

**REPÚBLICA DE PANAMÁ**  
**AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**

**Resolución AN N° 2981-Elec**  
**Panamá, 29 de septiembre de 2009**

“Por la cual se aprueba la Addenda N° 2 al Informe Indicativo de Demandas para los años 2009 – 2018, presentada por el Centro Nacional de Despacho”

**El Administrador General,**  
**en uso de sus facultades legales,**

**CONSIDERANDO:**

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reestructuró el Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, con competencia para regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, telecomunicaciones, electricidad, radio y televisión, así como los de transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley No. 6 de 3 de febrero de 1997, modificada por el Decreto Ley N° 10 de 26 de febrero de 1998, "Por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad", establece el régimen al que se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que el numeral 1 del artículo 20 de la Ley 6 de 1997, le atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (en adelante ASEP) la función de regular el ejercicio de las actividades del sector de energía eléctrica, para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos y de viabilidad financiera, así como propiciar la competencia en el grado y alcance definidos por la mencionada Ley e intervenir para impedir abusos de posición dominante de los agentes del mercado;
4. Que mediante Resolución N° JD-605 de 24 de abril de 1998 y sus modificaciones, se aprobaron las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad de la República de Panamá, con la finalidad de contar con normas claras y precisas que garanticen la transparencia del mercado y de sus precios;
5. Que los numerales 5.1.1.1 y 5.1.1.2 de las Reglas del Mercado Mayorista de Electricidad estipulan que el Centro Nacional de Despacho (en adelante CND) debe calcular la Demanda Máxima de Generación (DMG) prevista para cada mes del año siguiente, así como recopilar la información de pronósticos de demanda, verificar su compatibilidad y requerir justificadamente ajustes para determinar las previsiones de la DMG;
6. Que el numeral 5.2.1.1 de las Reglas del Mercado Mayorista de Electricidad señala que el CND debe elaborar el Informe Indicativo de Demandas de cada Participante Consumidor y de los clientes regulados de cada Distribuidor para el año siguiente, que incluya las hipótesis de cálculos y datos utilizados para definir los escenarios de demanda, y los resultados correspondientes a los siguientes aspectos: a) el consumo previsto; b) las pérdidas previstas y su justificación; y c) la Demanda Máxima de Generación del Sistema;
7. Que el numeral 5.2.1.3 de las Reglas del Mercado Mayorista de Electricidad indica que el CND debe presentar el Informe Indicativo de Demandas a la ASEP, quien lo aprobará o podrá requerir ajustes antes de su aprobación;
8. Que mediante la Resolución N° JD-2193 de 13 de noviembre de 2008 la ASEP aprobó el Informe Indicativo de Demandas para los años 2009 al 2018;
9. Que mediante la Nota N° ETE-DEOI-CND-OP-460-2009 de 3 de septiembre de 2009, el CND envió a la ASEP la Addenda No. 2 al Informe Indicativo de Demandas, correspondiente al período 2009-2018;

10. Que la Addenda N° 2, incluye los resultados de la Demanda Máxima de Generación (DMG) y de la energía prevista a consumir por la empresa Petroterminal de Panamá, S.A. (PTP), debido a su entrada al Mercado Mayorista de Electricidad como Participante Consumidor y modifica la Demanda Máxima de Generación (DMG) y de la energía prevista a consumir por la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI);

11. Que la información contenida en la Addenda N° 2 del Informe Indicativo de Demandas cumple en su forma y contenido con lo que establece el numeral 5.2 de las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad, aprobadas mediante la Resolución JD-605 de 29 de abril de 1998 y sus modificaciones, por lo que procede su aprobación;

12. En virtud de lo antes expuesto, el Administrador General,

**RESUELVE:**

**PRIMERO: APROBAR** la Addenda N° 2 al Informe Indicativo de Demandas 2009-2018, presentada por el Centro Nacional de Despacho (CND), la cual forma parte del **ANEXO A** de la presente Resolución.

**SEGUNDO:** La presente Resolución empezará a regir a partir de su notificación hasta el 31 de diciembre de 2009.

**TERCERO: ORDENAR** al Centro Nacional de Despacho que, para efectos comerciales, la Addenda N° 2 al Informe Indicativo de Demandas 2009-2018, aprobada mediante esta Resolución, deberá ser aplicada a partir de la entrada en operación comercial de la Petroterminal de Panamá, S.A. (PTP), como participante consumidor.

**CUARTO: COMUNICAR** que la presente Resolución admite el Recurso de Reconsideración, el cual debe interponerse dentro del término de cinco (5) días hábiles, siguientes a su notificación de esta Resolución.

**Fundamento de Derecho:** Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, Ley 6 de 3 de febrero de 1997, Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998, Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998, Resolución N° JD-605 de 24 de abril de 1998 y sus modificaciones y demás disposiciones concordantes.

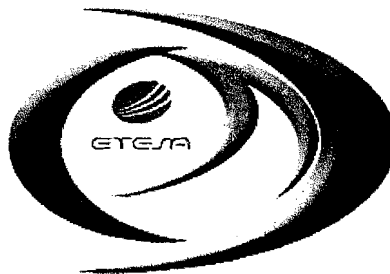
**NOTIFÍQUESE, PUBLIQUESE Y CÚMPLASE,**

**DENNIS E. MORENO R.**  
Administrador General

# *REPÚBLICA DE PANAMÁ*

## *Centro Nacional de Despacho*

*Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.*



Centro Nacional  
de Despacho

**Gerencia de Operaciones**

**ADENDA No. 2 INFORME INDICATIVO DE  
DEMANDAS 2009 -2018**

**Septiembre de 2009**

---

**CENTRO NACIONAL DE DESPACHO****SEPTIEMBRE 2009**

INTRODUCCIÓN .....	1
DATOS UTILIZADOS.....	2
CÁLCULO DE LA DEMANDA COINCIDENTE.....	5
PÉRDIDAS TÍPICAS DE PUNTA. ....	8
CÁLCULO DE LA DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN DE LOS PARTICIPANTES CONSUMIDORES. ....	9
CÁLCULO DE LA DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN DE LOS PARTICIPANTES CONSUMIDORES. ....	10
ANEXO A.....	13

## Introducción

Las Reglas Comerciales, establecen en el numeral 5.2.1.9, que cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor o que un Gran Cliente deje de serlo, y este cambio no hubiese sido previsto en el Informe Indicativo de Demandas vigente, el CND debe informar a los Participantes y a la ASEP los ajustes que corresponden el Informe Indicativo de Demandas vigentes para tener en cuenta estos cambios. Los ajustes así informados pasarán a ser considerados parte integral del Informe Indicativo de Demandas.

En esta adenda, se está incluyendo los resultados de Demanda Máxima de Generación (DMG) y de la energía prevista a consumir por la Empresa Petro Terminal de Panamá, S.A. (PTP), debido a su entrada al Mercado Mayorista de Electricidad como Participante Consumidor, además se modifica la Demanda Máxima de Generación (DMG) y de la energía prevista a consumir por la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI)

Como resultado de esta condición, se modificaron a partir del mes de septiembre de 2009 la tabla 2, que contiene los datos de EDECHI, la tabla 8 que contiene los factores de coincidencia de la demanda máxima mensual; y las siguientes tablas: la tabla 9 que resume la demanda coincidente de los consumidores, la tabla 11 que resume la demanda coincidente con pérdidas en punta de los consumidores y la tabla 13, que resume las DMG de cada participante. Adicionalmente, se agrega la tabla 15 que contiene los datos de PTP, al Informe Indicativo de Demandas 2009-2018.

### Datos Utilizados

Mediante la nota **REV-CND-2009-08-12-001** del 12 de agosto de 2009, la Petro Terminal de Panamá, S.A. (**PTP**), entregó las proyecciones de crecimiento de la demanda, consumo de energía, curvas típicas y demanda máxima, para los siguientes diez (10) años. (Ver Anexo A).

Igualmente, mediante la nota **PE-712-09** del 19 de agosto de 2009, recibimos de EDECHI, las nuevas proyecciones de consumo de energía, restando los valores de PTP para el período 2009-2018, que habían sido considerados dentro de las proyecciones utilizadas para la confección del Informe Indicativo de Demandas.(Ver Anexo A).

Los Datos suministrados por EDECHI modifican la tabla 2, y los datos de PTP se resumen en la tabla 14 de esta adenda.

**Tabla #2**  
**DATOS DE EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI)**  
**CLIENTES TOTALES**

**PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA DE VENTAS MAS PERDIDAS DE DISTRIBUCION (MWh)**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2009	39,580.78	37,031.37	43,814.53	43,461.33	38,643.31	37,632.71	39,937.73	39,937.85	37,904.81	38,958.85	37,891.32	39,139.70	473,934.29	—
2010	40,284.81	37,677.48	44,489.94	43,852.72	40,158.89	39,088.05	40,810.44	40,729.21	39,144.85	40,262.97	39,440.26	40,650.93	486,590.56	2.670%
2011	41,759.21	39,099.56	46,155.21	45,511.62	41,715.14	40,559.53	42,350.20	42,379.88	40,565.52	41,999.09	41,070.03	42,394.32	505,559.30	3.898%
2012	43,215.43	41,090.53	48,068.57	47,367.47	43,549.95	42,294.41	44,165.58	44,184.54	42,199.45	43,810.18	42,714.67	44,313.99	526,974.77	4.236%
2013	45,357.04	41,442.96	50,122.25	49,413.28	45,669.17	44,209.09	46,164.46	46,072.22	44,013.15	45,704.59	44,739.58	46,417.36	549,325.14	4.241%
2014	46,987.96	44,080.60	52,270.39	51,553.21	47,476.67	46,007.24	48,050.70	48,046.73	45,880.27	47,686.13	46,648.43	48,608.29	573,296.62	4.364%
2015	49,112.31	46,207.37	54,517.35	53,791.57	49,576.52	47,992.72	50,128.30	50,112.06	47,714.66	49,758.83	48,645.08	50,790.79	598,347.57	4.370%
2016	51,334.38	48,527.38	56,867.67	56,132.89	51,772.96	50,069.52	52,301.47	52,272.41	49,790.34	51,926.87	50,733.59	52,869.10	624,598.57	4.387%
2017	53,858.66	49,044.90	59,326.11	58,581.91	54,270.44	52,441.86	54,724.61	54,912.12	52,161.49	54,494.64	53,118.16	55,247.60	652,182.51	4.416%
2018	56,489.86	52,064.44	61,897.63	61,143.59	56,473.60	54,964.12	57,052.31	57,075.79	54,232.52	56,666.72	55,403.22	57,830.92	681,294.73	4.464%

**PRONÓSTICO MENSUAL DEL FACTOR DE CARGA (pu)**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	PROM.	TASA %
2009	0.653	0.666	0.653	0.669	0.698	0.731	0.675	0.667	0.644	0.651	0.622	0.638	0.664	—
2010	0.653	0.666	0.653	0.669	0.698	0.731	0.675	0.667	0.644	0.651	0.622	0.638	0.664	0.00%
2011	0.653	0.666	0.653	0.669	0.698	0.731	0.675	0.667	0.644	0.651	0.622	0.638	0.664	0.00%
2012	0.653	0.666	0.653	0.669	0.698	0.731	0.675	0.667	0.644	0.651	0.622	0.638	0.664	0.00%
2013	0.653	0.666	0.653	0.669	0.698	0.731	0.675	0.667	0.644	0.651	0.622	0.638	0.664	0.00%
2014	0.653	0.666	0.653	0.669	0.698	0.731	0.675	0.667	0.644	0.651	0.622	0.638	0.664	0.00%
2015	0.653	0.666	0.653	0.669	0.698	0.731	0.675	0.667	0.644	0.651	0.622	0.638	0.664	0.00%
2016	0.653	0.666	0.653	0.669	0.698	0.731	0.675	0.667	0.644	0.651	0.622	0.638	0.664	0.00%
2017	0.653	0.666	0.653	0.669	0.698	0.731	0.675	0.667	0.644	0.651	0.622	0.638	0.664	0.00%
2018	0.653	0.666	0.653	0.669	0.698	0.731	0.675	0.667	0.644	0.651	0.622	0.638	0.664	0.00%

**PRONÓSTICO MENSUAL DE DEMANDA MAXIMA (MW)**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	MAXIMA	TASA %
Días =>	31	28 / 29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365	
2009	81.47	82.75	90.21	90.28	74.47	71.53	79.57	80.44	81.80	80.39	84.68	82.50	90.28	—
2010	82.92	84.20	91.60	91.10	77.39	74.30	81.31	82.04	84.47	83.08	88.14	85.68	91.60	1.462%
2011	85.95	87.38	95.03	94.54	80.39	77.09	84.38	85.36	87.54	86.66	91.78	89.35	95.03	3.743%
2012	88.95	88.66	98.97	98.40	83.92	80.39	88.00	89.00	91.07	90.40	95.46	93.40	98.97	4.145%
2013	93.36	92.61	103.20	102.65	88.00	84.03	91.98	92.80	94.98	94.31	99.98	97.83	103.20	4.272%
2014	96.72	98.51	107.62	107.09	91.49	87.45	95.74	96.78	99.01	98.39	104.25	102.45	107.62	4.286%
2015	101.09	103.26	112.25	111.74	95.53	91.22	99.88	100.94	102.97	102.67	108.71	107.05	112.25	4.299%
2016	105.66	104.71	117.09	116.61	99.77	95.17	104.21	105.29	107.45	107.14	113.38	111.43	117.09	4.311%
2017	110.86	109.60	122.15	121.69	104.58	99.68	109.03	110.60	112.56	112.44	118.71	116.45	122.15	4.323%
2018	116.27	116.35	127.44	127.01	108.82	104.47	113.67	114.96	117.03	116.93	123.81	121.89	127.44	4.335%

### Tabla #15 DATOS DE PETRO TERMINAL DE PANAMÁ, S.A.

#### PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA (MWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2009									1,453.50	1,501.45	1,453.50	1,501.45	5,909.90	—
2010	2,185.00	1,975.00	4,665.00	4,515.00	4,665.00	4,515.00	4,665.00	4,665.00	4,515.00	4,665.00	4,515.00	4,665.00	50,210.00	749.591%
2011	4,665.00	4,215.00	4,665.00	4,515.00	4,665.00	4,515.00	9,780.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	85,290.00	69.867%
2012	9,780.00	8,835.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	115,155.00	35.016%
2013	9,780.00	8,835.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	115,155.00	0.000%
2014	9,780.00	8,835.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	9,465.00	9,780.00	115,155.00	0.000%
2015	14,662.50	13,245.00	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,190.00	14,662.50	14,190.00	14,662.50	173,587.50	50.742%
2016	14,662.50	13,717.50	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,190.00	14,662.50	14,190.00	14,662.50	174,060.00	0.272%
2017	14,662.50	13,245.00	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,662.50	14,190.00	14,662.50	14,190.00	14,662.50	173,587.50	-0.271%
2018	4,897.50	4,425.00	4,897.50	4,740.00	4,897.50	4,740.00	4,897.50	4,897.50	4,740.00	4,897.50	4,740.00	4,897.50	57,667.50	-66.779%

#### PRONÓSTICO MENSUAL DEL FACTOR DE CARGA (pu)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	PROM.	TASA %
2009									0.129	0.138	0.129	0.138	0.134	—
2010	0.194	0.194	0.415	0.415	0.415	0.415	0.415	0.415	0.415	0.415	0.415	0.415	0.378	182.993%
2011	0.415	0.415	0.415	0.415	0.415	0.415	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.442	16.929%
2012	0.469	0.453	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.468	5.858%
2013	0.469	0.470	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.288%
2014	0.469	0.470	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.000%
2015	0.704	0.704	0.704	0.727	0.704	0.727	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.708	50.754%
2016	0.704	0.729	0.704	0.727	0.704	0.727	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.710	0.296%
2017	0.704	0.704	0.704	0.727	0.704	0.727	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.708	-0.295%
2018	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	-54.628%

#### PRONÓSTICO MENSUAL DE DEMANDA MAXIMA (MW)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
Días =>	31	28 / 29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365	
2009									15.61	14.62	15.61	14.62	15.61	—
2010	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	-3.23%
2011	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	15.11	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	85.30%
2012	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	0.00%
2013	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	0.00%
2014	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	0.00%
2015	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	0.00%
2016	28.00	27.03	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	0.00%
2017	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	0.00%
2018	20.50	20.50	20.50	20.50	20.50	20.50	20.50	20.50	20.50	20.50	20.50	20.50	20.50	-26.79%

### **Cálculo de la Demanda Coincidente.**

Debido a la entrada del Gran Cliente, se calculó el factor de coincidencia del mismo, considerando los datos de curva de carga suministrados por el Agente. Cabe señalar que el Agente presentó una sola curva de carga como válida para todos los meses.

A continuación se presenta una actualización de la tabla 8 del informe vigente, con el cálculo del factor de coincidencia de los Participantes Consumidores con la demanda máxima mensual. Cabe señalar que el factor de coincidencia de EDECHI, no se ve afectado por la incorporación del nuevo gran cliente al SIN, ya que éste formaba parte de sus clientes regulados.

Los resultados de factor de coincidencia mostrados en la tabla 8 fueron aplicados a la demanda máxima del nuevo Participante Consumidor, obteniéndose la actualización de la tabla 9 del informe vigente.

**Tabla #8  
CALCULO DEL FACTOR DE COINCIDENCIA DE LA DEMANDA MÁXIMA MENSUAL  
DE LOS PARTICIPANTE CONSUMIDORES**

Datos de Demanda Históricos por Agente Enero a Junio (tomados del SMEC)

	ENERO		FEBRERO		MARZO		ABRIL		MAYO		JUNIO	
	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN
ELEKTRA	370.48	367.27	374.38	372.90	380.01	376.43	386.53	386.53	394.87	384.10	373.58	370.61
EDEMET	488.79	488.79	503.94	502.20	522.89	522.89	528.92	529.83	530.36	529.33	503.38	503.38
EDECHI	78.75	66.56	79.46	66.69	82.78	71.50	83.94	72.31	72.62	71.43	66.91	68.28
CEM. PAN.	5.41	4.63	5.54	4.46	5.47	4.98	5.60	3.28	5.67	4.53	5.53	4.01
MEGA DEPOT	0.51	0.42	0.52	0.45	0.53	0.51	0.57	0.46	0.60	0.56	0.55	0.50
RICAMAR	0.77	0.71	0.78	0.69	0.77	0.71	0.77	0.71	0.76	0.71	0.76	0.73
B. PARK	2.39	2.17	2.44	2.29	2.54	2.38	2.59	2.29	2.50	2.32	2.56	2.40
BOFCO	10.78	9.85	10.78	9.85	10.78	9.85	10.78	9.85	10.78	9.85	10.78	9.85
PTP	14.46	0.16	14.46	0.16	14.46	0.16	14.46	0.16	14.46	0.16	14.46	0.16

Datos de Demanda Históricos por Agente Julio a Diciembre (tomados del SMEC)

	JULIO		AGOSTO		SEPTIEMBRE		OCTUBRE		NOVIEMBRE		DICIEMBRE	
	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN	DEMANDA AGENTE	DEM COINC CON EL SIN
ELEKTRA	374.16	371.90	363.23	363.24	370.57	369.04	375.36	374.77	369.32	369.32	375.99	375.99
EDEMET	502.25	501.43	486.13	485.03	503.98	503.98	499.43	499.43	503.21	503.21	503.50	502.89
EDECHI	76.93	67.63	75.89	66.70	78.21	66.13	78.09	64.98	81.41	67.04	80.10	66.25
CEM. PAN.	5.62	5.38	4.92	4.54	4.94	3.69	5.43	5.15	5.34	4.57	5.37	5.16
MEGA DEPOT	0.49	0.42	0.54	0.47	0.54	0.53	0.54	0.44	0.64	0.54	0.61	0.51
RICAMAR	0.76	0.74	0.72	0.67	0.75	0.74	0.75	0.71	0.78	0.69	0.83	0.76
B. PARK	2.61	2.22	2.38	1.96	2.49	2.48	2.77	2.27	2.55	2.32	2.44	2.31
BOFCO	10.78	9.85	10.78	9.85	10.78	9.85	10.78	9.85	10.78	9.85	10.78	9.85
PTP	14.46	0.16	14.46	0.16	14.46	0.16	14.46	0.16	14.46	0.16	14.46	0.16

Cálculo del Factor de Coincidencia por Agente

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	MAX
ELEKTRA	0.9913	0.9960	0.9906	1.0000	0.9727	0.9921	0.9940	1.0000	0.9959	0.9984	1.0000	1.0000	1.0000
EDEMET	1.0000	0.9965	1.0000	0.9904	0.9981	1.0000	0.9984	0.9977	1.0000	1.0000	1.0000	0.9988	1.0000
EDECHI	0.8451	0.8393	0.8637	0.8614	0.9836	0.9908	0.8792	0.8789	0.8455	0.8321	0.8235	0.8271	0.9908
CEM. PAN.	0.8564	0.8058	0.9108	0.5858	0.7997	0.7252	0.9565	0.9229	0.7466	0.9477	0.8562	0.9605	0.9605
MEGA DEPOT	0.8143	0.8578	0.9582	0.8121	0.9440	0.9072	0.8594	0.8659	0.9788	0.8248	0.8395	0.8427	0.9788
RICAMAR	0.9235	0.8810	0.9194	0.9158	0.9432	0.9583	0.9754	0.9244	0.9821	0.9475	0.8888	0.9146	0.9821
B. PARK	0.9096	0.9377	0.9281	0.8852	0.9296	0.9376	0.8510	0.8249	0.9945	0.8187	0.9099	0.9483	0.9945
BOFCO	0.9136	0.9136	0.9136	0.9136	0.9136	0.9136	0.9136	0.9136	0.9136	0.9136	0.9136	0.9136	0.9136
PTP	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111

Notas:

Datos de Agosto de 2007 a Julio de 2008. Para los Agentes contemplados en el Indicativo Vigente.

Datos de BOFCO suministrados por el Agente.

Datos de PTP suministrados por el Agente.

Demanda Agente: Es la demanda del consumidor para el día en que se registró su demanda máxima mensual de cada mes.

Demanda COINC con el SIN: Es la demanda del consumidor a la hora que el SIN registró demanda máxima en cada mes.

*Handwritten mark*

**Tabla #9**  
**PRONÓSTICO ANUAL Y MENSUAL DE LA DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN**  
**COINCIDENTE DE LOS AGENTES CONSUMIDORES (MW)**

ELEKTRA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	378.94	388.91	383.60	394.99	398.37	385.63	394.30	393.49	396.10	401.47	396.38	401.64	401.64	—
2010	401.72	412.28	406.66	418.72	422.31	408.81	417.99	417.13	422.03	425.59	420.20	425.77	425.77	6.01%
2011	424.26	435.41	429.47	442.21	446.00	431.74	441.44	440.53	445.70	449.46	443.77	449.66	449.66	5.61%
2012	445.59	441.54	451.07	464.48	468.44	454.36	463.65	462.69	468.12	472.08	466.10	472.28	472.28	5.03%
2013	487.66	479.96	473.41	487.45	491.63	476.86	486.61	485.60	491.30	495.45	489.18	495.66	495.66	4.95%
2014	488.52	501.36	494.52	509.20	513.56	498.13	508.31	507.26	513.21	517.55	511.00	517.77	517.77	4.46%
2015	508.97	522.28	515.13	530.42	534.95	518.89	529.49	528.40	534.60	539.12	532.29	539.35	539.35	4.17%
2016	525.70	520.83	523.17	547.96	552.58	535.05	547.01	545.88	552.28	556.95	549.90	557.19	557.19	3.31%
2017	541.59	555.84	546.25	564.52	568.36	552.25	563.54	562.37	568.97	573.78	566.52	574.03	574.03	3.02%
2018	558.08	572.76	564.64	581.70	586.69	569.06	580.69	579.49	586.29	591.25	583.76	591.50	591.50	3.04%

EDEMET	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	504.41	525.55	549.80	549.93	549.59	523.89	524.13	513.10	538.13	534.68	544.07	546.15	549.63	—
2010	521.01	549.25	570.91	572.45	572.52	546.29	543.98	535.08	568.33	554.31	564.89	563.41	572.52	4.11%
2011	538.81	572.26	596.35	596.97	597.28	566.59	565.45	555.31	579.37	574.55	585.92	585.81	597.28	4.33%
2012	566.86	587.10	623.12	622.60	624.82	602.71	602.88	582.73	607.90	600.43	614.44	613.27	624.82	4.58%
2013	596.65	615.03	651.96	652.27	655.49	625.55	624.56	615.44	639.10	632.27	646.71	645.44	652.27	4.94%
2014	627.07	654.94	684.59	684.47	689.13	656.67	656.35	645.67	670.55	663.21	676.87	676.67	689.13	5.13%
2015	658.40	697.57	719.23	718.67	723.16	688.15	689.73	677.42	703.57	695.92	708.61	709.88	723.16	4.94%
2016	690.51	718.90	754.75	754.96	759.30	723.35	724.98	711.83	738.25	730.25	742.41	742.10	759.30	5.00%
2017	727.60	754.30	784.90	785.01	800.10	762.58	764.20	750.05	780.09	789.67	782.20	781.78	800.10	5.37%
2018	768.25	806.24	834.61	835.73	838.75	800.52	801.64	787.62	817.63	806.51	819.45	818.00	838.75	4.83%

EDECHI	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	68.85	69.45	77.92	77.77	73.24	70.87	69.96	70.70	69.18	65.80	69.74	68.23	77.92	—
2010	70.08	70.67	79.12	78.47	78.12	73.62	71.48	72.10	71.42	69.13	72.59	70.86	79.12	1.54%
2011	72.64	73.33	82.08	81.44	79.07	76.39	74.18	75.02	74.02	72.11	75.59	73.90	82.08	3.74%
2012	75.16	74.41	85.48	84.76	82.54	79.65	77.36	78.22	77.00	75.22	78.61	77.25	85.48	4.15%
2013	78.90	77.73	89.14	88.42	86.58	83.26	80.86	81.56	80.31	78.47	82.34	80.92	89.14	4.27%
2014	81.74	82.67	92.96	92.25	89.99	86.65	84.17	85.06	83.71	81.87	85.85	84.74	92.96	4.29%
2015	85.44	86.66	96.95	96.25	93.97	90.38	87.81	88.71	87.06	85.43	89.53	88.54	96.95	4.30%
2016	89.30	87.88	101.13	100.44	98.13	94.30	91.61	92.54	90.85	89.16	93.37	92.16	101.13	4.31%
2017	93.69	91.89	105.51	104.63	102.96	98.77	95.86	97.21	95.17	93.56	97.78	96.31	105.51	4.32%
2018	98.27	97.65	110.08	108.41	107.04	103.52	99.84	101.04	98.95	97.29	101.96	100.81	110.08	4.33%

GEM PAN	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	4.84	4.56	5.15	5.42	6.60	5.98	7.89	7.61	6.16	7.82	7.06	7.92	7.92	—
2010	7.07	6.65	7.51	4.83	6.60	5.98	7.89	7.61	6.16	7.82	7.06	7.92	7.92	0.00%
2011	7.07	6.65	7.51	4.83	6.60	5.98	7.89	7.61	6.16	7.82	7.06	7.92	7.92	0.00%
2012	7.07	6.65	7.51	4.83	6.60	5.98	7.89	7.61	6.16	7.82	7.06	7.92	7.92	0.00%
2013	7.07	6.65	7.51	4.83	6.60	5.98	7.89	7.61	6.16	7.82	7.06	7.92	7.92	0.00%
2014	7.07	6.65	7.51	4.83	6.60	5.98	7.89	7.61	6.16	7.82	7.06	7.92	7.92	0.00%
2015	7.07	6.65	7.51	4.83	6.60	5.98	7.89	7.61	6.16	7.82	7.06	7.92	7.92	0.00%
2016	7.07	6.65	7.51	4.83	6.60	5.98	7.89	7.61	6.16	7.82	7.06	7.92	7.92	0.00%
2017	7.07	6.65	7.51	4.83	6.60	5.98	7.89	7.61	6.16	7.82	7.06	7.92	7.92	0.00%
2018	7.07	6.65	7.51	4.83	6.60	5.98	7.89	7.61	6.16	7.82	7.06	7.92	7.92	0.00%

MEGA DEPOT	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	0.53	0.54	0.60	0.51	0.66	0.64	0.60	0.61	0.69	0.58	0.65	0.65	0.69	—
2010	0.63	0.62	0.67	0.57	0.66	0.64	0.60	0.61	0.69	0.58	0.65	0.65	0.69	0.00%
2011	0.63	0.62	0.67	0.57	0.66	0.64	0.60	0.61	0.69	0.58	0.65	0.65	0.69	0.00%
2012	0.63	0.62	0.67	0.57	0.66	0.64	0.60	0.61	0.69	0.58	0.65	0.65	0.69	0.00%
2013	0.63	0.62	0.67	0.57	0.66	0.64	0.60	0.61	0.69	0.58	0.65	0.65	0.69	0.00%
2014	0.63	0.62	0.67	0.57	0.66	0.64	0.60	0.61	0.69	0.58	0.65	0.65	0.69	0.00%
2015	0.63	0.62	0.67	0.57	0.66	0.64	0.60	0.61	0.69	0.58	0.65	0.65	0.69	0.00%
2016	0.63	0.62	0.67	0.57	0.66	0.64	0.60	0.61	0.69	0.58	0.65	0.65	0.69	0.00%
2017	0.63	0.62	0.67	0.57	0.66	0.64	0.60	0.61	0.69	0.58	0.65	0.65	0.69	0.00%
2018	0.63	0.62	0.67	0.57	0.66	0.64	0.60	0.61	0.69	0.58	0.65	0.65	0.69	0.00%

RICAMAR	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	0.72	0.67	0.70	0.70	0.72	0.73	0.75	0.71	0.76	0.73	0.71	0.73	0.76	—
2010	0.74	0.71	0.72	0.71	0.74	0.75	0.76	0.72	0.77	0.74	0.71	0.73	0.77	1.36%
2011	0.74	0.69	0.72	0.71	0.74	0.75	0.76	0.72	0.77	0.74	0.71	0.73	0.77	0.00%
2012	0.74	0.69	0.72	0.71	0.74	0.75	0.76	0.72	0.77	0.74	0.71	0.73	0.77	0.00%
2013	0.74	0.69	0.72	0.71	0.74	0.75	0.76	0.72	0.77	0.74	0.71	0.73	0.77	0.00%
2014	0.74	0.71	0.72	0.71	0.74	0.75	0.76	0.72	0.77	0.74	0.71	0.73	0.77	0.00%
2015	0.74	0.69	0.72	0.71	0.74	0.75	0.76	0.72	0.77	0.74	0.71	0.73	0.77	0.00%
2016	0.74	0.66	0.72	0.71	0.74	0.75	0.76	0.72	0.77	0.74	0.71	0.73	0.77	0.00%
2017	0.74	0.69	0.72	0.71	0.74	0.75	0.76	0.72	0.77	0.74	0.71	0.73	0.77	0.00%
2018	0.74	0.69	0.72	0.71	0.74	0.75	0.76	0.72	0.77	0.74	0.71	0.73	0.77	0.00%

BPARK	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	2.38	2.51	2.47	2.54	2.48	2.53	2.28	2.37	2.41	2.18	2.33	3.28	3.28	—
2010	2.50	2.62	2.58	2.96	2.80	2.66	2.39	2.49	2.53	2.28	2.44	3.44	3.44	5.00%
2011	2.62	2.75	2.67	2.80	2.73	2.79	2.51	2.62	2.65	2.40	2.57	3.61	3.61	5.02%
2012	2.65	2.68	2.75	2.82	2.81	2.87	2.59	2.69	2.73	2.47	2.64	3.72	3.72	3.00%
2013	2.78	2.92	2.88	2.97	2.94	2.96	2.69	2.77	2.76	2.50	2.67	3.83	3.83	3.00%
2014	2.96	3.01	2.97	3.06	2.98	3.05	2.74	2.86	2.90	2.62	2.81	3.95	3.95	3.00%
2015	2.95	3.10	3.06	3.15	3.07	3.14	2.83	2.94	2.96	2.70	2.89	4.07	4.07	3.00%
2016	2.98	3.02	3.09	3.18	3.17	3.23	2.91	3.03	3.07	2.76	2.98	4.19	4.19	3.00%
2017	3.13	3.29	3.25	3.34	3.26	3.33	3.00	3.12	3.11	2.81	3.01	4.31	4.31	3.00%
2018	3.22	3.39	3.34	3.44	3.36	3.43	3.09	3.22	3.26	2.95	3.16	4.44	4.44	3.00%

BOFCO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	10.33	10.80	10.54	10.94	10.84	10.78	10.80	11.10	11.20	11.30	12.51	12.66	12.66	11.48%
2010	10.41	10.88	10.61	11.02	10.71	10.84	10.97	11.18	11.28	11.38	12.80	12.75	12.75	0.70%
2011	10.61	11.09	10.82	11.24	10.93	11.05	11.19	11.40	11.50	11.61	12.85	13.00	13.00	2.00%
2012	10.83	11.31	11.04	11.47	11.15	11.28	11							

**Pérdidas Típicas de Punta.**

Los resultados de pérdidas mostrados en la tabla 10 del Informe Indicativo de Demandas 2009 – 2018 fueron sumados a la demanda máxima coincidente de los Participantes, descrita en el punto anterior. En la actualización de la tabla 11 se aprecian los resultados para los Participantes Consumidores.

09/03/2009 - 09:33

**Tabla #11**  
**PRONÓSTICO ANUAL Y MENSUAL DE LA DEMANDA MÁXIMA COINCIDENTE**  
**DE LOS PARTICIPANTES CONSUMIDORES MAS LAS PERDIDAS EN PUNTA (MW)**

ELERTRA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	384.78	394.90	383.51	401.23	404.87	391.73	404.24	403.40	408.13	411.42	406.21	411.60	411.60	—
2010	407.18	417.89	412.19	425.51	429.15	415.43	424.77	423.89	428.86	432.49	427.01	432.67	432.67	5.12%
2011	432.82	444.20	438.14	459.32	463.28	448.45	458.52	457.58	462.94	466.88	460.95	467.06	467.06	7.95%
2012	450.94	446.84	458.49	482.57	486.71	472.08	481.73	480.74	485.38	490.49	484.28	490.70	490.70	5.06%
2013	473.27	485.71	479.09	505.48	510.80	495.46	505.58	504.54	510.46	514.78	508.26	514.99	514.99	4.85%
2014	494.38	507.38	500.48	529.06	533.59	517.56	528.14	527.04	533.23	537.74	530.83	537.67	537.67	4.46%
2015	514.98	528.52	521.31	551.10	555.83	539.12	550.14	549.01	555.45	560.15	553.05	560.38	560.38	4.17%
2016	537.01	532.13	543.61	571.36	576.25	558.94	570.38	569.19	575.86	580.73	573.38	580.98	580.98	3.68%
2017	553.24	567.79	560.04	588.62	593.67	575.83	587.60	586.39	593.27	598.28	590.71	598.54	598.54	3.02%
2018	570.08	585.07	577.09	606.54	611.74	593.36	605.49	604.24	611.33	616.50	608.69	616.78	616.78	3.04%

EDEMEY	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	512.78	533.84	558.27	556.62	558.27	532.17	537.34	526.03	551.69	547.84	557.57	559.69	559.69	—
2010	528.10	556.72	578.68	581.72	581.79	555.14	552.79	543.75	567.38	563.29	574.04	572.54	581.79	3.95%
2011	546.69	583.82	608.39	620.07	620.40	588.52	587.33	576.80	601.79	598.79	608.50	608.48	620.40	6.64%
2012	573.68	594.15	630.60	646.88	648.68	615.82	616.00	605.45	631.61	623.94	638.40	637.19	648.68	4.81%
2013	603.81	622.41	659.79	677.71	681.05	648.95	648.92	639.44	664.03	656.93	671.04	670.62	681.05	4.94%
2014	634.60	662.80	692.80	711.16	716.00	682.18	681.85	670.85	698.70	689.08	703.27	703.06	716.00	5.13%
2015	666.30	705.94	727.86	746.70	751.36	716.02	716.63	703.84	731.01	723.06	736.24	737.57	751.36	4.94%
2016	705.35	734.36	770.98	787.20	791.72	754.23	755.94	742.32	769.77	761.43	774.12	773.78	791.72	5.37%
2017	743.25	770.52	811.99	828.96	834.26	795.12	796.83	782.08	813.40	802.54	815.17	814.26	834.26	5.37%
2018	784.77	823.58	852.76	871.42	874.56	834.70	836.08	821.46	852.75	840.95	854.44	852.93	874.56	4.63%

EDECHI	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	68.91	70.52	78.12	79.00	74.40	71.99	71.72	72.48	70.80	68.55	71.48	69.92	76.12	—
2010	71.03	71.63	83.20	79.74	77.35	74.81	72.84	73.27	72.53	70.25	73.76	72.01	80.20	1.96%
2011	74.11	74.81	83.74	84.59	82.13	78.94	77.05	77.53	76.88	74.90	78.51	76.78	84.59	5.48%
2012	76.08	75.30	86.51	86.06	86.76	82.76	80.36	81.27	80.00	78.15	81.68	80.29	88.06	4.11%
2013	79.85	78.66	90.21	91.87	89.94	86.51	84.02	84.74	83.44	81.53	85.55	84.07	91.87	4.32%
2014	82.72	83.67	94.07	95.85	93.50	90.03	87.45	88.37	86.98	85.07	89.20	88.04	95.85	4.33%
2015	86.48	87.70	98.12	100.01	97.63	93.91	91.23	92.17	90.46	88.76	93.02	91.99	100.01	4.34%
2016	91.22	88.77	103.31	104.73	102.32	98.32	95.53	96.49	94.73	92.96	97.96	96.10	104.73	4.72%
2017	95.71	93.96	107.77	109.30	107.26	102.98	99.95	101.38	96.24	97.58	101.93	100.42	109.30	4.36%
2018	100.38	98.75	112.44	114.08	111.61	107.84	104.20	105.36	103.18	101.45	106.32	105.12	114.08	4.37%

CEM PAN	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	4.91	4.62	5.23	5.50	6.70	6.08	6.08	7.61	6.31	6.01	7.24	8.12	8.12	—
2010	7.16	6.74	7.62	4.91	6.70	6.08	6.02	7.61	6.26	6.01	7.18	8.04	8.04	-0.84%
2011	7.21	6.78	7.87	5.02	6.65	6.21	6.20	7.91	6.40	6.12	7.34	8.23	8.23	7.21%
2012	7.15	6.73	7.60	5.02	6.85	6.22	6.20	7.91	6.40	6.12	7.34	8.23	8.23	0.03%
2013	7.15	6.73	7.60	5.02	6.85	6.22	6.20	7.91	6.40	6.12	7.34	8.23	8.23	0.00%
2014	7.15	6.73	7.60	5.02	6.85	6.22	6.20	7.91	6.40	6.12	7.34	8.23	8.23	0.00%
2015	7.15	6.73	7.60	5.02	6.85	6.22	6.20	7.91	6.40	6.12	7.34	8.23	8.23	0.00%
2016	7.22	6.79	7.68	5.04	6.88	6.24	6.23	7.94	6.42	6.15	7.36	8.26	8.26	0.36%
2017	7.22	6.79	7.68	5.04	6.88	6.24	6.23	7.94	6.42	6.15	7.36	8.26	8.26	0.00%
2018	7.22	6.79	7.68	5.04	6.88	6.24	6.23	7.94	6.42	6.15	7.36	8.26	8.26	0.00%

MEGA DEPOT	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	0.54	0.55	0.61	0.52	0.67	0.65	0.62	0.62	0.70	0.59	0.66	0.66	0.70	—
2010	0.64	0.63	0.68	0.58	0.67	0.65	0.61	0.62	0.70	0.59	0.66	0.66	0.70	-0.88%
2011	0.64	0.61	0.68	0.59	0.69	0.66	0.62	0.63	0.71	0.60	0.67	0.67	0.71	2.21%
2012	0.63	0.59	0.68	0.59	0.69	0.66	0.63	0.63	0.71	0.60	0.67	0.67	0.71	0.03%
2013	0.63	0.61	0.68	0.59	0.69	0.66	0.63	0.63	0.71	0.60	0.67	0.67	0.71	0.00%
2014	0.63	0.63	0.68	0.59	0.69	0.66	0.63	0.63	0.71	0.60	0.67	0.67	0.71	0.00%
2015	0.63	0.61	0.68	0.59	0.69	0.66	0.63	0.63	0.71	0.60	0.67	0.67	0.71	0.00%
2016	0.64	0.59	0.66	0.59	0.69	0.66	0.63	0.63	0.71	0.60	0.67	0.68	0.71	0.36%
2017	0.64	0.61	0.68	0.59	0.69	0.66	0.63	0.63	0.71	0.60	0.67	0.68	0.71	0.06%
2018	0.64	0.61	0.68	0.59	0.69	0.66	0.63	0.63	0.71	0.60	0.67	0.68	0.71	0.00%

RCAMAR	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	0.73	0.68	0.71	0.71	0.73	0.74	0.77	0.73	0.78	0.75	0.73	0.75	0.78	—
2010	0.75	0.72	0.73	0.73	0.75	0.76	0.77	0.73	0.78	0.75	0.72	0.74	0.78	0.41%
2011	0.75	0.70	0.73	0.74	0.76	0.77	0.79	0.75	0.80	0.77	0.74	0.76	0.80	2.21%
2012	0.75	0.67	0.73	0.74	0.76	0.77	0.79	0.75	0.80	0.77	0.74	0.76	0.80	0.03%
2013	0.75	0.70	0.73	0.74	0.76	0.77	0.79	0.75	0.80	0.77	0.74	0.76	0.80	0.00%
2014	0.75	0.72	0.73	0.74	0.76	0.77	0.79	0.75	0.80	0.77	0.74	0.76	0.80	0.00%
2015	0.75	0.70	0.73	0.74	0.76	0.77	0.79	0.75	0.80	0.77	0.74	0.76	0.80	0.00%
2016	0.75	0.68	0.73	0.74	0.77	0.78	0.79	0.75	0.80	0.77	0.74	0.76	0.80	0.36%
2017	0.75	0.70	0.73	0.74	0.77	0.78	0.79	0.75	0.80	0.77	0.74	0.76	0.80	0.00%
2018	0.75	0.70	0.73	0.74	0.77	0.78	0.79	0.75	0.80	0.77	0.74	0.76	0.80	0.00%

BPARK	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	2.41	2.55	2.50	2.58	2.52	2.57	2.33	2.43	2.47	2.23	2.39	3.36	3.36	—
2010	2.53	2.66	2.62	2.71	2.64	2.70	2.43	2.53	2.57	2.32	2.48	3.50	3.50	4.12%
2011	2.67	2.81	2.72	2.90	2.84	2.90	2.61	2.72	2.76	2.49	2.67	3.75	3.75	7.34%
2012	2.68	2.72	2.78	2.93	2.92	2.99	2.69	2.80	2.84	2.57	2.75	3.67	3.67	3.03%
2013	2.81	2.96	2.92	3.08	2.95	3.08	2.77	2.86	2.87	2.59	2.78	3.98	3.98	3.00%
2014	2.90	3.04	3.01	3.17	3.10	3.17	2.85	2.97	3.01	2.72	2.92	4.10	4.10	3.00%
2015	2.99	3.14	3.10	3.27	3.19	3.26	2.94	3.06	3.10	2.80	3.00	4.22	4.22	3.00%
2016	3.04	3.09	3.16	3.31	3.30	3.37	3.04	3.16	3.21	2.90	3.10	4.37	4.37	3.07%
2017	3.20	3.36	3.32	3.48	3.48	3.47	3.13	3.26	3.24	2.93	3.14	4.50	4.50	3.00%
2018	3.29	3.46	3.42	3.59	3.50	3.58	3.22	3.35	3.40	3.08	3.29	4.63	4.63	3.00%

BOFCO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2009	10.47	10.95	10.68	11.12	10.81	10.94	11.07	11.28	11.38	11.48	12.71	12.86	12.86	10.52%
2010	10.62	11.09	10.82	11.45	11.13	11.26	11.40	11.61	11.71	11.82	13.08	13.24	13.24	2.93%
2011	10.74	11.23	10.95	11.68	11.35	11.49	11.63	11.85	11.95	12.06	13.35	13.51	13.51	2.03%

### **Cálculo de la Demanda Máxima de Generación de los Participantes Consumidores.**

Con la incorporación del nuevo Gran Cliente fue necesario calcular su Demanda Máxima de Generación.

Para realizar el cálculo de la demanda máxima de generación se procedió a sumarle a la demanda máxima coincidente, con pérdidas de transmisión del nuevo Participante consumidor, el porcentaje de Reserva para Confiabilidad de Largo Plazo presentado en la tabla 12 del informe vigente. La actualización de la tabla 13, presenta la demanda máxima de generación para cada uno de los Participantes Consumidores, incluyendo al nuevo participante.

09/03/2009 - 08:33

**Tabla #13**  
**PRONÓSTICO ANUAL Y MENSUAL DE LA DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN DE LOS PARTICIPANTES CONSUMIDORES (MW)**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
<b>ELEKTRA</b>														
2009	424.49	435.65	428.71	442.63	446.43	432.15	445.95	445.03	450.25	453.58	448.13	454.08	454.08	—
2010	449.20	461.02	454.73	469.42	473.44	458.31	468.60	467.63	473.12	477.12	471.08	477.32	477.32	5.12%
2011	477.48	490.04	483.36	506.72	511.07	494.73	505.84	504.60	510.72	515.04	508.52	515.28	515.28	7.95%
2012	497.48	492.06	503.60	532.37	536.94	520.80	531.45	530.35	536.57	541.11	534.26	541.34	541.34	5.06%
2013	522.11	535.84	528.53	556.73	563.52	546.59	557.70	556.61	563.14	567.90	560.71	568.14	568.14	4.95%
2014	545.40	558.74	552.11	583.65	588.68	570.97	582.64	581.44	588.26	593.23	585.72	593.48	593.48	4.46%
2015	588.13	583.07	575.11	607.98	613.19	594.78	608.92	605.67	612.77	617.85	610.13	618.22	618.22	4.17%
2016	592.43	587.04	583.71	630.32	635.72	616.62	629.23	627.93	635.29	640.67	632.65	640.64	640.64	3.68%
2017	610.33	628.38	617.84	649.37	654.94	635.28	648.24	648.90	654.49	660.63	651.67	660.31	660.31	3.02%
2018	628.91	645.45	636.64	666.14	674.87	654.59	667.97	666.59	674.42	680.12	671.60	680.41	680.41	3.04%
<b>EDEMET</b>														
2009	565.03	588.71	615.89	616.27	615.89	587.09	592.80	580.32	608.63	604.48	615.11	617.45	617.45	—
2010	582.80	614.17	638.40	641.76	641.83	612.43	609.64	599.86	625.83	621.42	633.28	631.63	641.63	3.95%
2011	608.42	644.07	671.18	684.06	684.42	649.25	647.94	636.33	663.90	658.38	671.41	671.27	684.42	6.64%
2012	632.86	655.46	695.67	713.64	715.96	678.37	679.57	667.94	686.79	688.22	704.28	702.95	715.96	4.61%
2013	686.12	696.64	727.88	747.65	751.34	717.02	715.89	705.43	732.56	724.72	741.28	736.62	751.34	4.94%
2014	700.09	731.20	784.30	784.55	789.96	752.56	752.33	740.09	766.60	760.18	775.65	775.61	789.90	5.13%
2015	735.07	778.78	832.98	823.76	828.90	789.92	790.59	776.47	806.45	797.68	812.22	813.68	828.90	4.94%
2016	773.15	810.14	852.54	880.43	873.42	832.07	833.85	818.93	848.21	840.01	854.00	853.64	873.42	5.37%
2017	819.95	850.04	895.79	914.50	920.36	877.18	879.06	862.79	897.94	885.36	899.77	898.79	920.36	5.77%
2018	885.76	908.57	940.76	981.35	984.62	920.94	922.36	905.23	940.76	927.74	942.61	940.95	964.62	4.83%
<b>EDECHI</b>														
2009	77.13	77.80	87.28	87.15	82.08	79.42	79.12	78.96	78.22	75.62	76.84	77.14	87.28	—
2010	78.36	79.02	88.47	87.97	85.33	82.53	80.14	80.83	80.07	77.50	81.37	79.44	88.47	1.36%
2011	81.76	82.53	92.38	93.32	90.60	87.53	85.01	85.97	84.81	82.63	86.61	84.69	92.32	5.48%
2012	83.93	83.07	95.44	97.15	94.61	91.30	88.88	86.66	88.26	86.22	90.11	88.55	97.15	4.11%
2013	88.09	86.78	99.52	101.35	98.22	95.44	92.69	93.49	92.05	88.95	94.38	92.75	101.35	4.32%
2014	91.28	92.30	103.78	105.74	103.14	99.32	98.48	97.49	95.95	93.85	98.41	97.13	105.74	4.33%
2015	95.38	98.75	108.24	110.33	107.71	103.80	100.85	101.88	99.79	97.93	102.62	101.49	110.33	4.34%
2016	100.63	99.03	113.97	115.54	112.88	108.47	105.38	108.45	104.53	102.56	107.40	106.02	115.54	4.72%
2017	105.56	103.68	118.90	120.58	118.32	113.81	110.27	111.82	105.48	107.63	112.45	110.79	120.58	4.38%
2018	110.74	110.04	124.05	125.85	123.13	118.07	114.96	116.23	113.63	111.62	117.29	115.97	125.85	4.37%
<b>CEM PAN</b>														
2009	5.42	5.10	5.78	6.07	7.39	6.70	6.92	6.61	6.97	6.84	7.89	8.96	8.96	—
2010	7.90	7.43	6.40	5.42	7.40	6.71	6.85	6.54	6.91	6.77	7.32	8.88	8.88	-0.84%
2011	7.95	7.48	8.46	5.54	7.56	6.86	6.94	6.72	7.06	6.96	8.09	9.08	9.08	2.21%
2012	7.89	7.42	8.39	5.54	7.56	6.86	6.95	6.73	7.06	6.96	8.10	9.08	9.08	0.03%
2013	7.89	7.42	8.39	5.54	7.56	6.86	6.95	6.73	7.06	6.96	8.10	9.08	9.08	0.00%
2014	7.89	7.42	8.39	5.54	7.56	6.86	6.95	6.73	7.06	6.96	8.10	9.08	9.08	0.00%
2015	7.89	7.42	8.39	5.54	7.56	6.86	6.95	6.73	7.06	6.96	8.10	9.08	9.08	0.00%
2016	7.96	7.49	8.47	5.56	7.59	6.88	6.98	6.76	7.09	6.99	8.12	9.11	9.11	0.36%
2017	7.96	7.49	8.47	5.56	7.59	6.88	6.98	6.76	7.09	6.99	8.12	9.11	9.11	0.00%
2018	7.96	7.49	8.47	5.56	7.59	6.88	6.98	6.76	7.09	6.99	8.12	9.11	9.11	0.00%
<b>MEGA DEPOT</b>														
2009	0.59	0.81	0.68	0.57	0.74	0.71	0.68	0.69	0.77	0.65	0.73	0.73	0.77	—
2010	0.70	0.70	0.75	0.64	0.74	0.71	0.67	0.68	0.77	0.65	0.72	0.73	0.77	-0.88%
2011	0.71	0.68	0.75	0.65	0.76	0.73	0.69	0.69	0.79	0.68	0.74	0.74	0.79	2.21%
2012	0.70	0.66	0.75	0.65	0.76	0.73	0.69	0.69	0.79	0.68	0.74	0.74	0.79	0.03%
2013	0.70	0.67	0.75	0.65	0.76	0.73	0.69	0.69	0.79	0.68	0.74	0.74	0.79	0.00%
2014	0.70	0.68	0.75	0.65	0.76	0.73	0.69	0.69	0.79	0.68	0.74	0.74	0.79	0.00%
2015	0.70	0.67	0.75	0.65	0.76	0.73	0.69	0.69	0.79	0.68	0.74	0.74	0.79	0.00%
2016	0.71	0.65	0.76	0.65	0.76	0.73	0.69	0.70	0.79	0.69	0.74	0.75	0.79	0.36%
2017	0.71	0.68	0.76	0.65	0.76	0.73	0.69	0.70	0.79	0.69	0.74	0.75	0.79	0.00%
2018	0.71	0.68	0.76	0.65	0.76	0.73	0.69	0.70	0.79	0.69	0.74	0.75	0.79	0.00%
<b>RICAMAR</b>														
2009	0.81	0.75	0.78	0.78	0.80	0.81	0.65	0.81	0.86	0.82	0.80	0.83	0.86	—
2010	0.83	0.80	0.80	0.80	0.82	0.84	0.85	0.81	0.86	0.83	0.80	0.82	0.86	0.41%
2011	0.83	0.77	0.81	0.80	0.84	0.85	0.87	0.83	0.88	0.85	0.81	0.84	0.88	2.21%
2012	0.82	0.74	0.80	0.82	0.84	0.85	0.87	0.83	0.88	0.85	0.82	0.84	0.88	0.03%
2013	0.82	0.77	0.80	0.82	0.84	0.85	0.87	0.83	0.88	0.85	0.82	0.84	0.88	0.03%
2014	0.82	0.79	0.80	0.82	0.84	0.85	0.87	0.83	0.88	0.85	0.82	0.84	0.88	0.00%
2015	0.82	0.77	0.80	0.82	0.84	0.85	0.87	0.83	0.88	0.85	0.82	0.84	0.88	0.00%
2016	0.83	0.75	0.81	0.82	0.85	0.86	0.88	0.83	0.88	0.85	0.82	0.84	0.88	0.36%
2017	0.83	0.77	0.81	0.82	0.85	0.86	0.88	0.83	0.88	0.85	0.82	0.84	0.88	0.00%
2018	0.83	0.77	0.81	0.82	0.85	0.86	0.88	0.83	0.88	0.85	0.82	0.84	0.88	0.00%
<b>BPARK</b>														
2009	2.98	2.82	2.78	2.84	2.78	2.64	2.58	2.68	2.72	2.46	2.63	3.70	3.70	—
2010	2.79	2.93	2.90	2.98	2.82	2.58	2.88	2.79	2.83	2.58	2.74	3.86	3.86	4.12%
2011	2.95	3.10	3.00	3.20	3.13	3.20	2.98	3.00	3.04	2.75	2.94	4.14	4.14	7.34%
2012	2.96	3.00	3.24	3.22	3.29	3.29	2.99	3.09	3.13	2.83	3.03	4.26	4.26	0.00%
2013	3.10	3.26	3.22	3.40	3.26	3.39	3.05	3.18	3.16	2.86	3.06	4.39	4.39	3.00%
2014	3.20	3.36	3.32	3.50	3.42	3.49	3.15	3.28	3.32	3.00	3.22	4.52	4.52	3.00%
2015	3.29	3.46	3.42	3.61	3.52	3.60	3.24	3.37	3.42	3.09	3.31	4.66	4.66	3.00%
2016	3.36	3.41	3.48	3.66	3.64	3.72	3.35	3.49	3.54	3.20	3.42	4.82	4.82	3.37%
2017	3.53	3.70	3.66	3.84	3.75	3.83	3.45	3.59	3.57	3.23	3.46	4.96	4.96	3.00%
2018	3.63	3.82	3.77	3.96	3.86	3.95	3.55	3.70	3.75	3.39	3.63	5.11	5.11	3.00%
<b>BOFCO</b>														
2009	11.56	12.08	11.78	12.27	11.93	12.07	12.22	12.44	12.56	12.67	14.02	14.19	14.19	10.52%
2010	11.71	12.24	11.94	12.63	12.28	12.42	12.57	12.81	12.92	13.04	14.43	14.61	14.61	2.93%
2011	11.85	12.36	12.08	12.88	12.53	12.67	12.83	13.07	13.19	13.30	14.73	14.90	14.90	2.03%
2012	12.09	12.63	12.32	13.14	12.78	12.92	13.08	13.33	13.45	13.57	15.02	15.20	15.20	2.00%
2013	12.33	12.88	12.57	13.40	13.03	13.18	13.35	13.60	13.72	13.84	15.32	15.50	15.50	2.00%
2014	12.56	13.14	12.82	13.67	13.29	13.45	13.61	13.87	13.99	14.12	15.63			

## Conclusiones

Tal como lo establecen las **Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad en Panamá**, el Centro Nacional de Despacho tiene la responsabilidad de confeccionar el Informe Indicativo de Demandas.

La información contenida en esta adenda se incorpora a la presentada en el Informe Indicativo de Demandas 2009-2018, aprobado por el Ente Regulador de los Servicios Públicos mediante resolución AN No. 2193-Elec del 13 de noviembre de 2009 y a la Adenda 1 al mismo publicada por el CND el pasado 17 de julio de 2009 en su página web. Esta revisión modifica las tablas 2, 8, 9, 11 y 13 del Informe Indicativo de Demandas vigente, además se agrega la tabla 15.

Esta adenda se realizó, en cumplimiento de las Reglas Comerciales, en sus numerales 5.2.1.6, 5.2.1.7 y 5.2.1.9.



# ANEXO A





# PETROTERMINAL DE PANAMÁ, S.A.

APARTADO WTC 0832-0920  
CIUDAD DE PANAMÁ  
REP. DE PANAMÁ

TEL: (507) 263-7777  
FAX: (507) 263-9949

APARTADO 0428-00901  
DAVID, CHIRIQUÍ  
REP. DE PANAMÁ

TEL: (507) 775-9087  
(507) 775-7791  
FAX: (507) 775-4958

PUERTO CHIRIQUÍ GRANDE  
PUERTO ARMUELLES  
www.petroterminal.com

TEL: (507) 756-8125/758-8128  
TEL: (507) 770-7248/770-8128

FAX: (507) 756-9128  
FAX: (507) 770-7261

Panamá, 12 de Agosto de 2009

REV-CND-2009-08-12-001

*C.B. para su atención -  
H.A.  
12/08/09*

Ingeniero  
Harmodio Araúz  
Gerente  
Centro Nacional de Despacho  
Ciudad.-

Ref.: Su Nota ETE-DEOI-CND-OP-397-2009

Estimado Ing. Araúz:

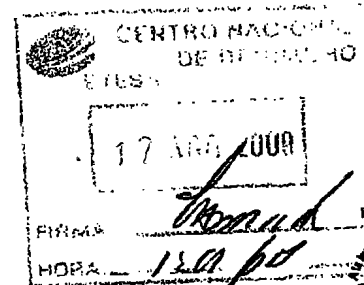
En respuesta a su nota en referencia, adjunto encontrará versión impresa y en CD, archivo con el cuadro que contiene la información en lo referente a los pronósticos de energía, factor de carga y demanda máxima, que aplica para el IID 2009-2018 (actualización) y para el IID 2010-2019. Y proyecciones de consumo en la red de EDECHI, hasta 2019.

Sin otro particular, quedamos de usted

Atentamente,

Luis A. Roquebert  
Gerente General

Adjuntos



### SUBESTACION CAÑAZAS

PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA (MWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total
2009							50	974	1,454	1,501	1,454	1,501	6,884
2010	2,185	1,975	4,665	4,515	4,665	4,515	4,665	4,665	4,515	4,665	4,515	4,665	50,210
2011	4,665	4,215	4,665	4,515	4,665	4,515	9,780	9,780	9,465	9,780	9,465	9,780	85,290
2012	9,780	8,835	9,780	9,465	9,780	9,465	9,780	9,780	9,465	9,780	9,465	9,780	115,155
2013	9,780	8,835	9,780	9,465	9,780	9,465	9,780	9,780	9,465	9,780	9,465	9,780	115,155
2014	9,780	8,835	9,780	9,465	9,780	9,465	9,780	9,780	9,465	9,780	9,465	9,780	115,155
2015	14,663	13,245	14,663	14,663	14,663	14,663	14,663	14,663	14,190	14,663	14,190	14,663	173,588
2016	14,663	13,718	14,663	14,663	14,663	14,663	14,663	14,663	14,190	14,663	14,190	14,663	174,060
2017	14,663	13,245	14,663	14,663	14,663	14,663	14,663	14,663	14,190	14,663	14,190	14,663	173,588
2018	4,898	4,425	4,898	4,740	4,898	4,740	4,898	4,898	4,740	4,898	4,740	4,898	57,668
2019	4,898	4,425	4,898	4,740	4,898	4,740	4,898	4,898	4,740	4,898	4,740	4,898	57,668

PRONÓSTICO MENSUAL DEL FACTOR DE CARGA (pu)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Promedio
2009							0.26	0.13	0.13	0.14	0.13	0.14	0.13
2010	0.19	0.19	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.38
2011	0.41	0.42	0.41	0.41	0.41	0.41	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.44
2012	0.47	0.45	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47
2013	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47
2014	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47
2015	0.70	0.70	0.70	0.73	0.70	0.73	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.71
2016	0.70	0.73	0.70	0.73	0.70	0.73	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.71
2017	0.70	0.70	0.70	0.73	0.70	0.73	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.71
2018	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
2019	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32

PRONÓSTICO MENSUAL DE DEMANDA MAXIMA (MW)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima
Días =>	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
2009							0.4	15	15	15	15	15	15.11
2010	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15.11
2011	15	15	15	15	15	15	28	28	28	28	28	28	28.00
2012	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28.00
2013	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28.00
2014	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28.00
2015	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28.00
2016	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28.00
2017	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28.00
2018	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	20.50
2019	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	20.50

NOTA: estos valores aplican para la actualización del IID 2009 - 2018 y para el IID 2010 - 2019

**PRONÓSTICO MENSUAL DE CONSUMO DE ENERGÍA EN LA S/E CHARCO AZUL (KWh)**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
2009							124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
2010	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
2011	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
2012	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
2013	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
2014	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
2015	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
2016	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
2017	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
2018	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
2019	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004

**PRONÓSTICO MENSUAL DE CONSUMO DE ENERGÍA EN LA S/E CALDERA (KWh)**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
2009							35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305
2010	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305
2011	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305
2012	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305
2013	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305
2014	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305
2015	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305
2016	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305
2017	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305
2018	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305
2019	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305	35,305

**PRONÓSTICO MENSUAL DE CONSUMO DE ENERGÍA EN EDECHI (kWh)**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
2009							159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309
2010	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309
2011	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309
2012	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309
2013	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309
2014	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309
2015	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309
2016	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309
2017	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309	159,309

*RJ*

**SUBESTACION CAÑAZAS****CURVA DE CARGA TÍPICA DIARIA (kW)**

HORA	0 - 1	1 - 2	2 - 3	3 - 4	4 - 5	5 - 6	6 - 7	7 - 8	8 - 9	9 - 10	10 - 11	11 - 12	12 - 13
kW	13,881.44	13,866.93	13,846.73	13,811.02	13,768.01	13,598.00	13,497.07	161.29	158.02	158.23	159.35	160.83	161.03

NOTA 1: estos valores deben considerarse para todos días del año

NOTA 2: estos valores aplican para la actualización del IID 2009 - 2018 y para el IID 2010 - 2019

13 - 14	14 - 15	15 - 16	16 - 17	17 - 18	18 - 19	19 - 20	20 - 21	21 - 22	22 - 23	23 - 24
162.38	160.42	160.01	160.97	13,276.67	14,156.43	14,102.94	14,098.01	14,083.13	14,086.31	14,462.53





Ingeniero  
Harmodio Araúz  
Gerente  
Centro Nacional de Despacho  
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.  
Panamá

*Ricardo A. Barranco Pérez*  
RICARDO BARRANCO PÉREZ P.V.A.  
PRESIDENTE EJECUTIVO

EDECHI

PE-712-09  
19 de agosto de 2009

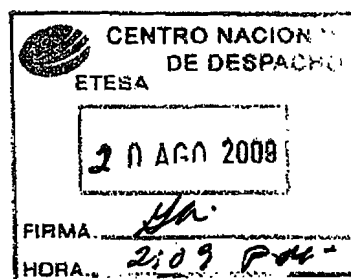
Estimado Ingeniero Araúz:

En respuesta a su nota ETE-DEOI-CND-OP-410-2009 recibida el día 14 de agosto de 2009, le indicamos que hemos procedido a efectuar la revisión correspondiente a la Proyección de Demanda presentada por la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A., utilizada en la confección del Informe Indicativo de Demanda 2009-2018, de acuerdo a las consideraciones esbozadas en dicha nota.

Atentamente,

Ricardo A. Barranco Pérez

Adj. Lo indicado.



ALBROOK, EDIFICIO 812  
AVE. DIOGENES DE LA ROSA  
APDO. 0843-01072,  
BALBOA, ANCÓN, PANAMÁ  
TEL. (507) 315-7691  
FAX (507) 315-7696  
E-MAIL: rbarranco@ufpanama.com

**EMPRESA DE DISTRIBUCION ELECTRICA CHIRIQUI, S.A.  
INFORMACION PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDAS  
ENERGIA REQUERIDA PARA LOS CLIENTES TOTALES - MWh  
CON LA INCLUCIÓN DE LA AMPLIACION DEL CANAL DE PANAMA**

Años	Total	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009	468,438	38,893	35,747	42,859	42,228	38,635	37,647	39,403	39,130	37,905	38,959	37,891	39,140
2010	486,591	40,285	37,677	44,490	43,853	40,159	39,088	40,810	40,729	39,145	40,263	39,440	40,651
2011	505,559	41,759	39,100	46,155	45,512	41,715	40,560	42,350	42,380	40,566	41,999	41,070	42,394
2012	526,975	43,215	41,091	48,069	47,367	43,550	42,294	44,166	44,185	42,199	43,810	42,715	44,314
2013	549,325	45,357	41,443	50,122	49,413	45,669	44,209	46,164	46,072	44,013	45,705	44,740	46,417
2014	573,297	46,988	44,081	52,270	51,553	47,477	46,007	48,051	48,047	45,880	47,686	46,648	48,608
2015	598,348	49,112	46,207	54,517	53,792	49,577	47,993	50,128	50,112	47,715	49,759	48,645	50,791
2016	624,599	51,334	48,527	56,868	56,133	51,773	50,070	52,301	52,272	49,790	51,927	50,734	52,869
2017	652,183	53,859	49,045	59,326	58,582	54,270	52,442	54,725	54,912	52,161	54,495	53,118	55,248
2018	681,295	56,490	52,064	61,898	61,144	56,474	54,964	57,052	57,076	54,233	56,667	55,403	57,831

**Incluye:**

Generación de Plantas (Dolega y Macho de Monte)

Disminución de la Carga de Petroterminal de Panamá para todo el período.

**FACTOR DE CARGA MENSUAL**

Años	TOTAL	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009		65.30%	66.59%	65.28%	66.86%	69.75%	73.07%	67.46%	66.73%	64.36%	65.14%	62.15%	63.77%
2010		65.30%	66.59%	65.28%	66.86%	69.75%	73.07%	67.46%	66.73%	64.36%	65.14%	62.15%	63.77%
2011		65.30%	66.59%	65.28%	66.86%	69.75%	73.07%	67.46%	66.73%	64.36%	65.14%	62.15%	63.77%
2012		65.30%	66.59%	65.28%	66.86%	69.75%	73.07%	67.46%	66.73%	64.36%	65.14%	62.15%	63.77%
2013		65.30%	66.59%	65.28%	66.86%	69.75%	73.07%	67.46%	66.73%	64.36%	65.14%	62.15%	63.77%
2014		65.30%	66.59%	65.28%	66.86%	69.75%	73.07%	67.46%	66.73%	64.36%	65.14%	62.15%	63.77%
2015		65.30%	66.59%	65.28%	66.86%	69.75%	73.07%	67.46%	66.73%	64.36%	65.14%	62.15%	63.77%
2016		65.30%	66.59%	65.28%	66.86%	69.75%	73.07%	67.46%	66.73%	64.36%	65.14%	62.15%	63.77%
2017		65.30%	66.59%	65.28%	66.86%	69.75%	73.07%	67.46%	66.73%	64.36%	65.14%	62.15%	63.77%
2018		65.30%	66.59%	65.28%	66.86%	69.75%	73.07%	67.46%	66.73%	64.36%	65.14%	62.15%	63.77%

**DEMANDA MAXIMA DE GENERACIÓN REQUERIDA TOTAL (MW)**

Años	Máxima	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2009	88.25	80.05	79.88	88.25	87.72	74.45	71.56	78.51	78.82	81.80	80.39	84.68	82.50
2010	91.60	82.92	84.20	91.60	91.10	77.39	74.30	81.31	82.04	84.47	83.08	88.14	85.68
2011	95.03	85.95	87.38	95.03	94.54	80.39	77.09	84.38	85.36	87.54	86.66	91.78	89.35
2012	98.97	88.95	88.66	98.97	98.40	83.92	80.39	88.00	89.00	91.07	90.40	95.46	93.40
2013	103.20	93.36	92.61	103.20	102.65	88.00	84.03	91.98	92.80	94.98	94.31	99.98	97.83
2014	107.62	96.72	98.51	107.62	107.09	91.49	87.45	95.74	96.78	99.01	98.39	104.25	102.45
2015	112.25	101.09	103.26	112.25	111.74	95.53	91.22	99.88	100.94	102.97	102.67	108.71	107.05
2016	117.09	105.66	104.71	117.09	116.61	99.77	95.17	104.21	105.29	107.45	107.14	113.38	111.43
2017	122.15	110.86	109.60	122.15	121.69	104.58	99.68	109.03	110.60	112.56	112.44	118.71	116.45
2018	127.44	116.27	116.35	127.44	127.01	108.82	104.47	113.67	114.96	117.03	116.93	123.81	121.89

**FACTOR DE COINCIDENCIA CON LA HORA DE DEMANDA MAXIMA DEL SISTEMA**

Años	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2007-2008	0.8390	0.8226	0.8637	0.8614	0.9780	0.9908	0.9147	0.8789	0.8455	0.8197	0.8264	0.8270

*Handwritten mark*