

Secretaría de Energía

HIDROCARBUROS

Resolución N° 319/1993

Apruébanse Normas y Procedimientos para la remisión de información estadísticas, datos primarios y documentación a la Secretaría de Energía.

Bs. As. 18/10/93

VISTO el Expediente N° 751.956/93 del Registro de la SECRETARIA DE ENERGIA, y

CONSIDERANDO:

Que la progresiva desregulación de las etapas que integran la industria de los hidrocarburos ha sido implementada mediante la aplicación de diversos esquemas y marcos normativos, sobre los cuales la SECRETARIA DE ENERGIA ejerce la función de Autoridad de Aplicación.

Que a los efectos del cumplimiento de esa función, resulta indispensable disponer en tiempo y forma de la información generada como consecuencia de las operaciones desarrolladas en cada una de las actividades del sector.

Que de esta forma la SECRETARIA DE ENERGIA dispondrá de un Banco de Datos Digital y un Archivo de Datos Físicos para lograr una administración más eficiente de la información.

Que ello requiere homogeneizar los datos entregados por las diversas empresas y definir criterios de codificación de la información.

Que los Artículos 70, 80, 87 y 97 de la Ley N° 17.319 otorgan facultades para el dictado de la presente.

Por ello,

EL SECRETARIO DE ENERGIA

RESUELVE:

Artículo 1° - Apruébanse las Normas y Procedimientos para la remisión de información estadística, datos primarios y documentación técnica a la SECRETARIA DE ENERGIA, a las que deberán ajustarse las empresas y/o consorcios Permisarios de Exploración, Concesionarios de Explotación y de Transporte, Refinadoras y Comercializadoras de hidrocarburos, que se detallan en el Anexo I, el cual forma parte de la presente resolución. La presente no es limitativa de la facultad de solicitar toda otra información que la Autoridad de Aplicación considere necesaria para el cumplimiento de sus funciones, dentro del marco de la Ley N° 17.319.

Art. 2° - La información estadística y documentación técnica mencionadas en el artículo precedente, revestirán el carácter de declaración jurada, excepto cuando se indique lo contrario para temas específicos, debiendo suministrarse en los plazos y formas que para cada caso se determina en la presente resolución.

Art. 3° - Delégase en la Dirección Nacional de Recursos de la SECRETARIA DE ENERGIA la introducción de modificaciones en el Anexo I a la presente, relativos al contenido del Adjunto I, Codificaciones; y a las formas de entrega de la información estadística, datos primarios y documentación técnica, cuando sea necesario adecuarlas a técnicas más convenientes.

Art. 4º - Deróganse las Resoluciones S.E. Nº 75/82 y S.E. Nº 83/70 y déjase sin efecto todo otro procedimiento relativo a la remisión sistemática y periódica de documentación e información técnica a la SECRETARIA DE ENERGIA por parte de los sujetos descriptos en el Artículo 1º de la presente, con excepción de la Resolución SE Nº 155/92.

Art. 5º - La presente resolución empezará a regir a partir del día siguiente de su publicación en el Boletín Oficial de la REPUBLICA ARGENTINA.

Art. 6º - Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del registro Oficial y archívese. - Carlos M. Bastos.

ANEXO I

NORMAS Y PROCEDIMIENTOS PARA LA REMISION DE INFORMACION ESTADISTICA, DATOS PRIMARIOS Y DOCUMENTACION TECNICA A LA Secretaría de Energía.

1 - OBJETO

Reglamentación de la entrega de Información Estadística, Datos Primarios y Documentación Técnica a la Secretaría de Energía por parte de las empresas participantes en la Exploración, Explotación, Transporte, Elaboración y Comercialización de Hidrocarburos.

2 - CODIFICACION

A los efectos de cumplimentar con lo requerido en la presente resolución deberán utilizarse los códigos descriptos en el Adjunto I, los que sólo podrán ser modificados o ampliados de acuerdo con lo dispuesto por el Artículo 3º de la presente.

3 - INFORMACION ESTADISTICA

A los efectos de esta resolución se considera información estadística la solicitada en las Planillas definidas en el Adjunto II. La misma deberá ser remitida a la Secretaría de Energía de acuerdo con las instrucciones y plazos que se detallan en el mismo.

4 - DATOS PRIMARIOS DE EXPLORACION Y EXPLOTACION

Se consideran como datos primarios los datos físicos tales como coronas, testigos laterales, cutting, muestras de fluidos, etc. y los registros de campo como las cintas magnéticas de relevamientos sísmicos y de perfilajes, registros en film, etc.

Estos deberán ser acondicionados en forma conveniente para su preservación y uso posterior. Cuando sean alcanzados los requisitos necesarios para la implementación de un banco de datos físicos, estos Datos Primarios serán remitidos a la Secretaría de Energía de acuerdo con las instrucciones y plazos que se detallan en el Adjunto III.

5 - DOCUMENTACION TECNICA

La documentación técnica que se describe en Adjunto IV deberá ser remitida a la Secretaría de Energía de acuerdo con las instrucciones y plazos que se detallan en el mismo.

6 - CONFIDENCIALIDAD DE LA INFORMACION

La Secretaría de Energía mantendrá la confidencialidad de la información provista por las empresas Concesionarias y Permissionarias de acuerdo a los plazos del Adjunto V.

7 - SANCIONES POR INCUMPLIMIENTO

En caso de incumplimiento en el tiempo y forma dispuestos por la presente, serán de aplicación las sanciones que indica el Artículo 87 de la Ley N° 17.319.

En caso de transgresiones reiteradas a la presente norma la Secretaría de Energía solicitará al Poder Ejecutivo Nacional, la aplicación de lo dispuesto por el Artículo 80, inc. d) de la Ley N° 17.319.

ADJUNTO I

CODIGOS

Las siguientes listas de códigos serán utilizadas a fin de facilitar el ordenamiento y control de la base de datos.

Las mismas sólo podrán ser modificadas y/o ampliadas por la Dirección Nacional de Recursos, de acuerdo con lo dispuesto en el

Artículo 3° de la presente. Dichas modificaciones y/o ampliaciones serán comunicadas por medio de circulares.

A) AREAS DE EXPLORACION DE HIDROCARBUROS

B) AREAS DE EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS

C) OLEODUCTOS, POLIDUCTOS Y TERMINALES MARITIMAS - OPERADORES

D) REFINERIAS Y PLANTAS DE TRATAMIENTO DE GAS NATURAL - OPERADORES

E) OPERADORES DE AREAS DE EXPLORACION

F) OPERADORES DE AREAS DE EXPLOTACION

G) EMPRESAS COMERCIALIZADORAS

H) TIPOS DE CONTRATOS

I) CUENCAS

ADJUNTO II

INFORMACION ESTADISTICA

2.1. MODOS DE ENTREGA

La información estadística que se detalla a continuación deberá ser enviada en diskette, de acuerdo a los formatos que determine la Dirección Nacional de Recursos, en correspondencia con el siguiente esquema:

2.1.1. Empresas Operadoras de Areas de Explotación, Planillas 1, 2, 4 a 12, 23 y Análisis de la Producción por Pozo y Yacimiento (Capítulo IV).

2.1.2. Empresas Operadoras de Plantas de Tratamiento de Gas Natural, Planillas 3 y 23.

La Planilla 3 - "Producción de Gas Licuado y Gasolina Estabilizada obtenidos en Plantas de Tratamiento de Gas Natural", se refiere a plantas fuera de los yacimientos.

2.1.3. Empresas Elaboradoras (Destilerías), Planillas 13 a 14 y 23.

2.1.4. Empresas Elaboradoras y Comercializadoras, Planillas 15 a 19.

La Planilla 19 - "Precios de venta sugeridos por localidades", no reviste el carácter de declaración jurada, dado que el precio de venta al público, determinado por los expendedores, no siempre es coincidente con los sugeridos.

2.1.5. Empresas Transportistas (Oleoductos y Poliductos), Planillas 20 y 23.

2.1.6. Empresas Operadoras de Terminales Marítimas, Planillas 21 y 23.

2.1.7. Empresas Permisitarias de Areas de Exploración, Planillas 22 y 23.

2.2. PERIODICIDAD Y PLAZOS

Deberán entregarse mensualmente y antes del día 20 de cada mes las Planillas 1 a 7, Análisis de la Producción por Pozo y Yacimiento (Capítulo IV) y Planillas 13 a 22.

Las Planillas 8 y 9 se entregarán semestralmente antes del 31 de enero del año siguiente al informado y cada 31 de julio del año en curso, con cierres al 31 de diciembre y 30 de junio respectivamente.

Las Planillas 10 a 12 se entregarán anualmente antes del 31 de enero del año siguiente al informado.

La Planilla 23 será entregada anualmente antes del 31 de enero y cada vez que se produzca un cambio en la composición de los consorcios.

2.3. UNIDADES

Las producciones de petróleo se indicarán en METROS CUBICOS (m³), las de agua en METROS CUBICOS (m³) y las de gas natural en miles de METROS CUBICOS (Mm³), las de propano y butano en TONELADAS (ton), las de gas licuado en TONELADAS (ton) y las de gasolina estabilizada en METROS CUBICOS (m³).

Las reservas de petróleo se indicarán en MILES DE METROS CUBICOS (Mm³) y las de gas natural en MILLONES DE METROS CUBICOS (MMm³).

El equivalente calórico será expresado en kilocalorías por METRO CUBICO (KCal/m³) y la densidad media del crudo en TONELADAS POR METRO CUBICO (Ton/m³).

ADJUNTO III

DATOS PRIMARIOS DE EXPLORACION Y EXPLOTACION

Toda información descripta en este adjunto será mantenida debidamente por los Permisitarios o Concesionarios y se remitirá a la SECRETARIA DE ENERGIA dentro de los SESENTA (60) días de ser solicitada para su inclusión en un banco de datos físicos, teniendo en consideración los plazos dispuestos en el Adjunto V para el mantenimiento de la confidencialidad de la misma.

3.1. DATOS PRIMARIOS GEOFISICOS

3.1.1. SISMICA

Copia de las cintas de campo con sus correspondientes partes de observador.

Copia de los registros de refracción o pruebas de velocidad en pozos realizados para el cálculo de correcciones estáticas.

3.1.2. MAGNETOMETRIA

Copia de las cintas de campo con sus correspondientes partes de observador.

3.1.3. GRAVIMETRIA

Copia de las cintas de campo con sus correspondientes partes de observador.

3.2. DATOS PRIMARIOS GEOLOGICOS DE PERFORACION

Copia final y cinta editada de todos los perfiles registrados en el pozo, en todas las escalas obtenidas, debidamente empalmados si se realizaran en más de una corrida.

Testigos corona y testigos laterales disponibles acondicionados en forma conveniente para su preservación.

ADJUNTO IV

DOCUMENTACION TECNICA

La siguiente documentación técnica deberá ser enviada a la Secretaría de Energía en los plazos y formas aquí detallados.

4.1. DOCUMENTACION TECNICA DE EXOLORACION

4.1.1. Programas de Exploración

Los programas comprenderán el plan de trabajos de exploración a realizarse en cada año calendario y se informarán según Adjunto IV-a. Será elevado antes del 1º de diciembre del año anterior al considerado.

Los programas se ajustarán al siguiente ordenamiento de tareas:

- a) Topografía
- b) Geología
- c) Sismografía.
- d) Magnetometría.
- e) Gravimetría.
- f) Perforación.

g) Otras tareas.

El primer programa abarcará el lapso comprendido entre la fecha de adjudicación del permiso y el 31 de diciembre del correspondiente año. Se presentará dentro de los TREINTA (30) días siguientes a la fecha de vigencia del permiso.

Los programas se confeccionarán separadamente, uno por cada área según Adjunto I-A, para áreas de exploración; o Adjunto I-B, para exploración complementaria en áreas de explotación, indicando las características, cantidad y duración de las tareas previstas y todo otro dato que se considere de interés.

Se adjuntará cuando corresponda la planimetría a escala adecuada, donde se indiquen los trabajos a realizar y los realizados en caso de no ser el primer informe.

4.1.2. Informe de iniciación de pozo de exploración

Se comunicará con una anticipación mínima de DIEZ (10) días a la fecha prevista para la iniciación de la perforación, según modelo Adjunto IV-b, previo cumplimiento de lo requerido por la Resolución SE N° 105/92.

4.1.3. Informe final de pozo

Dentro de los CUARENTA Y CINCO (45) días de terminado un pozo, cualquiera sea su clasificación, se remitirá un informe de acuerdo al formulario modelo Adjunto IV-c, agregándose los resultados de análisis de "cuttings", testigos corona, testigos laterales y fluidos extraídos.

4.1.4. Informe de abandono de pozo

Se remitirá la información requerida según modelo Adjunto IV-d, dentro de los CUARENTA Y CINCO (45) días subsiguientes al abandono del pozo. Sin perjuicio de ello y dentro del mismo plazo, se presentará un "Informe Final de Pozo" de conformidad con lo establecido en 4.1.3.

4.1.5. Informe de manifestación de hidrocarburos

Se comunicará dentro de los OCHO (8) días de producido según modelo Adjunto IV-e, entendiéndose por manifestación de hidrocarburos el hallazgo de cualquier tipo de rastros (en la inyección, presencia en cuttings o testigos, etc.) en horizontes que no hayan evidenciado acumulación de los mismos.

4.1.6. Denuncia de descubrimiento de hidrocarburos

Se efectuará la denuncia del descubrimiento, en cumplimiento del Artículo 21 de la Ley 17.319, dentro de las VEINTICUATRO (24) horas de producido el mismo, vía fax o método similar, indicando: datos identificatorios del pozo, volúmenes producidos y datos del ensayo. A los CUARENTA Y CINCO (45) días se enviará el formulario modelo Adjunto IV-f. Se entiende por descubrimiento de hidrocarburos toda acumulación comprobada mediante surgencia natural, ensayos a pozo abierto o ensayos de terminación de pozos.

4.1.7. Datos de Topografía

En caso de efectuarse nivelaciones o trabajos aerofotogramétricos se remitirá la lista de cotas básicas, o copia transparente del plano restituido y un juego de fotoíndices, según el caso, dentro de los SESENTA (60) días de concluidas las respectivas tareas.

4.1.8. Geología de superficie

Se enviará dentro de los NOVENTA (90) días de concluidas las respectivas tareas, copia del plano geológico.

4.1.9. Documentación geofísica

La información descripta a continuación será mantenida debidamente por los Permisarios o Concesionarios y se remitirá a la SECRETARIA DE ENERGIA dentro de los SESENTA (60) días de ser solicitada para su inclusión en un banco de datos, teniendo en consideración los plazos dispuestos en el Adjunto V para el mantenimiento de la confidencialidad de la misma.

4.1.9.1. Sísmica de reflexión:

a) Planimetría de la zona explorada en escala 1:50.000.

b) Información topográfica en formato SEG P1.

(*) e) Copia en papel y en formato SEG Y de la línea sísmica procesada indicando la secuencia de procesamiento utilizada (en una misma cinta se podrán incluir más de una línea sísmica correspondientes a una misma área).

(*) Conforme Boletín Oficial.

4.1.9.2. Magnetometría: Plano a escala adecuada con la ubicación de las estaciones con sus correspondientes cotas; derrota de vuelo y valores magnéticos registrados, debidamente corregidos. Se conservarán por el término de dos (2) años a disposición de la Secretaría de Energía los registros de drift y copia de los perfiles magnéticos.

4.1.9.3. Gravimetría: Plano con la ubicación de las estaciones, sus cotas y valores gravimétricos corregidos. Los permisionarios conservarán por el término de DOS (2) años a disposición de la Secretaría de Energía registros de drift.

4.1.10. Información de perforación

En todo equipo de perforación o terminación de pozos de exploración la compañía perforadora o de terminación, llevará un registro de actividades o "Parte Diario de Perforación", el que se conservará por el término de UN (1) año a disposición de la SECRETARIA DE ENERGIA.

4.1.11. La documentación resultante de cualquier otra tarea o método no enunciada en el presente capítulo será remitida dentro de los plazos fijados para trabajos similares.

4.2. DOCUMENTACION TECNICA DE AREAS DE EXPLOTACION

4.2.1. Para la documentación técnica de pozos exploratorios en Concesiones de Explotación, de estudio, de avanzada y de desarrollo; se aplicará lo previsto en 4.1. Lo mismo se aplicará para relevamientos geológicos y geofísicos; y para los planes de exploración complementaria.

4.2.2 Información semestral

Se remitirá antes del 31 de enero del año siguiente al informado y antes del 31 de julio del año en curso, una copia actualizada de la EVOLUCION DE LA PRODUCCION POR ZONA y de la FICHA COMPENDIO según Adjunto IV-g.

Se remitirá asimismo el cumplimiento del Plan de acción por yacimiento.

4.2.3. Información anual

Se deberá entregar antes del 31 de enero del año siguiente al informado, una copia actualizada del Plano Base del AREA, en escala 1:50.000, detallando la ubicación de los lotes de explotación y el Plan de Inversiones para dichos lotes y para la exploración complementaria del resto del AREA.

4.3. INSTRUCCIONES PARA LA CONFECCION Y PRESENTACION DE PLANOS

4.3.1. Los planos que correspondan a trabajos de exploración y explotación deben reunir las siguientes características:

a) Serán realizados en proyección cilíndrica conforme a las coordenadas Gauss-Kruger. Para derrotas se podrá utilizar la proyección Mercator.

b) En el ángulo inferior derecho llevarán un recuadro de referencias, donde se consignará:

1) Nombre del permisionario o concesionario.

2) Individualización del permiso o concesión.

3) Denominación del trabajo.

4) Escala utilizada.

5) Fecha de confección.

6) Otras referencias de interés.

7) Firma del responsable, con su respectiva aclaración.

4.3.2. Escalas: Relacionarán la unidad de medida con los números 10, 20, 25, 40 y 50, seguida de ceros, en concordancia a la superficie que abarque el trabajo.

4.3.3. Orientación: Sus lados laterales coincidirán con la dirección N-S y su borde superior estará orientado hacia el Norte.

4.3.4. Tamaño: No excederá de 1m x 1,5m, debiendo plegarse conforme a las Normas IRAM 4506.

4.4. DOCUMENTACION TECNICA DE TRANSPORTE DE DUCTOS

Esta documentación será provista por las empresas transportistas con la periodicidad indicada.

Especificaciones técnicas: Dentro de los SESENTA (60) días de finalizada la obra inicial o modificatoria.

Capacidad total de almacenamiento: anualmente antes del 31 de diciembre de cada año y a los SESENTA (60) días de haberse producido un cambio.

Dentro de los SESENTA (60) días de finalizada la obra inicial o modificatoria se enviarán las coordenadas y datos de relevamiento de:

Ductos

Interconexiones

Puntos de carga

Puntos de entrega

Estaciones de compresión y bombeo

Plantas colectoras

Plantas de procesamiento

4.5. DOCUMENTACION TECNICA DE TERMINALES MARITIMAS

Esta documentación será provista por las empresas operadoras de terminales marítimas con la periodicidad indicada.

Especificaciones técnicas: Dentro de los SESENTA (60) días de finalizada la obra inicial o modificatoria.

Capacidad total de almacenamiento: anualmente antes del 31 de diciembre de cada año y a los SESENTA (60) días de haberse producido un cambio.

Capacidad de carga y descarga: anualmente antes del 31 de diciembre de cada año y a los SESENTA (60) días de haberse producido un cambio.

4.6. DOCUMENTACION TECNICA DE PROCESAMIENTO

Esta información será provista por las empresas refinadoras cada vez que se produzca un cambio en los siguientes datos:

Especificaciones técnicas de las instalaciones.

Capacidad y tipo de productos obtenidos.

4.7. DOCUMENTACION TECNICA DE COMERCIALIZACION

Esta información será provista por las empresas comercializadoras cada vez que se produzca un cambio en los siguientes datos:

Organización de comercialización

Tipo de productos comercializados.

ADJUNTO V

CADUCIDAD DE LA CONFIDENCIALIDAD

La confidencialidad de la información caducará de acuerdo al siguiente esquema:

a) - Historia de Pozos de Producción: Inmediatamente.

- b) - Historia de Pozos de Exploración: A los TRES (3) años.
- c) - Perfiles de Pozos: A los CINCO (5) años.
- d) - Información sobre Relevamientos de Datos Sísmicos: Inmediatamente.
- e) - Registros Sísmicos, Gravimétricos y Magnetométricos: A los CINCO (5) años.
- f) - Ensayos de Producción: Inmediatamente.

Adjunto I-A

AREAS DE EXPLORACION DE HIDROCARBUROS

04 - AGO - 1992
PAGINA 1

N°	CODI	AREA		PROVINCIAS			CUEN	OPERADOR	TIPO	LICITACION	
		SIGLA	N°	NOMBRE	(1)	(2)					(3)
1	SIM	CCYB	1	SIERRA MORADA	F	J	---	CCB	BHP	11	E-01.92 UL-I
2	RGS	CA	12	RIO GRANDE SUR	V	---	---	CAU	CHAUVCO	11	E-01.92 UL-I
3	STO	CCYB	9	SANTA ROSA	M	---	---	CCB	CHAUVCO	11	E-01.92 UL-I
4	LOJ	CNE	28	LOS JURIES	G	H	S	CNE	CHEVRON	11	E-01.92 UL-II
5	RIT	CA	9	RIO TURBIO	Z	---	---	CAU	CNIA.NAV.P.COMPANC	11	E-01.92 UL-I
6	LGA	CA	13	LAGO ARGENTINO	Z	---	---	CAU	CNIA.NAV.P.COMPANC	11	E-01.92 UL-III
7	ANO	CNQ	19	AÑELO	Q	---	---	NEU	CNIA.NAV.P.COMPANC	11	E-01.92 UL-III
8	RCO	CNO	4	RIO COLORADO	A	Y	---	NOR	HINTON ARGENTINA	11	E-01.92 UL-II
9	DES	CCYB	10	RIO DESAGUADERO	D	M	---	CCB	MARATHON	11	E-01.92 UL-I
10	A35	CAA	35	COSTA AFUERA 35	OFF	---	---	CAU	NORCEN INTERNATIONAL	11	E-01.92 UL-III
11	MZA	CCYB	17	MENDOZA	M	---	---	CCB	OCCIDENTAL EXP.ARG.	11	E-01.92 UL-I
12	ODO	CNQ	7	GDOR AYALA	M	L	---	NEU	PET. STA. FE	11	E-01.92 UL-III
13	BUP	CGSJ	1	BUEN PASTO	U	---	---	GSJ	PLUSPETROL S.A.	11	E-01.92 UL-I
14	YTO	CNO	12	YATASTO	A	---	---	NOR	PLUSPETROL S.A.	11	E-01.92 UL-II
15	COM	CNO	21	CORONEL MOLDES	A	---	---	NOR	PLUSPETROL S.A.	11	E-01.92 UL-II
16	MAS	CNQ	21	MALARGUE SUR	M	---	---	NEU	TRITON ARGENTINA INC	11	E-01.92 UL-I
17	RSR	CGSJ	3	RIO SENGUERR	U	---	---	GSJ	UNION PAC PET.ARG.	11	E-01.92 UL-I
18	CHM	CNQ	13	CHINA MUERTA	Q	---	---	NEU	VICTRIX PETROLEUM S.A.	11	E-01.92 UL-I
19	ZAP	CNQ	14	ZAPALA	Q	---	---	NEU	VICTRIX PETROLEUM S.A.	11	E-01.92 UL-II
20	CON	CNQ	26	CONFLUENCIA	M	---	---	NEU	VICTRIX PETROLEUM S.A.	11	E-01.92 UL-II
21	NEN	CNQ	27	RIO NEGRO NORTE	R	---	---	NEU	VICTRIX PETROLEUM S.A.	11	E-01.92 UL-II

Nº	CODI	AREA	PROVINCIA	CUEN	OPERADOR/CONSORCIO	TIPO	LICITACION			
	SIGLA	Nº	NOMBRE	(1)	(2)	(3)				
22	CER	CNQ	15 EST CERVANTES	R	---	NEU	VICTRIX PETROLEUM S.A.	11	E-01.92 UL-I	
23	PUE	CNQ	23 PUELEN	M	L	---	YPF S.A.	11	E-01.92 UL-I	
24	SM1	CSM	1 SALADO MARINA 1	OFF	---	SAN	YPF S.A.	11	E-01.92 UL-II	
25	SAP	CNE	20 SAENZ PEÑA	H	---	CNE	AGIP ARGENTINA S.A.	21	14-27/588(0)	
26	COH	CGSJ	5 COLHUE HUAPI	U	---	GSJ	CAPSA EXPLORADORA S.A.	21	14-27/386	
27	MAM	CMH	1 MARINA MALVINAS 1	OFF	---	CMH	OCCIDENTAL EXP ARG.	21	ADJ. DIRECT	
28	LAI	CNQ	11 LAS LAJAS	Q	---	NEU	PET ARG SAN JORGE	21	14-27/689	
29	LGB	CNQ	12 LAGUNA BLANCA	Q	---	NEU	PET ARG SAN JORGE	21	14-27/689	
30	CRT	CNO	7 CHIRETE	A	---	NOR	PLUSPETROL S.A.	21	14-27/285	
31	OLS	CNO	11 OLLEROS	A	---	NOR	PLUSPETROL S.A.	21	14-27/285	
32	LIN	CNE	44 LINCOLN	B	S	---	CNE	PLUSPETROL S.A.	21	14-27/588
33	LUM	CNO	15 LOMA DEL MOJON	Q	R	---	NEU	PLUSPETROL S.A.	21	14-27/386
34	NUP	CNE	10 NUEVA POBLACION	H	P	---	CNE	TEXACO PETROLERA ARG.	21	14-27/588
35	AM1	CAM	1 AUSTRAL MARINA 1	OFF	OFF	---	OFF	TOTAL AUSTRAL S.A.	21	ADJ. DIRECT
36	SBO	CNO	18 STA. BARBARA OESTE	A	Y	---	NOR	UNION PACIFIC PET ARG.	21	14-27/588
37	SBA	CNO	10 SANTA BARBARA	A	Y	---	NOR	UNION PACIFIC PET ARG.	21	14-27/588
38	ROD	CCYB	3 ROGEE	J	---	CCB	UNION PACIFIC INT. PET.	21	14-27/588(0)	
39	MAG	CCYB	3 MOCNA	J	F	---	CCB	UNION PACIFIC INT. PET.	21	14-27/588(0)
40	FRY	CNE	38 FREYRE	X	S	G	CNE	AMOCO ANDINA PROD.	31	14-27/588
41	SM2	CSM	2 SALADO MARINA 2	OFF	---	SAM	AMOCO ANDINA PROD.	31	14-27/386	
42	PIA	CA	5 PIEDRABUENA	Z	---	CAU	ASTRA C.A.P.S.A.	31	14-27/588	
43	CCQ	CGSJ	8 CENTRO DE CUENCA	Z	---	GSJ	ASTRA C.A.P.S.A.	31	14-27/386	
44	SJ1	CSJM	1 SAN JULIAN MARINA	OFF	OFF	---	JJM	BRASPETRO	31	14-27/588
45	LUG	CNE	4 CABO LUGONES	P	---	CNE	BRIDAS SAPIC	31	14-27/588	
46	PDI	CNE	15 PAMPA DEL INFIERNO	H	---	CNE	BRIDAS SAPIC	31	14-27/689	
47	LAB	CNE	19 LAS BRENAS	H	---	CNE	BRIDAS SAPIC	31	14-27/386	
48	SRD	CGSJ	9 SUR RIO DESAEDO	Z	---	CNE	BRIDAS SAPIC	31	14-27/588	
49	MAT	CA	3 MATA AMARILLA	Z	---	CAU	BRIDAS SAPIC	31	14-27/588	
50	LAG	CA	4 LACUNA GRANDE	Z	---	CAU	BRIDAS SAPIC	31	14-27/588	
51	CEM	CNQ	3 CERRO MANZANO	M	---	NEU	BRIDAS SAPIC	31	14-27/689	
52	RBS	CNC	4 RIO BARRANCAS	Q	M	---	NEU	BRIDAS SAPIC	31	14-27/588
53	ANA	CNE	27 ANATUYA	A	---	CNE	BRIDAS SAPIC	31	14-27/487	
54	STV	CNO	1 SANTA VICTORIA	Q	---	NOR	CGC S.A.	31	14-27/285	
55	PNY	CNQ	6 PAYUN NORTE	R	---	NEU	CNA NAV. P. COMPANC	31	14-27/487	
56	LPE	CNQ	16 L. PELLEGRINI ESTE	M	---	NEU	CNA NAV. P. COMPANC	31	14-27/487	
57	ESH	CCYB	8 P. DE LAS SALINAS	D	J	M	CCB	EUROCAN VENTURES	31	14-27/487
58	DEL	CGL	1 GENERAL LEVALLE	X	---	LEV	HUNT INT. PETROLEUM Co.	31	14-27/689	
59	GLS	CGL	2 GENERAL LEVALLE SUR	X	---	LEV	HUNT INT. PETROLEUM Co.	31	ADJ. DIRECT	
60	CNG	CNE	42 CANADA DE GOMEZ	X	S	---	CNE	MARATHON	31	14-27/588
61	MEL	CNE	43 MELINCUE	S	B	X	CNE	MARATHON	31	14-27/588
62	ROS	CNE	46 ROSARIO	S	B	---	CNE	MARATHON	31	14-27/588
63	SIB	CNO	17 SIERRAS BLANCAS	Q	R	---	NEU	MARATHON	31	14-27/588
64	HUO	CNQ	8 HUANTRAICO	Q	---	NEU	PET ARG. SAN JORGE	31	14-27/487	
65	NAC	CCYB	11 NACUNAN	M	---	CCB	PLUSPETROL S.A.	31	14-27/487	
66	GEA	CCYB	14 GENERAL ALVEAR	M	---	CCB	TECPETROL S.A.	31	14-27/689	
67	SAB	CGSJ	4 SAN BERNARDO	U	---	GSJ	TECPETROL S.A.	31	14-27/689	
68	HIM	CNO	5 HICKMAN	A	---	NOR	TEXACO PETROLERA ARG.	31	14-27/285	
69	VAF	CCYB	4 VALLE FERTIL	J	F	---	CCB	TEXACO PETROLERA ARG.	31	14-27/588
70	MRY	CCYB	5 MARAYES	J	F	D	CCB	TEXACO PETROLERA ARG.	31	14-27/588
71	ABP	CNO	14 ABRA PAMPA	Y	---	NOR	TEXACO PETROLERA ARG.	31	14-27/588	
72	AGI	CNO	9 AGUILAR	A	Y	---	NOR	TEXACO PETROLERA ARG.	31	14-27/588
73	CHI	CNO	10 CHIHUIDOS	Q	---	NEU	TRENO ARGENTINA	31	14-27/487	
74	CM1	CCM	1 COI ORADO MARINA	OFF	---	CCM	UNION TEXAS	31	14-27/487	
75	CO1	CNE	YAC. CAU 1	Z	---	CAU	YPF S.A.	61		
76	CO2	CNE	YAC. CAU 2	Z	---	CAU	YPF S.A.	61		
77	JO1	CNE	YAC. CGSJ 3	H	---	GSJ	YPF S.A.	61		
78	JO5	CNE	YAC. CGSJ 5	H	---	GSJ	YPF S.A.	61		
79	JO4	CNE	YAC. CGSJ 4	Z	---	GSJ	YPF S.A.	61		
80	JO1	CNE	YAC. CGSJ 1	H	Z	---	GSJ	YPF S.A.	61	
81	JO2	CNE	YAC. CGSJ 2	H	Z	---	GSJ	YPF S.A.	61	
82	NO8	CNE	YAC. NEUQ 8	Q	---	NEU	YPF S.A.	61		
83	NO4	CNE	YAC. NEUQ 4	M	---	NEU	YPF S.A.	61		
84	NO7	CNE	YAC. NEUQ 7	M	Q	---	NEU	YPF S.A.	61	
85	NO9	CNE	YAC. NEUQ 9	Q	---	NEU	YPF S.A.	61		
86	NO6	CNE	YAC. NEUQ 6	M	Q	---	NEU	YPF S.A.	61	
87	NO1	CNE	YAC. NEUQ 1	M	---	NEU	YPF S.A.	61		
88	N11	CNE	YAC. NEUQ 11	R	---	NEU	YPF S.A.	61		
89	N10	CNE	YAC. NEUQ 10	Q	---	NEU	YPF S.A.	61		
90	NO5	CNE	YAC. NEUQ 5	M	---	NEU	YPF S.A.	61		
91	NO2	CNE	YAC. NEUQ 2	M	---	NEU	YPF S.A.	61		
92	YBR	CNE	YAC. BUTA RANQUIL	M	Q	---	NEU	YPF S.A.	61	
93	NO3	CNE	YAC. NEUQ 3	M	---	NEU	YPF S.A.	61		
94	YN1	CNE	YAC. NORTE 1	A	Y	---	NOR	AMPOLX	71	14-280/92
95	UZZ	CNE	SANTA CRUZ 1	Z	---	CAU	CIA. NAV. P. COMPANC	71	14-27/991	
96	Y3A	CNE	YAC. NORTE 3 F.I.B	A	---	NOR	PLUSPETROL	71	14-280/92	
97	Y3B	CNE	YAC. NORTE 3 F.I.B	F	---	NOR	PLUSPETROL	71	14-280/92	
98	UZI	CNE	SANTA CRUZ 1	Z	---	CAU	QUINTANA	71	14-27/991	
99	LFA	CNE	7 LA FRAGUA	A	G	---	CNE			A INCORPOR
100	COF	CNE	11 CTE FONTANA	A	H	---	CNE			A INCORPOR
101	CAO	CNE	18 CAMPO GALLO	G	---	CNE				A INCORPOR
102	JUN	CNE	45 JUNIN	B	S	---	CNE			A INCORPOR
103	AVO	CNE	65 JOAQUIN V. GONZALEZ	A	H	---	CNE			A INCORPOR
104	AM1	CGSJ	1 GOLF S. JORGE MARINA	OFF	---	SJM				
105	JM2	CGSJ	2 GOLF S. JORGE MARINA	OFF	---	SJM				
106	TAM	CCYB	6 TAMBERIAS	J	---	CCB				
107	TAS	CCYB	16 TAMBERIAS SUR	J	---	CCB				
108	CDL	CA	1 CARDIEL	Z	---	CAU				
109	MEA	CCYB	7 MEDIA AGUA	M	---	CCB				
110	SFA	CCYB	12 SAN RAFAEL	M	---	CCB				
111	PDT	CCYB	13 PAMPA DEL TIGRE	M	---	CCB				
112	LAM	CCYB	15 LA MORA	M	---	CCB				
113	GLD	CCL	1 GRAL. LAMADRID	B	---	CLA				
114	JUA	CCL	2 JUAREZ	B	---	CLA				
115	COO	CCL	3 CNEI DORREGO	B	---	CLA				
116	TRA	CCL	4 TRES ARROYOS	B	---	CLA				
117	CLO	CLB	1 CHILECITO	F	---	CLB				
118	LJU	CLB	2 LA RICIA	F	---	CLB				
119	LJA	CLB	3 LA ANTIGUA	F	K	X	---	CLB		
120	SAA	CLB	4 SAN ANTONIO	F	K	X	---	CLB		
121	LSS	CLB	5 LAS SALINAS	X	G	K	---	CLB		
122	SAG	CLB	6 SALINAS GRANDES	X	K	---	CLB			
123	CHL	CLB	7 CHAMICAL	X	F	---	CLB			
124	ULS	CLB	8 ULAPES	X	F	D	---	CLB		
125	COH	CLB	9 CHASCHUIL	K	F	---	CLB			
126	TIN	CLB	10 TINOGASTA	K	F	---	CLB			
127	PIP	CLB	11 PIPANACO	K	F	---	CLB			
128	SAM	CLB	12 SANTA MARIA	K	T	A	---	CLB		
129	SAF	CLB	13 SAN FERNANDO	K	T	A	---	CLB		
130	LAY	CNE	1 LAGUNA YEMA	P	H	---	CNE			
131	LAL	CNE	2 LAS LOMITAS	P	---	CNE				
132	POW	CNE	3 POZO DEL TIGRE	P	---	CNE				
133	ITE	CNE	5 RIO TEUCO	P	H	---	CNE			
134	RIV	CNE	6 RIVADAVIA	A	H	---	CNE			
135	MOQ	CNE	8 MONTE QUEMADO	H	G	---	CNE			
136	ELC	CNE	9 EL CABURE	H	G	---	CNE			
137	PIR	CNE	12 PIRANE	P	---	CNE				
138	FOA	CNE	13 FORMOSA	P	---	CNE				
139	SAJ	CNE	14 SACHAYOJ	G	H	---	CNE			
140	ORB	CNE	16 OESTE RIO BERMEJO	H	P	---	CNE			
141	ERB	CNE	17 ESTE RIO BERMEJO	P	H	---	CNE			
142	RES	CNE	21 RESISTENCIA	P	---	CNE				
143	SAY	CNE	22 STA. SYLVIA	H	S	---	CNE			
144	VIG	CNE	23 VILLA GUILLERMINA	H	S	---	CNE			
145	FLA	CNE	24 FLORENCIA	H	S	---	CNE			
146	GAN	CNE	25 GANCEDO	G	H	---	CNE			
147	BUC	CNE	26 BUNCHO CORRAL	G	S	---	CNE			
148	TOS	CNE	28 TOSTADO	G	S	---	CNE			
149	NSP	CNE	30 NORTE DE STA.FE	S	---	CNE				
150	REC	CNE	31 RECONQUISTA	S	---	CNE				
151	SEL	CNE	32 SELVA	G	X	S	CNE			
152	DCI	CNE	33 SAN CRISTOBAL	S	G	---	CNE			
153	VYA	CNE	34 YERA	S	---	CNE				
154	SJR	CNE	35 SAN JAVIER	S	---	CNE				
155	ESP	CNE	36 ESPERANZA	S	---	CNE				
156	BUN	CNE	37 BUNCHALES	S	---	CNE				
157	SFO	CNE	38 SAN FRANCISCO	X	S	---	CNE			
158	RAF	CNE	40 RAFAELA	S	---	CNE				
159	SFE	CNE	41 SANTA FE	S	X	---	CNE			
160	PAR	CNE	47 PARANA	E	---	CNE				
161	VIL	CNE	48 VILLAGRAY	E	---	CNE				
162	COL	CNE	49 COLON	E	---	CNE				

N°	CODI	AREA		PROVINCIA			CUEN	OPERADOR/CONSORCIO	TIPO	LICITACION
		SIGLA	N°	NOMBRE	(1)	(2)	(3)			
163	LAP	CNE	50	LA PAZ	E	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
164	FED	CNE	51	FEDERACION	E	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
165	RGY	CNE	52	RIO GUAYQUIRARO	W	E	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
166	RIM	CNE	53	RIO MOCORETA	W	E	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
167	GOY	CNE	54	GOYA	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
168	MER	CNE	55	MERCEDES	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
169	PDL	CNE	56	PASO DE LOS LIBRES	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
170	SRQ	CNE	57	SAN ROQUE	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
171	CCN	CNE	58	CONCEPCION	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
172	SAT	CNE	59	SANTO TOME	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
173	CTE	CNE	60	CORRIENTES	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
174	ITO	CNE	61	ITUZAINGO	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
175	POS	CNE	62	POSADAS	N	W	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
176	ELB	CNE	63	EL SOBERBIO	N	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
177	BDI	CNE	64	B. DE IRIGOYEN	N	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
178	LTE	CNE	66	LA TELESITA	G	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
179	RVO	CC	1	RIVADEO	B	—	—	COL	D	E-01.92 UL-II
180	BBL	CC	2	BAHIA BLANCA(TORNQUI	B	—	—	COL	D	E-01.92 UL-II
181	MDS	CC	3	MEDANOS	B	—	—	COL	D	E-01.92 UL-II
182	SRC	CC	4	SUR RIO COLORADO	B	—	—	COL	D	E-01.92 UL-II
183	RM1	CRM	1	R. MARINA 1	OFF	—	—	CRM	D	E-01.92 UL-II
184	RM2	CRM	2	R. MARINA 2	OFF	—	—	CRM	D	E-01.92 UL-II
185	RM3	CRM	3	R. MARINA 3	OFF	—	—	CRM	D	E-01.92 UL-II
186	SAC	GSJ	2	SIERRA CUADRADA	U	—	—	GSJ	D	E-01.92 UL-I
187	RIG	GSJ	7	RIO GUENGUEL	U	Z	—	GSJ	D	E-01.92 UL-I
188	NLK	GSJ	11	NUEVA LUBECKA	U	—	—	GSJ	D	E-01.92 UL-I
189	RPO	GSJ	12	RIO PICO	U	—	—	GSJ	D	E-01.92 UL-I
190	LLE	CNQ	2	LAS LEÑAS	M	—	—	NEU	D	E-01.92 UL-I
191	ELE	CNQ	9	EL HUECU	O	—	—	NEU	D	E-01.92 UL-I
192	SDN	CNQ	22	SIERRA DEL NEVADO	M	L	—	NEU	D	E-01.92 UL-I
193	BNA	CNQ	24	BAÑADOS DEL ATUEL	M	L	—	NEU	D	E-01.92 UL-I
194	SAE	CNQ	25	SALINAS GRANDES	L	—	—	NEU	D	E-01.92 UL-I
195	NRU	CN	1	NIRIHUJU	R	U	—	NIR	D	E-01.92 UL-I
196	MOR	CNO	6	MORILLO	A	—	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
197	UNI	CNO	8	UNION	A	—	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
198	MAL	CNO	9	MALVALAY	A	—	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
199	ARE	CNO	13	ARENAL	A	T	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
200	VAC	CNO	16	VALLES CALCHAQUIES	A	T	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
201	RIS	CNO	17	RIO SALI	T	G	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
202	ARI	CNO	20	ARIZARO	A	—	—	NOR	D	E-01.92 UL-I
203	TUO	CNO	22	TUCUMAN ORIENTAL	T	G	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
204	STC	CNO	23	SANTA CATALINA	G	—	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
205	SUS	CNO	19	SUSQUES	A	Y	—	NOR	D	E-01.92 UL-I
206	A01	CAA	1	COSTA AFUERA 1	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
207	A02	CAA	2	COSTA AFUERA 2	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
208	A03	CAA	3	COSTA AFUERA 3	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
209	A04	CAA	4	COSTA AFUERA 4	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
210	A05	CAA	5	COSTA AFUERA 5	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
211	A06	CAA	6	COSTA AFUERA 6	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
212	A07	CAA	7	COSTA AFUERA 7	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
213	A08	CAA	8	COSTA AFUERA 8	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
214	A09	CAA	9	COSTA AFUERA 9	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
215	A10	CAA	10	COSTA AFUERA 10	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
216	A11	CAA	11	COSTA AFUERA 11	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
217	A12	CAA	12	COSTA AFUERA 12	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
218	A13	CAA	13	COSTA AFUERA 13	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
219	A14	CAA	14	COSTA AFUERA 14	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
220	A15	CAA	15	COSTA AFUERA 15	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
221	A16	CAA	16	COSTA AFUERA 16	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
222	A17	CAA	17	COSTA AFUERA 17	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
223	A18	CAA	18	COSTA AFUERA 18	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
224	A19	CAA	19	COSTA AFUERA 19	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
225	A20	CAA	20	COSTA AFUERA 20	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
226	A21	CAA	21	COSTA AFUERA 21	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
227	A22	CAA	22	COSTA AFUERA 22	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
228	A23	CAA	23	COSTA AFUERA 23	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
229	A24	CAA	24	COSTA AFUERA 24	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
230	A25	CAA	25	COSTA AFUERA 25	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
231	A26	CAA	26	COSTA AFUERA 26	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
232	A27	CAA	27	COSTA AFUERA 27	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
233	A28	CAA	28	COSTA AFUERA 28	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
234	A29	CAA	29	COSTA AFUERA 29	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
235	A30	CAA	30	COSTA AFUERA 30	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
236	A31	CAA	31	COSTA AFUERA 31	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
237	A32	CAA	32	COSTA AFUERA 32	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
238	A33	CAA	33	COSTA AFUERA 33	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
239	A34	CAA	34	COSTA AFUERA 34	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-II
240	PVM	CPVM	1	P. VALDES MARINA	OFF	—	—	PVM	D	E-01.92 UL-II
241	BRA	CSL	1	BRAGADO	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
242	CHV	CSL	2	CHIVILCOY	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
243	CAN	CSL	3	CANUELAS	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
244	CLI	CSL	4	CASTELLI	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
245	GAL	CSL	5	GENERAL ALVEAR	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
246	LAF	CSL	6	LAS FLORES	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
247	MAI	CSL	7	MAIPU	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II

AREAS DE EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS

15-Jun-93

PAGINA 1

CODIGOS DE AREAS		PROVINCIA	CUENCA	OPERADOR	TIPO DE CONTRATO
CODI	NOMBRE DEL AREA				
1 ANG	ANTICLINAL GRANDE-CERRO DRAGON	CHUBUT	GSJ	AMOCO ARGENTINA OIL CO.	CONTRATO
2 CAT	MESETA CATORCE - EL ESCORIAL	SANTA CRUZ	GSJ	AMOCO ARGENTINA OIL CO.	CONTRATO
3 CDM	CAMPO DURAN - MADREJONES	SALTA	NOR	AMPOLEX	NUEVA ASOCIACION
4 BOL	LA BOLSA	SALTA	NOR	AMPOLEX	NUEVA ASOCIACION
5 RPE	RIO PESCADO	SALTA	NOR	AMPOLEX	NUEVA ASOCIACION
6 AGU	SIERRA DE AGUARAGÓE	SALTA	NOR	AMPOLEX	NUEVA ASOCIACION
7 LCH	LOS CHORRILLOS	TIERRA DEL FUEGO	CAU	ANDERMAN SMITH	CONCESION
8 VIZ	VIZCACHERAS	MENDOZA	CUY	ASTRA	AREA CENTRAL
9 ALI	RESTINGA ALI	CHUBUT	GSJ	ASTRA	CONCESION
10 BLO	BLOQUE 127	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	CONCESION
11 CLÉ	CARADON LEON	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	CONCESION
12 COV	CERRO OVERO	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	CONCESION
13 SUR	FLANCO SUR	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	CONCESION
14 TPI	TRES PICOS	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	CONCESION
15 MBE	MESETA BUENA ESPERANZA	NEUQUEN	NEU	ASTRA	CONCESION
16 CAS	CARADON SECO - MESETA ESPINOSA	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	RECONVERTIDO
17 TUN	RIO TUNUYAN	MENDOZA	CUY	ASTRA	RECONVERTIDO
18 BEH	MANANTIALES BEHR	CHUBUT	GSJ	ASTRA	RECONVERTIDO
19 K20	Km. 20	CHUBUT	GSJ	ASTRA	VEJA CONCESION
20 DAO	DADIN	NEUQUEN	NEU	ASTRA	VEJA CONCESION
21 PIL	CARADON PEAR	CHUBUT	GSJ	BENTO ROGGIO + HIJOS	CONCESION
22 PSA	PICO SALAMANCA	CHUBUT	GSJ	BENTO ROGGIO + HIJOS	CONCESION
23 MSA	MINA SALAMANCA	CHUBUT	GSJ	BENTO ROGGIO + HIJOS	VEJA CONCESION
24 PED	ESTACION FERNANDEZ ORO	RIO NEGRO	NEU	BRIDAS	CONCESION
25 DFU	TIERRA DEL FUEGO	TIERRA DEL FUEGO	CAU	BRIDAS	NUEVA ASOCIACION
26 VAG	CERRO VAGON	NEUQUEN	NEU	BRIDAS	PROVINCIAL
27 COR	EL CORDON	SANTA CRUZ	GSJ	BRIDAS	RECONVERTIDO
28 PCL	PIEDRA CLAVADA	SANTA CRUZ	GSJ	BRIDAS	RECONVERTIDO
29 SOD	AL SUR DE LA DORSAL	NEUQUEN	NEU	BRIDAS	RECONVERTIDO
30 LAT	LINDERO ATRAVESADO	NEUQUEN	NEU	BRIDAS	RECONVERTIDO
31 ACA	ACAMBUCO	SALTA	NOR	BRIDAS	RECONVERTIDO
32 LTO	LOS TORDILLOS OESTE	MENDOZA	CUY	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
33 SYK	SARRANCA YANKOWSKY	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
34 MIN	CARADON MINERALES	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
35 LAS	LAS MERAS	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
36 GSI	MESETA ESPINOSA	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
37 PIE	PIEDRA CLAVADA	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
38 SPC	SUR PIEDRA CLAVADA	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
39 SAN	EL SANTIAGUERO	RIO NEGRO	NEU	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
40 WEL	CERRO WENCESLAO	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	RECONVERTIDO
41 ANC	ANTICLINAL CAMPAMENTO	NEUQUEN	NEU	C.G.C.	RECONVERTIDO
42 CHI	EL CHIVIL	FORMOSA	NOR	C.G.C.	CONCESION
43 BUL	BURUBI	FORMOSA	NOR	C.G.C.	CONCESION
44 IPA	IPAGUAZU	SALTA	NOR	C.G.C.	CONCESION
45 CAO	AGUA DEL CAJON	NEUQUEN	NEU	CAPSA	CONCESION
46 SEN	SEÑILLOSA	NEUQUEN	NEU	CAPSA	PROVINCIAL
47 DIA	DANDEMA	CHUBUT	GSJ	CAPSA	VEJA CONCESION

COORDINADAS DE AREAS		PROVINCIA	CUENCA	OPERADOR	TIPO DE CONTRATO
COORD	NOMBRE DEL AREA				
48	MESETA BIRVEN	SANTA CRUZ	OSJ	CHAUACO	CONCESION
49	PUESTO POCO CERCADO	MENDOZA	CUY	CHAUARES HERRADOS	CONCESION
50	CHAUARES HERRADOS	MENDOZA	CUY	CHAUARES HERRADOS	CONTRATO
51	PUESTO HERNANDEZ	MENDOZA	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	AREA CENTRAL
52	PUESTO HERNANDEZ	NEUQUEN	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	AREA CENTRAL
53	FARO VICENES	SANTA CRUZ	CAU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
54	CACHEUTA	MENDOZA	CUY	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
55	JAGUE DE LOS MACHOS	LA PAMPA	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
56	ADP ALTIPLANIC DEL PAYUN	MENDOZA	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
57	MAN EL MANDADO	MENDOZA	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
58	PUNTA DEL HUNGAN	MENDOZA	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
59	AGUADA VILLANUEVA	NEUQUEN	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
60	BANADA DEL PALO	NEUQUEN	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
61	LA AMARCA CHICA	NEUQUEN	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
62	RINCON DE ARANDA	NEUQUEN	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
63	VETA ESCONDIDA	NEUQUEN	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
64	JAGUE DE LOS MACHOS	RIO NEGRO	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
65	SANTA CRUZ II	SANTA CRUZ	CAU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
66	KOLQUEL KAKE EL VALLE	SANTA CRUZ	OSJ	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
67	PAMPA DEL CASTILLO LA GUITARRA	CHUBUT	OSJ	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
68	25 DE MAYO-MEDANTO S.E.	LA PAMPA	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
69	CANADON AMARILLO	MENDOZA	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
70	PEDRA COLORADA-ESTRUCT. INTERMEDIA	MENDOZA	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
71	NDO AL NORTE DE LA DORSAL	NEUQUEN	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
72	25 DE MAYO-MEDANTO S.E.	RIO NEGRO	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
73	CATRE, CESTE	RIO NEGRO	NEU	CA NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
74	LAGUNA DE LOS CAPONES	SANTA CRUZ	OSJ	DELMAC	CONCESION
75	DEL MOSQUITO	SANTA CRUZ	CAU	EPF	CONCESION
76	LA BREA	LA PAMPA	NOR	EPF	CONCESION
77	EL VINALAR	SALTA	NOR	EPF	CONCESION
78	PUESTO GUARDAN	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
79	CAMPO BIREMEN	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
80	LA TERRAZA	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
81	MOY AVE	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
82	OCESANO	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
83	SAN CRISTOBAL	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
84	LA TAPERA	CHUBUT	OSJ	GLACCO	CONCESION
85	PUESTO QUROGA	CHUBUT	OSJ	GLACCO	CONCESION
86	LA CALERA	NEUQUEN	NEU	GYAPRO	CONCESION
87	EL VALLE	FORQUIN	NOR	GYAPRO	CONCESION
88	LOMA DEL DIVISADERO	MENDOZA	NEU	MUAYUM	CONCESION
89	NEUQUEN DEL MEDIO	NEUQUEN	NEU	MUAYUM	CONCESION
90	EL PORTO	MENDOZA	NEU	MEAPETROL	CONCESION
91	EL PORTO	NEUQUEN	NEU	MEAPETROL	CONCESION
92	CHORRELLIS	SANTA CRUZ	CAU	OSJ	CONCESION
93	PALEMO AYKE	SANTA CRUZ	CAU	OSJ	CONCESION
94	ANDOSTURA	TERRA DEL FUEGO	CAU	OSJ	CONCESION
95	PUNTA BARRAS	MENDOZA	CUY	ORY	CONTRATO
96	VACA MUERTA	MENDOZA	CUY	ORY	CONTRATO
97	QUANADO BLANCO	NEUQUEN	NEU	ORY	CONTRATO
98	PUESTO FLORES - ESTANCIA VIEJA	RIO NEGRO	NEU	ORY	CONTRATO
99	PUESTO PRADO	RIO NEGRO	NEU	ORY	CONTRATO
100	RIN	RIO NEGRO	NEU	ORY	CONTRATO
101	LA VENTANA	MENDOZA	CUY	ORY	CONTRATO
102	CAI CANANITO	JUJUY	NOR	PETROLEOS SUDAMERICANOS	CONCESION
103	CO CUTRAL CO	NEUQUEN	NEU	PETROLERA CUTRAL-CO	CONCESION
104	ENTRE LOMAS	NEUQUEN	NEU	PETROLERA PEREZ COMPANC	CONCESION
105	ENTRE LOMAS	RIO NEGRO	NEU	PETROLERA PEREZ COMPANC	CONCESION
106	EL SAUCE	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
107	REFUGIO TURPUNGATO	MENDOZA	CUY	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
108	HUANTRACO	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
109	MANANTIAL ROSALES	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
110	BINGOATO	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
111	SOLANO	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
112	CALEYA CORDOVA	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
113	EL BOMBADO	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
114	VEGA GRANDE	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
115	CENTRO ESTE	RIO NEGRO	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
116	LOMA MONTOSA CESTE	RIO NEGRO	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
117	MEDANERA	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
118	KIN. S	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
119	ZONA NI	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
120	CHENQUE	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
121	AGUADA BAGUALES	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
122	EL PORVENIR	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
123	PUESTO TOQUET	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
124	LOMA GUACALIDA	RIO NEGRO	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
125	AGUA BLANCA	SALTA	NOR	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
126	LOMA JARULLOSA ESTE	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
127	LOMA DEL MOYUN	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
128	SUCHUMA (OLLEROS)	SALTA	NOR	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
129	PALMAR LARGO	FORQUIN	NOR	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
130	PALMERA ESTE	SALTA	NOR	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
131	ZENTENARIO	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
132	RANCHO	SALTA	NOR	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
133	LINDERO DE PIEDRA	MENDOZA	CAU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
134	LA CARMEN	SANTA CRUZ	CAU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
135	LA TERNERA	SANTA CRUZ	CAU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
136	PAMPA DEL SEBO	MENDOZA	CUY	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
137	ZAMPA CESTE	MENDOZA	CUY	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
138	ANTILLANA FINES	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
139	CAYELI	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
140	CERRO NEGRO	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
141	MATA MAGALLANES	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
142	PAMPA MARIA SANTISIMA	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
143	ANTILLANA AGUADA BANDERA	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
144	EL VALLE	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
145	MATA MAGALLANES ESTE	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
146	PAMPA VERDUN	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
147	SERRA DEL CARREL	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
148	MEDANTO	LA PAMPA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
149	COYUNCO	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
150	EL MANORULLO	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
151	TRES PICOS	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
152	BLANCO DE LOS OLIVOS	RIO NEGRO	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
153	GENERAL ROSA	RIO NEGRO	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
154	JOLIN	SALTA	NOR	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
155	TONCH	SALTA	NOR	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
156	SANTA CRUZ I	SANTA CRUZ	CAU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
157	LAS VIOLETAS	CAU	ROCH	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
158	RIO GULEN	TERRA DEL FUEGO	CAU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
159	BELLA VISTA CESTE	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
160	CANADON RAMIREZ	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
161	CAJON DE LOS CABALLOS	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
162	PUESTO ROJAS	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
163	CERRO MOLAR CESTE	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
164	EL TORO	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
165	ATAMISQUI	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
166	ATUL NORTE	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
167	AGUA SALADA	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
168	BAJO BAGUALES	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
169	CATRE VIEJO	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
170	EL CARACO, NORTE	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
171	FORTIN DE PIEDRA	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
172	LOS BASTOS	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
173	TRES PICOS	RIO NEGRO	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
174	JOSE SEGUNDO	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
175	RINCONADON-PUESTO MORALES	RIO NEGRO	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
176	EL HUELMO	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
177	CANADON ALFA	TERRA DEL FUEGO	CAU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
178	CUENCA AUSTRAL	TERRA DEL FUEGO	CAU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
179	HORA	TERRA DEL FUEGO	CAU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
180	AGUA BOTADA	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
181	CO DORA JUAN	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
182	LOMA COSTAVERDE	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
183	SERRA AZUL SUR	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
184	SANTA CRUZ SUR	SANTA CRUZ	CAU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
185	BARRANCAS	MENDOZA	CUY	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
186	MENDOZA NORTE	MENDOZA	CUY	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
187	RIO MENDOZA	MENDOZA	CUY	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
188	CAMP. CENTRAL - CANADON PERDIDO	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
189	CERRO TORTUGA - LAS FLORES	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
190	CHULENO	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
191	COMOQUERO RIVADAVIA	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
192	ESCALANTE - EL TREBOL	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
193	SARMIENTO	CHUBUT	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
194	CANADON DE LA ESCONDIDA - LAS HERAS	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
195	CANADON LEON - MESETA ESPINOSA	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
196	CANADON VASCO	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
197	CANADON YATTEL	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
198	CHULENO	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
199	EL GUADA - LOMAS DEL CUY	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
200	LOS MONOS	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
201	LOS PERALES - LAS MESETAS	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
202	PICO TRUNCADO - EL CORDON	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
203	SANTA CRUZ NORTE	SANTA CRUZ	OSJ	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
204	LA PAMPA	LA PAMPA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
205	CERRO FORTUNOSO	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
206	CHUIO DE LA SIERRA NEGRA	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
207	LA BREA	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
208	MENDOZA NEUQUEN	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
209	MENDOZA SUR	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
210	VALLE DEL RIO GRANDE	MENDOZA	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
211	AGUADA FICHANA	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
212	CERRO BANDERA	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
213	CHUIO DE LA SIERRA NEGRA	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
214	PLO MORADO	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
215	LOMA DE LA LATA - SIERRA BARROSA	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
216	NEUQUEN	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
217	OCTODON	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
218	PLAZA HUINCUL	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
219	RIO NEUQUEN	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
220	SAN ROQUE	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
221	SEÑAL CERRO BATO	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION

CODIGOS DE AREAS					
CODI	NOMBRE DEL AREA	PROVINCIA	CUENCA	OPERADOR	TIPO DE CONTRATO
222	SPO SEÑAL PICADA - PUNTA BARDA	NEUQUEN	NEU	YPF	ADMINISTRACION
223	BAJ BAJO DEL PICHE	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
224	LOR BARRANCA DE LOS LOROS	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
225	RNG CATRIEL **	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
226	EME EL MEDANITO	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
227	RCR RIO NEGRO **	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
228	RNR RIO NEUQUEN	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
229	SPR SEÑAL PICADA - PUNTA BARDA	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
230	FOS FORMOSA **	FORMOSA	NOR	YPF	ADMINISTRACION
231	JUY JUJUY **	JUJUY	NOR	YPF	ADMINISTRACION
232	STA SALTA **	SALTA	NOR	YPF	ADMINISTRACION
233	REZ AGUADA BOCAREY	NEUQUEN	NEU	YPF	PROVINCIAL
234	AGZ AGUADA CHIVATO	NEUQUEN	NEU	YPF	PROVINCIAL
235	BAC BARREALES COLORADOS	MENDOZA	NEU	YPF	CONTRATO
236	CAL CALMUCO	MENDOZA	NEU	YPF	CONTRATO
237	LLA LLANCANELO	MENDOZA	NEU	YPF	CONTRATO

Nota: Las áreas marcadas con ** son las que informaba YPF, agrupando los yacimientos operados por una Administración/Subadministración.

CODIGO DE OLEODUCTOS

	CODI	DESDE	HASTA	OPERADOR	CUENCA EVACUADA
1	COP	EL CONDOR	PUNTA LOYOLA	PEREZ COMPANC	CAU
2	MAP	LA MAGGIE	PUNTA LOYOLA	QUINTANA	CAU
3	AGL	AGRELO	LUJAN DE CUYO	YPF	CUY
4	B4L	B-104	LUJAN DE CUYO	YPF	CUY
5	DIL	DIVISADERO	LUJAN DE CUYO	YPF	CUY
6	VEB	LA VENTANA	B-104	YPF	CUY
7	TUA	TUPUNGATO	AGRELO	YPF	CUY
8	CPC	CAÑADON PERDIDO	CALETA CORDOVA	YPF	GSJ
9	CSO	CAÑADON SECO	CALETA OLIVIA	YPF	GSJ
10	TRE	EL TREBOL	ESCALANTE	YPF	GSJ
11	ESP	ESCALANTE	CAÑADON PERDIDO	YPF	GSJ
12	K9C	Km 9	CALETA CORDOVA	YPF	GSJ
13	LHT	LAS HERAS	PICO TRUNCADO	YPF	GSJ
14	PTO	PICO TRUNCADO	CALETA OLIVIA	YPF	GSJ
15	APR	ALLEN	PUETRO ROSALES	OLDELVAL	NEU
16	COM	CATRIEL OESTE	MEDANITO	OLDELVAL	NEU
17	CEA	CENTENARIO	ALLEN	OLDELVAL	NEU
18	CEC	CENTENARIO	CHALLACO	OLDELVAL	NEU
19	CHA	CHALLACO	ALLEN	OLDELVAL	NEU
20	MEA	MEDANITO	ALLEN	OLDELVAL	NEU
21	MEL	MEDANITO	ALLEN	OLDELVAL	NEU
22	PHM	PUESTO HERNANDEZ	MEDANITO	OLDELVAL	NEU
23	CHH	CHALLACO	PLAZA HUINCUL	YPF	NEU
24	LLC	LOMA LA LATA	CENTENARIO	YPF	NEU
25	MAL	MALARGÜE	LUJAN DE CUYO	YPF	NEU
26	PRL	PUERTO ROSALES	LA PLATA	YPF	NEU
27	PHL	PUESTO HERNANDEZ	LUJAN DE CUYO	YPF	NEU
28	PLJ	PALMAR LARGO	JUAREZ	PLUSPETROL	NOR

CODIGO DE POLIDUCTOS

	CODI	DESDE	HASTA	OPERADOR	DESTILERIA EVACUADA
1	CMO	CAMPO DURAN	MONTECRISTO	REFINOR	CAD
2	CCH	CAMPO DURAN	CHACHAPOYAS	REFINOR	CAD
3	CTU	CAMPO DURAN	TUCUMAN	REFINOR	CAD
4	CGM	CAMPO DURAN	GENERAL MOSCONI	REFINOR	CAD
5	MSA	MONTECRISTO	SAN LORENZO	REFINOR	CAD
6	PM1	LA PLATA	LA MATANZA	YPF	LAP
7	PM2	LA PLATA	DOCK SUD	YPF	LAP
8	LVM	LUJAN DE CUYO	VILLA MERCEDES	YPF	LDC
9	VMM	VILLA MERCEDES	MONTECRISTO	YPF	LDC
10	VML	VILLA MERCEDES	LA MATANZA	YPF	LDC

CODIGO DE TERMINALES MARITIMAS

	CODI	TERMINAL	OPERADOR
1	PRO	PUERTO ROSALES	ISAURA
2	COR	CALETA CORDOVA	YPF
3	OLI	CALETA OLIVIA	YPF

ADJUNTO I - D

CODIGOS DE REFINERIAS

	CODI	REFINERIA	OPERADOR
1	LAP	LA PLATA	YPF
2	SAL	SAN LORENZO	REFISAN
3	LDC	LUJAN DE CUYO	YPF
4	CAD	CAMPO DURAN	REFINOR
5	PLH	PLAZA HUINCUL	YPF
6	DOC	DOCK SUD	DAPSA
7	CAM	CAMPANA	ESSO
8	GAL	GALVAN	ESSO
9	DOS	DOCK SUD	SHELL
10	BAB	BAHIA BLANCA	ISAURA
11	LDZ	LOMAS DE ZAMORA	DAPSA
12	FRS	FRANCISCO SOLANO	SOL PETROLEO

ADJUNTO I - E

CODIGO DE OPERADORES DE AREAS DE EXPLORACION

	CODIGO	OPERADOR
1	AAO	AMOCO ANDINA PRODUCTION COMPANY
2	AMP	AMPOLEX
3	AST	ASTRA COMPAÑIA ARGENTINA DE PETROLEO
4	BHP	BHP PETROLEUM (ARG) INC.
5	BRA	BRASPETRO
6	BRI	BRIDAS S.A. PETROLERA IND.y COMERCIAL
7	APS	CAPSA EXPLORADORA S.A.
8	CEV	CHEVRON OVERSEAS PETROLEUM INC.
9	CGC	COMPAÑIA GENERAL DE COMBUSTIBLES S.A.
10	VCO	CHAUVCO RESOURCES (ARGENTINA) S.A.
11	CPC	CÑIA.NAVIERA PEREZ COMPANC SACFIMFA
12	ESO	ESSO EXPLORATION
13	EUR	EUROCAN VENTURES
14	GIP	AGIP ARGENTINA S.A.
15	HIN	HINTON ARGENTINA
16	HUN	HUNT INTERNATIONAL PETROLEUM COMPANY
17	MPA	MARATHON PETROLEUM ARGENTINA LTD.
18	NOC	NORCEN INTERNATIONAL LIMITED
19	OXY	OCCIDENTAL EXPLORATION OF ARGENTINA INC.
20	PLU	PLUSPETROL S.A.
21	PSF	PETROLERA SANTA FE S.A
22	PSJ	PETROLERA ARGENTINA SAN JORGE S.A.
23	QIN	QUINTANA
24	SEL	SHELL C.A.P.S.A.
25	SFE	SANTA FE ENERGY OF ARGENTINA
26	SUN	SUN OIL ARGENTINA LIMITED
27	TAU	TOTAL AUSTRAL SUCURSAL ARGENTINA
28	TEX	TEXACO PETROLERA ARGENTINA S.A.
29	TPT	TECPETROL S.A.
30	TRD	TREND ARGENTINA
31	TRI	TRITON ARGENTINA INC.
32	UNI	UNION TEXAS PETROLEUM CORPORATION
33	UNP	UNION PACIFIC PETROLEUM ARG.
34	VIX	VICTRIX PETROLEUM S.A.
35	YPF	YPF S.A.

ADJUNTO I - F

CODIGO DE OPERADORES DE AREAS DE EXPLOTACION

CODIGO	OPERADOR
1 AAO	AMOCO ARGENTINA OIL CO.
2 AMP	AMPOLEX
3 APC	APCO
4 ASM	ANDERMAN SMITH
5 AST	ASTRA
6 BRH	BENITO ROGGIO E HIJOS
7 BRI	BRIDAS
8 CAD	C.A.D.I.P.S.A.
9 APS	CAPSA
10 CGC	C.G.C.
11 VCO	CHAUVCO
12 ERR	CHAÑARES HERRADOS
13 CIE	CIELMEC
14 CPC	CIA.NAV. PEREZ COMPANC
15 EPP	EPP
16 GLA	GLACCO
17 GYA	GYAPRO
18 UAI	HUAYQUI
19 INA	INALRUCO
20 MEX	MEXPETROL
21 OEA	OEA
22 OXY	OXY
23 PCH	PIEDRA CHENQUE S.R.L.
24 PCR	PETROQUIMICA COM. RIVADAVI
25 PCU	PETROLERA CUTRAL-CO
26 PLU	PLUSPETROL
27 PNQ	PETROQUIMICA NEUQUEN
28 POL	POLARSUD
29 PPC	PETROLERA PEREZ COMPANC
30 PRV	PROVINCIA
31 PSD	PETROLEOS SUDAMERICANOS
32 PSJ	PETROLERA SAN JORGE
33 QIN	QUINTANA
34 ROC	ROCH
35 SIP	SIPETROL
36 TAU	TOTAL AUSTRAL
37 TNA	TECNICAGUA
38 TPT	TECPETROL
39 TRI	TRITON
40 TSA	TECSA
41 YPF	YPF

REVISADO: 15/06/93

ADJUNTO I - G

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS

CODI	EMPRESA
1 AGI	AGIP
2 ALF	ALFALUBE
3 AST	ASTRA
4 CAS	CASTROL
5 CGC	CGC
6 DAP	DAPSA
7 DIS	DISTRIBUIDORA DEL SUR
8 DUP	DUPERIAL
9 ELF	ELF
10 ESO	ESSO
11 EXN	EXXON CHEMICAL
12 ISA	ISAURA
13 MOB	MOBIL OIL
14 PAS	PASA PETROQUIMICA
15 PBB	PETROQUIMICA B.B.
16 PGM	PETROQUIMICA .G.M.
17 REF	REFINOR
18 SEL	SHELL
19 SOL	SOL PETROLEO
20 TEX	TEXACO
21 TGS	TGS
22 TOL	TOLUENO
23 TOT	TOTAL PLUS
24 YPF	YPF

ADJUNTO I - H

CODIGOS DE TIPOS DE CONTRATOS

CODIGOS PARA EXPLOTACION

CODI	TIPOS DE CONTRATOS
1	YPF ADMINISTRACION
2	YPF CONT.P.HOUSTON
3	YPF CONTRATO DE RIESGO
4	YPF CONT.SIN RECONVERTIR
5	NUEVAS ASOCIACIONES
6	AREAS CENTRALES
7	AREAS MARGINALES
8	VIEJAS CONCESIONES
9	CONTRATOS RECONVERTIDO
10	AREAS PROVINCIALES

CODIGOS PARA EXPLORACION

CODI	TIPO DE CONTRATO
11	P.A. PRIMER PERIODO
12	P.A. SEGUNDO PERIODO
13	P.A. TERCER PERIODO
14	P.A. PRORROGA
21	P.H. PERIODO DE PROSPECCION PREVIA
22	P.H. PRIMER SUBPERIODO
23	P.H. SEGUNDO SUBPERIODO
24	P.H. TERCER SUBPERIODO
25	P.H. CUARTO SUBPERIODO
26	P.H. PRORROGA
31	P.H. CONVERTIDO PRIMER PERIODO
32	P.H. CONVERTIDO SEGUNDO PERIODO
33	P.H. CONVERTIDO TERCER PERIODO
34	P.H. CONVERTIDO PRORROGA
41	CONTRATO DE RIESGO
51	EXPLORACION COMPLEMENTARIA
61	YPF AREAS RESERVADAS/PERMISOS
71	ASOCIACIONES EN EXPLORACION
D	DESERTA (SIN OFERTAS)

ADJUNTO I - I

CODIGO DE CUENCAS

CODI	CUENCAS	PROVINCIAS
1	CAU AUSTRAL	SANTA CRUZ SUR, TIERRA DEL FUEGO
2	CCB CUYANA Y BOLSONES	MENDOZA, SANJUAN, SAN LUIS
3	CCM COLORADO MARINA	BUENOS AIRES, MAR Y RIO DE LA PLATA
4	CLA CLAROMECO	BUENOS AIRES
5	CLB LOS BOLSONES	LA RIOJA, CATAMARCA, TUCUMAN, SGO. DEL ESTERO, CORDOBA
6	CMM MARINA MALVINAS	OESTE ISLAS MALVINAS
7	CNE NORESTE	SALTA, FORMOSA, CHACO, CORDOBA, STA. FE, LITORAL, BUENOS AIRES
8	COL COLORADO	BUENOS AIRES
9	CRM RAWSON MARINA	CHUBUT, MAR
10	CUY CUYANA	MENDOZA NORTE
11	GSJ GOLFO SAN JORGE	CHUBUT, SANTA CRUZ NORTE
12	JUM SAN JULIAN MARINA	SANTA CRUZ CENTRO, MAR
13	LEV GENERAL LEVALLE	CORDOBA
14	NEU NEUQUINA	MENDOZA SUR, NEUQUEN, LA PAMPA, RIO NEGRO
15	NIR NINHUAU	CHUBUT, SANTA CRUZ
16	NOR NOROESTE	SALTA, JUJUY, FORMOSA
17	OFF PLATAFORMA CONTINENTAL	CHUBUT, MAR
18	PVM PENINSULA DE VALDEZ MARINA	BUENOS AIRES
19	SAL SALADO	BUENOS AIRES, MAR
20	SAM SALADO MARINA	CHUBUT SUR, MAR
21	SJM GOLFO SAN JORGE MARINA	CHUBUT SUR, MAR

ADJUNTO II

PLANILLA N° 1.- PRODUCCION DE PETROLEO EN m3 - SECO-SECO a 15°C Y 760 mm Hg
(Incluye Condensado y Gasolina)

AÑO:	
MES:	
OPERADOR:	
CODIGO DE AREA: (1)	
PROVINCIA:	
N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)	
1.1.- PRODUCCION DE POZOS NUEVOS Pozo Nuevo: todo pozo que entra en producción en el año en curso. Al finalizar el año pasa a ser Pozo Viejo.	REALIZADO DEL MES
1.2.- PRODUCCION DE POZOS VIEJOS Producción obtenida por todos los pozos en producción menos la producción de Pozos Nuevos.	REALIZADO DEL MES
1.3.- PRODUCCION PRIMARIA Total de la producción obtenida a la cual se le resta la producción que se obtiene por Recuperación Secundaria.	REALIZADO DEL MES
1.4.- PRODUCCION SECUNDARIA Producción obtenida por aplicación de técnicas de Recuperación Secundaria.	REALIZADO DEL MES
1.5.- PRODUCCION TOTAL (PROD. TOTAL = 1.3. + 1.4. = 1.1. + 1.2.)	REALIZADO DEL MES
1.6.- CONSUMO DE PETROLEO EN YACIMIENTO (m3):	
1.7.- DENSIDAD MEDIA (Ton/m3):	
1.8.- PRODUCCION DESPACHADA EN AREA (m3):	
1.9.- PRODUCCION DE POZOS REPARADOS (NO SE SUMA A LA PRODUCCION TOTAL)	REALIZADO DEL MES
1.10.- NUMERO DE POZOS REPARADOS	

CAUSAS:

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

**PLANILLA N° 2.- PRODUCCION DE GAS NATURAL EN YACIMIENTO EN MILES DE m3
A 15°C y 760 mmHg.**

AÑO: _____
 MES: _____
 OPERADOR: _____
 CODIGO DE AREA: (1) _____
 PROVINCIA: _____
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2) _____

CONCEPTO	REALIZADO DEL MES
2.1.- PRODUCCION PROPIA = 2.1.1. + 2.1.2. + 2.1.3.	0
2.1.1.- GAS DE ALTA PRESION	
2.1.2.- GAS DE MEDIA PRESION	
2.1.3.- GAS DE BAJA PRESION	
2.2.- RECIBIDO DE TERCEROS	
2.3.- TOTAL DISPONIBLE = 2.1+2.2	0
2.4.- CONSUMO EN YACIMIENTO	
2.5.- ENTREGADO - INYECTADO AL GASODUCTO	0
2.5.1.- ENTREGADO A TGS	
2.5.2.- ENTREGADO A TGN	
2.6.- ENTREGADO - NO INYECTADO AL GASODUCTO	0
2.6.1.- ENTREGADO A LICENCIATARIOS DE DISTRIBUCION	
2.6.2.- ENTREGADO A TERCEROS NO DISTRIBUIDORES	
2.7.- INYECTADO A FORMACION	
2.8.- RETENIDO EN PLANTAS	
2.9.- GAS AVENTADO	
2.10.- PRODUCCION DE PROPANO (ton)	
2.11.- PRODUCCION DE BUTANO (ton)	

EQUIVALENTE CALORICO DEL GAS ENTREGADO [Kcal/m3] _____

CAUSAS: _____

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

Total Disponible = 2.1+2.2 = 2.4+2.5+2.6+2.7+2.8+2.9

**PLANILLA N° 3.- PRODUCCION DE GAS LICUADO Y GASOLINA ESTABILIZADA
OBTENIDOS EN PLANTAS DE TRATAMIENTO DE GAS NATURAL**

AÑO: _____
 MES: _____
 OPERADOR: _____
 CODIGO DE PLANTA: (1) _____
 PROVINCIA: _____

CONCEPTO	REALIZADO EN EL MES
GAS NATURAL DE ENTRADA (m3)	
PRODUCCION DE PROPANO (ton)	
PRODUCCION DE BUTANO (ton)	
PRODUCCION DE GASOLINA ESTABILIZADA (m3)	
GAS NATURAL DE SALIDA (m3)	

CAUSAS: _____

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.

(1): Según Adjunto 1 - D

PLANILLA N° 4.- PERFORACION Y TERMINACION DE POZOS (N° de pozos y metros perforados)

AÑO: _____
 MES: _____
 OPERADOR: _____
 CODIGO DE AREA: (1) _____
 PROVINCIA: _____
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2) _____

4.1.- METROS PERFORADOS		REALIZADO	
CONCEPTO		EN EL MES	
TIPO DE POZO			
EXPLORACION			
AVANZADA			
DESARROLLO			
SERVICIO			

4.2.- POZOS TERMINADOS (Todo pozo terminado con producción o abandonado, entubado o no)		DEL MES			
CONCEPTO		PETROLIF	GASIFEROS	IMPRODUCT	TOTAL
TIPO DE POZO					
EXPLORACION					
AVANZADA					
DESARROLLO					
SERVICIO					

CAUSAS: _____

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

AÑO: _____
MES: _____
OPERADOR: _____
CODIGO DE AREA: (1) _____
PROVINCIA: _____
N° DE TIPO DE CONTRATO: (2) _____

5.1. PRODUCTIVOS DE PETROLEO		BIBIENDA	BOMBEO	BOMBEO	ELECTRO-	GAS	CAVINGE	PLUMBER
	TOTAL	NATURAL	MECANICO	NORMALICO	SUMERGIBLE	LIFT	PROGRESIVA	LIFT
5.1.1. EXTRACCION EFECTIVA								
5.1.2. PARADOS TRANSITORIAMENTE								
5.1.3. ZONA ALEJADA								
5.1.4. ALTO GOR								
5.1.5. ALTO PORCENTAJE DE AGUA								
5.1.6. CITRAS CAUSAS								
TOTAL PRODUCTIVOS DE PETROLEO								

5.2.- PRODUCTIVOS DE GAS	TOTAL
5.2.1. EXTRACCION EFECTIVA	
5.2.2. PARADOS TRANSITORIAMENTE	
5.2.3. ZONA ALEJADA	
5.2.4. RESERVA DE GAS	
5.2.5. OTRAS CAUSAS	
TOTAL PRODUCTIVOS DE GAS	

5.3. EN ESTUDIO: ☐5.4.- EN ESPERA DE REPARACION: 5.5.- EN REPARACION:

6.6. PARA RECUPERACION SECUNDARIA	TOTAL
5.6.1. EN INYECCION DE AGUA	
5.6.2. RESERVADOS PARA REC. SECUNDARIA	
5.6.3. MANTENIMIENTO DE PRESION	
5.6.4. EN INYECCION DE GAS	
5.6.5. PARADOS TRANSITORIAMENTE	
5.6.6. OTRAS CAUSAS	

5.7. A ABANDONAR: ☐

5.8. ABANDONADOS

5.9.- TOTAL GENERAL DE POZOS

CAUSAS:

Notes: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa Identificar las causas.

(2): Según Adjunto 1 - H

AÑO:	
MES:	
OPERADOR:	

[illegible]

CAUSAS: _____

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): ENTREGADO A TERCEROS: Es la producción entregada a los consorcistas, destilerías del país, traders, etc.

AÑO: _____
MES: _____
CONCESIONARIO: _____

[illegible]

CAUSAS: _____

Planilla a completar por los consorcistas para cada área que no operan.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): ENTREGADO A TERCEROS: Es la producción entregada a las destilerías nacionales, traders, etc.

AÑO:	
MES:	
OPERADOR:	

[illegible]

(1): Según Adjunto 1 - B

AÑO: _____
MES: _____
OPERADOR: _____

[illegible]

Planilla semestral, a ser enviada antes del 31 de enero y 31 de julio de cada año.
(1): Según Adjunto 1- B

PLANILLA N° 10.- PRONOSTICO DE LA PRODUCCION DE PETROLEO - EN m3

AÑO:
 MES:
 OPERADOR:
 CODIGO DE AREA: (1)
 PROVINCIA:
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)

MES	PRIMARIA	SECUNDARIA	TOTAL
ENERO			
FEBRERO			
MARZO			
ABRIL			
MAYO			
JUNIO			
JULIO			
AGOSTO			
SETIEMBRE			
OCTUBRE			
NOVIEMBRE			
DICIEMBRE			
TOTAL			

PRONOSTICO DE PRODUCCION PARA LOS PROXIMOS CUATRO AÑOS

	m3
1995	
1996	
1997	
1998	

Notas: Planilla anual, a ser enviada antes del 31 de enero de cada año.

Producción mensual Total = Primaria + Secundaria.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

**PLANILLA N° 11.- PRONOSTICO DE LA PRODUCCION DE GAS NATURAL
EN MILES DE m3**

AÑO:
 MES:
 OPERADOR:
 CODIGO DE AREA: (1)
 PROVINCIA:
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)

MES	TOTAL	CONSUMO PROPIO	GAS AVENTADO	PRODUCCION DISPONIBLE AL MERCADO
ENERO				
FEBRERO				
MARZO				
ABRIL				
MAYO				
JUNIO				
JULIO				
AGOSTO				
SETIEMBRE				
OCTUBRE				
NOVIEMBRE				
DICIEMBRE				
TOTAL				

PRONOSTICO DE PRODUCCION PARA LOS PROXIMOS CUATRO AÑOS

	Mm3
1995	
1996	
1997	
1998	

Notas: Planilla anual, a ser enviada antes del 31 de enero de cada año.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

PLANILLA N° 12.- PRONOSTICO DE LA PRODUCCION DE GAS LICUADO EN TONELADAS

AÑO: _____
 MES: _____
 OPERADOR: _____
 CODIGO DE AREA: (1) _____
 PROVINCIA: _____
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2) _____

MES	TOTAL	CONSUMO PROPIO	PRODUCCION DISPONIBLE AL MERCADO
ENERO			
FEBRERO			
MARZO			
ABRIL			
MAYO			
JUNIO			
JULIO			
AGOSTO			
SEPTIEMBRE			
OCTUBRE			
NOVIEMBRE			
DICIEMBRE			
TOTAL			

PRONOSTICO DE PRODUCCION PARA LOS PROXIMOS CUATRO AÑOS

	toneladas
1995	
1996	
1997	
1998	

Notas: Planilla anual, a ser enviada antes del 31 de enero de cada año.
 Propano y Butano obtenido en Planta de Gas Natural.
 (1): Según Adjunto 1 - B
 (2): Según Adjunto 1 - H

PLANILLA N° 13.- ELABORACION DE PETROLEO Y SUBPRODUCTOS

AÑO: _____
 EMPRESA: _____
 MES: _____
 REFINERIA (1): _____

CONCEPTO	m3	-Ton	m3
	TOTAL MES	TOTAL MES	PROCESADO PARA TERCERO
SALTA			
PALMAR LARGO (FORMOSA)			
LAJAY			
MENDOZA NORTE			
CUENCA NEUQUINA *			
ESCALANTE (CHUBUT)			
CAÑADON SECO (SANTA CRUZ NORTE)			
CERRO REDONDO (SANTA CRUZ SUR)			
SAN SEBASTIAN (TIERRA DEL FUEGO)			
CUENCA MARINA TIERRA DEL FUEGO			
IMPORTADO			
I.- PETROLEO PROCESADO	0	0	0
OTRAS CARGAS - LIVIANOS (+ 225°C)			
OTRAS CARGAS - MEDIOS(225°C-340°C)			
OTRAS CARGAS - PESADOS(340°C)			
II.- OTRAS CARGAS - TOTAL	0	0	
III.- TOTAL PROCESADO I + II	0	0	
GAS DE REFINERIA (Miles de m3)			
PROPANO			
BUTANO			
ADONAPHTAS			
NAFTA COMUN			
NAFTA ESPECIAL			
NAFTA VIRGEN (CONS. PETROQUIMICA)			
NAFTA SLPLOMO COMUN (CONS. AUTOM.)			
NAFTA SLPLOMO SUPER (CONS. AUTOM.)			
SOLVENTES ALIFATICOS			
SOLVENTES HEXANOS			
AGUARRAS			
PEROFENE			
COMBUSTIBLES PARA TRACCION			
GAS OIL			
DIESEL OIL			
FUEL OIL			
LUBRICANTES			
GRASAS			
ASFALTOS			
CANON REGIONAL			
OTROS PRODUCTOS - LIVIANOS (+ 225°C)			
OTROS PRODUCTOS - MEDIOS(225°C-340°C)			
OTROS PRODUCTOS - PESADOS(340°C)			
OTROS PRODUCTOS - TOTAL	0	0	
IV.- TOTAL SUBPRODUCTOS	0	0	
V.- PERDIDAS = III - IV	0	0	

Nota:
 * Cuenca Neuquina agupa: La Pampa, Rio Negro, Neuquén y Mendoza Sur.
 Otros productos total no debe superar el 1%, en caso contrario especificar.
 - Completar ambas columnas, Miles Cúbicos y Toneladas.
 (1): Según Adjunto 1 - D

PLANILLA N° 14.- CONSUMO PROPIO Y EXISTENCIAS

AÑO:
 EMPRESA:
 MES:
 REFINERIA (1):

PRODUCTOS	CONSUMO PROPIO				EXISTENCIAS
	YACIMIENTO	REFINERIA	NAV.Y OTROS	TOTAL	
GAS DE REFINERIA(Miles de m3)					
PROPANO (Toneladas)					
BUTANO (Toneladas)					
AERONAFAS (m3)					
NAFTA COMUN (m3)					
NAFTA ESPECIAL (m3)					
NAFTA VIRGEN (CONS. PETROQUIMICA) (m3)					
NAFTA S/PLOMO COMUN (CONS. AUTOM.) (m3)					
NAFTA S/PLOMO SUPER (CONS. AUTOM.) (m3)					
SOLVENTES ALIFATICOS (m3)					
SOLVENTES HEXANOS (m3)					
AGUARRAS (m3)					
KEROSENE (m3)					
COMB. RETROPROPULSION (m3)					
GAS OIL (m3)					
DIESEL OIL (m3)					
FUEL OIL (Toneladas)					
LUBRICANTES (m3)					
GRASAS (Toneladas)					
ASFALTOS (Toneladas)					
CARBON RESIDUAL (Toneladas)					
OTROS PRODUCTOS- LIGEROS (< 225°C)					
OTROS PRODUCTOS- MEDIOS (225°C-360°C)					
OTROS PRODUCTOS- PESADOS (>360°C)					
OTROS PRODUCTOS- TOTAL	0	0	0	0	0
PETROLEO (m3)					
GAS NATURAL (miles de m3)					

Nota:

Otros productos total no debe superar el 1%, en caso contrario especificar.

(1): Según Adjunto 1 - D

PLANILLA N° 15.- VENTAS AL MERCADO DE LOS PRINCIPALES SUBPRODUCTOS

AÑO:
 EMPRESA (1):
 MES:

CONCEPTO	DETALLE DE VENTAS INTERNAS				VENTAS BUNKER (4)
	MERCADO (2)	USINA (3)	PETROQUIM	TOTAL	
PROPANO (Toneladas)					
BUTANO (Toneladas)					
AERONAFAS (m3)					
NAFTA COMUN (m3)					
NAFTA ESPECIAL (m3)					
NAFTA VIRGEN (CONS. PETROQUIMICA) (m3)					
NAFTA S/PLOMO COMUN (CONS. AUTOM.) (m3)					
NAFTA S/PLOMO SUPER (CONS. AUTOM.) (m3)					
SOLVENTES ALIFATICOS (m3)					
SOLVENTES HEXANO (m3)					
AGUARRAS (m3)					
KEROSENE (m3)					
COMB. RETROPROPULSION (INTERNACIONAL) (m3)					
COMB. RETROPROPULSION (CABOTAJE) (m3)					
GAS OIL (m3)					
DIESEL OIL (m3)					
FUEL OIL (Toneladas)					
LUBRICANTES (m3)					
GRASAS (Toneladas)					
ASFALTOS (Toneladas)					
CARBON RESIDUAL (Toneladas)					
OTROS PRODUCTOS- LIGEROS (< 225°C)					
OTROS PRODUCTOS- MEDIOS (225°C-360°C)					
OTROS PRODUCTOS- PESADOS (>360°C)					
OTROS PRODUCTOS- TOTAL	0	0	0	0	0
GNC (miles de m3)					

Notas:

(1): Según Adjunto 1 - G

(2) Ventas a individuos o empresas locales no responsables del impuesto a los Combustibles, con excepción de las ventas Bunkers, a Usinas y a Petroquímicas.

(3) Usina se refiere a Usinas de Servicio Público.

(4) Bunkers se refiere a ventas a buques afectados al tráfico internacional.

**PLANILLA N° 16.- COMPRA, VENTA Y TRANSFERENCIA ENTRE EMPRESAS
RESPONSABLES DEL IMPUESTO A LOS COMBUSTIBLES**

AÑO:
EMPRESA (1):
MES:

CONCEPTO	COMPR	VENTA	TRANSF. (2) (CON SIGNO)
PROPANO (Toneladas)			
BUTANO (Toneladas)			
AERONAFAS (m3)			
NAFTA COMUN (m3)			
NAFTA ESPECIAL (m3)			
NAFTA VIRGEN (CONS. PETROQUIMICA) (m3)			
NAFTA S/PLOMO COMUN(CONS. AUTOM.) (m3)			
NAFTA S/PLOMO SUPER(CONS. AUTOM.) (m3)			
SOLVENTES ALIFATICOS (m3)			
SOLVENTES HEXANO (m3)			
AGUARRAS (m3)			
KEROSENE (m3)			
COMB. RETROPROPULSION (INTERNACIONAL) (m3)			
COMB. RETROPROPULSION (CABOTAJE) (m3)			
GAS OIL (m3)			
DIESEL OIL (m3)			
FUEL OIL (Toneladas)			
LUBRICANTES (m3)			
GRASAS (Toneladas)			
ASFALTOS (Toneladas)			
CARBON RESIDUAL (Toneladas)			
OTROS PRODUCTOS- LIVIANOS (< 225°C)			
OTROS PRODUCTOS- MEDIOS(225°C-360°C)			
OTROS PRODUCTOS- PESADOS(>360°C)			
OTROS PRODUCTOS- TOTAL			
GNC (miles de m3)			

Notas:

(1): Según Adjunto 1 - G

(2): En Transferencia el SIGNO es positivo si la Empresa Compra y
negativo si la Empresa Vende.

PLANILLA N° 17.- IMPORTACION Y EXPORTACION DE PETROLEO Y SUBPRODUCTOS

AÑO:
EMPRESA (1):
MES:

PAIS	PRODUCTO	EXPORTACION (FOB)			IMPORTACION (CIF)		
		m3	Ton	u\$s	m3	Ton	u\$s

Nota: Precio de importación incluye Costo, Seguro y Flete.
Precio de exportación es FOB.
Indicar si se utiliza otro sistema.
(1): Según Adjunto 1 - G

PLANILLA N° 18 .- VENTAS AL MERCADO POR PROVINCIAS

AÑO:
 MES:
 EMPRESA (1):

DESTINO	AERONAFITAS m3	NAFTA COMUN m3	NAFTA ESPECIAL m3	NAFTA SÍPLOMO COMUN m3	NAFTA SÍPLOMO SUPER m3	KEROSENE m3
CAPITAL FEDERAL						
BUENOS AIRES						
CATAMARCA						
CORDOBA						
CORRIENTES						
CHACO						
CHUBUT						
ENTRE RIOS						
FORMOSA						
JUJUY						
LA PAMPA						
LA RIOJA						
MENDOZA						
MISIONES						
NEUQUEN						
RIO NEGRO						
SALTA						
SAN JUAN						
SAN LUIS						
SANTA CRUZ						
SANTA FE						
SGO. DEL ESTERO						
TIERRA DEL FUEGO						
TUCUMAN						
NO IDENTIFICADO						
TOTAL PAIS	0	0	0	0	0	0

Nota: Las ventas incluyen a Usinas y Petroquímicas.
 (1): Según Adjunto 1 - G

PLANILLA N° 18 .- VENTAS AL MERCADO POR PROVINCIAS

AÑO:
 MES:
 EMPRESA (1):

DESTINO	COMB. RETRO INTERNACION m3	COMB. RETRO CABOTAJE m3	GAS OIL m3	DIESEL OIL m3	FUEL OIL Ton.	LUBRICANTE (2) m3	GNC Mm3
CAPITAL FEDERAL							
BUENOS AIRES							
CATAMARCA							
CORDOBA							
CORRIENTES							
CHACO							
CHUBUT							
ENTRE RIOS							
FORMOSA							
JUJUY							
LA PAMPA							
LA RIOJA							
MENDOZA							
MISIONES							
NEUQUEN							
RIO NEGRO							
SALTA							
SAN JUAN							
SAN LUIS							
SANTA CRUZ							
SANTA FE							
SGO. DEL ESTERO							
TIERRA DEL FUEGO							
TUCUMAN							
NO IDENTIFICADO							
TOTAL PAIS	0	0	0	0	0	0	0

Nota: Las ventas incluyen a Usinas y Petroquímicas.
 (1): Según Adjunto 1 - G
 (2): Lubricantes abarca "Aceites y Grasas"

PLANILLA N° 19 .- PRECIOS DE VENTA SUGERIDOS POR LOCALIDADES

AÑO:

MES:

EMPRESA (1):

PROVINCIA	LOCALIDAD	AERONAUTAS \$/l.	NAFTA COMUN \$/l.	NAFTA ESPECIAL \$/l.	NAFTA S/PLO COMUN \$/l.	NAFTA S/PLO SUPER \$/l.	KEROSENE \$/l.
CAPITAL FEDERAL	CAPITAL FEDERAL						*
BUENOS AIRES	BAHIA BLANCA						
	CAMPANA						
	JUJIN						
	LA PLATA						
	MAR DEL PLATA						
	OLAVARRIA						
	TRES ARROYOS						
CATAMARCA	CATAMARCA						
CORDOBA	CORDOBA						
	RIO CUARTO						
	SAN FRANCISCO						
	VILLA MARIA						
CORRIENTES	CORRIENTES						
	ITUZINGO						
	PASO DE LOS LIBRES						
CHACO	RESISTENCIA						
CHUBUT	ROQUE SAINZ PEÑA						
	COMODORO RIVADAVIA						
ENTRE RIOS	ESQUEL						
	TRELEW						
	COLON						
	CONCORDIA						
FORMOSA	GUALEGUAYCHU						
	PARANA						
FORMOSA	CLORINDA						
	FORMOSA						
JUJUY	JUJUY						
LA PAMPA	LA QUACA						
	REALICO						
LA RIOJA	SANTA ROSA						
	LA RIOJA						
MENDOZA	GRAL. ALVEAR						
	LAS CUEVAS						
	MENDOZA						
MISSIONES	POSADAS						
	PUERTO IQUAZU						
NEUQUEN	NEUQUEN						
	PLAZA HUNGUL						
	S. MARTIN de los ANDES						
RIO NEGRO	BARILOCHE						
	GRAL. ROCA						
	VIDEIRA						
SALTA	CAFAYATE						
	SALTA						
	TARTAGAL						
SAN JUAN	SAN JUAN						
SAN LUIS	SAN LUIS						
	VILLA MERCEDES						
SANTA CRUZ	PERITO MORENO						
	PUERTO DESEADO						
	RIO GALLEGOS						
	RIO TURBIO						
SANTA FE	RAFAELA						
	RECONQUISTA						
	ROSARIO						
	SANTA FE						
SGO. DEL ESTERO	SGO. DEL ESTERO						
TIERRA DEL FUEGO	RIO GRANDE						
	USHUAIA						
TUCUMAN	COCEPCION						
	SAN MIGUEL DE TUCUMAN						

Nota: La presente Planilla no reviste el caracter de declaración jurada,
siendo los expendedores quienes fijan el precio de venta al público.
(1): Según Adjunto 1 - G

PLANILLA N° 19 .- PRECIOS DE VENTA SUGERIDOS POR LOCALIDADES

AÑO:

MES:

EMPRESA (1):

PROVINCIA	LOCALIDAD	COMB. RETRO INTERNACION \$/l.	COMB. RETRO CASOTAJE \$/l.	GAS OIL \$/l.	DIESEL OIL \$/l.	FUEL OIL \$/l.	LUBRICANTES 20 \$/l.	ONG \$/m3
CAPITAL FEDERAL	CAPITAL FEDERAL							
BUENOS AIRES	BAHA BLANCA							
	CAMPANA							
	JUNIN							
	LA PLATA							
	MAR DEL PLATA							
	OLAVARRIA							
	TRES ARROYOS							
CATAMARCA	CATAMARCA							
CORDOBA	CORDOBA							
	RIO CUARTO							
	SAN FRANCISCO							
	VILLA MARIA							
CORRIENTES	CORRIENTES							
	ITUZAMINGO							
	PASO DE LOS LIBRES							
CHACO	RESISTENCIA							
	ROQUE SAENZ PEÑA							
CHUBUT	COMODORO RIVADAVIA							
	ESQUEL							
	TRELEW							
ENTRE RIOS	COLON							
	CONCORDIA							
	GUALEGUAYCHU							
	PARANA							
FORMOSA	CLORINDA							
	FORMOSA							
JUJUY	JUJUY							
	LA OLIACA							
LA PAMPA	REALICO							
	SANTA ROSA							
LA RIOJA	LA RIOJA							
MENDOZA	GRAL. ALVEAR							
	LAS CUEVAS							
	MENDOZA							
MISIONES	POSADAS							
	PUERTO IGUAZU							
NEUQUEN	NEUQUEN							
	PLAZA HUNICUL							
	S. MARTIN de los ANDES							
RIO NEGRO	BARILECHE							
	GRAL. ROCA							
	VIDEVA							
SALTA	CAPAYATE							
	SALTA							
	TARTAGAL							
SAN JUAN	SAN JUAN							
SAN LUIS	SAN LUIS							
	VILLA MERCEDES							
SANTA CRUZ	PERITO MORENO							
	PUERTO DESEADO							
	RIO GALLEGOS							
	RIO TURBIO							
SANTA FE	RAFAELA							
	RECONQUISTA							
	ROSARIO							
	SANTA FE							
SGO. DEL ESTERO	SGO. DEL ESTERO							
TIERRA DEL FUEGO	RIO GRANDE							
	USHUAIA							
TUCUMAN	COCEPCION							
	SAN MIGUEL DE TUCUMAN							

Nota: La presente Planilla no reviste el caracter de declaración jurada,
siendo los expendedores quienes fijan el precio de venta al público.

(1): Según Adjunto 1- G

(2): Lubricantes abarca "Aceites y Grasas".

AÑO: _____
MES: _____
OPERADOR (1): _____
CÓDIGO DE TERMINAL (2): _____

[illegible]

Note:

(1): Según Adjunto 1 - C

(2): Según Adjunto 1 - G

AÑO:
 MES:
 CODIGO DE AREA: (1)
 OPERADOR:
 TIPO DE CONTRATO: (2)

1.1 REGISTROS	UNIDADES	COMPROMETIDOS	REALIZADOS ACUMULADO	REALIZADOS EN EL MES
SISMICA DE REFLEXION	Km			
SISMICA 3-D	Km2			
MAGNETOMETRIA	Km2			
GRAVIMETRIA	Km2			
OTROS				

1.2 REPROCESAMIENTO	Km			
---------------------	----	--	--	--

2. PERFORACION DE POZOS DE EXPLORACION

CONCEPTO	UNIDADES	COMPROMETIDOS	REALIZADOS ACUMULADO	REALIZADOS EN EL MES
POZOS PERFORADOS	Mts Mts			
METROS PERFORADOS				
METROS ENTUBADOS				
POZOS TERMINADOS				

Notas:

(1): Según Adjunto 1 - A

(2): Según Adjunto 1 - H

ADJUNTO IV

ADJUNTO IV - a : PROGRAMA ANUAL DE EXPLORACION

OPERADOR (2):	
CODIGO DE AREA (1):	
AÑO:	
a) TOPOGRAFIA:	
b) GEOLOGIA:	
c) SISMOGRAFIA:	
d) MAGNETOMETRIA:	
e) GRAVIMETRIA:	
f) PERFORACION:	
g) REPROCESAMIENTOS:	
h) OTRAS TAREAS:	

Nota:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - B para exploración complementaria en concesiones de explotación.
- (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - F para exploración complementaria en concesiones de explotación.

ADJUNTO IV - b: INFORME DE INICIACION DE POZO

OPERADOR (2):	
CODIGO DE AREA (1):	
PROVINCIA:	
NOMBRE DEL POZO:	
CLASIFICACION (3):	
FECHA DE INICIO (dd/mm/aa):	
COMPANIA PERFORADORA:	
EQUIPO A UTILIZAR:	
CAPACIDAD PERFORANTE (mts.):	
COORDENADAS X:	
Y:	
ELEVACION (m.s.n.m.):	
PROFUNDIDAD PROGRAMADA (mbbp):	
TIEMPO ESTIMADO DE PERFORACION (dias):	
TOPE DE HORIZONTES CALCULADOS:	
PROGRAMA DE CONTROL GEOLOGICO:	
PROGRAMA DE ENSAYOS DE FORMACION:	
PERFILAJES A REALIZAR:	
TIPO DE INYECCION:	
PROGRAMA DE TREPANOS:	
PROGRAMA DE ENTUBACION	
CAÑERIAS	SEGURIDAD:
	INTERMEDIA:
	AISLACION:
OBJETIVOS Y OBSERVACIONES:	

Notas:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - B para exploración complementaria en concesiones de explotación.
- (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - F para exploración complementaria en concesiones de explotación.
- (3) - CLASIFICACION DE POZOS
E: EXPLORACION
D: DESARROLLO
A: AVANZADA
S: SERVICIO

Notas:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
- (2) - Según Adjunto 1 - B para exploración complementaria en concesiones de exploración
- (3) - Según Adjunto 1 - C para áreas de explotación
- (4) - Según Adjunto 1 - F para explotación complementaria en concesiones de explotación
- (5) - CLASIFICACION DE POZOS
 - E: EXPLORACION
 - D: DESARROLLO
 - A: AVANZADA
 - S: SERVICIO
- (6) - RESULTADOS
 - P: PETROLIFERO
 - G: GASIFERO
 - I: IMPRODUCTIVO
- (7) - CONDICION DEL POZO
 - PLA: TAPONES Y ABANDONO
 - JLA: OBSTRUCCIONES Y ABANDONO
 - TLA: ABANDONO TEMPORAL
 - PE: EN PRODUCCION DE PETROLEO
 - PG: EN PRODUCCION DE GAS
 - AP: ABANDONADO POR ESTERIL
 - PP: POZO DE PETROLEO POR REG. SECUNDARIA
 - APT: ABANDONADO POR RAZONES TECNICAS
 - IN: EN INTEGRACION

[illegible]

MEDICIONES DE DESVIACION

PROFUN GRADOS
(m.b.b.p.)

Time (hr)	Temperature (°C)	Pressure (atm)	Flow Rate (L/min)	Conversion (%)	Yield (%)	Purity (%)	Characterization
0	25	1.0	1.0	0	0	0	
1	25	1.0	1.0	10	10	10	
2	25	1.0	1.0	20	20	20	
3	25	1.0	1.0	30	30	30	
4	25	1.0	1.0	40	40	40	
5	25	1.0	1.0	50	50	50	
6	25	1.0	1.0	60	60	60	
7	25	1.0	1.0	70	70	70	
8	25	1.0	1.0	80	80	80	
9	25	1.0	1.0	90	90	90	
10	25	1.0	1.0	100	100	100	
11	25	1.0	1.0	100	100	100	
12	25	1.0	1.0	100	100	100	
13	25	1.0	1.0	100	100	100	
14	25	1.0	1.0	100	100	100	
15	25	1.0	1.0	100	100	100	
16	25	1.0	1.0	100	100	100	
17	25	1.0	1.0	100	100	100	
18	25	1.0	1.0	100	100	100	
19	25	1.0	1.0	100	100	100	
20	25	1.0	1.0	100	100	100	
21	25	1.0	1.0	100	100	100	
22	25	1.0	1.0	100	100	100	
23	25	1.0	1.0	100	100	100	
24	25	1.0	1.0	100	100	100	
25	25	1.0	1.0	100	100	100	
26	25	1.0	1.0	100	100	100	
27	25	1.0	1.0	100	100	100	
28	25	1.0	1.0	100	100	100	
29	25	1.0	1.0	100	100	100	
30	25	1.0	1.0	100	100	100	
31	25	1.0	1.0	100	100	100	
32	25	1.0	1.0	100	100	100	
33	25	1.0	1.0	100	100	100	
34	25	1.0	1.0	100	100	100	
35	25	1.0	1.0	100	100	100	
36	25	1.0	1.0	100	100	100	
37	25	1.0	1.0	100	100	100	
38	25	1.0	1.0	100	100	100	
39	25	1.0	1.0	100	100	100	
40	25	1.0	1.0	100	100	100	
41	25	1.0	1.0	100	100	100	
42	25	1.0	1.0	100	100	100	
43	25	1.0	1.0	100	100	100	
44	25	1.0	1.0	100	100	100	
45	25	1.0	1.0	100	100	100	
46	25	1.0	1.0	100	100	100	
47	25	1.0	1.0	100	100	100	
48	25	1.0	1.0	100	100	100	
49	25	1.0	1.0	100	100	100	
50	25	1.0	1.0	100	100	100	
51	25	1.0	1.0	100	100	100	
52	25	1.0	1.0	100	100	100	
53	25	1.0	1.0	100	100	100	
54	25	1.0	1.0	100	100	100	
55	25	1.0	1.0	100	100	100	
56	25	1.0	1.0	100	100	100	
57	25	1.0	1.0	100	100	100	
58	25	1.0	1.0	100	100	100	
59	25	1.0	1.0	100	100	100	
60	25	1.0	1.0	100	100	100	
61	25	1.0	1.0	100	100	100	
62	25	1.0	1.0	100	100	100	
63	25	1.0	1.0	100	100	100	
64							

ADJUNTO IV - c : INFORME FINAL DE POZO

GEOLOGIA

TOPES DE HORIZONTES O FORMACIONES

m.b.b.p. m.b.n.m.

INFORME GEOLOGICO (Conclusiones que surgen de la perforación del pozo):

ADJUNTO IV - c : INFORME FINAL DE POZO

PRODUCCION

FORMACION PRODUCTIVA (4)

NOMBRE DE LA FORMACION PRODUCTIVA:
ESPEJOR (mts):
PROFUNDIDAD DEL TECHO (m.b.b.p. / m.b.n.m.)

HORIZONTE EN PRODUCCION

TECHO DE LA CAPA (m.b.b.p.):
ESPEJOR TOTAL (mts):
ESPEJOR PERMEABLE (mts):
POROSIDAD (%):
PERMEABILIDAD HORIZONTAL (md):
PERMEABILIDAD VERTICAL (md):
SATURACION DE AGUA (%):
SATURACION DE PETROLEO (%):

PUNZADOS

DESDE (m.b.b.p.):
HASTA (m.b.b.p.):
TIROS POR METRO:

1°	2°	3°	4°	5°	6°

ENSAYOS POR PISTONEO (5)

FECHA (dd/mm/aa):
HORAS:
CARRERAS POR HORA:
PROFUNDIDAD DE LA CARRERA (m.b.b.p.):
NIVEL ESTATICO (m.b.b.p.):
NIVEL DINAMICO (m.b.b.p.):
VOLUMEN DE AGUA (m3):
VOLUMEN DE PETROLEO (m3):
RGP
TIEMPO DE RECUPERACION DE NIVEL:
OBSERVACIONES:

1°	2°	3°	4°	5°	6°

ENSAYOS POR SURGENCIA (5)

FECHA (dd/mm/aa):
HORAS:
ORIFICIO (mm):
VOLUMEN DE AGUA (m3):
VOLUMEN DE PETROLEO (m3):
VOLUMEN DE GAS (m3):
RGP

1°	2°	3°	4°	5°	6°

PRESION DE SURGENCIA

CABEZA DE POZO (Kg/cm2):
FONDO (Kg/cm2):

1°	2°	3°	4°	5°	6°

PRESION ESTATICA

CABEZA DE POZO (Kg/cm2):
FONDO (Kg/cm2):
TIEMPO DE RECUPERACION:
TIPO DE INSTRUMENTO DE ENSAYO:
OBSERVACIONES:

Notas:

(4) - Repetir para cada formacón productiva.

(5) - Indicar datos correspondientes a otras capas ensayadas, aunque no hayan resultado productivas.

ADJUNTO IV - d : INFORME DE ABANDONO DE POZO

OPERADOR (2):
 CODIGO DE AREA (1):
 YACIMIENTO:
 PROVINCIA:

NOMBRE DEL POZO:
 CLASIFICACION (3):
 RESULTADOS (4):
 PROFUNDIDAD FINAL (m.b.b.p.):

CAUSAS DE ABANDONO:

--

	1°	2°	3°	4°	5°	6°
PUNZADOS DESDE (m.b.b.p.):						
HASTA (m.b.b.p.):						
TIROS POR METRO:						

	1°	2°	3°	4°	5°	6°
TAPONES DE ABANDONO DESDE (m.b.b.p.):						
HASTA (m.b.b.p.):						
BOLSAS DE CEMENTO:						
TAPONES MECANICOS:						

CONDICION FINAL DE LA BOCA DE POZO:
 CONDICION FINAL DE LA LOCACION:

Nota:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
 ó Adjunto 1 - B para áreas de explotación.
 (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
 ó Adjunto 1 - F para áreas de explotación.
 (3) - CLASIFICACION DE POZOS
 E: EXPLORACION
 D: DESARROLLO
 A: AVANZADA
 S: SERVICIO
 (4) - RESULTADOS
 P: PETROLIFERO
 G: GASIFERO
 I: IMPRODUCTIVO.

ADJUNTO IV - e : COMUNICACION DE MANIFESTACION DE HIDROCARBUROS

OPERADOR (2):
 CODIGO DE AREA (1):
 YACIMIENTO:
 PROVINCIA:

NOMBRE DEL POZO:
 CLASIFICACION (3):
 FECHA DE LA MANIFESTACION (dd/mm/aa):
 PROFUNDIDAD (m.b.b.p.):

MEDIO EN QUE SE MANIFESTO (4):

DESCRIPCION:
 REACCIONES:
 FLUORESCENCIA:
 OTRAS INFORMACIONES:

Notas:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
 ó Adjunto 1 - B para áreas de explotación.
 (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
 ó Adjunto 1 - F para áreas de explotación.
 (3) - CLASIFICACION DE POZOS
 E: EXPLORACION
 D: DESARROLLO
 A: AVANZADA
 S: SERVICIO
 (4) - MEDIO
 Cutting
 Inyección
 Etc.

**ADJUNTO IV - f : DENUNCIA DE DESCUBRIMIENTO DE HIDROCARBUROS
EN CUMPLIMIENTO AL ART. 21 DE LA LEY N° 17.319**

OPERADOR (2):	
CODIGO DE AREA (1):	
YACIMIENTO:	
PROVINCIA:	
NOMBRE DEL POZO:	
CLASIFICACION (3):	
FECHA DEL DESCUBRIMIENTO (dd/mm/aa):	
PROFUNDIDAD DE LA CAPA	
DESDE (m.b.b.p.):	
HASTA (m.b.b.p.):	
METODO UTILIZADO:	
VOLUMENES OBTENIDOS	
PETROLEO (m3):	
GAS (m3):	
AGUA (m3):	
SEDIMENTOS:	
CO2:	
OTROS:	

Notas:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - B para áreas de explotación.
- (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - F para áreas de explotación.
- (3) - CLASIFICACION DE POZOS
E: EXPLORACION
D: DESARROLLO
A: AVANZADA
S: SERVICIO

De existir más de una comprobación se repetirán en formulario aparte.
La presente denuncia no exime de la información completa que deberá
remitirse con el informe final de pozo.

ADJUNTO IV - g : FICHA COMPENDIO

Notas:
(1) - Según Adjunto 1 - B
(2) - Según Adjunto 1 - H

AÑO:	
MES:	
OPERADOR:	
CODIGO DE AREA: (1)	
YACIMIENTO:	
CUENCA:	
PROVINCIA:	
N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)	
ANTECEDENTES	
POZO DEACUBRIMIENTO:	
FECHA DEL DESCUBRIMIENTO:	dd/mm/aa
INICIO DE LA EXPLOTACION:	dd/mm/aa
PROFUNDIDAD ALCANZADA:	m b.b.p.
GEOLOGIA	
FORMACION:	
LITOLOGIA:	
TIPO DE TRAMPA:	
ZONA DE MECANISMO DE DRENAL:	
PROFUNDIDAD MEDIA HORIZONTE PRODUCTIVO:	(m b.b.p.)
PROFUNDIDAD MEDIA TOPE DE LA FORM. PRODUCTIVA:	(m b.b.p.)
POTENCIA DE LA FORMACION PRODUCTIVA (m):	m
ESPESOR UTIL (m):	m
NUMERO DE CAPAS PRODUCTIVAS:	adim.
PETROFISICA	
POROSIDAD (%):	%
PERMEABILIDAD HORIZONTAL AL AIRE (D _H):	md
PERMEABILIDAD VERTICAL AL AIRE (D _V):	md
SATURACION POR AGUA INTERSTICIAL (S _{WI}):	%
PRESION DE FRACTURA:	Kg/cm ²
FACTOR DE FORMACION (F):	adim.
DENSIDAD MEDIA DE LA ROCA:	g/cm ³
CONTROL DE RESERVOIRIO PARA YACIMIENTOS DE GAS	
COMPRESIBILIDAD (C):	
PARA YACIMIENTOS DE PETROLEO	
INDICE DE PRODUCTIVIDAD (J):	m ³ /Kg/cm ²
RELACION GAS PETROLEO (R.G.P.):	m ³ /m ³
PLANO DE REFERENCIA:	m b.b.p.
PRESION ESTATICA DE BOCA (P _{WE}):	Kg/cm ²
PRESION ESTATICA DE FONDO (P _{WF}) (P _{WES}):	Kg/cm ²
PRESION DE SATURACION (P _{WS}):	Kg/cm ²
TEMPERATURA ESTATICA DE FONDO (P.F.T.):	°C
GRADIENTE GEOTERMICO:	°C/m
FLUIDOS	
CONDICIONES STANDARD	
DENSIDAD DE PETROLEO:	g/cm ³
EN RESERVOIRIO	
PETROLEO	
FACTOR DE VOLUMEN (B _o):	m ³ /m ³
VISCOSIDAD (μ):	cps
DAS	
DENSIDAD (ρ):	g/cm ³
FACTOR DE VOLUMEN (B _g):	m ³ /m ³
VISCOSIDAD (μ _g):	cps
AGUA	
DENSIDAD:	g/cm ³
RESISTIVIDAD (R _W):	ohm-m
SALINIDAD (C):	g/l
RECUPERACION SECUNDARIA	
FECHA DE INICIACION DE LA RECUPERACION:	dd/mm/aa
PRESION DE INYECCION EN BOCA:	Kg/cm ²
CAUDAL INYECTADO:	m ³ /dia
ACUMULADA DE FLUIDO INYECTADO:	MNm ³

ADJUNTO IV - g : FICHA COMPENDIO

RESERVAS VOLUMETRICAS Y AREALES			
PETROLEO		GAS	
ZONA COMPROBADA	PRIMARIA	SECUNDAR	ZONA COMPROBADA - DISUELTO
SUPERFICIE (ha):			ORIGINAL RECUPERABLE (MMm3) Ge:
IN-SITU EN CONDICIONES DE SUP (Mm3) N:			RELACION GAS PETROLEO (Ra):
ORIGINAL RECUPERABLE (Mm3) Na:			ZONA COMPROBADA - LIBRE
PORCENTAJE DE RECUPERACION (%) Fr:			SUPERFICIE (ha):
RENDIMIENTO UNITARIO (m3/ha):			IN-SITU EN CONDICIONES DE SUP (MMm3) G:
RENDIMIENTO UNITARIO (m3/ha/m):			ORIGINAL RECUPERABLE (MMm3) Ge:
			PORCENTAJE DE RECUPERACION (%) Fr:
ZONA PROBABLE			RENDIMIENTO UNITARIO (m3/ha):
SUPERFICIE (ha):			RENDIMIENTO UNITARIO (m3/ha/m):
IN-SITU EN CONDICIONES DE SUP (Mm3) N:			ZONA PROBABLE - LIBRE
ORIGINAL RECUPERABLE (Mm3) Na:			SUPERFICIE (ha):
PORCENTAJE DE RECUPERACION (%) Fr:			IN-SITU EN CONDICIONES DE SUP (MMm3) G:
			ORIGINAL RECUPERABLE (MMm3) Ge:
			PORCENTAJE DE RECUPERACION (%) Fr:

OBSERVACIONES:

DATOS DE TERMINACION DE POZOS	
PRODUCTIVOS	IMPRODUCTIVOS
DE PETROLEO EN PRODUCCION EFECTIVA:	PRODUCTIVOS A BANDONAR:
DE PETROLEO PARADO POR ARGP:	PRODUCTIVOS ABANDONADOS:
DE GAS EN RESERVA:	IMPRODUCTIVOS A ABANDONAR:
DE GAS Y CONDENSADO:	IMPRODUCTIVOS ABANDONADOS:
	INYECTORES:
TOTAL POZOS PERFORADOS:	