

Hidrocarburos de yacimientos no convencionales

Régimen Jurídico en Colombia

Carlos Mantilla McCormick

Mayo 22 de 2013

Universidad Externado de Colombia

Contenido

- 1. Antecedentes Normativos y Contractuales
- 2. Estructura Administrativa del Sector
- 3. Elementos económicos de los proyectos
- 4. Regulación Técnica
- 5. Regulación contractual

Introducción

- Características generales de la industria petrolera:
 - Riesgo
 - Costo
 - Alta Rentabilidad
 - Alta Tecnología
 - Especialización
 - Subcontratación
 - Alto Impacto Económico
 - Altamente Regulada
 - Correlación con economías fuertes
 - Genera impactos sociales y ambientales

Introducción

- Características especiales del subsector de los YNC:
 - Riesgo exploratorio más bajo
 - Volumen de inversión y perforaciones más alto
 - Período positivo de ingresos más largo > 30 años
 - Áreas licenciadas más grandes
 - Incentivos regulatorios fiscales temporales

Antecedentes

- Contrato Ecopetrol y Caso Drummond – Cerrejon
- Documento CONPES 3517 de 12 de marzo de 2008
- Suspensión de asignaciones GMDC y reserva de áreas YNC: Acuerdos 042/06 y 15/08
- Normas Técnicas del MME
- Incentivos económicos: Dec 2100 de 2011, Regalías y Derechos contractuales
- Rondas

Estructura Administrativa del Sector

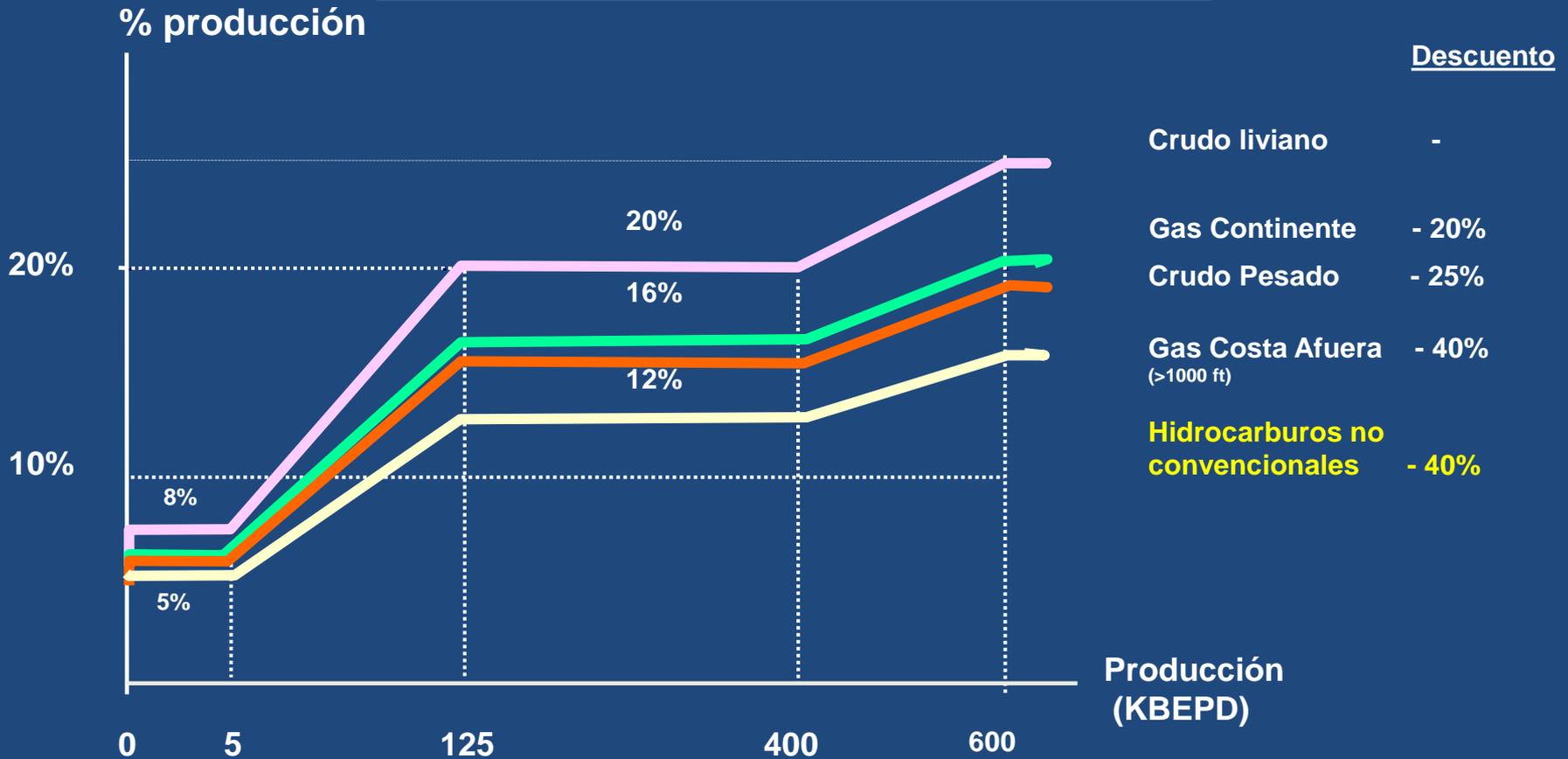
- Fundamento Constitucional
- Distribución funcional
- Funciones de entes de control
- Funciones de otros entes públicos

Elementos Económicos

- Incentivos (Dec. 2100/11)
- Costos de Programas Exploratorios
- Costos Operacionales
- Derechos Económicos contractuales
- Precios Altos: Po - USD 81
- Regalías (Ley 1530/12): 60% de YC

Tarifa de las Regalías

Nuevos descubrimientos
Producción Incremental
Campos descubiertos no desarrollados



Regulación Técnica

Res. 180742 del MME

- Exploración & Producción
- Objetivo: desarrollo sostenible del recurso con buenas prácticas
- Remisión a normas de Convencionales
- Registro y muestreo de pozos
- Pozos estratigráficos y abandono

Regulación Técnica

Res. 180742 del MME

- Pozos exploratorios. Corazonamiento 1 de 3
- Programa Global de Perforación/terminación
- Prueba de pozos
- Inicio de Explotación
- Quema e Gas
- Acuerdos Operacionales
- Intervención del Ministerio

Regulación Contractual

- Recomendaciones del consultor
- Reglamento de Asignación de áreas (Acuerdo 04 de 2012)
- Contrato E&P
 - Reglas de habilitación
 - Separación de procesos YC – YNC
 - No GMDC, ni arenas bituminosas
 - Prórroga de período de producción: 4 pozos x 4 años + 5% producción

Regulación Contractual

- Programa Exploratorio Posterior: 2 pozos exploratorios
- Plazo para aviso descubrimiento: 4 meses
- Programa de Evaluación: prórroga por 2 años
- Póliza RCE: USD 30.000.000
- No devolución parcial de áreas
- Precio base de referencia: USD 81

Regulación Contractual

Titularidad de Derechos de E&P

- Contexto
- Contratos de ANH y diversas estipulaciones

Derechos de Ecopetrol y Asociadas

Problemática

Coexistencia

- Recomendaciones del Consultor
- Normatividad
 - Código de Minas (Ley 685 de 2001)
 - Ley de Servidumbres Petroleras (1274 de 2009)
 - Normas Técnicas (Res. 18 0742 de 2012 MME)
 - Contrato E&P
- Caso Drumond - Cerrejón

Muchas Gracias

Carlos Mantilla McCormick

carlosmantilla@martinezcordoba.com