

INFORME PLAN ESTRATÉGICO SECTORIAL
PND 2010-2014

OFICINA DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN INTERNACIONAL

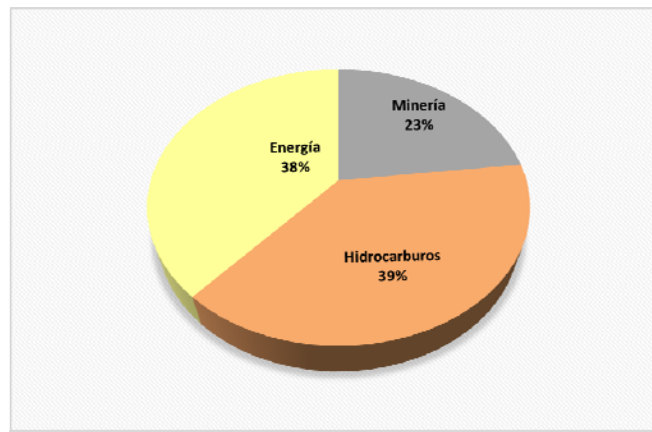
Introducción

Para el periodo de Gobierno 2010-2014, en trabajo conjunto con Presidencia de la República, DNP y el Ministerio de Minas y Energía y sus entidades adscritas, se formuló el Plan Estratégico Sectorial. Para el efectivo seguimiento, y en respuesta a la normatividad establecida, el Departamento Nacional de Planeación implementó la herramienta SISMEG (Sistema de Seguimiento a Metas de Gobierno), la cual fue fundamental para la divulgación y seguimiento de las metas Plan Nacional de Desarrollo 2010-2014. En dicha herramienta, las diferentes entidades responsables del cumplimiento de las metas reportaron la información de cada indicador, con base en dicha información se elaboró este informe.

1. DIAGNOSTICO

En el marco del Plan Nacional de Desarrollo –PND 2010-2014, el Ministerio de Minas y Energía y sus entidades Adscritas formularon un plan estratégico sectorial, en el que se trazaron 65 indicadores, los cuales se clasifican en 33 Trazadores¹, 24 Proxy², 8 Subindicadores³. Estos indicadores se clasifican por subsectores, así: hidrocarburos con 25 indicadores, energía eléctrica con 25 indicadores y minería con 15 indicadores.

Gráfica 1.



Valga la pena mencionar que se realizaron modificaciones en algunos de los indicadores así:

Indicador	Meta ajustada				Cuatrienio
	Meta 2011	Meta 2012	Meta 2013	Meta 2014	
Cobertura de cartografía geológica	48%	53%	57%	61%	61%
Ajuste de metas acorde con la actividad a la que se le hace seguimiento relacionada con cartografía geológica. Además se incluyó un nuevo indicador “Aerogeofísica para Recursos Minerales en áreas Estratégicas Mineras”, lo anterior en consonancia con la política gubernamental de definir Áreas Estratégicas Mineras, que se han delimitado para ordenar el sector minero colombiano. Teniendo en cuenta que el elemento más importante para la exploración de recursos minerales es el reconocimiento geofísico, y que para ello se han redistribuido los recursos de la entidad.					

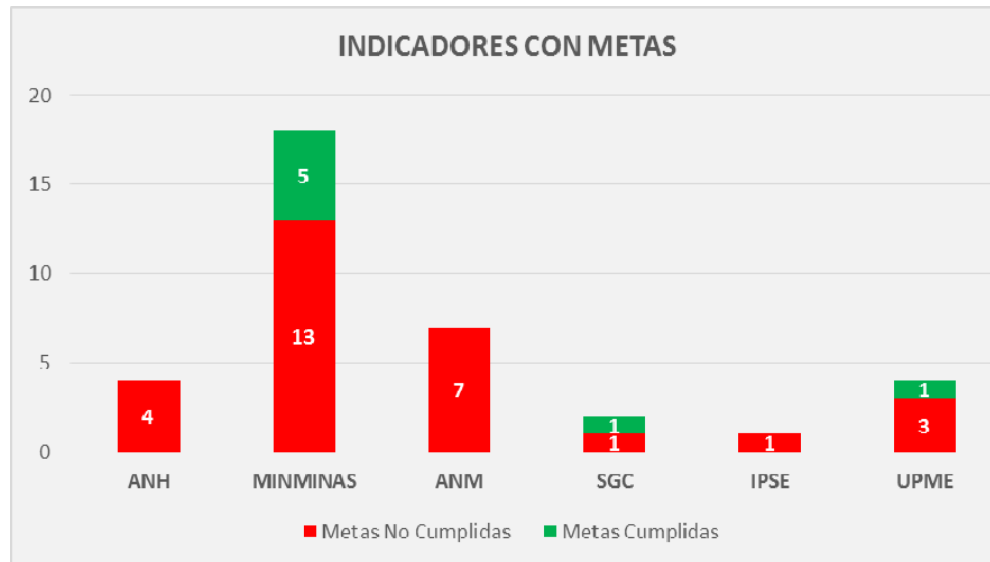
¹ Indicadores trazadores reflejan el objetivo primordial de la política y por ende deben describir el avance de las mismas

² Indicadores proxy se utilizan como sustitutos de los trazadores cuando no es posible tener información en el corto plazo de estos indicadores

³ Subindicadores complementan y explican los trazadores

Tiempo de respuesta a las solicitudes de contratos de concesión	-	180	180	180	180
De acuerdo con la normatividad existente en el momento de ajuste de la meta el tiempo El tiempo máximo para que la autoridad minera resuelva la solicitud de contrato de concesión será de ciento ochenta días (180) calendarios, entendidos estos como aquellos atribuibles a la institucionalidad minera.					
Índice de Fatalidad minera	-	2	1,86	1,68	1.68
El resultado del año anterior superó la meta establecida para 2012 lo que necesariamente hizo revisarla. Adicionalmente esta meta está asociada a la producción de carbón lo que supone que será mucho más baja para los próximos años. No afecta meta cuatrienio.					
Nuevos pozos exploratorios perforados	130	150	121	173	574
<ol style="list-style-type: none"> Retraso en la fecha prevista para la suscripción de los 59 contratos E&P adjudicados mediante-el proceso "Ronda Colombia 2010", que trasladan el pronóstico de perforación de 18 pozos exploratorios para los años siguientes: Los contratos no suscritos de la "Ronda Colombia 2010" o que fueron resueltos pocos meses después de suscritos, llevó a excluir de la proyección inicial 8 pozos exploratorios. Acreditación de pozos exploratorios que permite a los operadores validar operaciones exploratorias adicionales o que hacen parte de los programas de evaluación al cumplimiento de los compromisos exploratorios pactados para la fase siguiente, lo cual disminuye la meta inicial en 12 pozos; Cambios técnicamente justificados de compromisos contractuales de pozos exploratorios por adquisición, procesamiento e interpretación de sísmica, lo cual afecta la meta en 4 pozos. Renuncia de contratos en periodo exploratorio durante el año 2011 que disminuye el indicador para el 2012 en 3 pozos y contratos E&P suspendidos por problemas de orden público que disminuye la meta en 3 pozos; y Contratos E&P suspendidos por dificultades en el trámite de consulta previa que también disminuye la meta en 7 pozos. <p>Adicionalmente, el número de pozos exploratorios propuestos para cada año del periodo 2012-2014 también es afectado por:</p> <ol style="list-style-type: none"> Nuevas disposiciones en materia de áreas protegidas y ecosistemas estratégicos para el país, las cuales restringen la actividad petrolera de algunos bloques hidrocarburíferos asignados con anterioridad a la reglamentación que crea estas restricciones. Aumento en la cantidad de contratos con cronogramas de ejecución alterado por dificultades en los trámites de permisos y licencias ambientales, procesos de consulta previa, entre otros, que obligan a desplazar en el tiempo la ejecución de las actividades de perforación. 					
Nuevos Usuarios del servicio de Gas Natural en todo el país	150.000	350.000	100.000	100.000	700.000
Se incrementó frente a la meta propuesta inicialmente.					

Ahora bien, del total de indicadores, 36 cuentan con meta, esto en tanto que los algunos indicadores proxy, trazador y subindicadores no cuentan con meta definida (Anexo 1 Listado indicadores sin meta). Del total de Indicadores del sector que registran metas, se cumplió con las metas trazadas de 7 Indicadores y no se cumplió con las metas de 29 indicadores.



Anexo: 1

Indicador	Clase Indicador	Meta Cuatrienio
Etapa de avance de Oleoducto Transandino – OTA	PROXY	No tiene
Etapa de avance del proyecto Gibraltar – Bucaramanga	PROXY	No tiene
Etapa de avance del proyecto Ampliación Ballena-C/gena	PROXY	No tiene
Etapa de avance del proyecto Ampliación Cusiana – Vasconia	PROXY	No tiene
Etapa de avance del proyecto Interconexión Colombia Panamá	PROXY	No tiene
Etapa de avance del proyecto Oleoducto Bicentenario de Colombia - OBC (Araguaney–Coveñas)	PROXY	No tiene
Etapa de avance del proyecto Oleoducto de Colombia – ODC	PROXY	No tiene
Etapa de avance del proyecto Oleoducto OCENSA	PROXY	No tiene
Etapa de avance del proyecto Refinería de Cartagena	PROXY	No tiene
Etapa de avance del proyecto Sardinata – Cúcuta	PROXY	No tiene
Etapa de avance Proyecto Alférez	PROXY	No tiene
Etapa de avance Proyecto Armenia	PROXY	No tiene
Etapa de avance Proyecto Chivor - Chivor II - Norte - Bacatá	PROXY	No tiene
Etapa de avance Proyecto Hidrosogamoso 500/230 Kv - Subestación Eléctrica	PROXY	No tiene

Etapa de avance Proyecto Miel II	PROXY	No tiene
Etapa de avance Proyecto Nueva Esperanza 500/230KV	PROXY	No tiene
Etapa de avance Proyecto Porce III	PROXY	No tiene
Etapa de avance Proyecto Quimbo	PROXY	No tiene
Etapa de avance Proyecto Santa Marta	PROXY	No tiene
Exportación Petróleo y Derivados	SUBINDICADOR	No tiene
Exportaciones de Carbón	TRAZADOR	No tiene
PIB Energía Eléctrica	PROXY	No tiene
PIB Gas Domiciliario	PROXY	No tiene
PIB Hidrocarburos	SUBINDICADOR	No tiene
PIB Minería	SUBINDICADOR	No tiene
Porcentaje PIB Energía Eléctrica	PROXY	No tiene
Porcentaje PIB Gas Domiciliario	PROXY	No tiene
Porcentaje PIB Minería	SUBINDICADOR	No tiene
Proyecto Hidrosogamoso - Central Hidroeléctrica	PROXY	No tiene

2. AVANCES

Teniendo en cuenta los reportes de las entidades en SISMEG, y tal como se indicó anteriormente, de los indicadores con meta, el sector cumplió con 7 indicadores e incumplió con 29. Para el final del periodo de Gobierno los indicadores cumplidos fueron:

PND 2010 - 2014		
Indicadores Metas Cumplidas	Avance	Meta
Cobertura de cartografía geológica del país (%)	66,71%	61%
Mineros capacitados en competencias laborales y normatividad minera y ambiental	13.076	9.370
Nuevos Kilómetros en transmisión de líneas a 500KV	54,97	40
Nuevos usuarios rurales de energía en el País	145.477	136.000
Nuevos usuarios de energía eléctrica en zonas rurales en Municipios de Consolidación	8.632	4.658
Proyectos de electrificación ejecutados en los Municipios de Consolidación	38	25
Nuevos usuarios del servicio de gas natural en todo el país	2.075.087	700.000

Por otro lado, es importante mencionar que de los 29 indicadores que no contaron con meta cuantitativa específica, 4 se cumplieron, dichos indicadores son:

Indicador	Clase Indicador	Avance Cuatrienio
Etapa de avance del proyecto Sardinata – Cúcuta	PROXY	Proyecto en operación comercial 100%
Etapa de avance Proyecto Alférez	PROXY	Proyecto en operación comercial 100%
Etapa de avance Proyecto Hidrosogamoso 500/230 Kv - Subestación Eléctrica	PROXY	Proyecto en operación comercial 100%
Proyecto Hidrosogamoso - Central Hidroeléctrica	PROXY	Proyecto en operación comercial 100%

En lo relacionado con los indicadores incumplidos, el sector no cumplió con los siguientes indicadores

PND 2010 - 2014			
Indicadores Metas No Cumplidas	Avance	Meta	Entidad
Producción anual de carbón (Millones de toneladas) Línea base: 74,40	88,57	124	ANM
Producción anual de oro (Toneladas) Línea base: 53,60	57,01	72	ANM
Tiempo de respuesta a las solicitudes de contratos de concesión Línea base: 716	403	180	ANM
Índice de fatalidad minera (No. Fallecidos / Horas Hombre-Año) Línea base: 3,36	2,66	1,68	ANM
Solicitudes con actuación jurídica	19.684	26.268	ANM
Porcentaje de solicitudes resueltas en plan de descongestión	82,29	100	ANM
Porcentaje de títulos mineros fiscalizados Línea base: 71	98	100	ANM
Aerogeofísica para recursos minerales en áreas estratégicas mineras	383.000	500.000	SGC
Pequeñas asociaciones mineras formalizadas (Número de asociaciones)	27	30	MME
Valor de los créditos otorgados para la modernización y seguridad minera (Millones de Pesos) Línea base: 1.941	43.928	106.400	MME
Producción promedio diaria de Crudo (KBPD) Línea base: 830	1.007	1.150	ANH

Nuevos pozos exploratorios perforados (Número de pozos) Línea base: 340	92%	528	574	ANH
Nuevos contratos de exploración y explotación petrolera (Número de Contratos) Línea base: 197	77%	158	205	ANH
Producción promedio diaria de gas natural (Mpcd) Línea base: 1.100	91%	1.226	1.350	ANH
% PIB Hidrocarburos		5,24%	7%	MME
Capacidad de transporte por oleoductos (KBPD) Línea base: 936	61%	1.247	1.450	MME
Capacidad de transporte de gas natural (Mcpd) Línea base: 1.100	96%	1.363,5	1.375	MME
Capacidad de refinación de combustibles en el país(KBPD) Línea base: 330	80%	330	415	MME
Capacidad de producción de gas natural (Mpcd) Línea base: 1.103	15%	1.139	1.350	MME
Nueva capacidad de almacenamiento estratégico de combustibles líquidos (Gasolina y ACPM) (Kb)	0%	-	1.000	MME
Importaciones lícitas de combustibles venezolanos en zonas de frontera (Mgl / Mes) Línea base: 1,2	2,1%	1,3	6	MME
Contrabando de combustibles (Bpd) Línea base: 14.800	0%	17.011	8.800	MME
Nuevas Cabeceras Municipales en Zonas No Interconectadas con prestación de servicio de energía eléctrica 24 horas del día (Número de municipios)	79%	26	33	IPSE
Nueva Capacidad de transformación a 230 Kv	96%	2.504	2.616	UPME
Nuevos kilómetros en transmisión de líneas a 230 Kv	35%	201	567	UPME
Nueva capacidad de transformación a 500 Kv	96%	1.200	1.250	UPME
Nueva Capacidad Instalada de Generación Eléctrica en el SIN (MW)	49%	1.306,61	2.691	MME
Capacidad Instalada de generación eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (MW) Línea base: 13.554	43%	14.709,95	16.245	MME
Porcentaje de avance del proyecto de Interconexión Colombia Panamá 100% al 2014 Según cronograma de ICP (% de avance del proyecto)	22%	22%	100%	MME

A continuación la justificación:

- **Producción anual de carbón**

La producción de carbón del país, no alcanzo la meta debido al cese de actividades de los trabajadores de la compañía Cerrejón, huelga, ataques y bloqueos de la guerrilla al ferrocarril, suspensión en el puerto de la que fue objeto la compañía Drummond LTD, abandono del operador minero del proyecto La Francia.

- **Producción anual de oro**

El comportamiento del precio del oro está asociado a las variaciones de dólar y este a su vez a la fortaleza de la economía de los Estados Unidos, cuando el dólar disminuye los inversionistas internacionales acuden a las inversiones en oro como refugio frente a la pérdida rentabilidad de las inversiones financieras en papeles que en general se transan en dólares; cuando el dólar empieza a recuperar valor los inversionistas se trasladan a transacciones en dólares y el precio del oro tiende a disminuir.

- **Tiempo de respuesta a las solicitudes de contratos de concesión**

Este indicador a partir del mes de agosto mide el número promedio de días establecidos por ley y que son imputables a la autoridad minera en dar respuesta de otorgamiento a las solicitudes de contratos de concesión desde el momento en que se presenta la solicitud hasta el pronunciamiento de la autoridad minera a favor o en contra de la misma mediante acto administrativo; la modificación radica en que se empiezan a medir la respuesta dada a las solicitudes radicadas a partir de la apertura del radicador WEB (2 de Julio de 2013).

En el mes de diciembre se resolvieron 106 nuevas solicitudes con un tiempo de respuesta promedio de 403 días, cumpliendo con el 58,40% de la meta.

- **Índice de fatalidad minera**

A Diciembre de 2014, el índice de fatalidad minera fue de 2,66%. El aumento se debió al aumento de las fatalidades mineras comparativamente con años anteriores (2012: 102; 2013: 87; 2014:118), de las 118 fatalidades presentadas en el 2014.

- **Solicitudes con actuación jurídica**

El atraso en el cumplimiento de los resultados que se explica, en primer lugar por los cambios legislativos dentro del trámite minero colombiano, los cuales han ocasionado contingencias en las evaluaciones técnicas, económicas y jurídicas de las distintas propuestas presentadas por los interesados en los trámites mineros, con la creación de nuevos mecanismos de evaluación que deben respaldarse con una reevaluación de las mismas, es decir, las actuaciones anteriores pierden su validez jurídica.

El cumplimiento parcial de las metas trazadas en el Plan Nacional de Desarrollo respecto a las solicitudes con actuación jurídica y las solicitudes resueltas en el Plan de Descongestión programadas para los años 2011- 2014, obedeció a los

cambios de la legislación minera aplicable al estudio de las propuestas de contrato de concesión y a las solicitudes de legalización minera, lo que conllevó a la aplicación de la normatividad vigente al momento de la toma de las decisiones jurídicas y, por lo tanto, una serie de evaluaciones y reevaluaciones técnicas, económicas y finalmente jurídicas, que constituyen el insumo necesario para las actuaciones jurídicas de la Agencia Nacional de Minería en cuanto a contratación y titulación minera.

- **Porcentaje de solicitudes resueltas en plan de descongestión**
El atraso en el cumplimiento de los resultados se explica, por los cambios legislativos.
- **Porcentaje de títulos mineros fiscalizados**
En diciembre se fiscalizaron 48 títulos mineros, logrando en el 2014 la fiscalización de 9.956 de un total de 10.198 títulos, lo que corresponde al 98% de la meta.
- **Aerogeofísica para recursos minerales en áreas estratégicas mineras (meta: 500.000, logro: 383.000 Km²)**
Los contratos de levantamiento aerogeofísico han presentado durante su ejecución pausas imputables a los aspectos operacionales de trámites de aeronavegación, condiciones topográficas y climáticas, así como condiciones de orden público
- **Pequeñas asociaciones mineras formalizadas**
Bajo la suscripción del convenio 240 de 2014 , se crearon 27 organizaciones de economía solidaria en el sector minero, Debido a que dicha actividad se caracteriza por ser un proceso largo y continuo, a causa de la complejidad que implica formalizar una actividad económica
- **Valor de los créditos otorgados para la modernización y seguridad minera**
En primer lugar, es importante aclarar que la política monetaria no es de competencia del Ministerio de Minas y Energía, por lo cual este Ministerio no tiene injerencia directa o indirecta. Así mismo, los requisitos y variables para la colocación y/o aprobación de créditos son establecidos por las instituciones financieras, las cuales tienen directrices asociadas a políticas, al manejo del riesgo y a la prevención del lavado de activos (SARLAFT), circunstancia que ante la actual situación del país aumenta las dificultades para la bancarización del sector minero.

Teniendo en cuenta lo anterior, no se logró la creación de un medio que facilitará el aumento en la colocación de créditos y sólo se registró para efectos de financiación en el indicador, la información suministrada por FINAGRO de la colocación de créditos a través de la banca de primer piso.

- **Producción promedio diaria de Crudo**

La razón por la cual no se cumplió la meta, se relaciona con la producción diferida relacionada a hechos como: Atentados terroristas, factores sociales y ambientales en los departamentos de Casanare, Meta, Putumayo y los de la cuenca valle medio del magdalena.

- **Nuevos pozos exploratorios perforados**

El logro de la respectiva meta resultado afectado por el retraso en los trámites de licenciamiento ambiental y protocolización de consultas previas, así como por los problemas de orden público que se presentaron en algunas de las áreas objeto de exploración.

Las circunstancias expuestas, entre otras, configuran eventos de fuerza mayor y hechos de terceros que a la luz de las disposiciones contractuales y legales vigentes y agotado el respectivo trámite de reconocimiento, dieron lugar a la suspensión de las obligaciones no financieras que le atañen a los Contratistas, entre las que se encuentra la perforación de los pozos en los plazos inicialmente establecidos, repercutiendo en el logro de la meta fijada en el Plan Nacional de Desarrollo 2010- 2014.

- **Nuevos contratos de exploración y explotación petrolera**

La gestión de la ANH de cara al cumplimiento de metas y políticas establecidas en el Plan de Desarrollo Nacional, se vio influenciada por factores exógenos representados principalmente en temas de orden socio ambiental y de seguridad física, que inciden de manera directa en la toma de decisión del inversionista

Aunado a lo anterior, es importante mencionar la tendencia de la industria petrolera a nivel mundial que busca concentrar sus esfuerzos en el desarrollo de activos productivos a corto y mediano plazo como respuesta a la desaceleración de la economía mundial, lo que consecuentemente conlleva a una disminución del interés por emprender y asumir proyectos que impliquen alto riesgo y desarrollos a largo plazo.

- **Producción promedio diaria de gas natural**

Según la meta propuesta del año 2014 de producción de gas de 1.350 MPCD, y la producción alcanzada para el año de 1.226 MPCD; se informa que la razón principal por la cual la meta no se alcanzó, se debe a la declinación de los campos de la cuenca Guajira y en segunda medida a la reducción de la producción debida al mantenimiento de los principales campos de producción del país.

- **Capacidad de transporte por oleoductos**

La meta del cuatrienio para este indicador no se alcanzó, teniendo en cuenta factores de orden público que no permitieron el normal desarrollo de las

operaciones, construcción y puesta en marcha de los oleoductos. Los mayores inconvenientes que se presentaron en la ejecución de esta meta, hacen referencia a la seguridad ligada a atentados a los ductos y protestas por parte de las comunidades, los cuales finalmente se traducen en paros operacionales.

- **Capacidad de transporte de gas natural**

El logro de este indicador se dio en tanto que los proyectos planeados en las metas de Gobierno, para el cuatrienio entraron en operación. Es importante mencionar que, el último proyecto tenido en cuenta para determinar el aumento de capacidad de transporte de gas natural fue el gasoducto Ballena-Cartagena, cuya capacidad inicial era de 45 MPCD, sin embargo, únicamente aumentó la capacidad en 30 MPCD en razón a que la Resolución CREG 117 de 2011 no aprobó las inversiones para el aumento total de la capacidad del tramo Ballena Cartagena, razón por la cual, Promigás ejecutó el proyecto para un aumento de 30MPCD.

- **Capacidad de refinación de combustibles en el país**

El aumento en la capacidad de refinación de combustibles se encuentra relacionada con la modernización de la refinería de Cartagena, la cual abanderó el proyecto de ampliación que permitirá tener mayor capacidad de refinación de combustibles en el país. El proyecto en la actualidad presenta un avance del 98% y su consecución se ha visto atrasada entre otros por problemas sociales y aplazamientos operacionales. Por último, es importante informar que el Ministerio de Minas y Energía continuará el acompañamiento que se requiera para la consecución de este proyecto.

- **Capacidad de producción de gas natural**

La capacidad de producción de gas no se ha visto modificada teniendo en cuenta que a la fecha no se han presentado nuevos descubrimientos de campos que eleven la producción del recurso.

Sin embargo, es importante indicar que el Gobierno Nacional ha desplegado importantes gestiones para incentivar las inversiones extranjeras y aumentar el desarrollo de operaciones de exploración que a futuro se conviertan en efectivos campos de producción.

- **Nueva capacidad de almacenamiento estratégico de combustibles líquidos**

El acompañamiento al seguimiento de la nueva capacidad de almacenamiento estratégico será realizado por la CREG mediante la expedición del Decreto 1260 de 2013⁴, ahora bien por temas de organización interna La CREG revisará su

⁴ "Por el cual se modifica la estructura de la Comisión de Regulación de Energía y Gas CREG".

alcance de acuerdo a los recursos que le sean asignados para esta función de seguimiento a dicho indicador.

- Importaciones lícitas de combustibles venezolanos en zonas de frontera**
 Se importaron 1,3 Mg. para Guajira, a Norte de Santander no se importó producto. La meta del cuatrienio para este indicador no se alcanzó, en razón a la restricción y disminución en los volúmenes de combustibles importados.
 En reunión realizada el pasado 1° de agosto de 2014 en Cartagena de Indias, se llevó a cabo un acercamiento con el Gobierno de Venezuela para reanudar el abastecimiento de combustibles al departamento de Norte de Santander, pero únicamente se logró un acuerdo para tratar este tema en una reunión posterior.

Se ha buscado la manera de abastecer con gasolina y diésel nacionales y realizar un seguimiento a la distribución de combustible en los departamentos de La Guajira y Norte de Santander.

- Contrabando de combustibles**
 El control al contrabando de combustible no es competencia del Ministerio de Minas y Energía, por lo cual este Ministerio no tiene injerencia directa.

En el año 2013, por situaciones especiales de abastecimiento en zonas de fronteras, el Ministerio previendo desordenes que conllevarán al incremento del contrabando de hidrocarburos y sus derivados y en la destinación ilegal de combustibles, por medio de acto administrativo transitorio, Resolución 388 de 2013 “Por la cual se exceptúa temporalmente el cumplimiento de las exigencias de calidad de la gasolina importada desde la República Bolivariana de Venezuela, para ser distribuida en zonas de frontera.”, contribuyo así a la búsqueda de la disminución del contrabando.

- Nuevas Cabeceras Municipales en Zonas No Interconectadas con prestación de servicio de energía eléctrica 24 horas del día**
 La meta no se cumplió por factores como; la carencia de recursos para asumir el incremento en subsidios, así como las condiciones de orden público.
- Nueva Capacidad de transformación a 230 Kv**
 Con los proyectos que entraron en el período de Gobierno se cuenta con una nueva capacidad de 2.504 MVA. A continuación, se presentan los principales proyectos que influyeron en el avance de la meta:

TRANSFORMADORES DEL STN	Capacidad (MVA)	Tensión (kV)	Año
Valledupar 1	60	220/34.5	2010
Noroeste	168	220/110	2011

13

TRANSFORMADORES DEL STN	Capacidad (MVA)	Tensión (kV)	Año
Torca	300	220/110	2011
Mirolindo	150	220/110	2011
Sabanalarga 2	60	220/34.5	2011
Piedecuesta	150	220/110	2012
Chivor	90	220/110	2012
Santa Marta	100	220/110	2012
Fundacion	100	220/110	2012
Sabanalarga	100	220/110	2012
Flores	150	220/110	2012
Bosque	150	220/66	2013
Incremento de Ternera(2x150 Por 2x100)	100	220/66	2013
Candelaria	150	220/110	2014
Alferez	336	220/110	2014
Jamondino (Pasto)	150	220/110	2014
Valledupar 2	100	220/110	2014
Sabanalarga 3	90	220/110	2014
Total	2.504 Mw		

Fuente: UPME

Los proyectos de ampliación de transformación y nuevas líneas del sistema de transmisión se realizan a través de subastas por parte de la Unidad de Planeación Minero Energética-UPME y han tenido inconvenientes con la obtención de licencias ambientales, consultas previas, hallazgos arqueológicos, posiciones encontradas con los gobernantes locales y/o problemas de orden público con grupos armados al margen de la ley.

- **Nuevos kilómetros en transmisión de líneas a 230 Kv**

Con los proyectos que entraron en el período de Gobierno se cuenta con 201 Km de nueva longitud circuitos a 230 kv.

Los proyectos de ampliación de transformación y nuevas líneas del sistema de transmisión se realizan a través de subastas por parte de la Unidad de Planeación Minero Energética-UPME y han tenido inconvenientes con la obtención de licencias ambientales, consultas previas, hallazgos arqueológicos, posiciones encontradas con los gobernantes locales y/o problemas de orden público con grupos armados al margen de la ley.

- **Nueva capacidad de transformación a 500 Kv**

Con los proyectos que entraron en el periodo de Gobierno se cuenta con una nueva capacidad de 1.200 MVA. A continuación, se presentan los principales proyectos que influyeron en el avance de la meta:

Tabla N° 3

TRANSFORMADORES DEL STN	Capacidad (MVA)	Tensión (kV)	Año
CHINÚ	150	500/110	2013
CERROMATOSO	150	500/110	2014
SOGAMOSO	900	500/220	2014

Fuente: UPME

Los proyectos de ampliación de transformación y nuevas líneas del sistema de transmisión se realizan a través de subastas por parte de la Unidad de Planeación Minero Energética-UPME y han tenido inconvenientes con la obtención de licencias ambientales, consultas previas, hallazgos arqueológicos, posiciones encontradas con los gobernantes locales y/o problemas de orden público con grupos armados al margen de la ley.

- **Nueva Capacidad Instalada de Generación Eléctrica en el SIN**

El no cumplimiento de este indicador se debió a la no entrada en operación de varios proyectos programados para el período (casos como el de la hidroeléctrica Miel II y la planta térmica Termocol). Adicionalmente, este indicador se ve afectado por los ajustes en la Capacidad Efectiva Neta-CEN reportada por algunas plantas y por cambio del combustible principal en algunas unidades térmicas.

En este sentido, la entrada en operación se ve afectada por demora en la construcción debido a inconvenientes socio-ambientales y al otorgamiento de permisos y licencias, entre otros de las corporaciones, los municipios, las comunidades, entidades de Gobierno Nacional como, el INVIAS, el Ministerio de Transporte y el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible.

Igualmente, vale la pena indicar que el desarrollo o cumplimiento de este indicador depende de variables como inconvenientes sociales, ambientales, de orden público o revisión (o actualización) de capacidades por el Consejo Nacional de Operación-CNO, trámites ante otras entidades de orden nacional, regional y municipal sobre las cuales el Ministerio de Minas y Energía no tiene competencia y que inciden en el cumplimiento del indicador.

- **Capacidad Instalada de generación eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional**

El no cumplimiento de este indicador se debió principalmente a la no entrada en operación de varios proyectos programados para el periodo de Gobierno (casos como el de la hidroeléctrica Miel II (135 MW), la planta térmica Termocol (201 MW) y Porce IV (400 MW)), este último proyecto no se construyó a causa de la problemática social generada por el crecimiento exponencial de los supuestos

mineros a compensar por el desarrollo del proyecto que lo hizo inviable para su promotor

- **Porcentaje de avance del proyecto de Interconexión Colombia Panamá 100% al 2014. Según cronograma de ICP**

El avance de este proyecto se vio frenado por un período de negociación con el Gobierno Panameño. El porcentaje de avance del proyecto se encuentra en 22%, por cuanto a que depende del avance de la ejecución del EIA. Es importante tener en cuenta que al momento de establecer este indicador de seguimiento del proyecto, se contaba con un corredor ambiental aprobado, no obstante en Panamá se solicitó modificación del corredor, lo cual obligó a que se hiciera una modificación en Colombia (en el cruce de la frontera), sumado a esto se dio un cambio de normatividad por lo que fue necesario actualizar el DAA para tener la aprobación final por parte de ANLA.

En tal sentido, la aprobación del corredor ambiental en Colombia es condición necesaria para reiniciar el Estudio de Impacto Ambiental y ejecutar el diseño de la línea de los dos países. De igual manera, la Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM) de Panamá está en proceso de emitir un concepto de viabilidad ambiental con relación al corredor y alineamiento propuestos para el desarrollo del proyecto en ese país.

De los indicadores con meta, comportamiento por vigencia

Vigencia 2011

Indicador	Meta		% Avance
	Programada	Ejecutado	
Cobertura de cartografía geológica del país (%)	48	51,96	-
Mineros capacitados en competencias laborales y normatividad minera y ambiental	1.070	1.172	109,53%
Nuevos Kilómetros en transmisión de líneas a 500KV	-	-	-
Nuevos usuarios rurales de energía en el País	34.000	49.709	146,20%
Nuevos usuarios de energía eléctrica en zonas rurales en Municipios de Consolidación	1.409	-	-
Proyectos de electrificación ejecutados en los Municipios de Consolidación	5	-	-
Nuevos usuarios del servicio de gas natural en todo el país	94.142	94.142	100%

Producción anual de carbón (Millones de toneladas) Línea base: 74,40	96	85,80	89,38%
Producción anual de oro (Toneladas) Línea base: 53,60	55,70	55,90	100,36%
Tiempo de respuesta a las solicitudes de contratos de concesión Línea base: 716	-	-	-
Índice de fatalidad minera (No. Fallecidos / HorasHombre-Año) Línea base: 3,36	2,94	2,17	283,33%
Solicitudes con actuación jurídica	7.268	4.175	57,44%
Porcentaje de solicitudes resueltas en plan de descongestión	-	-	-
Porcentaje de títulos mineros fiscalizados Línea base: 71	90	75,10	83,44%
Aerogeofísica para recursos minerales en áreas estratégicas mineras	-	-	-
Pequeñas asociaciones mineras formalizadas (Número de asociaciones)	-	-	-
Valor de los créditos otorgados para la modernización y seguridad minera (Millones de Pesos) Línea base: 1.941	26.600	11.967	44,99%
Producción promedio diaria de Crudo (KBPD) Línea base: 830	920	930	101,09%
Nuevos pozos exploratorios perforados (Número de pozos) Línea base: 340	130	126	96,92%
Nuevos contratos de exploración y explotación petrolera (Número de Contratos) Línea base: 197	70	76	108,57%
Producción promedio diaria de gas natural (Mpcd) Línea base: 1.100	1.270	1.025	80,71%
% PIB Hidrocarburos	6	5,37	89,50%
Capacidad de transporte por oleoductos (KBPD) Línea base: 936	1.100	1.109,50	105,79%
Capacidad de transporte de gas natural (Mcpd) Línea base: 1.100	1.330	1.219	51,74%
Capacidad de refinación de combustibles en el país(KBPD) Línea base: 330	330	330	100%

Capacidad de producción de gas natural (Mpcd) Línea base: 1.103	1.170	1.139	53,73%
Nueva capacidad de almacenamiento estratégico de combustibles líquidos (Gasolina y ACPM) (Kb)	-	-	-
Importaciones lícitas de combustibles venezolanos en zonas de frontera (Mgl / Mes) Línea base: 1,2	3	5,60	244,44%
Contrabando de combustibles (Bpd) Línea base: 14.800	13.700	16.922	-192,91%
Nuevas Cabeceras Municipales en Zonas No Interconectadas con prestación de servicio de energía eléctrica 24 horas del día (Número de municipios)	3	3	100%
Nueva Capacidad de transformación a 230 Kv	-	-	-
Nuevos kilómetros en transmisión de líneas a 230 Kv	40	40	100%
Nueva capacidad de transformación a 500 Kv	-	-	-
Nueva Capacidad Instalada de Generación Eléctrica en el SIN (MW)	820	829	101,10%
Capacidad Instalada de generación eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (MW) Línea base: 13.554	14.492	14.407,89	91,03%
Porcentaje de avance del proyecto de Interconexión Colombia Panamá 100% al 2014. Según cronograma de ICP (% de avance del proyecto)	5	19	380%

Vigencia 2012

Indicador	Meta		% Avance
	Programada	Ejecutado	
Cobertura de cartografía geológica del país (%)	53	52,90	98%
Mineros capacitados en competencias laborales y normatividad minera y ambiental	2.000	3.778	188,90%
Nuevos Kilómetros en transmisión de líneas a 500KV	40	-	-
Nuevos usuarios rurales de energía en el País	34.000	34.440	101,29%
Nuevos usuarios de energía eléctrica en zonas rurales en Municipios de Consolidación	1.319	-	-

Proyectos de electrificación ejecutados en los Municipios de Consolidación	11	-	-
Nuevos usuarios del servicio de gas natural en todo el país	350.000	463.537	132,44%
Producción anual de carbón (Millones de toneladas) Línea base: 74,40	97	89,20	91,96%
Producción anual de oro (Toneladas) Línea base: 53,60	62,40	66,17	106,04%
Tiempo de respuesta a las solicitudes de contratos de concesión Línea base: 716	-	-	-
Índice de fatalidad minera (No. Fallecidos / HorasHombre-Año) Línea base: 3,36	2,00	1,64	126,47%
Solicitudes con actuación jurídica	5.000	5.368	107,36%
Porcentaje de solicitudes resueltas en plan de descongestión	56,00	-	-
Porcentaje de títulos mineros fiscalizados Línea base: 71	95	32,40	34,11%
Aerogeofísica para recursos minerales en áreas estratégicas mineras	-	-	-
Pequeñas asociaciones mineras formalizadas (Número de asociaciones)	-	-	-
Valor de los créditos otorgados para la modernización y seguridad minera (Millones de Pesos) Línea base: 1.941	26.600	14.139	53,15%
Producción promedio diaria de Crudo (KBPD) Línea base: 830	1.100	980,50	89,14%
Nuevos pozos exploratorios perforados (Número de pozos) Línea base: 340	150	131	87,33%
Nuevos contratos de exploración y explotación petrolera (Número de Contratos) Línea base: 197	45	54	120%
Producción promedio diaria de gas natural (Mpcd) Línea base: 1.100	1.350	1.150	85,19%
% PIB Hidrocarburos	7	5,40	77,14%
Capacidad de transporte por oleoductos (KBPD) Línea base: 936	1.300	1.133	54,12%
Capacidad de transporte de gas natural (Mcpd) Línea base: 1.100	1.330	1.333,50	101,52%

Capacidad de refinación de combustibles en el país(KBPD) Línea base: 330	330	330	100%
Capacidad de producción de gas natural (Mpcd) Línea base: 1.103	1.350	1.139	14,58%
Nueva capacidad de almacenamiento estratégico de combustibles líquidos (Gasolina y ACPM) (Kb)	-	-	-
Importaciones lícitas de combustibles venezolanos en zonas de frontera (Mgl / Mes) Línea base: 1,2	6	3,02	37,92%
Contrabando de combustibles (Bpd) Línea base: 14.800	12.000	13.140	59,29%
Nuevas Cabeceras Municipales en Zonas No Interconectadas con prestación de servicio de energía eléctrica 24 horas del día (Número de municipios)	5	5	100%
Nueva Capacidad de transformación a 230 Kv	-	-	-
Nuevos kilómetros en transmisión de líneas a 230 Kv	157	-	-
Nueva capacidad de transformación a 500 Kv	450	-	-
Nueva Capacidad Instalada de Generación Eléctrica en el SIN (MW)	476	60,17	12,64%
Capacidad Instalada de generación eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (MW) Línea base: 13.554	14.850	14.361,85	62,33%
Porcentaje de avance del proyecto de Interconexión Colombia Panamá 100% al 2014. Según cronograma de ICP (% de avance del proyecto)	35	22	62,86%

Vigencia 2013

Indicador	Meta		% Avance
	Programada	Ejecutado	
Cobertura de cartografía geológica del país (%)	57	57	100%
Mineros capacitados en competencias laborales y normatividad minera y ambiental	2.800	3.345	119,46%
Nuevos Kilómetros en transmisión de líneas a 500KV	-	-	-

Nuevos usuarios rurales de energía en el País	34.000	14.540	42,77%
Nuevos usuarios de energía eléctrica en zonas rurales en Municipios de Consolidación	1.061	7.211	679,64%
Proyectos de electrificación ejecutados en los Municipios de Consolidación	5	-	-
Nuevos usuarios del servicio de gas natural en todo el país	100.000	472.395	472,40%
Producción anual de carbón (Millones de toneladas) Línea base: 74,40	110	85,49	77,72%
Producción anual de oro (Toneladas) Línea base: 53,60	69,20	55,74	80,55%
Tiempo de respuesta a las solicitudes de contratos de concesión Línea base: 716	-	117,00	-
Índice de fatalidad minera (No. Fallecidos / HorasHombre-Año) Línea base: 3,36	1,86	1,59	118,27%
Solicitudes con actuación jurídica	8.000	3.695	46,19%
Porcentaje de solicitudes resueltas en plan de descongestión	100	73	73%
Porcentaje de títulos mineros fiscalizados Línea base: 71	100	100	100%
Aerogeofísica para recursos minerales en áreas estratégicas mineras	400.000	58.000	14,50%
Pequeñas asociaciones mineras formalizadas (Número de asociaciones)	-	8,00	-
Valor de los créditos otorgados para la modernización y seguridad minera (Millones de Pesos) Línea base: 1.941	26.600	8.866	33,33%
Producción promedio diaria de Crudo (KBPD) Línea base: 830	1.100	1.012	92%
Nuevos pozos exploratorios perforados (Número de pozos) Línea base: 340	121	115	95,04%
Nuevos contratos de exploración y explotación petrolera (Número de Contratos) Línea base: 197	45	2	4,44%
Producción promedio diaria de gas natural (Mpcd) Línea base: 1.100	1.350	1.132	83,85%
% PIB Hidrocarburos	7	5,56	79,43%
Capacidad de transporte por oleoductos (KBPD) Línea base: 936	1.450	1.247	60,51%

Capacidad de transporte de gas natural (Mcpd) Línea base: 1.100	1.330	1.333,50	101,52%
Capacidad de refinación de combustibles en el país(KBPD) Línea base: 330	415	330	79,52%
Capacidad de producción de gas natural (Mpcd) Línea base: 1.103	1.350	1.139	14,58%
Nueva capacidad de almacenamiento estratégico de combustibles líquidos (Gasolina y ACPM) (Kb)	-	-	-
Importaciones lícitas de combustibles venezolanos en zonas de frontera (Mgl / Mes) Línea base: 1,2	6	2,06	17,92%
Contrabando de combustibles (Bpd) Línea base: 14.800	10.200	16.207,20	-30,59%
Nuevas Cabeceras Municipales en Zonas No Interconectadas con prestación de servicio de energía eléctrica 24 horas del día (Número de municipios)	9	2	22,22%
Nueva Capacidad de transformación a 230 Kv	816	-	-
Nuevos kilómetros en transmisión de líneas a 230 Kv	165	-	-
Nueva capacidad de transformación a 500 Kv	800	-	-
Nueva Capacidad Instalada de Generación Eléctrica en el SIN (MW)	860	231,64	26,94%
Capacidad Instalada de generación eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (MW) Línea base: 13.554	15.710	14.558,55	46,59%
Porcentaje de avance del proyecto de Interconexión Colombia Panamá 100% al 2014. Según cronograma de ICP (% de avance del proyecto)	85	22	25,88%

Vigencia 2014

Indicador	Meta		% Avance
	Programada	Ejecutado	
Cobertura de cartografía geológica del país (%)	61	66,71	143,92%
Mineros capacitados en competencias	3.500	4.781	136,60%

laborales y normatividad minera y ambiental			
Nuevos Kilómetros en transmisión de líneas a 500KV	-	54,97	-
Nuevos usuarios rurales de energía en el País	34.000	14.788	43,49%
Nuevos usuarios de energía eléctrica en zonas rurales en Municipios de Consolidación	869	1.421	163,52%
Proyectos de electrificación ejecutados en los Municipios de Consolidación	4	10	250%
Nuevos usuarios del servicio de gas natural en todo el país	100.000	578.372	578,37%
Producción anual de carbón (Millones de toneladas) Línea base: 74,40	124	88,57	71,43%
Producción anual de oro (Toneladas) Línea base: 53,60	72	57,01	79,18%
Tiempo de respuesta a las solicitudes de contratos de concesión Línea base: 716	180	403	58,40%
Índice de fatalidad minera (No. Fallecidos / HorasHombre-Año) Línea base: 3,36	1,68	2,66	41,67%
Solicitudes con actuación jurídica	6.000	6.446	107,43%
Porcentaje de solicitudes resueltas en plan de descongestión	-	82,29	-
Porcentaje de títulos mineros fiscalizados Línea base: 71	100	98	98%
Aerogeofísica para recursos minerales en áreas estratégicas mineras	100.000	325.000	325%
Pequeñas asociaciones mineras formalizadas (Número de asociaciones)	30	27	90%
Valor de los créditos otorgados para la modernización y seguridad minera (Millones de Pesos) Línea base: 1.941	26.600	8.956	33,67%
Producción promedio diaria de Crudo (KBPD) Línea base: 830	1.150	1.007	87,57%
Nuevos pozos exploratorios perforados (Número de pozos) Línea base: 340	173	113	65,32%
Nuevos contratos de exploración y explotación petrolera (Número de Contratos) Línea base: 197	45	26	57,78%
Producción promedio diaria de gas natural (Mpcd) Línea base: 1.100	1.350	1.226	91%

% PIB Hidrocarburos	7	5,24	74,86%
Capacidad de transporte por oleoductos (KBPD) Línea base: 936	1.450	1.247	60,51%
Capacidad de transporte de gas natural (Mcpd) Línea base: 1.100	1.375	1.363,50	95,82%
Capacidad de refinación de combustibles en el país(KBPD) Línea base: 330	415	330	79,52%
Capacidad de producción de gas natural (Mpcd) Línea base: 1.103	1.350	1.139	14,58%
Nueva capacidad de almacenamiento estratégico de combustibles líquidos (Gasolina y ACPM) (Kb)	1.000	-	-
Importaciones lícitas de combustibles venezolanos en zonas de frontera (Mgl / Mes) Línea base: 1,2	6	1,19	-0,21%
Contrabando de combustibles (Bpd) Línea base: 14.800	8.800	17.011	-36,85%
Nuevas Cabeceras Municipales en Zonas No Interconectadas con prestación de servicio de energía eléctrica 24 horas del día (Número de municipios)	16	16	100%
Nueva Capacidad de transformación a 230 Kv	1.800	2.504	96%
Nuevos kilómetros en transmisión de líneas a 230 Kv	205	201	35%
Nueva capacidad de transformación a 500 Kv	-	1.200	-
Nueva Capacidad Instalada de Generación Eléctrica en el SIN (MW)	535	185,80	34,73%
Capacidad Instalada de generación eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (MW) Línea base: 13.554	16.245	14.709,95	42,96%
Porcentaje de avance del proyecto de Interconexión Colombia Panamá 100% al 2014. Según cronograma de ICP (% de avance del proyecto)	100	21,60	21,60%