

CAMPO YACIMIENTO COD. YAC: TIPO DE RESERVA: FECHA:	EMPRESA					
	JURISDICCION			TIPO DE CAMBIO		
	RESERVAS PROBADAS DE CONDENSADO Y GAS NATURAL ASOCIADO					
DATOS BASICOS	DESCUBRIMIENTO	EXTENSION	REVISION		YAC. A OFICIALIZAR	UNIDADES
			Oficial	Cambio		
1. GRAVEDAD ESPECIFICA	γ_c					
2. GRAVEDAD °API DEL CONDENSADO						°API
3. POROSIDAD	ϕ					%
4. SATURACION DEL GAS CONDENSADO	S_{gci}					%
5. FACTOR VOLUMETRICO DEL GAS CONDENSADO	B_{gci}					PCY/PCN
6. AREA DEL YACIMIENTO	A					ACRES
7. VOLUMEN DE ROCA YACIMIENTO	V					ACRES-PIES
8. RELACION GAS CONDENSADO ORIGINAL	R_{sci}					PCN/BN
9. RELACION GAS CONDENSADO AL ABANDONO	R_{sca}					PCN/BN
10. TEMPERATURA ORIGINAL	T					°F
11. PUNTO CRICONDENTERMICO	T_c					°F
12. PRESION ORIGINAL	p_i					LPC
13. PRESION DE ROCIO	p_r					LPC
14. PRESION DE ABANDONO	p_a					LPC
15. PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA	p_{bnm}					PIES
16. GAS COND. POR UNIDAD DE VOLUMEN	$43.560 \bullet \phi \bullet S_{gci} \bullet (1/B_{gci})$					MPCN/ACRE-PIE
17. RIQUEZA DEL GAS CONDENSADO	GPM					GAL/MPCN
18. VISCOSIDAD DEL GAS CONDENSADO ORIGINAL	μ_{ci}					CP
19. LIQUIDOS OBTENIBLES DEL GAS	HLG					BLS/MMPC
20. PERMEABILIDAD ABSOLUTA	k					MD
21. MECANISMOS DE PRODUCCION						
RESERVAS DE GAS						
22. GAS CONDENSADO ORIGINAL EN SITIO (GCOES)	$(7 \bullet 16)/1000$					MMPCS
23. FRACCION DEL GAS	f_g					
24. GAS SECO ORIGINAL EN SITIO (GSOS)	$22 \bullet 23$					MMPCS
25. FACTOR DE RECOBRO	FR_g					%
26. RESERVAS RECUPERABLES DE GAS	$(24 \bullet 25)/100$					MMPCS
27. GAS INYECTADO	GI					MMPCS
28. PRODUCCION ACUMULADA DE GAS	GP					MMPCS
29. RESERVAS REMANENTES DE GAS	$26+27-28$					MMPCS
RESERVAS DE CONDENSADO						
30. CONDENSADO ORIGINAL EN SITIO (COES)	$(24/8) \bullet 1000$					MBLS
31. FACTOR DE RECOBRO PRIMARIO	FR_p					%
32. RESERVAS RECUPERABLES PRIMARIAS	$(30 \bullet 31)/100$					MBLS
33. FACTOR DE RECOBRO SECUNDARIO	FR_s					%
34. RESERVAS RECUPERABLES SECUNDARIAS	$(30 \bullet 33)/100$					MBLS
35. RESERVAS RECUPERABLES TOTALES	$32+34$					MBLS
36. PRODUCCION ACUMULADA DE CONDENSADO	N_c					MBLS
37. RESERVAS REMANENTES DE CONDENSADO	$35-36$					MBLS

CAMPO YACIMIENTO COD. YAC: TIPO DE RESERVA: FECHA:	DB-2	EMPRESA					
		JURISDICCION	TIPO DE CAMBIO				
	RESERVAS PROBADAS DE PETROLEO Y GAS ASOCIADO						
DATOS BASICOS		DESCUBRIMI ENTO	EXTENSI ON	REVISION		YAC. A OFICIALIZ AR	UNIDADES
				Oficial	Cambio		
1. GRAVEDAD	γ						°API
2. GRAVEDAD ESPECIFICA DEL PETROLEO	γ_o						
3. GRAVEDAD ESPECIFICA DEL GAS	γ_g						
4. POROSIDAD	ϕ						%
5. SATURACION DE PETROLEO	Soi						%
6. SATURACION DEL GAS	Sgi						%
7. FACTOR DE MERMA DEL PETROLEO	1/Boi						BN/BY
8. FACTOR VOLUMETRICO DEL PETROLEO AL ABANDONO	Boa						BY/BN
9. FACTOR VOLUMETRICO DEL GAS INICIAL	Bgi						PCY/PCN
10. AREA ZONA DE PETROLEO	A						ACRES
11. VOLUMEN ORIGINAL ZONA DE PETROLEO	V						ACRES-PIES
12. AREA ZONA DE CAPA DE GAS	Ac						ACRES
13. VOLUMEN ZONA DE CAPA DE GAS	Vc						ACRES-PIES
14. RELACION GAS PETROLEO ORIGINAL	Rsi						PCN/BN
15. RELACION GAS PETROLEO AL ABANDONO	Rsa						PCN/BN
16. PRESION ORIGINAL	Pi						LPC
17. PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA	pbnm						PIES
18. PRESION DE BURBUJEO	Pb						LPC
19. PRESION DE ABANDONO	Pa						LPC
20. PETROLEO POR UNIDAD DE VOLUMEN	$7.758 \bullet \bullet \phi \bullet (1/Boi)$						BLS/ACRE-PIE
21. GAS POR UNIDAD DE VOLUMEN	$43.560 \bullet \bullet \phi \bullet (1/Bgi)$						MPC/ACRE-PIE
22. VISCOSIDAD DEL PETROLEO	μ_o						CP
23. VISCOSIDAD DEL GAS	μ_g						CP
24. TEMPERATURA DEL YACIMIENTO	T						°F
25. PERMEABILIDAD ABSOLUTA	k						MD
26. MECANISMO DE PRODUCCION							
RESERVAS DE PETROLEO							
27. PETROLEO ORIGINAL EN SITIO (POES)	(11 • 20)/1000						MBLS
28. FACTOR DE RECOBRO PRIMARIO	FRp						%
29. PETROLEO RECUPERABLE	20 • (28+31)/100						BLS/ACRE-PIE
30. RESERVAS RECUPERABLES PRIMARIAS	(27 • 28)/100						MBLS
31. FACTOR DE RECOBRO SECUNDARIO	FRs						%
32. RESERVAS RECUPERABLES SECUNDARIAS	(27 • 31)/100						MBLS
33. RESERVAS RECUPERABLES TOTALES	30+32						MBLS
34. PRODUCCION ACUMULADA	Np						MBLS
35. RESERVAS REMANENTES	33-34						MBLS
RESERVAS DE GAS ASOCIADO							
36. GAS ORIGINAL EN SITIO EN SOLUCION (GOES)	(14 • 27) /1000						MMPCS
37. FACTOR DEL RECOBRO DEL GAS EN SOLUCION	FRgs						%
38. RESERVAS RECUPERABLES DEL GAS EN SOLUCION	(36 • 37)/100						MMPCS
39. GAS ORIGINAL EN SITIO CAPA DE GAS (GOES)	(13 • 21)/1000						MMPCS
40. FACTOR DE RECOBRO CAPA DE GAS	Frgc						%
41. RESERVAS RECUPERABLES CAPA DE GAS	(39 • 40)/100						MMPCS
42. RESERVAS TOTALES DE GAS	38+41						MMPCS
43. GAS INYECTADO	GI						MMPCS
44. PRODUCCION ACUMULADA DEL GAS	Gp						MMPCS
45. RESERVAS REMANENTES DE GAS	(42+43)-44						MMPCS

CAMPO YACIMIENTO COD. YAC: TIPO DE RESERVA: FECHA:	EMPRESA					
	JURISDICCION	TIPO DE CAMBIO				
	RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL NO ASOCIADO					
DATOS BASICOS	DESCUBRIMIENTO	EXTENSION	REVISION		YAC. A OFICIALIZAR	UNIDADES
			Oficial	Cambio		
1. GRAVEDAD ESPECIFICA	γ_g					
2. POROSIDAD	ϕ					%
3. SATURACION DE GAS	S_g					%
4. FACTOR VOLUMETRICO DEL GAS	B_{gi}					PCY/PCN
5. AREA ZONA DE GAS	A_g					ACRES
6. VOLUMEN ZONA DE GAS	V_g					ACRES-PIES
7. PRESION ORIGINAL	p_i					LPC
8. PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA	p_{bnm}					PIES
9. PRESION DE ABANDONO	p_a					LPC
10. GAS POR UNIDAD DE VOLUMEN	$43.566 \cdot \phi \cdot S_{gi} \cdot (1/B_{gi})$					MPC/ACRE-PIE
11. VISCOSIDAD DEL GAS	μ_g					CP
12. TEMPERATURA DEL YACIMIENTO	T					°F
13. PERMEABILIDAD ABSOLUTA	k					MD
14. PODER CALORIFICO						BTU/PC
15. LIQUIDOS OBTENIBLES DEL GAS	HLG					BLS/MMPC
16. MECANISMO DE PRODUCCION						
RESERVAS DE GAS						
17. GAS ORIGINAL EN SITIO	$(6 \cdot 10)/1000$					MMPCS
18. FACTOR DE RECOBRO	FR_g					%
19. RESERVAS RECUPERABLES DE GAS	$(17 \cdot 18)/100$					MMPCS
20. GAS INYECTADO	G_I					MMPCS
21. PRODUCCION ACUMULADA DE GAS	G_p					MMPCS
22. RESERVAS RECUPERABLES DE GAS	$19+20-21$					MMPCS

Ing. Responsable / CIV

Ing. Responsable / CIV

CAMPO YACIMIENTO COD. YAC: TIPO DE RESERVA: FECHA:	DB-4		EMPRESA			
	JURISDICCION		TIPO DE CAMBIO			
	RESERVAS PROBADAS DE PETROLEO CRUDO POR RECUPERACION SUPLEMENTARIA					
DATOS BASICOS	DESCUBRIMI ENTO	EXTENSI ON	REVISION		YAC. A OFICIALIZ AR	UNIDADES
			Oficial	Cambio		
1. GRAVEDAD						°API
2. GRAVEDAD ESPECIFICA DEL PETROLEO	γ_o					
3. GRAVEDAD ESPECIFICA DEL GAS	γ_g					
4. POROSIDAD	ϕ					%
5. SATURACION DE PETROLEO	Soi					%
6. SATURACION DEL GAS	Sgi					%
7. FACTOR DE MERMA DEL PETROLEO	1/Boi					BN/BY
8. FACTOR VOLUMETRICO DEL PETROLEO AL ABANDONO	Boa					BY/BN
9. FACTOR VOLUMETRICO DEL GAS INICIAL	Bgi					PCY/PCN
10. AREA ZONA DE PETROLEO	A					ACRES
11. VOLUMEN ORIGINAL ZONA DE PETROLEO	V					ACRES-PIES
12. RELACION GAS PETROLEO ORIGINAL	Rsi					PCN/BN
13. RELACION GAS PETROLEO AL ABANDONO	Rsa					PCN/BN
14. PRESION ORIGINAL	pi					LPC
15. PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA	pbnm					PIES
16. PRESION DE BURBUJEJO	pb					LPC
17. PRESION DE ABANDONO	pa					LPC
18. PETROLEO POR UNIDAD DE VOLUMEN	$7.758 \bullet \phi \text{ Soi} \bullet (1/\text{Boi})$					BLS/ACRE-PIE
19. GAS POR UNIDAD DE VOLUMEN	$43.560 \bullet \phi \text{ Sgi} \bullet (1/\text{Bgi})$					MPC/ACRE-PIE
20. VISCOSIDAD DEL PETROLEO	μ_o					CP
21. VISCOSIDAD DEL GAS	μ_g					CP
22. TEMPERATURA DEL YACIMIENTO	T					°F
23. PERMEABILIDAD ABSOLUTA	k					MD
24. MECANISMOS DE PRODUCCION						
RESERVAS DE PETROLEO						
25. PETROLEO ORIGINAL EN SITIO (POES)	(11•18)/1000					MBLS
26. FACTOR DE RECOBRO PRIMARIO	FRp					%
27. PETROLEO RECUPERABLE	(18•26)/100					BLS/ACRE-PIE
28. RESERVAS RECUPERABLES PRIMARIAS	(25•26)/100					MBLS
29. FACTOR DE RECOBRO SECUNDARIO	FRs					%
30. RESERVAS RECUPERABLES SECUNDARIAS	(25•29)/100					MBLS
31. FACTOR DE RECOBRO TOTAL	26+29					%
32. RESERVAS RECUPERABLES TOTALES	28+30					MBLS
33. PRODUCCION ACUMULADA DE PETROLEO PRIMARIA	NPp					MBLS
34. PRODUCCION ACUMULADA DE PETROLEO SECUNDARIO	NPs					MBLS
35. PRODUCCION ACUMULADA	Np					MBLS
36. RESERVAS REMANENTES DE PETROLEO PRIMARIAS	28-33					MBLS
37. RESERVAS REMANENTES DE PETROLEO SECUNDARIAS	30-34					MBLS
38. RESERVAS REMANENTES	36+37					MBLS

CAMPO YACIMIENTO COD. YAC: TIPO DE RESERVA: FECHA:	EMPRESA					
	JURISDICCION			TIPO DE CAMBIO		
	RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL NO ASOCIADO Y CONDENSADO					
DATOS BASICOS	DESCUBRIMIE NTO	EXTENSIO N	REVISION		YAC. A OFICIALI ZAR	UNIDADES
			Oficial	Cambio		
1. GRAVEDAD ESPECIFICA	γc					
2. GRAVEDAD °API DEL CONDENSADO						°API
3. POROSIDAD	∅					%
4. SATURACION DEL GAS CONDENSADO	Sgci					%
5. FACTOR VOLUMETRICO DEL GAS CONDENSADO	Bgci					PCY/PCN
6. AREA DEL YACIMIENTO	A					ACRES
7. VOLUMEN DE ROCA YACIMIENTO	V					ACRES-PIES
8. RELACION GAS CONDENSADO ORIGINAL	Rsci					PCN/BN
9. RELACION GAS CONDENSADO AL ABANDONO	RscA					PCN/BN
10. TEMPERATURA ORIGINAL	T					°F
11. TEMPERATURA CRITICA	Tc					°F
12. TEMPERATURA CRICONDENTERMICA	Ted					°F
13. PRESION ORIGINAL	pi					LPC
14. PRESION DE ROCIO	pr					LPC
15. PRESION DE ABANDONO	pa					LPC
16. PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA	pbam					PIES
17. GAS COND. POR UNIDAD DE VOLUMEN	43.560 • ∅ Sgci • (1/Bgci)					MPCN/ACRE-PIE
18. RIQUEZA DEL GAS CONDENSADO	GPM					GAL/MPCN
19. VISCOSIDAD DEL GAS CONDENSADO ORIGINAL	μci					CP
20. LIQUIDOS OBTENIBLES DEL GAS	HLG					BLS/MMPC
21. FRACCIÓN MOLAR DE HEPTANO Y MAS PESADOS	C7+					%
22. FRACCIÓN MOLAR DE METANO	C1					%
23. PERMEABILIDAD ABSOLUTA	k					MD
24. MECANISMOS DE PRODUCCION						
RESERVAS DE GAS						
25. GAS CONDENSADO ORIGINAL EN SITIO (GCOES)	(7•17)/1000					MMPCS
26. FRACCION DEL GAS	fg					
27. GAS SECO ORIGINAL EN SITIO (GSOS)	25•26					MMPCS
28. FACTOR DE RECOBRO	FRg					%
29. RESERVAS RECUPERABLES DE GAS	(27•28)/100					MMPCS
30. GAS INYECTADO	GI					MMPCS
31. PRODUCCION ACUMULADA DE GAS	GP					MMPCS
32. RESERVAS REMANENTES DE GAS	29+30-31					MMPCS
RESERVAS DE CONDENSADO						
33. CONDENSADO ORIGINAL EN SITIO (COES)	(27/8)•1000					MBLS
34. FACTOR DE RECOBRO PRIMARIO	FRp					%
35. RESERVAS RECUPERABLES PRIMARIAS	(33•34)/100					MBLS
36. FACTOR DE RECOBRO SECUNDARIO	FRs					%
37. RESERVAS RECUPERABLES SECUNDARIAS	(33•36)/100					MBLS
38. RESERVAS RECUPERABLES TOTALES	35+37					MBLS
39. PRODUCCION ACUMULADA DE CONDENSADO	Nc					MBLS
40. RESERVAS REMANENTES DE CONDENSADO	38-39					MBLS

NOMBRE DE LA EMPRESA
COMENTARIOS SOBRE RESERVAS PROBADAS DE PETROLEO Y/O GAS

YACIMIENTO:	PAGINA _____ DE _____
COMENTARIOS:	