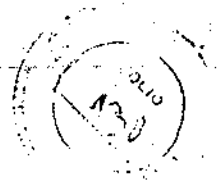
  
*Paul*

  
130

A D J U N T O " E "

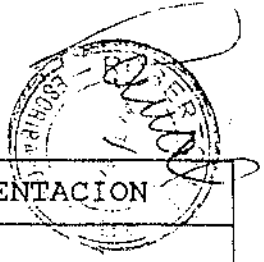
INFORMACION BASICA A SUMINISTRAR POR EL CONTRATISTA

DURANTE EL PERIODO DE EXPLOTACION

*PL*

## ADJUNTO "F"

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



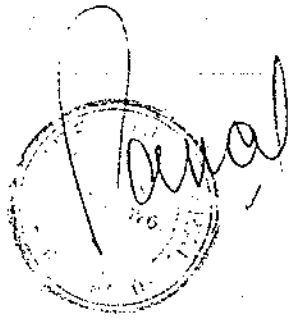
	TEMA	PERIODICIDAD	LUGAR DE PRESENTACION
a)	<u>Pronóstico de la producción:</u> Deberán realizarse los pronósticos de producción primaria, secundaria, asistida y sus actualizaciones, los que serán ajustados por semestre. Según modelo adjunto (F-2).	Al iniciar las operaciones y antes del 10 de junio y 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)	<u>Perfiles.</u> 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)	<u>Reparación de pozos.</u> 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)	<u>Estudios.</u> 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)	<u>Resumen preliminar de las actividades del mes</u> 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.

1



	TEMA	PERIODICIDAD	LUGAR DE PRESENTACION
g)	<u>Informe mensual.</u> 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)	<u>Producción.</u> <u>Muestras:</u> 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)	<u>Producción</u> 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)	<u>Programa de Perforación.</u> 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)	<u>Cumplimiento Programa de Perforación.</u> Según modelo adjunto (F-8).	Trimestral.	GCIA. DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION (S. Central) (2 copias) GCIA. CONTRALOR CONTRATOS (1 copia).
l)	<u>Memoria Anual.</u> 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.



E - 2

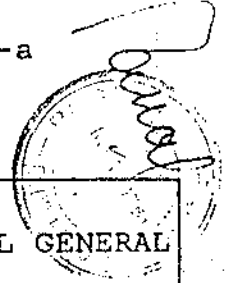
PRONOSTICO DE PRODUCCION

- 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

AL

PROGRAMA DE PRODUCCION DE PETROLEO

T = TERMINADOS  
P = PRODUCTIVOS



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										

12



F-5..

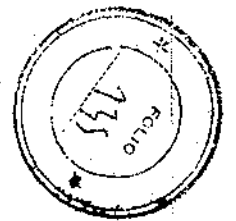
*Handwritten signature*

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										

929

PROVINCIA DE:

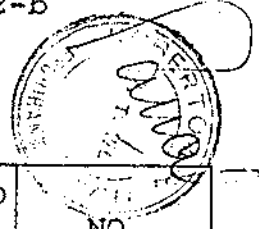
ADMINISTRACION:  
 DEPENDENCIA :  
 FECHA :



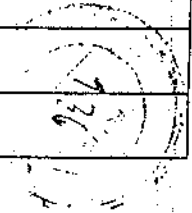
PROGRAMA DE PRODUCCION DE GAS NATURAL

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 COMPANIA:

F-7..

PROGRAMA DE PRODUCCION DE GASOLINA Y GAS LICUADO

F-2-c

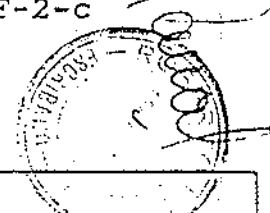
CONTRATO N° \_\_\_\_\_

YACIMIENTO \_\_\_\_\_

PROV. \_\_\_\_\_

AÑO 19\_\_

m3 \_\_\_\_\_

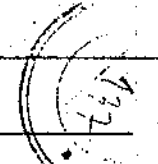


M E S	G A S   L I C U A D O			GASOLINA DE PROCESO DEL GAS NATURAL	O B S E R V A C I O N E S
	PROPANO	BUTANO	TOTAL		
ENERO					
FEBRERO					
MARZO					
ABRIL					
MAYO					
JUNIO					
JULIO					
AGOSTO					
SETIEMBRE					
OCTUBRE					
NOVIEMBRE					
DICIEMBRE					
TOTAL 19..					
TOTAL 19..					
TOTAL 19..					

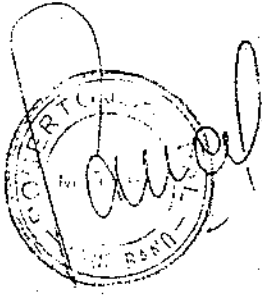
FECHA: \_\_\_\_\_

FIRMA \_\_\_\_\_

ACLARACION DE LA FIRMA  
Y NOMBRE DE LA COMPAÑIA: \_\_\_\_\_







PROGRAMA DE CONSUMOS DE PETROLEO  
Y GAS NATURAL

PROVINCIA DE:

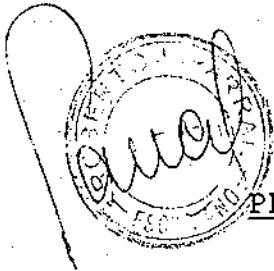
CONTRATO N°

AREA:

PROVINCIA DE:

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

*H.*



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

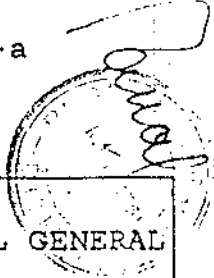
Caudal mensual:

Acumulada:

Cantidad de Pozos:

PL

PROGRAMA DE PRODUCCION DE PETROLEO  
 T = TERMINADOS  
 P = PRODUCTIVOS



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										

*Handwritten mark*



*Com...*  
*TEC...*

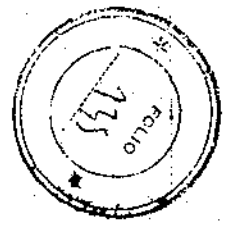
AÑO 199	PRIMARIA	RECUPERACION SECUNDARIA	POZOS REPARADOS			POZOS VIEJOS TOTAL	POZOS NUEVOS			TOTAL GENERAL
			T	P	PRODUC.		T	P	PRODUC.	
SET m3/d m3/mes										
OCT m3/d m3/mes										
NOV m3/d m3/mes										
DIC m3/d m3/mes										
TOTAL										
TOTAL 199										
TOTAL 199										
TOTAL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

929

PROVINCIA DE:

ADMINISTRACION:  
 DEPENDENCIA :  
 FECHA :

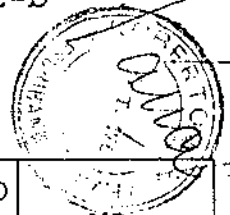
AL



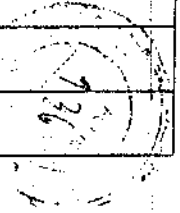
PROGRAMA DE PRODUCCION DE GAS NATURAL

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									
SEPTIEMBRE									
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

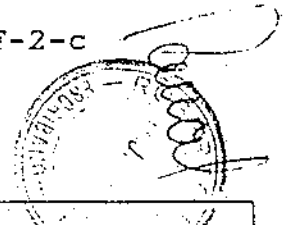
CONTRATO N° \_\_\_\_\_

YACIMIENTO \_\_\_\_\_

PROV. \_\_\_\_\_

AÑO 19\_\_

m3 \_\_\_\_\_

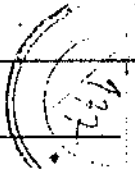


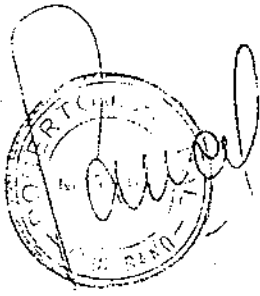
M E S	G A S   L I C U A D O			GASOLINA DE PROCESO DEL GAS NATURAL	O B S E R V A C I O N E S
	PROPANO	BUTANO	TOTAL		
ENERO					
FEBRERO					
MARZO					
ABRIL					
MAYO					
JUNIO					
JULIO					
AGOSTO					
SETIEMBRE					
OCTUBRE					
NOVIEMBRE					
DICIEMBRE					
TOTAL 19..					
TOTAL 19..					
TOTAL 19..					

FECHA: \_\_\_\_\_

FIRMA: \_\_\_\_\_

ACLARACION DE LA FIRMA Y NOMBRE DE LA COMPAÑIA: \_\_\_\_\_





PROGRAMA DE CONSUMOS DE PETROLEO  
Y GAS NATURAL

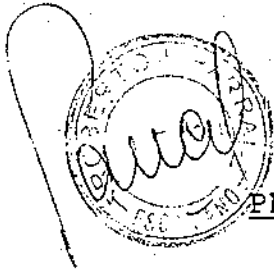
PROVINCIA DE:

CONTRATO N°

AREA:

PROVINCIA DE:

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



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

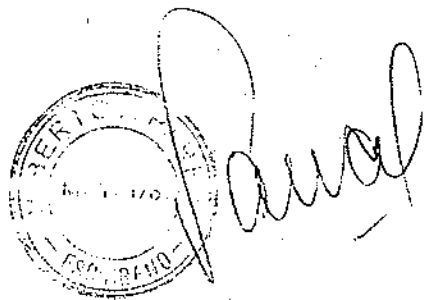
Caudal mensual:

Acumulada:

Cantidad de Pozos:

Handwritten initials or signature at the bottom right corner.





140

F-4

INFORME MENSUAL

MODELO

YACIMIENTO:

CIA. OPERADORA:

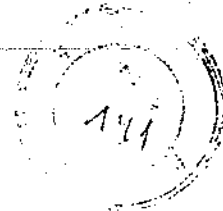
CONTRATO N°

FECHA:

Handwritten initials or signature.



*Paul*

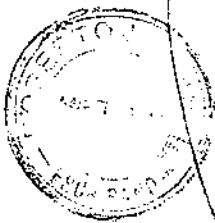


P A R T E I

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

*PL*



*Planal*



P A R T E   I I

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)

*PL*

F-4-II

YACIMIENTO:		MES ANTERIOR	MES ACTUAL
MES:			
<u>RESUMEN DE LA PRODUCCION</u>			
PRODUCCION TOTAL DE PETROLEO			
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.

*Handwritten signature*

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			
<p>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.)</p>															



*[Handwritten signature]*



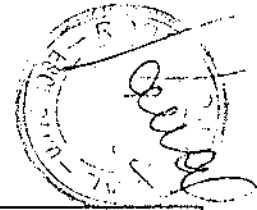
F-15..

PRODUCCION DE POZOS GASIFEROS O DE CONDENSADO

Planilla N° 3  
F-4-II

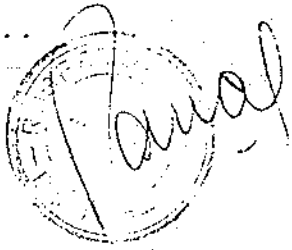
CONTRATO N° \_\_\_\_\_ YACIMIENTO \_\_\_\_\_ MES \_\_\_\_\_

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				



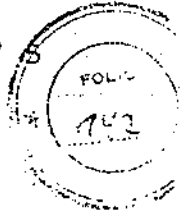


F-4-II

## ESTADO GENERAL DE POZOS

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

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



## ESTADO DE POZOS: PROMEDIO DIA/MENSUAL/MES

YACIMIENTO:		MES:	
RUBRO		TOTAL	OBSERVACIONES
E E	Surgentes		
X F	Bombeo mecánico		
T E	Bombeo hidráulico		
R C	Gas Lift		
A T.			
C.	TOTAL		
P	Instalac. en Const.		
A	Espera Tractor		
R	Interv. c/Tractor		
A	Sin surgencia		
D	Cañer. Cond. Rota		
O	Cañería Parafinada		
S	Reparac. por Guinche		
	Desperfecto mecánico		
T	Desperfecto eléctrico		
R	Cortes de Energ. Eléct.		
A	Falta de material		
N	Mediciones físicas		
S	Zona alejada		
I	Falta capacidad		
T	Mal estado caminos		
O	Otras causas		
R.	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.

PL



*Paral*

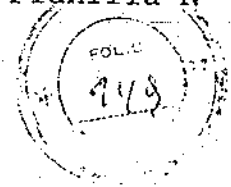
F-4-II

148

POZOS PRODUCTORES  
TIEMPO PERDIDO

YACIMIENTO:			
PROVINCIA:		MES:	
POZO N°	FECHA	TIEMPO PERDIDO (Horas)	MOTIVO DEL PARO
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content; margin: 0 auto;">           Se consignarán los paros de cada pozo y su causa.         </div>			

*RL*



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	OBSERVA
<p>Esta planilla deberá incluirse en los informes mensuales cuando se estén desarrollando campañas de mediciones de presión.</p>							

*Handwritten initials or signature.*



F-4-II

SEGUIMIENTO PLAN DE ACCION

750

MES:

YACIMIENTO:				
Compañía Operadora:				
Contrato N°				
PRODUCCION:		PETROLEO		
m3/día promedio	m3/mes programa	m3/mes real	m3 acumulada	
AGUA				
m3/día promedio	m3/mes	%	m3 acumulada	
GAS				
m3/día 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:				

AL,

F-21..  
YACIMIENTO:

SEGUIMIENTO PLAN DE ACCION - PRODUCCION DE PETROLEO AÑO  
CIA. OPERADORA:

F-4-II

Planilla N° 8 Bis

M E S	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.												

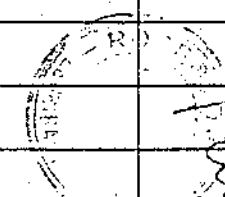
F-22.. YACIMIENTO:

CIA. OPERADORA:

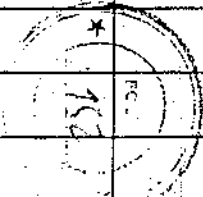
F-4-II

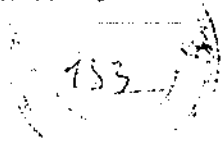
Planilla N° 8 Bis

M E S	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.												



*Journal*



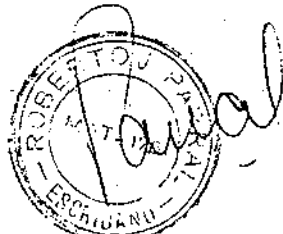


PETROLEO ENTREGADO A YPE

..... Mes .....

DIA	RECIBO N°	m3 a 15°C	% de H2O	m3 AGUA	m3 seco-seco
<p>En esta planilla deberán volcarse todas las entregas de hidrocarburos que hayan sido certificadas.</p>					

*Handwritten initials or mark.*



F-4-II

154

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 incluido 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 esa información según corresponda:

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

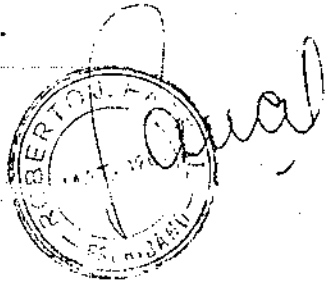
Baja Producción: Gas de yacimientos de baja producción.

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

Alto % de CO<sub>2</sub> o SH<sub>2</sub>: Gas de yacimientos con alto contenido CO<sub>2</sub> 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.

15



F-4-III

P A R T E   I I I

GRAFICOS: Historia de Producción

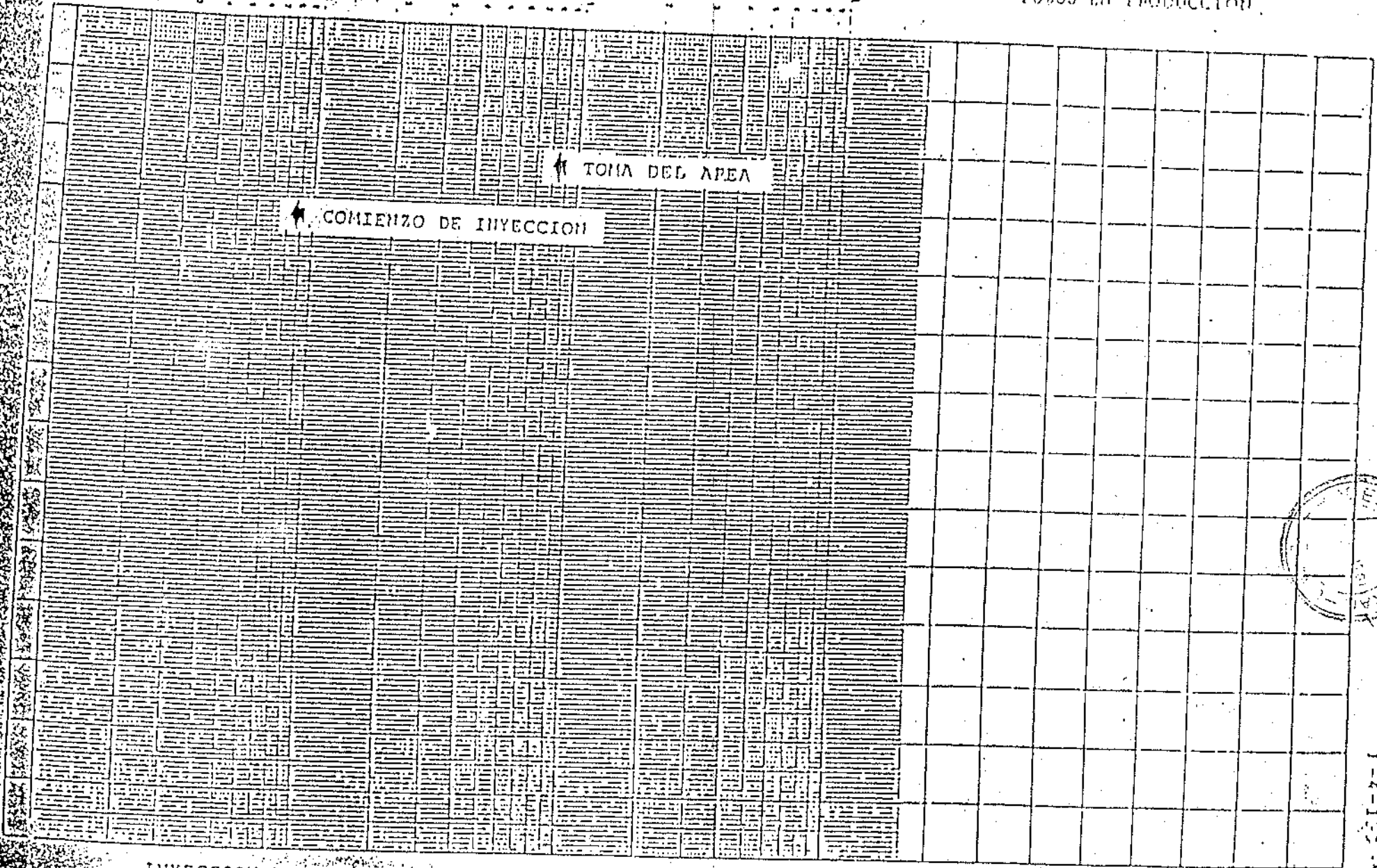
PLANOS:    General del yacimiento  
              Estructural  
              Isopáquico  
              Isobárico

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

ANEXO:    N° 1 - Pozos perforados  
              N° 2 - Pozos terminados o reparados

*Handwritten mark or signature*



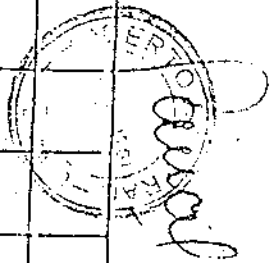


★ TOMA DEL AREA

★ COMIENZO DE INYECCION

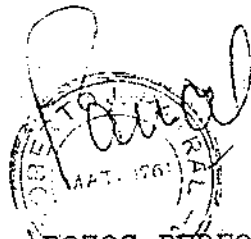
INYECCION DE AGUA

POZOS EN INYECCION



1-4-1953





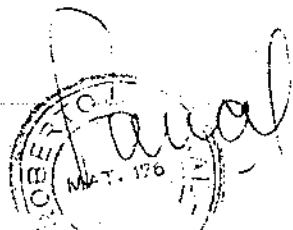
F-4-III



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

PC



Nº 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, taponés, 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 incluido en el Adjunto.

*AL*



POZO.....  
ANALISIS DE.....

INICIO.....TERMINO.....  
ESTADO ANTERIOR.....ESTADO FINAL.....

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

PL



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

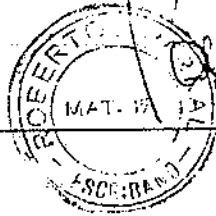


- PLANOS:
- 1 - Estado de los pozos
  - 2 - Isobárico (según campaña de medición)
  - 3 - Iso % agua
  - 4 - Iso - GOR } trimestral
  - 5 - Iso - Salinidad }

- 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 inyector-  
res
  - IV - Estado de los pozos
  - V - Rendimientos

*Handwritten initials or signature.*



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		
Nº de pozos en producción		
Nº de pozos cerrados		

PRODUCCION DE AGUA

Inyección mensual (m3)  
 Inyección promedio diaria (m3/d)  
 Inyección acumulada (m3)  
 Nº 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

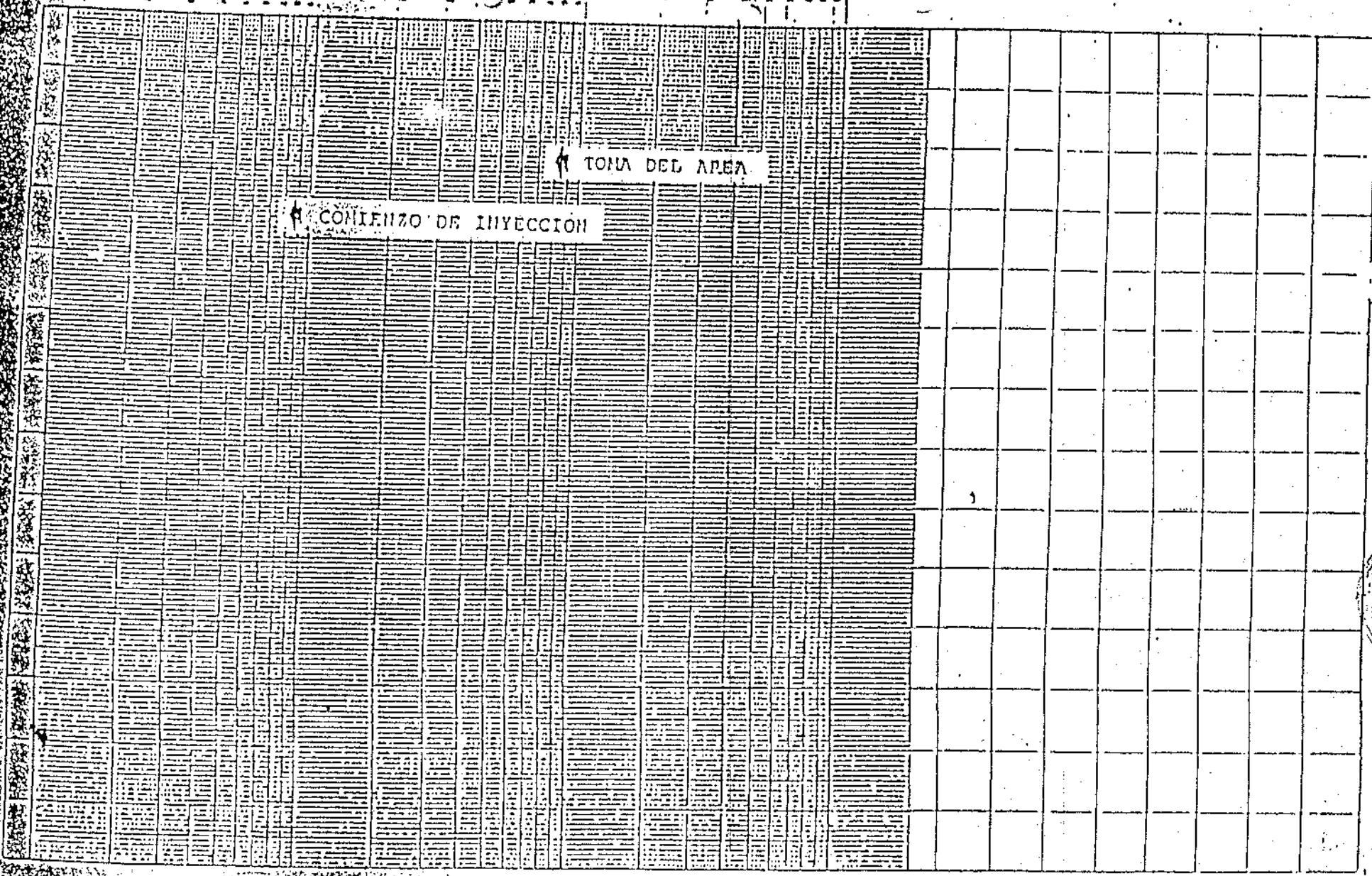
Producción mensual (m3)  
 Producción promedio diaria (m3/d)  
 Producción acumulada (m3) desde  
 Nº de pozos productores

c) Producción total por recuperación secundaria

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

4

HISTORIA DE PRODUCCION



INYECCION DE AGUA

POZOS EN INYECCION



169



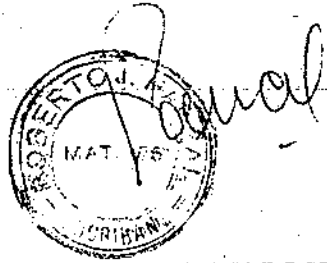


TABLA I

ESTADISTICA DE LA PRODUCCION

POZO N°	TIEM- PO E- FECTI VO DIAS	PRODUCCION DE FLUIDOS						RGP M3/M3	% AGUA	CL G/L
		PETROL. (M3)		GAS (10 <sup>3</sup> M3)		AGUA (M3)				
		MENS.	ACUM.	MENS.	ACUM.	MENS.	ACUM.			
TOT.										

PL

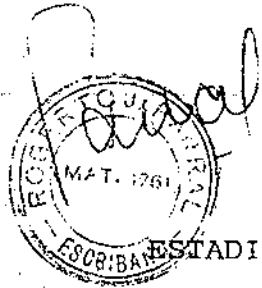


TABLA II

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						

PL

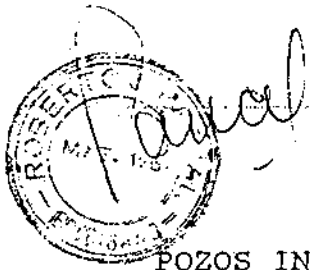


TABLA III

POZOS INYECTORES - TIEMPO PERDIDO

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

R

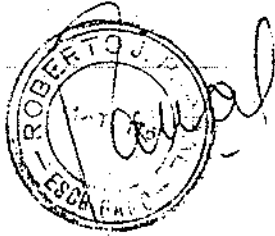


TABLA IV  
ESTADO DE LOS POZOS

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	

*Handwritten mark*

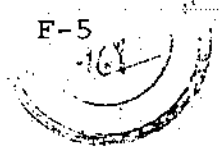
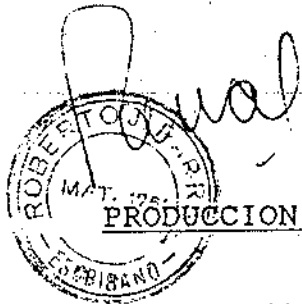


TABLA V

RENDIMIENTOS

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

AL



168

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	RETENIDO EN RTA.	NO CAPTADO
(Unidad m3)					
<u>NOVEDADES:</u>					

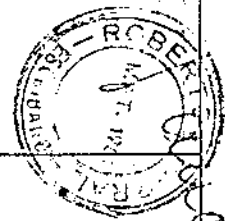
(\*) - De existir y operarse Planta de Tratamiento o Unidad de Separación se deberá incluir la producción diaria de Propano-Butano y Gasolina.

*PL*

CONTRATO N° \_\_\_\_\_

AREA: \_\_\_\_\_

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



FECHA \_\_\_\_\_

FIRMA Y ACLARACION DE FIRMA  
EMPRESA CONTRATISTA

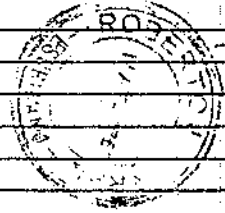
15

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 <sub>2</sub> O	COORDENADAS GAUSS-KRUGER Y COTA BOCA POZO	OBSERVACIONES
1er T R I M.						
2do T R I M.						
3er T R I M.						
4to T R I M.						



*Handwritten signature or initials.*

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

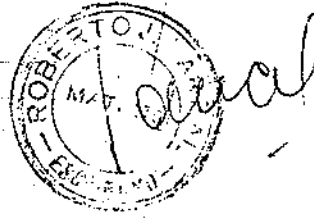
*Handwritten initials.*

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.

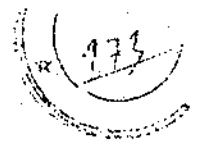
Se adjuntará un plano para el petróleo y otro para el gas, si correspondiere.

PL

MEMORIA ANUAL



AÑO:



YACIMIENTO:

COMPañIA OPERADORA:

CONTRATO N°

a) PRODUCCION

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

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

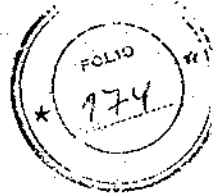
<b>c-1 POZOS PERFORADOS</b>			
Perforaciones programadas			
Perforaciones realizadas			
Pozos terminados			
Pozos terminados productivos			
Exito	%		
<b>c-2 POZOS REPARADOS</b>			
Reparaciones programadas			
Reparaciones realizadas			
Exito	%		

OBSERVACIONES:

PL



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 basó 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 acceso a todas las instalaciones y operaciones inherentes a la explotación del yacimiento.

Handwritten initials "PL" in the bottom right corner of the page.