

Memorias al Congreso de la República 2008 - 2009

Hernán Martínez Torres
Ministro de Minas y Energía

ISSN 0120-0291



**Memorias
al Congreso
de la República
2008 - 2009**

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

Ministro

Hernán Martínez Torres

Viceministra

Silvana Giaimo Chávez

Secretario General

Andrés Ruiz Rodríguez

Jefe Oficina Jurídica

Clara Stella Ramos Sarmiento

Jefe Oficina Control Interno

Gloria Elena Gómez Piza

Director Técnico de Hidrocarburos

Julio César Vera Díaz

Directora Técnica de Minas

Beatriz Duque Montoya

Director Técnico de Energía

Andrés Ernesto Taboada Velásquez

Director Técnico de Gas

Haydée Daisy Cerquera Lozada

ENTIDADES DEL SECTOR

ENTIDADES ADSCRITAS

• Unidades Administrativas Especiales

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH
Armando Zamora Reyes

Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG
Hernán Molina Valencia

Unidad de Planeación Minero Energética - UPME
Alirio Delmar Fonseca Mejía

• Establecimientos Públicos

Instituto de Planeación y Promoción de Soluciones Energéticas
para las Zonas no Interconectadas - IPSE
Edigson Pérez Bedoya

Instituto Colombiano de Geominas y Minería - INGEOMINAS
Mario Ballesteros Mejía

• ENTIDADES VINCULADAS

ECOPETROL S. A.
Javier Gerano Gutiérrez Pemberthy

Financiera Energética Nacional - FEN
Luz Esperanza Rojas Jiménez

• OTRAS ENTIDADES

Interconexión Eléctrica S. A. ISA
Luis fernando Alarcón Matilla

ISAGEN S. A. E. S. P.
Luis Fernando Rico Pinzón

Empresa URRÁ S. A. E. S. P.
Alfredo Solano Berrío

Generadora y Comercializadora de Energía del Caribe GECELCA
Andrés Yabrudy Lozano

ÍNDICE

SECCIÓN A SECTOR HIDROCARBUROS

25

1	POLÍTICA SECTORIAL	27
2	AVANCES EN LAS METAS GENERALES DEL PLAN NACIONAL DE DESARROLLO	28
2.1	CONTRATOS	28
2.1.1	PROCESO COMPETITIVO - RONDA COLOMBIA 2008	30
2.1.2	PROCESO COMPETITIVO - MINI RONDA 2008	31
2.2	EXPLORACIÓN	33
2.2.1	EXPLORACIÓN SÍSMICA	33
2.2.2	POZOS EXPLORATORIOS (A-3)	33
2.2.3	GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN	33
2.2.3.1	Nuevo Modelo del Banco de Información Petrolera, BIP	34
2.2.3.2	Desarrollo del Front - End del BIP	35
2.2.3.3	Información cargada en el EPIS - Actualización Banco de Información Petrolera, BIP	35
2.2.3.4	Suministro de Información	36
2.2.3.5	Servicio de Autoatención EPIS	37
2.2.3.6	Ingresos y Egresos BIP - Litoteca	37
2.2.3.7	Ingresos y Egresos - Litoteca	38
2.2.3.8	Tiempos de entrega de información a usuarios	38
2.2.3.9	Litoteca Nacional	39
2.2.4	FASE DE DIVULGACIÓN	39
2.2.4.1	Presencia en Medios Internacionales	39
2.2.4.2	Publicaciones	39
2.2.4.3	Fase de Activación de Contactos	39
2.2.4.4	Fase de promoción de visitas	39
2.2.4.5	Fase de Asistencia al Inversionista	40
2.2.4.6	Otras Actividades de Apoyo	40
2.2.5	ACTIVIDAD EXPLORATORIA DE ECOPEPETROL S.A.	40
2.3	RESERVAS	41
2.4	PRODUCCIÓN	42
2.4.1	NUEVOS NEGOCIOS	42
2.4.1.1	Crudos Pesados	43
2.4.1.2	Campos Maduros	44
2.4.2	SEGUIMIENTO CONTRATOS DE E&P	44
2.4.2.1	Convenios con ECOPEPETROL	44
2.4.2.2	Asociación en exploración y explotación con ECOPEPETROL	45
2.4.2.3	Contratos de Evaluación Técnica, TEA's	45
2.5	CONCESIÓN TELLO	46
2.5.1	REGALÍAS CAMPO TELLO	46

3	REGALIAS	46
3.1	RECAUDO DE REGALÍAS	46
3.2	GIRO DE REGALÍAS	46
3.3	CÁLCULO DE DESCUENTOS FONDO DE AHORRO Y ESTABILIZACIÓN PETROLERA, FAEP	49
4	ZONAS DE FRONTERA	50
4.1	ASPECTOS RELEVANTES DE ABASTECIMIENTO POR DEPARTAMENTO	50
4.2	ACCIONES DE TIPO GENERAL	52
4.3	ABASTECIMIENTO ZONAS DE FRONTERA	53
5	TRANSPORTE	53
5.1	TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	53
5.2	OPTIMIZACIÓN OPERACIONAL	54
5.3	HURTO DE HIDROCARBUROS	54
5.4	ATENTADOS A LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE	55
6	REFINACIÓN Y PETROQUÍMICA	56
6.1	CARGAS A REFINERÍAS	56
6.2	MARGEN BRUTO DE REFINACIÓN	57
6.3	CONFIABILIDAD	57
6.4	COSTOS UNITARIOS OPERACIONALES DE CAJA	58
6.5	ACCIDENTALIDAD	58
6.6	INVERSIONES	59
6.7	PLAN MAESTRO DE DESARROLLO DE LA REFINERÍA DE CARTAGENA	59
6.7.1	PLANTA DE HIDROTRATAMIENTO	60
7	SUMINISTRO Y MERCADEO	61
7.1	ABASTECIMIENTO DE COMBUSTIBLES, PETROQUÍMICOS Y PRODUCTOS INDUSTRIALES	61
7.1.1	COMBUSTIBLES	61
7.1.2	PETROQUÍMICOS	62
7.1.3	INDUSTRIALES	62
7.2	AVANCE DE OTROS PROYECTOS	62
7.3	GAS NATURAL	63
8	TEMAS REGULATORIOS Y LEGALES	63
8.1	POLÍTICA DE PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES	63
8.2	FUNCIONES DEL COMITÉ DIRECTIVO DEL FONDO DE ESTABILIZACIÓN DEL PRECIO DE LOS COMBUSTIBLES	66
8.3	MEJORAMIENTO DE LA CALIDAD DE LOS COMBUSTIBLES	68
9	BIOCOMBUSTIBLES	69

10 ESTUDIOS Y PROYECTOS ESPECIALES	72
10.1 ASIGNACIÓN DE VOLÚMENES DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS EN ZONAS DE FRONTERA EXENTOS DE IVA E IMPUESTO GLOBAL	72
10.2 EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS EN ESTACIONES DE SERVICIO	73
10.3 PLAN ENERGÉTICO NACIONAL	75
10.4 ESTUDIO EVALUACIÓN DE RIESGOS DE DESABASTECIMIENTO DE HIDROCARBUROS EN EL CORTO, MEDIANO Y LARGO PLAZO	77
11 ECOPETROL S.A.	78
11.1 PROCESO DE CAPITALIZACIÓN DE ECOPETROL S.A.	78
11.1.1 ETAPAS DEL PROCESO DE CAPITALIZACIÓN DE ECOPETROL S.A.	78
11.2 CARACTERÍSTICAS DEL PROGRAMA DE EMISIÓN Y COLOCACIÓN DE ACCIONES DE ECOPETROL S.A.	78
11.2.1 RESULTADOS DEL PROGRAMA DE EMISIÓN Y COLOCACIÓN DE ACCIONES DE ECOPETROL S.A. RONDA	79
11.2.2 COMPOSICIÓN ACCIONARIA DE ECOPETROL S.A.	79
11.2.3 COMPORTAMIENTO DE LA ACCIÓN DE ECOPETROL EN LA BVC	80
11.2.4 INGRESO A LA BOLSA DE VALORES DE NUEVA YORK	81
11.3 COMPORTAMIENTO DEL ADR	81
11.4 PLANEACIÓN, ESTRATEGIA, GESTIÓN Y FINANZAS	83
11.4.1 ENTORNO	84
11.4.2 INVERSIONES	84
11.4.3 PROYECCIONES	84

SECCIÓN B MINAS

85

1 MARCO INSTITUCIONAL DEL SECTOR MINERO	87
1.1 MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	87
1.2 INGEOMINAS	87
1.3 GOBERNACIONES DELEGADAS	87
1.4 LA UPME	87
1.5 IFI CONCESIÓN SALINAS	88
2 RESULTADOS MACROECONÓMICOS	88
2.1 VALOR ANUAL DE LA PRODUCCIÓN MINERA	88
2.2 PIB MINERO	88
2.3 PRODUCCIÓN MINERA	89
2.4 EXPORTACIONES MINERAS	91
2.5 REGALÍAS Y COMPENSACIONES MINERAS	92
2.6 INVERSIÓN EXTRANJERA	94

3	EJECUTORIAS Y AVANCES DEL PERIODO 2008 - 2009	97
3.1	OBJETIVOS Y METAS DEL PLAN NACIONAL DE DESARROLLO MINERO VISIÓN 2019	97
3.2	EJECUTORIAS 2008 - 2009	99
3.2.1	LÍNEAS PARA FACILITAR LA ACTIVIDAD MINERA	99
3.2.1.1	Agenda para promover la inversión minera	99
3.2.1.1.1	Política de promoción del país minero	99
3.2.1.1.2	Información y Atención al Minero	100
3.2.1.2	Procesos Ágiles y Efectivos	101
3.2.1.2.1	Contratación y Titulación Minera	101
3.2.1.2.2	Catastro Minero Colombiano	103
3.2.1.2.3	SIMCO	103
3.2.1.2.4	Plan Estratégico de Tecnologías de Información y Comunicación para el Sector Minero (PETICs)	104
3.2.1.2.5	Reservas Especiales	106
3.2.1.2.6	Zonas Mineras Indígenas y de Comunidades Negras	107
3.2.1.2.7	Expropiaciones a Favor de la Minería	108
3.2.1.2.8	Contrato de Administración Parafiscal de la Esmeralda	108
3.2.1.2.9	Seguridad y Salvamento Minero	109
3.2.1.2.10	IFI Concesión de Salinas	110
3.2.1.2.11	SAMA	110
3.2.1.2.12	Proceso Licitatorio para La Entrega en Concesión de las Áreas Mineras de Sal de Zipaquirá, Nemocón, Upín y Galerazamba	110
3.2.1.3	Información Geológica Minera de Libre y Fácil Acceso	112
3.2.1.3.1	Modelo Geológico y Potencial de Recursos – Metas SIGOB	112
3.2.1.3.2	Evaluación y Monitoreo de Amenazas Geológicas - INGEOMINAS	113
3.2.1.3.3	Exploración Básica del Territorio Nacional	113
3.2.2	LÍNEAS DE FISCALIZACIÓN DEL APROVECHAMIENTO MINERO	114
3.2.2.1	Procesos Efectivos de Recaudo, Liquidación, Distribución y Giro de Regalías	114
3.2.2.2	Precio Base para Liquidación de Regalías de Carbón	115
3.2.2.3	Procesos Efectivos de Fiscalización Integral de la Actividad Minera	115
3.2.2.4	Seguimiento y Control a Títulos Mineros en INGEOMINAS	116
3.2.2.5	Seguimiento a Proyectos de Interés Nacional	117
3.2.2.6	Seguimiento y Control en las Gobernaciones Delegadas	117
3.2.2.7	Programa de Legalización de Minería de Hecho	118
3.2.2.8	Programa Integral de Control a la Ilegalidad	119
3.2.3	LÍNEAS PARA PROMOVER EL MEJORAMIENTO DE LA PRODUCTIVIDAD Y COMPETITIVIDAD EN LA MINERÍA.	120
3.2.3.1	Agenda para la Modernización de la Minería Tradicional	120
3.2.3.2	Modelo de Gestión de los Distritos Mineros	120
3.2.3.3	Proyectos de Fomento Minero	122
3.2.3.4	Estrategia de Financiamiento para el Sector Minero	123
3.2.4	LÍNEAS PARA PROMOVER EL DESARROLLO SOSTENIBLE EN LA MINERÍA	124
3.2.4.1	Aspectos Ambientales	124
3.2.5	ESTUDIOS TÉCNICOS SECTORIALES	125
3.2.5.1	Censo Minero	125

3.2.5.2	Análisis Régimen Legal de Regalías en el Sector Minero Colombiano	125
3.2.5.3	Metodología para Determinar los Precios en Boca de Mina de los Minerales Inscritos en el Registro Minero Nacional a Partir de los Precios del Consumidor Final.	126
3.2.5.4	Seguimiento a Inversión Extranjera Directa	126
3.2.5.5	Cálculo y Análisis de PIB Minero	126
3.2.5.6	Guía financiera de Requerimientos de Capital y Posibilidades Crediticias Dirigida a Micro y Pymes.	126
3.2.5.7	Diseño de una Metodología para Calcular el Precio de Referencia del Carbón, Base Para las Negociaciones en Bolsa.	126
3.2.5.8	Agendas Promovidas en los Distritos Mineros con Énfasis en la Pequeña Minería	126
3.2.5.9	Consultoría para la Planeación en Actividades Ambientales Relacionadas con el Sector Minero Colombiano.	127
3.2.5.10	Propuestas de Producción más Limpia en la Minería del Carbón, Beneficio y Coquización.	127
3.2.5.11	Seguimiento al Plan Nacional de Desarrollo Minero	127
3.2.5.12	Programa de Aprovechamiento Sostenible de Minerales (PASM) en el Departamento de Santander Mediante Procesos de Planificación Integrada.	127
3.2.5.13	Análisis de Mercados Nacionales e Internacionales de Minerales	128
3.2.5.13.1	Publicación Documento Usos Alternativos para Productos Mineros	128
3.2.5.13.2	Consolidación y Actualización Base de Datos de Industrias Demandantes de Productos Mineros	128
3.2.5.14	Planeamiento Minero	128
3.2.5.14.1	Acompañamiento Encuesta Evaluación Percepción Cliente	128
3.2.5.14.2	Estudio Logística Intermodal con Énfasis en Puertos	128
3.2.5.14.3	Acompañamiento Proyectos que Definan Tecnologías Limpias para Micro y Pymes en Minería	129
3.2.5.14.4	Acompañamiento Estudio de Mercados de Minerales para el Consumo Interno	129
3.2.5.14.5	Seguimiento a Indicadores Sectoriales	129
3.2.5.15	Comportamiento del Mercado	129
3.2.5.15.1	Inteligencia de Mercados – Proexport	129
3.2.5.15.2	Cartillas Elementales Mercados de Minerales	129
3.2.5.15.3	Estructuración Anuario Estadístico Minero	129
3.2.5.15.4	Estructuración Balance Minero Nacional	129

SECCIÓN C SECTOR ENERGÍA ELÉCTRICA

131

1	EVOLUCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO DURANTE AÑO 2008 HASTA MARZO 2009	133
1.1	OFERTA DE ELECTRICIDAD	133
1.1.1	HIDROLOGÍA: COMPORTAMIENTO POSITIVO PARA LA OPERACIÓN DEL SISTEMA	133
1.1.2	EVOLUCIÓN DE VARIABLES DE OFERTA - 2008	136
1.1.2.1	Situación Hidro - climática	136
1.1.2.2	Aportes Hídricos	137
1.1.2.3	Capacidad Efectiva	139
1.1.2.4	Disponibilidad de Generación	140
1.1.2.5	Generación de Electricidad	140

1.1.2.6	Consumos de Combustibles en el Sector Eléctrico	142
1.1.2.7	Energía Firme y Asignación de Obligaciones de Energía Firme	142
1.2	DEMANDA DE ELECTRICIDAD	145
1.2.1	¿QUÉ IMPACTÓ EL CRECIMIENTO DE LA DEMANDA EN 2008?	145
1.2.1.1.	Análisis de la Actividad Industria Manufacturera	145
1.2.1.2	Análisis de la Actividad Minas y Canteras	147
1.2.2	EVOLUCIÓN DE VARIABLES DE DEMANDA 2008	148
1.2.2.1	Evolución y Demanda de Electricidad del SIN (Gwh) 2008	149
1.2.2.2	Evolución Mensual de los Conceptos Relacionados con la Demanda	150
1.2.2.3.	Demanda No Regulada	150
1.2.2.4.	Demanda Regulada	151
1.2.2.5.	Demanda no Atendida	152
1.2.2.6.	Demanda por Operador de Red	152
1.3	INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA	153
1.3.1	TRANSPORTE DE ENERGÍA	153
1.3.1.1	Conexión al Sistema de Transmisión Nacional, STN	154
1.3.2	Comportamiento de la red	154
1.3.2.1	Disponibilidad de la Red de Transmisión	154
1.3.2.2	Energía no suministrada, ENS	155
1.3.2.3	Atentados a la Infraestructura Eléctrica	156
1.3.2.4	Proyecto Confiabilidad en el Servicio Transporte de Energía, STE	156
1.3.3	Proyectos de Infraestructura	157
1.4	MERCADO DE ENERGÍA MAYORISTA	157
1.4.1	IMPACTO DEL PRECIO INTERNACIONAL DEL COMBUSTIBLE SOBRE LOS COSTOS VARIABLES DE GENERACIÓN	158
1.4.2	LA TOPOLOGÍA DE LA RED Y LAS RESTRICCIONES	159
1.4.3	LA INCERTIDUMBRE HIDROLÓGICA Y UN POSIBLE EFECTO SOBRE EL PRECIO	160
1.4.4	EVOLUCIÓN DE VARIABLES COMERCIALES 2008	161
1.4.4.1	Precio de Bolsa	161
1.4.4.2	Contratos Bilaterales entre Agentes	162
1.4.4.3	Restricciones en la Operación	163
1.4.4.4	Cargo por Confiabilidad	165
1.4.4.5	Exportaciones de electricidad a Ecuador y Venezuela	166
1.5	EXPERIENCIAS DE LA PRIMERA SUBASTA DE ENERGÍA FIRME EN COLOMBIA	167
1.5.1	ESQUEMA DE LA SUBASTA	168
1.5.2	PARTICIPANTES	169
1.5.3	RESULTADO DE LA SUBASTA	170
1.5.4	SUBASTA GPPS	170
1.6	ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO DE ENERGÍA MAYORISTA	171
1.6.1	EVOLUCIÓN DE VARIABLES FINANCIERAS	171
1.6.1.1	Mecanismos de cubrimiento para respaldar las transacciones en el Mercado de Energía Mayorista	171
1.6.1.2	Garantías Asociadas al Cargo por Confiabilidad	172
1.6.1.3	Transacciones en la Bolsa de Energía y Cargos por Uso de las Redes del Sistema Interconectado Nacional SIN	172

1.6.1.4	Contribuciones FAZNI, FAER, FOES y PRONE	172
1.6.2	LIMITACIÓN DE SUMINISTRO	173
1.6.3	INFORME DE DEUDA	174
1.6.3.1	Deuda Vencida de las Empresas en Operación Comercial	174
1.6.3.2	Deuda Vencida de las Empresas que no se Encuentran en Operación Comercial	175
1.6.4	COORDINACIÓN GAS – ELECTRICIDAD	176
2	COMISIÓN ASESORA DE COORDINACIÓN Y SEGUIMIENTO A LA SITUACIÓN ENERGÉTICA, CACSSE	176
3	PLAN DE EXPANSIÓN DE REFERENCIA GENERACIÓN - TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	177
3.1	CONCEPTOS DE CONEXIÓN AL STN Y ACTIVOS DE USO	179
3.2	ESTUDIO DE DIAGNÓSTICO DE LAS SUBESTACIONES DEL STN	179
3.3	CONVOCATORIAS PÚBLICAS	179
4	ELECTRIFICADORAS REGIONALES	180
4.1	CONSOLIDACIÓN EMPRESARIAL	180
4.2	ADOPCIÓN DE UN NUEVO MANUAL DE CONTRATACIÓN	180
4.3	ADOPCIÓN DE UN MANUAL DE FUNCIONES PARA MIEMBROS DE JUNTAS DIRECTIVAS	181
4.4	PRESTACIÓN DEL SERVICIO EN SAN ANDRÉS ISLAS	181
4.5	PROGRAMAS URE	182
4.6	SEGURIDAD INDUSTRIAL	182
4.7	INVERSIÓN SOCIAL	182
4.8	ENAJENACIÓN DE LA PARTICIPACIÓN ACCIONARIA DE LA NACIÓN EN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA	182
4.9	DEUDAS DE ALUMBRADO PÚBLICO Y SERVICIO DE ENERGÍA DE LAS EMPRESAS DEL SECTOR	183
5	FONDOS DE FINANCIACIÓN	185
5.1	FONDO DE SOLIDARIDAD PARA SUBSIDIOS Y REDISTRIBUCIÓN DE INGRESOS, FSSRI	185
5.1.1	INFORMACIÓN BÁSICA	185
5.1.2	INFORMACIÓN ESTADÍSTICA	185
5.1.3	PERSPECTIVAS	185
5.2	FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA LA ENERGIZACIÓN DE LAS ZONAS RURALES, FAER	185
5.3	PROGRAMA DE NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS, PRONE	187
5.4	FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA LA ENERGIZACIÓN DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS, FAZNI	188
5.5	FONDO DE ENERGÍA SOCIAL, FOES	189
6.	PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGIZACIÓN EN ZONAS NO INTERCONECTADAS	190
6.1	LOGROS ADMINISTRATIVOS DEL INSTITUTO DE PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS, IPSE	190
6.1.1	TRANSFERENCIA DE ACTIVOS ELÉCTRICOS DE GENERACIÓN AL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	190
6.1.2	FENECIMIENTO DE CUENTAS	191
6.1.3	LOGROS EN CALIDAD	191

6.1.4	OTROS LOGROS	191
6.2	PROYECTOS CON ENERGÍAS RENOVABLES	191
6.2.1	PROYECTOS CON ENERGÍAS RENOVABLES VIGENCIA 2008	191
6.3	ACTIVIDADES PLANEADAS POR EL IPSE PARA EL 2009 Y 2010	193
6.4	SUBSIDIOS POR MENORES TARIFAS	193
6.5	PERSPECTIVAS DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS	194
6.6	OPERACIÓN DE CENTRALES DE GENERACIÓN	195
6.7	SEGUIMIENTO TÉCNICO DE PROYECTOS ENERGÉTICOS	196
6.7.1	LOGROS EN CALIDAD	197
7	MARCO REGULATORIO SECTOR ELÉCTRICO	197
7.1	MERCADO MAYORISTA	197
7.1.1	CARGO POR CONFIABILIDAD	197
7.1.2	MERCADO ORGANIZADO REGULADO, MOR	198
7.1.3	REMUNERACIÓN CENTRO NACIONAL DE DESPACHO C.N.D, ADMINISTRADOR DEL SISTEMA DE INTERCAMBIOS COMERCIALES A.S.I.C Y LIQUIDADOR Y ADMINISTRADOR DE CUENTAS DE LAS REDES DE TRANSMISIÓN, L.A.C	199
7.1.4	DECISIÓN CAN 536, TRANSACCIONES INTERNACIONALES DE ELECTRICIDAD (TIE)	199
7.1.5	ARMONIZACIÓN REGULATORIA COLOMBIA – PANAMÁ	199
7.2	TRANSMISIÓN	200
7.3	DISTRIBUCIÓN	201
7.3.1	METODOLOGÍA DE REMUNERACIÓN	201
7.3.2	CALIDAD DEL SERVICIO EN LOS SISTEMAS DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	202
7.3.3	CÓDIGO DE MEDIDA	202
7.4	COMERCIALIZACIÓN	202
7.4.1	REGLAS RELATIVAS A LA INTEGRACIÓN, ESCISIÓN DE MERCADOS DE COMERCIALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD Y NUEVOS MERCADOS DE COMERCIALIZACIÓN	202
7.4.2	ASIGNACIÓN DE PÉRDIDAS DE UN MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN	203
7.5	ZONAS NO INTERCONECTADAS, ZNI	203
7.5.1	TASA DE REMUNERACIÓN PARA LAS ACTIVIDADES DE GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN EN LAS ZNI	203
7.5.2	METODOLOGÍA PARA LA REMUNERACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE GENERACIÓN, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN EN LAS ÁREAS DE SERVICIO EXCLUSIVO EN LAS ZNI	203
7.5.3	TARIFAS DE SAN ANDRÉS	203
7.5.4	ÁREA DE SERVICIOS EXCLUSIVO PARA SAN ANDRÉS	204
8	ENERGÍA NUCLEAR	204
8.1	INFRAESTRUCTURA REGULADORA	204
8.2	ACUERDOS Y TRATADOS INTERNACIONALES	205
8.3	ASISTENCIA TÉCNICA INTERNACIONAL	205
9	USO RACIONAL DE ENERGIA Y FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGIA	206
9.1	USO RACIONAL DE ENERGÍA	206
9.2	COMISIÓN INTERSECTORIAL PARA USO RACIONAL Y EFICIENTE DE ENERGIA Y FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA	207

9.3	REALIZACIÓN DE SEMINARIOS DE USO RACIONAL DE ENERGÍA EN VARIAS CIUDADES DEL PAÍS	207
9.4	REALIZACIÓN DEL CUARTO ENCUENTRO DE USO RACIONAL DE ENERGÍA	207
9.5	PARTICIPACIÓN EN MESAS DE DISCUSIÓN SOBRE EFICIENCIA ENERGÉTICA CONVOCADAS POR LA CÁMARA DE COMERCIO DE BOGOTÁ	207
9.6	CONVENIO DE COOPERACIÓN COLOMBIA – CUBA	208
9.7	ACTIVIDADES RELACIONADAS CON LA EVALUACIÓN DE LA ORDEN AL MERITO URE	208
9.8	FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA	208
9.8.1	NORMALIZACIÓN PARA APLICACIONES DE ENERGÍAS ALTERNATIVAS	208
9.8.2	EVALUACIÓN E INVENTARIOS DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA	208
9.8.3	PROYECTO GESTIÓN DE INFORMACIÓN Y CONOCIMIENTO - GI&C ONLINE DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA, FNCE. EN COLOMBIA SISTEMA DE INFORMACIÓN DE EFICIENCIA ENERGÉTICA Y ENERGÍAS ALTERNATIVAS CON BASE EN UN DIAGNÓSTICO SECTORIAL	208
10	FINANCIERA ENERGETICA NACIONAL, FEN	209
10.1	RESULTADOS FINANCIEROS	209
10.2	LOS PRINCIPALES HECHOS DE LA GESTIÓN DE LA FEN DURANTE EL AÑO 2008	210
10.3	EXPECTATIVAS PARA 2009	211

SECCIÓN D SECTOR GAS

213

1	RESERVAS DE GAS NATURAL	215
2	OFERTA DE GAS NATURAL	217
3	TRANSPORTE DE GAS NATURAL	218
3.1	PROMIGAS S.A. E.S.P.	218
3.2	TRANSPORTADORA DE GAS DEL INTERIOR - TGI	218
3.2.1	EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE GASODUCTOS DESDE BALLENA	220
3.2.2	EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE GASODUCTOS DESDE CUSIANA	220
3.3	PROGASUR S.A E.S.P.	221
3.4	TRANSOCCIDENTE S.A. E.S.P.	222
3.5	TRANSORIENTE S.A. E.S.P.	222
3.6	TRANSCOGAS S.A. E.S.P.	223
3.7	TRANSMETANO S.A. E.S.P.	223
4	COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL	223
5	DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL	224
6	ÁREAS DE SERVICIO EXCLUSIVO DE GAS NATURAL	225

7 FONDO ESPECIAL CUOTA DE FOMENTO	225
7.1 PROYECTOS EN EJECUCIÓN FECF – MME	225
8 FONDO NACIONAL DE REGALÍAS	227
9 GAS NATURAL VEHICULAR	228
10 NUEVOS PROYECTOS DEL SECTOR GAS COMBUSTIBLE	229
10.1 ÁREAS DE SERVICIO EXCLUSIVO DE GAS COMBUSTIBLE	229
10.2 CAMBIO DE ESQUEMA EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO PÚBLICO DOMICILIARIO DE GLP	229
11 ASPECTOS REGULATORIOS Y/O REGLAMENTARIOS DE GAS NATURAL	230
11.1 INSTRUMENTOS PARA ASEGURAR EL ABASTECIMIENTO NACIONAL DE GAS NATURAL	230
11.2 TRANSPORTE DE GAS	230
11.3 MODIFICACIÓN Y COMPLEMENTACIÓN AL RUT	231
11.4 SUBASTA DE CAPACIDAD DISPONIBLE PRIMARIA DE TGI	231
11.5 DISTRIBUCIÓN – COMERCIALIZACIÓN	231
11.6 SOLICITUDES TARIFARIAS	231
12 GAS LICUADO DE PETROLEO	232
12.1 PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE GLP	232
12.2 ESQUEMA DE MARCACIÓN DE CILINDROS	233
13 ASPECTOS REGULATORIOS DEL GAS LICUADO DE PETRÓLEO ▣ GLP 2008 - 2009	235
13.1 MARCO REGULATORIO DE COMERCIALIZACIÓN MAYORISTA	235
13.2 MARCO REGULATORIO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN MINORISTA	235
13.3 MARCO TARIFARIO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN MINORISTA	235
13.4 MARCO REGULATORIO Y TARIFARIO PARA EL TRANSPORTE DE GLP AL ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS, PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA	235
13.5 MARCO REGULATORIO Y TARIFARIO DE TRANSPORTE DE GLP POR DUCTOS	235

SECCIÓN E ADMINISTRATIVO

237

1. EJECUCIÓN PRESUPUESTAL	239
2. AHORROS EN GASTOS GENERALES	241
3. PARTICIPACIÓN CIUDADANA EN EL EJERCICIO Y CONTROL DE LO PÚBLICO Y DE LUCHA CONTRA LA CORRUPCIÓN	242
4. SISTEMAS DE GESTIÓN	244

5. TALENTO HUMANO	245
6. MEJORAMIENTO DE LA INFRAESTRUCTA INFORMÁTICA	247
6.1. ACTUALIZACIÓN PLATAFORMA DE CÓMPUTO	247
7. ORGANIZACIÓN DEL FONDO ACUMULADO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA FASE I	248
8. RECUPERACIÓN DE CARTERA	250

SECCIÓN F INFORME EJECUTIVO DE GESTIÓN

251

1. IMPLEMENTACIÓN MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO, MECI	253
2. IMPLEMENTACIÓN SISTEMA DE GESTIÓN DE LA CALIDAD NTCGP	253
3. DIRECCIÓN DE ENERGÍA – FSSRI Y FOES	253
4. SISTEMA DE INFORMACIÓN PARA LA CONTRATACIÓN ESTATAL, SICE	253
5. SISTEMA DE CONTROL INTERNO CONTABLE	254
6. DERECHOS DE AUTOR SOBRE SOFTWARE	254
7. GASTOS DE FUNCIONAMIENTO DEL SECTOR	254
8. MECANISMOS DE PARTICIPACIÓN CIUDADANA	254
9. OBLIGACIONES LEGALES DE LAS OFICINAS DE CONTROL INTERNO	255
10. SISTEMA GENERAL DE INFORMACIÓN ADMINISTRATIVA DEL SECTOR PÚBLICO, SUIP	255
11. PLAN DE MEJORAMIENTO CON LA CONTRALORÍA	255
12. MEDIDAS DE AUSTERIDAD Y EFICIENCIA DEL GASTO	255
13. DIRECCIÓN DE GAS	256
14. DIRECCIÓN DE MINAS	256
15. CONCEPTO JEFE DE CONTROL INTERNO SOBRE EL SCI	256

SECCIÓN G
INFORME CONTROL INTERNO

257

1. IMPLEMENTACIÓN MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO - MECI	259
2. IMPLEMENTACIÓN SISTEMA DE GESTIÓN DE LA CALIDAD NTCGP	260
3. PROFESIONALIZACIÓN DE LA PLANTA DE PERSONAL	260
4. DIRECCIÓN DE ENERGÍA – FSSRI Y FOES	262
5. SISTEMA DE INFORMACIÓN PARA LA CONTRATACIÓN ESTATAL - SICE	264
6. SISTEMA DE CONTROL INTERNO CONTABLE	266
7. DERECHOS DE AUTOR SOBRE SOFTWARE	269
8. GASTOS DE FUNCIONAMIENTO DEL SECTOR	270
9. SISTEMA DE DESARROLLO ADMINISTRATIVO	271
10. MECANISMOS DE PARTICIPACIÓN CIUDADANA	272
11. OBLIGACIONES LEGALES DE LAS OFICINAS DE CONTROL INTERNO	272
12. SISTEMA GENERAL DE INFORMACIÓN ADMINISTRATIVA DEL SECTOR PÚBLICO – SUIP	273
13. PLAN DE MEJORAMIENTO CON LA CONTRALORÍA	274
14. MEDIDAS DE AUSTERIDAD Y EFICIENCIA DEL GASTO	274
15. ASUNTOS DISCIPLINARIOS	275
16. CONCEPTO JEFE DE CONTROL INTERNO SOBRE EL SISTEMA DE CONTROL INTERNO	275

ANEXOS

277

ANEXO LEGAL

279

HIDROCARBUROS	297
MINAS	333
ENERGÍA ELÉCTRICA	347
GAS COMBUSTIBLE	365

SIGLAS

ACCI	Agencia de Cooperación Internacional de Colombia	API	Escala que expresa la densidad relativa de un hidrocarburos líquido.
ACDI	Agencia Canadiense para el Desarrollo Internacional	ARP	Administradora de Riesgos Profesionales
ACEM	Aceite Combustible Ecológico para Motor	ASIC	Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales
ACIEM	Asociación Colombiana de Ingenieros Eléctricos, Mecánicos y Afines	ASOGRAVAS	Asociación de Areneros y Gravilleros de Colombia
ACOLGEN	Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica	ASOMINEROS	Asociación Colombiana de Mineros
ACP	Asociación Colombiana de Petróleos	BNA	Bolsa Nacional Agropecuaria
ACPM	Aceite combustible para motores	BOMT	Construcción Operación Propia, Mantenimiento y Transferencia (Build-Own-Operate Ow Maintenance and Transfer)
ADD	Áreas de Distribución de Energía Eléctrica	BP	British Petroleum
AGC	Control automático de generación	BPIN	Banco de Programas y Proyectos de Inversión Nacional
ALC	Aceite liviano de ciclo	BRASPETRO	Petróleos del Brasil
ALCA	Área de Libre Comercio para las Américas	CNO	Centro Nacional de Operación
ANDI	Asociación Nacional de Industriales	CADAFE	Compañía Anónima de Administración y Fomento Eléctrico
ANFALIT	Asociación Nacional de Fabricantes de Ladrillo y Derivados de la Arcilla	CAF	Corporación Andina de Fomento
ANH	Agencia Nacional de Hidrocarburos	CAFAZNI	Comité de Administración del Fondo de Apoyo para la Energización de Zonas No Interconectadas
AOM	Administración, Operación y Mantenimiento		
APDEA	Acto Andino de Intercambio, Promoción y Erradicación de la Droga (Andean Trade, Promotion and Drug Eradication Act)		

CAM	Centros Ambientales Mineros	CORPOAMAZONIA	Corporación Autónoma Regional del Amazonas
CAMMA	Conferencia Anual de Ministerios de Minería de las Américas	CORPOBOYACÁ	Corporación Autónoma Regional de Boyacá
CAN	Comunidad Andina de Naciones	CORPOCHIVOR	Corporación Autónoma de Chivor
CANREL	Comité Andino de Organismos Normativos y Organismos Reguladores de Servicios de Electricidad	CORPOGUAVIO	Corporación Autónoma del Guavio
CAPM	Consejo Asesor de Política Minera	CORPOMACARENA	Corporación para el desarrollo sostenible del área de manejo especial de la Macarena
CAR	Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca	CORPORINOQUIA	Corporación Autónoma Regional de la Orinoquia
CARBOLCOL	Carbones de Colombia S.A. en liquidación	CORPOURABÁ	Corporación Autónoma de Urabá
CARs	Cooperaciones Autonomas Regionales	CPR	Contratos de Participación y Riesgo
CASEC	Comité Ambiental del Sector Eléctrico	CRC	Centro Regional de Control
CDC	Carbones del Cerrejón	CRD	Centro Regional de Despacho
CEDELCA	Centrales Eléctricas del Cauca	CREG	Comisión de Regulación de Energía y Gas
CEDENAR	Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	CREPADS	Comités Regionales de Prevención y Atención de Desastres
CDTEC	Centro de Desarrollo Tecnológico de la Esmeralda Colombiana	CRT	Capacidad Teórica de Cuentas
CEE	Costo Equivalente en Energía del Cargo por Confiabilidad	CZN	Cerrejón Zona Norte
CERE	Costo Equivalente Real en Energía del Cargo por Confiabilidad	DC	Direct Current
CENS	Centrales Eléctricas de Norte de Santander	DAFP	Departamento Administrativo de la Función Pública
CEPAL	Comisión Económica de las Naciones Unidas para América Latina y el Caribe	DAM	Distrito Alto Magdalena
CERI	Instituto Canadiense de Investigación Energética (Canadian Energy Research Institute)	DANE	Departamento Administrativo Nacional de Estadística
CHEC	Central Hidroeléctrica de Caldas	DNA	Demanda no Atendida
CIB	Complejo Industrial de Barrancabermeja	DANSOCIAL	Departamento Administrativo Nacional de la Economía Solidaria
CIU	Clasificación Internacional Industrial Uniforme de todas las actividades económicas	DES	Duración de las fallas contabilizadas del servicio de Energía Eléctrica
CISA	Central de Inversiones S.A.	DGH	Dirección General de Hidrocarburos
CIURE	Comité Interinstitucional para el Uso Racional de Energía	DGM	Dirección General de Minas
CMSA	Cerro Matoso S.A.	DIAN	Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales
CND	Centro Nacional de Despacho	DIMAR	Dirección General Marítima
CNO	Consejo Nacional de Operación	DISPAC	Empresa Distribuidora del Pacífico
CNR	Consejo Nacional de Operación	DNP	Departamento Nacional de Planeación
CODECHOCÓ	Corporación Autónoma del Chocó	DPAD	Dirección de Prevención y Atención de Desastres
CODENSA	Comercializadora y Distribuidora de Energía	EAE	Evaluación Ambiental Estratégica
COLCIENCIAS	Instituto Colombiano para el Desarrollo de la Ciencia y la Tecnología	DTF	Depósitos a Término Fijo
CNO	Consejo Nacional de Operación	E&L	Integridad Operativa, Energía y Pérdidas
CONFIS	Consejo Distrital de Política Económica y Fiscal	E&P	Actividad Exploratoria y de Producción
CONPES	Consejo Nacional de Política Económica y Social	EADE	Empresa Antioqueña de Energía
CORCALI	Comité Operativo Regional de Cali	EBSA	Empresa de Energía de Boyacá
CORANTIOQUIA	Corporación Autónoma Regional de Antioquia	ECOCARBÓN	Empresa Colombiana de Carbones
CORELCA	Corporación Eléctrica de la Costa Atlántica	ECOGAS	Empresa Colombiana de Gas
CORMAGDALENA	Corporación Autonomas Regional del Río Grande la Magdalena	ECOPETROL	Empresa Colombiana de Petróleos
		EDAC	Esquema de Desconexión Automática de Carga por baja frecuencia
		EDEQ	Empresa de Energía del Quindío
		EEB	Empresa de Energía Eléctrica de Bogotá
		EEC	Empresa de Energía de Cundinamarca
		EPPM	Empresas Públicas de Medellín

EIA	Energy Internacional Agency - Agencia Internacional de Energía	GENSA	Gestión Energética S.A.
ELECTRICARIBE	Electrificadora del Caribe S.A.	GLP	Gas Licuado del Petróleo
ELECTROCAQUETÁ	Electrificadora del Caquetá	GMF	Gravamen a los movimientos financieros
ELECTROCOSTA	Electrificadora de la Costa Atlántica	GNC	Gas Natural Comprimido
ELECTROHUILA	Electrificadora del Huila	GNCV	Gas Natural Comprimido Vehicular
ELECTROLIMA	Electrificadora del Tolima en Liquidación	GNV	Gas Natural Vehicular
EMICAUCA	Empresa Minera Indígena del Cauca	GPPS	Plantas y/o Unidades de Generación con Períodos de Construcción Superiores al Período de Planeación de la subasta del Cargo por Confiabilidad
EMSA	Electrificadora del Meta S.A E.S.P	GRT	Grupos Regionales de Trabajo
ENAGAS	Empresa Nacional de Gas de España	GTOR	Grupo de Trabajo de Organismos Reguladores
ENERTOLIMA	Compañía Energética del Tolima	GTZ	Cooperación Técnica Alemana
ENELAR	Empresa de Energía de Arauca	HMR	Gerenciamiento de Hidrocarburos
ENFICC	Energía Firme para el Cargo por Confiabilidad	HSE	Salud e higiene y seguridad industrial
EOT	Esquema de Ordenamiento Territorial	IBA	Índice Anual de Bursatilidad Accionaria
EPC	Engineering Procurement and Construction	ICONTEC	Instituto Colombiano de Normas Técnicas y Certificaciones
EPSA	Empresa de Energía del Pacífico	ICP	Instituto Colombiano de Petróleos
ESAP	Escuela Superior de Administración Pública	ICPC	Instituto Colombiano de Productores de Cemento
ESP	Empresa de Servicios Públicos	ICRP	Comisión Internacional de Protección Radiológica
ESSA	Empresa de Energía de Santander	IDA	Índice de disponibilidad de activos
ETESA	Empresa de Transmisión de Panamá	IDEAM	Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales
EVA	Indicadores de Valor Económico Agregado	IED	Inversión Extranjera Directa
Factor R	Rentabilidad del Proyecto	IFI	Instituto de Fomento Industrial
FBM	Formato Básico para Captura de Información Minera	IFO	Combustible para Calderas
FAEP	Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera	IGAC	Instituto Geográfico Agustín Codazzi
FAER	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas	IGBC	Índice General de la Bolsa de Colombia Indicadores Salomón Son aquellos que miden la eficiencia del proceso de refinación
FAZNI	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas	INDUMIL	Industria Militar
FEDESMERALDAS	Federación Nacional de Esmeraldas	INEA	Instituto Nacional de Ciencias Nucleares y Energías Alternativas
FEN	Financiera Eléctrica Nacional	INGEOMINAS	Instituto Colombiano de Geología y Minería
FENALCARBON	Federación Nacional de Carboneros de Colombia	INTERCOR	Corporación Internacional de Recursos Colombianos (International Colombian Resources Corporation)
FES	Frecuencia de las Fallas Contabilizadas del servicio de energía eléctrica	IPC	Índice de precios al consumidor
FIMIN	Fondo de Inversión Minera	IPP	Índice de precios al productor
FIP	Fondo de Inversiones para la Paz	IPSE	Instituto de Promoción de Soluciones Energéticas
FNCE	Fuentes No Convencionales de Energía	ISA	Interconexión Eléctrica S.A. ESP
FNR	Fondo Nacional de Regalías	ISAGEN	Interconexión Eléctrica S.A Generadora
FOB	Free on Board (franco a bordo)	IVA	Impuesto al valor agregado
FOES	Fondo de Energía Social	JET-A1	Turbocombustible para Aviación
FONADE	Fondo Financiero de Proyectos de Desarrollo	LAC	Liquidador y administrador de cuentas
FONPET	Fondo Nacional de Pensiones de las Entidades Territoriales	MAVDT	Ministerio de Ambiente, Vivienda y Desarrollo Territorial
FOREC	Fondo de Reconstrucción del Eje Cafetero	MDL	Mecanismos de desarrollo limpio
FSSRI	Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos	MEM	Mercado de Energía Mayorista
		MERIT	Mantenimiento y Confiabilidad

MHCP	Ministerio de Hacienda y Crédito Público	PTI	Plan de Trabajo e Inversiones
MINER S.A.	Minera El Roble S.A.	PTO	Plan de Trabajos y Obras
MINERCOL	Empresa Nacional Minera Ltda. en	RD	Valor de los Impuestos y Regalías Distribuidas
MME	Ministerio de Minas y Energía	REP	Red de Energía del Perú
MOR	Mercado Organizado Regulado	Res.	Resolución
NBI	Necesidades Básicas Insatisfechas	RETIE	Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas
NOAA	Administración Nacional Oceánica y Atmosférica de los Estados Unidos, National Oceanic and Atmospheric Administration	RMN	Registro Minero Nacional
OEF	Obligación de Energía firme	RUT	Reglamento Único de Transporte
OCENSA	Oleoducto Central S.A.	S/E	Sub Estación
OIEA	Organismo Internacional de Energía Atómica	SAMA	Salinas Marítimas de Manaure
OLADE	Organización Latino Americana de Energía	SCADA	Control de supervisión y adquisición de datos, Supervisory control and data acquisition
OLAMI	Organización Latinoamericana de Minería	SDL	Sistema de Distribución Local
OMC	Organización Mundial de Comercio	SEC	Sistema Electrónico de Contratos
OR	Operadores de red	SENA	Servicio Nacional de Aprendizaje
OXY	Occidental de Colombia	SIAL	Sistema de Áreas Libres
PASM	Programa de Aprovechamiento Sostenible de la Sabana	SIC	Sistema de Intercambios Comerciales
P&G	Pérdidas y Ganancias	SIEC	Sistema de Información Eléctrico Comercial
PAZ DEL RÍO S.A.	Acerías Paz del Río S.A.	SIGOB	Sistema de Programación y Gestión de Metas Presidenciales
PCBs	Contaminantes orgánicos persistentes	SIMCO	Sistema de Información Minero Colombiano
PCH	Pequeña central hidroeléctrica	SIMEC	Sistema de Información Minero Energético Colombiano
PDAC	Prospectors and Developers Association of Canada	SIN	Sistema Interconectado Nacional
PDVSA	Petróleos de Venezuela S.A.	SINGEO	Sistema de Información Geocientífica de INGEOMINAS
PEMEX	Petróleos de México	SMMLV	Salarios Mínimos Mensuales Legales Vigentes
PEN	Plan Energético Nacional	SNIE	Sistema Nacional de Información Estadística
PETIC's	Plan Estratégico de Tecnología de Información y Comunicaciones del Sector Minero Colombiano	SSEPI	Sistema de Seguimiento y Evaluación de Proyectos de Inversión Pública
PETROBRAS	Petróleos del Brasil	SSPD	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
PETROECUADOR	Petróleos del Ecuador	SSPD	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
PETROSANTANDER	Petróleos de Santander	STE	Servicio Transporte de Energía
PGN	Presupuesto General de la Nación	STN	Sistema de Transmisión Nacional
PIB	Producto Interno Bruto	STR	Sistema de Transmisión Regional
PIL	Precio de importación para liquidación ecuatoriano	TEBSA	Termobarranquilla S.A.
PMA	Plan de Manejo Ambiental	TIC	Tecnologías de Información y Comunicación
PMD	Plan Maestro de Desarrollo	TIES	Transacciones Internacionales de Electricidad
PNDM	Plan Nacional de Desarrollo Minero	TN	Transmisor Nacional
PNUD	Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo	TRM - TCRM	Tasa representativa del mercado
PONE	Precio de oferta colombianos expost en el nodo frontera para exportación	TSM	Temperatura superficial del mar
POT's	Planes de Ordenamiento Territorial	UMACRO	Unidad de Análisis Macroeconómico
PPA	Acuerdo de compra de energía (Power purchase agreement)	UNIPAMPLONA	Universidad de Pamplona
PROEXPORT	Fondo de Promoción de Exportaciones	UNR UPME	Usuarios No Regulados Unidad de Planeación Minero
PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas		
PROURE	Programa de Uso Racional de Energía		

CONVENCIONES UNIDADES

UPME	Unidad de Planeación Minero Energética	HVCD	High - Voltage Direct Current
UPTC	Universidad Pedagógica y Tecnológica de Colombia	Hz	Hertz
URE URRRA US\$	Energética Uso Racional y Eficiente de Energía Empresa Multipropósito URRRA S.A. Dólares	KBLS	Miles de barriles
UR	Usuario regulado	KPDC	Miles de pies cúbicos por día calendario
URE	Uso Racional y Eficiente de Energía	KBPD	Miles de barriles de petróleo diarios
URL	Uniform Resource Locator (localizador uniforme de recurso)	kg	Kilogramo
URRA	Empresa Multipropósito URRRA S.A.	km	Kilómetros
USGS	Servicio Geológico de los Estados Unidos	km2	Kilómetro cuadrado
UT	Unión Temporal	kt	Miles de toneladas
WACC	Costo Promedio Ponderado de	kV	Kilovoltios
WTI	Capital Precio Internacional de Referencia	kW	Kilovatios
XM	Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P.	kWh	Kilovatios hora
ZARPE	de Petróleo Crudo (west Texas intermediate) Permiso de navegabilidad expedido por la DIMAR o autoridad competente	KPDC	Miles de pies cúbicos por día calendario
ZNI	competente Zona no interconectada	kt	Miles de toneladas
2D	2 Dimensiones	kV	Miles de voltios
3D	3 Dimensiones	kwh	Kilovatios Hora
BEP	Barriles equivalentes de petróleo	L	Litro(s)
BI	Barril	LAC	Liquidador y administrador de cuentas
BPD	Barriles por día	lb	Libra(s)
BPDC	Barriles por día calendario	MBPE	Millones de barriles de petróleo equivalentes
BTU	Unidad térmica inglesa (British thermal unit)	MVA	Megavoltaamperios
CAR	Refinería de Cartagena	MVAR	Megavoltaamperios reactivos
g	Gramo(s)	MW	Megavatios
gal	Galón	MWh	Megavatios hora
GPC	Giga pies cúbicos	M\$	Millones de pesos
GW	Gigavatios	MUS\$	Millones de dólares
Gwh	Gigavatios hora	US\$	Dólares
ha	Héctarea(s)	\$	Pesos colombianos
HP	Caballos de fuerza	\$/kWh	Pesos colombianos por kilovatio hora
		m3	Metros cúbicos
		mA	Miliamperios
		ppm	Partes por millón
		TON	Tonelada
		V	Voltios

Presentación

MEMORIAS AL CONGRESO

2008 - 2009

Honorables Senadores y Representantes

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 208 de la Constitución Política, me permito presentar al Honorable Congreso de la República el informe de actividades del Ministerio de Minas y Energía correspondiente al periodo comprendido entre julio de 2008 y julio de 2009.

El presente documento expone en datos y cifras la gestión realizada por el sector minero energético colombiano durante el último año de labores, tanto desde el Ministerio de Minas y Energía como desde sus empresas adscritas y vinculadas.

El sector de hidrocarburos siguió dando cumplimiento a las políticas establecidas en el Plan Nacional de Desarrollo, relacionadas con asegurar el abastecimiento de hidrocarburos. Esto ha sido posible en parte por la intensificación de las labores de exploración y explotación, en donde la intensificación de las labores de promoción y asignación de áreas para la exploración y producción de hidrocarburos por parte de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, ha sido determinante.

Durante 2008 y lo que va corrido de 2009, el sector de gas combustible sigue manteniendo un comportamiento dinámico, como resultado de una política de masificación de un marco regulatorio que ha incentivado la penetración del gas, así como de la gestión e inversión del sector privado para seguir extendiendo la prestación del servicio público domiciliario a lo largo del territorio nacional.

En ese sentido, el Gobierno Nacional definió, a través de la expedición del Decreto 2687 de 2008, los instrumentos para asegurar el abastecimiento de gas natural en el corto, mediano y largo plazo. Adicionalmente y con miras a continuar con la masificación del gas natural domiciliario, a través de los recursos del Fondo Especial Cuota de Fomento fueron aprobados 18 nuevos proyectos de infraestructura en diferentes regiones del país, que beneficiaran a cerca de 296.000 nuevos usuarios.

En el sector de Minas el Ministerio ha trabajado arduamente en la promoción de Colombia País Minero, con el fin de hacer atractivo a nuestro país para la inversión en minas. Para ello se han adelantado acciones que incluyen la elaboración de una estrategia de comunicaciones, la producción de piezas gráficas y audiovisuales, así como la participación en medios y eventos internacionales.

En el sector de energía eléctrica, fue de gran importancia la celebración de la primera subasta de obligaciones de energía firme y la primera asignación de proyectos con período de construcción superior al período de planeación, GPPS, en junio, lo que permitirá que para el año 2019 el sector eléctrico colombiano cuente con una energía firme esperada de 90,419 GWh/año, con un incremento del 43% respecto a los 63.022 GWh/año del parque instalado actual. Con este esquema, los generadores se comprometen a entregar la cantidad de energía que el mercado colombiano necesita, aún en condiciones de escasez.

El Ministerio de Minas y el sector en general agradece su colaboración en el trámite y aprobación de normas que contribuyen al fortalecimiento energético de nuestro país y al fomento de las industrias minera, energética y de combustible, que aportan grandes beneficios sociales y económicos a todos los colombianos.



Cordial saludo,

HERNÁN MARTÍNEZ TORRES
Ministro de Minas y Energía