



Libertad y Orden  
Ministerio de Minas y Energía  
República de Colombia

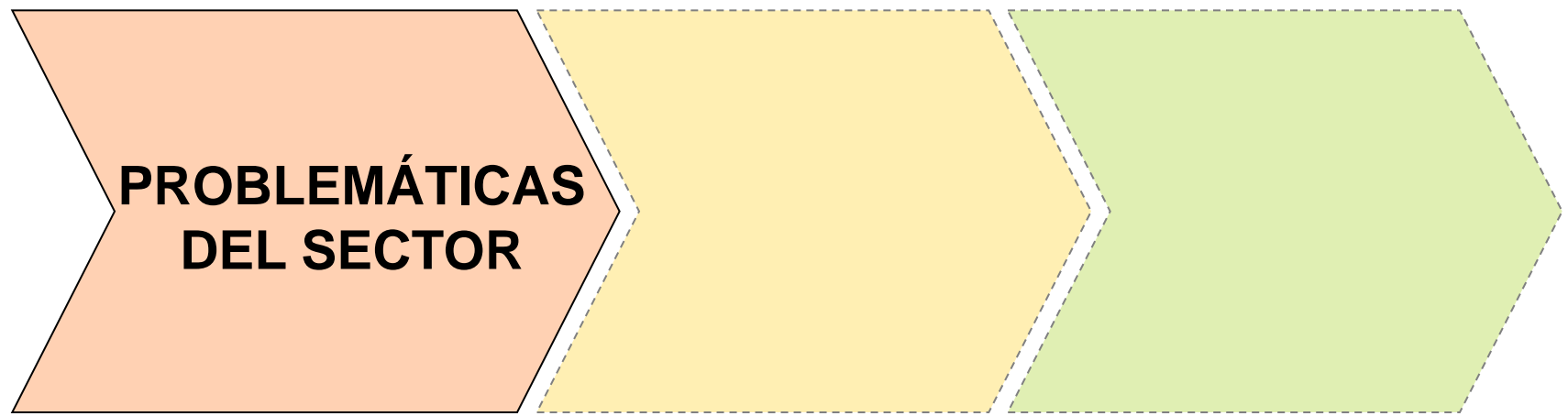


# **MECANISMOS PARA PROMOVER EL ASEGURAMIENTO DEL ABASTECIMIENTO NACIONAL DE GAS**

## **Congreso Internacional de Minería, Petróleo y Energía**

Haydee Daisy Cerquera  
Cartagena, Mayo 18 de 2011





**PROBLEMÁTICAS  
DEL SECTOR**

Incertidumbre en el  
balance  
de gas

- Dependencia del suministro  
en 2 campos de producción
- Guajira en declinación
  - Cusiana uso principal reinyección

## PROBLEMÁTICAS DEL SECTOR

**Formas Contractuales:**  
Distorsión del concepto de  
“servicio con firmeza”  
o “servicio con  
RESPALDO FÍSICO.

- Información del Mercado**
- Escasa
  - No Centralizada
  - De acceso restringido.



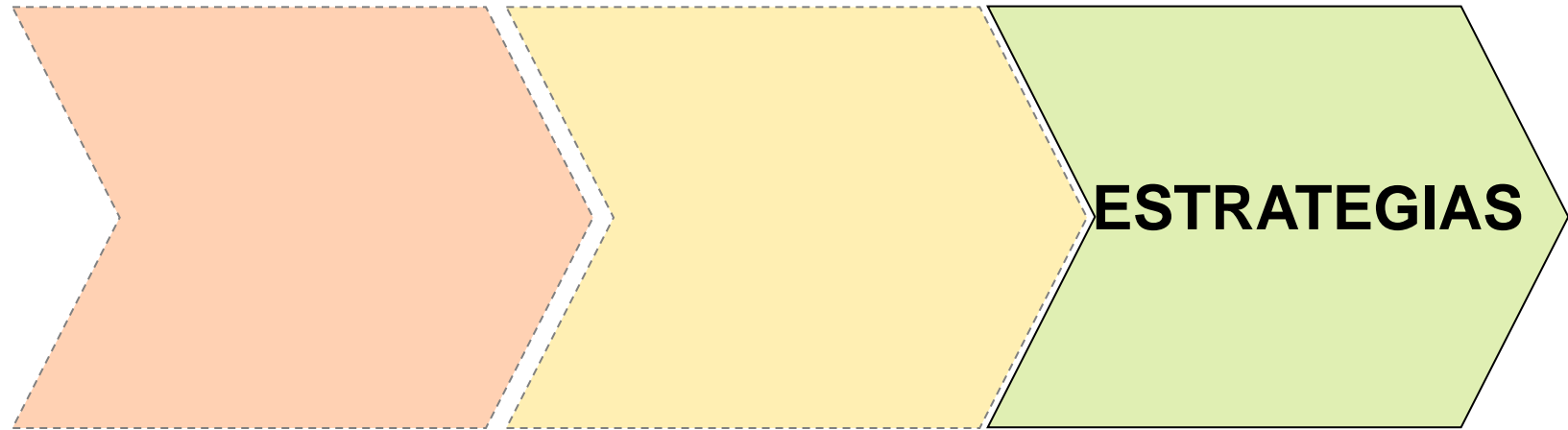
**DESAFIOS DEL  
GOBIERNO**

**PND**



⇒ Asegurar **EN TODO MOMENTO** el abastecimiento y la confiabilidad del servicio

⇒ Mejorar eficiencia del mercado para el desarrollo oportuno de la infraestructura que se requiera para atender la demanda



## PRINCIPALES ESTRATEGIAS

- 1. Incentivar las actividades de exploración y explotación de gas en yacimientos convencionales y no convencionales**
- 2. Incentivar la oferta a través de mecanismos de mercado y precios que reflejen el costo de oportunidad del recurso – Reglas para la comercialización de gas**
- 3. Contar con un agente neutral encargado de la centralización y análisis de la información operativa y comercial del mercado.**
- 4. Promover el desarrollo de inversiones eficientes para aumentar la Confiabilidad del servicio-Incentivos económicos y Remuneración**



**¿Cómo avanzar en las estrategias asegurando solidez institucional, seguridad jurídica y flexibilidad?**



- Ofrecer un marco normativo **único** para la fijación de política de abastecimiento nacional de gas
  
- Definir claramente los roles entre el **MME** (política) y la **CREG** (regulación)

## Proyecto de Decreto

**“Por el cual se establecen mecanismos para promover el aseguramiento del abastecimiento nacional de gas natural y se dictan otras disposiciones”**

<b>DEFINICIONES</b>
<b>DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS</b>
<b>DE LA COORDINACIÓN OPERATIVA DEL SISTEMA, LOS PROTOCOLOS Y ACUERDOS</b>
<b>DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE GAS</b>



**Gas**

Ministerio de Minas y Energía  
República de Colombia

**DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD  
DEL SERVICIO DE GAS**

## DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS

### **OBLIGACIÓN DE ATENCIÓN PRIORITARIA**

Los productores, los productores comercializadores, los comercializadores, los transportadores y Los Agentes Importadores tienen la obligación de atender de manera prioritaria la demanda de gas para consumo interno

Los Agentes Exportadores **SÓLO** en situaciones de escasez y/o de emergencia.

## DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS

**DEMANDA ESENCIAL:** deben contar con contratos con **respaldo físico**.

**Usuarios Residenciales y pequeños comerciales**

**GNCV**

**Estaciones de compresión del SNT**

**Cuando en situaciones de escasez y/o emergencia los Agentes que representan a la Demanda Esencial no cuenten con los contratos serán racionados y asumirán **DIRECTAMENTE** los costos en que incurran los usuarios afectados.**

## DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS

### **GAS DE PROPIEDAD DEL ESTADO. Regalías y Participaciones- la ANH observará:**

Que **no se aumente la concentración** en la oferta de GN

Que **no se privilegie a ningún agente** para consumo propio.

Que quien realice **la comercialización del gas del Estado se ajuste a lo dispuesto por la CREG**

Se **destine prioritariamente a la atención de la Demanda Interna** para el aseguramiento del Abastecimiento Nacional



**DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS**

**OBLIGACIÓN DE DECLARAR al MME y a la ANH.**

Los Productores y los Productores –  
Comercializadores y los Agentes  
Importadores de gas natural tienen la  
obligación de declarar **las Cantidades de  
gas Disponibles para la Venta, entre otras.**

## DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS

### PROCEDIMIENTO DE COMERCIALIZACIÓN DEL GAS DISPONIBLE PARA LA VENTA a ser definido por la CREG

Promover la competencia por el mercado

la formación de **precios eficientes** a través de procesos participativos que **reflejen el costo de oportunidad** del recurso

**Mitigar los efectos de la concentración** de la oferta en pocos productores

Generar **información oportuna y suficiente** para los Agentes

## DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS

**INCENTIVOS  
PRODUCCIÓN  
Campos Menores  
a 30 MPCD**

Podrán comercializar su gas en las condiciones que ellos definan  
**SUJENTÁNDOSE A LAS MODALIDADES CONTRACTUALES VIGENTES.**

## DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS

### INCENTIVOS PRODUCCIÓN NO CONVENCIONALES

- Podrán desarrollar directamente la actividad de generación termoeléctrica
- Podrán comercializar su gas en las condiciones que ellos definan SUJENTÁNDOSE A LAS MODALIDADES CONTRACTUALES VIGENTES.

## DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS

### INCENTIVOS PRODUCCIÓN NO CONVENCIONALES

- El MME - reglamentación técnica y reglas de coexistencia con actividades mineras,



**Plazo: Tres (3) meses**

- La **ANH** adoptará un reglamento para la contratación de áreas, incluyendo un modelo de contrato específico para esta actividad.



**Plazo: Seis (6) meses**



## DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS


### INVERSIONES PARA ASEGURAR CONFIABILIDAD

- Todos los agentes operacionales pueden presentar inversiones para asegurar la confiabilidad.
- Se remunerarán las **Mejores alternativas** técnicas desde un punto de vista de costo beneficio



## DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE GAS

### ALMACENAMIENTO SUBTERRÁNEO

- El MME y la ANH evaluarán conjuntamente la viabilidad de esta alternativa
  -  **Plazo:** un (1) año
- SE podrán adelantar acuerdos por los gentes para este servicio



**DE LA COORDINACIÓN OPERATIVA DEL  
SISTEMA, LOS PROTOCOLOS Y  
ACUERDOS**

## DE LA COORDINACIÓN OPERATIVA DEL SISTEMA, LOS PROTOCOLOS Y ACUERDOS

### **GESTOR DEL SISTEMA DE GAS NATURAL – GTS- Seleccionado por el MME**

- **No ser** un Agente Operacional
- **No tener** vinculación económica con empresas del sector eléctrico o gas.
- Que garantice neutralidad, transparencia, objetividad e independencia.
- Solidez financiera y experiencia

## DE LA COORDINACIÓN OPERATIVA DEL SISTEMA, LOS PROTOCOLOS Y ACUERDOS

### **CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS**

Desarrollará los acuerdos y/o protocolos operativos -mejores prácticas que deben regir para:

- ✓ La operación del SNT
- ✓ La programación de mantenimientos y/o intervenciones a la infraestructura
- ✓ para la coordinación de los Agentes para el manejo de emergencias y/o las situaciones de Racionamiento Programado



**Gas**

Ministerio de Minas y Energía  
República de Colombia

**DE LAS EXPORTACIONES E  
IMPORTACIONES DE GAS**

## DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE GAS

No son actividades complementarias del servicio público Domiciliario:

- 1. **Exportación**
- 2. **Importación de gas para usos diferentes domiciliario**
- 3. **Importación de gas en tránsito**

## DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE GAS

**LIBERTAD DE EXPORTACIONES**, sin sujeción al Procedimiento de Comercialización.

El MME **limitará la libre disposición del gas para suscribir o perfeccionar compromisos de EXPORTACIONES** cuando se pueda ver comprometido el abastecimiento de la demanda nacional de gas combustible para consumo interno-

**INDICE DE AUTOABASTECIMIENTO**

## DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE GAS

### CUANDO SE INTERRUMPAN LAS EXPORTACIONES:

- ✓ se reconocerá el **costo de oportunidad** del gas natural dejado de exportar.
- ✓ El costo de oportunidad del gas natural dejado de exportar **será asumido por los Agentes Operacionales** a quienes se les hayan suplido sus faltantes de suministro.
- ✓ El reconocimiento del costo de oportunidad de dicho gas **será determinado por la CREG.**



**DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE GAS**

- **Libre Acceso a la Interconexiones Internacionales de Gas Natural**
  
- **Acceso Abierto a la Capacidad de la Infraestructura de Regasificación**



# TRANSICIÓN

- **Hasta 30 de diciembre de 2011**
- **Los contratos que se suscriban EN ESTA ETAPA se respetarán hasta su finalización**
- **Aplicará el procedimiento de la RESOLUCIÓN CREG 095 O AQUELLA QUE LA MODIFIQUE**



**GRACIAS**

Congreso Internacional de Minería, Petróleo y  
Energía

Cartagena, Mayo 18 de 2011