

TRÁMITE: Proyección de la Demanda de la Cooperativa Rural de Electrificación Ltda. (CRE) y Plan de Inversiones, para el periodo 2008-2011.

SÍNTESIS RESOLUTIVA: Aprobar la Proyección de la Demanda de la Cooperativa Rural de Electrificación Ltda. (CRE) y el Plan de Inversiones, para el periodo 2008-2011.

VISTOS Y CONSIDERANDO:

Que mediante Resolución SSDE N° 357/2007 de 8 de noviembre de 2007, se aprobaron las Tarifas Base y las correspondientes Fórmulas de Indexación para CRE, a ser aplicadas a partir de la facturación del mes de noviembre de 2010 y asimismo se estableció la fórmula de indexación para su aplicación a la estructura tarifaria vigente del mes de diciembre de 2006 para determinar mensualmente los precios máximos de distribución a partir de la facturación del mes de noviembre de 2007.

Que mediante Resolución SSDE N° 355/2007 de 8 de noviembre de 2007, se aprobó la proyección de la demanda y el programa de inversiones para CRE, para el periodo 2008 - 2011.

Que el Poder Ejecutivo mediante Decreto Supremo N° 28653 de 21 de marzo de 2006, dispuso que la ex Superintendencia de Electricidad, según lo establecido en el Artículo 52 de la Ley de Electricidad N° 1604 de 21 de diciembre de 1994, efectúe la Revisión Extraordinaria de Tarifas (RET) de las empresas distribuidoras del Sistema Interconectado Nacional (SIN) que operan en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), en un plazo de tres meses a partir de contar con el reglamento respectivo.

Que mediante Decreto Supremo N° 28792 de 12 de julio de 2006, se ha reglamentado el Artículo 52 de la Ley de Electricidad, estableciendo las disposiciones necesarias para la realización de la RET.

Que mediante Resolución AE N° 109/2010 de 6 de abril de 2010, con base en el Informe DPT 125/2010 de 11 de marzo de 2010, elaborado por la Dirección de Precios Tarifas e Inversiones, se dispuso el inicio del proceso de RET correspondientes al periodo 2008-2011 de las empresas Distribuidoras: Electricidad de La Paz S.A. (ELECTROPAZ), Cooperativa Rural de Electrificación Ltda (CRE), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A. (ELFEC), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica de Oruro S.A. (ELFEO) y Servicios Eléctricos Potosí (SEPSA); y se aprobó el documento "Alcance para el Estudio de Revisión Extraordinaria de Tarifas Base" para su aplicación en la realización de los Estudios de RET.

Que mediante Resolución AE N° 127/2010 de 19 de abril de 2010, a solicitud de las partes interesadas, se aclaró y complementó el Informe AE DPT N° 125/2010 de 11 de marzo de 2010 y en mérito la Resolución AE N° 109/2010 de 6 de abril de 2010, con la información detallada en el Anexo de dicha resolución.



Que mediante Resolución AE N° 212/2010 de 25 de mayo de 2010, de oficio esta autoridad, aclaró el alcance de la Resolución AE N° 109/2010 de 6 de abril de 2010.

Que CRE, mediante nota GCR/024/10 presentada en fecha 19 de mayo de 2010, remitió la información correspondiente al periodo transcurrido, a la proyección de demanda y el nuevo plan de inversiones, documentos que fueron analizados por la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones en el informe AE DPT N° 359 de fecha 2 de junio de 2010.

Que en virtud al procedimiento señalado en el numeral V "procedimiento y Plazos" de la Resolución AE N° 109/2010 y a lo dispuesto en el numeral II del artículo 6 del Decreto Supremo N° 28792 de 12 de julio de 2006, corresponde a la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad aprobar los valores de demanda y el plan de inversiones a ser utilizado en la determinación de las nuevas tarifas base.

POR TANTO:

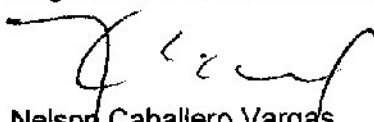
El Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, en uso de sus facultades y atribuciones conferidas por la Ley de Electricidad, su Reglamentación y demás disposiciones legales vigentes,

RESUELVE:

PRIMERO.- Aprobar la Proyección de la Demanda de la empresa CRE, que se detalla en el anexo 1 de la presente resolución, que debe ser aplicada en la Revisión Extraordinaria de Tarifas del periodo 2008-2011.

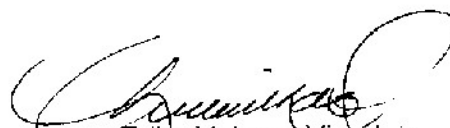
SEGUNDO.- Aprobar el Plan de Inversiones de CRE, para el periodo 2008-2011, que se detalla en el anexo 2 de la presente resolución, que debe ser incluido en la Revisión Extraordinaria de Tarifas del periodo 2008-2011.

Regístrese, comuníquese y archívese.



Nelson Caballero Vargas
DIRECTOR EJECUTIVO

Es Conforme:



Erika V. Luna Viole
DIRECTORA LEGAL a.i.

ANEXO 1 A LA RESOLUCIÓN AE N° 226/2010
La Paz, 2 de junio de 2010

CRE

PROYECCIÓN DE LA DEMANDA 2010 - 2011 (AE)

VENTAS DE ENERGÍA POR CATEGORÍA Y POR AÑO (MWh)

Año	Dom	General	Industrial	A. Público	TOTAL
2007	621,884	364,671	464,395	59,812	1,510,762
2008	665,088	387,608	472,829	61,396	1,586,919
2009	731,482	425,664	516,012	63,260	1,736,418
2010	796,251	459,831	572,414	65,891	1,894,386
2011	839,279	506,663	629,787	67,859	2,043,588

Año	Dom	General	Industrial	A. Público	TOTAL
2008	6.95%	6.29%	1.82%	2.65%	5.04%
2009	9.98%	9.82%	9.13%	3.04%	9.42%
2010	8.85%	8.03%	10.93%	4.16%	9.10%
2011	5.40%	10.18%	10.02%	2.99%	7.88%

CONSUMIDORES POR CATEGORÍA Y POR AÑO

Año	Dom	General	Industrial	A. Público	TOTAL
2007	262,985	33,525	1,809	28	298,347
2008	282,403	35,222	1,953	38	319,616
2009	301,209	37,244	2,184	148	340,785
2010	318,612	39,733	2,281	148	360,775
2011	336,853	42,671	2,372	148	382,044

Año	Dom	General	Industrial	A. Público	TOTAL
2008	7.38%	5.06%	7.96%	35.71%	7.13%
2009	6.66%	5.74%	11.83%	289.47%	6.62%
2010	5.78%	6.68%	4.46%	0.00%	5.87%
2011	5.73%	7.39%	3.99%	0.00%	5.90%

Demanda Máxima de Potencia (kW)

AÑO	Ventas de Energía MWh-año	Pérdidas	Compras de energía MWh Ventas/(1-pérdidas)	Factor de Carga	Demanda máxima KW (Compras * 1000)/(Factor de carga * 8760)	Tasa crecimiento demanda máxima
2007	1,510,762	8.86%	1,657,628.0	0.604	313,290	
2008	1,586,919	8.86%	1,741,188.2	0.610	326,102	4.09%
2009	1,736,418	8.40%	1,895,653.3	0.606	357,094	9.50%
2010	1,894,386	8.38%	2,067,656.1	0.607	388,853	8.89%
2011	2,043,588	8.35%	2,229,774.3	0.607	419,342	7.84%

ANEXO 2 A LA RESOLUCIÓN AE N° 226/2010
La Paz, 2 de junio de 2010

CRE Ltda
PROGRAMA DE INVERSIONES (en Bs)
En Bolivianos del 31 de diciembre de 2006

CODIGO	CONCEPTO	2010	2011	TOTAL
	ALTA TENSION	0.00	0.00	0.00
	EXPANSIÓN	0.00	0.00	0.00
1.1.01	S/E Palmar	0.00	0.00	0.00
1.1.02	S/E Paraiso	0.00	0.00	0.00
1.1.03	Arboleda	0.00	0.00	0.00
1.1.04	Arboleda/M	0.00	0.00	0.00
1.1.05	S/E Cañoto	0.00	0.00	0.00
1.1.06	S/E Warnes	0.00	0.00	0.00
1.1.07	Línea Guaracachi-Parque Industrial	0.00	0.00	0.00
1.1.08	Recableo Línea Feria-Cañoto	0.00	0.00	0.00
1.1.09	Cambio Trazo B-654	0.00	0.00	0.00
1.1.10	Cambio Trazo B-654	0.00	0.00	0.00
	CALIDAD	0.00	0.00	0.00
	REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS	0.00	0.00	0.00
	REEMPLAZOS	0.00	0.00	0.00
1.4.01	S/E Guaracachi	0.00	0.00	0.00
	MEDIA TENSION	13,658,806.18	18,214,838.91	23,773,444.07
	EXPANSIÓN	13,647,121.51	18,202,730.42	23,749,851.93
2.1.01	S/E Palmar	0.00	0.00	0.00
2.1.02	S/E Paraiso	0.00	0.00	0.00
2.1.03	Arboleda	0.00	0.00	0.00
2.1.04	Arboleda/M	0.00	0.00	0.00
2.1.05	S/E Parque Industrial	0.00	0.00	0.00
2.1.06	S/E Cañoto	2,208,250.00	0.00	2,208,250.00
2.1.07	S/E Villa 1ro Mayo	0.00	0.00	0.00
2.1.08	S/E Trompillo	883,300.00	0.00	883,300.00
2.1.09	S/E Warnes	0.00	0.00	0.00
2.1.10	S/E Pailón	0.00	0.00	0.00
2.1.11	S/E Mapaiso	0.00	0.00	0.00
2.1.12	Línea 336 AWG	0.00	0.00	0.00
2.1.13	Línea 336 AWG Cable Semiaislado	0.00	0.00	0.00
2.1.14	Recableo a 336 AWG	0.00	0.00	0.00
2.1.15	Salida Subterránea	0.00	0.00	0.00
2.1.16	Líneas MT	8,545,242.38	8,756,326.11	17,301,568.49
2.1.17	Línea 4/0 AWG	0.00	0.00	0.00
2.1.18	Recableo 4/0 AWG	0.00	0.00	0.00
2.1.19	Salida Subterránea	0.00	0.00	0.00
2.1.20	OCRI	160,600.00	160,600.00	321,200.00
2.1.21	Switch	175,294.90	0.00	175,294.90
2.1.22	OCRI	240,900.00	160,600.00	401,500.00
2.1.23	Switch	310,536.16	232,902.12	543,438.28
2.1.24	Redes MT Transf 07- 08	0.00	0.00	0.00
2.1.25	Banco de Capacitores (600 kVAR)	381,425.00	228,855.00	610,280.00
2.1.26	Equipos de Control para Capacitores	228,855.00	228,855.00	457,710.00
2.1.27	Regulador de 6900 KVA en ALI 151 (2009)	0.00	0.00	0.00
2.1.28	Regulador de 6900 KVA en ALI 92 (2009)	0.00	0.00	0.00
2.1.29	Regulador de 6900 KVA en ALI 143 (2009)	0.00	0.00	0.00
2.1.30	Regulador de 6900 KVA en Nuevo ALI 136 (2008)	0.00	0.00	0.00
2.1.31	Medidores Grandes demandas MT	237,625.61	250,219.78	487,845.39
2.1.32	Medidores Medianas demandas MT	175,092.54	184,372.41	359,464.96
	CALIDAD	11,683.65	11,908.49	23,592.14
2.2.01	SCADA Renovacion Hardware y Software	0.00	0.00	0.00
2.2.02	Calidad	11,683.65	11,908.49	23,592.14
	REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS	0.00	0.00	0.00
	REEMPLAZOS	0.00	0.00	0.00
2.4.01	S/E Guaracachi	0.00	0.00	0.00



**Autoridad de Fiscalización y
Control Social de Electricidad**

EL ECUADOR PARA TODOS

ANEXO 2 A LA RESOLUCIÓN AE N° 226/2010

La Paz, 2 de junio de 2010

	BAJA TENSION	30,541,053.55	30,449,911.61	60,990,965.16
	EXPANSIÓN	28,238,991.29	29,004,361.04	57,244,352.33
3.1.01	Transformadores Distribución	6,215,697.70	6,215,697.70	12,431,395.41
3.1.02	Líneas BT	16,399,767.13	16,914,736.97	33,314,504.10
3.1.03	Línea2 BT 07-08	0.00	0.00	0.00
3.1.04	Acometidas usuarios BT	3,296,383.09	3,442,549.65	6,738,932.75
3.1.05	Medidores usuarios BT	2,328,143.36	2,431,376.72	4,759,520.08
	CALIDAD	63,248.21	64,472.31	127,720.52
3.2.01	Calidad de servicio	63,248.21	64,472.31	127,720.52
	REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS	915,420.00	0.00	915,420.00
3.3.01	No Técnicas	915,420.00	0.00	915,420.00
	REEMPLAZOS	1,322,394.05	1,381,078.25	2,703,472.31
3.4.01	Acometidas y Medidores	1,322,394.05	1,381,078.25	2,703,472.31
	PROPIEDAD GENERAL	10,641,121.68	9,280,407.75	19,921,529.44
	EXPANSIÓN	10,641,121.68	9,280,407.75	19,921,529.44
4.1.01	Propiedad General - Hardware y Software Informático	2,810,500.00	1,565,850.00	4,376,350.00
4.1.02	Propiedad General - Nuevos	2,429,544.67	3,085,977.18	5,515,521.85
4.1.03	Propiedad General - Reemplazos	5,401,077.01	4,628,580.57	10,029,657.58
	CALIDAD	0.00	0.00	0.00
	REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS	0.00	0.00	0.00
	REEMPLAZOS	0.00	0.00	0.00
TOTAL INVERSION (Bs)		54,740,980.40	49,944,958.27	104,685,938.68

Nota: Los Planes de Expansión y la documentación respaldatoria del Programa de Inversiones, forma parte del Estudio Tarifario presentado por CRE, para la ROT del periodo 2008-2011.