

# **TALLER DE INDUCCIÓN INFORME DE RECURSOS Y RESERVAS IRR-2020**

**Gerencia de Reservas y Operaciones – GRO  
Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y  
Participaciones - VORP**

**Febrero 24 de 2021**



1. Apertura (Jhon Fernando Escobar Martinez - Vicepresidente (E) de Operaciones, Regalías y Participaciones) (5 min)
2. Objetivos del taller (Alirio Alonso Ocampo Florez – Gerente (E) de Reservas y Operaciones) (10 min)
3. Pautas generales para la presentación del IRR 2020 (5 min)
4. Aspectos a tener en cuenta en el IRR
  - 4.1 Informe del operador (4 min)
  - 4.2 Resumen Ejecutivo ( 3 min)
  - 4.3 Tablas IRR (7 min)
  - 4.4 Otros Formatos (3 min)
  - 4.5 Recursos Prospectivos (5 min)
  - 4.6 Recursos No Convencionales ( 5 min)
5. Preguntas (30 min)

# **1. APERTURA TALLER INFORME DE RECURSOS Y RESERVAS IRR-2020 VORP-GRO**

## 2. OBJETIVOS DEL TALLER

- Divulgar la importancia del Informe de Recursos y Reservas, detallando los recursos contingentes, prospectivos y no convencionales, como insumos para los procesos de generación de políticas públicas del sector de hidrocarburos.
- Presentar los lineamientos para el adecuado diligenciamiento del informe y sus componentes.
- Divulgar las oportunidades de mejora identificadas en el proceso de reporte del IRR.

# Balance IRR2019

	Petróleo Mbl		Variación
	2018	2019	
Reservas (1P) Año anterior	1.782	1.958	
Producción Año*	-316	-323	2,21%
Revisiones Años Anteriores	0	0	
Incorporación Total Año	492	406	-17,48%
<b>Reservas 1P año</b>	<b>1.958</b>	<b>2.041</b>	<b>4,24%</b>
Cambio Neto en Reservas 1P para el Período	176	83	

	Gas (Gpc)		Variación
	2018	2019	
Reservas (1P) Año anterior	3.896	3.782	
Producción Año*	-386	-391	1,29%
Revisiones años Anteriores	0	-308	
Incorporación Total Año	272	80	
<b>Reservas Probadas (1P) Año</b>	<b>3.782</b>	<b>3.163</b>	<b>-16,37%</b>
Cambio Neto en Reservas 1P para el Período	-114	-619	

### 3. PAUTAS GENERALES PARA LA PRESENTACIÓN DEL IRR

- **Normatividad vigente:** Resolución 77 del 22 de febrero de 2019.
- **Plazo:** Hasta el 01 de abril a las 23:59.
- **Incumplimiento:** Vencido el plazo para la entrega de la totalidad de la información de recursos y reservas en los términos de la Resolución 77 de 2019, la ANH procederá a publicar el listado de compañías que incumplan con esta obligación, y la información recibida con extemporaneidad no se tendrá en cuenta para generar el Balance General de la Nación, ***con las implicaciones contractuales, legales y financieras, que esto conlleve, entre otras no se utilizará para estimación del valor del fondo de abandono.***
- **Coherencia** entre todos los documentos que componen el IRR.
- **Reporte:** El sistema para llevar acabo la valoración de los recursos y reservas de hidrocarburos existentes en el país es el adoptado mediante el Acuerdo No 11 de 2008 (SPE PRMS: Reservas, R. Contingentes, R. Prospectivos). Se debe entregar un informe por campo o área exploratoria, con la obligación de reporte desde la fase I del periodo exploratorio.
- **Casos de campos inactivos/suspendidos:** se debe presentar informe de recursos y reservas, indicando y explicando las contingencias.
- **Casos de campos en evaluación o pruebas extensas:** se debe presentar informe de recursos y reservas, indicando y explicando las contingencias o en caso de reportarse como reservas deben cumplir lo establecido en el parágrafo 2 del artículo 2 (Res 77 de 2019).

1. Vía correo electrónico Radicar lo siguiente: (Circular 10 de 2020 de la ANH) ([correspondenciaanh@anh.gov.co](mailto:correspondenciaanh@anh.gov.co)) (hasta el 31 de marzo a las 4pm)
  - Carta de Presentación dirigida al Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones.
  - Carta de Adhesión dirigida al Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones.

Carta suscrita por el representante legal, en donde relacione área (s) de exploración y/o campo(s) por contrato y la información remitida, indicada en la **Resolución 77 de 2019**.

## 2. En el Servicio FTP:

- Carta de Presentación original del informe. (.pdf)
- Carta de Adhesión original. (.pdf)
- Resumen Ejecutivo firmado en original. (.pdf)
- Resumen Ejecutivo editable. (.docx)
- Certificación de Reservas suscrita por el Evaluador, en original. (.pdf)
- Informe del Certificador firmado. (.pdf)
- Informe del Operador. (.pdf)
- Informe del Operador. (.docx)
- Tablas de Reporte Recursos y Reservas. (.xlsx)
- Tablas de Prospectos. (.xlsx)
- Tabla de Recursos No Convencionales. (xlsx)
- Tabla de Gas. (.xlsx)
- Flujos de Caja. (.xlsx)
- Gráficas, planos, mapas, figuras y otros documentos

## 3. En el aplicativo SOLAR, módulo GR (Gestión de Reservas):

- Tablas de Reporte Recursos y Reservas (.xlsx).
- Tablas de Prospectos (.xlsx)



## 4. ASPECTOS A TENER EN CUENTA EN EL IRR

### Certificación Externa (Art. 3)

- $\geq 1$  millón BEP – 1P
- Compañía externa cuyos estimadores cuenten con las calidades establecidas en el SPE PRMS.

### Certificación Interna (Art. 4)

- $< 1$  millón BEP – 1P
- Los profesionales internos también deben cumplir con las calidades establecidas en el SPE PRMS.

### Informe del certificador (Parag. 1 a 4 Art. 5)

- \* Idioma: Castellano.
- \* Precios constantes
- \* Precio con ajuste por transporte y calidad.
- \* Completo: Flujo de caja por cada tipo de reservas (no solo un resumen).

El certificado interno o externo, debe incluir las calidades y experiencia como evaluador especializado en el ramo. (Parágrafo 4 Art. 5)

## 4.1 Informe Del Operador

Hoja No. 1 de 6

Espacio para logos corporativos de la empresa que reporta

INFORME DEL OPERADOR  
NOMBRE DE LA COMPAÑIA OPERADORA

EVALUACIÓN DE LAS RESERVAS  
DE PETRÓLEO Y GAS

EN LAS PROPIEDADES BAJO CONTRATO: (Nombre(s) de Contrato(s))

PREPARADA POR: (NOMBRE DE LA COMPAÑIA)

FECHA EFECTIVA: (DICIEMBRE 31, 20XX)

BAJO LAS DEFINICIONES Y LINEAMIENTOS DE: (SPE-PRMS)

Número de Volumen: VOLUMEN I de n  
(El número de volúmenes dependerá de la cantidad de campos a reportar y/o áreas de  
exploración a reportar)

Espacio para la dirección corporativa de la empresa que  
reporta

Conservar los numerales y estructura del Anexo 4 de la Resolución 77 de 2019.

Las descripciones de cada numeral deben ser claras y detalladas, no limitarse a pegar las tablas.

Describir las metodologías utilizadas para estimar las reservas, factor de recobro, mecanismo de producción, dar mayor detalle de la evaluación de yacimientos, especialmente cuando el campo tiene un plan de desarrollo propuesto.

Los cálculos de POES y GOES deben estar explicados de manera mas detallada sobre todo cuando se presenta variación respecto a la vigencia anterior.

En el numeral 3.3 al incluir los resultados de las pruebas de los pozos ( pruebas de producción y presión, histórico de producción, registros PLT/ILT, trazadores y registros de temperatura) se debe dar una explicación del comportamiento dinámico de los pozos en el campo.

## 4.1 Informe Del Operador

Hoja No. 1 de 6

Espacio para logos corporativos de la empresa que reporta

INFORME DEL OPERADOR  
NOMBRE DE LA COMPAÑIA OPERADORA

EVALUACIÓN DE LAS RESERVAS  
DE PETRÓLEO Y GAS

EN LAS PROPIEDADES BAJO CONTRATO: (Nombre(s) de Contrato(s))

PREPARADA POR: (NOMBRE DE LA COMPAÑIA)

FECHA EFECTIVA: (DICIEMBRE 31, 20XX)

BAJO LAS DEFINICIONES Y LINEAMIENTOS DE: (SPE-PRMS)

Número de Volumen: VOLUMEN I de n  
(El número de volúmenes dependerá de la cantidad de campos a reportar y/o áreas de exploración a reportar)

Espacio para la dirección corporativa de la empresa que reporta

En el capítulo Análisis Económico se debe dar un detalle más claro con respecto a los datos entregados en la sección Capex y Opex de las tablas IRR.

Para campos que certifiquen reservas de gas se debe hacer referencia a los contratos de venta de gas (precio de venta)

Relacionar los volúmenes de reservas y sus variaciones a cada actividad/proyecto a desarrollar en el campo con las justificaciones correspondientes.

En cuanto a los mapas y planos deben ser entregados en formatos JPEG, PNG, GIF, GEOTIFF ó TIFF con resolución mínima de 300 DPI legibles, debidamente georreferenciados (datum Magna Sirgas con origen central, denominado hasta el 2011 como Origen Bogotá). **No enviar PDF.**

Incluir tablas petrofísicas cuando aplique según numeral 8.4.2

## 4.2 Resumen Ejecutivo

Conservar los numerales y estructura del Anexo 3 de la Resolución 77

Las justificaciones dadas para las variaciones, deben ser claras y detalladas, permitiendo entender el movimiento de los volúmenes por y entre categoría de reservas, asociadas a las actividades/proyectos.

Tener en cuenta las unidades solicitadas dado que las cifras deben coincidir con la hoja "Balance y Justificación" de las tablas IRR.

En el numeral 6, describir todas las inversiones que se tengan planeadas en el campo, independiente si tienen que ver o no con proyectos de recobro mejorado

Hoja No. 1 de 4

**Espacio para logos corporativos de la empresa que reporta**

**RESUMEN EJECUTIVO ÁREA DE EXPLORACIÓN O CAMPO XXX – CONTRATO YYY**

(Para contratos que solo se encuentran en exploración, generar un Resumen Ejecutivo por Contrato, diligenciando lo que aplique a Recursos Prospectivos o Recursos No Convencionales, según corresponda)  
(Para contratos con área de exploración y campos, diligenciar la información por campo y en resumen ejecutivo independiente lo correspondiente al área de exploración)

1. Conciliación de reservas totales por campo respecto al año anterior para petróleo y/o gas y explicación de las variaciones para cada categoría de reservas.

RESUMEN BALANCE @ Diciembre 31 de 2019		
Ítem	Petróleo (Kbbls) <sup>1</sup>	Gas (Mpc)
Total Reservas Probadas @ Diciembre 31 de 2018 (a)		
Producción año 2019 (b)		
<b>Balance @ Diciembre 31 de 2019 (c) = (a-b)</b>		
<b>Total Reservas Probadas Total @ Diciembre 31 de 2019 Reportada en Informe Auditor (d)</b>		
<b>Diferencia (d-c)</b>		

INFORME RECURSOS Y RESERVAS REPORTADO		PDP	PNP	FND	PT <sup>2</sup>	PR	PS	Producción Acumulada	Producción Año
Petróleo (Kbbls)	2019								
	2018								
Gas (Mpc)	2019								
	2018								

Explicación de las variaciones (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información e incluir lo correspondiente a la hoja "Balance y Justificación" de las Tablas de Reporte Recursos y Reservas):

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

<sup>1</sup> Unidades: K de miles; M de millones y G de Gigas

<sup>2</sup>

PDP	Reservas Probadas Produciendo	PR	Reservas Probables
PNP	Reservas Probada No Produciendo	PS	Reservas Posibles
FND	Reservas Probada No Desarrolladas		
PT	Reservas Probadas Totales		

**Espacio para la dirección corporativa de la empresa que reporta**

### 1. Aspectos Generales

- **Las tablas IRR no presentan modificación en su formato**, pero deben usarse los archivos publicados en la página de la ANH con el nombre **“IRR2020”**.
- Los datos a reportar son **Gross campo, no Neto compañía**, verificar unidades de las tablas y mantener formatos.
- Para efectos del **Balance General de la Nación**, en los **volúmenes de reservas** solo se deben incluir aquellas **cantidades** que son **comerciales**, los **consumos** deben ser **reportados por separado**.
- Precio de referencia **WTI** calculado acorde con la normatividad vigente es **39,57 US\$/bl.**
- **Artículo 5, Paragrafo 2:** la Compañía Operadora prodrá presentar otros escenarios de precios y costos consistente con el flujo de caja y los respectivos soportes.

## 4.3 Tablas IRR

### 2. Hoja Inf. Yac

- En la **hoja de Información de Yacimientos (Inf. Yac)** la información referente a área, Espesor, Porosidad y saturación de agua son datos que deben ser suministrados solo en el caso de que el calculo sea volumétrico determinístico; en caso de que se use el método probabilístico no se diligencia y se deben presentar los soportes de los cálculos realizados en el informe del operador (Capítulo 3). Sin embargo, los demás datos de la tabla sí deben ser diligenciados y soportados en el informe del operador.

#### Usuario:

Se entendera la clasificacion como una asignacion del tipo de yacimiento de acuerdo al estado de los fluidos de la lista desplegable.

Se espera que el tipo de mecanismo de produccion sea entregado en el informe del operador.

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Campo	0											
Fecha de corte	31/12/2020											
<b>RESERVAS ESTIMADAS - YACIMIENTOS DE PE</b>												
	Clasificación	Profundidad promedio(pies)	Profundidad Limite de Contacto(pies)	Área Acres	Espesor Neto (Pies)	Porosidad %	Saturación Agua (%)	Presión Original (PSI)	Temp. Yac. (°F)	Grav. (API)	Grav. Del Gas	Gas Soluc (GO
Campo												
Yacimiento(s):												

## 4.3 Tablas IRR

- En la **hoja de Información de Yacimientos (Inf. Yac)** las celdas **S9 y S44** estarán desbloqueadas, para que el operador diligencie de manera manual la información relacionada con el **Recobro Último Estimado (EUR) 3P**, en aras del análisis de ingeniería basado en el vaciamiento del yacimiento. En el informe del operador y resumen ejecutivo se debe dar soporte y detalle de la información suministrada en estas celdas.
- En línea con lo anterior y para el diligenciamiento de las celdas **T9 y T44** tener en cuenta que la **producción acumulada** es la sumatoria de los volúmenes de Petróleo o Gas que se han producido en una fecha dada, incluyendo todas las cantidades de producción (venta, consumos, perdidas, quemas, Etc).
- El Factor de Recobro debe reflejar el vaciamiento neto del yacimiento por fase.

**Nuevo!**

	Q	R	S	T	U
4					
5					
6					
7					
8	<i>Petróleo Original En sitio (barriles)</i>	<i>Factor de Recobro Actual (%)</i>	<i>Recobro Último Estimado EUR (barriles)</i>	<i>Producción acumulada a 31.dic (barriles)</i>	<i>Factor de recobro último esperado (%)</i>
9	0				
41					
42					
43	<i>Gas Original En sitio (kpc)</i>	<i>Factor de Recobro Actual (%)</i>	<i>Recobro Último Estimado EUR (kpc)</i>	<i>Producción acumulada @ 31.dic (kpc)</i>	<i>Factor de recobro último esperado (%)</i>
44	0				
45					

## 4.3 Tablas IRR

## 3. Hojas Capex y Opex

- Los costos operativos y de inversión diligenciados en las **hojas de Capex y Opex** deben coincidir con lo reportado en los flujos de caja en las columnas de Inversiones, costos de abandono y Costos Operativos, estos datos deben ser Gross campo y no Neto compañía, para ambos archivos.

COSTOS (KUS\$)	
<b>Perforación</b>	
PND	KUS\$
Probables	KUS\$
Posibles	KUS\$
Total Perforación	KUS\$
<b>Servicios (WO) &amp; Completamiento</b>	
PDP	KUS\$
PNP	KUS\$
PND	KUS\$
1P	KUS\$
Probables	KUS\$
Posibles	KUS\$
Total (WO)&Completamiento	KUS\$
<b>Otros trabajos (especificar en el informe)</b>	
PDP	KUS\$
PNP	KUS\$
PND	KUS\$
1P	KUS\$
Probables	KUS\$
Posibles	KUS\$
Total Otros	KUS\$
<b>Abandono ( Reservas Probadas)</b>	
Taponamiento y abandono de pozos	KUS\$
Desmantelamiento civil y remediación	KUS\$
Total Abandono	KUS\$
<b>TOTAL INVERSION</b>	<b>KUS\$</b>

Total Reservas Probadas Produciendo
Costos Fijos - Asociado a PDP
Costos variables Asociado a PDP
Total Reservas Probadas No produciendo
Costos Fijos - Asociado a PNP
Costos variables Asociado a PNP
Total Reservas Probadas No Desarrolladas
Costos Fijos - Asociado a PND
Costos variables Asociado a PND

INFORMACION ADICIONAL DE COSTOS POR BARRIL DE

... | Inf. Yac | Capex | **Opex** | Balance y Justif

Ingresos después de regalías / Derechos económicos	Costos operativos	Inversiones	Costos de abandono	Otros Ingresos/Gastos
(M.U.S.\$)	(M.U.S.\$)	(M.U.S.\$)	(M.U.S.\$)	(M.U.S.\$)

... | PDP | **PNP** | PND | 1P | 2P

Tablas\_de\_Reporte\_Recursos\_y\_Reservas\_IRR2020\_Bloqueada

Flujos de caja 2020\_Bloqueada



## 4.3 Tablas IRR

- Diligenciar la sección de número de pozos (sección que se encuentra en la **hoja de Capex**)

INFORMACION DE POZOS (Número)	
A Perforar y que estan asociados a reservas	
PND	#
Probables	#
Posibles	#
Activos	#
Inactivos	#
A Abandonar	#
Inyectores Agua (Disposición e inyección)	#
Inyectores de gas	#

- El reporte de actividades debe ser consistente con las reportadas en el ITA.

## 4.3 Tablas IRR

## 4. Hoja Balance y Justificación

- La **hoja de balance y justificación** debe ser diligenciada en su totalidad. La **información** requerida es **esencial para** los propósitos de la ANH:

1. 1 DISCRIMINACION DE LA DIFERENCIA DEL BALANCE DE RESERVAS 1P

Criterio	Petróleo (bls)	Gas (kpc)
Proyectos de producción Incremental (PPI)		
Proyectos EOR/EGR		
CERT		
Reclasificaciones		
Nuevas incorporaciones		
Factores Económicos		
Revisiones Técnicas		
<b>Total</b>	0	0

Verificador Balance OK Por favor justifique las diferencias de reservas

2. RECURSOS CONTINGENTES

RECURSOS CONTINGENTES a dic. 31/2019

Inf. Yac | Capex | Opex | Balance y Justificación

2. RECURSOS CONTINGENTES

RECURSOS CONTINGENTES a dic. 31/2019

Item	Petróleo (bls)	Gas (kpc)
Recursos contingentes por finalización de contrato	-	-
Otras Contingencias	-	-
<b>Total a dic. 31/2019</b>	-	-

2. 1 DISCRIMINACION DE OTRAS CONTINGENCIAS

En esta tabla relacione los recursos contingentes - OTRAS CONTINGENCIAS, es importante que el verificador este en estado OK

Tipo de Otra contingencia	Petróleo			Gas		
	Otras contingencias (bls)	Oportunidad de comercialidad (0<Fracción≤1)	Madurez del Proyecto (Referirse a la tabla de abajo)	Otras contingencias (kpc)	Oportunidad de comercialidad (0<Fracción≤1)	Madurez del Proyecto (Referirse a la tabla de abajo)
Económica						
Ambiental y/o Social						
Técnica						
Asuntos Legales y/o Contractuales						
<b>Total</b>	-	-		-	-	
Total Recursos - Otras contingencias						
Verificador recursos contingentes	OK			OK		

Tipo de Madurez del Proyecto

1	Desarrollo pendiente: Acumulación descubierta donde las actividades del proyecto continúan para justificar el desarrollo comercial en un futuro cercano.
2	Desarrollo en espera: Acumulación descubierta donde las actividades del proyecto están en espera y/o que la justificación de desarrollo es significativa.
3	Desarrollo no clarificado: Acumulación descubierta donde las actividades del proyecto están bajo evaluación y donde la justificación es basada en la información disponible.
4	Desarrollo no viable: Acumulación descubierta para la cual no hay planes actuales de desarrollo o de adquisición de información adicional.

Inf. Yac | Capex | Opex | Balance y Justificación | Resumen IRR

Tablas\_de\_Reporte\_Recursos\_y\_Reservas\_IRR2020\_Bloqueada

## 4.3 Tablas IRR

- Tener en cuenta que en la **hoja Balance y justificación** el dato de **Producción año 2020** es solo la producción comercializada de la vigencia a reportar.

RESUMEN BALANCE - dic. 31/2020		
Ítem	Petróleo (bls)	Gas (kpc)
Reservas Probadas Total a dic. 31/2019		
Producción año 2020		
<b>Balance a dic. 31/2020</b>	-	-
Reservas Probadas Total a dic. 31/2020	-	-
<b>Diferencia</b>	-	-

- Recordar que **los volúmenes de reservas y demás datos consignados** en estas tablas son los **datos que oficialmente utiliza la ANH** para la **divulgación de los volúmenes del país** y estos deben ser consistentes entre los diferentes formatos y deben contar con el soporte técnico apropiado y suficiente.

## 4.4 Otros Formatos

### FLUJO DE CAJA

- Usar los formatos establecidos por la ANH.
- El capex y opex que estén reflejados en este formato deben ser 100% campo.



		Producción total		Regalías			Producción compañía			Regalías netas			Derechos económicos			Producción neta compañía						
Año	Pozos activos	Petróleo / Condensados	Gas	GLP	Petróleo / Condensados	Gas	GLP	Petróleo / Condensados	Gas	GLP	Petróleo / Condensados	Gas	GLP	Petróleo / Condensados	Gas	GLP	Petróleo / Condensados	Gas	GLP	Petróleo / Condensados		
	Número	(Mba)	(Mpc)	(Mba)	(Mba)	(Mpc)	(Mba)	(Mba)	(Mpc)	(Mba)	(Mba)	(Mpc)	(Mba)	(Mba)	(Mpc)	(Mba)	(Mba)	(Mpc)	(Mba)	(Mba)	(Mba)	
2019																						
2020																						
2021																						
2022																						
2023																						
2024																						
2025																						

### TABLA DE GAS

- Deberá ser diligenciada para todos los campos en los que se registra producción de gas.
- Se tendrá en cuenta para su diligenciamiento el período comprendido entre 2020-2025.
- Diligenciarla de manera completa, especialmente las proyecciones. Las respectivas explicaciones deben estar en el resumen ejecutivo.



 **Tabla de Gas 2020\_Bloqueada**

## 4.5 Recursos Prospectivos

- Aquellas cantidades estimadas de petróleo o gas potencialmente recuperables de acumulaciones no descubiertas, localizadas tanto en áreas en exploración como explotación, deben ser reportadas como **Recursos Prospectivos**, Nota: En el Resumen Ejecutivo e Informe del operador se debe incluir la probabilidad de descubrimiento, la probabilidad de comercialidad y el año estimado de perforación del pozo exploratorio (madurez prospect).

Instructivo	<b>Formación 1</b>	Formación 2	Formación 3	Formación 4	Formación 5
-------------	--------------------	-------------	-------------	-------------	-------------

PROSPECTO DE GAS					
	Min. (P90)	Más Probable (P50)		Distribución	Tipo de Distribución
Área (acres)	0	0		0	0
Espesor Neto (pies)	0	0		0	0
Relación Espesor Neto/Bruto (fracción)	0	0		0	0
Porosidad (fracción)	0	0		0	0
Saturación de Gas (fracción)	0	0	....	0	0
Temperatura	0	0		0	0
Presión (psia)	0	0		0	0
Factor de Volumen de Gas	0	0		0	0
GOES (Gpc)	0	0		0	0
Factor de Recuperación (fracción)	0	0		0	0
Recursos Prospectivos (Gpc)	0	0		0	0
Oportunidad de Éxito (Fracción) (Riesgo Geológico)	Sello	Migración			

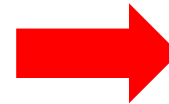
PROSPECTO DE PETROLEO							
	Min. (P90)	Más Probable (P50)	Máx. (P10)	Media	Dev. Estándar	Distribución	Tipo de Distribución
Área (acres)	0	0	0	0	0	0	0
Espesor Neto (pies)	0	0	0	0	0	0	0
Relación Espesor Neto/Bruto (fracción)	0	0	0	0	0	0	0
Porosidad (fracción)	0	0	0	0	0	0	0
Saturación de Petróleo (fracción)	0	0	0	0	0	0	0
Factor de Volumen de Petróleo	0	0	0	0	0	0	0
POES (Millones Barriles)	0	0	0	0	0	0	0
Factor de Recuperación (fracción)	0	0	0	0	0	0	0
Recursos Prospectivos (Millones de Barriles)	0	0	0	0	0	0	0
Oportunidad de Éxito (Fracción) (Riesgo Geológico)	Trampa	Migración	Yacimiento	Fuente			

### TABLA DE RECURSOS NO CONVENCIONALES: Alcance y Supuestos.

- Las compañías operadoras que tengan contratos suscritos con la ANH, en los cuales esté autorizada la exploración y producción de hidrocarburos provenientes de yacimientos no convencionales.

#### SPE-PRMS 2.4 Unconventional Resources:

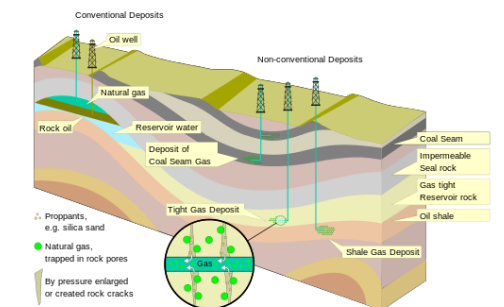
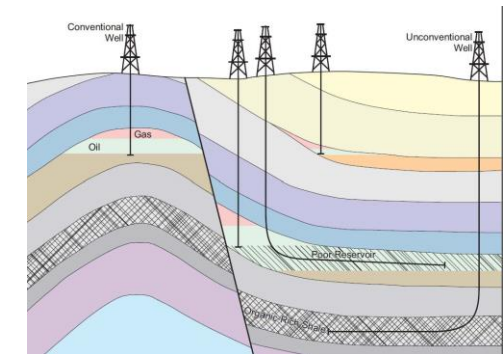
- Acumulación de Petróleo (según PRMS) existente a nivel regional (gran área).
- No significativamente afectado por influencias hidrodinámicas.
- No hay una trampa estructural o estratigráfica obvia.
- También llamados "depósitos de tipo continuo".



Tight Gas

Tight Oil

CBM



# 4.6 Recursos No Convencionales

## Sección 1: Potencial de Recursos No Convencionales

Instructivo | **1. Area Exploratoria** | 2. Area de Explotación

Nombre del proyecto	Cuenca	Formación

A screenshot of a software interface with three sections highlighted by blue boxes and labeled 'Sección 1', 'Sección 2', and 'Sección 3'. The interface appears to be a data management tool with multiple columns and rows.

Tight Oil	Shale Oil	Tight Gas	Shale Gas	CSG- CBM-CMM

Estado	Profundidad Formacion (pies)	Espesor (pies)	Porosidad (%)	Madurez Termica (VRo)	TOC (Wt%)	Comentarios/Observaciones

**1. Area Exploratoria** | 2. Area de Explotación

Lista desplegable: Inactiva, Exploración preliminar y en evaluación.

1. Area Exploratoria | **2. Area de Explotación**

Lista desplegable: Inactiva, Produciendo / En desarrollo.

# 4.6 Recursos No Convencionales

## Sección 2: Actividad de perforación asociada a Recursos No Convencionales

Nombre del proyecto	Formación	Nombre del pozo

Tipo de pozo	Año Fin de perforación	Estado del pozo	Observaciones

Para Clasificación del **Tipo de pozo** se tendrá en cuenta lo definido en la Resolución 0742 de 2012, artículo 8. Lista desplegable:

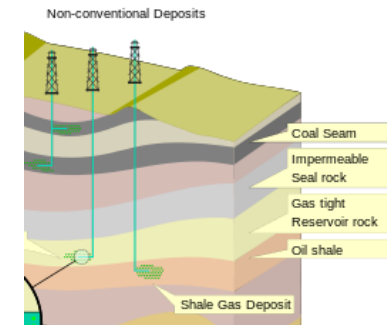
1. **Area Exploratoria** | 2. Area de Explotación

Exploración Preliminar, Evaluación.

1. Area Exploratoria | 2. **Area de Explotación**

Desarrollo.

**Estado del pozo:**  
Lista desplegable:  
Inactivo, Activo y Taponado / Abandonado.





- **Sección 3. Cantidades Estimadas de Recursos No Convencionales de acuerdo con matriz de SPE-PRMS**

The image shows a screenshot of an Excel spreadsheet with three sections highlighted by blue boxes and labeled 'Sección 1', 'Sección 2', and 'Sección 3'. The spreadsheet has multiple columns and rows, typical of a data matrix. A red arrow points from the text below to the 'Sección 3' box.

- Esta sección deberá incluir una recopilación de los recursos no convencionales, de acuerdo con la mejor estimación actual de la operadora en la matriz de **SPE PRMS**.

### **Comentarios/Observaciones:**

**Recursos Contingentes** los tipos de contingencia.

**Recursos Prospectivos** los criterios para las acumulaciones no descubiertas que están disponibles para esa acumulación.

### **9. Información de Recursos no convencionales. Resumen Ejecutivo**

Para los proyectos reportados en la 'Tabla de Recursos No Convencionales.xlsx', explicar brevemente las actividades llevadas a cabo en 2020 y cuáles se espera desarrollar en 2021 y su disposición a realizar o no los PPII de acuerdo con el Decreto 328 de 2020 y las demás disposiciones legales vigentes en el tema, especificar: Número de PPII's, número de plataformas asociadas a cada PPII y numero de pozos.



**Preguntas**

**GRACIAS**

**Gerencia de Reservas y Operaciones**  
**[Reservas.IRR01@anh.gov.co](mailto:Reservas.IRR01@anh.gov.co)**

Esta presentación será publicada en la página de la ANH el 26 de febrero.