



TALLER

INFORME DE RECURSOS Y RESERVAS - IRR-2017

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

Febrero 22 de 2018



AGENDA

- 1- Registro (8:30 am) (15')
- 2- Apertura (5')
Arnoldo Morales Delgado y Ramiro Domínguez Buelvas.VORP -GRO
- 3- Objetivos del taller (5')
- 4- Oportunidades de mejora (10')
- 5- Lineamientos IRR-2017 (10')
- 6- Importancia del diligenciamiento del IRR (5')
- 7- Plantilla y plataforma GR-SOLAR (5')
- 8- Cierre (5')



OPORTUNIDADES DE MEJORA

Certificación y clasificación de volúmenes de hidrocarburos

- Los valores certificados por el auditor **deben ser los mismos** que se registran en las Tablas de Reporte de Recursos y Reservas
 - La información del IRR debe ser **coherente** con la información que las operadoras suministran en sus comunicados corporativos y reportes a bolsas de valores
 - El balance de recursos y reservas debe ser **consistente**
 - El informe comprende volúmenes de **reservas, recursos contingentes y prospectos**
 - Reservas probadas > 1 millón bls equiv. → certificadas por **compañía auditora**
 - Reservas probadas < 1 millón bls equiv. → certificadas **in-house por empresa ***
- * La compañía debe presentar las calidades del profesional interno según Acuerdo 11 de 2008 - PRMS
- Clasificación / re-clasificación como recursos:** volúmenes de campos en **evaluación, suspendidos, inactivos** o que no cuenten con los permisos respectivos.

OPORTUNIDADES DE MEJORA (Cont.)

Tablas de reporte

- Coherencia y completitud de la información de la **hoja 'Inf. Yac'** con otros datos de las tablas
- La **hoja 'Capex'** debe guardar coherencia con las actividades e inversión relacionadas en el informe (IRR, resumen ejecutivo y tablas)
- En la **hoja 'Opex'**, la suma de costo variable (US\$/bl o US\$/Kpc), costo fijo y otros (nueva línea en tablas) debe ser consistente con costos en los Flujos de Caja

Resumen ejecutivo

- Considerar las actividades del plan de desarrollo del campo en los proyectos EOR
- Presentar los dos años proyectados en la gráfica de producción del Resumen Ejecutivo No. 5

LINEAMIENTOS IRR-2017

- **NORMATIVIDAD VIGENTE** para la información de recursos y reservas: Acuerdo 11 de 2008 y Resolución 159 de 2014
- Fecha última de entrega: **31 de marzo de 2018**
- La información incompleta o inconsistente causará la aplicación del régimen sancionatorio del caso
- Presentar/cargar oportunamente toda la información:

FÍSICO

- `Carta de Presentación 2017`
- Certificación del auditor
- CD/DVD



- `Carta de presentación 2017`
- Cartas de adhesión
- `Resumen Ejecutivo 2017`
- Informe del operador
- Informe de certificación
- `Tabla de gas 2017`
- `Flujo de caja 2017`
- Tablas reporte (reservas - prospectos)
- Gráficos – Mapas - otros



LINEAMIENTOS IRR-2017 (Cont.)

- El precio de referencia es USD\$51,34/Bl, calculado según la normatividad vigente.
- En las Tablas `Capex` el precio de venta es el precio de referencia afectado por calidad y transporte.
- Si la certificación tiene parámetros diferentes (precio, costos, valor nominal en precios corrientes o precios constantes) se deben anexar como escenarios adicionales.
- El balance de recursos y reservas debe ser consistente entre un año y el año inmediatamente anterior; así mismo, la información de recursos y reservas del operador debe guardar coherencia con la información del Auditor



LINEAMIENTOS IRR-2017 (Cont.)

 RECURSOS CONTINGENTES

 RECURSOS PROSPECTIVOS

ENFASIS

 TABLA DE GAS

 Se deben reportar reservas de los campos que tienen producción de gas gravada

IMPORTANCIA DEL DILIGENCIAMIENTO DEL IRR

La ANH continúa comprometida con la optimización de los recursos de hidrocarburos del país, por tal razón mantiene la promoción de las actividades de producción a través de dos esquemas principales:

PPI

Proyectos de Producción Incremental: beneficios en regalías para actividades de incremento de producción y reservas (FR)

CERT

Aplicación a las oportunidades: beneficios tributarios para nuevos proyectos con actividades de inversión definidas **(en etapa de aprobación)**

La base de la información con la que serán aprobadas por la ANH estas oportunidades es la contenida en los Informes de Recursos y Reservas - IRR, por lo que se insiste en la coherencia, consistencia y completitud de dicha información



IMPORTANCIA DEL DILIGENCIAMIENTO DEL IRR

- Análisis y concepto al interior de la ANH para la aprobación de las **Resoluciones de Inicio de Explotación - RIE**
- Revisión del **Fondo de Abandono**
- Análisis de los **Planes de Explotación** a la luz de la información de recursos y reservas
- Seguimiento de los pilotos de **recobro mejorado – EOR**
- Revisión de las Formas Ministeriales

PLANTILLA Y PLATAFORMA

hoja 'Instructivo'



VICEPRESIDENCIA
DE OPERACIONES
REGALIAS Y
PARTICIPACIONES

INSTRUCTIVO
RESERVAS
Hoja "Pronósticos 1P mensual x 2 años"
1. En la hoja "Pronósticos 1P mensual x 2 años", ingresar en las celdas C3 a la celda C5 los nombres de: la compañía, el Contrato y del Campo. El nombre del campo debe ser exactamente igual al que les aparece cuando se <i>logueen</i> en la WEB, de lo contrario no les permitirá la carga de este archivo. La Fecha de corte ya se encuentra diligenciada. Todos estos Nombres se replican automáticamente en las siguientes hojas.
2. En las filas de la 11 a la fila 14 para petróleo, se diligencian mensualmente para los dos años siguientes a la fecha de corte y en barriles las reservas PDP, PNP y PND. El valor de las 1P celdas en color amarillo, se encuentran bloqueada y se totalizan automáticamente.
3. En las filas de la 16 a la fila 22 para petróleo, se diligencian mensualmente y en barriles la distribución de la producción 1P (Fila 14) así:
a. Consumo en la operación
b. Regalías al Gobierno Colombiano al 100%
c. Reservas Netas al 100%
d. Reservas Netas para la compañía que reporta
e. Volumen Derechos Económicos ANH-Por precios altos: Para los contratos en donde figure para la ANH el beneficio de la cláusula de Derechos de Precios Altos.
f. Volumen de participación en la producción - ANH (Obtenido del X%). En los contratos E&P o en algún otro contrato que dentro del clausulado se especifique para la ANH una participación de X%.
4. En las filas de la 24 a la fila 30, se diligencian mensualmente y en barriles los condensados o algún otro tipo de líquidos que junto con el petróleo producido son enviados por el oleoducto. Estos valores producidos deben estar asociados a las reservas PDP, PNP y PND, diligenciados en el numeral 5, presentado a continuación. El valor totalizado de la fila 30 se calcula automáticamente y su celda se encuentra bloqueada.
5. En las filas de la 34 a la fila 37 para gas, se diligencian mensualmente para los dos años siguientes a la fecha de corte y en KPC (miles de pies cúbicos) las reservas PDP, PNP y PND. El valor de las reservas 1P, fila 37 y en color amarillo, se encuentran bloqueada y se calcula automáticamente. Es importante aclarar que se deben diligenciar solamente cuando existen de por medio contratos de venta de gas.
6. En las filas de la 39 a la fila 46, se diligencian mensualmente y en KPC la distribución de la producción 1P de gas (Fila 37) así:
a. Consumo en la operación
b. Pérdidas por Quemado y otros
c. Regalías al Gobierno Colombiano al 100%
d. Reservas Netas al 100%
e. Reservas Netas para la compañía que reporta
f. Volumen Derechos Económicos ANH-Por precios altos: Para los contratos en donde figure para la ANH el beneficio de la cláusula de Derechos de Precios Altos.
g. Volumen de participación en la producción - ANH (Obtenido del X%). En los contratos E&P o en algún otro contrato que dentro del clausulado se especifique para la ANH una participación de X%.
Unia "DnsHofas"
Instructivo Pronósticos 1P mensual x 2 años Probadas Probables Posibles Inf. Yac Opex Capex Resumen IRR

Hoja "Probadas"
7. Para esta hoja su diligenciamiento anual y en BIs, es similar al de la hoja "Pronósticos 1P mensual x 2 años", pero se deben tener en cuenta los siguientes aspectos:
a. Los valores de las columnas D y E, que se encuentran bloqueados y en color azul son extraídos automáticamente de los totales obtenidos de la hoja "Pronósticos 1P mensual x 2 años", Columna P y AC respectivamente.
b. En las filas 24 a la fila 27 para petróleo y 52 a 55 para gas, se encuentran los recursos contingentes CI. Estos recursos se encuentran divididos así:
i. Post- Finalización Contratos de Asociación: Los diligencian aquellas compañías con contratos de Asociación con Ecopetrol, que han estimado valores después de la finalización del contrato de Asociación.
ii. Otra contingencia (precio, ambiental, social, entre otros), recursos estimados cuando se presenta algún tipo de contingencia relacionada con precio, ambiental, social o de algún otro tipo.
iii. La fila 27 para el petróleo o la fila 55 para el gas corresponden a la suma de las dos literales anteriores (I. y II). Celdas en color amarillo, bloqueadas y que se calculan automáticamente.
Hoja "Probables"
8. En la fila 11, reservas probables su diligenciamiento es anual y en BIs de petróleo; de igual forma para la fila 24 Reservas probables de gas, diligenciamiento anual y en KPC.
9. En la fila 20 se diligencian y en barriles los condensados o algún otro tipo de líquidos que junto con el petróleo producido son enviados por el oleoducto y que están asociados a la producción de la fila 24.
10. Los recursos contingentes contemplados en las filas 13-16 para petróleo y 26 a 29 para gas, se diligencian con los mismos criterios contemplados en el numeral 7.b.
Hoja "Posibles"
11. Su diligenciamiento es similar al de la hoja "Hoja "Probables".
Hoja "Inf. Yac"
12. Esta hoja contiene información de las propiedades de la roca y de fluidos; y se debe diligenciar así:
a. En la fila 5, columnas de la Q a la T, se diligencia únicamente los valores para el campo, que son:
i. Petróleo Original En sitio (barriles)
ii. Factor de Recobro Estimado: Este valor en (%), corresponde al EUR.
iii. Estimativo Máximo de Reservas @EUR (bIs)
iv. Producción acumulada @ 31,dic,2017 (barriles): Valor igual al obtenido de la forma 95H
b. En la fila 36, columnas de la Q a la T, se diligencia únicamente los valores para el campo, que son:
i. Gas Original En sitio (KPC)
ii. Factor de Recobro Estimado: Este valor en (%), corresponde al EUR.
iii. Estimativo Máximo de Reservas @EUR (Kpc)
iv. Producción acumulada @ 31,dic,2017 (Kpc): Valor igual al obtenido de la forma 95H
c. En las filas 11 a la fila 31 para petróleo y en las filas de la 38 a la fila 58 para gas, columnas de la B a la S, se pueden diligenciar las propiedades por yacimientos.
Instructivo Pronósticos 1P mensual x 2 años Probadas Probables Posibles Inf. Yac Opex Capex Resumen IRR

PLANTILLA Y PLATAFORMA

hoja '*Instructivo*' (Cont.)



VICEPRESIDENCIA
DE OPERACIONES
REGALIAS Y
PARTICIPACIONES

Hoja "Opex"

13. En esta hoja se contemplan los valores de costos fijos en miles de dólares por año (kUS\$/año) y costos variables en dólares por barril (US\$/bl) o dólares por miles de pies cúbicos (US\$/kpc), dependiendo si es para petróleo o gas respectivamente. Estos valores deben estar asociados únicamente a las reservas probadas (PDP, PNP y PND).

14. En las filas 41 a la 43 se deben diligenciar los costos unitarios (US \$/bl) de:

- a. Costos de disposición. Agua
- b. Costos Tratamiento de agua
- c. Costo Diluyente

15. Los costos asociados a la clasificación de reservas probables y posibles se extraerán de la tabla de Flujo de Caja en Excel que cada compañía debe presentar por campo y por cada una de las clasificaciones de reservas que se presentan y en el formato establecido.

16. Las filas 9, 13 y 17, para petróleo y 24, 28 y 32 para gas, que se encuentran en celdas de color azul y bloqueadas los valores de producción anualizado extraídos automáticamente de a hoja "Probadas". Esta información que automáticamente se visualiza en la hoja de "Opex" es de ayuda para que sus valores sean coherentes con la producción y con los años productivos.

Hoja "Capex"

17. En las filas 7 y 8 de esta página se diligencian el pronóstico de precios seleccionado bien sea el del marcador WTI o BRENT.

18. En las filas 10 y 11 se diligencian los ajustes en transporte y ajuste en calidad respectivamente.

19. La fila 16, celdas en color amarillo, calcula en forma automática los precios de venta del Petróleo. Estos precios de venta son obtenidos de restarle al precio del marcador de referencia el ajuste de transporte y el ajuste por calidad.

20. En las filas 17 y 18 están los precios del condensado y del gas respectivamente.

21. De las filas 20 a la 30 se encuentra la información de pozos a perforar según la categoría de reservas o la desagregación de los existentes

22. En las filas 32 a la 63 se encuentra la información de inversiones relacionadas con los pozos a perforar según la categoría de reservas, trabajos de W&B/Completamiento o algunos otros. Estos valores están relacionados según la categoría de reservas. También, en esta sección se solicita el diligenciamiento de la inversión de abandono.

23. En las filas 67 a 71, se encuentra la sección de verificación. Si hay información de perforación de pozos, debe haber inversión o si hay inversión para la perforación de pozos debe tener un correspondiente número de pozos a perforar. Si existe esta correlación, todas las celdas mostrarán la expresión OK; de lo contrario aparecerá un mensaje que falta un dato y en que celda está faltando. **Si en alguna de estas celdas (D69:AN71) no está la expresión OK no les permitirá la carga del archivo Excel.**

Hoja "Resumen"

24. Esta hoja no la tienen que diligenciar, pero si deben verificar que la información totalizada, obtenida de los pronósticos que se llenaron en las hojas anteriores concuerde con la que ustedes tienen totalizada

25. En las celdas F9:H13, se presenta el resumen total de pozos a perforar en los próximos 5 años (PND) y su inversión asociada.

Código de Colores

- Sección de Petróleo
- Sección de Condensado y Otros Líquidos
- Sección de Gas
- Celdas con sumatoria de valores o formulación
- Celdas que arrastran totales o información de otras hojas

Instructivo Pronósticos 1P mensual x 2 años | Probadas | Probables | Posibles | Inf. Yac | Opex | Capex | Resumen IRR | +

PLANTILLA Y PLATAFORMA

hoja 'Pronósticos 1P mensual x 2 años'



VICEPRESIDENCIA
DE OPERACIONES
REGALIAS Y
PARTICIPACIONES

Compañía:	
Contrato	
Campo	
Fecha de corte	31/12/2017

Compañía:	
Contrato	
Campo	
Fecha de corte	31/12/2017

Pronóstico Anual de Producción - Reservas probadas

DESCRIPCIÓN - PATRÓN	CLASE DE RESERVA (BL)	Año 2018												Año 2019													
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	TOTAL AÑO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	TOTAL AÑO
Total Reservas Probadas Producción	PDP													0													0
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	PNP													0													0
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	PND													0													0
TOTAL RESERVA PROBADA (1P):	IP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DISTRIBUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN (1P)																											
Consumo en la separación:		0																									
Requiere al Gobierno Colombiano el 100%:		0																									
Reservar Natur al 100%:		0																									
Reservar Natur para la compañía que reporta:		0																									
Volumen Derechos Económicos ANH- Por producir otros:		0																									
Volumen de participación en la producción - ANH (Omnímodo del 5%):		0																									

CONDENSADOS y OTROS LIQUIDOS (BLS)

DESCRIPCIÓN - PATRÓN	CLASE DE RESERVA (BL)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	TOTAL AÑO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	TOTAL AÑO
Condensados asociados a las Reservas Probadas Producción	PDP													0													0
Condensados asociados a las Reservas Probadas No Producción	PNP													0													0
Condensados asociados a las Reservas Probadas No Desarrolladas	PND													0													0
TOTAL CONDENSADOS ASOCIADO A LAS RESERVAS PROBADAS (1P)	IP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

GAS (KPC)

DESCRIPCIÓN - GAS	CLASE DE RESERVA (BL)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	TOTAL AÑO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	TOTAL AÑO
Total Reservas Probadas Producción	PDP													0													0
Total Reservas Probadas No Producción	PNP													0													0
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	PND													0													0
TOTAL RESERVA PROBADA (1P):	IP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DISTRIBUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN (1P)																											
Consumo en la separación:		0																									
Perdidas por Osmosis y otras:		0																									
Requiere al Gobierno Colombiano el 100%:		0																									
Reservar Natur al 100%:		0																									
Reservar Natur para la compañía que reporta:		0																									
Volumen Derechos Económicos ANH- Por producir otros:		0																									
Volumen de participación en la producción - ANH (Omnímodo del 5%):		0																									

PLANTILLA Y PLATAFORMA

hoja 'Pronósticos 1P mensual x 2 años' (Cont.)

VICEPRESIDENCIA
DE OPERACIONES
REGALIAS Y
PARTICIPACIONES

Pronóstico Anual de Producción - Reservas probadas	
PETROLEO (BLS)	
Descripción - Petróleo	Clase de Reserva (Bls)
Total Reservas Probadas Produciendo	PDP
Total Reservas Probadas No produciendo	PNP
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	PND
TOTAL RESERVA PROBADA (1P):	1P
DISTRIBUCION DE LA PRODUCCIÓN (1P)	
Consumo en la operación	
Regalías al Gobierno Colombiano al 100%	
Reservas Netas al 100%	
Reservas Netas para la compañía que reporta	
Volumen Derechos Económicos ANH- Por precios altos	
Volumen de participación en la producción - ANH (Obtenido del X%)	
CONDENSADOS y OTROS LIQUIDOS (BLS)	
Descripción - Petróleo	Clase de Reserva (Bls)
CONDENSADOS	
Condensados asociados a las Reservas Probadas Produciendo	PDP
Condensados asociados a las Reservas Probadas No produciendo	PNP
Condensados asociados a las Reservas Probadas No Desarrolladas	PND
TOTAL CONDENSADOS ASOCIADO A LAS RESERVAS PROBADAS (1P)	1P
GAS (KPC)	
Descripción - Gas	Clase de Reserva (Kpc)
Total Reservas Probadas Produciendo	PDP
Total Reservas Probadas No produciendo	PNP
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	PND
TOTAL RESERVA PROBADA (1P):	1P
DISTRIBUCION DE LA PRODUCCIÓN (1P)	
Consumo en la operación	
Pérdidas por Quemado y otros	
Regalías al Gobierno Colombiano al 100%	
Reservas Netas al 100%	
Reservas Netas para la compañía que reporta	
Volumen Derechos Económicos ANH- Por de precios altos	
Volumen de participación en la producción - ANH (Obtenido del X%)	

		Año 2018													
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Año	
		Año 2019													
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Año	
PETROLEO (BLS)															
Descripción - Petróleo	Clase de Reserva (Bls)														
Total Reservas Probadas Produciendo	PDP														
Total Reservas Probadas No produciendo	PNP														
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	PND														
TOTAL RESERVA PROBADA (1P):	1P														
DISTRIBUCION DE LA PRODUCCIÓN (1P)															
Consumo en la operación															
Regalías al Gobierno Colombiano al 100%															
Reservas Netas al 100%															
Reservas Netas para la compañía que reporta															
Volumen Derechos Económicos ANH- Por precios altos															
Volumen de participación en la producción - ANH (Obtenido del X%)															
CONDENSADOS y OTROS LIQUIDOS (BLS)															
Descripción - Petróleo	Clase de Reserva (Bls)														
CONDENSADOS															
Condensados asociados a las Reservas Probadas Produciendo	PDP														
Condensados asociados a las Reservas Probadas No produciendo	PNP														
Condensados asociados a las Reservas Probadas No Desarrolladas	PND														
TOTAL CONDENSADOS ASOCIADO A LAS RESERVAS PROBADAS (1P)	1P														
GAS (KPC)															
Descripción - Gas	Clase de Reserva (Kpc)														
Total Reservas Probadas Produciendo	PDP														
Total Reservas Probadas No produciendo	PNP														
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	PND														
TOTAL RESERVA PROBADA (1P):	1P														
DISTRIBUCION DE LA PRODUCCIÓN (1P)															
Consumo en la operación															
Pérdidas por Quemado y otros															
Regalías al Gobierno Colombiano al 100%															
Reservas Netas al 100%															
Reservas Netas para la compañía que reporta															
Volumen Derechos Económicos ANH- Por de precios altos															
Volumen de participación en la producción - ANH (Obtenido del X%)															

PLANTILLA Y PLATAFORMA

hojas 'Probadas'

Pronóstico Anual de Producción	
PETROLEO (BLS)	
Descripción - Petróleo	Clase de Reserva (Bls)
Total Reservas Probadas Produciendo	PDP
Total Reservas Probadas No produciendo	PNP
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	PND
TOTAL RESERVA PROBADA (1P):	1P
DISTRIBUCION DE LA PRODUCCIÓN (1P)	
Consumo en la operación	
Regalías Al Gobierno Colombiano AL 100%	
Reservas Netas al 100%	
Reservas Netas para la compañía a que reporta	
Volumen Derechos Económicos ANH- Por precios altos	
Volumen de participación en la producción - ANH (Obtenido del X%)	
RECURSOS CONTINGENTES	
Post- Finalización Contratos de Asociación	
Otra contingencia (precio, ambiental, social, entre otros)	
Total Recursos contingentes C1	RC1
CONDENSADOS y OTROS LIQUIDOS (BLS)	
Descripción - Condensado	Clase de Reserva (Bls)
Condensados asociados a las Reservas Probadas Produciendo	PDP
Condensados asociados a las Reservas Probadas No produciendo	PNP
Condensados asociados a las Reservas Probadas No Desarrolladas	PND
TOTAL CONDENSADOS ASOCIADO A LAS RESERVAS PROBADAS (1P)	
GAS (KPC)	
Descripción - Gas	Clase de Reserva (Kpc)
Total Reservas Probadas Produciendo	PDP
Total Reservas Probadas No produciendo	PNP
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	PND
TOTAL RESERVA PROBADA (1P):	1P
DISTRIBUCION DE LA PRODUCCIÓN (1P)	
Consumo en la operación	
Pérdidas por Quemado y otros	
Regalías Al Gobierno Colombiano AL 100%	
Reservas Netas al 100%	
Reservas Netas para la compañía a que reporta	
Volumen Derechos Económicos ANH-Derecho de precios altos	
Volumen de participación en la producción - ANH (Obtenido del X%)	
RECURSOS CONTINGENTES	
Post- Finalización Contratos de Asociación	
Otra contingencia (precio, ambiental, social, entre otros)	
Total Recursos contingentes C1	RC1
<input type="button" value="Instructivo"/> <input type="button" value="Pronósticos 1P mensual x 2 años"/> <input type="button" value="Probadas"/> <input checked="" type="button" value="Probables"/> <input type="button" value="Posibles"/> <input type="button" value="Inf. Yac."/> <input type="button" value="Otras"/>	

hojas 'Probables'

Pronóstico Anual de Producción	
PETROLEO (BLS)	
Descripción - Petróleo	Clase de Reserva (Bls)
Total Reservas Probables	PRB
RECURSOS CONTINGENTES	
Post- Finalización Contratos de Asociación	
Otra contingencia (precio, ambiental, social, entre otros)	
Total Recursos contingentes C2	RC2
CONDENSADOS y OTROS LIQUIDOS(BLS)	
Descripción - Condensado	Clase de Reserva (Bls)
Condensados asociados a las Reservas Probables	PRB
GAS (KPC)	
Descripción - Gas	Clase de Reserva
Total Reservas Probables	PRB
RECURSOS CONTINGENTES	
Post- Finalización Contratos de Asociación	
Otra contingencia (precio, ambiental, social, entre otros)	
Total Recursos contingentes C2	RC2
<input type="button" value="Instructivo"/> <input type="button" value="Pronósticos 1P mensual x 2 años"/> <input type="button" value="Probadas"/> <input checked="" type="button" value="Probables"/> <input type="button" value="Posibles"/> <input type="button" value="Inf. Yac."/> <input type="button" value="Otras"/>	

hojas 'Posibles'

Pronóstico Anual de Producción	
PETROLEO (BLS)	
Descripción - Petróleo	Clase de Reserva (Bls)
Total Reservas Posibles	PS
RECURSOS CONTINGENTES	
Post- Finalización Contratos de Asociación	
Otra contingencia (precio, ambiental, social, entre otros)	
Total Recursos contingentes C3	RC3
CONDENSADOS (BLS)	
Descripción - Condensado	Clase de Reserva (Bls)
Condensados asociados a las Reservas Posibles	PS
GAS (KPC)	
Descripción - Gas	Clase de Reserva (Kpc)
Total Reservas Posibles	PS
RECURSOS CONTINGENTES	
Post- Finalización Contratos de Asociación	
Otra contingencia (precio, ambiental, social, entre otros)	
Total Recursos contingentes C3	RC3
<input type="button" value="Instructivo"/> <input type="button" value="Pronósticos 1P mensual x 2 años"/> <input type="button" value="Probadas"/> <input type="button" value="Probables"/> <input checked="" type="button" value="Posibles"/> <input type="button" value="Inf. Yac."/> <input type="button" value="Otras"/>	

PLANTILLA Y PLATAFORMA

hoja 'Inf. Yac'

VICEPRESIDENCIA
DE OPERACIONES
REGALIAS Y
PARTICIPACIONES

INFORMACION YACIMIENTOS																		
2	Compañía:		0															
3	Contrato		0															
4	Campo		0															
5	Fecha de corte		31/12/2017															
RESERVAS ESTIMADAS - YACIMIENTOS DE PETROLEO																		
	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 en Solución (GOR)	Factor Vol. Formac. (Bo)	Petróleo Original En sitio (barriles)	Factor de Recobro Estimado (%)	Estimativo Máximo de Reservas EUR (barriles)	Producción acumulada @ 31.dic.2017 (barriles)	
8																		
9	Campo													10	20%	2	1	
10																		
11	Yacimiento(s):																	
12																		
13																		
32																		
RESERVAS ESTIMADAS - YACIMIENTOS DE GAS																		
	Clasificación	Profundidad promedio(pies)	Profundidad Limite de Contacto(pies)	Área Acres	Espesor Neto (Pies)	Porosidad %	Saturación Agua (%)	Presión Original (PSI)	Temp. Yac. (°F)	Grav. Del Gas	Grav. Del Cond. (API)	Relacion Cond/Gas	Factor Vol. Formac. (Bg)	Encogimiento (%)	Gas Original En sitio (KPC)	Factor de Recobro Estimado (%)	Estimativo Máximo de Reservas EUR (Kpc)	Producción acumulada @ 31.dic.2017 (kpc)
35																		
36	Campo														10	20%	2	1
37																		
38	Yacimiento(s):																	
39																		
40																		
41																		
42																		
43																		

PLANTILLA Y PLATAFORMA

hojas 'Opex'

INFORMACION DE COSTOS - CAMPOS PETROLEO (Bls)	
Total Reservas Probadas Produciendo	Bls/año
Costos Fijos - Asociado a PDP	KUS\$/año
Costos variables Asociado a PDP	US\$/bl
Total Reservas Probadas No produciendo	Bls/año
Costos Fijos - Asociado a PNP	KUS\$/año
Costos variables Asociado a PNP	US\$/bl
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	Bls/año
Costos Fijos - Asociado a PND	KUS\$/año
Costos variables Asociado a PND	US\$/bl
INFORMACION DE COSTOS - CAMPOS DE GAS	
Total Reservas Probadas Produciendo	Kpc/año
Costos Fijos - Asociado a PDP	KUS\$/año
Costos variables Asociado a PDP	US\$/kpc
Total Reservas Probadas No produciendo	Kpc/año
Costos Fijos - Asociado a PNP	KUS\$/año
Costos variables Asociado a PNP	US\$/kpc
Total Reservas Probadas No Desarrolladas	Kpc/año
Costos Fijos - Asociado a PND	KUS\$/año
Costos variables Asociado a PND	US\$/kpc
INFORMACION ADICIONAL DE COSTOS POR BARRIL DE PETROLEO	
Costos de disposición. Agua	US\$/bl
Costos Tratamiento de agua	US\$/bl
Costo Diluyente	US\$/bl

hojas 'Capex'

Precio Marcador de Referencia USD\$/Bbl	WTI Brent
Ajuste Transporte	USD\$/Bbl
Ajuste calidad	USD\$/Bbl
PRECIO DE VENTA	
Petróleo	US\$/Bbl
Promedio Condensado / Otros Líquidos	US\$/Bbl
Gas	US\$/Kpc
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	#
COSTOS (KUS\$)	
Perforación	
PND	KUS\$
Probables	KUS\$
Posibles	KUS\$
Total Perforación	KUS\$
Servicios (VO) & Completamiento	
PDP	KUS\$
PNP	KUS\$
PND	KUS\$
IF	KUS\$
Probables	KUS\$
Posibles	KUS\$
Total (VO)&Completamiento	KUS\$
Otros trabajos (especificar en el informe)	
PDP	KUS\$
PNP	KUS\$
PND	KUS\$
IF	KUS\$
Probables	KUS\$
Posibles	KUS\$
Total Otros	KUS\$
Abandono (Reservas Probadas)	
Taponamiento y abandono de pozos	KUS\$
Desmantelamiento civil y remediación	KUS\$
Total Abandono	KUS\$
TOTAL INVERSION	KUS\$





GRACIAS