

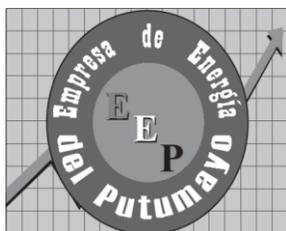
INFORME DE GESTIÓN VIGENCIA 2010



INFORME DE GESTIÓN

VIGENCIA 2010

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 2010, los cuales se presentan para su estudio y su aprobación



JUNTA DIRECTIVA

Dr. GUIDO A. GARZÓN VITERY
PRESIDENTE

JAIME E. OTAYA ACUÑA
PRESIDENTE SUPLENTE

Dra. VILMA ZAPATA ORTIZ
VICEPRESIDENTE

Dra. MERCEDES ACOSTA CH.
VICEPRESIDENTE SUPLENTE

Dr. JULIO B. VIVEROS CHÁVEZ
VOCAL

Dr. OSCAR FERNANDO BURBANO
VOCAL SUPLENTE

Pbro. LUIS A. LÓPEZ RUALES
VOCAL

Dra. ELSA M. MOJANA INSUASTY
VOCAL SUPLENTE

Ing. GUSTAVO GONZÁLEZ GUDIÑO
VOCAL

Dr. CARLOS RIASCOS LÓPEZ
VOCAL SUPLENTE

**JUNTA
DIRECTIVA****CARGOS DIRECTIVOS
DE LA EMPRESA**

Ing. MARCO GETIAL IPUYAN
GERENTE

Ing. LUIS BENAVIDES CANO
SUBGERENTE TÉCNICO
OPERATIVO

Dra. LUZ RIVERA CAICEDO
SUBGERENTE COMERCIAL
Y DE PLANEACIÓN

Dr. HELMY VALLEJO LÓPEZ
SUBGERENTE ADMINISTRATIVO
Y FINANCIERO

CONTENIDO

JUNTA DIRECTIVA	1
CARGOS DIRECTIVOS DE LA EMPRESA	1
CAPITULO 1	4
INFORME DE JUNTA DIRECTIVA	5
CAPITULO 2	8
INFORME DE GERENCIA	9
CAPITULO 3	14
INFORME SUBGERENCIA TÉCNICO OPERATIVA	15
REDES DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA	15
MOCOA	15
VILLAGARZÓN	16
PUERTO GUZMAN	16
PIAMONTE	16
ORITO	17
PLAN DE INVERSIÓN AÑO 2010.	17
ALUMBRADO PUBLICO	17
LA CALIDAD DE NUESTRO SERVICIO	18
DISEÑOS Y PROYECTOS ELABORADOS POR LA EMPRESA	18
LABORES RELEVANTES DEL AREA	19
CAPITULO 4	21
INFORME SUBGERENCIA COMERCIAL Y DE PLANEACIÓN	22
NUESTROS USUARIOS	22
ESTRUCTURA DE CONSUMO PROMEDIO 2010	22
CARTERA DE ENERO A DICIEMBRE DE 2010	23
PORCENTAJE DE RECAUDO EN RELACIÓN A LO FACTURADO	24
RESUMEN PETICIONES QUEJAS Y RECURSOS (PQR) POR MUNICIPIO	25
COMPORTAMIENTO DEL VALOR DE LA TARIFA DE VENTA AÑO 2010 Y 2009	25
CAPITULO 5	26
INFORMACIÓN FINANCIERA	27
BALANCE GENERAL COMPARATIVO	27
ESTADO DE RESULTADOS COMPARATIVOS	29

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	30
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	31
ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA	32
CERTIFICACIÓN SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS	33
PROYECTO DISTRIBUCIÓN DE UTILIDADES	34
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS	35
Notas De Carácter General	35
Notas de Carácter específico	36
CAPITULO 6	64
ANÁLISIS FINANCIERO	65
CAPITULO 7	68
INFORME Y DICTAMEN DE REVISORÍA FISCAL	69

INFORME DE JUNTA DIRECTIVA

Distribuya los muebles de su casa teniendo en cuenta la ubicación de las ventanas para aprovechar al máximo la iluminación natural.

UNA CAMPAÑA POR EL BUEN USO DE LA ENERGÍA



CAPITULO

1

CAPITULO



INFORME DE JUNTA DIRECTIVA

INFORME JUNTA DIRECTIVA

En nombre de los miembros de la Junta Directiva reciban un cordial saludo. El siguiente informe que damos a conocer reflejan todas y cada una de las expectativas que se plantearon en su momento y las cuales nos quedaron como tareas que ustedes nos han encomendado desde el mismo momento que fuimos elegidos.

1.- Identificación y toma de decisiones sobre la situación de las deudas compartidas entre nuestra empresa y la Empresa de Energía del Bajo Putumayo.

En el desarrollo de esta actividad se realizaron los mejores esfuerzos con todo el equipo de trabajo de nuestra empresa, el cual prácticamente culminó con un acuerdo conciliatorio que se suscribió en la Notaría de Mocoa y donde participamos de común acuerdo nosotros y la Empresa de Energía del Bajo Putumayo. Para darle trámite concreto y definitivo al asunto, fue necesaria la contratación concertada de un experto que ha trabajado y trabaja para la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), con el propósito que realice los estudios que nos permitieran dirimir el conflicto. Es así que el resultado final fue que el pago a favor de la EEBP por valor de DOSCIENTOS CINCUENTA Y CINCO MILLONES DE PESOS \$ 255 millones por concepto de cargos por uso de las unidades constructivas ubicadas en la subestación Yarumo, deuda cancelada hasta el 31 de diciembre de 2010. En contraparte y como muestra de buena fe y de voluntad de negociación dentro del proceso se acordó retirar la demanda que estaba bajo poder otorgado al Doctor Alexander López.

Una vez subsanado el impase y con la interpretación de las normas que nos colocaron en esta situación y como conclusión adicional del proceso, hoy podemos informarles que la prestación del servicio de energía al municipio de Orito, se convierte en un negocio rentable para nuestra empresa por cuanto debemos cancelar a la EEBP, un valor aproximado de cuatro millones setecientos mil pesos (\$ 4.700.000) mensuales de cargos por uso.

2.- Compra de Subestación Junín.

Para nosotros y a pesar de algunas posiciones de algunas personalidades y teniendo en cuenta la autorización que le fue concedida en la pasada Asamblea General de Accionistas a la Junta Directiva de la Empresa para la compra de la Subestación Junín, se han emprendido acciones en la consolidación de esta tarea, con el primer acercamiento que se hiciera el pasado 01 de Marzo en audiencia concedida por el Ministro de Minas y Energía, al señor Gobernador del Putumayo y al Gerente de la empresa.

3.- Contrato BOOT. Diseño, Construcción, Operación y Transferencia.

Para poder entender el funcionamiento del contrato como tal, se requiere (y así lo hicimos) la interpretación y el conocimiento de las inversiones, adiciones y demás procesos accesorios que se ejecutaron en su momento, entre la Empresa de Energía del Putumayo y la empresa Eléctricas de Medellín. De ahí se desprende que para poder cumplir con lo autorizado por ustedes en la Asamblea extraordinario de accionistas, realizada el 05 de noviembre de 2010



polémica generada en torno a este negocio, fue por el desconocimiento del modelo económico, sobre las inversiones iniciales, las modificaciones y las adiciones que se hicieron en su ejecución, de esto se desprende que nosotros hayamos autorizado al Gerente de la empresa un aumento en el valor del pago en la cuota mensual, con el único fin de reducir el tiempo para que el BOOT sea de propiedad de la empresa en un tiempo no mayor a 6 años.

OTRAS ACTIVIDADES:

Con su concurso y el de todo el equipo de trabajo de nuestra Empresa, se logro la consolidación de la reforma de los Estatutos.

Dando cumplimiento a una exigencia de la Superintendencia de Servicios Públicos y de la Resolución 097 del 2008 de la CREG, la Empresa de Energía del Putumayo contrató la consultoría para la implementación del Sistema de Gestión de Calidad el cual se viene ejecutando en un 80%, razón por la cual esperamos que al finalizar el año 2011 la empresa reciba la certificación de calidad expedida por el ICONTEC.

Se autorizó la implementación del Plan de Salud Ocupacional, como cumplimiento a la Resolución No. 1016/89 del Ministerio de Protección Social, lo que permite y permitirá a futuro que la Empresa de energía del Putumayo cuente con Programas como los de: Medicina Preventiva; bienestar social; riesgos profesionales y el de sano esparcimiento a través de sus actividades de recreación, cultura y deporte.

Se ha dado vía libre a la ejecución del Plan de Manejo Ambiental, el cual tiene como finalidad prevenir, mitigar, compensar y corregir los posibles efectos e impactos generados después de una obra, proyecto o actividad. Para nuestro caso, lo que nos compete, son los posibles impactos generados con las construcciones de nuevas redes, con los despejes (corta y poda de árboles) que estén próximos o entre las líneas de media y baja tensión, dentro del accionar propio del proceso de comercialización que a diario adelantamos.

Igualmente, hemos apoyado la implementación de la plataforma tecnológica, teniendo en cuenta las exigencias de la CREG, con el fin de mejorar la atención al usuario, con la implementación del CALL CENTER e igualmente hemos ganado terreno con el proceso de toma de lecturas.

Participamos activamente en los procesos de expansión y de búsqueda de negocios y se ha autorizado al gerente para que firme convenios para la ejecución de obras, como es el caso del firmado con la Empresa Petrolera Gran Tierra Energy Colombia Ltd y, con el municipio de Puerto Guzmán. Esto nos permitirá, por efecto del ingreso de nuevos usuarios que nuestros kilovatios consumidos sean mayores, lo cual obviamente repercutirá en utilidades para la Empresa, sin olvidar que socialmente estamos mejorando la calidad de vida de los clientes de las zonas de influencia.

Tenemos garantizada la seguridad de la Subestación Junín, mediante la celebración de contrato con la Policía Nacional, quien nos garantiza el servicio de vigilancia con la presencia de 10 agentes de policía las 24 horas del día, por un término de 10 años y por un valor de diez millones de pesos (\$ 10.000.000), ajustables con un IPC no menor al 5% por año.



Además, como responsabilidad social de la empresa para con la comunidad, la empresa brindó a la ciudadanía de Mocoa, por primera vez en su historia, el “**Alumbrado Navideño 2010**”, e igualmente se apoyó a la Feria de Colonias, la Liga de Atletismo, la de ciclismo y a escuelas de Formación Deportiva.

Mediante negociación realizada entre la Empresa FRIGOMAYO S.A, y la EEP, se acordó capitalizar la deuda que tiene FRIGOMAYO; con 703 acciones ordinarias y 1901 acciones preferenciales y la modificación de los estatutos para permitir la participación de dos miembros en la Junta Directiva de la Empresa FRIGOMAYO con voz y voto.

Muchas Gracias,

JUNTA DIRECTIVA 2010-2011

INFORME DE GERENCIA

Cambie las bombillas incandescentes de 60 0 100 vatios, por bombillas ahorradoras de 20 0 25 vatios. Duran 10 veces más, consumen menos, aportan mayor iluminación y menos calor.

UNA CAMPAÑA POR EL BUEN USO DE LA ENERGÍA



CAPITULO

2

CAPITULO



INFORME DE GERENCIA

Mocoa, Marzo de 2011.

Señores:

ACCIONISTAS EEP S.A. E.S.P.

Ciudad.

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

Serán básicamente cuatro los aspectos que tocará el presente informe (i) Logros administrativos y financieros año 2010 (ii) Solución a la problemática de deudas recíprocas entre la EEP y la EEBP (iii) Exigencias reglamentarias a la EEP, y (iv) Recomendaciones:

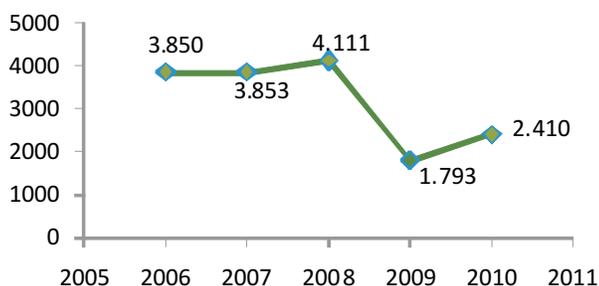
LOGROS ADMINISTRATIVOS: Por su significación son merecedores de comentarios las siguientes acciones (i) Implementación del Sistema de Gestión de Calidad (ii) Implementación del Plan de Salud Ocupacional (iii) Proveedores con calidad y buen precio (iv) Implementación de plataforma tecnológica (v) Plan de reducción de pérdidas (vi) Gestión de recursos, y (vii) Inversiones en infraestructura eléctrica.

Implementación del Sistema de Gestión de Calidad: Para ponerse acorde a los nuevos requerimientos, la empresa contrato la Consultoría para la implementación del sistema en el mes de marzo, por valor de \$49.6 millones. Hoy se tiene que el porcentaje de avance en la implementación de sistema alcanza el 80%.

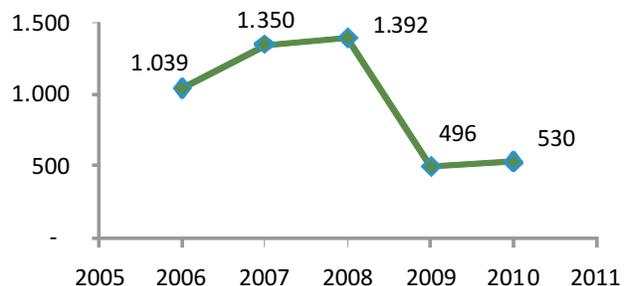
Implementación del Plan de Salud Ocupacional: La empresa no contaba con esta importante herramienta de gestión del talento humano, de ahí que se optara por la contratación de un profesional para la implementación. La inversión en lo que va del plan asciende a más de \$48.7 millones. Hoy se puede decir que la empresa cumple en su totalidad con las exigencias legales en materia de salud ocupacional.

Proveedores con calidad y buen precio: En el informe pasado se anunciaba que la sociedad venía adquiriendo materiales para su resorte comercial a costos elevados, situación sobre la cual esta gerencia acometió correctivos. Hoy seguimos empeñados en adquirir bienes de calidad y buen precio, los resultados comparativos en cuanto al precio de adquisición se muestra como sigue:

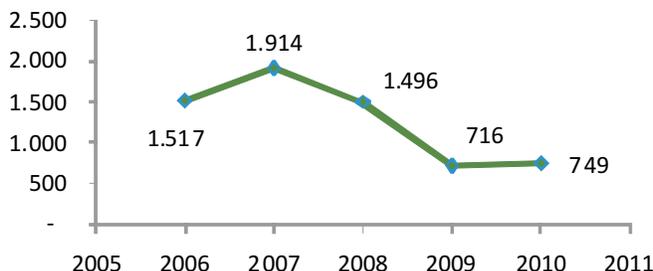
AISLADOR DE CARRETO PORCELANA COSTO UNITARIO



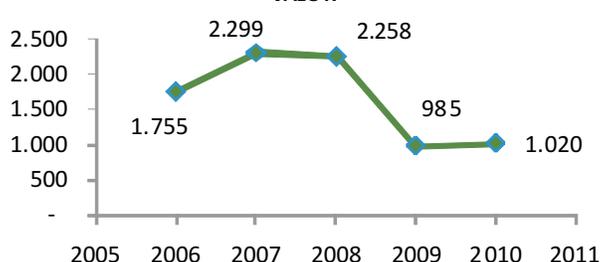
ALAMBRE DE COBRE FORRADO No. 14 VALOR UNITARIO



ALAMBRE DE COBRE FORRADO No. 12 VALOR UNITARIO



CABLE ACSR DE ALUMINIO No. 2 VALOR UNITARIO



Implementación de plataforma tecnológica: La empresa acometió inversiones por el orden de \$34.9 millones, con el ánimo de dotar la tecnología que será utilizada para mejorar la respuesta a los usuarios en todo el departamento con la implementación del CALL CENTER y efectivizar el proceso de toma de lecturas que aspiramos sea en tiempo real. Estas inversiones van acorde a las exigencias de la CREG.

Plan de reducción de pérdidas: El avance en la ejecución del plan de pérdidas que ha llegado a tres municipios de los cinco en donde la empresa presta el servicio se resume en cifras como sigue:

RESUMEN DE ACTIVIDADES DE PERDIDAS REALIZADAS POR LA EEP SA ESP							
MUNICIPIO	USUARIOS REVISADOS	NÚMERO DE FRAUDES	CONEXIONES DIRECTAS	MEDIDORES INSTALADOS	COMPROMISOS DE PAGO	ENERGÍA RECUPERADA	VALOR DE LA ENERGÍA RECUPERADA
ORITO	4447	92	53	45	\$ 3.756.798	190577 KWH	\$ 37.480.000
VILLAGARZÓN	3700	35	41	57	\$ 2.043.624	65450 KWH	\$ 26.742.852
MOCOA	7232	183	75	193	\$ 30.944.799	139090 KWH	\$ 56.832.137
TOTAL	15379	310	169	295	\$ 36.745.221	395117 KWH	\$ 121.054.989

Resultados muy positivos que explican también el leve incremento en la cartera de la sociedad.

Gestión de recursos: Esta gerencia con la buena voluntad de la Junta Directiva ha realizado convenios y contratos para la ejecución de obras que le significarán dividendos importantes; sea el caso de lo ocurrido con el contrato de obra por valor aproximado de \$260 millones con la petrolera Gran Tierra Ltd., con lo cual se prevén unos ingresos anuales por más de \$270 millones en el 2011 por concepto de cargos de distribución. También está el convenio en ejecución con el municipio de Puerto Guzmán por valor de \$190 millones, de donde se prevé la entrada de por lo menos 280 nuevo usuarios. Así como también el convenio ejecutado suscrito con la fundación Alto Magdalena y el municipio de Orito por valor de \$178.7 millones, que posibilitó el ingreso de 125 nuevos usuarios.

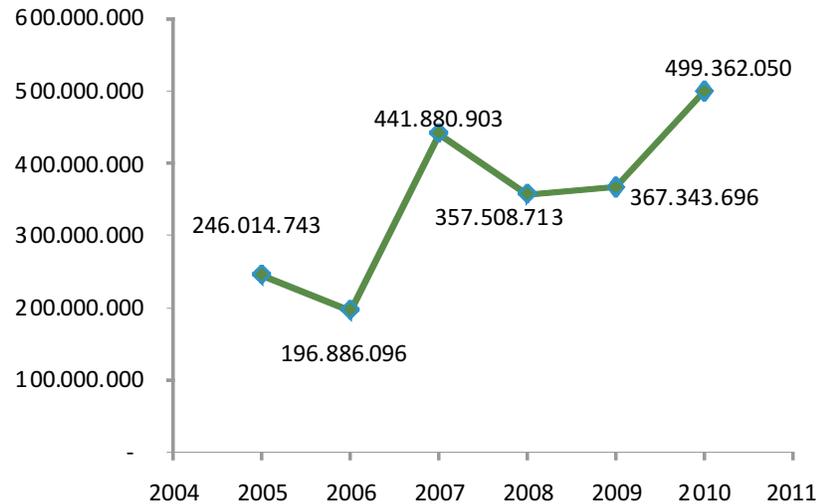
Inversiones en infraestructura eléctrica: Esta gerencia ha tenido especial consideración con la obras de infraestructura eléctrica que solicitan las distintas comunidades, pues estas inversiones tiene un doble significado, por un lado, se amplía la cobertura del servicio, y por otro, el activo de la empresa crece. Se tiene que para el 2010 estas inversiones llegaron a los casi \$500 millones de pesos. Los resultados comparativos de casi dos años de esta gerencia se muestran así:



el año 2005.

INVERSION CONSTRUCCION REDES DE ENERGIA E.E.P.

AÑO	INVERSION
2005	\$ 246.014.743
2006	\$ 196.886.096
2007	\$ 441.880.903
2008	\$ 357.508.713
2009	\$ 367.343.696
2010	\$ 499.362.050

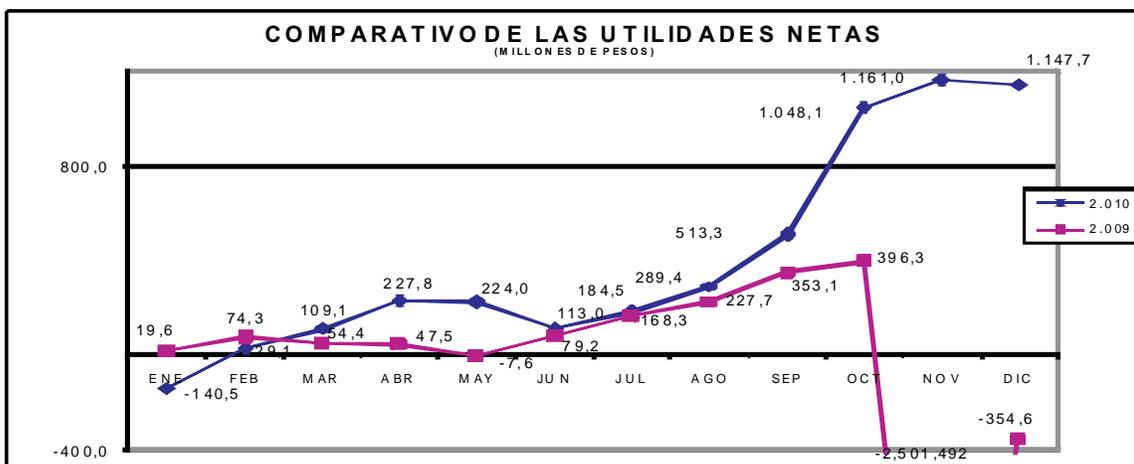


Todos estos esfuerzos se reflejan positivamente en los logros financieros así:

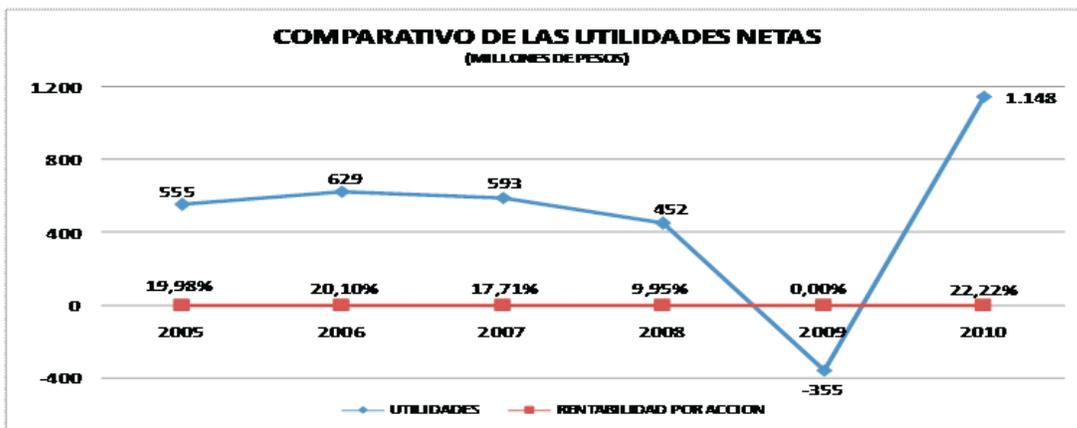
LOGROS FINANCIEROS: De los estados financieros a 31 de diciembre de 2010 se significan con mayor énfasis los siguientes: Siguiendo con la política de austeridad en el gasto esta gerencia preparando los escenarios financieros para las inversiones que la empresa necesita, logro en bancos la existencia \$1.359 millones. Se aumentaron las inversiones de administración de liquidez por la capitalización de la deuda con la empresa FRIGOMAYO SA en un 87.39% en comparación el año 2009; gestión que fue avalada por la Junta Directiva. La venta de energía por comercialización creció un 14.97%. A 31 de diciembre de 2010 los recursos pendientes de ingreso a la sociedad por concepto de subsidios ascienden a \$2.182 millones, deuda a cargo del Ministerio de Minas. El activo creció un 63.86%.

Los accionistas deben saber que en los presentes estados financieros se hizo inclusión del proyecto denominado BOOT, que contablemente implica que a la luz de la normatividad existente, en especial de la ley 716 de 2001 de saneamiento contable, se puede afirmar que el balance de la empresa se encuentra depurado en un gran porcentaje debido a la entrada de esa y otras cuentas.

Comportamiento de utilidades: Las utilidades para del año son \$1.147 millones, lo que significa un crecimiento del 423.64% en comparación con el año inmediatamente anterior, y, 254.43% en comparación con el año 2008, se aprecia así:



Para el año 2010 lógicamente se incrementó la utilidad como porcentaje del valor nominal de la acción que resultó históricamente mayor; logro conseguido con el concurso fundamental de la Junta Directiva y la Gobernación del Putumayo; llegando al 22,22%.



SOLUCIÓN A LA PROBLEMÁTICA DE DEUDAS RECÍPROCAS ENTRE LA EEP Y LA EEBP: A raíz de la extensa discusión suscitada en la asamblea ordinaria pasada; luego de conformada la comisión de seguimiento al proceso que ordenara la asamblea y contratado el experto por parte de la empresa para que acompañe todo el trámite de la negociación; se llegó al resultado plasmado en el acuerdo conciliatorio entre la EEP y la EEBP del 2 de diciembre de 2010, que en resumidas cuentas dispone el pago a favor de la EEBP de \$255 millones por concepto de los cargos por uso de las unidades constructivas ubicadas en la subestación Yurumo por deudas que iban hasta 31 de diciembre de 2010, al tiempo que se estableció una tarifa de 5.49 pesos por kilovatio por la demanda en el Municipio de Orito, lo que significa un pago aproximado por valor de \$4.7 millones de pesos mensuales.

EXIGENCIAS REGLAMENTARIAS A LA EEP SA ESP: Como se había expresado en el informe pasado en la actualidad la CREG tiene vigente la resolución No 097 del 26 de septiembre de 2008, mediante la cual se 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 observar seriamente comprar el transformador de 50 MVA, con recursos propios y/o de crédito. No obstante ante la premura de la exigencia se han elevado misivas a la CREG a fin de que prorrogue el cumplimiento de la exigencia hasta por lo menos un año.

RECOMENDACIONES: Son básicamente tres con dos que viene del año pasado (i) Compra de la subestación Junín de Mocoa (ii) Compra del transformador de 50 MVA. (ii) Ampliación y construcción de sedes propias.

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 definitiva esta compra porque 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; no hacerlo es abrir la oportunidad para que otras empresas intenten implantar su hegemonía en la distribución y comercialización de energía en el Putumayo. El cambio de Gobierno Nacional afectó las gestiones que se habían adelantado, sin embargo es necesario el concurso de todos.

Compra del transformador de 50 MVA: En sincronía con lo dicho en las exigencias legales respecto a este tema. Se propone la compra del transformador.

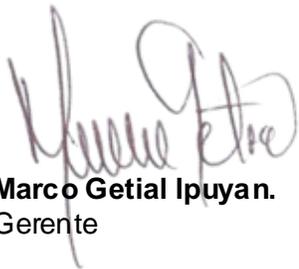
Ampliación y construcción de sedes propias: La construcción de sedes propias en los municipios donde la empresa asiste con la prestación del servicio debe ser una realidad que le signifique a la EEP SA ESP, ganar solidez y confianza; de ahí que se inste a todos los accionistas a tomar como suyo el emprendimiento de construir nuevas sedes y remodelar las existentes.

La iluminación decembrina en el municipio de Mocoa, la entrega de kits escolares a los niños menos favorecidos en el Departamento, así como la premiación a los mejores bachilleres ICFES con un computador portátil de última tecnología en los municipios donde hace presencia al empresa, son acciones adicionales que se emprendieron con el concurso decidido y activo de la Junta Directiva, inversiones que ascienden a \$79 millones de pesos.

Tengo que significar de manera distinta que ninguno de estos logros se habría podido alcanzar sin el trabajo responsable, decidido y serio de las tres subgerencias que así lo hicieron, a ellos y a todo su equipo, gracias.

Con las sentidas gracias a la Junta Directiva, la Gobernación del Putumayo, los accionistas, los funcionarios de la empresa, los usuarios, y en fin, a todos aquellos que han hecho posible mi gestión al frente de la EEP SA ESP, mil y mil gracias.

Atentamente.



Marco Getial Ipuyan.
Gerente

INFORME SUBGERENCIA TÉCNICO OPERATIVA

Desconecte radios, televisores, lámparas y aparatos eléctricos que nadie aproveche. Mantenga abiertas las cortinas durante el día, la luz natural es más cómoda y no gasta energía eléctrica.

UNA CAMPAÑA POR EL BUEN USO DE LA ENERGÍA



CAPITULO

3

CAPITULO



INFORME SUBGERENCIA TÉCNICO OPERATIVO

REDES DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA

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

ITEM	UBICACIÓN	INVERSION	OBSERVACIONES
MOCOA			
1	Barrio La Independencia.	3.206.154	construcción en baja tensión
2	Barrio San Andrés.	2.277.574	construcción en baja tensión
3	Barrio Las Américas.	5.999.787	construcción en baja tensión
4	Barrio La Esmeralda (Primero de Enero).	4.389.019	Construcción media - baja tensión y transformación.
5	Barrio Los Chiparos.	19.088.277	Construcción media - baja tensión y transformación.
6	Barrio los Pinos.	3.823.235	construcción en baja tensión
7	Barrio El Carmen.	4.164.848	Iluminación Polideportivo.
8	Barrio Nuevo Horizonte.	2.182.752	construcción en baja tensión
9	Barrio El Libertador.	9.379.707	Remodelación baja tensión y montaje transformador
10	Barrio San Miguel.	2.123.035	construcción en baja tensión
11	Barrio Palermo sur.	2.033.819	construcción en baja tensión
12	Barrio José Homero Mutumbajoy.	3.169.172	Iluminación Polideportivo.
13	Vereda Villa Nueva	7.243.136	Construcción media y baja tensión.
14	Vereda San José del Pepino.	4.893.124	construcción en baja tensión
15	Vereda San Antonio.	10.294.120	Remodelación media - baja tensión y transformación.
16	Vereda Las Planadas. (Desplazados).	15.070.426	construcción en baja tensión
17	Vereda Condagua.	2.546.294	construcción en baja tensión
18	Vereda Rumiayaco.	8.518.724	construcción en baja tensión
19	Vereda Anamú.	6.301.643	construcción en baja tensión
20	Vereda El Bálsamo.	2.610.556	construcción en baja tensión
21	Vereda 15 de Mayo.	18.791.673	Remodelación media - baja tensión y transformación.
22	Vereda Pueblo Viejo.	12.026.488	construcción en baja tensión
23	Vereda Nueva Esperanza.	2.705.660	Construcción en baja tensión e ilum. Polideportivo
24	Inspección El Pepino.	4.672.772	Remodelación media - baja tensión y transformación.
25	Vereda Ticuanayoy.	18.843.784	Remodelación media - baja tensión y transformación.
26	Vereda Alto Afán.	2.869.674	Remodelación en Baja tensión.
27	Vereda El Eslabón.	4.879.337	Remodelación baja tensión y montaje transformador
28	Vereda El porvenir	5.689.325	Iluminación Polideportivo.
29	Vereda Alto Palmiche	14.266.624	Remodelación baja tensión y montaje transformador
30	Vereda Medio Afán	10.605.924	Remodelación baja tensión y montaje transformador
31	vereda Alto Eslabón	5.881.186	Remodelación en Baja tensión.

32	Mantenimientos menores en los Barrios Progreso, Centro, Obrero, Sinaí, Luis Carlos Galán, San Agustín, Jorge Eliecer Gaitán, La Floresta, Los Laureles, Olímpico, Bella Vista, Villa Caimarón, Alamos, Rumpipamba, Bolívar, 17 de Julio, La Reserva, San Fernando, Avenida Colombia, La Unión, Huasipanga, y las veredas Las Sardinas, Las Toldas, El Pepino, Junín, Los Andes, Los Guaduales, Caliyaco, Monclart, Villa Rosa, Insp. Pto. Limón, Las Palmeras .	23.911.103	Mejoramientos
Subtotal 1		244.458.952	
VILLAGARZON			
1	Barrio Cristo Rey.	12.225.065	construcción en baja tensión
2	Barrio 29 de Mayo.	3.644.939	construcción en baja tensión
3	Barrio San Luis.	2.273.376	construcción en baja tensión
4	Barrio Minuto de Dios.	3.985.070	construcción en baja tensión
5	Barrio Urcusique.	3.994.101	Remodelación en Baja tensión.
6	Barrio Obrero	1.721.818	construcción en baja tensión
7	Barrio Los Pastos.	1.718.610	construcción en baja tensión
8	Vereda San José Obrero.	2.553.641	Construcción baja tensión y transformación.
9	Vereda San Isidro.	9.062.637	construcción en Media tensión
10	Vereda Champagnat	2.402.181	Remodelación en Baja tensión.
11	Vereda Santa Ana	2.051.683	Iluminación Polideportivo.
12	Vereda El porvenir	3.060.223	Remodelación en Baja tensión.
13	Vereda La Cofania.	3.568.224	Remodelación en Baja tensión.
14	Vereda El Mesón.	4.286.987	Remodelación en Baja tensión e iluminación polideportivo.
15	Vereda San José del Guineo.	2.364.972	Construcción baja tensión y transformación.
16	Sector Aeropuerto Cananguchal.	36.565.283	Construcción línea media tensión subterránea.
17	Vereda La Castellana.	3.775.184	Iluminación dos Polideportivos.
18	Vereda La Cafelina.	2.826.765	Remodelación en Baja tensión.
19	Mantenimientos menores en los barrios, Miraflores, Villa del Sol, Martha Ijaji, Progreso, Desplazados, Industrial, y alumbrado pub. Entre V/Garzón y las veredas El Naranjito, Uchupayaco, Canangucho, Sardinas, San Vicente y La Paz.	10.209.206	Mejoramientos
Subtotal 2		112.289.965	
PUERTO GUZMAN			
1	Barrio Chacón	6.793.818	construcción en baja tensión
2	Barrio San Luis.	2.873.445	construcción en baja tensión
3	Barrio Jairo Casanova.	14.555.036	construcción en baja tensión
4	Municipio Puerto Guzmán.	2.420.000	Construcción redes baja tensión.
5	La Patria.	4.792.418	Remodelación Media Tensión.
6	Puerto Rosario.	8.041.219	Construcción y remodelación media y baja tensión.
7	Inspección Santa Lucía	2.878.216	Remodelación en Baja tensión.
8	El Jauno Sector El Muelle.	3.830.817	Construcción y remodelación media y baja tensión.
9	Mantenimientos menores en las veredas San Luis San Isidro.	849.900	Mejoramientos.
Subtotal 3		47.034.869	
PIAMONTE			
1	Mantenimientos menores en las veredas Rumiñaw i y Verdeyaco.	783.895	Mejoramientos.

	Subtotal 4	783.895	
	ORITO		
1	Barrio San Martín	2.782.418	Remodelación en Baja tensión.
2	Barrio Puertas del Sol.	2.132.680	Construcción línea media tensión.
3	Barrio Las Galias.	3.283.797	Remodelación en Baja tensión.
4	Barrio Colombia.	2.415.160	Remodelación en Baja tensión.
5	Barrio Colombia Segunda Etapa	12.055.879	Remodelación media - baja tensión y transformación.
6	Barrio El Sábalo.	14.415.798	Construcción y remodelación media y baja tensión.
7	Barrio Cristo Rey- Los Alpes..	5.864.816	Construcción redes baja tensión.
8	Vereda El Líbano.	7.348.450	Construcción y remodelación. Línea media tensión.
9	Vereda Silvania.	16.814.998	Construcción baja tensión y transformación.
10	Vereda San Juan de Las Palmeras	20.584.668	Construcción baja tensión y transformación.
11	Mantenimientos menores en los Barrios Las Colinas, La Floresta, Marco Fidel Suarez, Los Alpes, La Esperanza Sector El Pozo, Parque Principal, 12 de Octubre y las veredas Guayabal y santa Rosa.	7.095.705	Mejoramientos
	Subtotal 5	94.794.369	
	TOTAL INVERSION	499.362.050	

PLAN DE INVERSION AÑO 2010

\$ en millones

MUNICIPIOS	PLAN INVERSION APROBADO (\$)	TOTAL EJECUTADO (\$)	% Inversión
MOCOA	209	244,5	117
VILLAGARZÓN	210	112,3	53
PUERTO GUZMÁN	94	47	50
ORITO	198	94,8	48
PIAMONTE	95	0,8	1
TOTAL	806	499	62

ALUMBRADO PUBLICO

MUNICIPIOS	LUMINARIAS EXISTENTES (Vatios)					DESCRIPCIÓN (Año 2010)			
						Total Luminarias	Consumo promedio mensual (Kwh)	Luminarias Reparadas	Luminarias Nuevas Instaladas
	70	150	250	400	1000				
MOCOA	1.884	308	64	137	80	2.473	101.713	854	105
VILLAGARZÓN	832	51	4	121	2	1.010	38.010	228	81
PTO GUZMÁN	203	62		24	24	313	14.788	270	13
ORITO	967	73	5	28	34	1.107	39.852	241	11

PIAMONTE	43	19				62	2.417	5	24
TOTAL	3.999	663	323	710	1.140	4.965	196.780	1.598	234

El alumbrado público representa el 6% del consumo total en todo nuestro sistema.

ILUMINACION NAVIDEÑA: Se coordinó y ejecutó la iluminación en el Municipio de Mocoa de las Avenidas Colombia y San Francisco además el parque General Santander en donde en total se instaló 13200 metros de gargantilla, 40,000 bombillos de colores de 7 Watios, 9 tarjetas navideñas, una valla central y 15 reflectores de colores. El consumo aproximado fue de **100,000 Kwh** los cuales se vieron reflejados en la demanda del mes de diciembre, costo que fue asumido por la Empresa.

LA CALIDAD DE NUESTRO SERVICIO

TRIMESTRE	No TOTAL DE		FES OBTENIDOS		VM. FES		DES OBTENIDOS		VM. DES		COMPENSACIONES	
	TRANS FOR- MADOR ES	USUARIOS	GRUPO		GRUPO		GRUPO		GRUPO		USUARIOS	VALOR (\$)
			3	4	3	4	3	4	3	4		
Enero - Marzo	596	20.401	17	18			10,95	12,36			2.853	1.185.502
Abril - junio	596	20.768	17	16			7,9	7,31			2.395	369.675
Julio - Septiembre	605	21.255	16	19	12	14	4,58	5,24			777	38.482
Octubre - Diciembre	605	21.334	18	20	15	16	5,25	8,08	7,25	9,75	196	10.289

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 al área urbana del municipio.

DISEÑOS Y PROYECTOS ELABORADOS POR LA EMPRESA

ÍTEM	MUNICIPIO	NOMBRE
1	Mocoa	Verada los Ceballos, Colinas de Villanueva, Tebaida-Florida, Anamú, Urbanización Alcalá, Asentamiento Villa Rosa, Barrio los Chiparos y sede de la Gobernación del Putumayo
2	Villagarzón	Vereda Saladillo yaco, Cafelina, Sardinas, Villa Santa Ana y San Isidro
3	Orito	Veredas la Palmira, Portugal, Caicedonia, Bajo Bellavista, Estrella la Silva, Rosal, Acaé, Nueva Esperanza, Yarumo Cabildo Pastos Oro Verde, Quebradón II etapa, Urbanizaciones Nuevo Mundo, Los Alamos y Nuevo Orito, Barrio Colombia II etapa y sector Sábalo-Batería Orito.



4	PUERTO GUZMAN	Veredas Chichico y el Comino.
---	---------------	-------------------------------

LABORES RELEVANTES DEL AREA

En cumplimiento de la Resolución CREG 097 de 2008 en lo que respecta al numeral 11.2 "Calidad del servicio en el sistema de distribución local (SDL)", conjuntamente con el área de sistemas se viene trabajando en la definición e implementación de equipos aplicables al esquema de incentivos y compensaciones exigido de acuerdo con el Sistema de Gestión de Calidad implementado en la empresa.

Se coordinó todo lo relacionado con la contratación y ejecución para el mantenimiento y despeje de redes de energía de alta y media tensión que se encuentran ubicadas en toda el área de influencia de la Empresa, labor que se realizó tres veces en el año y que tuvo un costo de \$ 93,652,812.00.

CON CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. ESP. (CEDENAR).

Se coordinó la supervisión y recibo a satisfacción del Convenio Interadministrativo FAER 031.077-2007, con recursos de la Nación administrados por CEDENAR S.A. ESP., mediante el cual se construyeron redes de energía en media y baja tensión para interconectar las Veredas Medio Mandur, Alto Esmeralda, Buena Esperanza y el Mango ubicadas en el Municipio de Puerto Guzmán.

CON EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. ESP. (EEBP S.A. ESP).

Bajo la coordinación y supervisión de esta área, se realizaron los estudios técnicos y los cálculos de las remuneraciones adeudadas mutuamente entre la Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. ESP., y la EEP S.A. E.S.P. por el uso de los Sistemas de Distribución Locales (SDL) y de Transmisión Regionales (STR) a la luz de la normatividad regulatoria vigente para cada uno de los periodos de tiempo que se evaluaron logrando un acuerdo definitivo en esta negociación de conformidad para las dos Empresas.

CONTRATACIÓN

CON FUNDACIÓN DEL ALTO MAGDALENA Y ALCALDÍA DE ORITO.			
ÍTEM	OBJETO	VALOR	ESTADO
1	Construcción II etapa redes eléctricas trayecto florida - el Líbano municipio de Orito según convenio n° 183 - 5 - 09. se instalan equipos de transformación, redes de media y baja tensión hasta la escuela de la vereda Silvania; redes en media tensión hasta interconectar la vereda el Líbano	\$ 178.752.934	EJECUTADO
CON GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD.			
ÍTEM	OBJETO	VALOR	ESTADO
1	Construcción, puesta en marcha y operación de redes de energía en nivel 3 (34,5 kv) desde línea nivel 3 puerto guzmán a pozo Juanambú del municipio de Villagarzón según contrato n° 811047.	\$ 260.660.769	EJECUCIÓN



OBSERVACION: Una vez la red de energía entre en operación, estos bienes serán propiedad de la Empresa de Energía del Putumayo S.A. ESP., y el valor total del proyecto se amortizará en la facturación mensual por concepto de suministro de energía descontando el 20% del cargo de distribución (Dt) de nivel 3 aprobado por la CREG por cada Kw-H consumido por GRAN TIERRA durante el tiempo necesario para efectuar la totalidad de la amortización.

CON COINSER			
ÍTEM	OBJETO	VALOR	ESTADO
1	Construcción red de media tensión subterránea 13.2 kv., sector aledaño al aeropuerto del municipio de Villagarzón.	\$ 36.565.283	EJECUTADO

INFORME SUBGERENCIA COMERCIAL Y DE PLANEACIÓN

Apague las bombillas cada vez que salga de una habitación o lugares donde no se necesite.

UNA CAMPAÑA POR EL BUEN USO DE LA ENERGÍA



CAPITULO

4

CAPITULO

INFORME SUBGERENCIA COMERCIAL Y DE PLANEACIÓN

NUESTROS USUARIOS

AÑOS	MUNICIPIO	Clase de usuarios				TOTAL
		RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	OFICIAL	
2007	MOCOA	7.824	803	47	75	8.749
	VILLAGARZON	2.902	277	22	32	3.233
	PTO GUZMÁN	1.174	69	2	21	1.266
	ORITO	3.920	436	44	41	4.441
2008	MOCOA	8.288	823	51	80	9.242
	VILLAGARZON	3.108	278	19	38	3.443
	PTO GUZMÁN	1.402	93	3	22	1.520
	ORITO	4.096	476	48	42	4.662
	TEMPORALES	32	87			119
2009	MOCOA	8.731	960	51	81	9.823
	VILLAGARZON	3.280	321	19	51	3.671
	PTO GUZMÁN	1.598	115	2	28	1.743
	ORITO	4.255	577	48	42	4.922
2010	MOCOA	9.288	969	52	89	10.398
	VILLAGARZON	3.559	333	21	52	3.965
	PTO GUZMÁN	1.270	84	1	22	1.377
	ORITO	4.603	609	52	46	5.310
	PIAMONTE	531	31	1	12	575
	SANTAROSA	21				21

El crecimiento anual de usuarios para el año 2010 es del 7%.

Solicitudes nuevas	1540
Matriculas aceptadas	1487
Solicitudes negadas	27
Aceptadas en tramite	26

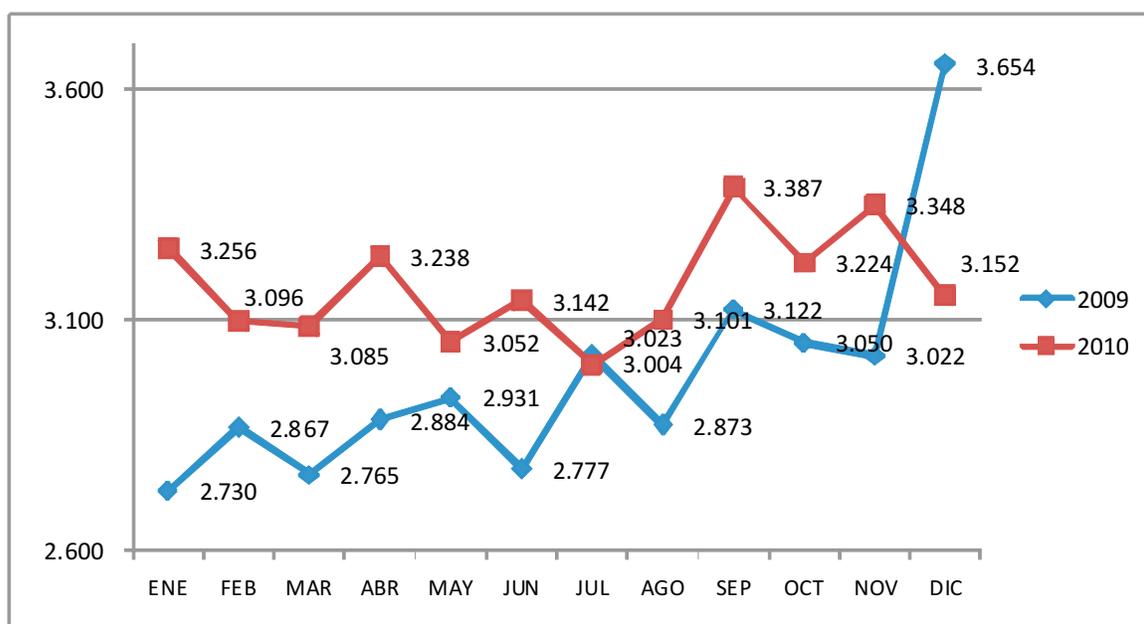
ESTRUCTURA DE CONSUMO PROMEDIO 2010

MESES	COMPRAS		VENTAS		% PERDIDAS
	Valor	Kilovatios	Valor	Kw	
ENERO	616.214.022	4.167.740	869.723.929	3.255.514	22
FEBRERO	476.990.528	3.810.244	917.263.974	3.096.482	19
MARZO	509.578.680	4.129.492	898.848.379	3.084.608	25
ABRIL	535.509.393	4.233.151	933.883.940	3.238.233	24
MAYO	554.532.083	4.359.692	878.190.201	3.052.026	30

JUNIO	610.759.605	4.808.141	948.373.206	3.141.828	35
JULIO	512.111.893	4.064.180	886.250.203	3.004.005	26
AGOSTO	508.908.442	4.050.019	905.794.991	3.101.234	23
SEPTIEMBRE	505.399.188	4.046.492	999.752.389	3.386.983	16
OCTUBRE	537.098.122	4.271.646	946.857.143	3.223.832	25
NOVIEMBRE	508.371.844	4.037.599	967.925.375	3.348.419	17
DICIEMBRE	589.554.207	4.606.608	935.007.272	3.152.321	32
TOTAL	6.465.028.007	50.585.004	11.087.871.002	38.085.485	24

Los meses de Junio y Diciembre se los considera atípicos debido a que XM, facturo consumos que le corresponden al bajo Putumayo y que en su momento no fueron desagregados de la frontera comercial de nuestra Empresa. Así mismo en el mes de Diciembre se incluye el consumo del alumbrado Navideño de las avenidas

ESTRUCTURA DE VENTAS EN KW COMPARATIVO AÑO 2009 Y 2010



CARTERA DE ENERO A DICIEMBRE DE 2010

MES	EDAD			TOTALMES
	DE 1 A 3	DE 4 A 6	MAS DE 6	
ENERO	359.635.046	83.549.100	81.578.000	524.762.146
FEBRERO	444.682.367	31.992.600	141.274.600	617.949.567
MARZO	289.921.525	72.652.500	118.757.200	481.331.225
ABRIL	380.922.879	54.372.700	123.151.500	558.447.079
MAYO	445.308.674	35.026.700	130.974.585	611.309.959
JUNIO	428.214.595	61.584.446	140.219.400	630.018.441



JULIO	263.096.956	163.771.239	147.960.827	574.829.022
AGOSTO	393.530.872	142.503.000	131.817.100	667.850.972
SEPTIEMBRE	398.302.666	208.204.800	128.361.800	734.869.266
OCTUBRE	415.826.232	118.956.800	247.506.600	782.289.632
NOVIEMBRE	333.410.364	269.181.890	259.100.500	861.692.754
DICIEMBRE	345.382.847	229.125.000	330.021.470	904.529.317
TOTALES	4.498.235.023	1.470.920.775	1.980.723.582	

* La cartera corriente de 1 a 3 meses de atraso es la más representativa, se contrarresta con la suspensión del servicio que se efectúa mensualmente. Representa el 38% del total de la cartera.

* Los usuarios que se encuentran entre 4 a 6 meses de atraso se realiza visita domiciliaria y envío de la factura con oficio ofreciendo facilidad de pago de la deuda, caso contrario se inicia el cobro pre jurídico.

* Con los usuarios que presentan morosidad mayor a 6 meses, se traslada la factura a la oficina Jurídica de la E.E.P, con el propósito de iniciar el proceso de cobro ejecutivo.

De la cartera vencida mayor a 6 meses, el 48% corresponde al sector Oficial, entre ellos Centros Educativos, y Hospitales, a los cuales en cumplimiento a la norma no se les puede suspender el servicio, así mismo la Policía y la Brigada, los cuales manifiestan que dependen del presupuesto de la Nación para realizar las transferencias.

PORCENTAJE DE RECAUDO EN RELACION A LO FACTURADO.

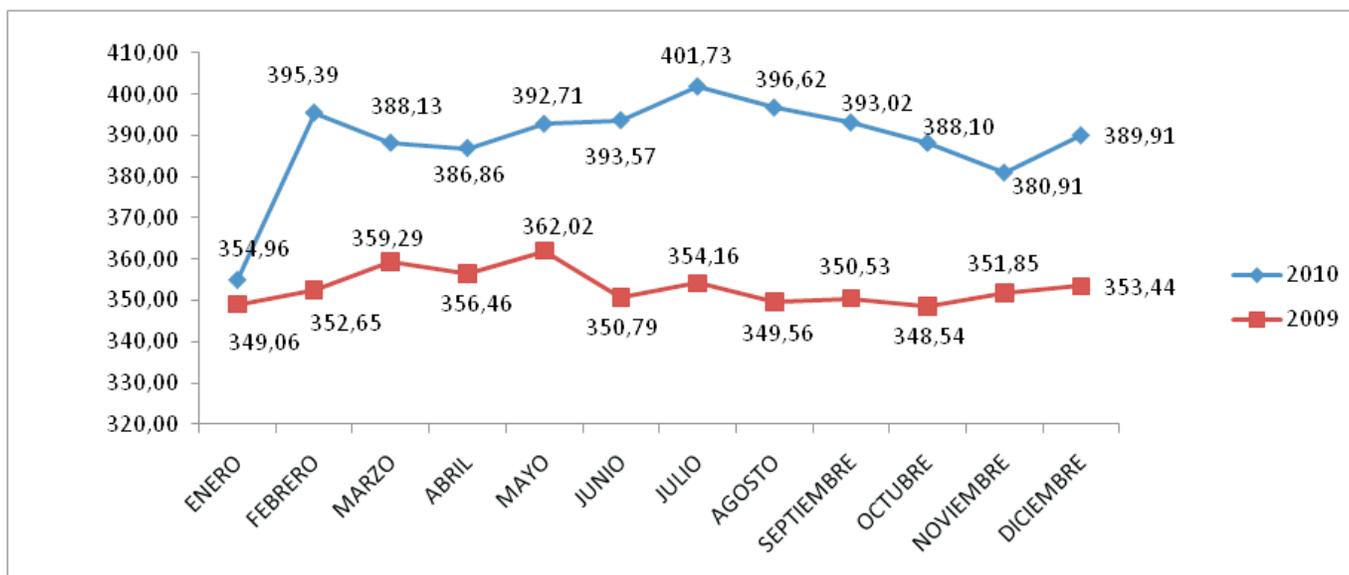
Mes	Facturado	Total Recaudado	Porcentaje %
ENERO	1.595.705.200	1.070.943.054	67
FEBRERO	1.470.652.900	852.703.333	58
MARZO	1.531.559.500	1.050.228.275	69
ABRIL	1.481.055.800	922.608.721	62
MAYO	1.468.714.500	857.404.541	58
JUNIO	1.549.578.900	919.560.459	59
JULIO	1.574.378.000	999.548.978	63
AGOSTO	1.535.370.700	867.519.728	57
SEPTIEMBRE	1.717.467.600	982.598.334	57
OCTUBRE	1.745.934.000	963.644.368	55
NOVIEMBRE	1.789.661.600	927.968.846	52
DICIEMBRE	1.831.623.900	927.094.583	51
TOTALES	19.291.702.600	11.341.823.220	59

En relación al año inmediatamente anterior se incremento en 5% el recaudo.

RESUMEN PETICIONES QUEJAS Y RECURSOS (PQR) POR MUNICIPIO

MUNICIPIOS	TOTAL	ACEPTADAS	RECHAZADAS	%
MOCOYA	1.132	454	678	48
VILLAGARZON	182	133	49	8
ORITO	644	444	200	28
GUZMAN	352	107	245	15
PIAMONTE	27	1	26	1
TOTAL	2.337	1.139	1.198	

COMPORTAMIENTO DEL VALOR DE LA TARIFA DE VENTA AÑO 2010 Y 2009



INFORMACIÓN FINANCIERA

Pinte las paredes de su hogar con colores claros. Esto ayuda a aprovechar mejor a luz natural como la artificial.

UNA CAMPAÑA POR EL BUEN USO DE LA ENERGÍA



CAPITULO

5

CAPITULO

INFORMACIÓN FINANCIERA

BALANCE GENERAL COMPARATIVO

EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.

BALANCE GENERAL COMPARATIVO
A 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

(MILES DE PESOS)

	2010	2009	VARIACION ABSOLUTA	VARIACION RELATIVA
ACTIVO				
DISPONIBLE	NOTA 1			
CAJA	194.978	136.976	58.002	42,34%
BANCOS Y CORPORACIONES	1.359.510	1.664.264	-304.754	-18,31%
FONDOS ESPECIALES	382	0	382	100,00%
TOTAL DISPONIBLE	1.554.870	1.801.240	-246.370	-13,68%
INVERSIONES	NOTA 2			
INVERSIONES ADMINISTRACION DE LIQUIDEZ	558.372	297.972	260.400	87,39%
PROVISION PARA PROTECCION DE INVERSIONES	-71.107	-64.781	-6.326	9,77%
TOTAL INVERSIONES	487.265	233.191	254.074	108,96%
DEUDORES	NOTA 3			
SERVICIOS DE ENERGIA	2.002.127	1.741.486	260.641	14,97%
SISTEMA DE TRANSMISION REGIONAL	271.412	0	271.412	100,00%
SUBSIDIOS SERVICIOS DE ENERGIA	2.182.228	856.809	1.325.419	154,69%
AVANCES Y ANTICIPOS ENTREGADOS	554.739	64.106	490.633	765,35%
ANTICIPOS O SALDOS A FAVOR POR IMPUESTOS	365.885	170.033	195.852	115,18%
DEPOSITOS ENTREGADOS	0	1.000.000	-1.000.000	-100,00%
OTROS DEUDORES	121.442	393.278	-271.836	-69,12%
PROVISIONES PARA DEUDORES	-91.249	-185.536	94.287	-50,82%
TOTAL DEUDORES	5.406.584	4.040.176	1.366.408	33,82%
PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	NOTA 4			
TERRENOS	322.437	179.683	142.754	79,45%
BIENES MUEBLES EN BODEGA	413.143	537.793	-124.650	-23,18%
EDIFICACIONES	487.819	482.907	4.912	1,02%
PLANTAS DUCTOS Y TUNELES	6.052.713	0	6.052.713	100,00%
REDES, LINEAS Y CABLES	5.793.885	5.065.209	728.676	14,39%
MAQUINARIA Y EQUIPO	227.359	157.687	69.672	44,18%
MUEBLES, ENSERES Y EQUIPO DE OFICINA	187.208	107.798	79.410	73,67%
EQUIPO DE COMUNICACION Y COMPUTACION	530.092	337.265	192.827	57,17%
EQUIPO DE TRANSPORTE, TRACCION Y ELEVACION	116.173	75.343	40.830	54,19%
DEPRECIACION ACUMULADA	-2.707.783	-1.768.159	-939.624	53,14%
PROVISIONES PARA PROTECCION DE PROPIEDADES	-22.030	-21.073	-957	4,54%
TOTAL PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO	11.401.016	5.154.453	6.246.563	121,19%
OTROS ACTIVOS	NOTA 5			
GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	50.466	27.029	23.437	86,71%
OBRAS Y MEJORAS EN PROPIEDAD AJENA	19.932	12.536	7.396	59,00%
RESPONSABILIDADES	199.274	159.118	40.156	25,24%
PROVISION PARA RESPONSABILIDADES	-199.274	-159.118	-40.156	25,24%
BIENES DE ARTE Y CULTURA	2.800	0	2.800	100,00%
INTANGIBLES	102.203	63.870	38.333	60,02%
AMORTIZACION ACUMULADA INTANGIBLES	-58.519	-15.835	-42.684	269,55%
VALORIZACIONES	938.595	831.315	107.280	12,90%
TOTAL OTROS ACTIVOS	1.055.477	918.915	136.562	14,86%
TOTAL ACTIVO	19.905.212	12.147.975	7.757.237	63,86%
DEUDORAS DE CONTROL	0	285.966	285.966	-100,00%
DEUDORAS DE CONTROL POR CONTRA	0	-285.966	285.966	-100,00%



MARCO GERTH PUYCAN
GERENTE
"VER CERTIFICACION ADJUNTA"



JEANE ALEXANDRA GUERRERO GAVIRIA
CONTADOR PUBLICO T.P.No. 116529-T
"VER CERTIFICACION ADJUNTA"



LUIS ALFONSO MORA CAICEDO
REVISOR FISCAL T.P.No. 55126-T
"VER DICTAMEN ADJUNTO"

EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.
**BALANCE GENERAL COMPARATIVO
A 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

(MILES DE PESOS)

	2010	2009	VARIACION ABSOLUTA	VARIACION RELATIVA
	(MILES DE PESOS)			
PASIVO				
CUENTAS POR PAGAR NOTA 7				
ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS NAL	7.911.257	1.974.187	5.937.070	300,73%
ACREEDORES	594.007	895.164	-301.157	-33,64%
SUBSIDIOS ASIGNADOS	8.072	1.020	7.052	691,37%
RETENCION EN LA FUENTE E IMPUESTO DE TIMBRE	51.380	56.889	-5.509	-9,68%
RETENCION IMPUESTO DE INDUSTRIA Y COMERC	5.205	2.324	2.881	123,97%
IMPUESTOS CONTRIBUC.TASAS POR PAGAR	163.670	123.439	40.231	32,59%
IMPUESTO AL VALOR AGREGADO	7	16.892	-16.885	-99,96%
AVANCES Y ANTICIPOS RECIBIDOS	679	23.763	-23.084	-97,14%
TOTAL CUENTAS POR PAGAR	8.734.277	3.093.678	5.640.599	182,33%
OBLIGACIONES LABORALES NOTA 8				
SALARIOS Y PRESTACIONES SOCIALES	129.338	108.587	20.751	19,11%
PASIVOS ESTIMADOS NOTA 9				
PARA OBLIGACIONES FISCALES	558.782	0	558.782	100,00%
PROVISIONES DIVERSAS	3.021.346	2.872.933	148.413	5,17%
TOTAL PASIVOS ESTIMADOS	3.580.128	2.872.933	707.195	24,62%
TOTAL PASIVOS	12.443.743	6.075.198	6.368.545	104,83%
PATRIMONIO NOTA 10				
CAPITAL AUTORIZADO Y PAGADO	4.649.340	4.649.340	0	0,00%
PRIMA EN COLOCACION DE ACCIONES	18.892	18.892	0	0,00%
RESERVAS	160.057	514.664	-354.607	-68,90%
SUPERAVIT POR DONACION	410.481	410.481	0	0,00%
RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	2.693	2.693	0	0,00%
SUPERAVIT POR VALORIZACION	938.595	831.315	107.280	12,90%
EFECTO DE SANEAMIENTO CONTABLE	133.754	0	133.754	100,00%
UTILIDAD DEL EJERCICIO	1.147.657	-354.608	1.502.265	-423,64%
TOTAL PATRIMONIO	7.461.469	6.072.777	1.388.692	22,87%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	19.905.212	12.147.975	7.757.237	63,86%
0				
ACREEDORAS DE CONTROL	6.158.472	12.604.412	-6.445.940	-51,14%
ACREEDORAS DE CONTROL POR CONTRA	-6.158.472	-12.604.412	6.445.940	-51,14%

MARCO GETHAL PUYAN
GERENTE
"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

JEANE ALEXANDRA GUERRERO GAVIRIA
CONTADOR PUBLICO T.P.No. 116529-T
"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

LUIS ALFONSO MORA CAICEDO
REVISOR FISCAL T.P.No. 53126-T
"VER DICTAMEN ADJUNTO"

ESTADO DE RESULTADOS COMPARATIVOS

EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.
ESTADO DE RESULTADOS COMPARATIVO
DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

(MILES DE PESOS)

	2010	2009	VARIACION ABSOLUTA	VARIACION RELATIVA
INGRESOS OPERACIONALES				
SERVICIOS DE ENERGIA	16.536.159	12.693.051	3.843.108	30,28%
OTROS SERVICIOS	121.896	266.954	-145.058	-54,34%
BIENES COMERCIALIZADOS	132.139	26.462	105.677	399,35%
TOTAL INGRESOS OPERACIONALES	16.790.194	12.986.467	3.803.727	29,29%
MENOS: DEVOLUCIONES REBAJAS Y DESCUENTOS				
SERVICIOS DE ENERGIA	247.816	41.679	206.137	494,58%
INGRESOS NETOS	16.542.378	12.944.788	3.597.590	27,79%
MENOS: COSTOS DE VENTA Y OPERACIÓN				
COMPRA DE ENERGIA	8.818.016	7.629.274	1.188.742	15,58%
SUELDOS Y SALARIOS	1.134.172	966.109	168.063	17,40%
SERVICIOS GENERALES	31.041	89.215	-58.174	-65,21%
DEPRECIACIONES	672.614	360.543	312.071	86,56%
ARRENDAMIENTOS	43.673	52.886	-9.213	-17,42%
AMORTIZACIONES	9.721	0	9.721	100,00%
ORDENES Y CONTRATOS DE MANTENIMIENTO	381.395	290.856	90.539	31,13%
MATERIALES Y OTROS COSTOS DE OPERACIÓN	662.138	624.538	37.600	6,02%
SEGUROS	328.163	0	328.163	100,00%
IMPUESTOS Y TASAS	7.511	0	7.511	100,00%
ORDENES Y CONTRATOS POR OTROS SERVICIOS	234.327	141.073	93.254	66,10%
TOTAL COSTOS DE VENTA Y OPERACIÓN	12.322.771	10.154.494	2.168.277	21,35%
UTILIDAD BRUTA EN VENTAS	4.219.607	2.790.294	1.429.313	51,22%
MENOS: GASTOS OPERACIONALES				
GASTOS ADMINISTRACION				
SUELDOS Y SALARIOS	804.802	750.869	53.933	7,18%
CONTRIBUCIONES IMPUTADAS	0	1.000	-1.000	-100,00%
CONTRIBUCIONES EFECTIVAS	88.656	81.735	6.921	8,47%
APORTES SOBRE LA NOMINA	14.968	13.440	1.528	11,37%
SERVICIOS GENERALES	732.762	296.155	436.607	147,43%
IMPUESTOS, CONTRIBUCIONES Y TASAS	148.176	298.359	-150.183	-50,34%
TOTAL GASTOS DE ADMINISTRACION	1.789.364	1.441.558	347.806	24,13%
PROVISIONES, DEPRECIACIONES Y AMORTIZACIONES				
PROVISION PARA PROTECCION DE INVERSIONES	12.914	24.901	-11.987	-48,14%
PROVISION PARA DEUDORES	59.294	171.230	-111.936	-65,37%
PROVISION PARA PROTECCION DE PROPIEDAD	957	21.073	-20.116	-95,46%
PROVISION PARA RESPONSABILIDADES	40.156	159.118	-118.962	-74,76%
PROVISION PARA OBLIGACIONES FISCALES	163.670	0	163.670	100,00%
PROVISIONES DIVERSAS	994.492	1.425.202	-430.710	-30,22%
DEPRECIACION DE PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO	28.770	26.790	1.980	7,39%
AMORTIZACION DE INTANGIBLES	4.167	10.948	-6.781	-61,94%
TOTAL GASTOS DE PROVISIONES, DEPRECIACIONES	1.304.420	1.839.262	-534.842	-29,08%
UTILIDAD OPERACIONAL	1.125.823	-490.526	1.616.349	-329,51%
MAS: INGRESOS NO OPERACIONALES				
FINANCIEROS	200.767	176.764	24.003	13,58%
EXTRAORDINARIOS	956.426	70.963	885.463	1247,78%
TOTAL INGRESOS NO OPERACIONALES	1.157.193	247.727	909.466	367,12%
MENOS: GASTOS NO OPERACIONALES				
INTERESES	438.528	25.531	412.997	1617,63%
COMISIONES	25.699	16.406	9.293	56,64%
GASTOS FINANCIEROS	7.973	0	7.973	100,00%
GASTOS EXTRAORDINARIOS	58.444	69.872	-11.428	-16,36%
AJUSTES DE EJERCICIOS ANTERIORES	25.576	0	25.576	100,00%
TOTAL GASTOS NO OPERACIONALES	556.220	111.809	444.411	397,47%
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS	1.726.796	-354.606	2.081.404	586,96%
IMPUESTO RENTA 33%	579.139	0	579.139	100,00%
UTILIDAD DEL EJERCICIO	1.147.657	-354.606	1.502.265	423,64%

MARCO GEMALPUYAN
GERENTE

~VER CERTIFICACION ADJUNTA~

JEANE ALEXANDRA GUERRERO GAVIRIA
CONTADOR PUBLICO T.P. No. 116529-T

~VER CERTIFICACION ADJUNTA~

LUIS ALFONSO MORA CAICEDO
REVISOR FISCAL T.P. No. 58126-T

~VER DICTAMEN ADJUNTO~

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

(MILES DE PESOS)

CONCEPTO	01-ene-10	AUMENTO	DISMINUCION	31-dic-10
CAPITAL AUTORIZADO Y PAGADO	4.649.340	-	-	4.649.340
PRIMA EN COLOCACION DE ACCIONES	18.892	-	-	18.892
RESERVAS	514.664	-	354.607	160.057
SUPERAVIT POR DONACION	410.481	-	-	410.481
RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	2.693	-	-	2.693
SUPERAVIT POR VALORIZACION	831.315	107.280	-	938.595
EFECTO DEL SANEAMIENTO CONTABLE	-	133.754	-	133.754
UTILIDAD DEL EJERCICIO	-354.608	1.502.265	-	1.147.657
TOTALES	<u><u>6.072.777</u></u> 0	<u><u>1.743.299</u></u>	<u><u>354.607</u></u>	<u><u>7.461.469</u></u> c

MARCO SENTAL IPUYAN
GERENTE
"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

JEANE ALEXANDRA GUERRERO GAVIRIA
CONTADOR PUBLICO
T.P. No. 116529-T
"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

LUIS ALONSO MORA CAICEDO
REVISOR FISCAL
T.P.No. 53126-T
"VER DICTAMEN ADJUNTO"

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

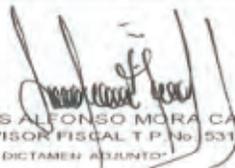
POR LOS AÑOS TERMINADOS EN DICIEMBRE 31 DE 2010 y 2009

(MILES DE PESOS)

	2.010	2.009
ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
UTILIDAD DEL PERIODO	1.147.657	-354.608
PARTIDAS QUE NO AFECTAN EL EFECTIVO		
Depreciación	701.384	387.333
Amortizaciones	13.888	10.948
Provision deudores	59.294	171.230
Provision de inversiones	12.914	24.901
Provision para responsabilidades	40.156	159.118
Provision para proteccion de propiedad planta y equipo	957	21.073
EFECTIVO GENERADO EN OPERACIÓN	1.976.250	419.995
CAMBIOS EN PARTIDAS OPERACIONALES		
- Aumento en deudores	-1.366.408	414.223
- Aumento en otros activos	-136.562	-850.875
- Aumento en inversiones	-254.074	24.901
+ Disminucion bienes muebles en bodega	124.650	293.206
- Disminucion en obligaciones financieras	0	-250.000
+ Aumento en cuentas por pagar	5.640.599	-73.953
+ Aumento en obligaciones laborales	20.751	4.196
+ Aumento en pasivos estimados	707.195	1.825.449
FLUJO DE EFECTIVO NETO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	6.712.401	1.807.142
ACTIVIDADES DE INVERSION		
Compra de propiedad, planta y equipo	-6.938.082	-592.023
Provision para proteccion de propiedad planta y equipo	-957	-21.073
Compra de intangible	-9.536	-27.394
Baja o traslado de propiedad, planta y equipo	0	98.166
Otras obras y mejoras en propiedad ajena	-7.396	0
Obras de arte	-2.800	0
ACTIVIDADES DE FINANCIACION		
Emision de acciones	0	404.610
Pago de dividendos	0	-51.041
Capitalizacion de utilidades en acciones	0	-317.320
AUMENTO EN EFECTIVO	-246.370	1.301.067
EFECTIVO A 31/12/09	1.801.240	500.173
EFECTIVO A 31/12/10	1.554.870	1.801.240


 MARCO DEL REAL PUYÁN
 GERENTE
 "VER CERTIFICACION ADJUNTA"


 JEANE ALEXANDRA GUERRERO GAVIRIA
 CONTADOR PUBLICO T.P. No. 116529-T
 "VER CERTIFICACION ADJUNTA"


 LUIS ALFONSO MORA CAICEDO
 REVISOR FISCAL T.P. No. 53126-T
 "VER DICTAMEN ADJUNTO"

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA

POR LOS AÑOS TERMINADOS EN DICIEMBRE 31 DE 2010 y 2009

(MILES DE PESOS)

	2010	2009
FUENTES		
UTILIDA NETA	1.147.657	-354.608
Mas: Partidas que no afectan el capital de trabajo		
Depreciacion	701.384	387.333
Amortizaciones	13.888	10.948
Provision deudores	59.294	171.230
Provision de inversiones	12.914	24.901
Provision para responsabilidades	40.156	159.118
Provision para proteccion de propiedad planta y equipo	957	21.073
CAPITAL DE TRABAJO GENERADO POR LA OPERACIÓN	1.976.250	419.995
Otras Fuentes		
Retiro de propiedad, planta y equipo	0	98.166
Incremento del capital	0	404.610
TOTAL FUENTES	1.976.250	922.771
APLICACIONES		
Adquisicion de propiedad, planta y equipo	-6.938.082	-592.023
Adquisicion de intangibles	-9.536	-27.394
Otras obras y mejoras en propiedad ajena	-7.396	0
Distribucion de utilidades en acciones	0	-317.320
Provision para proteccion de propiedad planta y equipo	-957	-21.073
Pago de dividendos	0	-51.041
Obras de arte	-2.800	0
TOTAL APLICACIONES	-6.958.771	-1.008.851
AUMENTO (DISMINUCION) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	-4.982.521	-86.080
AUMENTO (DISMINUCION) DEL ACTIVO CORRIENTE		
- Disponible	-246.370	1.301.067
+ Deudores	1.366.408	-414.223
- Disminucion en inversiones	254.074	-24.901
+ Disminucion bienes muebles en bodega	-124.650	-293.206
- Otros activos	136.562	850.875
TOTAL AUMENTO (DISMINUCION) DEL ACTIVO CORRIENTE	1.386.024	1.419.612
DISMINUCION (AUMENTO) DEL PASIVO CORRIENTE		
- Obligaciones financieras	0	250.000
- Cuentas por pagar	-5.640.599	73.953
- Obligaciones laborales	-20.751	-4.196
- Pasivos estimados	-707.195	-1.825.449
TOTAL DISMINUCION (AUMENTO) DEL PASIVO CORRIENTE	-6.368.545	-1.505.692
AUMENTO (DISMINUCION) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	-4.982.521	-86.080

MARCO GENERAL PUYAN
GERENTE
"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

JEANE ALEXANDRA GUERRERO GAVIRIA
CONTADOR PUBLICO T.P. No. 110529-T
"VER CERTIFICACION ADJUNTA"

LUIS ALFONSO MORA CAICEDO
REVISOR FISCAL T.P. No. 53125-T
"VER DICTAMEN ADJUNTO"

CERTIFICACION SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Certificación Sobre Los Estados Financieros.

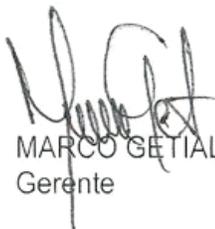
Señores:
ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS.
Mocoa

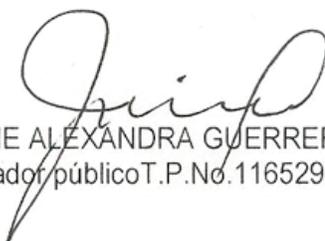
Nosotros el representante legal y el contador público certificamos que hemos preparado los estados financieros básicos: Balance general, estado de resultados, estado de cambios en el patrimonio, estado de flujos de efectivo y estado de cambios en la situación financiera a 31 de diciembre de 2.010 de 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 2.010; 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 17 días del mes de febrero de 2.011.

Cordialmente,


MARCO GETIAL IPUYAN
Gerente


JEANE ALEXANDRA GUERRERO GAVIRIA
Contador público T.P.No.116529-T

PROYECTO DISTRIBUCION DE UTILIDADES

PROYECTO DISTRIBUCION DE UTILIDADES

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010

La utilidad neta, correspondiente al año de 2010, es de MIL CIENTO CUARENTA Y SIETE MILLONES SEISCIENTOS CINCUENTA Y SIETE MIL TRESCIENTOS SESENTA Y DOS (\$1.147.657.362) PESOS MONEDA LEGAL.

De acuerdo con el artículo 452 del código de comercio, la E.E.P., destinará como reserva legal el 10% de las utilidades netas de cada periodo

UTILIDAD NETA	1.147.657.362
RESERVA LEGAL 10%	-114.765.736
UTILIDAD A DISPOSICION DE LOS ACCIONISTAS	<u>1.032.891.626</u>




 MARCO GETIAL IPUYAN
 GERENTE


 JEANNE ALEXANDRA GUERRERO GAVIRIA
 CONTADOR PUBLICO
 T.P. No 116529-T

PROPUESTA PRESENTADA POR LA ADMINISTRACION

1. Distribucion del 50% y Capitalizacion del 50%.



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Notas De Carácter General

A 31 DE DICIEMBRE DE 2.010

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
2010	30.95%	69.05%
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 matricula 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, 2009 y 2010 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.

Notas de Carácter específico
BALANCE GENERAL
ACTIVOS
NOTA 1: DISPONIBLE

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

Caja principal	191.378.497
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
TOTAL	194.978.497

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	3.360.937
Bco. Popular cta. de. No.69011867-4	10.302.646
Bco. Popular cta. de. No.69072244-2 STR	64.929.004
Bco. Agrario de Colombia Orito cta. cte. No.11329-4	28.562.968
Bco. Agrario de Colombia Mocoa cta. cte. No.1235-9	216.586.714
Bco. Agrario de Colombia Villa cta. cte. No.547-9	55.285.106
Bco. Popular cta. ahorros No. 69072114-7	553.267.598
Bco. Popular cta. ahorros No.69072097-4	9.246.185
Bco. BBVA cta. ahorros No. 598208320	417.968.634
TOTAL	1.359.509.792

C. FONDOS ESPECIALES Registra el valor de los depósitos, constituidos por E.E.P., en las otros fondos de entidades financieras como fiduciarias.

Fiduciaria Corficolombiana Cta. Ahorros 1513852 Banco de Occidente	381.823
TOTAL	381.823

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)	4.604	100,000	460.400.000	Colombiana
Empresa de Gas del Putumayo S.A.	91	1,000,000	91,000,000	Colombiana
Industrias Carnicas la Villana S.A.	6,972	1,000	6,972,000	Colombiana
TOTAL			558.372.000	



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)	4.604	100,000	460,400,000	85.213	33.451.279
Empresa de Gas del Putumayo S.A.	91	1,000,000	91,000,000	750.943	30.684.261
Industrias Carnicas la Villana S.A.	6,972	1,000	6,972,000	0	6,972,000
TOTAL			558.372.000		71.107.540

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.

21.646 Usuarios a 31 de diciembre de 2010	2.002.127.769
-------------------------------------------	---------------

Sistema de Transmisión Regional	
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO	2,595,304
GESTION ENERGETICA S.A ESP	17,016
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO	10,045,695
ENERGIA CONFIABLE S.A.ESP	41,621
ENERGIA EFICIENTE S.A.ESP	652,860
RUITOQUE ESP	444,944
COMERCIALIZAR S.A.ESP	9,139,081
COMPAÑIA ENERGETICA DEL	6,483,135
ISAGEN S.A. ESP	14,924,648
ENERGIA Y SERVICIOS S.A.ESP	534,224
ASC INGENIERIA S.A.ESP	121,504
DISTRIBUIDORA Y COMERCIAL.DE	3,065,747
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA	3,653,652
PROYECTOS ENERGETICOS DEL	43,926
COMPAÑIA DE GENERACION DEL	3,500,113
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL	1,067,030
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA	265,691
EMSERPUCAR ESP	48,907
CODENSA S.A ESP	56,150,549
COMERCIALIZADORA ENERGETICA	375,029
EMPRESAS MUNICIPALES DE	879,808
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE	1,831,204
EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE	75,960
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO	283,921
EMPRESA DE ENERGIA DE	4,585,617
EMGESA S.A. ESP	15,322,414
EMPRESAS PUBLICAS DE CALARCA	16,065
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER	11,698,790
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI	17,785,891

CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE	7,798,919
CENTRAL HIDROELECTRICA DE	6,698,903
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN	57,341,615
ELECTROHUILA S.A. ESP	4,296,557
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA	1,695,661
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO	4,767,748
CENTRALES ELECTRICAS DEL CAUCA	3,729,655
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA	112,940
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA	4,439,003
COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE	1,179,106
ELECTRIFICADORA DEL META S.A.	4,950,423
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	1,133,042
ENERTOTAL SA.ESP	3,062,279
ENERGIA EMPRESARIAL DE LA	2,580,031
GENERADORA Y COMERC.DE	424,914
TERMOTASAJERO S.A.ESP	40,260
ENERMONT S.A.ESP	1,510,913
Total Sistema de Transmisión Regional	271.412.315

Subsidio servicio de energía (Ministerio de Minas y Energía)	2.182.228.594
--------------------------------------------------------------	---------------

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

ARAQUE CARLOS-C.506 INTERVENTORIA CONTR.LINEA CAMPO JUANAMBU	2.500.000
MARIN EDWIN-C.547 SUMIN.EQUIPO COMPUTACION VARIOS	17.462.967
PARRA NELSON-C.301 ANTIC.ESTUDIO TECN.EEP/EEBP/40%	8.816.000
ARCOS ELKIN-C.544 OBRA SUBESTACION JUNIN/MURO	5.636.514
ALMENTERO VICTOR-RESOL.142 ANTIC.CANCHAS 04 AL	480.000
BEDOYA JUAN-RESOL.30 GASTOS JORNADA SALUD OCUPACIONAL E EP	4.480.000
SOLARTE CAMPO-C.576 LIMPIEZ A PINTURA SUBEST.JUNIN/VILLAGARZON	6.367.500
MORENO VICTOR-DISTRIB. NISSAN-RESOL.201 REVISION GGZ-806	624.749
GUERRERO SAIRA-C.509 DISEÑOS ARQUITECTONICOS EEP	4.950.000
MTE LTDA.C.1 AUDITORIA CONTRATO BOOT 50%	16.762.000
SITI LTDA.C.77 ESTUDIO Y DISEÑO INFORMACION	3.350.000
AUDICONTP S.A.S-C.147 AUDIT.EXTERNA GESTION 2010	6.960.000
OSORIO SANTIAGO-C.470 IMPLEMENTACION RESOL.097 SSPD	5.750.000
MUÑOZ GALO FABIAN-C.80 SOFTWARE TOMA LECTURAS USUARIOS	8.500.000
XM COMPAÑIA EXPERTOS EN MERCADOS GARANTIAS ENERGIA	462.099.371
Total Avance y Anticipos Entregados	554.739.101

C. ANTICIPO O SALDOS A FAVOR POR IMPUESTOS Valores a cargo de entidades gubernamentales a favor de la EEPSA, 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	145.483.000
Anticipo del impuesto sobre la renta	170.401.945
Anticipo de impuesto de Industria y Comercio Alcaldía de Mocoa	50.000.000
TOTAL	365.884.945



D. 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	VALOR
Debora Aleidys Luna (faltante Arqueo caja Villagarzón)	7.975.700
Esteban Jesús Yela Loza (FALTANTE INVENTARIO FISICO)	771.106
Hemando Javier Hernández (FALTANTE REMBOLSO CAJA MENOR)	43.400
Andrea Esneda Fabra Arrieta (FALTANTE RECAUDO ORITO)	7.425.400
Marielly Betancourt Agudelo (FALTANTE REMISORIA RECAUDOS)	10.000
Germán Olmedo Miño Lagos (FALTANTE CAJA MENOR)	96.500
Fiduciaria CORFICOLOMBINA	7.697.446
Cootep Ltda. (CONVENIO RECAUDO ENERGIA)	44.433.700
Coorpoamazonia (REPARACION RED Y TRANSFORMADOR CEA)	4.367.813
Dirección de Impuestos y aduanas (SALDO A FAVOR)	5.472.488
Municipio de Piamonte (SERVICIO DE ENERGIA)	897.779
Telmex Hogar S.A. (ALQUILER DE POSTES DIC/09)	3.294.106
Brigada de Selva No27 (ARREGLO TRANSFORMADOR)	22.691.144
Empresa de Energía de Bogotá (AOM MODULO EN JUNIN)	14.198.400
Centro de Salud Piamonte (Energía)	524.370
Frigorífico del putumayo s.a.(saldo préstamo)	69.179
Asociación Electribrac (AJUSTE CONTRATO)	1.473.450
TOTAL	121.441.981

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

Servicio de energía

CONCEPTO	MESES	VALOR	%	PROVISIÓN
SERVICIOS PUBLICOS (De 21.646 Usuarios se provisionaron:)				
70 Usuarios	12 a 24	49.383.600	33%	16.296.588
13 Usuario	25 a 36	45.057.800	66%	29.738.148
10 Usuarios	> a 37	30.363.900	100%	30.363.900
SUBTOTAL		124.805.300		76.398.636

Otros deudores

CONCEPTO	PROVISIÓN
Andrea Esneda Fabra Arrieta. (F aénate caja Orito)	7.425.400
Reina Claudia Fajardo Acosta (Préstamo en efectivo)	2.551.500
Carmen Helena Ocoro (Préstamo en efectivo)	4.874.200
SUBTOTAL	14.851.100
TOTAL PROVISIONES PARA DEUDORES	91.249.736

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

Urbanos

Carrera 9 No. 8-10 B/centro (2.231 m ²)	179.682.592
Lote Subestación Villagarzón	6.000.000
Total Urbanos	185.682.592

Rurales

Lote Paraje al frente subestación Junín	9.000.000
Lote subestación Junín Mocoa	127.754.462
Total Rurales	136.754.462

Total Terrenos	322.437.054
-----------------------	--------------------

BIENES MUEBLES EN BODEGA

TOTALES (ANEXO 1 solicitar en contabilidad)	413.143.201.
----------------------------------------------------	---------------------

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	487.818.588	189.059.466

PLANTAS DUCTOS Y TUNELES

TOTAL SUBESTACIONES	6.052.713.026	302.635.651
----------------------------	----------------------	--------------------

REDES, LINEAS Y CABLES

ANEXO 2: Los accionistas interesados en este anexo solicitarlo en el Área de Contabilidad de la Empresa de Energía del Putumayo S.A. ESP.



REDES LINEAS Y CABLES URBANAS	COSTO	DEPRECIACION ACUMULADA
MOCOA	1.549.608.318	478.261.941
VILLAGARZON	541.579.915	160.745.247
GUZMAN	108.301.180	21.172.791
ORITO	763.479.675	158.587.538
TOTAL REDES LINEAS Y CABLES URBANOS	2.962.969.088	818.767.517

REDES LINEAS Y CABLES RURALES	COSTO	DEPRECIACION ACUMULADA
MOCOA	1.326.245.207	359.855.542
VILLAGARZON	834.253.345	210.676.122
GUZMAN	122.845.633	30.191.567
ORITO	499.509.313	96.966.723
PIAMONTE	48.062.712	11.012.777
TOTAL REDES LINEAS Y CABLES RURALES	2.830.916.210	708.702.731

TOTAL REDES LINEAS Y CABLES	5.793.885.298	1.527.500.248
------------------------------------	----------------------	----------------------

MAQUINARIA Y EQUIPO

TOTAL MAQUINARIA Y EQUIPO	227.358.569	137.844.385
---------------------------	-------------	-------------

MUEBLES, ENSERES Y EQUIPO DE OFICINA

TOTAL MUEBLES, ENSERES Y EQUIPOS DE OFICINA	187.208.058	93.072.804
---------------------------------------------	-------------	------------

EQUIPOS DE COMUNICACION Y COMPUTACIÓN

TOTAL EQUIPO DE COMUNICACIÓN Y COMPUTACIÓN	530.091.709	372.949.726
--------------------------------------------	-------------	-------------

EQUIPO DE TRANSPORTE, TRACCION Y ELEVACION

TOTAL EQUIPO DE TRANSPORTE, TRACCIÓN	116.173.179	84.720.070
--------------------------------------	-------------	------------

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	3.421.387.483	22.030.048

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./2011)	50.466.078
-----------------------------------------------------------------------------------------------------	------------

OBRAS Y MEJORAS EN PROPIEDAD AJENA.

Reparación de planta eléctrica perkins de 128 KVA de propiedad de la Gobernación del Putumayo	19.932.000
-----------------------------------------------------------------------------------------------	------------

RESPONSABILIDADES EN PROCESO.

Jairo Enrique Anacona Bermeo (Falt ante inventario físico Almacén – No se le acepto el derecho a la defensa, tiene póliza de manejo de \$50 millones, vigencia de póliza oct. /09).	116.563.480
Jesús Artemio Enríquez Guerron (Falt ante inventario físico Almacén - Encargo a otro empleado, sin realizar entrega con inventario físico – Resolución Gerencia No. 028 del 5/mar/2009, vigencia póliza de manejo oct. /09, por valor de \$30 millones).	42.554.248
Materiales eléctricos en mal estado – proceso jurídico	40.156.437
TOTAL RESPONSABILIDADES EN PROCESO	199.274.165

PROVISION PARA RESPONSABILIDADES EN PROCESO.

Jairo Enrique Anacona Bermeo	-116.563.480
Jesús Artemio Enríquez Guerron	-42.554.248
Proceso Jurídico	-40.156.437
Total Provisión Responsabilidades en Proceso	-199.274.165

BIENES DE ARTE Y CULTURA

Obra de arte – oficina Gerencia	2.800.000
---------------------------------	-----------

INTANGIBLES

Ajuste activos depreciados concepto CCTCP -Ver anexo 3	28.797.171
Novasoft – Actualización software contabilidad empresarial versión 2.0	3.683.000
Licencia Windows 7 y office 2.007	480.000
Software inventarios novasoft y actualización	3.572.800
Licencia Windows xp sp3 OEM- office 2.007	1.800.000
Sistema integrado novasoft – versión 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
TOTAL INTANGIBLES.	102.202.691



AMORTIZACION ACUMULADA

Intangibles	-58.519.352
-------------	-------------

VALORIZACIONES

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

Terrenos	639.607.408
Edificaciones	144.916.210
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
TOTAL VALORIZACIONES	938.595.115

TOTAL OTROS ACTIVOS	1.055.476.532
----------------------------	----------------------

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.

ISAGEN S.A. ESP (COMPRA DE ENERGIA - GENERACION)	1.625.151.480
COMPANIA EXPERTOS EN MERCADOS (TRANSMISION DE ENERGIA)	251.777.700
JESUS LEONARDO ORDOÑEZ (MATERIALES VARIOS)	2.697.513
CODENSA S.A.ESP (STR)	35.798.088
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLÍN (STR)	28.787.593
OSCAR ROSAS (DOTACION DAMAS EEP)	571.302
HAROLD DAVID GONZALEZ VALLEJO(DIVISIONES OFIC.EEP)	1.193.750
JHON ALEXANDER SANPEDRO(DOTACION EEP ORITO)	386.000
COINSER LTDA.(CAMPO JUANAMBU LINEA 34.5 kva)	105.106.493
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO (STR)	15.820.270
HUGO DE JESUS ORTEGA NOVOA (DOTACION EEP ORITO)	386.000
AMANDA ROCIO ORDOÑEZ (DOTACION EEP MOCOA)	6.715.900
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. ESP(STR)	8.195.146
COMPANIA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. ESP(STR)	6.606.560
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A.ESP (STR)	5.713.298
ESTACION DE SERVICIO COOTRANSMOCHA (COMBUSTIBLE)	9.172.896
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. (STR)	5.478.210
SANTOS RUBID BASTIDAS QUINTERO(FOTOCOPIAS)	686.064

EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A.ESP (STR)	4.583.853
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A.ESP (STR)	5.161.813
DISEÑOS Y CONSTRUCCIONES(MATERIALES ELECTRICOS)	22.728.750
ELECTROHUILA S.A.ESP (STR)	3.527.864
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A.ESP (STR)	2.460.120
ARMANDO GONZALEZ CUITIVA(MATERIAL ELECTRICO)	6.520.500
ANABEL CAICEDO CALDERON(TRANSPORTE ENCOMIENDAS)	275.000
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. ESP (STR)	2.438.350
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI ESP (STR)	1.726.770
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A.ESP (STR)	1.791.525
SUPROINT LTDA. (SUMINISTRO DE MATERIALES ELECTRICOS)	3.121.603
INTERCONEXION ELECTRICA S.A."ESP"	843.281.711
ELIZABETH OLIVEROS GONZALEZ(PAPELERIA Y OTROS)	1.234.435
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A.ESP (STR)	863.790
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.ESP (STR)	667.450
ELECTRICAS DE MEDELLIN LTDA (BOOT)	4.856.658.565
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DPTO DEL GUAVIARE (STR)	1.134.274
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A.ESP (STR)	567.372
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A.ESP (STR)	482.299
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A.ESP (STR)	24.207.192
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA S.A.ESP (STR)	731.333
YAMEC COMUNICACIONES LTDA (RADIO COMUNICACIÓN)	2.418.772
COMUNICACIONES DEL PUTUMAYO	8.655.784
ASOCIACION DE MUJERES EMPRENDEDORAS DEL PTYO	1.929.482
COMPAÑÍA ENERGETICA DE OCCIDENTE (STR)	3.843.985
TOTAL	7.911.256.855

STR: Sistema de transmisión regional

B. ACREEDORES

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

SERVITELCO (CONSTRUCCION REDES ORITO)	1.922.642
GLORIA ISABEL RODRÍGUEZ (TRANSPORTE E INCADA POSTES GRUA)	12.211.682
COOPERATIVA DE ELECTROMECAÑICOS DEL PUTUMAYO LTDA. (REDES)	32.459.133
JAIRO FIGUEROA GUTIERREZ(PUBLICIDAD INSTITUCIONAL)	1.255.710
LWIYER ADRIAN CHANTRE (INGENIERO DE RECUPERACION DE PERDIDAS)	2.774.970
ALIPIO GORDILLO GUZMAN(PUBLIC. VARIAS EEP)	401.760
CELMEC LTDA. (REDES, CORTES Y RECONEXIONES)	13.767.926
FERNEY GEOVANNY LUCERO CUARAN	12.039.927
MARTZA CUELLAR OYOLA	477.920
OSCAR OLMEDO PINCHAO CADENA(LINIERO P/LIMON)	4.265.600
LUZ KARINA CHAMORRO BRAVO (HELIOGRAFIAS)	132.525
MARGOTH BERMEO RUIZ(PROFESIONAL SALUD OCUPACIONAL)	1.170.000
EINCE LTDA (INTERVENTORIA RED ACAE, ROSAL /MPIO. ORITO)	4.227.658

MAGUARE STEREO (PUBLICIDAD INSTITUCIONAL)	653.400
EDICOHUILA S.A.(PUBLICACION TARIFAS EEP)	466.000
INTEGRAL DE SERVICIOS OURSOURCING LTDA(ENCOMIENDAS)	891.506
MARIO FERNANDO LOPEZ MUÑOZ (INTERV.OBRAS)	1.728.578
RONALD DAVID ESPINOSA POLO (TRANSP.HINCADA POSTES)	2.200.500
SUBTOTAL COMISIONES, HONORARIOS Y SERVICIOS	93.047.437

DIVIDENDOS Y PARTICIPACIONES

ELECTRICAS DE MEDELLÍN LTDA (UTILIDADES AÑO 2008)	38.400.907
---------------------------------------------------	-------------------

SERVICIOS PUBLICOS

COMCEL S.A.	59.301
TELEFONICA MOVILES COLOMBIA	361.656
COLOMBIA TELECOMUNICACIONES SA	1.967.220
EMPRESA MPAL.SERV.PUBLICOS MOA	201.500
SUBTOTAL SERVICIOS PUBLICOS	2.589.677

ARRENDAMIENTOS

LUZ MERY ROMERO CORTEZ (PTO GUZMAN)	600.000
MARIA DEL CARMEN PALMA RUIZ (ORITO)	984.300
LUZ MARIA CHINGAL (VILLAGARZON)	905.332
YOLANDA CARANTON OSPINA (PIAMONTE)	350.000
SUBTOTAL ARRENDAMIENTOS	2.839.632

SEGUROS

LA PREVISORA S.A.	579.942
SUBTOTAL SEGUROS	579.942

APORTES A FONDOS PENSIONALES

ISS, COLFONDOS, HORIZONTE, PORVENIR	11.624.768
-------------------------------------	------------

APORTES A SEGURIDAD SOCIAL

ISS, COOMEVA, SALUCOOP	7.694.339
------------------------	------------------

APORTES ICBF, SENAY CAJAS COMPENSACIÓN FLIAR

COMFAMILIAR DEL PUTUMAYO (APORTES MES DE DIC/08)	17.566.846
--------------------------------------------------	------------

SINDICATOS

SINDICATO DE TRABAJADORES EMPRESA ENERGIA DEL PTYO.	1.283.743
SUBTOTAL SINDICATOS	1.283.743

EMBARGOS JUDICIALES

TRABAJADORES EMPRESA ENERGIA DEL PTYO.	2.382.360
SUBTOTAL EMBARGOS JUDICIALES	2.382.360

RIESGOS PROFESIONALES

ARP SURA	3.639.621
----------	-----------

LIBRANZAS

BANCO POPULAR	4.474.789
---------------	-----------

OTROS ACREEDORES

DARLIN MILENA ROMERO MORALES	568.275
CARLOS ORLANDO ARAQUE PARADA (INTERVENTORIA RED)	2.500.000
GIOVANNY ISRAEL RINCON HUACA (LINIERO P/GUZMAN)	1.112.776
MARCO GETIAL IPUYAN	562
JAIRO ENRIQUE ANACONA BERMEO (SOBRANTE 10 POSTES DE 12 m * 510 Kg. al realizar el inventario físico, el fabricante no los había elaborado, posteriormente los reporto).	5.204.100
EMGESA S.A.	38.657.771
MERCEDES HELENA CADENA ROSERO	972.900
ORLANDO MUÑOZ ORDÓÑEZ	496.900
HERNANDO JAVIER HERNANDEZ	494.500
LUIS ALBERTO FAJARDO NARVÁEZ	206.277
SEGUNDO MISAE L LOPEZ	119.183
GERMAN OLMEDO MIÑO LAGOS	200.000
BILMA PATRICIA REVELO VALLEJO (INTERV.COORDINACION DESPEJES)	9.273.000
LUZ DARY ROMERO GARCES	160.000
SAIRA INES GUERRERO CARVAJAL (DISEÑO ARQUITEC.EEP)	4.950.000
GREYCK SILVA CASTILLO	298.415
COORDINADORA DE SERVICIOS Y PARQUE CEMENTERIO	1.714.718
LA ASCENSION S.A.	5.538.237
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PTYO. S.A."ESP"	214.074.651
CELMEC LTDA.	3.720.536
EMPRESA DE GAS DEL PUTUMAYO S.A.	1.457.989
LA PREVISORA S.A.	6.607.152
BANCO POPULAR	43.800
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA	104.264.308
RAMIRO RIVERA RAMIREZ	5.186.918
YORMARY BRIÑEZ JACOBO	60.000
SUBTOTAL OTROS ACREEDORES	407.882.968

TOTAL ACREEDORES	594.007.029
-------------------------	--------------------

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 **\$ 8.072.333**.



D. RETENCION EN LA FUENTE E IMPUESTO DE TIMBRE Representa el valor recaudado por la EEP S.A."ESP", frente a todos los pagos o abonos en cuenta que realiza, estas retenciones corresponden al mes de diciembre de 2010, por valor de \$ **51.379.751**

E. RETENCION IMPUESTO DE INDUSTRIA Y COMERCIO Registra el valor del impuesto de industria y comercio retenido por la EEP S.A "ESP", 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 2010.

Municipio de Mocoa	4.808.232
Municipio de Orito	104.096
Municipio de Villagarzón	292.548
TOTAL RET FTE IND.COMERC	5.204.876

F. IMPUESTOS CONTRIBUCIONES Y TASAS POR PAGAR Representa el valor de las obligaciones a cargo de la E.E.P.S.A "ESP", 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	163.670.276
----------------------------------	-------------

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 \$ **7.546**

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 Sanidad	678.867
TOTAL AVANCES Y ANTICIPOS RECIBIDOS	678.867

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.

Cesantías	72.435.562
Intereses sobre cesantías	8.942.989
Vacaciones	47.959.721
TOTAL OBLIGACIONES LABORALES	129.338.272

NOTA 9: PASIVOS ESTIMADOS

A. PARA OBLIGACIONES FISCALES

Registra el valor de la provisión realizada para el pago del impuesto de renta 2010, ante la Dirección de Aduanas e Impuestos Nacionales DIAN, por valor de \$ **588.781.731**

B. PARA PROVISIONES DIVERSAS

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 Resolución de la CREG No. 099/97, 097/08, 55/00, 096/03, 056/03 y 082/02, a favor de terceros por valor de \$ **3.021.345.815**

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 550.000 acciones ordinarias y 150.000 acciones preferenciales de un valor nominal de \$10.000 cada una.

A 31 de diciembre de 2010 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 660 accionistas.

Nro.	ACCIONISTAS	ACCIONES ORDINARIAS	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	CARRILLO HERRERA CLAUDIA YASMIN	10.579	2,2754%
6	ROSERO ORDOÑEZ FRANCISCO	8.883	1,9106%
7	EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. ESP	7.996	1,7198%
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 LIZE TH	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%
15	BAQUERO BLANCA ROSALBA	3.495	0,7517%
16	RIASCOS LOPEZ CARLOS I.	3.400	0,7313%
17	BURBANO E. JOSE GUILLERMO	3.361	0,7229%
18	BUENDIA GERARDO EFRAIN	2.650	0,5700%
19	PIANDROY MARIALICIA	2.503	0,5384%
20	EMPRESA ACUEDUCTO B/UNIDOS	2.432	0,5231%
21	VIVEROS CHAVEZ JAIRO E.	2.180	0,4689%



22	ZAPATA ORTIZ VILMA	2.058	0,4426%
23	CABAL MURIEL FABIOLA	2.035	0,4377%
24	ORGANIZACIÓN TERPEL S.A.	1.957	0,4209%
25	COACEP LTDA.	1.879	0,4041%
26	TIMANA BERMEO CARMEN	1.768	0,3803%
27	TAPIA LEYTON FERNANDO RIGOBERTO	1.762	0,3790%
28	ARANGO GOMEZ ALDEMAR	1.754	0,3773%
29	GOMEZ JARAMILLO JESUS	1.743	0,3749%
30	VALLEJO CRUZ CARLOS	1.667	0,3585%
31	CHAPAL DE SOLARTE GABRIELA	1.617	0,3478%
32	VARGAS CULMA BENIGNO	1.466	0,3153%
33	BURBANO HERNANDEZ HERNAN E.	1.442	0,3102%
34	GARZON BELLO CARLOS IVAN	1.403	0,3018%
35	BRAVO S.MARIA HELENA	1.321	0,2841%
36	COINSER LTDA.	1.321	0,2841%
37	CYMA INGENIERIA LTDA	1.321	0,2841%
38	GOMEZ JAVIER	1.321	0,2841%
39	VARGAS PANTOJA DAISY LILIANA	1.314	0,2826%
40	APRAEZ CARMEN CECILIA	1.261	0,2712%
41	SALAZAR CARLOS LEONARDO	1.236	0,2658%
42	NAVARRO RUIZ MARIA EVILA	1.150	0,2473%
43	LOPEZ RUALES LUIS ANTONIO	1.110	0,2387%
44	CERON HEBERT NORBERTO	1.099	0,2364%
45	ACOSTA MARIA MERCEDES	1.016	0,2185%
46	ALVAREZ RUIZ MARIA ISABEL	980	0,2108%
47	ALMEIDA MUTUMBAJOY RUBY	959	0,2063%
48	FAJARDO ESPINOSA EDGAR	933	0,2007%
49	TRUJILLO ROSAS MILENA / ROSAS CERON JANETH	893	0,1921%
50	PIANDOYNERIA RUTH	889	0,1912%
51	IMBACHI ROSAS VANESSA/ROSAS CERON JANETH	878	0,1888%
52	VELASCO HUGO MARIA	874	0,1880%
53	CALDERON DE VIVEROS CELIA	838	0,1802%
54	BELTRAN GUEVARA JAIR HUMBERTO	817	0,1757%
55	MONTEALEGRE NHORA HELENA	807	0,1736%
56	ASOCIACION VOLUNTARIAS VICENTINAS	800	0,1721%
57	HURTADO LUIS ALBERTO	798	0,1716%
58	BEDOYA JUAN CARLOS	789	0,1697%
59	BURGOS SAENZ MARIA DOLORES	781	0,1680%
60	MUSTAFA HECTOR ALIRIO	767	0,1650%
61	FAJARDO CH.ORLANDO	750	0,1613%
62	BURBANO ROJAS JORGE	717	0,1542%
63	DEVIA MURCIA JORGE	712	0,1531%
64	PARROQUIA SAN MIGUEL DE MOCOA	686	0,1475%
65	RODRIGUEZ RONCANCIO ALVARO	661	0,1422%
66	ALVAREZ RUIZ PASCUAL	655	0,1409%
67	ARAQUE CARLOS	655	0,1409%
68	BENAVIDES R.NANCY	655	0,1409%
69	ENRIQUEZ DE LUNA TERESA	655	0,1409%
70	GOMEZ NELSA	655	0,1409%



71	GUERRERO IVAN GERARDO	655	0,1409%
72	MURIEL SILVA ERNESTO	655	0,1409%
73	ORTEGA EDGAR	655	0,1409%
74	BETANCOURTH BURGOS DORIS	633	0,1361%
75	MEDINA MENA MARIA MIRALBA	623	0,1340%
76	MORENO ANTONIO HEBERT	619	0,1331%
77	BEDOYA SIGIFREDO	614	0,1321%
78	GOMEZ ESPINOSA JORGE	605	0,1301%
79	VIVEROS CALDERON W. HERNANDO	597	0,1284%
80	MUNICIPIO DE PUERTO GUZMAN	596	0,1282%
81	LINERO VICTOR RAUL	585	0,1258%
82	BELTRAN IBARRA JAIR H.	580	0,1247%
83	MORA ORTEGA MANUEL	580	0,1247%
84	REVELO JESUS LIBARDO	580	0,1247%
85	GUERRERO R.HILARION	578	0,1243%
86	LOPEZ QUIROZ ALEXANDER	574	0,1235%
87	LEYTON BURBANO SUSANA L.	559	0,1202%
88	PEÑA RUBEN DARIO	557	0,1198%
89	CHAVEZ CARLOS ARTURO	537	0,1155%
90	HUACA HERNADEZ MARTHA	535	0,1151%
91	SOLARTE NIVIA YOLANDA	535	0,1151%
92	GARZON VITERY GUIDO ALFREDO	533	0,1146%
93	MORILLO VALLEJO RICARDO	533	0,1146%
94	AYERBE MARIA NANCY	527	0,1133%
95	CABAL MURIEL OMAR E.	527	0,1133%
96	RAMIREZ CHATAZAR JUAN SEGUNDO	517	0,1112%
97	CUELLAR DE BRAVO ANA TULIA	512	0,1101%
98	J.A.C.LAS AMERICAS	509	0,1095%
99	VIVEROS CHAVEZ JORGE IVAN	507	0,1090%
100	JUAJIBIOY MARCELINO	506	0,1088%
101	CEBALLOS BRAULIO LEONEL	503	0,1082%
102	CUARAN GONZALEZ GLADYS	496	0,1067%
103	GETIAL IPUYAN MARCOS	485	0,1043%
104	RODRIGUEZ LIEVANO ALIRIO	483	0,1039%
105	FAJARDO CH. MARIA ROSALBA	478	0,1028%
106	BURBANO P. JOSE MEDARDO	468	0,1007%
107	BUHELLY NARVAEZ BLANCA LIDIA	461	0,0992%
108	MUSTAFA MIREYA	460	0,0989%
109	VARGAS JHON WUILLIAM	455	0,0979%
110	HIDALGO CHICUNQUE HENRY	449	0,0966%
111	MARIN JOSE IGNACIO	449	0,0966%
112	HURTADO ALIX ROCIO	438	0,0942%
113	PALACIOS PABON ROSALBA	434	0,0933%
114	JIMENEZ JIMENEZ SILVIO ENRIQUE	414	0,0890%
115	AZAIN VILLOTA CLARA ELIZA	412	0,0886%
116	ALVAREZ AURA MARIA	394	0,0847%
117	ROSERO PORTILLA OLGA LUCIA	389	0,0837%
118	DUYAR ZAMBRANO JAIR	385	0,0828%
119	ALVAREZ RUIZ CLEMENCIA	365	0,0785%

120	BRAVO CUELLAR NORMAN-CUELLAR ANA	363	0,0781%
121	SOLARTE AGRIPINA	354	0,0761%
122	BETANCOURTH OVER RAMIRO	323	0,0695%
123	ESCOBAR QUINO ALFREDO	320	0,0688%
124	GIRALDO LOPEZ JOSEFINA	320	0,0688%
125	IBARRA FRANCELINA	320	0,0688%
126	SANCHEZ VELASCO NUBYA	320	0,0688%
127	SOLARTE CORDOBA MARIA LIDIA	320	0,0688%
128	VILLACORTE IDILFO BOLIVAR	320	0,0688%
129	VIVEROS CALDERON HENRY	320	0,0688%
130	MEDICIS CECILIA	318	0,0684%
131	ÑAÑEZ MUÑOZ HUGO HERNAN	307	0,0660%
132	ARTEAGA L.MARIA LUISA	303	0,0652%
133	RODRIGUEZ RODRIGUEZ MIGEL ANGEL	300	0,0645%
134	MESIAS VILLOTA MARIA ELENA	298	0,0641%
135	CASTRO MELENDEZ CARMEN OFELIA	296	0,0637%
136	ORTEGA CARLOS HUGO	296	0,0637%
137	LUNA PATIÑO GERMAN RAUL	294	0,0632%
138	PIANDROY DELGADO EDITA LEA	294	0,0632%
139	CABAL MURIEL GILBERTO	291	0,0626%
140	MUÑOZ MURIEL CELINA	291	0,0626%
141	PIANDROY MANUEL LEONARDO	283	0,0609%
142	ROMO HUGO FELIPE	283	0,0609%
143	MUÑOZ SANTA CRUZ FRANCO	282	0,0607%
144	HIDALGO CAICEDO FROILAN	279	0,0600%
145	MOLINA DONNEYS XIOMARA	279	0,0600%
146	VALENCIA SEPULVEDA MAURICIO	272	0,0585%
147	ORTIZ MARIA ISABEL	268	0,0576%
148	ARCOS ORTIZ ANDRES EDUARDO	266	0,0572%
149	MONTAÑO CHAVEZ JOSE E.	252	0,0542%
150	ORTIZ LUIS ORLANDO	249	0,0536%
151	PASTRANA CASALLAS VICTOR DANIEL	241	0,0518%
152	CABAL MURIEL MERY F.	234	0,0503%
153	FAJARDO ESPINOSA NESTOR	234	0,0503%
154	RUANO AUGUSTO	231	0,0497%
155	LIGA DE CICLISMO DEL PUTUMAYO	224	0,0482%
156	RUANO NAVARRO MIGUEL ANTONIO	224	0,0482%
157	BENAVIDES ROSA	219	0,0471%
158	TREJOS JOSE VICENTE	218	0,0469%
159	CUARAN GONZALEZ JORGE	216	0,0465%
160	HERRERA AFANADOR JAIME ARTURO	216	0,0465%
161	NARVAEZ VERDUGO CLAUDIA MABEL	216	0,0465%
162	OSPINA DAVILA SANTIAGO	216	0,0465%
163	MUÑOZ ALEGRIA BALBINA	213	0,0458%
164	VIVAS PEDRO ANGEL	210	0,0452%
165	JUNTA ACCION COMUNAL V/PORVENIR	205	0,0441%
166	GONZALEZ GUDIÑO GUILLERMO GUSTAVO	202	0,0434%
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	MARIN ARTEAGA PILAR ANDREA	180	0,0387%
185	ORTIZ PALACIOS TERESA	178	0,0383%
186	VELASCO GLORIA MARGOTH	178	0,0383%
187	PAZ GUERRERO LILIA	177	0,0381%
188	FAJARDO FRANCO ELIAS	176	0,0379%
189	CANAMEJOY RUALES JORGE E	174	0,0374%
190	PALACIOS R.MARTIN	173	0,0372%
191	PEREZ HURTADO OLIVERIO	173	0,0372%
192	LUNA MUÑOZ ALVARO ANDRES	163	0,0351%
193	PARDO MENDEZ HERNANDO	163	0,0351%
194	PEREZ BETANCUR CARMEN CONCEPC.	163	0,0351%
195	VIVEROS CHAVEZ JULIO BYRON	163	0,0351%
196	HIDALGO VELASCO HUMBERTO GEOVANNI	162	0,0348%
197	BURBANO JULIO CESAR	161	0,0346%
198	CUARAN BASTIDAS CRISTINA	161	0,0346%
199	ROJAS REYES CATALINA	160	0,0344%
200	QUIGUANAS TROCHEZ LUCIANO	159	0,0342%
201	CHICUNQUE PANTOJA SILVIO E.	156	0,0336%
202	RUEDA CARDENAS HAROL ENRIQUE	155	0,0333%
203	ZAPATA ORTIZ CLAUDIA CRISTINA	151	0,0325%
204	ARTEAGA AURA MARLENY	148	0,0318%
205	MUÑOZ ALEGRIA MARIA C.	148	0,0318%
206	PREESCOLAR VICTORIA REGIA	148	0,0318%
207	DAVID TRUJILLO NORRY	139	0,0299%
208	UNIGARRO TUPAZ IAN DAVID	138	0,0297%
209	SERVICOMPUTO DEL PUTUMAYO	135	0,0290%
210	CIFUENTES GUERRERO ALBERTO	134	0,0288%
211	MANCHOLA CORTEZ HUMBERNEY	133	0,0286%
212	PANTOJA IMBACHI BELLEAN STELLA	133	0,0286%
213	RODRIGUEZ CALIXTO	133	0,0286%
214	ROJAS ACOSTA ERNESTINA	133	0,0286%
215	VARGAS NUVIA ESTELLA	129	0,0277%
216	OTAYA ACUÑA JAIME ELIAS	127	0,0273%
217	FAJARDO ACOSTA NANCY YOLANDA	126	0,0271%



218	MARTINEZ EDWIN FRANKLIN	123	0,0265%
219	ROSERO PORTILLA ADRIANA M.	123	0,0265%
220	ARCINIEGAS JORGE	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 CLEMECIA	119	0,0256%
234	CHECA ALVAREZ LUIS FERNANDO	118	0,0254%
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	GETIAL CHAVEZ LUIS FABIAN	100	0,0215%
244	BARRERA BOLAÑOS TITO LIBIO	100	0,0215%
245	ORTIZ ANGULO JULIO CESAR	100	0,0215%
	415 ACCIONISTAS ADICIONALES	8.946	1,9242%
	TOTAL	464.934	100%

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	110.058.687
Reservas para readquisición de acciones	49,998,000
TOTAL RESERVAS	160.056.687

D. 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
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
SUBTOTAL (1)	182,210,367
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
SUBTOTAL (2)	111,472,317
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
SUBTOTAL (3)	116,797,851
TOTAL ACTIVOS DONADOS	410,480,535

E. 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
----------------------------------	-----------

F. SUPERÁVIT POR VALORIZACION

Representa el aumento neto del valor en libros de los activos, determinado por avalúos basados en criterios y normas de reconocido valor técnico.



Otros activos	13.355.960
Terrenos	639.607.408
Edificaciones	144.916.210
Maquinaria y equipo	22.233.998
Muebles enseres y equipos de oficina	22.174.690
Equipos de comunicaciones y computación	86.063.291
Equipo de transporte tracción y elevación	10.243.558
TOTAL	938.595.115

G. EFECTO DEL SANEAMIENTO CONTABLE

Representa el valor neto del Patrimonio por efecto de la incorporación de bienes, derechos y obligaciones como consecuencia de la aplicación de la Ley 716 de 2001, prorrogada por la Ley 863 de 2003.

Propiedad planta y equipo	133.754.462
---------------------------	--------------------

NOTA 11: ACREEDORAS DE CONTROL

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

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 2010	AÑO 2009
CONSUMO DE ENERGIA		
Mocoa	7.055.232.513	6.077.369.429
Villagarzón	2.177.744.405	1.842.366.776
Pto. Guzmán	810.429.196	680.837.782
Orito	3.356.687.260	2.904.993.234
Piamonte	79.366.907	0
Santa Rosa	1.305.160	0
ALUMBRADO PUBLICO		
Mocoa	602.898.173	558.456.960
Villagarzón	201.557.543	166.835.652
Puerto Guzmán	75.105.264	57.541.205
Orito	144.116.090	126.138.760
Piamonte	3.605.500	0

SISTEMA DE TRANSMISION REGIONAL	1.570.951.718	0
INSTALACIONES (MATRICULA Y SUSCRIPCION)	215.084.200	151.264.300
CORTES Y RECONEXIONES	163.746.000	123.459.000
CONSUMO SIN MEDICIÓN	78.329.057	3.787.666
OTROS SERVICIOS	121.896.231	266.953.742
BIENES COMERCIALIZADOS	132.138.668	26.462.198
TOTAL INGRESOS OPERACIONALES	16.790.193.885	12.986.466.704

NOTA 13: COSTO DE VENTA Y OPERACIÓN

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.

COMPRA DE ENERGÍA

	AÑO 2010	AÑO 2009
Compra de energía (ISAGEN S.A.)	6.468.545.360	5.488.666.033
Sistema de transmisión nacional (EXPERTOS EN MERCADOS S.A ESP.)	1.071.891.053	987.295.747
Sistema de transmisión regional (40 empresas de servicios públicos)	819.339.146	775.233.288
Transacciones en bolsa de energía (EXPERTOS MERCADOS S.A. ESP)	434.913.897	378.079.419
Remuneración Subestación Yarumo	23.326.124	
SUBTOTAL	8.818.015.580	7.629.274.487

SUELDOS Y SALARIOS

Sueldos del personal	529.663.146	432.445.508
Horas extras y festivos	35.200.435	34.504.065
Costos de representación	8.895.125	6.083.556
Vacaciones	32.686.385	31.475.914
Bonificaciones	26.718.049	
Auxilio de transporte	24.729.151	16.911.412
Cesantías	49.020.564	42.452.812
Intereses a las cesantías	5.941.784	4.612.797
Capacitación bienestar social y estímulos		400.000
Dotación y suministro a trabajadores	13.098.769	24.441.838
Aportes a cajas de compensación familiar	22.786.681	19.354.438
Aportes al ICBF	17.090.010	14.008.489
Aportes a seguridad social	49.408.392	41.639.488
Aportes al SENA	11.393.343	9.416.694
Riesgos profesionales	25.285.462	21.309.595
Contratos de personal temporal	144.108.814	165.016.185
Viáticos	12.242.689	
Gastos de viaje	5.917.048	
Prima de servicios	50.233.582	43.250.879
Cotizaciones a entid.adm.reg. prima media	23.442.783	17.760.930
Cotizaciones a entid.adm.reg. ahorro individual	46.310.239	41.024.237
SUBTOTAL	1.134.172.451	966.108.837

SERVICIOS GENERALES

Fotocopias útiles de escritorio y papelería	10.286.300	54.932.580
Transporte fletes y acarreos	20.754.500	34.281.950
SUBTOTAL	31.040.800	89.214.530

DEPRECIACIONES

Depreciación edificaciones	16.930.400	20.814.668
Planta Ductos y Túneles	302.635.651	
Depreciación redes líneas y cables	265.863.951	243.039.448
Depreciación maquinaria y equipo	14.689.433	19.713.476
Depreciación muebles enseres y equipo	10.960.388	
Depreciación equipos de comunicación y computación	52.191.460	57.097.692
Depreciación equipo de transporte y tracción	9.342.576	19.877.574
SUBTOTAL	672.613.859	360.542.858

ARRENDAMIENTOS

Terrenos	10.208.000	12.000.000
Construcciones y edificaciones	30.224.658	27.965.792
Equipo de computación y comunicación	3.240.000	12.920.400
SUBTOTAL	43.672.658	52.886.192

AMORTIZACIONES

Amortización Intangibles	9.721.144	
SUBTOTAL	9.721.144	

ÓRDENES Y CONTRATOS DE MANTENIMIENTO Y REPARACION

Mantenimiento maquinaria y equipo	193.854.539	
Construcciones y edificaciones		4.429.000
Mantenimiento de computación y comunicación	208.893	370.000
Mantenimiento equipo de transporte tracción	4.786.000	0
Mantenimiento de líneas redes y ductos	182.546.053	286.056.530
SUBTOTAL	381.395.485	290.855.530

MATERIALES Y OTROS COSTOS DE OPERACION

Repuestos para vehículos		0
Llantas y neumáticos	1.480.000	0
Combustibles y lubricantes	33.196.214	23.895.700
Elementos y accesorios de energía	593.234.511	547.235.807
Otros elementos y materiales	34.227.162	53.406.172
SUBTOTAL	662.137.887	624.537.679

SEGUROS

De manejo	5.723.883	
De vida colectiva	4.941.882	
De incendio	2.185.949	
De sustracción y hurto	920.471	
De flota y equipo de transporte	3.368.080	
De responsabilidad civil y extracontractual	311.022.697	
SUBTOTAL	328.162.962	

IMPUESTOS Y TASAS

De timbre	7.510.730	
SUBTOTAL	7.510.730	

ÓRDENES Y CONTRATOS POR OTROS SERVICIOS

Toma de lecturas	100.290.473	49.301.473
Entrega de facturas	73.873.328	47.454.181
Servicio de instalación y desinstalación	60.163.718	44.317.201
SUBTOTAL	234.327.519	141.072.855

TOTAL COSTOS DE VENTA Y OPERACIÓN	12.322.771.075	10.154.492.968
------------------------------------------	-----------------------	-----------------------

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 2010	AÑO 2009
Sueldos de personal	288.684.596	276.076.389
Horas extras y festivos	13.765.428	12.434.018
Gastos de representación	28.570.145	31.527.015
Honorarios	255.465.093	256.196.937
Vacaciones	16.913.265	16.896.907
Bonificaciones	9.974.627	29.097.933
Auxilio de transporte	7.392.300	9.419.765
Cesantías	24.843.670	23.176.040
Intereses a las cesantías	3.030.060	2.479.101
Capacitación, bienestar social y estímulo	34.790.584	21.165.800
Dotación y suministro a trabajadores	13.251.076	2.923.200
Contrato de personal temporal	14.474.000	0
Viáticos	45.382.905	34.875.500
Gastos de viaje	21.523.970	11.424.262
Prima de servicios	26.740.298	23.176.040
SUBTOTAL	804.802.017	750.868.907



RELACION VIATICOS Y GASTOS DE VIAJE		
EMPLEADO	2010	2009
MARCO GETIAL IPUYAN	12.710.450	10.682.409
HELMY ALAIN VALLEJO LOPEZ	12.506.187	959.400
LUZ AMANDA RIVERA CAICEDO	5.966.300	4.341.000
JUAN MANUEL BEDOYA MUÑOZ	5.458.461	3.112.500
ROBERTO MAURICIO CORDOBA FAJARDO	5.226.400	3.054.000
MORA CAICEDO LUIS ALFONSO	4.719.126	
VICTOR OMAR MORENO MORA	4.386.000	4.783.500
JEANNE ALEXANDRA GUERRERO GAVIRIA	3.830.273	
AMPARO CLAUDIA ENRIQUEZ CALVACHE	3.725.396	55.500
GREYK ALEXANDER SILVA CASTILLO	2.746.374	0
LUIS CARLOS BENAVIDES CANO	2.205.939	3.464.493
VICTOR ALMENTERO CARVAJAL	1.878.609	0
GERMAN CLEVEZ NARVAEZ	1.840.500	0
HERNANDO VELASQUEZ	1.683.616	
MARIA ELIZABETH ARTEAGA YELA	1.235.881	
GERARDO CALDERON CHONA	1.225.000	178.000
LWIYER CHANTRE	1.200.000	1.800.000
RICHARD BRAVO CAÑAR	1.052.000	1.207.000
HERNANDEZ JIMENEZ HERNANDO JAVIER	974.000	
BERMEO RUIZ MARGOTH	967.000	
MARIA IVETHE CLAVIJO ARBELAEZ	894.000	167.000
QUIROZ HERNANDEZ SERVIO TULIO	862.100	
ALEXANDER MONTERO CALDERON	772.500	155.000
ALVARO ANTONIO BETANCUR CORREA	717.000	1.289.500
SAMIN LOPEZ GETIAL	615.500	
FERNEY TEODULFO GARCIA ERAZO	507.500	77.500
LUIS ALBERTO FAJARDO	480.000	0
JORGE ABELARDO TORO RESTREPO	444.000	49.000
MARCO FIDEL ZAMORA SOLARTE	437.500	1.033.500
BETANCUR AGUDELO MARIELLY	430.500	
HERMINSUL YOVANY ROSE RO ALVARADO	350.000	82.500
ROSALES BASTIDAS HERNY MAURICIO	320.000	
HUBERNEY MANCHOLA CORTEZ	309.500	37.500
JIMMY ALEJANDRO LEYTON CAMPIÑO	245.000	2.797.000
WILLIAM GERMAN AMAYA PAY	242.500	182.000
GERMAN OLMEDO MIÑO LAGOS	240.000	
BENAVIDES EVETH WILSON	240.000	
PASTRANA CALDERON ANDRES MAURICIO	202.500	
TOVAR ZAMBRANO SEBASTIAN	202.500	
RUBEN DARIO MORENO PANTOJA	200.000	49.000
VANEGAS CORDOBA JORGE EDUARDO	200.000	
BRÍÑEZ JACOBO YORMARY	187.500	
SANDRA PATRICIA ERAZO CUARAN	77.500	77.500
GAVIRIA CARMEN LEONILA	67.500	
GONZALEZ PEDRO LEON	50.000	
LUNA MUCHAVISOY DEBORA ALEYDIS	46.000	

LUIS ODILIO VALENCIA	39.000	0
TABORDA ALVAREZ JHON JAIRO	39.000	
SEGUNDO MISAEL LOPEZ	27.500	110.000
ANACONA BERMEO JAIRO ENRIQUE	27.500	
MUÑOZ ORDOÑEZ ORLANDO	27.500	
SOSSA MAVISOY DEISY MARITZA	27.500	
JESUS ARTEMIO ENRIQUEZ GUERRON		4.305.460
ANA MILENA LARA		792.000
ELIGIO SANCHEZ		722.500
MIRIAM YANE TH TEZ ORTEGA		228.500
JOSE REYNEL MAVISOY GRANDA		168.500
RAFAEL RODRIGO LOZADA CLAROS		129.500
ANDREA ESNEDA FABRA ARRIETA		77.500
GERMAN OLMEDO MIÑO LAGOS		43.500
ANA ISABEL ZAMBRANO ORTEGA		27.500
TOTAL	85.066.612	46.299.762

RELACION COMPARATIVA DE HONORARIOS			
DETALLE	2010	2009	2008
ACTIVIDAD DE SALUD OCUPACIONAL	48.666.000	11.559.008	0
RECUPERACION DE PERDIDAS NEGRAS	33.916.300	17.985.017	0
SISTEMA DE GESTION DE CALIDAD	31.958.572		
REVISOR FISCAL	25.172.876	25.172.880	25.172.880
ASESORIA JURIDICA	19.800.000	56.538.000	39.732.606
ESTUDIO CARGOS POR USO	14.500.000		
SISTEMAS DE INFORMACION	14.400.000		
PLAN DE MANEJO AMBIENTAL	14.000.000		
AUDITORIA AOM	10.052.560		
REDISEÑO PAGINA WEB	10.000.000		
CONSTITUCION SERVIDUMBRE LINEA DE 34.5 KV	9.000.000		
AUDITORIA EXTERNA DE GESTION Y RESULTADOS	7.772.000	32.003.850	6.879.600
RETIE	6.976.398		
COORDINADOR AREA DE SISTEMAS	5.344.387		
INFORME DE COSTOS ABC 2006-2008	3.500.000		
AVALUO TECNICO DE PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO	406.000	36.000.000	0
ESTUDIO DE CARGOS RES. CREG No. 097/2007		19.100.000	11.600.000
ASESOR DE GERENCIA Y ALMACEN		18.824.358	0
ASESORIA COMPRA DE ENERGIA		15.000.000	0
ELABORACION DE CONTRATOS		13.213.824	0
CONTADOR PUBLICO		5.500.000	0
INFORMACION EXOGENA DIAN		3.300.000	0
TALLER CLIMA ORGANIZACIONAL		2.000.000	0
DIAGNOSTICO EMPRESARIAL		0	2.320.000
ELABORACION MANUALES DE FUNCIONES		0	4.300.000
TOTAL	255.465.093	256.196.937	90.005.086



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

2.010

2.009

Indemnizaciones		1.000.000
-----------------	--	-----------

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	1.827.819	5.628.705
Aportes a cajas de compensación familiar	11.759.688	11.128.950
Cotizaciones a seguridad social en salud	25.963.572	23.711.586
Cotizaciones a riesgos profesionales	13.064.622	10.615.955
Cotizaciones a entid.adm.reg. prima media	18.563.572	9.012.695
Cotizaciones a entid.adm.reg. ahorro individual	17.476.767	21.637.418
SUBTOTAL	88.656.040	81.735.309

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	9.087.854	8.064.118
Aportes al SENA	5.879.845	5.376.079
SUBTOTAL	14.967.699	13.440.197

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 2010

AÑO 2009

Materiales y suministros	280.074.648	95.606.863
Mantenimiento	34.327.553	26.251.727
Servicios públicos	46.243.904	45.988.858
Arrendamiento	3.548.500	0
Publicidad y propaganda	52.902.000	52.507.142
Impresos, publicaciones, suscripción y afiliación	4.132.600	0
Fotocopias	7.075.350	7.114.850
Comunicaciones y transporte	149.562.148	25.017.927
Seguros generales	121.269.327	41.872.487
Seguridad industrial	30.828.034	
Combustibles y lubricantes	2.563.908	1.425.600
Servicio de aseo, cafetería y restaurante	234.300	369.460
SUBTOTAL	732.762.272	296.154.914

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 2010	AÑO 2009
Predial unificado	15.289.614	0
Contribución a las superintendencias		12.515.000
Contribución a las comisiones de regulación	10.285.312	10.426.081
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
Industria y comercio	5.305.237	139.256.242
Impuesto sobre vehículos automotores	2.897.000	518.400
Registro		2.813.000
Interés de mora		166.000
Impuesto al patrimonio	52.082.000	52.082.000
Gravamen a los movimientos financieros	57.014.517	53.376.185
Impuesto de timbre		893.765
Otros impuestos y contribuciones	5.302.549	12.831.770
SUBTOTAL	148.176.229	298.359.443

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.	34.221.362	34.831.128
Recargo por mora	135.705.952	133.785.875
Otros ingresos financieros (cuentas de ahorro)	30.840.140	8.146.958
TOTAL	200.767.454	176.763.961

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.

	AÑO 2010	AÑO 2009
Comisiones	8.300.632	6.194.718
Sobrantes	0	1.312.659
Recuperaciones.	925.643.046	62.857.226
Indemnizaciones de compañías de seguros	15.000.000	0
Otros Ingresos Extraordinarios.	7.482.106	598.538
TOTAL	956.425.784	70.963.141

NOTA: Las recuperaciones se refieren a los valores ajustados por concepto de cargos por uso del sistema de transmisión calculados de acuerdo a la resolución 082/2002 de la CREG. El gasto se encuentra en la cuenta provisiones diversas.

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.

INTERESES		
Obligaciones financieras de crédito	438.527.975	12.096.503
Otros intereses	<u>0</u>	<u>13.434.594</u>
Subtotal intereses	438.527.975	25.531.097
COMISIONES		
Adquisición de bienes y servicios	738.437	5.236.045
Otras comisiones	<u>24.960.303</u>	<u>11.170.068</u>
Subtotal comisiones	25.698.740	16.406.113
FINANCIEROS		
Administración de fiducia	<u>7.973.171</u>	<u>0</u>
Subtotal financieros	7.973.171	0
GASTOS EXTRAORDINARIOS		
Perdida en baja de propiedad planta y equipo	0	6.442.000
Donaciones	703.850	0
Impuestos asumidos (Compra de bienes y servicios al régimen simplificado).	48.493.400	62.021.200
Otros gastos extraordinarios	<u>9.247.136</u>	<u>1.409.023</u>
Subtotal gastos extraordinarios	58.444.386	69.872.223
AJUSTES DE EJERCICIOS ANTERIORES		
Extraordinarios	<u>25.576.412</u>	<u>0</u>
Subtotal ajustes de ejercicios anteriores	25.576.412	0
TOTAL GASTOS NO OPERACIONALES	556.220.684	111.809.433

NOTA 17: IMPUESTO DE RENTA

Si se presenta distribución o capitalización de utilidades el impuesto de renta es el siguiente:

Utilidad antes de impuestos (Contable)	1.726.796.327	-354.607.519
Impuesto de renta 33% de la utilidad fiscal.	<u>579.138.965</u>	<u>0</u>
Utilidad del ejercicio	1.147.657.362	-354.607.519

ANÁLISIS FINANCIERO

Mantenga abiertas las cortinas durante el día, la luz natural es más cómoda y no gasta energía eléctrica.

UNA CAMPAÑA POR EL BUEN USO DE LA ENERGÍA



CAPITULO

6

CAPITULO



ANÁLISIS FINANCIERO

A 31 DE DICIEMBRE DE 2010

1. INDICADORES DE LIQUIDEZ

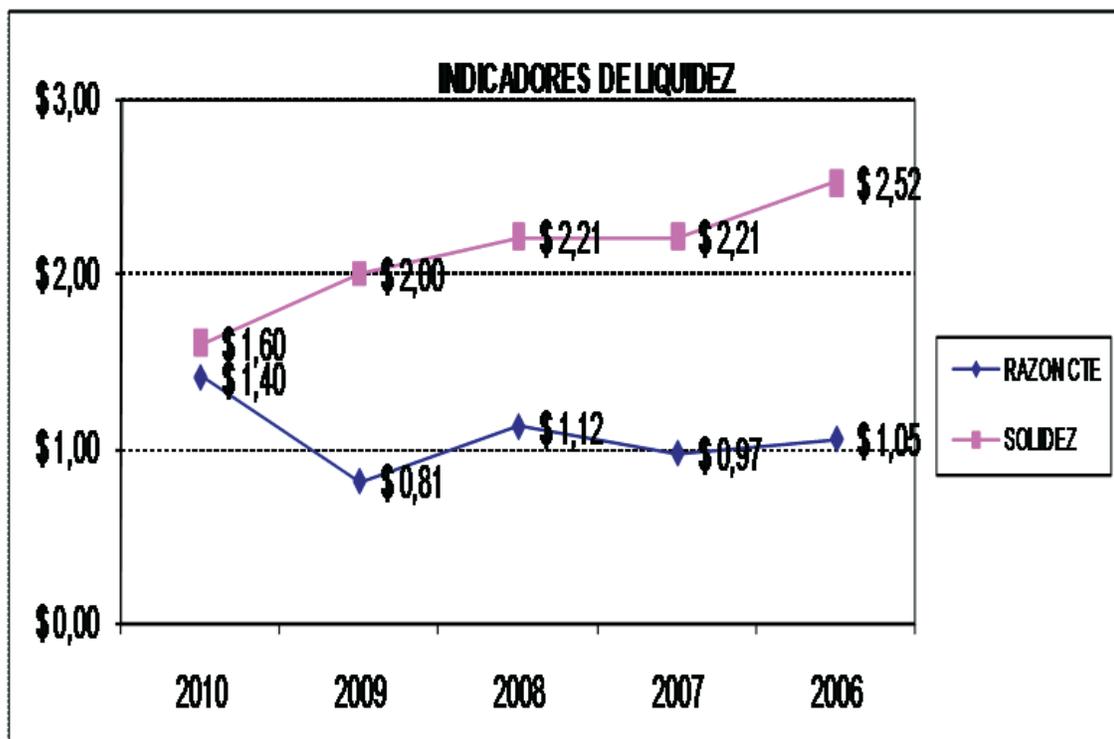
Permiten evaluar la situación financiera de la E.E.P., buscando el grado de liquidez de las inversiones a corto plazo, frente a las obligaciones a corto plazo.

1.1. RAZON CORRIENTE		2010	2009	2008	2007	2006
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>	<u>7.011.920</u>	\$1.40	\$0.81	\$1.12	\$0.97	\$1.05
PASIVO CORRIENTE	5.019.099					

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 \$ 1.4 para respaldar esa obligación a corto plazo.

1.2. SOLIDEZ		2010	2009	2008	2007	2006
<u>ACTIVO TOTAL</u>	<u>19.905.212</u>	\$1.60	\$2.00	\$2.21	\$2.21	\$2.52
PASIVO TOTAL	12.443.743					

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 (\$1.60) pesos para respaldar cada (\$1) peso de sus obligaciones con el total del activo. Muestra que E.E.P. tiene solidez y consistencia financiera.



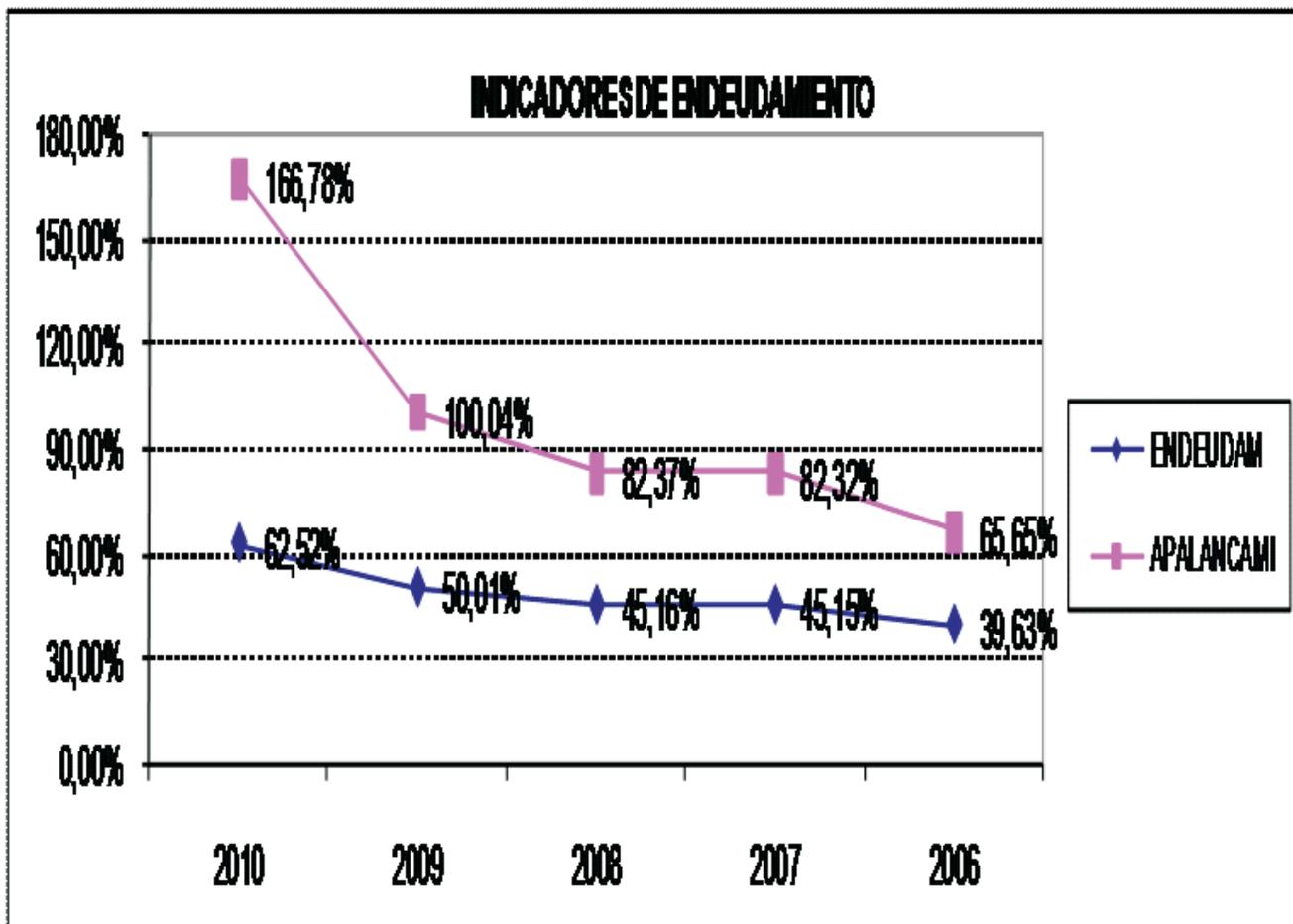
2. INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO

2.1. ENDEUDAMIENTO TOTAL		2010	2009	2008	2007	2006
$\frac{\text{PASIVO TOTAL} \times 100}{\text{ACTIVO TOTAL}}$	12.443.743	62.52%	50.01%	45.16%	45.15%	39.63%

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 62.52%, en relación con los pasivos.

2.2. INDICADOR DE APALANCAMIENTO		2010	2009	2008	2007	2006
$\frac{\text{PASIVO TOTAL} \times 100}{\text{PATRIMONIO}}$	12.443.743	166.78%	100.04%	82.37%	82.32%	65.65%
	7.461.469					

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





3. INDICADORES DE RENDIMIENTO

3.1. RENTABILIDAD POR ACCION	2010	2009	2008	2007	2006
<i>UTILIDAD A DISPOSICION ACCIONISTAS</i> <i>CAPITAL SOCIAL</i>	22.22%	0%	9.95%	17.71%	20.10%

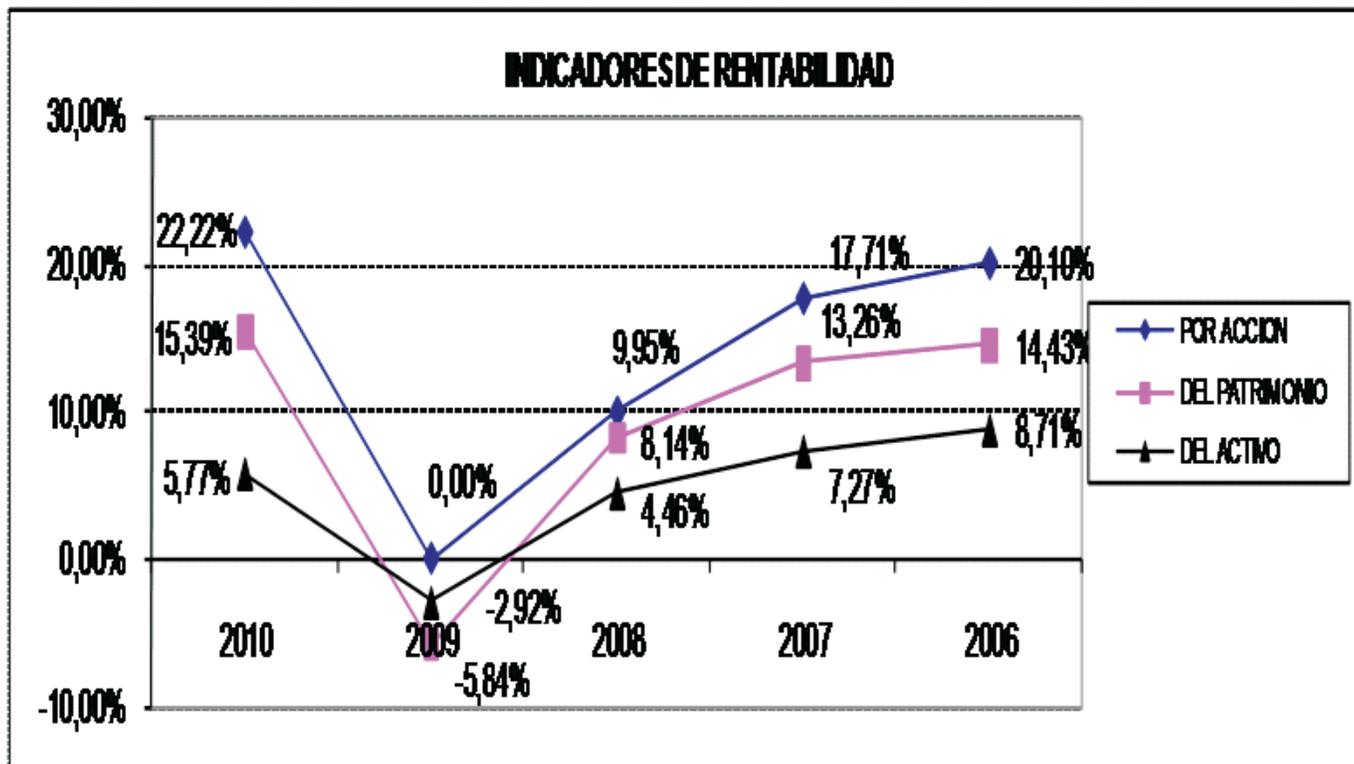
Indica la rentabilidad que tiene cada accionista, es decir que por una acción de \$10.000, se reciben \$2.222.

3.2. RENDIMIENTO DEL PATRIMONIO	2010	2009	2008	2007	2006	
<i>UTILIDAD NETA x 100</i> <i>PATRIMONIO</i>	<u>1.147.657</u> 7.461.469	15.39%	-5.84%	8.14%	13.26%	14.43%

Nos indica el porcentaje que el patrimonio ha generado en utilidades.

3.3. RENDIMIENTO DEL ACTIVO TOTAL	2010	2009	2008	2007	2006	
<i>UTILIDAD NETA x 100</i> <i>ACTIVO TOTAL</i>	<u>1.147.657</u> 19.905.212	5.77%	-2.92%	4.46%	7.27%	8.71%

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.



INFORME Y DICTAMEN DE REVISORÍA FISCAL

No deje abierta su nevera. No la abra sin necesidad, ni por períodos mayores a 10 segundos. Antes de cocinar, piense cuáles productos refrigerado ocupará y extráigalos de una vez.

UNA CAMPAÑA POR EL BUEN USO DE LA ENERGÍA



CAPITULO

7

CAPITULO



INFORME Y DICTAMEN DE REVISORÍA FISCAL

EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P

DICTAMEN DE REVISOR FISCAL

A Los Señores:

Miembros de la Asamblea General de Accionistas.

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

1. Introducción.

He auditado el Balance General de la Empresa de Energía del Putumayo al 31 de diciembre de 2010 y Comparativo 2009, sus correspondientes Estado de Resultados, de Cambios en el Patrimonio, de Cambios en la Situación Financiera, de Flujos de Efectivo y notas a los mismos por los años terminados en esas fechas. La administración es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo a las normas de contabilidad generalmente aceptada en Colombia, entre mis funciones como Revisor Fiscal es la de auditarlos y expresar una opinión sobre ellos con base en el examen de los mismos.

2. Alcance.

Mi trabajo de auditoría fue realizado de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Esas normas requieren que se planee y se lleve a cabo de tal manera que se obtenga una seguridad razonable sobre la situación financiera del ente económico. Una auditoría incluye el examen, sobre una base selectiva, de las evidencias que respalda las cifras y las notas informativas sobre en los estados financieros. Una auditoría también incluye la evaluación de las normas o principios contables utilizados y de las principales estimaciones efectuadas por la Administración, así como la evaluación de la presentación global de los estados financieros. Considero que mi auditoría proporciona una base razonable para expresar mi opinión.

3. Opinión

En mi opinión, los estados financieros mencionados, fueron fielmente tomados de los libros y presentan razonablemente la situación financiera de la Empresa de Energía del Putumayo S.A. E.S.P A 31 de Diciembre de 2010, los Cambios en el Patrimonio, los resultados de sus operaciones y los Cambios en la Situación Financiera, están elaborados de acuerdo con normas o principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, para entidades vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y de acuerdo con el Régimen de Contabilidad Pública, le fueron aplicados uniformemente.

Las operaciones registradas en los libros y los actos de los administradores de la sociedad, se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la asamblea general de accionistas y de la junta directiva; la correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones, en su caso, se llevan y conservan debidamente.

Control Interno.

La compañía ha observado las medidas de control interno, de conservación y custodia de sus bienes y de los terceros que pueden estar en su poder. Se estableció el cargo de control intemo con su

respectivo presupuesto, en el se deben implementar los puntos específicos de control y mapa de riesgos.

Aportes a Seguridad Social

La empresa dio oportuno cumplimiento a los pagos de las obligaciones legales relacionadas con los aportes al sistema de seguridad, las declaraciones de autoliquidación fueron presentadas y canceladas dentro del calendario asignado.

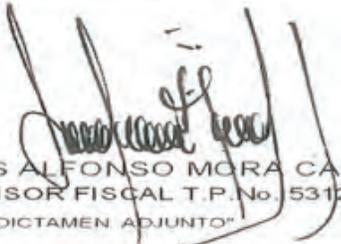
Derechos de Autor:

Dando cumplimiento a la Ley 603 de 2000 la Empresa de Energía del Putumayo posee software legal adquirido directamente a las empresas que lo producen.

Gestión de la Administración

Se observó un trabajo importante por parte de la Junta directiva quienes dieron cumplimiento a su reglamento y asumieron su compromiso, cumpliendo específicamente con el cumplimiento de sus tareas encomendadas por la Honorable Asamblea.

Las actividades de la gerencia lograron el crecimiento y posicionamiento de la empresa, generó los espacios y los recursos suficientes para el logro de los objetivos fundamentales.



LUIS ALFONSO MORA CAICEDO
REVISOR FISCAL T.P. No. 53126-T
"VER DICTAMEN ADJUNTO"

Teléfono (8) 4295490 PBX (8) 4296724
Dirección B/ Centro Cr 9 8-10
www.energiaputumayo.com

