



# INFORME DE GESTION

# VIGENCIA 2009

---

Es de vital importancia para la administración informar a los accionistas las decisiones administrativas, técnicas y comerciales; implementadas en la empresa al igual que el análisis de los resultados obtenidos en el año de la vigencia 2009 los cuales se presentan para su estudio y aprobación.

Energía para  
el Desarrollo  
Putumayense

---

**EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP**  
**Mocoa, Marzo De 2010**



**JUNTA DIRECTIVA**

<b>CARGO</b>	<b>PRINCIPAL</b>	<b>SUPLENTE</b>
<b>Presidente</b>	<b>Gobernador del Putumayo Dr. ADRIAN REVELO JURADO</b>	<b>Jefe de Oficina Jurídico Departamental Dr. ALVARO PIO LUNA</b>
<b>Vicepresidente</b>		<b>Sr. ANGEL ROSENDO ERAZO</b>
<b>Vocal</b>	<b>Secretario Financiero Departamental HARVEY FAJARDO AGUIRRE</b>	<b>Alcalde Municipal Puerto Guzmán Dr. GERARDO ANTONIO CHACON</b>
<b>Vocal</b>	<b>Dr. CARLOS RIASCOS LOPEZ</b>	<b>Dr. JOSE VICENTE LOPEZ</b>
<b>Vocal</b>	<b>Sr. FRANCISCO ROSERO ORDOÑEZ</b>	<b>Gerente COACEP LTDA Dr. ELIGIO SANCHEZ ESTRADA</b>

**CARGOS DIRECTIVOS DE LA EMPRESA**

**Ing. MARCO GETIAL IPUYAN**  
Gerente

**Ing. LUIS CARLOS BENAVIDES CANO**  
Subgerente Técnico Operativo

**Dra. LUZ AMANDA RIVERA CAICEDO**  
Subgerente Comercial y de Planeación

**Dr. HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ**  
Subgerente Administrativo y Financiero



## CONTENIDO

INFORME DE JUNTA DIRECTIVA .....	5
INFORME DE GERENCIA .....	6
SUBGERENCIA TECNICO OPERATIVA EEP. S.A. ESP. ....	10
REDES DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA .....	11
MOCOYA.....	11
VILLAGARZON.....	12
PUERTO GUZMAN .....	13
PIAMONTE .....	13
ORITO .....	13
PLAN DE INVERSIÓN AÑO 2009.....	14
ALUMBRADO PÚBLICO .....	14
ANÁLISIS SEMESTRAL ALUMBRADO PÚBLICO AÑO 2009 .....	15
LA CALIDAD DE NUESTRO SERVICIO .....	15
LEVANTAMIENTOS, DISEÑOS Y PROYECTOS ELABORADOS POR LA EMPRESA .....	16
LABORES RELEVANTES DEL AREA.....	17
CONTRATACIÓN .....	18
SUBGERENCIA COMERCIAL Y DE PLANEACIÓN EEP. S.A. ESP. ....	19
NUESTROS SUSCRIPTORES .....	19
SUSCRIPTORES POR MUNICIPIO 2009.....	19
ESTRUCTURA DE CONSUMO PROMEDIO 2009 .....	20
Gráfico ESTRUCTURA DE CONSUMO PROMEDIO 2009 EN KW .....	21
Gráfico ESTRUCTURA DE CONSUMO PROMEDIO 2009 EN \$ .....	21
PORCENTAJE DE RECAUDO EN RELACION A LO FACTURADO. ....	22
Gráfico PORCENTAJE DE RECAUDO EN RELACIÓN A LO FACTURADO.....	22
Gráfico RECAUDO Vs FACTURADO .....	23
CARTERA DE ENERO A OCTUBRE DE 2009 TENIENDO EN CUENTA EDAD Y ESTRATO .....	24
Gráfico CONSOLIDADO DE CARTERA AÑO 2009 .....	24
RESUMEN PETICIONES, QUEJAS Y RECURSOS (PQR) POR MUNICIPIO.....	25



## INFORME DE GESTION 2009

RESULTADO PLAN DE PERDIDAS EN EL MUNICIPIO DE ORITO.....	25
Gráfica de consumo del año 2009 mes a mes en el municipio de orito .....	26
INFORMACIÓN FINANCIERA.....	27
Balance General Comparativo.....	27
Gráfico COMPOSICION DEL BALANCE GENERAL .....	29
Gráfico CORPORTAMIENTO DEL PATRIMONIO Y LAS UTILIDADES ANTES DE IMPUESTOS .....	29
Estado De Resultados Comparativo.....	29
Gráfico COMPARATIVO DE LAS UTILIDADES NETAS.....	320
Gráfico COMPARATIVO DEL VALOR DE LA TARIFA DE VENTA (Cu) .....	330
Gráfico CRECIMIENTO ANUAL DE LOS USUARIOS.....	331
Gráfico COMPARATIVO DE LA VENTA DE MEGAVATIOS.....	341
Estado de Cambios en el Patrimonio.....	342
Gráfico COMPOSICION DEL PATRIMONIO.....	352
Estado de Flujos de Efectivo .....	363
Estado de Cambios en la Situación Financiera.....	374
Certificación Sobre Los Estados Financieros.....	385
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS .....	396
Notas de Carácter General.....	396
Notas de Carácter específico .....	407
<i>BALANCE GENERAL</i> .....	407
ACTIVOS.....	407
ESTADO DE RESULTADOS .....	663
INGRESOS .....	663
ANÁLISIS FINANCIERO .....	751
1. INDICADORES DE LIQUIDEZ .....	751
Gráfico INDICADORES DE LIQUIDEZ .....	761
2. INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO .....	762
Gráfico INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO.....	772
3. INDICADORES DE RENDIMIENTO.....	773
INFORME Y DICTAMEN DE REVISORIA FISCAL PERIODO DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009. ....	784



INFORME DE GESTION 2009

## INFORME DE JUNTA DIRECTIVA

Mocoa, Marzo de 2010

Señores

### **ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS**

Empresa de Energía del Putumayo, S. A. E. S. P.

Mocoa

Apreciados Accionistas

Reciban en nombre de la Junta Directiva, un saludo de bienvenida a nuestra asamblea anual. Estamos convencidos que esta será una oportunidad para fortalecer nuestra Empresa, sus propósitos y sus metas.

En el actual escenario, las actividades de comercialización de energía y el desarrollo de proyectos que realiza la Empresa de Energía del Putumayo, están orientados al cumplimiento del compromiso contraído con todos ustedes en términos de solidez, responsabilidad y cumplimiento.

No obstante los problemas de orden administrativo y financiero existentes al interior de la empresa, conocidos esencialmente por todos, fue posible salir avante en el cumplimiento de las metas y propósitos según el mandato otorgado por la Asamblea General de Accionistas a la presente Junta Directiva.

En aras de ver la proyección y salvaguardar la Empresa y cada una de las acciones que ustedes tienen, se procedió a sugerir que se realice un estudio o seguimiento a las acciones que la Empresas de Energía tiene invertidas con Frigorífico del Putumayo, y Empresa de Gas del Putumayo, de ello tenemos conocimiento que el señor Revisor Fiscal adelantó algunos análisis financieros con base en la información entregada y sustentada por sus administradores y será el competente de informarle a la Asamblea sobre el estado en que se encuentran estas empresas.

De acuerdo con los estados financieros presentados a la Junta Directiva, se observa que para la vigencia 2009 se presentó, un impacto negativo en cuestión de utilidades, por una pérdida de \$354.608.000, oo generada por pasivos estimados no provisionados durante las respectivas vigencias.

Cordialmente,

**JUNTA DIRECTIVA 2009**





## INFORME DE GERENCIA

Mocoa, febrero de 2010.

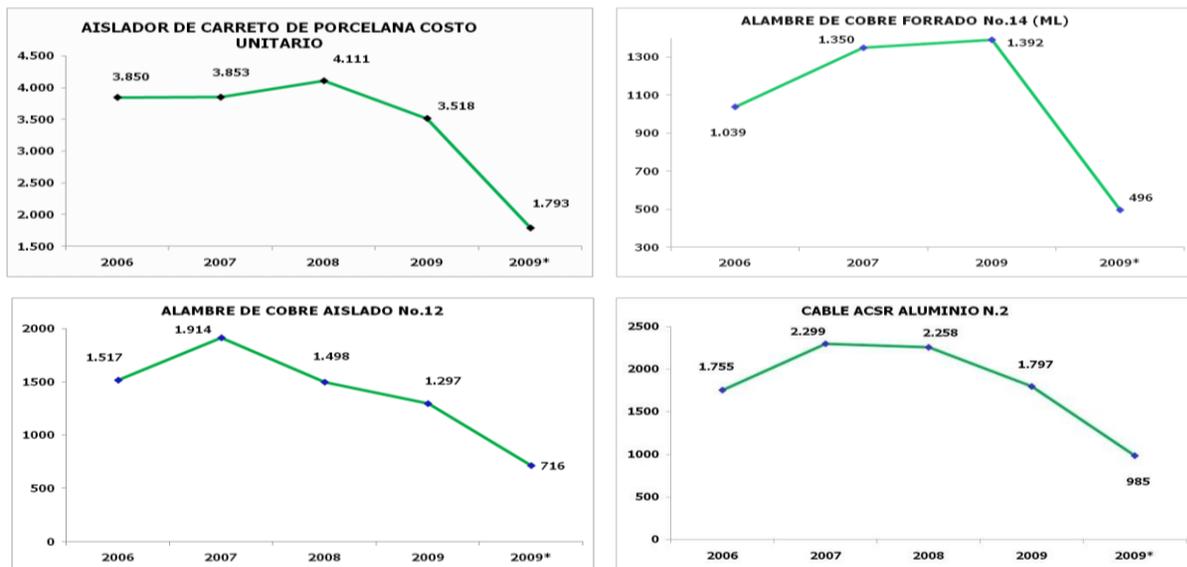
Señores:  
**ACCIONISTAS EEP S.A. E.S.P.**  
Ciudad.

Reciban cordial saludo estimados propietarios de la EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.

Serán básicamente tres los temas que tocará el presente informe (i) logros administrativos desde mi llegada a la gerencia el 12 de junio de 2009 (ii) identificación de las principales dificultades en la sociedad, y (iii) mis recomendaciones de cara a palear tales dificultades.

**LOGROS:** Son merecedores de comentarios las siguientes acciones (i) la reducción de costos en el tema de proveedores (ii) el comportamiento de utilidades desde mi llegada a la gerencia salvando el estado de pérdidas como fue encontrada (iii) las inversiones que se realizaron para el mejor bienestar de la sociedad y (iv) la implementación del plan de reducción de pérdidas en los municipios de influencia.

**Reducción de costos por proveedores:** Se encontró que la sociedad venía adquiriendo materiales para su operación comercial a costos elevados, por lo que se recurrió a nueva selección de proveedores que dieran a la empresa mejor calidad y precio. Por citar algunos ejemplos de años pasados las siguientes gráficas: Anualidad vs precio de compra en pesos:



Acciones como estas son las que han permitido que en el Estado de Resultados a 31 de diciembre de 2009 se registre una disminución del 40.85% en lo correspondiente a la cuenta materiales y otros costos de operación, que le significaron un ahorro a la sociedad de \$431.355.000.000, en comparación con el año pasado, sin que se afecte el desarrollo normal de la actividad comercial.



**Comportamiento de utilidades:** Se encontró que la sociedad para el mes mayo dio pérdidas por valor de \$7.566.000., luego en cabeza de esta gerencia las utilidades empezaron a tener un comportamiento ascendente mes a mes hasta octubre donde se alcanza el valor de \$396.342.000; en noviembre se encuentra que tal comportamiento abruptamente se rompe y por el contrario aparecen pérdidas por valor de \$2.501.492.000; lo que se explica en que el contador provisionó futuras obligaciones de la empresa que aun no se habían concretado, razón por la cual no asistí con mi firma el balance para ese mes. Ya para el mes de diciembre las pérdidas ascienden a \$354.608.000, producto de una estimación razonada de la obligación que tiene la sociedad en tanto que, aunque debía pagar cargos por uso sobre las redes que le sirven para llevar la energía de Mocoa a Orito, la empresa desde el inicio de operaciones año 2002 nunca los había cancelados, ni total, ni parcialmente tales costos que hoy la Empresa de Energía del Bajo Putumayo reclama. Merecerá comentario más adelante.

**Inversiones:** A mí llegada la sociedad necesitaba de inversiones de variada índole, que se realizaron desde la gerencia con anuencia de la Junta Directiva con estricto rigor empresarial, aquí las más significativas: a) Ampliación y dotación de oficinas de la sede principal, b) Adquisición y reposición de equipos de computo y comunicación (planta telefónica, red inalámbrica interna, impresora industrial, equipos de radiofrecuencia, c) Sistema de aire acondicionado d) Diseño e Implementación de la pagina web, e) adquisición de herramientas. En proceso las siguientes: e) La implementación del plan de salud ocupacional, f) la implementación del plan de uso racional de energía, g) La implementación del Plan de manejo ambiental de la sociedad. La suma de estas inversiones asciende a 204 millones aproximadamente.

**Implementación del plan de reducción de pérdidas:** Es recurrente a lo largo de todos los municipios de la zona de influencia de la empresa que el índice de perdidas esté por el orden del 25% en promedio, significativamente elevado con respecto al estándar nacional del 18%, razón por la cual esta gerencia, se propuso realizar labores con miras a disminuirlo. El municipio que se pudo identificar como crítico en cuanto a pérdidas para la sociedad fue Orito, estando por el orden del 30%; Allí se realizaron las primeras acciones cuyos resultados son los siguientes desde agosto que se implementó el plan a diciembre: de facturar 642.116 kw por valor de \$168.457.096, se pasó a 757.641 kw por valor de \$ 198.691.517, lo que indica un aumento en la facturación del 15.2%; con los usuarios se paso de 4820 a 4923 para un crecimiento del 4.9% en tres meses; no está demás que conozcan que con ocasión a la identificación de fraudes, se hicieron con los usuarios implicados acuerdos de pago por valor de \$4.133.598. Es prioridad de esta gerencia extender el plan a todos los municipios del área de cobertura.

**Otros logros en cifras:** Con miras a buscar las alternativas para seguir mejorando el actual estado de la empresa, acciones que se ven reflejadas en el presente informe; esta gerencia ha tenido especial cuidado con el gasto bajo principios de austeridad, razón por la cual en el balance a 31 de diciembre de 2009 se cuenta en bancos con la suma de \$1.664 millones, lo que equivale a un aumento del 365.1% en comparación con el 2008; así mismo se observa que en cuanto a deudas de otros deudores con la empresa la reducción fue de un 56.84%, los bienes muebles en bodega crecieron por el orden del 33.53%, las edificaciones aumentaron a razón de 19.84%, la maquinaria y equipo creció al 31.22%; al tiempo que esta gerencia no necesitó recursos de crédito para cubrir las necesidades comunes de la sociedad; de igual manera hay que manifestar que las deudas por pagar se redujeron en un 2.33%, todo esto comparando las vigencias 2009 vs 2008.



**DIFICULTADES:** Se avizoran las siguientes (i) La deuda por cargos por uso con la Empresa de Energía del Bajo Putumayo por el servicio en Orito, (ii) Exigencias reglamentarias que recaen sobre la sociedad.

**Cargos por uso Orito:** Desde el año 2002 la EEP SA ESP, viene comercializando energía en el municipio de Orito, sin que se haya considerado el pago de los cargos por uso que significa el hecho de transportar (peaje) la energía desde la subestación Junín en Mocoa, hasta la subestación Yarumo en Orito. Los cargos por uso que de manera reciproca se deben la Empresa Energía del Putumayo y la del Bajo Putumayo, han sido objeto de varias reuniones sin que hasta la fecha se haya establecido con toda claridad los montos que cada una le adeuda a la otra; sin embargo se anticipa que en las actuales circunstancias se hace mayor la deuda que tiene la EEP SA ESP para con la del Bajo Putumayo, habida consideración de que como se dijo, desde el año 2002 no se han cancelado estos cargos.

A mi llegada se encontró este grave problema en el cual hemos avanzamos conjuntamente con la empresa del Bajo Putumayo con miras a establecer los montos de las deudas, para luego, acordar la forma en que van a ser canceladas dichas obligaciones, que requerirán en todo caso aprobación de la asamblea general de accionistas. La empresa por norma técnica general de contabilidad realizó la respectiva provisión contable que ascienden aproximadamente a 1.560 millones. A eso se debe el estado de resultados en los meses de noviembre retomado en diciembre luego de revisión y acuerdo con la Junta Directiva, Revisoría Fiscal, Gerente, Subgerencia Administrativa y Contador.

**Exigencias reglamentarias que recaen sobre la empresa:** En la actualidad la CREG tiene vigente la resolución No 097 del 26 de septiembre de 2008, mediante la cual le obliga a la empresa a instalar en la subestación Junín de Mocoa un transformador de respaldo que mejore la confiabilidad y la continuidad del servicio en el evento de que el principal falle. El término para que la empresa dé cumplimiento a los requerimientos de la resolución en cita, vence en septiembre de 2011, con lo cual la sociedad debe priorizar seriamente en comprar el transformador de 50 MVA, con recursos propios y/o de crédito, previa autorización de la asamblea general de accionistas. La inversión es de aproximadamente \$1.800.000.000.oo. Esta inversión sería objeto de reconociendo por la GREG, lo que permitiría percibir cargos por uso de los activos instalados.

**RECOMENDACIONES:** Son básicamente tres (i) realizar todos los esfuerzos necesarios para adquirir la subestación Junín de Mocoa (ii) Apalancar los recursos para la compra del transformador de 50 MVA y (iii) Construir en el municipio de Orito la subestación de 34.5 KV, que permita la disminución de los cargos por uso que se generan a favor de la Empresa de Energía del Bajo Putumayo.

**Compra subestación Junín de Mocoa:** Es necesario que la empresa emprenda con celeridad las gestiones tendientes a hacerse a la infraestructura de la subestación Junín de Mocoa, es pertinente para ello, que la mayoría de accionistas asistan en el emprendimiento de tal acción. Se trata de la infraestructura de propiedad del ministerio de Minas y Energía. Es definitiva esta compra por que le permitiría a la EEP SA ESP, consolidarse en el mercado local donde distribuye la energía a sus usuarios, al tiempo que le generaría ingresos por cargos por uso que en ella se generan; no hacerlo es abrir la oportunidad para que otras empresas intenten implantar su hegemonía en la distribución y comercialización de energía en el Putumayo.



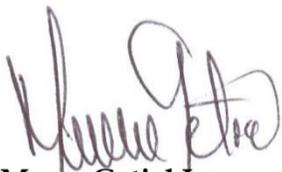
## INFORME DE GESTION 2009

**Compra del transformador de 50 MVA:** En sincronía con lo dicho en las dificultades respecto a este tema, es que se propone la compra de este transformador.

**Construcción subestación Orito de 34.5 KV:** En la actualidad el sostenimiento del mercado en ese municipio depende de las inversiones que disponga la sociedad hacer con miras a abaratar los costos por cargos por uso que demanda la prestación del servicio; ésta es la razón para que como alternativa que permite, por un lado, mantener ese mercado, y por otro, disminuir los cargos por uso que demanda el servicio, es que se propone la construcción de la subestación de 34.5 KV, por valor aproximado de \$800.000.000.

Con mi más sincera gratitud hacia a la Junta Directiva, los accionistas, los funcionarios de la empresa, los usuarios, y en fin, a todos aquellos que han posibilitado mi gestión al frente de la EEP SA ESP, el presente informe.

Atentamente.



**Marco Getial Ipuyan.**  
Gerente.



## INFORME DE GESTION 2009

<u>RESULTADO PLAN DE PERDIDAS EN EL MUNICIPIO DE ORITO</u> .....	25
<u>Gráfica de consumo del año 2009 mes a mes en el municipio de orito</u> .....	26
<u>INFORMACIÓN FINANCIERA</u> .....	27
<u>Balance General Comparativo</u> .....	27
<u>Gráfico COMPOSICION DEL BALANCE GENERAL</u> .....	29
<u>Gráfico CORPORTAMIENTO DEL PATRIMONIO Y LAS UTILIDADES ANTES DE IMPUESTOS</u> .....	29
<u>Estado De Resultados Comparativo</u> .....	29
<u>Gráfico COMPARATIVO DE LAS UTILIDADES NETAS</u> .....	320
<u>Gráfico COMPARATIVO DEL VALOR DE LA TARIFA DE VENTA (Cu)</u> .....	330
<u>Gráfico CRECIMIENTO ANUAL DE LOS USUARIOS</u> .....	331
<u>Gráfico COMPARATIVO DE LA VENTA DE MEGAVATIOS</u> .....	341
<u>Estado de Cambios en el Patrimonio</u> .....	342
<u>Gráfico COMPOSICION DEL PATRIMONIO</u> .....	352
<u>Estado de Flujos de Efectivo</u> .....	363
<u>Estado de Cambios en la Situación Financiera</u> .....	374
<u>Certificación Sobre Los Estados Financieros</u> .....	385
<u>NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS</u> .....	396
<u>Notas de Carácter General</u> .....	396
<u>Notas de Carácter específico</u> .....	407
<u>BALANCE GENERAL</u> .....	407
<u>ACTIVOS</u> .....	407
<u>ESTADO DE RESULTADOS</u> .....	663
<u>INGRESOS</u> .....	663
<u>ANÁLISIS FINANCIERO</u> .....	751
<u>1. INDICADORES DE LIQUIDEZ</u> .....	751
<u>Gráfico INDICADORES DE LIQUIDEZ</u> .....	761
<u>2. INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO</u> .....	762
<u>Gráfico INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO</u> .....	772
<u>3. INDICADORES DE RENDIMIENTO</u> .....	773
<u>INFORME Y DICTAMEN DE REVISORIA FISCAL PERIODO DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009</u> .....	784

**SUBGERENCIA TECNICO OPERATIVA EEP. S.A. ESP.****REDES DE DISTRIBUCION DE ENERGÍA**

Obras de construcción y mejoramiento de redes de energía ejecutadas en el área de operación de Nuestra Empresa logrando ampliar el sistema de distribución y permitiendo a nuevos usuarios acceder al servicio de energía.

<b>MOCOA</b>			
<b>ITEM</b>	<b>UBICACIÓN</b>	<b>INVERSION</b>	<b>OBSERVACIONES</b>
<b>PRIMER SEMESTRE</b>			
1	Barrio Obrero	578.597	Cambio de transformador
2	Barrio Villa Caimaron	1.753.183	construcción en baja tensión
3	Vereda 15 de Mayo	5.239.040	Iluminación polideportivo
4	Vereda Alto Afan	2.046.136	Mejoramiento en baja tensión
5	Vereda Caliyaco	1.116.515	Mejoramiento en media tensión
6	Vereda El Balsamo	5.799.537	construcción en media y baja tensión
7	Vereda El Pepino	5.162.882	Cambio de transformador y 11 postes de baja tensión
8	Vereda Las Planadas	2.790.173	construcción en baja tensión
9	Vereda Planadas-Corpulmundo	7.298.321	construcción y se hincaron postes de baja en baja tensión
10	Vereda Las Toldas	1.471.344	Mejoramiento en baja tensión
11	Vereda Los Andes	5.697.298	Construcción en baja tensión
12	Vereda Monclart	9.508.221	Cambio de conductor en media tensión y transformador
13	Vereda San Pedro Guadalupe	4.289.033	Mejoramiento en baja tensión
14	Vereda Villanueva	2.386.850	construcción en baja tensión y transformador
15	Mantenimientos menores en los Barrios Pablo Sexto, Los Cocheros, Bellavista, La Reserva, La esmeralda, Los Álamos, Progreso y las veredas Rumiyaco, Anamú.	8.071.018	Mejoramientos en baja tensión y transformador
<b>TOTAL PRIMER SEMESTRE</b>		<b>63.208.148</b>	
<b>SEGUNDO SEMESTRE</b>			
1	Barrio 17 de Julio	1.034.325	Cambio transformador
2	Barrió 1o. De Enero	21.316.404	Construcción en media y baja tensión y transformador
3	Barrio Avenida Colombia	2.470.018	Alumbrado publico
4	Barrio José Homero	5.402.831	Cambio de seccionador en media tensión y baja tensión
5	Barrio Las Américas	2.477.749	Construcción en baja tensión
6	Barrio Las vegas	617.378	Mejoramiento en baja tensión
7	Barrio Los Sauces	9.674.930	Construcción en baja tensión y transformador
8	Barrio Pablo sexto	3.300.414	Construcción en baja tensión
9	Barrio San Andrés	2.051.198	Construcción en baja tensión
10	Barrio San Francisco	1.433.230	
11	Puerto Limón	3.093.692	Ampliación alumbrado publico y cambio transformador
12	Sector Plaza de Mercado	1.421.140	Construcción en baja tensión



INFORME DE GESTION 2009

13	Vereda Nueva Esperanza	3.604.645	Construcción en baja tensión y transformador
14	Vereda El Pepino	2.435.047	Mejoramiento en baja tensión y transformador
15	Vereda Libano	1.179.323	Construcción en baja tensión
16	Vereda Los Guadales	4.234.031	Construcción en media tensión y transformador
17	Vereda Medio Afan	12.759.334	Construcción en media y baja tensión
18	Vereda Pueblo Viejo	7.337.398	Construcción en baja tensión
19	Vereda Rumiayaco	6.416.854	Mejoramiento en media y baja tensión
20	Vereda San Antonio	16.477.894	Construcción en baja tensión y transformador
21	Vereda Sardinas	3.562.720	Construcción en baja tensión
22	Vereda Tebaida	2.111.548	Mejoramiento en baja tensión
23	Vereda Villa Nueva	1.941.966	Construcción en baja tensión
24	Mantenimientos menores en los Barrios La Reserva, Los Ángeles, Miraflores, Paraíso, Independencia, Bellavista, Luis Carlos Galán, y las Veredas La Patria, Condagua, Caliyaco, Planadas y San José del Pepino.	11.076.446	Mejoramientos en baja tensión y transformador
<b>TOTAL SEGUNDO SEMESTRE</b>		<b>127.430.515</b>	

<b>TOTAL MOCOA</b>	<b>190.638.663</b>
--------------------	--------------------

<b>VILLAGARZON</b>			
<b>ITEM</b>	<b>UBICACIÓN</b>	<b>INVERSION</b>	<b>OBSERVACIONES</b>
<b>PRIMER SEMESTRE</b>			
1	Barrio Diamantes	2.850.000	Mejoramiento en baja tensión y transformador
2	Barrio La Esmeralda	2.517.405	Mejoramiento en baja tensión
3	Barrio Palermo	4.100.000	Construcción en baja tensión
4	Vereda La Catellana	4.656.228	Iluminación polideportivo
5	Vereda San Fidel	10.415.115	Construcción en baja tensión
6	Vereda Villarrica	1.450.000	Mejoramiento en baja tensión
7	Mantenimientos menores en las veredas Cafelina, La Paz.	1.076.807	Mejoramientos en media tensión y transformador
<b>TOTAL PRIMER SEMESTRE</b>		<b>27.065.555</b>	
<b>SEGUNDO SEMESTRE</b>			
1	Barrio El Centro	5.966.690	Ampliación alumbrado público
2	Barrio Miraflores	1.487.812	Construcción en baja tensión
3	barrio plaza de ferias	1.020.000	Mejoramiento en baja tensión
4	Barrio Villa del Sol	1.628.561	Mejoramiento en baja tensión
5	Vereda Bajo Mesón	1.450.000	Cambio de transformador y construcción en baja tensión
6	vereda Mesón	3.649.258	Mejoramiento en baja tensión
7	Vereda San Isidro	5.238.616	Construcción en baja tensión y transformador
8	Mantenimientos menores en el Barrio Cristo Rey y las Veredas Canagucho, El Porvenir.	1.532.757	Mejoramientos en baja tensión y transformador
<b>TOTAL SEGUNDO SEMESTRE</b>		<b>21.973.694</b>	



INFORME DE GESTION 2009

<b>TOTAL VILLAGARZON</b>	<b>49.039.249</b>
--------------------------	-------------------

<b>PUERTO GUZMAN</b>			
<b>ITEM</b>	<b>UBICACIÓN</b>	<b>INVERSION</b>	<b>OBSERVACIONES</b>
<b>PRIMER SEMESTRE</b>			
1	Inspección Santa Lucia	1.755.983	Construcción en baja tensión
2	Vereda El Bombón	4.097.964	Construcción en baja tensión
<b>TOTAL PRIMER SEMESTRE</b>		<b>5.853.947</b>	
<b>SEGUNDO SEMESTRE</b>			
1	Barrio Jairo Casanova	3.505.025	Construcción en baja tensión
2	Cabecera Municipal	2.025.375	Ampliación alumbrado publico
3	Vereda Puerto Rosario	817.958	Cambio de poste en media tensión
4	Vereda San josa la montaña	3.147.326	Construcción en baja tensión y transformador
<b>TOTAL SEGUNDO SEMESTRE</b>		<b>9.495.684</b>	

<b>TOTAL PURTO GUZMAN</b>	<b>15.349.631</b>
---------------------------	-------------------

<b>PIAMONTE</b>			
<b>ITEM</b>	<b>UBICACIÓN</b>	<b>INVERSION</b>	<b>OBSERVACIONES</b>
<b>PRIMER SEMESTRE</b>			
1	Cabecera Municipal	6.771.485	Ampliación alumbrado publico
<b>TOTAL PRIMER SEMESTRE</b>		<b>6.771.485</b>	
<b>SEGUNDO SEMESTRE</b>			
1	Inspección Mirafior (Campoalegre)	2.218.789	Construcción en baja tensión
<b>TOTAL SEGUNDO SEMESTRE</b>		<b>2.218.789</b>	

<b>TOTAL PIAMONTE</b>	<b>8.990.274</b>
-----------------------	------------------

<b>ORITO</b>			
<b>ITEM</b>	<b>UBICACIÓN</b>	<b>INVERSION</b>	<b>OBSERVACIONES</b>
<b>PRIMER SEMESTRE</b>			
1	Cabecera Municipal	10.656.919	Ampliación alumbrado y cambio de transformadores.
2	Vereda El Caldero	4.173.926	Construcción en media tensión y transformador
3	Vereda El Qebradon	16.888.170	Construcción en media y baja tensión y transformador
4	Vereda Playa Nueva	1.400.000	Mejoramiento en media tensión y transformador
5	Vereda San Juan de Las Palmeras	7.638.982	Construcción en baja tensión y transformador
6	Vereda Silvania	3.830.172	Construcción en baja tensión
7	Vereda Yarumo-Guaduales	2.311.834	Cambio de transformador
8	Mantenimientos menores en los Barrios Sabalo, Marco Fidel Suarez y las veredas Alto Pepino, Buenos Aires, Malvinas.	1.731.393	Mejoramientos en baja tensión y transformador
<b>TOTAL PRIMER SEMESTRE</b>		<b>48.631.396</b>	
<b>SEGUNDO SEMESTRE</b>			
1	Barrio Chapinero	8.981.801	Construcción en baja tensión y transformador



INFORME DE GESTION 2009

2	Barrio La Esperanza	4.347.721	Construcción en media y baja tensión
3	Barrio Las Galias	21.705.000	Construcción en baja tensión y transformador
4	Barrio San Martin	1.293.004	Mejoramiento en baja tensión
5	Urbanización Puertas del Sol	13.419.358	Construcción en media tensión
6	Vereda Guayabal	1.583.975	Mejoramiento en baja tensión y transformador
7	Mantenimientos menores en los Barrios Porvenir, Villacarolina, Alpes, La Paz, Sector Planta Concentrados, Jardín, Unión, Transurengo, Colombia y las Veredas El 35, Naranjito.	3.363.624	Mejoramientos en media y baja tensión
<b>TOTAL SEGUNDO SEMESTRE</b>		<b>54.694.483</b>	

<b>TOTAL ORITO</b>	<b>103.325.879</b>
--------------------	--------------------

<b>TOTAL PRIMER SEMESTRE</b>	<b>151.530.531</b>
<b>TOTAL SEGUNDO SEMESTRE</b>	<b>215.813.165</b>

<b>TOTAL AÑO 2009.</b>	<b>367.343.696</b>
------------------------	--------------------

**PLAN DE INVERSION AÑO 2009**

(\$ En millones)

MUNICIPIOS	EJECUTADO SEMESTRE 1 (\$)	EJECUTADO SEMESTRE 2 (\$)	(\$) TOTAL EJECUTADO
<b>Mocoa</b>	63	127	191
<b>Villagarzón</b>	27	22	49
<b>Puerto Guzman</b>	6	9	15
<b>Orito</b>	49	55	103
<b>Piamonte</b>	7	2	9
<b>TOTAL</b>	152	216	367

**ALUMBRADO PUBLICO**

MUNICIPIOS	LUMINARIAS EXISTENTES (Vatios)					DESCRIPCIÓN (Año 2009)		
	70	150	250	400	1000	Total Luminarias	Reparadas	Nuevas Instaladas
<b>Mocoa</b>	1.826	296	54	117	75	2.368	1.005	125
<b>Villagarzón</b>	783	39	4	101	2	929	580	38
<b>Pto Guzmán</b>	194	58		24	24	300	148	23
<b>Orito</b>	960	69	5	28	34	1.096	346	34
<b>Piamonte</b>	19	19				38	5	19
<b>TOTAL</b>	<b>3.782</b>	<b>481</b>	<b>63</b>	<b>270</b>	<b>135</b>	<b>4.731</b>	<b>2.084</b>	<b>239</b>



## ANALISIS SEMESTRAL ALUMBRADO PÚBLICO AÑO 2009

MUNICIPIOS	REPARADAS		NUEVAS INSTALADAS	
	1 semestre	2 semestre	1 semestre	2 semestre
Mocoa	446	559	51	74
Villagarzón	273	307	-	38
Pto Guzmán	70	78	6	17
Orito	109	237	14	20
Piamonte	2	3	19	-
<b>TOTAL</b>	<b>900</b>	<b>1.184</b>	<b>90</b>	<b>149</b>

### LA CALIDAD DE NUESTRO SERVICIO

TRIMESTRE	No TOTAL DE		FES OBTENIDOS		VM. FES		DES OBTENIDOS		VM. DES	
	TRANSFOR- MADORES	USUARIOS	GRUPO		GRUPO		GRUPO		GRUPO	
			3	4	3	4	3	4	3	4
<b>Enero - Marzo</b>	592	19.148	10	10	12	14	12,42	6,5	7,25	9,75
<b>Abril - junio</b>	592	19.421	7	5			1,83	1,48		
<b>Julio - Septiembre</b>	594	19.803	6	5			2,83	2,75		
<b>Octubre - Diciembre</b>	599	20.158	16	16			15	16		

**VM.FES:** Valor máximo admisible del número de veces que el servicio es interrumpido en un circuito, acumuladas por trimestre.

**VM. DES:** Valor máximo admisible de la sumatoria de horas de las interrupciones del servicio en un circuito acumuladas por trimestre

**GRUPO 3:** Circuitos y/o transformadores ubicados en cabeceras municipales con una población inferior a 50.000 habitantes.

**GRUPO 4:** Circuitos y/o transformadores ubicados en suelo que no corresponde a áreas urbana del municipio.



## LEVANTAMIENTOS, DISEÑOS Y PROYECTOS ELABORADOS POR LA EMPRESA

Labor adelantada por la Empresa sin costo alguno para las comunidades beneficiadas.

ÍTEM	NOMBRE	MUNICIPIO
<b>PRIMER SEMESTRE</b>		
1	Diseño Eléctrico de la vereda Alto Palmiche	MOCOA
2	Diseño Eléctrico de la vereda el Anamu-Yanamuco	MOCOA
3	Levantamiento y Diseño eléctrico de las veredas: Brisas del Guineo, La Esperanza, San Vicente	VILLAGARZON
4	Diseño Eléctrico de la vereda el San Vicente del Palmar	VILLAGARZON
5	Diseño Eléctrico de la vereda el San Fernando	VILLAGARZON
6	Diseño Eléctrico de la vereda las Toldas	VILLAGARZON
7	Levantamiento y Diseño eléctrico de las vereda las Delicias	PUERTO GUZMAN
8	Diseño Eléctrico de la vereda el Ruminawi	PUERTO GUZMAN
9	Diseño Eléctrico de la Urbanización Puertas del Sol	ORITO
10	Levantamientos, Diseños eléctricos y proyectos de las veredas: Los Nogales, Versalles, Alto Luxon	ORITO
11	Diseño Eléctrico de la vereda Silvania	ORITO
12	Diseño Eléctrico de la vereda Campo Bello	ORITO
13	Diseño Eléctrico de la vereda el Quebradon	ORITO
14	Diseño Eléctrico de la vereda el Líbano	ORITO
15	Levantamiento de redes existentes veredas El Rosal, Nueva Esperanza y Acae para su respectiva liquidación.	ORITO
<b>SEGUNDO SEMESTRE</b>		
1	Visita de campo, levantamiento de la vereda la Tebaida- Florida y elaboración de presupuesto, Diseño Eléctrico y proyecto con su respectiva ficha M.G.A.	MOCOA
2	Visita de campo, levantamiento de la vereda Los Ceballos y elaboración de presupuesto, Diseño Eléctrico y proyecto con su respectiva ficha M.G.A.	MOCOA
3	Levantamientos y presupuestos para: Fondo ganadero, Pablo Sexto, Rumiyaco sector Indígenas, Sardinias, Ticuanayoy, San Antonio Sector Medico Riascos, Villa Rosa, Corpulmundo, 15 de Mayo, Nueva Esperanza, Hospital José Ma Hernández y Anamú.	MOCOA
4	Visita de campo, levantamiento de la vereda Alto Picudito y elaboración de presupuesto, Diseño Eléctrico y proyecto con su respectiva ficha M.G.A.	VILLAGARZON
5	Visita de campo, levantamiento de la vereda El San Isidro y elaboración de presupuesto, Diseño Eléctrico y proyecto con su respectiva ficha M.G.A.	VILLAGARZON
6	Visita de campo, levantamiento de la vereda Agua Negra y elaboración de presupuesto, Diseño Eléctrico y proyecto con su respectiva ficha M.G.A.	PUERTO GUZMAN
7	Visita de campo, levantamiento de la vereda El Guara y elaboración de presupuesto, Diseño Eléctrico y proyecto con su respectiva ficha M.G.A.	ORITO
8	Visita de campo, levantamiento de la vereda El Quebradon y elaboración de presupuesto, Diseño Eléctrico y proyecto con su respectiva ficha M.G.A.	ORITO
9	Actualización de proyectos de las veredas Campo Bello y el Prado	ORITO



## **LABORES RELEVANTES DEL AREA**

### **CON LA COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS (CREG).**

Se interpuso recurso de reposición contra el costo anual por el uso de activos del nivel de tensión 4 aprobado a Nuestra Empresa mediante la resolución CREG 103 de 2009 el cual fue resuelto a favor de la Empresa de energía del Putumayo S.A. ESP.

Conjuntamente con el área de sistemas se viene trabajando en la implementación del Sistema de Gestión de la Distribución en cumplimiento de la Resolución CREG 097 de 2008 en lo que respecta al numeral 11.2.5, con el fin de dar inicio a la aplicación del Esquema de Incentivos y Compensaciones de que trata el capítulo 11 de la mencionada resolución. Esquema que tiene que estar certificado ante del 28 de marzo de 2010.

### **CON LOS EXPERTOS EN MERCADOS (XM).**

En cumplimiento a el Acuerdo 349 del Centro Nacional de Operaciones (CON) y a los requerimientos de XM se implementó todo lo relacionado con la UCP putumayo (Unidad de control de pronósticos Putumayo).

En taller programado por EL COMITE DE DISTRIBUCION NACIONAL en la ciudad de Yumbo-Valle se propuso y se dio la factibilidad de la implementación por parte de Nuestra Empresa del ESQUEMA DE DESLASTRE DE CARGA POR BAJA FRECUENCIA –EDAC- no en ocho si no en cuatro o cinco etapas, lo que facilita dar cumplimiento con los equipos que actualmente se encuentran funcionando en la subestación Mocoa evitando así la consecución e instalación de nuevos relés (df/dt) para las etapas siete y ocho del esquema.,

### **CON LA EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. ESP.**

En reunión sostenida en la ciudad de Puerto Asís con funcionarios de la Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. ESP., se logró acordar el valor y la forma de pago a Nuestra Empresa por la energía registrada en los Municipio de Puerto Caicedo y Puerto Asís en el mes de septiembre y que no fué desagregada del contador de frontera nuestro a raíz del atentado de la subestación Caicedo.

### **CON LA SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS (SSPD).**

Se dió cumplimiento a lo establecido en el Numeral 10.3.1.1. de la Resolución CREG 097 del 2008 calculando y enviando a la Dirección Técnica de gestión de Energía de la SSPD la información correspondiente a los índices Trimestrales Agrupados de la Discontinuidad ( ITAD ) comprendidos entre enero de 2008 y septiembre de 2009, quedando pendiente el último trimestre de 2009 que será enviado hasta el 15 de febrero de 2010..

**CONTRATACION****CON ELECTRICAS DE MEDELLIN LTDA.**

ÍTEM	OBJETO	VALOR	ESTADO
1	ACTA DE ACUERDO No 1 " MODERNIZACIÓN DE LAS PROTECCIONES Y AUTOMATIZACION DEL SISTEMA DE CONTROL DE LA SUBESTACION JUNIN 115/34.5/13.2 KV CON IHM A NIVEL 2".	\$1.100.000.000	EJECUTADO

**OBSERVACION:** Se firmo acta de entrega de funcionalidad y actualmente la Subestación Junín se encuentra operando con todo su sistema de control automatizado y protecciones modernizadas pendiente de realizar la liquidación final del contrato.

**CON INGEMA S.A.**

ÍTEM	OBJETO	VALOR	ESTADO
No. 354	MANTENIMIENTO Y PRUEBAS DE LOS TRANSFORMADORES DE POTENCIA Y EQUIPOS DE 115 KV, 34.5 KV, 13.2 KV; LIMPIEZA GENERAL DE PORTICOS, AISLADORES Y HERRAJES.	\$ 65.004.660	EJECUTADO

**OBSERVACION:** Después de algunos requerimientos hechos a la firma contratista INGEMA sobre el contrato cuyo objeto era el mantenimiento de la Subestación Junín 115/34.5/13.2 kv y el cabal cumplimiento por parte de ellos; se recibió en forma oficial y se liquidó el contrato en mención.

**MATERIALES SOBRANTES LINEA 115 KV PASTO - MOCOA**

Siguiendo directrices del Comité Gerencial y con el apoyo de ISA para la negociación, se coordinó y ejecutó la venta de un sobrante de aproximadamente 40 toneladas de herrajes de estructuras metálicas que se encontraban en custodia en la bodega de ISA ubicada en la Subestación Jamundino (Pasto - Nariño); se vendió a LITO S.A. las estructuras y una vez concretado el negocio ISA facturó a Nuestra Empresa el servicio de almacenaje y custodia de la estructura por un valor igual al que pagó LITO S.A.

**CON M.T.E Ltda.**

ÍTEM	OBJETO	VALOR	ESTADO
1	AUDITORIA CONTRATO B.O.O.T. SUSCRITO ENTRE LA EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP Y ELECTRICAS DE MEDELLIN LTDA.	\$ 33.524.000	EN JURIDICA

**OBSERVACION:** El mencionado contrato no se recibió ante un posible incumplimiento por parte de ellos y pasó a oficina jurídica.



**SUBGERENCIA COMERCIAL Y DE PLANEACION EEP. S.A. ESP.**

**NUESTROS SUSCRIPTORES**

AÑOS	MUNICIPIO	Clase de suscriptores				TOTAL
		RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	OFICIAL	
2007	MOCOA	7.824	803	47	75	17.689
	VILLAGARZON	2.902	277	22	32	
	PTO GUZMÁN	1.174	69	2	21	
	ORITO	3.920	436	44	41	
2008	MOCOA	8.288	823	51	80	18.986
	VILLAGARZON	3.108	278	19	38	
	PTO GUZMÁN	1.402	93	3	22	
	ORITO	4.096	476	48	42	
	TEMPORALES	32	87			
2009	MOCOA	8.731	960	51	81	20.159
	VILLAGARZON	3.280	321	19	51	
	PTO GUZMÁN	1.598	115	2	28	
	ORITO	4.255	577	48	42	

El crecimiento anual de suscriptores para el año 2009 es del 6%.

<b>Solicitudes nuevas</b>	1533
<b>Matriculas aceptadas</b>	1173
<b>Solicitudes negadas</b>	78
<b>Aceptadas en tramite</b>	282

SUSCRIPTORES POR MUNICIPIO 2009												
Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>Piamonte (C)</b>	360	384	391	404	411	423	426	436	447	457	456	462
<b>Santarosa (C)</b>	25	25	21	22	22	22	21	21	21	21	21	21
<b>Mocoa</b>	9.302	9.376	9.404	9.451	9.506	9.535	9.581	9.618	9.652	9.709	9.780	9.823
<b>Orito</b>	4.693	4.696	4.721	4.739	4.760	4.798	4.819	4.841	4.850	4.880	4.903	4.922
<b>Guzmán</b>	1.214	1.215	1.218	1.220	1.223	1.224	1.230	1.236	1.238	1.247	1.253	1.261
<b>Villagarzon</b>	3.500	3.509	3.534	3.535	3.542	3.560	3.584	3.604	3.610	3.636	3.645	3.670
<b>Total</b>	19.094	19.205	19.289	19.371	19.464	19.562	19.661	19.756	19.818	19.950	20.058	20.159
	<b>370</b>						<b>695</b>					

El crecimiento de usuarios se mantiene proporcional en todos los Municipios de cobertura.

**ESTRUCTURA DE CONSUMO PROMEDIO 2009**

MESES	VENTAS		COMPRAS		PERDIDAS EN KW	
	Kw	FACTURADO	Kw	VALOR	Kw	%
ENERO	2.730.338	701.875.818	3.640.430	422.903.785	910.092	25,0
FEBRERO	2.867.017	751.453.861	3.468.522	410.044.080	601.505	17,3
MARZO	2.765.169	729.443.400	3.870.946	466.013.584	1.105.777	28,6
ABRIL	2.883.944	756.486.404	3.643.401	438.698.984	759.457	20,8
MAYO	2.930.865	789.140.926	3.857.337	461.908.314	926.472	24,02
JUNIO	2.777.223	723.148.236	3.648.054	433.090.310	870.831	23,87
JULIO	3.023.474	799.551.906	3.868.432	457.869.448	844.958	21,84
AGOSTO	2.872.612	750.441.051	3.543.269	416.463.848	670.657	18,93
SEPTIEMBRE	3.124.534	826.726.546	4.007.272	467.091.728	882.738	22,03
OCTUBRE	3.050.036	797.326.371	4.286.876	496.058.129	1.236.840	28,85
NOVIEMBRE	3.021.798	803.582.558	4.407.095	510.972.648	1.385.297	31,43
DICIEMBRE	3.653.951	991.680.937	4.223.371	494.294.971	569.420	13,48
TOTAL	35.700.961	9.420.858.014	46.465.005	5.475.409.829	10.764.044	23,02

Ver Gráfico

CONCILIACION SEPTIEMBRE	COMPRAS	
	KW	TOTAL
FACTURADO XM	6.343.189	739.368.821
EEBP	2.335.917	272.277.093
EEP	4.007.272	467.091.728



Gráfico ESTRUCTURA DE CONSUMO PROMEDIO 2009 EN KW

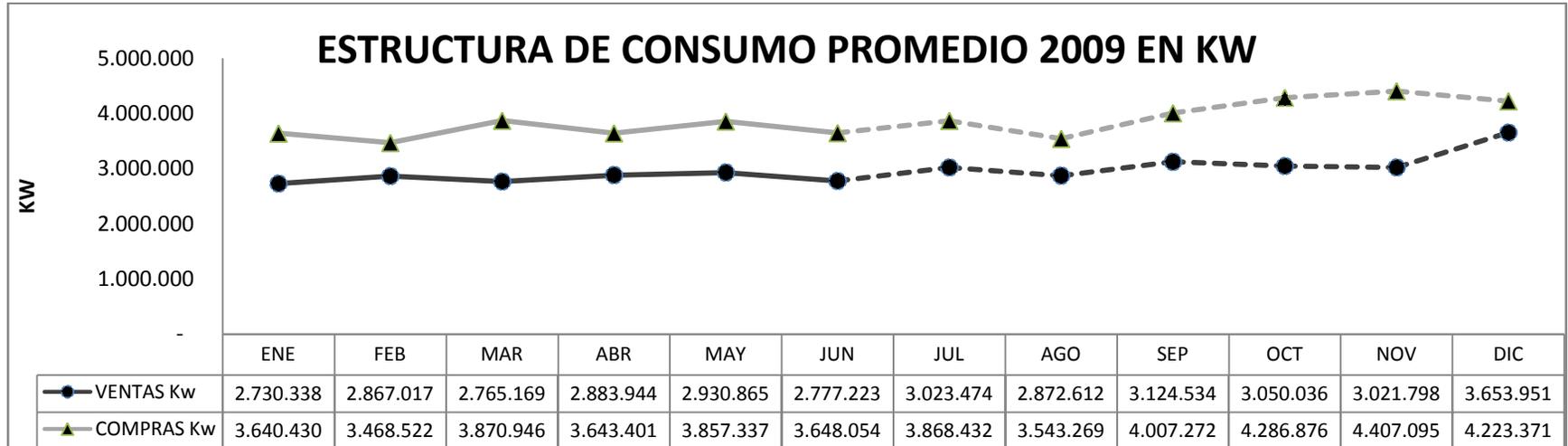
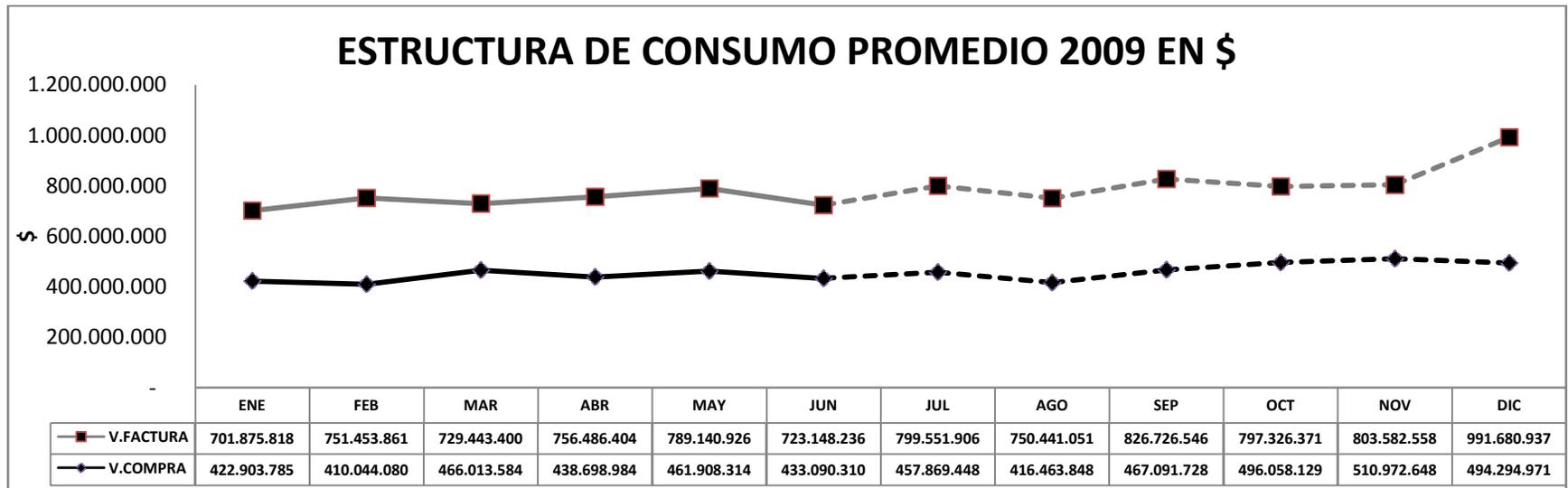


Gráfico ESTRUCTURA DE CONSUMO PROMEDIO 2009 EN \$

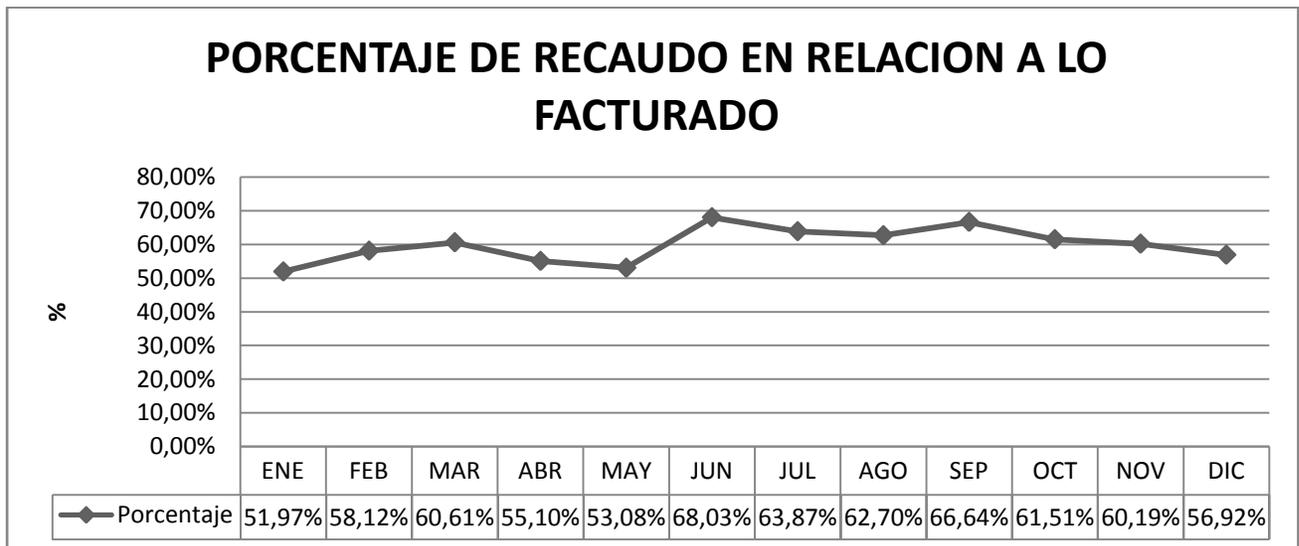




### PORCENTAJE DE RECAUDO EN RELACION A LO FACTURADO.

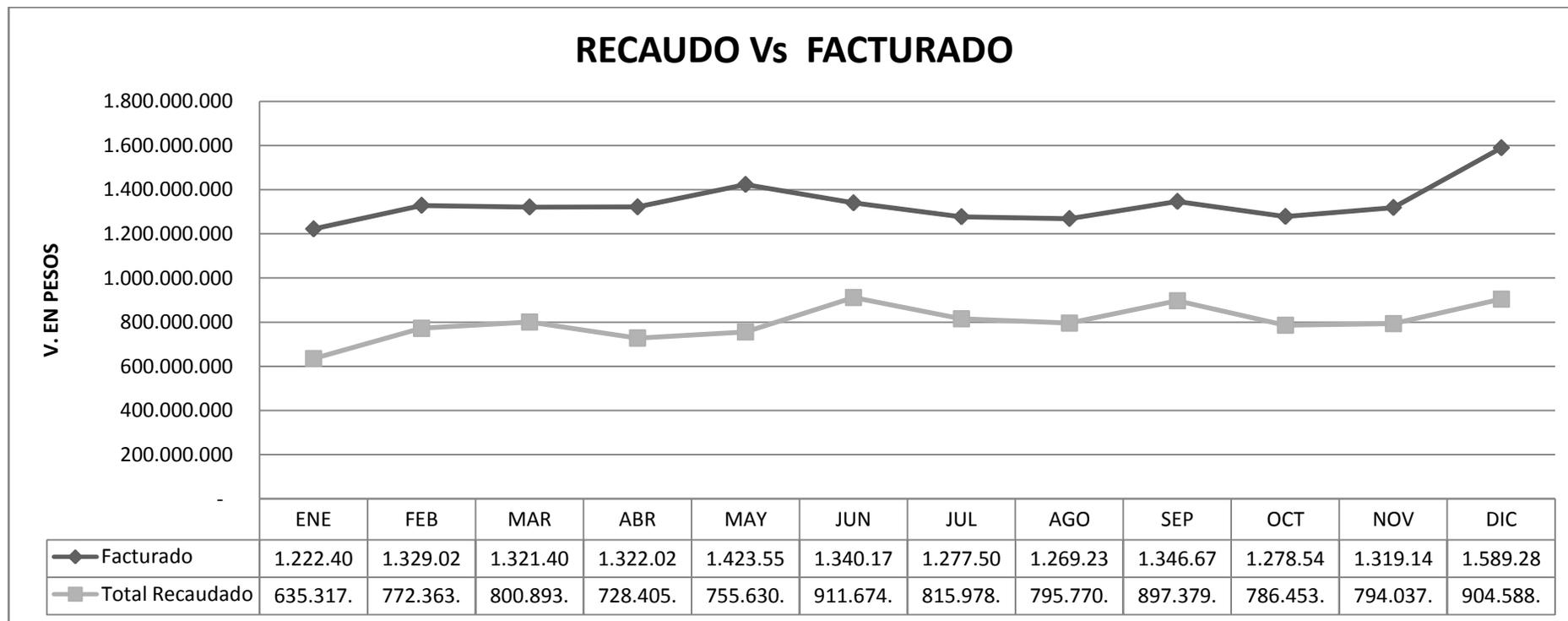
Mes	Facturado	Total Recaudado	Porcentaje
ENE	1.222.408.500	635.317.430	51,97%
FEB	1.329.021.900	772.363.724	58,12%
MAR	1.321.401.400	800.893.820	60,61%
ABR	1.322.025.400	728.405.178	55,10%
MAY	1.423.554.600	755.630.020	53,08%
JUN	1.340.176.100	911.674.263	68,03%
JUL	1.277.506.000	815.978.373	63,87%
AGO	1.269.236.700	795.770.721	62,70%
SEP	1.346.677.700	897.379.298	66,64%
OCT	1.278.544.000	786.453.100	61,51%
NOV	1.319.146.300	794.037.159	60,19%
DIC	1.589.288.700	904.588.410	56,92%
Total	16.038.987.300	9.598.491.496	59,84%

Gráfico PORCENTAJE DE RECAUDO EN RELACION A LO FACTURADO





### Gráfico RECAUDO Vs FACTURADO

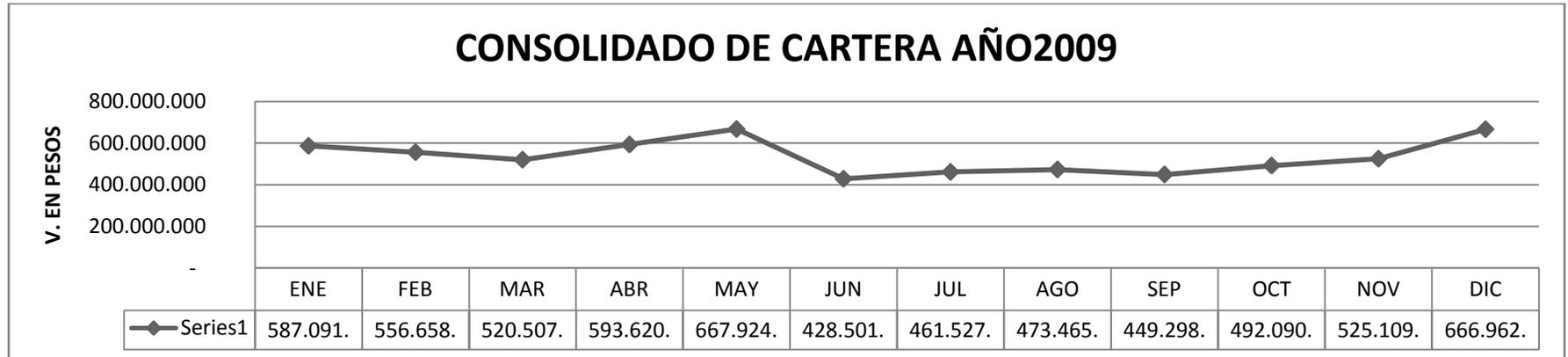




**CARTERA DE ENERO A OCTUBRE DE 2009 TENIENDO EN CUENTA EDAD Y ESTRATO**

MES	EDAD			TOTAL/MES
	1a 3	4 a 6	Más de 6	
<b>ENERO</b>	436.928.070	31.478.500	118.684.500	587.091.070
<b>FEBRERO</b>	407.901.156	22.301.300	126.455.720	556.658.176
<b>MARZO</b>	311.936.580	74.037.900	134.533.100	520.507.580
<b>ABRIL</b>	333.695.288	111.042.200	148.882.734	593.620.222
<b>MAYO</b>	353.670.642	154.444.100	159.809.838	667.924.580
<b>JUNIO</b>	338.501.637	29.249.600	60.750.600	428.501.837
<b>JULIO</b>	357.424.027	39.540.400	64.563.200	461.527.627
<b>AGOSTO</b>	297.733.879	105.638.600	70.093.500	473.465.979
<b>SEPTIEMBRE</b>	313.313.790	57.167.012	78.817.600	449.298.402
<b>OCTUBRE</b>	318.299.700	80.900.100	92.891.100	492.090.900
<b>NOVIEMBRE</b>	327.623.441	100.987.300	96.498.400	525.109.141
<b>DICIEMBRE</b>	514.905.890	64.644.700	87.412.400	666.962.990

**Gráfico CONSOLIDADO DE CARTERA AÑO 2009**



La cartera Corriente corresponde al 65% del total de la cartera, esta se contrarresta con la suspensión del servicio, en cumplimiento a la norma se eliminó los pagos parciales a facturas que se encuentran para corte.

La Cartera vencida corresponde al 35%, se traslada al área Jurídica con el fin de iniciar cobro coactivo. El sector Oficial es el que mayor valor presenta.



## RESUMEN PETICIONES, QUEJAS Y RECURSOS (PQR) POR MUNICIPIO

MUNICIPIOS	TOTAL	ACEPTADAS	RECHAZADAS	%
<b>MOCOA</b>	685	383	302	36,83
<b>VILLAGARZON</b>	115	70	45	6,18
<b>ORITO</b>	836	482	355	44,95
<b>GUZMAN</b>	163	73	90	8,76
<b>PIAMONTE</b>	61	4	57	3,28
<b>TOTAL</b>	1860	1012	849	

El Municipio de Orito presenta mayor número de reclamaciones y quejas, referente a la calidad del servicio, se recomienda incrementar la inversión en remodelación de infraestructura, que permita continuar prestando el servicio con eficiencia y continuidad.

<b>LAS MAS RELEVANTES</b>	
<b>ALTO CONSUMO</b>	<b>667</b>
<b>CALIDAD DEL SERVICIO</b>	<b>494</b>
<b>ERROR DE LECTURA</b>	<b>219</b>
<b>ENTREGA OPORTUNA</b>	<b>179</b>

## RESULTADO PLAN DE PERDIDAS EN EL MUNICIPIO DE ORITO

De acuerdo al objetivo las actividades realizadas fueron:

- Revisión de usuarios residenciales, comerciales, industriales y oficiales donde se verificaron que los contadores y acometidas de los diferentes usuarios no presenten anomalías o se encuentren en óptimo estado.

### Resumen revisiones totales

<b>DETALLE</b>	<b>CANTIDAD TOTAL</b>
<b>Revisiones domiciliarias</b>	<b>4447</b>
<b>Usuarios con conexión fraudulento</b>	<b>58</b>
<b>Usuarios sin tapa bornera</b>	<b>107</b>
<b>Usuarios sin conectores</b>	<b>348</b>
<b>Usuarios que se les debe cambiar acometidas</b>	<b>229</b>
<b>Usuarios con cambio de acometidas</b>	<b>93</b>
<b>Usuarios sin servicios de energía</b>	<b>21</b>
<b>Medidores retirados de forma definitiva</b>	<b>80</b>
<b>Sellos Instalados</b>	<b>8129</b>

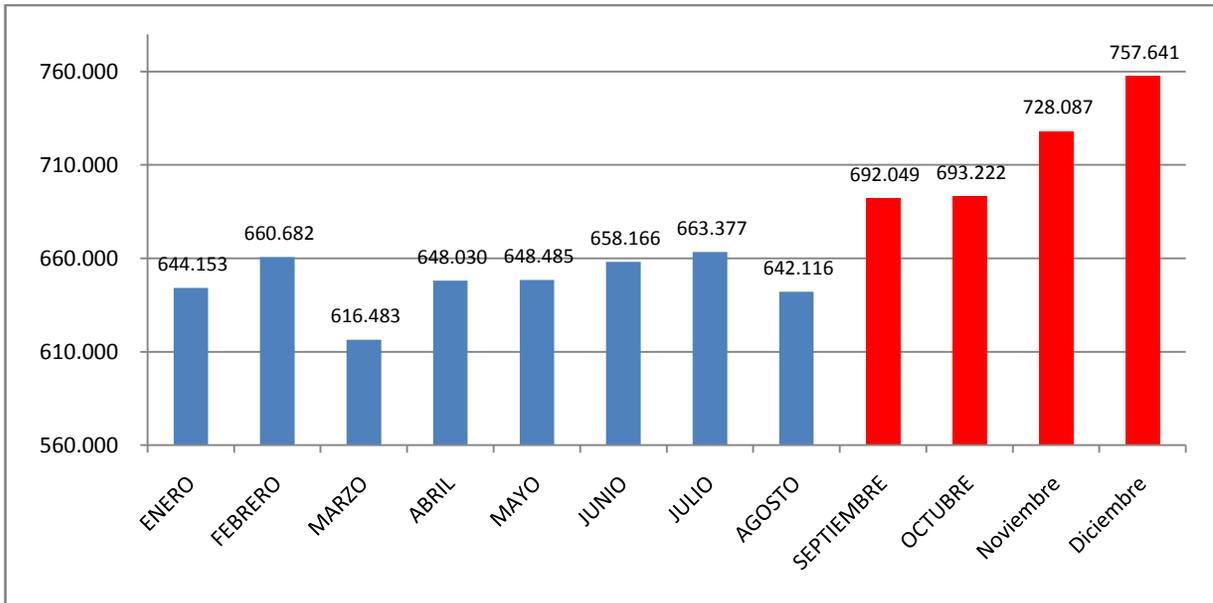
Después de iniciar las revisiones en el municipio de Orito relacionadas con los consumos facturados (KW), se logro identificar un aumento considerable en la energía facturada, este aumento se evidencia en la siguiente tabla y Gráfico donde se encuentran relacionados aspectos como periodo, consumo y valor facturado



INFORME DE GESTION 2009

MES	CONSUMO	COSTO FACTURADO	# USUARIOS	CRECIMIENTO USUARIOS	USUARIOS NUEVOS
ENERO	644153	\$ 165.110.573,00	4668		
FEBRERO	660682	\$ 172.869.516,00	4675	0,15%	7
MARZO	616483	\$ 160.480.144,00	4700	0,53%	25
ABRIL	648030	\$ 168.780.921,00	4718	0,38%	18
MAYO	648485	\$ 172.893.710,00	4739	0,44%	21
JUNIO	658166	\$ 171.349.697,00	4777	0,80%	38
JULIO	663377	\$ 174.338.217,00	4798	0,44%	21
AGOSTO	642116	\$ 168.457.096,00	4820	0,46%	22
SEPTIEMBRE	692049	\$ 181.683.094,00	4850	0,62%	30
OCTUBRE	693222	\$ 183.529.109,00	4880	0,61%	30
NOVIEMBRE	728087	\$ 194.110.464,00	4903	0,47%	23
DICIEMBRE	757642	\$ 198.691.517,88	4923	0,41%	20

Grafica de consumo del año 2009 mes a mes en el municipio de orito



En cuanto a la gráfica (mes-consumo) y haciendo una comparación porcentual de la diferencia de la energía facturada de los meses de Septiembre, Octubre y Noviembre con respecto al mes de agosto se aprecia que en el mes de septiembre aumento en un 7.22%, Octubre un 7.37%, en el mes de Noviembre 11.81% y diciembre 15.25%; en la siguiente tabla se muestran los resultados.

MES	FACTURADO	PORCENTAJE
AGOSTO	642.116	
SEPTIEMBRE	692.049	7,22%
OCTUBRE	693.222	7,37%
Noviembre	728.087	11,81%
Diciembre	757.641	15,25%



## INFORMACIÓN FINANCIERA

### Balance General Comparativo.

A 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008

(MILES DE PESOS)

	2009	2008	VARIACION ABSOLUTA	VARIACION RELATIVA
<b>ACTIVO</b>				
<b>DISPONIBLE</b>				
CAJA	136.976	142.340	-5.364	-3,77%
BANCOS Y CORPORACIONES	1.664.264	357.833	1.306.431	365,10%
<b>TOTAL DISPONIBLE</b>	<u>1.801.240</u>	<u>500.173</u>	<u>1.301.067</u>	<u>260,12%</u>
<b>INVERSIONES</b>				
INVERSIONES ADMINISTRACION DE LIQUIDEZ	297.972	297.972	0	0,00%
PROVISION PARA PROTECCION DE INVERSIONES	-64.781	-39.880	-24.901	62,44%
<b>TOTAL INVERSIONES</b>	<u>233.191</u>	<u>258.092</u>	<u>-24.901</u>	<u>-9,65%</u>
<b>DEUDORES</b>				
SERVICIOS DE ENERGIA	1.741.486	1.510.940	230.546	15,26%
SUBSIDIOS SERVICIOS DE ENERGIA	856.809	776.846	79.963	10,29%
AVANCES Y ANTICIPOS ENTREGADOS	64.106	84.775	-20.669	-24,38%
ANTICIPOS O SALDOS A FAVOR POR IMPUESTOS	170.033	203.949	-33.916	-16,63%
DEPOSITOS ENTREGADOS	1.000.000	1.000.000	0	0,00%
OTROS DEUDORES	393.278	911.123	-517.845	-56,84%
PROVISIONES PARA DEUDORES	-185.536	-33.234	-152.302	458,27%
<b>TOTAL DEUDORES</b>	<u>4.040.176</u>	<u>4.454.399</u>	<u>-414.223</u>	<u>-9,30%</u>
<b>PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO</b>				
TERRENOS	179.683	179.683	0	0,00%
BIENES MUEBLES EN BODEGA	537.793	402.750	135.043	33,53%
EDIFICACIONES	482.907	402.970	79.937	19,84%
REDES, LINEAS Y CABLES	5.065.209	4.697.865	367.344	7,82%
MAQUINARIA Y EQUIPO	157.687	120.172	37.515	31,22%
MUEBLES, ENSERES Y EQUIPO DE OFICINA	107.798	89.016	18.782	21,10%
EQUIPO DE COMUNICACION Y COMPUTACION	337.265	318.745	18.520	5,81%
EQUIPO DE TRANSPORTE, TRACCION Y ELEVACION	75.343	103.583	-28.240	-27,26%
DEPRECIACION ACUMULADA	-1.768.159	-1.478.992	-289.167	19,55%
PROVISIONES PARA PROTECCION DE PROPIEDADES	-21.073	0	-21.073	100,00%
<b>TOTAL PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO</b>	<u>5.154.453</u>	<u>4.835.792</u>	<u>318.661</u>	<u>6,59%</u>
<b>OTROS ACTIVOS</b>				
GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	27.029	23.915	3.114	13,02%
OBRA Y MEJORAS EN PROPIEDAD AJENA	12.536	12.536	0	0,00%
RESPONSABILIDADES	159.118	0	159.118	100,00%
PROVISION PARA RESPONSABILIDADES	-159.118	0	-159.118	100,00%
INTANGIBLES	63.870	36.476	27.394	75,10%
AMORTIZACION ACUMULADA INTANGIBLES	-15.835	-4.887	-10.948	224,02%
VALORIZACIONES	831.315	0	831.315	100,00%
<b>TOTAL OTROS ACTIVOS</b>	<u>918.915</u>	<u>68.040</u>	<u>850.875</u>	<u>1250,55%</u>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<u><u>12.147.975</u></u>	<u><u>10.116.496</u></u>	<u><u>2.031.479</u></u>	<u><u>20,08%</u></u>
DEUDORAS DE CONTROL	285.966	168.870	117.096	69,34%
DEUDORAS DE CONTROL POR CONTRA	-285.966	-168.870	-117.096	69,34%

MARCO GETIAL IPUYAN  
GERENTE

"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ  
CONTADOR PUBLICO T.P.No. 53380-T

"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

JIMMY ALEJANDRO LEYTON CAMPIÑO  
REVISOR FISCAL T.P.No. 73105-T

"VER DICTAMEN ADJUNTO"

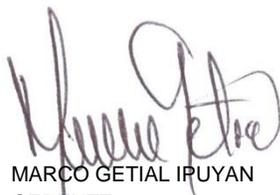


## Balance General Comparativo

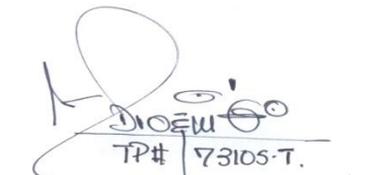
A 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008

(MILES DE PESOS)

	2009	2008	VARIACION ABSOLUTA	VARIACION RELATIVA
<b>PASIVO</b>				
<b>OBLIGACIONES FINANCIERAS</b>				
CREDITOS OBTENIDOS	0	250.000	-250.000	-100,00%
<b>CUENTAS POR PAGAR</b> <span style="float:right">NOTA 7</span>				
ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS NAL	1.974.187	2.131.181	-156.994	-7,37%
ACREEDORES	895.164	623.962	271.202	43,46%
SUBSIDIOS ASIGNADOS	1.020	814	206	25,31%
RETENCION EN LA FUENTE E IMPUESTO DE TIMBRE	56.889	54.461	2.428	4,46%
RETENCION IMPUESTO DE INDUSTRIA Y COMERC	2.324	2.399	-75	-3,13%
IMPUESTOS CONTRIBUC.TASAS POR PAGAR	123.439	315.556	-192.117	-60,88%
IMPUESTO AL VALOR AGREGADO	16.892	38.959	-22.067	-56,64%
AVANCES Y ANTICIPOS RECIBIDOS	23.763	299	23.464	7847,49%
<b>TOTAL CUENTAS POR PAGAR</b>	<b>3.093.678</b>	<b>3.167.631</b>	<b>-73.953</b>	<b>-2,33%</b>
<b>OBLIGACIONES LABORALES</b> <span style="float:right">NOTA 8</span>				
SALARIOS Y PRESTACIONES SOCIALES	108.587	104.391	4.196	4,02%
<b>PASIVOS ESTIMADOS</b> <span style="float:right">NOTA 9</span>				
PROVISIONES DIVERSAS	2.872.933	1.047.484	1.825.449	174,27%
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>6.075.198</b>	<b>4.569.506</b>	<b>1.505.692</b>	<b>32,95%</b>
<b>PATRIMONIO</b> <span style="float:right">NOTA 10</span>				
CAPITAL AUTORIZADO Y PAGADO	4.649.340	4.244.730	404.610	9,53%
PRIMA EN COLOCACION DE ACCIONES	18.892	8.770	10.122	115,42%
RESERVAS	514.664	428.339	86.325	20,15%
SUPERAVIT POR DONACION	410.481	410.481	0	0,00%
RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	2.693	3.081	-388	-12,59%
SUPERAVIT POR VALORIZACION	831.315	0	831.315	100,00%
PERDIDA DEL EJERCICIO	-354.608	451.589	-806.197	-178,52%
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>6.072.777</b>	<b>5.546.990</b>	<b>525.787</b>	<b>9,48%</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>12.147.975</b>	<b>10.116.496</b>	<b>2.031.479</b>	<b>20,08%</b>
ACREEDORAS DE CONTROL	12.604.412	11.463.884	1.140.528	9,95%
ACREEDORAS DE CONTROL POR CONTRA	-12.604.412	-11.463.884	-1.140.528	9,95%

  
**MARCO GETIAL IPUYAN**  
 GERENTE  
 "VER CERTIFICACION ADJUNTA"

  
**HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ**  
 CONTADOR PUBLICO T.P.No. 53380-T  
 "VER CERTIFICACION ADJUNTA"

  
**JIMMY ALEJANDRO LEYTON CAMPIÑO**  
 REVISOR FISCAL T.P.No. 73105-T  
 "VER DICTAMEN ADJUNTO"

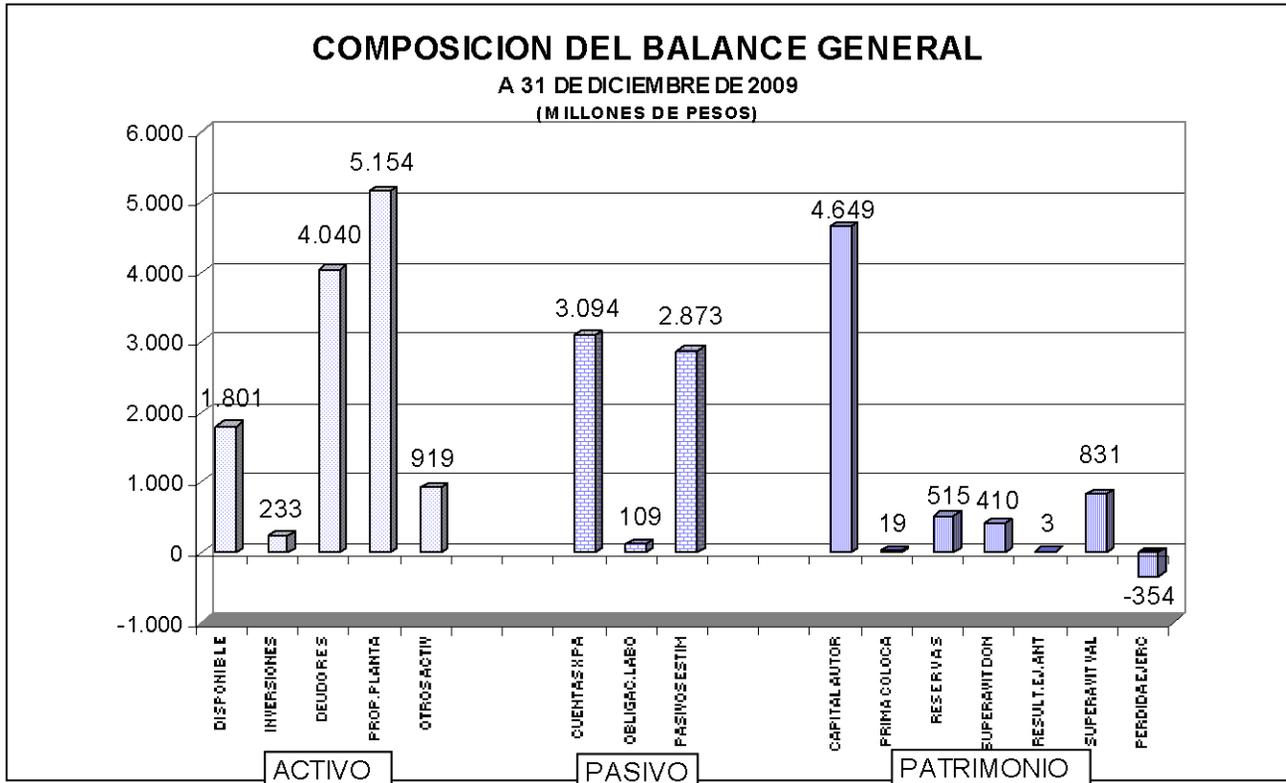
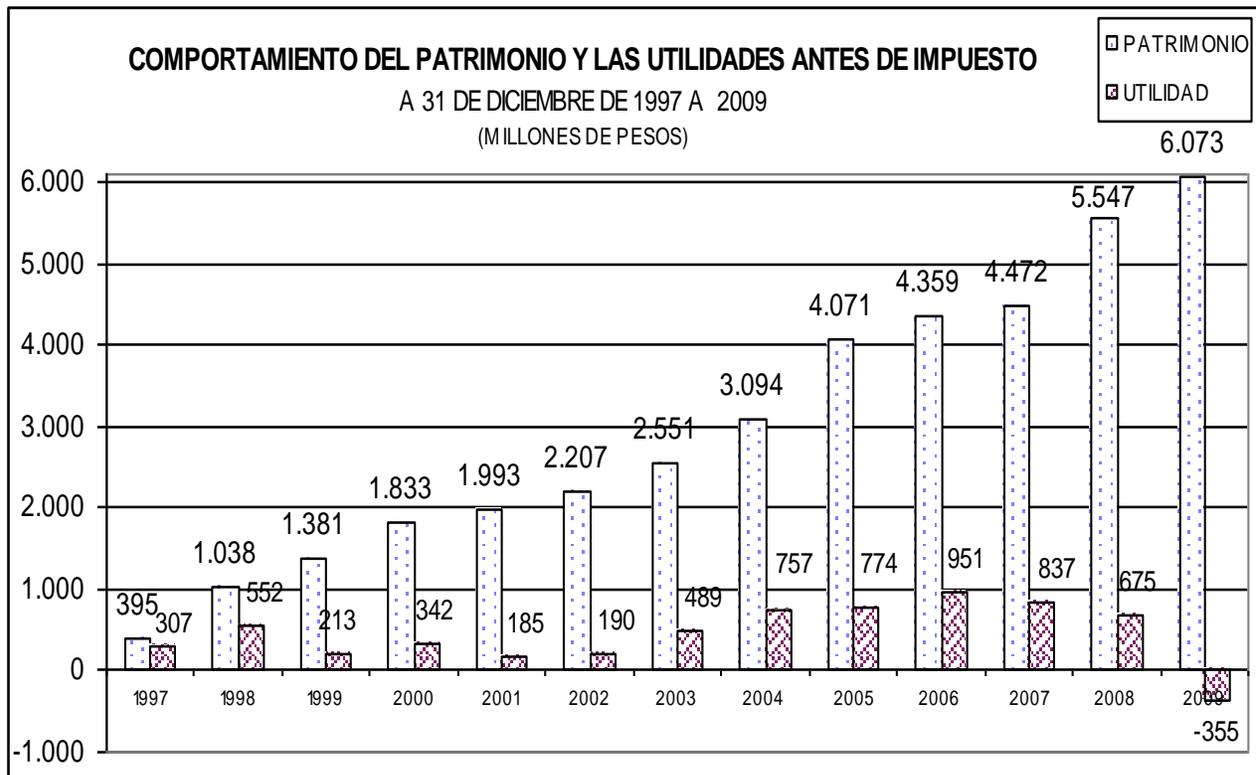


Gráfico CORPORTAMIENTO DEL PATRIMONIO Y LAS UTILIDADES ANTES DE IMPUESTOS







INFORME DE GESTION 2009

**Estado De Resultados Comparativo.**

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008

(MILES DE PESOS)

	2009	2008	VARIACION ABSOLUTA	VARIACION RELATIVA
<b>INGRESOS OPERACIONALES</b>				
SERVICIOS DE ENERGIA	12.693.051	10.638.143	2.054.908	19,32%
OTROS SERVICIOS	266.954	862.617	-595.663	-69,05%
BIENES COMERCIALIZADOS	26.462	7.981	18.481	231,56%
TOTAL INGRESOS OPERACIONALES	12.986.467	11.508.741	1.477.726	12,84%
MENOS: <b>DEVOLUCIONES REBAJAS Y DESCUENTOS</b>				
SERVICIOS DE ENERGIA	41.679	92.686	-51.007	-55,03%
<b>INGRESOS NETOS</b>	<u>12.944.788</u>	<u>11.416.055</u>	<u>1.528.733</u>	<u>13,39%</u>
<b>MENOS: COSTOS DE VENTA Y OPERACIÓN</b>				
COMPRA DE ENERGIA	7.629.274	6.681.335	947.939	14,19%
SUELDOS Y SALARIOS	966.109	860.152	105.957	12,32%
SERVICIOS GENERALES	89.215	116.641	-27.426	-23,51%
DEPRECIACIONES	360.543	337.146	23.397	6,94%
ARRENDAMIENTOS	52.886	38.831	14.055	36,20%
ORDENES Y CONTRATOS DE MANTENIMIENTO	290.856	256.130	34.726	13,56%
MATERIALES Y OTROS COSTOS DE OPERACIÓN	624.538	1.055.893	-431.355	-40,85%
ORDENES Y CONTRATOS POR OTROS SERVICIOS	141.073	118.317	22.756	19,23%
TOTAL COSTOS DE VENTA Y OPERACIÓN	10.154.494	9.464.445	690.049	7,29%
<b>UTILIDAD BRUTA EN VENTAS</b>	<u>2.790.294</u>	<u>1.951.610</u>	<u>838.684</u>	<u>42,97%</u>
<b>MENOS: GASTOS OPERACIONALES</b>				
<b>GASTOS ADMINISTRACION</b>				
SUELDOS Y SALARIOS	750.869	528.785	222.084	42,00%
CONTRIBUCIONES IMPUTADAS	1.000	1.106	-106	-9,58%
CONTRIBUCIONES EFECTIVAS	81.735	76.155	5.580	7,33%
APORTES SOBRE LA NOMINA	13.440	11.861	1.579	13,31%
SERVICIOS GENERALES	296.155	318.291	-22.136	-6,95%
IMPUESTOS, CONTRIBUCIONES Y TASAS	298.359	231.143	67.216	29,08%
TOTAL GASTOS DE ADMINISTRACION	1.441.558	1.167.341	274.217	23,49%
<b>PROVISIONES, DEPRECIACIONES Y AMORTIZACIONES</b>				
PROVISION PARA PROTECCION DE INVERSIONES	24.901	39.880	-14.979	-37,56%
PROVISION PARA DEUDORES	171.230	22.874	148.356	648,58%
PROVISION PARA PROTECCION DE PROPIEDAD	21.073	0	21.073	100,00%
PROVISION PARA RESPONSABILIDADES	159.118	0	159.118	100,00%
PROVISIONES DIVERSAS	1.425.202	244.718	1.180.484	482,39%
DEPRECIACION DE PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO	26.790	24.097	2.693	11,18%
AMORTIZACION DE INTANGIBLES	10.948	4.481	6.467	144,32%
TOTAL GASTOS DE PROVISIONES, DEPRECIACIONES	1.839.262	336.050	1.503.212	447,32%
<b>PERDIDA OPERACIONAL</b>	<u>-490.526</u>	<u>448.219</u>	<u>-938.745</u>	<u>-209,44%</u>
<b>MAS: INGRESOS NO OPERACIONALES</b>				
FINANCIEROS	176.764	216.469	-39.705	-18,34%
EXTRAORDINARIOS	70.963	87.108	-16.145	-18,53%
TOTAL INGRESOS NO OPERACIONALES	247.727	303.577	-55.850	-18,40%
<b>MENOS: GASTOS NO OPERACIONALES</b>				
INTERESES	25.531	41.244	-15.713	-38,10%
COMISIONES	16.406	11.164	5.242	46,95%
GASTOS EXTRAORDINARIOS	69.872	24.885	44.987	180,78%
TOTAL GASTOS NO OPERACIONALES	111.809	77.293	34.516	44,66%
<b>PERDIDA ANTES DE IMPUESTOS</b>	<u>-354.608</u>	<u>674.503</u>	<u>-1.029.111</u>	<u>-152,57%</u>
IMPUESTO RENTA 33%	0	222.914	-222.914	-100,00%
<b>PERDIDA DEL EJERCICIO</b>	<u>-354.608</u>	<u>451.589</u>	<u>-806.197</u>	<u>-178,52%</u>

MARCO GETIAL IPUYAN  
GERENTE

"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ  
CONTADOR PUBLICO T.P. No.53380-T

"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

JIMMY ALEJANDRO LEYTON CAMPIÑO  
REVISOR FISCAL T.P.No. 73105-T

"VER DICTAMEN ADJUNTO"

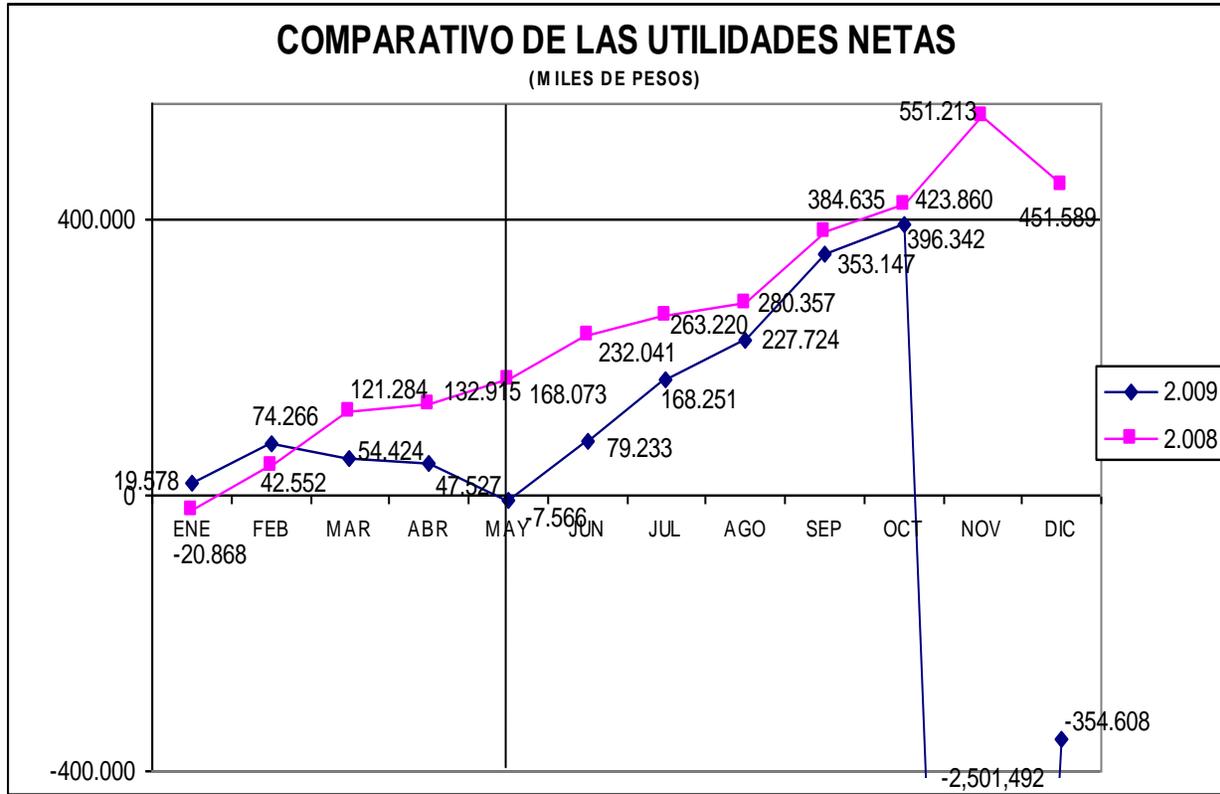




Gráfico COMPARATIVO DEL VALOR DE LA TARIFA DE VENTA (Cu)

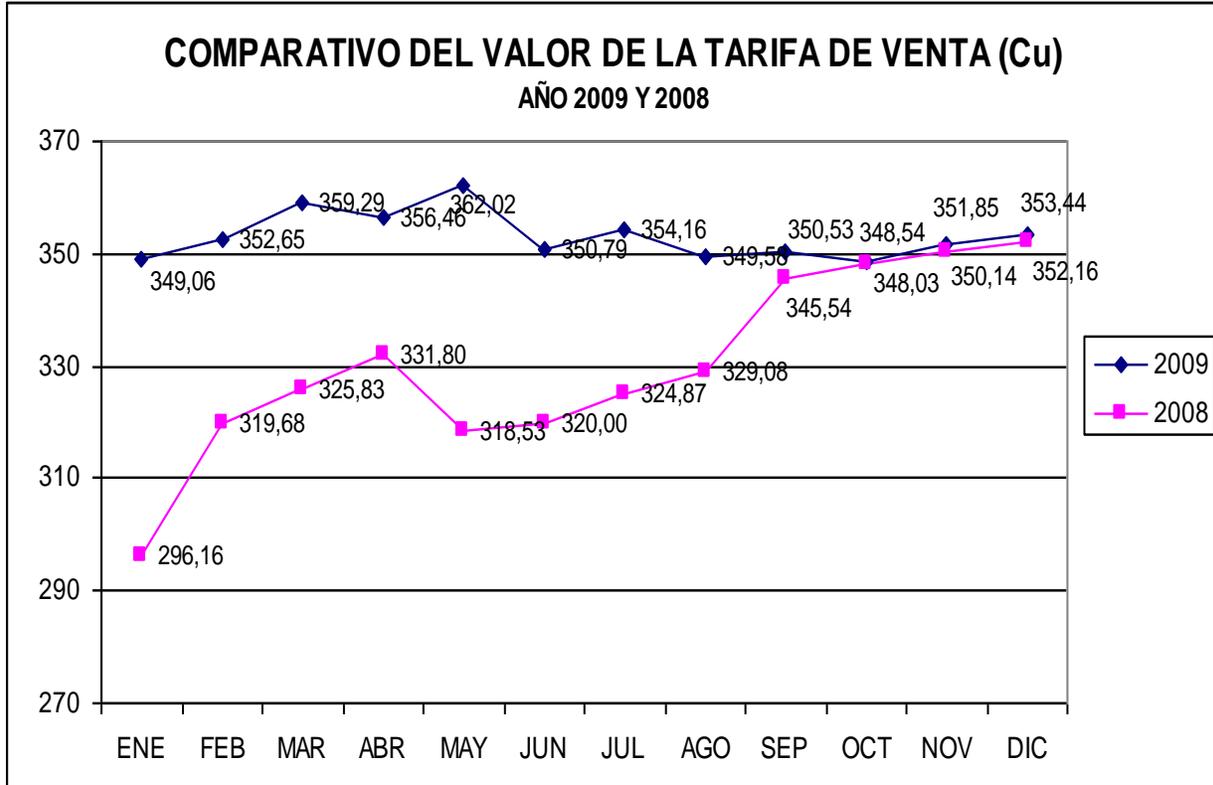
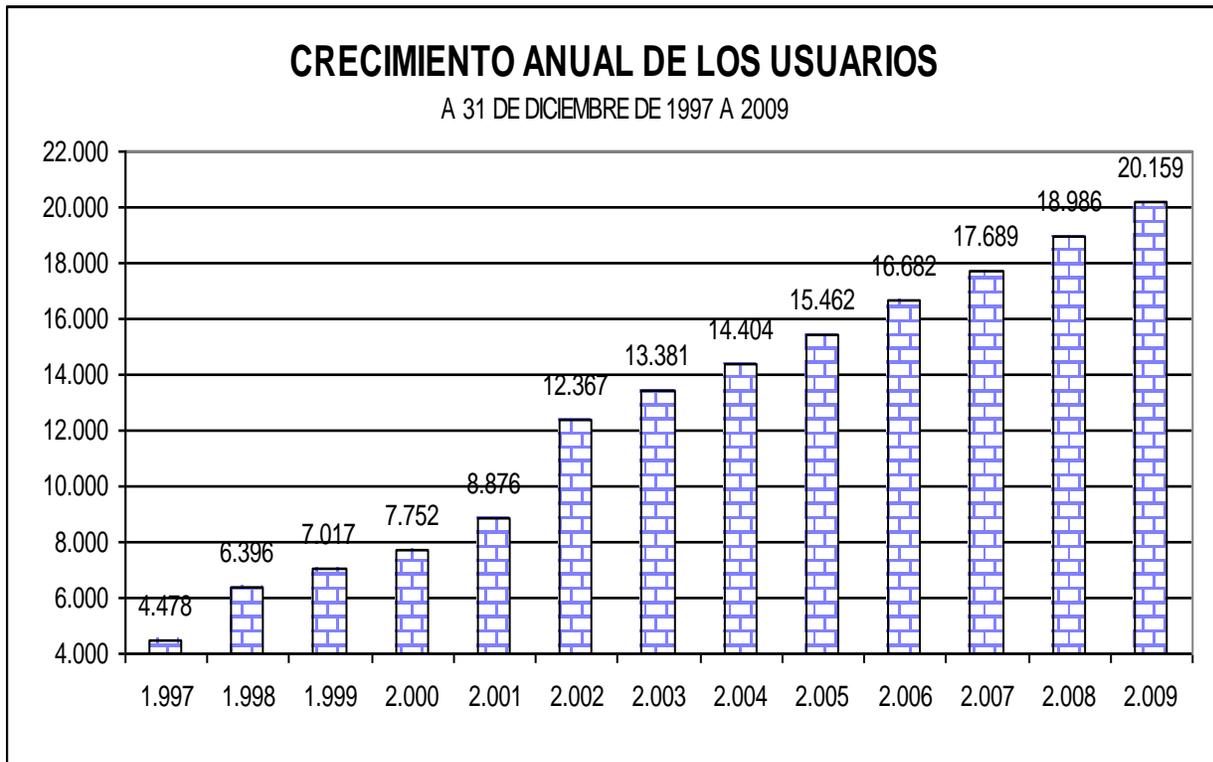


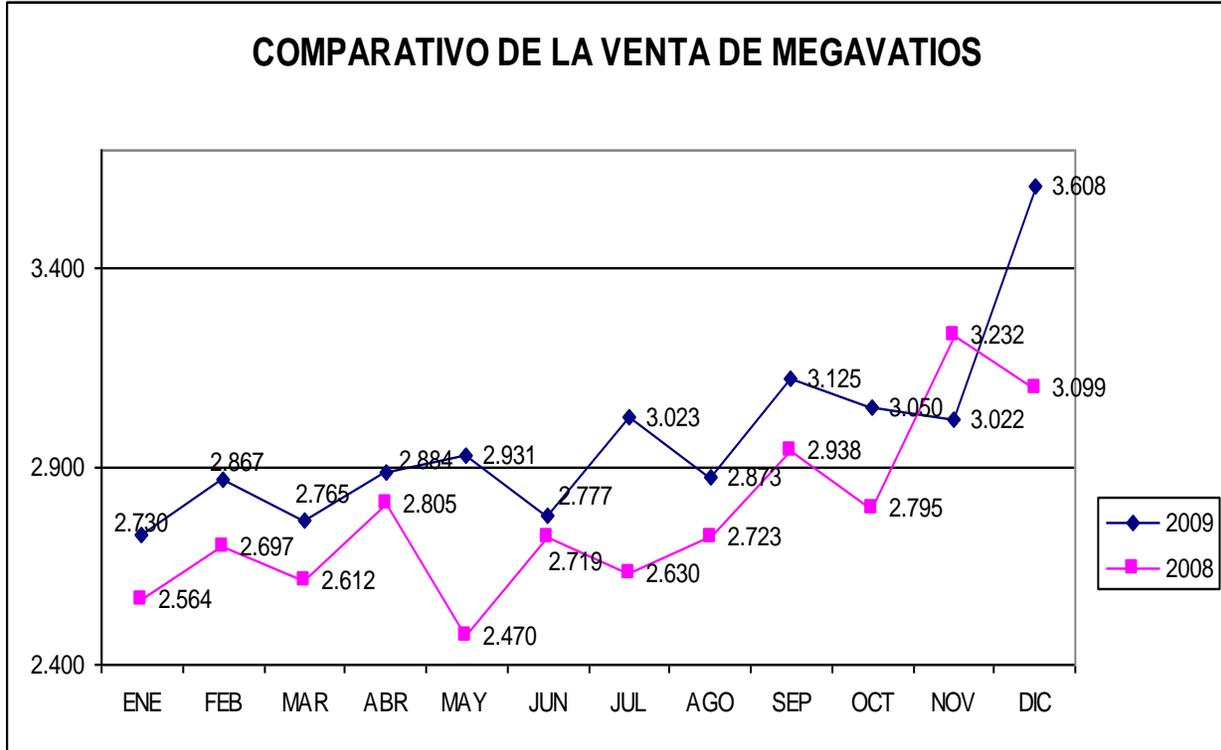
Gráfico CRECIMIENTO ANUAL DE LOS USUARIOS





INFORME DE GESTION 2009

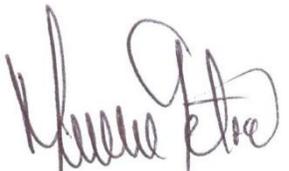
Gráfico COMPARATIVO DE LA VENTA DE MEGAVATIOS

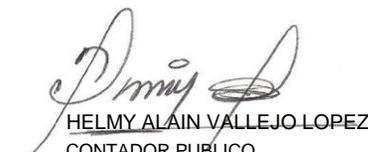


**Estado de Cambios en el Patrimonio.**

(MILES DE PESOS)

CONCEPTO	01-Ene-09	AUMENTO	DISMINUCION	31-Dic-09
CAPITAL AUTORIZADO Y PAGADO	4.244.730	404.610	-	4.649.340
PRIMA EN COLOCACION DE ACCIONES	8.770	10.122	-	18.892
RESERVAS	428.339	86.325	-	514.664
SUPERAVIT POR DONACION	410.481	-	-	410.481
RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	3.081	-	388	2.693
SUPERAVIT POR VALORIZACION	-	831.315	-	831.315
UTILIDAD DEL EJERCICIO	451.589	-	806.197	-354.608
<b>TOTALES</b>	<u>5.546.990</u>	<u>1.332.372</u>	<u>806.585</u>	<u>6.072.777</u>

  
**MARCO GETIAL IPUYAN**  
 GERENTE  
 \*VER CERTIFICACION ADJUNTA\*

  
**HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ**  
 CONTADOR PUBLICO  
 T.P. No.53380-T  
 \*VER CERTIFICACION ADJUNTA\*

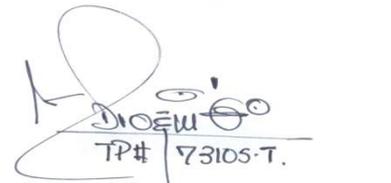
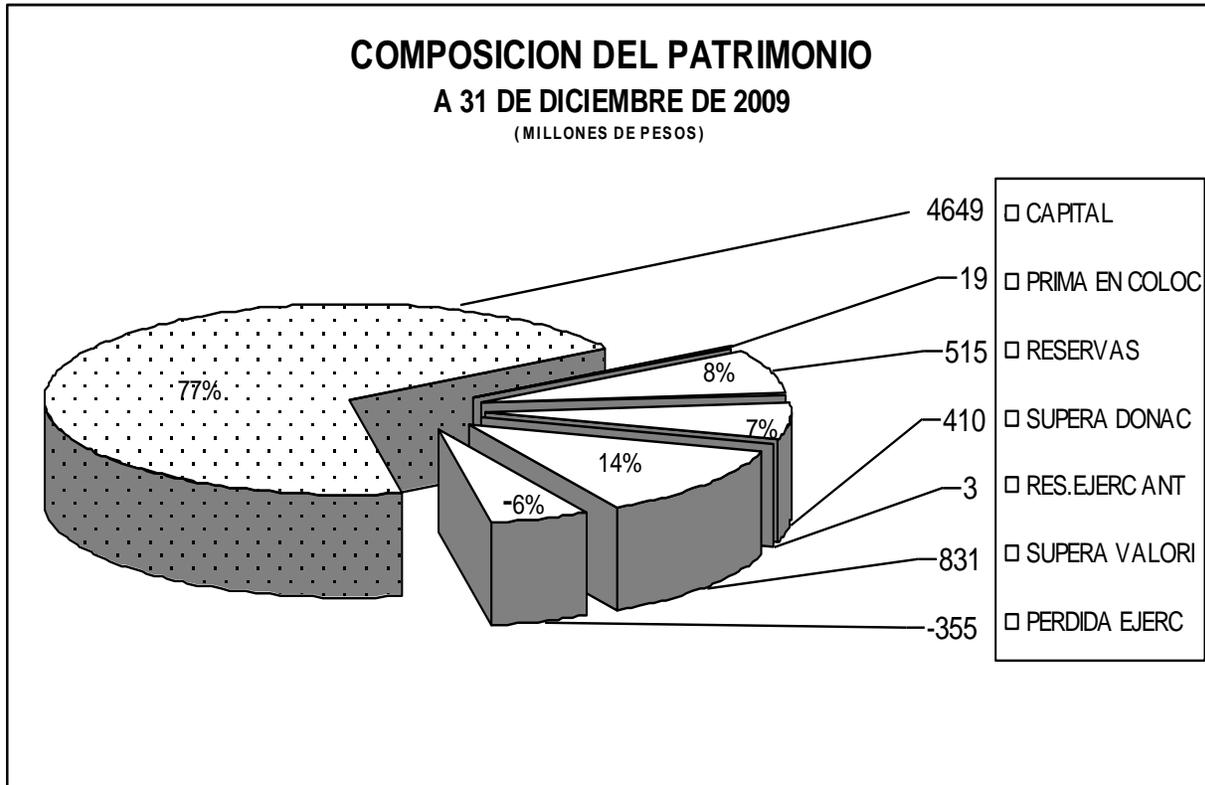
  
**JIMMY ALEJANDRO LEYTON CAMPIÑO**  
 REVISOR FISCAL  
 T.P.No. 73105-T  
 \*VER DICTAMEN ADJUNTO\*



Gráfico COMPOSICION DEL PATRIMONIO





INFORME DE GESTION 2009

**Estado de Flujos de Efectivo**

POR LOS AÑOS TERMINADOS EN DICIEMBRE 31 DE 2009 y 2008

(MILES DE PESOS)

2.009

2.008

ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
PERDIDA DEL PERIODO	-354.608	451.589
PARTIDAS QUE NO AFECTAN EL EFECTIVO		
Depreciacion	387.333	361.243
Amortizaciones	10.948	4.481
Provision deudores	171.230	22.874
Provision de inversiones	24.901	39.880
Provision para responsabilidades	159.118	0
Provision para proteccion de propiedad planta y equipo	21.073	0
(Utilidad) o perdida en venta o baja de bienes	0	6.717
EFECTIVO GENERADO EN OPERACIÓN	<u>419.995</u>	<u>886.784</u>
CAMBIOS EN PARTIDAS OPERACIONALES		
+ Disminucion en deudores	414.223	-1.952.118
- Aumento en otros activos	-850.875	-37.571
- Disminucion en inversiones	24.901	39.880
+ Disminucion bienes muebles en bodega	293.206	125.407
- Disminucion en obligaciones financieras	-250.000	150.000
- Disminucion en cuentas por pagar	-73.953	454.954
+ Aumento en obligaciones laborales	4.196	38.509
+ Aumento en pasivos estimados	1.825.449	244.717
FLUJO DE EFECTIVO NETO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	<u>1.807.142</u>	<u>-49.438</u>
ACTIVIDADES DE INVERSION		
Compra de propiedad, planta y equipo	-592.023	-650.332
Provision para proteccion de propiedad planta y equipo	-21.073	0
Compra de intangible	-27.394	-34.852
Baja o traslado de propiedad, planta y equipo	98.166	99.387
ACTIVIDADES DE FINANCIACION		
Emision de acciones	404.610	1.229.510
Pago de dividendos	-51.041	-106.550
Capitalizacion de utilidades en acciones	-317.320	-250.590
AUMENTO EN EFECTIVO	<u>1.301.067</u>	<u>237.134</u>
EFECTIVO A 31/12/08	500.173	263.039
EFECTIVO A 31/12/09	<u><u>1.801.240</u></u>	<u><u>500.173</u></u>

MARCO GETIAL IPUYAN  
GERENTE

"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ  
CONTADOR PUBLICO T.P. No. 53380-T

"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

JIMMY ALEJANDRO LEYTON CAMPIÑO  
REVISOR FISCAL T.P.No. 73105-T

"VER DICTAMEN ADJUNTO"



## Estado de Cambios en la Situación Financiera

POR LOS AÑOS TERMINADOS EN DICIEMBRE 31 DE 2009 y 2008

(MILES DE PESOS)

	2009	2008
<b>FUENTES</b>		
UTILIDA NETA	-354.608	451.589
Mas: Partidas que no afectan el capital de trabajo		
Depreciacion	387.333	361.243
Amortizaciones	10.948	4.481
Provision deudores	171.230	22.874
Provision de inversiones	24.901	39.880
Provision para responsabilidades	159.118	0
Provision para proteccion de propiedad planta y equipo	21.073	0
(Utilidad) o perdida en venta o baja de bienes	0	6.717
<b>CAPITAL DE TRABAJO GENERADO POR LA OPERACIÓN</b>	<u>419.995</u>	<u>886.784</u>
Otras Fuentes		
Retiro de propiedad, planta y equipo	98.166	99.387
Incremento del capital	404.610	1.229.510
<b>TOTAL FUENTES</b>	<u>922.771</u>	<u>2.215.681</u>
<b>APLICACIONES</b>		
Adquisicion de propiedad, planta y equipo	-592.023	-650.332
Adquisicion de intangibles	-27.394	-34.852
Distribucion de utilidades en acciones	-317.320	-250.590
Provision para proteccion de propiedad planta y equipo	-21.073	0
Pago de dividendos	-51.041	-106.550
<b>TOTAL APLICACIONES</b>	<u>-1.008.851</u>	<u>-1.042.324</u>
<b>AUMENTO (DISMINUCION) EN EL CAPITAL DE TRABAJO</b>	<u><u>-86.080</u></u>	<u><u>1.173.356</u></u>
<b>AUMENTO (DISMINUCION) DEL ACTIVO CORRIENTE</b>		
+ Disponible	1.301.067	237.134
+ Deudores	-414.223	1.952.118
- Disminucion en inversiones	-24.901	-39.880
+ Disminucion bienes muebles en bodega	-293.206	-125.407
+ Otros activos	850.875	37.571
<b>TOTAL AUMENTO (DISMINUCION) DEL ACTIVO CORRIENTE</b>	<u>1.419.612</u>	<u>2.061.536</u>
<b>DISMINUCION (AUMENTO) DEL PASIVO CORRIENTE</b>		
- Obligaciones financieras	250.000	-150.000
- Cuentas por pagar	73.953	-454.954
- Obligaciones laborales	-4.196	-38.509
- Pasivos estimados	-1.825.449	-244.717
<b>TOTAL DISMINUCION (AUMENTO) DEL PASIVO CORRIENTE</b>	<u>-1.505.692</u>	<u>-888.180</u>
<b>AUMENTO (DISMINUCION) EN EL CAPITAL DE TRABAJO</b>	<u><u>-86.080</u></u>	<u><u>1.173.356</u></u>

MARCO GETIAL IPUYAN  
GERENTE

"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ  
CONTADOR PUBLICO T.P. No.53380-T

"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

JIMMY ALEJANDRO LEYTON CAMPIÑO  
REVISOR FISCAL T.P.No. 73105-T

"VER DICTAMEN ADJUNTO"



## Certificación Sobre Los Estados Financieros.

Señores:

ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS.

Mocoa

Nosotros el representante legal y el contador público certificamos que hemos preparado los estados financieros básicos: Balance general, estado de resultados, estado de cambios en el patrimonio, estado de flujos de efectivo y estado de cambios en la situación financiera a 31 de diciembre de 2.009 de la EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A ESP. Con base en los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, los procedimientos de valuación, valoración y presentación han sido aplicados uniformemente con los del año inmediatamente anterior y reflejan razonablemente la situación financiera de la empresa a 31 de diciembre de 2.009; así como los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio, los cambios en la situación financiera, los correspondientes a sus flujos de efectivo y además:

1. las cifras incluidas son fielmente tomadas de los libros oficiales y auxiliares respectivamente.
2. No hemos tenido conocimiento de irregularidades que involucren a miembros de la administración o empleados, que puedan tener efecto de importancia relativa sobre los estados financieros enunciados.
3. Garantizamos la existencia de activos y pasivos cuantificables, así como sus derechos y obligaciones registrados de acuerdo con cortes de documentos.
4. Confirmamos la integridad de la información proporcionada respecto a que todos los hechos económicos, han sido reconocidos en ellos.
5. Los hechos económicos, se han registrado, clasificado, descrito y revelado dentro de los estados financieros básicos y sus respectivas notas.
6. No se han presentado hechos posteriores al curso del periodo que requieran ajustes o revelaciones en los estados financieros o en las notas subsecuentes.
7. La empresa ha cumplido con las normas de seguridad social de acuerdo con el decreto 1406/99.
8. En cumplimiento del artículo 1 de la ley 603/2000 declaramos que los software utilizados tiene licencias por lo tanto se cumple con las normas de derechos de autor.

Dado en Mocoa, a los 19 días del mes de febrero de 2.010.

Cordialmente,

MARCO GETIAL IPUYAN

Gerente

HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ

Contador público

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****Notas de Carácter General**

A 31 DE DICIEMBRE DE 2.009

## NOTAS DE CARACTER GENERAL

LA EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. Es una sociedad de economía mixta, constituida mediante escritura pública No. 632 del 11 de junio de 1997 de la Notaria Única de Mocoa.

El porcentaje patrimonial de las entidades públicas y del sector privado a 31 de diciembre es el siguiente:

AÑO	% ENTIDADES PUBLICAS	% SECTOR PRIVADO
2009	30.95%	69.05%
2008	27.35%	72.65%
2007	36.90%	63.10%
2006	38.78%	61.22%
2005	38.81%	61.19%
2004	38.45%	61.55%
2003	39.04%	60.96%
2002	40.15%	59.85%
2001	40.85%	59.15%

Debidamente registrada en la Cámara de Comercio del Putumayo bajo la matrícula mercantil No.460012115-2, registro único tributario No. 846.000.241-8 y NUIR No. 2-86001000-1, sujeta a las normas contables vigentes del decreto 2649 de 1993 y demás normas que regulan la contabilidad.

La Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios expidió la Resolución 20051300033635 del 28 de diciembre de 2005, por la cual se actualiza el Plan de Contabilidad para Prestadores de Servicios Públicos Domiciliarios que se aplicará a partir del 2006

Los Estados Financieros del año 2006, 2007, 2008 y 2009 no se ajustaron por inflación de acuerdo a la resolución No. 20051300033635 de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, la metodología para actualizar los bienes muebles e inmuebles será a través de avalúo técnico, el ultimo avalúo de bienes muebles e inmuebles se realizo en el año 2009.

**BALANCE GENERAL****ACTIVOS**NOTA 1: DISPONIBLE

A. CAJA Representa la existencia de fondos en dinero en las respectivas cajas de la EEP.

Caja principal	133.576.181
Caja menor Mocoa	1,000,000
Caja menor Villagarzon	500,000
Caja menor Puerto Guzmán	500,000
Caja menor Orito	500,000
Caja menor Mocoa recaudo	200.000
Caja menor Villagarzon recaudo	400.000
Caja menor Puerto Guzmán recaudo	300.000
<b>TOTAL</b>	<b>136.976.181</b>

B. BANCOS Registra el valor de los depósitos, constituidos por E.E.P., en las diferentes entidades financieras.

Bco. BBVA cta. cte. No.59811787-7	323.505.619
Bco. Popular cta. cte. No.69011867-4	106.307.586
Bco. Agrario de Colombia Orito cta. cte. No.11329-4	22.703.453
Bco. Agrario de Colombia Mocoa cta. cte. No.1235-9	147.625.606
Bco. Agrario de Colombia Villa cta. cte. No.547-9	799.927
Bco. Popular cta. ahorros No. 69072114-7	1.062.175.154
Bco. Popular cta. ahorros No.69072097-4	1.146.645
<b>TOTAL</b>	<b>1.664.263.991</b>

NOTA 2: INVERSIONES

A. INVERSIONES ADMINISTRACION DE LIQUIDEZ: Representa el valor invertido en títulos cuya rentabilidad está determinada en función de la participación en las utilidades del ente emisor.

	Cantidad Acciones	Vr Nominal	Vr Invertido	Nacionalidad
Frigorífico del Putumayo S.A. (Frigomayo)	2,000	\$ 100,000	200,000,000	Colombiana
Empresa de Gas del Putumayo S.A.	91	\$ 1,000,000	91,000,000	Colombiana
Industrias Cárnicas la Villana S.A.	6,972	\$ 1,000	6,972,000	Colombiana
<b>TOTAL</b>			<b>297,972,000</b>	



## INFORME DE GESTION 2009

B. PROVISION PARA PROTECCION DE INVERSIONES: Representa el valor estimado de la contingencia de perdida, como consecuencia de dificultades financieras del emisor.

	Cantidad Acciones	Vr Nominal	Vr Invertido	Vr intrínseco	Provisión
Frigorífico del Putumayo S.A. (Frigomayo)	2,000	\$ 100,000	200,000,000	81,823	36,354,000
Empresa de Gas del Putumayo S.A.	91	\$ 1,000,000	91,000,000	764,233	21,454,797
Industrias Cárnicas la Villana S.A.	6,972	\$ 1,000	6,972,000	0	6,972,000
<b>TOTAL</b>			297,972,000		64,780,797

### NOTA 3: DEUDORES

A. SERVICIOS DE ENERGIA y SUBSIDIOS SERVICIOS DE ENERGIA: Representa los derechos ciertos, a favor de la E.E.P., originados en la prestación de servicios de energía, en desarrollo de su objeto social.

20,159 Usuarios a 31 de diciembre de 2009	1,741,485,923
Subsidio servicio de energía (Ministerio de Minas y Energía)	856,809,463

B. AVANCES Y ANTICIPOS ENTREGADOS: Representa los valores entregados por adelantado a proveedores, para el suministro de bienes y prestación de servicios.

Medidores transformadores y equipos (AUDITORIA CONTRATO BOOT)	16,762,000
Compañía Expertos en Mercados S.A. ESP (GARANTIAS FINANCIERAS)	15,188,865
Santiago Alfredo Osorio Rubio (CUMPLIMIENTO RESOLUCION CREG 097/2008)	9,000,000
Jairo Jesús Rodríguez Narváez (COMPRA MUEBLES DE OFICINA)	7,400,000
Eric Arturo Chávez Imbachi (PLAN DE MANEJO AMBIENTAL)	7,000,000
Marcial Tercero Marines Pardo (ACTUALIZACION PAGINA WEB)	5,000,000
Milton Javier Izquierdo Gómez (CIERRE PERIMETRO SUBESTACION GUZMAN)	2,958,352
Marco Getial Ipuyan	796,700
<b>TOTAL</b>	<b>64,105,917</b>

C. ANTICIPO O SALDOS A FAVOR POR IMPUESTOS Valores a cargo de entidades gubernamentales a favor de la EEP, por concepto de anticipos de impuestos así como también los originados en liquidaciones de declaraciones tributarias, contribuciones y tasas que serán solicitados en compensación en liquidaciones futuras.

Anticipo del impuesto retención en la fuente	169,253,919
Anticipo del impuesto sobre la renta	779,000
<b>TOTAL</b>	<b>170,032,919</b>

D. DEPOSITOS ENTREGADOS: Representa el valor para construcción de infraestructura cuya propiedad será transferida en un futuro de conformidad con los términos del BOOT, momento en el cual deberá reclasificarse a la propiedad, planta y equipo.

Para construcción de infraestructura (El anticipo se realiza con 100,000 acciones a favor de Eléctricas de Medellín S.A.)	1,000,000,000
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------

Falta por definir por parte de la Junta Directiva, el aporte adicional a la etapa de operación del BOOT, para que el transformador de 50MVA sea transferido a la EEP, entre 7 a 13 años dependiendo del aporte adicional, de no presentarse este aporte la EEP tendría \$1.000 millones en la cuenta anticipo para la construcción de infraestructura durante 25 años aproximadamente; están pendientes los ingresos que generara el acta de acuerdo No. 1 al BOOT



## INFORME DE GESTION 2009

(Modernización sistema de protección y control de la Subestación Junín Mocoa), los cuales disminuirán el tiempo de transferencia.

E. OTROS DEUDORES: Representa los derechos ciertos de la E.E.P., por concepto de operaciones y deudas diferentes a las enunciadas en las cuentas anteriores.

NOMBRE	% ANUAL	PLAZO	FECHA ULTIMO PAGO	VALOR
Frigorífico del Putumayo S.A. (PRESTAMO EFECTIVO E INTERESES)				260.469.179
Héctor Jaime Silva Bermeo (PRESTAMO EFECTIVO)	12%	96	MAY/2014	33.227.286
Wuilliam Maximiliano Lemus(PRESTAMO EFECTIVO)	24%	60	OCT/2012	23.111.190
Marleny Cecilia Medicis (PRESTAMO EFECTIVO)	21,6%	60	OCT/2012	18.295.797
Andrea Esneda Fabra Arrieta (FALTANTE RECAUDO ORITO)				7.425.400
Carmen Leonila Gaviria(PRESTAMO EFECTIVO)	12%	60	FEB/2013	7.324.461
Flavio Gustavo Burbano(PRESTAMO EFECTIVO)	27,36%	50	DIC/2013	6.449.849
María Ivette Clavijo Arbeláez (PRESTAMO EFECTIVO)	2,4%	48	MAR/2012	6.349.280
Ana Karime Paredes Hidalgo(PRESTAMO EFECTIVO)	27,96%	40	FEB/2011	5.063.911
Carmen Helena Ocoro(PRESTAMO EFECTIVO)				4.874.200
Ferney Geovany Lucero(PRESTAMO EFECTIVO)	12%	38	ABR/2011	4.650.456
Jairo Ivan López Guerrero(PRESTAMO EFECTIVO)	27,96%	65	MAR/2013	4.376.204
Janeth Jazmin Pazmiño Ortega(PRESTAMO EFECTIVO)	12%	40	AGO/2011	2.862.557
Reina Claudia Fajardo Acosta (PRESTAMO EFECTIVO)				2.551.500
Teresa Rosales Camacho(PRESTAMO EFECTIVO)	28,56%	36	JUL/2010	2.321.054
Ana Belly Ospina Apraez(PRESTAMO EFECTIVO)	28,56%	36	JUL/2010	988.612
Municipio de Piamonte (SERVICIO DE ENERGIA)				897.779
Esteban Jesús Yela Loza (FALTANTE INVENTARIO FISICO)				771.106
Telmex Hogar S.A. (ALQUILER DE POSTES DIC/09)				743.653
Centro de Salud Municipio de Piamonte (SERVICIO DE ENERGIA)				524.370
<b>TOTAL</b>				<b>393,277,844</b>

F. PROVISIONES PARA DEUDORES Registra los montos provisionados por la E.E.P. para cubrir contingencias de perdidas que puedan ser cuantificables, con respecto a los deudores.

### Servicio de energía

CONCEPTO	MESES	VALOR	%	PROVISIÓN
SERVICIOS PUBLICOS (De 20.159 Usuarios se provisionaron:)				
31 Usuarios	12 a 24	27.562.400	33%	9.095.592
7 Usuario	25 a 36	9.436.200	66%	6.227.892
4 Usuarios	> a 37	11.456.000	100%	11.456.000
<b>SUBTOTAL</b>		<b>48.454.600</b>		<b>26.779.484</b>

### Otros deudores

CONCEPTO	PROVISIÓN
Frigorífico del Putumayo S.A. (Préstamo en efectivo)	151.330.588
Reina Claudia Fajardo Acosta (Préstamo en efectivo)	2.551.500
Carmen Helena Ocoro (Préstamo en efectivo)	4.874.200



INFORME DE GESTION 2009

SUBTOTAL	158.756.288
----------	-------------

<b>TOTAL PROVISIONES PARA DEUDORES</b>	<b>185.535.772</b>
----------------------------------------	--------------------

NOTA 4: PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Comprende el conjunto de las cuentas que registran los bienes de cualquier naturaleza que posee E.E.P., con la intención de emplearlos de forma permanente para el desarrollo del giro normal de sus actividades.

El valor histórico de estos activos incluye todas las erogaciones y cargos necesarios hasta colocarlos en condiciones de utilización. Debido al desgaste al que están sometidos algunos bienes, se da la necesidad de realizar depreciaciones, el método utilizado en la E.E.PSAESP., es el de línea recta.

TIPO DE ACTIVO	VIDA UTIL	% ANUAL
Edificaciones	20 Años	5%
Redes. líneas y cables	20 Años	5%
Maquinaria y equipo	10 Años	10%
Muebles, enseres y equipo de oficina	10 Años	10%
Equipo de computación y comunicación	5 Años	20%
Equipo de transporte, tracción y elevación	5 Años	20%

**TERRENOS**

Carrera 9 No. 8-10 B/centro (2.231 m <sup>2</sup> )	179.682.592
-----------------------------------------------------	-------------

**BIENES MUEBLES EN BODEGA**

NOMBRE	CANTIDAD	VR UNITARIO	VR TOTAL
AISLADOR TIPO PIN 6"-13.2 KVA.	1.506	21.079	31.745.244
POSTE DE CONCRETO 12MTS X 510KGR.	45	570.509	25.672.890
POSTE DE CONCRETO 8MTS X 510KGR.	89	249.200	22.178.800
LUMINARIA NA 150W R/ALPHA S/BOMBILL	75	282.574	21.193.070
LUMINARIA NA70W-R/ALPHA S/BOMBILLO	130	151.651	19.714.679
SELLOS PARA CONTADOR	26.600	725	19.290.802
CABLE ENCAUCHETADO 4X8 CENTELSA	1.088	15.000	16.320.000
REFLECTOR METAL HALIDE 400W COMPLET	22	676.691	14.887.193
CABLE ACSR ALUMINIO NRO.2.	10.226	1.346	13.762.152
VARILLA COOPERWELL 5/8X1.50M. 80M.	174	70.000	12.180.000
ACEITE DIELECTRICO TEXACO	495	21.308	10.547.582
CABLE ALUMINIO ACSR 1/0.	8.311	1.186	9.855.641
PIN CRUCETA METALICA 5/8 X 2 PULG.	1.021	8.894	9.080.397
CAJA CONTADOR MONOFASICO CON VIDRIO	200	38.740	7.748.000
TRANSFORMADOR 25 KVA.MONOFAS.SIEMEN	2	3.791.379	7.582.757
CABLE ANTOFRAUDE 8+8 PROCABLES	1.000	7.345	7.345.000
MEDIDOR MONOF.KRIZ-RYMEL EJE 914	135	53.477	7.219.427
KIT METAL HALIDE 1000W	18	363.556	6.544.000
TRANSFERENCIA AUTOMATICA 100AMP.	2	3.250.000	6.500.000
CHASIS LUMINARIA SODIO 70w-ROY-ALPA	85	75.981	6.458.401



## INFORME DE GESTION 2009

MEDIDOR MEDICION INDIRECTA AEG	8	782.100	6.256.800
CABLE EXTRARESISTENTE 1/4	3.496	1.545	5.400.725
ARRANCADOR PHILIPS INADISA NA.150W	559	9.395	5.251.817
BALASTO SODIO 150 W.INADISA	159	32.421	5.154.911
REFLECTOR 1.000 W.ANDILUM-RACTANCIA	6	823.192	4.939.154
PERNO DE CARRIAJE 5/8 X 2 PULG.	2.295	2.111	4.844.265
POSTE CONCRETO 16MTS.X1050 KGR.	3	1.600.000	4.800.000
GRAPA TERMINAL GALV.CABLE GUARDA	483	9.753	4.710.655
ALAMBRE MAGNETO NRO.23	124	38.004	4.707.578
245 MATERIALES ELECTRICOS ADICIONALES			215.901.230
<b>TOTALES</b>			<b>537,793,170</b>

**Nota:** Los accionistas interesados en la totalidad de materiales eléctricos solicitarlo en el Área de Contabilidad de la Energía del Putumayo S.A. ESP.

### EDIFICACIONES

DESCRIPCION	COSTO	DEPRECIACION ACUMULADA
Carrera 9 No. 8-10 B/centro	482,907,471	164,873,175

### REDES, LINEAS Y CABLES

ANEXO 1: Los accionistas interesados en este anexo solicitarlo en el área de Contabilidad de la Empresa de Energía del Putumayo S.A. ESP.

### MAQUINARIA Y EQUIPO

FECHA	CAN	DESCRIPCION	COSTO	DEPRECIACION ACUMULADA
Herramientas y Accesorios				
16 de Oct. de 03	1	Prensa hidráulica 20 toneladas	3.916.416	2.415.123
23 de Mar de 04	4	Antenayas 4/2/0	3.467.414	1.993.763
23 de Mar de 04	1	Pértiga husting 10 mtrs	2.708.917	1.557.627
23 de Mar de 04	1	Pértiga husting 12 mtrs	3.250.700	1.869.153
22 de Nov. de 04	2	Antenallas 8 a 10 pulgadas marca klein	1.476.854	750.734
13 de May de 05	1	Herramientas varias	5.087.091	2.331.583
13 de May de 05	1	Herramientas varias	4.069.673	1.865.267
31 de Oct. de 05	3	Pértiga de 7 secciones	3.423.030	1.426.262
31 de Oct. de 05	3	Equipo de puesta a tierra	7.114.872	2.964.530
29 de Dic. de 06	2	Sunchadora	1.100.000	330.000
30 de Mar de 07	1	ponchadora hidráulica	3.650.000	1.034.167
30 de Abr. de 08	2	Escaleras en fibra de vidrio de 8 mts.	5.800.000	1.015.000
19 de Mar de 09	2	escaleras expansiva de 10mts en fibra de vidrio	5.200.000	433.333
19 de Mar de 09	2	Pértigas de 12 mts.	7.200.000	600.000
29 de Jun. de 09	1	Juego de copas Stanley con cuadrante 1/2",3/8",1" c	159.000	9.275
29 de Jun. de 09	1	Juego de destornilladores Stanley pala y estría 10 pi	105.000	6.125
29 de Jun. de 09	1	Juego de llaves mixta Stanley 3/8"-1" 11 piezas	205.000	11.958
29 de Jun. de 09	1	Juego de copas Stanley 7mm-24mm con racha, extensión y mango de fuerza 14 piezas.	197.000	11.492



## INFORME DE GESTION 2009

29 de Jun. de 09	1	Esmeril industrial 115v 5/8 DIAM POWER MAX	650.000	37.917
29 de Jun. de 09	1	Multimetro digital profesional TMC MOD 485	350.000	20.417
29 de Jun. de 09	1	Multimetro análogo profesí KYORITSU MOD 1108	486.000	28.350
29 de Jun. de 09		Juego de llaves mixta Stanley 8mm-24mm 04 p2	224.000	13.067
31 de Ago. de 09	4	Pinzas voltiamperimetricas KYORITSU	1.763.200	73.467
30 de Nov. de 09		Herramientas varias	24.503.557	408.393
31 de Dic. de 09	2	Receptor GPS marca GARMIN ref.map 60csx garmin seriales 118580833-118580835	3.132.000	26.100
		<b>TOTAL HERRAMIENTAS Y ACCESORIOS</b>	<b>89.239.724</b>	<b>21.233.102</b>
Equipo de centro de control				
29 de May de 00	1	Patrón de medidores PWS 1.3, Serial 17550 completo con accesorios-registro superint.serv.publicos-	35.041.121	33.581.074
8 de Nov. de 01	1	Altímetro digital	1.238.181	1.000.863
28 de Feb. de 02	1	medidor electrónico emh el gama lzqz	4.286.431	3.357.704
29 de febrero 08	1	Set de pinzas para equipo de patronamiento PWS 1.3.	6.264.000	1.200.600
		<b>TOTAL EQUIPO DE CENTRO DE CONTROL</b>	<b>46.829.733</b>	<b>39.140.241</b>
Otras maquinarias y equipos				
31 de Oct. de 01	1	Planta eléctrica marca LISTER 23 kva.	19.642.468	16.041.352
27 de Sep. de 07	1	Planta eléctrica marca CHANGFA 2.500 KV	1.975.000	460.833
		<b>TOTAL OTRAS MAQUINAS Y EQUIPOS</b>	<b>21.617.468</b>	<b>16.502.186</b>
		<b>TOTAL MAQUINARIA Y EQUIPO</b>	<b>157.686.925</b>	<b>76.875.529</b>

### **MUEBLES, ENSERES Y EQUIPO DE OFICINA**

FECHA	CAN	DESCRIPCION	COSTO	DEPRECIACION ACUMULADA
Muebles y enseres				
18 de Feb. de 00	1	Alacena pequeña	218.683	215.038
5 de May de 00	1	Sillas ergonómicas marca CHALLENGER	204.488	195.968
12 de May de 00	1	Mueble para archivar documentos ( junto bode	694.595	665.654
15 de May de 00	1	Silla ergonómica.	204.488	195.968
15 de May de 00	1	Silla marca CHALLENGER.	204.488	195.968
15 de May de 00	1	Silla ergonómica, marca CHALLENGER.	204.488	195.968
12 de Jun. de 00	1	Modulo atención al cliente	2.348.472	2.231.049
12 de Jun. de 00		Persianas sección gerencia.	538.767	511.828
6 de Sep. de 00	1	Escritorio en madera tipo gerencial	220.394	203.864
25 de Oct. de 00	1	Mesa en cedro para juntas.	411.386	377.104
25 de Oct. de 00	1	Escritorio en cedro (oficina)-	411.386	377.104
25 de Oct. de 00	1	Módulo en cedro	822.774	754.208
25 de Oct. de 00	2	Modulo en cedro doble compartimiento.	1.645.548	1.508.419
31 de Oct. de 00	1	Televisor 21 "-marca LG R20K40	956.303	876.611
31 de Oct. de 00	1	VHS marca PANASONIC RJ4520	664.904	609.495
7 de Dic. de 00	1	modulo en cedro sección tesorería	1.772.558	1.595.303
7 de Dic. de 00	1	Modulo atención al cliente	4.908.625	4.417.762



## INFORME DE GESTION 2009

18 de Dic. de 00	10	Sillas rimax blancas.	272.702	245.431
25 de Ene de 01	1	Televisor marca PANASONIC 21"-PANALAC	1.017.948	907.670
29 de May de 01	2	Sillas ergonómicas color verde	357.889	307.187
22 de Jun. de 01	1	Estante en madera archivo E.E.P.	1.023.707	870.151
28 de Sep. de 01	1	Archivador en madera 5 Gavetas	337.514	278.449
28 de Sep. de 01	3	Archivador en madera 5 Gavetas	1.012.544	835.349
28 de Sep. de 01	1	Archivador en madera 5 Gavetas	337.514	278.449
12 de Dic. de 01	1	Nevera dispensador marca ABBA	860.300	688.240
8 de Feb. de 02	1	modulo en cedro área tecnica-mocoa	3.877.263	3.037.190
11 de Mar de 02	1	Modulo en cedro oficina villagarzon.	3.225.300	2.499.608
21 de May de 04	1	Archivador rodante 2.5m atención al cliente	4.005.115	2.236.189
21 de May de 04	1	Archivador rodante 2.2m secretaria de gerencia	3.471.099	1.938.031
22 de Abr. de 05	1	Muebles oficina atención al cliente	2.657.720	1.240.269
		Equipo de aire acondicionado marca LG tipo ventana, capacidad 24.000 BTU/HR, 220 voltios, mo		
17 de May de 05	1		1.882.224	862.686
31 de May de 05	1	Mueble en madera subgerencia comercial.	1.119.160	512.948
11 de Ago. de 05	1	Aire acondicionado LG	1.996.874	865.312
31 de Ago. de 05	1	Mueble secretaria área técnica y atención cliente	2.117.896	917.755
		Equipo de aire acondicionado marca General Electric tipo ventana, serial nro.412KAH600961, 220 voltios, modelo 5182 CGU50.		
17 de May de 06	1		1.900.000	680.833
		Equipo aire acondicionado marca LG 18.000 BTU Tipo minisplit, 220 voltios modelo S182CP.		
31 de Oct. de 06	2		4.600.000	1.456.667
		Equipo aire acondicionado marca LG 18.000 BTU Tipo minisplit, 220 voltios modelo S182CP-607KAJP00764-608KAUU00190.		
29 de Nov. de 06	1		2.250.000	693.750
		Equipo aire acondicionado marca LG 5.000 BTU Tipo ventana, 220 voltios modelo W051CA-609TAJD		
29 de Nov. de 06	1		440.000	135.667
8 de Feb. de 07	1	Nevera dispensador marca ABBA	870.000	253.750
8 de Feb. de 07	1	Mueble en madera recaudos(subgerencia come	400.000	116.667
20 de Abr. de 07	4	Mueble en madera atenc.cliente y subestación J	1.551.500	426.663
31 de May de 07	2	Sillas ergonómicas ilona sin brazo	260.000	69.333
29 de Jun. de 07	8	Sillas ergonómicas con brazo color azul	928.000	239.733
17 de Sep. de 07	1	Estufa MIX 3GP inox-cm 31001-1	415.000	96.833
31 de Oct. de 07	3	Sillas ergonómicas ejecutivas sin brazo	435.000	97.875
31 de Oct. de 07	1	Sillas ergonómicas ejecutivas con brazo	168.200	37.845
31 de Dic. de 07	3	Sillas ergonómicas ejecutivas sin brazo	348.000	72.500
		2 Módulos en madera, 1 multimueble en madera, 1 cocina integral instalada en la cafetería de la		
31 marzo de 08			5.360.000	982.667
31 de Ago. de 09	3	Archivadores RIMAX grande	1.010.100	42.088
31 de Ago. de 09	2	Archivadores RIMAX pequeño	389.000	16.208
31 de Ago. de 09	4	Sillas RIMAX con brazos	108.000	4.500
31 de Ago. de 09	2	Sillas giratorias	230.000	9.583
31 de Ago. de 09	1	Escritorio secretarial	360.000	15.000
30 de Oct. de 09	2	Equipos de aire acondicionado 18.000 BTU tipo mini	3.360.000	84.000



## INFORME DE GESTION 2009

		Split marca HACEB		
30 de Oct. de 09	2	Archivadores RIMAX grandes	670.000	16.750
14 de Dic. de 09		1 mini persiana 1.50 x 1.60, 1; 2.10 x 1.60,1; 1.60 x 1.90,1; 1.60 x 2.55,1; 1.05 x 1.65.	2.932.500	24.438
18 de Dic. de 09		1 mesa en vidrio de 19mm línea, junta directiva 10 sillas tipo Torino línea junta directiva	11.750.000	97.917
31 de Dic. de 09	1	Equipos de aire acondicionado 12.000 BTU, marca HACEB, serie 017704353028546	1.930.000	16.083
31 de Dic. de 09	3	Sillas giratorias neumáticas con brazo Q-BIZ	556.800	4.640
31 de Dic. de 09	3	Sillas giratorias neumáticas sin brazo Q-BIZ	382.800	3.190
31 de Dic. de 09		1 escritorio en L 1.80X1.88 con base en madera y archivador 2x1 en cristal 19mm, 1 silla de gerente con cabecero, 2 sillas fijas tapizado paño.	4.199.200	34.993
		<b>TOTAL MUEBLES Y ENSERES</b>	<b>93.809.215</b>	<b>39.378.398</b>
Equipos y maquinas de oficina				
28 de Feb. de 00	1	Bandeja TECHNICS 5 Discos QR647190	663.409	652.351
28 de Jun. de 00	1	Cofre de seguridad PELAEZ, clave americana. Ref. 3000, 0.50 ALTO X 0.50 fondo	1.108.849	1.053.407
25 de Ago. de 00	1	Equipo AIWA digital AV-D30LH.	690.797	644.744
4 de Mar de 05	1	Equipo de amplificación completo incluye (1 (uno) micrófono marca GEMINI UHF UM-68, 4 cabinas	9.370.855	4.451.159
30 de Sep. de 05	1	Cofre de seguridad 50*50*50	1.087.276	462.092
31 de Ago. de 09	2	Cámara digital marca SAMSUNG	742.400	30.933
30 de Oct. de 09	1	Grabadora marca SONY S/N 13447-A	324.800	8.120
		<b>TOTAL EQUIPOS Y MAQUINAS DE OFI</b>	<b>13.988.385</b>	<b>7.302.809</b>
		<b>TOTAL MUEBLES, ENSERES Y EQUIPOS DE OFICIN</b>	<b>107.797.600</b>	<b>46.681.198</b>

### ***EQUIPOS DE COMUNICACION Y COMPUTACIÓN***

FECHA	CAN	DESCRIPCIÓN	COSTO	DEPRECIACIÓN ACUMULADA
Equipo de comunicación				
23 de May de 05	1	Comunicador satelital yarumo.	2.486.564	2.279.350
31 de May de 05	1	Radio portátil EP 450.	2.287.156	2.096.560
7 de Jun. de 05	2	Radio teléfono portátil marca MOTOROLA tipo EP450 banda de operación VHF 136-174 MHZ, 1	2.853.553	2.568.198
7 de Jun. de 05	1	Duplexer 4 cavidades, paso rechazo, banda de operación VHF.	1.986.204	1.787.584
31 de Ago. de 05	2	Radios EP450	2.448.691	2.122.199
13 de Oct. de 05	1	Modem elgama y accesorios	1.461.191	1.217.659
31 de Oct. de 05	1	Duplexer y accesorios	3.610.657	3.008.881
27 de Abr. de 06	2	Modem controler GPRS marca EL GAMA SISTEMOS, tipo MCL 3.0 para la toma y transmi	2.622.110	1.922.881
13 de Jun. de 06	2	Radio portátil EP 450 Modelo LAH65KDCAAZAA	2.428.000	1.699.600
11 de Jul. de 06	1	Torre de 22 mtrs	2.600.000	1.776.667
15 de Ago. de 06		1 clúster para sincronización de equipos canopy en el	4.296.491	2.847.601



## INFORME DE GESTION 2009

		cerro mirador.		
15 de Ago. de 06		6 equipos de enlace inalámbrico punto a punto canopy BACKHAUL en la banda de 5.7 GHZ.	17.258.568	11.438.523
15 de Ago. de 06		4 fuentes de alimentación para equipos canopy.	134.196	88.942
15 de Ago. de 06		1 fuente de alimentación para clúster.	503.237	333.532
15 de Ago. de 06		Capacitación, configuración y asesoría técnica para el montaje del sistema.	2.436.000	1.614.516
31 de Ago. de 06		Modulo suscriptor 5.2 GHZ, punto de acceso 5.2 GHZ 6065GA4468, 2 fuente de poder, 10 supre	5.884.642	3.923.095
19 de Sep. de 06		2 Modulo suscriptor 5.2 GHZ,2 punto de acceso 5.2 GHZ, fuente de poder, 6 supresor de picos p	10.313.663	6.574.453
26 de Oct. de 06		2 Modulo suscriptor 5.2 GHZ, 1 punto de acceso 5.2 GHZ 6065GA4468, 1 fuente de poder, 1 sup	6.464.623	4.094.261
31 de Oct. de 06	4	Radio portátil EP 450 Marca MOTOROLA 146-174 MHZ 5W 16canales.	5.000.000	3.166.667
31 de May de 07	2	Wellioate fxo 3802/FXS 3502	2.665.680	1.421.696
29 de Jun. de 07	4	Cámara de vigilancia IP trendnet con software administrador y soportes de instalación	3.340.800	1.726.080
29 de Jun. de 07	1	Modulo de rotación HOUSTING para cámara de seguridad, incluye motor y rodamientos	1.960.400	1.012.873
27 de Ago. de 07	1	Apagador remoto de enlace y repetidor con doble función, programable.	354.960	171.564
17 de Sep. de 07	4	Radio teléfono portátil marca MOTOROLA tipo EP450 banda de operación VHF 136-174 MHZ, 1	4.825.600	2.251.947
17 de Sep. de 07	1	Fuente de alimentación 12 amp.marca INGETRONIC	650.000	303.333
31 de Oct. de 07	1	Planta TECOM-comunicación subestación junin	520.000	234.000
12 de Dic. de 07	1	Teléfono inalámbrico marca Panasonic KX-2811	149.000	62.083
12 de Dic. de 07	2	Equipo de enlace inalámbrico BACKHAUL 5.4 G	6.638.264	2.765.943
29 de Feb. de 08		2 Antenas de banda ancha 32DBI dish 4.9 a 5.8 GHZ marca TELETRONICS.2 reuters m	8.000.000	3.066.667
18 de Abr. de 08	2	Multiuser word station N/SOSL120K96B0009/010	3.196.000	1.118.600
18 de Abr. de 08	2	Mono canales de 7 kilovoltios marca ALCON	6.800.000	2.380.000
18 de Abr. de 08	1	Teléfono inalámbrico marca SENA0/alcance 10	1.870.000	654.500
19 de Mar de 09	1	Radio base marca Motorola con kit de programa	1.800.000	300.000
31 de Ago. de 09		Central telefónica marca PANASONIC	9.280.000	773.333
31 de Ago. de 09	3	Radios EP450	2.835.504	236.292
25 de Nov. de 09	1	Power injector marca TELETRONIX con supresor de picos y RJ45	235.000	7.833
25 de Nov. de 09	1	Adaptador de voltaje marca TELETRONIX-100-240UAC-48UDC 1 AMP.	260.000	8.667
30 de Nov. de 09	1	Fax multifuncional HP 4660 auricular impresora-fotocopiadora-scanner-fax cable USB	550.000	18.333
31 de Dic. de 09	1	Teléfonos inalámbricos PANASONIC KX-G311	87.000	1.450
31 de Dic. de 09	2	Teléfonos inalámbricos PANASONIC KX-TG361	227.360	3.789
31 de Dic. de 09	1	fax marca PANASONIC KX-FT9811A	354.960	5.916
		<b>TOTAL EQUIPO DE COMUNICACIÓN</b>	<b>133.676.074</b>	<b>73.086.068</b>



## INFORME DE GESTION 2009

Equipos de computación				
28 de Feb. de 05	2	Radio portátil MOTOROLA EP450	2.523.520	2.439.403
4 de Mar de 05	1	Video proyector marca SANYO PRO-serial G4Y02150 Model.No.PLC-XU60.	16.466.961	15.643.613
31 de Mar de 05	1	Impresora laser 4250N velocidad: 45 PPM, resolución 1200 x 1200 RPM, comunicación	7.155.214	6.797.454
31 de May de 05	1	Lector código de barras MS.	1.338.353	1.226.823
31 de May de 05	1	Cableado datos general y teléfonos.	17.167.263	15.736.658
20 de Jun. de 05	1	Computador clon nueva tecnología, procesador Intel Pentium IV, velocidad: 3.2 GHZ 800 MHZ	4.113.441	3.702.097
20 de Jun. de 05	3	Computador clon , procesador AMD, velocidad: 2,4 GHZ 533 MHZ, memoria RAM: 256 MB PC	8.990.808	8.091.727
20 de Jun. de 05	5	MONITORES LCD HACER 15", 1024X768 frecuencia: 56-75 HZ.	5.423.866	4.881.480
30 de Jun. de 05	1	UPS NG de 34.5 KVA, TRUE ON LINE, onda seno perfecta, doble conversión con tecnología	3.819.800	3.437.820
31 de Jul. de 05	1	Impresora laser 4250N velocidad: 45 PPM,resolu 1200 x 1200 RPM, comunicación paralela / USB,	7.010.417	6.192.535
18 de Ago. de 05	1	Computador Clon	3.772.881	3.269.830
30 de Sep. de 05	1	CPU Hewlett Packard ref.SFF EVO DC5100	2.748.681	2.336.379
29 de Nov. de 05	1	Computador AXT lujo	2.653.975	2.167.417
14 de Dic. de 05	1	Computador Pentium IV	2.650.000	2.120.000
30 de Ene de 06	2	Monitor LCD marca ACER 17"	2.006.800	1.571.993
27 de Abr. de 06	1	Teléfono inalámbrico marca PANASONIC largo alcance serie nro.059107917, referencia SN358.	1.050.000	770.000
29 de Sep. de 06		2 Antenas direccionales 24 DBI,1 ACCESS POINT ROUTER QPCOM, 1 Cámara de segur	5.168.960	3.359.824
26 de Oct. de 06	1	Swicht trend net 16 puertos RJ45 10/100 MBPS, autosense Para montar en rack, 1 Patch panel t	5.824.360	3.688.761
20 de Jun. de 07	1	CPU clon board Intel 965 GVM, procesador Intel dual core 3.4 GHZ, memoria RAM 1024 MB, disco	2.436.000	1.258.600
29 de Jun. de 07	1	CPU clon board MSI K8 MMV, procesador AMD ATHLON 3200, memoria RAM 512 mb, disco duro	1.995.200	1.030.853
29 de Jun. de 07	2	Terminal PC-STATION L-120,multiusuario, USB,LAN	1.577.600	815.093
29 de Jun. de 07	3	Monitor marca HACER LC 17" 1248X1024 cristal liq	1.879.200	970.920
29 de Jun. de 07	4	Lector de codigo de barras orbit ms 7120 OMNI	3.851.200	1.989.787
29 de Jun. de 07	2	Swicht trend net 16 puertos RJ45 10/100 MBPS, autosense Para montar en rack, 1 Patch panel	1.508.000	779.133
29 de Jun. de 07	1	Sopladora para mantenimiento marca MAKITA 12.300 RPM	522.000	269.700
25 de Jun. de 07	1	CPU clon board Intel 945 , procesador Intel dual core 3.4 GHZ, memoria ram 1024 mb, disco dur	2.296.800	1.186.680
25 de Jun. de 07	1	Monitor marca HACER LC 17" 1248X1024 cristal	626.400	323.640
25 de Jun. de 07	1	CPU clon board Intel D102, procesador Intel 3.0 GHZ, memoria ram 512 mb, disco duro:80gb, qu	1.902.400	982.907
31 de Oct. de 07	1	Cámara de vigilancia IP trendnet TV-IP100, IPC	440.800	198.360



## INFORME DE GESTION 2009

31 de Oct. de 07	1	Impresora matriz de puntos EPSON ref.LX-300+II, carro angosto, cabeza de nueve agujas,	638.000	287.100
31 de Oct. de 07	2	Monitor LCD marca SAMSUNG SINCMASER 732 N plus brillante, tamaño 17", resolución: 1248x1024 pixeles.	1.264.400	568.980
31 de Oct. de 07	1	Impresora laser 4250N velocidad: 45 PPM, resolución 1200 x 1200 RPM, comunicación para	4.187.600	1.884.420
31 de Oct. de 07	1	Computador clon Intel core 2 duo/2.0, memoria ram 1.0 gb.disco duro:250gb, quemadora DVD	2.842.000	1.278.900
31 de Oct. de 07	1	Escáner HP SCANJET G3010, resolución 4800 /9600 DPI, 48 bits, eg 256, tamaño carta, usb, m	359.600	161.820
31 de Oct. de 07	1	Computador clon Intel Pentium 4 /3.2 dual core. Memoria Ram 1.0 GB, disco duro: 250 gb, activa.	2.262.000	1.017.900
29 de feb de 08	1	Computador tone atx foxnonn, board Intel 94.5 procesador Intel com duo de 2.0 GHZ,memoria,	2.450.000	939.167
31 de Mar de 08	4	Procesador amd athlon x 2/42, pantalla LG 19", con licencia microsoft windows xp profesional or	10.180.160	3.732.725
31 de Mar de 08	1	Procesador AMD athlon x 2/4200, pantalla samsung 19", con licencia microsoft windows xp	2.523.000	925.100
31 de Mar de 08	4	Procesador Intel, pantalla samsung 17" LCD a color, con licencia microsoft windows xp profes	10.115.200	3.708.907
29 de Ago. de 08		CPU con caja ATX,board msi, procesador semprom le1200, disco duro de 320 gb,memoria	1.152.000	326.400
30 de Sep. de 08	1	Eqyipo de computo CORE 2 DUO 2.4 GHZ, DISCO DURO 250 GB, MEMORIA 1 GB, oft est	1.656.000	441.600
20 de Oct. de 08	1	Computador H.P.portatil 6921-MALETIN-MOUSE	2.552.000	638.000
28 de Nov. de 08	1	Computador Hewett Packard portátil pavilion DV6921 S/N/CNF8284FBY-MALETIN, ARGOS	2.240.000	522.667
31 de Dic. de 08	1	Procesador INTEL CORE 2 DUO, board Intel DG31 memoria ram:2.0 gb ddr II/667, unidades	1.808.000	391.733
29 de May de 09	1	Torre computo clon disco duro de 500gb, memorias de 2gb,procesador Intel core quad.	1.566.000	208.800
29 de May de 09	2	Computador clon, procesador Intel core duo/2.4 ghz, board Intel, memoria ram:2.0 gb ddr II/667,	3.260.000	434.667
29 de Jun. de 09	1	Impresora laser 3117	522.000	60.900
31 de Ago. de 09	1	Impresora validadora marca EPSON TM	9.570.000	797.500
20 de Nov. de 09	1	Impresora H.P. 9050 DNU Q3723A-B1F	13.590.000	453.000
31 de Dic. de 09		1 computador portátil HP PAVILION DV6-1computador portátil HP PAVILION DV6-12881computador portátil HP PAVILION DV4-2012,	9.407.600	156.793
31 de Dic. de 09	1	Lector código de barras.	522.000	8.700
		<b>TOTAL EQUIPOS DE COMPUTACIÓN</b>	<b>203.588.461</b>	<b>116.185.263</b>
		<b>TOTAL EQUIPO DE COMUNICACIÓN Y COMPUTACIÓN</b>	<b>337.264.535</b>	<b>189.271.331</b>



INFORME DE GESTION 2009

**EQUIPO DE TRANSPORTE, TRACCION Y ELEVACION**

FECHA	DESCRIPCIÓN	COSTO	DEPRECIACION ACUMULADA
TERRESTRE			
29 de febrero 08	Camioneta marca NISSAN D22 4X4 DX DH AA 3.000CC, serie JN1CNUD22ZOO13295, modelo	75.343.460	28.821.678
TOTAL EQUIPO DE TRANSPORTE, TRACCIÓN		<b>75.343.460</b>	<b>28.821.678</b>

PROVISION PARA PROTECCION DE PROPIEDADES

El avalúo técnico de las líneas redes y cables genero una desvalorización en este activo:

DESCRIPCION	VR LIBROS	AVALUO TECNICO	DESVALORIZACION
Redes líneas y cables	3.443.417.531	3.422.344.822	21.072.709

NOTA 5: OTROS ACTIVOS.

Representan los desembolsos en los que incurre la E.E.P., con el fin de obtener beneficios futuros, los cuales se amortizaran a medida que se reciban los servicios, así como otros activos no contemplados en las cuentas anteriores.

**GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO.**

Seguros de Responsabilidad civil, vida grupo, incendio, sustracción, manejo (Vigencia 20/oct/2010)	27.028.970
----------------------------------------------------------------------------------------------------	------------

**OBRAS Y MEJORAS EN PROPIEDAD AJENA.**

Reparación de planta eléctrica perkins de 128 KVA de propiedad de la Gobernación del Putumayo	12.536.120
-----------------------------------------------------------------------------------------------	------------

**RESPONSABILIDADES EN PROCESO.**

Jairo Enrique Anacona Bermeo (Faltante inventario fisico Almacen – No se le acepto el derecho a la defensa, tiene poliza de manejo de \$50 millones, vigencia de poliza oct/09).	116.563.480
Jesús Artemio Enriquez Guerron (Faltante inventario fisico Almacen - Encargo a otro empleado, sin realizar entrega con inventario fisico – Resolucion Gerencia No. 028 del 5/mar/2009, vigencia poliza de manejo oct/09, por valor de \$30 millones).	42.554.248
<b>TOTAL RESPONSABILIDADES EN PROCESO</b>	<b>159.117.728</b>

**PROVISION PARA RESPONSABILIDADES EN PROCESO.**

Jairo Enrique Anacona Bermeo	-116.563.480
Jesús Artemio Enriquez Guerron	-42.554.248



## INFORME DE GESTION 2009

### **INTANGIBLES**

Sistema integrado novasoftware – version empresarial 2.0	1.624.000
40 Licencias Microsoft Windows xp profesional	20.880.000
50 Licencias antivirus NOD 32	7.250.000
1 Licencia Microsoft visual fox pro profesional	2.111.200
1 Licencia autodesk autocad LT 2008	4.611.000
36 Office std 2007 olp nl gov	26.340.746
1 Vspro 2008 olp nl gov	1.052.774
<b>TOTAL INTANGIBLES.</b>	<b>63.869.720</b>

### **AMORTIZACION ACUMULADA**

Intangibles	-15.834.828
-------------	-------------

### **VALORIZACIONES**

DE acuerdo al avalúo técnico se generaron valorizaciones en los siguientes inmuebles y muebles de la EEP SA.

Terrenos	639.607.408
Edificaciones	37.636.210
Maquinaria y equipo	22.233.998
Muebles enseres y equipos de oficina	22.174.690
Equipo de comunicación y computación	86.063.291
Equipo de transporte tracción y elevación	10.243.558
Otros activos	13.355.960
<b>TOTAL VALORIZACIONES</b>	<b>831.315.115</b>

<b>TOTAL OTROS ACTIVOS</b>	<b>918.915.097</b>
----------------------------	--------------------

### NOTA 6: CUENTAS DE ORDEN

Valor de los bienes totalmente depreciados y amortizados, los cuales se encuentran en servicio.

#### ANEXO 2.

Los accionistas interesados en este anexo solicitarlo en la Area de Contabilidad de la Empresa de Energía del Putumayo S.A. ESP.

### **PASIVOS**

### NOTA 7: CUENTAS POR PAGAR

A. ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS Representa el valor de las obligaciones, contraídas por la E.E.P., autorizadas por vía general, por concepto de adquisición de bienes o servicios nacionales recibidos de proveedores, así como los compromisos resultantes de la conexión al sistema de prestación de servicios en el desarrollo de su función administrativa ú objeto social.



## INFORME DE GESTION 2009

ISAGEN S.A. ESP (COMPRA DE ENERGIA - GENERACION)	1.503.171.653
COMPANIA EXPERTOS EN MERCADOS (TRANSMISION DE ENERGIA)	244.185.319
INTER ELECTRICAS LTDA. (MATERIAL ELECTRICO)	33.579.092
CODENSA S.A.ESP (STR)	24.797.449
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLÍN (STR)	21.402.708
RIMEL INGENIERIA ELECTRICA (MEDIDORES)	17.849.198
CESAR JULIO CAMELO BEJARANO (EQUIPOS DE COMPUTACION Y ACCE MEDIDORES TÉCNICA EQUIPOS (MATERIAL ELECTRICO)	17.525.655
COINSER LTDA.(MATERIALES ELECTRICOS)	13.585.000
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO (STR)	12.573.016
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO (STR)	12.280.830
DIELCO LTDA. (MATERIAL ELECTRICO)	10.108.889
OCTAVIO ALIRIO REYES NARVÁEZ	6.531.207
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. ESP(STR)	6.266.241
COMPAÑIA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. ESP(STR)	4.770.403
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A.ESP (STR)	4.492.254
ESTACION DE SERVICIO COOTRANSMOCOA (COMBUSTIBLE)	4.344.826
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. (STR)	3.636.179
LUIS EDUARDO CAICEDO S.A.LEC S.A.(DOTACION)	3.399.000
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A.ESP (STR)	3.359.735
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A.ESP (STR)	3.080.988
CENTRALES ELECTRICAS DEL CAUCA S.A.ESP (STR)	3.016.301
ELECTROHUILA S.A.ESP (STR)	2.593.672
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A.ESP (STR)	2.529.448
ARMANDO GONZALEZ CUITIVA(MATERIAL ELECTRICO)	1.943.390
GILBERTO MEJIA GUERRERO (AIRE ACONDICIONADO)	1.843.150
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. ESP (STR)	1.778.529
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI ESP (STR)	1.337.502
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A.ESP (STR)	1.141.685
SUPPOINT LTDA. (SUMINISTRO DE FAX Y CASCOS)	1.035.413
JAVIER ARBELAEZ CABRERA (INSECTICIDAS)	964.550
ELIZABETH OLIVEROS GONZALEZ(PAPELERIA Y OTROS)	952.544
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A.ESP (STR)	646.283
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.ESP (STR)	560.020
ROSA ELVIRA CHACUA ROSERO	490.000
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DPTO DEL GUAVIARE (STR)	441.910
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A.ESP (STR)	440.683
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A.ESP (STR)	349.147
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. ESP (STR)	340.706
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA S.A.ESP (STR)	339.767
CARLOS ELIÉCER LOPEZ FAJARDO(MATERIALES DE CONSTRUCCIÓN)	279.500
AUNCOA (LIQUIDOS)	223.000
TOTAL	1.974.186.842

STR: Sistema de transmisión regional

## B. ACREEDORES



## INFORME DE GESTION 2009

Representa el valor de las obligaciones adquiridas por la E.E.P. en cumplimiento de su objeto social, por concepto de honorarios, servicios, descuentos de nomina y otros.

### COMISIONES, HONORARIOS Y SERVICIOS

OLIVERIO PEREZ HURTADO (AVALUO TECNICO BIENES MUEBLES E INMUEBLES)	14.400.000
SERVITELCO (CONSTRUCCION REDES ORITO)	13.603.734
GLORIA ISABEL RODRÍGUEZ (TRANSPORTE E INCADA POSTES GRUA)	9.849.000
COOPERATIVA DE ELECTROMECAÑICOS DEL PUTUMAYO LTDA. (REDES)	6.760.031
E.A.T. SERVICIOS TÉCNICOS ASOCIADOS (CONSTRUC REDES GUZMAN)	6.065.990
FRANCISCO JAVIER SOLIS ENRIQUEZ (ASESOR JURIDICO)	5.940.000
FRANCEDITH RODRÍGUEZ GUZMAN (MANTENIMIENTO EQUIPO PATRONAMIENTO)	3.639.755
CELMEC LTDA. (CORTES Y RECONEXIONES)	3.235.543
JOSE ALBERTINO HUELGAS NUPAN (PINTURA SUBESTACION)	3.114.800
BILMA PATRICIA REVELO VALLEJO (INGENIERA DEL DESPEJE REDES)	2.790.000
LWIYER ADRIAN CHANTRE (INGENIERO DE RECUPERACION DE PERDIDAS)	2.312.475
JAIME ARTURO HERRERA AFANADOR (PUBLICIDAD)	2.163.500
JEANE ALEXANDRA GUERRERO GAVIRIA (CONTADORA PUBLICA)	1.980.000
E.A.T. ELÉCTRICOSMAYO (DESPEJE DE REDES)	1.738.066
MIRIAM CONSTANZA MEZA CORTEZ (RECAUDO PTO LIMON)	1.488.000
JHON ALEXANDER VARGAS BRICEÑO (PUBLICIDAD)	1.023.000
INTEGRAL DE SERVICIOS OUTSOURCING LTDA.	818.104
AEROENVIOS S.A.	755.580
SURELECTRICOS LTDA.	350.300
ANTIDIO FLORIBERTO BRAVO	217.289
BLOQUE COMUNITARIO PUTUMAYENSE(PUBLICIDAD)	125.000
<b>SUBTOTAL COMISIONES, HONORARIOS Y SERVICIOS</b>	<b>82.370.167</b>

### DIVIDENDOS Y PARTICIPACIONES

ELECTRICAS DE MEDELLÍN LTDA (UTILIDADES AÑO 2008)	<b>38.400.907</b>
---------------------------------------------------	-------------------

### SERVICIOS PUBLICOS

COMCEL S.A.	174.000
TELEFONICA MOVILES COLOMBIA	946.678
COLOMBIA TELECOMUNICACIONES SA	2.084.340
EMPRESA MPAL.SERV.PUBLICOS MOA	372.100
<b>SUBTOTAL SERVICIOS PUBLICOS</b>	<b>3.577.118</b>

### ARRENDAMIENTOS

JORGE ENRIQUE FERRIN DORADO (PTO GUZMAN)	460.289
MARIA DEL CARMEN PALMA RUIZ (ORITO)	896.878



## INFORME DE GESTION 2009

LUZ MARIA CHINGAL (VILLAGARZON)	431.110
JUANA CHACON DE PARADA (PIAMONTE)	323.010
<b>SUBTOTAL ARRENDAMIENTOS</b>	<b>2.111.287</b>

### VIATICOS Y GASTOS DE VIAJE

LWIYER ADRIAN CHANTRE	300.000
VICTOR OMAR MORENO MORA	429.000
<b>SUBTOTAL VIATICOS Y GASTOS DE VIAJE</b>	<b>729.000</b>

### APORTES A FONDOS PENSIONALES

ISS, COLFONDOS, HORIZONTE, PORVENIR	11.014.340
-------------------------------------	------------

### APORTES A SEGURIDAD SOCIAL

ISS, COOMEVA, SALUCOOP	8.564.450
------------------------	-----------

### APORTES ICBF, SENA Y CAJAS COMPENSACIÓN FLIAR

COMFAMILIAR DEL PUTUMAYO (APORTES MES DE DIC/08)	18.777.542
--------------------------------------------------	------------

### RIESGOS PROFESIONALES

SURA	2.848.038
------	-----------

### LIBRANZAS

BANCO POPULAR	2.203.553
---------------	-----------

### OTROS ACREEDORES

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA (INGRESOS SUBEST JUNIN)	678.803.225
EMPRESA DE GAS DEL PUTUMAYO S.A.ESP (CONVENIO RECAUDO)	13.393.390
LA PREVISORA S.A. (CONVENIO RECAUDO)	8.980.650
LA ASCENCION S.A. (CONVENIO RECAUDO)	8.198.366
JAIRO ENRIQUE ANACONA BERMEO (SOBRANTE 10 POSTES DE 12 m * 510 Kg; al realizar el inventario fisico, el fabricante no los habia elaborado, posteriormente los reporto).	5.204.100
COORDINADORA DE SERVICIOS Y PARQUE CEMENTERIO L(CONVENIO REC)	4.210.294
RAMIRO RIVERA RAMIREZ (CONVENIO RECAUDO)	4.121.687
ORLANDO MUÑOZ ORDOÑEZ	496.900
HERNANDO JAVIER HERNANDEZ	472.200
LUIS ALBERTO FAJARDO NARVÁEZ	206.277
SEGUNDO MISAEL LOPEZ	119.183
LUZ DARY ROMERO GARCES	160.000
YANETH MARITZA RODRÍGUEZ	140.788
YORMARY BRIÑEZ JACOBO	60.000
<b>SUBTOTAL OTROS ACREEDORES</b>	<b>724.567.060</b>

<b>TOTAL ACREEDORES</b>	<b>895.163.532</b>
-------------------------	--------------------



## INFORME DE GESTION 2009

C. SUBSIDIOS ASIGNADOS Representa el valor de los recursos recibidos por la E.E.P., en virtud de un mandato legal, con el propósito de entregarlos a la comunidad, a través de subsidios FOES a los usuarios. Por valor de **\$ 1.019.750.**

D. RETENCION EN LA FUENTE E IMPUESTO DE TIMBRE Representa el valor recaudado por la EEPSA, frente a todos los pagos o abonos en cuenta que realiza, estas retenciones corresponden al mes de diciembre de 2009, por valor de **\$ 56.888.658.**

E. RETENCION IMPUESTO DE INDUSTRIA Y COMERCIO Registra el valor del impuesto de industria y comercio retenido por la EEPSA, cuando se realizo operaciones gravadas a favor de cada uno de los Municipios donde se presta el servicio, estas retenciones corresponden al mes de diciembre de 2009.

Municipio de Mocoa	1.906.780
Municipio de Orito	341.499
Municipio de Villagarzon	76.110
<b>TOTAL RET FTE IND.COMERC</b>	<b>2.324.389</b>

F. IMPUESTOS CONTRIBUCIONES Y TASAS POR PAGAR Representa el valor de las obligaciones a cargo de la E.E.P., por concepto de impuestos, contribuciones y tasas, originados en las liquidaciones privadas y sus correcciones, liquidaciones oficiales y actos administrativos.

Impuesto de Industria y comercio	123.439.130
----------------------------------	-------------

G. IMPUESTO AL VALOR AGREGADO: Registra el valor causado en la comercialización de bienes y prestación de servicios gravados. Registra un saldo por pagar de **\$ 16.891.720**

H. AVANCES Y ANTICIPOS RECIBIDOS Representa el valor de los dineros recibidos por la E.E.P., por concepto de anticipos o avances, que se originan en ventas de servicios de energía.

Policía Nacional Dpto Pto.	16.618.400
Policía Nacional Sanidad	7.144.900
<b>TOTAL AVANCES Y ANTICIPOS RECIBIDOS</b>	<b>23.763.300</b>

### NOTA 8: OBLIGACIONES LABORALES

Representa el valor de las obligaciones por pagar a los empleados, como resultado de la relación laboral, de conformidad con las disposiciones legales.



## INFORME DE GESTION 2009

Cesantías	64.246.112
Intereses sobre cesantías	7.456.489
Vacaciones	36.885.042
<b>TOTAL OBLIGACIONES LABORALES</b>	<b>108.587.643</b>

### NOTA 9: PASIVOS ESTIMADOS

Valor estimado de obligaciones a cargo de la E.E.P. ante la probable ocurrencia de eventos que afectan su situación financiera, de acuerdo a la aplicación de las Resoluciones de la CREG No. 099/97, 097/08, 55/00, 096/03, 056/03 y 082/02, a favor de terceros por valor de \$ 2.872.933.226. Los administradores deberán colocar el máximo empeño en la negociación de estas situaciones para el año 2010, de no darse como se encuentra planteado, la empresa se vería abocada a una situación financiera delicada, que generaría una pérdida para el año 2010, la cual afectaría los resultados de varios ejercicios contables.

### NOTA 10: PATRIMONIO

#### A. CAPITAL AUTORIZADO Y PAGADO

Comprende el valor total de los aportes iniciales y los posteriores aumentos que las personas jurídicas y naturales ponen a disposición de la E.E.P. mediante acciones.

El capital autorizado de la sociedad es la suma de \$7.000.000.000, dividido en 700.000 acciones nominativas de un valor de \$10.000 cada una.

A 31 de diciembre de 2009 se encuentran suscritas y pagadas 464.934 acciones de valor nominal \$10.000, para un total del capital autorizado y pagado de \$ 4.649.340.000, de propiedad de 656 accionistas.

Nro.	ACCIONISTAS	ACCIONES	PATICIPACION
1	GOBERNACION DEL PUTUMAYO	128.636	27,6676%
2	ELECTRICAS DE MEDELLIN S.A.	105.000	22,5839%
3	ERAZO ANGEL ROSENDO	16.852	3,6246%
4	MUNICIPIO DE MOCOA	14.647	3,1503%
5	ROSERO ORDOÑEZ FRANCISCO	8.883	1,9106%
6	EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. ESP	7.996	1,7198%
7	CARRILLO HERRERA CLAUDIA YASMIN	7.599	1,6344%
8	MEZA BENAVIDEZ JAVIER RAMIRO	6.627	1,4254%
9	ARDILA JESUS ALFONSO	6.276	1,3499%
10	GONZALEZ CUITIVA ARMUNDO	5.896	1,2681%
11	ERAZO PIANDROY ANGELA LIZETH	5.355	1,1518%
12	ORDOÑEZ JESUS LEONARDO	5.317	1,1436%
13	CARDENAS BASTIDAS NORBERTO	4.138	0,8900%
14	ZAPATA LUIS EDUARDO	4.111	0,8842%



## INFORME DE GESTION 2009

15	MONTEALEGRE NHORA HELENA	3.787	0,8145%
16	BAQUERO BLANCA ROSALBA	3.495	0,7517%
17	RIASCOS LOPEZ CARLOS I.	3.400	0,7313%
18	BURBANO E.JOSE GUILLERMO	3.361	0,7229%
19	BUENDIA GERARDO EFRAIN	2.650	0,5700%
20	PIANDROY MARIALICIA	2.503	0,5384%
21	EMPRESA ACUEDUCTO B/UNIDOS	2.432	0,5231%
22	VIVEROS CHAVEZ JAIRO E.	2.180	0,4689%
23	ZAPATA ORTIZ VILMA	2.058	0,4426%
24	CABAL MURIEL FABIOLA	2.035	0,4377%
25	TERPEL DEL SUR S.A.	1.957	0,4209%
26	COACEP LTDA.	1.879	0,4041%
27	TIMANA BERMEO CARMEN	1.768	0,3803%
28	TAPIA LEYTON FERNANDO RIGOBERTO	1.762	0,3790%
29	ARANGO GOMEZ ALDEMAR	1.754	0,3773%
30	GOMEZ JARAMILLO JESUS	1.743	0,3749%
31	VALLEJO CRUZ CARLOS	1.667	0,3585%
32	CHAPAL DE SOLARTE GABRIELA	1.617	0,3478%
33	VARGAS CULMA BENIGNO	1.466	0,3153%
34	BURBANO HERNANDEZ HERNAN E.	1.442	0,3102%
35	GARZON BELLO CARLOS IVAN	1.403	0,3018%
36	BRAVO S.MARIA HELENA	1.321	0,2841%
37	COINSER LTDA.	1.321	0,2841%
38	CYMA INGENIERIA LTDA	1.321	0,2841%
39	GOMEZ JAVIER	1.321	0,2841%
40	VARGAS PANTOJA DAISY LILIANA	1.314	0,2826%
41	APRAEZ CARMEN CECILIA	1.261	0,2712%
42	SALAZAR CARLOS LEONARDO	1.236	0,2658%
43	NAVARRO RUIZ MARIA EVILA	1.150	0,2473%
44	LOPEZ RUALES LUIS ANTONIO	1.110	0,2387%
45	CERON HEBERT NORBERTO	1.099	0,2364%
46	ACOSTA MARIA MERCEDES	1.016	0,2185%
47	ALVAREZ RUIZ MARIA ISABEL	980	0,2108%
48	ALMEIDA MUTUMBAJOY RUBY	959	0,2063%
49	FAJARDO ESPINOSA EDGAR	933	0,2007%
50	TRUJILLO ROSAS MILENA / ROSAS CERON JANETH	893	0,1921%
51	PIANDROY NERIA RUTH	889	0,1912%
52	IMBACHI ROSAS VANESSA/ROSAS CERON JANETH	878	0,1888%
53	VELASCO HUGO MARIA	874	0,1880%
54	CALDERON DE VIVEROS CELIA	838	0,1802%
55	BELTRAN GUEVARA JAIR HUMBERTO	817	0,1757%
56	ASOCIACION VOLUNTARIAS VICENTINAS	800	0,1721%
57	HURTADO LUIS ALBERTO	798	0,1716%
58	GONZALEZ GUDIÑO GUILLERMO GUSTAVO	796	0,1712%



## INFORME DE GESTION 2009

59	BEDOYA JUAN CARLOS	789	0,1697%
60	BURGOS SAENZ MARIA DOLORES	781	0,1680%
61	MUSTAFA HECTOR ALIRIO	767	0,1650%
62	FAJARDO CH.ORLANDO	750	0,1613%
63	BURBANO ROJAS JORGE	717	0,1542%
64	DEVIA MURCIA JORGE	712	0,1531%
65	PARROQUIA SAN MIGUEL DE MOCOA	686	0,1475%
66	RODRIGUEZ RONCANCIO ALVARO	661	0,1422%
67	ALVAREZ RUIZ PASCUAL	655	0,1409%
68	ARAQUE CARLOS	655	0,1409%
69	BENAVIDES R.NANCY	655	0,1409%
70	ENRIQUEZ DE LUNA TERESA	655	0,1409%
71	GOMEZ NELSA	655	0,1409%
72	GUERRERO IVAN GERARDO	655	0,1409%
73	MURIEL SILVA ERNESTO	655	0,1409%
74	ORTEGA EDGAR	655	0,1409%
75	BETANCOURTH BURGOS DORIS	633	0,1361%
76	MEDINA MENA MARIA MIRALBA	623	0,1340%
77	MORENO ANTONIO HEBERT	619	0,1331%
78	BEDOYA SIGIFREDO	614	0,1321%
79	GOMEZ ESPINOSA JORGE	605	0,1301%
80	VIVEROS CALDERON W.HERNANDO	597	0,1284%
81	MUNICIPIO DE PUERTO GUZMAN	596	0,1282%
82	LINERO VICTOR RAUL	585	0,1258%
83	BELTRAN IBARRA JAIR H.	580	0,1247%
84	MORA ORTEGA MANUEL	580	0,1247%
85	REVELO JESUS LIBARDO	580	0,1247%
86	GUERRERO R.HILARION	578	0,1243%
87	LOPEZ QUIROZ ALEXANDER	574	0,1235%
88	LEYTON BURBANO SUSANA L.	559	0,1202%
89	PEÑA RUBEN DARIO	557	0,1198%
90	CHAVEZ CARLOS ARTURO	537	0,1155%
91	HUACA HERNADEZ MARTHA	535	0,1151%
92	SOLARTE NIVIA YOLANDA	535	0,1151%
93	GARZON VITERY GUIDO ALFREDO	533	0,1146%
94	MORILLO VALLEJO RICARDO	533	0,1146%
95	AYERBE MARIA NANCY	527	0,1133%
96	CABAL MURIEL OMAR E.	527	0,1133%
97	RODRIGUEZ L.EMIR	517	0,1112%
98	CUELLAR DE BRAVO ANA TULIA	512	0,1101%
99	J.A.C.LAS AMERICAS	509	0,1095%
100	VIVEROS CHAVEZ JORGE IVAN	507	0,1090%
101	JUAJIBIOY MARCELINO	506	0,1088%
102	CEBALLOS BRAULIO LEONEL	503	0,1082%



## INFORME DE GESTION 2009

103	CUARAN GONZALEZ GLADYS	496	0,1067%
104	GETIAL IPUYAN MARCOS	485	0,1043%
105	RODRIGUEZ LIEVANO ALIRIO	483	0,1039%
106	FAJARDO CH.MARIA ROSALBA	478	0,1028%
107	BURBANO P.JOSE MEDARDO	468	0,1007%
108	BUHELLY NARVAEZ BLANCA LIDIA	461	0,0992%
109	MUSTAFA MIREYA	460	0,0989%
110	VARGAS JHON WUILLIAM	455	0,0979%
111	HIDALGO CHICUNQUE HENRY	449	0,0966%
112	MARIN JOSE IGNACIO	449	0,0966%
113	HURTADO ALIX ROCIO	438	0,0942%
114	PALACIOS PABON ROSALBA	434	0,0933%
115	AZAIN VILLOTA CLARA ELIZA	412	0,0886%
116	ALVAREZ AURA MARIA	394	0,0847%
117	DUYAR ZAMBRANO JAIRO	385	0,0828%
118	ALVAREZ RUIZ CLEMENCIA	365	0,0785%
119	BRAVO CUELLAR NORMAN-CUELLAR ANA	363	0,0781%
120	SOLARTE AGRIPINA	354	0,0761%
121	BETANCOURTH OVER RAMIRO	323	0,0695%
122	ESCOBAR QUINO ALFREDO	320	0,0688%
123	GIRALDO LOPEZ JOSEFINA	320	0,0688%
124	IBARRA FRANCELINA	320	0,0688%
125	SANCHEZ VELASCO NUBYA	320	0,0688%
126	SOLARTE CORDOBA MARIA LIDIA	320	0,0688%
127	VILLACORTE IDILFO BOLIVAR	320	0,0688%
128	VIVEROS CALDERON HENRY	320	0,0688%
129	MEDICIS CECILIA	318	0,0684%
130	ÑAÑEZ MUÑOZ HUGO HERNAN	307	0,0660%
131	ARTEAGA L.MARIA LUISA	303	0,0652%
132	RODRIGUEZ RODRIGUEZ MIGEL ANGEL	300	0,0645%
133	MESIAS VILLOTA MARIA ELENA	298	0,0641%
134	CASTRO MELENDEZ CARMEN OFELIA	296	0,0637%
135	ORTEGA CARLOS HUGO	296	0,0637%
136	LUNA PATIÑO GERMAN RAUL	294	0,0632%
137	PIANDROY DELGADO EDITA LEA	294	0,0632%
138	CABAL MURIEL GILBERTO	291	0,0626%
139	MUÑOZ MURIEL CELINA	291	0,0626%
140	PIANDROY MANUEL LEONARDO	283	0,0609%
141	ROMO HUGO FELIPE	283	0,0609%
142	MUÑOZ SANTA CRUZ FRANCO	282	0,0607%
143	HIDALGO CAICEDO FROILAN	279	0,0600%
144	MOLINA DONNEYS XIOMARA	279	0,0600%
145	VALENCIA SEPULVEDA MAURICIO	272	0,0585%
146	ORTIZ MARIA ISABEL	268	0,0576%



## INFORME DE GESTION 2009

147	ROSERO PORTILLA OLGA LUCIA	267	0,0574%
148	ARCOS ORTIZ ANDRES EDUARDO	266	0,0572%
149	MONTAÑO CHAVEZ JOSE E.	252	0,0542%
150	ORTIZ LUIS ORLANDO	249	0,0536%
151	APRAEZ MARIA LUZ MILA	248	0,0533%
152	PASTRANA CASALLAS VICTOR DANIEL	241	0,0518%
153	CABAL MURIEL MERY F.	234	0,0503%
154	FAJARDO ESPINOSA NESTOR	234	0,0503%
155	RUANO AUGUSTO	231	0,0497%
156	LIGA DE CICLISMO DEL PUTUMAYO	224	0,0482%
157	RUANO NAVARRO MIGUEL ANTONIO	224	0,0482%
158	BENAVIDES ROSA	219	0,0471%
159	TREJOS JOSE VICENTE	218	0,0469%
160	CUARAN GONZALEZ JORGE	216	0,0465%
161	HERRERA AFANADOR JAIME ARTURO	216	0,0465%
162	NARVAEZ VERDUGO CLAUDIA MABEL	216	0,0465%
163	OSPINA DAVILA SANTIAGO	216	0,0465%
164	MUÑOZ ALEGRIA BALBINA	213	0,0458%
165	VIVAS PEDRO ANGEL	210	0,0452%
166	JUNTA ACCION COMUNAL V/PORVENIR	205	0,0441%
167	ROSERO P.PATRICIA LORENA	201	0,0432%
168	ERAZO MARIA DEL CARMEN	199	0,0428%
169	DAVILA CAICEDO RODRIGO	193	0,0415%
170	JOJOA GUSTAVO	193	0,0415%
171	MOJANA INSUASTY ELSA MARIA	193	0,0415%
172	MURIEL JULIO FERNANDO	193	0,0415%
173	RAMIREZ BUENO CARLOS E.	193	0,0415%
174	VARGAS RODRIGUEZ SEGUNDO	193	0,0415%
175	RUIZ DE ALVAREZ ELVIRA	190	0,0409%
176	REINA HOYOS CELMIRA	189	0,0407%
177	COOPERATIVA DE ELECTROMECC. DEL PTYO	186	0,0400%
178	PERENGUEZ ENRIQUE	186	0,0400%
179	ALVAREZ ARTEAGA GLORIA	183	0,0394%
180	GALLON IBARRA JAVIER VICENTE	183	0,0394%
181	JURADO OLIVA SEGUNDO FLORENTINO	183	0,0394%
182	REVELO BEMUDEZ FRANCO GERARDO	183	0,0394%
183	VALENCIA GENOY ODILIO	183	0,0394%
184	ORTIZ PALACIOS TERESA	178	0,0383%
185	VELASCO GLORIA MARGOTH	178	0,0383%
186	PAZ GUERRERO LILIA	177	0,0381%
187	FAJARDO FRANCO ELIAS	176	0,0379%
188	CANAMEJOY RUALES JORGE E	174	0,0374%
189	PALACIOS R.MARTIN	173	0,0372%
190	PEREZ HURTADO OLIVERIO	173	0,0372%



## INFORME DE GESTION 2009

191	LUNA MUÑOZ ALVARO ANDRES	163	0,0351%
192	PARDO MENDEZ HERNANDO	163	0,0351%
193	PEREZ BETANCUR CARMEN CONCEPC.	163	0,0351%
194	VIVEROS CHAVEZ JULIO BYRON	163	0,0351%
195	HIDALGO VELASCO HUMBERTO GEOVANNI	162	0,0348%
196	BURBANO JULIO CESAR	161	0,0346%
197	CUARAN BASTIDAS CRISTINA	161	0,0346%
198	ROJAS REYES CATALINA	160	0,0344%
199	QUIGUANAS TROCHEZ LUCIANO	159	0,0342%
200	CHICUNQUE PANTOJA SILVIO E.	156	0,0336%
201	RUEDA CARDENAS HAROL ENRIQUE	155	0,0333%
202	ZAPATA ORTIZ CLAUDIA CRISTINA	151	0,0325%
203	ARTEAGA AURA MARLENY	148	0,0318%
204	MUÑOZ ALEGRIA MARIA C.	148	0,0318%
205	PREESCOLAR VICTORIA REGIA	148	0,0318%
206	DAVID TRUJILLO NORY	139	0,0299%
207	UNIGARRO TUPAZ IAN DAVID	138	0,0297%
208	SERVICOMPUTO DEL PUTUMAYO	135	0,0290%
209	CIFUENTES GUERRERO ALBERTO	134	0,0288%
210	MANCHOLA CORTEZ HUMBERNEY	133	0,0286%
211	PANTOJA IMBACHI BELLEAN STELLA	133	0,0286%
212	RODRIGUEZ CALIXTO	133	0,0286%
213	ROJAS ACOSTA ERNESTINA	133	0,0286%
214	VARGAS NUVIA ESTELLA	129	0,0277%
215	OTAYA ACUÑA JAIME ELIAS	127	0,0273%
216	VALLEJO MARTINEZ GERARDO JULIAN	126	0,0271%
217	MARTINEZ EDWIN FRANKLIN	123	0,0265%
218	ROSERO PORTILLA ADRIANA M.	123	0,0265%
219	ARCINIEGAS JORGE	122	0,0262%
220	ARCOS WILSON HERNANDO	122	0,0262%
221	BENAVIDEZ CANO LUIS CARLOS	122	0,0262%
222	CALVACHE YESID	122	0,0262%
223	FIAGA CAMPOS MARCOS	122	0,0262%
224	FLOREZ BECERRA MERY	122	0,0262%
225	HUACA HUACA MERY	122	0,0262%
226	ORDOÑEZ MARTINEZ HERMENCIA	122	0,0262%
227	RINCON POSADA DARCED MARINO	122	0,0262%
228	ROSAS BENAVIDES RAFAEL	122	0,0262%
229	ROSAS CESAR AUGUSTO	122	0,0262%
230	ROSAS SANTACRUZ DALLYS	122	0,0262%
231	SANTACRUZ DE ROSAS LIDIA	122	0,0262%
232	SORIANO MENDEZ GUADALUPE	122	0,0262%
233	CABAL ALVAREZ JUAN CAMILO Y/O ALAVREZ CLEMENCIA	119	0,0256%
234	CHECA ALVAREZ LUIS FERNANDO	118	0,0254%



## INFORME DE GESTION 2009

235	VARGAS ISABEL TERESA	118	0,0254%
236	CHAMORRO JESUS WILLIAM	113	0,0243%
237	TUPAZ MARIA ROSARIO	110	0,0237%
238	JURADO LUIS NOLBERTO	107	0,0230%
239	ENRIQUEZ DE BECERRA CARMEN	106	0,0228%
240	GUERRERO EDUARDO	104	0,0224%
241	HIDALGO PATIÑO NAPOLEON	104	0,0224%
242	CAMPIÑO BASANTE LUDY	103	0,0222%
243	BARRERA BOLAÑOS TITO LIBIO	100	0,0215%
244	ORTIZ ANGULO JULIO CESAR	100	0,0215%
171	412 ACCIONISTAS ADICIONALES	8.798	1,8923%
	<b>TOTAL</b>	<b>464.934</b>	<b>100%</b>

### B. PRIMA EN COLOCACIÓN DE ACCIONES

Representa el mayor valor cancelado sobre el costo de las acciones, que constituye una prima en colocación, representando un incremento patrimonial. Por valor de **\$ 18.892.000**.

### C. RESERVAS

Representa el valor de los recursos apropiados de los resultados obtenidos por la E.E.P, con el fin de satisfacer los requerimientos legales y decisiones de la Asamblea General de Accionistas, para fines específicos y justificados.

Reservas de Ley	464.666.206
Reservas para readquisición de acciones	49,998,000
<b>TOTAL RESERVAS</b>	<b>514.664.206</b>

### D. RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES

Representa el valor de los resultados obtenidos en ejercicios anteriores, por utilidades acumuladas a favor de los accionistas que han capitalizado, a los cuales les hace falta para completar una acción.

Utilidad o excedentes acumulados	2.692.855
----------------------------------	-----------

### E. SUPERÁVIT POR DONACIÓN

Representa los valores que la E.E.P. ha recibido de personas naturales o jurídicas, por concepto de donaciones de propiedad, planta y equipo, en lo relacionado con la cuenta de redes líneas y cables en los siguientes Municipios:

DESCRIPCION	VALOR ACTIVO DONADO
-------------	---------------------



INFORME DE GESTION 2009

MUNICIPIO MOCOA	
BARRIO LAS AMERICAS	28,371,793
BARRIO VILLA COLOMBIA	4,869,966
URBANIZACION BABILONIA	25,834,956
INSPECCION EL PEPINO	47,532,452
VEREDA LOS ANDES	17,855,520
URBANIZACION NUEVO HORIZONTE	27,022,247
VEREDA SAN ANTONIO	30,723,433
<b>SUBTOTAL (1)</b>	<b>182,210,367</b>
MUNICIPIO VILLAGARZON	
URBANIZACION LAS VILLAS	5,502,489
URBANIZACION DESP. SELVAFUTURO	38,520,165
URBANIZACION NUEVO MILENIO	9,768,807
BARRIO PALERMO	5,026,847
BARRIO MINUTO DE DIOS	5,409,496
BARRIO URCUSIQUE	27,319,546
VEREDA LA KOFANIA-CASTELLANA	19,924,967
<b>SUBTOTAL (2)</b>	<b>111,472,317</b>
MUNICIPIO ORITO	
BARRIO LOS POMOS	12,014,588
BARRIO LAS ROSAS	2,935,162
BARRIO LAS COLINAS	24,221,889
VEREDA BUENOS AIRES	33,167,261
VEREDA SAN ANDRES	11,591,182
BARRIO LOS ALPES	12,368,948
BARRIO ALAMEDA	9,329,252
BARRIO CRISTO REY	11,169,569
<b>SUBTOTAL (3)</b>	<b>116,797,851</b>
<b>TOTAL ACTIVOS DONADOS</b>	<b>410,480,535</b>

NOTA 11: ACREEDORAS DE CONTROL

Valores de propiedad de terceros recibidos por la E.E.P para su salvaguarda o custodia.

Valor del beneficio como distribuidor imputable a la remuneración de los activos del uso del nivel de tensión 4 y conexión al STN, a través de los cargos por uso de los sistemas de transmisión regional (STR), de acuerdo a las Resoluciones de la CREG. No. 082/2002, 008/2003, 029/2003 y 032/2003. A favor del Ministerio de Minas y Energía.

INGRESOS		
VALOR DE BENEFICIO COMO DISTRIBUIDOR IMPUTABLE A LA REMUNERACION DE LOS ACTIVOS DE USO DE NIVEL DE TENSION 4 Y CONEXIÓN AL STN, A TRAVES DE LOS CARGOS POR USO DE LOS SISTEMAS DE TRANSMISION REGIONAL STR.	COMPAÑÍA DE EXPERTOS EN MERCADOS S.A ESP	9.359.819.621
REMUNERACION SUBESTACION JUNIN DE ENE/2007 A NOV/09	E. DE ENERGIA DEL BAJO PTYO S.A. ESP	858.221.743
VENTA DE MATERIALES ELECTRICOS (SOBRANTES TORRES)	EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A.	120.545.186
RENDIMIENTOS FINANCIEROS CUENTA DE AHORROS No. 220-690-72244-2	BANCO POPULAR	24.878.092
RENDIMIENTOS FINANCIEROS FIDEICOMISO EEP-ELECTRICAS DE MEDELLIN	FIDUCIARIA CORFICOLOMBIANA	24.646.339
<b>TOTAL INGRESOS</b>		<b>10.388.110.981</b>



## INFORME DE GESTION 2009

<b>EGRESOS</b>		
CONTRATO CON ELECTRICAS DE MEDELLIN: FIGURA DEL CONTRATO BOOT (CONSTRUCCION, PROPIEDAD, OPERACIÓN, TRANSFERENCIA), EL DISEÑO, LA CONSTRUCCION, PUESTA EN FUNCIONAMIENTO, OPERACIÓN ESPECIALIZADA Y EL MANTENIMIENTO DE LA AMPLIACION DE LA SUBETACION JUNIN TRANSFORMADOR 50MVA Y MODERNACION. ETAPA CONSTRUCCION	FIDUCIARIA CORFICOLOMBIANA	2.300.000.000
CONTRATO CON ELECTRICAS DE MEDELLIN: FIGURA DEL CONTRATO BOOT (CONSTRUCCION, PROPIEDAD, OPERACIÓN, TRANSFERENCIA), EL DISEÑO, LA CONSTRUCCION, PUESTA EN FUNCIONAMIENTO, OPERACIÓN ESPECIALIZADA Y EL MANTENIMIENTO DE LA AMPLIACION DE LA SUBETACION JUNIN TRANSFORMADOR 50MVA Y MODERNACION.ETAPA OPERACION	FIDUCIARIA CORFICOLOMBIANA	1.819.479.816
SUBESTACION VILLAGARZON DE 34,5 Kv. 4 MVA	VARIOS	855.609.219
ALIMENTADOR PRIMARIO 13.2 Kv. VILLAGARZON- SAN PEDRO DE GUADALU	VARIOS	176.103.017
ALIMENTADOR PRIMARIO 13.2 Kv. PUERTO GUZMAN - EL JAUNO	VARIOS	157.761.066
COFINANCIACION DE LA SUBESTACION PUERTO GUZMAN	INTERCONEXION ELECTRICA ISA S.A ES	48.000.000
LOTE SUBESTACION JUNIN MOCOA	DERECHO HERENCIALES FLIA GUERRER	127.754.462
EDIFICACION SUBESTACION JUNIN MOCOA	CONSTRUCTORA ANCLA LTDA	52.374.289
REPARACION DE TORRES (ATENTADOS TERRORISTAS)	INTERCONEXION ELECTRICA ISA S.A ES	1.682.875.564
REPARACION DE TORRES (ATENTADOS TERRORISTAS)	INTERCONEXION ELECTRICA ISA S.A ES	840.933.600
AOM LINEA 115 Kv PASTO - MOCOA RES.CREG 054/03	INTERCONEXION ELECTRICA ISA S.A ES	561.368.321
LIQUIDACION Y ADMINISTRACION DE CUENTAS (LAC)	XM S.A ESP	62.400.842
AOM SUBESTACION JUNIN MOCOA RES. CREG 054/03	EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO	632.335.698
MANTENIMIENTO PREVENTIVO SUBESTACION JUNIN	INGEMA S.A.	65.004.660
ALIMENTACION AGENTES POLICIA NACIONAL SUBESTACION JUNIN	VARIOS	46.447.000
COMISIONES E IMPUESTOS DE FIDEICOMISO EEP-ELECTRICAS DE MEDELLI	FIDUCIARIA CORFICOLOMBIANA	54.477.182
POLIZA CONTRATO DE COMODATO No. GSA-01/2007 ENTRE EEP-MINMINAS	LA PREVISORA S.A.	38.817.518
COMISIONES E IMPUESTOS CUENTA DE AHORROS No.220-690-72244-2	BANCO POPULAR	17.932.199
GASOLINA Y MANTENIMIENTO MOTOS POLICIA	VARIOS	108.960.081
CARGOS POR USO SUBESTACION JUNIN	JHM CONSULTORIA	22.480.800
BODEGA DE MATERIALES ELECTRICOS	INTERCONEXION ELECTRICA ISA S.A ES	18.641.664
HONORARIOS ABOGADO COBRO EEBPSA	ALEXANDER LOPEZ	11.120.000
ENCAUZAMIENTO QUEBRADA TARUCA	JAIME ZAMORA	5.000.000
<b>TOTAL EGRESOS</b>		<b>9.705.876.998</b>
<b>DISPONIBLE</b>		<b>682.233.983</b>
PRESTAMO A:	EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO	674.027.532
SALDO BANCO CTA AHORROS MINMINAS-EEP	BANCO POPULAR	8.206.451
REPARACION DE TORRES (ATENTADOS TERRORISTAS) SALDO POR PAGAR	INTERCONEXION ELECTRICA ISA S.A ES	1.243.283.563
SUBESTACION JUNIN SE ENCUENTRA EN CUSTODIA	MINMINAS (COMODATO)	6.158.472.030



## ESTADO DE RESULTADOS

### INGRESOS

#### NOTA 12: SERVICIOS DE ENERGÍA

Representa el valor de los ingresos causados por la E.E.P. originados en la prestación de servicios públicos domiciliarios de energía, en desarrollo de su objeto social.

	AÑO 2009	AÑO 2008
<b>CONSUMO DE ENERGIA</b>		
Mocoa	6.077.369.429	5.181.265.307
Villagarzon	1.842.366.776	1.548.569.761
Pto Guzmán	680.837.782	488.249.108
Orito	2.904.993.234	2.378.398.022
<b>ALUMBRADO PUBLICO</b>		
Mocoa	558.456.960	507.229.992
Villagarzon	166.835.652	148.684.230
Puerto Guzmán	57.541.205	50.666.874
Orito	126.138.760	114.414.020
<b>INSTALACIONES (MATRICULA Y SUSCRIPCION)</b>	151.264.300	144.400.283
<b>CORTES Y RECONEXIONES</b>	123.459.000	72.590.000
<b>CONSUMO SIN MEDICIÓN</b>	3.787.666	3.675.355
<b>OTROS SERVICIOS</b>	266.953.742	862.616.569
<b>BIENES COMERCIALIZADOS</b>	26.462.198	7.981.034
<b>TOTAL INGRESOS OPERACIONALES</b>	<b>12.986.466.704</b>	<b>11.508.740.555</b>

NOTA: Los otros servicios corresponden a:

DESCRIPCIÓN	VALOR
AOM SUBESTACION JUNIN	104.622.747
REPARACION E INCORPORACION DE TRANSFORMADORES EEP	102.000.000
MANTENIMIENTOS A PARTICULARES	17.019.488
OTROS SERVICIOS	15.813.964
ADMINISTRACIÓN SUBEST JUNIN CON EMPRESA ENERGIA BOGOTA	14.133.333
ALQUILER DE POSTES TELMEX AÑO 2009	7.760.580
FRAUDES DE ENERGIA 2009	5.603.630
<b>TOTAL</b>	<b>266.953.742</b>

#### NOTA 13: COSTO DE VENTA Y OPERACION

Representa el valor de los costos directos e indirectos necesarios en la prestación de los servicios públicos domiciliarios de energía, de acuerdo con el objeto social y que tienen relación de causalidad con los ingresos generados.



## INFORME DE GESTION 2009

### COMPRA DE ENERGÍA

	<b>AÑO 2009</b>	<b>AÑO 2008</b>
Compra de energía (ISAGEN S.A.)	5.488.666.033	4.851.324.714
Sistema de transmisión nacional (EXPERTOS EN MERCADOS S.A ESP.)	987.295.747	886.510.669
Sistema de transmisión regional ( 25 empresas de servicios públicos)	775.233.288	666.609.386
Transacciones en bolsa de energía (EXPERTOS MERCADOS S.A. ESP)	378.079.419	276.890.421
<b>SUBTOTAL</b>	<b>7.629.274.487</b>	<b>6.681.335.190</b>

### SUELDOS Y SALARIOS

Sueldos del personal	432.445.508	397.742.984
Horas extras y festivos	34.504.065	18.126.883
Costos de representación	6.083.556	5.699.955
Vacaciones	31.475.914	26.698.083
Auxilio de transporte	16.911.412	15.066.335
Cesantías	42.452.812	37.076.094
Intereses a las cesantías	4.612.797	4.307.638
Capacitación bienestar social y estímulos	400.000	1.206.667
Dotación y suministro a trabajadores	24.441.838	16.559.481
Aportes a cajas de compensación familiar	19.354.438	17.637.450
Aportes al ICBF	14.008.489	12.776.098
Aportes a seguridad social	41.639.488	37.596.725
Aportes al SENA	9.416.694	8.583.196
Riesgos profesionales	21.309.595	18.702.342
Contratos de personal temporal	165.016.185	152.613.967
Prima de servicios	43.250.879	38.438.937
Cotizaciones a entid.adm.reg. prima media	17.760.930	15.332.053
Cotizaciones a entid.adm.reg. ahorro individual	41.024.237	35.986.699
<b>SUBTOTAL</b>	<b>966.108.837</b>	<b>860.151.587</b>

### SERVICIOS GENERALES

Fotocopias útiles de escritorio y papelería	54.932.580	44.116.012
Transporte fletes y acarreo	34.281.950	72.525.200
<b>SUBTOTAL</b>	<b>89.214.530</b>	<b>116.641.212</b>

### DEPRECIACIONES

Depreciación edificaciones	20.814.668	20.136.651
Depreciación redes líneas y cables	243.039.448	225.582.166
Depreciación maquinaria y equipo	19.713.476	15.362.191
Depreciación equipos de comunicación y computación	57.097.692	56.664.348
Depreciación de transporte y tracción	19.877.574	19.400.983
<b>SUBTOTAL</b>	<b>360.542.858</b>	<b>337.146.339</b>



ARRENDAMIENTOS

Terrenos	12.000.000	538.000
Construcciones y edificaciones	27.965.792	20.293.200
Equipo de computación y comunicación	12.920.400	18.000.000
SUBTOTAL	<b>52.886.192</b>	<b>38.831.200</b>

ÓRDENES Y CONTRATOS DE MANTENIMIENTO Y REPARACION

Construcciones y edificaciones	4.429.000	0
Mantenimiento de computación y comunicación	370.000	1.566.000
Mantenimiento equipo de transporte tracción	0	3.087.290
Mantenimiento de líneas redes y ductos	286.056.530	251.476.245
SUBTOTAL	<b>290.855.530</b>	<b>256.129.535</b>

MATERIALES Y OTROS COSTOS DE OPERACION

Repuestos para vehículos	0	1.342.000
Llantas y neumáticos	0	2.891.000
Combustibles y lubricantes	23.895.700	26.335.802
Elementos y accesorios de energía	547.235.807	982.503.008
Otros elementos y materiales	53.406.172	42.820.953
SUBTOTAL	<b>624.537.679</b>	<b>1.055.892.763</b>

ÓRDENES Y CONTRATOS POR OTROS SERVICIOS

Toma de lecturas	49.301.473	40.838.724
Entrega de facturas	47.454.181	39.727.913
Servicio de instalación y desinstalación	44.317.201	37.750.470
SUBTOTAL	<b>141.072.855</b>	<b>118.317.107</b>

<b>TOTAL COSTOS DE VENTA Y OPERACIÓN</b>	<b>10.154.492.968</b>	<b>9.464.444.933</b>
------------------------------------------	-----------------------	----------------------

NOTA 14: GASTOS DE ADMINISTRACION

**SUELDOS Y SALARIOS** Representa el valor de la remuneración causada a los empleados y demás personas, temporales, que desarrollan funciones de apoyo administrativo.

	AÑO 2009	AÑO 2008
Sueldos de personal	276.076.389	237.962.360
Horas extras y festivos	12.434.018	9.125.954
Gastos de representación	31.527.015	37.530.660
Honorarios	256.196.937	90.005.086
Vacaciones	16.896.907	13.784.158
Bonificaciones	29.097.933	24.200.604
Auxilio de transporte	9.419.765	8.018.999
Cesantías	23.176.040	20.426.071
Intereses a las cesantías	2.479.101	2.375.651



## INFORME DE GESTION 2009

Capacitación, bienestar social y estímulo	21.165.800	12.049.800
Dotación y suministro a trabajadores	2.923.200	1.816.003
Contrato de personal temporal	0	1.619.025
Viáticos	34.875.500	38.948.000
Gastos de viaje	11.424.262	10.496.471
Prima de servicios	23.176.040	20.426.071
<b>SUBTOTAL</b>	<b>750.868.907</b>	<b>528.784.913</b>

<b>RELACION VIATICOS Y GASTOS DE VIAJE</b>		
EMPLEADO	2009	2008
MARCO GETIAL IPUYAN	10.682.409	0
JULIO BYRON VIVEROS CHAVES	0	11.626.216
VICTOR OMAR MORENO MORA	4.783.500	6.421.000
LUZ AMANDA RIVERA CAICEDO	4.341.000	4.487.000
JESUS ARTEMIO ENRIQUEZ GUERRON	4.305.460	4.285.000
LUIS CARLOS BENAVIDES CANO	3.464.493	2.879.000
JUAN MANUEL BEDOYA MUÑOZ	3.112.500	
ROBERTO MAURICIO CORDOBA FAJARDO	3.054.000	3.561.500
GREYK ALEXANDER SILVA CASTILLO	0	3.600.000
JIMMY ALEJANDRO LEYTON CAMPIÑO	2.797.000	
MIRIAM YANETH TEZ ORTEGA	0	1.278.500
LWIYER CHANTRE	1.800.000	
ALVARO ANTONIO BETANCUR CORREA	1.289.500	3.236.000
RICHARD BRAVO CAÑAR	1.207.000	1.536.000
MARCO FIDEL ZAMORA SOLARTE	1.033.500	328.000
HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ	959.400	1.229.755
NUMA MANZUR	0	1.000.000
ANA MILENA LARA	792.000	
ELIGIO SANCHEZ	722.500	
MIRIAM YANETH TEZ ORTEGA	228.500	
WILLIAM GERMAN AMAYA PAY	182.000	
GERARDO CALDERON CHONA	178.000	334.000
JOSE REYNEL MAVISOY GRANDA	168.500	
MARIA IVETHE CLAVIJO ARBELAEZ	167.000	
ALEXANDER MONTERO CALDERON	155.000	
RAFAEL RODRIGO LOZADA CLAROS	129.500	
SEGUNDO MISAEL LOPEZ	110.000	
HERMINSUL YOVANY ROSERO ALVARADO	82.500	
FERNEY TEODULFO GARCIA ERAZO	77.500	126.500
SANDRA PATRICIA ERAZO CUARAN	77.500	
ANDREA ESNEDA FABRA ARRIETA	77.500	
AMPARO CLAUDIA ENRIQUEZ CALVACHE	55.500	
RUBEN DARIO MORENO PANTOJA	49.000	
JORGE ABELARDO TORO RESTREPO	49.000	280.000
GERMAN OLMEDO MIÑO LAGOS	43.500	
HUBERNEY MANCHOLA CORTEZ	37.500	
ANA ISABEL ZAMBRANO ORTEGA	27.500	



**INFORME DE GESTION 2009**

ANGEL MARIA VASQUEZ GUZMAN	0	794.000
VICTOR ALMENTERO CARVAJAL	0	470.000
LUIS ALFONSO ORTEGA	0	460.000
LUIS ALBERTO FAJARDO	0	286.000
LUIS ODILIO VALENCIA	0	280.000
GERMAN CLEVEZ NARVAEZ	0	239.000
HECTOR LUCENA VILLAREAL	0	208.000
LUIS ALVARO ROSAS	0	208.000
IVONNE BASTIDAS CAMPOS	0	137.000
MAURICIO ROSALES BASTIDAS	0	126.500
JHON GREY LONDOÑO	0	27.500
<b>TOTAL</b>	<b>46.299.762</b>	<b>49.444.471</b>

RELACION COMPARATIVA DE HONORARIOS			
DETALLE	2009	2008	2007
ASESORIA JURIDICA	56.538.000	39.732.606	7.600.000
AVALUO TECNICO DE PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO	36.000.000	0	0
AUDITORIA EXTERNA DE GESTION Y RESULTADOS	32.003.850	6.879.600	10.155.600
REVISOR FISCAL	25.172.880	25.172.880	24.809.580
ESTUDIO DE CARGOS RES. CREG No. 097/2007	19.100.000	11.600.000	0
ASESOR DE GERENCIA Y ALMACEN	18.824.358	0	0
RECUPERACION DE PERDIDAS NEGRAS	17.985.017	0	0
ASESORIA COMPRA DE ENERGIA	15.000.000	0	18.560.000
ELABORACION DE CONTRATOS	13.213.824	0	0
ACTIVIDAD DE SALUD OCUPACIONAL	11.559.008	0	3.500.000
CONTADOR PUBLICO	5.500.000	0	37.195.200
INFORMACION EXOGENA DIAN	3.300.000	0	0
TALLER CLIMA ORGANIZACIONAL	2.000.000	0	0
DIAGNOSTICO EMPRESARIAL	0	2.320.000	0
ELABORACION DE PROYECTOS	0	0	3.800.000
ELABORACION MANUALES DE FUNCIONES	0	4.300.000	0
<b>TOTAL</b>	<b>256.196.937</b>	<b>90.005.086</b>	<b>105.620.380</b>

CONTRIBUCIONES IMPUTADAS: Valor que se paga a empleados por concepto de incumplimiento del empleador.

Indemnizaciones	1.000.000	1.105.839
-----------------	-----------	-----------

CONTRIBUCIONES EFECTIVAS Valor de las contribuciones sociales que los empleadores pagan, en beneficio de sus asalariados, a los fondos de seguridad social, a las compañías de seguros y a otras entidades responsables de la administración y gestión de los sistemas de seguridad social, a las cajas de compensación familiar, entre otros.

Seguros de vida	5.628.705	5.557.745
Aportes a cajas de compensación familiar	11.128.950	9.808.251
Cotizaciones a seguridad social en salud	23.711.586	21.204.933
Cotizaciones a riesgos profesionales	10.615.955	9.838.617
Cotizaciones a entid.adm.reg. prima media	9.012.695	9.895.668
Cotizaciones a entid.adm.reg. ahorro individual	21.637.418	19.849.464
<b>SUBTOTAL</b>	<b>81.735.309</b>	<b>76.154.678</b>



INFORME DE GESTION 2009

**APORTES SOBRE LA NOMINA** Valor de los gastos que se originan en pagos obligatorios sobre la nómina de la E.E.P., con destino al ICBF y SENA.

Aportes al ICBF	8.064.118	7.116.552
Aportes al SENA	5.376.079	4.744.368
<b>SUBTOTAL</b>	<b>13.440.197</b>	<b>11.860.920</b>

**SERVICIOS GENERALES** Representa el valor de los gastos, que son necesarios para apoyar el normal funcionamiento y desarrollo de las labores de apoyo administrativo.

**AÑO 2009    AÑO 2008**

Materiales y suministros	95.606.863	86.699.192
Mantenimiento	26.251.727	18.929.225
Servicios públicos	45.988.858	41.835.707
Arrendamiento	0	605.000
Publicidad y propaganda	52.507.142	60.250.418
Impresos, publicaciones, suscripción y afiliación	0	38.437.000
Fotocopias	7.114.850	5.118.360
Comunicaciones y transporte	25.017.927	27.251.536
Seguros generales	41.872.487	32.586.938
Combustibles y lubricantes	1.425.600	5.487.394
Servicio de aseo, cafetería y restaurante	369.460	1.090.500
<b>SUBTOTAL</b>	<b>296.154.914</b>	<b>318.291.270</b>

**IMPUESTOS, CONTRIBUCIONES Y TASAS** Valor de los tributos causados a cargo de la E.E.P. de conformidad con las disposiciones legales, tales como: impuesto predial e industria y comercio, entre otros. Así mismo, comprende las contribuciones a las Comisiones de Regulación y Superintendencias, por el ejercicio de la función vigilancia y control.

**AÑO 2009    AÑO 2008**

Predial unificado	0	776.584
Contribución a las superintendencias	12.515.000	9.634.000
Contribución a las comisiones de regulación	10.426.081	9.417.313
Sanciones (SUPERSERVICIOS, no cumplimiento de DES y FES del circuito del mirador \$11.537.500; Y DIAN extemporaneidad en la presentación de retención en la fuente e IVA de feb/2009 \$1.943.500).	13.481.000	0
Industria y comercio	139.256.242	96.740.664
Impuesto sobre vehículos automotores	518.400	0
Registro	2.813.000	8.511.000
Interés de mora	166.000	0
Impuesto al patrimonio	52.082.000	52.082.000
Gravamen a los movimientos financieros	53.376.185	44.221.884
Impuesto de timbre	893.765	0
Otros impuestos y contribuciones (NOTARIA UNICA DE MOCOYA, reforma escritura \$7.198.918; CAMARA DE COMERCIO, renovación matrícula \$1.550.200; EMPRESA TELECOMUN BOGOTA, renovación SICE \$3.835.250 y OTROS \$247.402.)	12.831.770	9.760.169



INFORME DE GESTION 2009

SUBTOTAL	298.359.443	231.143.614
----------	-------------	-------------



INFORME DE GESTION 2009

NOTA 15: INGRESOS NO OPERACIONALES

**FINANCIEROS** Representa el valor de los ingresos obtenidos por la E.E.P. por concepto de rendimientos financieros, recargo por mora y financiación a usuarios.

Intereses por financiación a usuarios.	34.831.128	80.291.238
Recargo por mora	133.785.875	131.274.364
Otros ingresos financieros (cuentas de ahorro)	8.146.958	4.903.780
<b>TOTAL</b>	<b>176.763.961</b>	<b>216.469.382</b>

**EXTRAORDINARIOS** Representa el valor de los ingresos percibidos por la E.E.P., proveniente de actividades que no corresponden a su objeto social, y se originan en operaciones y transacciones de carácter extraordinario.

	<b>AÑO 2009</b>	<b>AÑO 2008</b>
Comisiones	6.194.718	6.428.539
Sobrantes	1.312.659	74.028
Recuperaciones.	62.857.226	71.395.643
Otros Ingresos Extraordinarios.	598.538	9.210.087
<b>TOTAL</b>	<b>70.963.141</b>	<b>87.108.297</b>

NOTAS: Las recuperaciones se refieren a la liquidación y administración de cuentas (LAC), este gasto le correspondía al dueño de los ingresos.

NOTA 16: GASTOS NO OPERACIONALES

**OTROS GASTOS.** Cuentas representativas de los gastos en que incurre la E.E.P., que por su naturaleza no son susceptibles de clasificarse en alguna de las cuentas definidas anteriormente.

<b>INTERESES</b>		
Obligaciones financieras de crédito	12.096.503	19.961.138
Otros intereses	13.434.594	21.821.622
Subtotal intereses	<b>25.531.097</b>	<b>41.782.760</b>
<b>COMISIONES</b>		
Adquisición de bienes y servicios	5.236.045	2.322.929
Otras comisiones	11.170.068	8.302.694
Subtotal comisiones	<b>16.406.113</b>	<b>10.625.623</b>
<b>GASTOS EXTRAORDINARIOS</b>		
Perdida en baja de propiedad planta y equipo	6.442.000	6.716.776
Impuestos asumidos (Compra de bienes y servicios con responsables del régimen simplificado).	62.021.200	17.562.214
Otros gastos extraordinarios	1.409.023	605.866
Subtotal gastos extraordinarios	<b>69.872.223</b>	<b>24.884.856</b>
<b>TOTAL GASTOS NO OPERACIONALES</b>	<b>111.809.433</b>	<b>77.293.239</b>



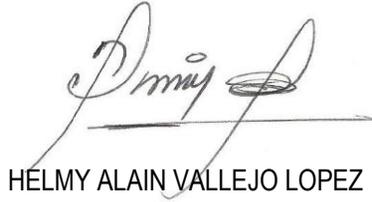
INFORME DE GESTION 2009

NOTA 17: IMPUESTO DE RENTA

Distribución o capitalización de utilidades:

Perdida antes de impuestos (Contable)	-354.607.519	674.502.222
Impuesto de renta 33% de la utilidad fiscal.	0	222.914.000
Perdida del ejercicio	<b>-354.607.519</b>	<b>451.588.222</b>

No se genera impuesto de renta presuntiva por estar catalogada como empresa de servicios públicos, artículo 191 del Estatuto Tributario.



HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ

CONTADOR PUBLICO

T.P. No. 53380-T



## ANÁLISIS FINANCIERO

A 31 DE DICIEMBRE DE 2009

### 1. INDICADORES DE LIQUIDEZ

Permiten evaluar la situación financiera de la E.E.P., buscando el grado de liquidez de las inversiones a corto plazo, frente a las obligaciones a corto plazo.

1.1. RAZON CORRIENTE		2009	2008	2007	2006	2005
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>	<u>4.868.445</u>	\$0.81	\$1.12	\$0.97	\$1.05	\$1.09
PASIVO CORRIENTE	6.075.198					

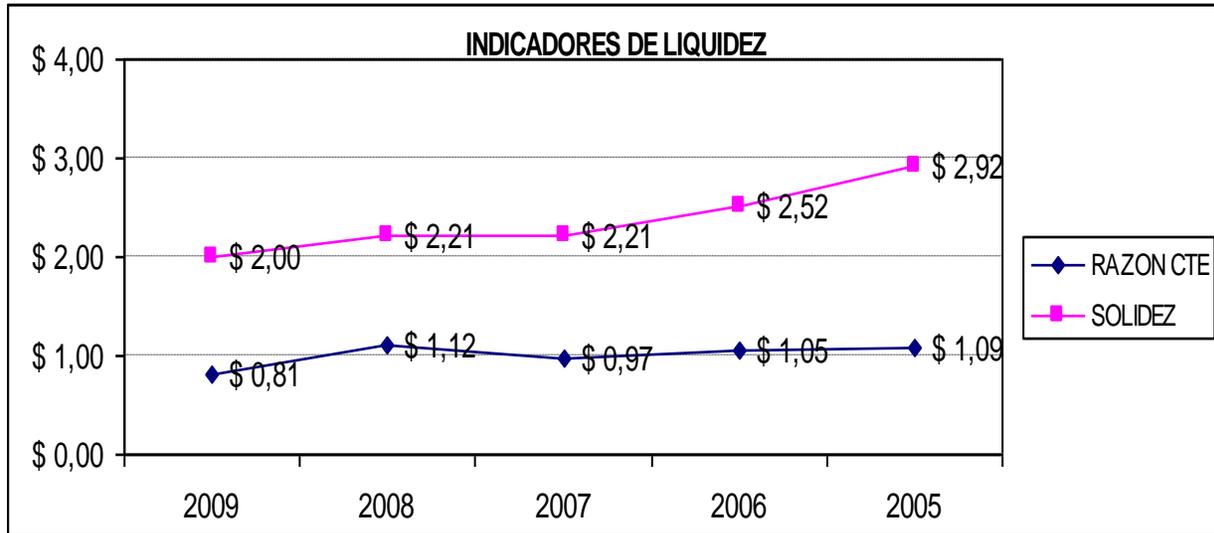
Representa la disponibilidad de la E.E.P., para hacer frente a sus deudas de corto plazo, con base en sus activos corrientes, es decir, que por cada (\$ 1) peso que se debe, la empresa tiene \$ 0.81 para respaldar esa obligación a corto plazo.

1.2. SOLIDEZ		2009	2008	2007	2006	2005
<u>ACTIVO TOTAL</u>	<u>12.147.975</u>	\$2.00	\$2.21	\$2.21	\$2.52	\$2.92
PASIVO TOTAL	6.075.198					

Muestra la disponibilidad del activo total para cubrir cada peso de las obligaciones adquiridas. Este índice da a conocer la situación de seguridad y consistencia financiera, es decir, que la E.E.P., tiene a su disposición (\$2) pesos para respaldar cada (\$1) peso de sus obligaciones con el total del activo. Muestra que E.E.P. tiene solidez y consistencia financiera.



**Gráfico INDICADORES DE LIQUIDEZ**



**2. INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO**

2.1. ENDEUDAMIENTO TOTAL		2009	2008	2007	2006	2005
<u>PASIVO TOTAL x 100</u>	<u>6.075.198</u>	50.01%	45.16%	45.15%	39.63%	34.27%
ACTIVO TOTAL	12.147.975					

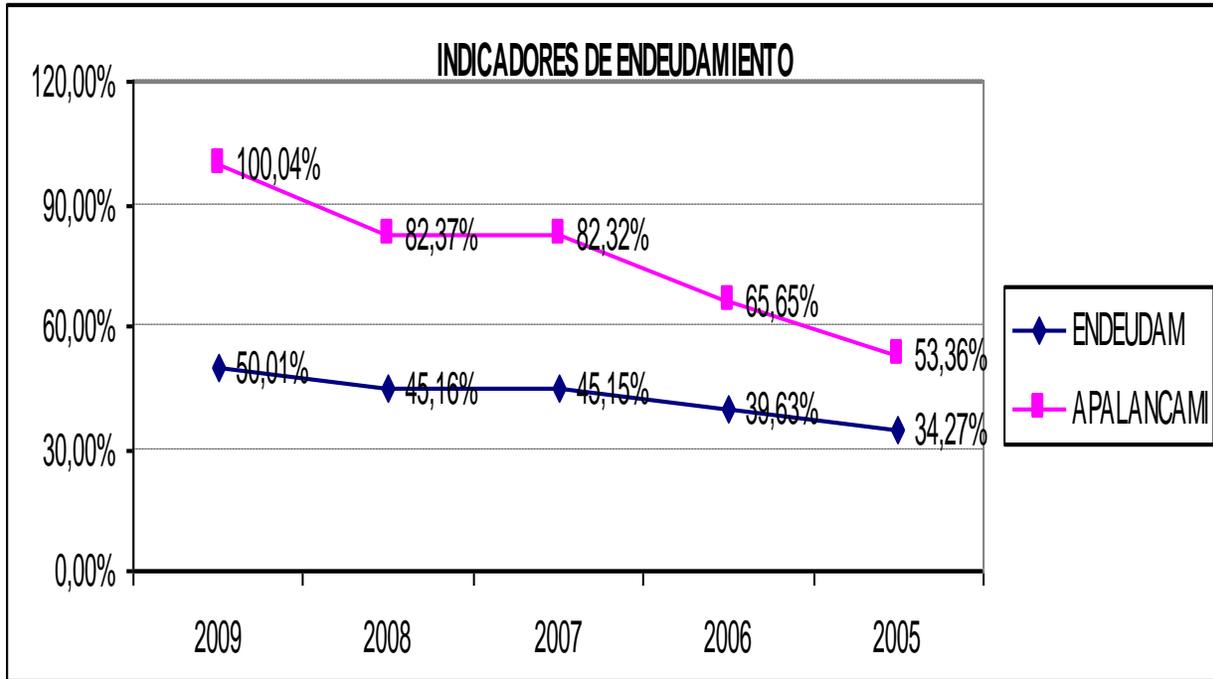
Este indicador nos muestra la participación (en porcentaje) que tienen los terceros a través de los créditos en el total de los activos, es decir, que los activos de la E.E.P., tiene un endeudamiento del 50.01%, en relación con los pasivos.

2.2. INDICADOR DE APALANCAMIENTO		2009	2008	2007	2006	2005
<u>PASIVO TOTAL x 100</u>	<u>6.075.198</u>	100.04%	82.37%	82.32%	65.65%	53.36%
PATRIMONIO	6.072.777					

Mide el grado de compromiso del patrimonio de los accionistas de la E.E.P., con los acreedores de la empresa.



**Gráfico INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO**



**3. INDICADORES DE RENDIMIENTO**

3.1. RENTABILIDAD POR ACCION	2009	2008	2007	2006	2005
$\frac{UTILIDAD A DISPOSICION ACCIONISTAS}{CAPITAL SOCIAL}$	0%	9.95%	17.71%	20.10%	19.98%

Indica la rentabilidad que tiene cada accionista, es decir que por una accion de \$10.000, se reciben \$0.

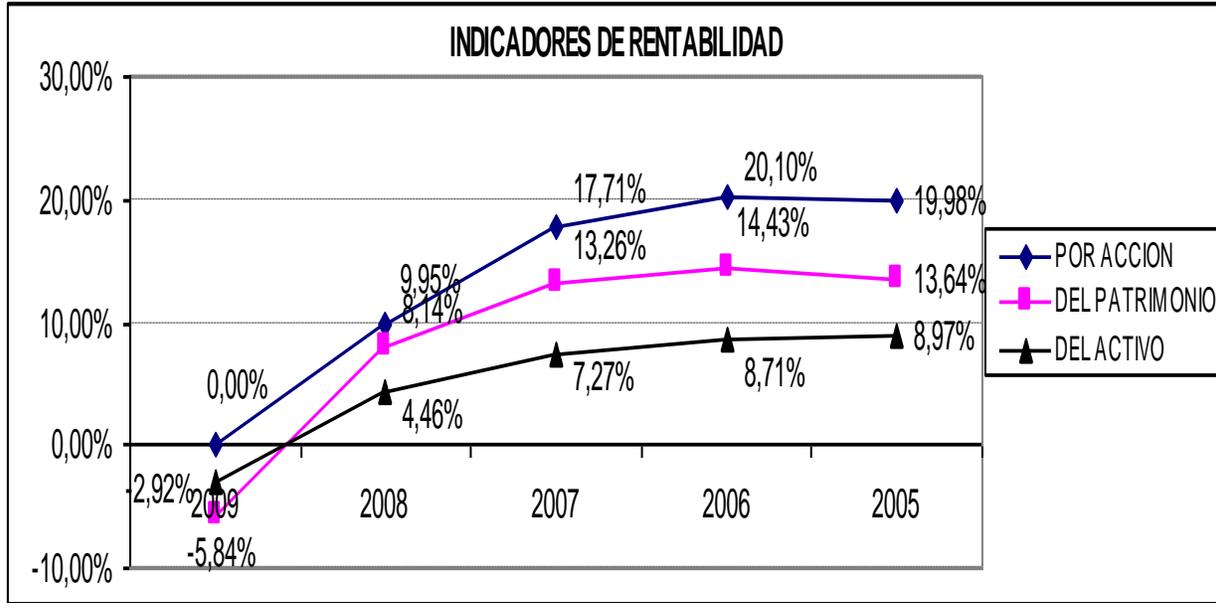
3.2. RENDIMIENTO DEL PATRIMONIO		2009	2008	2007	2006	2005
$\frac{UTILIDAD NETA \times 100}{PATRIMONIO}$	$\frac{-354.608}{6.072.777}$	-5.84%	8.14%	13.26%	14.43%	13.64%

Nos indica el porcentaje que el patrimonio ha generado en utilidades (perdidas).

3.3. RENDIMIENTO DEL ACTIVO TOTAL		2009	2008	2007	2006	2005
$\frac{UTILIDAD NETA \times 100}{ACTIVO TOTAL}$	$\frac{-354.608}{12.147.975}$	-2.92%	4.46%	7.27%	8.71%	8.97%



Indica la rentabilidad total de la inversión propia o ajena en un periodo determinado. Muestra la capacidad del activo para generar utilidades, es decir el porcentaje que el activo ha generado en utilidades.



EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP

**INFORME Y DICTAMEN DE REVISORIA FISCAL PERIODO DEL 1 DE ENERO  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009.**

**Respetados(as) Asambleístas:**

**1. Normas del Código de Comercio.**

El presente informe se elabora y remite con el propósito de dar cumplimiento a los Art: 207 y 208 del Código de Comercio, por tanto esta Revisoría Fiscal expide el presente Informe y el Dictamen, basados en el resultado de la Auditoría realizada en la Empresa.

**2. Estados Financieros Dictaminados.**



En mi calidad de Revisor Fiscal, he examinado los Estados Financieros de la **EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO, S.A ESP**, lo correspondiente al Balance General, Estado de Resultados, Estado de Cambios en el Patrimonio y sus Notas Explicativas a 31 de Diciembre de 2009. Dichos Estados Financieros Básicos fueron debidamente certificados por el Representante Legal y el Contador de la Empresa que los preparó.

### **3. Aplicación de las Normas de Auditoría.**

Efectué mis pruebas de acuerdo con las Normas establecidas por la profesión para la revisión de Estados Financieros, por consiguiente, se obtuvo la información y el conocimiento de los procedimientos utilizados en la preparación de dichos Estados Financieros, mediante las investigaciones con las personas responsables, procedimientos analíticos de revisión, pruebas de los documentos y registros de contabilidad, aplicando las normas de Auditoría Generalmente aceptadas en Colombia.(Decreto 2649/93).

### **4. Alcance de la Auditoría.**

En el Ejercicio de las Funciones de la Revisoría Fiscal en la EEP S.A. no se presentó ninguna limitante ni restricción en el alcance de las pruebas, por lo tanto considero que mi Auditoría proporciona una base razonable para expresar mi opinión.

### **5. El Control Interno:**

Las medidas de Control Interno adoptadas para la conservación y custodia de sus bienes en general y el cumplimiento de Normas Legales, han venido siendo implementadas por la Administración por cuanto la Empresa durante este periodo ni en los anteriores no ha implementado dicho sistema. El Revisor Fiscal aclara que de acuerdo a la composición accionaria de la Empresa y por ser en su mayoría del Sector Privado (69.05%) no aplica la Normatividad para que en la Empresa se aplique lo establecido en la Ley 87 del 93. Pero si se recomienda establecer un modelo de acuerdo a los parámetros internos establecidos en la Empresa. Reunión de Junta Directiva. Acta121 del 17-Dic-2009.

Con relación al Manual de Funciones se puede establecer que se viene aplicando un Manual de funciones aprobado en el año 1999. En el año 2006 la Empresa contrato la elaboración y actualización de un nuevo manual de funciones el cual no fue aprobado y en al año 2008 se vinculó a un profesional para retomar nuevamente la actualización de dicho manual el cual



tampoco se ha aprobado. En el año 1999 existían 23 empleados, actualmente existen 70 empleados vinculados a la Empresa de ahí la necesidad de la implementación de dicho manual como también del manual de procedimientos, de control interno y de presupuesto.

## 6. Otros Controles.

Se le informa a la Asamblea General de Accionistas que la Revisoría Fiscal durante este año ha hecho presencia en las diferentes subsedes de la Empresa como es Piamonte, Guzmán, Puerto Limón, Umbría, Orito y Villagarzón, realizado arqueos de caja con las diferentes personas que tienen a cargo el recaudo de los dineros por concepto de servicios de energía y otros e informándose de primera mano de los problemas que en ellas se presentan para así mismo hacer las recomendaciones del caso. Resultado de ello el nuevo recaudo de los dineros en las oficinas de COOTEP, de ese Municipio.(Existe Convenio firmado). Esto ha permitido evitar los saqueos y los robos de dinero en esta subsección aspecto que venía ocurriendo. También la Revisoría Fiscal recomendó y estableció que el recaudo en la subsección de Villagarzón sea consignado diariamente para evitar inconvenientes con estos dineros.

Con relación al programa de salud ocupacional, la Empresa de energía actualmente aplica con el apoyo de una profesional idónea la Resolución 1016 de 1989 y el Decreto 614 de 1984, normatividad que establece el Ministerio de la protección Social en lo referente a Seguridad Industrial, Saneamiento Básico, Inspecciones de Seguridad y Medicina Preventiva.

Con relación a la Firma que realiza la **AUDITORIA EXTERNA DE GESTION**, se le ha realizado el seguimiento al proceso que la firma viene adelantando en la Empresa, lo cual ha permitido de la presencia de los profesionales que integran la firma y en la toma de decisiones dentro de las reuniones de Junta Directiva y en especial la presencia de la Firma en la Asamblea General de Accionistas donde presentaran un informe detallado de su trabajo.

## 7. Sistema de Información.

**La Empresa de Energía del Putumayo** en la actualidad cuenta con un Software Contable Novasoft 3.0 el área de Almacén cuenta con licencia del módulo de Novasoft para inventarios, en versión para D.O.S. requiriendo modernización para la centralización de la información. El proceso de actualización permitirá la integración del módulo contable. Cuentan con su respectiva licencia año 2009 y la actualización para el año 2010, el costo para este proceso es de aproximadamente de unos \$ 4.000.000 pesos.

Con relación al área Comercial y técnica, cuenta para su operación con un sistema de información de propiedad de la Empresa, desarrollado a la medida de las exigencias legales de



## INFORME DE GESTION 2009

los Entes de Control y Supervisión que regulan a la empresa. (Resolución 080 de 2002 y Resolución 097 del 2008 de la CREG), pero también se necesita que esté actualizando y mejorando. La inversión se hará posible con el esfuerzo de la Administración y se verá representada en un incremento de su rentabilidad y el logro de un mejor servicio a sus usuarios.

Respecto al software complementario para la operación de los sistemas de información, la Empresa cuenta con Sistemas Operativos, Antivirus y Software Ofimático legalmente licenciado para el año 2009, Su actualización tiene un costo de \$ 30.000.000 pesos aproximadamente.

Con relación a las comunicaciones la Empresa cuenta con una tecnología inalámbrica en la Sede de Mocoa, que permite la comunicación entre Villagarzón, Orito y Puerto Guzmán. Con relación a este último se tienen inconvenientes siendo necesaria su reparación para restablecer la comunicación y se necesita de una inversión aproximada de \$ 5.000.000, lo cual permitirá agilidad en los procesos e información. Se deja conocimiento que es urgente la adquisición de un moderno Servidor de Datos y Comunicaciones que permita la implementación de procesos centralizados, contar con el respaldo automático de una información organizada y oportuna de todos los movimientos especialmente los de recaudo de dinero en las diferentes Subsedes de la Empresa. Esta inversión es aproximadamente de unos \$ 30.000.000. Pesos y es una inversión para unos 10 años.

### **8. Informe de Gestión.**

El Informe de Gestión de la Administración, guarda debida concordancia entre los Estados Financieros Básicos. El Informe consta de una exposición sobre la evolución y desarrollo de la Empresa, los servicios y la situación económica, administrativa y jurídica de la **Empresa de Energía**. Se deja conocimiento que la Gestión de la Gerencia durante el periodo que lleva al frente de la Administración ha enfocado sus esfuerzos y su trabajo a invertir en la Empresa, a ofrecer un mejor servicio con calidad y eficiencia siempre buscando el bienestar a sus clientes.

### **9. Otras Manifestaciones.**

Las operaciones registradas en los libros se ajustan a las Normas de Contabilidad Generalmente Aceptadas en Colombia y a las Disposiciones de la Superintendencia de Servicios públicos. Los Actos de los Administradores de la Empresa de Energía se ajustan a los Estatutos y a las disposiciones legales que regulan la actividad. La Correspondencia, los comprobantes de las cuentas en su caso se llevan en forma adecuada.



## **10. Seguridad Social.**

De acuerdo a la ley, manifiesto que la información contenida en las declaraciones de autoliquidación de aportes al Sistema de Seguridad Social correspondiente al año Auditado y en particular la relativa a los empleados de nomina y contratistas.

## **11. Estado de la Cartera. (En miles de pesos).**

Es importante indicar que existe una cartera por cobrar por valor de \$ 4.040.176 mil pesos, de los cuales la suma de \$ 1.741.486 mil pesos es por concepto de Servicio de Energía. Por concepto de Subsidios la suma de \$ 856.809 mil pesos. Por depósitos entregados la suma de \$ 1.000.000 mil pesos y la suma de \$ 393.278 mil pesos por concepto de Otros Deudores, cuenta que para el 31 de diciembre de 2008 se encontraba en \$ 911.123 mil pesos, con una reducción del 56.84%. Se presenta cuadro anexo en el informe contable y financiero. Algunos deudores no tienen respaldo documental ni jurídico. Se recomienda a la oficina jurídica de la Empresa que para el año 2010 sea documentada la totalidad de la cartera con relación a los préstamos en efectivo realizados en la Administración del Señor Byron Viveros. Esto con el fin de realizar el proceso de cobro. (Mirar informe Jurídico) Se aclara que contablemente esta cuenta tiene un valor que respalda en parte estas deudas y es la provisión para deudores por valor de \$ 185.536 mil pesos.

Se informa a la Asamblea de Accionistas que en el mes de Noviembre se presentó en el Balance General en la cuenta Provisiones Diversas la suma de \$ 4.821.589 mil pesos, valor que modificó notablemente la situación financiera y económica de la Empresa. Este aumento en esta cuenta fue discutido y analizado de acuerdo a las normas contables y de auditoría por parte del Revisor Fiscal, La Contadora de la Empresa y de la firma Auditora GMF, quedando conceptos anexados al acta sobre este caso donde cada dependencia deja un precedente.

## **12. Propiedad Intelectual.**

El Software utilizado por la Entidad tiene licencia y cumple con las normas relacionadas con los derechos de autor como lo establece la Ley 603 de 2000.

## **13. Normas de las Entidades de Supervisión.**



## INFORME DE GESTION 2009

La **EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO**, se encuentra debidamente registrada ante la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios. Cabe resaltar que la CREG, expide las Normas y las Leyes y la Superintendencia nos vigila. Una vez aprobador los Estados Financieros por la Asamblea General de Accionistas de la Empresa se deberá reportar la información oficial a la Superintendencia y demás organismos de control.

**Por lo anterior, considero expresar mi opinión y,**

### **DICTAMINAR:**

Que los Estados Financieros antes mencionados, fielmente tomados de los libros, presentan razonablemente la situación Financiera de la **EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A**, a 31 de Diciembre de 2009, de conformidad con las Normas o Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Colombia y con las Normas e Instrucciones de la **SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS**.

**JIMMY ALEJANDRO LEYTON C.**

**Revisor Fiscal EEP S.A**

**TP No 73105-T. JCC.**

**Mocoa, febrero 23 de 2010.**