



T  
553.282035  
E77



BIBLIOTECA

**ESCUELA SUPERIOR  
POLITECNICA DEL LITORAL**

**ESCUELA DE COMPUTACION**

***Sistema de Características de los Yacimientos  
Petróíferos en el Ecuador***

**PROYECTO**

***Previo a la obtención del título de:  
Analista de Sistemas***

**PRESENTADO POR:**

**Gina Elizabeth Espín Larrosa  
Cecilia Elizabeth Esparza Prieto**

**DIRECTOR: ANAI. RENE BONILLA RODRIGUEZ**

***Guayaquil - Ecuador***

**1988**

**E.S.P.O.L.**

**FACULTAD DE INGENIERIA  
GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO**

**SISTEMA  
DE  
CARACTERISTICAS PETROLIFERAS**

DECLARACION EXPRESA

"La responsabilidad por los hechos, ideas y doctrinas expuestos en este proyecto, me corresponden exclusivamente; y el patrimonio intelectual de la misma, a la Escuela Superior Politécnica del Litoral".

(Reglamento de Exámenes y títulos profesionales de la Espol)

----- *Gina Espin* -----  
GINA ELIZABETH ESPIN LARROSA

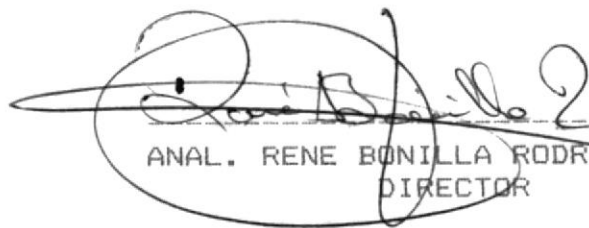
DECLARACION EXPRESA

"La responsabilidad por los hechos, ideas y doctrinas expuestos en este proyecto, me corresponden exclusivamente; y el patrimonio intelectual de la misma, a la Escuela Superior Politécnica del Litoral".

(Reglamento de Exámenes y títulos profesionales de la Espol)

----- Cecilia Esparza P. -----

CECILIA ELIZABETH ESPARZA PRIETO



ANAL. RENE BONILLA RODRIGUEZ  
DIRECTOR

## A G R A D E C I M I E N T O

Queremos expresar nuestro profundo agradecimiento a todas aquellas personas que de una u otra manera colaboraron decididamente en el desarrollo y culminación de nuestro estudio en la Escuela; padres, maestros, compañeros y amigos.

Muy especialmente al ING. HEINZ TERAN cuyo apoyo intelectual y moral constituyó un factor de inigualable importancia en el desarrollo de la elaboración de nuestro proyecto.

## INDICE GENERAL

### JUSTIFICACION

#### FASE-I (RELEVAMIENTO)

- INTRODUCCION	1
- OBJETIVOS	2
- ALCANZE	2
- METODOLOGIA DE LA INFORMACION	
- MARCO CONCEPTUAL SOBRE EL PETROLEO	3
- GENERALIDADES	
- POLITICAS DE EXAMINACION Y LOCALIZACION	
- MECANISMO DE EMPUJE	
- INDUSTRIA HIDROCARBURIFICA EN EL PAIS	4
- CEPE Y SUS OBJETIVOS	5
- ACTIVIDADES Y FUNCIONES (GENERALIDADES)	5
- EXPLORACION	6
- RESERVAS	7
- DEFINICION DE TERMINOS Y CONCEPTOS (GLOSARIO)	8

#### FASE-II (DISEÑO)

- CLASIFICACION DE SUBSISTEMAS	11-12
- REQUERIMIENTOS Y NECESIDADES DE LOS SUBSISTEMAS	
- MODELO LOGICO	
- DEFINICION DE LAS ENTIDADES	
- DEFINICION DE ENTIDADES EN MODELO GENERAL	15
- RELACION DE LAS ENTIDADES	15
- MODELO LOGICO DIAGRAMA (GRAFICO #2)	15
- RELACIONES ENTRE LOS SUBSISTEMAS	16

#### FASE-III (DESARROLLO)

- DISEÑO DE ARCHIVOS	
- ARCHIVO POZO	19
- ARCHIVO POCOM	20
- ARCHIVO POSVOL	21
- ARCHIVO CAMPOS	22
- ARCHIVO BLOQUE	23
- ARCHIVO AREA	24
- ARCHIVO CUADRI	25
- ARCHIVO CONTRA	26
- ARCHIVO ADJUD	27
- ARCHIVO EMPRE	28
- ARCHIVO PLAN	29
- ARCHIVO PROGRA	30
- ARCHIVO CAMPHIS	31
- ARCHIVO HISFOR	32
- ARCHIVO USUARIO	33

- ARCHIVO SEGURO	34
- ARCHIVO MESES	35
- ARCHIVO PODIA	36
- ARCHIVO FORMA	37
- ARCHIVO FORMI	38
- INDICES DE LOS ARCHIVOS	39
- DESCRIPCION DETALLADA DE LOS PROGRAMAS (DIAGRAMAS DE BLOQUES, PANTALLAS, DISEÑO-SALIDA)	
DIAGRAMAS DE BLOQUE	
- PROGRAMAS DE MANTENIMIENTO	
- MPOZO (POZOS NORMALES)	40
- MCON (POZOS COMPLETADOS)	41
- MFORMI (FORMACIONES)	42
- MCAN (CAMPOS)	43
- MBLO (BLOQUES Y CUADRICULAS)	44
- MAREA (AREAS)	45
- MTRA (CONTRATOS)	46
- MCADJ (ADJUDICACIONES)	47
- MEMP (EMPRESAS)	48
- MPLAN (PLANES-CAPACITACION)	49
- MPRO (PROGRAMAS-EXPLORACION)	50
- PROGRAMAS DE ACUMULACIONES	
- MCMPOZ (ACUMUL. DE OPERACION EN POZOS)	51
- MAPOZ (ACUMUL. DE PRODUCCION FORMACIONES EN POZOS)	52
- MACAN (ACUMUL. DE PRODUCCION POZOS EN CAMPOS)	53
- PROGRAMAS DE MANTENIMIENTO DE DATOS PARA PRUEBAS Y CALCULOS	
- MFOR (DATOS PARA PRUEBAS DE POZOS SEGUN FORMACIONES)	54
- MFORMA (DATOS PARA CALCULOS EN LOS CAMPOS SEGUN FORMACIONES)	55
- PROGRAMAS DE MANTENIMIENTOS DE PRODUCCIONES.	
- MFORMI (PRODUCCIONES DE LAS FORMACIONES DE LOS POZOS)	56
- MPOZI (PRODUCCIONES DE LOS POZOS)	57
- MCHIS (PRODUCCIONES DE LOS CAMPOS)	58
- PROGRAMAS DE CONSULTAS	
- CONSULTAS SOBRE CONTRATACIONES	
- CCOFEC (CONTRATOS ADJUDICADOS POR FECHA-SUSCRIPCION)	59
- CCPEMP (CONTRATOS ADJUDICADOS POR EMPRESA)	60



- CONSULTAS SOBRE POZOS	
- CPOEEC (POZOS EXPLORADOS POR EMPRESA Y CAMPOS)	61
- CPETIP (POZOS CLASIFICADOS POR ESTADO Y TIPO)	62
- CPCNET (POZOS CLASIFICADOS POR METODO-PRODUCCION)	63
- CONSULTAS SOBRE FORMACIONES	
- CPCFOR (FORMACIONES CLASIFICADAS POR TIPO-PRUEBA)	64
- CPRUEB (PRUEBAS A UN POZO SEGUN FORMACIONES)	65
- CCAMPO (CAMPOS CLASIFICADOS POR ESTADO)	66
- CONSULTAS SOBRE PRODUCCIONES (PETROLEO-GAS)	
- CPOPEP (PRODUCCION ACTUAL DE UN POZO)	67
- CPODPE (PRODUCCION ACTUAL CLASIFICADA POR EMPRESA)	68
- CPOPRO (PRODUCCION HISTORICA DE UN POZO)	69
- CHISFOR (CUADRO COMPARATIVO DE PRODUCCIONES EN LAS FORMACIONES DE LOS POZOS.)	70
- CHISPOZ (CUADRO COMPARATIVO DE PRODUCCIONES EN LOS POZOS)	71
- CHISCAM (CUADRO COMPARATIVO DE PRODUCCIONES EN LOS CAMPOS)	72
- CRESER (RESERVAS PETROLERAS POR CAMPOS Y POZOS)	73
- PROGRAMAS DE REPORTES	
- POZOS, FORMACIONES	
- (LPPEP) POZOS PERFORADOS POR EMPRESA	75
- (LPPP) POZOS PERFORADOS POR PERIODOS	76
- (LFO12) PARAMETROS DE PRUEBAS REALIZADAS EN LOS POZOS	
- (LFOHIS1) POROSIDAD, FACTOR VOLUMETRICO, VISCOSIDAD	77
- (LFOHIS) INFORMACION GENERAL	78
- (LIFOH12) PARAMETROS DE CALCULOS REALIZADAS EN CAMPOS	
- (LIFOH1) POROSIDAD, FACTOR VOLUMETRICO, VISCOSIDAD	79
- (LIFOH) INFORMACION GENERAL	80
- (LPROCAM) PROMEDIO DE PARAMETROS DE LAS FORMACIONES DE LOS CAMPOS	81
- (LPROPOZ) PROMEDIO DE PARAMETROS DE LAS FORMACIONES DE POZOS	82
- (LPPR) POZOS PERFORADOS POR REGIONES	83
- (LPPOC) PROMEDIO MENSUAL POZOS-PERFORADOS POR CAMPO-EMPRESA	84
- CONTRATOS	
- (LCPTIP) CONTRATOS PETROLEROS POR TIPO-CONTRATO	85
- (LCPEMP) CONTRATOS POR EMPRESA	86
- (LCPFS) CONTRATOS POR FECHA DE SUSCRIPCION	87
- (LCPL) CONTRATOS POR LICITACION	88
- (LCVEP) CONTRATOS VIGENTES DE EXPLORACION A UN AÑO	89

- PRODUCCIONES	
- (LP12) PRODUCCION DIARIA DE TIPO-PRODUCCION POR CAMPO	
- (LPDPCC) AL 1ER. SEMESTRE	90
- (LPDPCC1) AL 2DO. SEMESTRE	91
- (LPR12) PRODUCCION HISTORICA DE LOS POZOS	
- (LPRHIS) AL 1ER. SEMESTRE	92
- (LPRHIS1) AL 2DO. SEMESTRE	93
- (LPPC12) PRODUCCION DE TIPO-PRODUCCION POR CAMPO	
- (LPPCC) AL 1ER. SEMESTRE	94
- (LPPCC1) AL 2DO. SEMESTRE	95
- (LPPCC) PRODUCCION NACIONAL DE PETROLEO CRUDO POR CAMPOS	96
- (LPPFF12) PRODUCCION HISTORICA POR FORMACION-POZOS	
- (LPPFF) AL 1ER. SEMESTRE	97
- (LPPFF1) AL 2DO. SEMESTRE	98
- REPORTES DE CONTROL	
- (LCCP) CONTROL DE TIPO-POZO EN LOS CAMPOS	99
- (LCAP) CONTROL DE TIPO-POZO EN LAS AREAS	100
- (LIEMPRE) CONTENIDO DEL ARCHIVO DE EMPRESAS	101
- (LICUAD) CONTENIDO DEL ARCHIVO DE CUADRICULAS	102
- (LIPODIA) CONTENIDO DEL ARCHIVO DE POZOS PERFORADOS	103
- (LICONTRA) CONTENIDO DEL ARCHIVO DE CONTRATOS	104
- (LICP12) CONTROL DE PRODUCCIONES DE CAMPOS Y POZOS	
- POR CAMPOS	
- (LICAMPO) AL 1ER. SEMESTRE	104-1
- (LICAMPO1) AL 2DO. SEMESTRE	104-2
- POR POZOS	
- (LIPOZO) AL 1ER. SEMESTRE	104-3
- (LIPOZO1) AL 2DO. SEMESTRE	104-4

#### DISEÑO DE PANTALLAS

- PANTALLAS DE MANTENIMIENTO	
- PMPOZO	105
- PMCON	106
- PMCAN	107
- PMBLO	108
- PMAREA	109
- PMTRA	110
- PMCADJ	111
- PMEMP	112
- PMPLAN	113
- PMPRO	114
- PMFOR	115
- PMFORMA	116
- PMFORM	117
- PMPOZI	118
- PMCHIS	119

137  
136  
135  
134  
133  
132  
131  
130  
129  
128  
127  
126  
125  
124  
123  
122  
121  
120

- CONCLUSIONES Y SUGERENCIAS

- FASE V (EXPLOTACION)

- RESPALDO DE ARCHIVOS DE INFORMACION DEL SISTEMA

- INSTALACION DEL SISTEMA

- NECESIDADES DE SOFTWARE Y HARDWARE

- FASE IV (IMPLEMENTACION)

- PCRESER

- PCHISCAM

- PCHISP02

- PCMISFOR

- PCP0PR0

- PCP00PE

- PCP0PEP

- PCCAMPO

- PCPRUEB

- PCPF0RM

- PCPCMET

- PCP0TIP

- PCP0ECC

- PCCEMP

- PCCEFC

- PANTALLAS DE CONSULTAS

## I N T R O D U C C I O N

El propósito de nuestro estudio e investigación es presentar de una forma sintética y agradable, el conjunto de resultados de una serie de pasos y entrevistas a las diferentes instituciones que se relacionan con nuestro tema.

Nuestro tema destaca la forma de automatizar el control de los pozos petrolíferos y cuantificación de reservas a nivel nacional.

La evaluación de todo el proyecto se ha basado en la adaptación de técnicas de investigación, que involucran los siguientes términos.

### - Recopilación de la información -

Para nuestro estudio de factibilidad las Instituciones que visitamos fue Biblioteca de C.E.P.E (Regional-Guayaquil), Facultad de Ing.Geología, Minas y Petróleo de la ESPOL.

### - Evaluación e interpretación de la Información -

Nosotros hemos tratado de explicar en nuestro proyecto las diferentes formas, fases y políticas de Exploración, Explotación del Petróleo.

### - Técnicas de documentación -

Por comodidad del lector en el índice se incluye referencias y definiciones de términos y conceptos necesarios para un mejor entendimiento del lector.

En la segunda sección donde es necesario conocer los diseños de pantallas, se incluye palabras, ilustraciones, estructuras y formatos de registros cuadros sinópticos de fácil lectura que expliquen con claridad los objetivos de diseño de programación.

## O B J E T I V O S

Llevar un estudio preliminar, para ambientarlos sobre el Petróleo.

El Estudio de las distintas etapas de exploración y explotación del Petróleo.

Informar sobre algunos topicos de la Corporación Estatal Petrolera CEPE.

Establecer los distintos puntos de control, mediante procesos cuya información complemente a otro y viceversa.

Estudio de la sistematización de dicha información recopilada, en base a la adecuada estructuración de un base de datos bien relacionada y aplicaciones de programación para lograr, resultados estadísticos actualizados.

## A L C A N C E

Resolver el conjunto de problemas y necesidades de información que tiene la Escuela de Geología, Minas y Petróleo, por contar con una información, atrazada de parte de servicios de terceros, como son CEPE y Ministerios encargados de la información Hidrocarburífica.

Instaurar técnicas de información obtenidas directamente y nuevas innovaciones a la recopilación y búsqueda de la misma, esto es pondrá en práctica con la realización de nuestro proyecto, cuya finalidad es la de proporcionar un control directo de la Escuela Ing. Geología, Minas y Petróleo.

## M E T O D O L O G I A S

La Metodología aplicable a nuestro proyecto se basa en 4 etapas bien definidas.

### MARCO CONCEPTUAL SOBRE EL PETROLEO

#### - Generalidades -

En este punto mencionaremos características principales acerca del Petròleo.

\*\* El Petròleo es un carburante producto de las series de acumulaciones de materia o residuos orgánicos, sedimentados en trampas de acumulación, generadas por una serie de movimientos naturales de la capa terrestre.

#### - Políticas de examinación y localización

La política de examinación o localización del petròleo contempla la determinación de lo que se detalla a continuación:

- \* Estratificación del suelo estudiado.
- \* Determinación de los distintos tipos de rocas que se encuentran con el Petròleo en el subsuelo.
- \* Estudio de la porosidad y permeabilidad de las Rocas.
- \* Distribución del Petròleo en la trampa de acuerdo a su gravedad específica y temperatura del nivel del subsuelo.
- \* Determinación de la cantidad de gas que se disuelve depende de la calidad del mismo y presión a la que se encuentra.

#### - Mecanismo de Empuje en los Yacimientos -

El Petròleo que se encuentra en los yacimientos, no puede fluir a la superficie, necesita de medios de empuje que lo lleven a la superficie.

Estos medios de empuje vienen dados:

- El Gas que se encuentra disuelto en el Petròleo.
- El Gas que se encuentra formando una capa propia.
- El Agua que se encuentra por debajo de la zona del Petròleo
- la fuerza gravitacional que actúa sobre el Petròleo.
- Fuerza de expansión del mismo.

Cuando se perfora los yacimientos el Petròleo y el Gas encontrará una salida a la superficie debido a la diferencia de presión que existen entre los yacimientos y la superficie.

- La capa de gas y el agua de la parte inferior de la zona de aceite empujan al petròleo hacia el pozo y por el hacia la superficie.

- El Gas en solución arrastra el petróleo hacia el pozo y luego hacia la superficie.
  - la capa de gas debido a la diferencia de presión se expande produciendo el empuje del Petróleo.
  - El empuje efectivo del agua tendrá que ser de una fuente de agua, que se encuentra corriendo por debajo de la zona de aceite.
- Industria hidrocarburífica en el país -

La Industria Hidrocarburífica es planificada y ejecutada por los ecuatorianos a través de CEPE.

Cepe es una entidad de derecho público anexa al Ministerio de Energía y Minas, con Patrimonio y recursos propios y capacidad para ejercer derechos y contratos u obligaciones.

Sus objetivos pueden sintetizarse así:

- Descubrir e incrementar las reservas Hidrocarburíficas.
- Producir el Petróleo y sus derivados para abastecer la demanda del país.
- Distribuir y Comercializar los Recursos Hidrocarburíficos.
- Refinar e Industrializar el Petróleo y Gas, producido en el país.

En otras palabras podemos definirlos así:

- Exploración
- Explotación o Producción
- Transporte y Almacenamiento.
- Industrialización
- Comercialización.

Por constituir el Petróleo el principal rubro de exportación es por consiguiente pensar que las reservas que se van agotando deben de sustituirse por la exploración de nuevos pozos petroleros.

Sus operaciones puede cumplirlas por si solas, contratando servicios de Compañías o Empresas mixtas, o uniéndose a otras compañías mediante los denominados centrales de operación hidrocarburífica.

Las fuentes de financiamiento en la exploración de un pozo hace que se tome como alternativa la participación del capital y tecnología extranjera. Esta alternativa se lleva a cabo por proceso de licitaciones que respaldan las nuevas zonas de exploración.

Se asignan contratos de prestación de servicios de exploración y explotación a las empresas o consorcios seleccionados adjudicándoles hectarias en la amazonia y en el litoral cuantificada en kilometros por línea sísmica.

El Programa mínimo exploratorio exigido por CEPE comprende la realización de 5100 km. de líneas sísmicas y la perforación de 5 pozos en firme y 7 opcionales.

Una nueva norma es de determinar como reserva áreas de exploración del centro y suroriente, golfo y cuenca manabita, a empresas extranjeras por ser estas zonas lejanas a la infraestructura existente, pues actualmente se limita a la explotación de las zonas cercanas a la infraestructura.

La política actual de CEPE es el área de explotación de yacimientos, esta encaminada a la conservación de reservas a través del proceso productivo, basado exclusivamente a las estipulaciones técnicas y que procuren precautelar la integridad de los campos y aseguren reservas para el futuro.

Para unir los centros de Producción con los de abastecimiento CEPE ha impulsado proyectos de transportes de derivados en proyecto denominado Polieducto de Esmeraldas, Quito, Sushufindi, 3 bocas-Pascuales, etc.

La producción del crudo es llevada por CEPE en políticas como las siguientes:

- Construcción de carreteras, vías de accesos, plataformas para la construcción de vías de acceso estacionales.
- Adquisición de equipos y materiales para estaciones de producción de pozos.
- Adquisición de equipos y materiales que permiten instalar sistemas de levantamiento artificial en los pozos de campos mencionados.

Dentro de estas actividades explicamos las de importancia para nuestro proyecto: Exploración y Explotación.



## E X P L O R A C I O N

La exploración garantiza el patrimonio Hidrocarburífico para la presente y futura generación, para lo cual recordaremos las políticas de exploración que ha ejecutado CEPE y que tiene como elementos de estrategia lo siguiente:

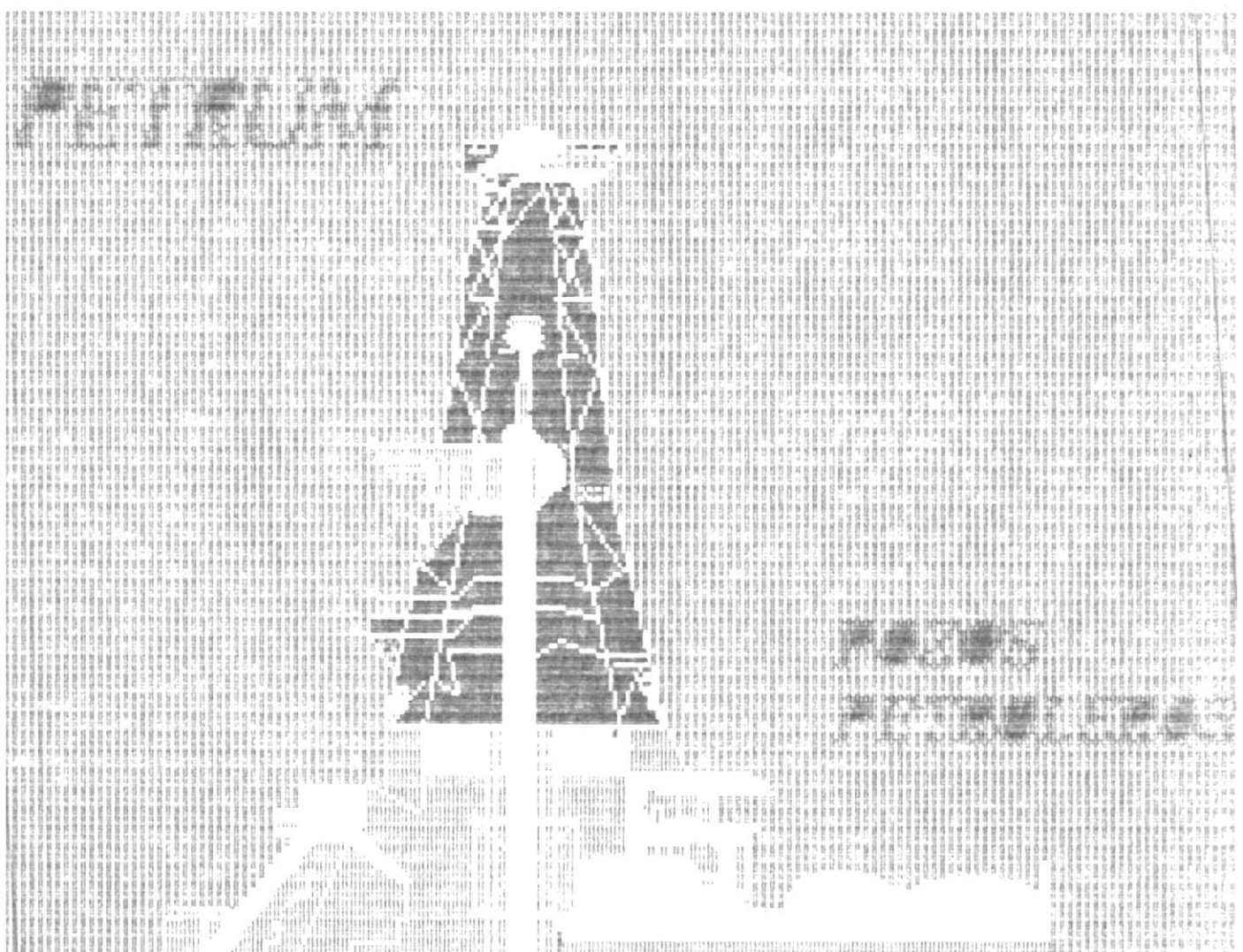
- 1.- Centrar la actividad exploratoria directa de CEPE en 3 zonas del menor riesgo, del menor costo y por estar próximas a la infraestructura existente, permitir incorporar los mas rápido posible, nuevas reservas
- 2.- Destinar a la inversión extranjera áreas de exploración.
  - \*\* En primer lugar aquellas zonas que por su ubicación geográficas y por su potencia permitan incorporar su producción en un futuro.
  - \*\* En segundo lugar aquellas zonas que alejadas de la infraestructura de transporte y en menor conocimiento sobre su potencial, pueda generar volúmenes de reservas cuyas producciones se incorporen hacia mediano plazo.
  - \*\* Adicionalmente las zonas que por el alto costo de inversión o por el alto riesgo geológico no se tiene la seguridad de rentabilidad para el Ecuador o no se tiene tampoco la certeza de descubrir nuevas reservas por tratarse de rutas desconocidas.
- 3.- Finalmente el tercer elemento de la estrategia de exploración comprende dos componentes de singular importancia para el futuro petrolero del país.
  - \*\* en primera instancia, el aprovechamiento de los efectos de conocimiento geológico y geofísico del potencial petrolero nacional y de la disminución del costo de infraestructura de producción y transporte, derivados de la inversión de riesgo extranjera.
  - \*\* En segundo lugar y sobre todo, el aspecto estratégico de relevo, a mediano plazo, del esfuerzo exploratorio extranjero por parte de CEPE, y a la búsqueda de nuevas reservas por parte de CEPE.

## R E S E R V A S

En el territorio nacional en este momento 5'700 has. estan siendo exploradas o estan bajo produccion; CEPE ejecuta su accion directa en una tercera parte de estas.

La tendencia de esta informacion estadistica en los proximos años. La exploracion con el objeto de establecer nuevas reservas petroliferas en el pais deben considerarse los siguientes topics:

- 1.- Deben existir nuevos yacimientos petroliferos en el pais, dado que existen todavia grandes extensiones de areas sedimentarias relativamente inexploradas.
- 2.- Se tiene que tomar muy en cuenta que las exploraciones petroliferas son operaciones de grandes inversiones que conllevan un riesgo que solo puede ser disminuido cuando se realizan estas exploraciones en una escala grande.
- 3.- Hay que tener muy en cuenta que el petroleo es una materia agotable, no solamente por que los yacimientos tienen el petroleo como materia no regenerativa, de tal manera que barril de petroleo producido es barril ido y no existe mas como tal; sino que debido a malos manejos tecnicos de los yacimientos petroliferos pueden dar como resultado explotacion irracional y la perdida del petroleo entrampado en el mismo yacimiento, por este procedimiento errado en el manejo de los yacimientos petroliferos podriamos tener que lo que un dia se penso como reserva de petroleo recuperable ya no sea.
- 4.- Un aspecto estrategico de las reservas se lo hace por medio de los contratos de prestacion de servicios suscrito a empresas extranjeras destinadas a la busqueda de reservas en areas fuera de la infraestructura existente.



**MANUAL**

**DEL**

**SISTEMA**

## J U S T I F I C A C I O N

El presenta proyecto se desarrollò, debido a la necesidad de cumplir con lo exigido en la materia de DESARROLLO DE APLICACIONES, previo a la obtención del título de Analista de Sistemas, que exige la Escuela de Computación de la ESPOL, en su programa de Estudios.

Además este proyecto es una Aplicación Teòrica-Fràctica de todos los conocimientos adquiridos durante nuestra carrera estudiantil en dicha institución.

## G L O S A R I O

**ARENISCAS:** Son las rocas que tienen más porosidad y permeabilidad.

**DE FALLA:** Son discontinuidades de estratificaciones que constituyen las trampas

**ESTRATIFICACION:** Es la acumulación de material sedimentario en las capas del subsuelo.

**ESTRATIFICACION CARBURIFICA:** Son sedimentos y lodos compactados compuestos de materia orgánica descompuesta por la acción bacterial.

**EXPLORACION:** Constituye la fase inicial de la actividad, se define básicamente como el proceso de localización y determinación de zonas y configuraciones geológicas favorables para la acumulación de gas y petróleo.

**EXPLORACION O PRODUCCION:** Es la actividad que se ejecuta para extraer el petróleo de los yacimientos, utilizando diferentes técnicas, y llevarlo a la superficie donde será almacenado, como paso previo a los subsiguientes pasos.

**PERMEABILIDAD DE ROCA:** Es la característica cualitativa de la roca para efecto de la recuperación hidrocarbúrica.

**PETROLEO:** Es un constituyente grasoso y aceitoso producto de la descomposición de materia orgánica por factores de acciones bacterianas.

**POROSIDAD:** Es el espacio que se encuentra entre grano y grano de la parte sólida de la roca.

**POZO EXPLORATORIO:** Se denomina de esta manera al primer pozo que se perfora en un campo.

**POZO DE AVANZADA:** Son los pozos que delimitan al campo a nivel de formaciones.

**POZO DE DESARROLLO:** Son los pozos destinados a la producción actual del pozo.

**FORMACIONES:** Son niveles del subsuelo donde fluyen petróleo o gas.

## CLASIFICACION DE LOS SUBSISTEMAS

### **REQUERIMIENTOS Y NECESIDADES DE LOS SUBSISTEMAS**

Las características de los yacimientos petrolíferos se basa en relación de los subsistemas a continuación mencionados:

- 1.- Contrataciones petroleras
- 2.- Exploración y Explotación
- 3.- Producción.
- 4.- Reservas

### CONTROLES

#### Políticas del sistema:

#### Contrataciones:

Este sistema controla las contrataciones a empresas a consorcios mediante planes de licitación, y programas exploratorios que respaldan a una contratación, y los planes de capacitación, asignación de campos a empresas contratadas.

#### Exploración y Explotación:

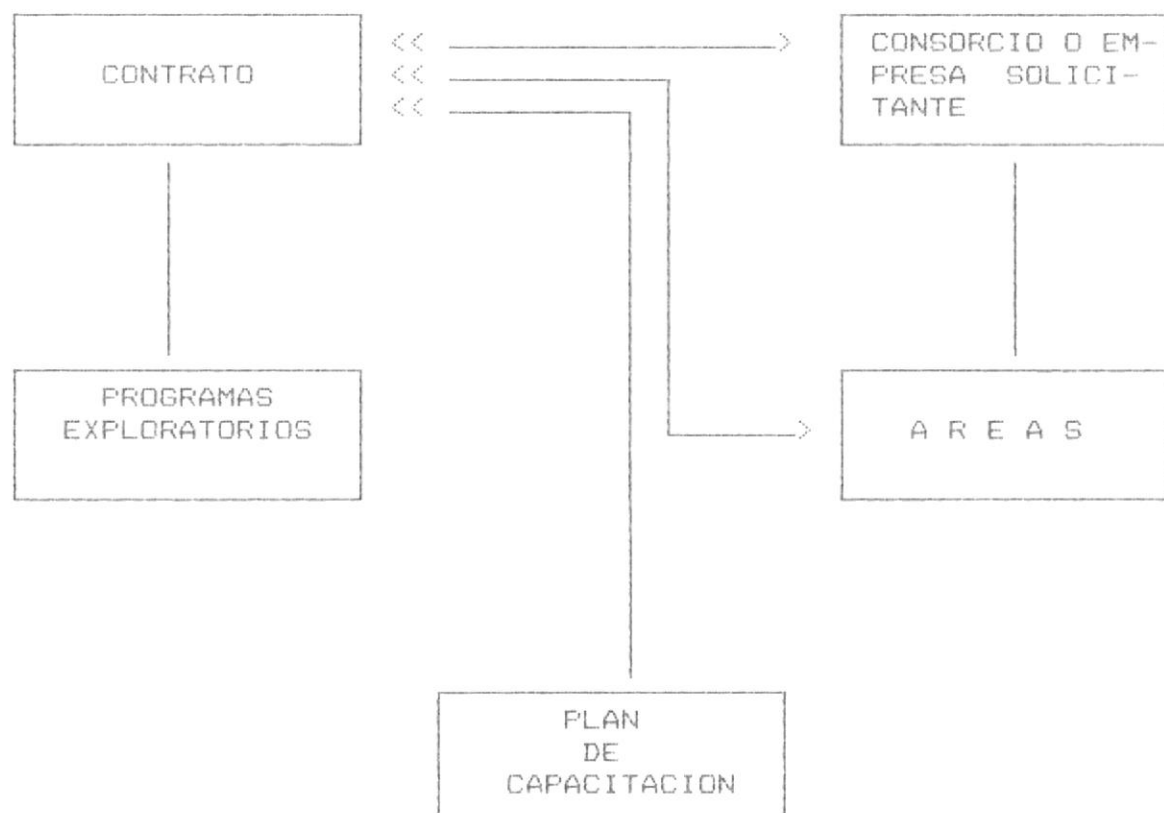
Controla los proyectos de exploración en base a líneas sísmicas, los pozos perforados en su etapa de exploración, desarrollo y avanzada.

#### Producción:

Cuantifica y promedia la producción de los pozos en las distintas área de explotación por campo y empresas.

## MODELOS LOGICOS Y DEFINICION DE ENTIDADES

### CONTRATACIONES:



### DEFINICION DE ENTIDADES

**CONTRATO:** Es la principal entidad de ste subsistema, es el documento que crea un convenio entre la empresa contratada y CEPE.

**PROGRAMA EXPLORATORIOS:** Es el que provee el número de líneas sísmicas, el costo estimado para la exploración, la duración del periodo de exploración y el número probable de pozos a explorar.

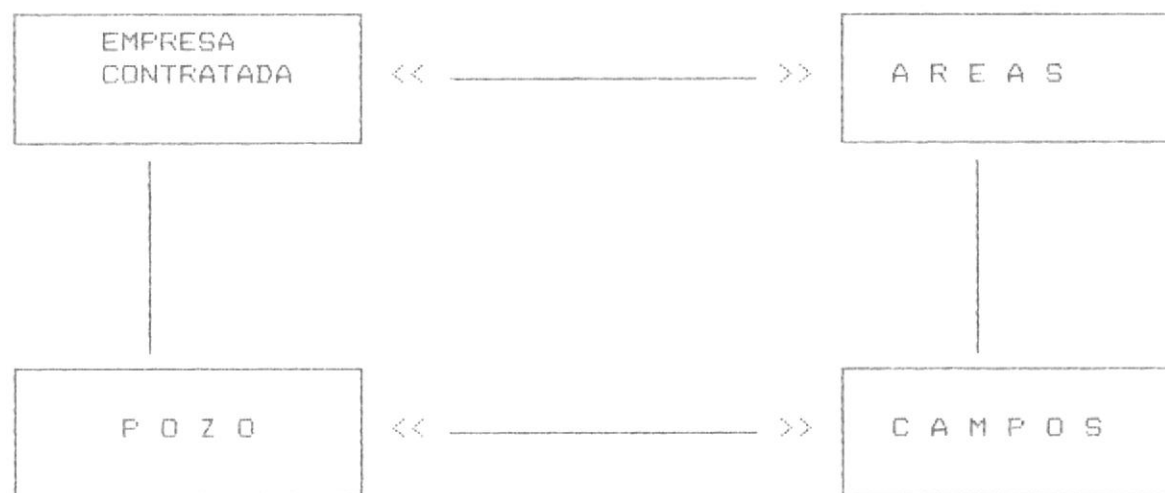
**EMPRESAS-CONSORCIOS:** Son empresas extranjeras destinadas a contratos de prestación de servicios para la exploración de hidrocarburos.

**PLAN-CAPACITACION:** Señala los distintos montos o capitales para financiar areas de capacitación.

**AREAS:** determina un sector considerado potencialmente petrolífero dentro del suelo patrio.



## EXPLORACION Y EXPLOTACION:



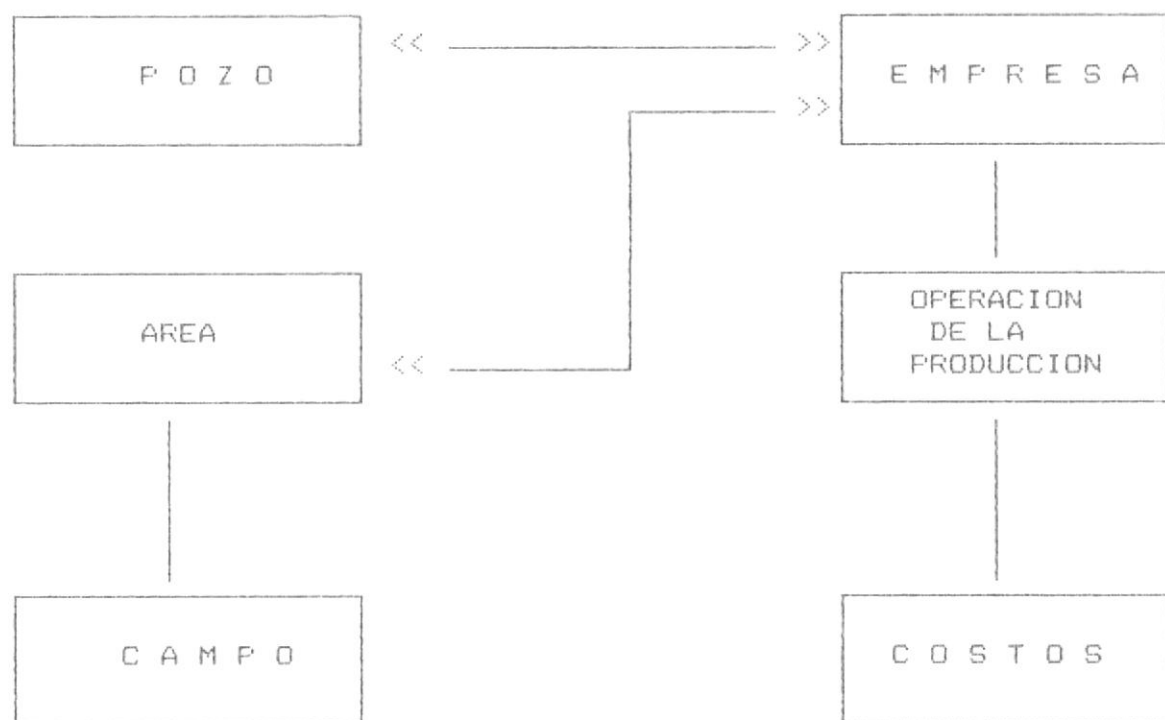
**POZO:** Es la entidad principal de este sistema, hoyo profundo que se hace en la tierra hasta encontrar petróleo.

**EMPRESAS-CONTRATADAS:** Empresa extranjera o nacional que se encarga de la exploración del petróleo, asignando el aporte del capital y recursos extranjeros.

**AREA:** Determina un sector considerado potencialmente petrolífero dentro del suelo patrio.

**CAMPO:** Es una porción del área que se le asigna a los contratos de licitación para exploración y explotación.

PRODUCCION:



**EMPRESA:** Es la entidad principal y se encarga de operar cualquier fase de producción de un pozo.

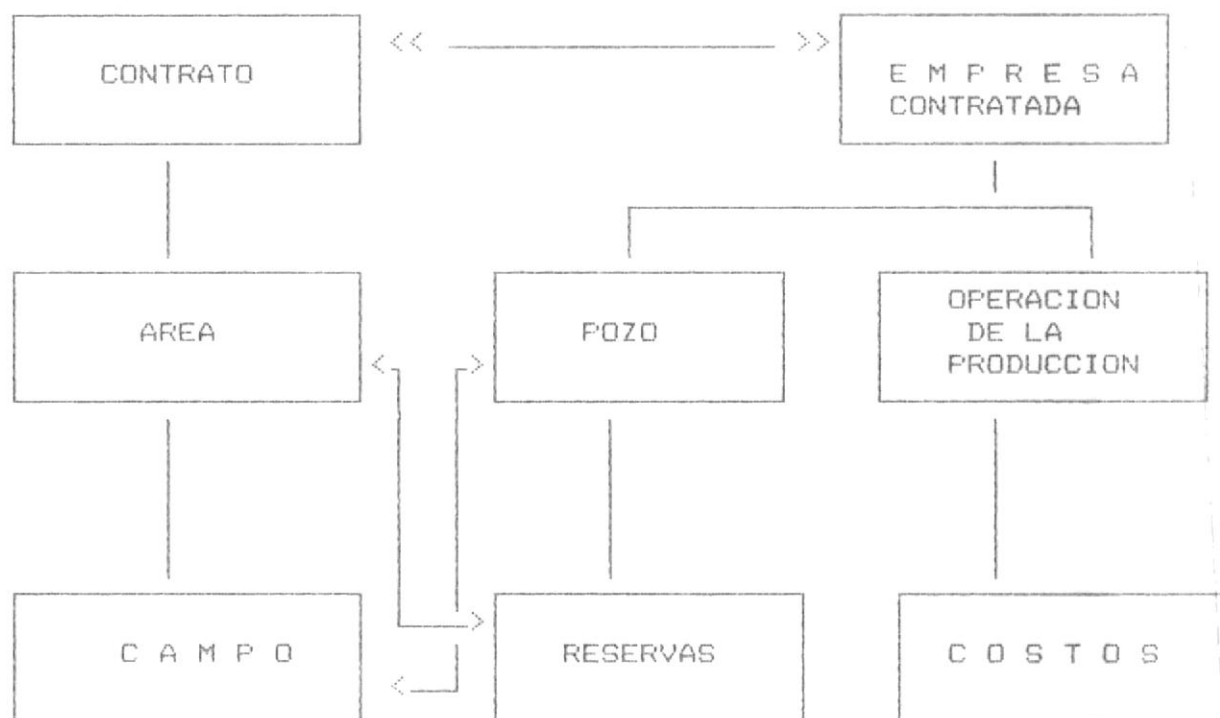
**PRODUCCION:** Son las distintas etapas necesarias para la producción de un pozo.

**AREA:** Determina un sector considerado potencialmente petrolífero dentro del suelo patrio.

**CAMPO;** Son costos provisionales adicionales que no fueron cuantificados por la empresa contratada en los programas de exploración.

## FLUJO DE RELACION ENTRE LOS SISTEMAS

### MODELO LOGICO DE DIAGRAMA



### DEFINICION DE ENTIDADES DEL MODULO GENERAL

**AREA:** Determina un sector determinado considerado potencialmente petrolífero dentro del suelo patrio.

**CAMPO:** Es una porción del área que se le asigna contratos de licitación para exploración y explotación.

**POZO:** Es un hoyo profundo que se hace en la tierra hasta encontrar petróleo.

**COSTOS:** Son valores provisionales que no fueron cuantificados por la empresa contratada en los programas de exploración.

**CONTRATO:** Documento que crea un convenio entre la empresa contratante y CEPE.

**EMPRESA CONTRATADA:** Es la que se encarga de operar cualquier fase de producción de un pozo.

**RESERVAS:** Son datos reales proporcionados por CEPE acerca de la demanda de petróleo crudo en el Ecuador.

### RELACION ENTRE LOS SUBSISTEMAS

Para nuestro modelo lógico cada uno de los modelos anteriormente mencionados, han proporcionado sus entidades más principales.

#### MODELO DE CONTRATACIONES:

Este sistema participa de manera parcial con sus entidades proporcionando licitación de contratos de prestación de servicios, riesgo a la subsiguientes etapas como la exploración, explotación y producción.

**Relación con los subsistemas de Producción, Exploración y Explotación.**

Este sistema participa para proporcionar la asignación de contratos provistos para cualquier etapa de exploración o explotación de petróleo a empresas solicitantes, que se han convertido en empresas contratadas u operadoras. Aquí ya se cuenta con una área petrolífera con su empresa asignada.

#### EXPLORACION Y EXPLOTACION

Este sistema participa de una manera íntegra con todas las entidades reconocidas en su definición.

**Relación con el sistema de producción.**

Se determina el volumen de producción por periodos de acuerdo a la profundidad de donde se encuentra el petróleo, para en base a esto realizar un control de la explotación.

**Relación con el sistema de reservas**

El le proporciona el volumen inicial que contiene el pozo al momento de su localización, para determinar el nivel reserva que debemos dejar en ese pozo.

#### PRODUCCION

Indica el aumento o disminución de barriles extraídos del pozo por periodos.

**Relación con el de reserva**

le proporciona la cantidad de barriles que han sido producidos en años anteriores, para poder proyectar la reserva a años posteriores.

## RESERVA:

Es el petróleo que se tiene guardado para utilizarlo en algún momento de emergencia.

## Relación con el de producción

El se relaciona como una función preventiva para que la producción normal que se lleva en el pozo se suspenda o minimize su volumen de producción.

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	P O Z O		CARACTERISTICAS DE LOS POZOS		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	84		indexada	PCOD		
No	Pos.Relativo de a byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	5	A	PCOD	Código del Pozo	
2	6	6	A	PTIPO	Tipo [AVANZADA,EXPLORATORIO,DESARROLLO] INYECTOR	
3	7	7	A	PSTAT	Status [P]D PERFORANDOSE,[E] EVALUANDOSE [C] COMPLETANDOSE,[A] ABANDONADO [I] ESPERA-INFRAESTRUCTURA [R] PRODUCIENDO	
4	8	12	N,0	PPROF	Profundidad del Pozo.	
5	13	42	A	PNAME	Nombre del Pozo	
6	43	47	A	PCAMPO	Campo que contiene al Pozo	
7	48	52	A	PREG	Area que contiene al Pozo.	
8	53	57	A	PBLD	Bloque que contiene al Pozo.	
9	58	62	A	PEMPE	Código de Empresa Perforadora.	
10	63	67	A	PEMPP	Código de Empresa Productora.	
11	68	75	D	PFEPER	Fecha de Perforación	
12	76	83	D	PFEOPE	Fecha de Operación	
13	84	84	A	POPE	Status de acumulación en archivo de pozo operados blanco ==>no acumulado 'A' ==>acumulado  Validaciones: * nombre de pozo diferente de blancos * tipo-status según lo estipulado * profundidad mayor de 0 * Existencia de códigos ingresados en los respectivos archivos * Fecha-perforación>fecha-Operación	

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

===== == =====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	P O C O M		POZOS COMPLETADOS		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REB	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	76		indexada	POCCOD		
No	Pos.Relativo de   a   byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	5	A	POCCOD	Código del Pozo	
2	6	10	N	POCCS	Profundidad Casing Superficie	
3	11	15	N	POCPCR	Profundidad Casing Rev.	
4	16	21	N	POCDS	Diametro de la Superficie	
5	22	27	N	POCDCR	Diametro Casing Rev.	
6	28	35	D	POCFEC	Fecha de Completación.	
7	36	40	N	POCPDP	Profundidad Casing-Revest-2	
8	41	46	N	POCPDS	Diametro Casing Revest-2	
9	47	54	N	POCPAP	Producción Actual Petróleo	
10	55	62	N	POCPAG	Producción Actual Gas	
11	63	70	N	POCPAA	Producción Actual Agua	
12	71	76	A	POCSTAT	Método de Producción. [GAS-LIFT,NATURAL,HIDRAULICO,ELECTRICO]	
13	72	76		BD (%-agua)	Base Sediment Water	
Validaciones:						
* Nombre de la formación diferente de cero						
* Fecha-Completación > fecha-operación y > fecha-perforación						
* Método Producción según lo estipulado						

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO		FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETNUM. ESPOL .	P O S V O L		FORMACION DE UN POSO COMPLETADO			DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO		F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	94		indexada	POCOD+POFOR+POFEC			
No	Pos.Relativo de a byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción		
1	1	5	A	POCOD	Código del Pozo		
2	6	10	A	POFOR	Formación		
3	11	18	D	POFEC	Fecha-ultima-prueba		
4	19	19	A	POTIP	Tipo-prueba [FLUJO CONSTANTE, ISOCRONAL DECLINACION, RESTAURACION]		
5	20	23	N,1	D	Porosidad		
6	24	27	N,0	K	Permeabilidad		
7	28	31	N,0	H	Espesor		
8	32	36	N,3	Bo	Factor Volumétrico del Petróleo		
9	37	44	N,3	Bg	Factor Volumétrico del Gas		
10	45	49	N,3	Bw	Factor Volumétrico del Agua		
11	50	53	N,0	Uo	Viscosidad del Petróleo		
12	54	58	N,3	Ug	Viscosidad del gas		
13	59	60	N,0	Uw	Viscosidad del agua		
14	61	67	N,0	R	Relación Gas-Petróleo		
15	68	72	N,0	POPREW	Presión Fondo		
16	73	77	N,0	POPREE	Preston-Formación		
17	78	81	N,0	RE	Radio Drenaje		
18	82	85	N,1	SW	Saturación del Agua		
19	86	90	N,2	API	API		
20	91	94	N,0	POFAC	Factor de Daño		
Validaciones:							
* Código-pozo exista en file-POCOM-POZO							
* fecha-ult.prueba no mayor a la del día							
* tipo-prueba según lo estipulado							



## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	C A M P O S		CARACTERISTICAS DE LOS CAMPOS		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	150		indexada	CCOD		
No	Pos.Relativo de a byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	5	A	CCOD	Código del Campo	
2	6	35	A	CNAME	Nombre del Campo	
3	36	39	N,0	CNPPER	#-Pozos-Perforados.	
4	40	43	N,0	CNPPRO	#-Pozos-Productivos.	
5	44	47	N,0	CNPSEC	#-Pozos-Secos	
6	48	55	N,0	CPAP	Producción-actual de Petroleo.	
7	56	63	N,0	CPAG	Producción actual del Gas	
8	64	71	N,0	CPAA	Producción actual del Agua	
9	72	101	A	COBS	Observaciones	
10	102	102	A	CSTA	Status. PRODUCIENDO, ABANDONADO, EVALUANDOSE ESPERANDO-INFRAESTRUCTURA	
11	103	107	A	CEMPRE	Código de empresa productora	
12	108	112	A	CEMO	Código de empresa exploradora	
13	113	116	N,0	CNEXP	#-Pozos-exploratorios	
14	117	125	N,0	CRNIC	Cantidad inicial de Reserva	
15	126	134	N,0	CRACTU	Cantidad actual de Reserva	
16	135	142	D	CRFECH1	Fecha-cálculo de reserva inicial	
17	143	150	D	CRFECH1	Fecha-cálculo de reserva actual	
Validaciones:						
* #-pozos por lo menos un pozo						
* nombre-campos diferente de blancos						
* status segun lo estipulado						
* código de empresa existan en archivo Empe.						

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO	IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.	
PETROM. ESPOL .	B L O Q U E	BLOQUES PETROLEROS		DISKETTE		
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	37		RELATIVA	BRBLO		
No	Pos.Relativo de   a   byte	TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción		
1	1	5	A	BRBLO	Código del bloque	
2	6	35	A	BNUMC	# de cuadrículas en el bloque	
3	36	36	A	BRAR1	Código del área-1	
4	37	37	A	BRAR2	Código del área-2	
Validaciones						
* Existencia de código-áreas en archivo áreas.						

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO		FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	A R E A		Areas Petroleras			DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO	
	94		indexada	ARCOD			
No	Pos.Relativo de   a   byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción		
1	1	5	A	ARCOD	Código del Area		
2	6	14	A	AREXT	extensión del área		
3	15	18	N02	ARBLO	#-bloques catastrales dentro del área		
4	19	22	N,0	ARPOE	#-pozos en perforación		
5	23	26	N,0	ARPOD	#-pozos en producción		
6	27	30	N,0	ARPSE	#-pozos secos		
7	31	34	N,0	ARPOP	#-pozos en exploración		
8	35	64	A	ARDBS	Observación		
9	65	94	A	ARNOM	Nombre del área		
					‡ extension-área >0 ‡ #-pozos > 0 ‡ nombre-área diferente de blancos		

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	C U A D R I		CUADRICULAS DE LOS BLOQUES		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REB	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	11		RELATIVA	CRBLO+CRCUA		
No	Pos.Relativo de   a   byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	5	A	CRBLO	Código del bloque	
2	6	10	A	CRCUA	Código de cuadrícula	
3	11	11	A	CSTAT	Status [LIMITE,NORMAL]	
Validaciones:  * Existencia en file-bloque del código de bloque ingresado. * Status según lo estipulado						

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

===== == =====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	C O N T R A		CONTRATOS A EMPRESAS		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	45		RELATIVA	COCOD		
No	Pos.Relativo de   a   byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	5	A	COCOD	Código del contrato	
2	6	35	A	CONOM	Nombre del Contrato	
3	36	36	A	COTIPO	Tipo [EXPLORACION,PRODUCCION]	
4	37	37	A	COSTA	Estado [ADJUDICADO,PENDIENTE]	
5	38	45	D	COFEC	Fecha de Apertura de contrato	
Validaciones * Nombre contrato diferente de blancos * tipo y Estado de acuerdo a lo especificado en la parte superior. * fecha-apertura no mayor a la del Sistema (fecha-actualizada)						

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

===== == =====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL	A D J U D		CONTRATACIONES ADJUDICADAS		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	86		indexada	ADCOC		
No	Pos.Relativo de   a   byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	5	A	ADCOC	Código del Contrato	
2	6	13	D	ADFECH	Fecha de Suscripción	
3	14	18	A	ADBLO	Código del Bloque	
4	19	23	A	ADREG	Código del Area	
5	24	28	A	ADPRO	Código de Programa Exploratorio	
6	29	33	A	ADPLAN	Código de Plan de Capacitación	
7	34	42	N,2	ADHEC	Número de Hectareas	
8	43	72	A	ADOB	Observación	
9	73	77	A	ADCOE	Código-empresa adjudicada	
10	78	86	N,2	ADCOS	Costo del contrato	

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL	P L A N		PLANES DE CAPACITACION		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	220		indexada	PLCOD		
No	Pos.Relativo de a byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	5	A	PLCOD	Código del Plan	
2	6	6	A	PLTIPO	Tipo de plan	
3	7	26	A	PLDUR	duración del plan	
4	27	38	N,2	PLMON	Monto del plan.	
5	39	50	N,2	PLMONO	Monto Operativo Anual	
6	51	80	A	PLARE	Áreas de Capacitación	
7	81	110	A	PLARE2	Segunda líneas de áreas-capacitación	
8	111	140	A	PLCUR	Cursos de Especialización	
9	141	170	A	PLCUR2	Segunda línea de cursos-especialización	
10	171	190	A	PLCLU	Lugar de la realización de los Cursos	
11	191	220	A	PLNOM	Nombre del programa	
Validaciones:						
* Nombre-plan diferente de blancos						
* Monto del plan >0						

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL	P R O G R A		PROGRAMAS DE EXPLORACION		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	81		indexada	PRCOD		
No	Pos. Relativo de   a   byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	5	A	PRCOD	Código del Programa	
2	6	6	A	PRTIPO	Tipo de programa	
3	7	15	N,2	PRLIN	líneas sísmicas (km)	
4	16	19	N,0	PRNEX	Números de Pozos Exploratorios	
5	20	31	N,2	PRINV	Inversión Mínima	
6	32	51	N	PRDUR	Duración Periodo (años)	
7	52	81	A	PRNOM	Nombre del programa	
					Validaciones:	
					‡ líneas sísmicas >0	
					‡ #-pozos-Exploratorios>0	
					‡ nombre-programa diferente de blanco	



## DESCRIPCION DE ARCHIVO

===== == =====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO	IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.		
PETROM. ESPOL .	C A M P H I S	Producciones historica de los campos		DISKETTE			
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO	
	106		indexada	CAMCOD+CAMTIP+CAMFEC			
No	Pos.Relativo de   a   byte	TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción			
1	1	1	A	CAMTIP	Tipo de Acumulación [P] Petroleo, [A] Agua, [G] Gas		
2	2	6	A	CAMCOD	Codigo del pozo que se acumula		
3	7	10	A	CAMFEC	Año de la producción		
4	11	18	N,0	CAMM1	ENERO		
5	19	26	N,0	CAMM2	FEBRERO		
6	27	34	N,0	CAMM3	MARZO		
7	35	42	N,0	CAMM4	ABRIL		
8	43	50	N,0	CAMM5	MAYO		
9	51	58	N,0	CAMM6	JUNIO		
10	59	66	N,0	CAMM7	JULIO		
11	67	74	N,0	CAMM8	AGOSTO		
12	75	82	N,0	CAMM9	SEPTIEMBRE		
13	83	90	N,0	CAMM10	OCTUBRE		
14	91	98	N,0	CAMM11	NOVIEMBRE		
15	99	106	N,0	CAMM12	DICIEMBRE		
				Validaciones: Código-campo exista en el archivo-pozo			

DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL	H I S F O R		Producciones historica de los formaciones-pozo		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	111		indexada	HAMCOD+HFORMA+HANTIP+HAMFEC		
No	Pos.Relativo de   a   byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	1	A	HANTIP	Tipo de Acumulación [P] Petróleo, [A] Agua, [G] Gas	
2	2	6	A	HAMCOD	Código del pozo que se acumula	
3	7	11	A	HFORMA	Código de la formación del pozo	
4	12	15	A	HAMFEC	Año de la producción	
5	16	23	N,0	HAMM1	ENERO	
6	24	31	N,0	HAMM2	FEBRERO	
7	32	39	N,0	HAMM3	MARZO	
8	40	47	N,0	HAMM4	ABRIL	
9	48	55	N,0	HAMM5	MAYO	
10	56	63	N,0	HAMM6	JUNIO	
11	64	71	N,0	HAMM7	JULIO	
12	72	79	N,0	HAMM8	AGOSTO	
13	80	87	N,0	HAMM9	SEPTIEMBRE	
14	88	95	N,0	HAMM10	OCTUBRE	
15	96	103	N,0	HAMM11	NOVIEMBRE	
16	104	111	N,0	HAMM12	DICIEMBRE	
Validaciones: Código-pozo exista en el archivo-pozo Código-formación exista en el archivo-formaciones						



BIBLIOTECA

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	U S U A R I O		Usuarios autorizados a manejar el sistema		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	10		indexada	USERID+CLAVE		
No	Pos.Relativo de a byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	3	A	USERID	Entrada para ingresar al sistema	
2	4	6	A	CLAVE	Clave para validar esa entrada	
3	7	7	A	AC	permiso de consulta	
4	8	8	A	AM	permiso de mantener archivos	
5	9	9	A	AL	permiso de impresión	
6	10	10	A	AR	permiso de efectuar cierre-periodos	

DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	S E G U R O		CLAVES PARA CONTROLAR EL MANEJO DEL SISTEMA		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	35		indexada			
No	Pos.Relativo de a byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	3	A	ACT	Mes actual procesado	
2	4	6	A	CSUPE	Clave del super usuario	
3	7	9	A	CINSI	Clave para inicial de ejecucion-sistema	
4	10	17	A	TFECHA	fecha de inicio del periodo actual	
5	18	20	A	CAPRO	clave para ingresar programa-password	
6	21	23	A	CIPER	clave para iniciar periodo	
7	24	26	A	CLCON	clave para consultar	
8	27	29	A	CLREP	clave para listar	
9	30	32	A	CLMAN	clave para mantener-archivos	
10	33	35	A	CLCIE	clave para acumular producciones	

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO		FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	M E S E S		Producciones historica de los pozos			DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO	
	202		indexada	MPOZO+MTIPO+MFECH			
No	Pos.Relativo de a byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción		
1	1	1	A	MTIPO	Tipo de Acumulación [P] Petróleo, [A] Agua, [G] Gas		
2	2	6	A	MPOZO	Codigo del pozo que se acumula		
3	7	10	A	MFECH	Año de la producción		
4	11	18	N,0	MES1	ENERO		
5	19	26	N,0	MES2	FEBRERO		
6	27	34	N,0	MES3	MARZO		
7	35	42	N,0	MES4	ABRIL		
8	43	50	N,0	MES5	MAYO		
9	51	58	N,0	MES6	JUNIO		
10	59	66	N,0	MES7	JULIO		
11	67	74	N,0	MES8	AGOSTO		
12	75	82	N,0	MES9	SEPTIEMBRE		
13	83	90	N,0	MES10	OCTUBRE		
14	91	98	N,0	MES11	NOVIEMBRE		
15	99	106	N,0	MES12	DICIEMBRE		
16	107	114	N,0	DD1	Dias trabajados por Enero		
17	115	122	N,0	DD2	Dias trabajados por Febrero		
18	123	130	N,0	DD3	Dias trabajados por Marzo		
19	131	138	N,0	DD4	Dias trabajados por Abril		
20	139	146	N,0	DD5	Dias trabajados por Mayo		
21	147	154	N,0	DD6	Dias trabajados por Junio		
22	155	162	N,0	DD7	Dias trabajados por Julio		
23	163	170	N,0	DD8	Dias trabajados por Agosto		
24	171	178	N,0	DD9	Dias trabajados por Septiembre		
25	179	186	N,0	DD10	Dias trabajados por Octubre		
26	187	194	N,0	DD11	Dias trabajados por Noviembre		
27	195	202	N,0	DD12	Dias trabajados por Diciembre		

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO	FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL	P O D I A		Acumulaciones mensua- les de pozos operados		DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.REG	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	53		indexada	POCAMPO		
No	Pos.Relativo de   a   byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción	
1	1	5	A	POCAMPO	Código del pozo que se acumula	
2	6	9	N,0	ME1	ENERO	
3	10	13	N,0	ME2	FEBRERO	
4	14	17	N,0	ME3	MARZO	
5	18	21	N,0	ME4	ABRIL	
6	22	25	N,0	ME5	MAYO	
7	26	29	N,0	ME6	JUNIO	
8	30	33	N,0	ME7	JULIO	
9	34	37	N,0	ME8	AGOSTO	
10	38	41	N,0	ME9	SEPTIEMBRE	
11	42	45	N,0	ME10	OCTUBRE	
12	46	49	N,0	ME11	NOVIEMBRE	
13	50	53	N,0	ME12	DICIEMBRE	

## DESCRIPCION DE ARCHIVO

=====

SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO		FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	F O R M A		FORMACION DE UN CAMPO			DISKETTE	
VOLUMEN	LONG.RES	F.BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO		F.ULTM.MOD.	MOTIVO
	80		indexada	POCAMPO+POCOD+POFEC			
No	Pos.Relativo de   a   byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción		
1	1	5	A	POCAMPO	Código del Campo		
2	6	10	A	POCOD	Código de la formación		
3	11	18	D	POFEC	Fecha-última-cálculo		
5	19	22	N,2	D	Porosidad		
6	23	26	N,2	K	Permeabilidad		
7	27	30	N,2	H	Espesor		
8	31	35	N,2	B <sub>o</sub>	Factor Volumétrico del Petróleo		
9	36	43	N,2	B <sub>g</sub>	Factor Volumétrico del Gas		
10	44	48	N,2	B <sub>w</sub>	Factor Volumétrico del Agua		
11	49	52	N,2	U <sub>o</sub>	Viscosidad del Petróleo		
12	53	57	N,2	U <sub>g</sub>	Viscosidad del gas		
13	58	59	N,2	U <sub>w</sub>	Viscosidad del agua		
14	60	66	N,2	R	Relación Gas-Petróleo		
16	67	71	N,2	POPREE	Presión-Formación		
18	72	75	N,2	SW	Saturación del Agua		
20	76	80	N,2	API	API		
Validaciones:							
* Código-campo exista file-POCOM-POZO							
* fecha-últ.cálculo no mayor a la actual							

DESCRIPCION DE ARCHIVO

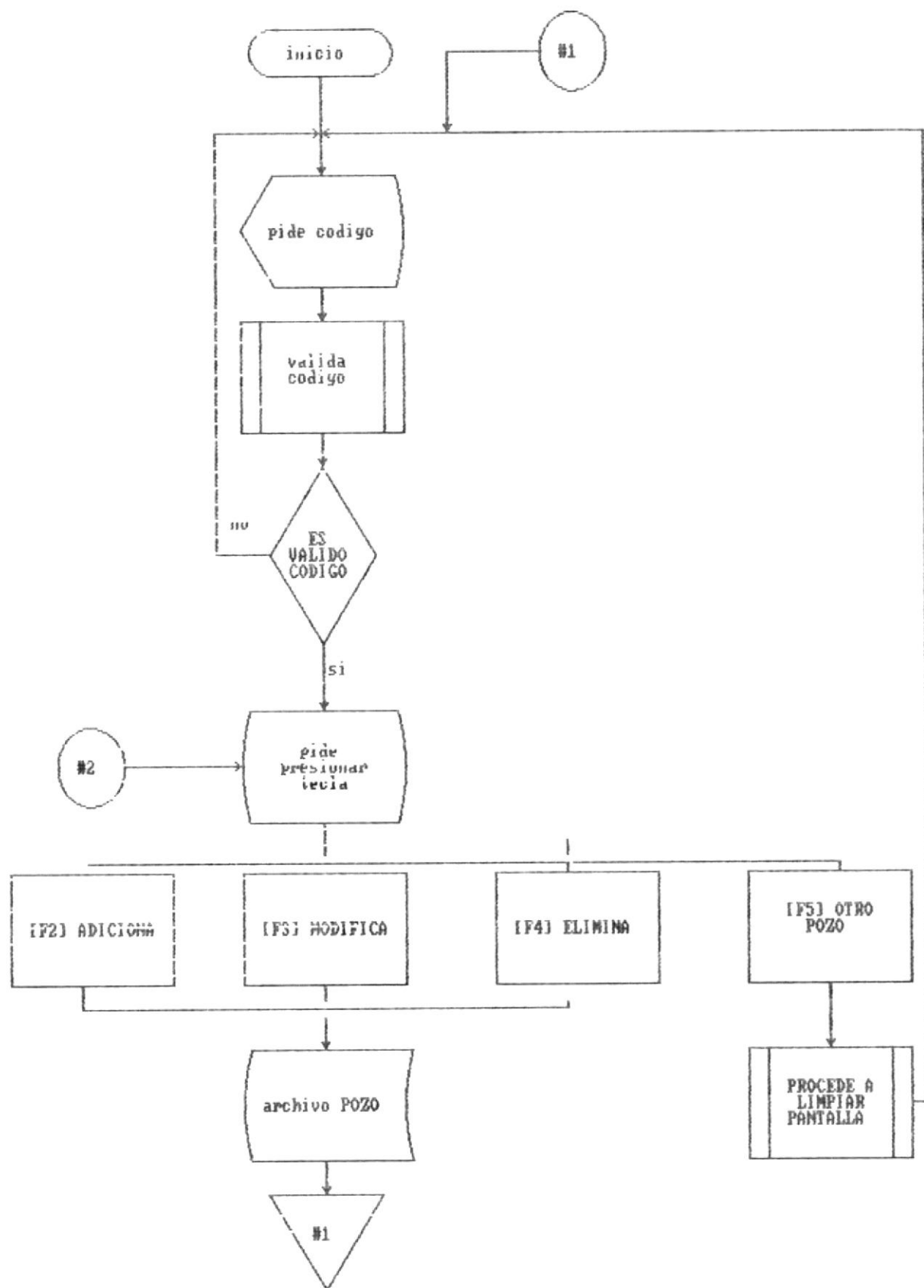
===== == =====

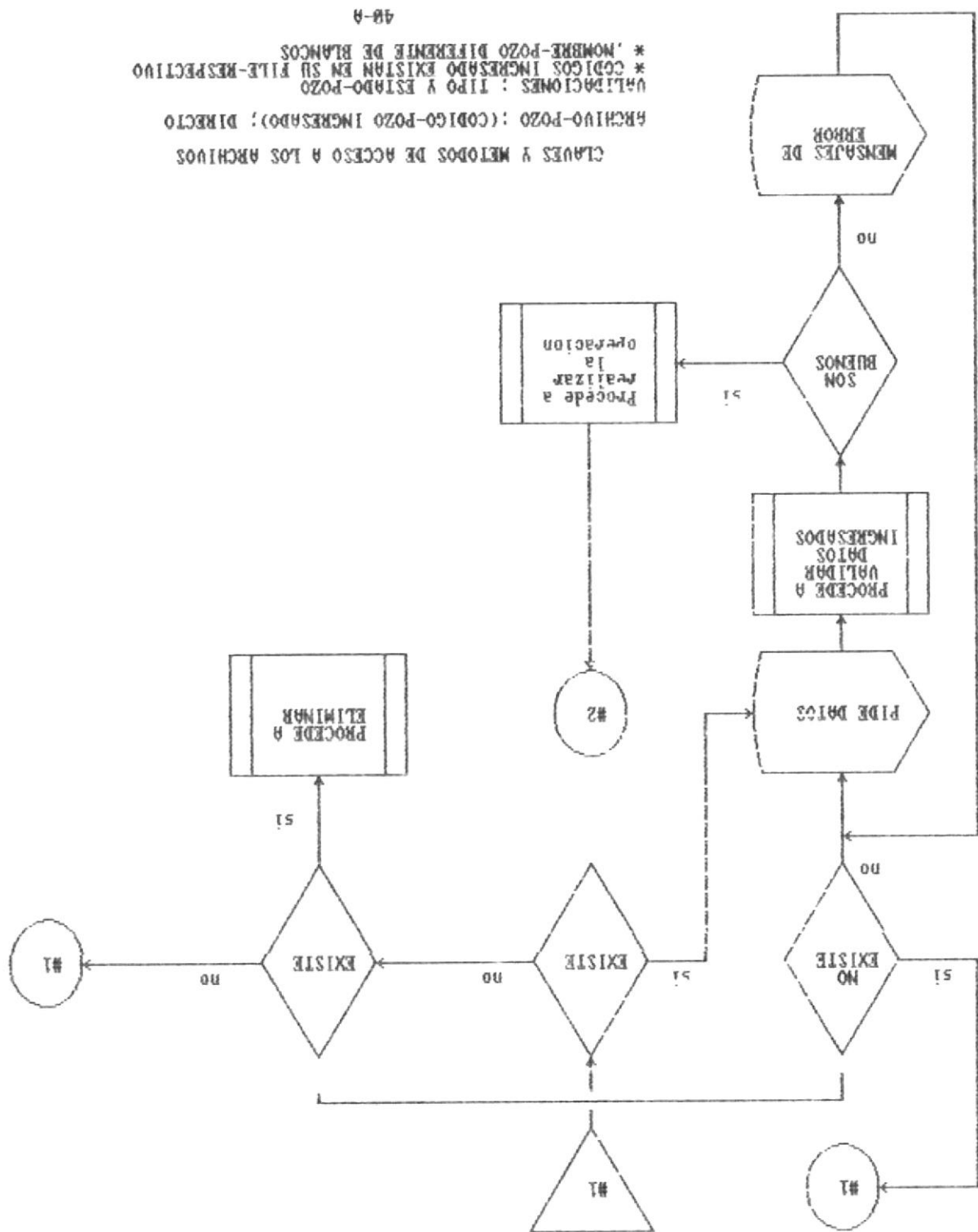
SISTEMA	NOMBRE DE ARCHIVO		IDENTIFICACION ARCHIVO		FECHA	DISPOSITIVO	UNID.LOG.
PETROM. ESPOL .	F O R M I		FORMACIONES PETROLERAS			DISKETTE	
VOLUMEN	LONG. REG	F. BLOQUE	ORGANIZACION	LLAVE ORDENAMIENTO	F.ULTM.MOD.	MOTIVO	
	35		RELATIVA	POCOD			
No	Pos. Relativo de   a   byte		TIPO	Nombre Mnemónico	Descripción		
1	1	5	A	POCOD	Código de la formación		
2	6	35	A	PONDM	nombre de la formación		



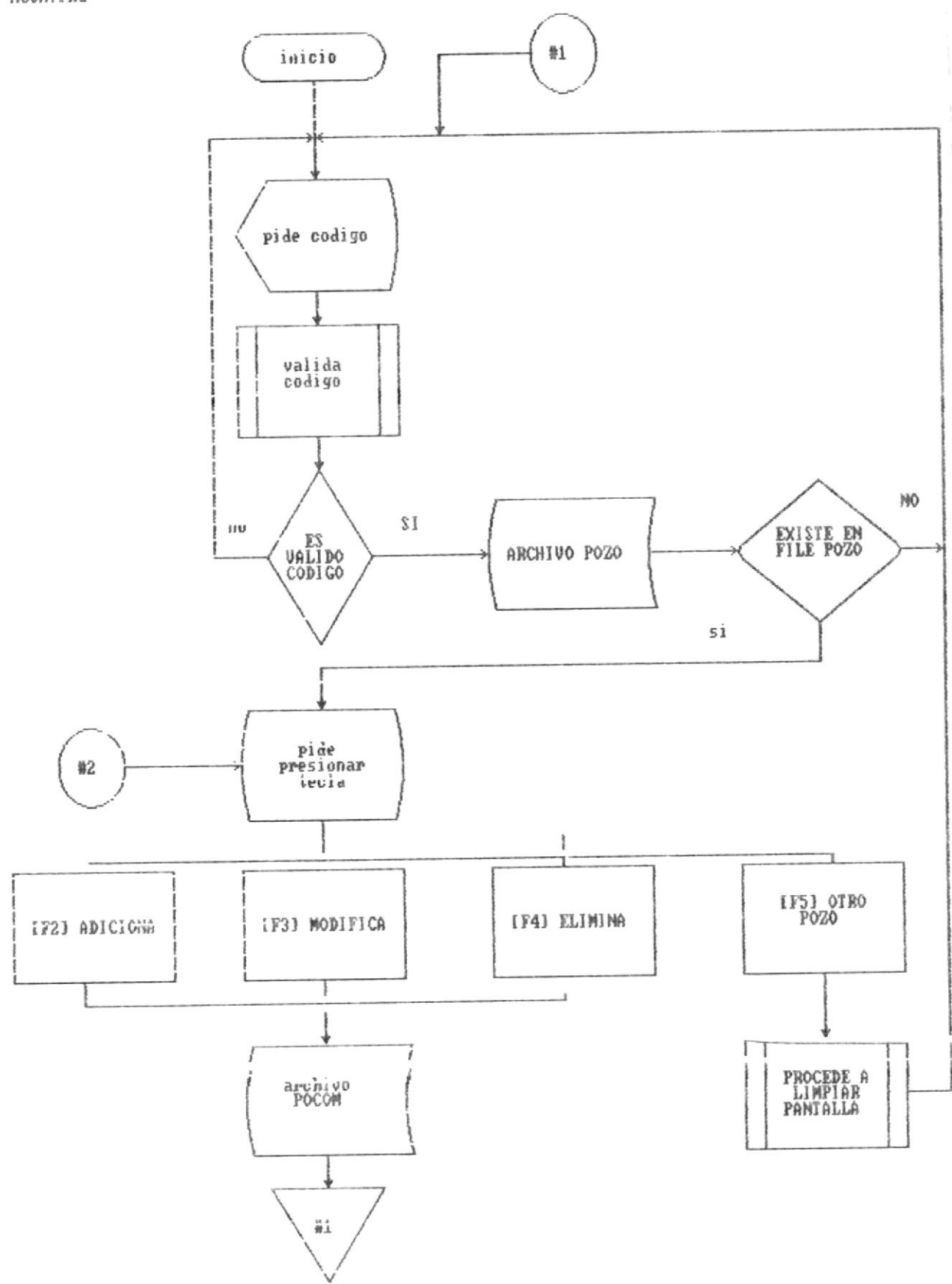
### INDICES DE LOS ARCHIVOS

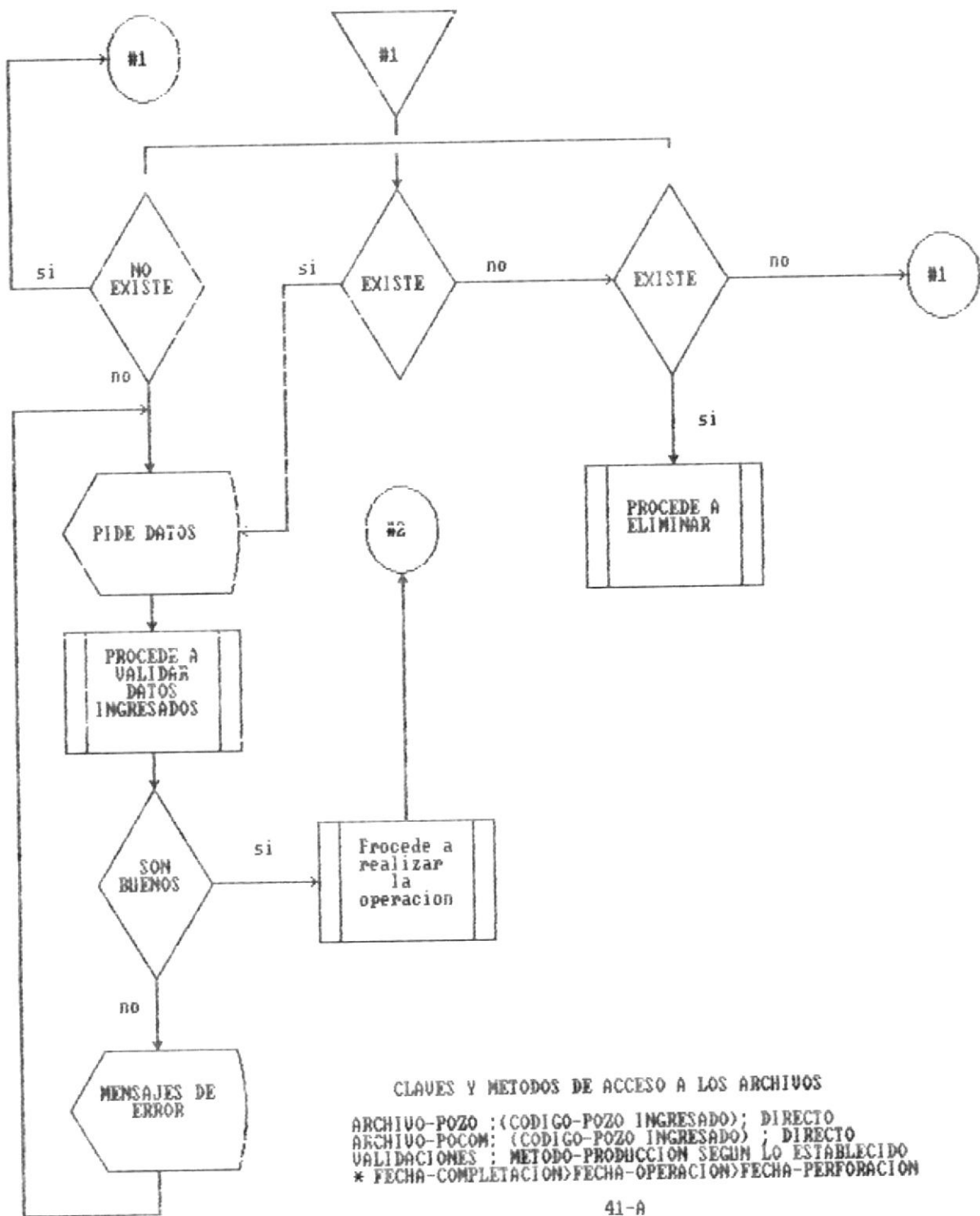
<u>NOMBRE-ARCHIVO</u>	<u>CAMPOS-CLAVES</u>	<u>NOMBRE-CLAVE</u>
POZO	PCOD	POZO
POCOM	POCCOD	POCOM
POSVOL	POCOD+POFOR+DTOC (POFEC)	MEZCLA
FORMA	POCAMPO+POCOD+DTOC (POFEC)	FORMA
AREA	ARCOD	AREA
PROGRA	PRCOD	PROGRA
PLAN	PLCOD	PLAN
CAMPOS	CCOD	CAMPOS
ADJUD	ADCOC	ADJUD
EMPRE	EMCOD	EMPRE
CONTRA	COCOD	CONTRA
MESES	MPOZO+MTIPO+MFECH	MESES
HISFOR	HAMCOD+HFORMA+HANTIP+HAMFEC	HISFOR
CAMPHIS	CAMCOD+CANTIP+CAMFEC	CAMPHIS
USUARIO	USERID+CLAVE	USUARIO
FORMI	POCOD	FORMI
CUADRI	CRBLO+CRCUA	CUADRI
BLOQUE	BRBLO	BLOQUE
PODIA	POCAMPO+MFECH	PODIA





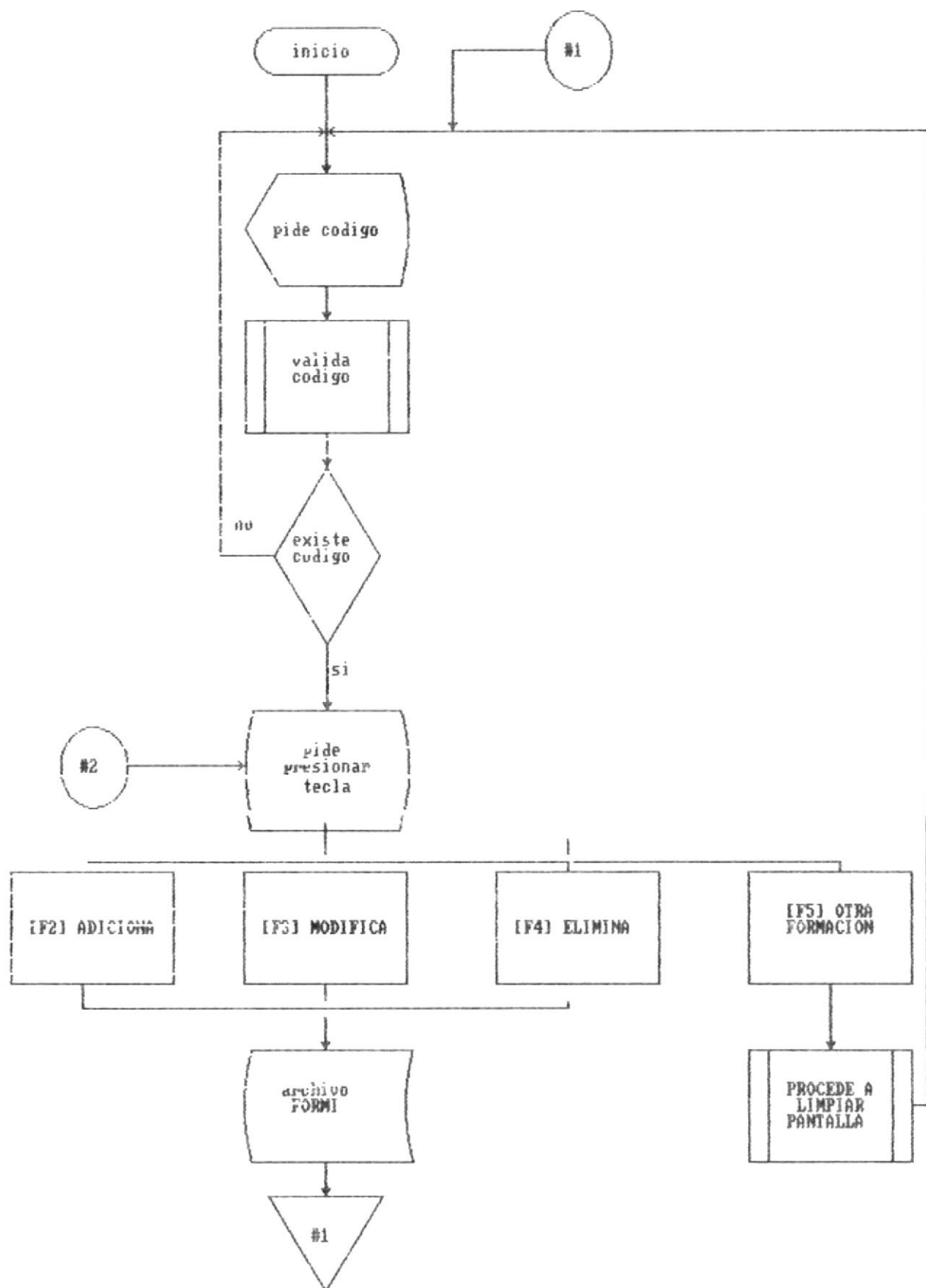
CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS  
 ARCHIVO-POZO : (CODIGO-POZO INGRESADO); DIRECTO  
 VALIDACIONES : TIPO Y ESTADO-POZO  
 \* CODIGOS INGRESADO EXISTAN EN SU FILE-RESPECTIVO  
 \* NOMBRE-POZO DIFERENTE DE BLANCOS

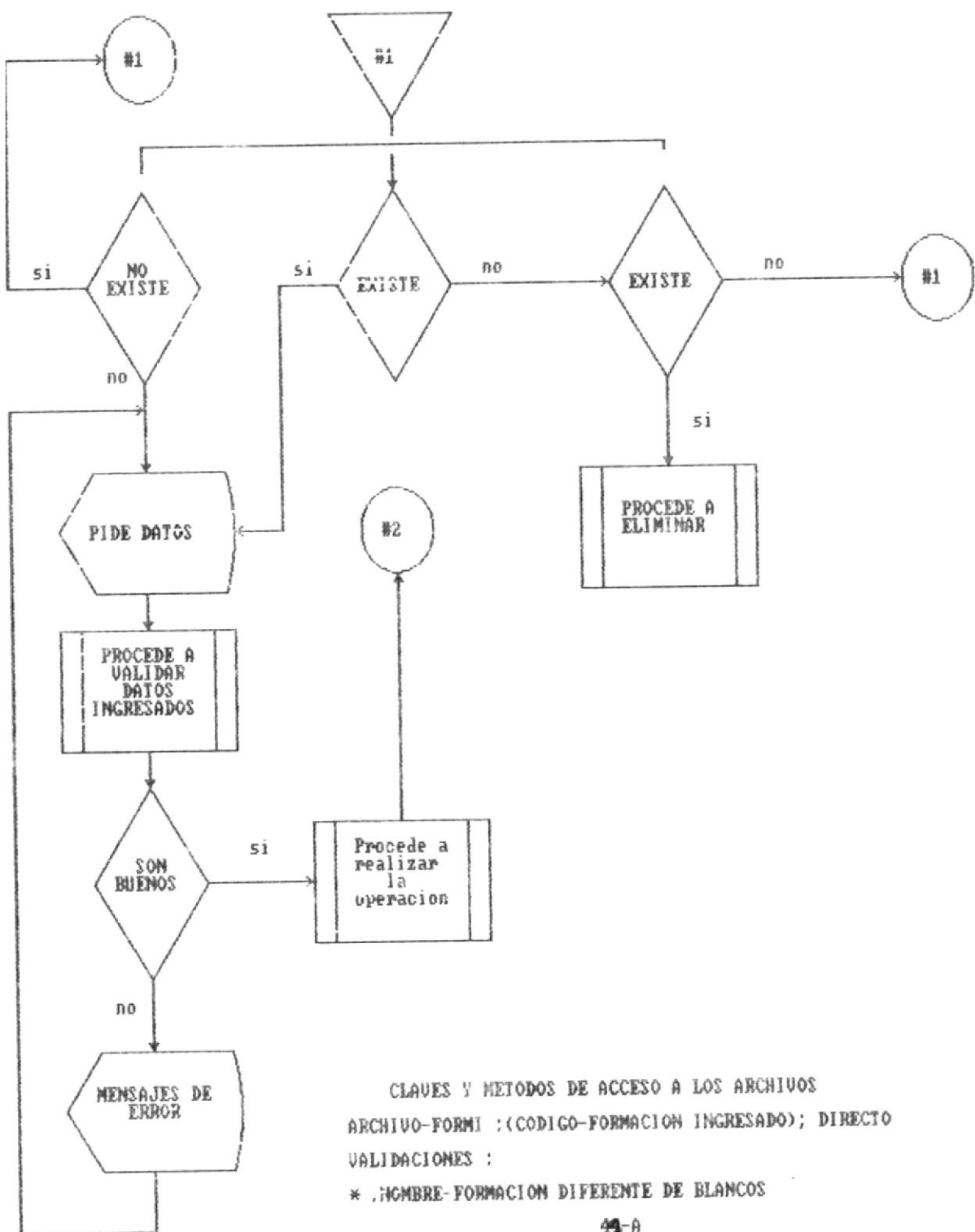


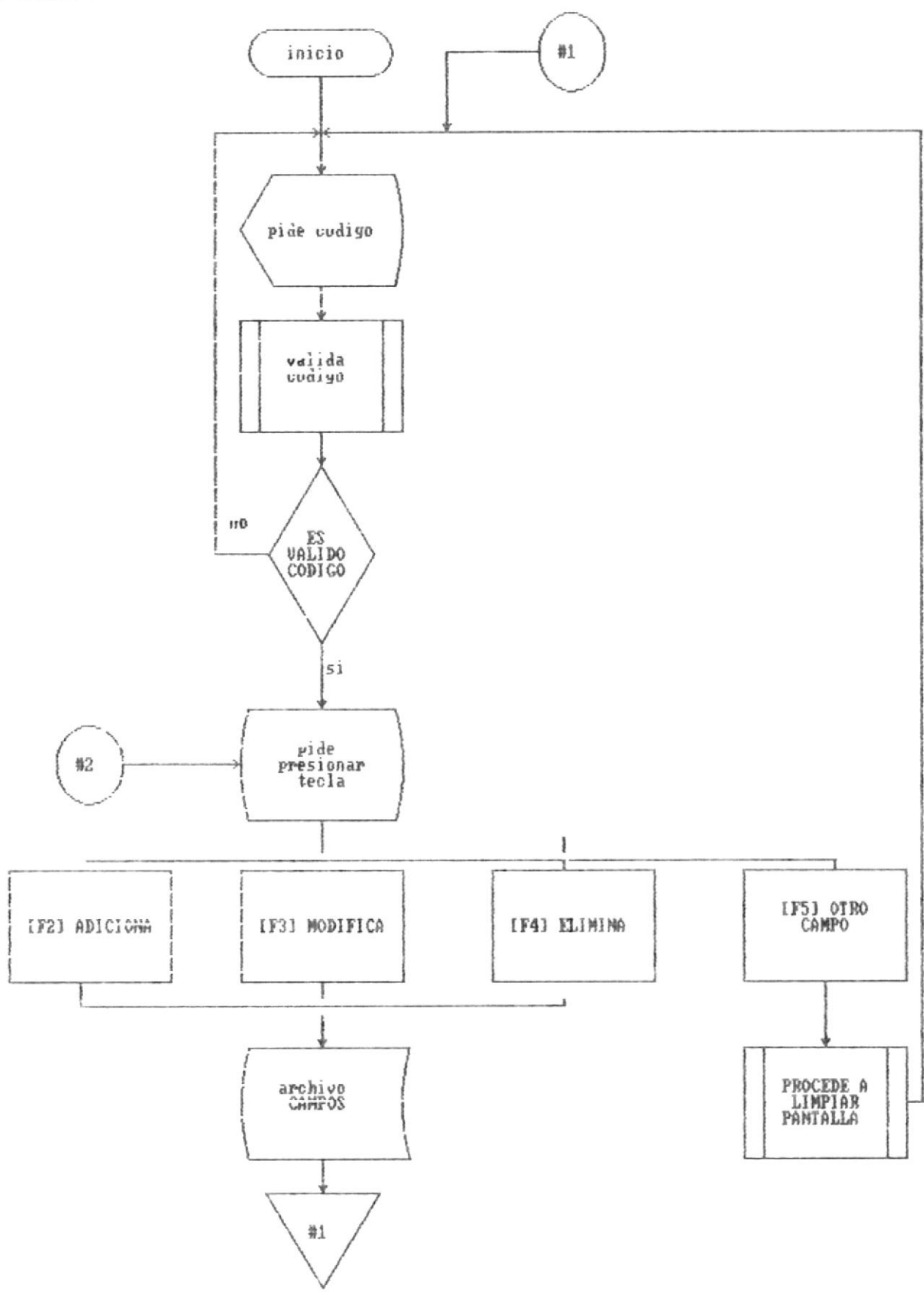


CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS

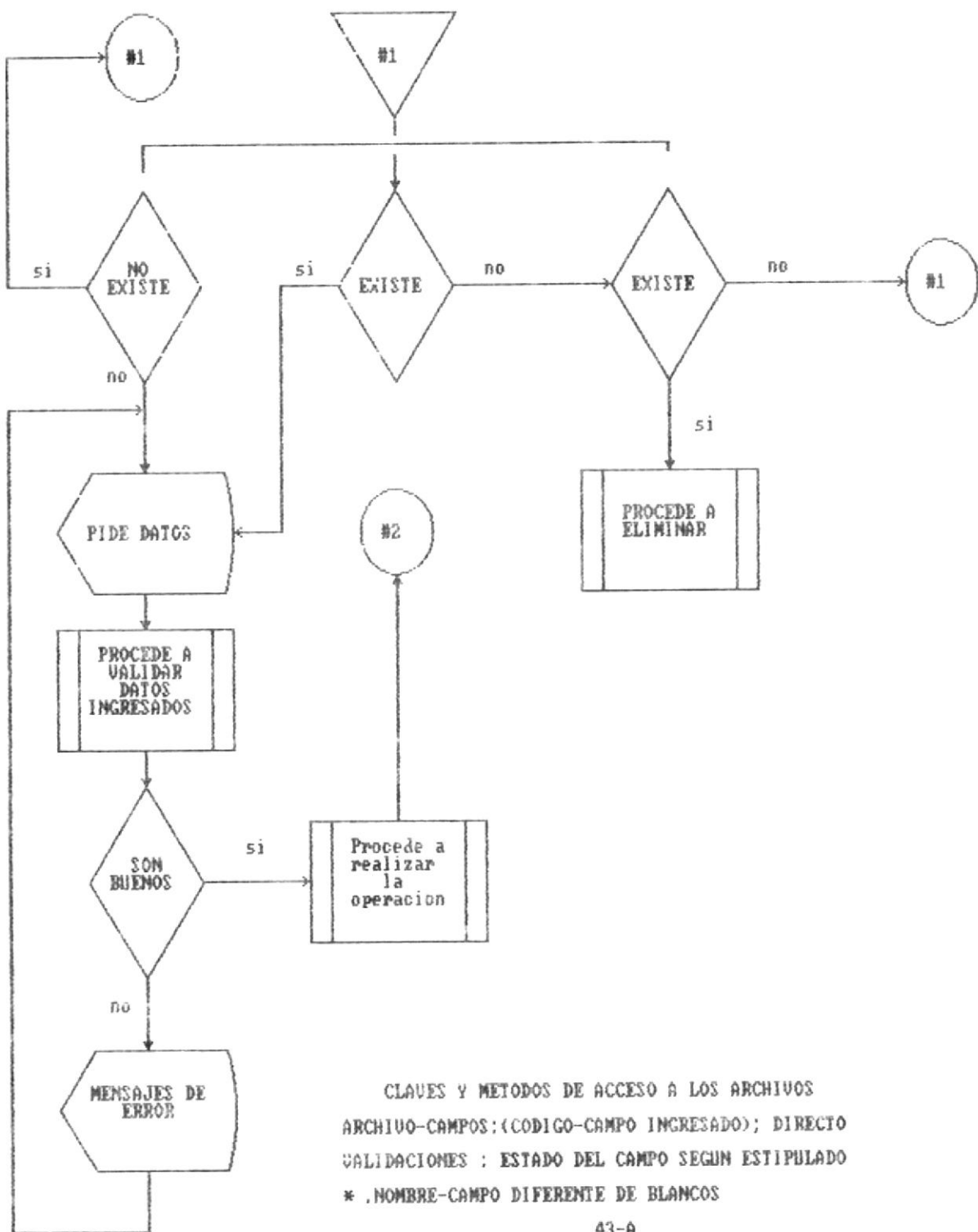
ARCHIVO-POZO : (CODIGO-POZO INGRESADO); DIRECTO  
 ARCHIVO-POCOM: (CODIGO-POZO INGRESADO); DIRECTO  
 VALIDACIONES : METODO-PRODUCCION SEGUN LO ESTABLECIDO  
 \* FECHA-COMPLETACION>FECHA-OPERACION>FECHA-PERFORACION

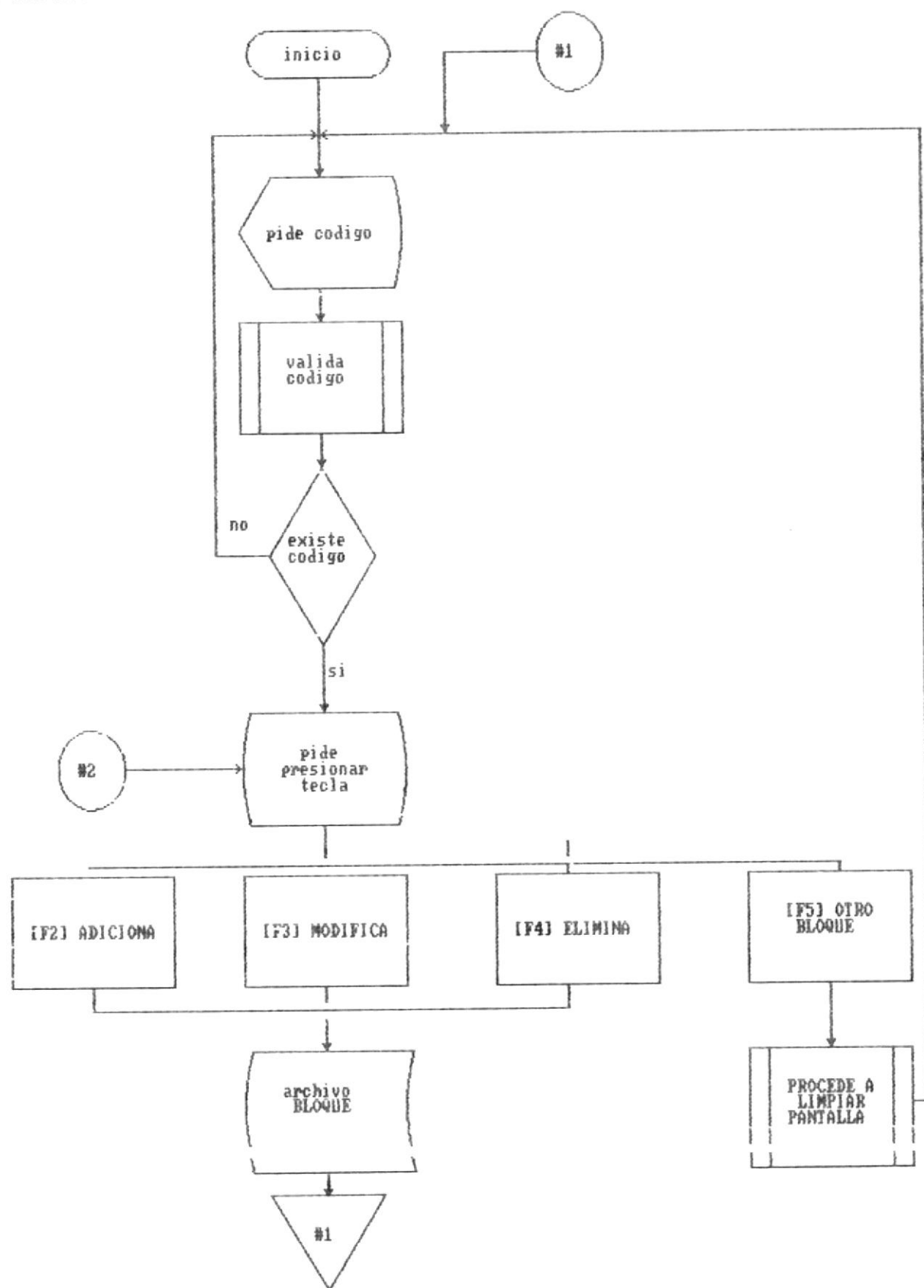


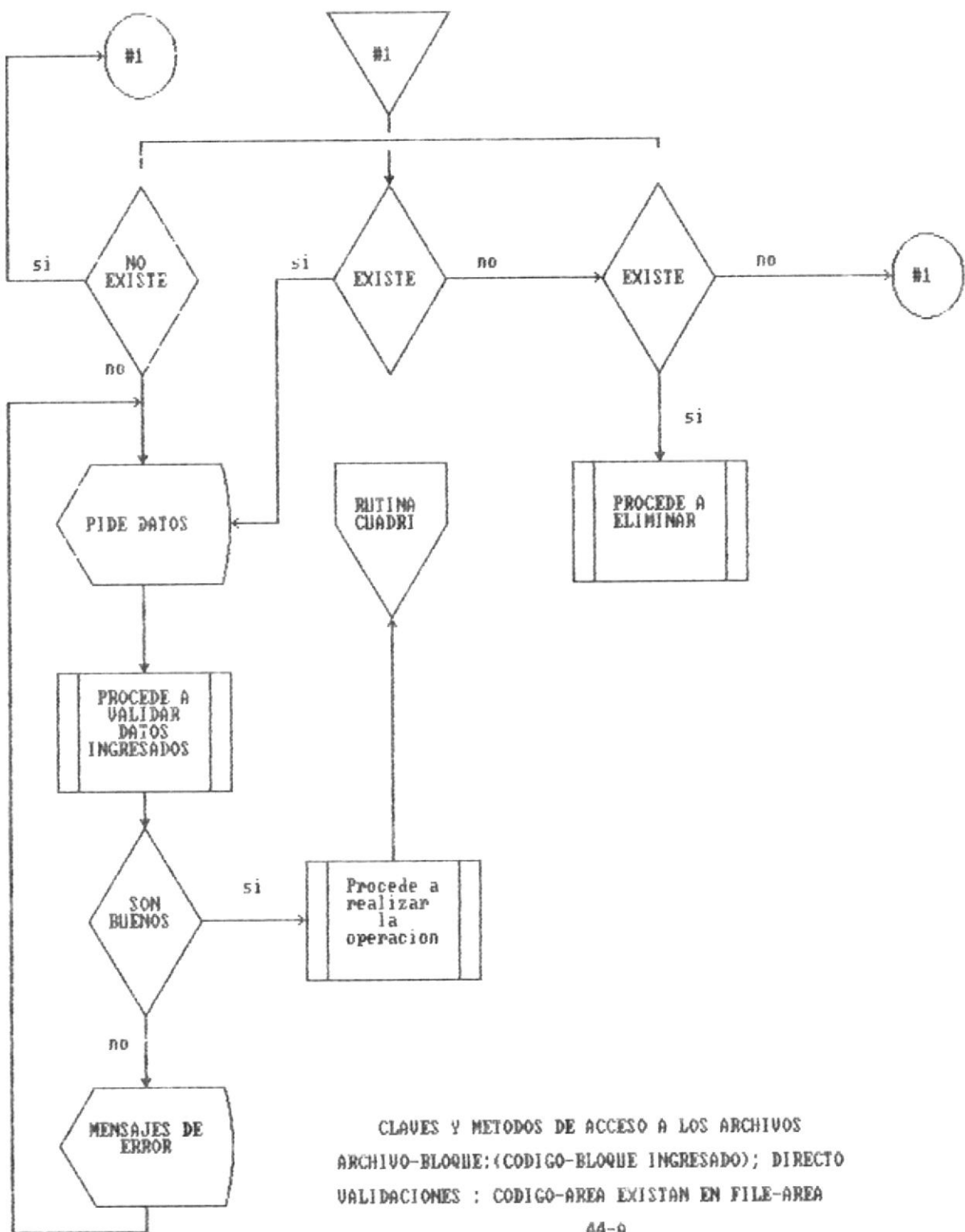




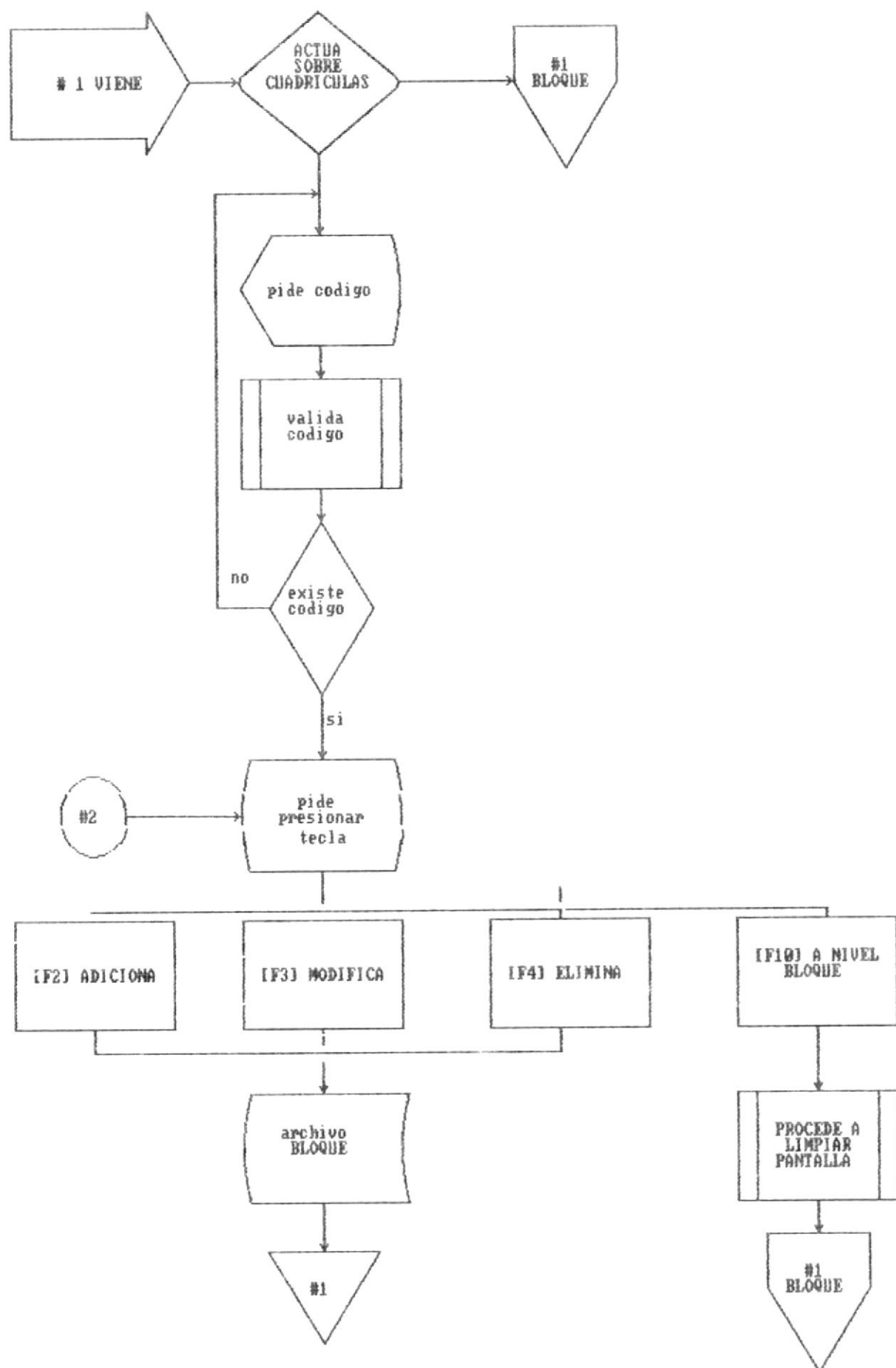


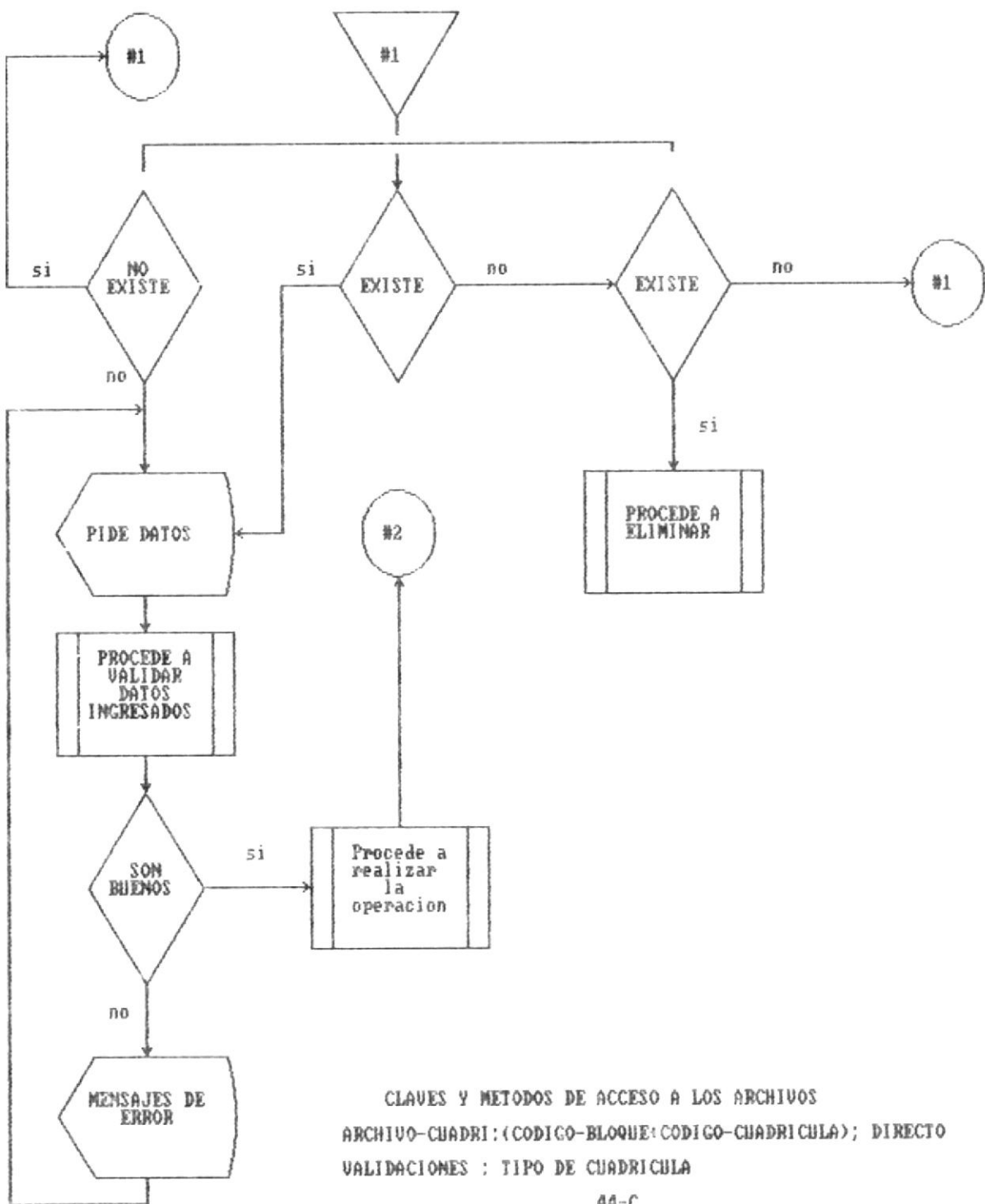




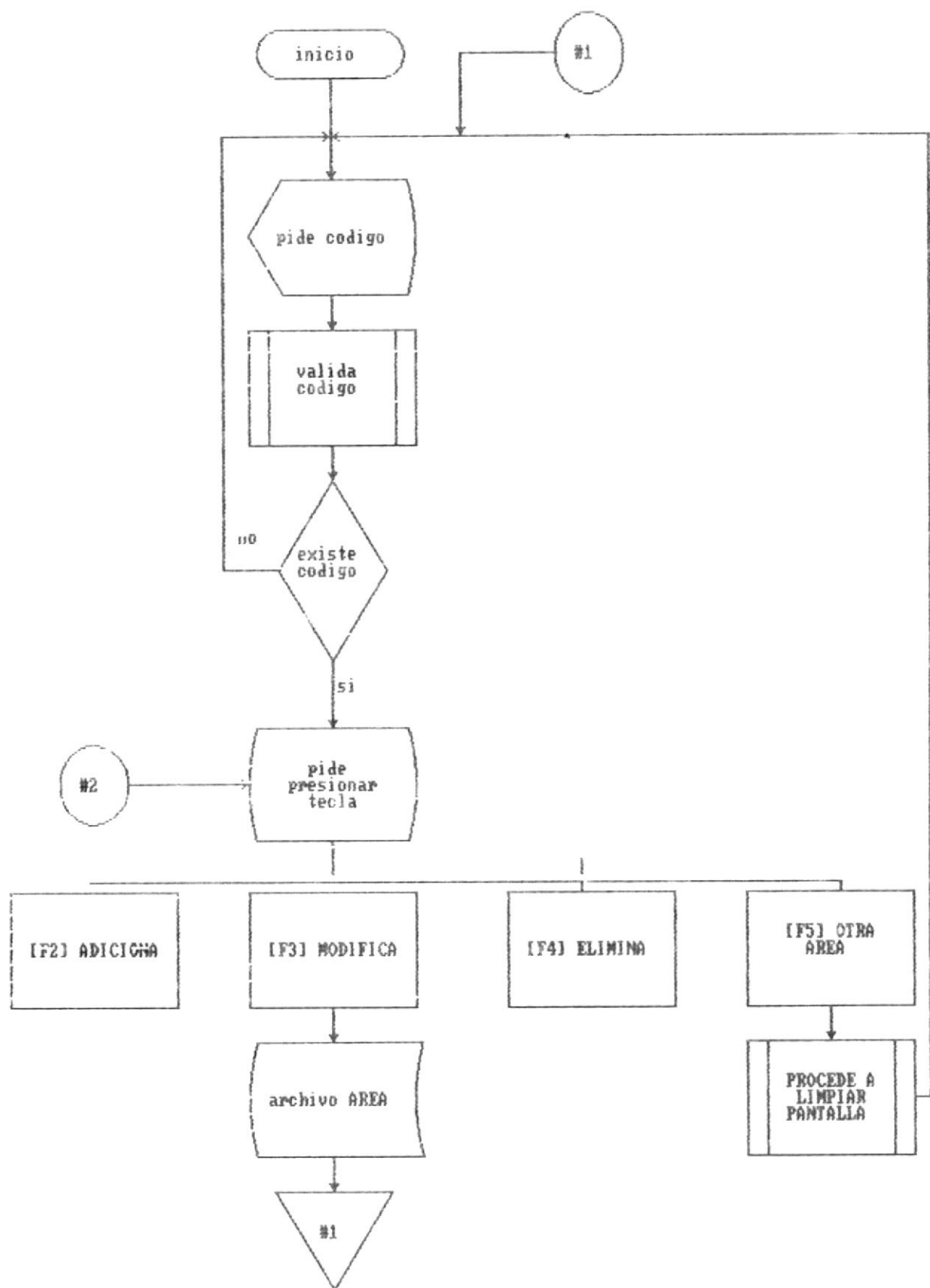


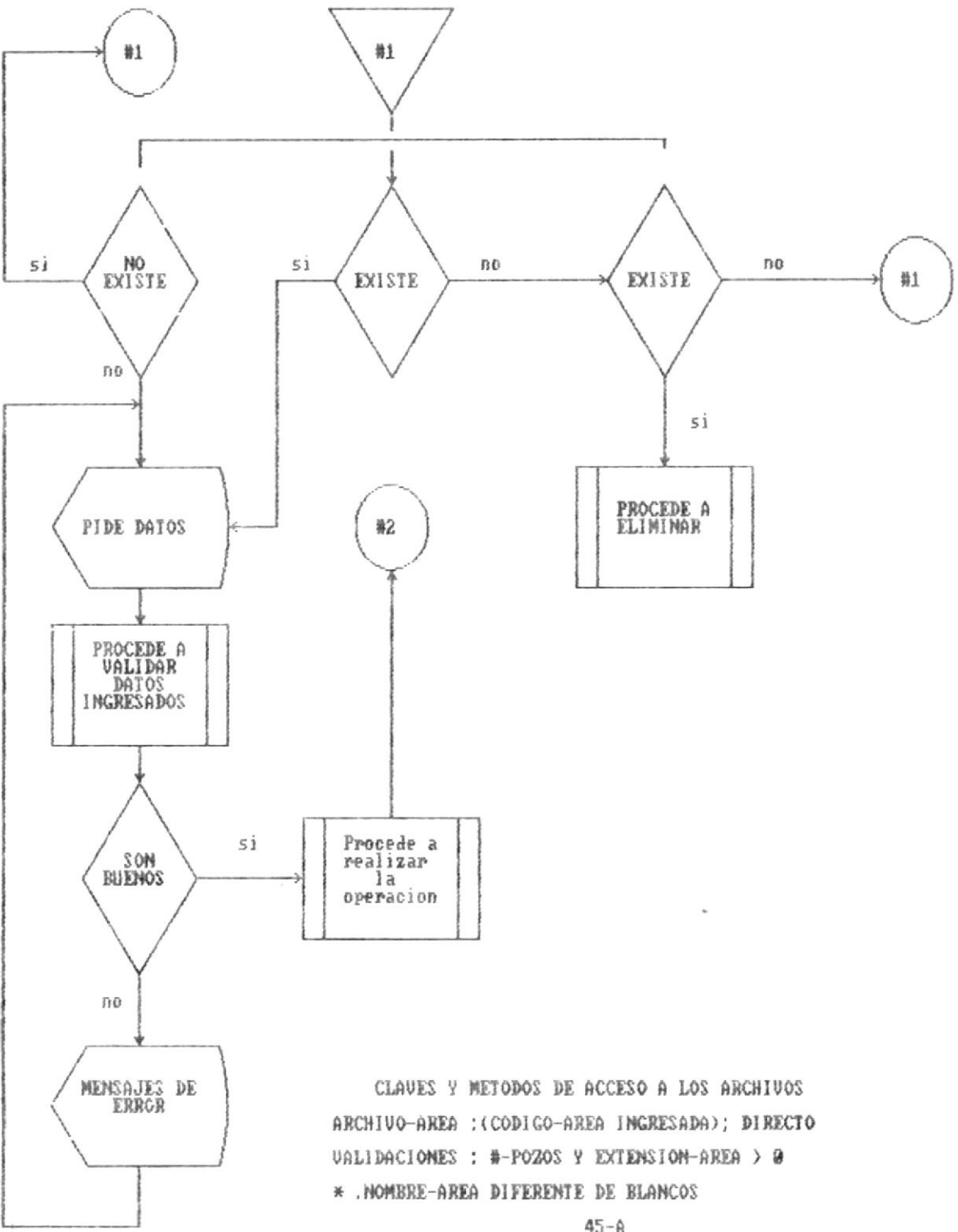
RUTINA: CUADRI



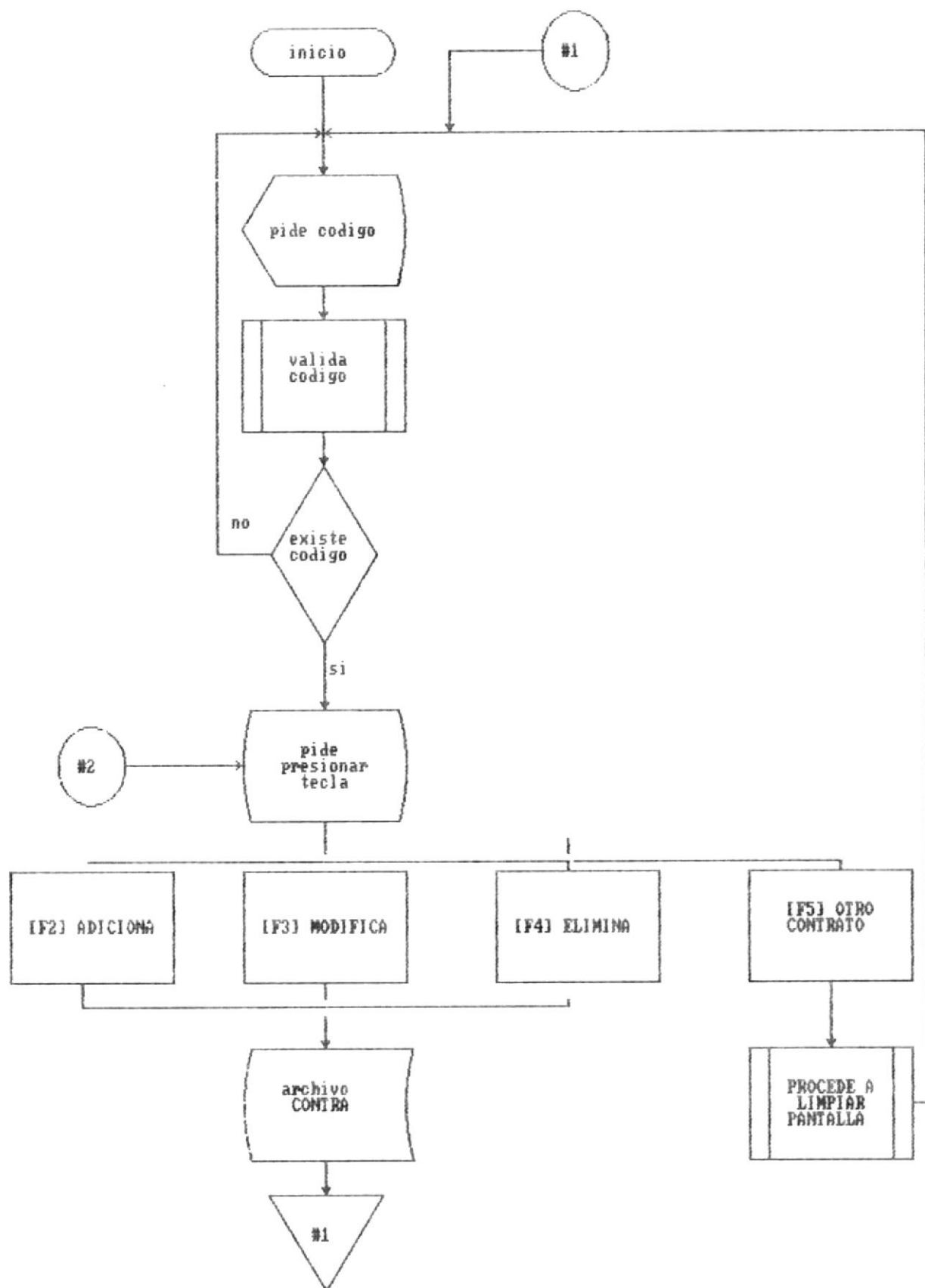


CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS  
 ARCHIVO-CUADRI:(CODIGO-BLOQUE:CODIGO-CUADRICULA); DIRECTO  
 VALIDACIONES : TIPO DE CUADRICULA

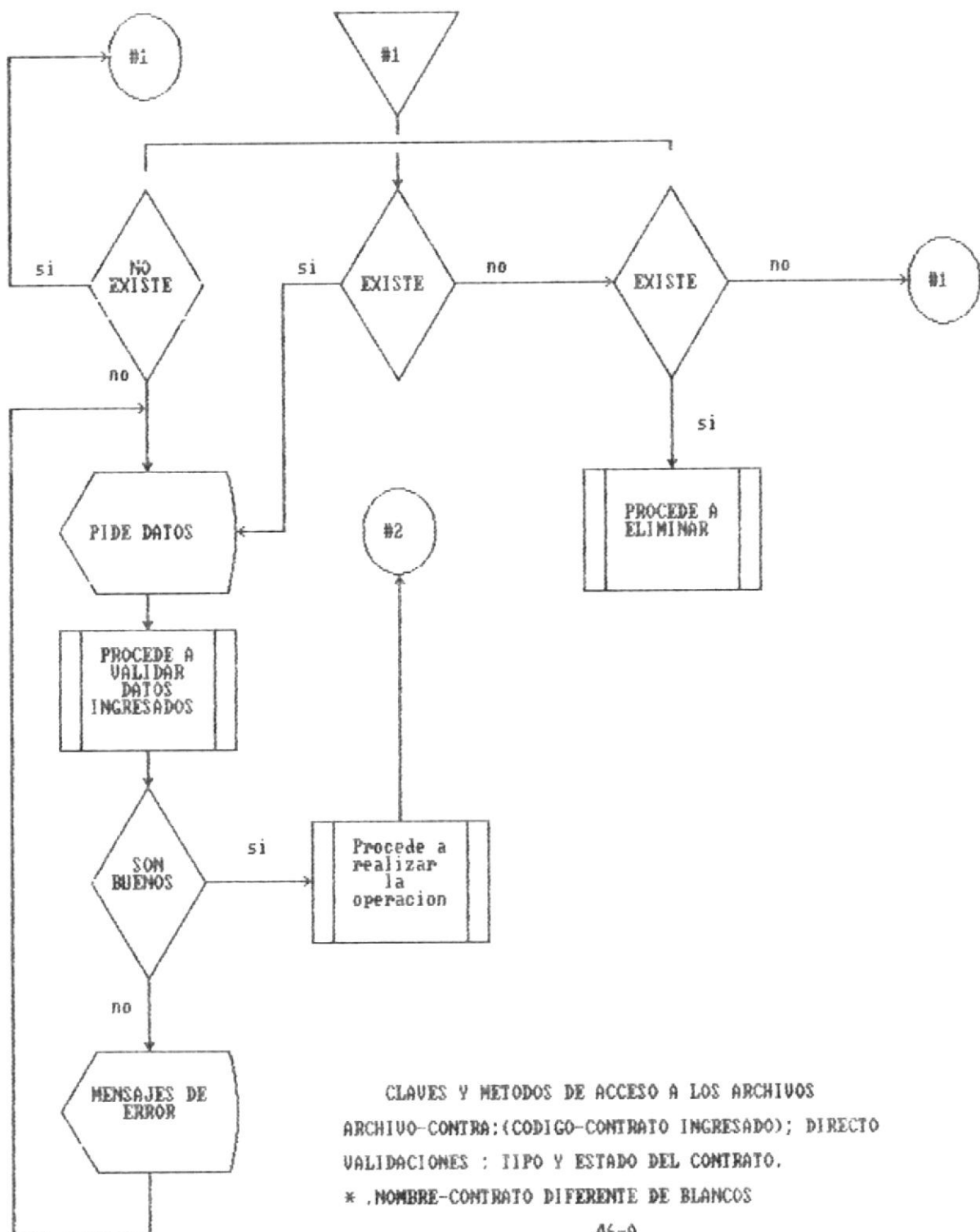


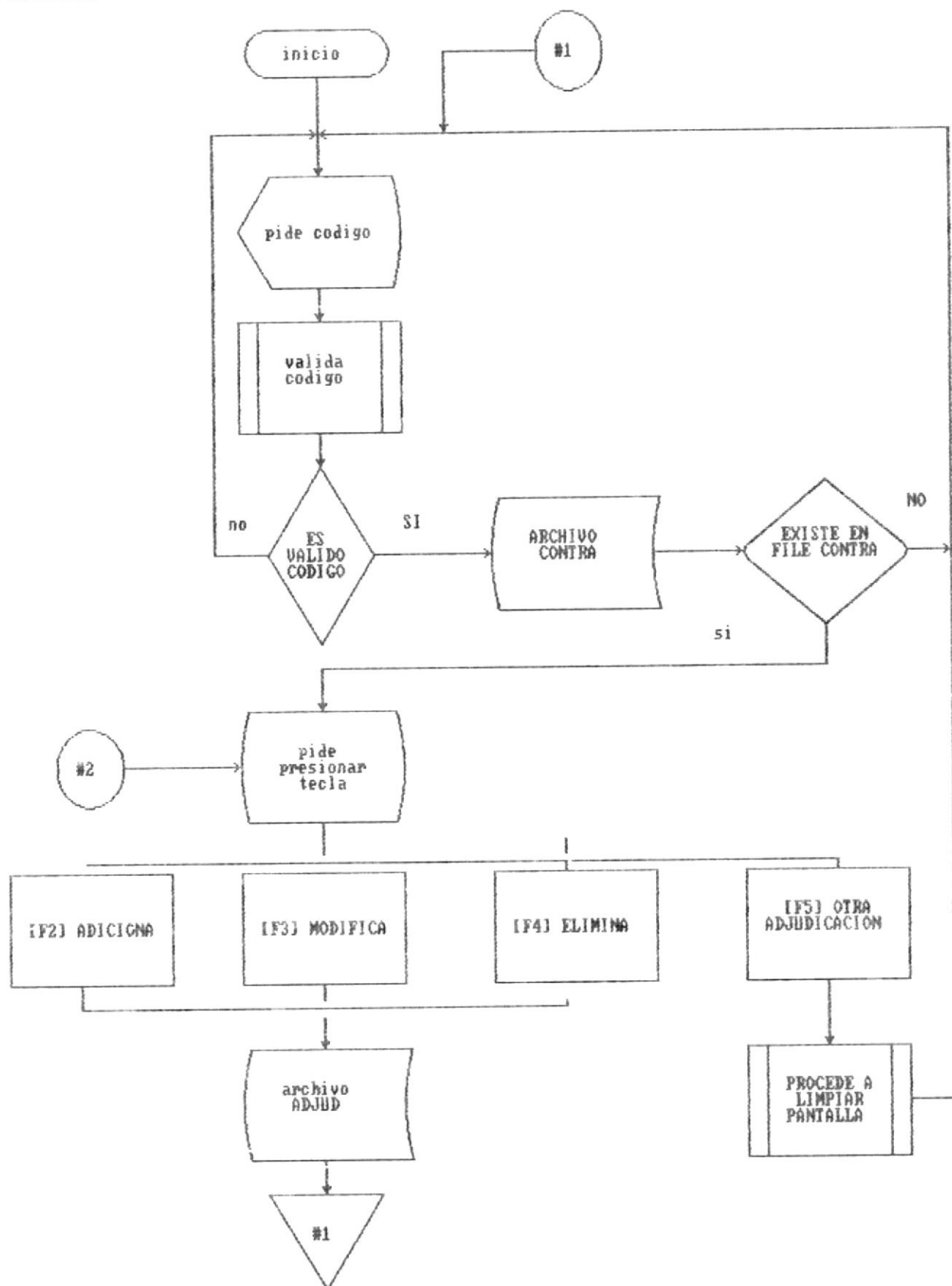


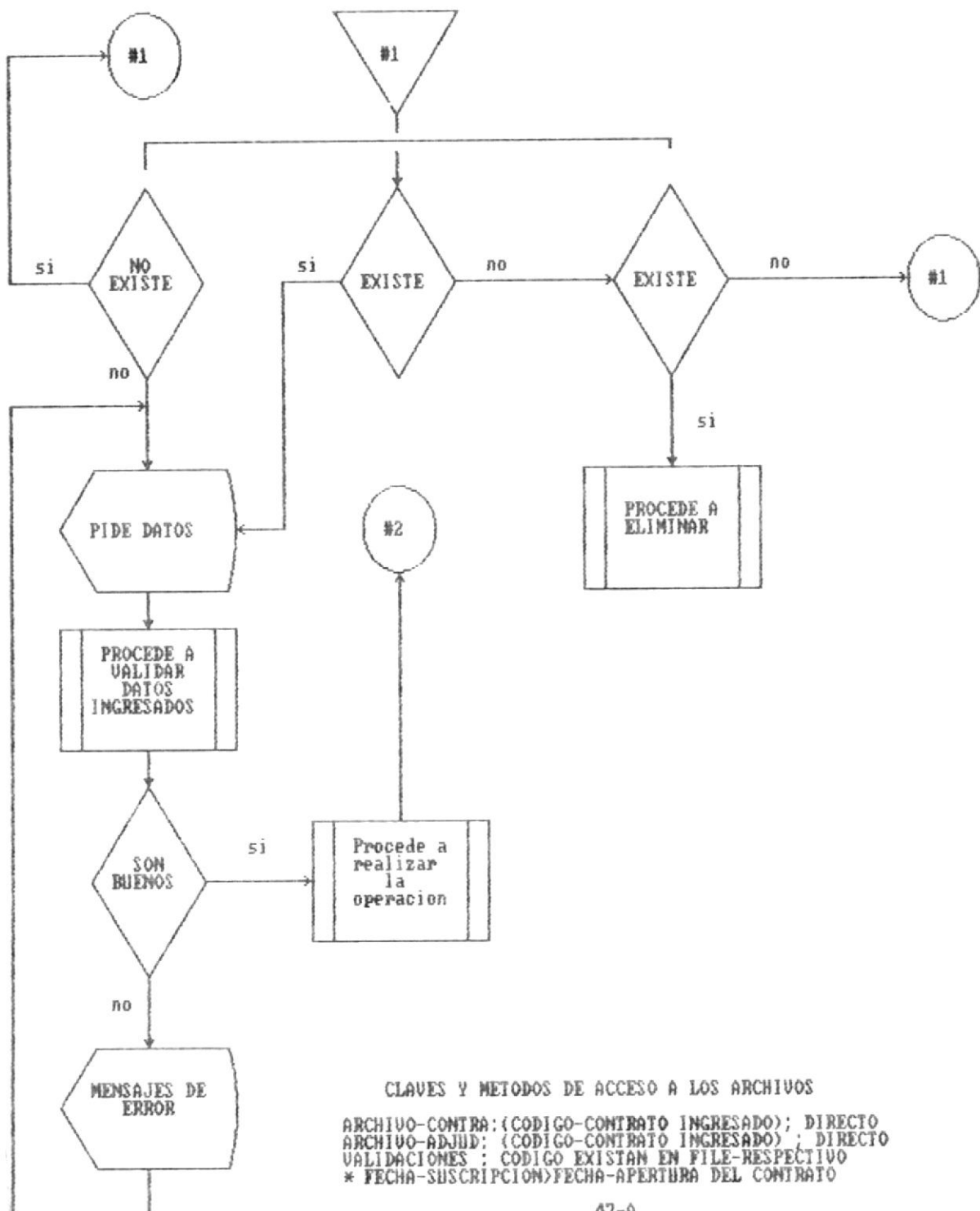
CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS  
 ARCHIVO-AREA : (CODIGO-AREA INGRESADA); DIRECTO  
 VALIDACIONES : #-POZOS Y EXTENSION-AREA > 0  
 \* .NOMBRE-AREA DIFERENTE DE BLANCOS

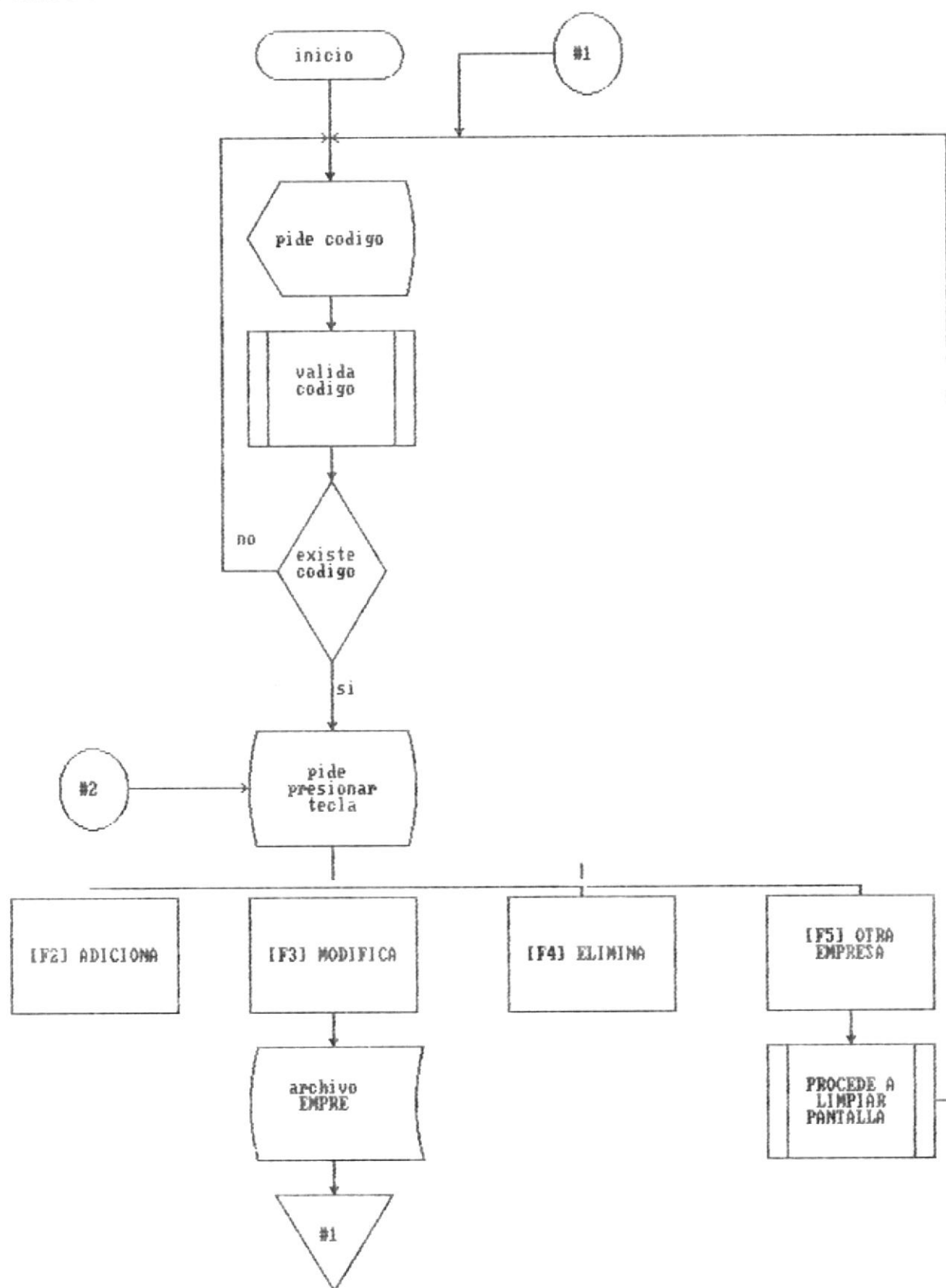


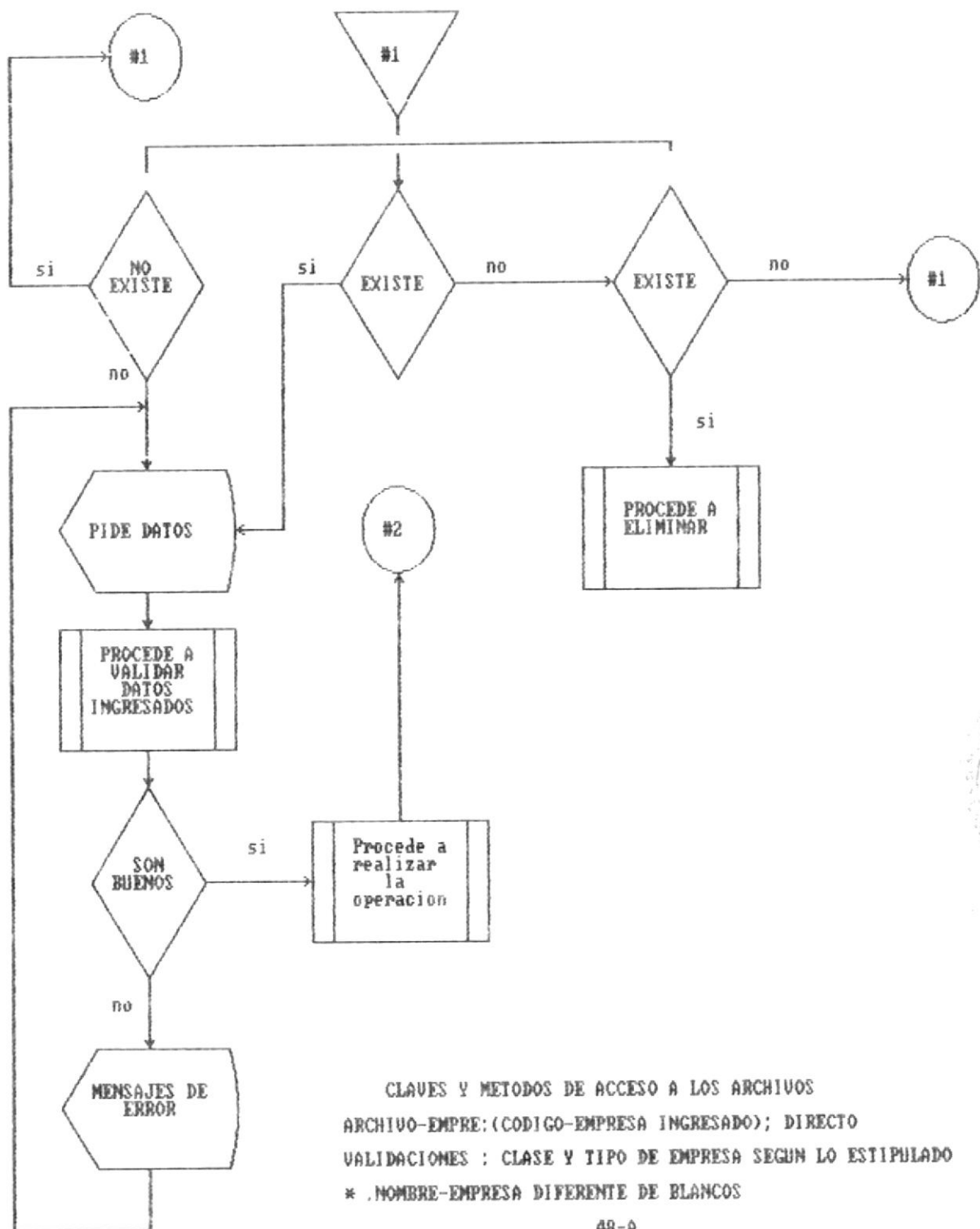






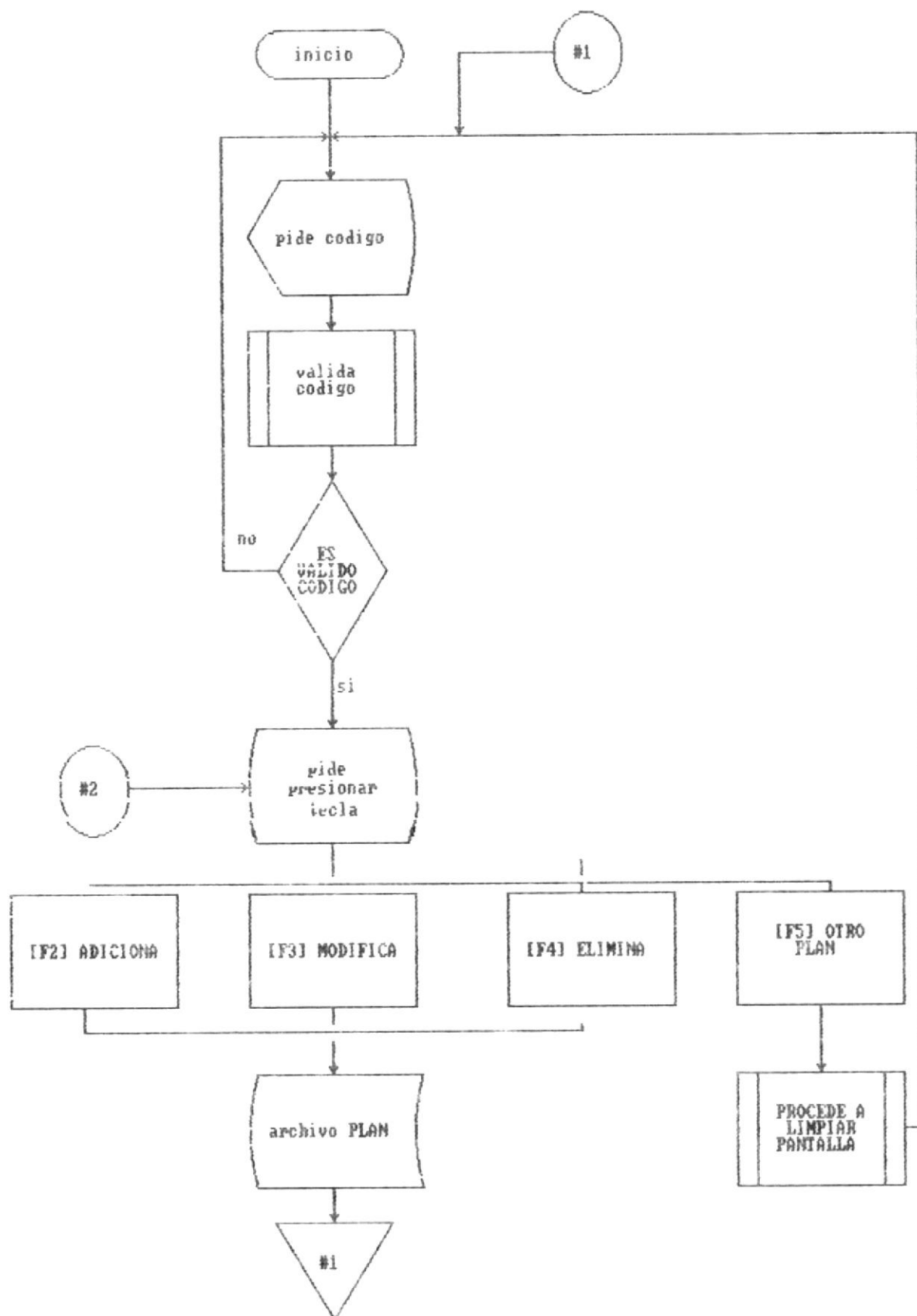


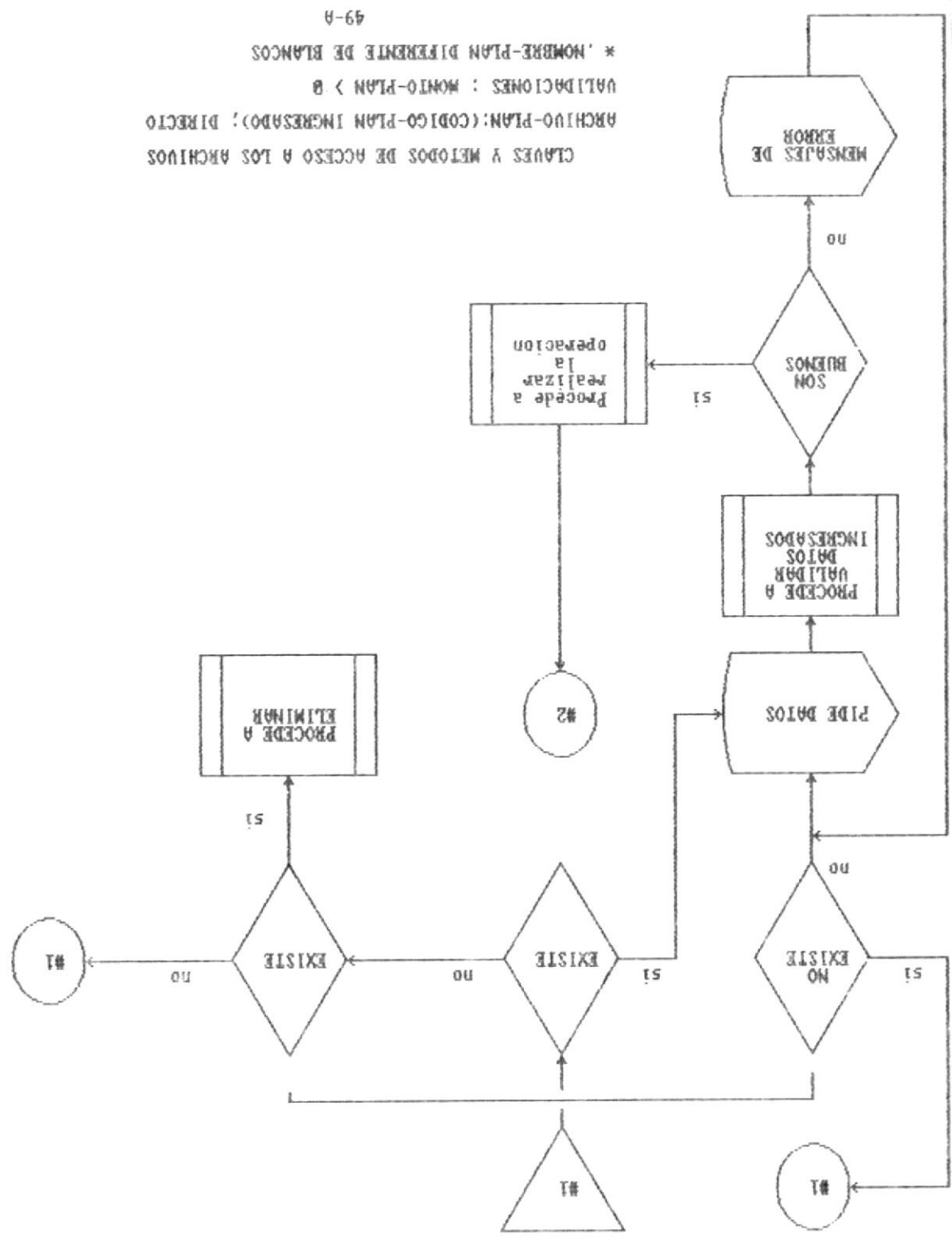




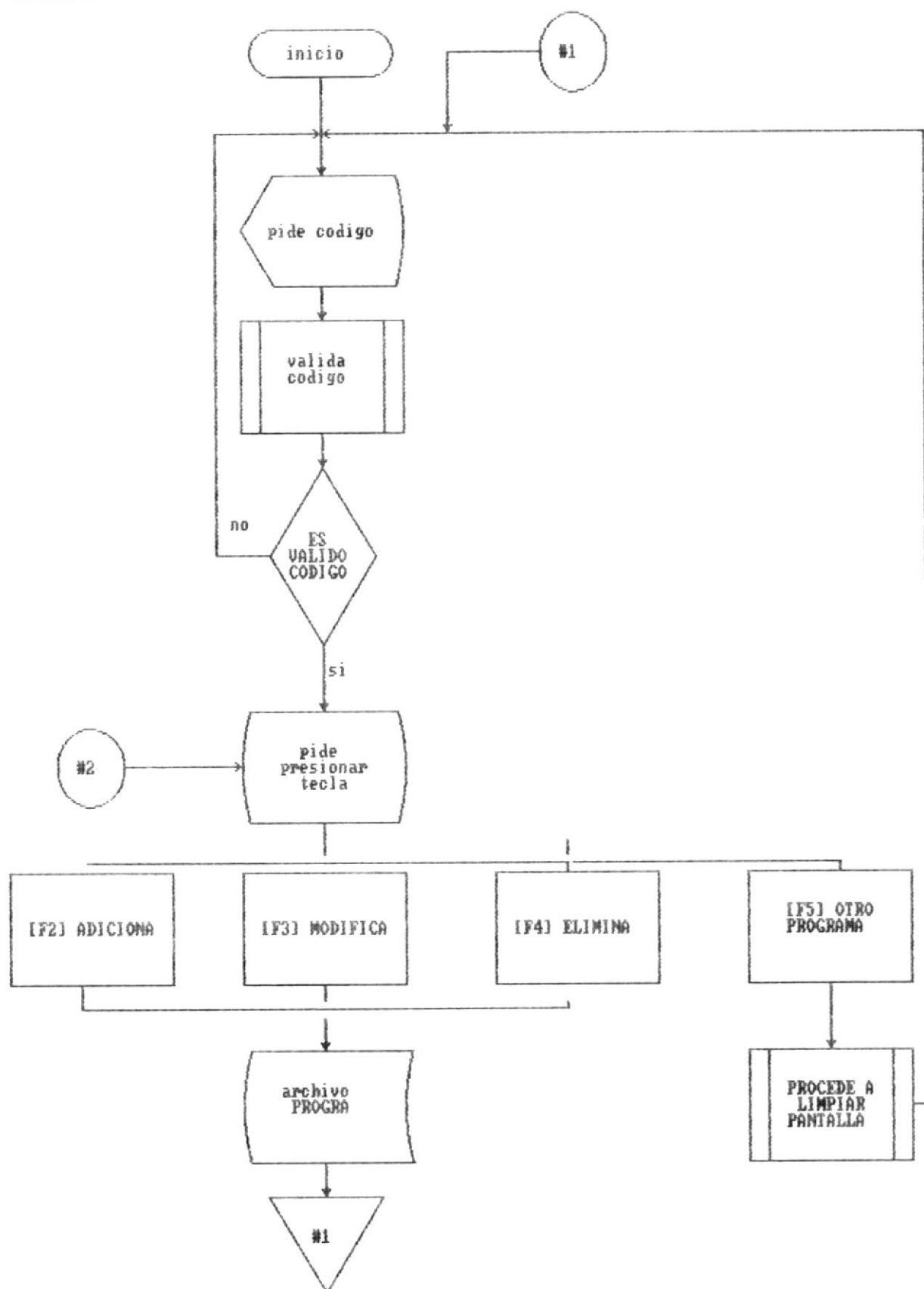
CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS  
 ARCHIVO-EMPRE:(CODIGO-EMPRESA INGRESADO); DIRECTO  
 VALIDACIONES : CLASE Y TIPO DE EMPRESA SEGUN LO ESTIPULADO  
 \* .NOMBRE-EMPRESA DIFERENTE DE BLANCOS



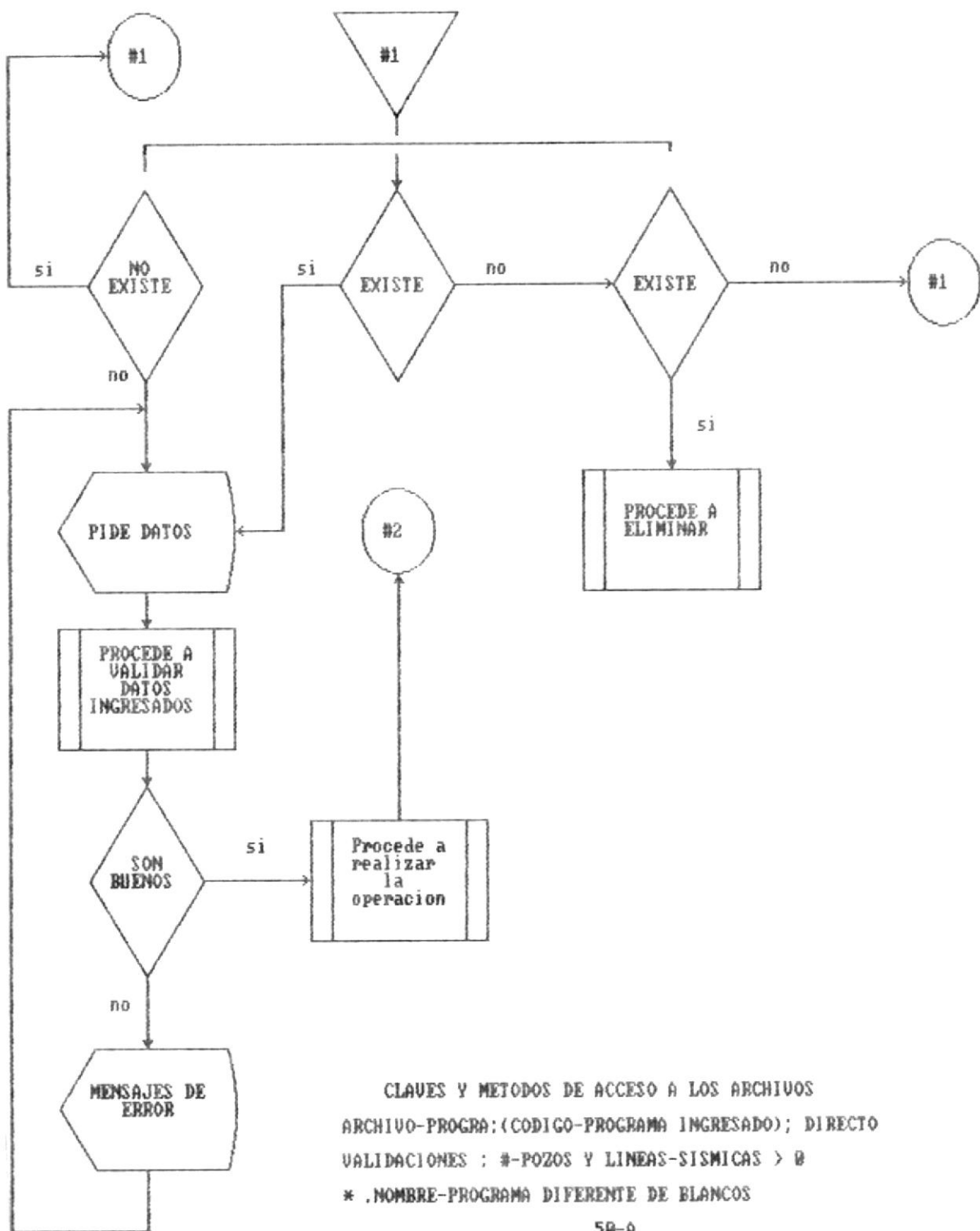


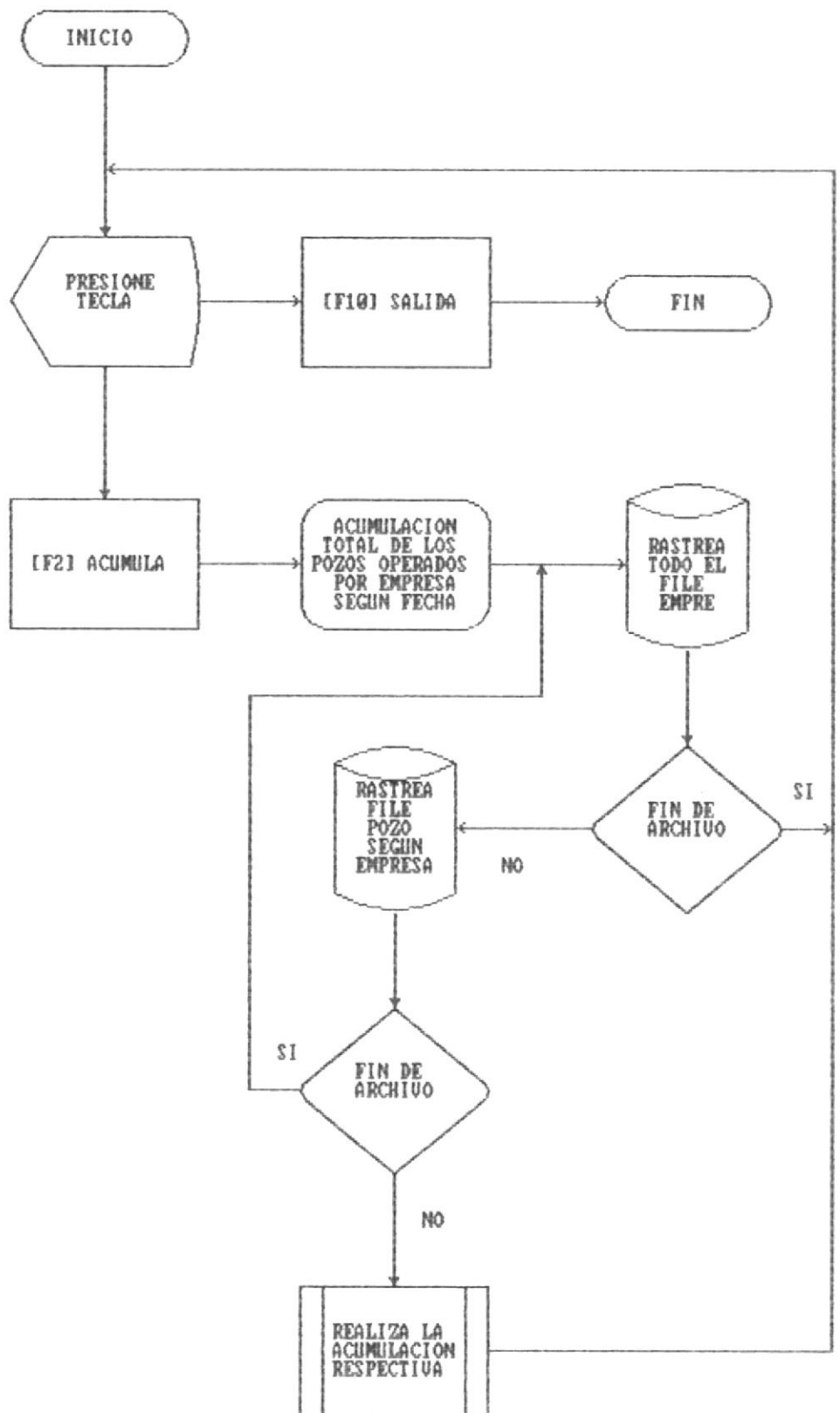


CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS  
 ARCHIVO-PLAN:(CODIGO-PLAN INGRESADO); DIRECTO  
 VALIDACIONES : MONTO-PLAN > 0  
 \* NOMBRE-PLAN DIFERENTE DE BLANCOS

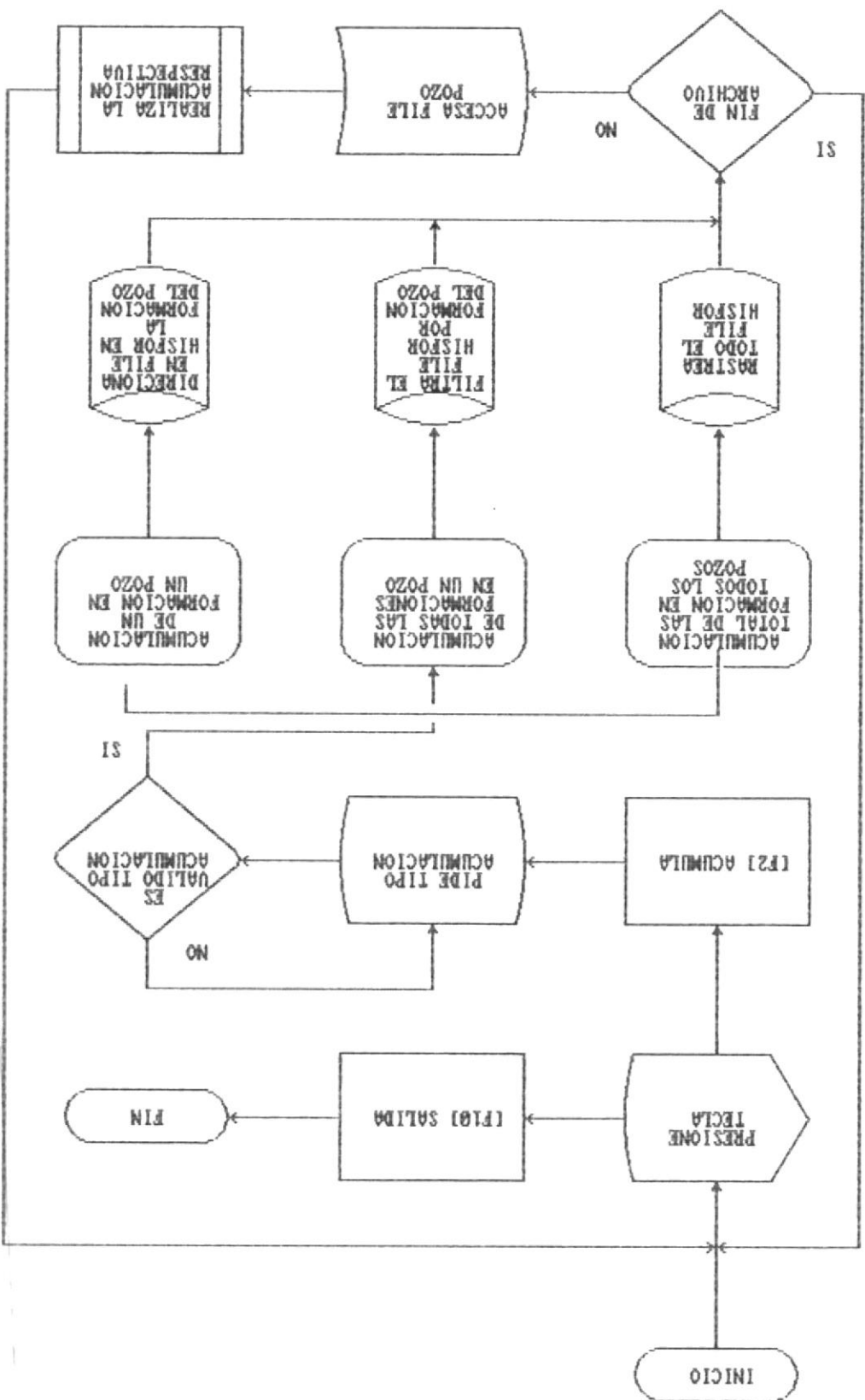




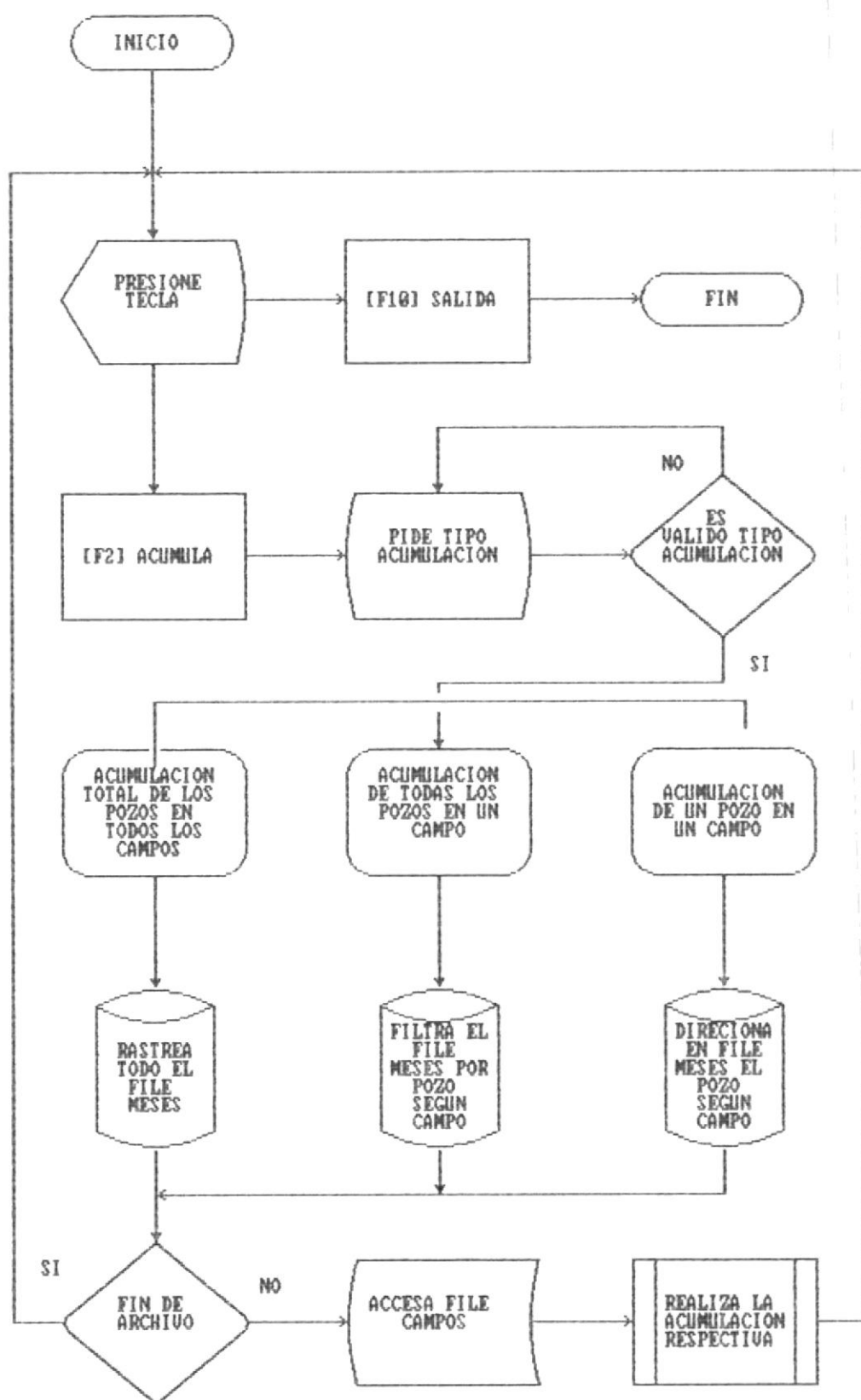




CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS  
 ARCHIVO-POZO: (ARGUMENTO-BUSQUEDA CODIGO-EMPRESA);GENERICA  
 ARCHIVO-EMPRE: (NINGUNA); SECUENCIAL



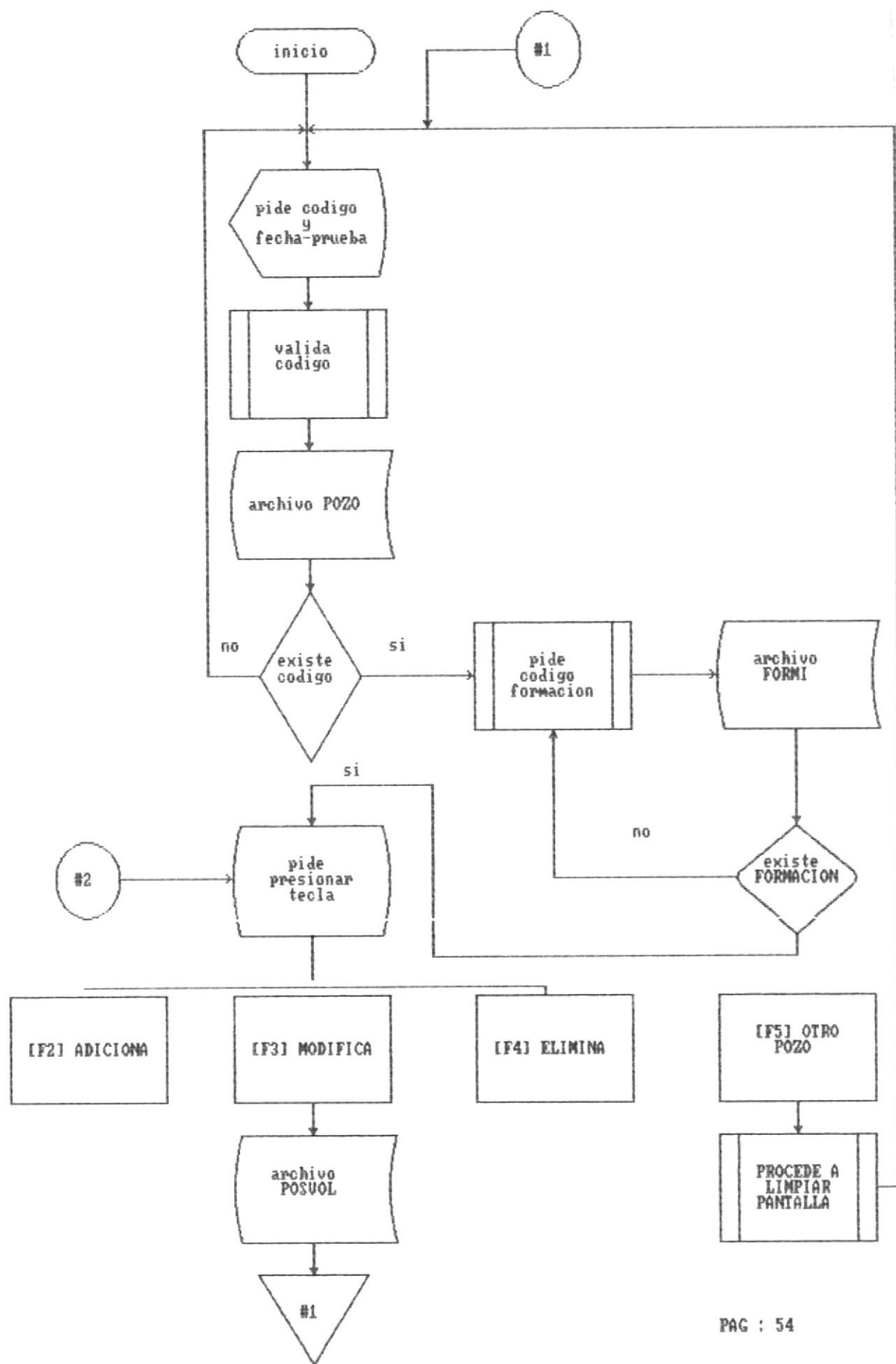
CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS  
 ARCHIVO-PROHIS: (ARGUMENTO-BUSQUEDA SEGUN TIPO ACUMULACION)  
 ARCHIVO-POZO: (CODIGO-POZO);DIRECTO

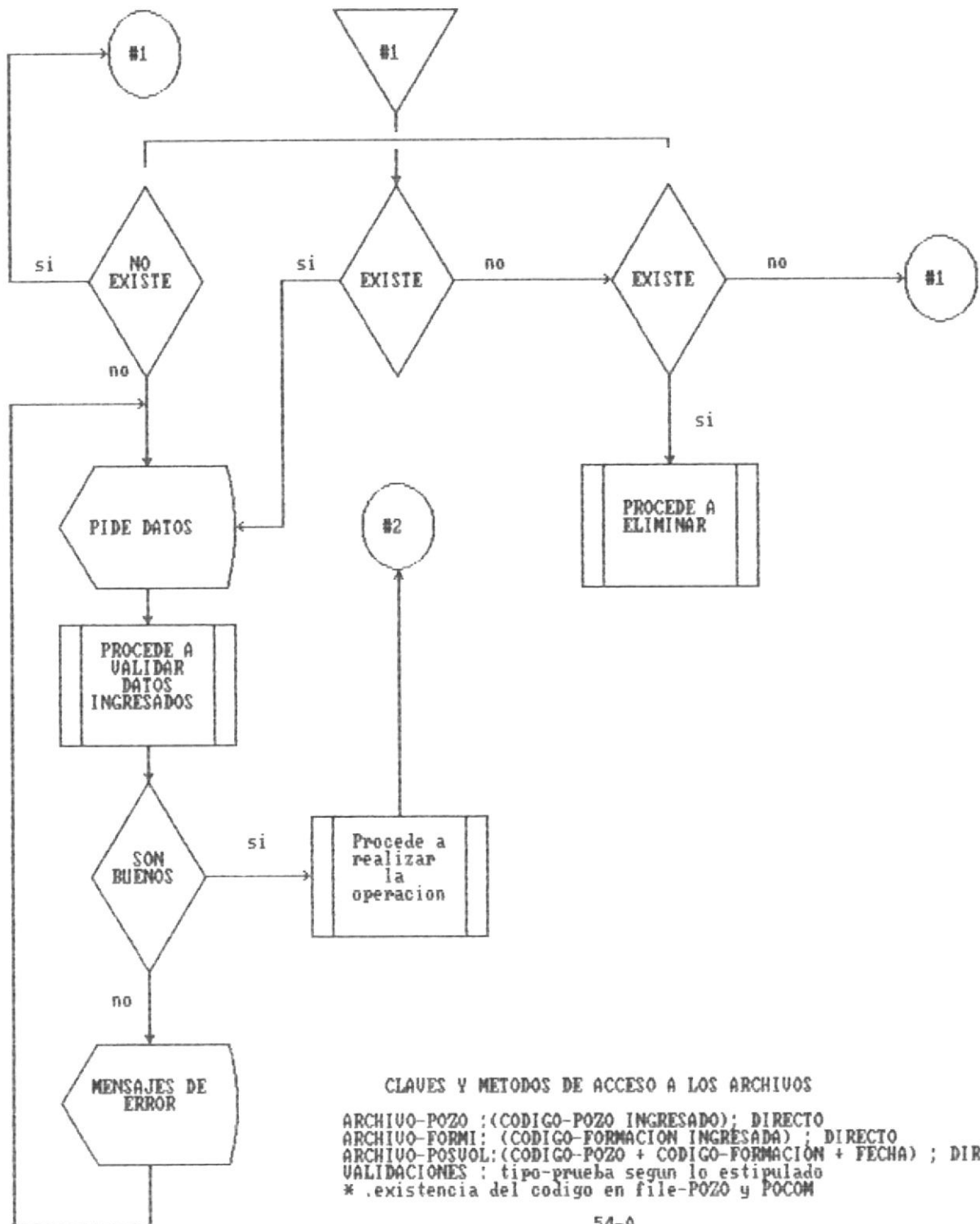


CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS

ARCHIVO-MESES: (ARGUMENTO-BUSQUEDA SEGUN TIPO ACUMILACION)

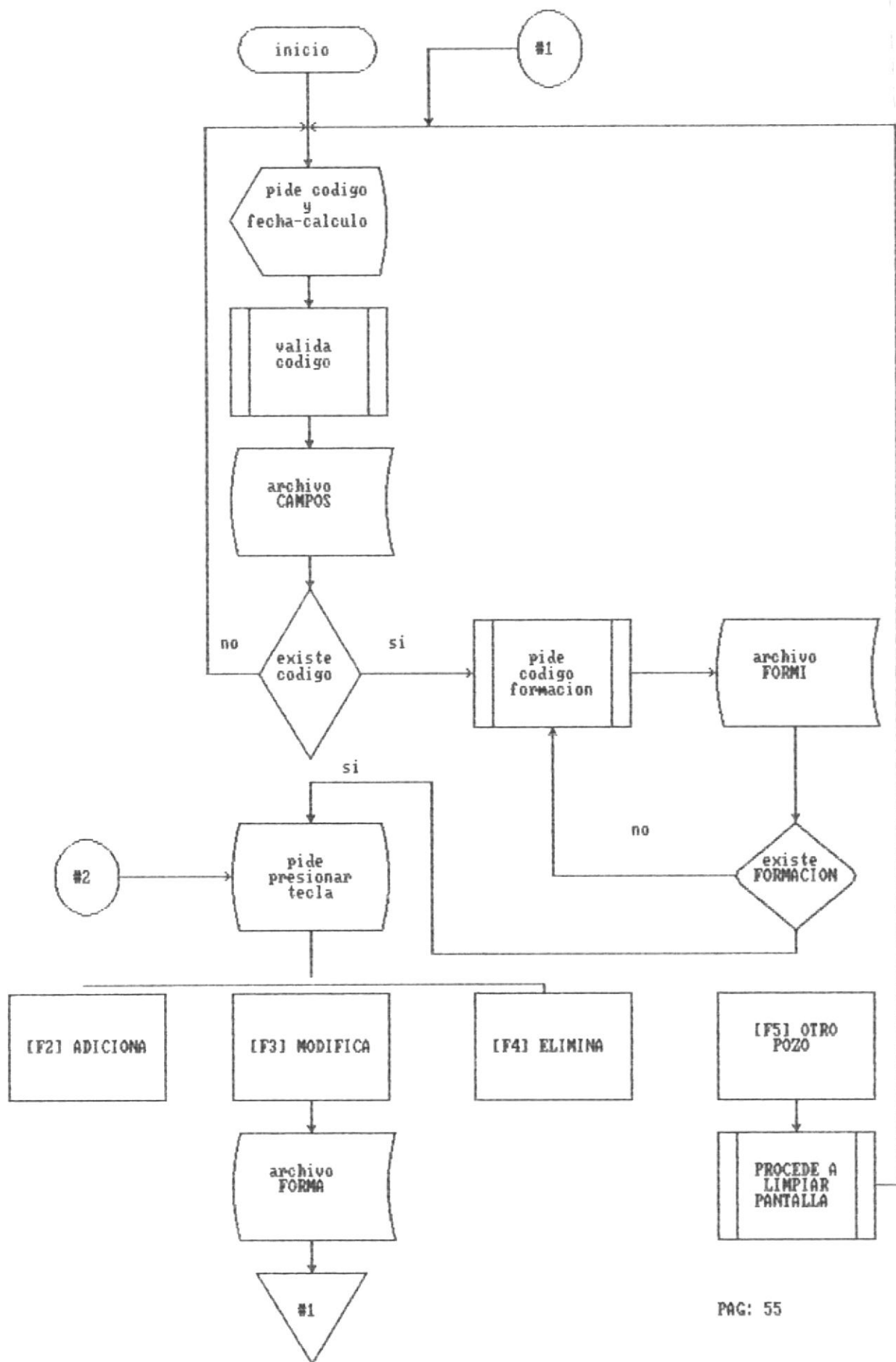
ARCHIVO-CAMPOS: (CODIGO-CAMPO);DIRECTO

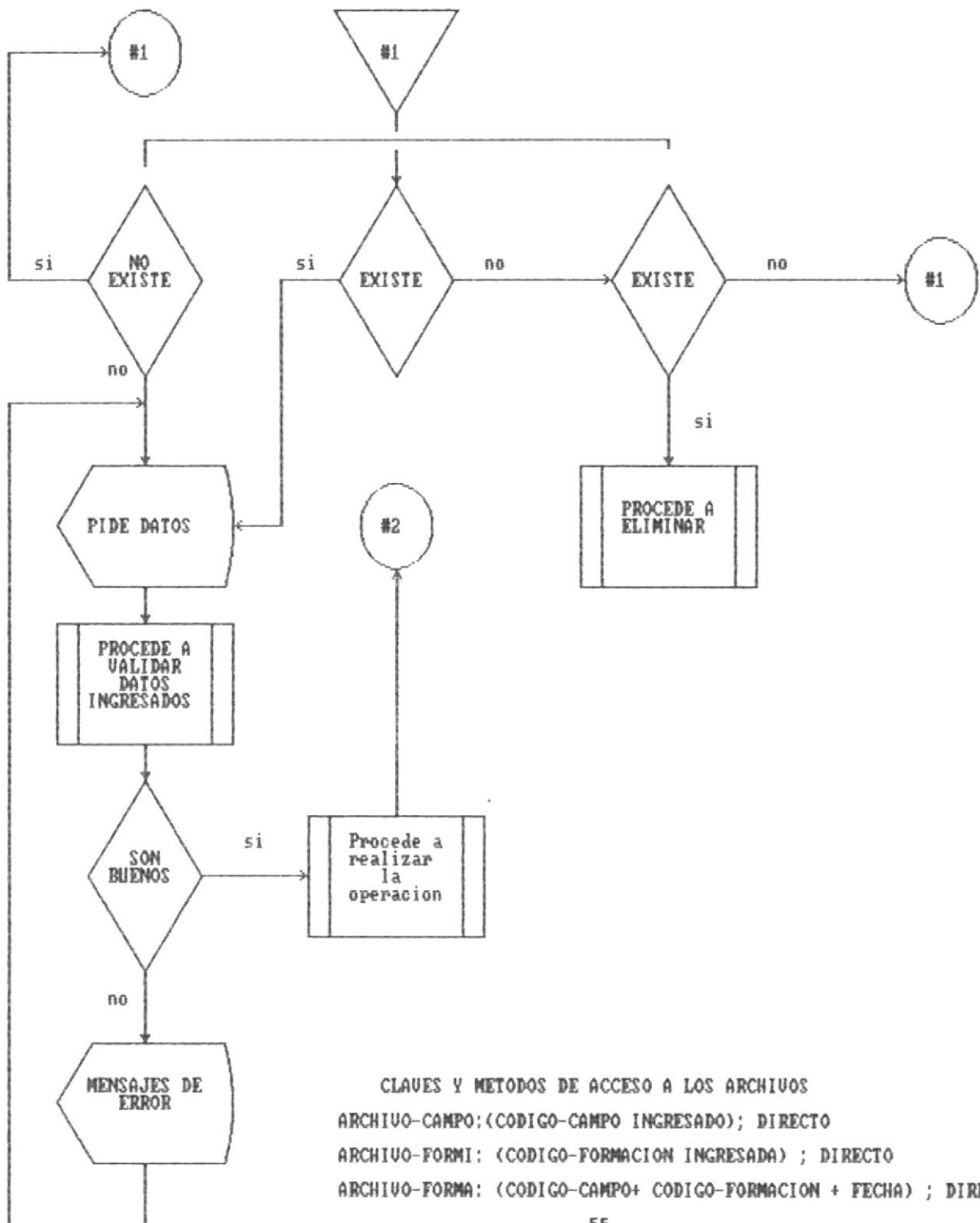




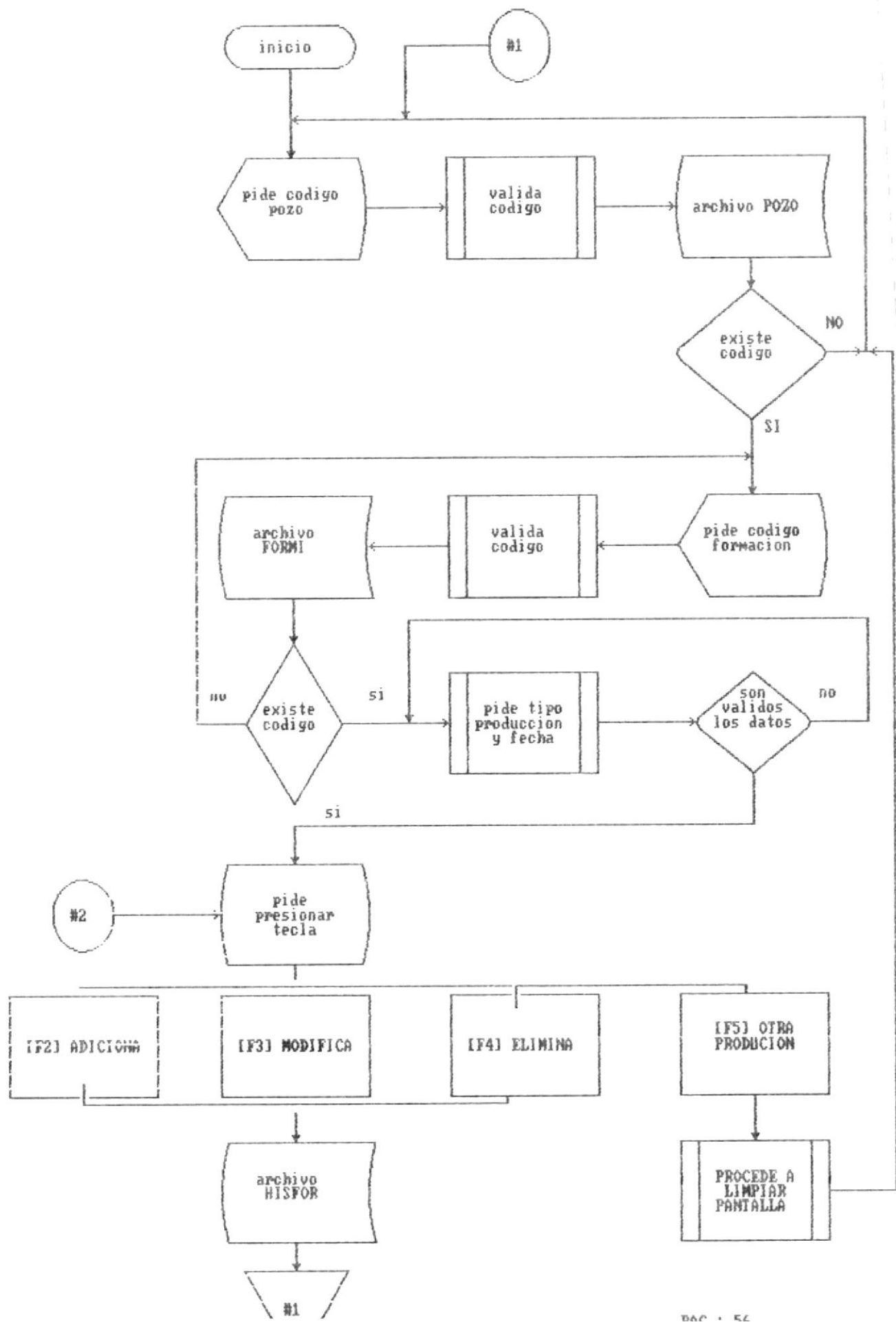
CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS

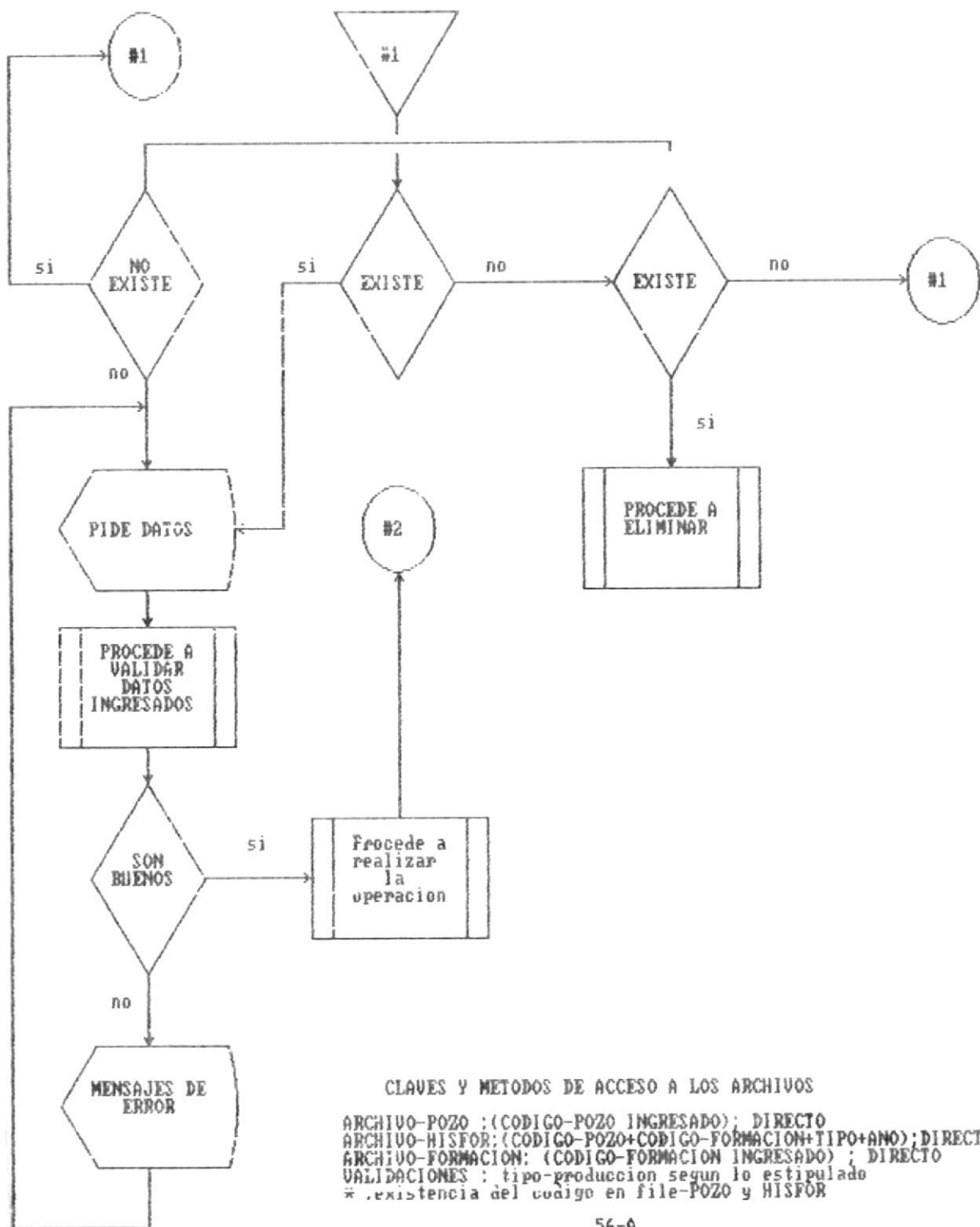
ARCHIVO-POZO : (CODIGO-POZO INGRESADO) ; DIRECTO  
 ARCHIVO-FORMI : (CODIGO-FORMACION INGRESADA) ; DIRECTO  
 ARCHIVO-POSUOL : (CODIGO-POZO + CODIGO-FORMACION + FECHA) ; DIRECTO  
 VALIDACIONES : tipo-prueba segun lo estipulado  
 \* .existencia del codigo en file-POZO y POCOM

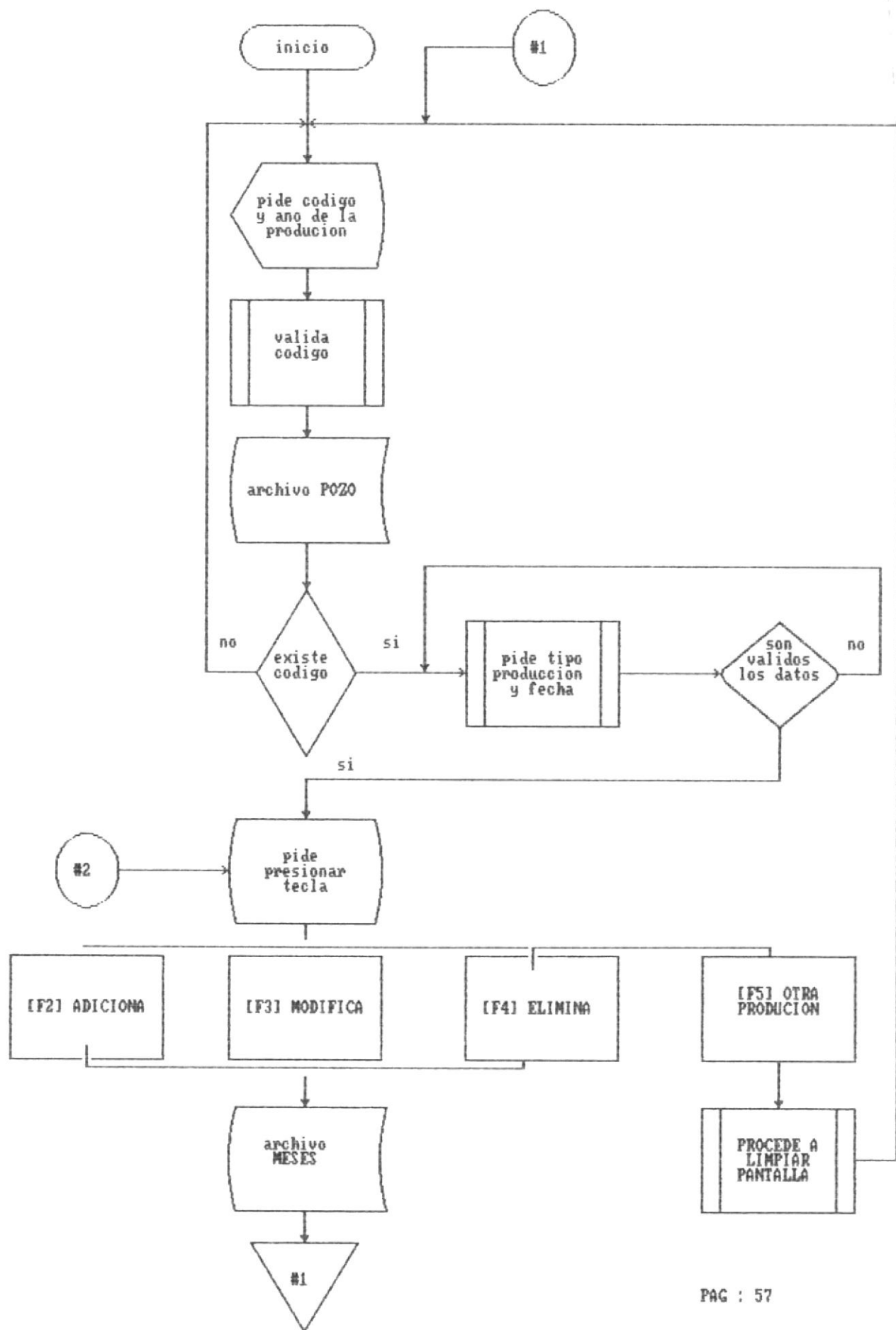


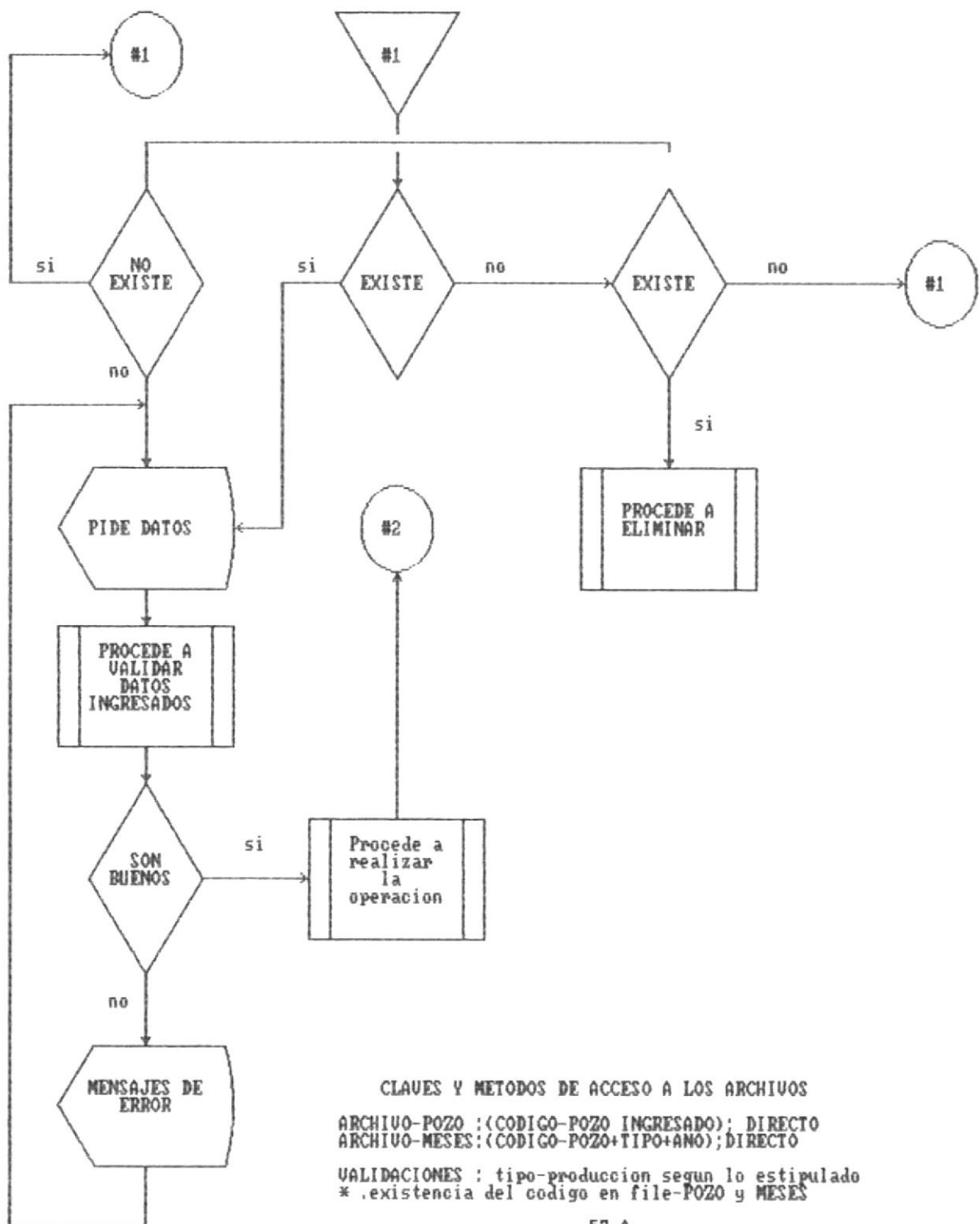


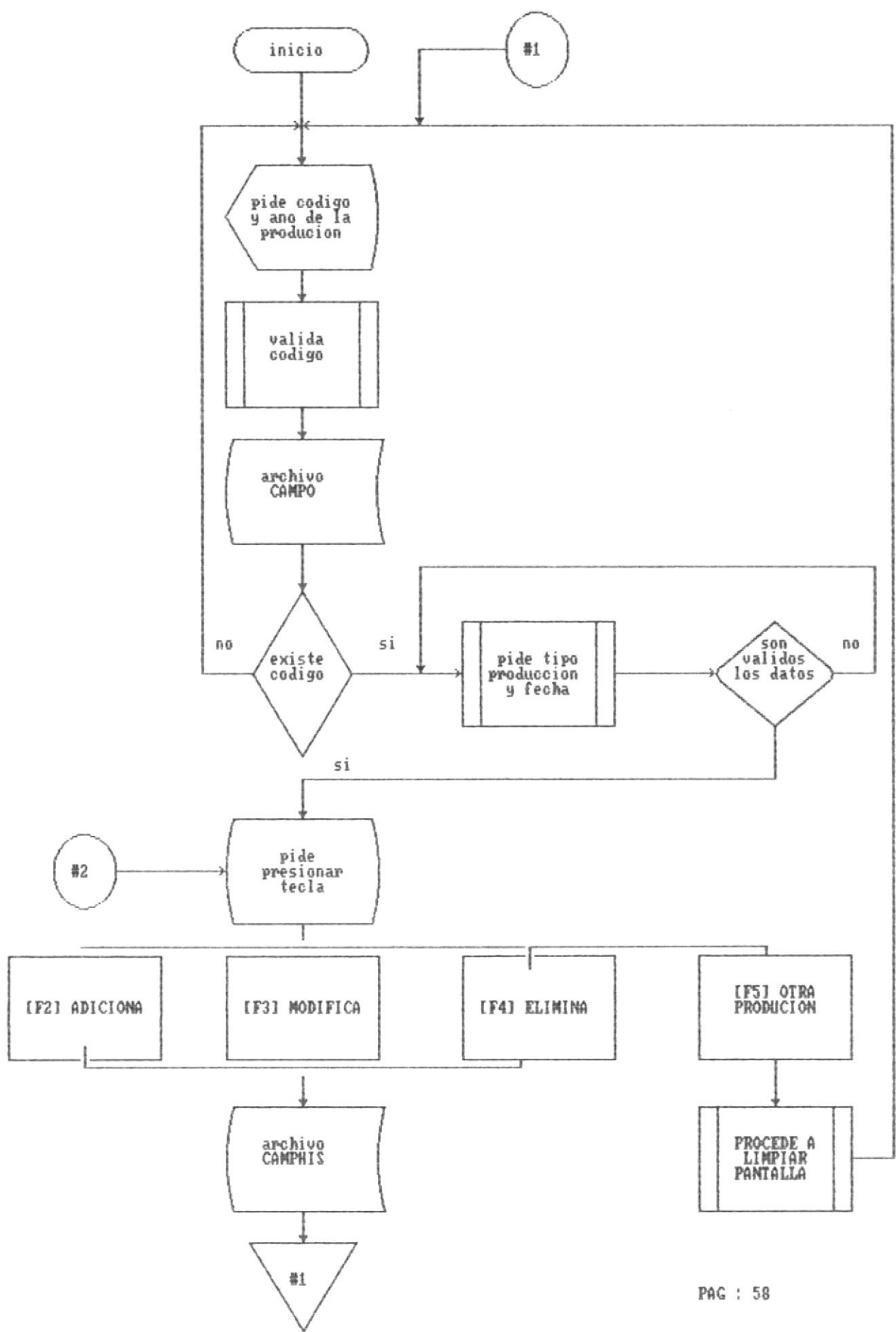


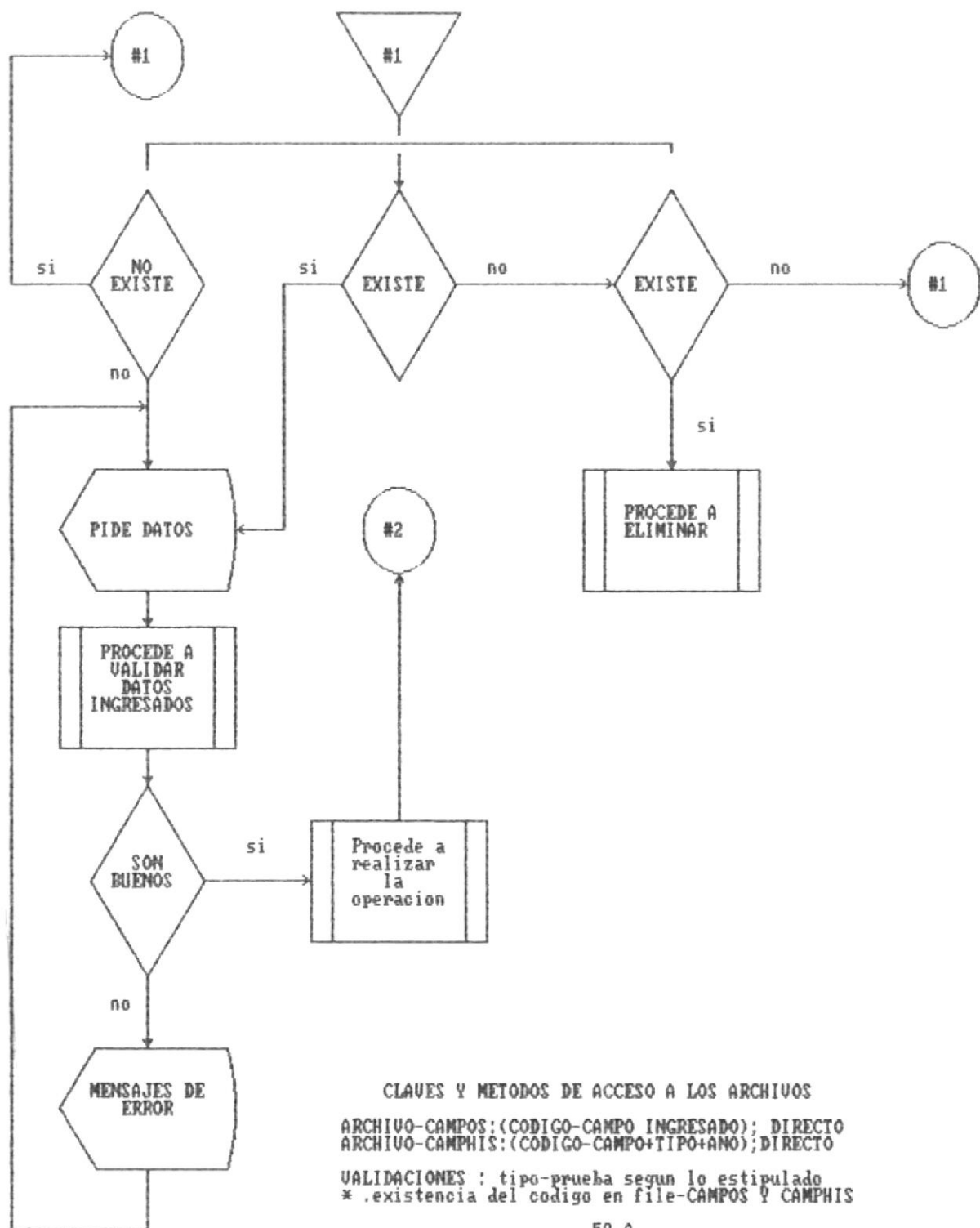






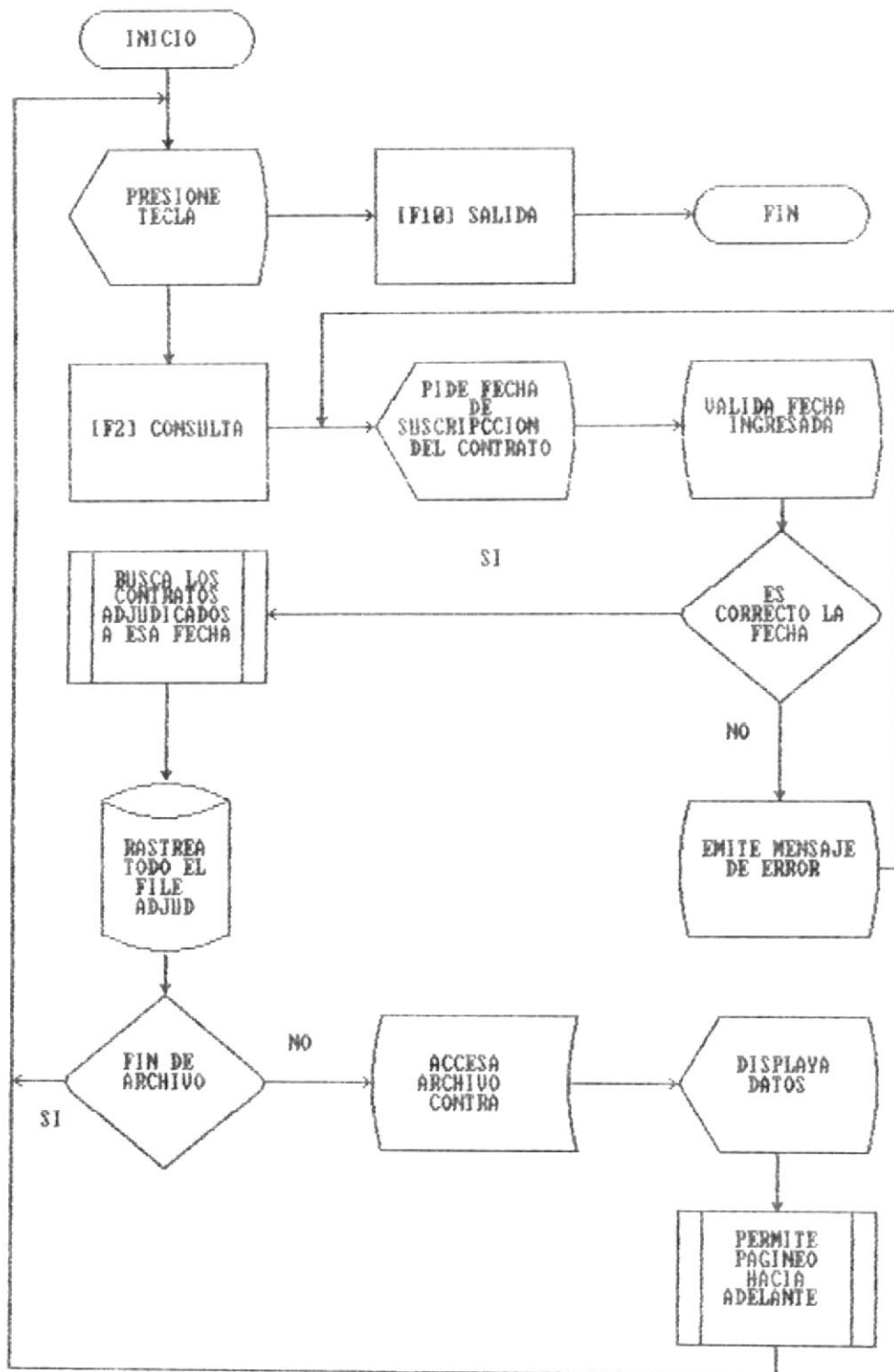






CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS  
 ARCHIVO-CAMPOS:(CODIGO-CAMPO INGRESADO); DIRECTO  
 ARCHIVO-CAMPHIS:(CODIGO-CAMPO+TIPO+ANO);DIRECTO  
 VALIDACIONES : tipo-prueba segun lo estipulado  
 \* .existencia del codigo en file-CAMPOS Y CAMPHIS

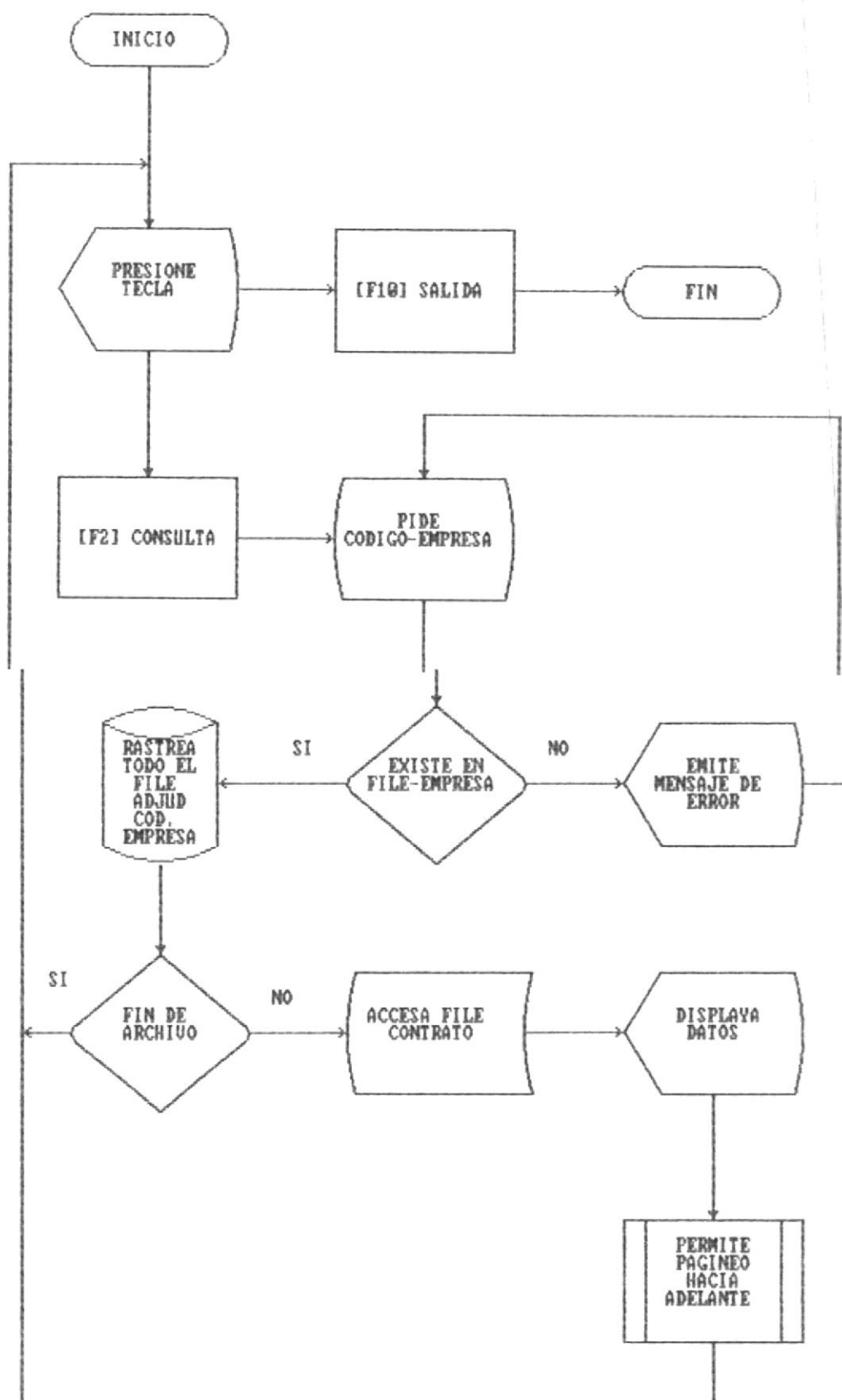
PROG: CCOFEC.PRG



CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

ARCHIVO-CONTRA : (CÓDIGO-CONTRATO) ; DIRECTO

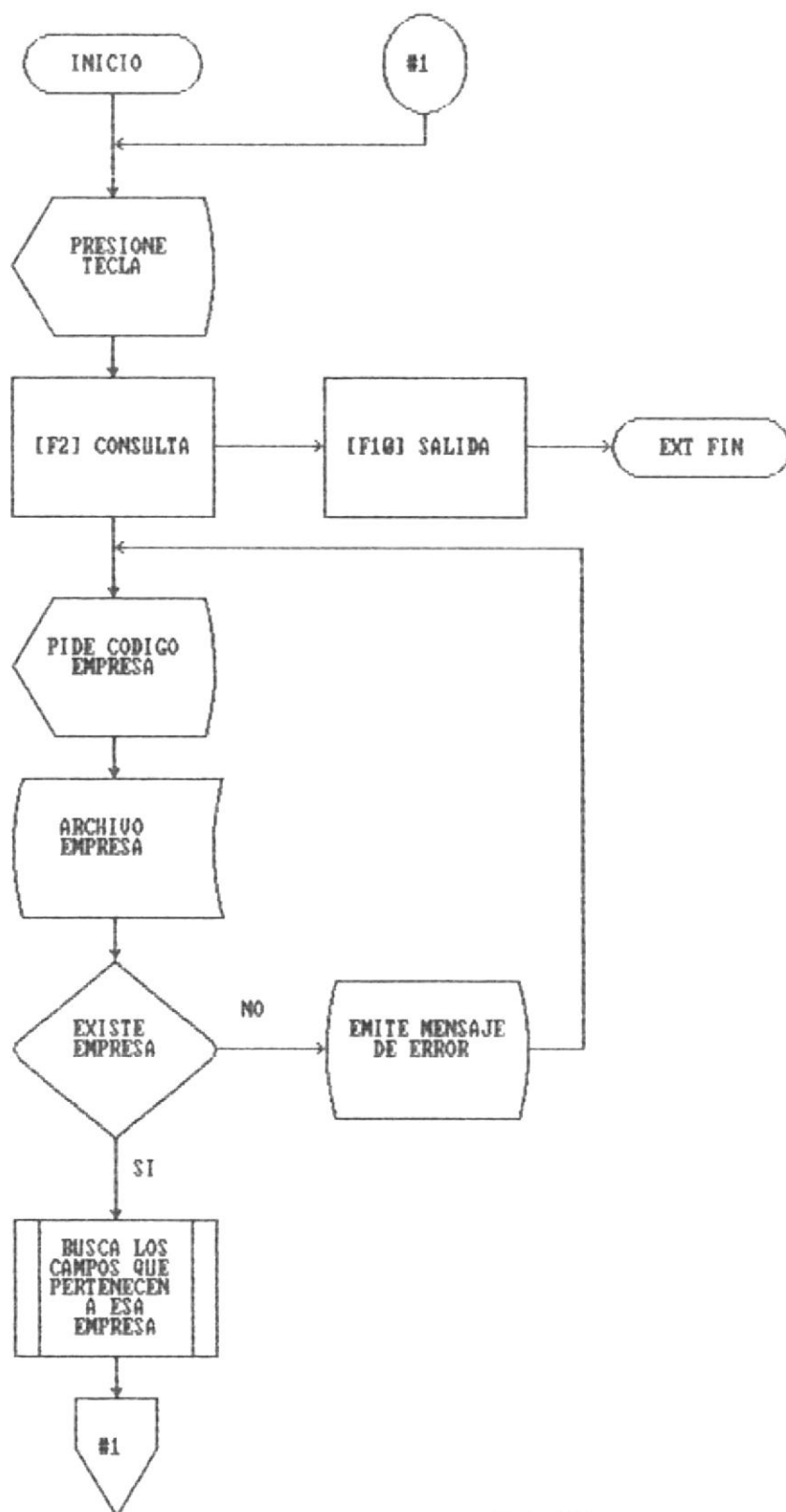
ARCHIVO-ADJUD : (ARGUMENTO-BUSQUEDA FECHA-INGRESADA) ; GENERICA

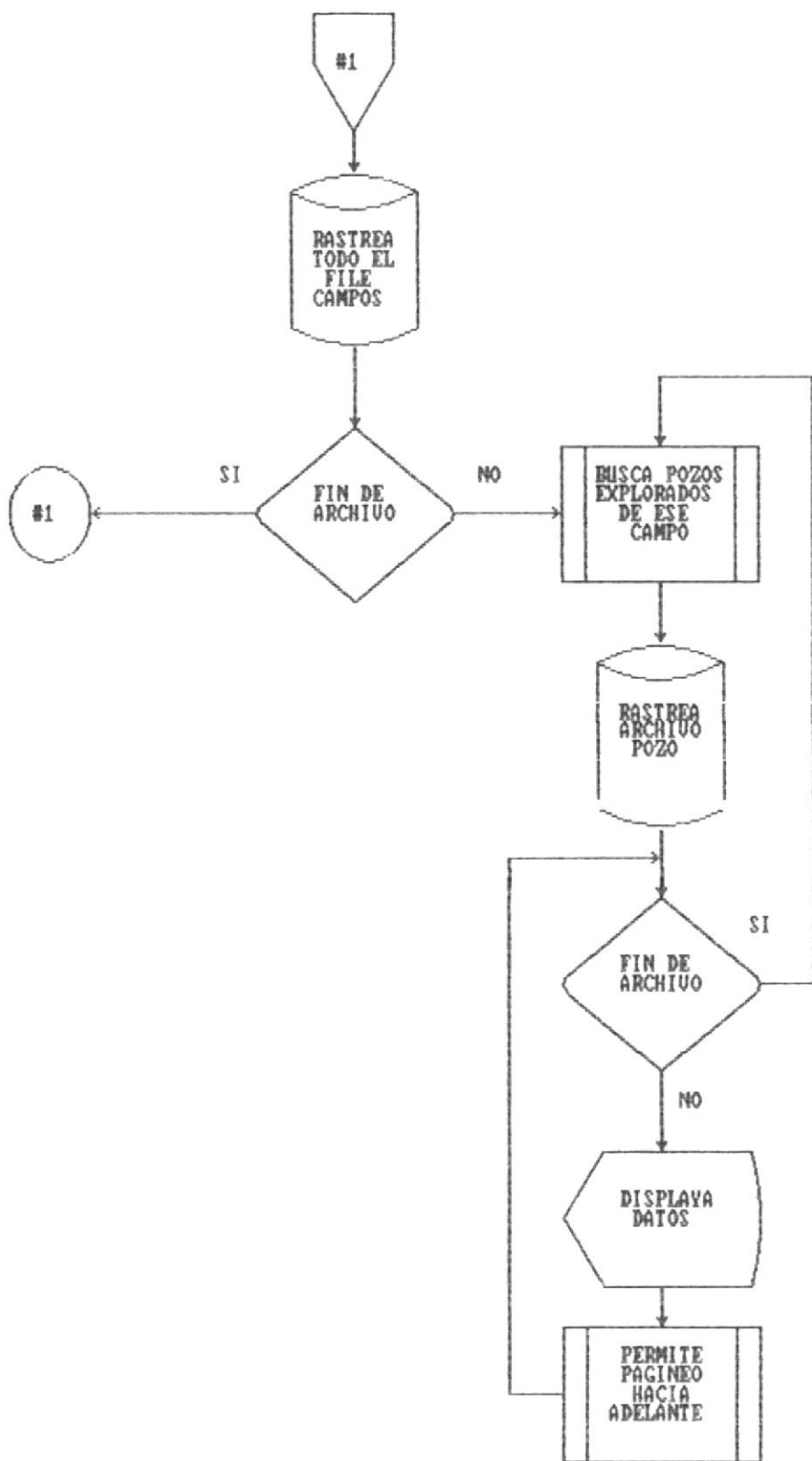


CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS

ARCHIVO-EMPRE: (CODIGO-EMPRESA INGRESADO); DIRECTO  
 ARCHIVO-ADJUD: (ARGUMENTO-BUSQUEDA CODIGO-EMPRESA); GENERICA

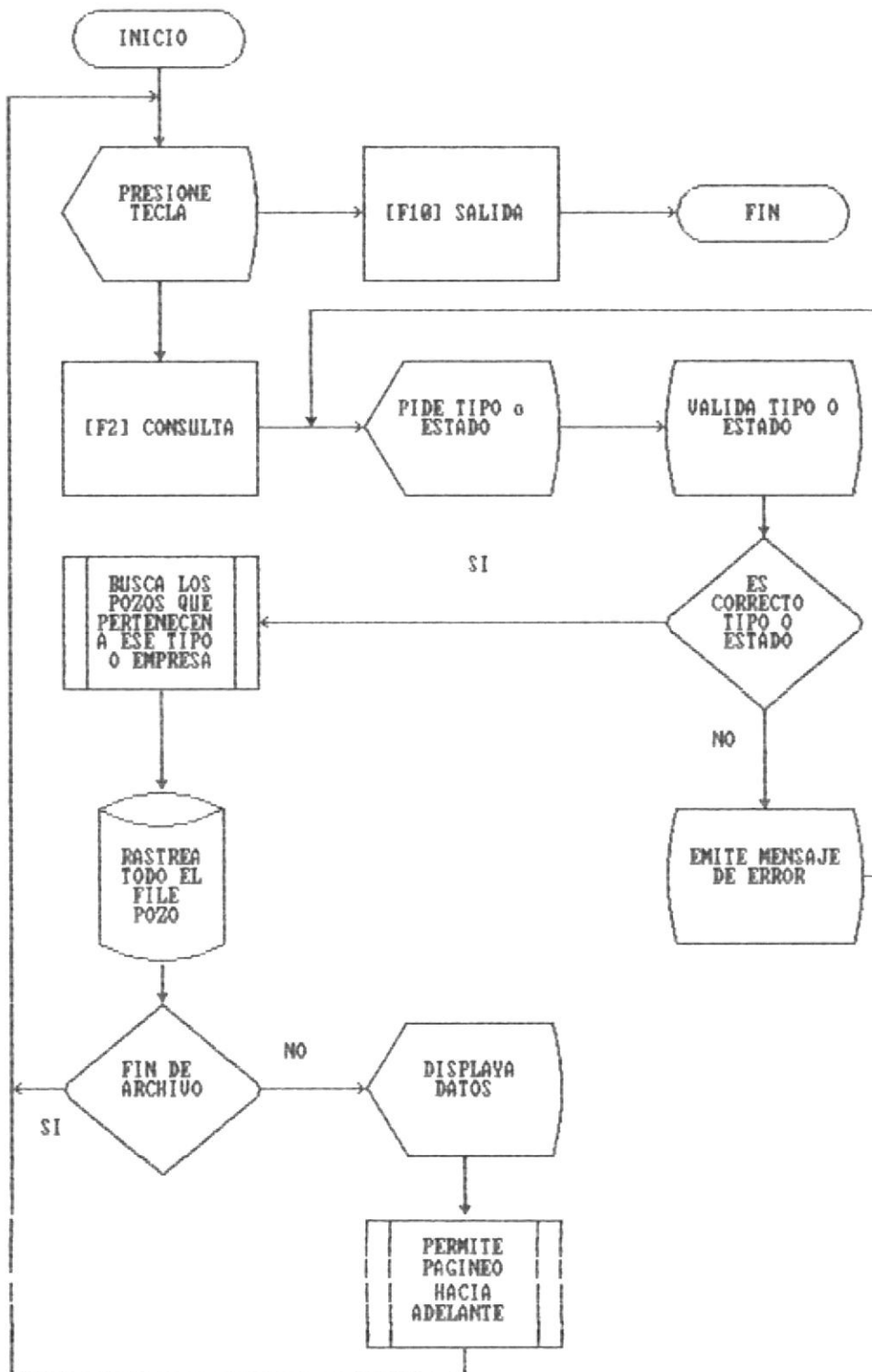






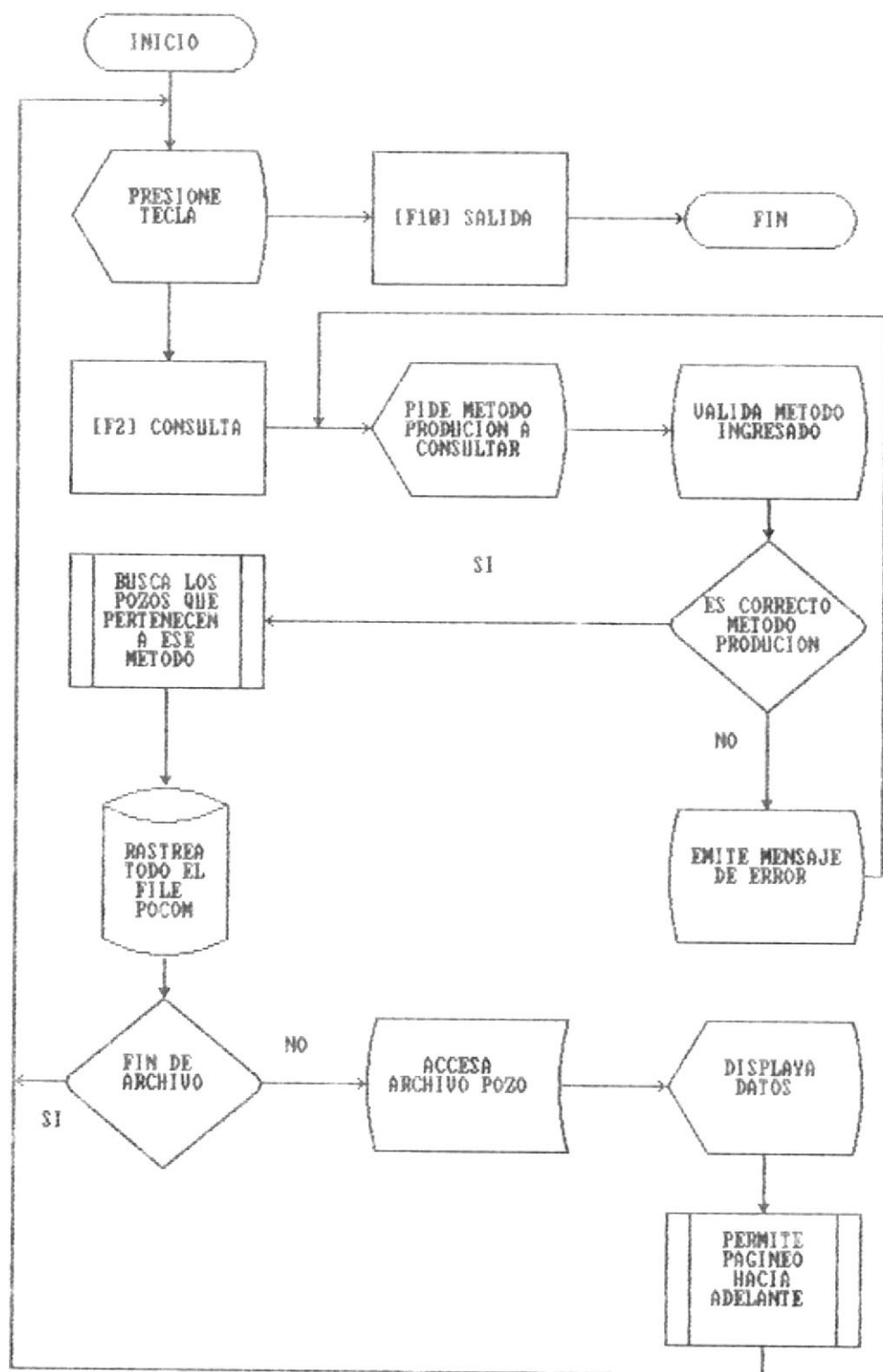
CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS

ARCHIVO-POZO: (ARGUMENTO-BUSQUEDA CAMPO PCAMPO) ; GENERICA  
 ARCHIVO-CAMPO: (ARGUMENTO-BUSQUEDA CODIGO-EMPRESA) ; GENERICA  
 ARCHIVO EMPRE: (CODIGO-EMPRESA INGRESADO) ; DIRECTO



CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

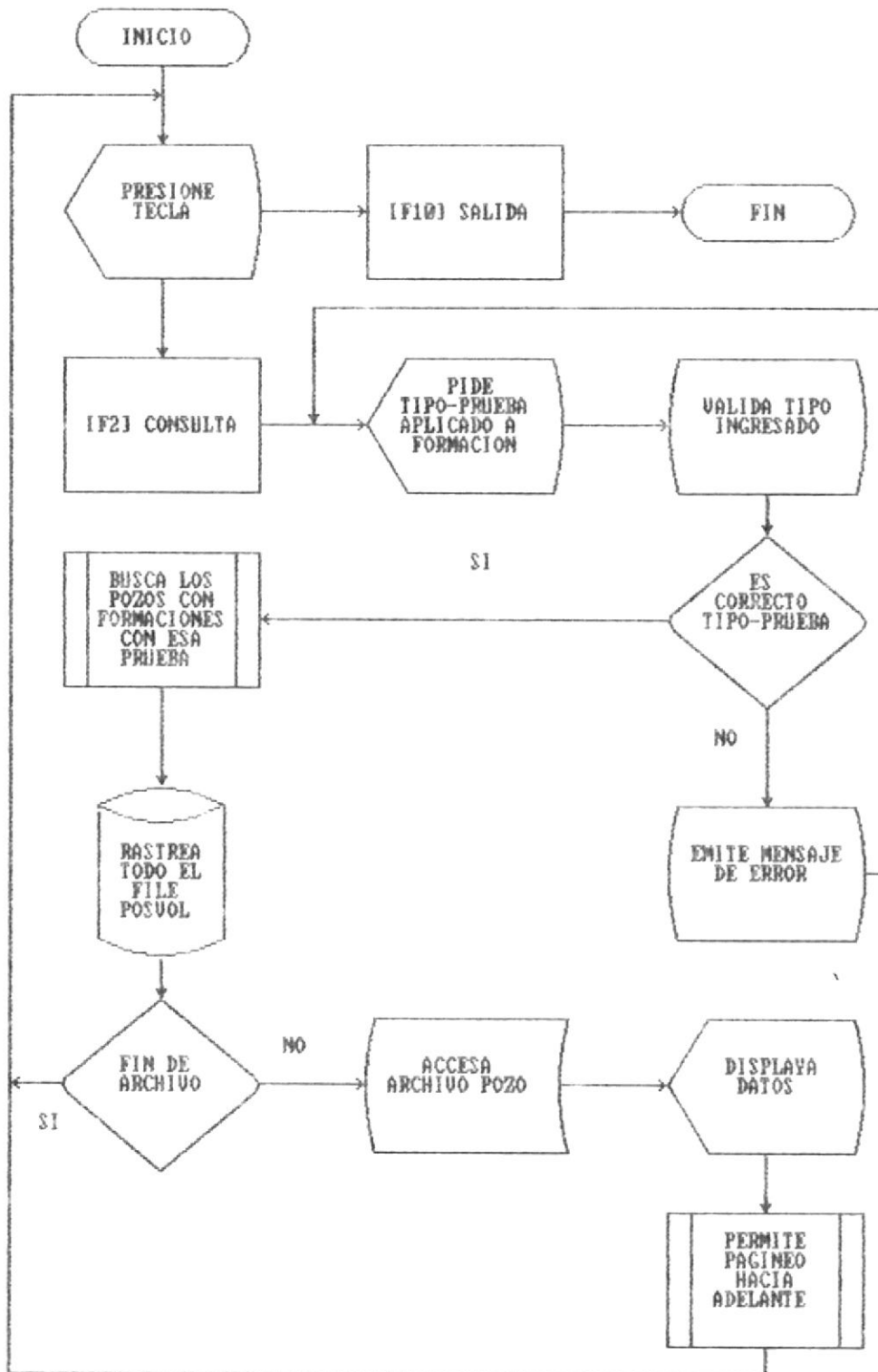
ARCHIVO-POZO: (ARGUMENTO-BUSQUEDA: TIPO o ESTADO) ; GENERICA



CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

ARCHIVO-POZO: (CODIGO-POZO) ; DIRECTO

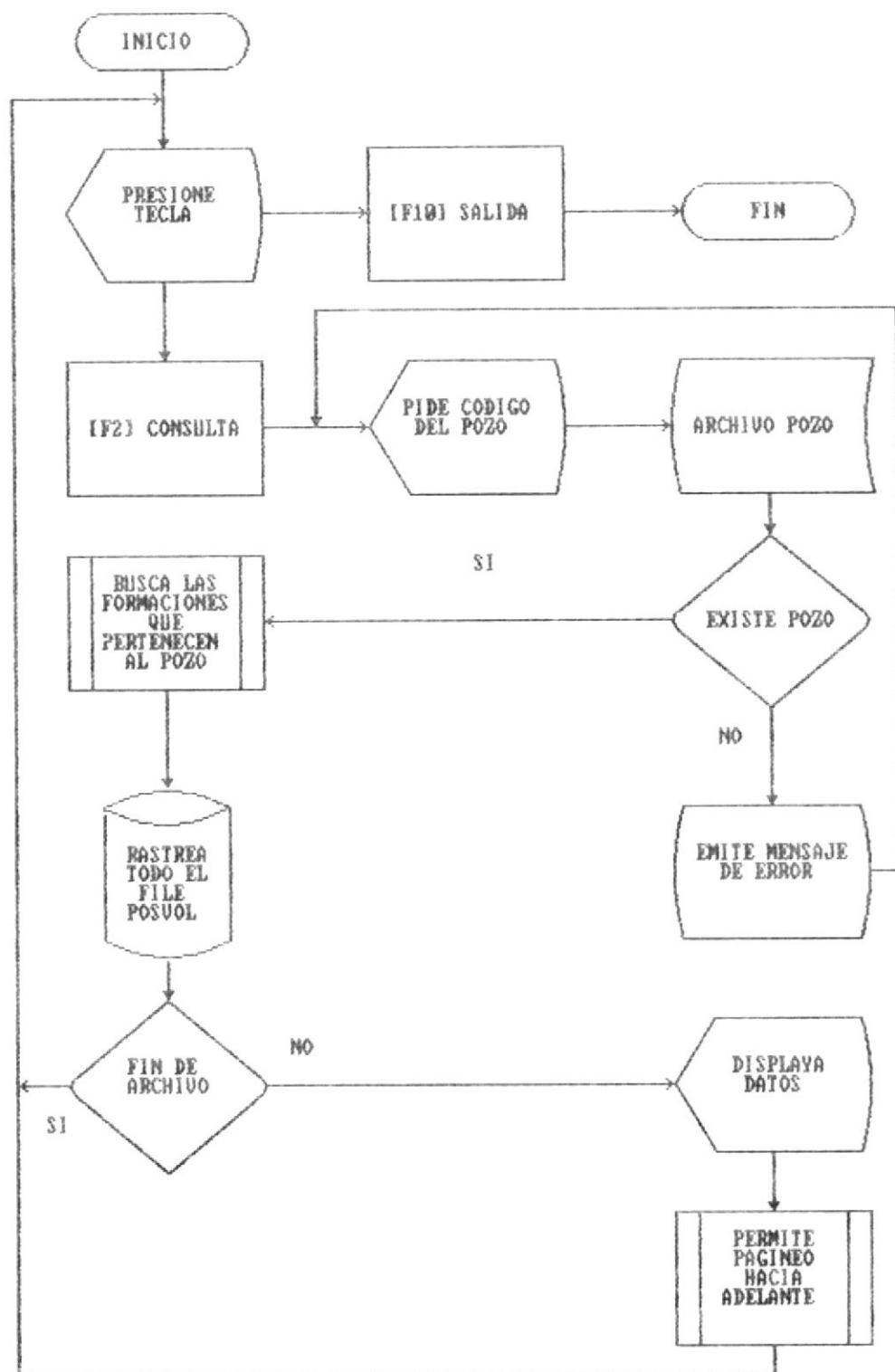
ARCHIVO-POCOM (ARGUMENTO-BUSQUEDA METODO-PRODUCCION); GENERICA



CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

ARCHIVO-POZO: (CODIGO-POZO) ; DIRECTO

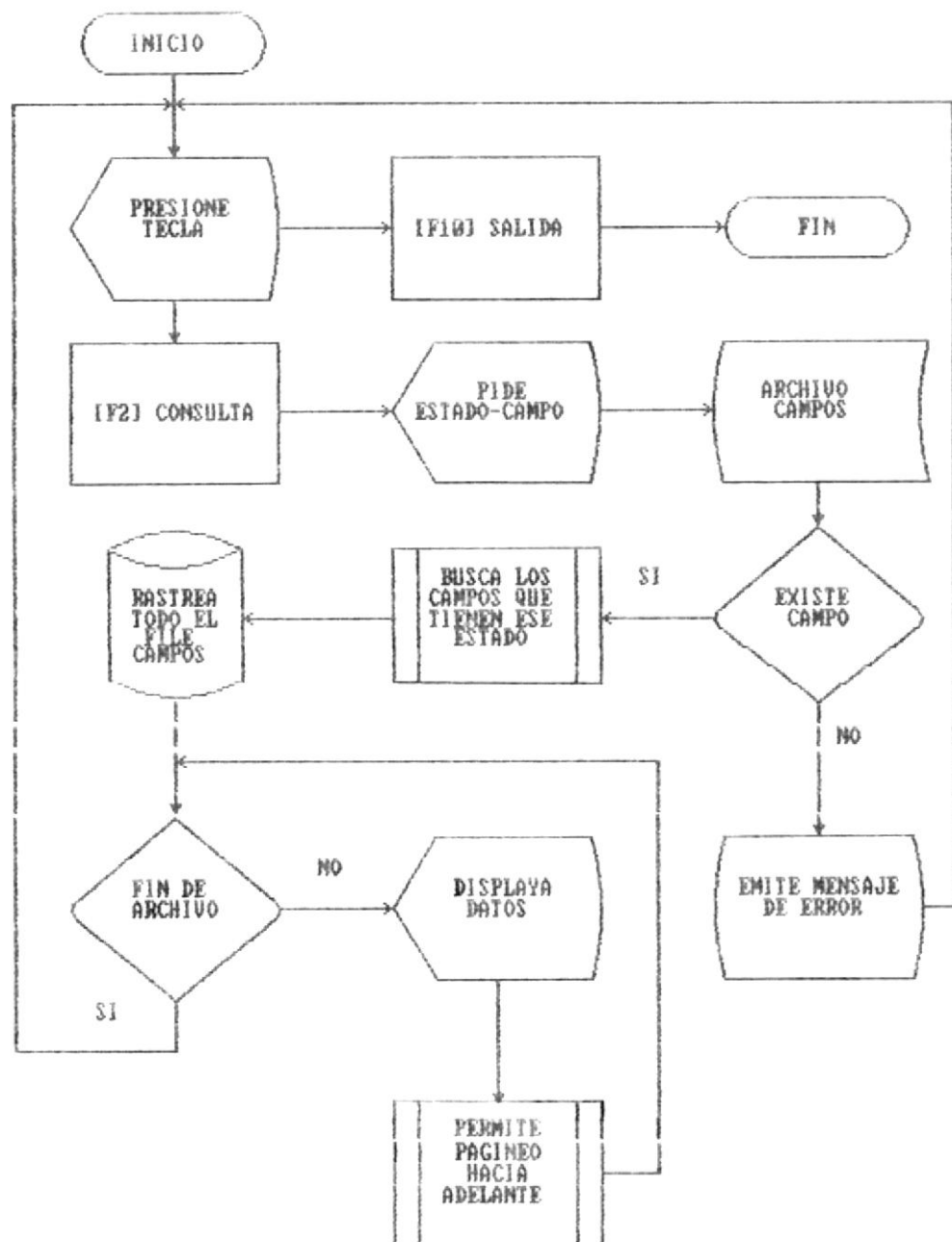
ARCHIVO-POSUOL:(ARGUMENTO-BUSQUEDA TIPO-PRUEBA); GENERICA



CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

ARCHIVO-POZO: (CODIGO-POZO INGRESADO) ; DIRECTO

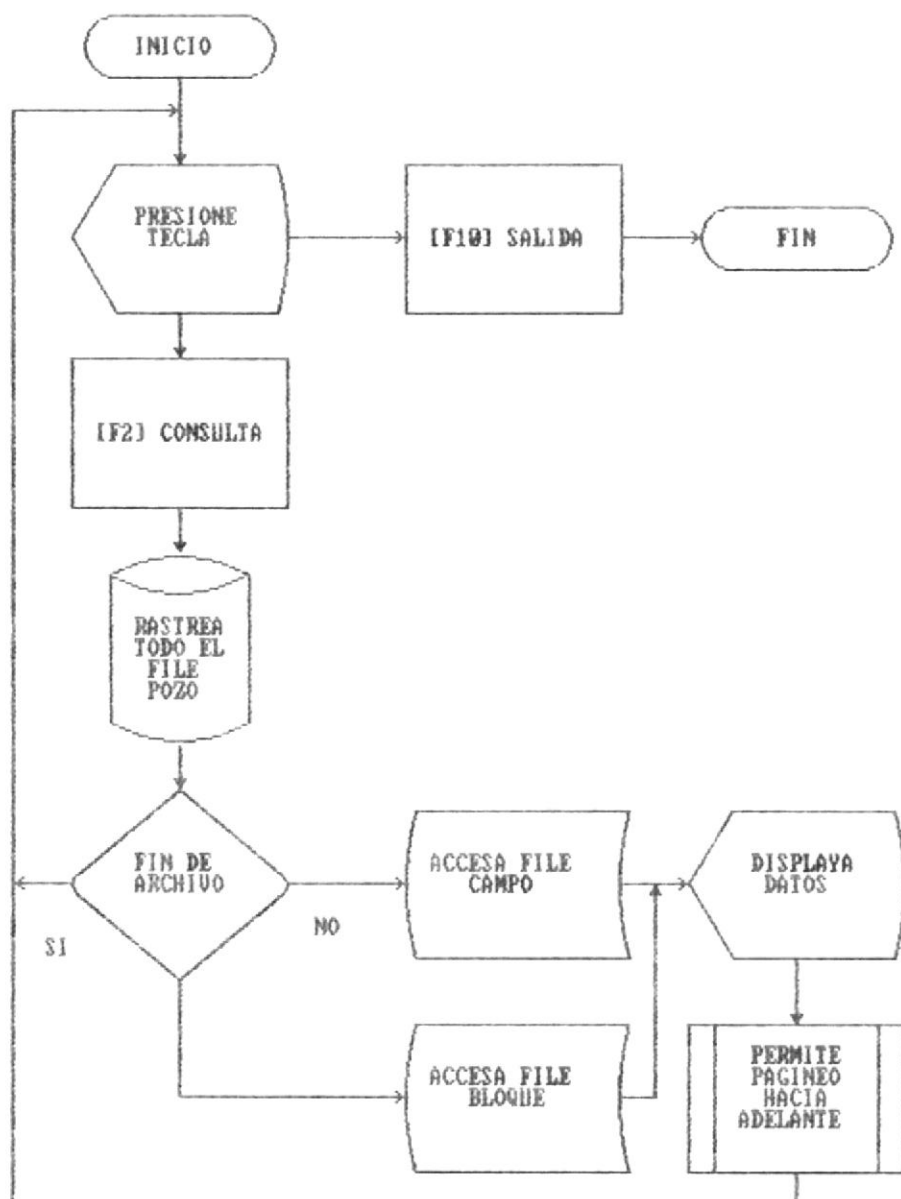
ARCHIVO-POSUOL: (ARGUMENTO-BUSQUEDA CODIGO-POZO);GENERICA



CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

ARCHIVO-CAMPO:(ARGUMENTO-BUSQUEDA: COD.CAMPO) ; GENERICA

PROG: CPOPEP.PRG



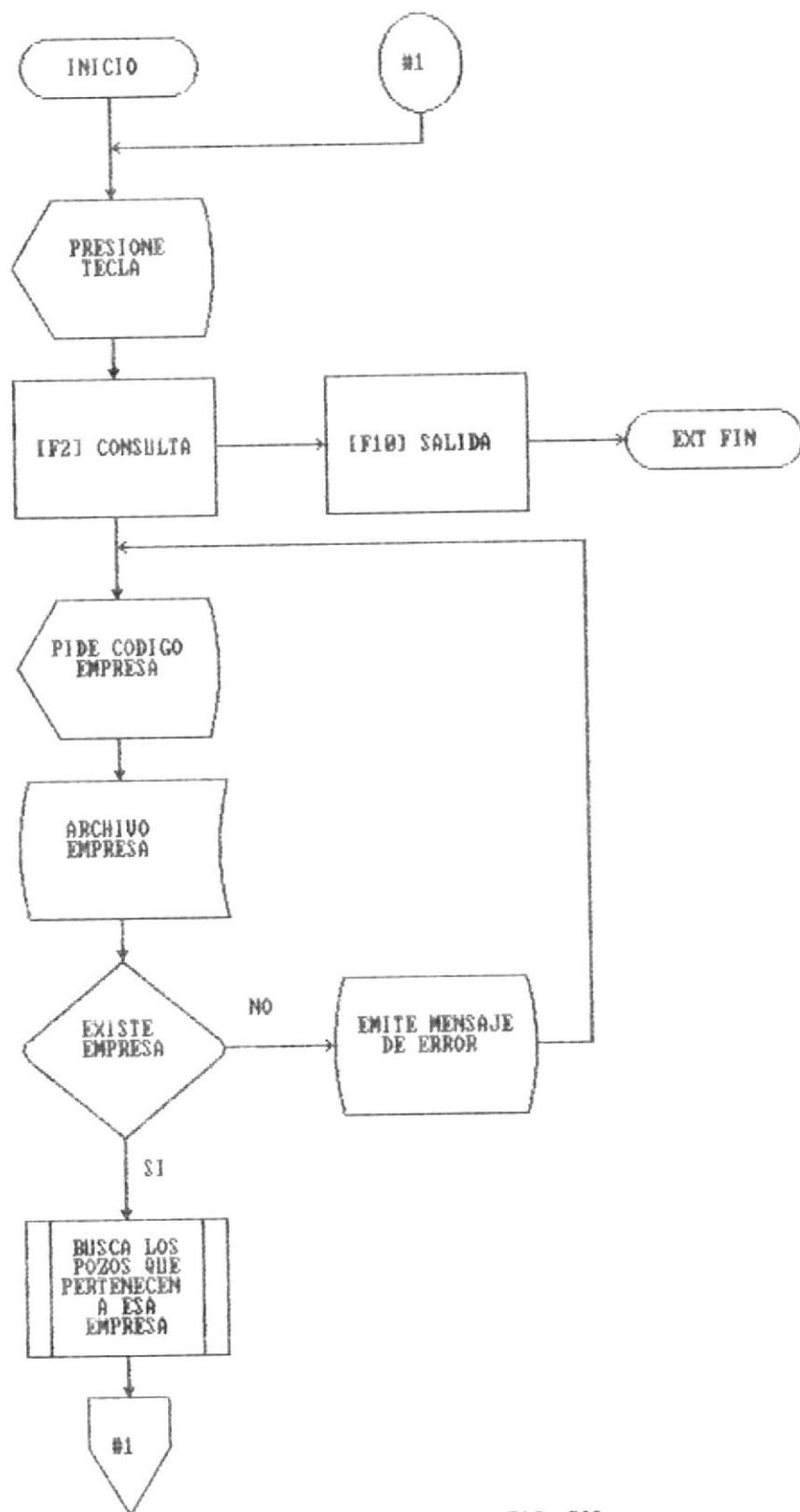
CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

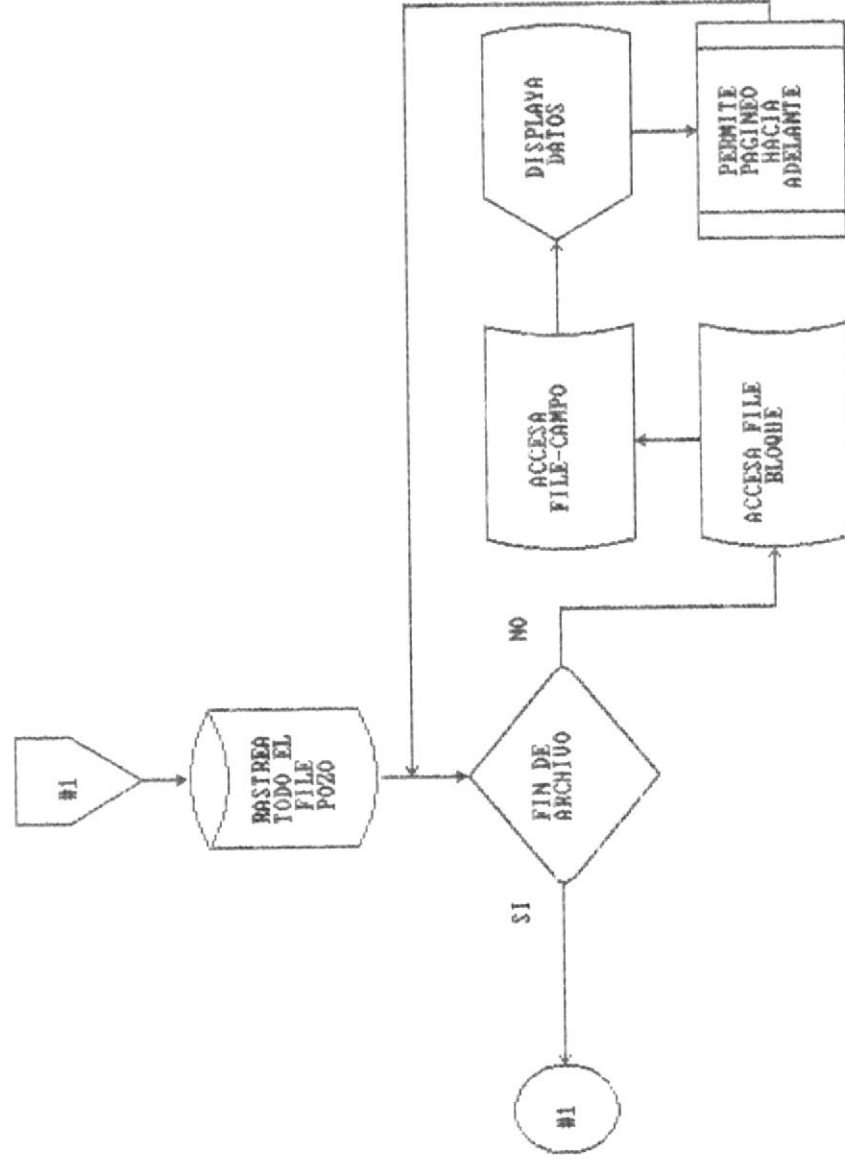
ARCHIVO-POZO: (NINGUNA) ; SECUENCIAL

ARCHIVO-CAMPOS: (CAMPO PCAMPO) ; DIRECTO

ARCHIVO-BLOQUE : (CAMPO PBLO) ; DIRECTO

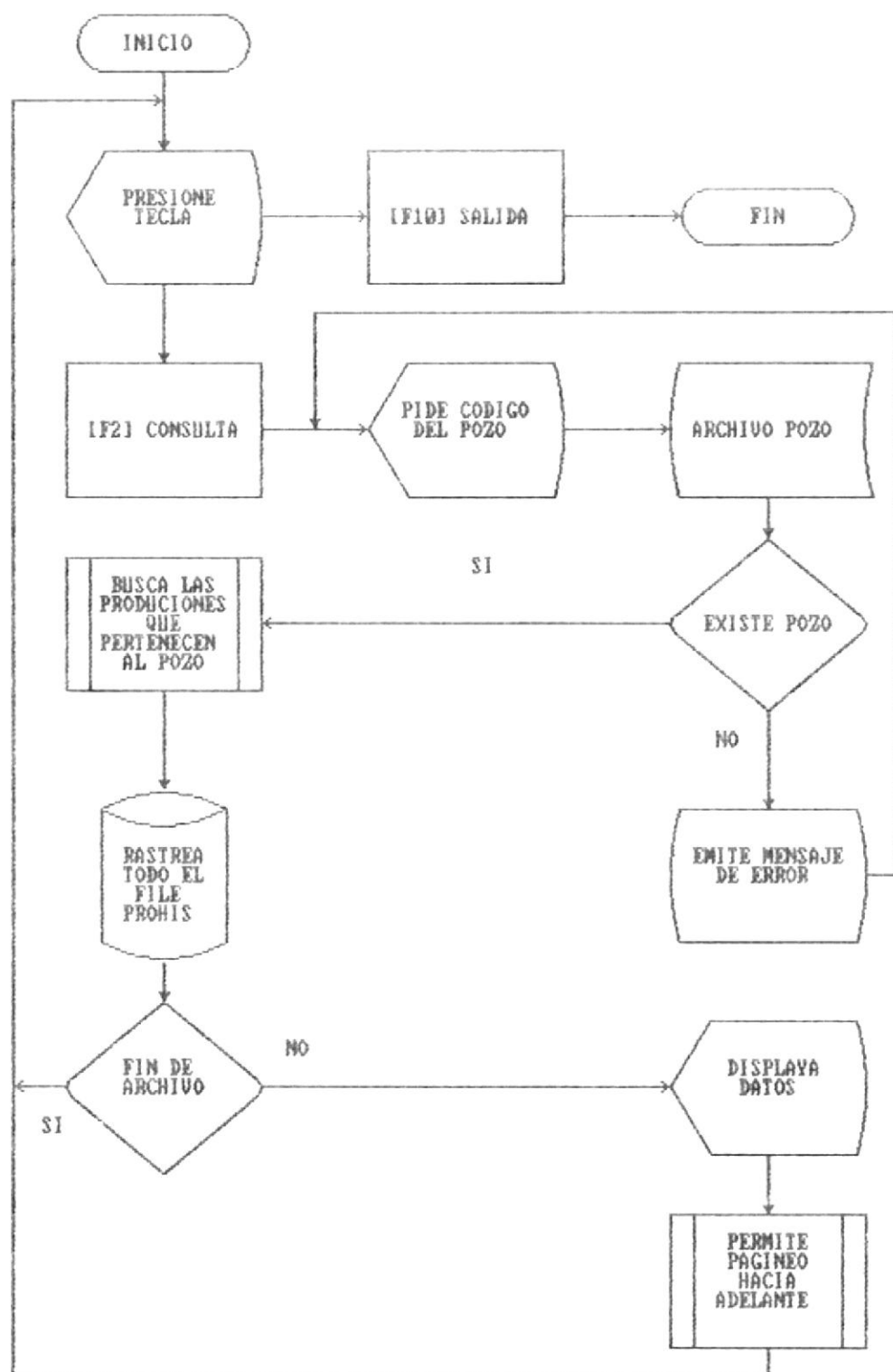






CLAVES Y METODOS DE ACCESO A LOS ARCHIVOS

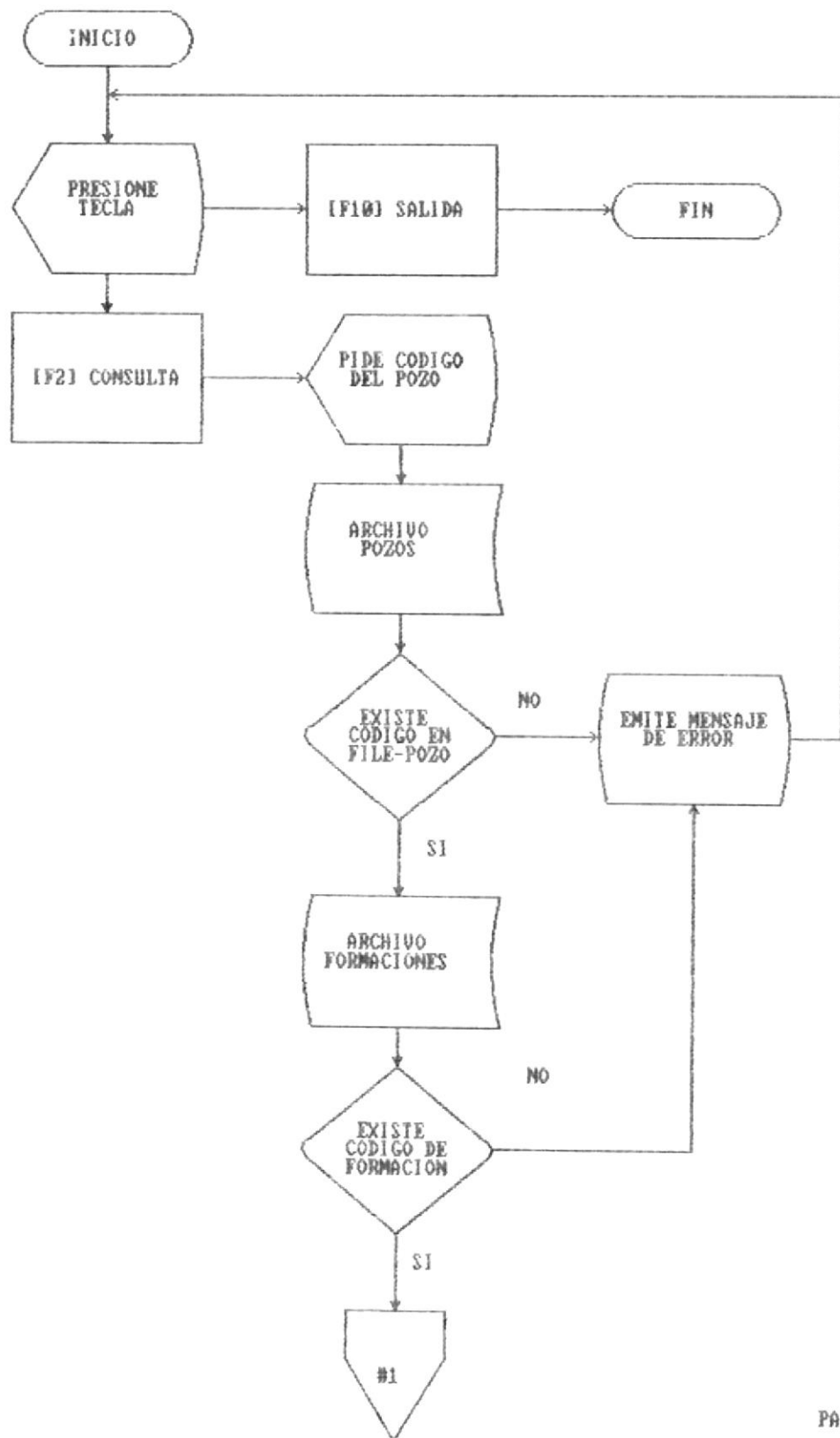
ARCHIVO-POZO: ( ARGUMENTO-BUSQUEDA COD.EMPRESA ) ; GENERICA  
 ARCHIVO-CAMPO: ( CAMPO PCAMPO); DIRECTO  
 ARCHIVO EMPRE: ( CODIGO-EMPRESA INGRESADO) ; DIRECTO  
 ARCHIVO-BLOQUE: ( CAMPO PBLO); DIRECTO



CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

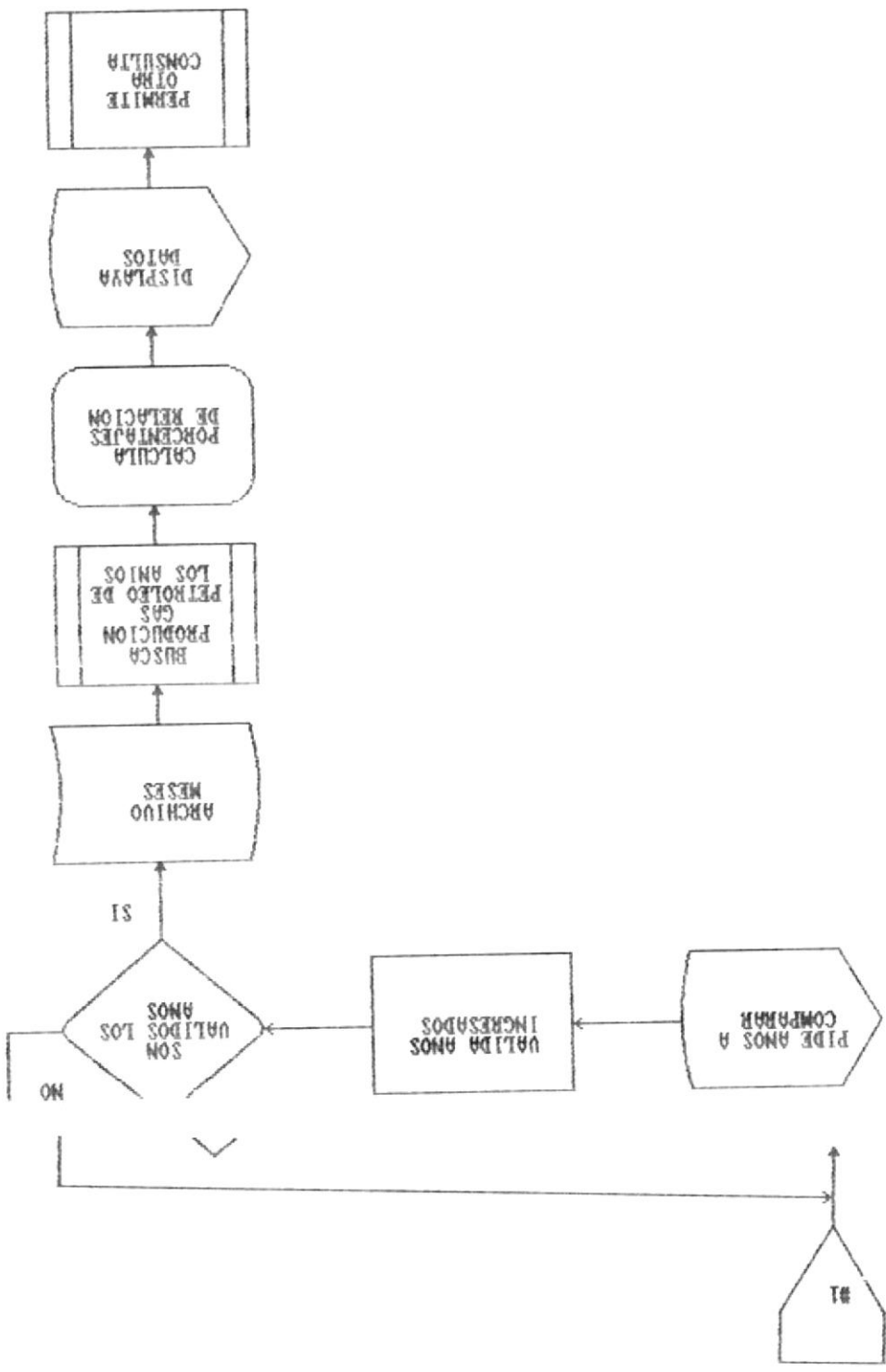
ARCHIVO-POZO: (CODIGO-POZO) ; DIRECTO

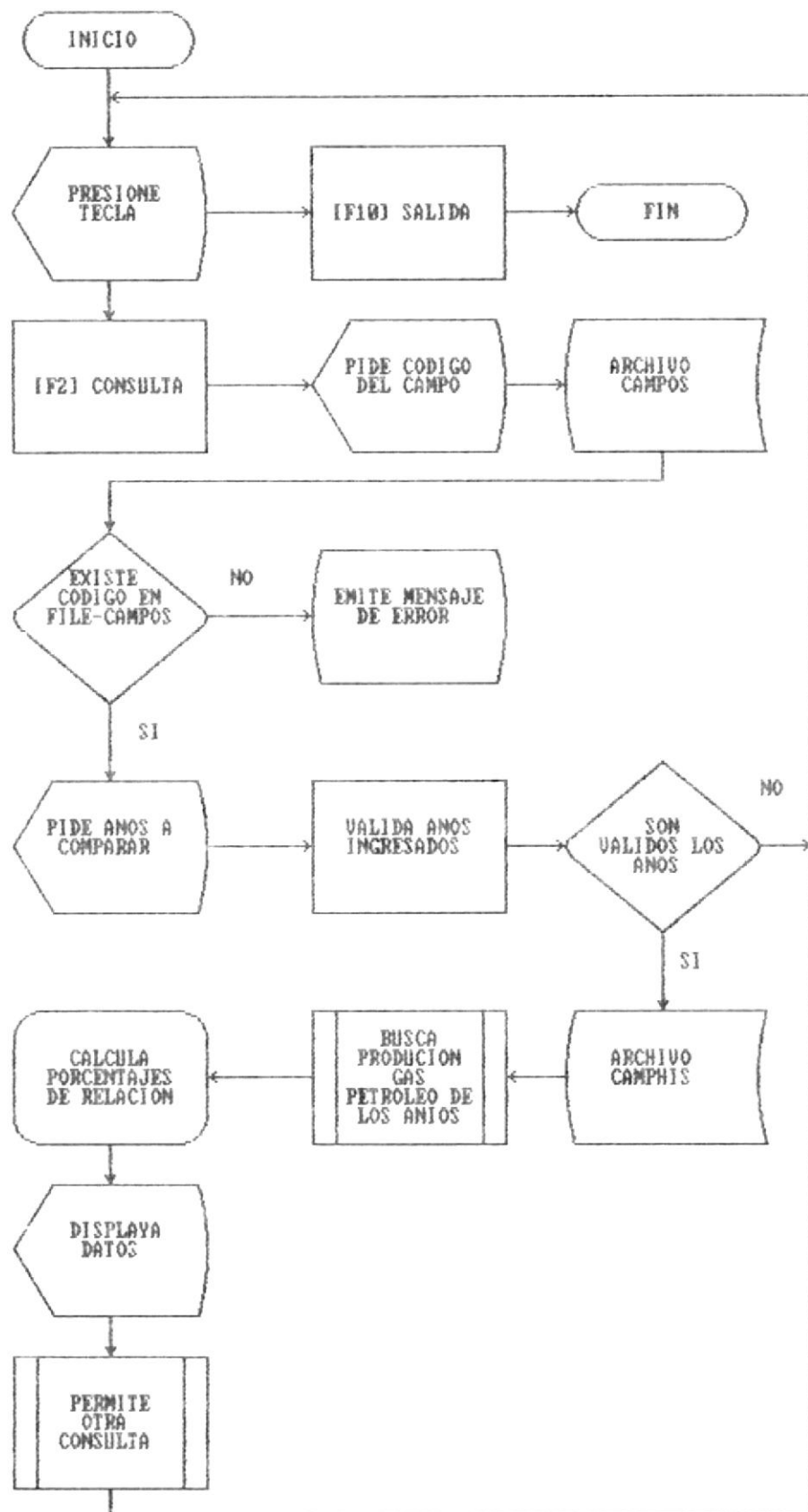
ARCHIVO-PROHIS:(ARGUMENTO-BUSQUEDA CODIGO-POZO);GENERICA



ARCHIVO-POZO: (CODIGO-POZO+ CODIGO-FORMACION+ ANIO) ; DIRECTO  
ARCHIVO-HISFOR: (CODIGO-POZO+ CODIGO-FORMACION+ ANIO) ; DIRECTO  
ARCHIVO-FORMI: (CODIGO-FORMACION); DIRECTO

CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

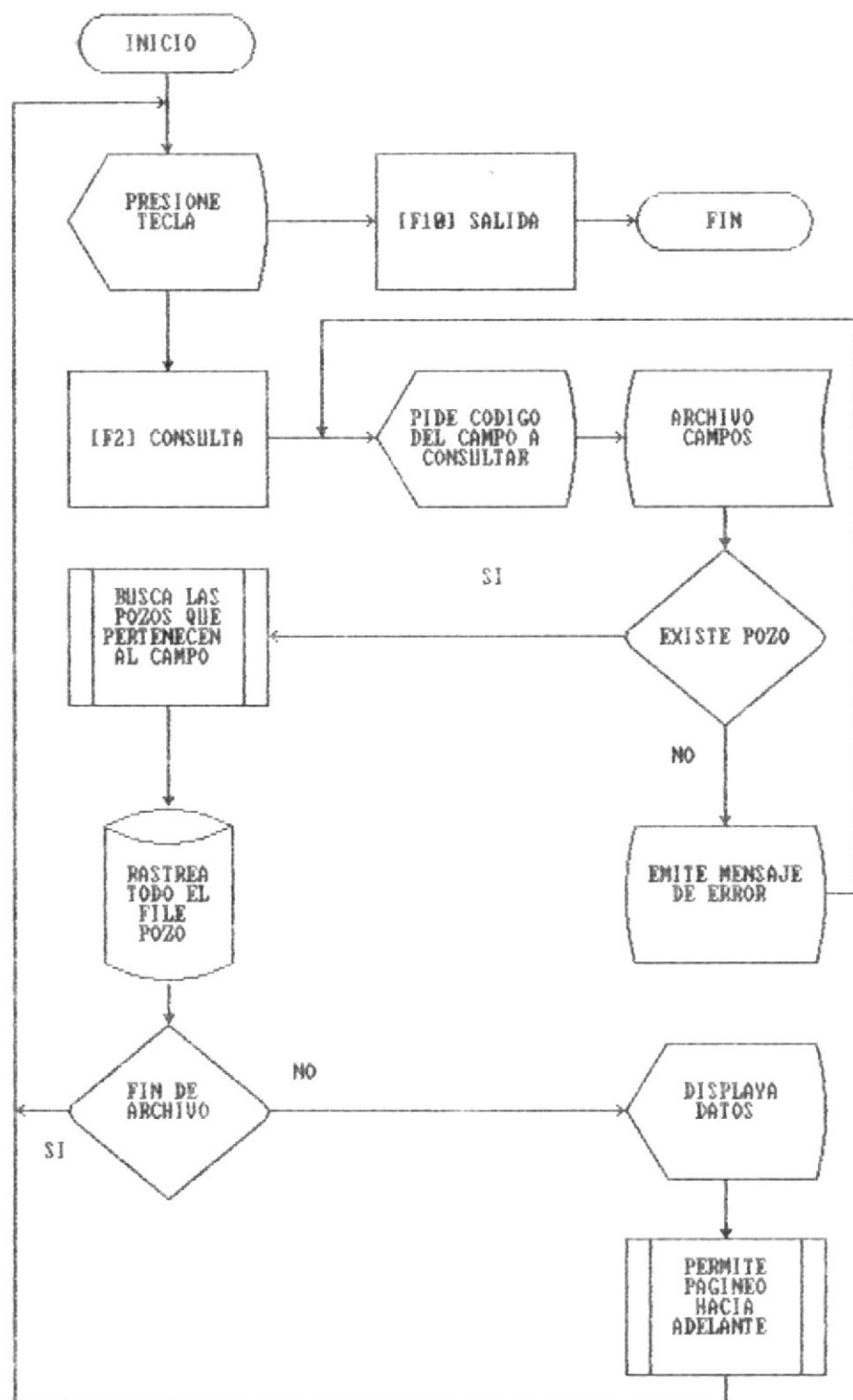




CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

ARCHIVO-CAMPHIS: (CODIGO-CAMPO+ ANIO) ; DIRECTO

ARCHIVO-CAMPOS: (CODIGO-CAMPO INGRESADO) ; DIRECTO

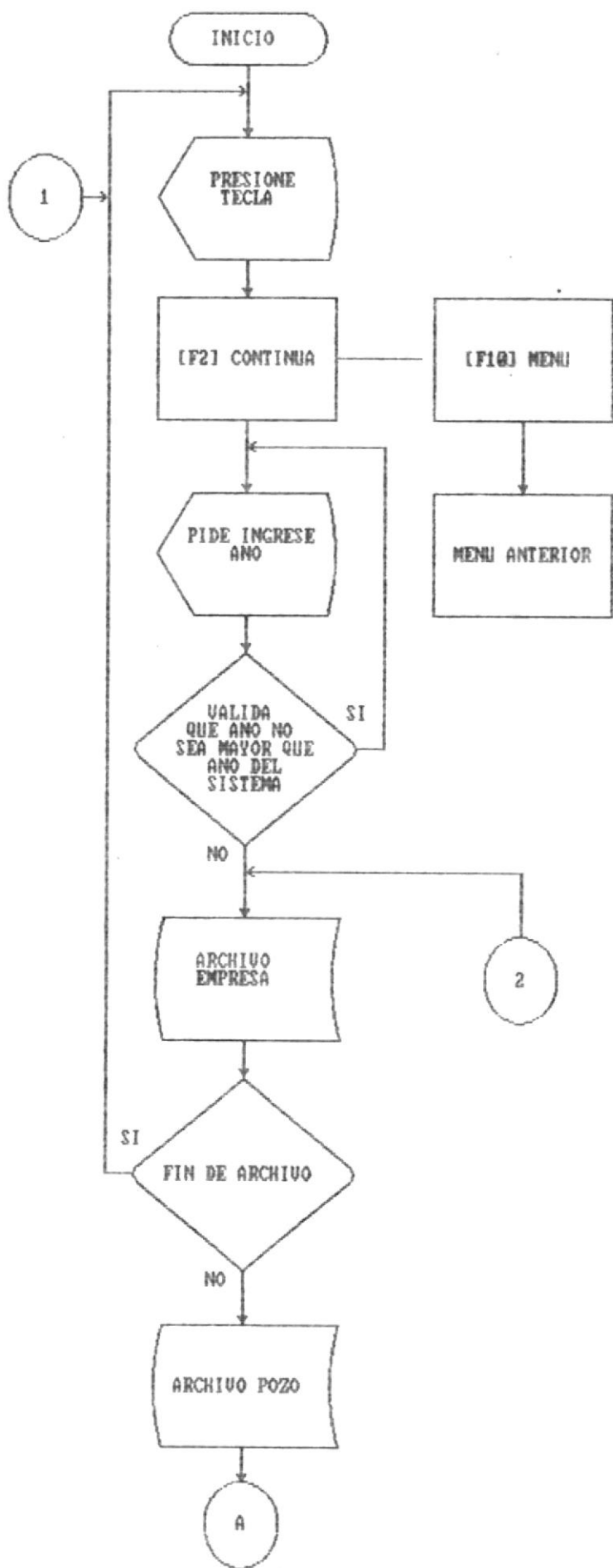


CLAVES Y METODOS DE ACCESOS A LOS ARCHIVOS

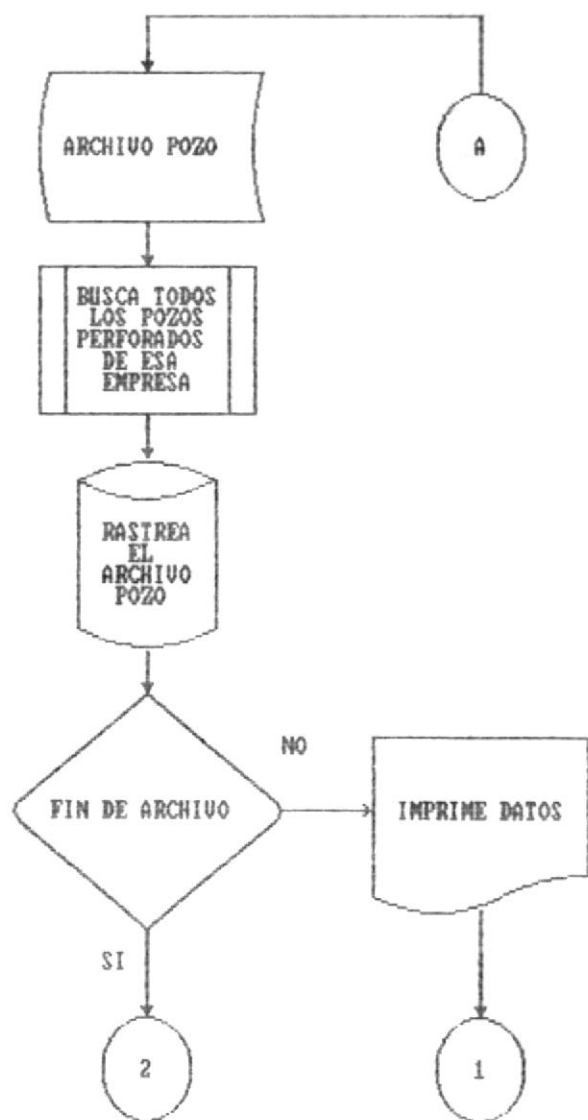
ARCHIVO-CAMPOS: (CODIGO-CAMPO INGRESADO) ; DIRECTO

ARCHIVO-POZO: (ARGUMENTO-BUSQUEDA PCAMPO);GENERICA

Programa (LPPEP.PRG)







Archivo(POZO): Búsqueda Generica(PEMPP)

Archivo(EMPRE): Lectura Secuencial

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE POZOS, FORMACIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPPEP.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPPEP  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPPEP, DLPPEP  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPPEP  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*

\*PETRUM\*

FECHA-DE-IMPRESION: 99/99/99

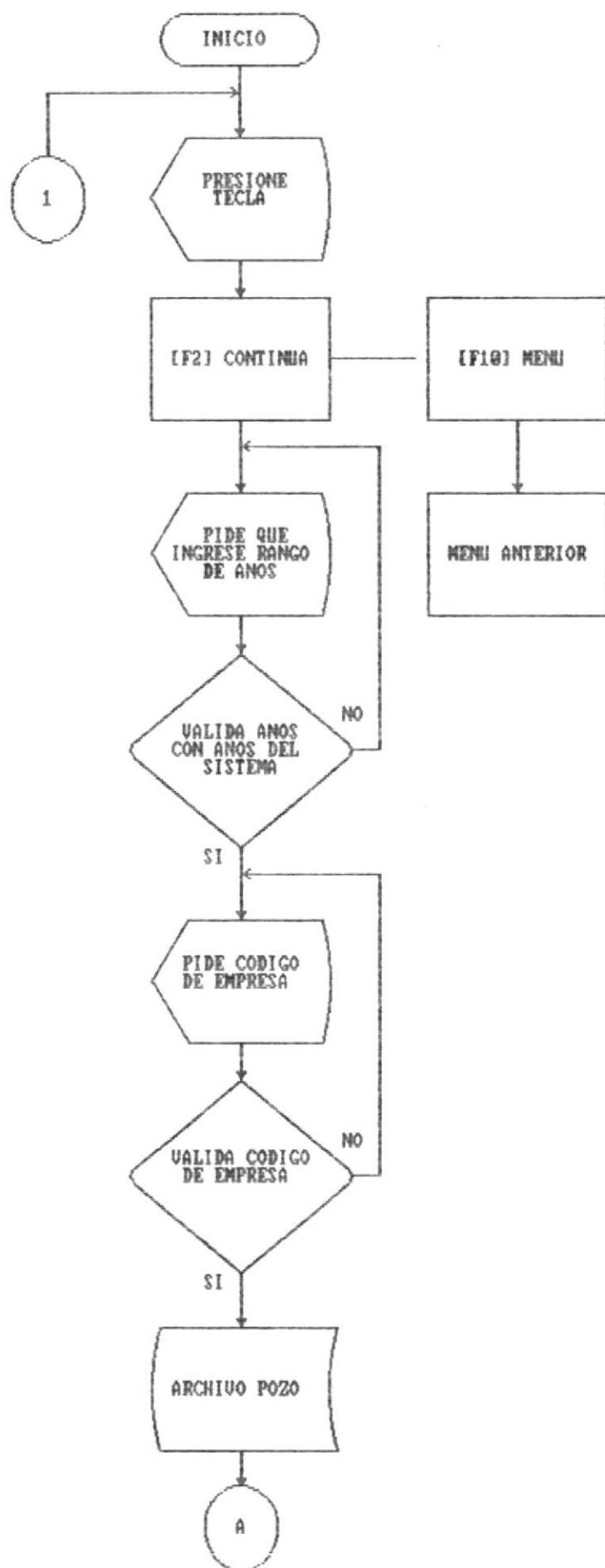
PAG. 99

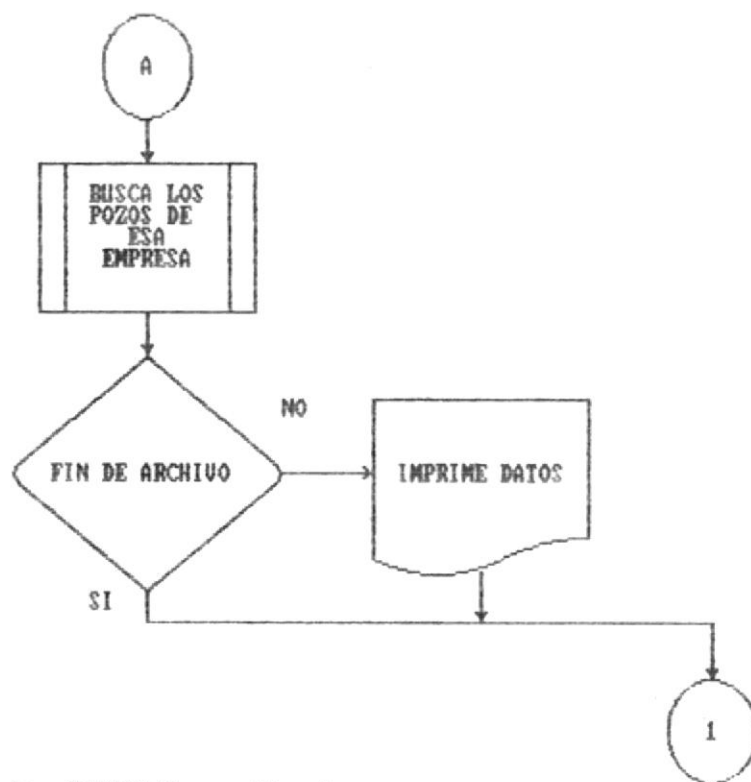
POZOS PERFORADOS POR EMPRESA Y PROFUNDIDAD

99

EMPRESA POZO	C L A S I F I C A C I O N			PROFUNDIDAD (PIES)
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	
=====				
CODIGO/EMPRESA: X----X NOMBRE/EMPRESA: X-----X				
	EMCOD (5 POS.)	EMNOM (30 POS.)		
X-----X		99	99	99
PNAME (30 POS.)	TOTE	TOTO	TOTA	99,999 (12 P. 2 D.) PPROF
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"

Programa(LPPP.PRG)





Archivo(EMPRESA): Acceso Directo

Archivo(POZO): Búsqueda Genérica(PEMPP)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE POZOS, FORMACIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPPP.FRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPPP  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPPP, DLPPP  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPPP  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

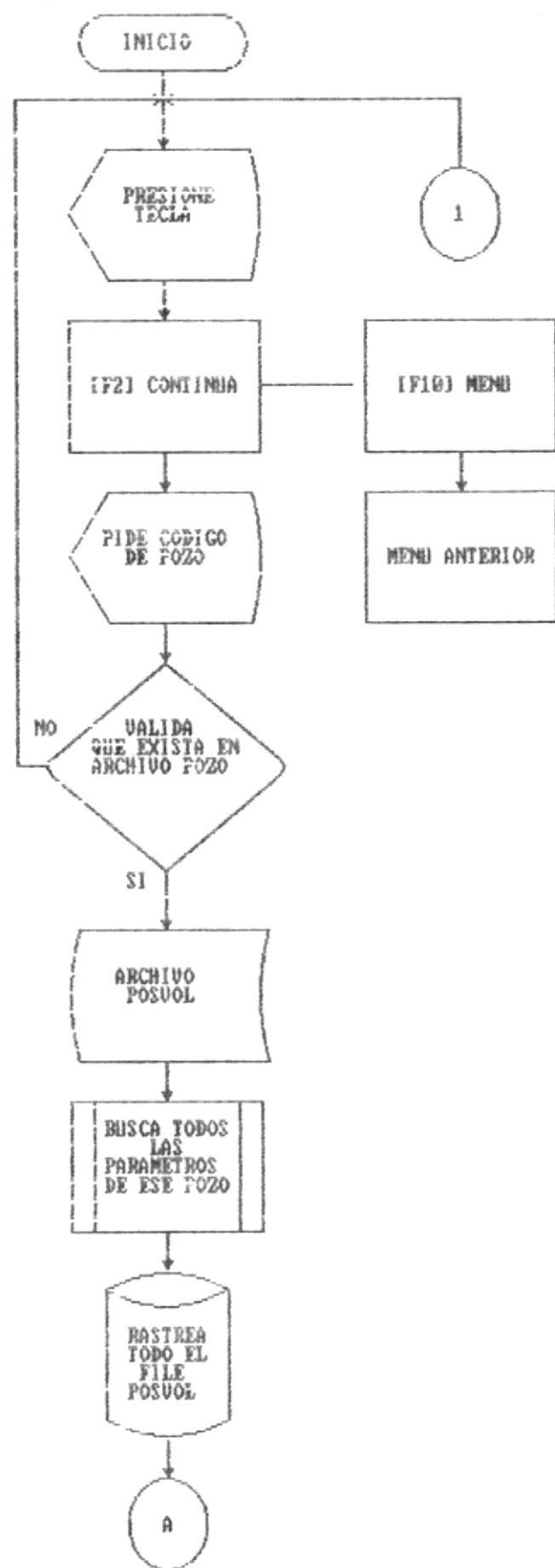
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

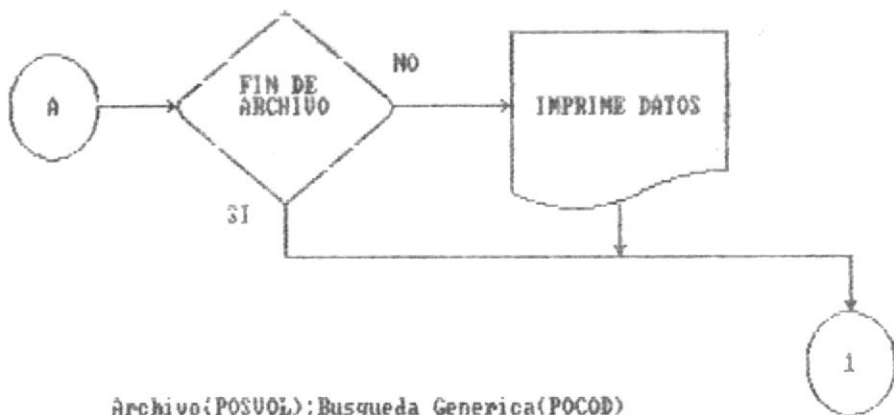
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

POZOS PERFORADOS POR PERIODOS

99-99  
 X-----X  
 (EMNOM)  
 (30 POS.)

NUMERO/POZO	NOMBRE/POZO	CLASIFICACION	PROFUNDIDAD (PIES)
X--X PCOD (5 POS.)	X-----X PNAME (30 POS.)	X-----X (PSTAT) (13 POS.)	99,999 (12 P. 2 D.)
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"





Archivo(POSUOL): Busqueda Generica(POCOD)

Archivo(POZO): Acceso directo

77-A

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE POZOS, FORMACIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LFOHIS1.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLFOHIS1  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLFOHI1, DLFOHI1  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLFOHIS1  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

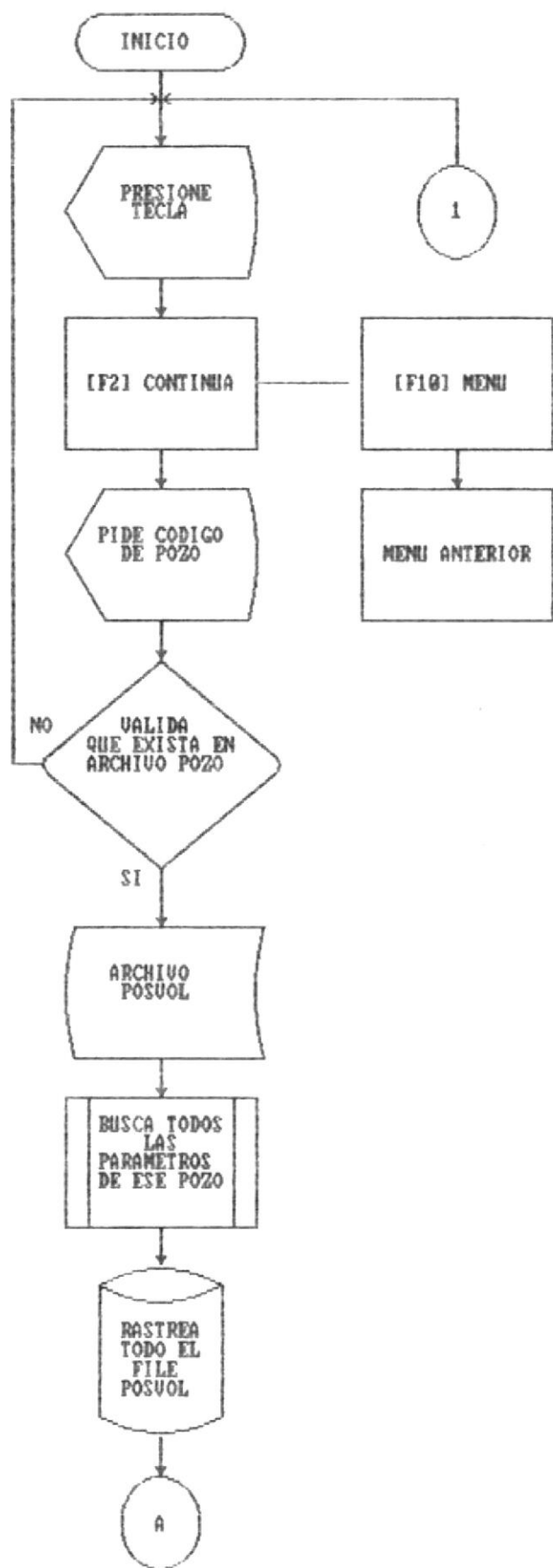
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

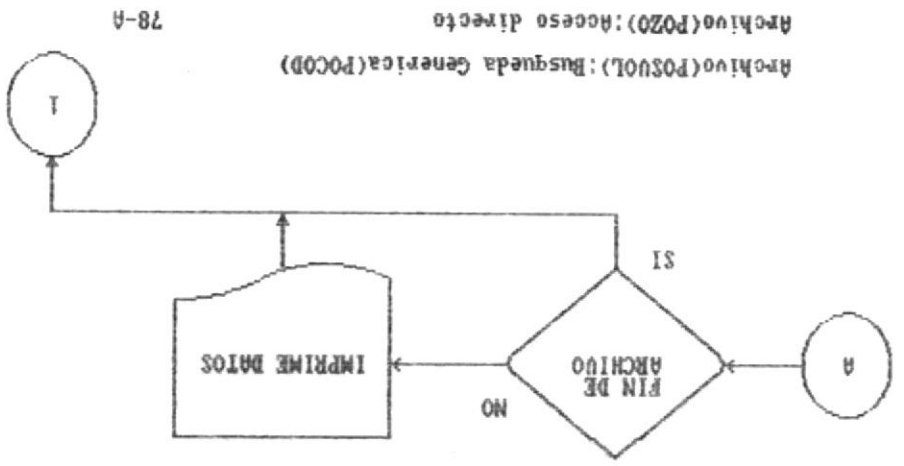
PARAMETROS DE PRUEBAS REALIZADAS EN  
 LOS POZOS

99  
 X-----X  
 (EMNOM)  
 (30 POS.)

NOMBRE/POZO	POROSIDAD	API	FACTOR: V O L U M E T R I C O			V I S C O S I D A D		
			AGUA	GAS	PETROLEO	AGUA	GAS	PETROLEO
X-----X	99.9	99.99	9.999	9,999.99	9.999	99	9.999	9,999
PNAME	HO	HAPI	BW	BG	BO	UW	UG	UD
(30 POS.)	4P 1D	5P 2D	5P 3D	8P 3D	5P 3D	2P 0D	5P 3D	4P 0D
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.







Archivo(POZO): Acceso directo  
Archivo(POZO): Busqueda Generica(POCOD)

78-A

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE POZOS, FORMACIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LFOHIS.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLFOHIS  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLFOHIS, DLFOHIS  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLFOHIS  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

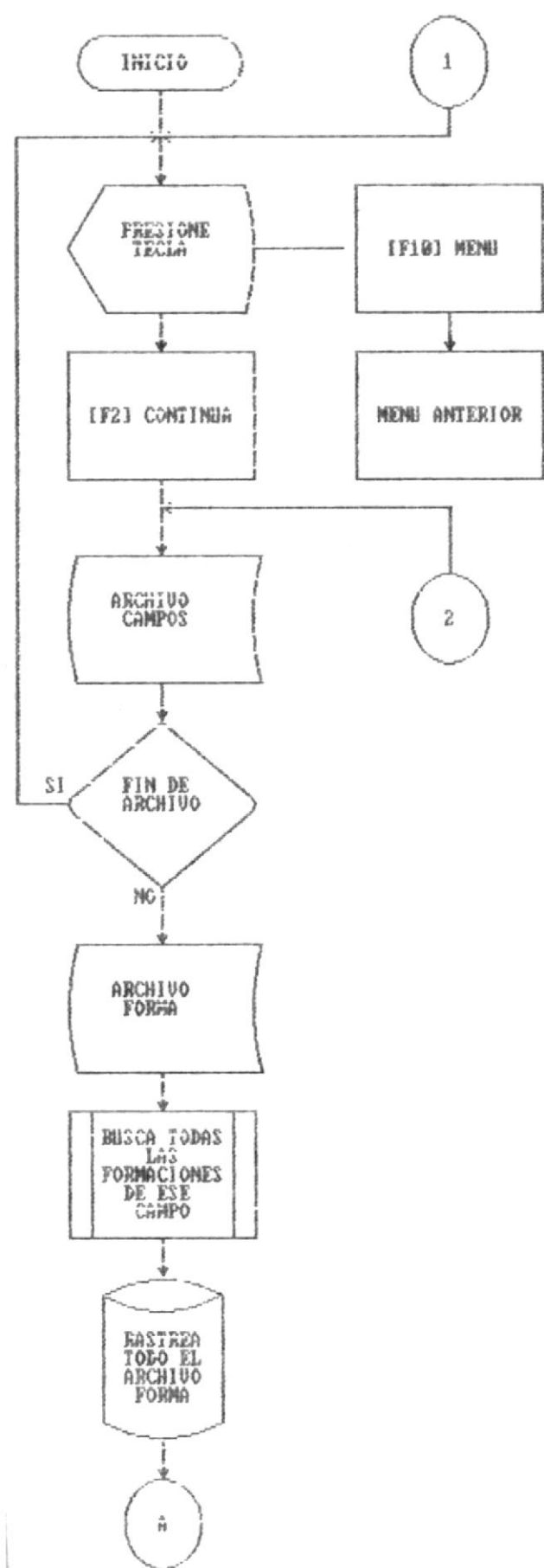
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION: 99/99/99

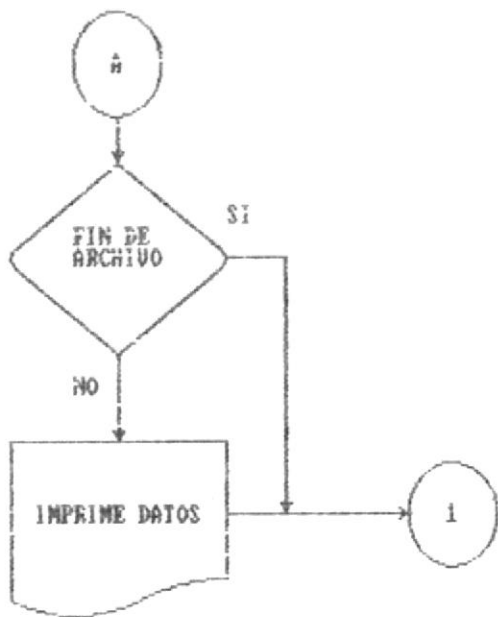
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

PARAMETROS DE PRUEBAS REALIZADAS EN  
 LOS POZOS

99

NOMBRE/POZO	ESPEJOR	RELACION GAS-PETROL	PRESION FORMACION	FACTOR DAND	PERMEA- BILIDAD	RADIO DRENAJE	SATURACION AGUA	PRESION FONDO
X-----X	9,999	9,999,999	99,999	9,999	9,999	9,999	99.9	99,999
PNAME	H	R	POPREE	PDFAC	K	RE	SW	POPREW
(30 POS.)	4P 0D	4P 0D	7P 0D	5P 0D	5P 0D	4P 0D	4P 1D	4P 0D
"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"





Archivo(CAMPOS): Lectura Secuencial

Archivo(FORMA): Busqueda Generica(POCOD)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE POZOS, FORMACIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LIFOH1.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLIFOH1  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLIFOH1, DLIFOH1  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: FLIFOH1  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

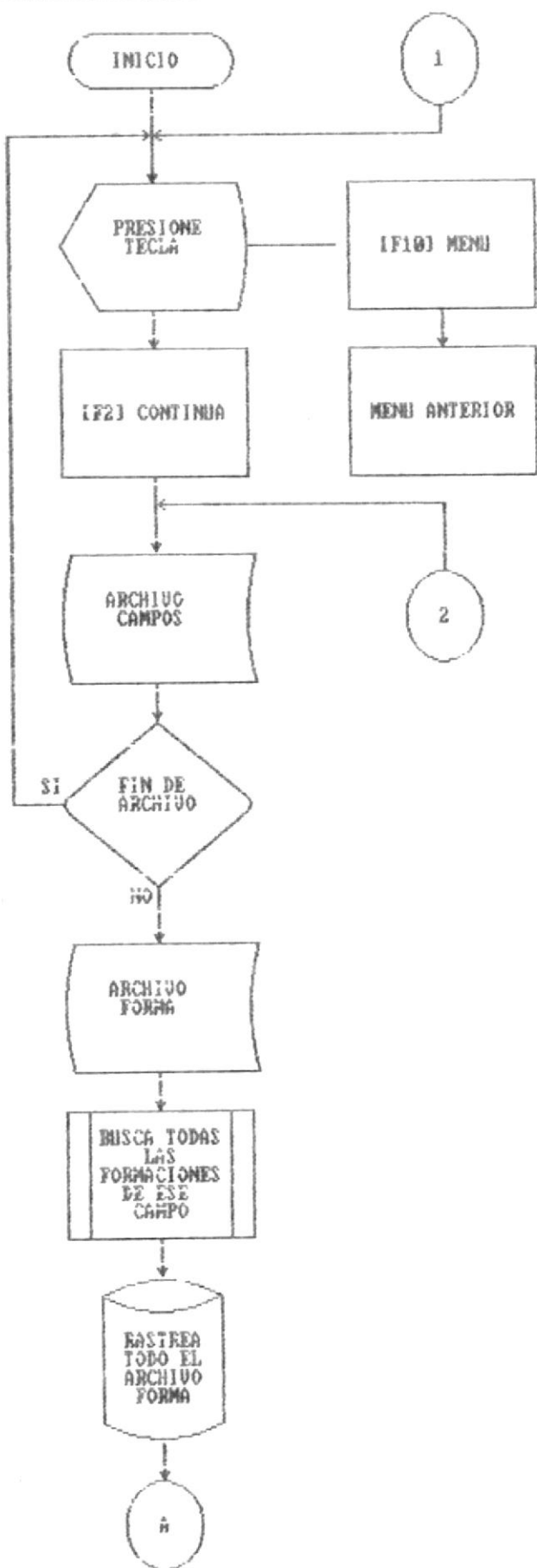
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION: 99/99/99

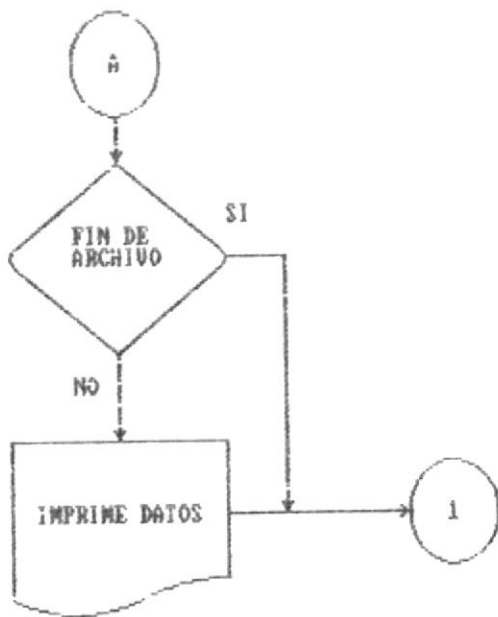
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

PARAMETROS DE CALCULOS REALIZADAS EN  
 LOS CAMPOS

99

NOMBRE/FORMACION	FECHA	POROSIDAD	API	FACTOR: VOLUMETRICO			VISCOSIDAD		
				AGUA	GAS	PETROLED	AGUA	GAS	PETROLED
CODIGO/CAMPO: X----X	NOMBRE/CAMPO: X-----X								
CCOD	CNAME								
5P	30P								
X-----X	99/99/99	99.9	99.99	9.999	9,999.99	9.999	99	9.999	9,999
PONOM	HO	HO	HAPI	BW	BG	BO	UW	UG	UD
(30 POS.)	BP	4P 1D	5P 2D	5P 3D	BP 3D	5P 3D	2P 0D	5P 3D	4P 0D
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.





Archivo(CAMPOS): Lectura Secuencial  
Archivo(FORMA): Busqueda Generica(POCOD)



SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE POZOS, FORMACIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LIFOH.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLIFOH  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLIFOH, DLIFOH  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLIFOH  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

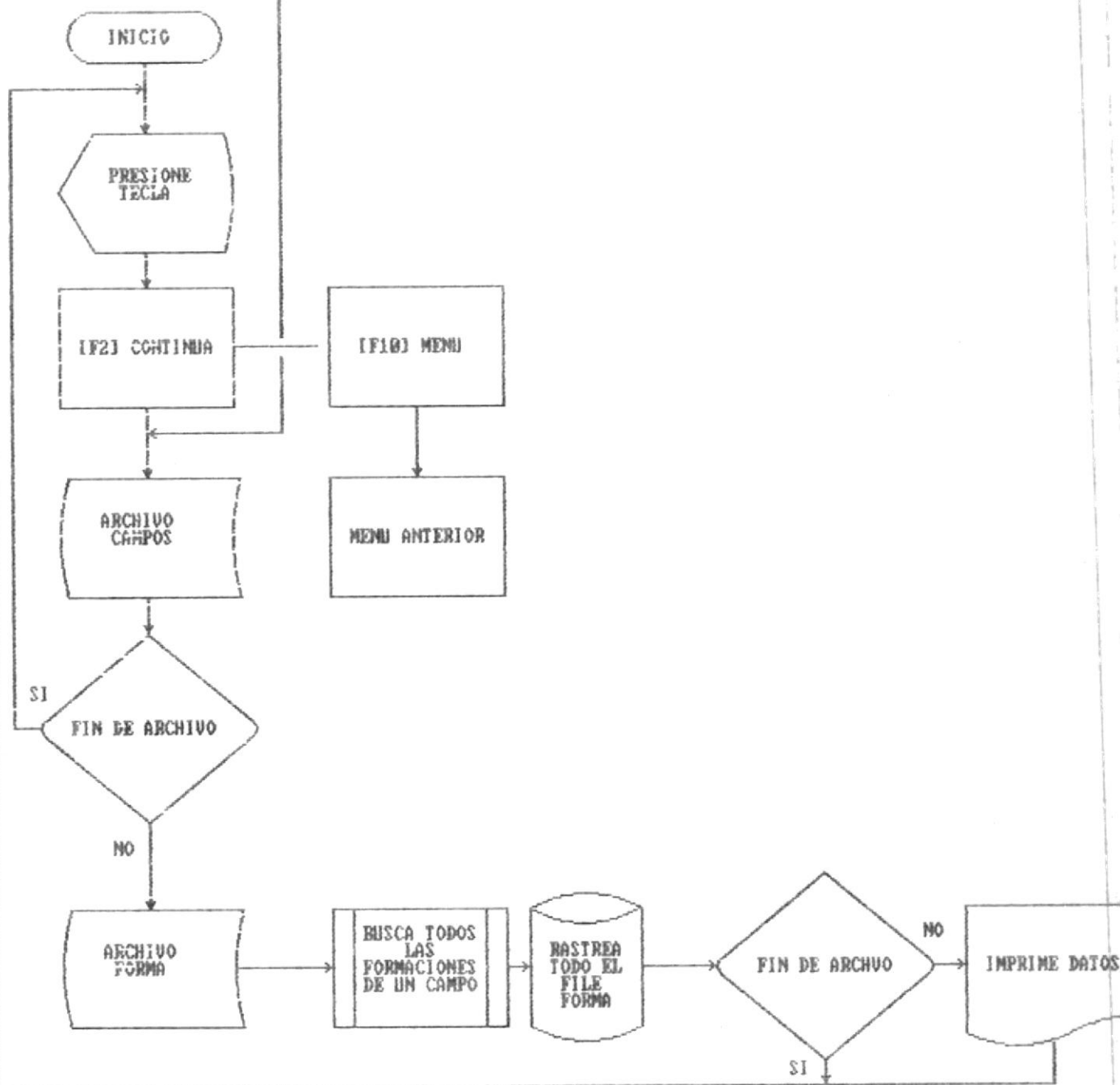
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

PARAMETROS DE CALCULOS REALIZADAS EN  
 LOS CAMPOS

99

NOMBRE/FORMACION	FECHA	ESPESOR	RELACION GAS-PETROL	PRESION FORMACION	FACTOR DANO	PERMEA- BILIDAD	RADIO DRENAJE	SATURACION AGUA	PRESION FONDO
NUMERO/CAMPO: X---X	NOMBRE/CAMPO: X-----X								
	CCOD		CNAME						
	5P		30P						
X-----X	XX/XX/XX	9,999	9,999,999	99,999	9,999	9,999	9,999	99.9	99,999
PONOM	POFEC	H	R	POPREE	POFAC	K	RE	SW	POPREW
(30 POS.)	BD	4P 0D	4P 0D	7P 0D	5P 0D	5P 0D	4P 0D	4P 1D	4P 0D
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"

Programa(LPROCAM.PRG)



Archivo(FORMI): Acceso Directo  
Archivo(FORMA): Busqueda Generica(POCOD)  
Archivo(CAMPOS): Lectura Secuencial

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE POZOS, FORMACIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPROCAM.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPROCAM  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPROCAM, DLPROCAM  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPROCAM  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 .: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*  
 PAG. 99

REPORTE DE FORMACIONES HISTORICAS DE  
 LOS CAMPOS

99

NOMBRE/FORMACION	FECHA	RELACION		PRESION PERMEA-		SATURACION		FACTOR: V O L U M E T R I C O		
		GAS-PETROL	FORMACION	BILIDAD	AGUA	POROSIDAD	AGUA	GAS	PETROLEO	
NUMERO/CAMPO: X----X	NOMBRE/CAMPO: X-----X									
	CCOD		CNAME							
	5P		30P							
X-----X	XX/XX/XX	9,999	9,999,999	99,999	9,999	99.9	99.9	9.999	9,999.99	9.999
PONOM	POFEC	H	R	POPREE	K	SW	0	BW	BG	BO
(30 POS.)	BD	4P 0D	4P 0D	7P 0D	5P 0D	4P 1D	4P 1D	5P 3D	8P 3D	5P 3D
.	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
.	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
.	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"

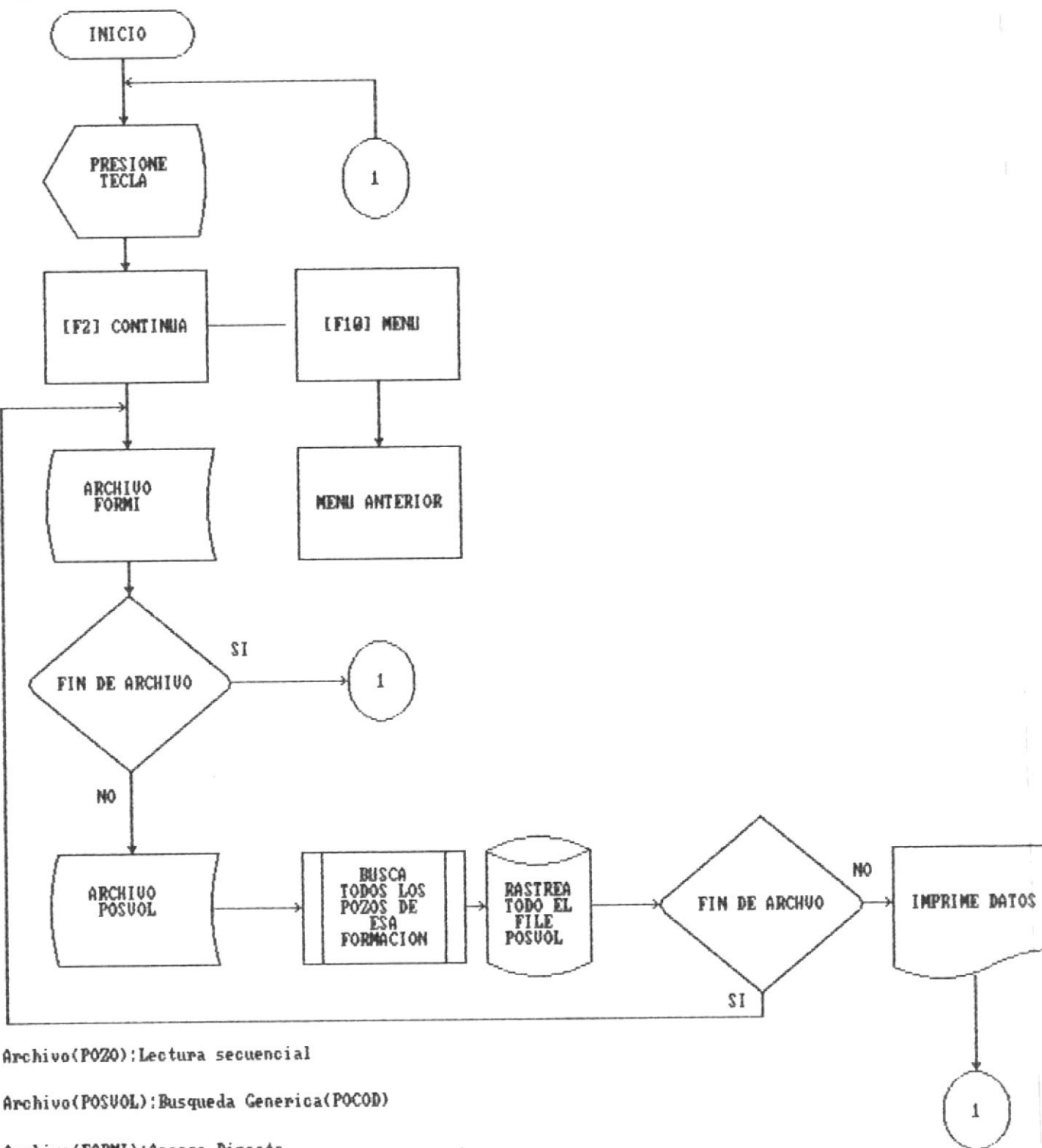
=====

V I S C O S I D A D

AGUA	GAS	PETROLEO
99	9.999	9.999
UD	UG	UD
2P 0D	5P 3D	4P 0D
"	"	"
"	"	"

=====





Archivo(POZO): Lectura secuencial

Archivo(POSUOL): Búsqueda Generica(POCOD)

Archivo(FORMI): Acceso Directo

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE POZOS, FORMACIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPROPOZ.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPROPOZ  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPROPOZ, DLPROPOZ  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: FLPROFROZ  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*

FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*

PAG. 99

REPORTE DE FORMACIONES HISTORICAS DE  
 LOS POZOS

99

=====

NOMBRE/FORMACION	FECHA	RELACION		PRESION PERMEA-		SATURACION		FACTOR: V O L U M E T R I C O		
		GAS-PETROL	FORMACION	BILIDAD	AGUA	POROSIDAD	AGUA	GAS	PETROLEO	

=====

NUMERO/CAMPO: X----X NOMBRE/CAMPO: X-----X

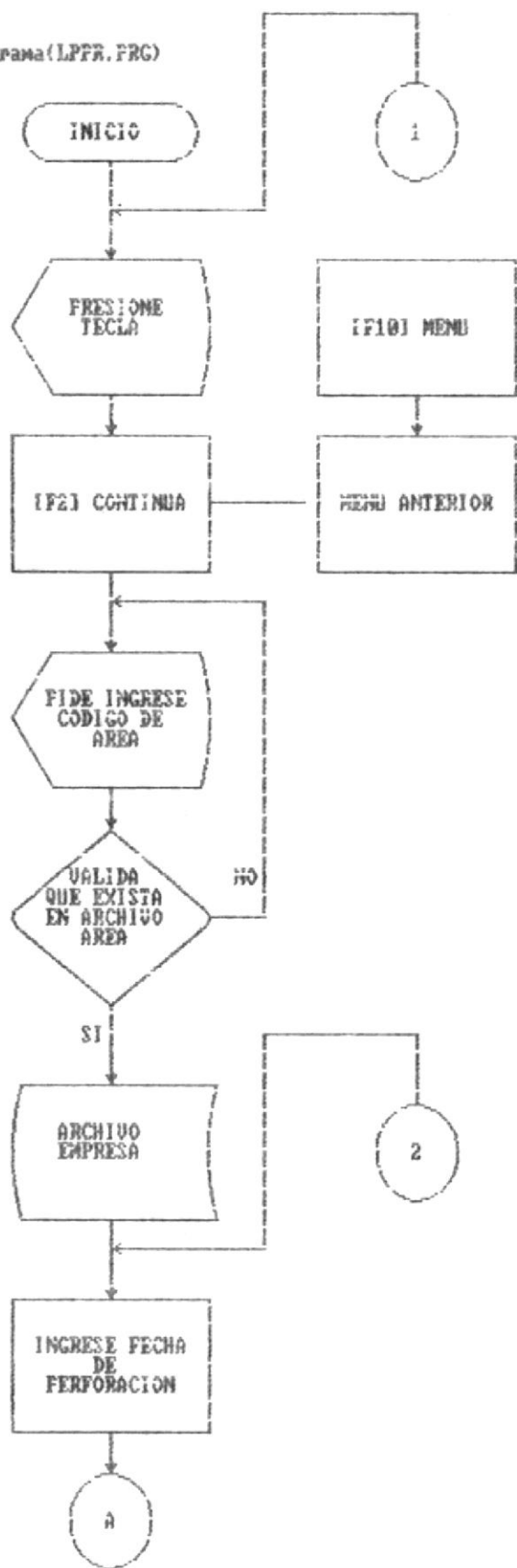
CCOD	5P	CNAME	30P	9,999 9,999,999		99,999 9,999		99.9 99,9		9.999 9,999.99		9.999
				H	R	POPREE	K	SW	O	BW	BG	
(30 POS.)	BD	4P 0D	4P 0D	7P 0D	5P 0D	4P 1D	4P 1D	5P 3D	8P 3D	5P 3D		
X-----X	XX/XX/XX	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	

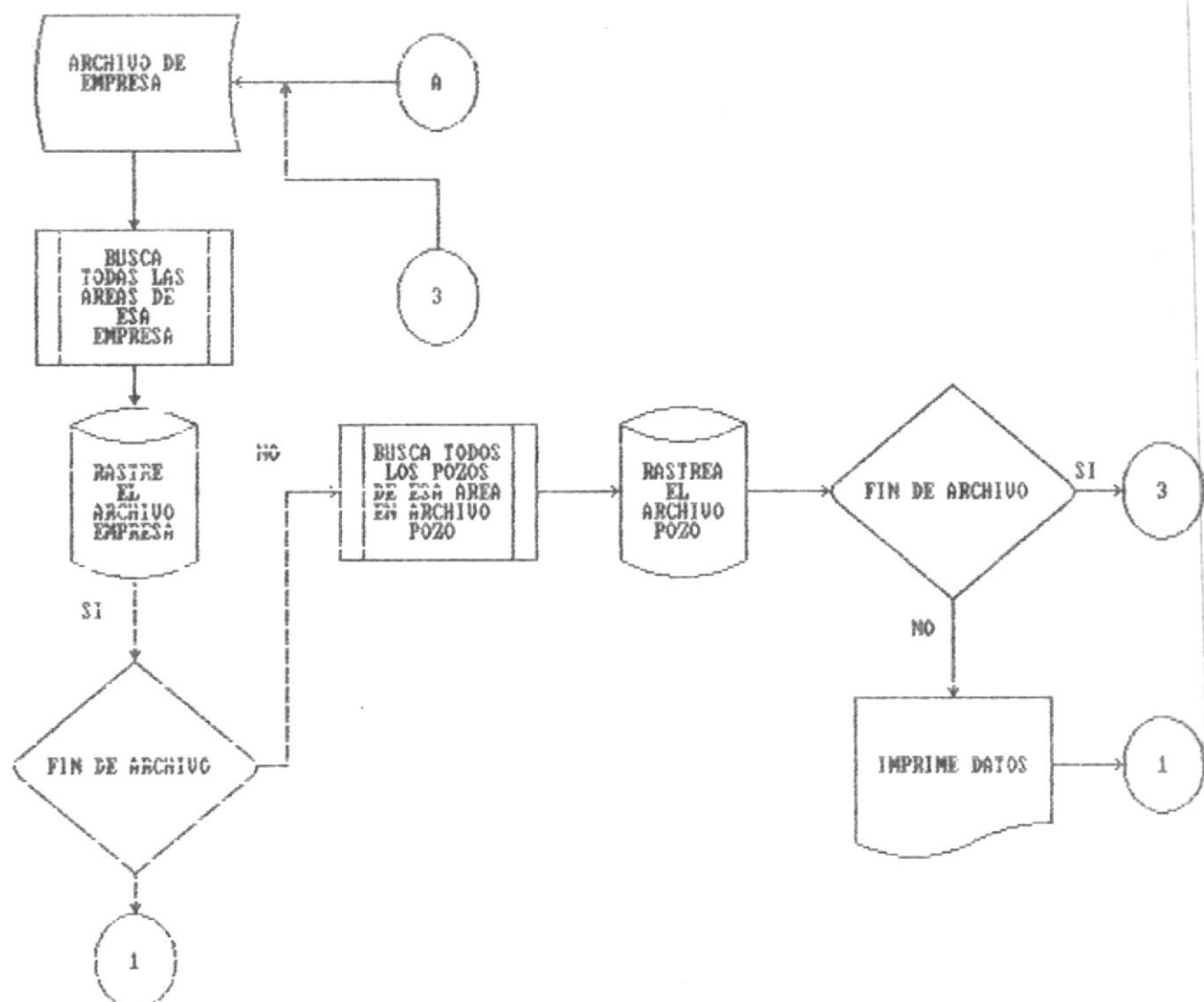
=====

V I S C O S I D A D		RADIO	
AGUA	GAS	PETROLEO	DRENAJE

=====

99	9.999	9,999	9,999
UO	UG	UO	RE
2P 0D	5P 3D	4P 0D	4P 0D
"	"	"	"
"	"	"	"





Archivo(FGZO): Busqueda Generica(PEMPP)

Archivo(AREA): Acceso Directo

Archivo(EMPRE): Busqueda Generica(EMAR)

83-A

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE POZOS, FORMACIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPFR.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLFR  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLFR, DLFR  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLFR  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 .: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*

FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*

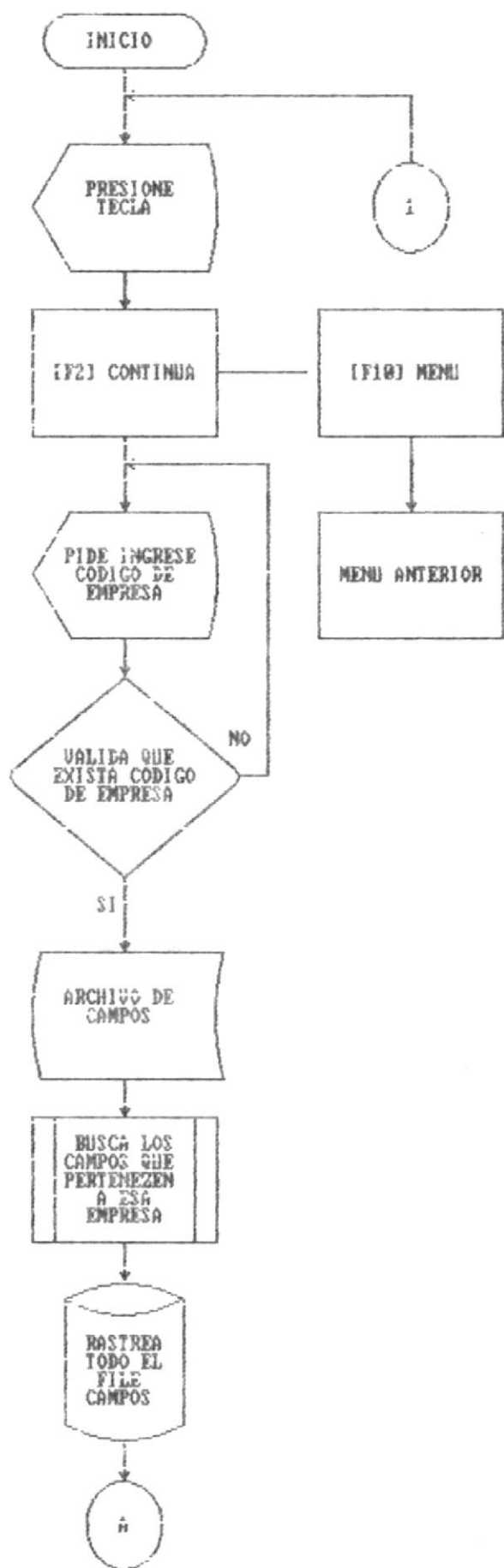
PAG. 99

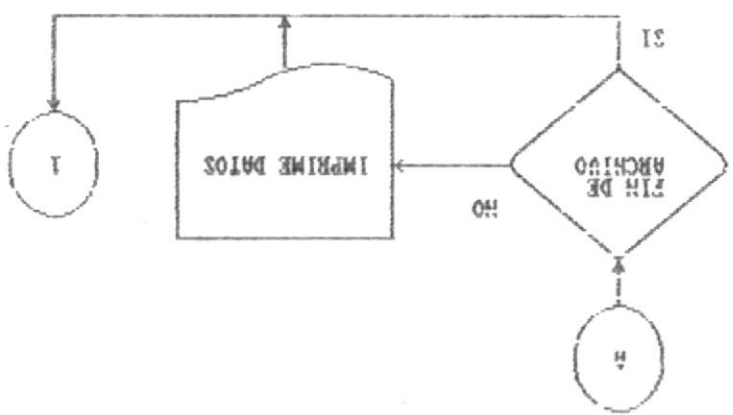
POZOS PERFORADOS POR REGIONES

99

EMPRESA		C L A S I F I C A C I O N			FECHA/COMPLETACION
POZO	NUMERO/POZO	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	
=====					
NOMBRE/EMPRESA: X-----X					
	EMNOM				
	30 P				
X-----X	X---X	9	9	9	99/99/99
PNAME	PCOD				POCFEC
30P	5P				8P
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
TOTAL POR EMPRESA:		=====			
		99	99	99	
		TOTE	TOTD	TOTA	







Archivo(EMPRE): Acceso Directo

Archivo(POZO): Busqueda Generalica(PCAMPO)

Archivo(CAMPOS): Busqueda Generalica(CEMPRE)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE POZOS, FORMACIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LFPOC.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPOC  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPPOC, DLPPOC  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPPOC  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

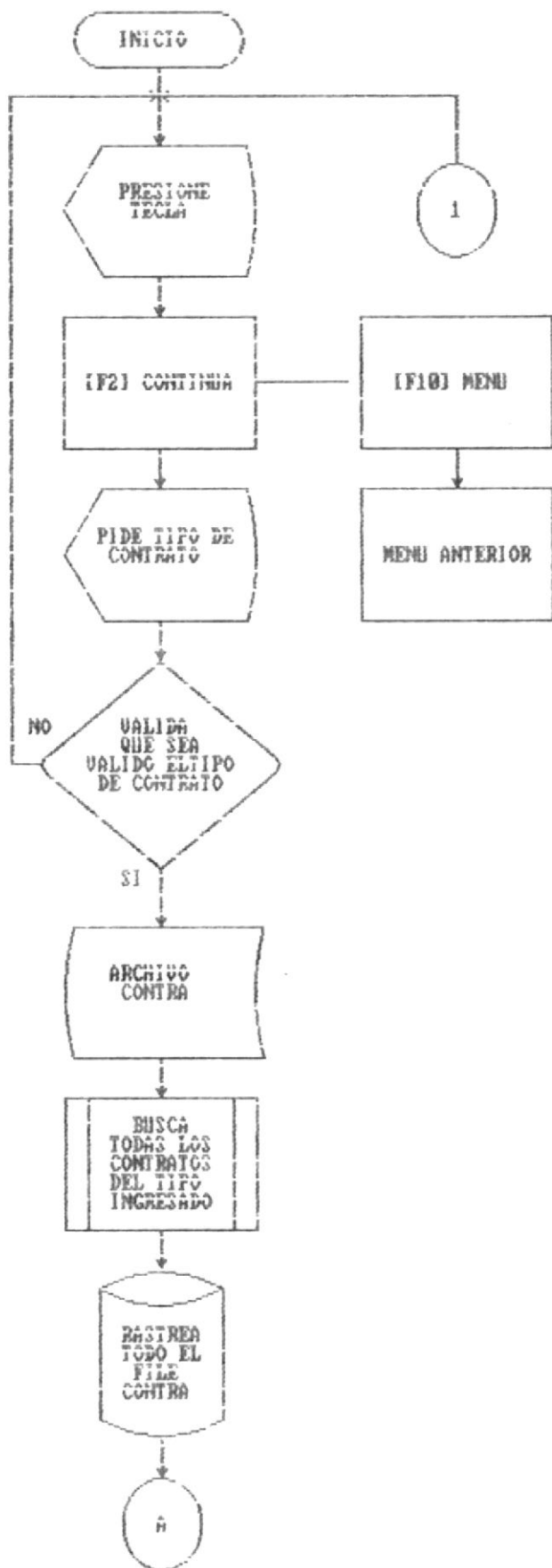
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

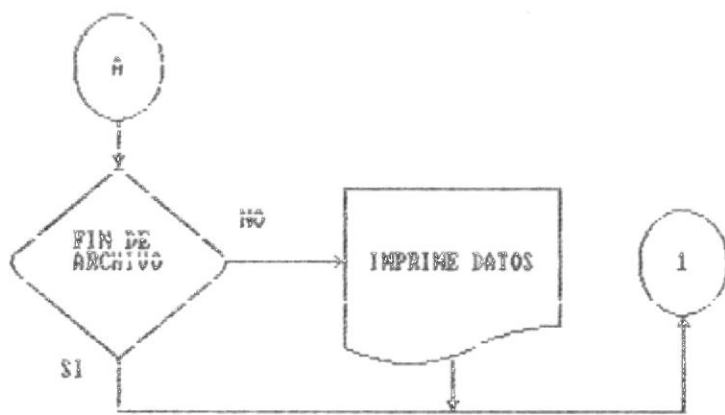
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

PROMEDIO MENSUAL DE POZOS PERFORADOS  
 POR CAMPO Y EMPRESA

X-----X  
 (EMNOM)  
 (30 POS.)  
 99

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
X-----X	999	999	999	999	999	999	999	999	999	999	999	999
CNAME	ME1	ME2	ME3	ME4	ME5	ME6	ME7	ME8	ME9	ME10	ME11	ME12
(30 POS.)	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"





Archivo(ADJUD): Acceso directo

Archivo(CONTRÁ): Búsqueda Genérica(COTIPO)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

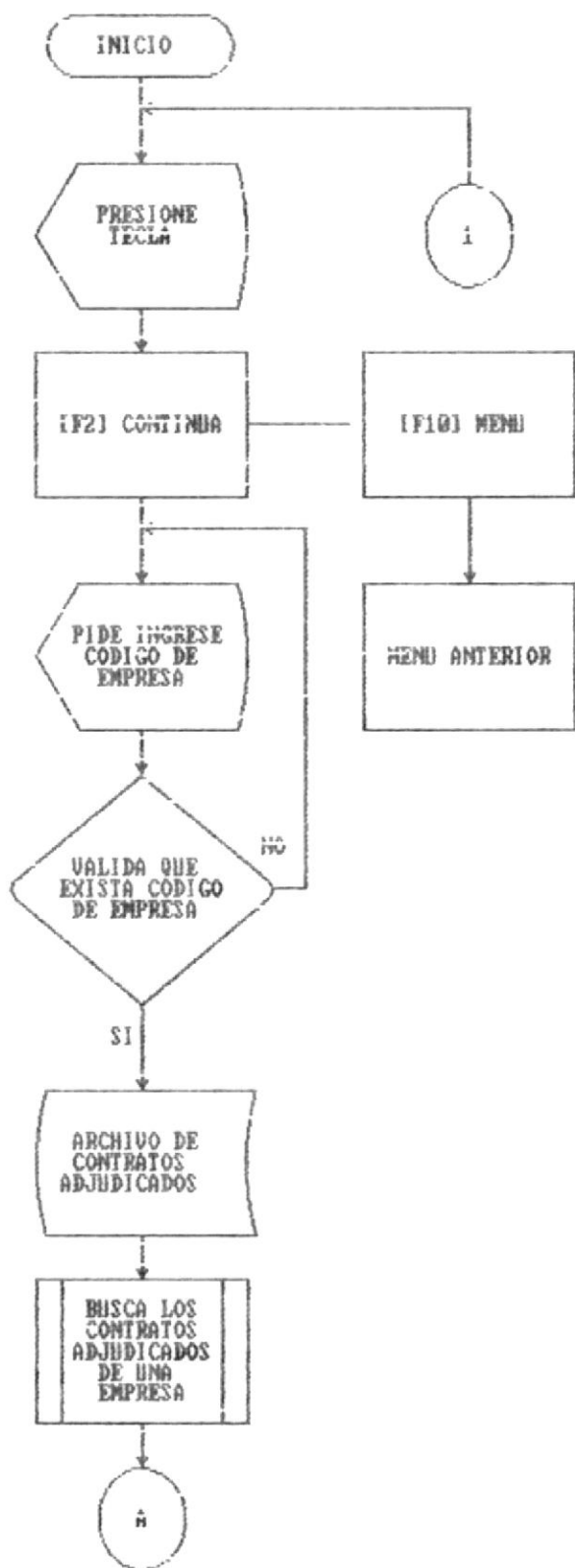
IDENTIFICACION: MODULO DE CONTRATOS  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LCPTIP.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLCPTIP  
 SUBROUTINAS DEL PROGRAMA:CLCPTIP, DLCPTIP  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLCPTIP  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 .: MILES  
 .: DECIMAL

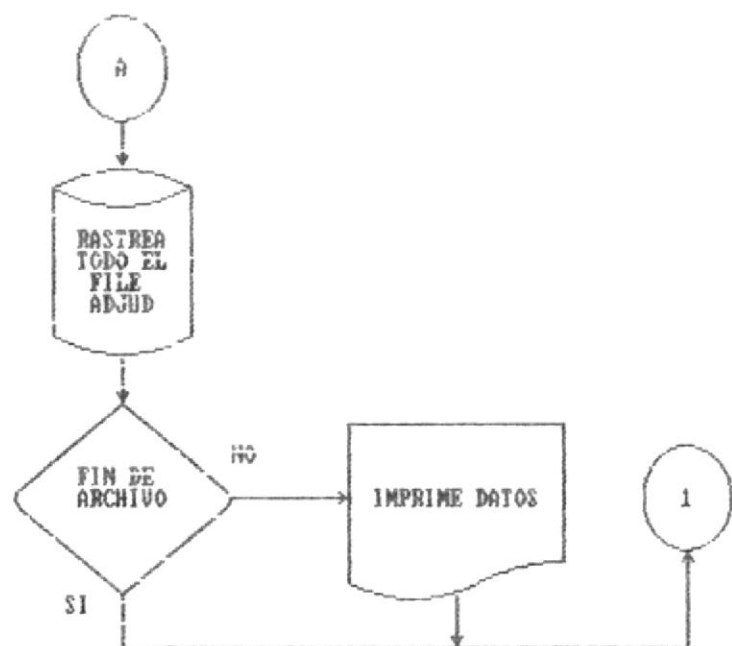
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*  
 PAG. 99

CONTRATACIONES PETROLERAS  
 TIPO DE CONTRATO X-----X  
 TOTIPO  
 11P

NOMBRE/CONTRATO	ESTADO/CONTRATO	NOMBRE/EMPRESA	FECHA/CONTRATO
X-----X CONOM 30P	X-----X COSTA 11P	X-----X EMNOM 30P	XX/XX/XX ADFECH 8P
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"





Archivo(EMPRESA): Acceso Directo  
 Archivo(CONTRATO): Acceso Directo  
 Archivo(ÁREA): Acceso Directo  
 Archivo(BLOQUE): Acceso Directo  
 Archivo(ADJUDICACIÓN): Búsqueda Genérica(ADCOE)



SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE CONTRATOS  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LCPEMP.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLCPEMP  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLCPEMP, DLCPEMP  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: FLCPEMP  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*

FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

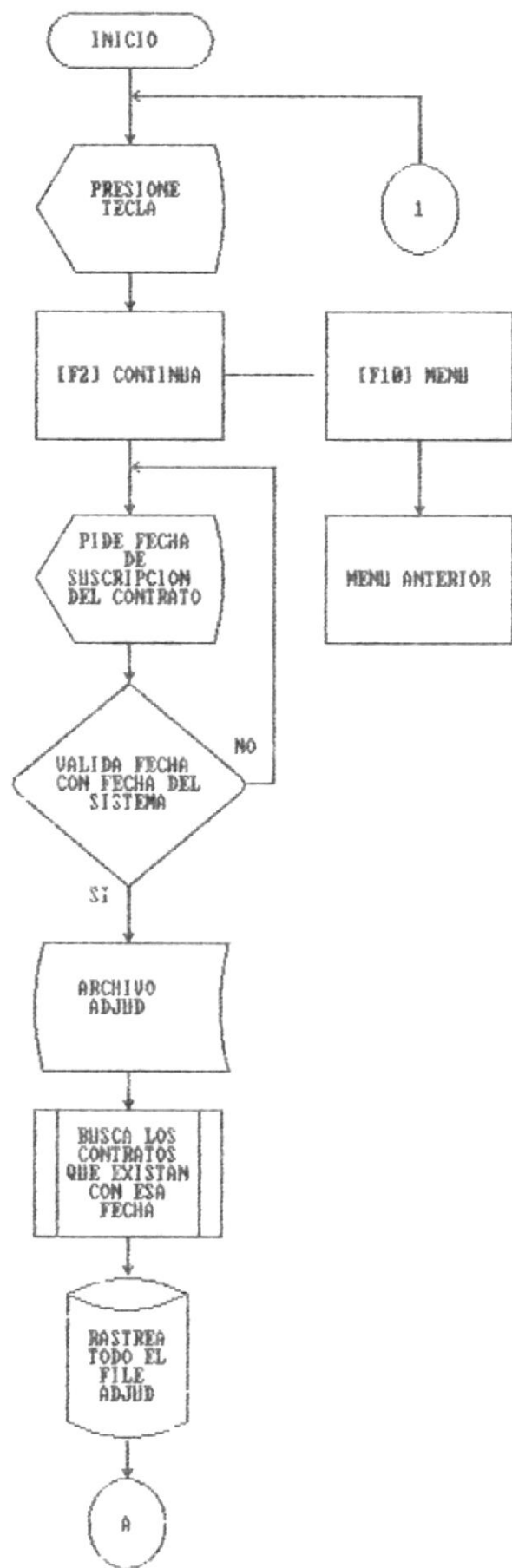
\*PETRUM\*

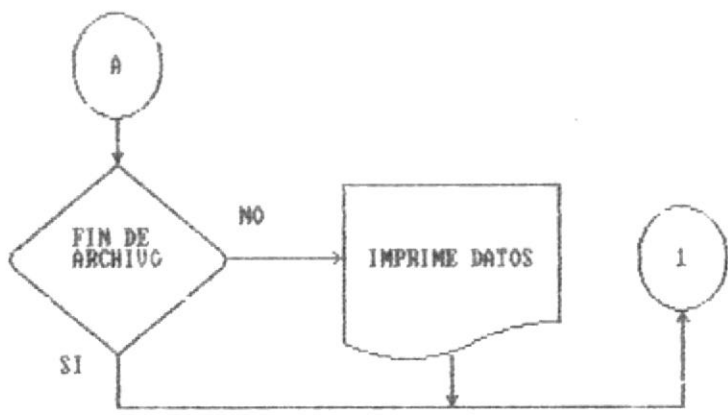
PAG. 99

CONTRATACIONES PETROLERAS POR  
 EMPRESA

X-----X  
 (EMNOM)  
 (30 POS.)

NUMERO/CONTRATO	NOMBRE/CONTRATO	FECHA/CONTRATO	REGION	BLOQUE
X---X	X-----X	XX/XX/XX	X-----X	X---X
CCOC	CONOM	COFEC	ARNOM	ADBLO
SP	30 F	BP	30P	5P
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"





(Archivo ADJUD): Busqueda Generica(adfech)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

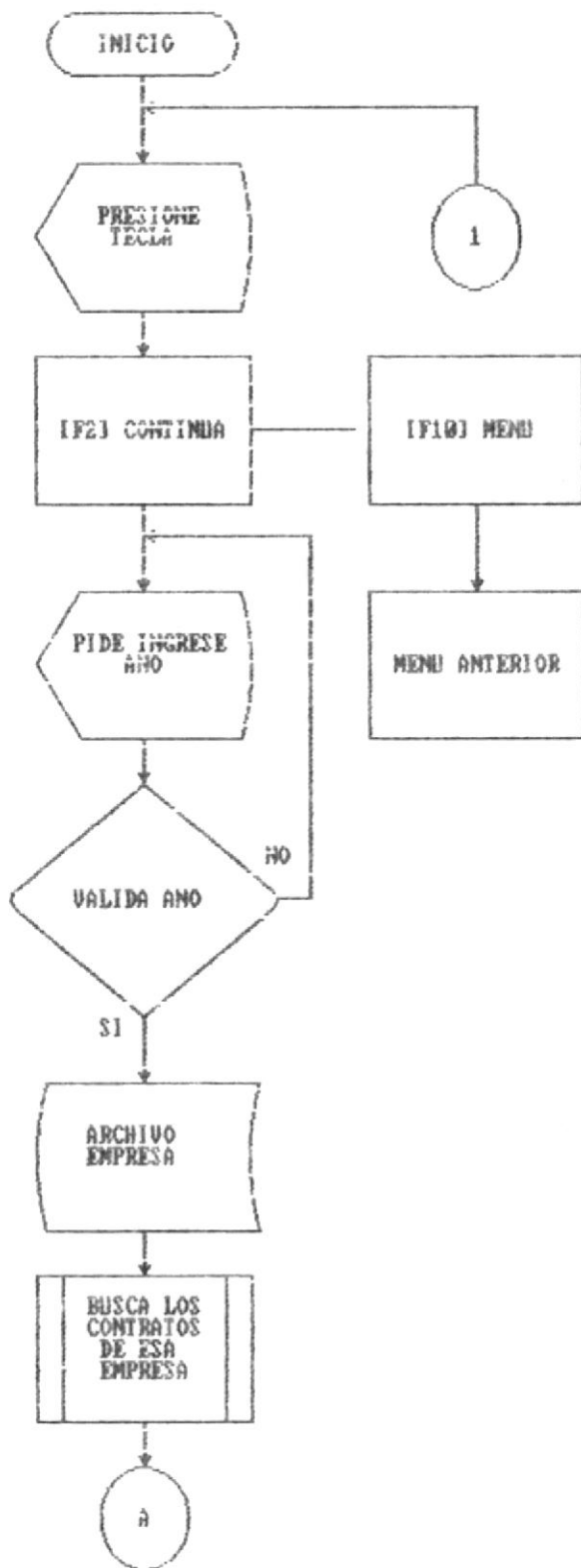
IDENTIFICACION: MODULO DE CONTRATOS  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LCPFS.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLCPFS  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLCPFS, DLCPFS  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLCPFS  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 .: MILES  
 .: DECIMAL

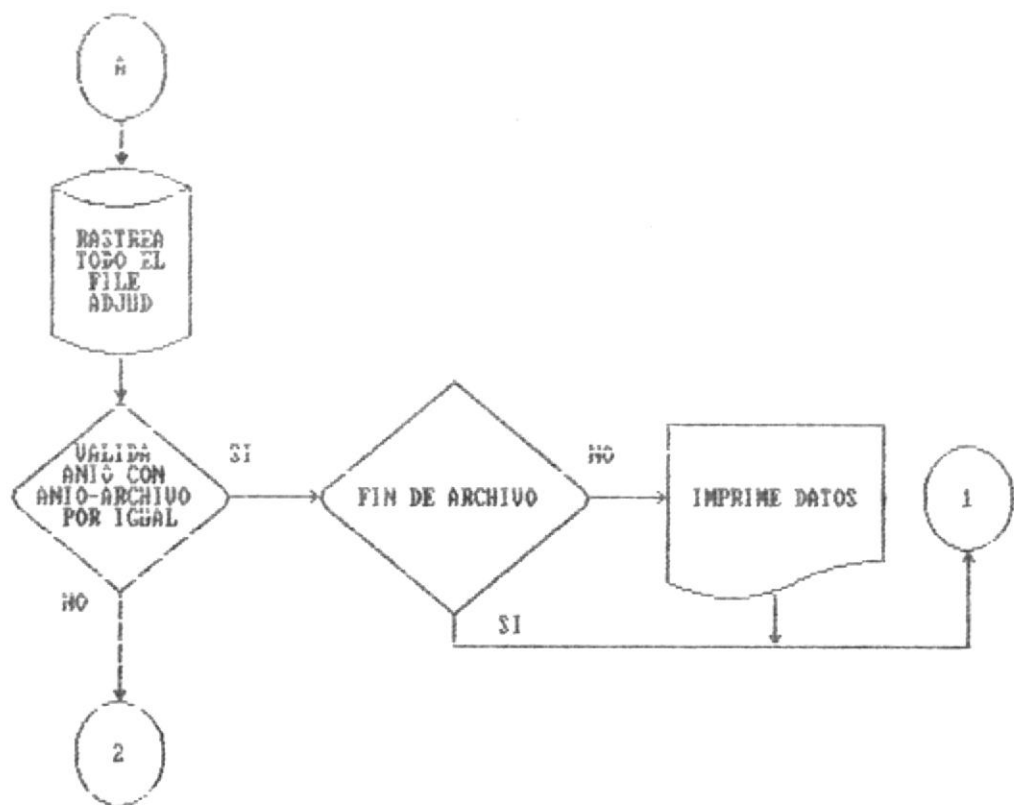
##ESPOL#  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

##PETRUM#  
 PAG. 99

CONTRATACIONES PETROLERAS POR  
 FECHA DE SUSCRIPCION  
 99  
 TFECHA  
 8P

NUMERO/CONTRATO	NOMBRE/CONTRATO	TIPO/CONTRATO	NOMBRE/EMPRESA	#HECTAREAS
X---X	X-----X	X-----X	X-----X	X---X
CCOC	CONOM	COTIPO	EMNOM	ADHEC
5P	30 P	12P	30P	12P 2D
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"





Archivo(AREA): Acceso Directo  
 Archivo(PLAN): Acceso Directo  
 Archivo(PROGRA): Acceso Directo  
 Archivo(EMPRE): Acceso Directo  
 Archivo(ADJUD): Acceso Directo  
 Archivo(CONTRA): Búsqueda Generica(COTIPO)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

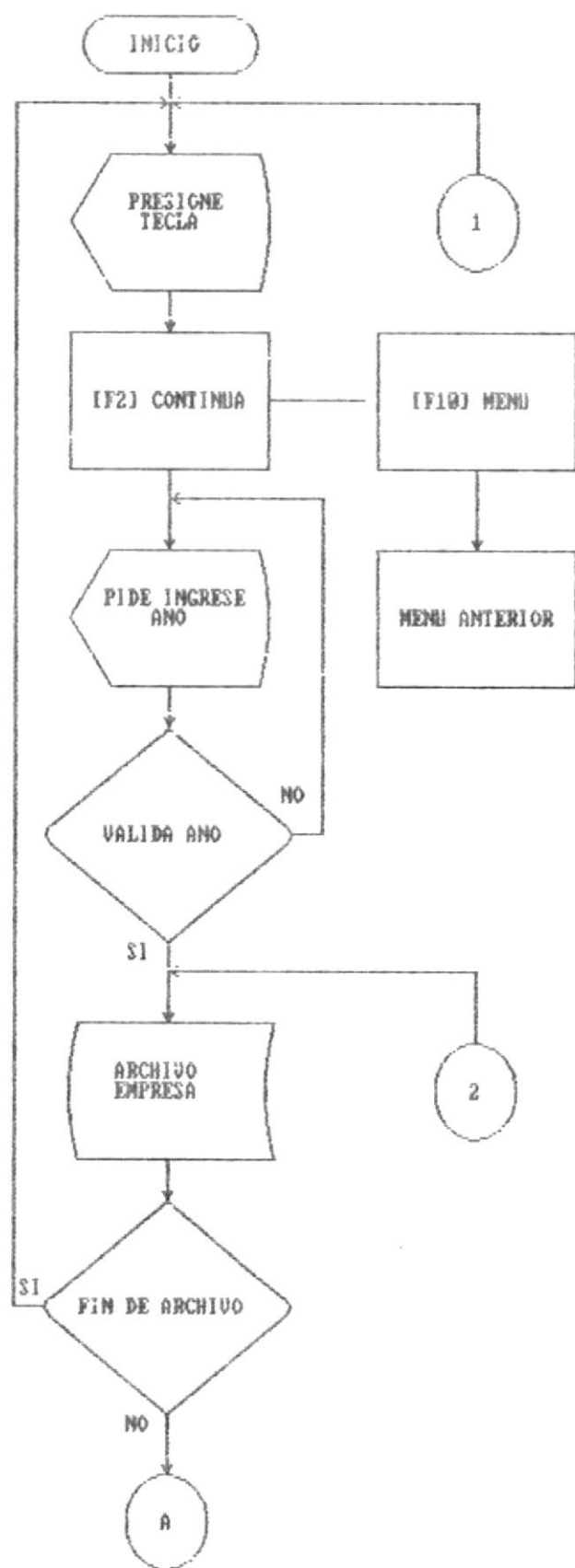
IDENTIFICACION: MODULO DE CONTRATOS  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LCPL.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLCPL  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA:CLCPL, DLCPL  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLCPL  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 , : MILES  
 . : DECIMAL

\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

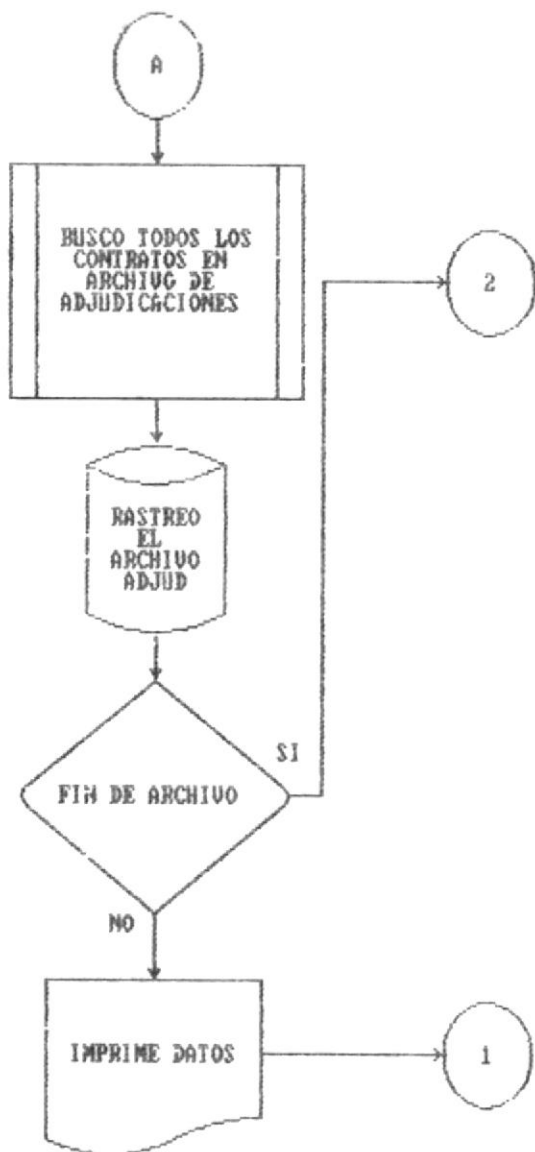
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

CONTRATACIONES PETROLERAS  
 PRIMERA LICITACION  
 99-99  
 TIPO DE CONTRATO:X-----X  
 COTIPO  
 12P

EMPRESA FECHA/SUSCRIPCION	BLOQUE REGION	HECTAREAS	PROGRAMA EXPLORATORIO	PLAN CAPACITACION
EMPRESA: X-----X				
EMNOM 30P				
XX/XX/XX	X---X	999,999.99	99,9999.99	X-----X
ADFECH	ADBLO	ADHEC	PRLIN	PRDUR
8P	5P	12P 2D	12P 2D	20P
	X-----X		9,9999	99,999.99
	ARNOM		PRNEX	PLMON
	30P		4P 0D	12P 2D
			99,999.99	99,999.99
			PRINV	PLMOND
			12P 2D	12P 2D
			X-----X	X-----X
			PLDUR	PLARE
			20P	30P
				X-----X
				PLCUR
				30P
				X-----X
				PLCLU
				30P
.	.	.	.	.
.	.	.	.	.







Archivo(AREA): Acceso Directo  
 Archivo(CONTRA): Acceso Directo  
 Archivo(EMPRE): Lectura Secuencial  
 Archivo(ADJUD): Busqueda Generica(ADCOE)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE CONTRATOS  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LCVEP.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLCVEP  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLCVEP, DLCVEP  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLCVEP  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

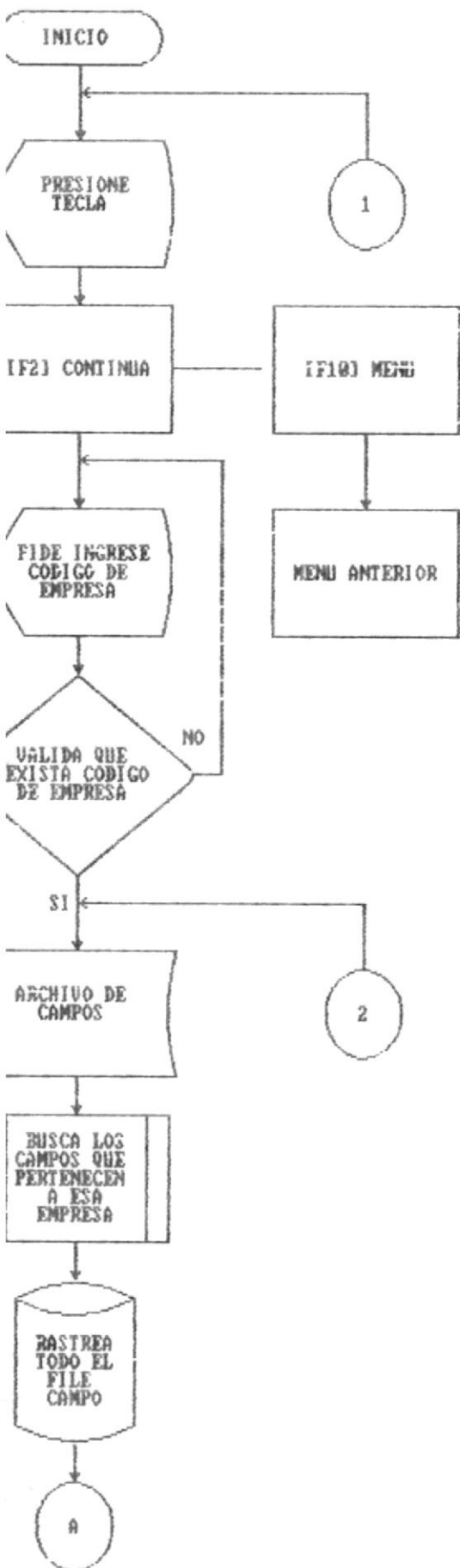
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

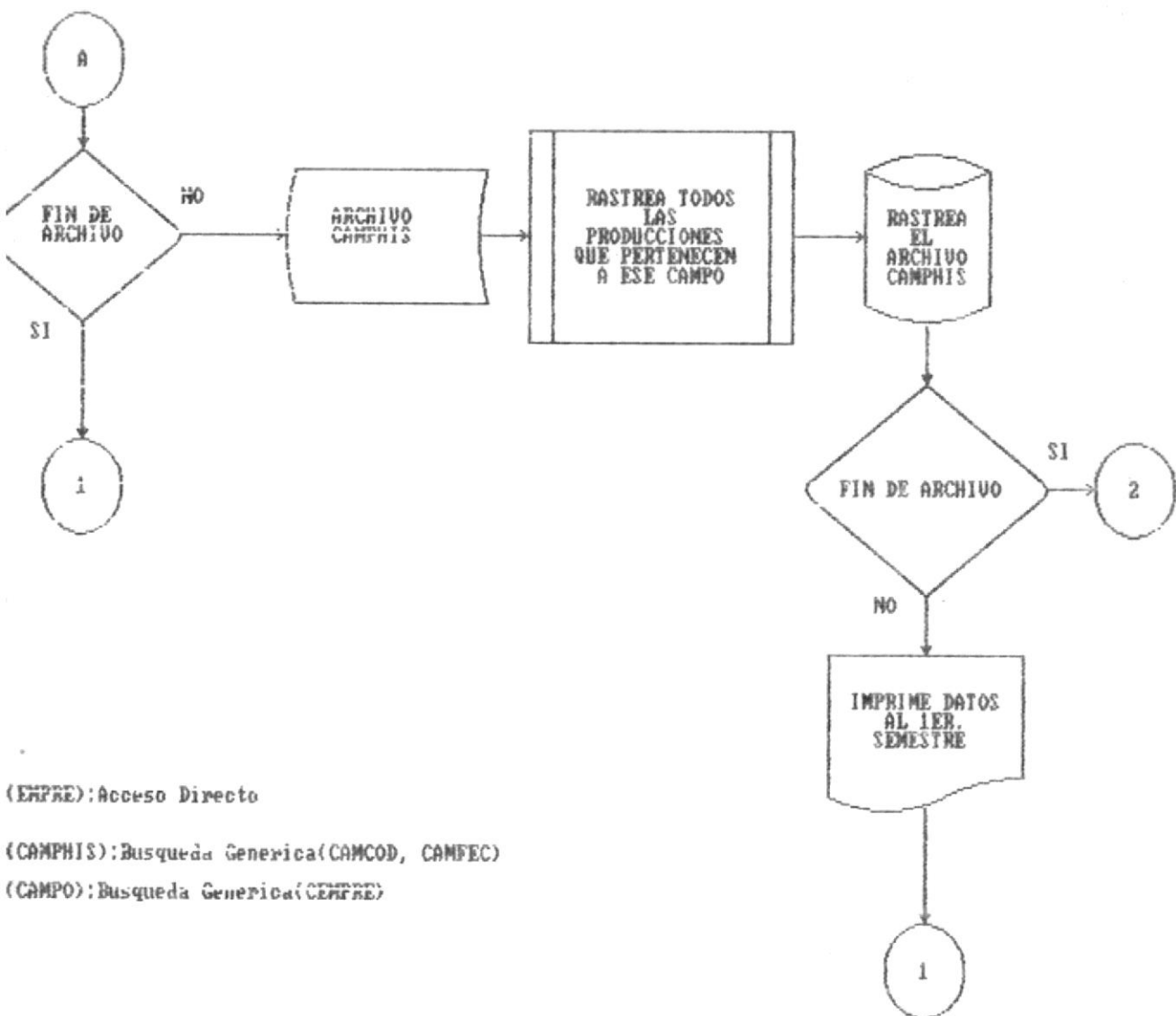
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

CONTRATOS VIGENTES DE EXPLORACION A UN AÑO

99

EMPRESA	NUMERO/CONTRATO	FECHA/DECRETO	HECTAREAS	NOMBRE/AREA
X-----X				X-----X
EMNOM (30 POS.)	X----X COCOD 5P .	XX/XX/XX COFEC BP .	99,999.99 ADHEC 12P 2D .	ARNOM 30P .
	.	.	.	.
	.	.	.	.
	.	.	.	.
	.	.	.	.
	.	.	.	.
	.	.	.	.
	.	.	.	.





(EMPFE): Acceso Directo

(CAMPHIS): Búsqueda Generica(CAMCOD, CAMFEC)

(CAMPO): Búsqueda Generica(CEMPFE)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE PRODUCCIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPDFCC1.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPDFCC1  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPDFCC1, DLPDFCC1  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPD1  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

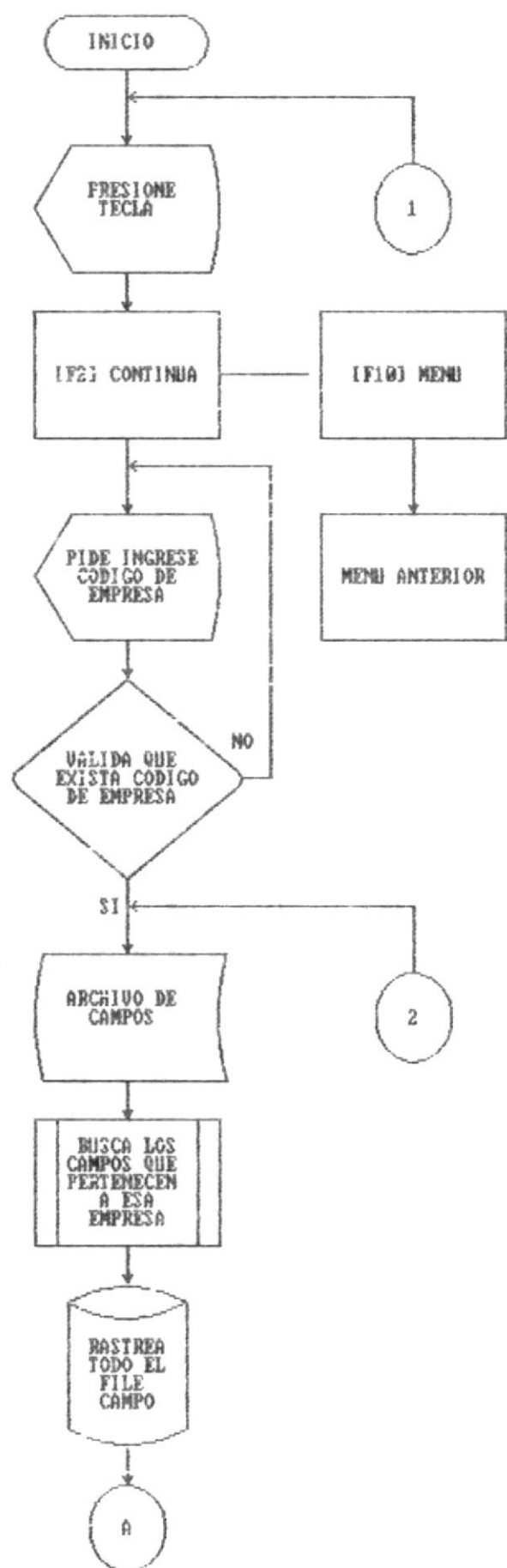
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION: 99/99/99

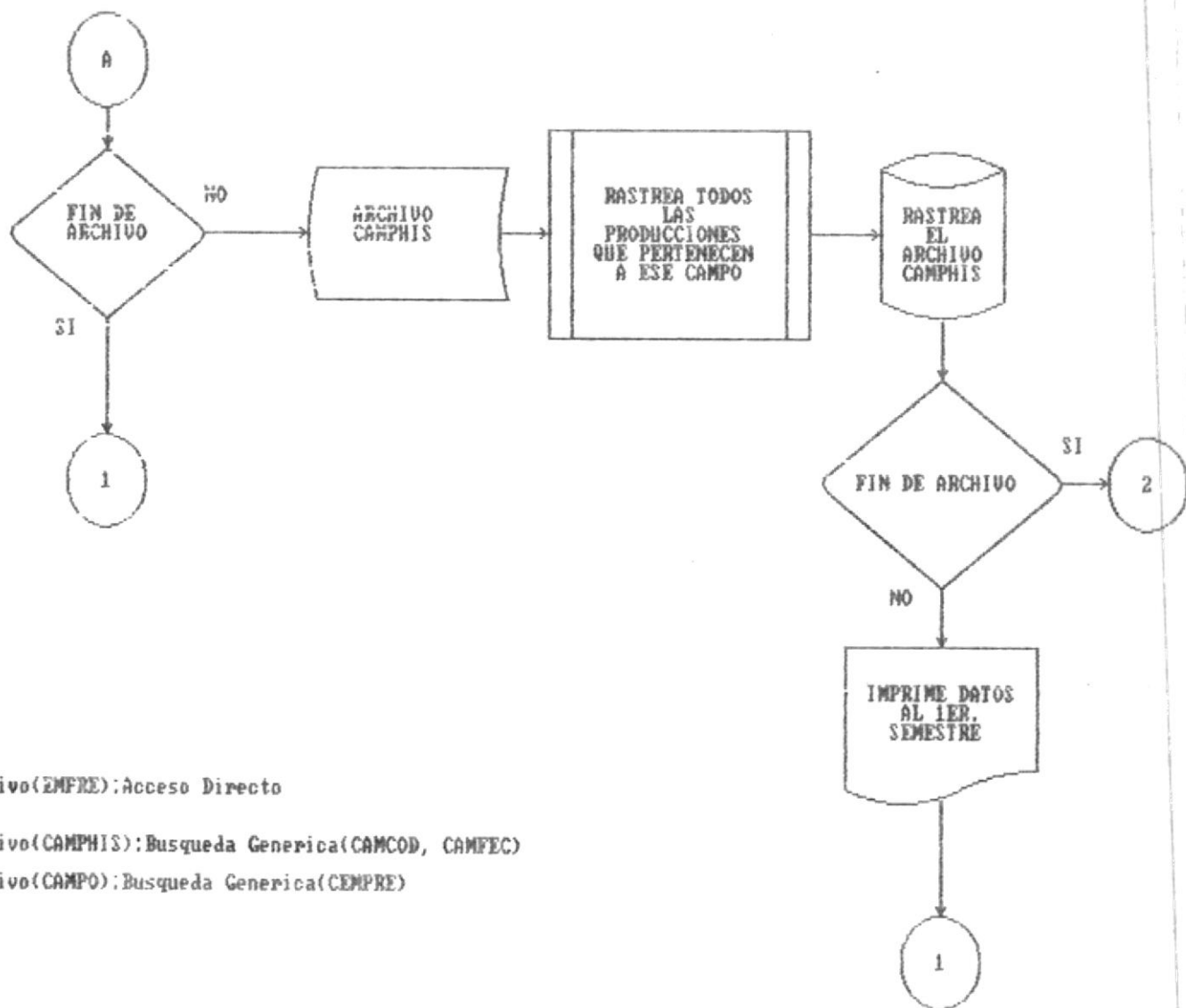
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

PROMEDIO DIARIO DE TIPO-PRODUCCION POR CAMPOS  
 AL 1ER. SEMESTRE

X-----X  
 (EMNOM)  
 (30 POS.)  
 99

CAMPO	TIPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
X-----X	X-----X	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
CNAME	CAMTIP	D1	D2	D3	D4	D5	D6
30P	8P	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.





Archivo(ZMFRE): Acceso Directo

Archivo(CAMPHIS): Búsqueda Genérica(CAMCOD, CAMFEC)

Archivo(CAMPO): Búsqueda Genérica(CEMPRE)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE PRODUCCIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPDFCC2.FRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPDFCC2  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPDFCC2, DLPDFCC2  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLFD2  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

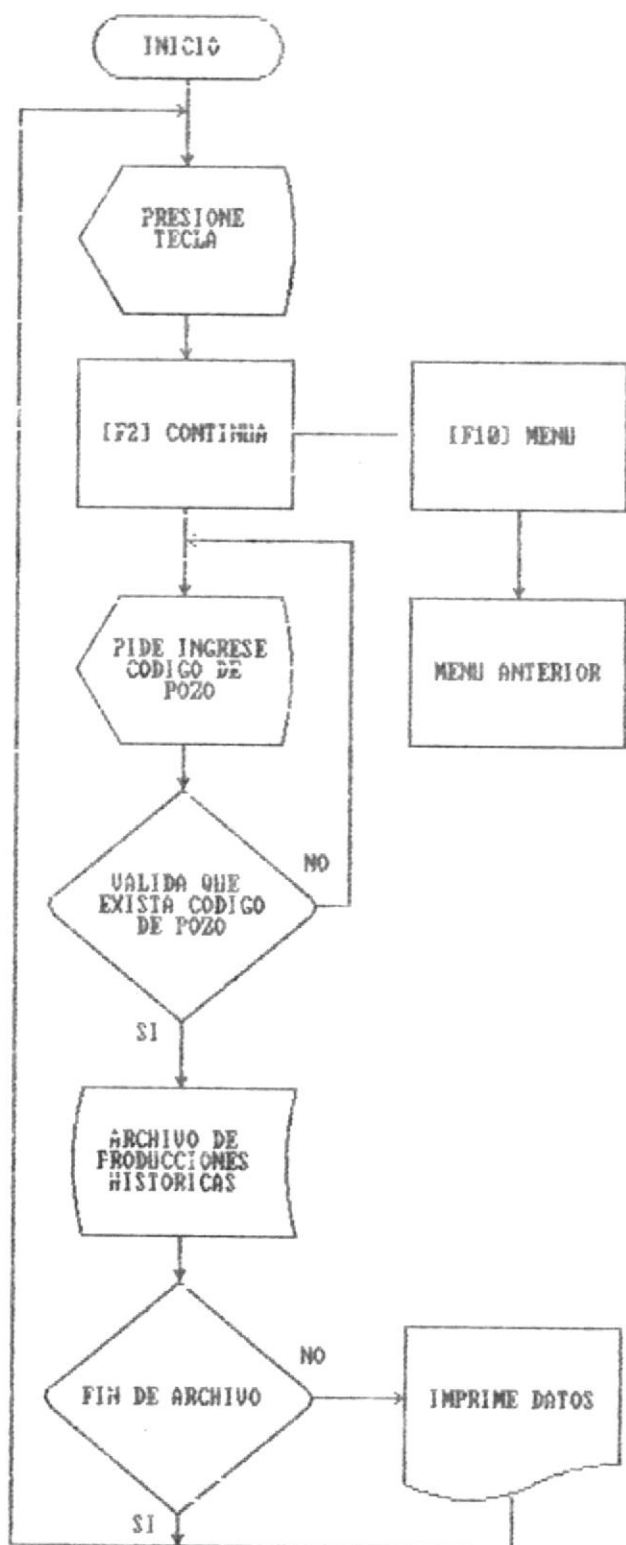
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

PROMEDIO DIARIO DE TIPO-PRODUCCION POR CAMPOS  
 AL 2DO. SEMESTRE

X-----X  
 (EMNOM)  
 (30 POS.)  
 99

CAMPO	TIPO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
X-----X	X-----X	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
CNAME	CAMTIP	D1	D2	D3	D4	D5	D6
30P	BP	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"





Archivo(POZO): Acceso Directo por pozo

Archivo(PROHIS): Busqueda Generica(HPOZO)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE PRODUCCIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPRHIS.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPRHIS  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPRHIS, DLPRHIS  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPRHIS  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

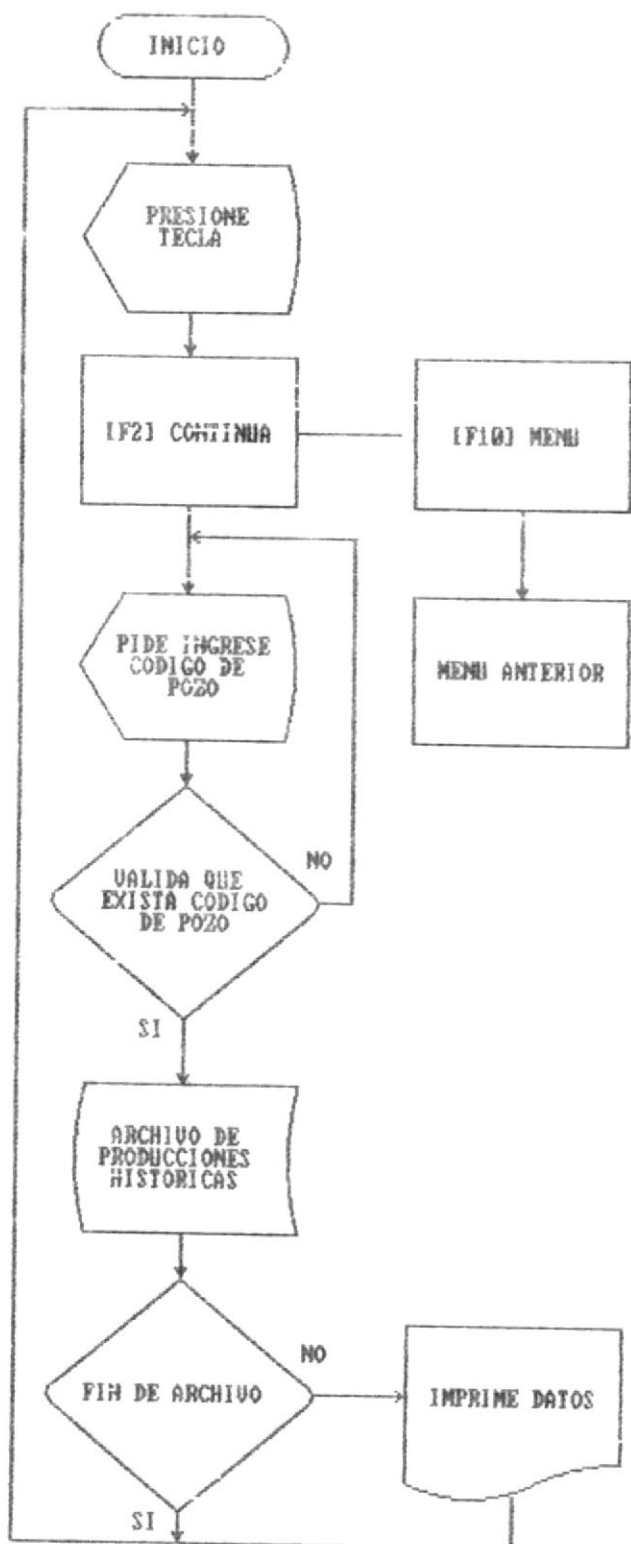
#ESPOL#  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

#PETRUM#  
 PAG. 99

PRODUCCION HISTORICA DE LOS POZOS  
 AL 1ER. SEMESTRE

X-----X: X-----X  
 MPOZO AUXEMP  
 5P 30P  
 99

FECHA	TIPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
XX/XX/XX	X---X	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
MFECH	MTIPO	MES1	MES2	MES3	MES4	MES5	MES6
BP	1P	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.



Archivo(POZO): Acceso Directo por pozo

Archivo(PROHIS): Busqueda Generica(HPOZO)

# SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE PRODUCCIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPRHIS1.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPRHIS1  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPRHIS1, DLPRHIS1  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: FLPRHIS1  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 .: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*  
 PAG. 99

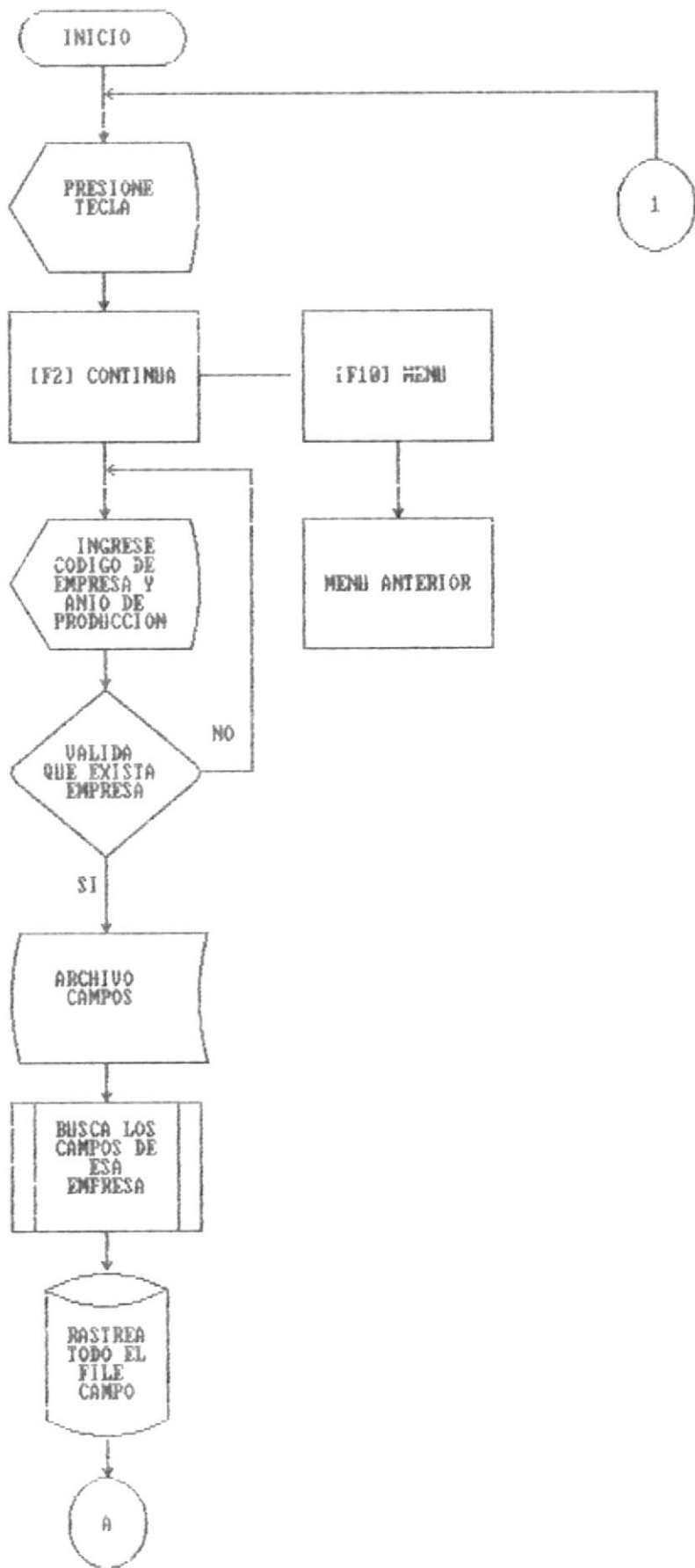
## PRODUCCION HISTORICA DE LOS POZOS AL 2DO. SEMESTRE

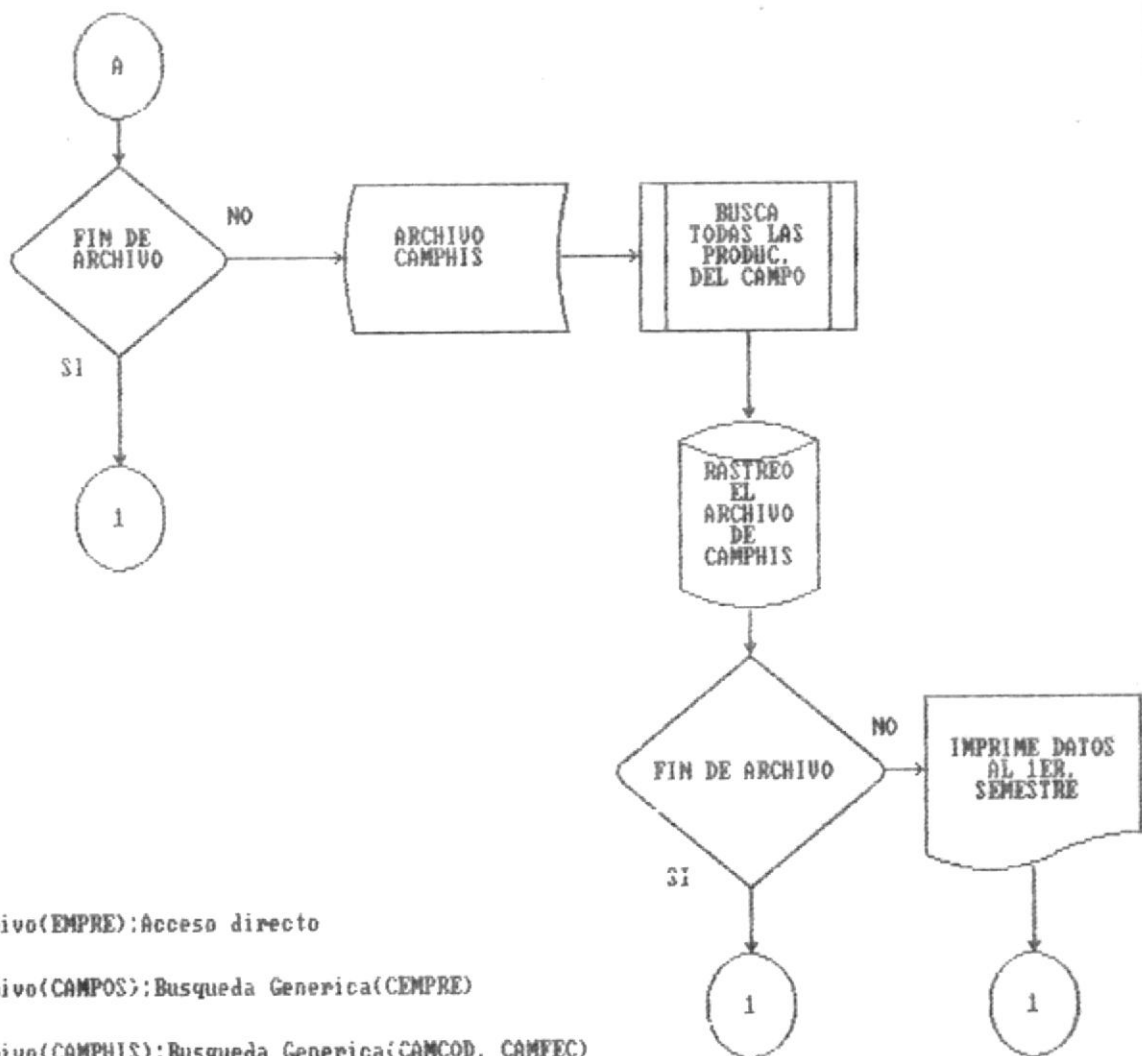
X-----X: X-----X

MPOZO           AUXEMP  
 5P               30P

99

FECHA	TIPO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
XX/XX/XX	X--X	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
MFECH	MTIPO	MES7	MES8	MES9	MES10	MES11	MES12
BP	1P	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.





Archivo(EMPRESA): Acceso directo

Archivo(CAMPOS): Búsqueda Genérica(CEMPRE)

Archivo(CAMPHIS): Búsqueda Genérica(CAMCOD, CAMFEC)  
(CAMTIP)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE PRODUCCIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPPCC.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPPCC  
 SUBROUTINAS DEL PROGRAMA: CLPPCC, DLPPCC  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPPCC  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*

FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*

PAG. 99

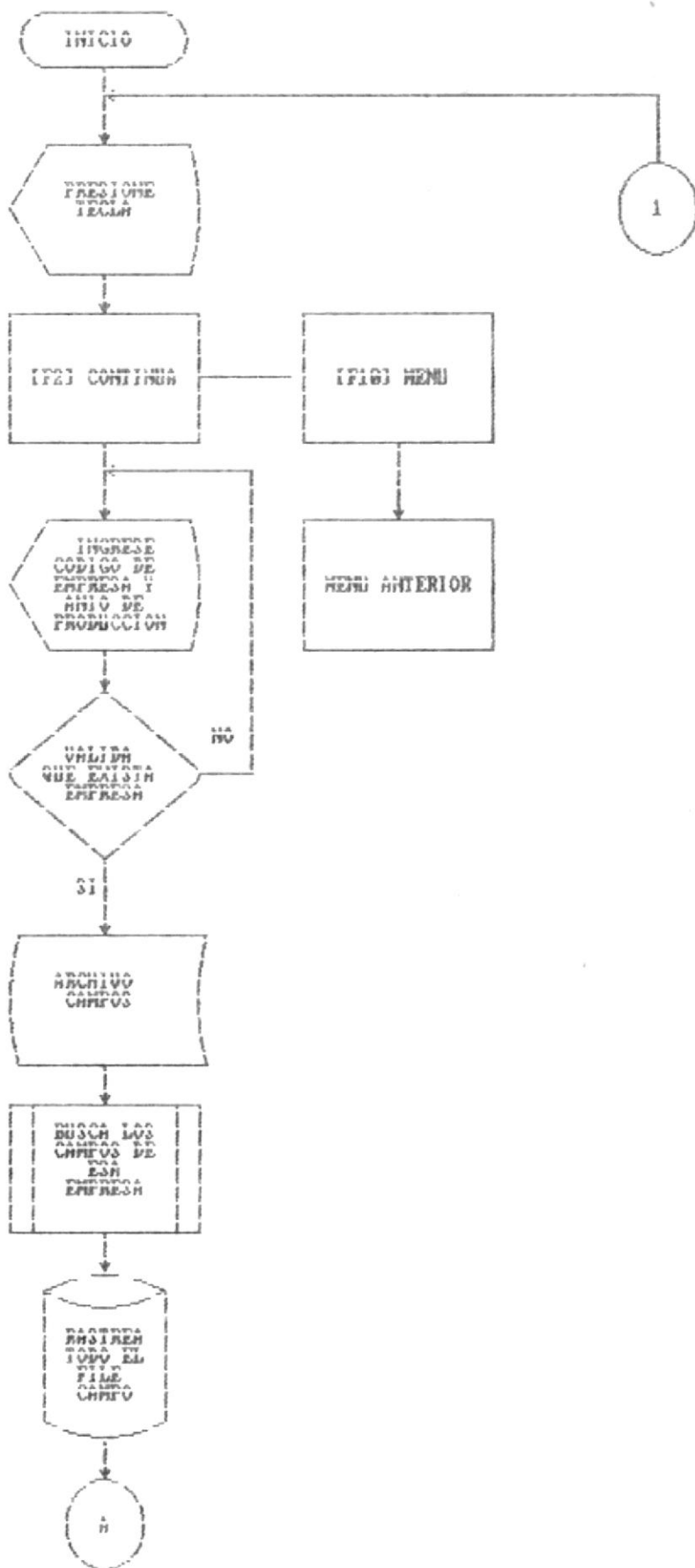
REPORTE DE PRODUCCION X-(1)--X  
 AL 1ER. SEMESTRE

X-----X  
 (CNAME)  
 30P  
 99  
 X--(2)--X

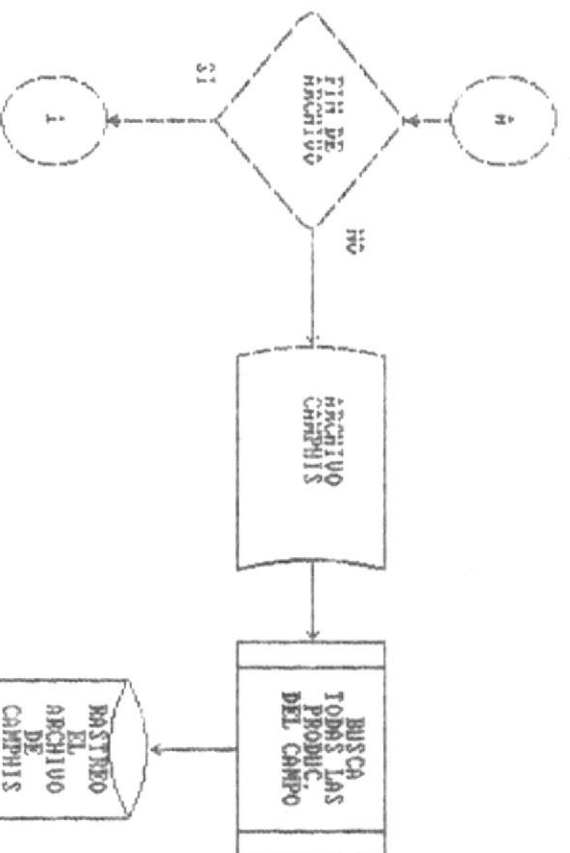
CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
X-----X	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
CNAME	CAMM1	CAMM2	CAMM3	CAMM4	CAMM5	CAMM6
30P	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD
"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"

(1) Esta frase puede ser PETROLED CRUDO, GAS, AGUA de acuerdo al tipo-producción que se ingreso por pantalla.

(2) Esta frase será la capacidad que va de acuerdo al tipo-producción:  
 PETROLED, AGUA irá - BARRILES -  
 GAS irá PC (pies cúbicos)



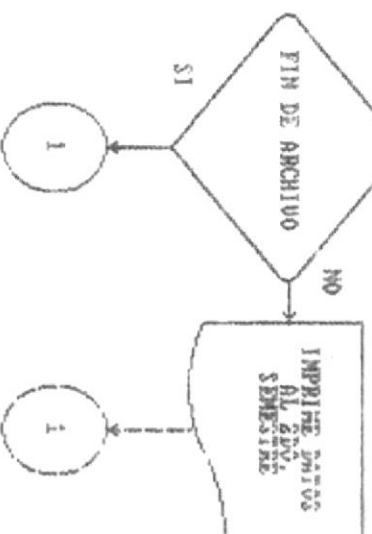




Archivo(CAMPAÑAS); Acceso directo

Archivo(CAMPAÑAS); Búsqueda Genérica(CAMPAÑAS)

Archivo(CAMPAÑAS); Búsqueda Genérica(CAMPAÑAS, CAMPAÑAS)  
(CAMPAÑAS)



SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE PRODUCCIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPPCC1.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPPCC1  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPPCC1, DLPPCC1  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPPCC1  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

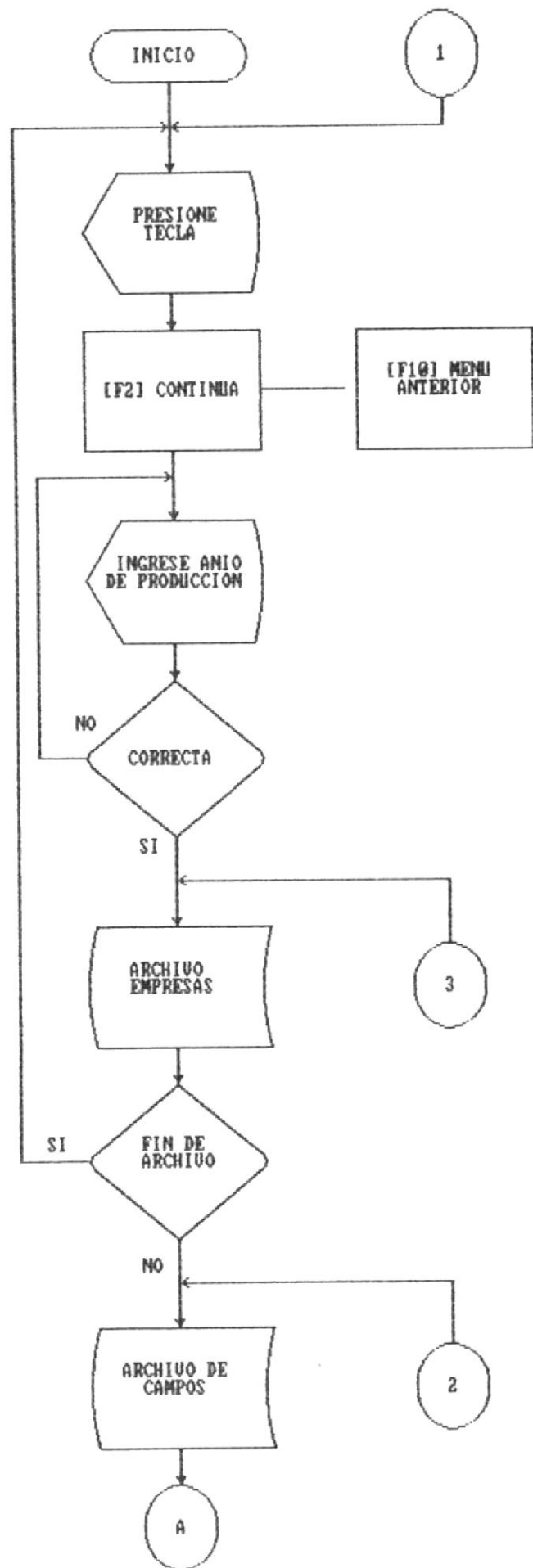
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

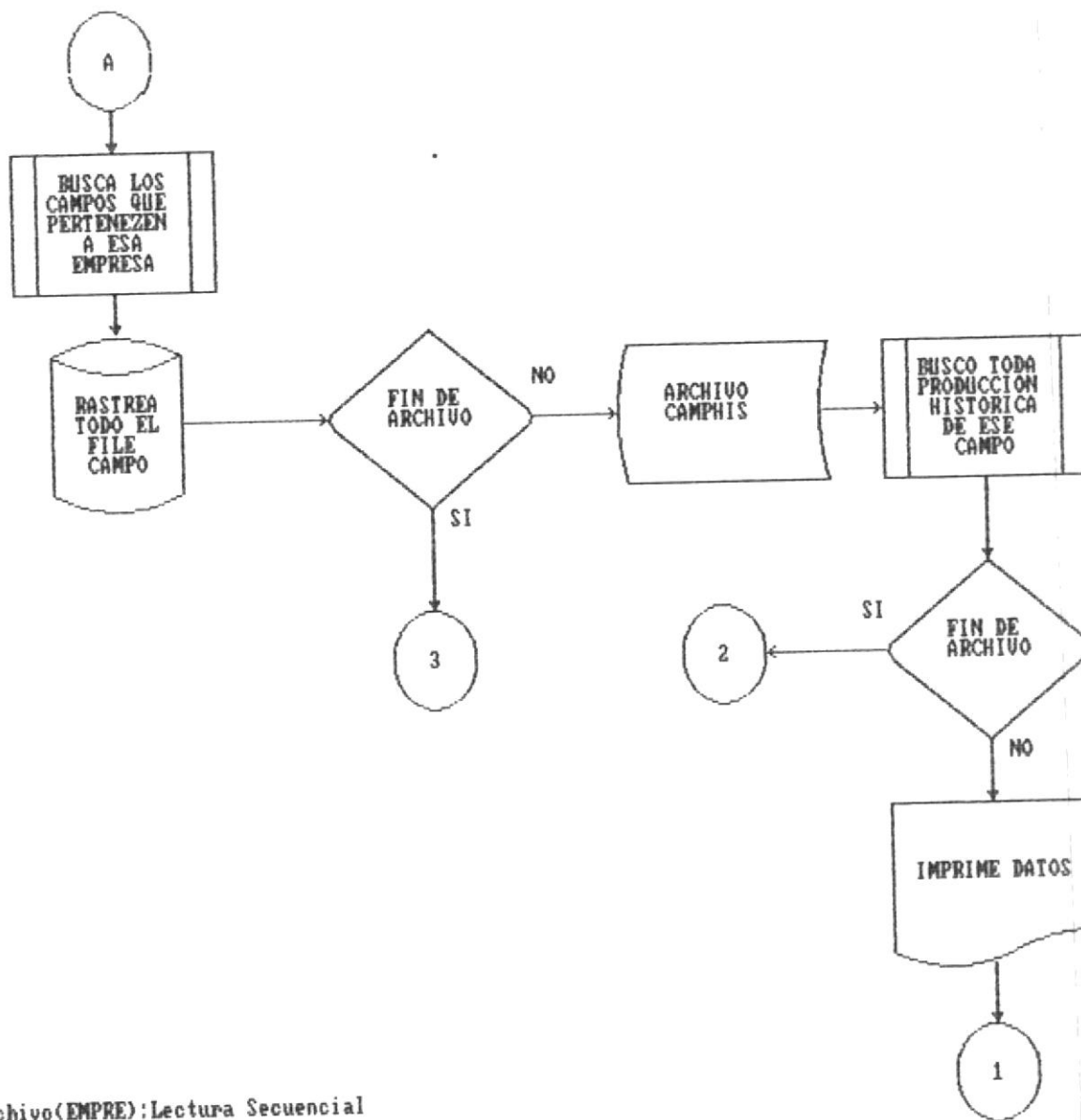
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

REPORTE DE PRODUCCION X-(1)--X  
 AL 2DO. SEMESTRE  
 X-----X  
 (CNAME)  
 30P  
 99  
 X--(2)--X

CAMPO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
X-----X	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
CNAME	CAMM7	CAMM8	CAMM9	CAMM10	CAMM11	CAMM12
30P	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD	BP OD
"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"

- (1) Esta frase puede ser PETROLEO CRUDO, GAS, AGUA de acuerdo al tipo-producción que se ingreso por pantalla.
- (2) Esta frase será la capacidad que va de acuerdo al tipo-producción:  
 PETROLEO, AGUA irá - BARRILES -  
 GAS irá PC (pies cúbicos)





Archivo(EMPRESA): Lectura Secuencial  
 Archivo(CAMPOS): Busqueda Generica(TEM COD)  
 Archivo(CAMPHIS): Busqueda Generica(CAM COD)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE PRODUCCIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPNFCC.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPNFCC  
 SUBROUTINAS DEL PROGRAMA: CLPNFCC, DLPNFCC  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPNFCC  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*

FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

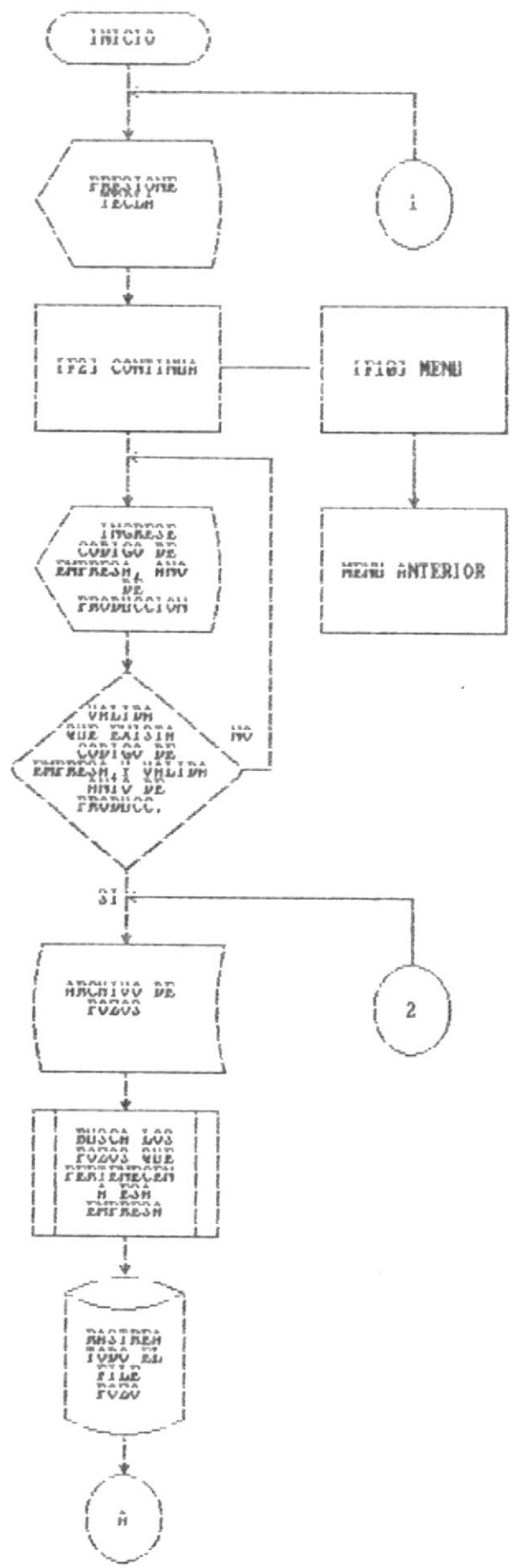
\*PETRUM\*

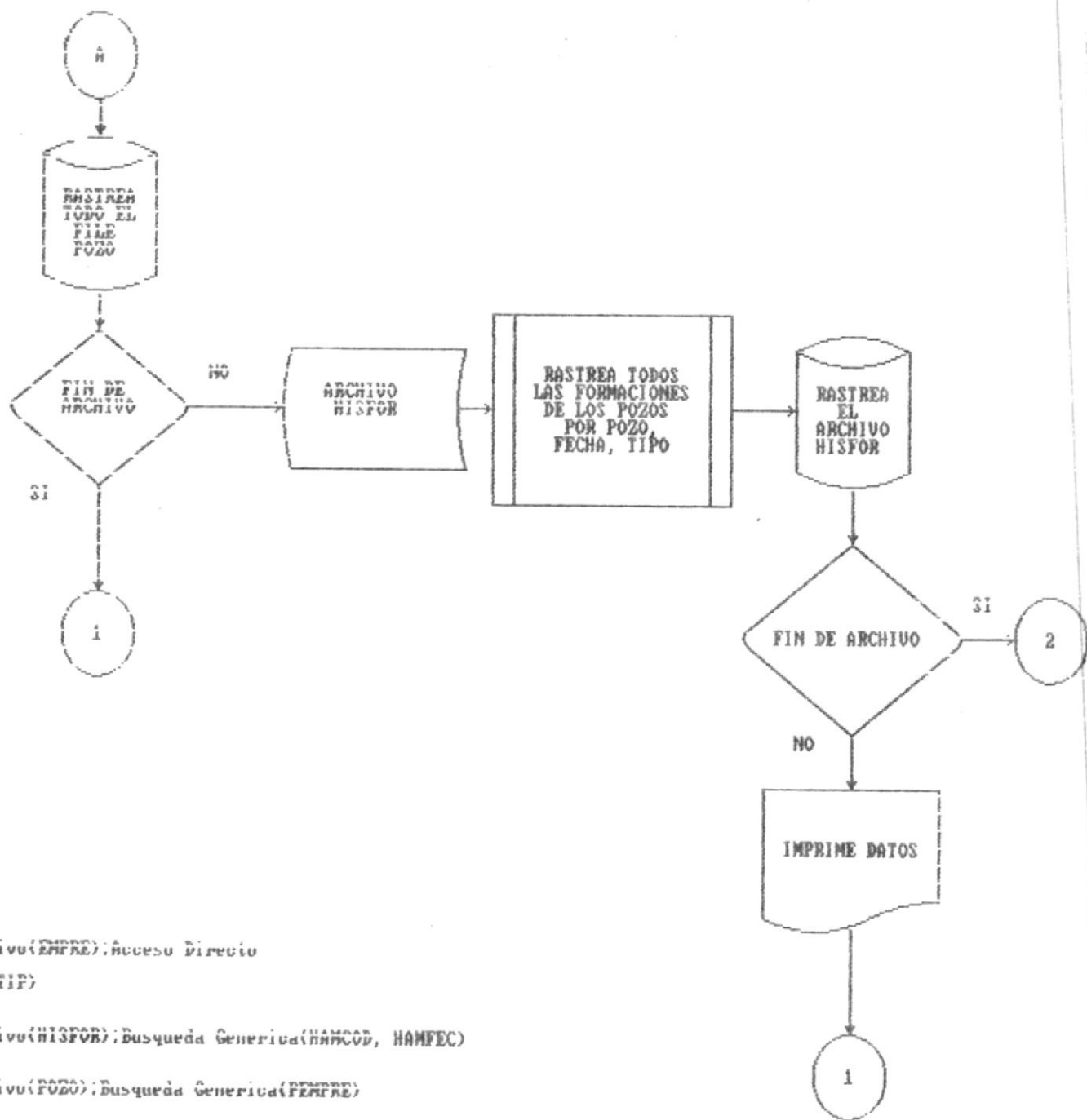
PAG. 99

PRODUCCION NACIONAL DE PETROLEO CRUDO POR CAMPOS

99  
 - BARRILES -

EMPRESA	NUMERO/POZOS	BARRILES	PROMEDIO/DIARIO
X-----X EMNOM 30P			
X-----X CNAME 30P	9,999 CNPPRO 4P OD	999,999,999 SUMA 9P OD	99,999,999 PRO 8P OD
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"





rchivo(FEMPRE): Acceso Directo

HAMIF)

rchivo(HISTOR): Búsqueda Genérica(HAMCOD, HAMFEC)

rchivo(POZO): Búsqueda Genérica(FEMPRE)

rchivo(FORMI): Acceso directo

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE PRODUCCIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPPFF.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPPFF  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLPPFF, DLPPFF  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPPFF  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*

FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*

PAG. 99

PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO POR FORMACION  
 AL 1ER. SEMESTRE

X-----X

PNAME

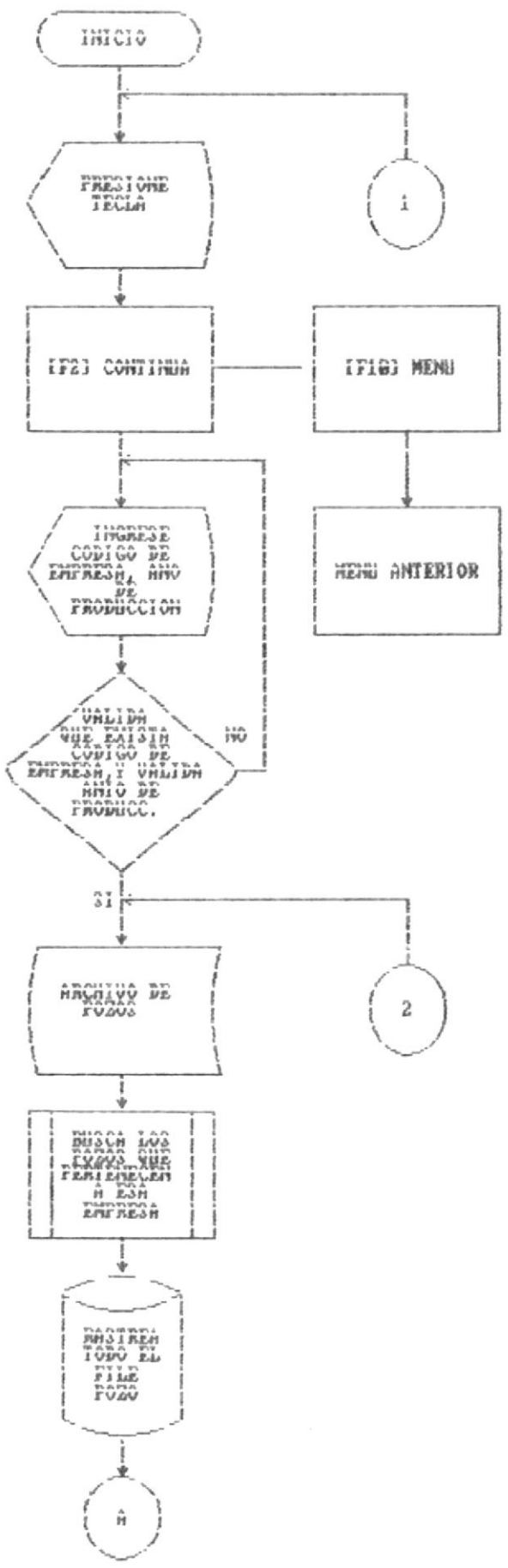
30P

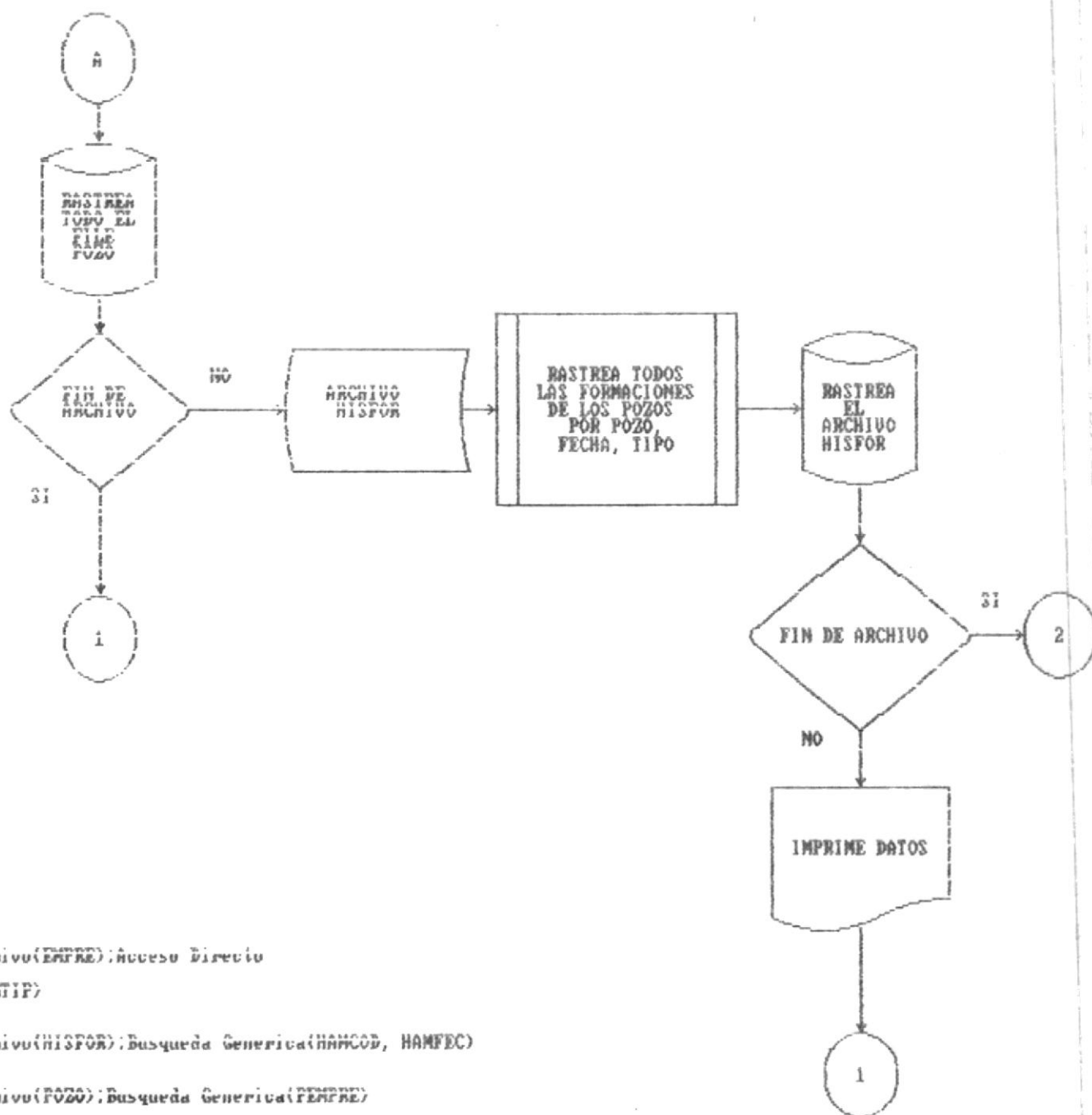
99

-BARRILES-

NOMBRE/FORMACION	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
NUMERO/CAMPO: X-----X	NOMBRE/CAMPO: X-----X					
CCOD	CNAME					
5P	30P					
X-----X	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
PONOM	HAMM1	HAMM2	HAMM3	HAMM4	HAMM5	HAMM6
30P	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
TOTAL POR FORMACION	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
	T1	T2	T3	T4	T5	T6
	9P 0D	9P 0D	9P 0D	9P 0D	9P 0D	9P 0D
TOTAL GENERAL	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
	T11	T22	T33	T44	T55	T66
	10P 0D	10P 0D	10P 0D	10P 0D	10P 0D	10P 0D







Archivo(EMPRES): Acceso Directo  
(HAMTIF)

Archivo(HISFOR): Búsqueda Genérica(HAMCOD, HAMFEC)

Archivo(POZO): Búsqueda Genérica(EMPRES)

Archivo(FORMI): Acceso directo

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE PRODUCCIONES  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LPFFF1.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLPPFF1  
 SUBROUTINAS DEL PROGRAMA: CLPPFF1, DLPPFF1  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLPPFF1  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION: 99/99/99

\*PETRUM\*  
 PAG. 99

PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO POR FORMACION  
 AL 2DO. SEMESTRE

X-----X

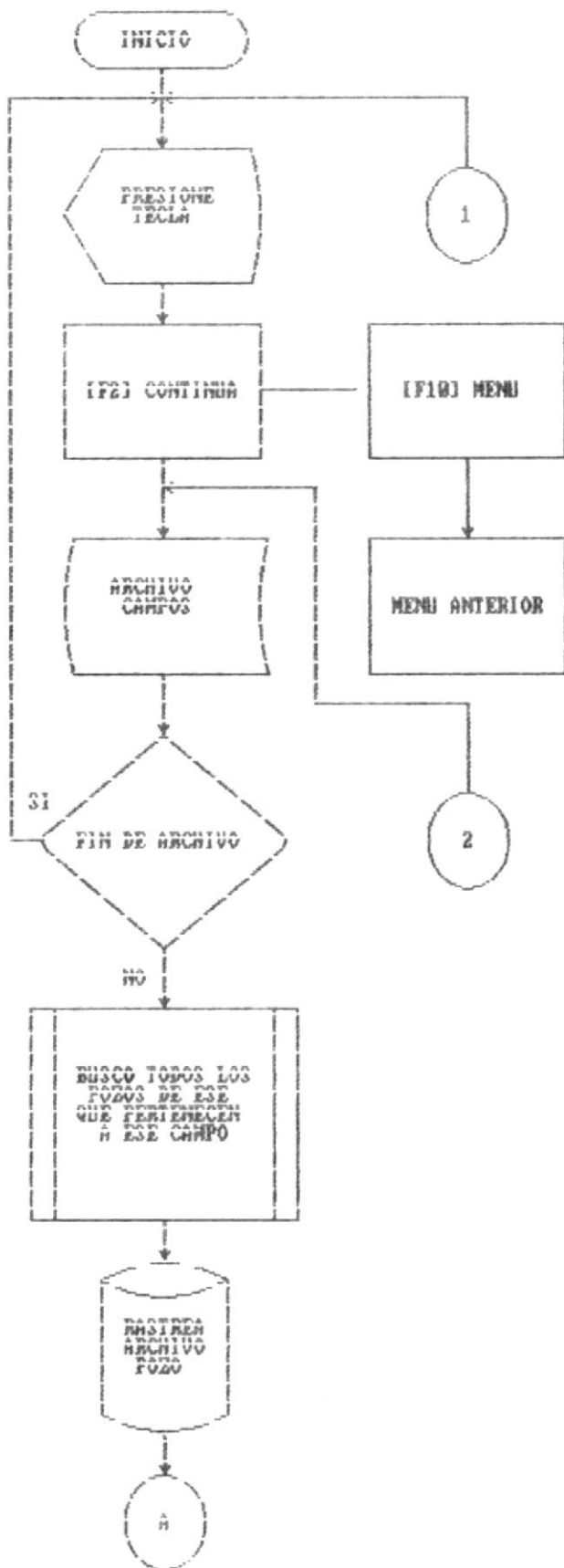
PNAME

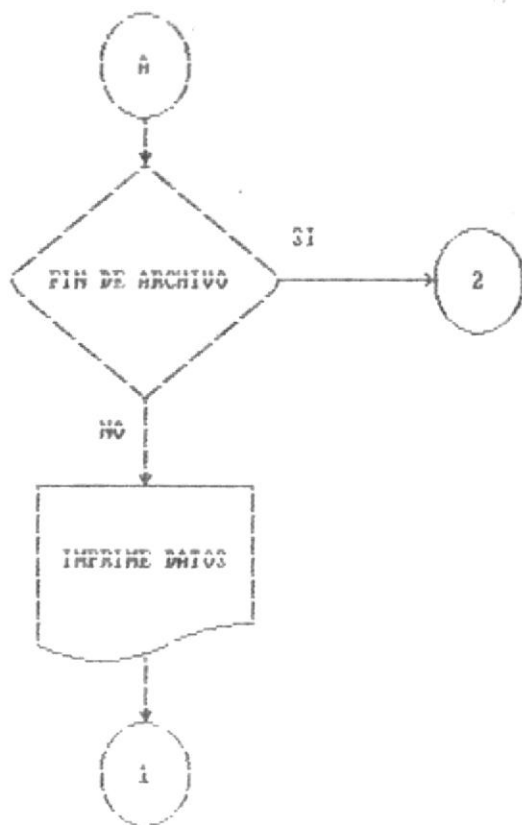
30P

99

-BARRILES-

NOMBRE/FORMACION		JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
=====							
NUMERO/CAMPO: X-----X	NOMBRE/CAMPO: X-----X						
CCOD	CNAME						
5P	30P						
X-----X		99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
PONOM	HAMM7		HAMM8	HAMM9	HAMM10	HAMM11	HAMM12
30P	BP 00		BP 00	BP 00	BP 00	BP 00	BP 00
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
=====							
TOTAL POR FORMACION		99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
	T1		T2	T3	T4	T5	T6
	9P 00		9P 00	9P 00	9P 00	9P 00	9P 00
TOTAL GENERAL		99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
	T11		T22	T33	T44	T55	T66
	10P 00		10P 00	10P 00	10P 00	10P 00	10P 00





Archivo(CAMPOS): Lectura secuencial

Archivo(F020): Búsqueda Genérica(PCAMPO)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE CONTROL  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LCCP.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLCCP  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLCCP, DLCCP  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLCCP  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

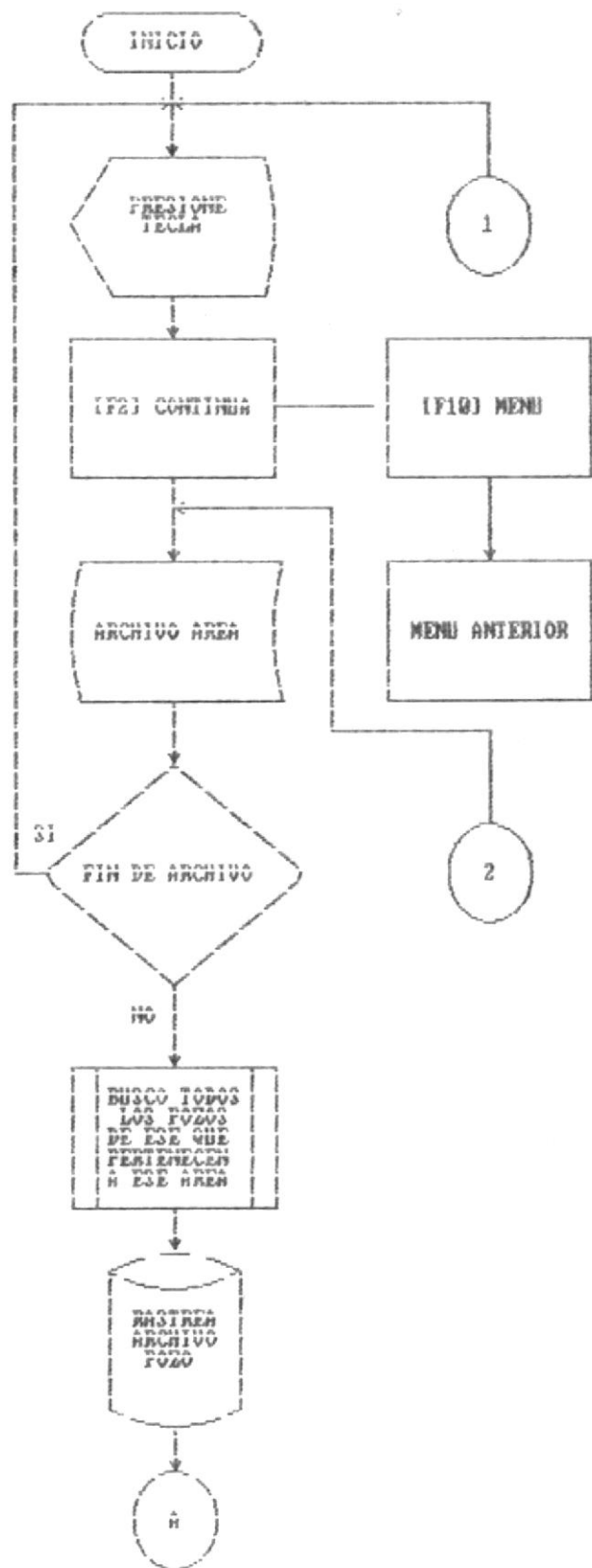
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

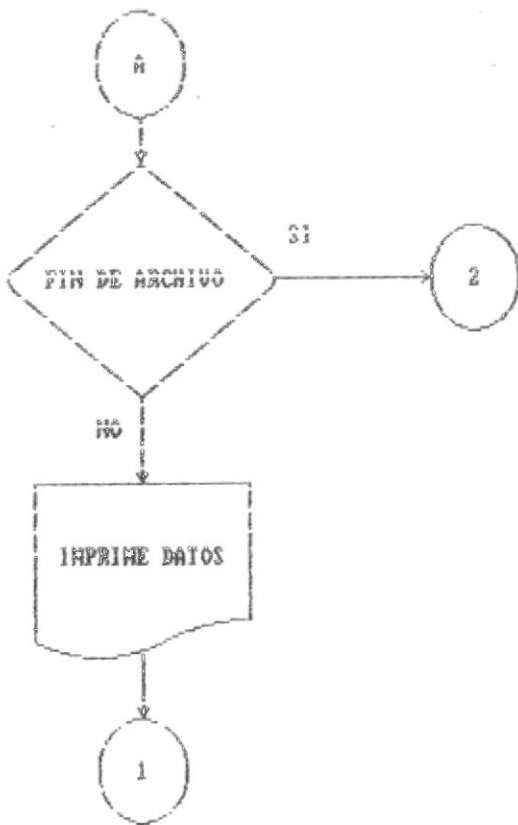
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

REPORTE DE CONTROL DE CAMPOS Y POZOS

99

NUMERO/CAMPO	NOMBRE/CAMPO	C A M P O S			P O Z O S		
		PERF.	PRODUC.	SECOS	PERF.	PRODUC.	SECOS
X---X	X-----X	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999
CCOD	CNAME	C1	C2	C3	M1	M2	M3
SP	3OP	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"





Archivo(AREA): Lectura secuencial  
Archivo(POZO): Busqueda Generica(PCASPO)



SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE CONTROL  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LCAP.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLCAP  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA:CLCAP, DLCAP  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLCAP  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL



\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*  
 PAG. 99

REPORTE DE CONTROL DE AREAS Y POZOS

99

NUMERO/AREA	NOMBRE/AREA	A R E A			P O Z O S		
		PERF.	PRODUC.	SECOS	PERF.	PRODUC.	SECOS
X---X	X-----X	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999
CCOD	CNAME	C1	C2	C3	M1	M2	M3
5P	30P	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.



SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

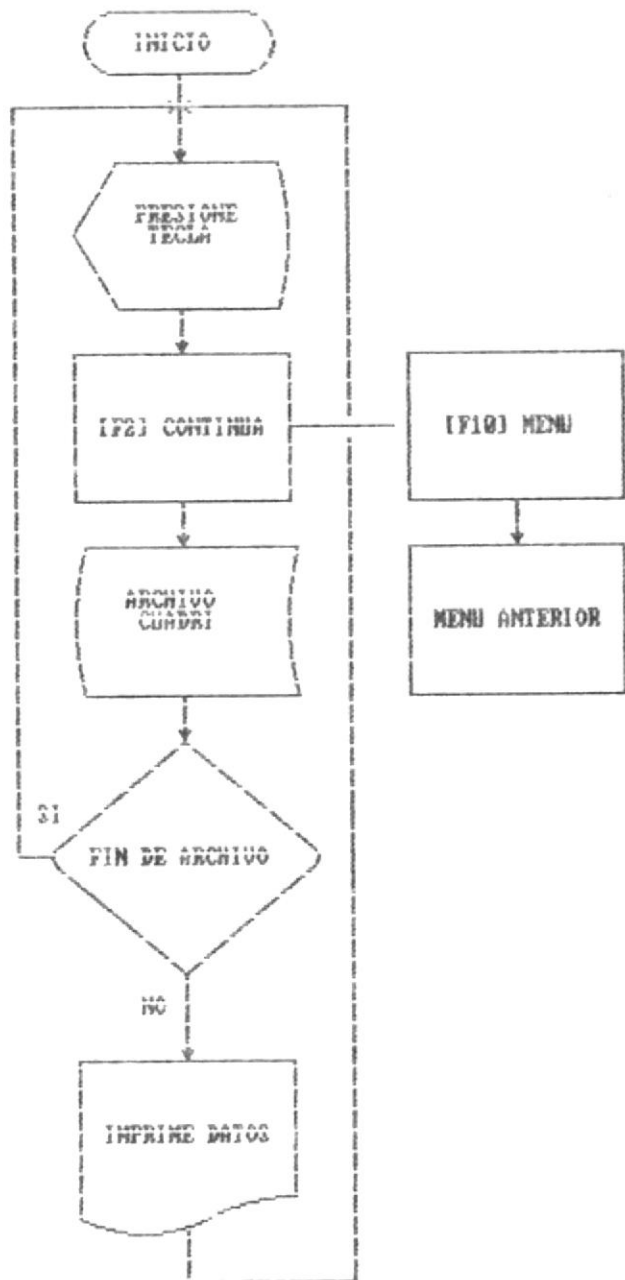
IDENTIFICACION: MODULO DE CONTROL  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LIEMPRE.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLIEMPRE  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLIEMPRE, DLIEMPRE  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: FLIPRE  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*  
 PAG. 99

REPORTE DE CONTROL DEL ARCHIVO DE  
 EMPRESAS (EMPRE)

NUMERO/EMPRESA	NOMBRE/EMPRESA	TIPO/EMPRESA	CLASE/EMPRESA
X-----X	X-----X	X-----X	X-----X
EMCOD	EMNOM	EMTIPO	EMCLASE
5P	30P	1P	1P
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"
"	"	"	"



SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

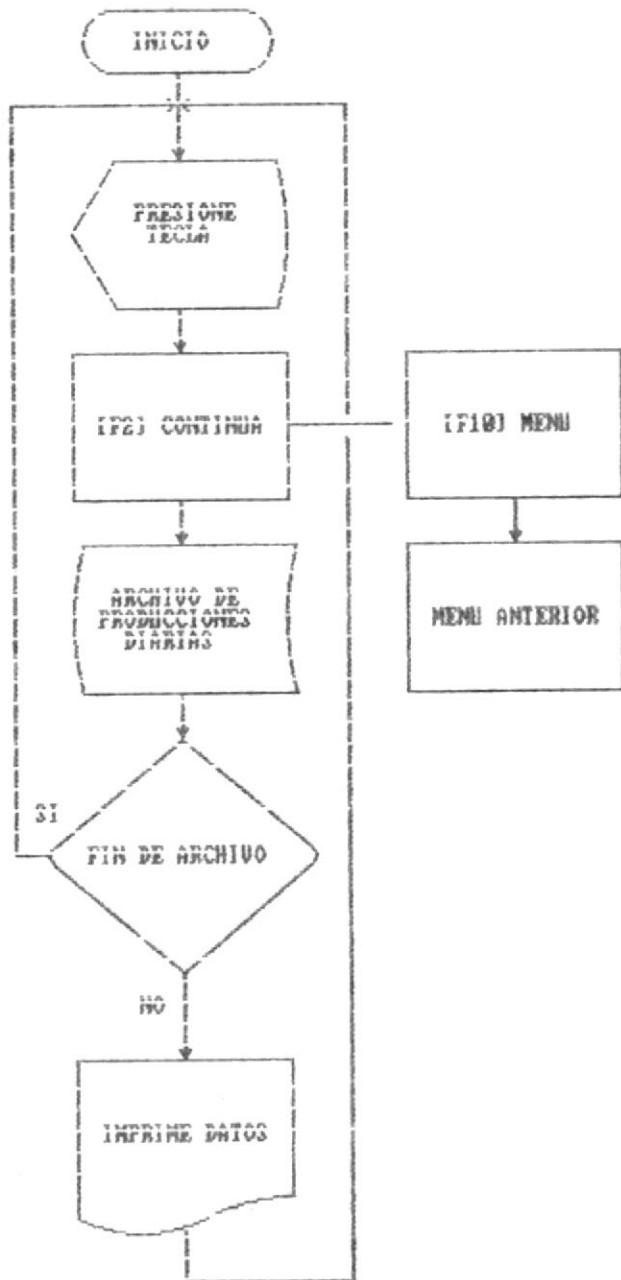
IDENTIFICACION: MODULO DE CONTROL  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LICUAD.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLICUAD  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLICUAD, DLICUAD  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: FLICUAD  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

#ESPOL#  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

#PETRUM#  
 PAG. 99

REPORTE DE CONTROL DEL ARCHIVO DE  
 CUADRICULAS (CUADRI)

NUMERO/BLOQUE		NUMERO/CUADRICULA	STATUS
X-----X		X-----X	X-----X
CRBLO		CRCUA	CSTAT
SP		SP	BP
.		.	.
.		.	.
.		.	.
.		.	.
.		.	.
.		.	.
.		.	.
.		.	.
.		.	.



Archivo(PODIA):Lectura secuencial

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

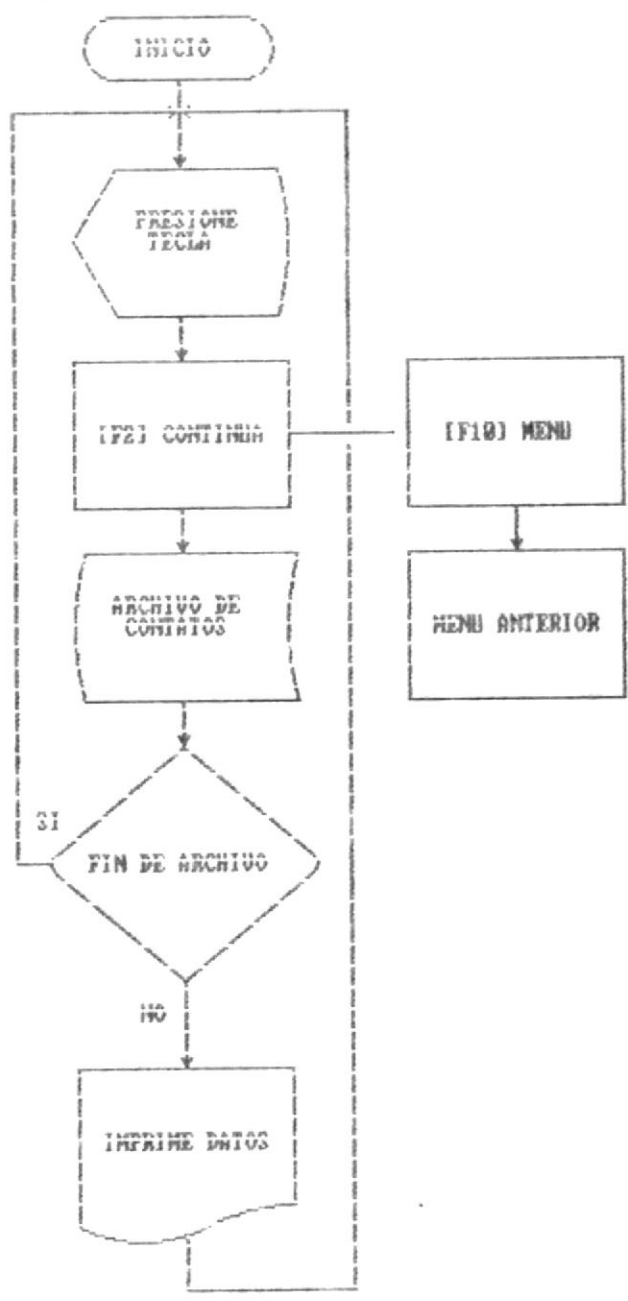
IDENTIFICACION: MODULO DE CONTROL  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LIPODIA.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLIPODIA  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLIPODIA, DLIPODIA  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: FLIPODIA  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*  
 PAG. 99

REPORTE DE CONTROL DEL ARCHIVO DE ACUMULACIONES  
 MENSUALES DE POZOS PERFORADOS  
 99

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
X-----X	999	999	999	999	999	999	999	999	999	999	999	999
CNAME	ME1	ME2	ME3	ME4	ME5	ME6	ME7	ME8	ME9	ME10	ME11	ME12
(30 POS.)	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D	4P 0D
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"





SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE CONTROL  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LICONTRA.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLICON  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLICON, DLICON  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: FLICONTR  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*

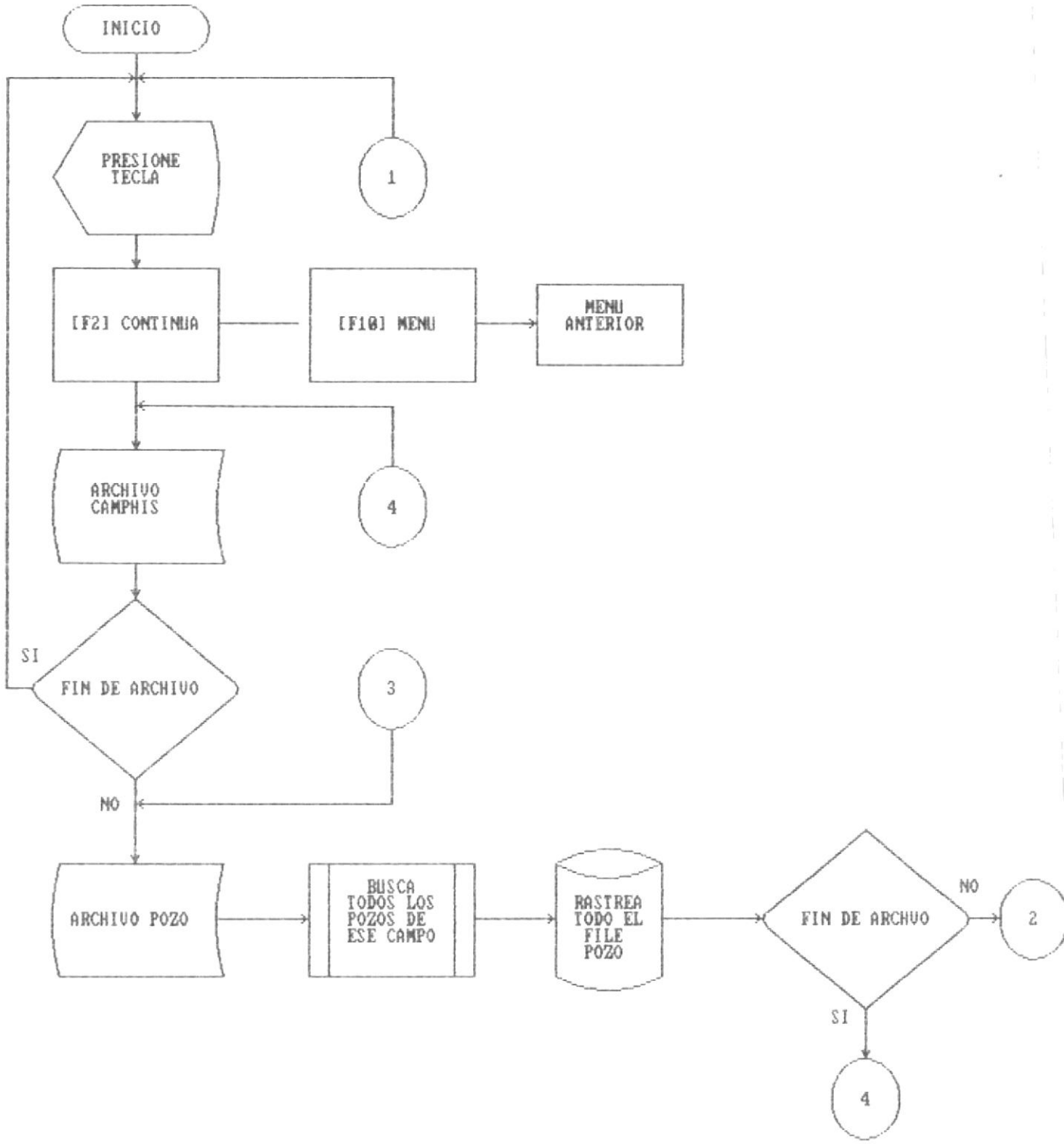
FECHA-DE-IMPRESION: 99/99/99

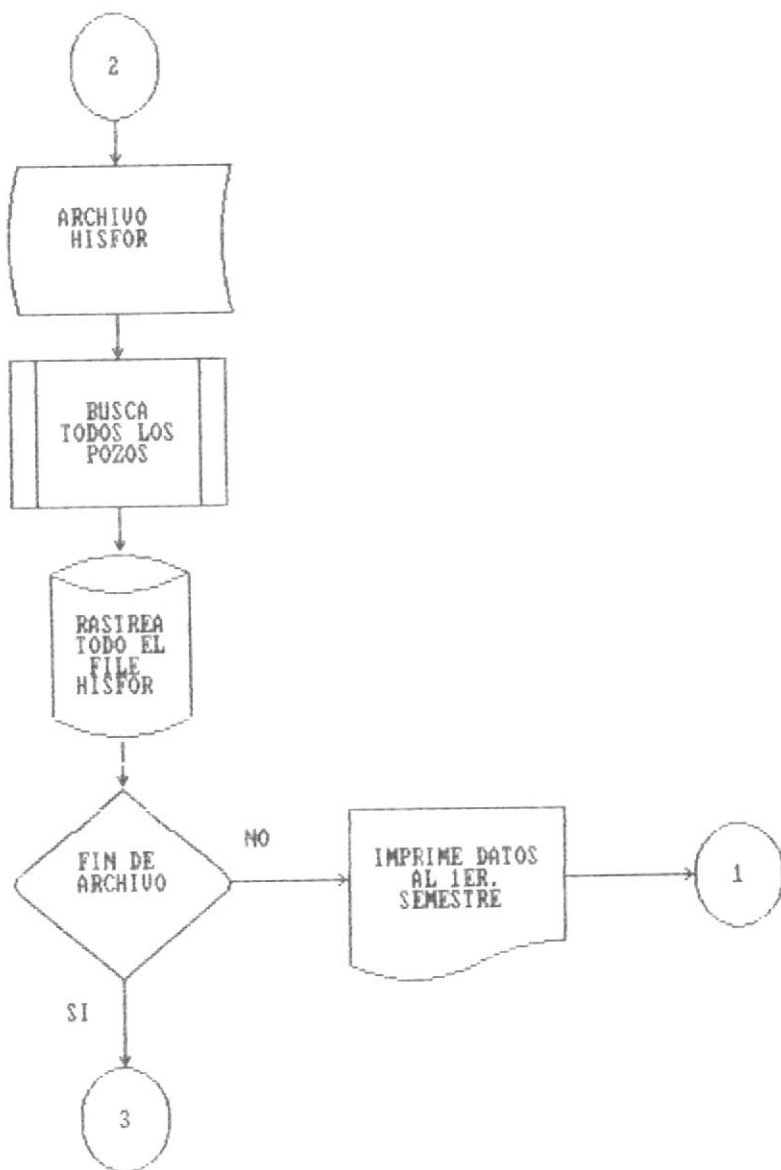
\*PETRUM\*

PAG. 99

REPORTE DE CONTROL DEL ARCHIVO  
 CONTRATOS (CONTRA)

NUMERO/CONTRATO	NOMBRE/CONTRATO	TIPO/CONTRATO	ESTADO/CONTRATO	FECHA/CONTRATO
X---X COCOD 5P	X-----X CONOM 30P	X-----X COTIPO 11P	X-----X COSTA 5P	XX/XX/XX COFEC 8P
.	.	.	.	.
.	.	.	.	.
.	.	.	.	.
.	.	.	.	.
.	.	.	.	.
.	.	.	.	.
.	.	.	.	.
.	.	.	.	.





Archivo(CAMPHIS): Lectura Secuencial

Archivo(POZO): Busqueda Generica(PCAMPO)

Archivo(HISFOR): Busqueda generica(HAMCOD, HAMFEC)

(HAMTIP)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE CONTROL  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LICAMPO.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLICAM  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLICAM, DLICAM  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: FLICAMP  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

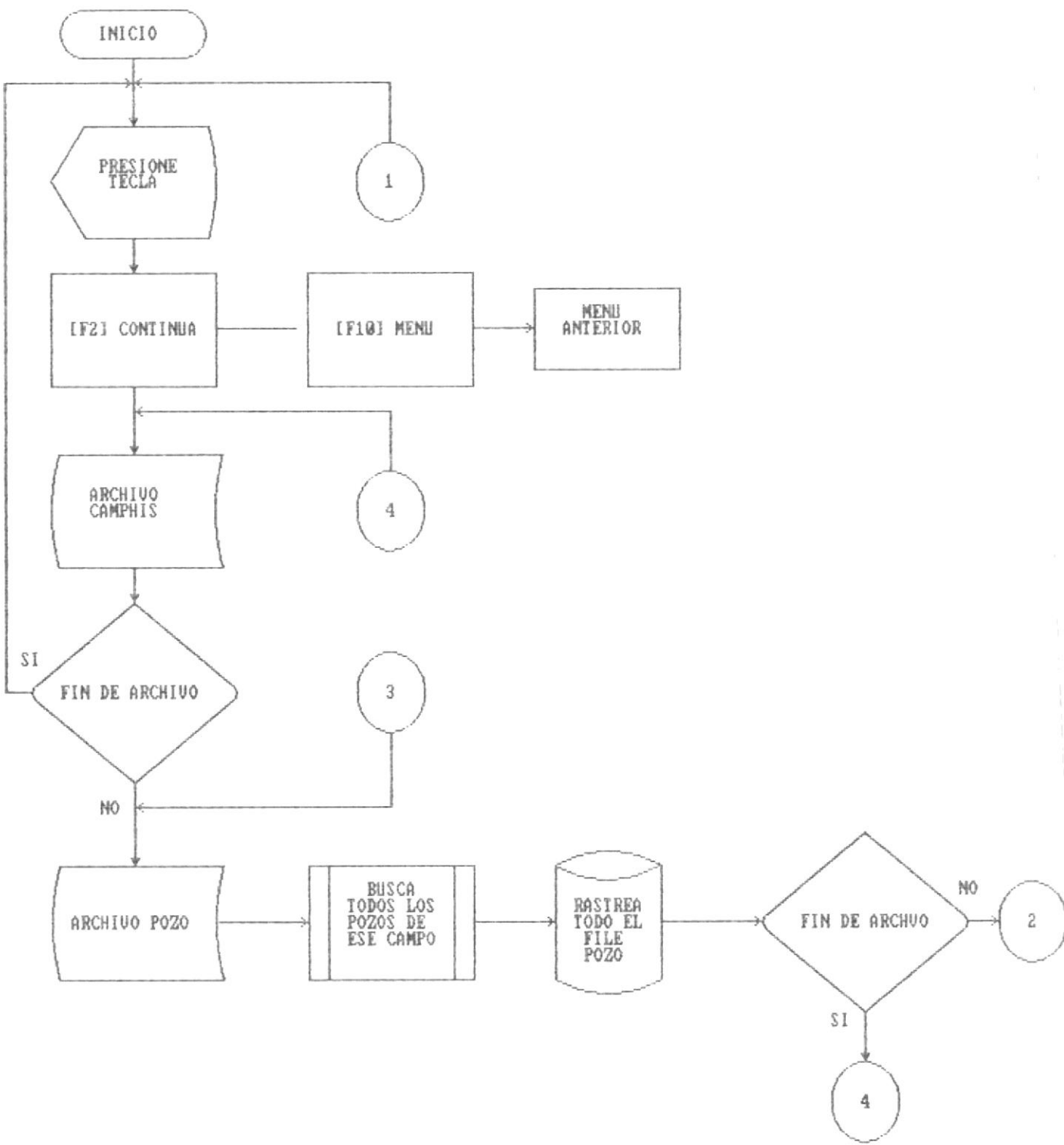
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

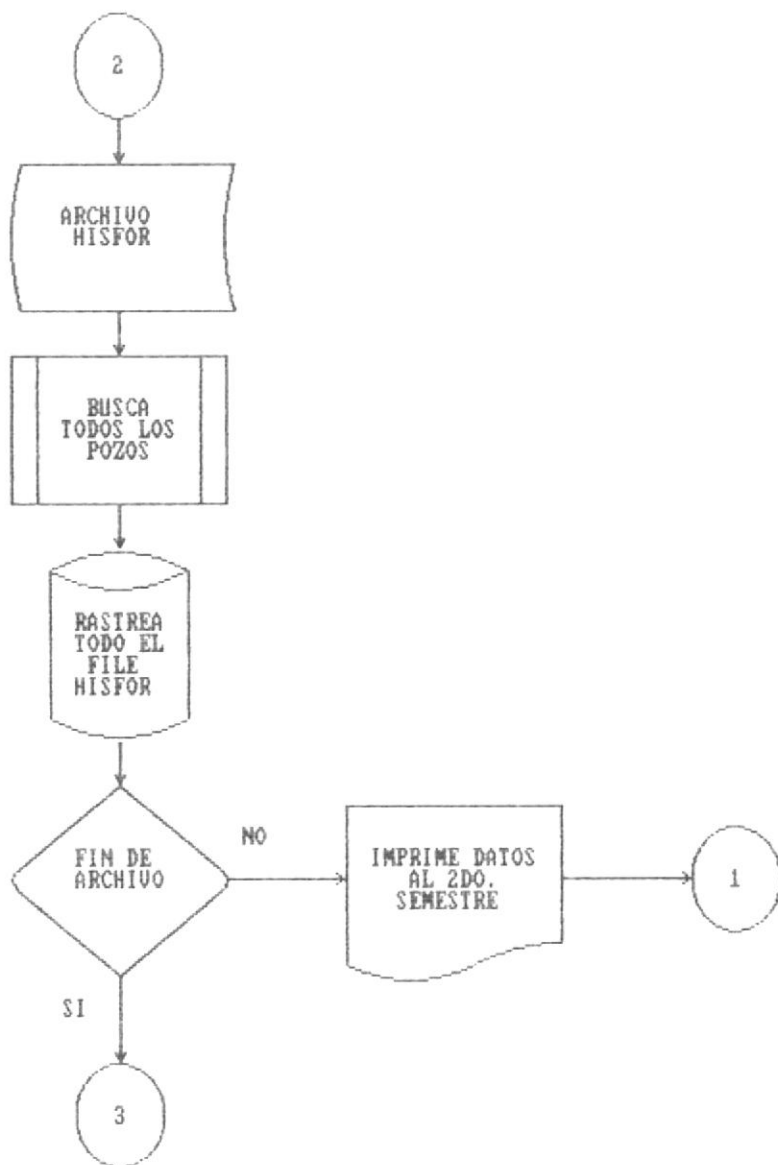
\*PETRUM\*  
 PAG. 99

REPORTE DE CONTROL DE LAS PRODUCCIONES  
 DE LOS CAMPOS AL 1ER. SEMESTRE

99

NUMERO POZO	NOMBRE POZO	FECHA TIPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
NUMERO/CAMPO:X--X	9999 X---X	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
	TCAMCOD TCAMFEC TCAMTIP	CAMM1	CAMM2	CAMM3	CAMM4	CAMM5	CAMM6	
	SP 4P 11P	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D
X-----X	X-----X	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
MPOZO	TNAME	MES1	MES2	MES3	MES4	MES5	MES6	
SP	30P	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.	.
TOTAL POR CAMPO:			99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
		T1	T2	T3	T4	T5	T6	
		10P 0D	10P 0D	10P 0D	10P 0D	10P 0D	10P 0D	10P 0D





Archivo(CAMPHIS):Lectura Secuencial

Archivo(POZO):Busqueda Generica(PCAMPO)

Archivo(HISFOR):Busqueda generica(HAMCOD, HAMFEC)

(HAMTIP)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE CONTROL  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LICAMPO1.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLICAM1  
 SUBROUTINAS DEL PROGRAMA: CLICAM1, DLICAM1  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PLICAMP1  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

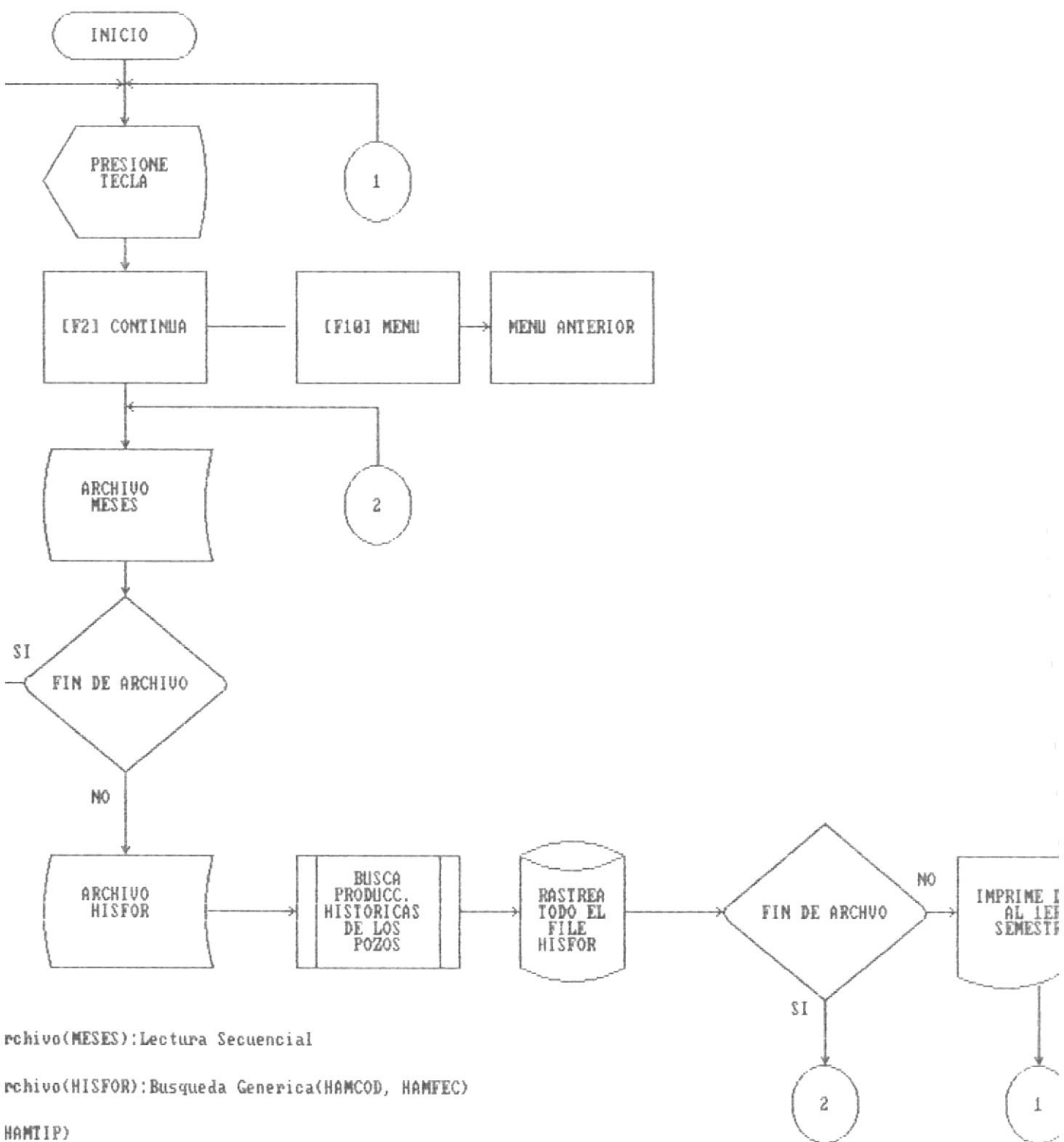
\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*  
 PAG. 99

REPORTE DE CONTROL DE LAS PRODUCCIONES  
 DE LOS CAMPOS AL 2DO. SEMESTRE

99

NUMERO POZO	NOMBRE POZO	FECHA TIPO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
NUMERO/CAMPO: X--X	9999 X--X		99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
	TCAMCOD TCAMFEC TCAMTIP		CAMM7	CAMM8	CAMM9	CAMM10	CAMM11	CAMM12
	5P 4P 11P		8P 00	8P 00	8P 00	8P 00	8P 00	8P 00
X-----X	X-----X		99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
MPOZO	TNAME		MES7	MES8	MES9	MES10	MES11	MES12
5P	30P		8P 00	8P 00	8P 00	8P 00	8P 00	8P 00
.	.		.	.	.	.	.	.
.	.		.	.	.	.	.	.
.	.		.	.	.	.	.	.
.	.		.	.	.	.	.	.
.	.		.	.	.	.	.	.
.	.		.	.	.	.	.	.
TOTAL POR CAMPO:			99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
			T1	T2	T3	T4	T5	T6
			10P 00	10P 00	10P 00	10P 00	10P 00	10P 00



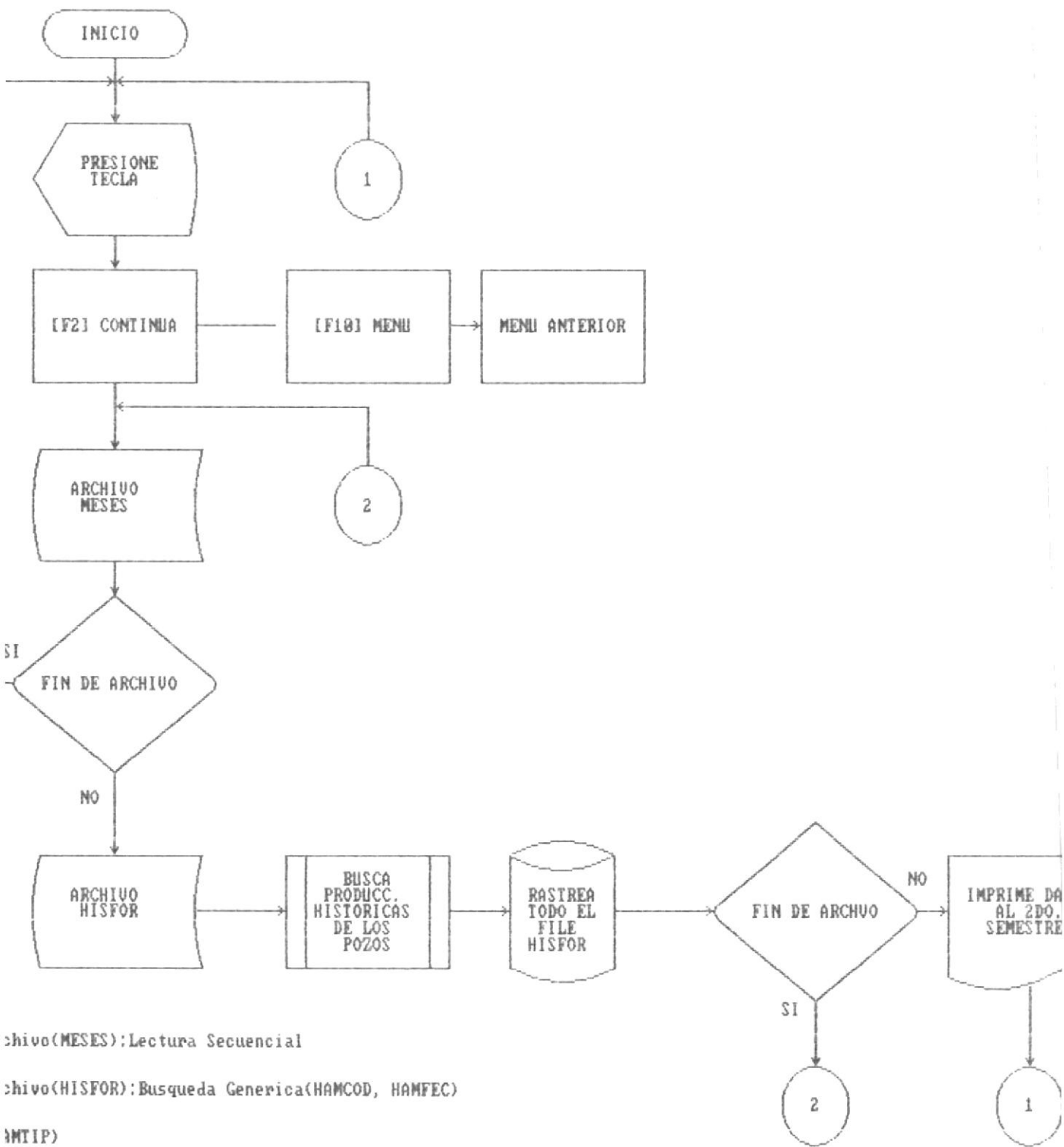
Archivo(MESES):Lectura Secuencial

Archivo(HISFOR):Busqueda Generica(HAMCOD, HAMFEC)

HAMTIP)







chivo(MESES):Lectura Secuencial

chivo(HISFOR):Busqueda Generica(HAMCOD, HAMFEC)

MTIP)

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

IDENTIFICACION: MODULO DE CONTROL  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: LIPOZO1.PRG  
 RUTINAS DEL PROGRAMA : RLIPOZO1  
 SUBRUTINAS DEL PROGRAMA: CLIPOZO1, DLIPOZO1  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: FLIPOZO1  
 9: NUMERICO  
 X: ALFANUMERICO  
 ,: MILES  
 .: DECIMAL

\*ESPOL\*  
 FECHA-DE-IMPRESION:99/99/99

\*PETRUM\*  
 PAG. 99

REPORTE DE CONTROL DE LAS PRODUCCIONES  
 DE LOS POZOS AL 2DO. SEMESTRE

99

NUMERO FORMACION	NOMBRE FORMACION	FECHA	TIPO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
NUMERO/POZO: X---X	9999 X---X	99,999,999		99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
	TPOZO	TFECH	TTIPO	MES7	MES8	MES9	MES10	MES11	MES12
	5P	4P	11P	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D
X-----X	X-----X			99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
TFORMA	TONOM			HAMM7	HAMM8	HAMM9	HAMM10	HAMM11	HAMM12
5P	30P			8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D	8P 0D
.	.			.	.	.	.	.	.
.	.			.	.	.	.	.	.
.	.			.	.	.	.	.	.
.	.			.	.	.	.	.	.
.	.			.	.	.	.	.	.
.	.			.	.	.	.	.	.
.	.			.	.	.	.	.	.
TOTAL POR POZO:				99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
				T1	T2	T3	T4	T5	T6
				10P 0D	10P 0D	10P 0D	10P 0D	10P 0D	10P 0D

## FORMATO DE PANTALLA

El siguiente módulo proporciona, la facilidad de explicar los distintos campos de archivos o trabajos, que se presentan en las pantallas de mantenimiento o consultas, también se define los pict's o longitudes de los mismos.

El Formato #1 explica la longitud de los campos presentados y su posición dentro de la pantalla, la naturaleza de los mismos se la estandariza con los siguientes caracteres:

- X ==> campo alfanumérico (todo tipo de caracter)
- 9 ==> campo numérico (positivo o negativo)
- , ==> la coma es para separar cada rango de miles
- . ==> el punto separa la parte entera o decimal

El Formato #2 nombra cada uno de los campos utilizado o presentados en las pantallas.

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MPOZO.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PMPOZO

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PMPOZO 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTO DE POZOS

CODIGO-POZO : X---X	FECHA-PERFORACION: MM/DD/AA	PETRUM
NOMBRE: X-----X	FECHA-OPERACION: MM/DD/AA	
STATUS: X	STATUS-OPERACION:	
AREA: X---X		
CAMPO: X---X		
CODIGO-EMPRESA-EXPLORADORA: X---X	X-----X	
CODIGO-EMPRESA-PRODUCTORA: X---X	X-----X	
TIPO: X		
BLOQUE: X---X		
PROFUNDIDAD: 99999	(pies)	

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRO-POZO F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PMPOZO 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTO DE POZOS

CODIGO-POZO : (PCOD)	FECHA-PERFORACION: (PFEPER)	PETRUM
NOMBRE: (PNAME)	FECHA-OPERACION: (PFEPE)	
STATUS: (PSTAT)	STATUS-OPERACION:	
AREA: (TREG) == (ARNOM)		
CAMPO: (PCAMPO) == (CNAME)		
CODIGO-EMPRESA-EXPLORADORA: (PEMPE) == (EMNOM)		
CODIGO-EMPRESA-PRODUCTORA: (PEMPP) == (EMNOM)		
TIPO: (PTIPO)		
BLOQUE: (PBLO)		
PROFUNDIDAD: (PPROF)	(pies)	

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MCON.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PMCON

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMCON

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTO DE POZOS COMPLETADOS

CODIGO-POZO : X---X	FECHA-COMPLEMENTACION: MM/DD/AA	PETRUM
NOMBRE: X-----X		
PROF.CASING-SUPERF: 99,999	DIAMETRO-SUPERF: 999.99	
PROF.CASING-REVEST: 99,999	DIAMETRO-REVEST: 999.99	
PROF.CASING-REV-2: 99,999	DIAMETRO-REV-2: 999.99	
METODO DE PRODUCCION: X X-----X	BSW: 99.99	
PRODUCC.ACTUAL-PET: 99,999,999	PROD.ACTUAL-GAS: 99,999,999	
PRODUCC.ACTUAL-AGUA: 99,999,999		
F O R M A C I O N E S		
CODIGO	DESCRIPCION	FECHA-ULT.PRUEBA
X---X	X-----X	MM/DD/AA
		TIPO-FORMACION
		X-----X

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRO-POZO F6-FORMACIONES F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMCON

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTO DE POZOS COMPLETADOS

CODIGO-POZO : (TOCCOD)	FECHA-COMPLEMENTACION: (POCFEC)	PETRUM
NOMBRE: (PNAME)		
PROF.CASING-SUPERF: (POCCS)	DIAMETRO-SUPERF: (POCDS)	
PROF.CASING-REVEST: (POCPCR)	DIAMETRO-REVEST: (POCDCR)	
PROF.CASING-REV-2: (POCPDP)	DIAMETRO-REV-2: (POCPDG)	
METODO DE PRODUCCION: (POCSTAT)	BSW: (BD)	
PRODUCC.ACTUAL-PET: (POCPAP)	PROD.ACTUAL-GAS: (POCPAG)	
PRODUCC.ACTUAL-AGUA: (POCPAA)		
F O R M A C I O N E S		
CODIGO	DESCRIPCION	FECHA-ULT.PRUEBA
(POFOR)	(PONOM)	(POFEC)
		TIPO-FORMACION

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRO-POZO F6-FORMACIONES F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MCAN.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PMCAN

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMCAN

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTOS DE CAMPOS

NUM-CAMPO: X---X	PETRUM								
NOMBRE-CAMPO: X-----X									
OBSERVACIONES: X-----X									
COD. EMPRESA-PRODUCTORA: X---X X-----X									
COD. EMPRESA-OPERADORA: X---X X-----X									
#-POZOS EXPLORATORIOS: 9999	STATUS: X X-----X								
RESERVA-PROBADA-INICIAL: 999,999,999	FECHA-CALCULO-RESERVA: MM/DD/AA								
RESERVA-PROBADA-ACTUAL: 999,999,999	FECHA-CALCULO-RESERVA: MM/DD/AA								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>NUMERO DE POZOS</th> <th>PRODUCCION ACTUAL</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>PERFORADORES: 9999</td> <td>PETROLEO: 99,999,999</td> </tr> <tr> <td>PRODUCTIVOS: 9999</td> <td>GAS: 99,999,999</td> </tr> <tr> <td>SECOS: 9999</td> <td>AGUA: 99,999,999</td> </tr> </tbody> </table>		NUMERO DE POZOS	PRODUCCION ACTUAL	PERFORADORES: 9999	PETROLEO: 99,999,999	PRODUCTIVOS: 9999	GAS: 99,999,999	SECOS: 9999	AGUA: 99,999,999
NUMERO DE POZOS	PRODUCCION ACTUAL								
PERFORADORES: 9999	PETROLEO: 99,999,999								
PRODUCTIVOS: 9999	GAS: 99,999,999								
SECOS: 9999	AGUA: 99,999,999								

F2-ADICIONA

F3-MODIFICA

F4-ELIMINA

F5-OTRO-CAMPO

F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMCAN

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTOS DE CAMPOS

NUM-CAMPO: (TCOD)	PETRUM								
NOMBRE-CAMPO: (CNAME)									
OBSERVACIONES: (COBS)									
COD. EMPRESA-PRODUCTORA: (CEMPRE) == (EMNOM)									
COD. EMPRESA-OPERADORA: (CEMO) == (EMNOM)									
#-POZOS EXPLORATORIOS: (CNEXP)	STATUS: (CSTA)								
RESERVA-PROBADA-INICIAL: (CRINIC)	FECHA-CALCULO-RESERVA: (CFECH1)								
RESERVA-PROBADA-ACTUAL: (CRACTU)	FECHA-CALCULO-RESERVA: (CFECH2)								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>NUMERO DE POZOS</th> <th>PRODUCCION ACTUAL</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>PERFORADORES: (CNPPER)</td> <td>PETROLEO: (CPAP)</td> </tr> <tr> <td>PRODUCTIVOS: (CNPPRO)</td> <td>GAS: (CPAG)</td> </tr> <tr> <td>SECOS: (CNPSEC)</td> <td>AGUA: (CPAA)</td> </tr> </tbody> </table>		NUMERO DE POZOS	PRODUCCION ACTUAL	PERFORADORES: (CNPPER)	PETROLEO: (CPAP)	PRODUCTIVOS: (CNPPRO)	GAS: (CPAG)	SECOS: (CNPSEC)	AGUA: (CPAA)
NUMERO DE POZOS	PRODUCCION ACTUAL								
PERFORADORES: (CNPPER)	PETROLEO: (CPAP)								
PRODUCTIVOS: (CNPPRO)	GAS: (CPAG)								
SECOS: (CNPSEC)	AGUA: (CPAA)								

F2-ADICIONA

F3-MODIFICA

F4-ELIMINA

F5-OTRO-CAMPO

F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MBLO.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PMBLO

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PMBLO 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTOS DE BLOQUES-CUADRICULAS

NUM-BLOQUE X---X	PETRUM	
#-CUADRICULAS: 9999		
COD.AREA-UNO: X---X	CODIGO-AREA-DOS: X---X	
===== C U A D R I C U L A S =====		
CODIGO	CLASE ==>	[NORMAL] [LIMITE]
-----	-----	-----
X---X	X	X
X---X	<=== CUADRICULA PROCESADA	

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRO-BLOQUE F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PMBLO 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTOS DE BLOQUES-CUADRICULAS

NUM-BLOQUE: (TRBLO)	PETRUM	
#-CUADRICULAS: (BNUMC)		
COD.AREA-UNO: (BRAR1)	CODIGO-AREA-DOS: (BRAR2)	
===== C U A D R I C U L A S =====		
CODIGO	CLASE ==>	[NORMAL] [LIMITE]
-----	-----	-----
(CRCUA)	(CSTAT)	
(TRCUA)	<==== CUADRICULA PROCESADA	

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRO-BLOQUE F10-MENU



SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MAREA.PRG

NOMBRE DE LA PANTALLA: PMAREA

FORMATO #1

PMAREA <<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>> 03/30/88  
FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
MANTENIMIENTO DE AREAS

NUM-AREA: X---X	PETRUM
NOMBRE-AREA: X-----X	
EXTENSION DEL AREA: 99,999.99	
#-BLOQUES-CATASTRALES: 9999	
#-POZOS EN EXPLORACION: 9999	
#-POZOS EN PERFORACION: 9999	
#-POZOS EN PRODUCCION: 9999	
#-POZOS SECOS: 9999	
OBSERVACION: X-----X	

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-AREA F10-MENU

FORMATO #2

PMAREA <<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>> 03/30/88  
FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
MANTENIMIENTO DE AREAS

NUM-AREA: (TRCD)	PETRUM
NOMBRE-AREA: (ARNOM)	
EXTENSION DEL AREA: (AREXT)	
#-BLOQUES-CATASTRALES: (ARBLO)	
#-POZOS EN EXPLORACION: (ARPOP)	
#-POZOS EN PERFORACION: (ARPQE)	
#-POZOS EN PRODUCCION: (ARPOD)	
#-POZOS SECOS: (ARPSE)	
OBSERVACION: (AROSB)	

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-AREA F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MTRA.PRG  
NOMBRE DE LA PANTALLA: PMTRA

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
PMTRA 03/30/88  
FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
MANTENIMIENTO DE CONTRATOS

COD-CONTRATO: X---X	FECHA-APERTURA: MM/DD/AA	PETRUM
NOMBRE-CONTRATO: X-----X		
TIPO-CONTRATO: X X-----X	ESTADO-CONTRATO: X X-----X	

F2-ADICIONA    F3-MODIFICA    F4-ELIMINA    F5-OTRO-CONTRATO    F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
PMTRA 03/30/88  
FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
MANTENIMIENTO DE CONTRATOS

COD-CONTRATO: (TOCOD)	FECHA-APERTURA: (COFEC)	PETRUM
NOMBRE-CONTRATO: (CONOM)		
TIPO-CONTRATO: (COTIPO)	ESTADO-CONTRATO: (COSTA)	

F2-ADICIONA    F3-MODIFICA    F4-ELIMINA    F5-OTRO-CONTRATO    F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MCADJ.PRG

NOMBRE DE LA PANTALLA: PMCADJ

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMCADJ

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO

MANTENIMIENTO DE CONTRATOS ADJUDICADOS

COD-CONTRATO: X---X	FECHA-SUSCRIPCION:MM/DD/AA	PETRUM
COD-EMPRESA ADJUDICADA: X---X		
NOMBRE-EMPRESA: X-----X		
COD.PLAN-CAPACITACION: X---X	COD.PROGRAMA-EXPL: X---X	
CODIGO-AREA: X---X X-----X	CODIGO-BLOQUE: X---X	
COSTOS PROVISIONALES: 99,999,999.99	NUMERO-HECTAREAS: 999,999.99	
OBSERVACION: X-----X		

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-ADJUDICACION F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMCADJ

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO

MANTENIMIENTO DE CONTRATOS ADJUDICADOS

COD-CONTRATO: (TDCOC)	FECHA-SUSCRIPCION: (ADFECH)	PETRUM
COD-EMPRESA ADJUDICADA: (ADCOE)		
NOMBRE-EMPRESA: (EMNOM)		
COD.PLAN-CAPACITACION: (ADPLAN)	COD.PROGRAMA-EXPL: (ADPRO)	
CODIGO-AREA: (ADREG) (ARNOM)	CODIGO-BLOQUE: (ADBLO)	
COSTOS PROVISIONALES: (ADCOS)	NUMERO-HECTAREAS: (ADHEC)	
OBSERVACION: (ADOB)		

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-ADJUDICACION F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MEMP.PRG

NOMBRE DE LA PANTALLA: PMEMP

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMEMP

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
MANTENIMIENTO DE EMPRESAS

COD-EMPRESA : X---X	PETRUM
NOMBRE-EMPRESA: X-----X	
TIPO-EMPRESA: X X-----X	
CLASE-EMPRESA: X X-----X	

F2-ADICIONA

F3-MODIFICA

F4-ELIMINA

F5-OTRA-EMPRESA

F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMEMP

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
MANTENIMIENTO DE EMPRESAS

COD-EMPRESA : (EMCOD)	PETRUM
NOMBRE-EMPRESA: (EMNOM)	
TIPO-EMPRESA: (EMTIPO)	
CLASE-EMPRESA: (EMCLASE)	

F2-ADICIONA

F3-MODIFICA

F4-ELIMINA

F5-OTRA-EMPRESA

F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MPLAN.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PMPLAN

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMPLAN

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTO PLANES-CAPACITACION

COD-PLAN: X---X	PETRUM
NOMBRE-PLAN: X-----X	
LUGAR-PLAN: X-----X	
MONTO-NORMAL-PLAN: 999,999,999.99	
AREAS-CAPACITACION: X-----X	
X-----X	
CURSOS ESPECIALIZACION: X-----X	
X-----X	
DURACION DEL PLAN: X-----X	
TIPO DEL PLAN: X	
MONTO OPERATIVO ANUAL: 999,999,999.99	

F2-ADICIONA

F3-MODIFICA

F4-ELIMINA

F5-OTRO-PLAN

F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMPLAN

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTO PLANES-CAPACITACION

COD-PLAN: (TLCOD)	PETRUM
NOMBRE-PLAN: (PLNOM)	
LUGAR-PLAN: (PLCLU)	
MONTO-NORMAL-PLAN: (PLNOM)	
AREAS-CAPACITACION: (PLARE)	
(PLARE2)	
CURSOS ESPECIALIZACION: (PLCUR)	
(PLCUR2)	
DURACION DEL PLAN: (PLDUR)	
TIPO DEL PLAN: (PLTIPO)	
MONTO OPERATIVO ANUAL: (PLMONO)	

F2-ADICIONA

F3-MODIFICA

F4-ELIMINA

F5-OTRO-PLAN

F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MPRO.PRG  
NOMBRE DE LA PANTALLA: PMPRO

FORMATO #1

PMPRO <<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>> 03/30/88  
FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
MANTENIMIENTO PROGRAMAS-EXPLORACION

COD-PROGRAMA: X---X	PETRUM
NOMBRE-PROGRAMA: X-----X	
LINEAS SISMICAS: 999,999.99	
INVERSION-MINIMA: 99,999,999.99	
#-POZOS-EXPLORAT: 9999	
TIPO-PROGRAMA: X	
DURACION PROGRAMA: X-----X	

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRO-PROGRAMA F10-MENU

FORMATO #2

PMPRO <<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>> 03/30/88  
FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
MANTENIMIENTO PROGRAMAS-EXPLORACION

COD-PROGRAMA: (TRCOD)	PETRUM
NOMBRE-PROGRAMA: (PRNOM)	
LINEAS SISMICAS: (PRLIN)	
INVERSION-MINIMA: (PRINV)	
#-POZOS-EXPLORAT: (PRNEX)	
TIPO-PROGRAMA: (PRTIPO)	
DURACION PROGRAMA: (PRDUR)	

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRO-PROGRAMA F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MFOR.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PMFOR

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMFOR

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 DATOS PARA PRUEBAS A POZOS

CODIGO-POZO : X---X	NOMBRE-POZO: X-----X	PETRUM
NUM-FORMACION: X---X	NOMBRE-FORM: X-----X	
FECHA-ULTIMA-PRUEBA: MM/DD/AA	TIPO: X X-----X	
POROSIDAD: 99.9	PERMEABILIDAD: 9.999	
ESPESOR: 9.999	RADIO DRENAJE: 9.999	
RELACION GAS-PETROLEO: 9.999.999	SATURACION-AGUA: 99.9	
PRESION FORMACION: 99.999	PRESION-FONDO: 99.999	
FACTOR-DAÑO: 9.999	API 99.99	
FACTORES VOLUMETRICOS		VISCOSIDADES
=====		=====
PETROLEO: 9.999		9.999
GAS: 9.999.999		9.999
AGUA: 9.999		99

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-FORMACION F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMFOR

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 DATOS PARA PRUEBAS A POZOS

CODIGO-POZO : (TOCOD)	NOMBRE-POZO: (PNAME)	PETRUM
NUM-FORMACION: (TOFOR)	NOMBRE-FORM: (PONOM)	
FECHA-ULTIMA-PRUEBA: (TOFEC)	TIPO: (POTIP)	
POROSIDAD: (O)	PERMEABILIDAD: (K)	
ESPESOR: (H)	RADIO DRENAJE: (RE)	
RELACION GAS-PETROLEO: (R)	SATURACION-AGUA: (SW)	
PRESION FORMACION: (POPREE)	PRESION-FONDO: (POPREW)	
FACTOR-DAÑO: (POFAC)	API (API)	
FACTORES VOLUMETRICOS		VISCOSIDADES
=====		=====
PETROLEO: (BO)		(UO)
GAS: (BG)		(UG)
AGUA: (BW)		(UW)

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-FORMACION F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MFORMA.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PMFORMA

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMFORMA

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 DATOS PARA CALCULOS A CAMPOS

CODIGO-CAMPO: X--X	NOMBRE-CAMPO: X-----X	PETRUM
NUM-FORMACION: X--X	NOMBRE-FORM: X-----X	
FECHA-ULTIMA-CALCULO: MM/DD/AA		
POROSIDAD: 99.9	PERMEABILIDAD: 9,999	
ESPESOR: 9,999	API: 99.99	
RELACION GAS-PETROLEO: 9,999,999	SATURACION-AGUA: 999.9	
PRESION FORMACION: 99,999		
FACTORES VOLUMETRICOS		VISCOSIDADES
=====		=====
PETROLEO: 9.999		9,999
GAS: 9,999.999		9.999
AGUA: 9.999		99

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-FORMACION F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMFORMA

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 DATOS PARA CALCULOS A CAMPOS

CODIGO-CAMPO: (TOCOD)	NOMBRE-CAMPO: (PNAME)	PETRUM
NUM-FORMACION: (TOFOR)	NOMBRE-FORM: (PONOM)	
FECHA-ULTIMA-CALCULO: (TOFEC)		
POROSIDAD: (O)	PERMEABILIDAD: (K)	
ESPESOR: (H)	API: (API)	
RELACION GAS-PETROLEO: (R)	SATURACION-AGUA: (SW)	
PRESION FORMACION: (POPREE)		
FACTORES VOLUMETRICOS		VISCOSIDADES
=====		=====
PETROLEO: (BO)		(UO)
GAS: (BG)		(UG)
AGUA: (BW)		(UW)

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-FORMACION F10-MENU



SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MFORM.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PMFORM

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMFORM

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 PRODUCCIONES HISTORICAS DE LOS POZOS SEGUN FORMACIONES -POZOS

NUM-POZO :	X---X	NOMBRE: X-----X	PETRUM
NUM-FORMACION:	X---X	NOMBRE: X-----X	
TIPO-PRODUCCION:	X X-----X	ANO-PRODUCCION	19XX
ENERO:	99,999,999	FEBRERO:	99,999,999
MARZO:	99,999,999	ABRIL:	99,999,999
MAYO:	99,999,999	JUNIO:	99,999,999
JULIO:	99,999,999	AGOSTO:	99,999,999
SEPTIEMBRE:	99,999,999	OCTUBRE:	99,999,999
NOVIEMBRE:	99,999,999	DICIEMBRE:	99,999,999

F2-ADICIONA    F3-MODIFICA    F4-ELIMINA    F5-OTRA-PRODUCCION    F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PMFORM

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 PRODUCCIONES HISTORICAS DE LOS POZOS SEGUN FORMACIONES -POZOS

NUM-POZO : (POCOD)	NOMBRE: (PNAME)	PETRUM	
NUM-FORMACION: (TFORMA)	NOMBRE: (PONOM)		
TIPO-PRODUCCION: (TAMTIP)	ANO-PRODUCCION: (TAMFEC)		
ENERO:	(HAMM1)	FEBRERO:	(HAMM2)
MARZO:	(HAMM3)	ABRIL:	(HAMM4)
MAYO:	(HAMM5)	JUNIO:	(HAMM6)
JULIO:	(HAMM7)	AGOSTO:	(HAMM8)
SEPTIEMBRE:	(HAMM8)	OCTUBRE:	(HAMM10)
NOVIEMBRE:	(HAMM9)	DICIEMBRE:	(HAMM12)

F2-ADICIONA    F3-MODIFICA    F4-ELIMINA    F5-OTRA-PRODUCCION    F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MPOZI.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PMPOZI

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PMPOZI 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTO DE PRODUCCIONES HISTORICAS POR POZOS

NUM-POZO : X---X	PETRUM
NOMBRE-POZO: X-----X	
TIPO-PRODUCCION: X X-----X	ANO-PRODUCCION 19XX
ENERO: 99,999,999	FEBRERO: 99,999,999
MARZO: 99,999,999	ABRIL: 99,999,999
MAYO: 99,999,999	JUNIO: 99,999,999
JULIO: 99,999,999	AGOSTO: 99,999,999
SEPTIEMBRE: 99,999,999	OCTUBRE: 99,999,999
NOVIEMBRE: 99,999,999	DICIEMBRE: 99,999,999

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-PRODUCCION F10-MENU

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PMPOZI 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTO DE PRODUCCIONES HISTORICAS POR POZOS

NUM-POZO : (TPCOD)	PETRUM
NOMBRE-POZO: (PNAME)	
TIPO-PRODUCCION: (TAMTIP)	ANO-PRODUCCION (TAMFEC)
DIAS-TRABJ.	
ENERO: (MES1) (DD1)	FEBRERO: (MES2) (DD2)
MARZO: (MES3) (DD3)	ABRIL: (MES4) (DD4)
MAYO: (MES5) (DD5)	JUNIO: (MES6) (DD6)
JULIO: (MES7) (DD7)	AGOSTO: (MES8) (DD8)
SEPTIEMBRE: (MES9) (DD9)	OCTUBRE: (MES10) (DD10)
NOVIEMBRE: (MES11) (DD11)	DICIEMBRE: (MES12) (DD12)

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-PRODUCCION F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: MCHIS.PRG

NOMBRE DE LA PANTALLA: PMCHIS

FORMATO #1

PMCHIS <<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>> 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTO DE PRODUCCIONES HISTORICAS POR CAMPOS

NUM-CAMPO: X---X	PETRUM
NOMBRE-CAMPO: X-----X	
TIPO-PRODUCCION: X X-----X	ANO-PRODUCCION 19XX
ENERO: 99,999,999	FEBRERO: 99,999,999
MARZO: 99,999,999	ABRIL: 99,999,999
MAYO: 99,999,999	JUNIO: 99,999,999
JULIO: 99,999,999	AGOSTO: 99,999,999
SEPTIEMBRE: 99,999,999	OCTUBRE: 99,999,999
NOVIEMBRE: 99,999,999	DICIEMBRE: 99,999,999

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-PRODUCCION F10-MENU

FORMATO #2

PMCHIS <<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>> 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 MANTENIMIENTO DE PRODUCCIONES HISTORICAS POR CAMPOS

NUM-POZO : (TPCOD)	PETRUM
NOMBRE-CAMPO: (CNAME)	
TIPO-PRODUCCION: (TAMTIP)	ANO-PRODUCCION (TAMFEC)
DIAS-TRABJ.	
ENERO: (CAMM1)	FEBRERO: (CAMM2)
MARZO: (CAMM3)	ABRIL: (CAMM4)
MAYO: (CAMM5)	JUNIO: (CAMM6)
JULIO: (CAMM7)	AGOSTO: (CAMM8)
SEPTIEMBRE: (CAMM9)	OCTUBRE: (CAMM10)
NOVIEMBRE: (CAMM11)	DICIEMBRE: (CAMM12)

F2-ADICIONA F3-MODIFICA F4-ELIMINA F5-OTRA-PRODUCCION F10-MENU

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CCOFEC.PRG

NOMBRE DE LA PANTALLA: PCCOFEC

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PCCOFEC

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
CONTRATOS POR FECHA-SUSCRIPCION

FECHA-SUSCRIPCION: [        ] ** MM/DD/AA					PETRUM
CODIGO CONTRATO	DESCRIPCION	NOMBRE EMPRESA	COD.PR EXPLORAT.	COD.PLAN CAPACITAC.	
X---X	X-----X	X-----X	X---X	X---X	
.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PCCOFEC

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
CONTRATOS POR FECHA-SUSCRIPCION

FECHA-SUSCRIPCION: [ TFECHA ] ** MM/DD/AA					PETRUM
CODIGO CONTRATO	DESCRIPCION	NOMBRE EMPRESA	COD.PR EXPLORAT.	COD.PLAN CAPACITAC.	
(ADCOC)	(CONDM)	(EMNOM)	(ADPRO)	(ADPLAN)	
.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CCPEMP.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PCCPEMP

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCCPEMP 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 CONTRATOS ADJUDICADOS POR EMPRESA

CODIGO-EMPRESA : [X---X ] X-----X							PETRUM
CODIGO CONTRATO	DESCRIPCION	FECHA SUSCRIP	TIPO	COD. AREA	COD. BLOQ	COD. PLAN	COD PROG
X---X	X-----X	MM/DD/AA	X---X	X---X	X---X	X---X	X---X
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCCPEMP 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 CONTRATOS ADJUDICADOS POR EMPRESA

CODIGO-EMPRESA : [ PP ] (EMNOM)							PETRUM
CODIGO CONTRATO	DESCRIPCION	FECHA SUSCRIP	TIPO	COD. AREA	COD. BLOQ	COD. PLAN	COD PROG
(ADCOC)	(CONOM)	(ADFECH)	(COTIPO)	(ADREG)	(ADBLO)	(ADPRO)	
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CPOEEC.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PCPOEEC

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCPOEEC 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 POZOS EXPLORADOS POR EMPRESA Y CAMPOS

COD-EMPRESA: [X--X] NOMBRE: [ X-----X]				PETRUM
NOMBRE-CAMPO	COD.POZO	NOMBRE-POZO	TIPO POZO	FECHA DESCUBRIM.
X-----X	X--X	X-----X	X-----X	MM/DD/AA
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
TOTAL DE POZOS ==> 9999				
X-----X	X--X	X-----X	X-----X	MM/DD/AA
"	"	"	"	"

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCPOEEC 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 POZOS EXPLORADOS POR EMPRESA Y CAMPOS

COD-EMPRESA: [TCOD] NOMBRE: [ ENOM ]				PETRUM
NOMBRE-CAMPO	COD.POZO	NOMBRE-POZO	TIPO POZO	FECHA DESCUBRIM.
(CNAME)	(PCOD)	(PNAME)	(PTIPO)	(PFEPER)
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
"	"	"	"	"
TOTAL DE POZOS ==> (CONTA)				
(CNAME)	(PCOD)	(PNAME)	(PTIPO)	(PFEPER)
"	"	"	"	"

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CPETIP.PRG

NOMBRE DE LA PANTALLA: PCPETIP

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCPOTIP 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 POZOS CLASIFICADOS POR ESTADO Y TIPO

INGRESE ESTADO/TIPO : [ ] X-----X						PETRUM
CODIGO	DESCRIPCION	CODIGO	CODIGO	STATUS	TIPO/ESTADO	
POZO		AREA	CAMPO	OPERACION		
X	X	X	X	X	X	X
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCPOTIP 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 POZOS CLASIFICADOS POR ESTADO Y TIPO

INGRESE ESTADO/TIPO : [ PP ] X-----X						PETRUM
CODIGO	DESCRIPCION	CODIGO	CODIGO	STATUS	TIPO/ESTADO	
POZO		AREA	CAMPO	OPERACION		
(PCOD)	(PNAME)	(PREG)	(PCAMPO)	(POPE)	(PSTAT)	
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CPCMET.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PCPCMET

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCPCMET 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 POZOS CLASIFICADOS POR METODO DE PRODUCCION

METODO DE PRODUCCION: X X-----X				PETRUM	
CODIGO POZO	DESCRIPCION	FECHA COMPLET.	EMPRESA EXPLORADORA	EMPRESA PRODUCT.	
X--X X-----X		MM/DD/AA	X--X	X--X	
"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCPCMET 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 POZOS CLASIFICADOS POR METODO DE PRODUCCION

METODO DE PRODUCCION: (PP) X-----X				PETRUM	
CODIGO POZO	DESCRIPCION	FECHA COMPLET.	EMPRESA EXPLORADORA	EMPRESA PRODUCT.	
(PCCOD)	(PNAME)	(FECHA)	(ENOR)	(ENOR)	
"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	
"	"	"	"	"	

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR



SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CPFORM.PRG

NOMBRE DE LA PANTALLA: PCPFORM

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PCPFORM

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
FORMACIONES CLASIFICADAS POR TIPO-PRUEBA

TIPO-PRUEBA: X X-----X					PETRUM
CODIGO FORMACION	DESCRIPCION	CODIGO POZO	PERMEABILIDAD	BSW	
X--X X-----X		X--X	99.9	99.9	
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"

PRESSIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PCPFORM

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
FORMACIONES CLASIFICADAS POR TIPO-PRUEBA

TIPO-PRUEBA: PP X-----X					PETRUM
CODIGO FORMACION	DESCRIPCION	CODIGO POZO	PERMEABILIDAD	BSW	
(POFOR)	(PONOR)	(POCOD)	(O)	(SW)	
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"
"	"	"	"	"	"

PRESSIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CPRUEB.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PCPRUEB

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCPRUEB 03/30/88  
 FACULTAD DE GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 CALCULO DE VOLUMEN-ROCA, TAZA-FLUJO, CANTIDAD-INICIAL

CODIGO-POZO: [X---X]		NOMBRE: [X-----X]				PETRUM
FECHA	VOLUMEN-ROCA	CANTIDAD INICIAL		TAZA DE FLUJO		
		PETROLEO	GAS	PETROLEO	GAS	
MM/DD/AA	999,999	999,999	999,999	999,999	999,999	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCPRUEB 03/30/88  
 FACULTAD DE GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 CALCULO DE VOLUMEN-ROCA, TAZA-FLUJO, CANTIDAD-INICIAL

CODIGO-POZO: [TCOD ]		NOMBRE: [ PNAME ]				PETRUM
FECHA	VOLUMEN-ROCA	CANTIDAD INICIAL		TAZA DE FLUJO		
		PETROLEO	GAS	PETROLEO	GAS	
(PDPEC)	(VOL)	(N)	(N1)	(B)	(Q1)	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CCAMPO.PRG

NOMBRE DE LA PANTALLA: PCCAMPO

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PCCAMPO

03/30/88

FACULTAD DE GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO

CAMPOS CLASIFICADOS POR ESTADO

ESTADO-CAMPO X X-----X						PETRUM
CODIGO CAMPO	DESCRIPCION	POZOS PRODUCT.	POZOS PERFORAD.	POZOS SECOS	POZOS EXPLORAT.	
X--X	X-----X	9999	9999	9999	9999	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PCCAMPO

03/30/88

FACULTAD DE GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO

CAMPOS CLASIFICADOS POR ESTADO

ESTADO-CAMPO PP X-----X						PETRUM
CODIGO CAMPO	DESCRIPCION	POZOS PRODUCT.	POZOS PERFORAD.	POZOS SECOS	POZOS EXPLORAT.	
(CCOD)	(CNAME)	(CNPRO)	(CNPPER)	(CNPSEC)	(CNEXP)	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	
.	.	.	.	.	.	

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CPOPEP.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PCPOPEP

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICA PETROLIFERAS >>>

PCPOPEP

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 PRODUCCION ACTUAL DEL PETROLEO-GAS POR POZO

					PETRUM
NOMBRE POZO	COD POZO	# BLOQUE	CAMPO	PETROLEO(##) BARRILES	GAS(PIES) CUBICOS
X-----X	X--X	X--X	X--X	999,999,999	99,999,999
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICA PETROLIFERAS >>>

PCPOPEP

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 PRODUCCION ACTUAL DEL PETROLEO-GAS POR POZO

					PETRUM
NOMBRE POZO	COD POZO	# BLOQUE	CAMPO	PETROLEO(##) BARRILES	GAS(PIES) CUBICOS
(PNAME)	(TOCCOD)	(PBLO)	(CNAME)	(POCFAP)	(POCFAG)
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

# SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CPODPE.PRG

NOMBRE DE LA PANTALLA: PCPODPE

## FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICA PETROLIFERAS >>>

PCPODPE

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 PRODUCCION ACTUAL PETROLEO-GAS POR EMPRESA

COD.EMPRESA: [ ]		NOMBRE: [ ]		PETRUM	
NOMBRE POZO	# BLOQUE	CAMPO	PETROLEO(##) BARRILES	GAS(PIES) CUBICOS	
X-----X	X---X	X--X	999,999,999	99,999,999	
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.
TTALES DE PRODUCCION		=====>	999,999,999	999,999,999	

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

## FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICA PETROLIFERAS >>>

PCPODPE

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 PRODUCCION ACTUAL PETROLEO-GAS POR EMPRESA

COD.EMPRESA: [TMCOD]		NOMBRE: [ ]		EMNOM		PETRUM	
NOMBRE POZO	# BLOQUE	CAMPO	PETROLEO(##) BARRILES	GAS(PIES) CUBICOS			
(TNAME)	(TBLO)	(CNAME)	(POCPAP)	(POCPAG)			
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
.	.	.	.	.	.	.	.
TTALES DE PRODUCCION		=====>	999,999,999	999,999,999			

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CPOPRO.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PCPOPRO

FORMATO #1

PCPOPRO <<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>> 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 PRODUCCION HISTORICAS-ANUALES POR POZO

CODIGO-POZO : [X---X] NOMBRE: [X-----X]		PETRUM
P E T R O L E O	G A S	ANO-PRODUCCION
999,999,999	999,999,999	MM/DD/AA
"	"	"
"	"	"
"	"	"
"	"	"
9,999,999,999	9,999,999,999	<=== TOTALES-PRODUCCION

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

PCPOPRO <<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>> 03/30/88  
 FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 PRODUCCION HISTORICAS-ANUALES POR POZO

CODIGO-POZO : [TPDZO] NOMBRE: [ PNAME ]		PETRUM
P E T R O L E O	G A S	ANO-PRODUCCION
(HCANTI)	(HCANTI)	(HFECHA)
9,999,999,999	9,999,999,999	<=== TOTALES-PRODUCCION

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS  
 NOMBRE DEL PROGRAMA: CHISFOR.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PCHISFOR

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PCHISFOR

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 CUADRO COMPARATIVO DE PRODUCCIONES POR POZO-FORMACIONES

CODIGO-POZO : [X---X] NOMBRE: [X-----X]						PETRUM
COD.FORMAC. : [X---X] NOMBRE: [X-----X]						
ANO-PRIMERO: [9999 ] *** ANO-SEGUNDO: [9999 ]						
	P E T R O L E O		%	G A S		%
MESES	-----			-----		
ENERO:	99,999,999	99,999,999	999.99	99,999,999	99,999,999	999.99
FEBRERO:	"	"	"	"	"	"
MARZO:	"	"	"	"	"	"
ABRIL:	"	"	"	"	"	"
MAYO:	"	"	"	"	"	"
JUNIO:	"	"	"	"	"	"
JULIO:	"	"	"	"	"	"
AGOSTO:	"	"	"	"	"	"
SEPTIEMBRE:	"	"	"	"	"	"
OCTUBRE:	"	"	"	"	"	"
NOVIEMBRE:	"	"	"	"	"	"
DICIEMBRE:	"	"	"	"	"	"

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PCHISFOR

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 CUADRO COMPARATIVO DE PRODUCCIONES POR POZO-FORMACIONES

CODIGO-POZO : [TMCOD] NOMBRE: [ PNAME ]				PETRUM		
COD.FORMAC. : [TMFOR] NOMBRE: [ PONDM ]						
ANO-PRIMERO: [FECH1] *** ANO-SEGUNDO: [FECH2]						
	P E T R O L E O		%	G A S		%
MESES	-----			-----		
ENERO:	T1M1	T2M1	PORCEN	T1M1	T2M1	PORCEN
FEBRERO:	T1M2	T2M2	"	T1M2	T2M2	"
MARZO:	T1M3	T2M3	"	T1M3	T2M3	"
ABRIL:	T1M4	T2M4	"	T1M4	T2M4	"
MAYO:	T1M5	T2M5	"	T1M5	T2M5	"
JUNIO:	T1M6	T2M6	"	T1M6	T2M6	"
JULIO:	T1M7	T2M7	"	T1M7	T2M7	"
AGOSTO:	T1M8	T2M8	"	T1M8	T2M8	"
SEPTIEMBRE:	T1M9	T2M9	"	T1M9	T2M9	"
OCTUBRE:	T1M10	T2M10	"	T1M10	T2M10	"
NOVIEMBRE:	T1M11	T2M11	"	T1M11	T2M11	"
DICIEMBRE:	T1M12	T2M12	"	T1M12	T2M12	"

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CHISPOZ.PRG

NOMBRE DE LA PANTALLA: PCHISPOZ

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCHISPOZ FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO 03/30/88  
 CUADRO COMPARATIVO DE PRODUCCIONES POR POZO

CODIGO-POZO : [X---X] NOMBRE: [X-----X]						PETRUM
ANO-PRIMERO: [9999 ] *** ANO-SEGUNDO: [9999 ]						
MESES	P E T R O L E O		%	G A S		%
ENERO:	99,999,999	99,999,999	999.99	99,999,999	99,999,999	999.99
FEBRERO:	"	"	"	"	"	"
MARZO:	"	"	"	"	"	"
ABRIL:	"	"	"	"	"	"
MAYO:	"	"	"	"	"	"
JUNIO:	"	"	"	"	"	"
JULIO:	"	"	"	"	"	"
AGOSTO:	"	"	"	"	"	"
SEPTIEMBRE:	"	"	"	"	"	"
OCTUBRE:	"	"	"	"	"	"
NOVIEMBRE:	"	"	"	"	"	"
DICIEMBRE:	"	"	"	"	"	"

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCHISPOZ FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO 03/30/88  
 CUADRO COMPARATIVO DE PRODUCCIONES POR POZO

CODIGO-POZO : [TOCOD] NOMBRE: [ PNAME ]						PETRUM
ANO-PRIMERO: [FECH1] *** ANO-SEGUNDO: [FECH2]						
MESES	P E T R O L E O		%	G A S		%
ENERO:	T1M1	T2M1	PORCEN	T1M1	T2M1	PORCEN
FEBRERO:	T1M2	T2M2	"	T1M2	T2M2	"
MARZO:	T1M3	T2M3	"	T1M3	T2M3	"
ABRIL:	T1M4	T2M4	"	T1M4	T2M4	"
MAYO:	T1M5	T2M5	"	T1M5	T2M5	"
JUNIO:	T1M6	T2M6	"	T1M6	T2M6	"
JULIO:	T1M7	T2M7	"	T1M7	T2M7	"
AGOSTO:	T1M8	T2M8	"	T1M8	T2M8	"
SEPTIEMBRE:	T1M9	T2M9	"	T1M9	T2M9	"
OCTUBRE:	T1M10	T2M10	"	T1M10	T2M10	"
NOVIEMBRE:	T1M11	T2M11	"	T1M11	T2M11	"
DICIEMBRE:	T1M12	T2M12	"	T1M12	T2M12	"

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR



SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CHISCAM.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PCHISCAM

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCHISCAM FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO 03/30/88  
 CUADRO COMPARATIVO DE PRODUCCIONES POR CAMPOS

CODIGO-CAMPO: [X---X] NOMBRE: [X-----X]						PETRUM
ANO-PRIMERO: [9999] *** ANO-SEGUNDO: [9999]						
MESES	P E T R O L E O		%	G A S		%
ENERO:	99,999,999	99,999,999	999.99	99,999,999	99,999,999	999.99
FEBRERO:	"	"	"	"	"	"
MARZO:	"	"	"	"	"	"
ABRIL:	"	"	"	"	"	"
MAYO:	"	"	"	"	"	"
JUNIO:	"	"	"	"	"	"
JULIO:	"	"	"	"	"	"
AGOSTO:	"	"	"	"	"	"
SEPTIEMBRE:	"	"	"	"	"	"
OCTUBRE:	"	"	"	"	"	"
NOVIEMBRE:	"	"	"	"	"	"
DICIEMBRE:	"	"	"	"	"	"

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>  
 PCHISCAM FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO 03/30/88  
 CUADRO COMPARATIVO DE PRODUCCIONES POR CAMPOS

CODIGO-CAMPO: [TOCOD] NOMBRE: [ CNAME ]						PETRUM
ANO-PRIMERO: [FECH1] *** ANO-SEGUNDO: [FECH2]						
MESES	P E T R O L E O		%	G A S		%
ENERO:	T1M1	T2M1	PORCEN	T1M1	T2M1	PORCEN
FEBRERO:	T1M2	T2M2	"	T1M2	T2M2	"
MARZO:	T1M3	T2M3	"	T1M3	T2M3	"
ABRIL:	T1M4	T2M4	"	T1M4	T2M4	"
MAYO:	T1M5	T2M5	"	T1M5	T2M5	"
JUNIO:	T1M6	T2M6	"	T1M6	T2M6	"
JULIO:	T1M7	T2M7	"	T1M7	T2M7	"
AGOSTO:	T1M8	T2M8	"	T1M8	T2M8	"
SEPTIEMBRE:	T1M9	T2M9	"	T1M9	T2M9	"
OCTUBRE:	T1M10	T2M10	"	T1M10	T2M10	"
NOVIEMBRE:	T1M11	T2M11	"	T1M11	T2M11	"
DICIEMBRE:	T1M12	T2M12	"	T1M12	T2M12	"

PRESIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA [F10] MENU-ANTERIOR

SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS

NOMBRE DEL PROGRAMA: CRESER.PRG  
 NOMBRE DE LA PANTALLA: PCRESER

FORMATO #1

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PCRESER

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 RESERVAS PETROLERAS POR CAMPOS

			PETRUM	
COD.CAMPO	NOMBRE-CAMPO	RESERVA-PROBADA INICIAL	RESERVA-PROBADA ACTUAL	
X---X	X-----X	999,999,999	999,999,999	
"	"	"	"	
"	"	"	"	
"	"	"	"	
TOTAL DE RESERVAS		9,999,999,999	9,999,999,999	
X---X	X-----X	999,999,999	999,999,999	
"	"	"	"	

PRESSIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

FORMATO #2

<<< SISTEMA DE CARACTERISTICAS PETROLIFERAS >>>

PCRESER

03/30/88

FACULTAD DE ING. GEOLOGIA, MINAS Y PETROLEO  
 RESERVAS PETROLERAS POR CAMPOS

			PETRUM	
COD.CAMPO	NOMBRE-CAMPO	RESERVA-PROBADA INICIAL	RESERVA-PROBADA ACTUAL	
(CCOD)	(CNAME)	(CRINIC)	(CRACTU)	
"	"	"	"	
"	"	"	"	
"	"	"	"	
TOTAL DE RESERVAS		(CONTA)	(CONTU)	
(CCOD)	(CNAME)	(CRINIC)	(CRACTU)	
"	"	"	"	

PRESSIONE TECLAS ==> [F2] CONSULTA

[F10] MENU-ANTERIOR

## CARACTERISTICAS DEL HARDWARE

### REQUERIMIENTOS

- Monitor a color opcional
- Disk-drive de 720 kybytes
- teclado
- Impresora de 132 columnas
- Memoria de 640 kbytes
- Disco de 10 Mgbytes
- Una IBM-PC AT (Compatible)

## CARACTERISTICAS DEL SOFTWARE

### REQUERIMIENTOS

- Sistema operativo DOS (Version 3.1)
- Dbase III-Plus
- Personal Editor para mantenimiento de programas
- Dformat para diseño de pantallas
- Pc-historyBoard

## INSTALACION DEL SISTEMA

- Crear un directorio en el nodo raiz del disco con el nombre de PETRUM.
- Copiar el contenido de los diskett PETRUM-1 y PETRUM-2 con el comando COPY Default C> copy A:\*. \* C:
- copiar a nivel de nodo raiz del disco duro, el contenido del diskett PETRUM-3  
Default C> copy A:\*. \* C:
- El DOS 3.0 o 3.1 debe estar configurado  
FILES=20  
BUFFERS=24
- El Dbase-III plus deberá tener el CONFIG.SYS (ya mencionado) y el CONFIG.DB con los siguientes parámetros o comandos  
TALK=OFF  
BELL=OFF  
DELETE=ON  
INTENSITY=OFF

### - RECUPERACION DE ARCHIVOS

Esta función recupera archivos del drive y los carga al disco duro.

Ejecute el programa modo.bat que estará instalado en el nodo raiz del disco tipee RECUPERA (presione enter)

### - RESPALDOS DE ARCHIVOS

Esta función copia como respaldos los archivos del directorio PETRUM al diskett que se encuentra insertado en el disco-duro

Ejecute el programa modo.bat que estara instalado en el nodo raiz del disco tipee RESPALDO (presione enter)

Para realizar esta operacion asegurese de contar con un diskett con suficiente espacio para que la función sea exitosa.

Utilize diskett de doble o alta densidad

## CONCLUSIONES Y SUGERENCIAS

El sistema Petrum, utiliza el término "actual", en programas de mantenimiento o consultas, específicamente en las literales que señalan "Producción", por la problemática anteriormente explicada, de contar con una información no actualizada a la fecha del día, el usuario tomará la política de asignar datos a estas literales del último que disponga, entiéndase que los datos que displayan estas literales, serán la última llegada a la fuente de información de la facultad.

Debido a esta desventaja no se aplicó al sistema la técnica de contar con transacciones periódicas (comunmente mensuales), sino que se adoptó la técnica de la actualización directa a los archivos que mantienen los datos de las producciones.

Esto se explica que el usuario, actualizará las producciones en forma directa en las literales respectivas de las pantallas que mantiene los programas respectivos.

Para facilitar el ingreso tedioso de dichos datos en los dos niveles más altos (pozos y campos), existen dos programas que acumulan la producción previamente ingresada al nivel más bajo y lo asigna al pozo o campo respectivo.

Esto es el usuario si cuenta con la información de la producción parcial de las formaciones, él las ingresará por el programa indicado en el menú "PMPRODU", luego con la seguridad del caso, hará uso del programa acumulativo de dichas producciones parciales para actualizar la producción del pozo que posee dichas formaciones, también podrá ejecutar de igual manera el programa de acumulación a nivel de campo,

Esta técnica no es tan confiable pues la actualización que se hace directa por los programa del menú "PMPRODU", cambiará los datos que se obtuvieron de una actualización o acumulación anterior.

Para solventar, esta desventaja existe un programa de reportes, cuyo objetivo es la de controlar la existencia de producción de los niveles más bajos correspondiente con el nivel alto solicitado en el reporte, entiéndase que usted podrá imprimir las producciones de cada una de las formaciones que circundan al pozo, y la producción del pozo en el año consultado.