

Espacio para logos corporativos de la empresa que reporta

Hoja No. 1 de 6

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 un resumen ejecutivo independiente lo correspondiente al área de exploración).

Modificar los años en las tablas de acuerdo al año en que se esta presentando el IRR.

- 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.

La información de reservas del año anterior debe coincidir con lo presentado a la ANH.

RESUMEN BALANCE @ Diciembre 31 de 20XX			
Ítem	Petróleo Crudo (Kbls) ¹	Gas (Mpc)	Líquidos de Gas Natural (Kbls)
Total Reservas Probadas @ Diciembre 31 de 20XX (a)			
Producción año 20XX (b)			
Balance @ Diciembre 31 de 20XX (c) = (a-b)			
Total Reservas Probadas Total @ Diciembre 31 de 20XX (d)			
Diferencia (d-c)			

INFORME RECURSOS Y RESERVAS REPORTADO	PDP ²	PNP ³	PND ⁴	PT ⁵	PR ⁶	PS ⁷	Producción Acumulada	Producción Año
Petróleo Crudo (Kbls)	20XX							
	20XX							
Gas (Mpc)	20XX							
	20XX							
Líquidos de Gas Natural (Kbls)	20XX							
	20XX							

¹ Unidades: K de miles; M de millones y G de Gigas

² PDP Reservas Probadas Produciendo

³ PNP Reservas Probadas No Produciendo

⁴ PND Reservas Probadas No Desarrolladas

⁵ PT Reservas Probadas Totales

⁶ PR Reservas Probables

⁷ PS Reservas Posibles

Espacio para la dirección corporativa de la empresa que reporta

Espacio para logos corporativos de la empresa que reporta

Hoja No. 2 de 6

Nota:

Condensado: Es una mezcla de hidrocarburos (principalmente pentanos y más pesados) que existen en la fase gaseosa a temperatura y presión originales del yacimiento, pero al ser producidos, están en fase líquida a condiciones de presión y temperatura de la superficie. Estas cantidades se deben reportar en la columna de petróleo crudo.

Líquidos de Gas Natural (Natural Gas Liquids, NGLs): Son la mezcla de hidrocarburos livianos que existen en la fase gaseosa en el yacimiento y se recuperan como líquidos en las plantas de procesamiento de gas. El NGL difiere del condensado en dos aspectos principales: (1) El NGL es extraído y recuperado en las plantas de gas en vez de separadores de la concesión u otras instalaciones de producción y tratamiento de la concesión y (2) El NGL incluye hidrocarburos muy livianos (etano, propano o butanos) así como también pentanos que son los ingredientes principales del condensado. Estas cantidades se deben reportar en la columna de Líquidos de Gas Natural.

Explicación de las variaciones presentadas por categoría de reserva y fluido (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):

2. Explicación de las variaciones de petróleo/gas original en sitio.

Los volúmenes de POES/GOES deben corresponder al mejor estimado (P50), se sobre entiende que para cálculos deterministicos (estimado volumétrico) cada variable debe corresponder al mejor estimado.

INFORME RESERVAS REPORTADO	20XX	20XX
Petróleo Original en sitio (Bls)		
Gas Original en sitio (Kpc)		

La información del POES/GOES del año anterior debe coincidir con el IRR presentado a la ANH.

Explicación de las variaciones (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información)

Espacio para la dirección corporativa de la empresa que reporta

Espacio para logos corporativos de la empresa que reporta

Hoja No. 3 de 6

3. Factor de recobro (%)

El factor de recobro último esperado se debe reportar con referencia al EUR3P.

	Petróleo	Gas
FR actual del campo (%) @ 31-dic-20XX		
FR último esperado (%)	Recobro primario (%)	
	Recobro mejorado (%)	

Justificación del factor de recobro (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información)

4. Explicación en las variaciones de Recursos Contingentes.

Los volúmenes a reportar son los Recursos Contingentes Totales 3C.

RECURSOS CONTINGENTES	20XX	20XX
Petróleo (Bls)		
Gas (Kpc)		

La información de los recursos contingentes del año anterior debe coincidir con el IRR presentado a la ANH.

Explicación de las variaciones presentadas de la diferencia entre los años reportados, especificar que volúmenes fueron reclasificados a reserva (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información)

Espacio para la dirección corporativa de la empresa que reporta

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

Hoja No. 4 de 6

5. Explicación de las variaciones entre el comportamiento mensual de la producción real por campo vs el pronóstico del año (para el año correspondiente del reporte), para petróleo (Bpd) y gas (Kpcd).

6. Descripción del plan de desarrollo del campo, que incluya los proyectos en ejecución y planeados por yacimiento o campo.

Si el campo tiene proyectos de recobro mejorado se debe especificar puntualmente el nombre del proyecto, duración, tipo de tecnología(s) a utilizar e incremento estimado en el factor de recobro – FR.

7. Plan de actividades real vs proyectado y justificación de las variaciones presentadas.

SEGUIMIENTO PLAN DE DESARROLLO Presentado en Informe Recursos y Reservas corte 31-dic-20XX	
ACTIVIDADES PLANEADAS PARA 20XX	ACTIVIDADES REALIZADAS DURANTE 20XX
Estas actividades deben corresponder a la descripción del plan de desarrollo del numeral 6 del resumen ejecutivo del IRR del año anterior.	

Explicación de las variaciones, relación de las principales causas que impidieron la ejecución de los proyectos planeados para la vigencia anterior. (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información):

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

Espacio para logos corporativos de la empresa que reporta

Hoja No. 5 de 6

8. Explicación en las variaciones de Recursos Prospectivos si aplica. (Para cada prospecto).

Los volúmenes de POES/GOES y Recursos Prospectivos de petróleo y gas, deben corresponder al mejor estimado (P50).

SEGUIMIENTO RECURSOS PROSPECTIVOS PETRÓLEO				
NOMBRE DEL PROSPECTO	Corte a 31-dic-2023		Corte 31-dic-2024	
FORMACIÓN	Recursos Prospectivos (Mbls) (P50)	POES (MBls) (P50)	Recursos Prospectivos (Mbls) (P50)	POES (MBls) (P50)
Chance de Éxito (Fracción) (1-Riesgo Geológico)				
Chance de desarrollo (Fracción)				
Chance de comercialidad (Fracción)				
Año estimado de Perforación				

- En el Chance de éxito, Chance de desarrollo y Chance de comercialidad, reportar la información actualizada, es decir, lo correspondiente al año de reporte del IRR y además aclarar si se entregó o no mapa georeferenciado del prospecto. Repetir por cada formación en congruencia con las tablas de recursos prospectivos y recordar que el anexo cartográfico.

SEGUIMIENTO RECURSOS PROSPECTIVOS GAS				
NOMBRE DEL PROSPECTO	Corte a 31-dic-2023		Corte 31-dic-2024	
NOMBRE FORMACIÓN	Recursos Prospectivos (Gpc)	GOES (Gpc)	Recursos Prospectivos (Gpc)	GOES (Gpc)
Chance de Éxito (Fracción) (1-Riesgo Geológico)				
Chance de desarrollo (Fracción)				
Chance de Comercialidad (Fracción)				
Año estimado de Perforación				

- En el Chance de éxito, Chance de desarrollo y Chance de comercialidad y año estimado de perforación, reportar la información actualizada, es decir lo correspondiente al año de reporte del IRR y además aclarar si se entregó o no mapa georeferenciado del prospecto. Repetir por cada formación en congruencia con las tablas de recursos prospectivos.

Explicación de las variaciones, indicar los motivos por los cuales las variables de chance son bajas de ser el caso (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información):

Espacio para la dirección corporativa de la empresa que reporta

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

Hoja No. 6 de 6

9. Información de Recursos no convencionales.

Para los proyectos reportados en la 'Tabla de Recursos No Convencionales.xls', explicar brevemente las actividades llevadas a cabo en 20XX y cuáles se espera desarrollar en 20XX.

(FIRMA ORIGINAL)

(NOMBRE)
(CÉDULA)
(PROFESIÓN-TARJETA PROFESIONAL)
(CARGO)

BORRAR

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