

### INDICADORES DE GESTIÓN Y METAS - PLAN DE ACCIÓN

	EJE ESTRATÉGICO	OBJETIVOS ESTRATEGICOS		INDICADORES DE PRIMER NIVEL	META 2012
1	Gestión del conocimiento	01-02-07	1	Km de Sísmica Equivalente 2D para investigación	200 Km *
			2	Inversión en Estudios Geológicos	\$350.000 mll
			3	Porcentaje de Area Sedimentarias en Exploración	27%
2	Promoción y Asignación de Areas	03-07	4	Nuevos Contratos Firmados	45
3	Admon de Contratos	04-07	5	Km de Sísmica Equivalente 2D	17.000 km *
			6	Pozos Exploratorios Perforados	150
			7	Inversión en Actividad Exploratoria	1.292,75 MUS\$
4	Fiscalización, Administración de Regalías y Derechos Económicos	01-05-07	8	Giro Regalias	6,3 bll
			9	Cobertura en auditorías de medición	100%
5	Comunidades y Medio Ambiente	06-07	10	Cumplimiento del plan socio-ambiental	100%

\* En revisión



Al responder cite: Radicado **20122000009771**

Bogotá D.C., viernes, 10 de febrero de 2012

Doctora  
**Liliana Corredor Bernal**  
Grupo de Planeación y Cooperación Técnica Internacional  
Ministerio de Minas y Energía  
Calle 43 No. 57-31- CAN  
Ciudad.

**Asunto: Ajuste Metas Pozos Exploratorios ANH- Plan Estratégico Sectorial MME**

Apreciada Doctora;

De acuerdo con los compromisos exploratorios pactados en los contratos de exploración y producción de hidrocarburos -E&P, Convenios E&P y contratos de Asociación, y considerando que en el transcurso del año 2012 se puedan subsanar los impedimentos y trámites ambientales que afectan la perforación de algunos pozos, nos permitimos remitir los nuevos indicadores proyectados para la vigencia 2012-2014:

<b>Año</b>	<b>Número de Pozos</b>
2012	150
2013	121
2014	173

Las razones por las cuales estamos solicitando el ajuste de las metas planteadas originalmente para el año 2012 son las siguientes:

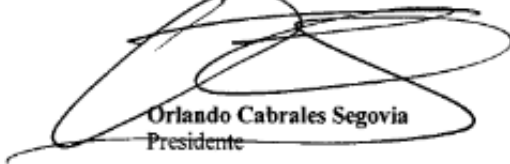
1. Retraso en la fecha prevista para la suscripción de los 59 contratos E&P adjudicados mediante el proceso "*Ronda Colombia 2010*", que trasladan el pronóstico de perforación de 18 pozos exploratorios para los años siguientes;
2. Los contratos no suscritos de la "*Ronda Colombia 2010*" o que fueron resueltos pocos meses después de suscritos, llevó a excluir de la proyección inicial 8 pozos exploratorios;
3. 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;
4. Cambios técnicamente justificados de compromisos contractuales de pozos exploratorios por adquisición, procesamiento e interpretación de sísmica, lo cual afecta la meta en 4 pozos;

5. Renuncia de contratos en periodo exploratorio durante el año 2011 que disminuye el indicador para el 2012 en 3 pozos;
6. Contratos E&P suspendidos por problemas de orden público que disminuye la meta en 3 pozos; y
7. Contratos E&P suspendidos por dificultades en el trámite de consulta previa que también disminuye la meta en 7 pozos.

Adicionalmente, el número de pozos exploratorios propuestos para cada año del periodo 2012-2014 también es afectado por:

1. 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.
2. 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.

Cordialmente,



**Orlando Cabrales Segovia**  
Presidente

c.c. Edilsa Aguilar Gomez  
Rodrigo Alzate

Subdirectora Técnica  
Oficina Planeación ANH



Proyectó: Pedro Rojas/Boris Navarro