiento de la demanda de los servicios de energía eléctrica y el acceso de la comunidad a éstos, bajo criterios de eficiencia económica, viabilidad financiera, calidad y confiabilidad del servicio, e incentivar la eficiencia económica en el desarrollo de las actividades de generación y de la promoción de la competencia y la participación del sector privado, como instrumentos básicos para incrementar la eficiencia en la prestación de los servicios, recomienda para este Acto de Concurrencia lo siguiente:

Para el requerimiento de Sólo Potencia Firme, recomienda adjudicar las ofertas de las empresas: Generadora del Atlántico, S.A., Bahía Las Minas Corp., Autoridad del Canal de Panamá e Inversiones y Desarrollos Balboa, S.A. con un precio de la combinación de ofertas de **9.48 USD/kW-mes**.

Lo anterior se justifica bajo los siguientes argumentos:

ÍNDICE DE ANEXOS

1	Acta de Recepción de Ofertas
2	Captura de Ofertas según orden de registros
3	Montos adjudicados, porcentaje de adjudicación
4	Proyección del costo del Combustible

ANEXO 1

**ACTA DE RECEPCIÓN DE OFERTAS
DEL ACTO DE CONCURRENCIA PARA LA CONTRATACIÓN A CORTO PLAZO DEL
SUMINISTRO DE POTENCIA Y ENERGÍA, Y SÓLO POTENCIA EXCLUSIVO PARA CENTRALES
DE GENERACIÓN TERMOELÉCTRICAS PARA LOS AÑOS 2013 HASTA EL 2016**

LP N° ETESA 05-12

Fecha: Jueves 22 de noviembre de 2012

Lugar: Hotel Marriott, Ciudad de Panamá

Siendo las 09:00 a.m., se inició la recepción de los sobres contentivos de las ofertas del Acto de Concurrencia para la Contratación del Suministro de Potencia y Energía, y Sólo Potencia exclusivo para las Centrales de Generación Termoeléctricas LPI N° ETESA 05-12, el cual culminó a las 10:00 a.m., con la participación de las empresas listadas abajo. A las 10:01 a.m., se da inicio a la apertura de los sobres respectivos, presidiendo el acto la Mgter. Indira Rangel, Directora de Asesoría Legal. Acompañaron al Licda. Rangel, en la mesa principal, la Licda. Mayra Blencowe, Directora de Auditoría Interna; la Ing. Delia I. García, Directora de Gestión Comercial y la Ing. Eyleen Espinales, Gerente de Comercialización. La Ing. Espinales procedió a la lectura de las ofertas en el orden en que fueron recibidas.

Las Propuestas presentadas fueron las siguientes:

Empresa	Representante	Hora a.m.
Térmica del Caribe, S.A.	Eduardo Wong	9:16
Autoridad del Canal de Panamá	Boris Zachrisson	9:28
Energía y Servicios de Panamá, S.A.	Alfredo Barrera	9:29
Empresa de Generación Eléctrica, S.A.	Luis Gomez	9:29
Inversiones y Desarrollos Balboa, S.A.	Abdul Escobar	9:35
Pan_Am Generating, LTD.	Leslie González	9:35
Generadora del Atlántico, S.A.	Roberto Mendieta	9:35
Pedregal Power Co.	Eduardo de la Guardia	9:41
Bahía Las Minas Corp.	Abdul Escobar	9:42

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

En el Acto de Recepción de Ofertas las propuestas que fueron admitidas, posterior a la verificación del cumplimiento de los requisitos mencionados en el Listado de Verificación de Requisitos de Propuestas, fueron las siguientes:

Nº de Oferta	Empresa
1	Térmica del Caribe, S.A.
2	Autoridad del Canal de Panamá
3	Energía y Servicios de Panamá, S.A.
4	Empresa de Generación Eléctrica, S.A.
5	Inversiones y Desarrollos Balboa, S.A.
6	Pan_Am Generating, LTD.
7	Generadora del Atlántico, S.A.
8	Pedregal Power Co.
9	Bahía Las Minas Corp.

En el Acto de Recepción de Ofertas las propuestas que fueron descartadas y el motivo:

•

En el Acto de Recepción de Propuestas estuvieron presentes:

Por la Secretaría Nacional de Energía:

Ing. Rebeca Ramírez

Dirección de Electricidad y Política Energética

Por la ACODECO:

Jovany Morales

Por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP):

Licda. Yilma Ortiz De León

Asesoría Legal

Licda. Uberlinda Pinel

Mercado Mayorista

Por ETESA:

Ing. Fernando Marciscano
 Ing. Marianela Herrera
 Mgter. Indira Rangel
 Licda. Mayra Blencowe Robinson
 Ing. Delia I. García
 Ing. Eyleen Espinales
 Licda. Dalixa Castillo

Gerente General
 Sub-Gerente General
 Dirección de Asesoría Legal
 Dirección de Auditoría Interna
 Dirección de Gestión Comercial
 Gerencia de Comercialización
 Dirección de Auditoría Interna

Se indicaron las siguientes observaciones o incidencias:

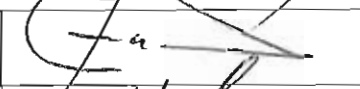
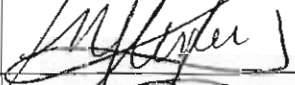

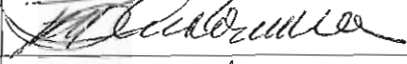
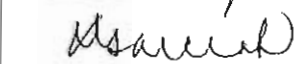
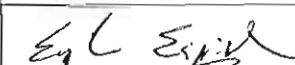

- Los representantes de la empresa Inversiones y Desarrollos Balboa, S.A. entregarán posteriormente la cédula de uno de los firmante de la propuesta presentada, para efectos de la verificación de la misma.

A las **10:52 a.m.**, se dio por terminado el Acto.


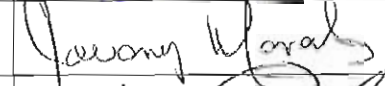
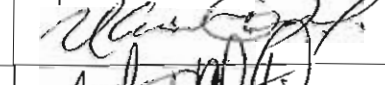
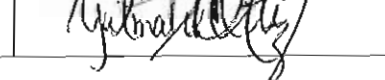
Se Adjunta a esta Acta, un resumen de las ofertas presentadas por las empresas proponentes.

Como constancia de su participación en el Acto de apertura de sobres del Acto de Concurrencia para la Contratación del Suministro de Potencia y Energía, y Sólo Potencia exclusivo para las Centrales de Generación Termoeléctricas LP N° ETESA 05-12, firman:

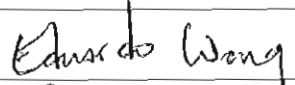
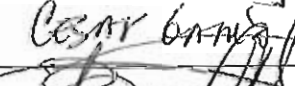

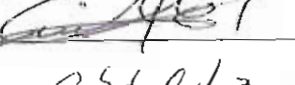
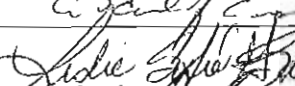


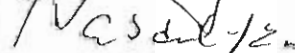

Por ETESA:

Ing. Fernando Marciscano	Gerente General	
Ing. Marianela Herrera	Sub-Gerente General	
Mgter. Indira Rangel	Directora de Asesoría Legal	
Licda. Mayra Blencowe	Directora de Auditoría Interna	
Ing. Delia I. García	Directora de Gestión Comercial	
Ing. Eyleen Espinales	Gerente de Comercialización	
Licda. Dalixa Castillo	Dirección de Auditoría Interna	

Por las Autoridades Competentes:

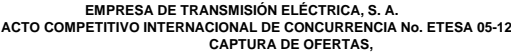
Ing. Rebeca Ramírez	Secretaría Nacional de Energía	
Lic. Jovany Morales	ACODECO	
Licda. Uberlinda Pinel	ASEP	
Licda. Yilma Ortiz De León	ASEP	

Por los Proponentes:

Empresa	Representante	Firma
Térmica del Caribe, S.A.	Eduardo Wong	
Autoridad del Canal de Panamá	Boris Zachrisson	
Energía y Servicios de Panamá, S.A.	Alfredo Barrera	
Empresa de Generación Eléctrica, S.A.	Luis Gomez	
Inversiones y Desarrollos Balboa, S.A.	Abdul Escobar	
Pan_Am Generating, LTD.	Leslie González	
Generadora del Atlántico, S.A.	Roberto Mendieta	
Pedregal Power Co.	Eduardo de la Guardia	
Bahía Las Minas Corp.	Abdul Escobar	

Handwritten notes and signatures:
 1. Cgy
 2. Cgy
 3. Cgy
 4. Cgy
 5. Cgy
 6. Cgy
 7. Cgy
 8. Cgy
 9. Cgy
 10. Cgy
 11. Cgy
 12. Cgy
 13. Cgy
 14. Cgy
 15. Cgy
 16. Cgy
 17. Cgy
 18. Cgy
 19. Cgy
 20. Cgy
 21. Cgy
 22. Cgy
 23. Cgy
 24. Cgy
 25. Cgy
 26. Cgy
 27. Cgy
 28. Cgy
 29. Cgy
 30. Cgy
 31. Cgy
 32. Cgy
 33. Cgy
 34. Cgy
 35. Cgy
 36. Cgy
 37. Cgy
 38. Cgy
 39. Cgy
 40. Cgy
 41. Cgy
 42. Cgy
 43. Cgy
 44. Cgy
 45. Cgy
 46. Cgy
 47. Cgy
 48. Cgy
 49. Cgy
 50. Cgy
 51. Cgy
 52. Cgy
 53. Cgy
 54. Cgy
 55. Cgy
 56. Cgy
 57. Cgy
 58. Cgy
 59. Cgy
 60. Cgy
 61. Cgy
 62. Cgy
 63. Cgy
 64. Cgy
 65. Cgy
 66. Cgy
 67. Cgy
 68. Cgy
 69. Cgy
 70. Cgy
 71. Cgy
 72. Cgy
 73. Cgy
 74. Cgy
 75. Cgy
 76. Cgy
 77. Cgy
 78. Cgy
 79. Cgy
 80. Cgy
 81. Cgy
 82. Cgy
 83. Cgy
 84. Cgy
 85. Cgy
 86. Cgy
 87. Cgy
 88. Cgy
 89. Cgy
 90. Cgy
 91. Cgy
 92. Cgy
 93. Cgy
 94. Cgy
 95. Cgy
 96. Cgy
 97. Cgy
 98. Cgy
 99. Cgy
 100. Cgy

ANEXO 2

[illegible]

Renglón 1: Potencia Firme y Energía																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
Proponente	Unidades Comprometidas	Tecnología	FAJU	Opciones de Ajuste de Precio de Potencia y Energía	Volumen de Potencia Firme Ofertada Mensual (MW)												PPFC (0) y PEC (0)			Flexibilidad de las Ofertas	Cantidad Mínima de Potencia Firme Ofertada (MW)												PPFC (0) y PEC (0)			Cantidad de Potencia Firme Ofertada (MW) (Oferta 1)												PPFC (0) y PEC (0)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
Pan-Am Generating Limited	unidades G1, G2, G3, G4, G5 y G6 de la central Pan-AM	TÉRMICA	0.9	d	MESES												Años	[USD/k Wh]	[USD/k W-Mes]		No	MESES												Años	[USD/kw-Mes]	[USD/k Wh]	MESES												Años	[USD/kw-Mes]	[USD/k Wh]																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
					Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic						Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic				Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
					2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2013	12.00		0.1796	2013	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A</

Renglón 1: Potencia Firme y Energía

Proponente	Unidades Comprometidas	Tecnología	FAJU	Opciones de Ajuste de Precio de Potencia y Energía	Volumen de Potencia Firme Ofertada Mensual (MW)												PPFC (0) y PEC (0)			Flexibilidad de las Ofertas	Cantidad Mínima de Potencia Firme Ofertada (MW)												PPFC (0) y PEC (0)			Cantidad de Potencia Firme Ofertada (MW) (Oferta 1)												PPFC (0) y PEC (0)									
					Años	MESES												Años	[USD/h Wh]		[USD/h W-Mes]	Años	MESES												Años	[USD/hw Mes]	[USD/h W/h]	Años	MESES												Años	[USD/h Mes]	[USD/h Wh]				
						Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic						Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic					Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic							
PEDREGAL POWER CO.	PACORA 1, 2,3	TÉRMICA	0.732	c	2013	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	31.0000	35.2500	31.0000	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	25.0000	2013	0.00	0.1840	No	2013	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2013	NA	NA	NA	2013	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2013	NA	NA					
					2014	0.0000	25.0000	35.0000	35.0000	35.0000	31.0000	31.0000	35.0000	35.0000	25.0000	2014	0.00	0.1850	2014	NA		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2014	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2014	NA	NA										
					2015	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	30.0000	2015	0.00	0.1830	2015		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2015	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2015	NA	NA									
					2016	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	48.0000	35.0000	35.0000	35.0000	35.0000	30.0000	2016	0.00	0.1858	2016		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2016	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2016	NA	NA									
					Región 2: Potencia Firme																																PPFC (0) y PEC (0)																				
	PACORA 1, 2,3	TÉRMICA	COMBUSTIBLE	a	2013	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2013	NA		No	2013	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2013	NA		Cantidad de Potencia Firme Ofertada (MW) (Oferta 2)												PPFC (0)							
					2014	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2014		NA		2014	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2014	NA																	
					2015	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2015		NA		2015	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2015	NA																	
					2016	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2016		NA		2016	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2016	NA																		
					Región 2: Potencia Firme																																PPFC (0) y PEC (0)																				
					PACORA 1, 2,3	TÉRMICA	COMBUSTIBLE	a	2013	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		NA	2013	NA		No	2013	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2013	NA		Cantidad de Potencia Firme Ofertada (MW) (Oferta 2)												PPFC (0)		
									2014	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		NA	NA	NA	2014		NA		2014	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2014	NA													
									2015	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		NA	NA	NA	2015		NA		2015	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2015	NA													
									2016	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		NA	NA	NA	2016		NA		2016	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2016	NA														
									Región 2: Potencia Firme																																PPFC (0) y PEC (0)																
									PACORA 1, 2,3	TÉRMICA	COMBUSTIBLE	a	2013	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		NA	NA	NA	NA		NA	2013	NA		No	2013	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2013	NA		Cantidad de Potencia Firme Ofertada (MW) (Oferta 2)									
2014	NA	NA	NA	NA									NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2014	NA			2014	NA	NA	NA		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	2014	NA															
2015	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA					NA	NA	NA	NA	NA	NA	2015	NA		2015	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		NA	NA	NA	2015	NA																					
2016	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA					NA	NA	NA	NA	NA	NA	2016	NA		2016	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA		NA	NA	2016	NA																						
Región 2: Potencia Firme																																PPFC (0) y PEC (0)																									

Renglón 1: Potencia Firme y Energía

[illegible]

ANEXO 3

[illegible]

Porcentajes de TCAR												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabla No.3

Volumen - TCAR (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2014	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2015	2.25	2.25	2.25	2.25	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75
2016	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75

Porcentajes de TCAR												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	4%	4%	4%	4%	16%	16%	16%	28%	28%	28%	28%	33%
2016	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	28%	28%	28%	28%	33%

Caso No. 2

Tablas No. 3

Volumen ACP (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	25	35	35	35	35	30	35	35	30	35	25
2015	60	25	10	10	20	20	10	35	35	30	35	30
2016	60	60	60	60	60	60	60	35	35	35	35	30

Porcentaje de ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Caso No. 3

Tabla No.1

No. Oferta	Proponente	Energía	Costo de Pot	Costo de E	Mon.
		MWh	miles USD	miles USD	USD/MWh
OF6	PAN AM GENERATING LIMITED	42,358.96	1,004.06	\$9,143.24	239.56
	Precio Monómico	42,358.96	1,004.06	9,143.24	239.56

Tablas No. 2

Volumen - PANAM (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2016	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Porcentajes de PANAM												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabla No.3

Volumen - PANAM (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2016	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Porcentajes de PANAM												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2016	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	29%	29%	29%	29%	33%

Caso No. 4

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Energía	Costo de Pot	Costo de E	Mon.
		MWh	miles USD	miles USD	USD/MWh
OF8	PEDREGAL POWER CO.	712,241.93	0.00	144,426.06	202.78
	Precio Monómico	712,241.93	0.00	144,426.06	202.78

Tablas No .2

Volumen - PEDREGAL (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35.00	35.00	35.00	31.00	31.00	35.25	31.00	35.00	35.00	35.00	35.00	25.00
2014	0.00	25.00	35.00	35.00	35.00	35.00	31.00	31.00	31.00	31.00	35.00	25.00
2015	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	35.00	35.00	35.00	35.00	30.00
2016	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	35.00	35.00	35.00	35.00	30.00

Porcentajes de PEDREGAL												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2014	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tablas No .3

Volumen - PEDREGAL (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35.00	35.00	35.00	31.00	31.00	35.25	31.00	35.00	35.00	35.00	35.00	25.00
2014	0.00	25.00	35.00	35.00	35.00	35.00	31.00	31.00	31.00	31.00	35.00	25.00
2015	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	35.00	35.00	35.00	35.00	30.00
2016	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	48.00	35.00	35.00	35.00	35.00	30.00

Porcentajes de PEDREGAL												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic

2013	100%	100%	100%	78%	78%	88%	78%	100%	100%	100%	100%	100%
2014	-	100%	100%	100%	100%	100%	78%	89%	89%	89%	100%	100%
2015	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	100%	100%	100%	100%	100%

Caso No. 5

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Energía	Costo de Potencia	Costo de Energía	Monómico
		MWh	miles USD	miles USD	USD/MWh
OF2	ACP	70,456.01	1,595.70	11,903.31	191.59
OF8	PEDREGAL POWER CO.	712,241.93	0.00	144,426.06	202.78
	Precio Monómico	782,697.94	1,595.70	156,329.37	201.77

Tablas No .2

Volumen (MW) ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	9	4.001	4.001	4.002	0	0
2015	12	12	10	10	12	12	10	0	0	0	0	0
2016	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0

Porcentajes de ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic

2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	30%	11%	11%	13%	0%	0%
2015	20%	48%	100%	100%	60%	60%	100%	0%	0%	0%	0%	0%
2016	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	0%	0%	0%	0%	0%

Volumen PEDREGAL POWER CO (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35	35	35	31	31	35.25	31	35	35	35	35	25
2014	0	25	35	35	35	35	31	31	31	31	35	25
2015	48	48	48	48	48	48	48	35	35	35	35	30
2016	48	48	48	48	48	48	48	35	35	35	35	30

Porcentajes de PEDREGAL POWER CO												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2014	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tablas No. 3

Volumen ACP - PEDREGAL POWER CO (MW)

Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35	35	35	31	31	35.25	31	35	35	35	35	25
2014	0	25	35	35	35	35	40	35.0005	35.0005	35.002	35	25
2015	60	60	58	58	60	60	58	35	35	35	35	30
2016	60	60	60	60	60	60	60	35	35	35	35	30

Porcentajes de ACP - PEDREGAL POWER CO												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	100%	100%	78%	78%	88%	78%	100%	100%	100%	100%	100%
2014	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	100%	100%	97%	97%	100%	100%	97%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Caso No.6

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Energía	Costo de Potencia	Costo de Energía	Monómico
		MWh	miles USD	miles USD	USD/MWh
OF 2	ACP	484,807.57	11,054.99	81,779.32	191.49
OF 1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	15,880.86	602.42	3,104.65	233.43
	Precio Monómico	500,688.43	11,657.41	84,883.97	192.82

Tablas No.2

Porcentajes de TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.

Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	51%	0%	0%
2016	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Tablas No. 3

Volumen TÉRMICA DEL CARIBE, S.A. - ACP (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2014	0.000	25.000	35.000	35.000	35.000	35.000	30.000	35.000	35.000	30.000	35.000	25.000
2015	60.000	27.250	12.250	12.250	29.750	29.750	19.750	35.000	35.000	35.001	35.000	30.000
2016	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	35.000	35.000	35.000	35.000	30.000

Porcentajes de TÉRMICA DEL CARIBE, S.A. - ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	100%	100%	100%	100%	100%	75%	100%	100%	86%	100%	100%
2015	100%	45%	20%	20%	50%	50%	33%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Energía	Costo de Potencia	Costo de Energía	Monómico
		MWh	miles USD	miles USD	USD/MWh
OF 2	ACP	442,459.84	10,093.02	74,344.77	190.84
OF 1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	15,880.86	602.42	3,104.65	233.43
OF 3	PAN AM GENERATING LIMITED	42,358.96	1,004.06	9,143.24	239.56
	Precio Monómico	500,699.66	11,699.50	86,592.66	196.31

Tablas No. 2

Volumen - ACP (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2014	0.000	25.000	35.000	35.000	35.000	35.000	30.000	35.000	35.000	30.000	35.000	25.000
2015	60.000	25.000	10.000	10.000	20.000	20.000	10.000	35.000	35.000	30.000	35.000	30.000
2016	50.004	50.004	50.004	50.004	50.004	50.004	50.004	25.001	25.001	25.001	25.001	20.001

Porcentajes de ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2014	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	71%	71%	71%	71%	67%

Volumen Termica del Caribe (MW)

Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2014	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2015	0.000	2.250	2.250	2.250	9.750	9.750	9.750	0.000	0.000	5.001	0.000	0.000
2016	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

Porcentajes Térmica del Caribe												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	51%	0%	0%
2016	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Volumen PAN AM GENERATING LIMITED (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2014	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2015	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2016	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000

Porcentajes PAN AM GENERATING LIMITED												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic

2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tablas No.3

Volumen ACP-TCAR-PAN AM (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2014	0.000	25.000	35.000	35.000	35.000	35.000	30.000	35.000	35.000	30.000	35.000	25.000
2015	60.000	27.250	12.250	12.250	29.750	29.750	19.750	35.000	35.000	35.001	35.000	30.000
2016	60.004	60.004	60.004	60.004	60.004	60.004	60.004	35.001	35.001	35.001	35.001	30.001

Porcentajes Adjudicado ACP-TCAR-PAN AM												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	100%	100%	100%	100%	100%	75%	100%	100%	86%	100%	100%
2015	100%	45%	20%	20%	50%	50%	33%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Caso No.8

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Energía	Costo de Potencia	Costo de Energía	Monómico
		MWh	miles USD	miles USD	USD/MWh
OF8	PEDREGAL POWER CO.	712,241.93	0.00	144,426.06	202.78
OF1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	39,901.13	1,488.69	7,978.06	237.26
	Precio Monómico	752,143.06	1,488.69	152,404.12	204.61

Tablas No. 2

Volumen - PEDREGAL POWER CO. (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35.000	35.000	35.000	31.000	31.000	35.250	31.000	35.000	35.000	35.000	35.000	25.000
2014	0.000	25.000	35.000	35.000	35.000	35.000	31.000	31.000	31.000	31.000	35.000	25.000
2015	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	35.000	35.000	35.000	35.000	30.000
2016	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	35.000	35.000	35.000	35.000	30.000

Porcentajes de PEDREGAL POWER CO.												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2014	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Volumen - TÉRMICA DEL CARIBE, S.A. (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic

2013	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2014	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2015	2.250	2.250	2.250	2.250	9.750	9.750	9.750	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2016	9.750	9.750	9.750	9.750	9.750	9.750	9.750	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

Porcentajes de TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%

Tablas No. 3

Volumen TECAR-PEDREGAL (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35.000	35.000	35.000	31.000	31.000	35.250	31.000	35.000	35.000	35.000	35.000	25.000
2014	0.000	25.000	35.000	35.000	35.000	35.000	31.000	31.000	31.000	31.000	35.000	25.000
2015	50.250	50.250	50.250	50.250	57.750	57.750	57.750	35.000	35.000	35.000	35.000	30.000
2016	57.750	57.750	57.750	57.750	57.750	57.750	57.750	35.000	35.000	35.000	35.000	30.000

Porcentajes de TECAR-PEDREGAL												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	100%	100%	78%	78%	88%	78%	100%	100%	100%	100%	100%

2014	-	100%	100%	100%	100%	100%	78%	89%	89%	89%	100%	100%
2015	84%	84%	84%	84%	96%	96%	96%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	100%	100%	100%	100%	100%

Renglón No. 2 (Sólo Potencia)

Caso No.1

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Pot	Precios
		MW	miles USD	USD/KW-mes
OF1	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	147.82	2,808.64	19.00
	Precio de la Potencia	147.82	2,808.64	19.00

Tablas No. 2

Volumen - TCAR (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2015	2.25	2.25	2.25	2.25	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75
2016	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75

Porcentajes de TCAR												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic

2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tablas No. 3

Volumen - TCAR (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2015	2.25	2.25	2.25	2.25	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75
2016	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75	9.75

Porcentajes TCAR												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	5%	2%	2%	2%	8%	5%	7%	5%	5%	6%	6%	5%
2016	7%	7%	7%	6%	6%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%

Caso No.2

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Pot	Precios
		MW	miles USD	USD/KW-mes
OF2	ACP	296.14	3,106.50	10.49
	Precio de la Potencia	296.14	3,106.50	10.49

Tablas No. 2

Volumen - ACP (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	3	3	3	3	0	3	0	4	4	4	4	0
2014	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	4	0
2015	10	0	0	0	0	0	0	15	0	0	30	40
2016	10	10	10	10	10	10	10	35	35	35	35	40

Porcentajes de ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	100%	100%	100%	0%	100%	0%	100%	100%	100%	100%	0%
2014	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0%
2015	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	0%	0%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tablas No. 3

Volumen - ACP (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	3	3	3	3	0	3	0	4	4	4	4	0
2014	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	4	0
2015	10	0	0	0	0	0	0	15	0	0	30	40
2016	10	10	10	10	10	10	10	35	35	35	35	40

Porcentajes de ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	9%	4%	15%	5%	0%	4%	0%	5%	5%	5%	11%	0%
2014	27%	8%	40%	11%	13%	4%	0%	0%	0%	0%	4%	0%
2015	20%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	8%	0%	0%	19%	22%
2016	7%	7%	7%	6%	6%	6%	6%	19%	19%	19%	19%	22%

Caso No.3

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Pot	Precios
		MW	miles USD	USD/KW-mes
OF3	ENERGÍA Y SERVICIOS DE PANAMÁ, S.A.	176.11	2,637.20	14.98
	Precio de la potencia	176.11	2,637.20	14.98

Tablas No. 2

Volumen - ESEPSA (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2015	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
2016	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Porcentajes de ESEPSA												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tablas No. 3

Volumen - ESEPSA (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2015	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
2016	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Porcentajes de ESEPSA												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic

[illegible]

Caso No. 4

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Pot	Precios
		MW	miles USD	USD/KW-mes
OF4	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A.	84.57	794.96	9.40
	Precio de la Potencia	84.57	794.96	9.40

Tablas No. 2

[illegible]

Porcentajes de EGESA												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2016	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Tablas No. 3

Volumen - EGESA (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	28.9	28.9	28.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Porcentajes de EGESA												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	83%	36%	145%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2016	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Pot	Precios
		MW	miles USD	USD/KW-mes
OF5	INVERSIONES Y DESARROLLO BALBOA, S.A.	1347.29	15,167.05	11.26
	Precio de la Potencia	1,347.29	15,167.05	11.26

Tabla No. 2

Volumen - IDB(MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	60	60	60	60	60	60
2015	50	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
2016	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

Porcentajes de IDB												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabla No. 3

Volumen - IDB(MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	60	60	60	60	60	60
2015	50	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
2016	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

Porcentajes de IDB												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	60%	75%	63%	80%	63%	60%
2015	100%	60%	60%	41%	50%	30%	40%	33%	30%	35%	39%	32%
2016	43%	43%	43%	38%	38%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%

Caso No. 6

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Pot	Precios
		MW	miles USD	USD/KW-mes
OF6	PAN AM GENERATING LIMITED	45.07	664.73	14.75
	Precio de la Potencia	45.07	664.73	14.75

Tabla No. 2

[illegible]

Porcentajes de GENA												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2014	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
2015	100%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tablas No. 3

Volumen - GENA (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35.000	65.000	20.000	55.000	54.730	29.185	16.459	64.081	62.261	64.142	35.000	64.234
2014	15.000	50.000	10.000	35.000	10.140	5.135	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	29.185
2015	7.925	5.000	5.000	5.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	27.820
2016	130.000	130.000	130.000	130.000	130.000	130.000	130.000	130.000	130.000	130.000	130.000	130.000

Porcentajes de GENA												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	81%	100%	100%	100%	34%	41%	80%	78%	75%	100%	58%
2014	100%	100%	100%	100%	34%	5%	0%	0%	0%	0%	0%	29%
2015	16%	5%	5%	3%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	15%
2016	93%	93%	93%	81%	81%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%

Caso No. 8

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Pot	Precios
		MW	miles USD	USD/KW-mes
OF9	BAHIA LAS MINAS CORP.	2,144.79	20,354.01	9.49
	Precio de la Potencia	2,144.79	20,354.01	9.49

Tabla No. 2

Volumen - BLM (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35.00	70.00	20.00	55.00	55.00	53.00	0.00	57.25	64.40	42.00	35.00	70.00
2014	15.00	50.00	10.00	35.00	30.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	14.00	70.00
2015	50.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	14.00	70.00
2016	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	14.00	70.00

Porcentajes de BLM												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	100%	100%	100%	100%	100%
2014	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabla No. 3

Volumen - BLM (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35.00	70.00	20.00	55.00	55.00	53.00	0.00	57.25	64.40	42.00	35.00	70.00
2014	15.00	50.00	10.00	35.00	30.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	14.00	70.00
2015	50.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	14.00	70.00
2016	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	14.00	70.00

Porcentajes de BLM												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	88%	100%	100%	100%	62%	0%	72%	81%	49%	100%	64%
2014	100%	100%	100%	100%	100%	74%	70%	88%	74%	93%	15%	70%
2015	100%	70%	70%	48%	58%	35%	47%	39%	35%	41%	9%	38%
2016	50%	50%	50%	44%	44%	39%	39%	39%	39%	39%	8%	39%

Caso No. 9

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Potencia	Precios
		MW	miles USD	USD/kW-mes
OF7	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	1,770.07	15,932.74	9.00
OF 4	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A.	34.15	320.98	9.40
OF 9	BAHIA LAS MINAS CORP.	1,383.03	13,124.97	9.49
OF 2	ACP	95.93	1,006.34	10.49
	Precio de la Potencia	3,283.18	30,385.03	9.25

Tablas No. 2

[illegible][illegible][illegible]

Porcentajes de EGESA												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35%	52%	35%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2016	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Tablas No. 3

Volumen BLM (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0	0	0	0	0.275	53	0	15.9212	17.7422	20.8614	0	45.766
2014	0	0	0	0	19.86	70	70	70	70	70	14	70
2015	42.075	70	70	70	70	70	70	70	70	70	14	70
2016	10.003	10.003	10.003	30.002	30.002	50.001	50.001	50.001	50.001	50.001	14	50.001

Porcentajes de BLM												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	1%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	65%
2014	0%	0%	0%	0%	66%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	84%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	14%	14%	14%	43%	43%	71%	71%	71%	71%	71%	100%	71%

[illegible]

Porcentajes de GENA - EGESA - BLM - ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	100%	100%	100%	100%	100%	100%	41%	100%	100%	100%	100%	100%
2014	100%	100%	100%	100%	100%	83%	70%	88%	74%	93%	19%	99%
2015	100%	75%	75%	52%	58%	35%	47%	47%	35%	41%	28%	74%
2016	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	100%

Caso No. 10

Tabla No. 1

No. Oferta	Proponente	Potencia	Costo de Pot	Precios
		MW	miles USD	USD/KW-mes
OF 7	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	1,770.07	15,932.74	9.00
OF 4	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A.	34.15	320.98	9.40
OF9	BAHIA LAS MINAS CORP.	1,383.03	13,124.97	9.49
OF 2	ACP	95.93	1,006.34	10.49
OF 5	INVERSIONES Y DESARROLLO BALBOA, S.A.	542.59	5,754.46	10.61
	Precios Monómico	3,825.77	36,139.49	9.45

Porcentajes de EGESA												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35%	52%	35%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2015	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2016	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Volumen BLM (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.000	0.000	0.000	0.000	0.275	53.000	0.000	15.921	17.742	20.861	0.000	45.766
2014	0.000	0.000	0.000	0.000	19.860	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	14.000	70.000
2015	42.075	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	14.000	70.000
2016	10.003	10.003	10.003	30.002	30.002	50.001	50.001	50.001	50.001	50.001	14.000	50.001

Porcentajes de BLM												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	1%	100%	0%	28%	28%	50%	0%	65%
2014	0%	0%	0%	0%	66%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	84%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	14%	14%	14%	43%	43%	71%	71%	71%	71%	71%	100%	71%

[illegible]

Tablas No. 3

[illegible][illegible]

Caso No. 11

[illegible]

[illegible]

Tablas No. 3

Caso No. 12

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Volumen BLM (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.000	0.000	0.000	0.000	0.275	53.000	0.000	15.921	17.742	20.861	0.000	45.766
2014	0.000	0.000	0.000	0.000	19.860	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	14.000	70.000
2015	42.075	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	14.000	70.000
2016	45.003	45.003	45.003	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000	14.000	70.000

Porcentajes de BLM												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	1%	100%	0%	28%	28%	50%	0%	65%
2014	0%	0%	0%	0%	66%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2015	84%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2016	64%	64%	64%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Volumen ACP (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	2.815	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2014	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	4.000	0.000	0.000	0.000	0.000	4.000	0.000
2015	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	15.000	0.000	0.000	30.000	40.000
2016	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	10.000	10.000	25.001	25.001	25.001	35.000	25.000

Porcentajes de ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	94%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0%
2015	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	0%	0%	100%	100%
2016	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	71%	71%	71%	100%	63%

Volumen IDB (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2014	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	30.000	10.002	25.002	5.004	60.000	0.816
2015	0.000	25.002	25.002	60.000	50.004	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	47.184
2016	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	15.000	15.000	0.000	0.000	0.000	46.002	0.000

Porcentajes de IDB												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	50%	17%	42%	8%	100%	1%
2015	0%	42%	42%	100%	83%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	79%
2016	0%	0%	0%	0%	0%	25%	25%	0%	0%	0%	77%	0%

Caso No. 14

Volumen BLM (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.0000	15.0010	0.0000	0.0000	0.2750	53.0000	0.0000	15.9212	17.7422	20.8614	0.0000	45.7660
2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	19.8600	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	14.0000	70.0000
2015	42.0750	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	14.0000	70.0000
2016	45.0030	45.0030	45.0030	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	70.0000	14.0000	70.0000

Porcentaje BLM												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.00%	21.43%	0.00%	0.00%	0.50%	100.00%	-	27.81%	27.55%	49.67%	0.00%	65.38%
2014	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	66.20%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
2015	84.15%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
2016	64.29%	64.29%	64.29%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%

Volumen ACP (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	2.8152	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	4.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	4.0000	0.0000
2015	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	15.0000	0.0000	0.0000	30.0000	40.0000
2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	10.0000	10.0000	25.0005	25.0005	25.0005	35.0000	25.0000

Porcentaje ACP												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-	93.84%	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	-
2014	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	-	-	-	-	100.00%	-
2015	0.00%	-	-	-	-	-	-	100.00%	-	-	100.00%	100.00%
2016	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	71.43%	71.43%	71.43%	100.00%	62.50%

Volumen IDB (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2014	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	30.0000	10.0020	25.0020	5.0040	60.0000	0.8160
2015	0.0000	25.0020	25.0020	60.0000	50.0040	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	60.0000	47.1840
2016	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	15.0000	15.0000	0.0000	0.0000	0.0000	46.0020	0.0000

Porcentaje IDB												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2014	-	-	-	-	-	-	50.00%	16.67%	41.67%	8.34%	100.00%	1.36%
2015	0.00%	41.67%	41.67%	100.00%	83.34%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	78.64%
2016	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	25.00%	25.00%	0.00%	0.00%	0.00%	76.67%	0.00%

Tabla No.3

Volumen GENA - BLM - ACP - IDB (MW)												
Años	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	35	80	20	55	55	85	16	80	80	85	35	110
2014	15	50	10	35	30	79	100	80	95	75	78	100
2015	50	100	100	135	120	130	130	145	130	130	104	185
2016	175	175	175	200	200	225	225	225	225	225	225	225

[illegible]

ANEXO 4

Histórico - Precios FOB Spot de EIA - Cushing, OK WTI (Dólares por Barril)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009	61.65	41.71	39.09	47.94	49.65	59.03	69.64	64.15	71.04	69.41	75.72	77.99	74.47
2010	79.40	78.33	76.39	81.20	84.29	73.74	75.34	76.32	76.60	75.24	81.89	84.25	89.15
2011	94.90	89.17	88.58	102.86	109.53	100.90	96.26	97.30	86.33	85.82	86.32	97.17	98.53
2012	95.66	100.27	102.20	106.16	103.32	94.65	82.30	87.90	94.13	94.51	91.18		

Histórico - Variación de Precios FOB Spot de EIA - Cushing, OK WTI (Porcentaje)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009			-6.29%	22.65%	3.56%	18.90%	17.98%	-7.88%	10.74%	-2.30%	9.09%	3.00%	-4.51%
2010	28.78%	5.18%	-2.47%	6.30%	3.80%	-12.52%	2.16%	1.31%	0.37%	-1.77%	8.84%	2.88%	5.81%
2011	19.53%	0.03%	-0.66%	16.12%	6.49%	-7.88%	-4.60%	1.08%	-11.27%	-0.59%	0.58%	12.57%	1.39%
2012	0.81%	1.77%	1.93%	3.87%	-2.67%	-8.39%	-13.05%	6.79%	7.09%	0.41%	-3.52%		

Pronóstico - Precios FOB Spot de EIA - Cushing, OK WTI (Dólares por Barril)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2012	5.00%	100.27	102.20	106.16	103.32	94.65	82.30	87.90	94.13	94.51	91.18	91.56	91.95
2013	5.00%	92.33	92.71	93.10	93.49	93.88	94.27	94.66	95.05	95.45	95.85	96.25	96.65
2014	5.00%	97.05	97.46	97.86	98.27	98.68	99.09	99.50	99.92	100.33	100.75	101.17	101.59
2015	5.00%	102.02	102.44	102.87	103.30	103.73	104.16	104.59	105.03	105.47	105.91	106.35	106.79
2016	5.00%	107.24	107.68	108.13	108.58	109.04	109.49	109.95	110.40	110.86	111.33	111.79	112.26
2017	5.00%	112.72	113.19	113.66	114.14	114.61	115.09	115.57	116.05	116.54	117.02	117.51	118.00
2018	5.00%	118.49	118.98	119.48	119.98	120.48	120.98	121.48	121.99	122.50	123.01	123.52	124.04
2019	5.00%	124.55	125.07	125.59	126.12	126.64	127.17	127.70	128.23	128.77	129.30	129.84	130.38
2020	5.00%	130.92	131.47	132.02	132.57	133.12	133.68	134.23	134.79	135.35	135.92	136.48	137.05
2021	5.00%	137.62	138.20	138.77	139.35	139.93	140.51	141.10	141.69	142.28	142.87	143.47	144.06
2022	5.00%	144.66	145.27	145.87	146.48	147.09	147.70	148.32	148.94	149.56	150.18	150.81	151.43
2023	5.00%	152.07	152.70	153.34	153.97	154.62	155.26	155.91	156.56	157.21	157.86	158.52	159.18

Histórico - Precios de Paridad del Diesel Liviano Bajo en Azufre (Dólares por Barril)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009	74.74			55.37	62.14	63.65	74.15	75.64	81.24	80.30	80.47	87.93	86.55
2010	93.67	90.84	87.15	91.76	96.11	97.38	87.81	90.48	92.13	90.42	96.12	100.60	103.23
2011	128.43	109.57	117.77	129.31	136.83	135.79	131.29	129.87	131.33	129.99	126.36	134.00	129.10
2012	133.84	129.67	134.95	141.69	140.79	136.05	121.89	121.49	131.24	140.51	140.10		

Histórico - Variación de Precios de Paridad del Diesel Liviano Bajo en Azufre (Porcentaje)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009			#DIV/0!	#DIV/0!	12.23%	2.42%	16.50%	2.01%	7.41%	-1.16%	0.22%	9.27%	-1.58%
2010	25.32%	4.96%	-4.06%	5.29%	4.74%	1.32%	-9.83%	3.04%	1.82%	-1.86%	6.31%	4.66%	2.61%
2011	37.11%	6.14%	7.48%	9.80%	5.81%	-0.75%	-3.32%	-1.08%	1.13%	-1.03%	-2.79%	6.05%	-3.66%
2012	4.21%	0.44%	4.07%	5.00%	-0.64%	-3.37%	-10.41%	-0.33%	8.02%	7.06%	-0.29%		

Pronóstico - Precios de Paridad del Diesel Liviano Bajo en Azufre (Dólares por Barril)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2012	5.00%	129.67	134.95	141.69	140.79	136.05	121.89	121.49	131.24	140.51	140.10	140.68	141.27
2013	5.00%	141.86	142.45	143.04	143.64	144.24	144.84	145.44	146.05	146.66	147.27	147.88	148.50
2014	5.00%	149.12	149.74	150.36	150.99	151.62	152.25	152.88	153.52	154.16	154.80	155.45	156.10
2015	5.00%	156.75	157.40	158.05	158.71	159.37	160.04	160.71	161.37	162.05	162.72	163.40	164.08
2016	5.00%	164.77	165.45	166.14	166.83	167.53	168.23	168.93	169.63	170.34	171.05	171.76	172.48
2017	5.00%	173.19	173.92	174.64	175.37	176.10	176.83	177.57	178.31	179.05	179.80	180.55	181.30
2018	5.00%	182.06	182.81	183.58	184.34	185.11	185.88	186.65	187.43	188.21	189.00	189.79	190.58
2019	5.00%	191.37	192.17	192.97	193.77	194.58	195.39	196.20	197.02	197.84	198.67	199.49	200.33
2020	5.00%	201.16	202.00	202.84	203.69	204.53	205.39	206.24	207.10	207.96	208.83	209.70	210.58
2021	5.00%	211.45	212.33	213.22	214.11	215.00	215.89	216.79	217.70	218.60	219.52	220.43	221.35
2022	5.00%	222.27	223.20	224.13	225.06	226.00	226.94	227.89	228.84	229.79	230.75	231.71	232.67
2023	5.00%	233.64	234.62	235.59	236.58	237.56	238.55	239.55	240.54	241.55	242.55	243.56	244.58

Histórico - Precios de Paridad del Bunker C (Dólares por Barril)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009	58.41	36.78	45.81	42.78	44.71	51.61	60.93	63.52	67.87	70.14	68.41	74.19	74.21
2010	73.93	75.89	73.59	75.04	75.33	75.93	68.53	70.86	72.38	70.44	74.27	76.89	78.03
2011	100.26	82.38	87.33	97.85	104.80	104.56	103.06	103.64	104.24	103.73	102.25	107.22	102.10
2012	107.65	104.71	110.76	116.82	116.41	110.68	97.77	93.59	101.38	107.24	117.15		

Histórico - Variación de Precios de Paridad del Bunker C (Porcentaje)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009			24.56%	-6.63%	4.52%	15.43%	18.06%	4.25%	6.84%	3.35%	-2.47%	8.46%	0.02%
2010	26.57%	2.26%	-3.03%	1.97%	0.39%	0.80%	-9.75%	3.40%	2.14%	-2.67%	5.43%	3.53%	1.48%
2011	35.62%	5.58%	6.01%	12.05%	7.10%	-0.22%	-1.43%	0.56%	0.58%	-0.49%	-1.43%	4.86%	-4.77%
2012	7.37%	2.55%	5.79%	5.47%	-0.35%	-4.92%	-11.66%	-4.28%	8.33%	5.78%	9.25%		

Pronóstico - Precios de Paridad del Bunker C (Dólares por Barril)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2012	5.00%	104.71	110.76	116.82	116.41	110.68	97.77	93.59	101.38	107.24	117.15	117.64	118.13
2013	5.00%	118.62	119.12	119.61	120.11	120.61	121.11	121.62	122.13	122.63	123.15	123.66	124.17
2014	5.00%	124.69	125.21	125.73	126.26	126.78	127.31	127.84	128.37	128.91	129.45	129.99	130.53
2015	5.00%	131.07	131.62	132.17	132.72	133.27	133.82	134.38	134.94	135.50	136.07	136.64	137.21
2016	5.00%	137.78	138.35	138.93	139.51	140.09	140.67	141.26	141.85	142.44	143.03	143.63	144.22
2017	5.00%	144.83	145.43	146.04	146.64	147.25	147.87	148.48	149.10	149.72	150.35	150.97	151.60
2018	5.00%	152.24	152.87	153.51	154.15	154.79	155.43	156.08	156.73	157.38	158.04	158.70	159.36
2019	5.00%	160.02	160.69	161.36	162.03	162.71	163.39	164.07	164.75	165.44	166.13	166.82	167.51
2020	5.00%	168.21	168.91	169.62	170.32	171.03	171.74	172.46	173.18	173.90	174.63	175.35	176.08
2021	5.00%	176.82	177.55	178.29	179.04	179.78	180.53	181.28	182.04	182.80	183.56	184.32	185.09
2022	5.00%	185.86	186.64	187.42	188.20	188.98	189.77	190.56	191.35	192.15	192.95	193.75	194.56
2023	5.00%	195.37	196.19	197.00	197.82	198.65	199.48	200.31	201.14	201.98	202.82	203.67	204.52

Histórico - Precios del Carbón de Colombia en Puerto Bolívar- 11600 BTU/6450 cal /kgr (USD / Ton)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009	60.56	74.75	70.75	56.50	56.50	58.00	60.25	57.37	61.25	56.88	55.50	58.00	61.00
2010	78.31	72.75	60.75	61.93	70.50	76.75	79.50	79.25	79.50	79.05	85.75	93.75	100.25
2011	110.46	109.13	110.69	114.54	119.63	113.58	113.33	113.10	115.65	111.63	103.83	101.85	98.58
2012	85.70	95.38	90.18	88.75	89.20	79.75	77.65	78.88	85.78				

Histórico - Variación de Precios del Carbón de Colombia en Puerto Bolívar - 11600 BTU/6450 cal /kgr (Porcentaje)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009			-5.35%	-20.14%	0.00%	2.65%	3.88%	-4.78%	6.76%	-7.14%	-2.42%	4.50%	5.17%
2010	29.31%	19.26%	-16.49%	1.94%	13.84%	8.87%	3.58%	-0.31%	0.32%	-0.57%	8.48%	9.33%	6.93%
2011	41.05%	8.85%	1.43%	3.47%	4.44%	-5.06%	-0.22%	-0.20%	2.25%	-3.48%	-6.99%	-1.90%	-3.22%
2012	-22.42%	-3.25%	-5.45%	-1.59%	0.51%	-10.59%	-2.63%	1.58%	8.74%				

Pronóstico - Precios del Carbón de Colombia en Puerto Bolívar - 11600 BTU/6450 cal /kgr (USD / Ton)

Año	Promedio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2012	2.80%	95.38	90.18	88.75	89.20	79.75	77.65	78.88	85.78	85.98	86.18	86.38	86.58
2013	2.80%	86.78	86.98	87.19	87.39	87.59	87.80	88.00	88.21	88.41	88.62	88.83	89.03
2014	2.80%	89.24	89.45	89.66	89.87	90.08	90.29	90.50	90.71	90.92	91.13	91.35	91.56
2015	2.80%	91.77	91.99	92.20	92.42	92.63	92.85	93.07	93.28	93.50	93.72	93.94	94.16
2016	2.80%	94.38	94.60	94.82	95.04	95.26	95.48	95.70	95.93	96.15	96.38	96.60	96.83
2017	2.80%	97.05	97.28	97.51	97.73	97.96	98.19	98.42	98.65	98.88	99.11	99.34	99.57
2018	2.80%	99.80	100.04	100.27	100.51	100.74	100.97	101.21	101.45	101.68	101.92	102.16	102.40
2019	2.80%	102.64	102.88	103.12	103.36	103.60	103.84	104.08	104.32	104.57	104.81	105.06	105.30
2020	2.80%	105.55	105.79	106.04	106.29	106.54	106.78	107.03	107.28	107.53	107.78	108.04	108.29
2021	2.80%	108.54	108.79	109.05	109.30	109.56	109.81	110.07	110.33	110.58	110.84	111.10	111.36
2022	2.80%	111.62	111.88	112.14	112.40	112.66	112.93	113.19	113.45	113.72	113.98	114.25	114.52
2023	2.80%	114.78	115.05	115.32	115.59	115.86	116.13	116.40	116.67	116.94	117.22	117.49	117.77