A D J U N T O "F"

INFORMACION BASICA A SUMINISTRAR POR EL CONTRATISTA DURANTE EL PERIODO DE EXPLOTACION

ADJUNTO "F"

F-1 INFORMACION A PRESENTAR POR LAS COMPAÑIAS DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO

	TEMA	PERIODICIDAD	LUGAR DE PRESENTACION
a)	Pronóstico de la producción: Deberán realizarse los pronósticos de producción primaria, secundaria, asistida y sus actualizaciones, los que serán ajustados por semestre. Según modelo adjunto (F-2).	Al iniciar las operaciones y antes del 10 de junio y del 10 de diciembre de cada año.	GERENCIA DE PRODUCCION.(Sede Central 2 copias). GERENCIA DE MINERIA Y GEOLOGIA (S.C.2 copias) GCIA. CONTRALOR CONTRATOS (1copia)
b)	Perfiles. Se entregarán dos copias de cada perfil, con pase de formaciones y datos de ensayos y terminación de todos los pozos. Una cinta en formato "LIS",conteniendo los registros de perfiles realizados, puestos en profundidad.	Al terminar el pozo.	DEPARTAMENTO MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION. Local (2 copias).
c)	Actualización de reservas recuperables remanentes de petróleo y gas.	Antes del 10 de julio y del 10 de enero de cada año.	GERENCIA DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION. (Sede Central 2 copias).
d)	Reparación de pozos. Perfiles realizados: tipo y tramo perfilado (2 copias de los mismos).	Al terminar la reparación.	DEPARTAMENTO MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION. Local (2 copias).
e)	Estudios. Recuperación primaria, secundaria, asistida, actualizaciones, revisiones y geológico-minero, etc..	Al iniciar las operaciones y durante la explotación.	GERENCIA MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION (Sede Central 2 copias) DEPARTAMENTO MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION Local (2 copias).
f)	Resumen preliminar de las actividades del mes Según modelo adjunto (F-3).	Antes del 10 del mes siguiente, si es que no eleva el informe mensual en ese plazo.	Idem informe mensual.

F-2

	TEMA	PERIODICIDAD	LUGAR DE PRESENTACION
g)	Informe mensual. Según modelos adjuntos F-4 (Total Area) y F-5 (Para cada proyecto de Recuperación Secundaria).	Mensual. Presentado dentro de los 30 días posteriores del mes al que corresponde la información.	GERENCIA DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION. GERENCIA DE PRODUCCION (1 copia) S.C. DPTO. MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION Local (2 copias) GCIA. CONTRALOR CONTRATOS (Sede Central 1 copia).
h)	Producción. Muestras: Informe de los datos de análisis de muestras de petróleo, gas y agua realizados a nivel de pozo o batería.	Mensual.	DEPARTAMENTO MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION. Local (2 copias).
i)	Producción de petróleo y gas del Area, con indicación de pozos en producción efectiva y los pozos parados (F-6).	Diaria.	DEPARTAMENTO PLANEAMIENTO Y TECNOLOGIA Local.
j)	Programa de Perforación. Según modelo adjunto (F-7).	Al iniciar las operaciones y antes del 10 de diciembre de cada año.	GERENCIA DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION (Sede Central) (2 copias) GERENCIA CONTRALOR CONTRATOS (1cop.)
k)	Cumplimiento Programa de Perforación. Según modelo adjunto (F-8).	Trimestral.	GCIA. DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION (S. Central) (2 copias) GCIA. CONTRALOR CONTRATOS (1 copia).
l)	Memoria Anual. Según modelo de adjunto (F-9).	Antes del 31 de enero de cada año.	GCIA. DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION (S. Central) (1 copia) GCIA. DE PRODUCCION (S. Central) (1 copia) GCIA. CONTRALOR CONTRATOS (1 copia) DPTO. MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION Local (1 copia).

ACLARACION: Las Partes podrán convenir modificaciones respecto a la información obrante en este Adjunto cuando las circunstancias lo hicieren necesario.

F - 2

PRONOSTICO DE PRODUCCION

a - PROGRAMA DE PRODUCCION DE PETROLEO

b - PROGRAMA DE PRODUCCION DE GAS NATURAL

c - PROGRAMA DE PRODUCCION DE GASOLINA Y LPG.

d - PROGRAMA DE CONSUMO DE PETROLEO Y GAS

F-4..

PROGRAMA DE PRODUCCION DE PETROLEO

T = TERMINADOS
P = PRODUCTIVOS

F-2-a

AÑO 199	PRIMARIA	RECUPERACION SECUNDARIA	POZOS REPARADOS			POZOS VIEJOS TOTAL	POZOS NUEVOS			TOTAL GENERAL
			T	P	PRODUC.		T	P	PRODUC.	
ENE m3/d m3/mes										
FEB m3/d m3/mes										
MAR m3/d m3/mes										
ABR m3/d m3/mes										
MAY m3/d m3/mes										
JUN m3/d m3/mes										
JUL m3/d m3/mes										
AGO m3/d m3/mes										

F-5..

AÑO 199	PRIMARIA	RECUPERACION SECUNDARIA	POZOS REPARADOS			POZOS VIEJOS TOTAL	POZOS NUEVOS			TOTAL GENERAL
			T	P	PRODUC.		T	P	PRODUC.	
SET m3/d m3/mes										
OCT m3/d m3/mes										
NOV m3/d m3/mes										
DIC m3/d m3/mes										
TOTAL										
TOTAL 199										
TOTAL 199										
TOTAL 199										
TOTAL 199										
TOTAL 199										

PROVINCIA DE:

ADMINISTRACION:
DEPENDENCIA :
FECHA :

F-6..

PROGRAMA DE PRODUCCION DE GAS NATURAL

F-2-b

CONTRATO N°_____ YACIMIENTO_____ PROV._____

AÑO 19__ m3_____

M E S	P R O D U C C I O N			ENTREGAS A YPF	CONSUMO PROPIO	VENTAS A TERCEROS	RETENIDO EN PLANTA	REINYECTADO A FORMACION	NO CAPTADO
	POZOS PETROLIFEROS	POZOS GASIFEROS	TOTAL						
ENERO									
FEBRERO									
MARZO									
ABRIL									
MAYO									
JUNIO									
JULIO									
AGOSTO									
SETIEMBRE									
OCTUBRE									
NOVIEMBRE									
DICIEMBRE									
TOTAL 19									
TOTAL 19									
TOTAL 19									

FECHA:_____ FIRMA:_____ ACLARACION DE LA FIRMA Y NOMBRE DE LA COMPAÑIA:_____

F-7..

PROGRAMA DE PRODUCCION DE GASOLINA Y GAS LICUADO

F-2-c

CONTRATO N°_____ YACIMIENTO_____ PROV._____

AÑO 19__ m3_____

MES	GAS LICUADO			GASOLINA DE PROCESO DEL GAS NATURAL	OBSERVACIONES
	PROPANO	BUTANO	TOTAL		
ENERO					
FEBRERO					
MARZO					
ABRIL					
MAYO					
JUNIO					
JULIO					
AGOSTO					
SETIEMBRE					
OCTUBRE					
NOVIEMBRE					
DICIEMBRE					
TOTAL 19..					
TOTAL 19..					
TOTAL 19..					

FECHA:_____ FIRMA _____ ACLARACION DE LA FIRMA Y NOMBRE DE LA COMPAÑIA:_____

F-2-d

PROGRAMA DE CONSUMOS DE PETROLEO
Y GAS NATURAL

PROVINCIA DE:

CONTRATO N°

AREA:

PROVINCIA DE:

1 9 9	P E T R O L E O (EN M^3)	GAS NATURAL (EN M^3 X 10^3)
ENERO		
FEBRERO		
MARZO		
ABRIL		
MAYO		
JUNIO		
JULIO		
AGOSTO		
SETIEMBRE		
OCTUBRE		
NOVIEMBRE		
DICIEMBRE		
TOTAL 199		
TOTAL 199		
TOTAL 199		
TOTAL 199		
TOTAL 199		

F-3

PLANILLA RESUMEN PRELIMINAR DE ACTIVIDADES

FECHA:

YACIMIENTO:

1) Producción de Petróleo total

Caudal mensual:

Acumulada:

Cantidad de pozos:

2) Incremento de producción por recuperación secundaria

Caudal mensual:

Acumulada:

3) Producción de Agua

Caudal mensual:

Acumulada:

4) Producción de Gas

Caudal mensual:

Acumulada:

5) Inyección de Agua

Caudal mensual:

Acumulada:

Cantidad de Pozos:

F-4

INFORME MENSUAL

MODELO

YACIMIENTO:

CIA. OPERADORA:

CONTRATO N°

FECHA:

F-4

P A R T E I

BREVES COMENTARIOS SOBRE:

- Producción - Causas, aumento o disminución
- Entrega de hidrocarburos
- Perforaciones
- Terminaciones
- Reparaciones
- Intervenciones
- Tiempo de trabajo y de paro
- Proyectos de recuperación secundaria
- Campañas de medición de presiones
- Estudios en realización o terminados
- Cualquier otro tema de interés geológico, minero u operativo
- Producción y distribución de gas natural

P A R T E II

ESTADISTICA - PLANILLAS

N° 1 - Resumen de la producción

N° 2 - Análisis de la producción (Ex-Capítulo IV)

N° 3 - Producción de pozos gasíferos o de condensado

N° 4 - Estado General de pozos

N° 5 - Estado de pozos - Promedio general

N° 6 - Pozos productores - Tiempo perdido

N° 7 - Presiones medidas

N° 8
N° 8 bis } Seguimiento Plan de Acción

N° 9 - Petróleo entregado a YPF

N° 10 - Producción y distribución de gas natural

(Ver modelos adjuntos)

Planilla N° 1

F-4-II

YACIMIENTO:
MES:

RESUMEN DE LA PRODUCCION

PRODUCCION TOTAL DE PETROLEO		MES ANTERIOR	MES ACTUAL
Stock al	m3		
Entregado a YPF s/certif.	m3		
Stock al	m3		
Petroleo derivado a operac.	m3		
Producción mensual	m3		
Producción prom. diaria	m3/d		
Producción neta acumulada	m3		
Pozos en producción	n°		
Pozos parados	n°		
PRODUCCION DE AGUA			
Producción mensual	m3		
Producción promedio día	m3/d		
Producción acumulada	m3		
Agua en la producción	%		
PRODUCCION DE GAS			
Producción mensual	m3		
Producción promedio día	m3/d		
Producción acumulada	m3		
Relación gas - petróleo	m3/m3		
INYECCION DE AGUA			
Inyección mensual	m3		
Inyección promedio día	m3/d		
Inyección acumulada	m3		
Pozos en inyección	N°		
PRODUCCION RECUPERACION SECUND.			
Producción mensual	m3		
Producción promedio día	m3/d		
Producción acumulada	m3		
Proyectos en marcha	N°		

Nota: En este modelo de planilla se resume la producción, comparándola con los valores del mes anterior.

PRODUCCION POR POZO (CAP. IV)

F-4-II Planilla N° 2

POZO	SIST. EXTR. O ESTAD.	VIDA TOT. (DIAS)	DIAS PROD.	ANALISIS DE LA PRODUCCION									PROD. BRUTA m3/d	% Agua	RGP m3/m3
				PETROLEO			GAS			AGUA					
				m3/d	m3/mes	m3Ac	Mm3/d	Mm3/mes	Mm3Ac	m3/d	m3/mes	m3Ac			

En esta planilla debe figurar el análisis de la producción mensual, pozo por pozo, separadamente por Yacimiento y por Provincia, si correspondiera. En el caso de Yacimientos con recuperación asistida se agregarán columnas con información de inyección (Presiones, caudales, etc.)

F-15..

Planilla N° 3
F-4-II

PRODUCCION DE POZOS GASIFEROS O DE CONDENSADO

CONTRATO N°_____ YACIMIENTO_____ MES_____

AÑO 19__

POZO N°	PRODUCCION DE GAS EN m3		PRESIONES EN Kgs/cm2				R.G.P.	DIAS DE TRABAJO	DESTINO DEL GAS	ESTADO DEL POZO
	MES	PROMEDIO DIA	DINAMICA		ESTATICA					
			b/p	fondo	b/p	fondo				

Planilla N° 4

F-4-II

ESTADO GENERAL DE POZOS

YACIMIENTO: PROVINCIA:	MES:		
RUBRO	N° TOTAL x rubro	SIGLA	POZO
1 - PETROLIFEROS A) En produc. efectiva I) Productores II) Product. Inyect. B) Parados transitorio C) Parados por ARGP D) Parados por Zona Alej.			
2 - GASIFEROS A) En produc. efectiva B) Parados transitorio C) En reserva de gas			
3 - EN ESTUDIO			
4 - EN ESPERA DE REPARACION			
5 - EN REPARACION			
6 - MANT.PRES.REC.SEC. Y/O RECUPERAC. ASISTIDA A) Inyector de agua B) Inyector de gas C) Inyector de vapor D) Inyector de otro fluído E) Mantenimiento de presión F) Reserv. p/Rec.Secundaria G) Inyect. parado transit.			
7 - A ABANDONAR			
8 - ABANDONADOS			
9 - ACUIFEROS			
TOTAL DE POZOS			
10- ESPERA EQUIPO DE TERMIN.			
11- CON EQUIPO DE TERMINAC.			
12- CON EQUIPO DE PERFORAC.			

Nota: Esta planilla debe resumir el número total y el listado de los pozos dentro del rubro en el cual haya estado incluído durante el mes considerado.

Planilla N° 5

F-4-II

ESTADO DE POZOS: PROMEDIO DIA/MENSUAL/MES

YACIMIENTO:			MES:
	RUBRO	TOTAL	OBSERVACIONES
EXTRAC. EFECT.	Surgentes Bombeo mecánico Bombeo hidráulico Gas Lift TOTAL		
PARADOS TRANSITOR.	Instalac. en Const. Espera Tractor Interv. c/Tractor Sin surgencia Cañer. Cond. Rota Cañería Parafinada Reparac. por Guinche Desperfecto mecánico Desperfecto eléctrico Cortes de Energ. Eléct. Falta de material Mediciones físicas Zona alejada Falta capacidad Mal estado caminos Otras causas TOTAL		
	TOTAL GENERAL		

Nota: Debe discriminarse, por Yacimiento y por Provincia, si correspondiera, el número promedio de pozos que revistó en cada uno de los rubros durante el mes bajo consideración.

Planilla N° 6

F-4-II

POZOS PRODUCTORES
TIEMPO PERDIDO

YACIMIENTO:

PROVINCIA: MES:

POZO N°	FECHA	TIEMPO PERDIDO (Horas)	MOTIVO DEL PARO

Se consignarán los paros de cada pozo y su causa.

Planilla N° 7

F-4-II

PRESIONES MEDIDAS

YACIMIENTO:

PROVINCIA: MES:

POZO	ESTADO	FECHA	TIEMPO FLUEN.O CIERRE (h.)	DURAC. DE LA MEDIC. (h.)	PROF. DE REF. mbrm	PRESION Kg/cm2	OBSERVAC

Esta planilla deberá incluirse en los informes mensuales cuando se estén desarrollando campañas de mediciones de presión.

Planilla N° 8

F-4-II

SEGUIMIENTO PLAN DE ACCION

MES:

YACIMIENTO:			
Compañia Operadora:			
Contrato N°			
PRODUCCION:	PETROLEO		
m3/dia promedio	m3/mes programa	m3/mes real	m3 acumulada
	AGUA		
m3/dia promedio	m3/mes	%	m3 acumulada
	GAS		
m3/dia promedio	m3/mes	R.G.P.	m3 acumulada
POZOS EN PRODUCCION EFECTIVA:			

	INYECCION			
m3/d prom.	inyec.prog/mens.	inyec.real	inyec.acu.	n°inyec

POZOS PERFORADOS	MES	AÑO
PERFORACIONES PROGRAMADAS		
PERFORACIONES REALIZADAS		
POZOS TERMINADOS		
POZOS TERMINADOS PRODUCTIVOS		
POZOS REPARADOS		
REPARACIONES PROGRAMADAS		
REPARACIONES REALIZADAS		
% DE EXITO:		
OBSERVACIONES:		

F-21..

SEGUIMIENTO PLAN DE ACCION - PRODUCCION DE PETROLEO AÑO

F-4-II

Planilla N° 8 Bis

YACIMIENTO:

CIA. OPERADORA:

MES	Desig	Pzos.Vjos.Prim.		Recup. Secund.		Rep. de Pozos		Tot. Pzos Vjos.		Pzos.Nvos.		T O T A L	
		m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acu.
E	Prog.												
N	Obli.												
E	Dif.												
F	Prog.												
E	Obli.												
B	Dif.												
M	Prog.												
A	Obli.												
R	Dif.												
A	Prog.												
B	Obli.												
R	Dif.												
M	Prog.												
A	Obli.												
Y	Dif.												
J	Prog.												
U	Obli.												
N	Dif.												

F-22.. YACIMIENTO: CIA. OPERADORA: F-4-II Planilla N° 8 Bis

MES	Desig	Pzos.Vjos.Prim.		Recup. Secund.		Rep. de Pozos		Tot. Pzos Vjos.		Pzos.Nvos.		T O T A L	
		m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acu.
J	Prog.												
U	Obli.												
L	Dif.												
A	Prog.												
G	Obli.												
O	Dif.												
S	Prog.												
E	Obli.												
T	Dif.												
O	Prog.												
C	Obli.												
T	Dif.												
N	Prog.												
O	Obli.												
V	Dif.												
D	Prog.												
I	Obli.												
C	Dif.												

Planilla N° 9

F-4-II

PETROLEO ENTREGADO A YPF

..... Mes .....

DIA	RECIBO N°	m3 a 15°C	% de H2O	m3 AGUA	m3 seco-seco

En esta planilla deberán volcarse todas las entregas de hidrocarburos que hayan sido certificadas.

Planilla N° 10

F-4-II

PRODUCCION Y DISTRIBUCION DE GAS NATURAL

Información Mensual: Se emitirá la acumulada de todos los conceptos señalados para el informe diario. Además se deberá aclarar si en el rubro "CONSUMOS" se encuentra incluído las VENTAS A TERCEROS, si las hubiera, o si corresponde a "CONSUMO PROPIO" solamente. (Ver F-6).

En el rubro "NO CAPTADO", se deberá indicar porque causa no se capta dicho gas, tomándose uno de los siguientes conceptos para ésa información según corresponda:

Baja Presión: Gas sin posibilidad de captación por ser de baja presión.

Baja Producción: Gas de yacimientos de baja producción.

Zona Alejada: Gas de yacimientos muy lejanos de la Red de Captación.

Alto % de CO_2 o SH_2: Gas de yacimientos con alto contenido CO_2 o contaminados con Acido Sulfhídrico.

Razones Operativas: Se refiere a aquellos yacimientos que captan para G.D.E. o para consumo local y por razones operativas se dejó de captar.

F-4-III

P A R T E I I I

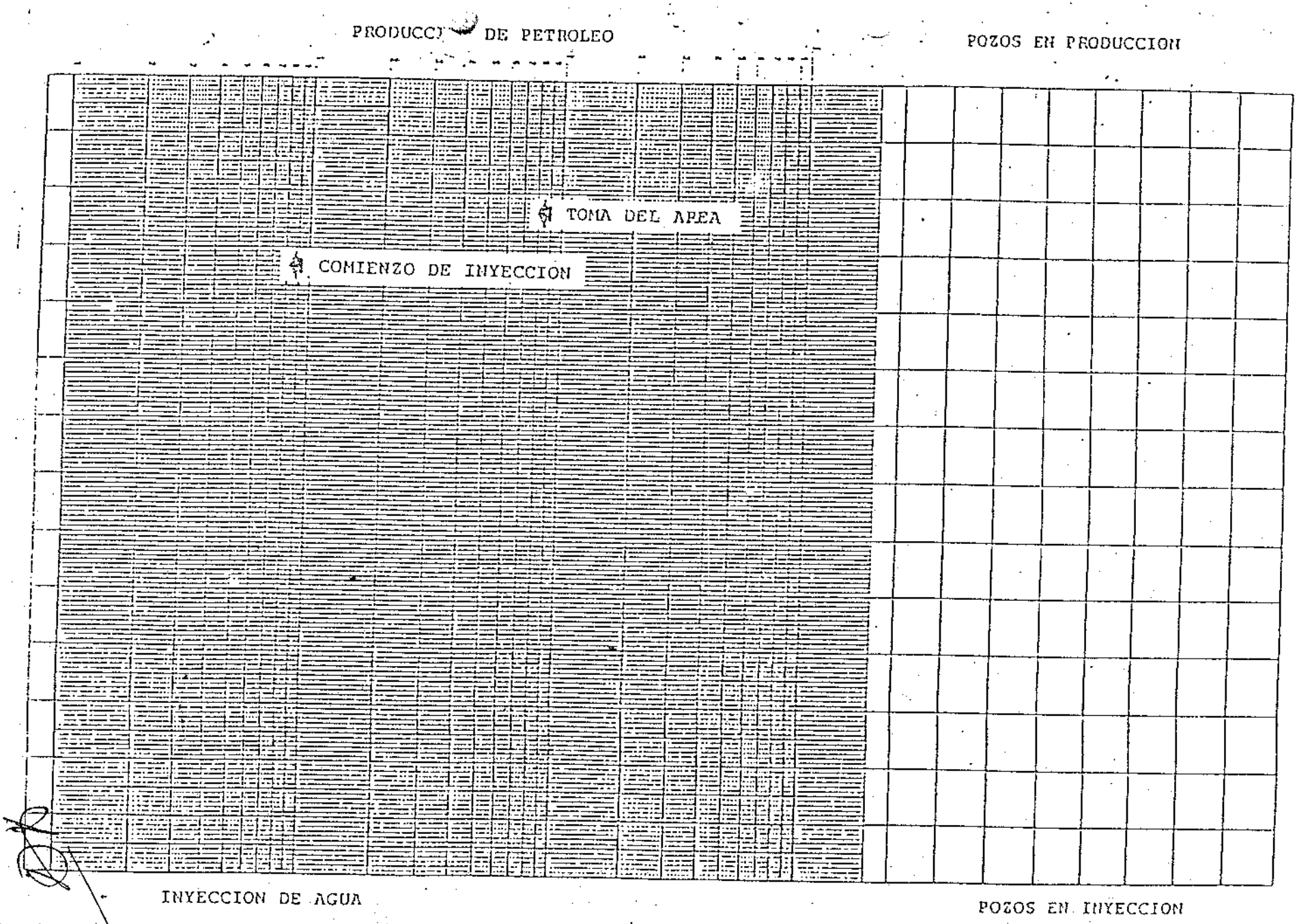
GRAFICOS: Historia de Producción

PLANOS: General del yacimiento
Estructural
Isopáquico
Isobárico

Nota: Los tres últimos solo se incluirán cuando se produzcan modificaciones.

ANEXO: N° 1 - Pozos perforados

N° 2 - Pozos terminados o reparados



SEGUIMIENTO
HISTORIA DE PRODUCCION

F-4-III

N° 1 - POZOS PERFORADOS
DATOS A CONSIGNAR

- Coordenadas GAUSS-kRUGER
- Cota
- Equipo perforador
- Fecha de iniciación y terminación
- Profundidad final
- Trabajos realizados (resumen)
- Perfiles registrados
- Entubación y cementación (o tapones de abandono)
- Pases de formaciones
- Coronas: descripción, análisis petrológicos, petrofísicos y de estimulación
- Ensayos a pozo abierto

F-4-III

N° 2 - POZOS TERMINADOS O REPARADOS
DATOS A CONSIGNAR

- Motivo de la intervención.
- Equipo.
- Fecha de iniciación y terminación.
- Estado antes de intervención y caudal.
- Perfiles registrados.
- Maniobras realizadas (resumen). (Punzados, ensayos, estimulaciones, pescas, tapones, cementaciones, etc.).
- Estado luego de la terminación o intervención y caudal.
- Instalación de producción.
- Presiones medidas, estáticas y dinámicas de boca y fondo. Determinación del régimen óptimo de producción.
- Se deberá adjuntar un croquis del estado del pozo antes y después de la intervención, similar al incluído en el Adjunto.

F-4-III

POZO.....
ANALISIS DE.....
INICIO.....TERMINO.....
ESTADO ANTERIOR.....ESTADO FINAL.....

PERFIL DEL POZO			
PREVIO A LA INTERVENCION		DESPUES DE INTERVENIDO	
DIAMETRO CAÑERIA Y TAPONES	PROFUNDIDAD (M)	DIAMETRO CAÑERIA Y TAPONES	PROFUNDIDAD (M)
			1902/03
			1905/08
		S.E.	1945/47

F-5 INFORME MENSUAL DE RECUPERACION SECUNDARIA

A) NORMAS PARA EL INFORME

Comentarios sobre las actividades del mes

Se hará referencia a:

- El volumen y por ciento correspondiente de vacío o llenado producido durante el mes y el total y por ciento de vacío remanente.
- Relación entre el agua inyectada acumulada y el petróleo acumulado desde la respuesta.
- Relación entre el caudal inyectado en el mes y el bruto producido.
- La R.A.P. promedio del mes.
- Datos de control de laboratorio sobre el agua de inyección (si es que se efectúan).
- Cualquier otra información que se crea conveniente destacar.

Aclaraciones

En el plano "Estado de los pozos" se indicará por medio de algún código, el estado de los pozos durante el mes, concordante con la planilla, "Estado de los pozos" (Tabla IV).

Los planos Iso-por ciento de agua, Iso-GOR e Iso-Salinidad se actualizarán trimestralmente con el valor promedio de cada pozo correspondiente a ese período.

En todos los informes se adjuntarán los últimos planos con que se cuente, indicando la fecha de su realización.

En el isobárico, además se consignará la profundidad del plano de referencia.

B) CONTENIDO DEL INFORME

PLANOS:

1 - Estado de los pozos

2 - Isobárico (según campaña de medición)

3 - Iso % agua
4 - Iso - GOR
5 - Iso - Salinidad
} trimestral

GRAFICOS:

1 - Historia de producción

2 - Perfiles de inyectividad

TABLAS:

I - Estadística de la producción

II - Estadística de la inyección

III - Detalle del tiempo pedido en los pozos inyectores

IV - Estado de los pozos

V - Rendimientos

INFORME MENSUAL DE RECUPERACION SECUNDARIA

YACIMIENTO:

AREA DE ESTUDIO:

RESUMEN DE LA PRODUCCION E INYECCION DE AGUA

PRODUCCION TOTAL DE PETROLEO	MES	ANTERIOR	ACTUAL
Producción mensual (m3)			
producción promedio diaria (m3/d)			
producción neta acumulada (m3) desde			
N° de pozos en producción			
N° de pozos cerrados			

PRODUCCION DE AGUA

Inyección mensual (m3)
Inyección promedio diaria (m3/d)
Inyección acumulada (m3)
N° de pozos en inyección

PRODUCCION DE PETROLEO POR RECUPERACION SECUNDARIA

a) Area de estudio

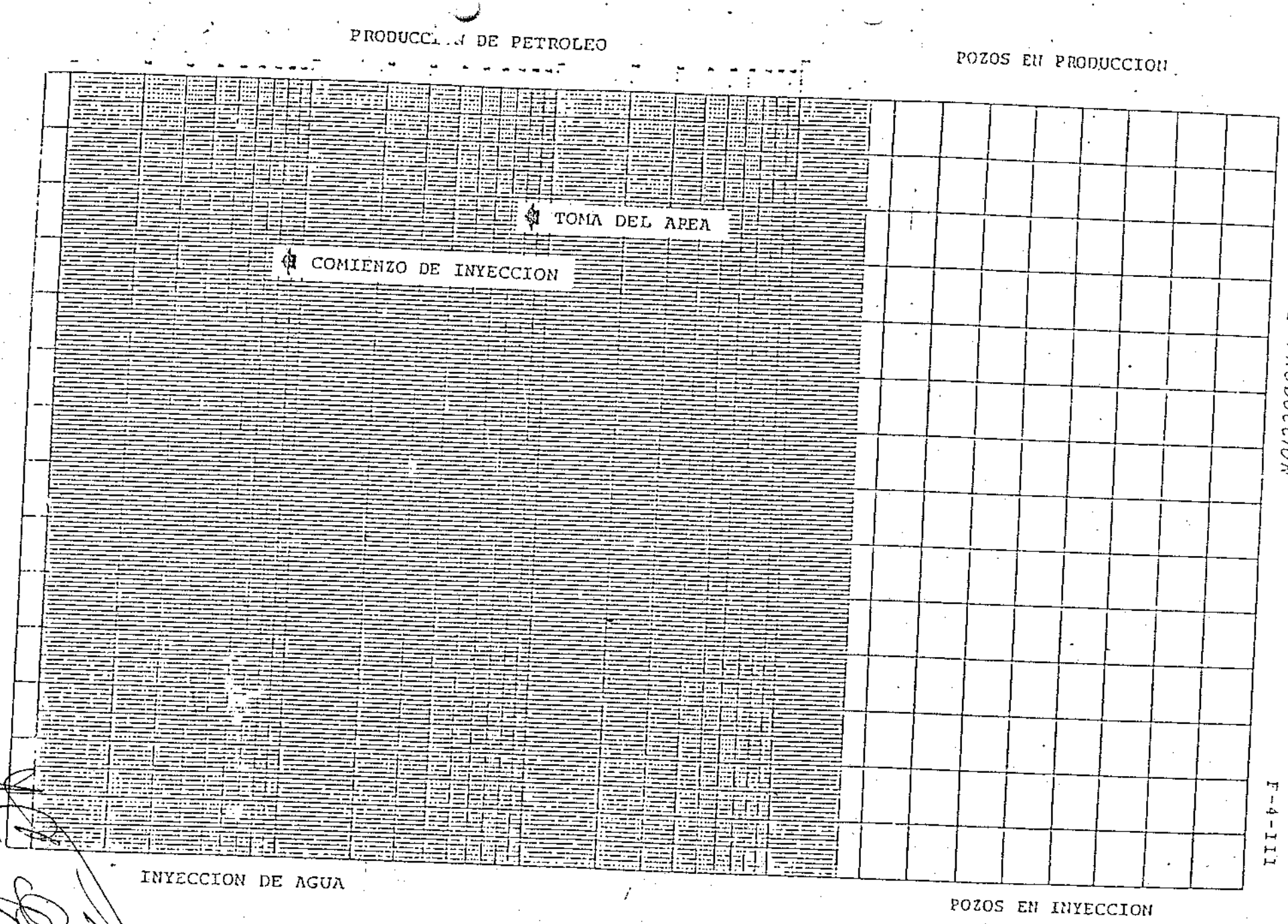
Producción mensual (m3)
Producción promedio diaria (m3/d)
Producción acumulada (m3) desde

b) Pozos marginales, adyacentes al área de estudio

Producción mensual (m3)
Producción promedio diaria (m3/d)
Producción acumulada (m3) desde
N° de pozos productores

c) Producción total por recuperación secundaria

Producción mensual (m3)
Producción promedio diaria (m3/d)
Producción acumulada



YACIMIENTO
HISTORIA DE PRODUCCION

F-4-III

TABLA I

ESTADISTICA DE LA PRODUCCION

POZO N°	TIEMPO EFECTIVO DIAS	PRODUCCION DE FLUIDOS						RGP M3/M3	% AGUA	CL G/L
		PETROL.(M3)		GAS (10^3M3)		AGUA (M3)				
		MENS.	ACUM.	MENS.	ACUM.	MENS.	ACUM.			
TOT.										

TABLA II

ESTADISTICA DE LA INYECCION

POZO	TIEMPO EFECTIVO (DIAS)	PRESION DE INYECCION (Kg/cm2)	REGIMEN DE INYECCION		INYECCION ACUMULADA m3	PORCENTAJE DE INYEC. ACUMUL.
			(m3/d)	(m3/mes)		
TOTAL						

TABLA III

POZOS INYECTORES - TIEMPO PERDIDO

POZO N°	FECHA	TIEMPO PERDIDO (Hs)	MOTIVO DEL PARO
TOTAL			

TABLA IV

ESTADO DE LOS POZOS

FECHA:

YACIMIENTO:

FORMACION O CAPAS:

POZOS EN RECUPERACION SECUNDARIA	N°
TOTAL	
EN EXTRACCION EFECTIVA	
PARADOS (TRANSITORIOS O ESPERA EQUIPO)	
INYECCION EFECTIVA	
PARADOS (TRANSITORIOS O ESPERA EQUIPO)	
TOTAL ABANDONADOS	

TABLA V

RENDIMIENTOS

TIEMPO	DIAS-POZO	%
TOTAL DISPONIBLE EXTRACCION		
EFECTIVO EN EXTRACCION		
TOTAL DISPONIBLE INYECCION		
EFECTIVO EN INYECCION		

PRODUCCION Y DISTRIBUCION DE GAS NATURAL

Información diaria (*): A nivel de yacimiento para emisión del telex diario de gas.

Del mismo modo se informará diariamente si hubiese "Reinyección a Formación".

YACIM.	PRODUC.	ENTREGA A YPF	CONSUMOS EN RTA.	RETENIDO	NO CAPTADO
(Unidad m3)					
NOVEDADES:					

(*) - De existir y operarse Planta de Tratamiento o Unidad de Separación se deberá incluir la producción diaria de Propano-Butano y Gasolina.

F-40..

F-7

PROGRAMA DE PERFORACION - AÑO 199

CONTRATO N° _____ AREA: _____

	ZONAS Y PROVINCIAS	PROFUNDIDAD MEDIA DE POZOS	N° DE POZOS					N° DE EQUIPOS	CAPACIDAD PERFORANTE
			Explorac.	avanzada	Explotación	Servicio	Total		
1er TRIM.									
2do TRIM.									
3er TRIM.									
4to TRIM.									
TOTAL									

FECHA _____ FIRMA Y ACLARACION DE FIRMA
EMPRESA CONTRATISTA

F-41..

CUMPLIMIENTO PROGRAMA DE PERFORACION - AÑO 199

F-8

CONTRATO N° _____ AREA: _____ _____

Informe actualizado
Al_ _ _ _ _Trimestre

	ZONAS-PROVINCIAS Y SIGLA DEL POZO	PROFUNDIDAD FINAL DE POZOS	CARACTER DEL POZO (1)	ENSAYO FINAL DEL POZO PROD. PETR.GAS y H_2O	COORDENADAS GAUSS-KRUGER Y COTA BOCA POZO	OBSERVACIONES
1er TRIM.						
2do TRIM.						
3er TRIM.						
4to TRIM.						

(I) Exploración, Avanzada, Explotación, Servicio.-

FECHA_____ _____
FIRMA Y ACLARACION DE FIRMA
EMPRESA CONTRATISTA

F-9 MEMORIA ANUAL

Deberá incluir una breve reseña de los hechos más salientes que se hubieren producidos en el yacimiento, como ser:

- Una Breve comparación entre lo previsto y lo realmente cumplido y causa de las diferencias más significativas.
- Principales trabajos y estudios encarados durante el año.
- Comienzos de proyectos de desarrollo de primaria, secundaria y asistida.
- Negociaciones.
- Cualquier otro hecho significativo.

La memoria deberá complementarse con la planilla adjunta, así como planos donde se delimite el área con reservas probables.

Se adjuntará un plano para el pétróleo y otro para el gas, si correspondiere.

MEMORIA ANUAL

AÑO:

YACIMIENTO:

COMPAÑIA OPERADORA:

CONTRATO N°

a) PRODUCCION

a-1) PETROLEO		AÑO ANTERIOR	AÑO ACTUAL
Promedio anual	m3/d		
Producción anual	m3		
Producción programada	m3		
Acumulada total	m3		
Reserva remanente comprob.	m3		
Reserva probable	m3		
a-2) AGUA			
Promedio anual	m3/d		
Producción anual	m3		
Promedio anual	%		
Acumulada total	m3		
a-3) GAS			
Promedio anual	m3/d		
Producción anual	m3		
RGP Promedio anual	m3/m3		
Acumulada total	m3		
a-4) N° DE POZOS EN PRODUC. EFECTIVA			

b) INYECCION

Promedio anual	m3/d		
Inyección anual	m3		
Programada anual	m3		
Acumulada total	m3		
Pozos en inyección	N°		

c) PERFORACION Y REPARACION DE POZOS

c-1 POZOS PERFORADOS			
Perforaciones programadas			
Perforaciones realizadas			
Pozos terminados			
Pozos terminados productivos			
Exito	%		
c-2 POZOS REPARADOS			
Reparaciones programadas			
Reparaciones realizadas			
Exito	%		

OBSERVACIONES:

F-10 RECUPERACION ASISTIDA

En el supuesto de encarar un proyecto de Recuperación Asistida el CONTRATISTA deberá presentar todos los estudios realizados sobre los cuales se basa la aplicación, como por ejemplo determinaciones de laboratorio, estudios mineros, correlaciones geológicas, modelos numéricos, ingeniería básica y de detalle del proyecto, perforaciones, acondicionamiento de pozos, pronósticos, estudios económicos, etc..

Con referencia al seguimiento del proyecto, el CONTRATISTA deberá realizar un informe mensual, de acuerdo a las normas que en su oportunidad establecerá YPF S.A., según sea el método de recuperación empleado.

Además, personal técnico de YPF tendrá ecceso a todas las instalaciones y operaciones inherentes a la explotación del yacimiento.