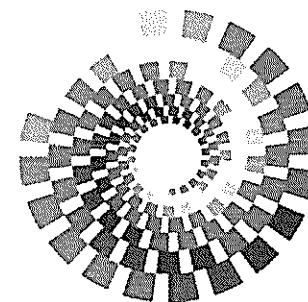




energía para el buen vivir



ecuador
ama la vida

INFORME DE GESTIÓN 2012



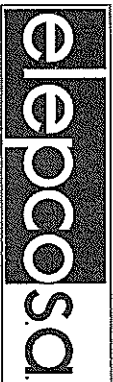
energía para el buen vivir

INFORME DE GESTIÓN

PRESIDENCIA EJECUTIVA

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

AÑO 2012



energía para el buen vivir

INFORME DE GESTIÓN

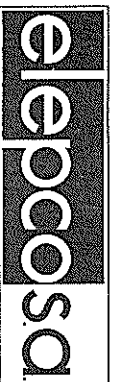
PRESIDENCIA EJECUTIVA

EJERCICIO 2012

ÍNDICE

INTRODUCCIÓN

CAP. 1	ASPECTOS ADMINISTRATIVOS
CAP. 2	ASPECTOS DE PLANIFICACIÓN
CAP. 3	ASPECTOS COMERCIALES
CAP. 4	ASPECTOS TÉCNICOS
CAP. 5	ASPECTOS ECONÓMICOS-FINANCIEROS
CAP. 6	ASPECTOS LABORALES
CAP. 7	CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES
-	ANEXOS
-	GRÁFICOS ESTADÍSTICOS



energía para el buen vivir

Señores

MIEMBROS DEL DIRECTORIO Y DE LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS DE ELEPCO S.A.

Presente

De mi consideración:

De acuerdo a lo que dispone la Ley de Compañías en el Art. 305, numeral 4, me permito presentar a vuestra consideración la Memoria de Gestión del Ejercicio Económico del año 2012.

INTRODUCCION

Según la escritura de conformación, ELEPCO S.A. tiene como objetivo la prestación del servicio de energía eléctrica en su área de concesión de la provincia de Cotopaxi, de acuerdo con la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, sus reformas, reglamentos, regulaciones y demás leyes de la República.

En función de lo señalado, quienes formamos parte de la Empresa dirigimos nuestros esfuerzos a obtener una expansión racional del sistema, en las mejores condiciones técnicas de confiabilidad y estabilidad. Se brindó atención preferente a los clientes industriales, por cuanto nos proveyeron el 58.51 % de nuestros ingresos, pero sin descuidar al resto de clientes, especialmente a los rurales y urbano marginales, a quienes se les financia sus obras de electrificación.

Nuestro objetivo, no solo fue obtener rentabilidad económica, sino fundamentalmente el obtener una rentabilidad social, porque nuestro interés es llevar el servicio eléctrico a quienes no lo tienen, para integrarlos a los beneficios del mundo moderno.

Nuestra preocupación fue mejorar el servicio de acuerdo a los estándares de calidad establecidos por el CONELEC.

La eficiente gestión empresarial de los últimos años, nos permitió obtener resultados positivos en los indicadores de gestión como balances económicos, disminución continua en pérdidas de energía, recuperación de cartera, entre otros índices de calidad.

1. ASPECTOS ADMINISTRATIVOS

La Junta General de Accionistas y el Directorio de ELEPCO S.A. participaron y trabajaron coordinadamente con los funcionarios de la Empresa y emitieron acertadas políticas y resoluciones que permitieron resolver diversos hechos.

Se realizaron 4 sesiones de Junta General de Accionistas, en las que se emitieron 8 Resoluciones, de las cuales 6 están cumplidas y 2 están en trámite (bonificación de años de servicio y distributivo de sueldos). También se efectuaron 9 sesiones de Directorio, en las que se emitieron 16 resoluciones de las cuales 15 están cumplidas y 1 en proceso.

Auditoría Interna emitió un informe de cumplimiento de resoluciones.



energía para el buen vivir

AUDITORIA INTERNA.- Presentará directamente su informe anual a Junta General de Accionistas, de acuerdo al Reglamento vigente. Se destacan los siguientes exámenes especiales:

- Seguimiento de resoluciones de la Junta General de Accionistas, Directorio, Auditoria Externa, Auditoria Tributaria, Comisario Revisor y de Auditoria Interna.
- Control concurrente a los procesos de adquisiciones.
- Examen especial a las facturas de pre-factibilidad, factibilidad y precontractual de la subasta inversa electrónica SIE-ELEPCO-196-2010.
- Examen especial al proceso de construcción del FERUM 1ra. Etapa 2010.
- Examen especial a Evaluación del Sistema de Control Interno Normas 200, 300 y 406, por el período desde 2011-01-01 hasta 2011-12-31.
- Examen al proceso ejecución del FERUM 2da. Etapa.
- Examen especial a la calidad del producto y asistencia técnica en el servicio técnico de distribución.
- Se emitió varios criterios sobre horas suplementarias, presupuesto y convenios cooperativas.

CENTRO DE CÓMPUTO.- Los trabajos más importantes son:

- Mantenimiento preventivo y correctivo del Sistema Integrado de Información Gerencial y también de los programas de gestión de personal.
- Elaboración de procesos y procedimientos para el inventario al 31 de diciembre de 2012 de cartera, facturación, recaudación.
- Aplicación en proceso del SAR- Sistema de Atención de Reclamos en el área técnica.
- Modificación en proceso del sistema de carga de catastro y datos del sector eléctrico para el SISDAT del CONELEC.
- Integración del sistema informático a toda el área de concesión de ELEPCO S.A., a través de parámetros de comunicación: internet, radio frecuencia y vía satélite.
- Acceso al sistema informático en forma remota desde cualquier sitio del país, a través del servidor de comunicación con alta seguridad.

ASESORÍA JURÍDICA.- Se atendieron todos los procesos contractuales para adquisición de bienes y provisión de servicios, así como de nuevas obras de electrificación, sujetándose estrictamente a lo establecido en la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública. De igual manera, se realizaron las gestiones necesarias en defensa legal de la Empresa.

Se solucionaron todos los reclamos presentados ante la Defensoría de Pueblo, observando siempre lo que dispone la Ley de Defensa del Consumidor.



energía para el buen vivir

SECRETARÍA GENERAL.- Se actualizaron y pusieron en vigencia las normas para trámite de documentos y se puso en vigencia el programa de control de documentos, con lo cual se centralizó todo el archivo y se realiza en forma diaria el trámite, control y despacho de las comunicaciones internas y externas, facilitándose su seguimiento.

2. ASPECTOS DE PLANIFICACION

La Empresa se encuentra en un dinámico proceso de expansión en toda su área de concesión, para lo cual se están utilizando los recursos del Gobierno Nacional, PED, FERUM, de los accionistas y propios de la Empresa, lo que permitió ir ampliando la electrificación de manera eficiente.

Actualización del programa de expansión y el cronograma de inversiones para el periodo 2012-2024.

Informes de gestión y de avance de obra necesarios para evaluar el cumplimiento y la gestión que realiza la Empresa.

Reforma presupuestaria del año 2012 y Proforma presupuestaria para el 2013, con sus respectivos programas de inversiones.

Estudios de proyección económica, técnica y de demanda en los aspectos de: generación, compra y facturación de potencia y energía; para lo cual se actualizó y centralizó el banco de datos estadísticos de todas las áreas.

Elaboración del programa de electrificación rural para el año 2013.

Procesamiento de información en el estudio del VAD 2013.

Estudio de la demanda eléctrica de ELEPCO S.A. en el periodo 2012–2024.

Elaboración del Plan Anual de Adquisiciones para el 2013, según la nueva normativa del INCOP (Instituto Nacional de Compras Públicas).

Planificación de obras nuevas y remodelaciones en el cantón de La Maná por efecto del contrato de administración.

Ingreso de información al Sistema GPR del Gobierno Nacional.

Estudios mensuales para que el CONELBC establezca el déficit tarifario.

Inspecciones y presupuestos para la construcción de nuevas redes de distribución.

Centralización y proceso de toda la información estadística de la Empresa.

3. COMERCIALIZACIÓN

La facturación de energía en KWH tuvo un incremento del 7,9 % con relación al año 2011. Se facturó 373'251.000 KWH, por un valor de USD. 28'927.293,29, lo que corresponde a un incremento del 7,1 % con respecto al 2011; siendo la causa básica el incremento de consumo de la fábrica NOVACERO.



energía para el buen vivir

8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

Analizando el ejercicio del año 2012, se puede concluir que ELEPCO S.A., ha continuado cumpliendo su principal objetivo de dar servicio eléctrico a la totalidad de sus usuarios, tanto industriales, comerciales como residenciales, siempre con una política de ayuda al campesino, para integrarlo a las comodidades que brinda la civilización actual; haciendo lo posible para que prevalezca el criterio técnico y poder tener una expansión racional del sistema y mejorando el servicio existente para que tenga los factores de calidad establecidos por el CONELEC.

Nuestro accionar fue direccionado a colaborar en la elevación del nivel de vida de nuestros clientes, por esto se ha cumplido exactamente con las regulaciones y normativas que permiten subsidiar el costo de la energía a un basto sector de la población de escasos recursos económicos y a la vez brindándoles un buen servicio eléctrico. Estamos muy concientes que en nuestra labor debe prevalecer la obtención de utilidad social en beneficio de la mayoría de la gente, por sobre toda las cosas; además de cumplir con este precepto, la Empresa ha logrado también cumplir con los accionistas al obtener utilidad en nuestros Estados Financieros.

Los fondos estatales para financiar los Programas FERUM, PMD y PLANREP, fueron enviados en forma oportuna y de acuerdo al avance del programa.

La presente administración se permite establecer las siguientes conclusiones y recomendaciones a Directorio y Junta General de Accionistas:

1. Un asunto importante que hay que resaltar es que el costo promedio anual del KWH fue de USD 0,086071 y el de venta a los abonados fue de USD 0,086567, es decir se ganó USD 0,000496 por KWH vendido, lo que determinó que tengamos un superávit total de USD 340.942,92.
2. Se logró disminuir las pérdidas totales de energía de 8,35 % que se tenía en el año 2011 a 6,98 % en el año 2012, factor mucho menor que el promedio nacional que es de 13,63 %. Es necesario mantener el personal técnico para la sección de control de pérdidas, a fin de contrarrestar la sustracción de energía que cometen los usuarios residenciales especialmente, pues el trabajo de control debe ser constante a fin de disminuir más los niveles de pérdidas de energía no técnicas. Además es necesario continuar con la remodelación de las redes de distribución, instalando cables antihurto.
3. En el año 2012 se obtuvieron los siguientes índices de gestión:

INDICADOR	Año 2011	Año 2012
- Abonados/ Trabajador	284,4	287,32
Nos indica que el número de usuarios crece en mayor proporción que el número de trabajadores.		
- Factor de Carga	0,71	0,69

Indica que se está mejorando el consumo de la energía con respecto a la infraestructura existente. En sistemas eléctricos es razonable tener por lo menos un factor de 0.60

- Energía facturada/ Trabajador	925,05	969,48
MWH año/ trabajador		
El consumo de energía crece en mayor proporción que el número de usuarios.		



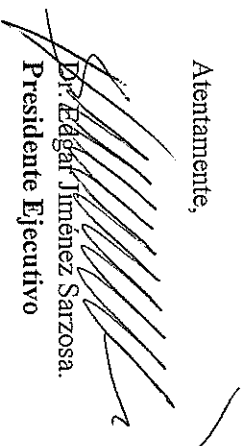
energía para el buen vivir

4. Otro logro importante es que durante el año 2012 la recaudación alcanzó un promedio del 103.84 %, lo que significa que fue hecha con mucha responsabilidad y eficiencia, recaudándose valores de cartera de años anteriores.
5. El haber logrado utilidades en el Balance Económico, el tener un buen manejo del Mercado Eléctrico de Energía, el haber conseguido un bajo índice de pérdidas y un alto porcentaje de recaudación, constituye un éxito que ubica a ELEPCO S.A. entre las primeras empresas distribuidoras del país.
6. Se puede concluir que ELEPCO S.A., en general, está mejorando en su accionar y obteniendo más eficiencia de su personal.
7. Se recomienda a los accionistas de la Empresa que paguen sus deudas en forma oportuna a nuestra Institución, con el fin de poder realizar las inversiones programadas dentro de los cronogramas previstos y evitar así varias distorsiones económicas provocadas por el escalamiento de costos.
8. Es urgente y prioritario reforzar y capacitar permanentemente al personal técnico a nivel superior y medio de tal manera que se pueda sustentar el correcto desarrollo de la infraestructura de la Empresa y se pueda concienciar a todo el personal para enfrentar el cambio y los retos que presentan la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y sus reglamentos.
9. Es primordial que el Directorio y Junta General de Accionistas sigan apoyando a la Empresa en la consecución de sus metas en bien de nuestra provincia y del sector eléctrico del país.

Para concluir, se debe indicar que se han alcanzado muchas metas y objetivos en favor de la Empresa y de sus clientes, por lo cual presento mi agradecimiento a los señores miembros de la Junta General de Accionistas y del Directorio, por sus criterios y resoluciones acertadas, expreso también mi gratitud a todos y cada uno de los funcionarios, empleados y trabajadores, que colaboraron para llevar a ELEPCO S.A. adelante, hacia el cumplimiento de su fundamental objetivo de proveer energía eléctrica y contribuir al desarrollo socio-económico de la provincia de Cotopaxi.

Latacunga diciembre 18, 2013

Atentamente,


Dr. Edgar Jiménez Sarzosa.
Presidente Ejecutivo


RVA/Salomé E.



energía para el buen vivir

ANEXO No. 1

DATOS DE GESTIÓN

Marqués de Maenza 5-44 y Quijano y Ordóñez
Teléfonos N°. (032) 812630 812640 812650 812660 812700
Fax: (032) 813823 Casilla: 239
www.elepccosa.com info@elepccosa.com
www.facebook.com/elepccosa www.twitter.com/elepccosa
I atacuruna – Ecuador

DATOS DE GESTIÓN AÑO 2012

FORM: DG-2

FORM: DG-2

ITEM	CONCEPTO	UNID.	AÑO ANTERIOR 2011	AÑO ACTUAL 2012	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
ECONOMICOS FINANCIEROS							
1.	CAPITAL SOCIAL						
1.1.	Capital Suscrito original en escritura de conform.	USD	17.184,00	17.184,00	0,00	0,0	
1.1.1.	INECEL-Fondo de Solidaridad	"	10.720,00	10.720,00	0,00	0,0	
1.1.2.	Otros Accionistas	"	6.464,00	6.464,00	0,00	0,0	
1.2.	Capital Pagado	"	32.523.535,00	32.523.535,00	0,00	0,0	Cuenta 301 "Acciones Ordinarias" Total del Balance
1.2.1.	Ministerio de Electricidad y Energia Renewable	"	20.949.785,00	20.949.785,00	0,00	0,0	Cuenta 301 "Acciones Ordinarias" Incluyen Minist. Electricidad
1.2.2.	Otros Accionistas	"	11.573.750,00	11.573.750,00	0,00	0,0	Cuenta 301 Incl. valores de Munic.-C. Provi. sin Minist. Elect
1.3.	Aportes Futura Capitalización (Acumulado)	"	13.224.585,39	15.742.278,80	2.517.693,41	19,0	Cuenta 311 "Aportes para Futura Capitalización"
1.3.1.	Ministerio de Electricidad y Energia Renewable	"	12.153.439,03	14.495.209,03	2.341.770,00	19,3	Cta. 311 los valores del Ministerio de Electricidad
1.3.2.	Otros Accionistas	"	1.071.146,36	1.247.069,77	175.923,41	16,4	Cta. 311 aportes fut.capiñ excepto los valores de Minist. Elect
2.	ACTIVO FIJO		203.630.936,94	210.444.965,19	6.814.028,25	3,3	
2.1.	Total Activo Fijo sin Revalorización (Histórico)	USD					Anexo Cuenta 141 (Histórico)
2.2.	Total Revalorización de Activo Fijo	"					Anexo Cuenta 141 (Revalorización)
NOTA: El activo fijo del año 2011, considem la insercion contable del levantamiento de inventarios efectuado por las firmas LEVIN e INELUN; el avaluo efectuado por la firma AVALUAC y la aplicación de las NIIF.							
3.	Total activo Fijo (Avaluo de activo fijo y aplicación NIIF)	USD	203.630.936,94	210.444.965,19	6.814.028,25	3,3	TOTAL CUENTAS 401 + 409
3.1.	Por Venta de Energia	"	28.154.756,28	30.039.278,34	1.884.522,06	6,7	Cuenta 401 "Ingresos: Explotación por venta Energia"
3.2.	Que no son por Venta de Energia	"	591.261,65	574.706,41	16.555,24	-2,8	Cuenta 409 "Ingres. Explotación que no son venta Energ.
4.	GASTOS DE EXPLOTACION (OPERACIÓN)	USD	33.877.882,72	33.768.101,42	109.781,30	-0,3	Cuenta 501 "GASTOS DE OPERACIÓN" Total
4.1.	Mano de Obra	"	6.732.939,87	6.889.732,22	156.792,35	2,3	Cuentas desde 501.00 a la 501.29
4.2.	Compra de Energia	"	19.109.052,18	18.550.270,63	558.781,55	-2,9	Cta 501010154 Energia Comprada para la Rerenta
4.3.	Combustible para Generación	"	3.304,43	531,07	2.773,36	-83,9	Cuenta 5011103.48
4.4.	Materiales	"	702.716,61	645.615,82	57.100,79	-8,1	Cuentas de la 501.41 a la 501.49
4.5.	Otros Gastos	"	2.013.857,91	2.340.105,67	326.247,76	16,2	Cuentas de 501.51 a la 501.89
4.6.	Gastos de depreciación (Aplicación NIIF)	"	5.316.011,72	5.334.603,16	18.591,44	0,3	Cta 503+513 Gas deprec. Bienes, instal. servic y en arrien.
4.7.	Gastos amortización de inmuebles	"	0,00	7.242,85	7.242,85	0,0	Cta 504+514 Gas, Repos. bienes, instal. servic y en arrien."
5.	SUPERAVIT (DEFICIT) EXPLOT.-OPERAC.3-4	USD	-5.131.864,79	-3.154.116,67	1.977.748,12	-38,3	Diferencia de Ingresos y Gastos Operac Superavit o Deficit
6.	INGRESOS AJENOS Δ LA EXPLOTACION Y EXTRAORDINARIOS	USD	5.991.428,46	4.028.724,65	1.962.703,81	-32,8	Cuentas 421+422 Ingresos ajenos a explotación y extraor.
7.	GASTOS AJENOS Δ LA EXPLOTACION Y EXTRAORDINARIOS	USD	660.813,06	533.665,06	127.148,00	-19,2	Cuentas 491+492+4957
7.1.	Resultado por Exposición a la Inflación	"	0,00	0,00	0,00	0,0	Cuenta 526
7.2.	Otros Gastos Ajenos a la Explotación	"	660.813,06	533.665,06	127.148,00	-19,2	Cuenta 521+ 522+523+530+540
8.	SUPERAVIT (DEFICIT) AJENO A LA EXPLOTACION (6-7)	USD	5.330.615,40	3.495.059,59	1.835.555,81	-34,4	
9.	SUPERAVIT (DEFICIT) TOTAL: (5+8)	USD	198.750,61	340.942,92	142.192,31	71,5	
10.	PRECIO MEDIO VENTA KWH (3.1/30.)	USD	0,092019	0,086331	0,01	-6,2	
11.	COSTO MEDIO DEL KWH (4.1/30.)	USD	0,091492	0,083481	0,01	-6,6	

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
DATOS DE GESTION AÑO 2012

ANEXO No. 1
 FORM: DG - 2

HOJA 2 DE 4

ITEM	C O N C E P T O	UNID.	AÑO ANTERIOR 2.011	AÑO ACTUAL 2.012	VARIACIONES		O B S E R V A C I O N E S
					VALOR	%	
12.	UTILIDAD (PERDIDA) POR KWH (00-11)	USD	0,000526	0,000850	0,00032	61,4	
13.	DEUDAS DE LA EMPRESA	USD	4.534.939,32	6.694.615,33	2.159.676,01	47,6	
13.1.	Por compra de energia	"	3.423.632,10	5.708.795,73	2.285.163,63	66,7	Ver cuenta 202
13.2.	Por transporte de energia	"	209.931,11	318.272,00	108.340,89	51,6	Ver cuenta 202
13.3.	Varios Proveedores	"	901.376,11	667.547,60	233.828,51	(25,9)	Cuenta 302 diferencia menos compra y trans de energia
13.4.	Por Préstamos Externos a largo plazo	"	0,00	0,00	0,00	-	
13.5					0,00	-	Ver cuenta 202
14.	CUOTAS VENCIDAS	USD			0,00	-	
14.1.	Cuotas vencidas por préstamos internos a largo plazo.	"	0,00	0,00	0,00	-	
14.2.	Cuotas vencidas por préstamos externos a largo plazo.	"	0,00	0,00	0,00	-	
15.	APORTES DE CAPITAL	USD	0,00	0,00	0,00	-	
15.1.	Valores Entregados por Fondo de Solidaridad	"	0,00	0,00	0,00	-	
15.2	Valores Entregados Otros Accionistas	"	0,00	0,00	0,00	-	
16.	INVERSIONES PROGRAMADAS Y REALIZAD.	USD			0,00	-	
16.1.	Valor Presupuestado		16.187.790,00	12.974.098,00	3.213.692,00	(19,9)	
16.2.	Valor Realizado	"	10.874.138,00	9.240.553,23	1.633.584,77	(15,0)	
16.3.	Porcentaje de cumplimiento %		67,17	71,22	4,05	6,0	
17.	FINANCIAMIENTO INVERSION REALIZADA 16.2	USD	10.874.138,00	9.240.553,00	1.633.585,00	(15,0)	
17.1.	Recursos Propios Empresa	"	4.489.672,00	5.082.070,00	592.398,00	13,2	
17.2.	PRESUPUESTO GENERAL ESTADO	"	6.185.062,00	3.623.616,00	2.561.446,00	(41,4)	
17.3.	Otros Accionistas	"	114.204,00	330.150,00	215.946,00	189,1	
17.4.	Préstamos	"	0,00	0,00	0,00	-	
17.5.	Depósitos y Contribución Abonados	"	85.200,00	204.717,00	119.517,00	140,3	
17.7.	Otros	"			0,00	-	
18.	COMERCIALIZACION	Mwh	345.968	373.251	27.283	7,9	
18.1.	ENERGIA FACTURADA						
18.1.	Residencial	"	74.877	82.191	7.314	9,8	
18.2.	Comercial	"	23.178	26.958	3.780	16,3	
18.3.	Industrial	"	204.365	218.381	14.016	6,9	
18.4.	Entidades Oficiales	"	3.290	3.343	53	1,6	
18.4.1.	Entidades Gobierno Central	"			0	-	
18.4.2.	Entidades Seccionales	"			0	-	
18.5.	Venta para la reventa	"			0	-	
18.6.	Alumbrado Público	"	20.829	22.627	1.798	8,6	
18.7.	Bombas de Agua	"	12.273	11.841	432	(3,5)	
18.8.	Otros Beneficio Publico, Asistencia, S. Comunal	"	5.872	6.626	754	12,8	
18.9.	Autoconsumo	"	1.284	1.284	0	-	
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A. DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN							

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
DATOS DE GESTION AÑO 2012

ANEXO No. 1
FORM: DG-2

HOJA 3 DE 4

ITEM	C O N C E P T O	UNID.	AÑO ACTUAL 2.011	AÑO ACTUAL 2.012	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
19.	VALOR FACTURADO TOTAL	USD	27.004.316,64	28.927.293,29	1.922.976,65	7,1	
19.1.	Residencial	"	7.916.190,54	8.703.118,67	786.928,13	9,9	
19.2.	Comercial	"	1.925.659,07	2.233.407,62	307.748,55	16,0	
19.3.	Industrial	"	12.556.044,27	13.379.356,17	823.311,90	6,6	
19.4.	Entidades Oficiales	"	278.330,36	289.192,00	10.861,64	3,9	
19.4.1.	Entidades Gobierno Central	"		0,00	0,00	-	
19.4.2.	Entidades Seccionales	"		0,00	0,00	-	
19.5.	Venta para la reventa	"		0,00	0,00	-	
19.6.	Alumbrado Público	"	2.882.799,16	2.883.591,19	792,03	0,0	
19.7.	Bombas de Agua	"	958.633,01	913.161,16	45.471,85	(4,7)	
19.8.	Otros, Benef. Publ., Asistencia, S Comunal	"	380.769,23	419.785,45	39.016,22	10,2	
19.9.	Autoconsumo	"	105.891,00	105.681,03	209,97	(0,2)	
20.	CUENTA ABONADOS (Consumo + Impuestos)				0,00	-	
20.1.	Saldo del año anterior	USD	5.540.529,59	6.565.480,17	1.024.950,58	18,5	Cuenta abon. 112 año anterior
20.2.	Facturación año actual	"	27.004.316,64	28.927.293,29	1.922.976,65	7,1	Con rectificaciones
20.3.	Recaudación del año	"	25.979.366,06	28.679.075,42	2.699.709,36	10,4	Con rectificaciones
20.4.	Saldo Final	"	6.565.480,17	6.813.698,04	248.217,87	3,8	Saldo de cuenta abonados 112
21.	VALOR DE LA CARTERA TOTAL	USD	6.565.480,17	6.813.698,04	248.217,87	3,8	Nota: Impuesto(Extraer de Cuenta 249)
21.1.		USD			0,00	-	
21.1.1		"			0,00	-	
21.1.2		"			0,00	-	
21.1.3.		"			0,00	-	
21.1.4.		"			0,00	-	
21.2.		"			0,00	-	
22.	NUMERO TOTAL DE ABONADOS	Abonados	105.965	110.618	4.653	4,4	
22.1.	Residencial	"	92.629	96.612	3.983	4,3	
22.2.	Comercial	"	6.616	7.132	516	7,8	
22.3.	Industrial	"	4.611	4.740	129	2,8	
22.4.	Entidades Oficiales	"	201	214	13	6,5	
22.4.1.	Entidades Gobierno Central	"		0	0	-	
22.4.2.	Entidades Seccionales	"		0	0	-	
22.5.	Venta para la reventa	"		0	0	-	
22.6.	Alumbrado Público	"		0	0	-	
22.7.	Bombas de Agua	"	219	222	3	1,4	
22.8.	Otros, Benef. Publ., Asistencia, S Comunal	"	1.689	1.698	9	0,5	
22.9.	Autoconsumo	"		0	0	-	
23.	TECNICOS	Kw	63.282	63.282	0	-	
23.1.	Hidráulica Ilumin	"	10.400	10.400	0	-	
23.2.	Ocidente: El Estado, Calatayán, Angamarca	"	2.800	2.800	0	-	
23.3.	Contrata	"	50.082	50.082	0	-	

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A
DATOS DE GESTION AÑO 2012

ANEXO No. 1
FORMA: DG-2

HOJA 4 DE 4

[illegible]



energía para el buen vivir

ANEXO No. 2

AVANCE DE OBRAS

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
	OBRA	2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
		-	-	-	-				-	
1. GENERACION		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
1.1 Mejoramiento Centrales Illuchi y Occidente: Illuchi Cambio Válvula de seguridad tubería de presión, Rectificación canal salida laguna Chaloacocha; El Estado y Catazación Cambio válvula tubería presión	170.000	-	100	67	67		170.000	113.794	113.794	
1.3 Rectificación revestimiento Canal Retamales 6, 7 Etapa	100.000	-	100	104	104		100.000	103.643	103.643	
1.5 Readecuación campamentos y edificios de centrales	95.164	-	100	81	81		95.164	77.081	77.081	
1.6 Rectificación, revestimien. dique-tanque No.1 Cent. Illuchi 4ta. Etapa	160.000	-	58	54	54		92.000	85.826	85.826	
1.8 Reparación Hidromec. Illuchi 1: Rodetes, agujas, tuberías, anillos, eje.	200.000	-	50	26	26		100.000	51.168	51.168	
1.9 Reparación generadores central Illuchi I	350.000	-	51	52	52		180.000	182.320	182.320	
1.10 Overhall eléctrico centrales Illuchi	300.000	-	33	13	13		100.000	40.304	40.304	
1.11 Overhall eléctrico centrales occidentales	150.000	-	67	26	26		100.000	39.000	39.000	
1.13 Obras civiles Central El Estado, bocatoma, azud, mejoramiento de túnel	100.000	-	50	30	30		50.000	29.914	29.914	
1.14 Obras civiles Central Catazación, azud, captación, bocatoma	200.000	-	50	-	-		100.000	-	-	
1.15 Obras civiles Central Angamarca, canal de aducción, muros de contención	100.000	-	50	-	-		50.000	-	-	
1.16 Rectificación y Revestimiento Canal Dragones 3 Etapa	240.000	-	100	53	53		240.000	127.923	127.923	
1.17 Rehabilitaciones mecánicas Centrales occidentales: Reparación Válvulas esféricas, Cambio del control regulación velocidad, Cambio de motor de péndulo, cambio de rodete,	150.000	-	96	-	-		143.500	-	-	
1.18 Equipos electromecánicos Centrales Occidentales-(Cambio de piezas deterioradas en Catazación grupo 2: 1 Rodete, 12 Alabes, 24 Bujes, 40 pernos, 2 acoples de turbina, 2 válvulas mariposa, \$101.000)	101.000	-	100	65	65		101.000	66.000	66.000	
1.19 Reparación Generadores centrales occidentales: Grupos 1 y 2 El Estado, Catazación, Angamarca	200.000	-	50	26	26		100.000	52.000	52.000	
1.21 Estudios para fuentes alternativas de generación	10.000	-	80	-	-		8.000	-	-	
1.22 Impacto Ambiental obras de atenuación	140.000	-	41	15	15		57.500	21.120	21.120	
1.25 Optimización Central Illuchi No. 1 con Sistema Scada	60.000	-	100	-	-		60.000	-	-	
1.26 Optimización Central Illuchi No. 2 con Sistema Scada	60.000	-	100	-	-		60.000	-	-	
1.28 Regulador de Velocidad Central Illuchi 1 (se cambió No.2 por No.1)	800.000	-	51	-	-		406.000	-	-	
1.29 Cambio y Reparación de tubería de presión dañada Illuchi No. 2	200.000	-	50	8	8		100.000	15.600	15.600	
1.31 Estudios para repotenciar centrales del occidente	95.000	-	100	-	-		95.000	-	-	
1.33 Rodete nuevo para central Illuchi 2	468.400	53	47	47	100	250.000	218.400	218.400	468.400	
1.36 Reparación Hidromecánica centrales de generación: Cojinetes y magnolias SALDO	385.180	92	8	8	100	355.180	30.000	30.000	385.180	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
TOTAL GENERACION 2012	4.834.744	13	57	26	39	605.180	2.756.564	1.254.093	1.859.273	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL OBRA	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
		2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
2. SUBTRANSMISION		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-		-		-	
2.1 Readecuaciones civiles en las S/E: Cambios de pisos, cerramientos deteriorados, canaletas, ductos, puertas de entrada, bordillos, veredas, seguridades.	83.000	-	100	96	96		83.000	79.410	79.410	
2.2 Accesorios eléctricos y varios de Subestaciones: Cambio de elementos deteriorados en Media y Baja Tensión, protecciones, cableado, gabinetes, barras.	40.000	-	100	63	63		40.000	25.000	25.000	
2.4 Software modem comunica. PC'S Reles Calvario, La Cocha	25.000	-	100	83	83		25.000	20.753	20.753	
2.5 Línea de 69Kv San Rafael - Pujilí 10 Km.	813.342	73	27	27	100	590.000	223.342	221.520	811.520	
2.7 Sistema SCADA Automatizar Subestaciones y Centro de Control	550.000	-	27	9	9		150.000	50.000	50.000	
2.8 Disyuntores de 69 KV, en S/E Sigchos,	92.000	-	100	98	98		92.000	90.360	90.360	
2.15 Seccionadores de barra y de línea para S/E Sigchos (2)	28.000	-	100	-	-		28.000	-	-	
2.17 Reconector (25) TRIP SAVER monofásico 7.62 KV	64.400	-	100	92	92		64.400	59.163	59.163	
2.18 Relés Multifunciones para Subestaciones	20.000	-	100	-	-		20.000	-	-	
2.19 Indemnización franja seguridad y terreno línea 69 KV San Rafael-Pujilí	110.000	-	100	100	100		110.000	109.769	109.769	
2.20 Cambio de transformadores de corriente S/E Calope	27.000	-	100	34	34		27.000	9.225	9.225	
2.21 Regulador de voltaje (3)	37.500	-	100	-	-		37.500	-	-	
2.23 Reconector Trifásico (3)	100.000	-	100	99	99		100.000	99.054	99.054	
2.24 Seccionalizador monofásico (20)	20.000	-	100	76	76		20.000	15.187	15.187	
2.25 Comunicaciones de reconectores con centro operaciones	31.000	-	100	-	-		31.000	-	-	
2.26 Unidad terminal remota (RTUS) (3)	45.000	-	100	-	-		45.000	-	-	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-		-		-	
SUBTOTAL SUBTRANSMISION	2.086.242	28	53	37	65	590.000	1.096.242	779.441	1.369.441	
		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
3. DISTRIBUCION		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
3.1 LINEAS A 13,8 KV		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
1. Remodelación cámaras subterráneas de Latacunga	108.263	-	100	98	98		108.263	105.650	105.650	
2. Enlace trifásico S/E Salcedo con alimentador Anchilivi	33.600	-	100	93	93		33.600	31.372	31.372	
4. Reubicación alimentador trifásico La Maná - El Estado	22.410	-	100	85	85		22.410	19.101	19.101	
		-	-	-	-				-	
SUBTOTAL 3.1	164.273	-	100	95	95	-	164.273	156.123	156.123	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
	OBRA	2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
		-	-	-	-				-	
3.2 PROGRAMA FERUM 2011 (937 Clientes) Terminación		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
2. Bomba de agua Samana	12.002	99	1	1	100	11.902	100	100	12.002	
3. Salache Grande - Latacunga	79.157	74	26	26	100	58.583	20.574	20.574	79.157	
4. Sarapamba - Latacunga	140.809	76	24	24	100	106.642	34.167	34.167	140.809	
9. San Antonio de Limache - Latacunga	25.930	67	33	33	100	17.326	8.604	8.604	25.930	
11. Ortuño - Latacunga	22.321	72	28	28	100	16.151	6.170	6.170	22.321	
12. Llano Chico - Latacunga	40.027	77	23	23	100	30.979	9.048	9.048	40.027	
14. Santa Ana Bajo - Latacunga	126.017	78	22	22	100	97.820	28.197	28.197	126.017	
15. La Calera de Toacaso - Latacunga	8.194	78	22	22	100	6.406	1.788	1.788	8.194	
16. Yugsiche Alto - Latacunga	136.134	89	11	11	100	121.093	15.041	15.041	136.134	
17. Guapara Damnificados - Pangua	16.023	88	12	12	100	14.142	1.881	1.881	16.023	
19. Nuñourco - Pujilí	43.083	72	28	28	100	30.866	12.217	12.217	43.083	
23. Iracunga - Pujilí	24.724	80	20	20	100	19.752	4.972	4.972	24.724	
24. Talatac - Pujilí	24.265	70	30	30	100	17.019	7.246	7.246	24.265	
25. Salatiin - Salcedo	101.612	84	16	16	100	85.684	15.928	15.928	101.612	
26. Taxoloma - Salcedo	82.110	81	19	19	100	66.651	15.459	15.459	82.110	
27. Ulivi Sur - Salcedo	28.127	89	11	11	100	25.054	3.073	3.073	28.127	
28. Guanilín San Pedro - Salcedo	92.280	86	14	14	100	79.202	13.078	13.078	92.280	
29. La Argentina entrada a Rivotoro - Salcedo	9.917	90	10	10	100	8.937	980	980	9.917	
31. Maca Chico - Saquisilí	11.715	82	18	18	100	9.561	2.154	2.154	11.715	
32. Quilapamba - Sigchos	32.821	66	34	34	100	21.694	11.127	11.127	32.821	
36. DISEÑO : Remodelación y Ampliación de redes Cantones	92.400	-	100	100	100		92.400	92.400	92.400	
		-	-	-	-		-		-	
SUBTOTAL 3.2 PROGRAMA FERUM 2011	1.149.668	74	26	26	100	845.464	304.204	304.204	1.149.668	
		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
3.3A PROGRAMA FERUM-BID 2012 (688 Clientes)		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
1. Chimbacalle - Pujilí	36.068	-	100	-	-		36.068	-	-	F
2. Cochapamba - Saquisilí	49.335	-	100	-	-		49.335	-	-	F
3. Hazacruz El Tablón - Sigchos	48.038	-	100	-	-		48.038	-	-	F
4. Pucará Pastocalle - Latacunga	117.833	-	100	-	-		117.833	-	-	F
5. Quilajaló - Salcedo	8.412	-	100	-	-		8.412	-	-	F
6. El Deseo Moraspungo - Pangua	97.115	-	100	-	-		97.115	-	-	F
7. Bomba Agua Isinche Santo Domingo - Pujilí	18.538	-	100	-	-		18.538	-	-	F
8. Chambana 4 esquinas - Pujilí	10.535	-	100	-	-		10.535	-	-	F
9. Gualaya San Elias - Latacunga	16.723	-	100	-	-		16.723	-	-	F
10. Isla de Puembo - Pujilí	27.334	-	100	-	-		27.334	-	-	F
11. La Floresta - Latacunga	4.541	-	100	-	-		4.541	-	-	F
12. Panecillo Loma Grande - Latacunga	32.043	-	100	-	-		32.043	-	-	F
13. Pioloma - Latacunga	25.451	-	100	-	-		25.451	-	-	F

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
	OBRA	2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
14. Pucayacu Chico - Pujilí	6.661	-	100	-	-		6.661	-	-	F
15. Recta de Velez - Pujilí	7.872	-	100	-	-		7.872	-	-	F
16. Samilpamba Pachosala - Latacunga	7.952	-	100	-	-		7.952	-	-	F
17. San Alfonso Quishuar - Pujilí	17.292	-	100	-	-		17.292	-	-	F
18. San Sebastian - Pujilí	11.715	-	100	-	-		11.715	-	-	F
19. Tambillo Tras El Camal - Saquisilí	14.200	-	100	-	-		14.200	-	-	F
20. Calabi de Sillagua - Pangua	64.798	-	100	-	-		64.798	-	-	F
21. Rasuyacu Chiguanito - Latacunga	75.679	-	100	-	-		75.679	-	-	F
22. San Luis Culaguango - Latacunga	16.113	-	100	-	-		16.113	-	-	F
23. Tigualó Bajo - Salcedo	8.534	-	100	-	-		8.534	-	-	F
24. Vista Hermosa - Latacunga	9.942	-	100	-	-		9.942	-	-	F
		-	-	-	-		-	-	-	
SUBTOTAL 3.3A FERUM-BID 2012	732.724	-	100	-	-	-	732.724	-	-	
		-	-	-	-				-	
3.3B PROGRAMA FERUM-GOBIERNO 2012 (189 Clientes)		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
1. Achupallas - Latacunga	21.457	-	100	86	86		21.457	18.357	18.357	
2. Calle Topalivi- Sigchos	17.917	-	100	92	92		17.917	16.517	16.517	
3. Los Bolivarenses - Pangua	69.980	-	100	95	95		69.980	66.480	66.480	
4. Corcobado Alto y Bajo - Pangua	303.644	-	100	92	92		303.644	279.644	279.644	
5. Negrillo-La Esperanza - Pujilí	33.528	-	100	73	73		33.528	24.328	24.328	
		-	-	-	-		-		-	
SUBTOTAL 3.3B FERUM-GOBIERNO 2012	446.526	-	100	91	91	-	446.526	405.326	405.326	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-		-		-	
3.4 MEJORAS DISTRIBUCION - UTILIDADES MEER 2010		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
3.4.1 Zumbalica Sur - Latacunga	68.095	-	100	100	100		68.095	68.090	68.090	
3.4.2 Guápulo - Latacunga	82.082	-	100	100	100		82.082	82.080	82.080	
3.4.3. Sigsicalle Sur sector Humbolt - Latacunga	21.957	-	100	100	100		21.957	21.950	21.950	
3.4.4 San Fernando Mulalillo (Salcedo)	45.482	-	100	100	100		45.482	45.478	45.478	
3.4.5 Bomba de agua Sarapamba - Latacunga	20.136	-	100	100	100		20.136	20.136	20.136	
3.4.6 Santán Grande - Latacunga	91.648	-	100	100	100		91.648	91.634	91.634	
3.4.7 Salomé - Latacunga	11.726	-	100	100	100		11.726	11.721	11.721	
3.4.8 Otras obras pequeñas	4.618	-	100	100	100		4.618	4.618	4.618	
		-	-	-	-		-		-	
SUBTOTAL 3.4 MEJORA DISTRIBUCION UTILID. MEER 2010	345.744	-	100	100	100	-	345.744	345.707	345.707	
		-	-	-	-				-	
3.5 OTRAS LINEAS Y REDES		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
3.5.1 OTRAS LINEAS Y REDES FINANCIADAS POR USUARIOS	95.000	-	100	98	98		95.000	93.520	93.520	
3.5.2 Ext. Red Salache Angamarca - Latacunga	865	-	100	99	99		865	860	860	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL OBRA	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
		2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
3.5.3 San Diego Pastocalle - Latacunga	9.717	-	100	100	100		9.717	9.700	9.700	
3.5.4 Ext. Tiobamba Sur - Latacunga	984	-	100	100	100		984	980	980	
3.5.5 Iluminación V. S. Guaytacama - Latacunga	19.597	-	100	100	100		19.597	19.600	19.600	
3.5.6 Red y transformador Colegio Alberto Enríquez Gallo	4.100	-	100	100	100		4.100	4.100	4.100	
3.5.7 Las Moras Pilaló - Pujilí	1.008	-	100	100	100		1.008	1.005	1.005	
3.5.8 Tigua Pintores - Pujilí	722	-	100	100	100		722	720	720	
3.5.9 Santa Ana Centro - Saquisilí	668	-	100	99	99		668	660	660	
3.5.10 Ext. Red 11 Noviembre San Gerardo - Latacunga	1.146	-	100	99	99		1.146	1.140	1.140	
3.5.11 Montaje transformador José Guango Bajo - Latacunga	1.482	-	100	100	100		1.482	1.475	1.475	
		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
SUBTOTAL 3.5 OTRAS LINEAS Y REDES	135.289	-	100	99	99	-	135.289	133.760	133.760	
		-	-	-	-				-	
3.6 UTILIDAD 2010 CONSEJO PROVINCIAL Y SALDO		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
3.6.1 Bomba de agua Sarausha - Pujilí	33.837	-	100	100	100		33.837	33.800	33.800	
3.6.2 Bomba de agua La Floresta Guaytacama	18.933	-	100	100	100		18.933	18.900	18.900	
3.6.3 San Carlos Belisario Quevedo	8.633	-	100	100	100		8.633	8.604	8.604	
3.6.4 Guanilín Il Belisario Quevedo	4.222	-	100	100	100		4.222	4.221	4.221	
3.6.5 Iluminación Belisario Quevedo	31.487	-	100	100	100		31.487	31.487	31.487	
3.6.6 Yanaturo Zumbahua	935	-	100	100	100		935	935	935	
3.6.7 Colegio Sara Bustillos Tanicuchí	4.015	-	100	100	100		4.015	4.010	4.010	
		-	-	-	-		-		-	
SUBTOTAL 3.6 UTILIDAD 2010 CONSEJO PROVINCIAL	102.062	-	100	100	100	-	102.062	101.957	101.957	
		-	-	-	-				-	
3.7 MEJORA ILUMINACIÓN - UTILID. MUN. LATACUN 2010		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
4. Iluminación Intercambiador Sur	288.024	-	100	99	99		288.024	284.225	284.225	
		-	-	-	-		-		-	
SUBTOTAL 3.7	288.024	-	100	99	99	-	288.024	284.225	284.225	
		-	-	-	-				-	
3.8 INSTALACIONES SERVICIO DE ABONADOS		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
1. Acometidas y Medidores (3.000 clientes)	1.200.000	-	33	33	33		400.000	390.361	390.361	
2. Mesa contrastación portátil de medidores	45.000	-	100	90	90		45.000	40.569	40.569	
3. Equipos de Medición para bajantes de Transformadores	80.000	-	100	96	96		80.000	76.769	76.769	
9. Iluminación Latacunga: Santa Rosa Pastocalle (4.744), Matango Pastocalle (4.361), Parque Centro Pastocalle (19.417)	28.522	-	100	100	100		28.522	28.510	28.510	
9.1 Iluminación Latacunga: Belisario Quevedo II Etapa	15.191	-	100	99	99		15.191	15.002	15.002	
10. Iluminación Pujilí: El Progreso (382), Guápulo Centro (204), Cancha Patoa Shuyo (457), Cachi (283)	1.326	-	100	104	104		1.326	1.374	1.374	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
OBRA		2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
11. Iluminación Salcedo: Calle García Moreno (310.000), Papahurco (2.533), Rumipamba Central (1.411), Ulivi Norte (1.469), Cusubambito (502), Cancha Cusubamba (612), Campo Alegre (882)	528.410	-	60	59	59		317.409	313.092	313.092	
12. Iluminación Saquisilí: Chilla Chico (1.426), Calle en Libertad S (183), Chantillín (1.983), Tomailoma (792)	4.451	-	100	101	101		4.451	4.515	4.515	
13. Iluminación La Maná: Josefina (921), Recinto Maquila (2373), Santa Cecilia Pucayacu (1.208)	4.502	-	100	74	74		4.502	3.342	3.342	
14. Iluminación Pangua: La Piedacita, Estero Hondo, Estero de Damas, Jesús Gran Poder, Luz de Sillagua, Santa Rosa, Punta de Calabí, Moraspungo Centro, Libertadores, Guaparita Sillagua, Los Angeles, Juntas Centro, Nueva Aurora,	29.010	-	-	-	-					
La Providencia, Jalligua Alta, Nuevo Porvenir, Guaparita, San Miguel, San Francisco, San Antonio, El Rosal, Ramón Campaña, Palo Blanco, Pinlopatá Centro, La Plancha, Vía Juntas-Guaparita		-	100	82	82		29.010	23.725	23.725	
15. Iluminación Sigchos: Pasaje Goteras Chugchillán (4.623), Fátima (484), Quintucusig (1.058), Loma Alta (1.467), Canjaló (2.500)	10.132	-	100	44	44		10.132	4.486	4.486	
16. Iluminación Pública varios sectores : Barrio Pitigua (1.718), Santán Chico (5.934), V. S. Aláquez (20.749), Vía Isimbo II (9.634), Pilaló (1.703), Las Campiñas (769), Miraflores del Sur (354).	40.861	-	100	99	99		40.861	40.500	40.500	
16.1 Iluminación Mulliquindil - Salcedo	32.966	-	100	100	100		32.966	33.022	33.022	
18. Cambio Iluminación ciudadelas Las Fuentes, Nevados, Estupiñán	59.065	-	100	95	95		59.065	56.106	56.106	
19. Verificador de medidores clase 0,02 (7 Unidades)	35.000	-	100	85	85		35.000	29.695	29.695	
20. Iluminación Ciudadela Los Arupos - Eloy Alfaro	3.360	-	100	98	98		3.360	3.300	3.300	
21. Iluminación Colegio 14 de Julio Bellavista - Latacunga	1.904	-	100	100	100		1.904	1.900	1.900	
22. Iluminación barrio Las Minas - San Felipe	448	-	100	98	98		448	440	440	
23. Iluminación Santa Clara Tanicuchí	1.568	-	100	99	99		1.568	1.560	1.560	
24. Iluminación Pasaje Isla La Plata Gualundum - Latacunga	504	-	100	97	97		504	490	490	
25. Iluminación Colegio Nacional Guaytacama - Latacunga	3.136	-	100	100	100		3.136	3.126	3.126	
26. Iluminación Inchapo - Latacunga	1.456	-	100	100	100		1.456	1.451	1.451	
27. Iluminación San Isidro El Banco Aláquez	1.568	-	100	99	99		1.568	1.560	1.560	
28. Iluminación calle Jesús del Gran Poder Cuiuche Miño - Latacunga	224	-	100	100	100		224	224	224	
29. Iluminación Cotopilaló Toacazo	336	-	100	100	100		336	336	336	
30. Iluminación Salatillín Mulaló	616	-	100	100	100		616	616	616	
31. Iluminación El Copal La Josefina - La Maná	8.960	-	100	100	100		8.960	8.950	8.950	
33. Telemedición Grandes Clientes	1.700.000	-	5	5	5		79.376	86.678	86.678	
34. Iluminación Vía a Guápulo Pujilí	5.900	-	100	92	92		5.900	5.450	5.450	
35. Iluminación barrio Santa Rosa Chilcaloma Pujilí	1.568	-	100	99	99		1.568	1.560	1.560	
36. Iluminación San José de Barba - Pujilí	2.016	-	100	99	99		2.016	2.000	2.000	
37. Iluminación calle 9 de Octubre Cusubamba - Salcedo	224	-	100	100	100		224	224	224	
38. Iluminación Antonio José Holguín tras sindicato - Salcedo	336	-	100	100	100		336	336	336	
39. Iluminación Cancha Colegio Moraspungo - Pangua	3.600	-	100	98	98		3.600	3.520	3.520	
40. Iluminación Colegio CCF del Ecuador - Pujilí	5.300	-	100	99	99		5.300	5.230	5.230	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
	OBRA	2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
41. Iluminación Escuela Pablo Herrera - Pujilí	1.850	-	100	98	98		1.850	1.810	1.810	
42. Iluminación Escuela 9 de Octubre - Pujilí	850	-	100	100	100		850	850	850	
43. Iluminación Colegio 14 de Octubre - Pujilí	2.300	-	100	100	100		2.300	2.300	2.300	
44. Iluminación Chugchitán - Sigchos	23.500	-	100	104	104		23.500	24.500	24.500	
45. Iluminación Escuela Rosa Zárate - Salcedo	3.500	-	100	98	98		3.500	3.420	3.420	
46. Iluminación Pública sectores urbanos Provincia Cotopaxi	127.500	-	100	100	100		127.500	127.100	127.100	
47. Iluminación Pública sectores rurales Provincia Cotopaxi	127.500	-	100	100	100		127.500	127.600	127.600	
		-	-	-	-		-	-	-	
		-	-	-	-		-	-	-	
SUBTOTAL 3.8	4.144.460	-	37	36	36	-	1.512.835	1.477.599	1.477.599	
		-	-	-	-		-	-	-	
3.9 REHABILITACION REDES Y DISMINUC. PERDIDAS		-	-	-	-		-	-	-	
		-	-	-	-		-	-	-	
1.0. Remodelación redes Latacunga: Red e Iluminación Av. Amazonas	46.136	-	100	100	100		46.136	46.129	46.129	
2.1. Remodelación Redes Salcedo: San Ignacio de Martínez	128.000	-	100	94	94		128.000	120.071	120.071	
2.2. Remodelación Redes Salcedo: San Pablo de Yanayacu (21.456), Rumipamba Navas 4 Esquinas (13.729)	35.185	-	100	97	97		35.185	34.200	34.200	
3.0. Remodelación Redes Pujilí: Parque Angelita Muñoz (\$16.790), Parque 13 de Abril (17.446)	34.236	-	100	109	109		34.236	37.164	37.164	
4. Remodelación Redes Saquisilí: Remodelación Maca Chico	78.023	-	100	88	88		78.023	69.000	69.000	
5. Remodelación Redes Sigchos: Guasumbini Chico y Bajo	47.334	-	100	90	90		47.334	42.500	42.500	
7.1. Remodelación redes La Maná: La Florida Guasaganda	89.662	-	100	98	98		89.662	88.200	88.200	
7.2. Remodelación redes La Maná: La Argentina-Pucayacu	12.319	-	100	100	100		12.319	12.300	12.300	
7.3. Remodelación redes La Maná: Guasaganda	98.918	-	100	99	99		98.918	98.100	98.100	
7.4. Remodelación redes La Maná: Segunda entrada Iluminación	27.500	-	100	96	96		27.500	26.400	26.400	
8. Corrección del factor de potencia en BT	98.000	-	100	96	96		98.000	93.674	93.674	
9. PLANREP 2011 Reducción de pérdidas: 33 equipos Analizadores, Verificadores, Detectores de fase.	314.300	40	60	52	92	124.496	189.804	164.375	288.871	
10. Reubicación de medidores de energía (Ciudad)	110.000	-	100	89	89		110.000	98.420	98.420	
11. Control de PNT con medidores patrón (Pérdidas Negras y Técnicas)	32.000	-	100	79	79		32.000	25.200	25.200	
12. Control de PNT con publicidad (Pérdidas Negras y Técnicas)	20.000	-	100	50	50		20.000	10.000	10.000	
13. Control de PNT de clientes especiales (Pérdidas Negras y Técnicas)	50.000	-	100	90	90		50.000	45.000	45.000	
14. Control de PNT de clientes comunes (Pérdidas Negras y Técnicas)	193.000	-	100	94	94		193.000	180.489	180.489	
15. Sistema para reducción clientes con "Consumo Cero"	31.000	-	100	97	97		31.000	30.200	30.200	
21. Remodelación Red La Maná e Iluminación entrada	26.500	-	100	94	94		26.500	25.000	25.000	
22. Reubicación Redes de medio y bajo voltaje La Laguna	29.300	-	100	89	89		29.300	26.150	26.150	
23. Remodelación redes Ciudadela Los Nevados - Latacunga	10.496	-	100	54	54		10.496	5.700	5.700	
24. Remodelación redes calle 9 de Octubre y Cotopaxi - Saquisilí	19.000	-	100	96	96		19.000	18.200	18.200	
25. Doble alimentación Centro de Latacunga	20.000	-	100	-	-		20.000	-	-	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL OBRA	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
		2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
26. Remodelación Guápulo calle Monge - Pujilí	24.000	-	100	98	98		24.000	23.500	23.500	
27. Remodelación redes e iluminación Centro Turístico Quilotoa - Pujilí	70.000	-	100	-	-		70.000	-	-	
28. Remediaciones civiles por reubicación de postes y remodelaciones de redes	8.000	-	100	31	31		8.000	2.500	2.500	
29. Remodelación de San Marcos Juan Montalvo - Latacunga	30.000	-	100	83	83		30.000	25.000	25.000	
30. Asentamiento de bloqueros Santo Samana - Latacunga	18.200	-	100	95	95		18.200	17.200	17.200	
		-	-	-	-		-	-	-	
SUBTOTAL 3.9	1.701.109	7	93	80	87	124.496	1.576.613	1.364.672	1.489.168	
		-	-	-	-		-	-	-	
3.10 EQUIPO ESPECIAL, SOFTWARE		-	-	-	-		-	-	-	
		-	-	-	-		-	-	-	
1. Quince GPS's para Dirección Comercial	18.000	-	100	-	-		18.000	-	-	
2. Reemplazo de 2 GPS's de Estudios en Planificación	20.000	-	100	-	-		20.000	-	-	
3. Contrastador portátil de equipos de protección Subestación	30.000	-	100	87	87		30.000	26.000	26.000	
7. Software Analizador de redes (Estudios Técnicos de Planificación)	13.000	-	100	-	-		13.000	-	-	
8. Analizadores de carga	25.000	-	100	91	91		25.000	22.680	22.680	
9. Medidor de resistencia de puesta a tierra	7.840	-	100	40	40		7.840	3.150	3.150	
		-	-	-	-		-	-	-	
SUBTOTAL 3.10	113.840	-	100	46	46	-	113.840	51.830	51.830	
		-	-	-	-		-	-	-	
3.11 PLAN MEJORAMIENTO DISTRIBUCION - PMD 2012		-	-	-	-		-	-	-	
		-	-	-	-		-	-	-	
1. Remodel. red Iluchi 19 abon. - Latacunga	21.565	-	100	100	100		21.565	21.500	21.500	
2. Remodel. red Av. Velasco Ibarra-Sector Hermano Miguel 82 abon. - Latacunga	56.419	-	100	100	100		56.419	56.300	56.300	
3. Remodel. red San Francisco Chasqui 38 abon. - Latacunga	64.565	-	100	100	100		64.565	64.455	64.455	
4. Remodel. red San Silvestre 17 abon. - Latacunga	17.310	-	100	100	100		17.310	17.300	17.300	
5. Remodel. red San Pedro Tanicuchí 91 abon. - Latacunga	94.519	-	100	100	100		94.519	94.504	94.504	
6. Remodel. red Cajón de Veracruz 42 abon. - Latacunga	54.998	-	100	100	100		54.998	54.978	54.978	
8. Remodel. red Molino Pata 24 abon. - Pujilí	41.375	-	100	100	100		41.375	41.315	41.315	
11. Remodel. red Coba Santa Clara 44 abon. - Latacunga	65.679	-	100	100	100		65.679	65.609	65.609	
		-	-	-	-		-	-	-	
SUBTOTAL 3.11	416.430	-	100	100	100	-	416.430	415.961	415.961	
		-	-	-	-		-	-	-	
3.11.13 VARIAS LINEAS Y REDES 2011 REMODEL. Y NUEVAS		-	-	-	-		-	-	-	
		-	-	-	-		-	-	-	
1. Iluminación Entrada Sur Av. Unidad Nacional - Latacunga	20.486	-	100	99	99		20.486	20.200	20.200	
2. Remodelación redes e Iluminación Calle Paramaribo - Latacunga	1.514	-	100	99	99		1.514	1.500	1.500	
3. Remodelación redes e Iluminación Pasaje Cayambe - Latacunga	3.707	-	100	100	100		3.707	3.700	3.700	
4. Iluminación cancha Isinche - Pujilí	890	-	100	111	111		890	986	986	
SUBTOTAL 3.11.13	26.597	-	100	99	99	-	26.597	26.386	26.386	
		-	-	-	-		-	-	-	
3.12 DISEÑOS DE LINEAS Y REDES DE DISTRIBUCION		-	-	-	-		-	-	-	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
	OBRA	2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
		-	-	-	-				-	
2. Estudios para instalación red subterránea Latacunga 2 Parte	42.560	-	100	80	80		42.560	34.200	34.200	
4. Estudios para instalación red subterránea Saquisilí	17.920	-	100	80	80		17.920	14.400	14.400	
		-	-	-	-		-		-	
SUBTOTAL 3.12	60.480	-	100	80	80	-	60.480	48.600	48.600	
		-	-	-	-		-		-	
3.13 PLAN MEJORAMIENTO DISTRIBUCION - PMD 2011 Terminación (766 Clientes)		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
1. Instalación de luminarias en la provincia de Cotopaxi: Centro histórico Latacunga Saldo 2011	83.886	-	18	18	18		15.000	15.000	15.000	
2. Bomba Agua Cristo Rey - Latacunga	30.481	82	18	18	100	24.965	5.516	5.516	30.481	
3. Santa Rosa - Latacunga	36.103	85	15	15	100	30.782	5.321	5.321	36.103	
4. El Calvario San Felipe - Latacunga	13.189	84	16	16	100	11.052	2.137	2.137	13.189	
5. El Panecillo - Latacunga	21.960	56	44	44	100	12.265	9.695	9.695	21.960	
6. Zumbalica Norte 2 Parte - Latacunga	5.625	79	21	21	100	4.470	1.155	1.155	5.625	
7. Santán Chico - Latacunga	7.023	92	8	8	100	6.440	583	583	7.023	
8. Tiobamba - Latacunga	7.516	85	15	15	100	6.376	1.140	1.140	7.516	
9. Cundualo - Latacunga	10.862	85	15	15	100	9.193	1.669	1.669	10.862	
11. Igllagua - Latacunga	3.787	73	27	27	100	2.772	1.015	1.015	3.787	
12. Isimbo 2 - Latacunga	12.790	68	32	32	100	8.687	4.103	4.103	12.790	
13. Juan Pablo II - Latacunga	17.161	85	15	15	100	14.568	2.593	2.593	17.161	
14. San Martín La Alsacia - Latacunga	31.508	78	22	22	100	24.581	6.927	6.927	31.508	
15. Alimentador trifásico San Agustín de Callo - Latacunga	55.038	86	14	14	100	47.158	7.880	7.880	55.038	
16. Bomba Agua Mulaó y Remodelación - Latacunga	41.928	100	-	-	100	41.828	100	100	41.928	
17. Gualaya - Latacunga	36.792	68	32	32	100	25.183	11.609	11.609	36.792	
18. Alimentador trifásico El Boliche -Latacunga	76.565	75	25	25	100	57.587	18.978	18.978	76.565	
19. Antigua entrada San Buenaventura - Latacunga	7.080	88	12	12	100	6.212	868	868	7.080	
20. Alimentador trifásico Salcedo - Cusubamba	55.913	90	10	10	100	50.358	5.555	5.555	55.913	
21. Los Pinos - Salcedo	67.376	72	28	28	100	48.768	18.608	18.608	67.376	
22. San Nicolás El Galpón - Salcedo	27.579	88	12	12	100	24.141	3.438	3.438	27.579	
23. Asociación Musuk Yuyay - Salcedo	18.541	85	15	15	100	15.816	2.725	2.725	18.541	
24. Jacho Norte - Salcedo	24.229	84	16	16	100	20.472	3.757	3.757	24.229	
25. Rumipamba de la Universidad - Salcedo	7.661	68	32	32	100	5.239	2.422	2.422	7.661	
26. Rumipamba El Molino - Salcedo	6.367	72	28	28	100	4.555	1.812	1.812	6.367	
27. Tiodosin - Pujilí	31.345	74	26	26	100	23.347	7.998	7.998	31.345	
28. Agricultores Aguallaca - Pujilí	20.951	78	22	22	100	16.370	4.581	4.581	20.951	
29. Sinchaguasin - Pujilí	25.071	80	20	20	100	19.954	5.117	5.117	25.071	
30. Sumaló - Pujilí	10.974	93	7	7	100	10.210	764	764	10.974	
31. Bomba Agua Quilagpungo - Pujilí	57.016	84	16	16	100	48.021	8.995	8.995	57.016	
32. Caucho - Pujilí	31.599	80	20	20	100	25.376	6.223	6.223	31.599	
34. Panamericana entrada a Saquisilí	61.678	78	22	22	100	48.162	13.516	13.516	61.678	
35. Alimentador trifásico Cruz Blanca - Calquín (Saquisilí)	44.160	82	18	18	100	36.204	7.956	7.956	44.160	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
	OBRA	2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
36. Yanayacu Saraguasi - Sigchos	13.623	96	4	4	100	13.122	501	501	13.623	
37. Miraflores del Valle - Sigchos	98.699	100	-	-	100	98.599	100	100	98.699	
38. Piedra Colorada - Sigchos	260.579	72	28	28	100	187.823	72.756	72.756	260.579	
39. San Sebastián - Sigchos	54.677	93	7	7	100	50.594	4.083	4.083	54.677	
40. Guaduaí Pucayacu - La Maná	72.387	72	28	28	100	51.975	20.412	20.412	72.387	
42. La Lorenita - Pangua	101.529	51	49	49	100	51.371	50.158	50.158	101.529	
43. Ventanas de Amimin - Pangua	52.742	77	23	23	100	40.854	11.888	11.888	52.742	
		-	-	-	-				-	
SUBTOTAL 3.13 PMD 2011	1.643.990	75	21	21	96	1.225.450	349.654	349.654	1.575.104	
		-	-	-	-				-	
3.14 MEJORAM. ILUMINACION - UTILIDADES PUJILI 2010		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
1. Iluminación y red calle Emilio Abad - Parque Ecológico - Pujili	8.134	-	100	-	-		8.134	-	-	
2. Iluminación iglesia de Pujili	38.650	-	100	44	44		38.650	16.950	16.950	
		-	-	-	-				-	
SUBTOTAL 3.14	46.784	-	100	36	36	-	46.784	16.950	16.950	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
3.15 OBRAS ELECTRIFIC.-ILUMINA. EXTRAPRESUP. 2011 (Terminar)		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
3.15.1 Iluminación Colegio César Alvarez - Latacunga	1.117	-	100	90	90		1.117	1.007	1.007	
3.15.2 Iluminación barrio Maca Atápulo - Latacunga	1.359	-	100	111	111		1.359	1.503	1.503	
3.15.3 Iluminación Santa Bárbara - Latacunga	5.455	-	100	87	87		5.455	4.751	4.751	
3.15.4 Iluminación Pinze Chico - Latacunga	3.319	-	100	121	121		3.319	4.027	4.027	
3.15.5 Iluminación comuna Guayama San Pedro - Latacunga	2.861	-	100	100	100		2.861	2.861	2.861	
3.15.6 Iluminación Complejo Ignacio Flores - Latacunga	9.252	-	100	99	99		9.252	9.200	9.200	
3.15.7 Iluminación Puente Calixto Pino enlace - Latacunga	6.208	-	100	100	100		6.208	6.190	6.190	
3.15.8 Remodelación redes Avenida Unidad Nacional - Latacunga	40.561	-	100	99	99		40.561	40.000	40.000	
3.15.9 Iluminación V.S. Tanichuchi - Latacunga	13.736	-	100	126	126		13.736	17.300	17.300	
3.15.10 Iluminación Escuela Quito Chasqui - Latacunga	3.300	-	100	97	97		3.300	3.200	3.200	
3.15.11 Iluminación Remodelación Parque de Familia - Salcedo	47.200	-	100	100	100		47.200	47.100	47.100	
3.15.12 Iluminación V.S. Mulatillo - Salcedo	4.800	-	100	97	97		4.800	4.650	4.650	
3.15.13 Iluminación Plaza de granos Aya Uma Zumbahua - Pujili	7.755	-	100	99	99		7.755	7.700	7.700	
3.15.14 Iluminación Instituto de Música Inés Cobo Donoso - Pujili	1.263	-	100	91	91		1.263	1.150	1.150	
3.15.15 Iluminación Balcón del Cerro - La Maná	3.050	-	100	105	105		3.050	3.200	3.200	
3.15.16 Iluminación V.S. Mulaló - Latacunga	14.068	-	100	100	100		14.068	14.047	14.047	
3.15.17 Iluminación V.S. Panzaleo - Salcedo	27.643	-	100	96	96		27.643	26.500	26.500	
3.15.18 Iluminación Malquí Pucayacu-La Maná	75	-	100	-	-		75		-	
3.15.18 Iluminación Moraspungo Antena-Pangua	2.222	-	100	79	79		2.222	1.761	1.761	
		-	-	-	-		-		-	
SUBTOTAL 3.15 OBRAS ELECTRIFI.- ILUMIN. EXTRAPRE. 2011 (Terminar)	195.244	-	100	100	100	-	195.244	196.147	196.147	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

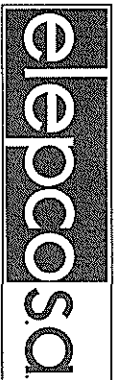
Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
	OBRA	2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
SUBTOTAL DISTRIBUCION	11.713.244	19	58	48	67	2.195.410	6.817.323	5.679.101	7.874.511	
		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
4. INVERSIONES GENERALES		-	-	-	-		-		-	
		-	-	-	-		-		-	
4.1 Edificios Agencias, Readecuaciones, 3 baños en agencias, diseño edificio El Calvario, rampas minusválidos en oficinas de atención público	200.200	-	100	87	87		200.200	175.000	175.000	
4.2 Herramientas	43.000	-	100	61	61		43.000	26.057	26.057	
4.3 Muebles y Otros	91.000	-	100	97	97		91.000	88.155	88.155	
4.4 Equipos de Oficina	30.000	-	100	91	91		30.000	27.200	27.200	
4.5 Equipos de Seguridad	100.967	-	100	97	97		100.967	97.799	97.799	
4.6 Vehículos Especiales: REPOSICION DE 2 camiones, 1grúa, 2 camionetas, 1 grúa (Fondos de caja empresa)	610.500	-	100	91	91		610.500	553.800	553.800	
4.7 Equipos de Comunicación	30.000	-	100	55	55		30.000	16.453	16.453	
4.8 Dispensario Médico	4.000	-	100	-	-		4.000	-	-	
4.9 Centro de Cómputo, Micros y accesorios (100.000), Software Herramientas CASE (5.600), Software WORKFLOW (33.600), 8 Impresoras monocromáticas Laser y 2 HP Color 2025 (20,160)	159.360	-	100	74	74		159.360	118.303	118.303	
4.10 Sistema GIS-CIETEC Toma física e Implementación; Licencias ARCFM	693.000	39	53	45	84	270.000	363.955	309.718	579.718	
4.11 Equipos Diversos: Medidor de cable 30.000, Encapsulado para generador Edif. central (10.000), Generador térmico de emergencia (35.000), Sistema de seguridad bodega 20.00, Cámaras fotográficas 7.376, GPS profesional 6.000, DVD 70, 2 cocinas eléctricas subestación 1.200, varios	110.000	-	100	83	83		110.000	90.782	90.782	
4.12 Seguridades ingreso a edificio central	30.000	-	100	-	-		30.000	-	-	
4.13 Software LOOCK SERVER	20.160	-	100	-	-		20.160	-	-	
4.14 Reingeniería portal WEB	15.000	-	100	69	69		15.000	10.304	10.304	
4.15 Módulo de auditoría informática para Auditoría Interna	12.000	-	100	-	-		12.000	-	-	
4.16 Módulo completo de Recursos Humanos	20.000	-	100	-	-		20.000	-	-	
4.17 Conexión satelital BEGAN	1.680	-	100	-	-		1.680	-	-	
4.18 Cambio de red WIRELESS	22.400	-	100	26	26		22.400	5.723	5.723	
4.19 Telefonía IP con IVR e integración CALL CENTER	52.240	-	100	-	-		52.240	-	-	
4.21 Base de datos SQL Standard 2005 y disco duro de respaldo	13.440	-	100	-	-		13.440	-	-	
4.22 Dispensador de tickets para agencias (10)	18.000	-	100	17	17		18.000	2.979	2.979	
4.23 Tv Para salas de espera en recaudación agencias (10)	7.000	-	100	81	81		7.000	5.645	5.645	
4.24 Rótulos para agencias Latacunga, Salcedo y Pujilí (3)	10.000	-	100	-	-		10.000	-	-	
4.25 Plan Piloto de energía alternativa - Iluminación edificio central	30.000	-	100	-	-		30.000	-	-	
4.26 AMBIENTAL: Bodega para recopilar transformadores con PCB's	63.310	-	100	-	-		63.310	-	-	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2012 (USD)

Información al 31 de diciembre del 2012

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL.	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
	OBRA	2011	2012	2012	2012	2011	2012	2012	2012	
4.27 AMBIENTAL: Inventario de transformadores con PCB's	27.000	-	100	-	-		27.000	-	-	
4.28 Cambio del antiguo sistema ISeries 5 del centro del Cómputo por el sistema Power 7	120.000	-	100	-	-		120.000	-	-	
4.29 Sala virtual	55.000	-	100	-	-		55.000	-	-	
4.30 Conexión de 73 puntos de vigilancia "Ojos de Aguila" en la provincia	7.153	-	100	-	-		7.153	-	-	
4.31 Construcción de bodega en La Maná	36.604	-	100	-	-		36.604	-	-	
		-	-	-	-		-		-	
SUBTOTAL INVERSIONES GENERALES	2.633.014	10	88	58	68	270.000	2.303.969	1.527.918	1.797.918	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
RESUMEN		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-	270.000			-	
		-	-	-	-				-	
GENERACION	4.834.744	13	57	26	39	605.180	2.756.564	1.254.093	1.859.273	
		-	-	-	-				-	
SUBTRANSMISION	2.086.242	28	53	37	65	590.000	1.096.242	779.441	1.369.441	
		-	-	-	-				-	
DISTRIBUCION	11.713.244	19	58	48	67	2.195.410	6.817.323	5.679.101	7.874.511	
		-	-	-	-				-	
INVERSIONES GENERALES	2.633.014	10	88	58	68	270.000	2.303.969	1.527.918	1.797.918	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
TOTAL INVERSIONES AÑO 2012	21.267.244	17	61	43	60	3.660.590	12.974.098	9.240.553,29	12.901.143	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
AVANCE DE LO EJECUTADO CON RESPECTO A LO PROGRAMADO		-	-	-	-				-	
AL 31 DE DIC DEL 2012		-	-	-	-				-	
71,22%		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
		-	-	-	-				-	
EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.										DIRECCION DE PLANIFICACION



energía para el buen vivir

GRÁFICOS

ESTADÍSTICOS

Marqués de Maenza 5-44 y Quijano y Ordóñez
Teléfonos N°. (032) 812630 812640 812650 812660 812700
Fax: (032) 813823 Casilla: 239
www.elepcosa.com info@elepcosa.com
www.facebook.com/elepcosa www.twitter.com/elepcosa
Latacunga – Ecuador



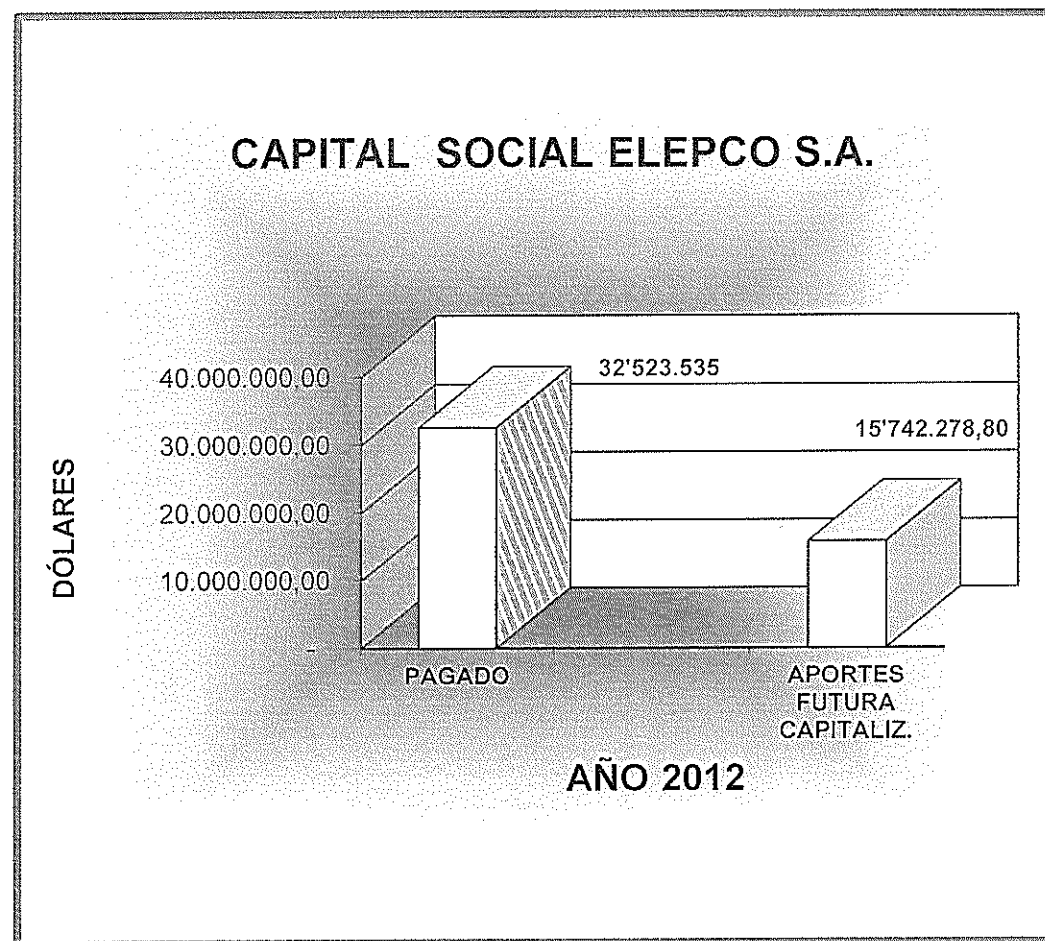
energía para el buen vivir

INDICE DE GRAFICOS

- GRAFICO No. 1 CAPITAL SOCIAL
- GRAFICO No. 2 CAPITAL PAGADO
- GRAFICO No. 2a CAPITAL ACCIONARIO
- GRAFICO No. 3 GASTOS DE EXPLOTACION
- GRAFICO No. 4 ENERGIA FACTURADA EN MWH
- GRAFICO No. 5 ENERGIA FACTURADA EN DOLARES
- GRAFICO No. 6 NÚMERO DE ABONADOS
- GRAFICO No. 7 UTILIDAD DEFICIT
- GRAFICO No. 8 FACTORES DE PÉRDIDAS
- GRAFICO No. 9 FACTORES DE CARGA
- GRAFICO No. 10 ENERGIA DISPONIBLE Y FACTURADA
- GRAFICO No. 11 EVOLUCION DEL NUMERO DE
CLIENTES
- GRAFICO No. 12 CURVA DE CARGA TOTAL

GRAFICO No. 1

CAPITAL SOCIAL 2012	
PAGADO	32.523.535,00
APORTES FUTURA CAPITALIZ.	15.742.278,80



CAPITAL ACCIONARIO 2012

(DÓLARES)

GRAFICO No. 2-A

ACCIONISTAS	CAPITAL	PORCENTAJES
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE	20.949.785,00	64
MUNICIPIO DE LATACUNGA	4.068.576,00	13
CONSEJO PROVINCIAL DE COTOPAXI	3.340.269,00	10
OTROS	4.164.905,00	13
TOTAL	32.523.535,00	100

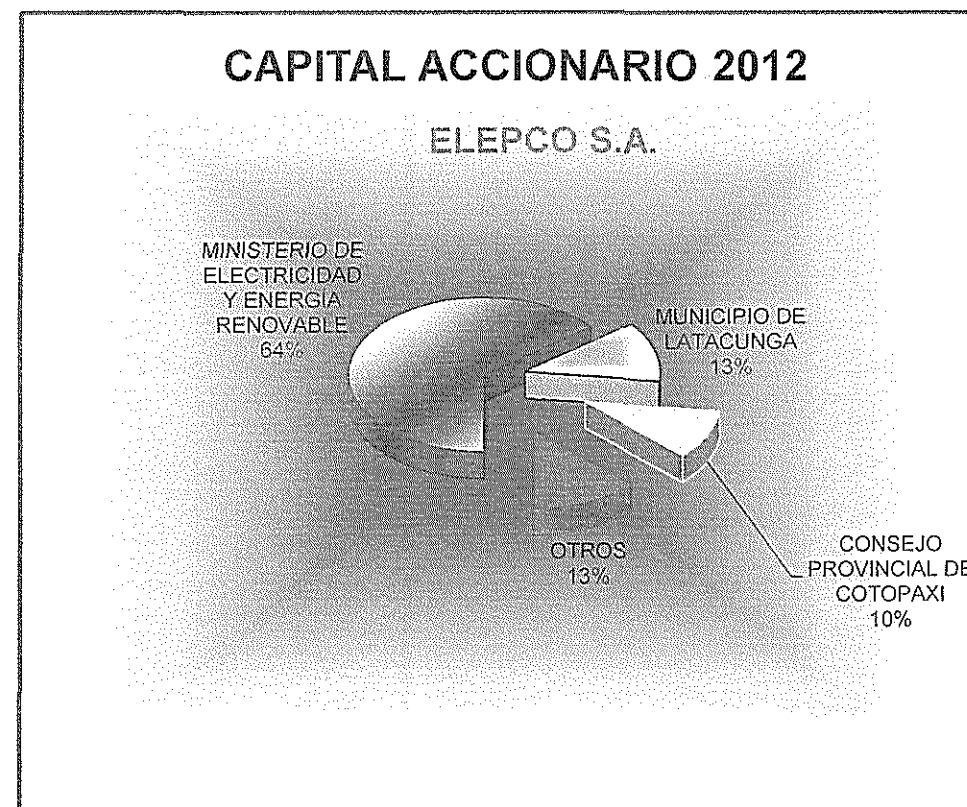


GRAFICO No. 3

GASTOS DE EXPLOTACION 2012		PORCENTAJE
MANO DE OBRA	6.889.732,22	20
COMPRA ENERGIA	18.550.270,63	55
OTROS	2.993.495,41	9
GASTOS DE DEPRECIACIÓN	5.334.603,16	16
SUMA	33.768.101,42	100

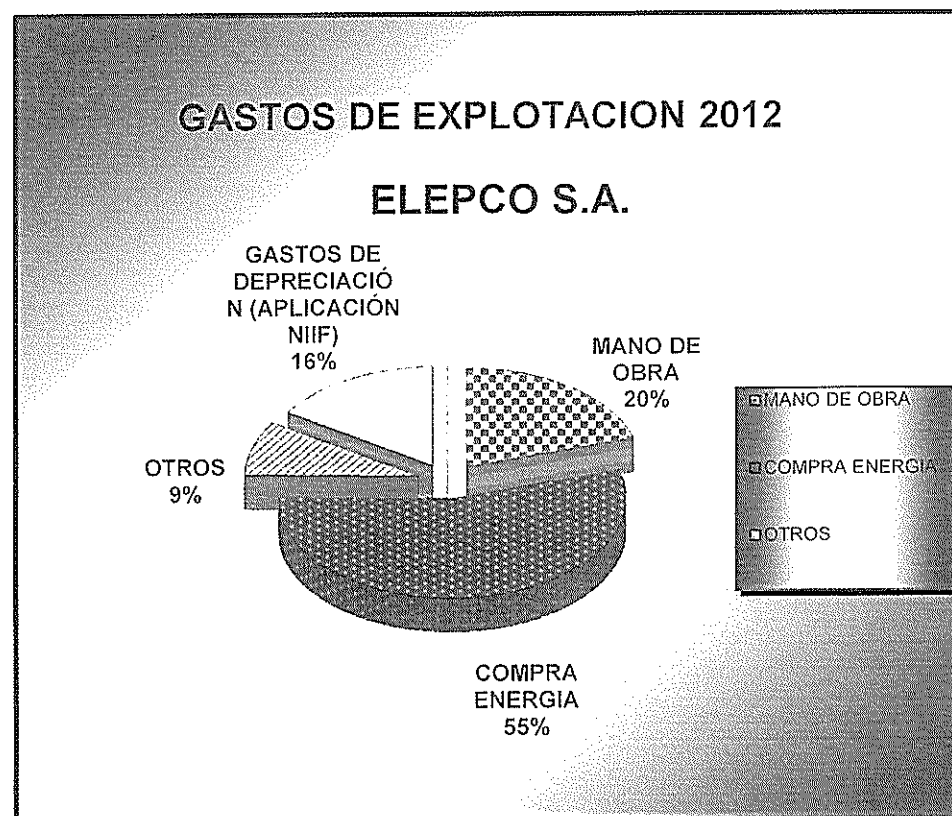


GRAFICO No. 4

ENERGIA FACTURADA 2012	
MWH	
RESIDENCIAL	82.191
COMERCIAL	26.958
INDUSTRIAL	218.381
ENT. OFICIALES	3.343
ALUMBR. PUB.	22.627
BOMBAS DE AGUA	11.841
OTROS	6.626
AUTOCONSUMO	1.284
SUMA	373.251

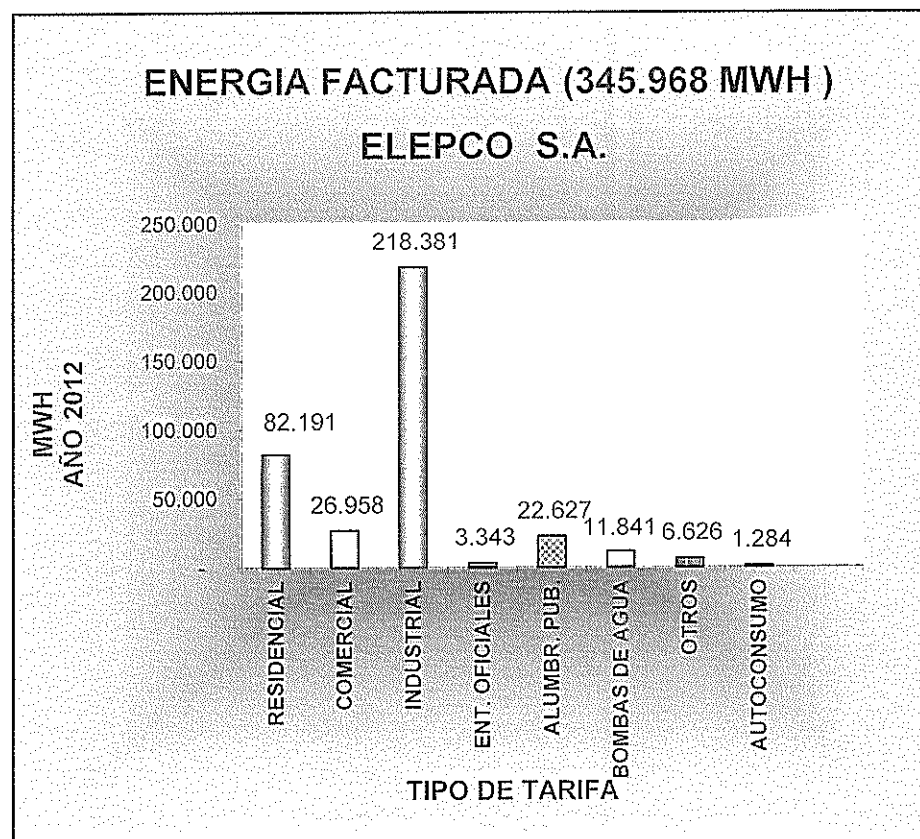


GRAFICO No. 5

DÓLARES FACTURADOS 2012	
RESIDENCIAL	8.703.118,67
COMERCIAL	2.233.407,62
INDUSTRIAL	13.379.356,17
ENT. OFICIALES	289.192,00
ALUMBR. PUB.	2.883.591,19
BOMBAS DE AGUA	913.161,16
OTROS	419.785,45
AUTOCONSUMO	105.681,03
SUMA	28.927.293,29

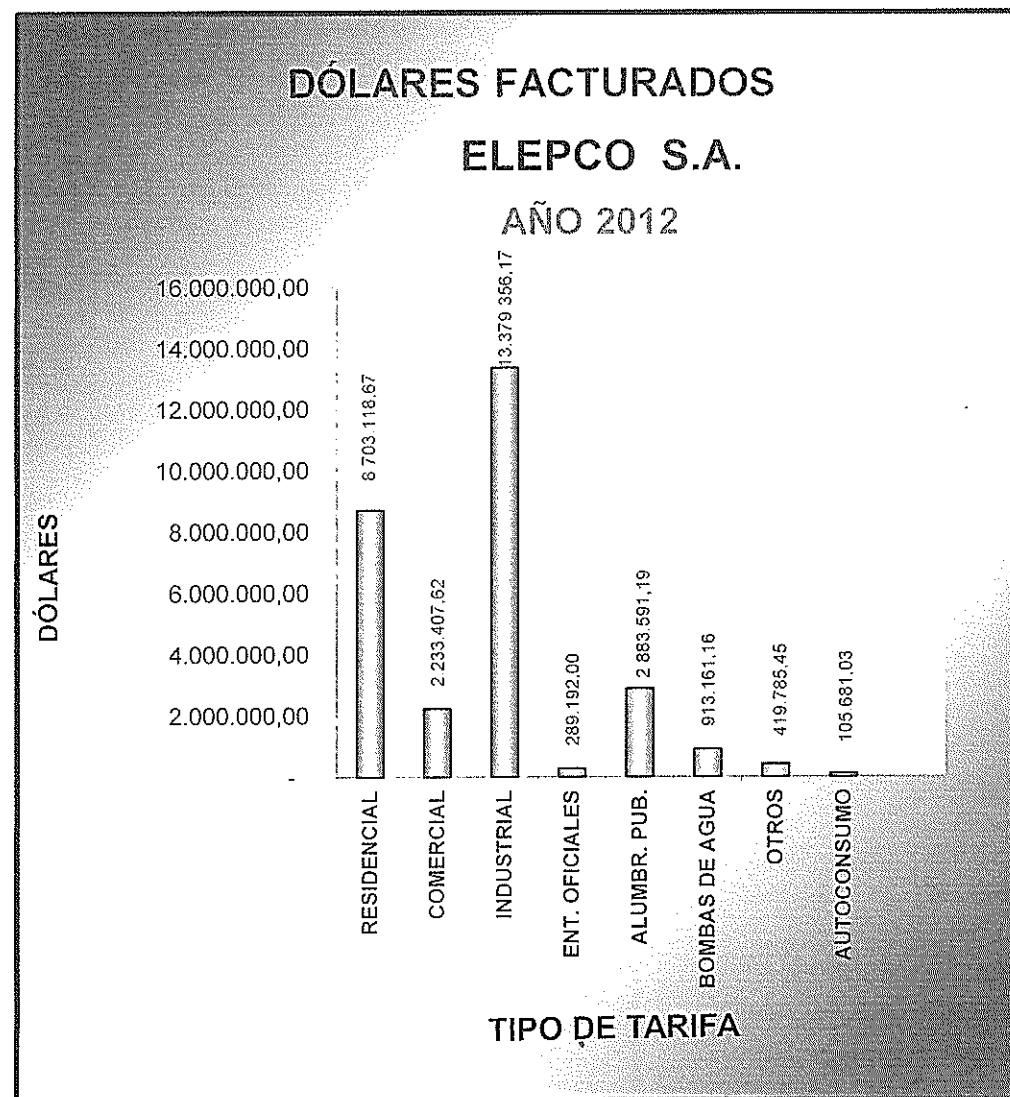


GRAFICO No. 6

NUMERO DE ABONADOS 2012	
RESIDENCIAL	96.611
COMERCIAL	7.132
INDUSTRIAL	4.740
ENTID. OFICIALES	214
ALUMBR. PUBLICO	1
BOMBAS DE AGUA	222
OTROS	1.698
SUMA	110.618

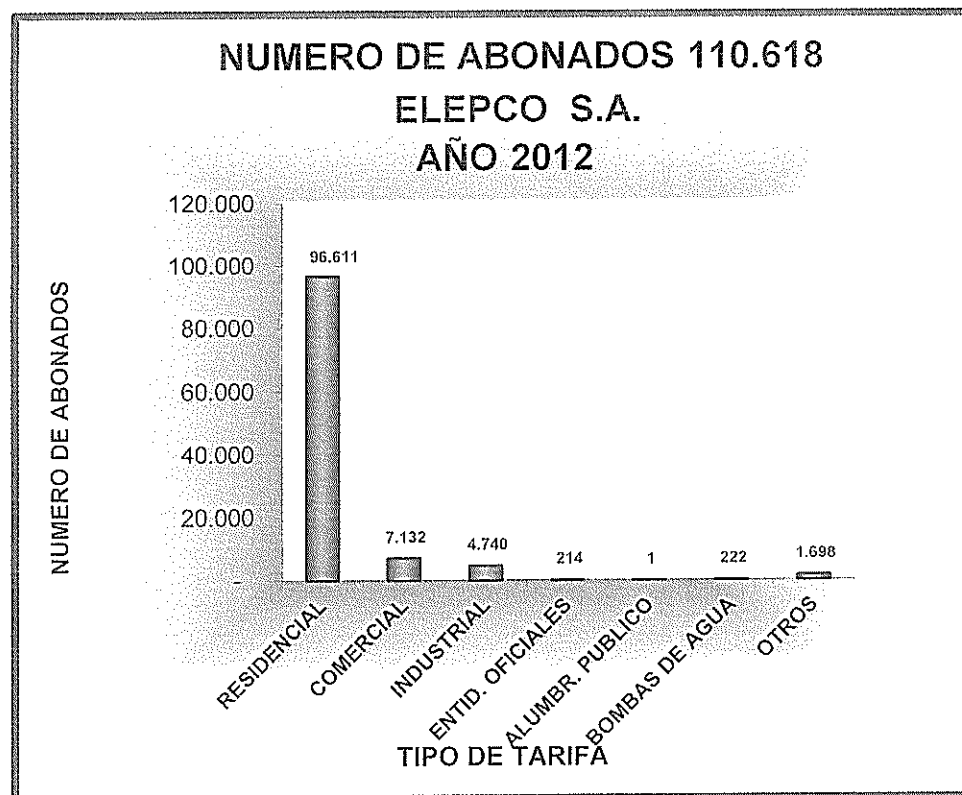
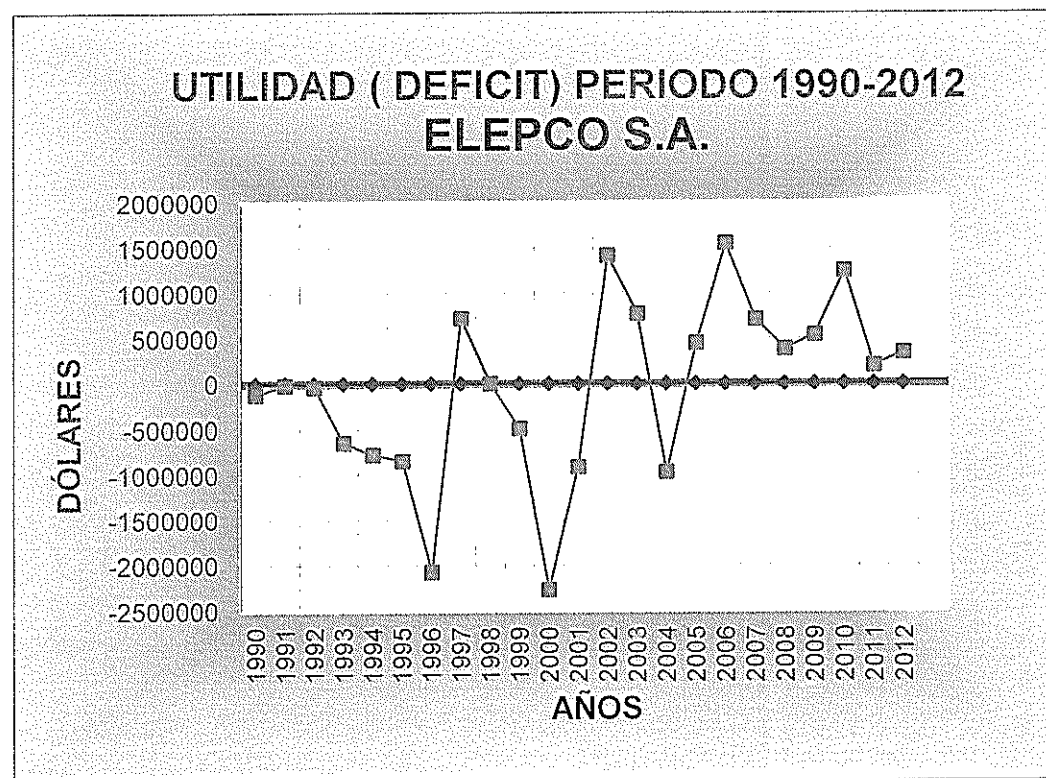


GRAFICO No. 7

AÑO	DOLARES
1990	(119.084,54)
1991	(13.003,85)
1992	(37.077,42)
1993	(641.803,41)
1994	(774.021,74)
1995	(840.484,69)
1996	(2.071.672,81)
1997	722.740,51
1998	2.910,45
1999	(490.600,00)
2000	(2.266.927,00)
2001	(910.944,00)
2002	1.415.895,00
2003	774.519,00
2004	(969.771,38)
2005	446.017,55
2006	1.549.954,26
2007	710.903,44
2008	381.535,41
2009	540.214,43
2010	1.245.889,16
2011	198.750,61
2012	340.942,92



NOTA: Los valores en sucres fueron transformados a dólares con la cotización del dólar al 31 de diciembre de su respectivo año

FACTORES DE PERDIDAS Y DE CARGA
PERIODO 1982 - 2012

AÑOS	FACTORES DE	
	PERDIDAS %	CARGA
1982	18,56	0.51
1983	17,87	0.49
1984	17,71	0.48
1985	24,71	0.51
1986	25,87	0.47
1987	29,37	0.49
1988	28,01	0.50
1989	20,09	0.50
1990	20,65	0.53
1991	19,24	0.53
1992	14,94	0.54
1993	18,44	0.55
1994	18,11	0.57
1995	13,50	0.52
1996	14,78	0.51
1997	16,36	0.52
1998	17,42	0.53
1999	17,41	0.54
2000	18,81	0.54
2001	17,82	0.52
2002	16,35	0.50
2003	17,37	0.55
2004	17,60	0.58
2005	13,34	0.55
2006	12,17	0.56
2007	11,48	0.62
2008	12,60	0.53
2009	12,06	0.50
2010	9,98	0.64
2011	8,35	0.71
2012	6,98	0.69

DIRECCION DE PLANIFICACION

GRAFICO No. 8

PERDIDAS DE ENERGIA TOTALES
ELEPCO S.A.

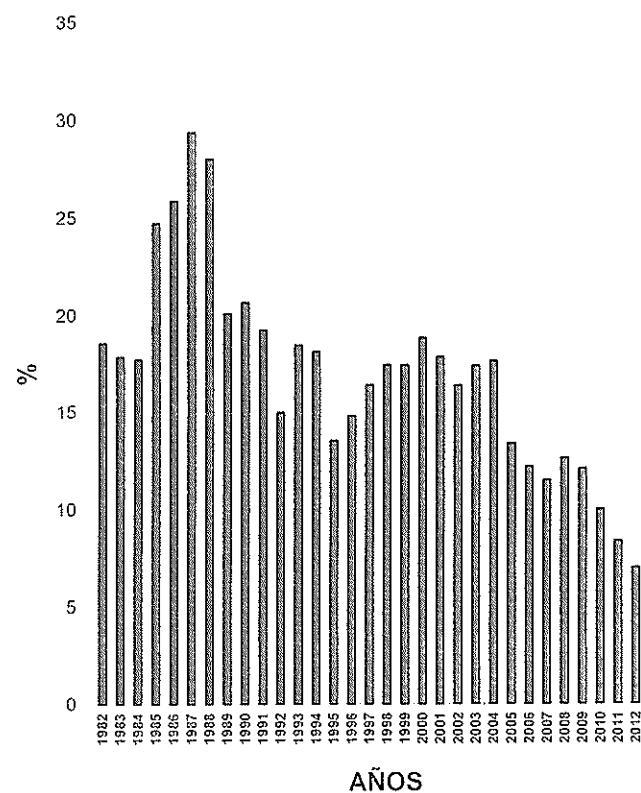
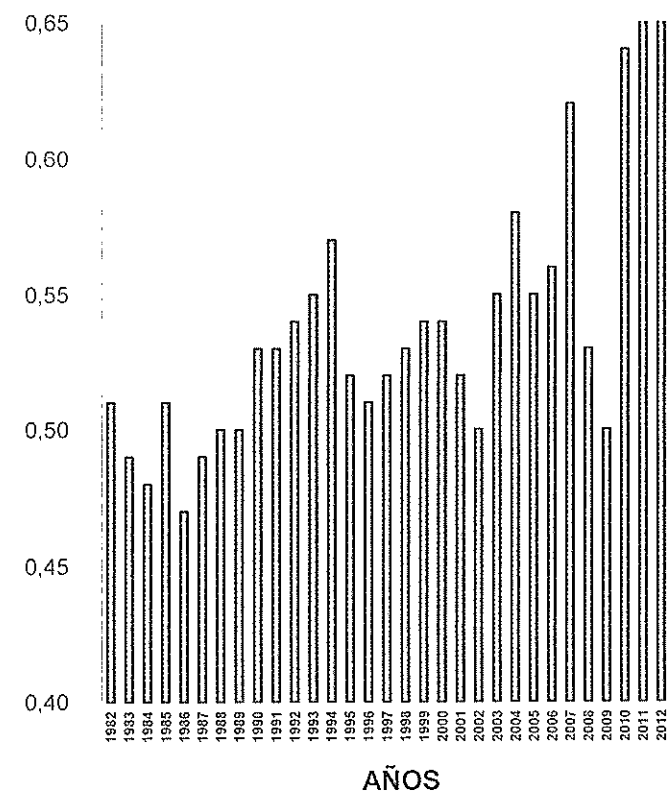


GRAFICO No. 9

FACTORES DE CARGA
ELEPCO S.A.

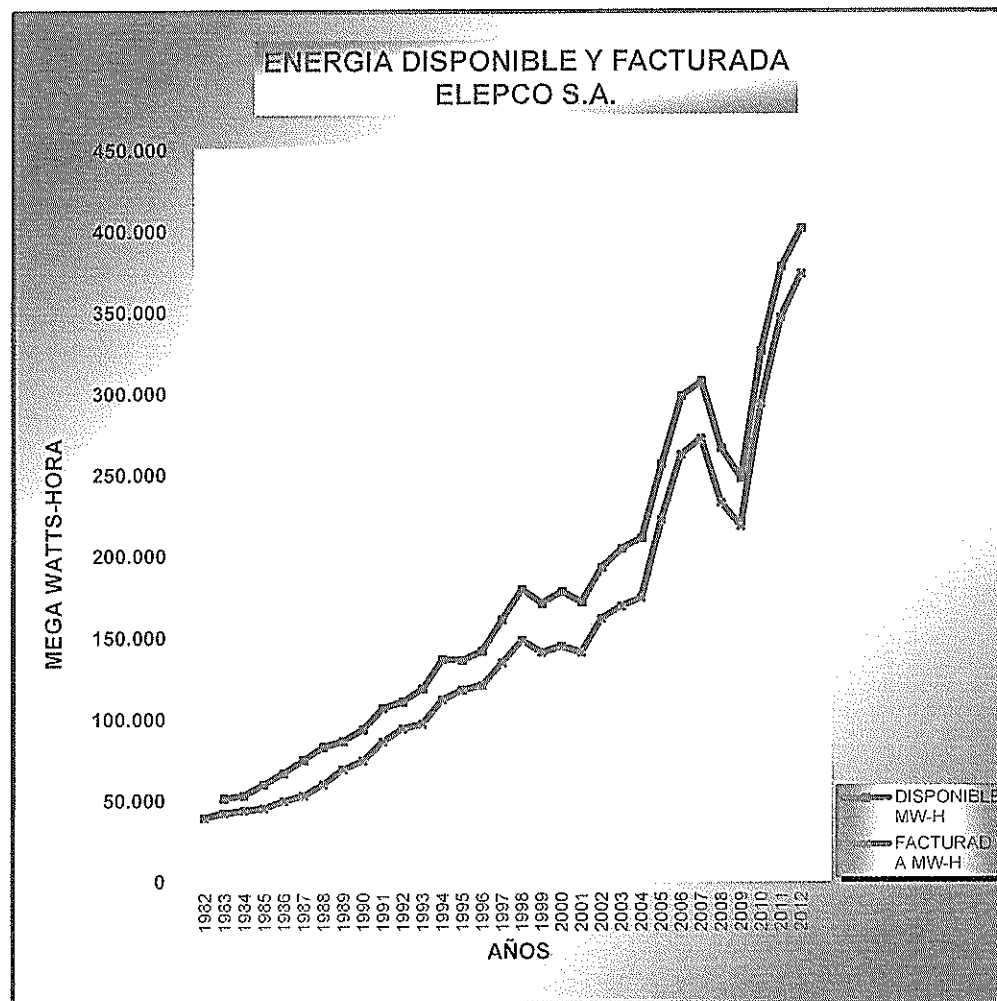


ENERGIA DISPONIBLE Y FACTURADA
PERIODO 1982 - 2012

AÑOS	DISPONIBLE MW-H	FACTURADA MW-H
1982		39 457
1983	51 748	42 503
1984	53.279	43.842
1985	60.279	45 397
1986	67 071	49 718
1987	75 149	53 074
1988	83 249	59 928
1989	86 787	69 355
1990	94 066	74 640
1991	106 982	86 394
1992	110 937	94 365
1993	119 057	97 102
1994	136 916	112 127
1995	136 459	118 041
1996	142 057	121.062
1997	160 907	134 545
1998	179.502	148 240
1999	170 834	141 089
2000	177.972	144.487
2001	171 607	141 025
2002	192 828	161 294
2003	204 542	169 007
2004	210 947	173 824
2005	256.360	222 155
2006	298 243	261 875
2007	307 208	271 933
2008	265 953	232 432
2009	247 705	217 825
2010	325 685	293 173
2011	377 505	345 968
2012	401.280	373.251

DIRECCION DE PLANIFICACION ELEPCO S.A.

GRAFICO No. 10

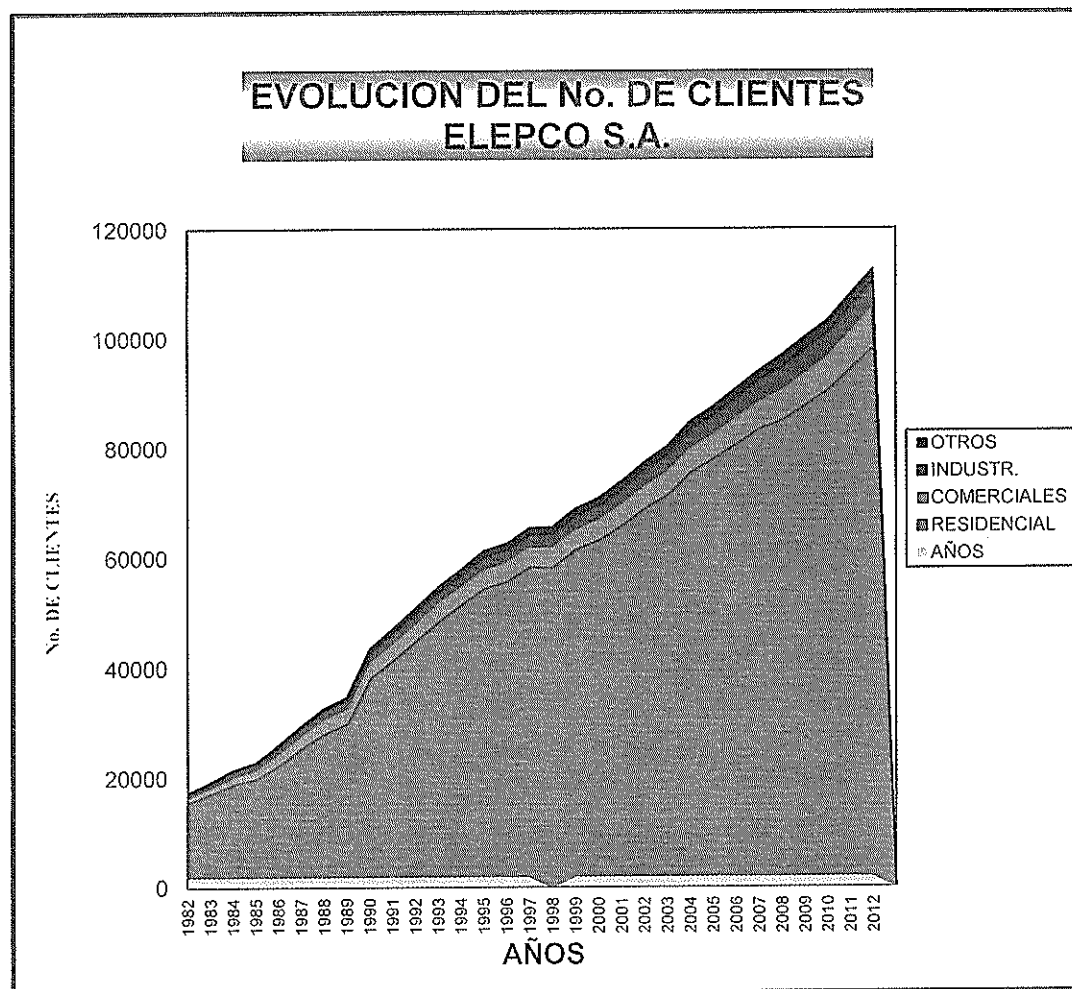


EVOLUCION DEL NUMERO DE CLIENTES
PERIODO 1982 - 2012

GRAFICO No. 11

AÑOS	RESIDENCIAL	COMERCIALES	INDUSTR.	OTROS	TOTAL
1982	13 873	890	556	103	15.422
1983	15.496	1.009	750	126	17.381
1984	17 207	1.300	896	152	19.555
1985	18.224	1.542	980	186	20.932
1986	20.663	2.056	1.264	237	24.220
1987	23.857	2.096	1.339	312	27.604
1988	26.419	2.522	1.499	363	30.803
1989	28.209	2.574	1.652	465	32.900
1990	36.505	2.646	1.760	677	41.588
1991	39.740	2.758	1.841	794	45.133
1992	43.204	2.901	1.929	882	48.916
1993	46.696	3.213	1.928	957	52.794
1994	49.765	3.204	1.938	1.007	55.914
1995	52.638	3.410	2.105	1.121	59.274
1996	53.881	3.479	2.069	1.153	60.582
1997	56.547	3.506	2.183	1.241	63.477
1998	58.477	3.548	2.281	1.284	65.590
1999	59.703	3.610	2.308	1.334	66.955
2000	61.383	3.711	2.371	1.379	68.844
2001	64.094	3.814	2.578	1.402	71.888
2002	67.100	4.009	2.782	1.456	75.347
2003	69.662	4.142	2.928	1.504	78.236
2004	73.715	4.306	3.258	1.531	82.810
2005	76.140	4.447	3.413	1.532	85.532
2006	78.896	4.688	3.618	1.597	88.799
2007	81.607	4.965	3.851	1.642	92.065
2008	83.210	5.487	4.007	2.157	94.861
2009	85.921	5.822	4.225	2.158	98.126
2010	88.744	6.011	4.269	2.133	101.157
2011	92.629	6.616	4.611	2.109	105.965
2012	96.612	7.132	4.740	2.134	110.618
					0

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN DE ELEPCO S.A.



CURVA DE CARGA TOTAL SIN TERCEROS AÑO DE 2012	
HORAS	KW
01H00	35.871
02H00	48.133
03H00	52.305
04H00	48.816
05H00	53.724
06H00	57.644
07H00	56.573
08H00	60.221
09H00	62.874
10H00	60.463
11H00	66.531
12H00	59.033
13H00	62.588
14H00	62.588
15H00	56.728
16H00	63.043
17H00	55.814
18H00	57.466
19H00	53.761
19H30	52.595
20H00	54.699
21H00	51.957
22H00	46.650
23H00	38.842
24H00	47.415

