



ESCUELA SUPERIOR POLITÉCNICA DEL LITORAL
Facultad de Ingeniería en Ciencias de la Tierra

**“Sistemas de Edificación de Viviendas con Elementos
Prefabricados de Hormigón Armado”**

TESIS DE GRADO

Previa a la obtención del Título de:

INGENIERO CIVIL

Presentada por:

Otto Santiago Caballero Vinueza

GUAYAQUIL – ECUADOR

AÑO: 2004

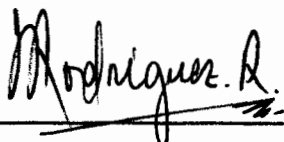
AGRADECIMIENTO

A todas las personas que de uno u otro modo colaboraron en la realización de este trabajo y especialmente al Ing. Julio Rodríguez Ríos, Director de Tesis, por su invaluable ayuda.

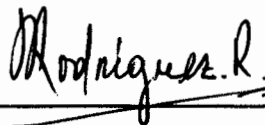
DEDICATORIA

A MI PADRE,
A MI MADRE,
Y A MI HERMANA,

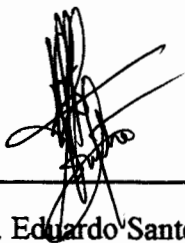
TRIBUNAL DE GRADUACIÓN



Ing. Julio Rodríguez R.
SUB DECANO DE LA FICT
PRESIDENTE



Ing. Julio Rodríguez R.
DIRECTOR DE TESIS



Ing. Eduardo Santos B.
VOCAL

Ing. José Mancero G.
VOCAL

DECLARACIÓN EXPRESA

“La responsabilidad del contenido de esta Tesis de Grado, me corresponden exclusivamente; y el patrimonio intelectual de la misma a la ESCUELA SUPERIOR POLITÉCNICA DEL LITORAL”

(Reglamento de Graduación de la ESPOL)

RESUMEN

La elaboración de esta tesis tiene por objetivo, dar a conocer en mayores proporciones las ventajas de la Prefabricación en la Ingeniería Civil.

El modelo de la vivienda que se presenta en esta tesis, no es el único que existe, se puede diseñar una infinidad de variedades, desde una vivienda de dos niveles hasta un edificio de varios pisos de altura.

Los elementos prefabricados serán construidos con hormigón armado, que es el material más común en nuestro medio.

El diseño de paneles y de la estructura de la vivienda, se basó en las consideraciones que establece el Reglamento para las Construcciones de Concreto Estructural del ACI 318-99.

Al final se hará una comparación a los costos de construcción de los dos métodos, el sistema tradicional y el sistema prefabricado, comprobando así que la prefabricación puede ser una de las soluciones a los problemas habitacionales que tiene nuestro país.

CAPÍTULO 1

INTRODUCCIÓN A OILFIELD MANAGER

OFM es un poderoso software de análisis de información del pozo y del reservorio, es una valiosa herramienta de producción sobre su escritorio. Incorpora técnicas de ingeniería de petróleo y de sistemas informáticos, mejorando la conectividad de la base de datos y de gran funcionalidad que hacen de esta herramienta un recurso necesario para los ingenieros de reservorio, permitiéndole administrar el reservorio y al mismo tiempo supervisar la producción.

Utilizando OFM 2002, se puede construir gráficos y reportes, predecir futura producción, y crear mapas en dos pasos básicos:

- Identificar el pozo ó grupos de pozos.
- Abrir una apropiada herramienta de análisis.

Todo esto para poder tomar decisiones oportunas y eficiente en un menor tiempo.





1.1 HERRAMIENTAS DE OFM

En OFM se puede acceder a las herramientas del software a través de la barra de herramientas (**toolbar**), la cual está localizada al inicio de la ventana de aplicación debajo de la barra de menús. Para mostrar u ocultar esta barra seleccione, **View/Toolbar** de la barra de menú.

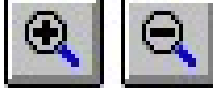


Nota:Una marca de comprobación junto al ítem de este menú, indica que esta opción esta activa

La opción de la barra de herramientas provee un acceso rápido a muchas de las herramientas usadas en OFM.



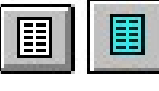


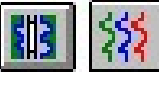

File Options



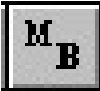

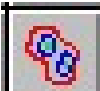

	Abre un nuevo documento.
	Abre un documento existente. OFM Muestra la ventana de diálogo Open , en el cual se puede localizar y abrir los archivos.
	Guarda el documento activo o formato con su nombre actual. Si no ha nombrado el documento OFM Muestra la ventana de dialogo Save As para poderlo nombrar
	Imprime el documento activo

View Options




	Agrandar o reducir el tamaño de un área seleccionada.
	Evita una actualización automática y fija lo que se muestra actualmente.
	Actualiza la ventana mostrada.


Analysis Options



	Abre el módulo Plots para gráficos.
	Abre el módulo Decline Curve Análisis para análisis de curvas de declinación.
	Abre el módulo Reports and Log Reports para generación de reportes.
	Abre la ventana de diálogo Open Grid Map para fijar un conjunto de datos (Mapper data set) o abrir un conjunto de datos.
	Abre la ventana de diálogo Open Bubble Map para fijar conjunto de datos o abrir un grupo de datos existente
	Abre los módulos Single Well Log Display y Multi-Well Log Display .
	Abre el módulo Wellbore Diagram para diagrama de pozos

	Abre el módulo Scatter Plot para gráficos de dispersión.
	Abre la ventana de diálogo Open para seleccionar un archivo Cross-Section y crear una nueva cross-section para secciones transversales de pozos.
	Abre los módulos Material Balance para realizar balance de Materiales.
	Abre la ventana de dialogo BA Input file para abrir archivos guardados con la extensión *,BA y abre la ventana de diálogo Setup para crear un nuevo análisis.
	Abre la ventana Open Contour Map para predeterminar un conjunto de datos mapper data set o abrir un conjunto existente.
	Abre la ventana de dialogo Open Surface Map para predeterminar un conjunto de datos o abrir un conjunto de datos existente



Filter Options

	Combina toda la información filtrada en una sola identidad
	Remueve toda la información filtrada y Muestra toda la información del proyecto.
	Guarda un filtro realizado para un reporte.






	Invierte los pozos filtrados y los no filtrados.
	Filtra todos los pozos identificados con una etiqueta.
	Guarda cualquier filtrado de pozo en un archivo como una lista de Pozos
	Guarda cualquier filtrado de pozo en un archivo como una lista de Pozos
	Abre la ventana de diálogo Filter by Completion para seleccionar una o más completaciones para que sean mostradas en el mapa base.
	Abre la ventana de filtrado por Table Data para seleccionar las tablas de datos de OFM a ser filtradas en su proyecto, para localizar rápidamente pozos con un tipo particular de datos.
	Abre la ventana de diálogo Filter by Category para seleccionar un tipo de categoría para filtrar datos.
	Abre la ventana de diálogo filter by Pattern
	Abre la ventana de diálogo Filter by Key Match para añadir una lista de nombres de o relacionarlos directamente con una tabla.
	Abre la ventana Filter by Query para definir un subconjunto de datos que se desea localizar en la base de datos

	Abre la ventana de diálogo Well List para seleccionar una lista de pozos en un archivo en código ASCII que utiliza un comando opcional que equivale a un nombre de filtrado.
	





Select Options

	Avanza hacia el pozo anterior o el siguiente de un grupo de Pozos.
	


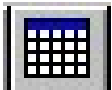




Edit Options






	Copia el archivo que se muestra en pantalla sea este texto grafico a la carpeta que se le asigna.
	Inserta el archivo (grafico ó texto) en el documento que se muestra en pantalla desde la carpeta que se le asigne
	Muestra el cuadro de dialogo Edit Header para editar encabezado de texto.
	Muestra un menú que modifica las características que se muestran de mapa base, tales como asociación de datos, símbolos de pozos, anotaciones del mapa, encabezados, Grid del mapa, escala del mapa y nombres de pozos.
	Abre un cuadro de dialogo para modificar los colores en el modulo seleccionado.

Wellbore Options



	Muestra la pantalla de forma libre del diagrama de pozos.
	Muestra la vista de la columna del diagrama de pozos.
	Muestra el formato PA del diagrama de pozo.
	Muestra una lista de símbolo para usar en el diagrama de pozos.

Project Options

	Abre el cuadro de diálogo Calculated Variable para personalizar los atributos del grafico, sistema de unidades, definición de ecuaciones, y atributos del reporte
	Abre el cuadro de dialogo Select OFM Table to Edit para seleccionar el ítems de los datos individual en OFM con un dato de tabla específico.
	Abre el cuadro de dialogo Date Range para excluir ó limitar los datos que van hacer utilizado en la curva de declinación
	Abre el cuadro de dialogo Delete/Rename para borrar uno ó más completaciones de pozos desde su proyecto.
	Abre el cuadro de dialogo Edit OFM Multipliers para crear,editar,ó borrar múltiples unidades para variables.
	Abre el cuadro de dialogo Change Passwords para asociar una contraseña con su proyecto para protegerlo de un proyecto completo

	<p>Abre el cuadro de dialogo PVT Correlations para definir correlaciones ó relaciones para varias propiedades del petróleo, agua, y gas y además determinar las condiciones de superficie y reservorio</p>
	<p>Abre el cuadro de dialogo Edit Schema Tables para crear tablas en Access, ubicar y reconocer estas tablas en OFM, y seleccionar las tablas OFM para automáticamente cargarla cuando se abra un proyecto.</p>
	<p>Abre el cuadro de dialogo Edit Property para modificar las variables definición, reporte, grafico, y atributos matemáticos</p>
	<p>Abre el cuadro de dialogo Edit OFM Units para agregar ó editar unidades de medidas para su proyecto.</p>
	<p>Abre el cuadro de dialogo Edit User Functions para realizar operaciones sobre datos ó recuperar información del sistema y retornar resultado para el usuario.</p>

Tools Options

	<p>Abre el cuadro de dialogo Settings para personalizar su proyecto, mostrar mapas, y preferencias de datos.</p>
	<p>Abre el cuadro de dialogo Data Registers para tener acceso a datos de pozos ó filtros no almacenados en la memoria.</p>

1.2 CONCEPTO DE BASE DE DATOS RELACIONAL

OFM es una aplicación que utiliza tablas específicas para analizar y mostrar los datos. En una tabla específica, los datos se almacenan en tablas relacionadas por un identificador único. En OFM, las tablas específicas son referenciada como un proyecto.

OFM usa tanto MS Access 97 como MS Access 2000 jet engine y almacena datos locales en un archivo simple de base de datos MS Access usando una extensión. Mdb

Los proyectos creados en formato MS Access 97 son leído por el MS Access 2000 jet engine; Sin embargo, los proyectos creados en formato MS Access 2000 no pueden ser leído por el MS Access 97 jet engine. Es mejor construir todos los proyectos en la misma versión MS Access dependiendo en cual versión de MS Access usted tiene disponible.

En terminología OFM, una tabla específica tiene un campo común clave con el cual todos los datos están relacionados. Para una aplicación basada en la producción de Oil y la producción de Gas, el factor común entre los datos es generalmente la referencia al pozo, y específicamente, la Completación del pozo. OFM asume que la unidad fundamental para los datos esta basado en esta Completación definida para cada registro de producción.

1.3 CREACION DE LOS ARCHIVOS DEL PROYECTO

Un proyecto OFM puede ser creado de una variedad de métodos. Podría ser construido directamente desde su base de datos Access original (en este caso, OFM crearía un sistema de tablas necesarias para el proyecto), es decir, los usuarios no tendrán que crear un nuevo proyecto OFM(la nueva base de datos Access) y conectarlo a la base de datos del software. Utilizar la propia base de datos de OFM será más fácil y de menor trabajo para el usuario.

Para crear un proyecto se necesitan los siguientes datos mínimos:

- Coordenadas de los pozos (X y Y)
- Nombres de los pozos con las arenas que están produciendo
- Datos de producción mensual ó diaria

Todos estos datos deben ser llenados en tablas que usan el modelo de datos de OFM.

Para manejar los datos mencionados anteriormente se necesita construir en un editor de texto (wordpad) los siguientes archivos con sus respectivas extensiones:

- Archivo definición .def
- Archivo Sort Data .srt
- Archivo Static Data .xy

- Archivo Monthly prod .prd
- Archivo Demo Calculated Variables Data.par
- Archivo Demo Basemap Anno data.ano

Nota: Los archivos fueron creados de acuerdo a las necesidades de los datos del Área Tigre y siguiendo la estructura de los archivos del Demo con los que vino instalado el software.

1.4 REVISIÓN DE LAS DEFINICIONES DE LAS TABLAS.

Las tablas que se utilizan en OFM son archivos ASCII con extensión *.xy para la tabla Master, *.prd para la tabla de producción mensual y, *.srt para la tabla del filtrado.

Tabla Master: La tabla master es la primera tabla definida en el archivo definition. Esta tabla es Estática, contiene información de coordenadas de pozos, y de otro tipo de información estática tales como profundidad del pozo.

Tabla Production: La tabla producción es una tabla mensual que contiene datos de producción mensual del pozo.

Tabla Sort: Es una tabla estática que contiene información de grupos para diferentes categorías.

1.5 REVISIÓN DE LOS DATOS DE LAS TABLAS PARA EL ÁREA TIGRE

Todos los archivos creados para el proyecto se encuentran en la carpeta Text Load Files del directorio del programa. En estos archivos se encuentran las tablas con los datos del proyecto.

1. Doble click en **Mi PC**
2. Seleccionar disco local **C**
3. Doble click en la carpeta **Program Files**
4. Doble click en la carpeta **Schlumberger**, luego doble click en **OFM**
5. Seleccionar con doble click la carpeta **Sample Databases > Demo Database >Text Load Files.**
6. Seleccionar el archivo **definición.def** > doble clic
7. File > Close , abrir el archivo Static Data . xy La tabla Master(Headerid) tiene cinco campos definidos : Nombre único de la Completación (Uniqueid), el nombre corto del pozo (Alias), coordenada en X del pozo, coordenada en Y del pozo y el wellbore.

```

*DateLabel "Date"
*TableName headerid static Master
  UNIQUEID String 20
    *rh "" "HEADERID" "UNIQUEID"
    *rf 20 1 "right"
  Wlbr_Id String 50
    *rh "" "HEADERID" "Wlbr_Id"
    *rf 14 0 "Left"
  Zone_ID String 50
    *rh "" "HEADERID" "Zone_ID"
    *rf 14 0 "Left"
  ALIAS String 20
    *rh "" "HEADERID" "ALIAS"
    *rf 20 1 "Right"
  XCOOR Double
    *rh "" "HEADERID" "XCOOR"
    *rf 10 1 "Right"
    *pn "HEADERID.XCOOR"
    *pa "BLUE" "Solid" "None" 4
    *ma "Yes" "None"
    *u "none"
    *mu "1" "1"
  YCOOR Double
    *rh "" "HEADERID" "YCOOR"
    *rf 10 1 "Right"
    *pn "HEADERID.YCOOR"
    *pa "Yellow" "Solid" "None" 4
    *ma "Yes" "None"
    *u "none"
    *mu "1" "1"
  WELLBORE String 20

```

Para obtener Ayuda, presione F1

Fig. 1.1 Archivo Definición.def

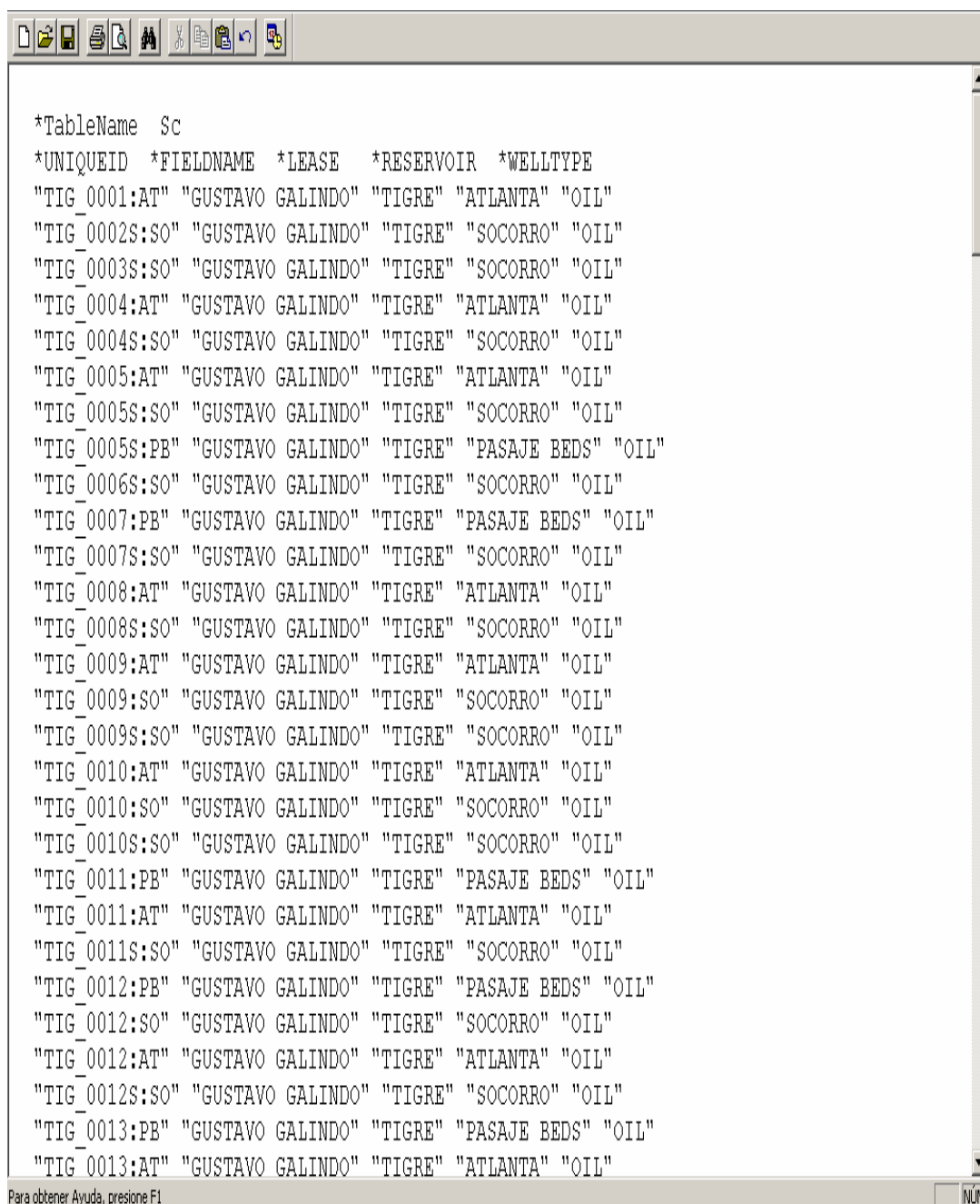
8. File > Close , abrir el archivo Sort Data. Srt.
9. File > Close, abrir el archivo Producción mensual. Prd

*TableName	Headerid	*UNIQUEID	*ALIAS	*XCOOR	*YCOOR	*WELLBORE
"TIG_0001:AT"	"TI-1"	519830.000000	9745751.000000	"TIG_0001"		
"TIG_0002S:SO"	"TI-2S"	521876.000000	9745894.000000	"TIG_0002S"		
"TIG_0003S:SO"	"TI-3S"	521079.000000	9745785.000000	"TIG_0003S"		
"TIG_0004:AT"	"TI-4"	521333.000000	9746267.000000	"TIG_0004"		
"TIG_0004S:SO"	"TI-4S"	521637.000000	9746808.000000	"TIG_0004S"		
"TIG_0005:AT"	"TI-5"	521138.000000	9745921.000000	"TIG_0005"		
"TIG_0005S:SO"	"TI-5S"	521742.000000	9746798.000000	"TIG_0005S"		
"TIG_0005S:PB"	"TI-5S"	521742.000000	9746798.000000	"TIG_0005S"		
"TIG_0006S:SO"	"TI-6S"	522165.000000	9746553.000000	"TIG_0006S"		
"TIG_0007:PB"	"TI-7"	521520.000000	9746311.000000	"TIG_0007"		
"TIG_0007S:SO"	"TI-7S"	521965.000000	9746578.000000	"TIG_0007S"		
"TIG_0008:AT"	"TI-8"	521193.000000	9745891.000000	"TIG_0008"		
"TIG_0008S:SO"	"TI-8S"	521540.000000	9746818.000000	"TIG_0008S"		
"TIG_0009:AT"	"TI-9"	521390.000000	9745893.000000	"TIG_0009"		
"TIG_0009:SO"	"TI-9"	521390.000000	9745893.000000	"TIG_0009"		
"TIG_0009S:SO"	"TI-9S"	521500.000000	9746314.000000	"TIG_0009S"		
"TIG_0010:AT"	"TI-10"	521271.000000	9746046.000000	"TIG_0010"		
"TIG_0010:SO"	"TI-10"	521271.000000	9746046.000000	"TIG_0010"		
"TIG_0010S:SO"	"TI-10S"	522029.000000	9746406.000000	"TIG_0010S"		
"TIG_0011:AT"	"TI-11"	521477.000000	9746118.000000	"TIG_0011"		
"TIG_0011:PB"	"TI-11"	521477.000000	9746118.000000	"TIG_0011"		
"TIG_0011S:SO"	"TI-11S"	521897.000000	9746284.000000	"TIG_0011S"		
"TIG_0012:AT"	"TI-12"	521631.000000	9745930.000000	"TIG_0012"		
"TIG_0012:PB"	"TI-12"	521631.000000	9745930.000000	"TIG_0012"		
"TIG_0012:SO"	"TI-12"	521631.000000	9745930.000000	"TIG_0012"		
"TIG_0012S:SO"	"TI-12S"	521993.000000	9746500.000000	"TIG_0012S"		
"TIG_0013:PB"	"TI-13"	521683.000000	9746122.000000	"TIG_0013"		
"TIG_0013:AT"	"TI-13"	521683.000000	9746122.000000	"TIG_0013"		
"TIG_0013A:AT"	"TI-13A"	521682.000000	9746122.000000	"TIG_0013A"		

Para obtener Ayuda, presione F1

Fig. 1.2 Tabla Master

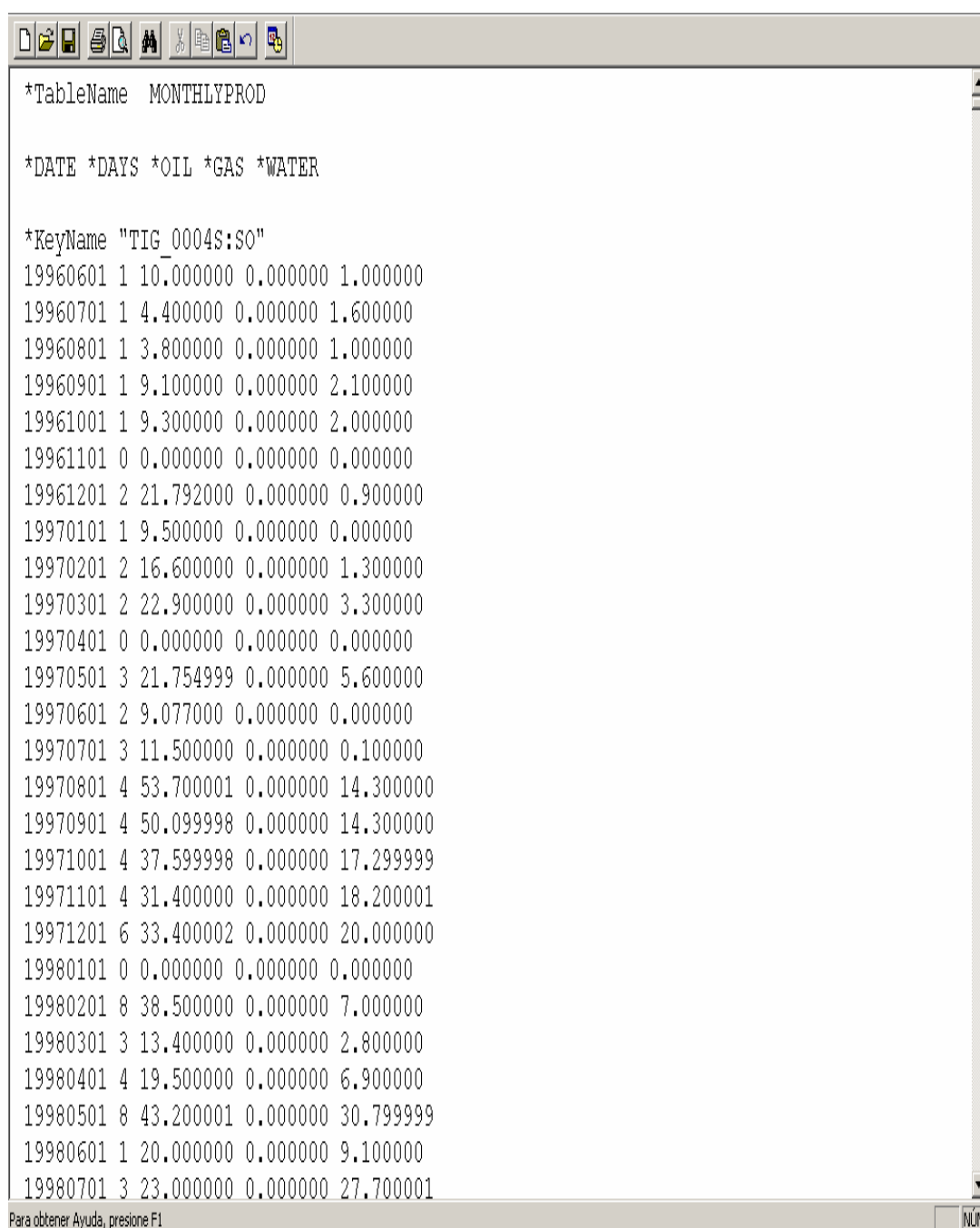
La tabla Sort Category (Sc) muestra los datos de cinco campo: El nombre de la Completación (Uniqueid), el nombre del campo (fieldname), el área (lease), la arena productora (Reservoir), y el tipo de pozo (welltype)



*TableName	*Sc	*UNIQUEID	*FIELDNAME	*LEASE	*RESERVOIR	*WELLTYPE
TIG_0001	AT	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"ATLANTA"	"OIL"	
TIG_0002	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0003	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0004	AT	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"ATLANTA"	"OIL"	
TIG_0004	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0005	AT	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"ATLANTA"	"OIL"	
TIG_0005	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0005	PB	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"PASAJE BEDS"	"OIL"	
TIG_0006	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0007	PB	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"PASAJE BEDS"	"OIL"	
TIG_0007	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0008	AT	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"ATLANTA"	"OIL"	
TIG_0008	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0009	AT	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"ATLANTA"	"OIL"	
TIG_0009	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0009	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0010	AT	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"ATLANTA"	"OIL"	
TIG_0010	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0010	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0011	PB	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"PASAJE BEDS"	"OIL"	
TIG_0011	AT	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"ATLANTA"	"OIL"	
TIG_0011	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0012	PB	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"PASAJE BEDS"	"OIL"	
TIG_0012	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0012	AT	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"ATLANTA"	"OIL"	
TIG_0012	SO	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"SOCORRO"	"OIL"	
TIG_0013	PB	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"PASAJE BEDS"	"OIL"	
TIG_0013	AT	"GUSTAVO GALINDO"	"TIGRE"	"ATLANTA"	"OIL"	

Para obtener Ayuda, presione F1

Fig. 1.3 Tabla Filtro (Sc)



```

*TableName MONTHLYPROD

*DATE *DAYS *OIL *GAS *WATER

*KeyName "TIG_0004S:SO"
19960601 1 10.000000 0.000000 1.000000
19960701 1 4.400000 0.000000 1.600000
19960801 1 3.800000 0.000000 1.000000
19960901 1 9.100000 0.000000 2.100000
19961001 1 9.300000 0.000000 2.000000
19961101 0 0.000000 0.000000 0.000000
19961201 2 21.792000 0.000000 0.900000
19970101 1 9.500000 0.000000 0.000000
19970201 2 16.600000 0.000000 1.300000
19970301 2 22.900000 0.000000 3.300000
19970401 0 0.000000 0.000000 0.000000
19970501 3 21.754999 0.000000 5.600000
19970601 2 9.077000 0.000000 0.000000
19970701 3 11.500000 0.000000 0.100000
19970801 4 53.700001 0.000000 14.300000
19970901 4 50.099998 0.000000 14.300000
19971001 4 37.599998 0.000000 17.299999
19971101 4 31.400000 0.000000 18.200001
19971201 6 33.400002 0.000000 20.000000
19980101 0 0.000000 0.000000 0.000000
19980201 8 38.500000 0.000000 7.000000
19980301 3 13.400000 0.000000 2.800000
19980401 4 19.500000 0.000000 6.900000
19980501 8 43.200001 0.000000 30.799999
19980601 1 20.000000 0.000000 9.100000
19980701 3 23.000000 0.000000 27.700001

```

Para obtener Ayuda, presione F1

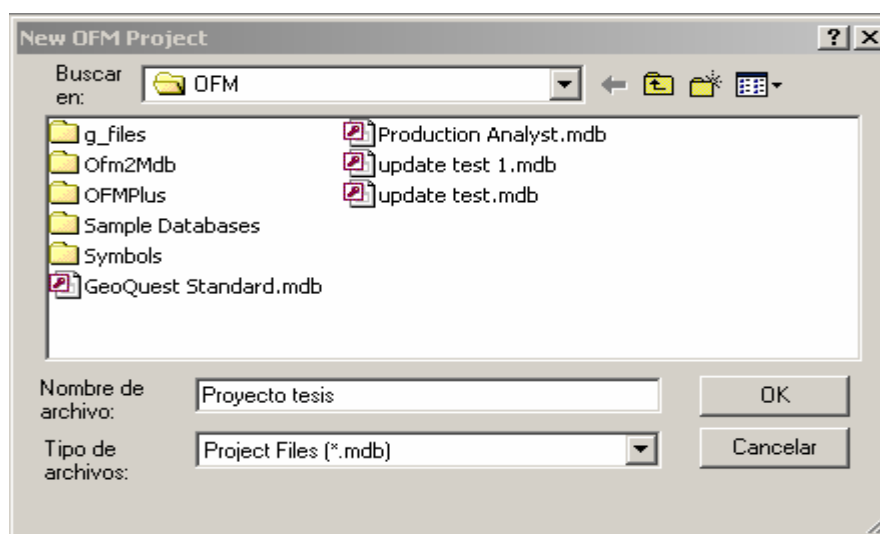
Fig. 1.4 Tabla de Producción

La tabla monthlyprod muestra también datos de cinco campos: La fecha(**date**), días de producción(**days**), producción de petróleo(**oil**), producción de gas(**gas**), y producción de agua (**water**).

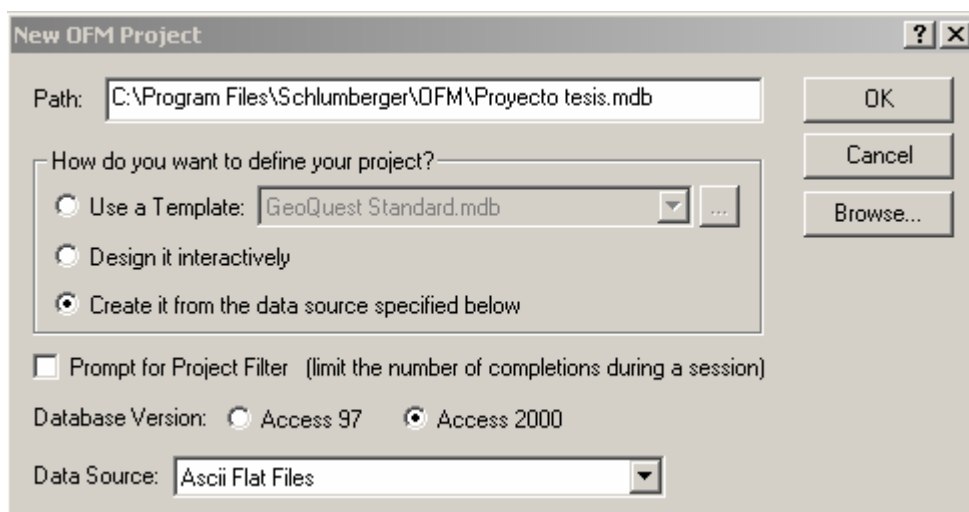
1.6 CREACION DE UN NUEVO PROYECTO

En esta sección, usted selecciona crear un nuevo proyecto con archivos de texto proporcionados por el directorio del programa en la carpeta “**Text Load Files**”.

1. Dentro de **OFM**.
2. Seleccionar **File > New**.
3. En la ventana New OFM Project, en el cuadro de texto File Name, ingresamos el nombre que usted desee usar para el proyecto. En este caso ingresar el nombre “**Proyecto tesis**” en la carpeta OFM.



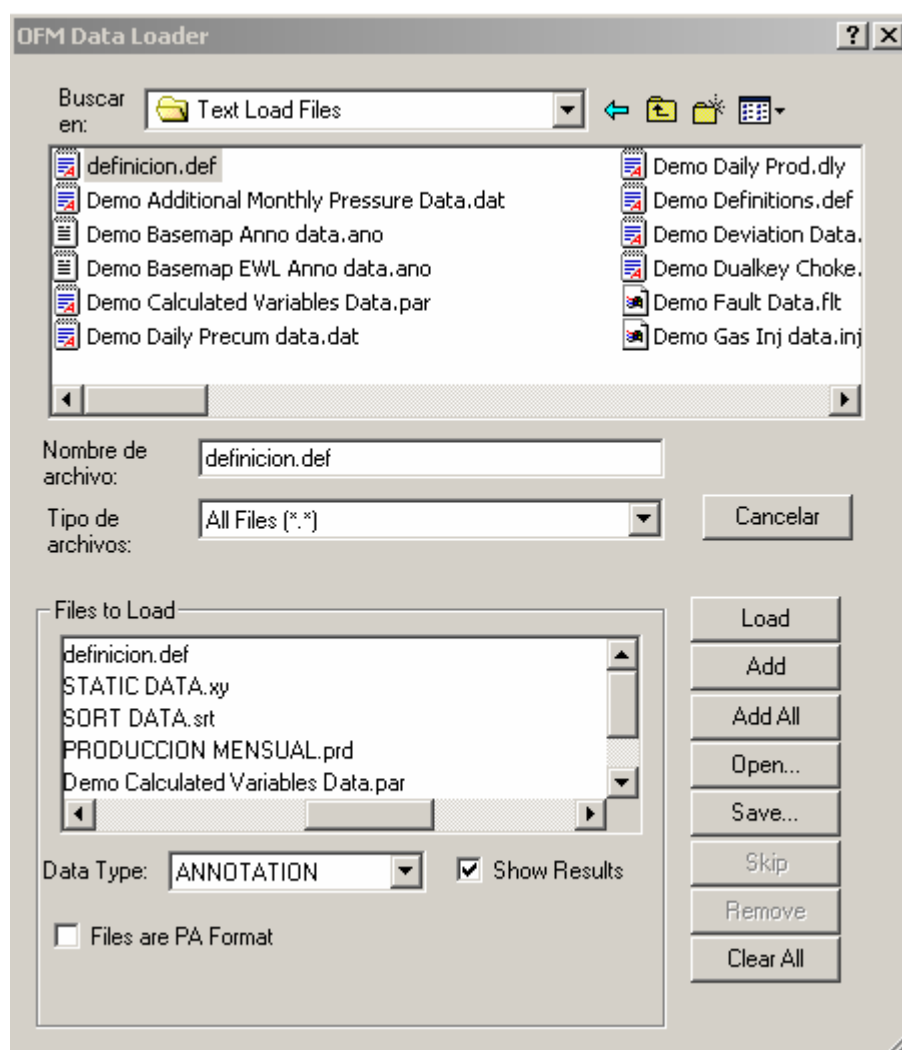
4. Click **OK**. En la trayectoria del campo, verificar que el directorio y el nombre del archivo estén correcto.
5. Activar la opción Create it from the data sources specified below.
6. Seleccionar **ASCII Flat Files** de la lista desplegable Data Source.
7. Activar cualquier versión de Access 97 ó Access 2000 para crear su base de datos OFM.
8. Click **OK**.



1.7 USAR ARCHIVOS ASCII PARA CARGAR Y DEFINIR LA ESTRUCTURA DE LA BASE DE DATOS OFM.

Una vez creado el nombre del archivo para nuestro proyecto, a continuación cargar los archivos necesarios para el proyecto tesis y definir la estructura de la base de datos OFM.

1. En la ventana OFM Data Loader, ubicar la carpeta **Text Load Files** para mostrar la lista de archivos(OFM /Sample Database /Demo Database /Text Load files).
2. Agregar los siguientes archivos en este orden, para cualquier archivo hacer doble click, ó seleccionar el archivo y click **Add**:
 - Archivo definición. def
 - Archivo Static Data. xy
 - Archivo Sort Data. srt
 - Archivo Producción Mensual. prd
 - Demo Basemap Anno Data. ano
 - Demo Calculated Variables Data. par
 - Demo Basemap EWL Anno data.ano



3. Click **Load** para mostrar el mapa base.
4. Click en el cuadro **Errors** y **Status** en la ventana OFM Output.
Observen los errores si es que existen y verifique que todas las Tablas hallan sido cargadas dentro del proyecto.

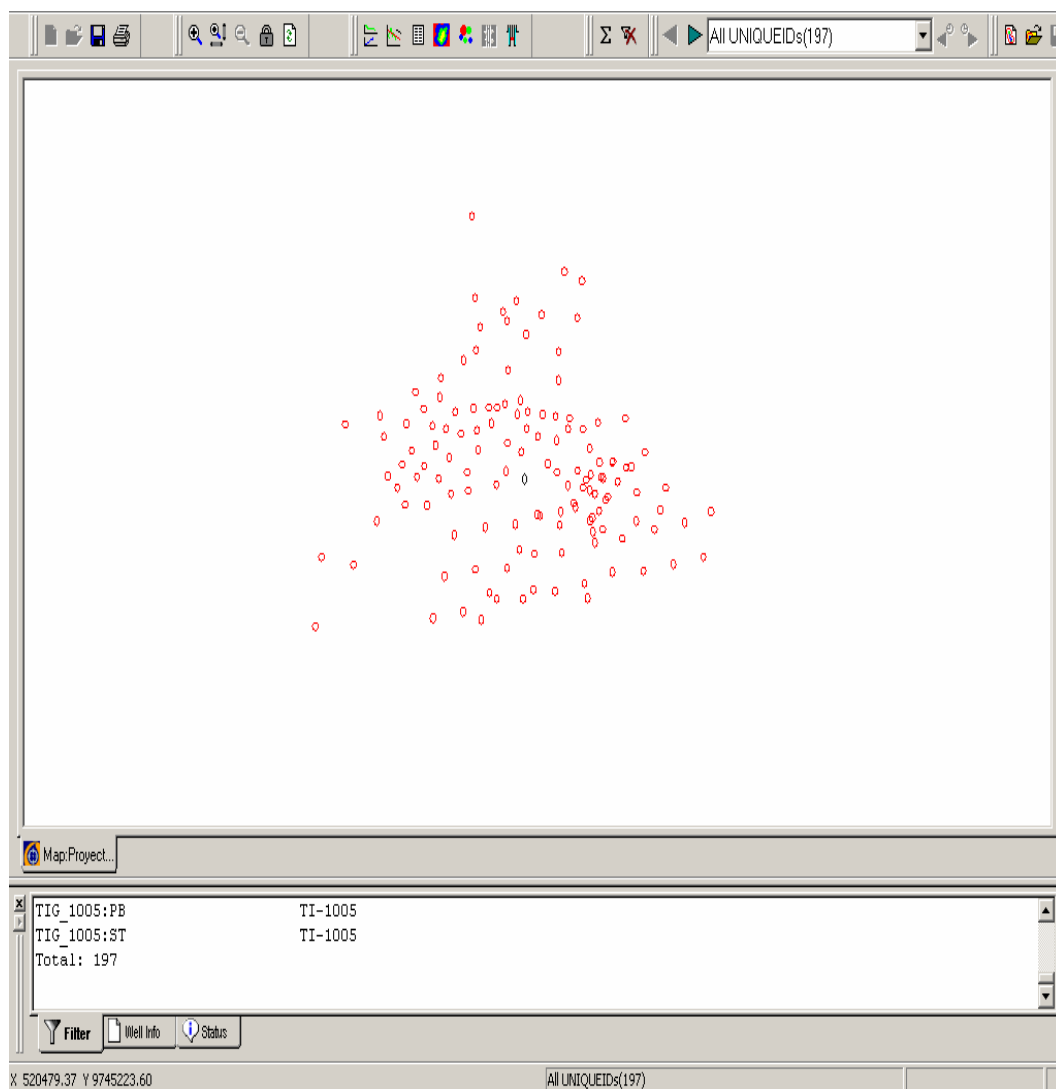


Fig. 1.5 Mapa Base del Área Tigre

CAPITULO 2

PERSONALIZACION DEL MAPA BASE

2.1 INTRODUCCIÓN

El mapa base es lo primero que se observa en la pantalla cuando abrimos un proyecto OFM, es la ventana central de OilField Manager sirviendo como plataforma de lanzamiento de puntos para esta aplicaciones de ingeniería y de geología. Después que los datos son cargados, OFM genera un mapa base, este mapa base puede ser utilizado como un buscador para seleccionar pozos ó como una herramienta para visualizar los datos del proyecto antes del análisis. Esta es posiblemente la ultima ventana que se observa antes de cerrar nuestro proyecto. Se puede cerrar algunas otras ventanas sin que se cierre el mapa base, pero si cerramos el mapa base, el proyecto es cerrado y todas las otras ventanas son automáticamente cerradas.

Manejando correctamente el mapa base nos permite ayudar a reducir confusiones y errores. Esto es, mas o menos, una herramienta de visualización.

Las opciones de edición del mapa base son accesibles a través del menú Edit > Map Los cambios de On/ Off para la leyenda del mapa, nombres de pozos, y desviaciones desde el menú View. Información de anotaciones puede ser agregado a el mapa base desde la selección Edit > Map > Annotations ó desde el menu Tool > Map Annotations.

2.2 ASOCIACIÓN DE MAPAS

La primera cosa que usted necesita hacer después de crear y cargar su proyecto es revisar su asociación de mapa .OFM provee alternativas para activar las diferentes característica del mapa , seleccionando

Edit > Map > Association , y click **OK**.

1. Well Type – Table es idoneo la asociacion para mostrar su pozos ,el color , y atributos. Se puede asociar estas especificaciones del mapa a algunos de sus campo de textos en algunos de sus tablas estatica. Seleccionar SortCategory. Lease desde la lista.

2. Click **OK**

3. El resto de la asociación podría explicarse por sí mismo. Si se conoce que campos en su base de datos corresponden a los campos del mapa OFM, asociarlo entonces en este proyecto, esto es lo que posiblemente OFM podría sugerir los correctos campos, así no se tiene que hacer ningún cambio.
4. Revisar si todos el mapeado está correctamente construido, click **OK**. El mapa base se muestra con los colores y atributos de los pozos.
5. Sobre el mapa base, click derecho y seleccionar **Legend > Move**.
6. Dentro del cuadro dashed, click y mantener presionado el botón izquierdo del mouse, entonces arrastramos el cuadro para su ubicación deseada, y soltamos el botón izquierdo del mouse.
7. Mover la dirección del mouse desde el cuadro y luego aceptar. El cuadro de leyenda se mueve a la nueva posición. Se puede además hacer click derecho y seleccionar **Done** para conseguir el mismo resultado.

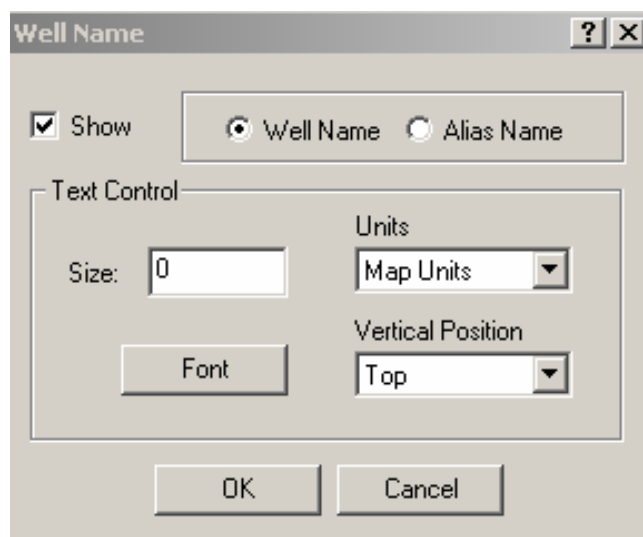
Ahora utilizaremos otro criterio de tipo de pozo para el mapa base. Seleccione Edit > Map > Association.

1. Seleccionar SortCategory.WellType desde la lista seleccionada para Well Type- Table.

2. En la ventana Well Symbol, activar **Default**.
3. Hacer click dos veces y regresamos al mapa base.
4. El mapa base reaparece, con el tipo de pozo.

2.3 CREACIÓN DEL NOMBRE DE POZOS

1. Seleccionar **Edit > Map > Well Names**.



2. En la ventana Well Name, especificar abajo como mostrar el nombre del pozo (0 significa default, no quiere decir que el tamaño del texto es cero)
3. Click **OK** para retornar al mapa base.

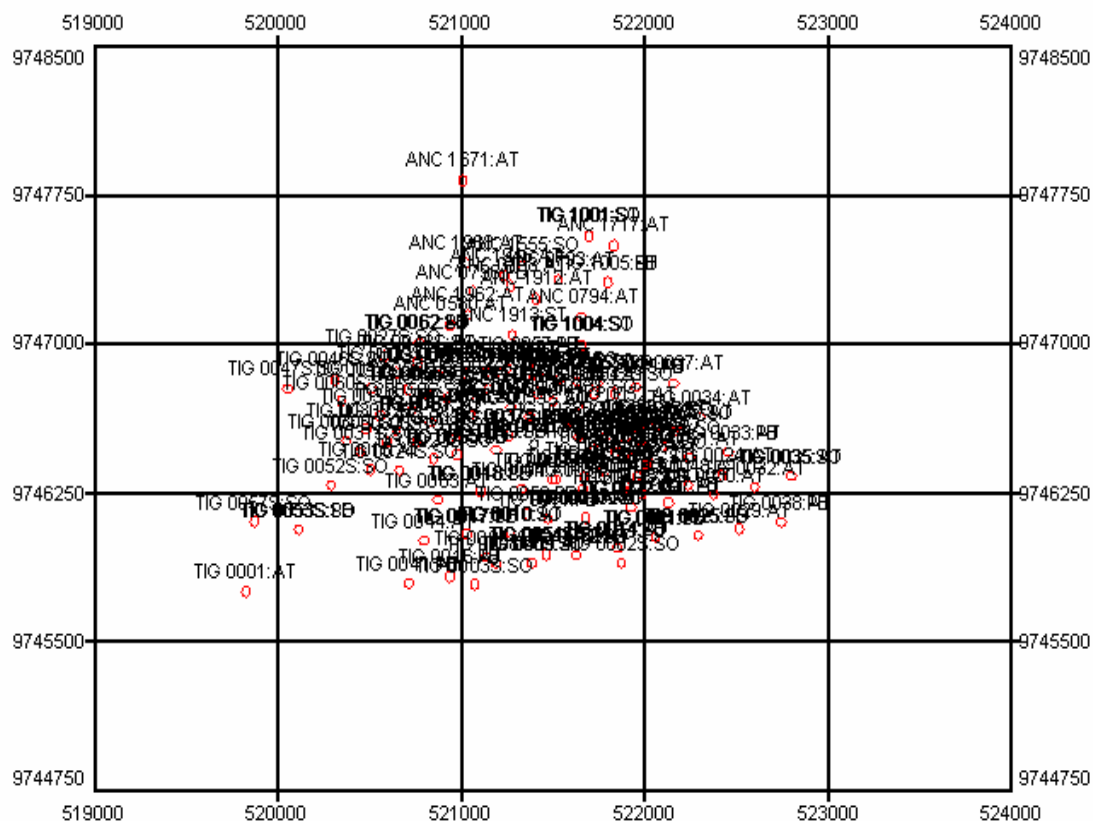


Fig. 2.1 Ubicación de los pozos del área Tigre

4. Como se puede observar, el nombre del pozo es muy largo para poderlo distinguir sobre el mapa base. Seleccionar **Edit > Map > Well Name** y activamos **Alias Name**
5. Click **OK** el nombre corto del pozo si se lo puede distinguir sobre el mapa base

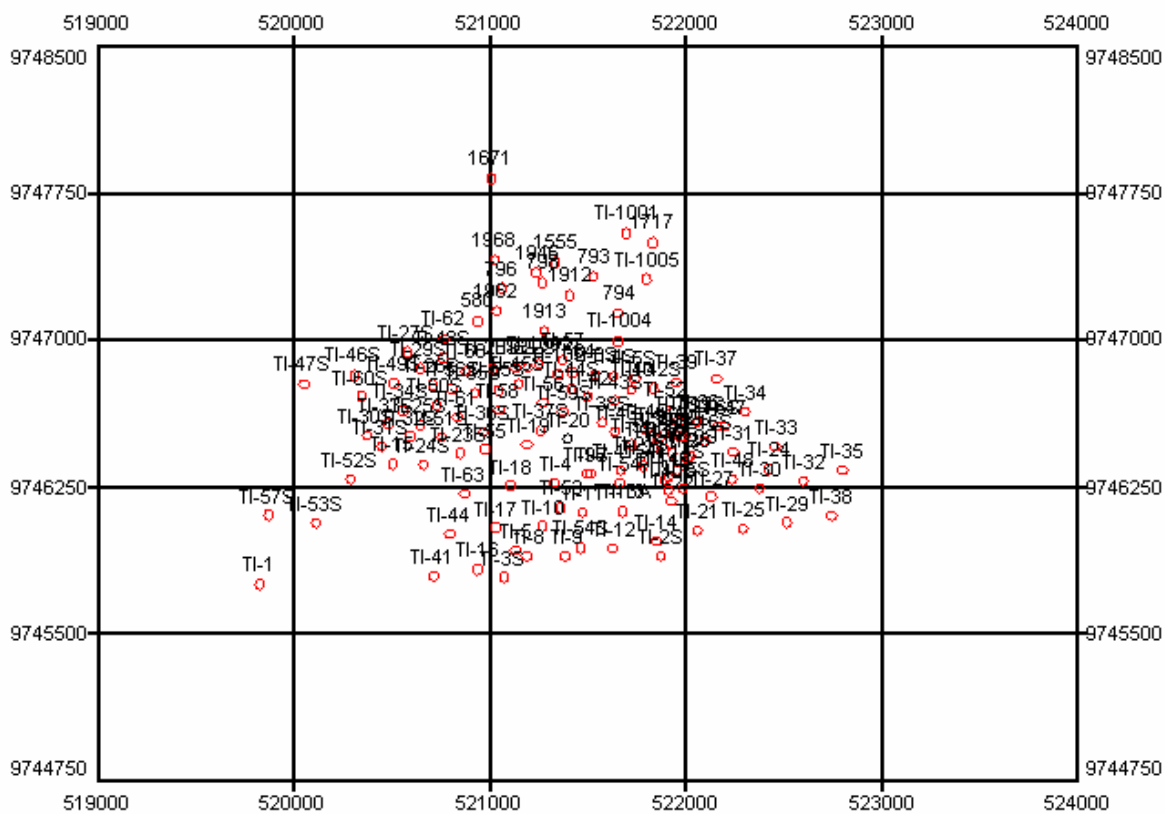


Fig. 2.2 Ubicación de los pozos del área Tigre (Nombre Corto)

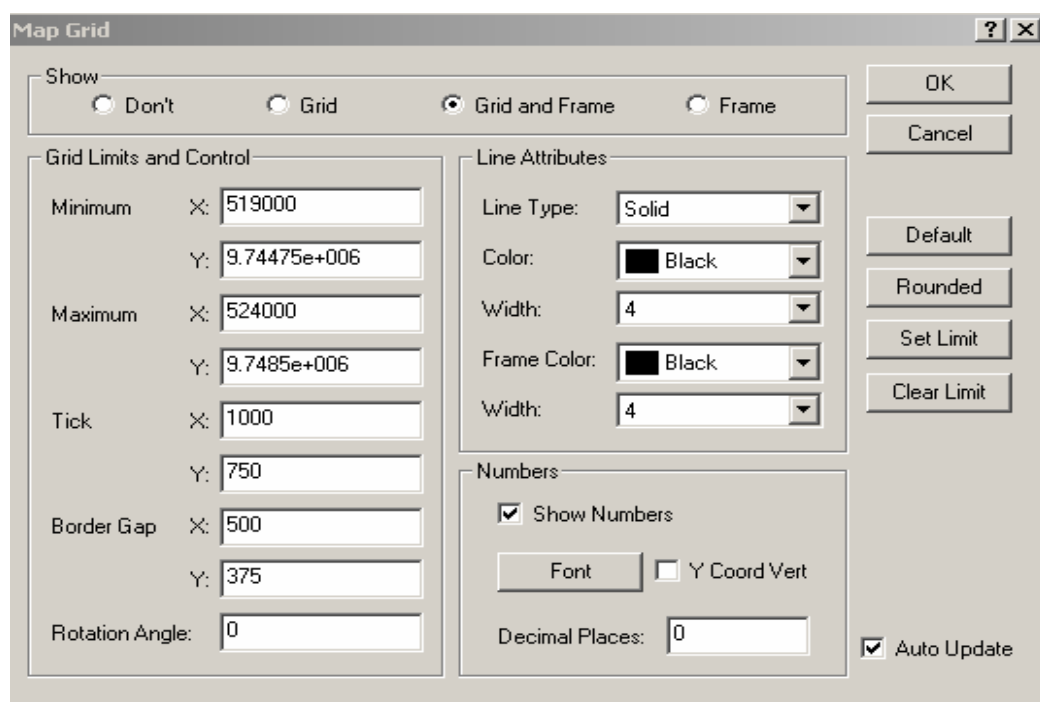
2.4 FIJACION DE LIMITES AL MAPA

En este procedimiento, se podrá utilizar las características de Limits / Grid para ver las opciones del Grid y el Frame en el mapa base .

1. Seleccionar Edit > Map > Limits > Grid desde el menu de barra

El cuadro de dialogo del Map Grid se muestra

2. Activamos la opcion Grid and Frame, y especificamos el resto como se muestra abajo.



3. Click OK.

El mapa base se muestra con el Grid y el Frame

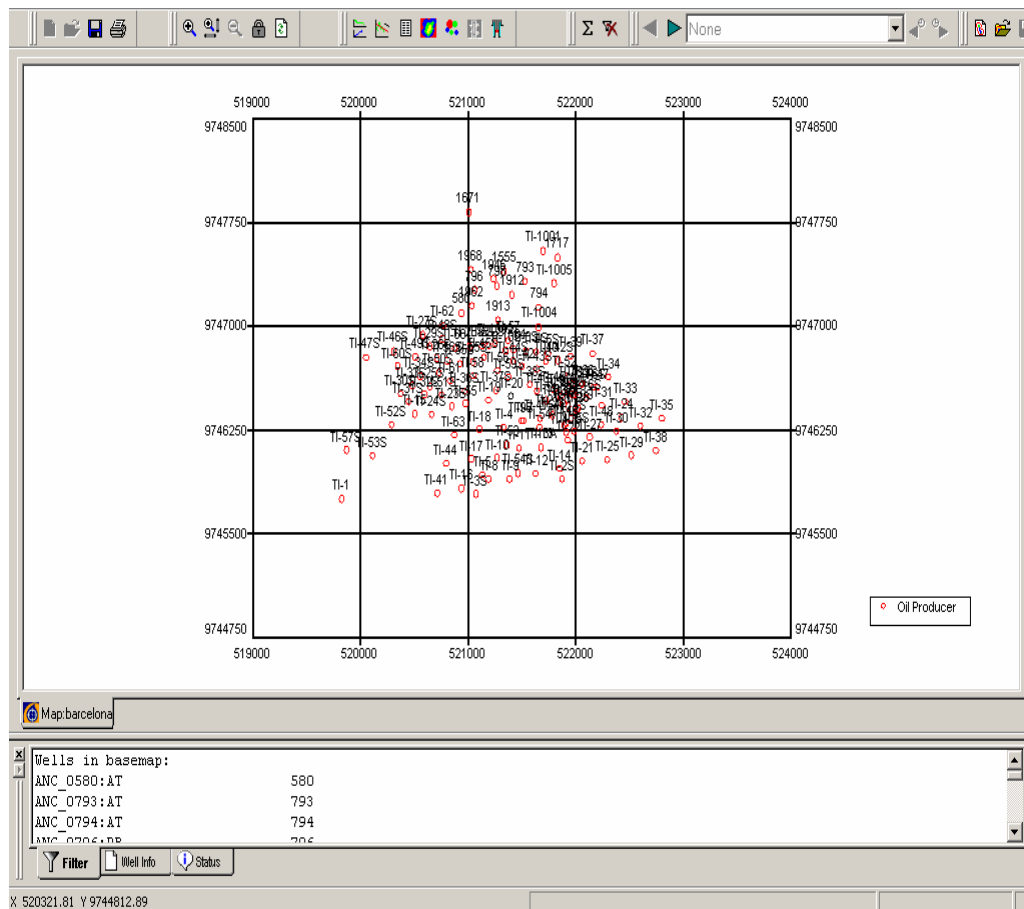


Fig 2.3 Pantalla completa del mapa base con su respectivo marco v arillas.

4. Seleccione Edit > Map > Limits > Grid

5. Hacer lo siguiente:

Activamos la opcion **Don't** asegurece que la opcion **Show Numbers** este seleccionada

6. Click **OK**.

El mapa base se muestra sin el Grid y sin el Frame

Nota: Cada vez que cambiemos los limites del mapa (cambiamos X y Y minimos y maximos) asegurece de hacer click en **Set Limit**.

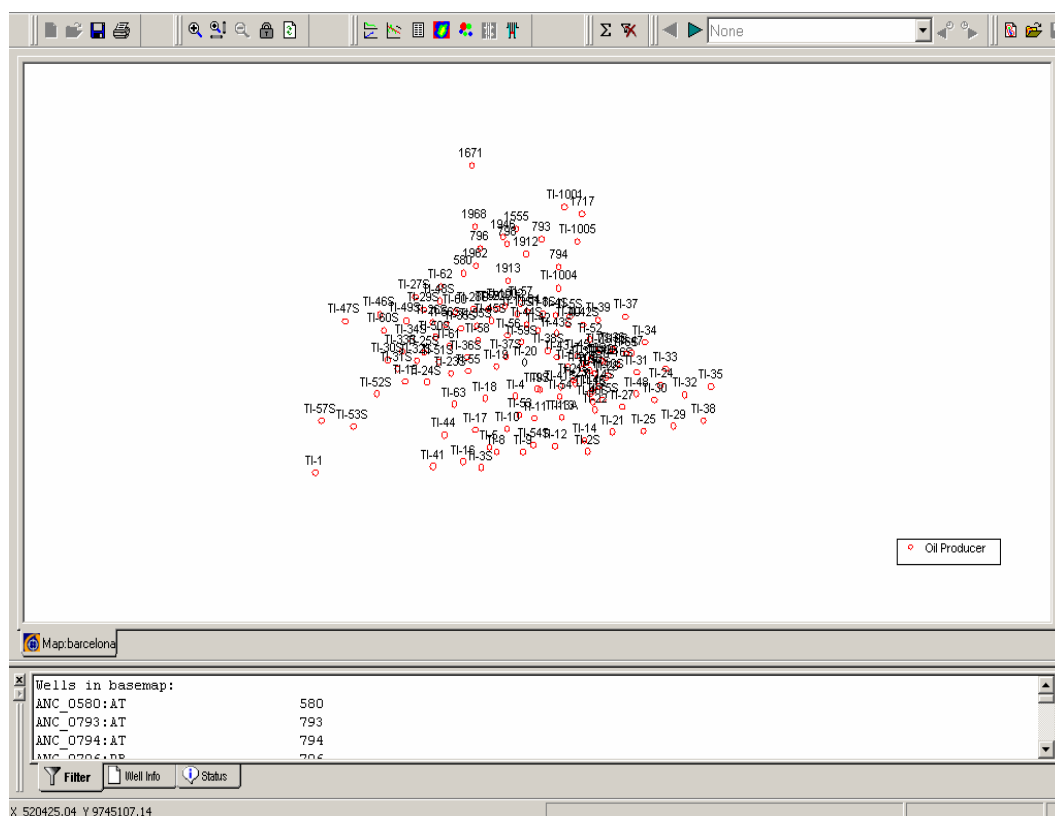
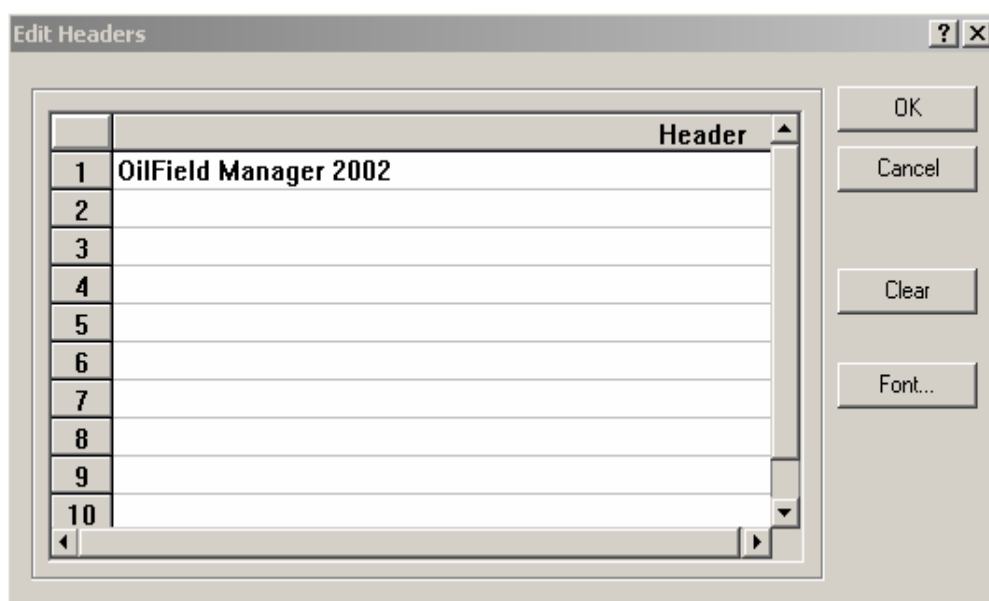


Fig. 2.4 Pantalla completa del mapa base sin mostrar el marco y grillas.

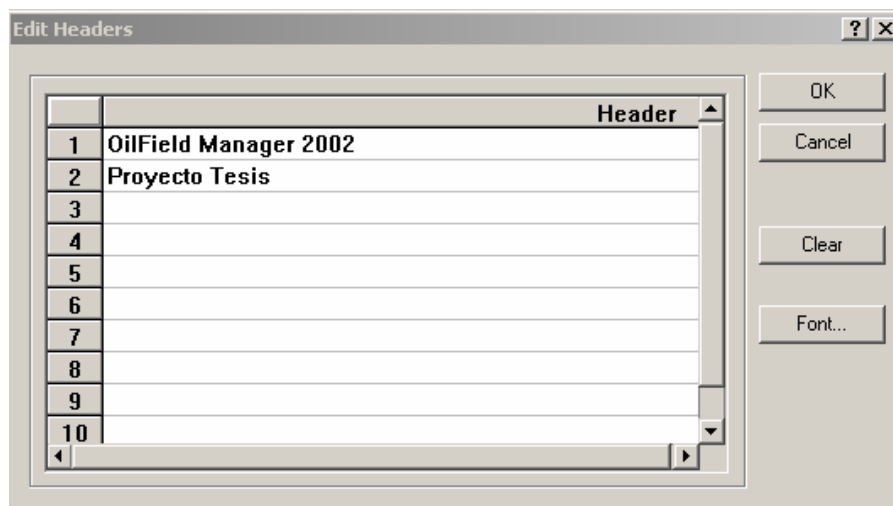
2.5 ENCABEZADOS AL MAPA BASE.

1. Seleccionar del menu de barra **Edit > Map > Headers**.
2. En la primera celda de la ventana Edit Headers, ingresar "OilField Manager 2002". Click Enter ó click para la segunda celda.



3. Click en el botón **Font**, y especifique las cualidades de la fuente como usted desea para cada una de las celdas por separado

6. Seleccionar **Edit > Map > Headers**. Repetimos los pasos anteriores para la segunda celda e ingresar “Proyecto Tesis”



Nota: El Headers tienen su propia opción del menú(el mismo menú si se arrastra y click derecho del mouse). Utilizar click derecho para acceder a la opción. Se puede cambiar la fuente ó realizar algunas operaciones móviles con relativa facilidad.

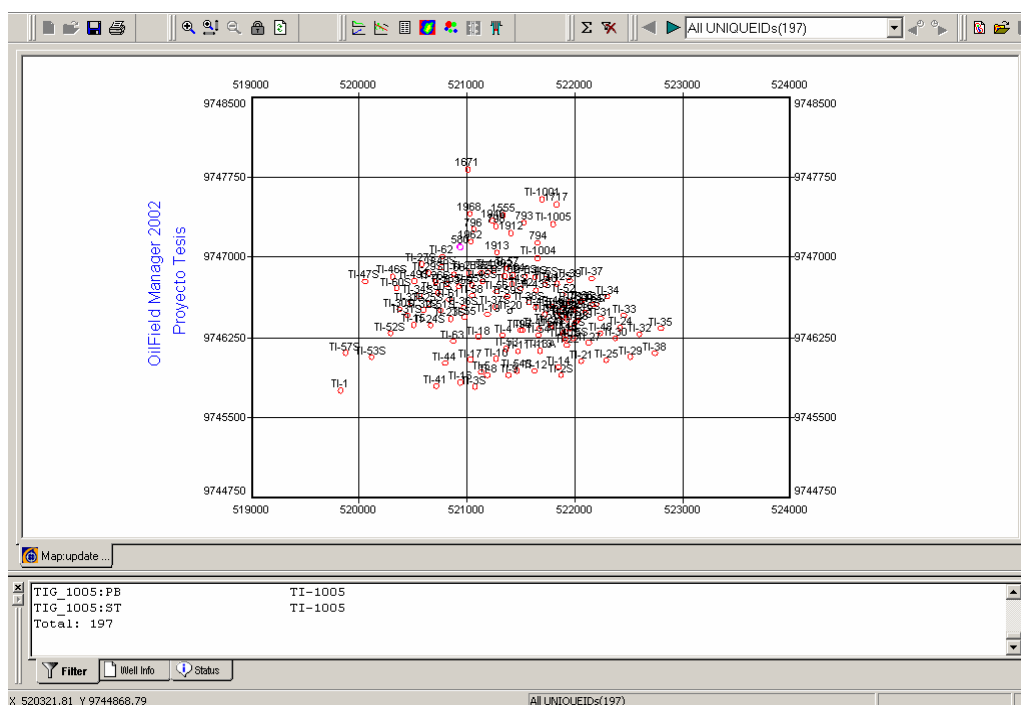
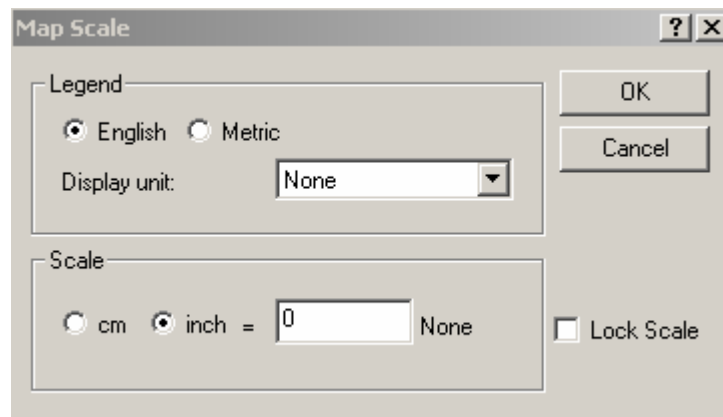


Fig 2.6 Mapa Base con su segundo encabezado

2.6 ESCALAS AL MAPA BASE

La escala del mapa se la utiliza sobre todo para mostrar las unidades de la leyenda (por ej: coordenadas) y controlar la salida (impresión, por ejemplo). OFM muestra su mapa base en la escala más razonable que pueda calcular. Las unidades mostradas con las especificaciones de escala se van a especificar en la opción de unidades Legend > Display.

1. Seleccionar en el menu de barra **Edit > Map > Scale**
2. En la ventana Map Scale, activar en el cuadro Legend **English**
3. En la lista desplegable Display unit, seleccionar **None**
4. Activar la opcion **inch** para el cuadro Scale(el resto lo obviamos)
5. Click **OK**.



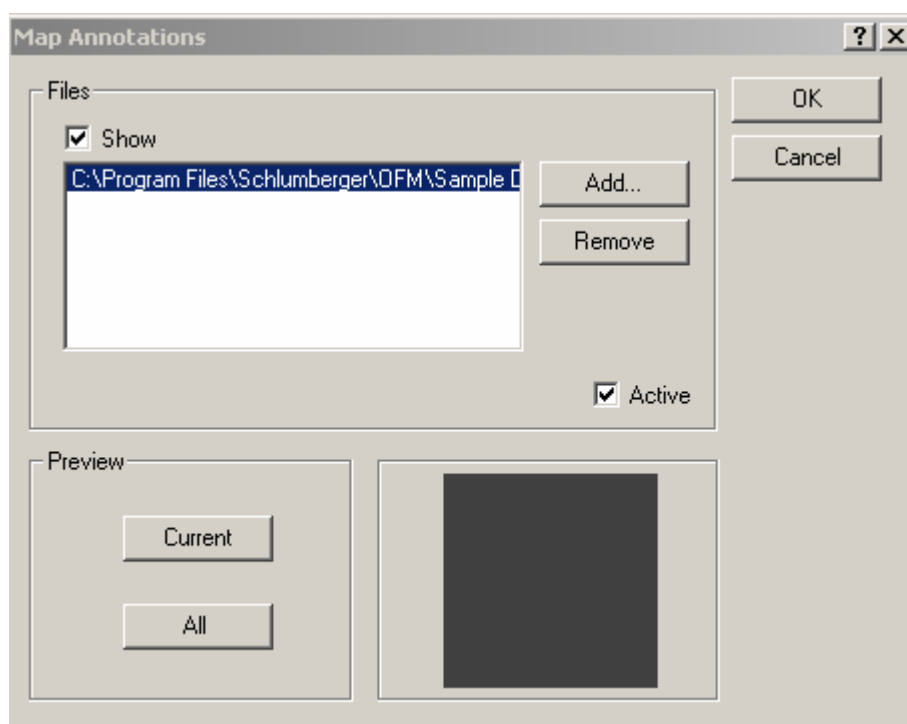
2.7 ANOTACIONES AL MAPA BASE

En esta sección se podrá ubicar y observar los archivos utilizado para mostrar las anotaciones del mapa para el proyecto tesis.

1. Seleccione Edit > Map > Annotations desde el menu de barra.

El cuadro de dialogo Map Annotations se exhibe

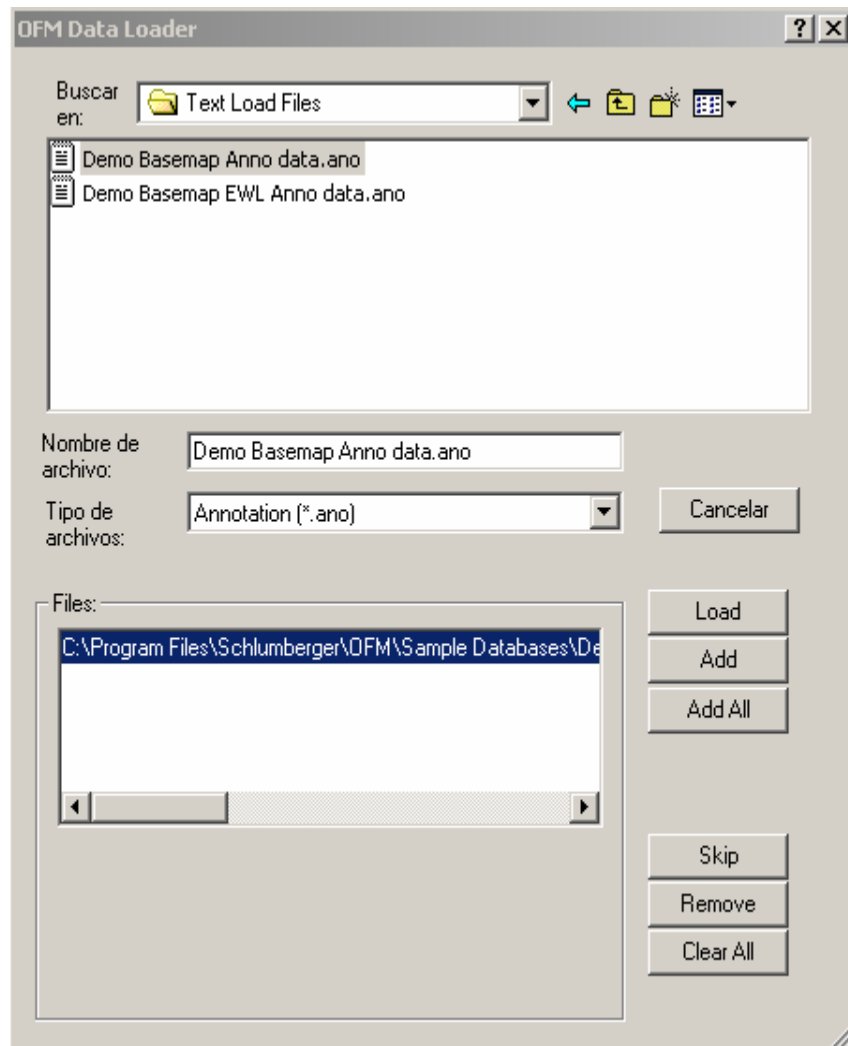
2. Seleccione el primer archivo anotaciones
3. Click Remove.



4. Click Add.

Se abre el cuadro de dialogo de la ventana OFM Data Loader

5. Seleccionar la carpeta Text Load Files
6. Seleccione el archivo Demo Base map Anno data.ano

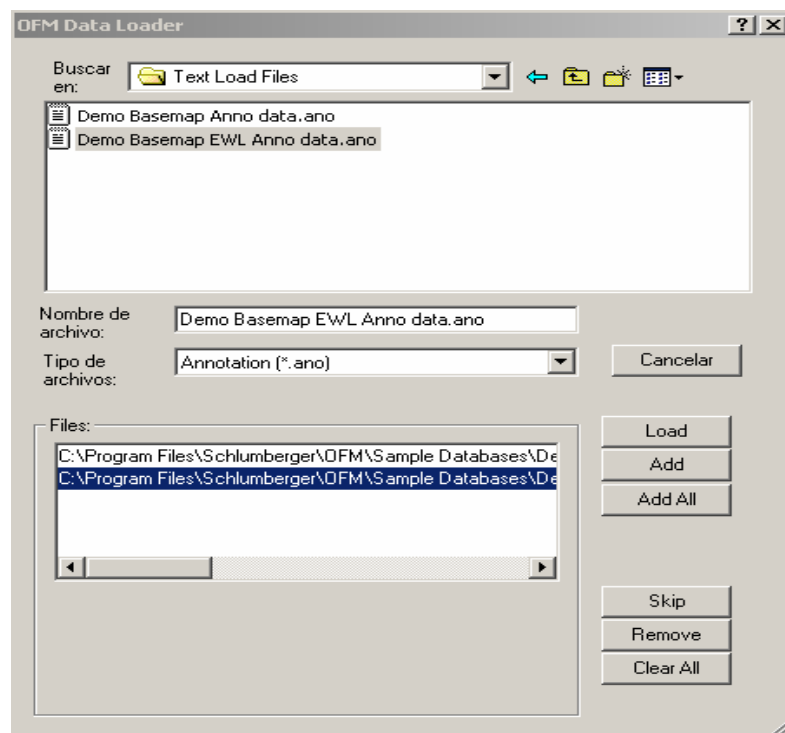


7. Click Add.

8. Click Load.

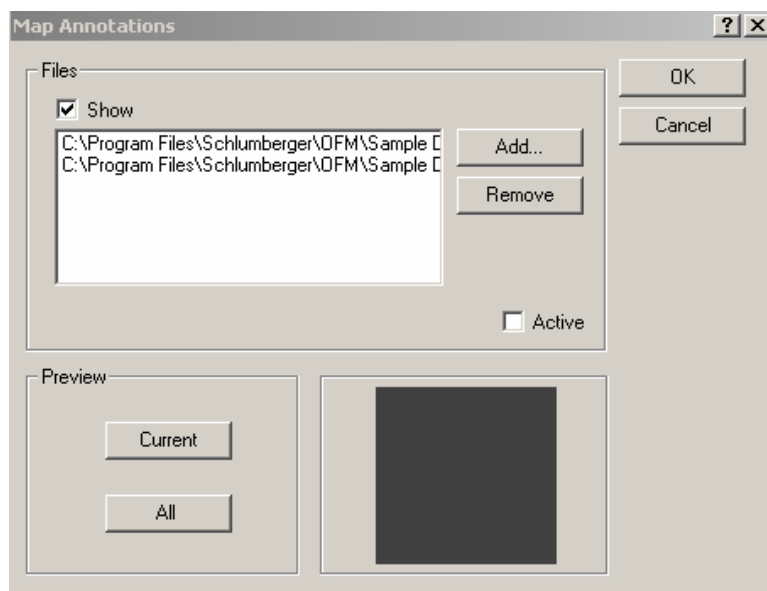
Nota: Para ver el archivo anotación, primero selecciónelo, y en seguida click Current.

9. Click OK.



12. Click Add.

13. Click Load.



CAPITULO 3

FILTROS

3.1 INTRODUCCION

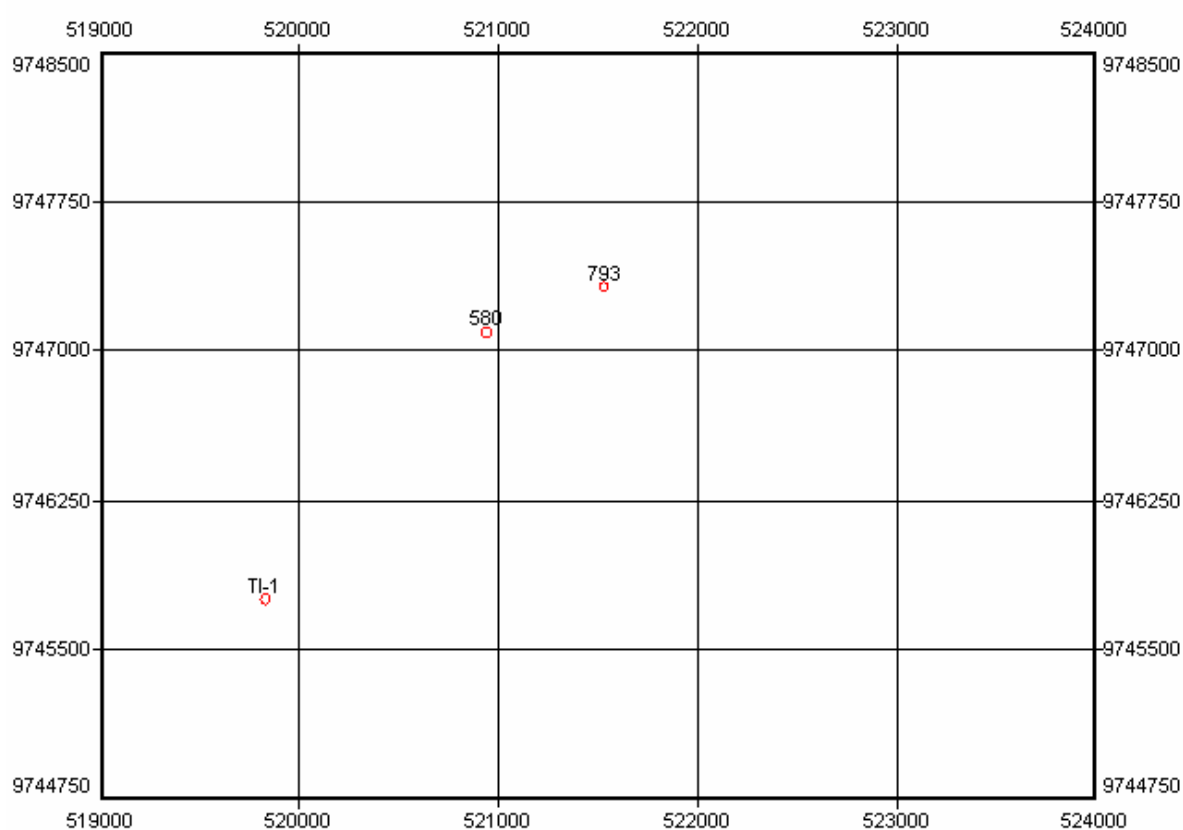
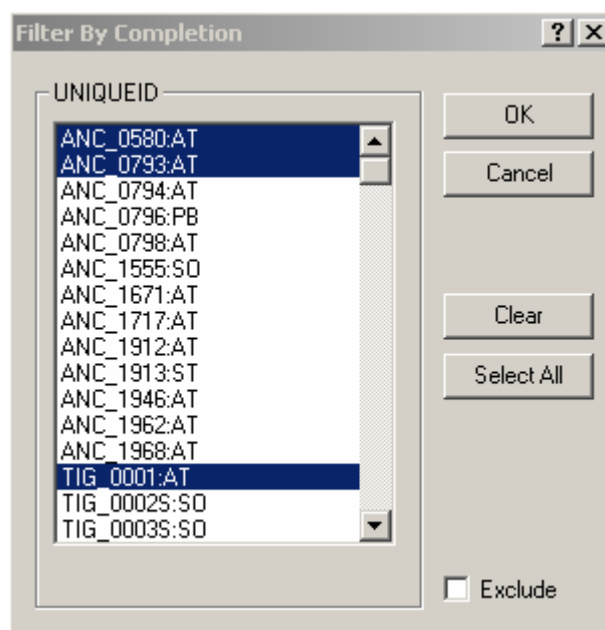
Filtrado significa la creación de un sub-cojunto de datos compuestos de pozos individuales o de completaciones. El concepto de filtrado en OFM ha sido probado en ser muy práctico para todos los usuarios , con un buen criterio de filtro se puede realmente optimizar el tiempo para realizar el análisis, garantizando resultado correctos, y después de todo, maximizar la productividad .Los filtros pueden ser :

- Exhibido en el mapa base
- Agrupados
- Utilizado para presentaciones o análisis
- Guardado y utilizado para presentaciones y análisis posteriores

3.2 FILTRADO POR COMPLETACION

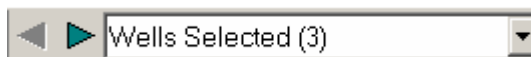
Lo primero y probablemente lo mas frecuentemente utilizado en las operaciones de filtros es Filter > Clear. Para garantizar que su criterio de filtro esta siendo aplicado a todo el sistema de pozos, verificar que todos los filtros previos estén limpios . Hay además un botón en la barra de herramienta el “ Clear Filter”

1. Seleccionar Filter > Filter By > Completion
2. En la ventana Filter By Completion , click para seleccionar las completaciones
 - a . ANC_0580:AT
 - b . ANC_0798:AT
 - c . TIG_0001:AT
3. Click **OK** para mostrar el mapa base con las completaciones seleccionadas



Mapa Base de los Tres Pozos seleccionados

4. Seleccionar **Filter > Group Data** , en la lista desplegable muestra(3), indicando que se tiene agrupado las tres completaciones



5. Limpiar el filtrado con el botón **Clear Filter** para retornar al mapa base



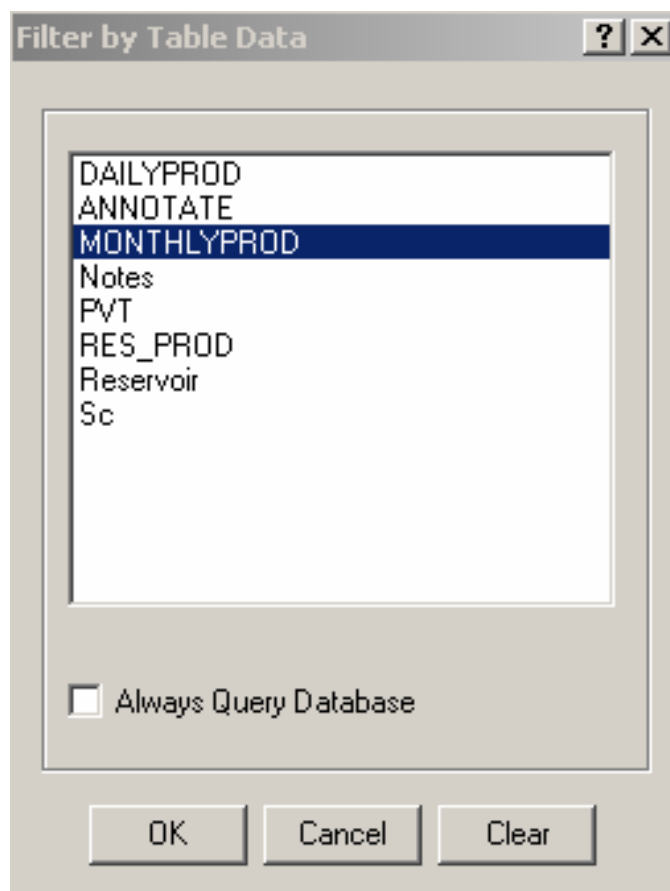
Nota: Para observar la lista de las completaciones seleccionadas para el filtro. Activar la ventana Output, del cuadro del filtro

Filter Criteria:	
Wells that met filter criteria:	
ANC_0580:AT	580
ANC_0793:AT	793
ANC_0001:AT	793

3.3 FILTRADO POR TABLA DE DATOS

El cuadro de dialogo filtrado por tabla de datos es utilizado para seleccionar los datos de las tablas OFM para ser filtrado en el proyecto y localizar rápidamente los pozos con un tipo particular de datos

1. Seleccionar **Filter > Filter By > Table Data**.
2. Seleccionar la tabla **MONTHLYPROD** de la lista de tablas y agregamos **OK**.



3. El mapa base se redistribuye con la lista de pozos que tienen datos de producción mensual, seleccionamos la ventana **OUTPUT** del cuadro **Filter**, se muestra el número de pozos que cumplen con este criterio de filtro.

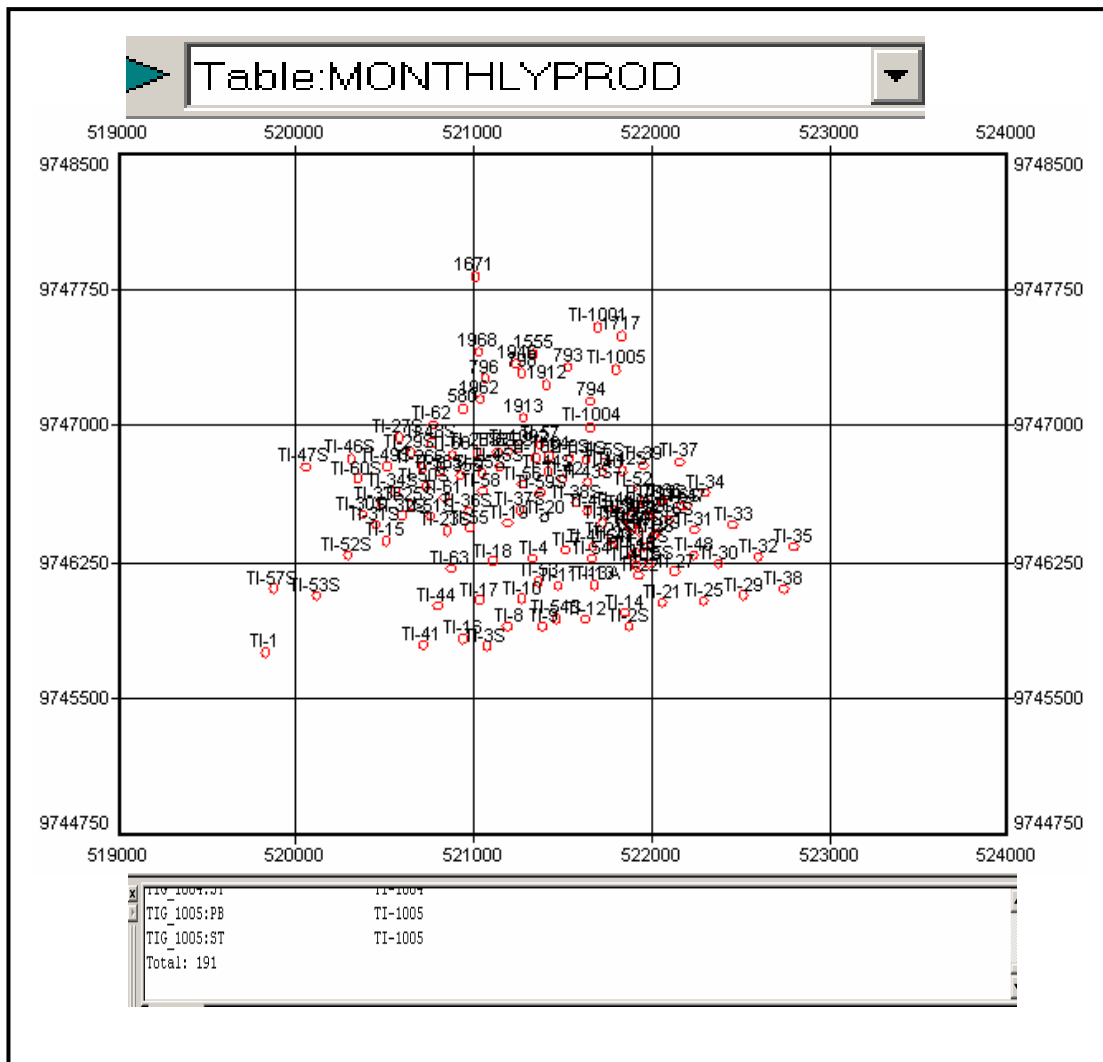


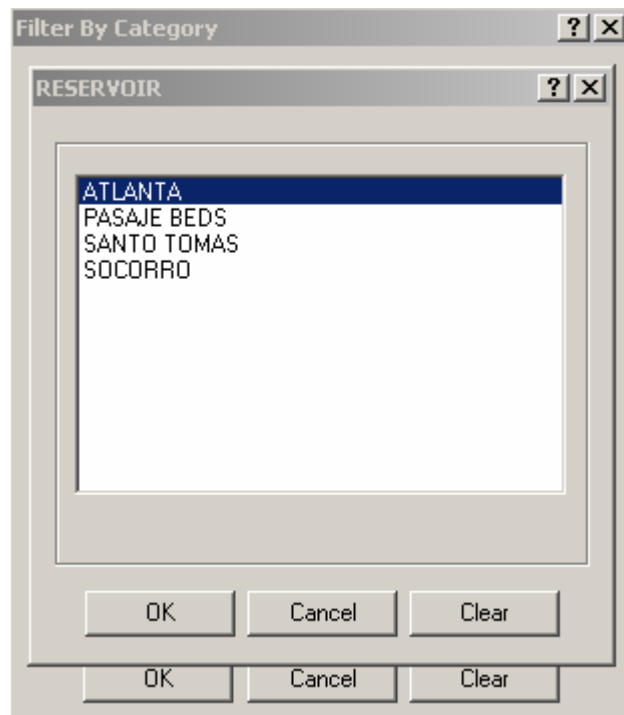
Fig 3.1 Filtrado por tabla de producción mensual.

Limpiar el filtro y retornar al mapa base original. También se puede hacer el filtro para la tabla **Sort Category** (Sc) repitiendo los pasos anteriores.

3.4 FILTRADO POR CATEGORÍAS

El cuadro de dialogo filtro por categoría se lo utiliza para seleccionar un tipo de categoría para filtrar los datos, el prerequisite para esta operación es que las categorías utilizadas tienen que haber sido construida previamente en el proyecto

1. Seleccionar **Filter > Filter by > Category** y seleccionar **Reservoir**
2. Click **OK**



- En la ventana de Reservoir, seleccione la arena productora **Atlanta** y agregar dos veces **OK** el mapa base se muestra con los pozos que producen de esa arena

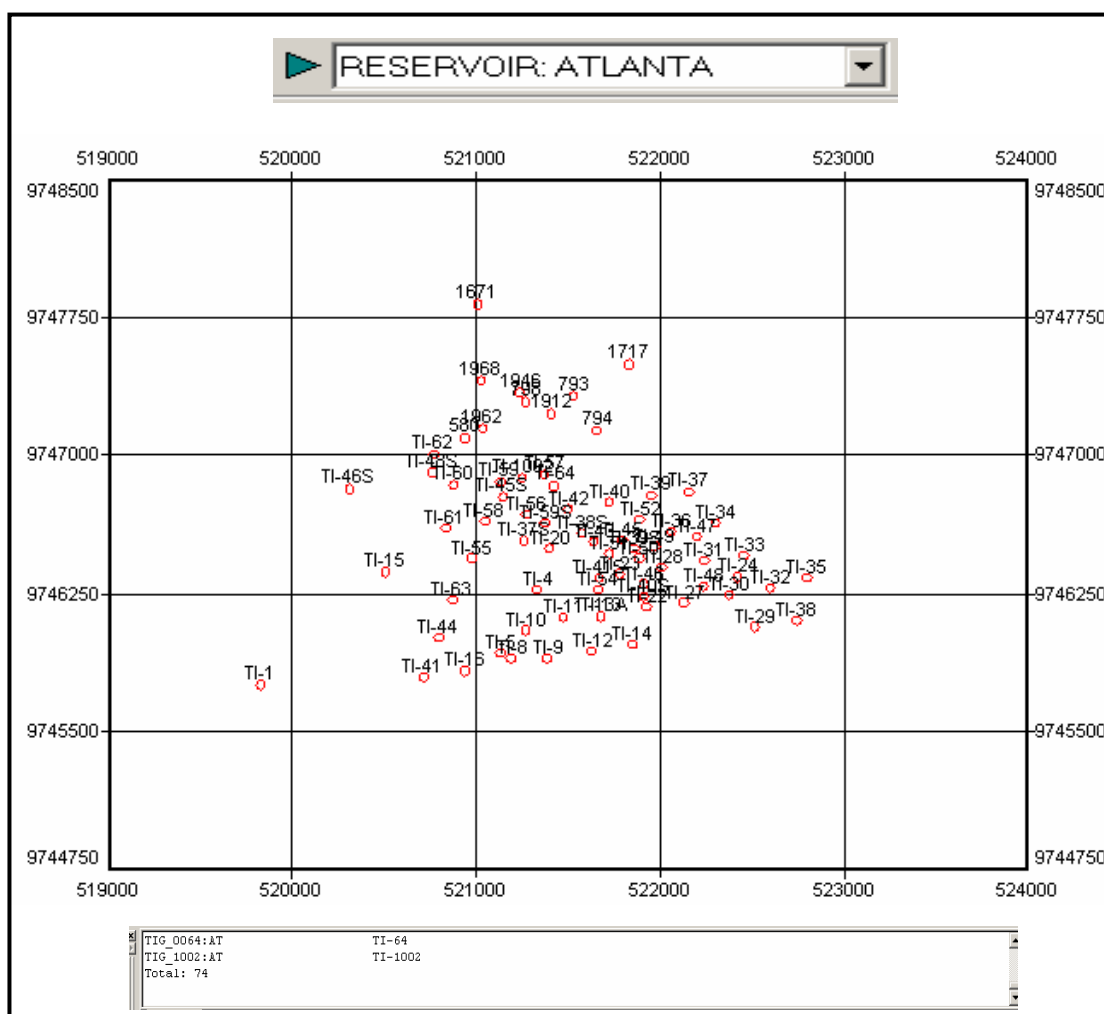


Fig. 3.2 Filtrado por Categorías (Reservorio Atlanta)

- Repetir los pasos anteriores y seleccionar el reservorio **Socorro**

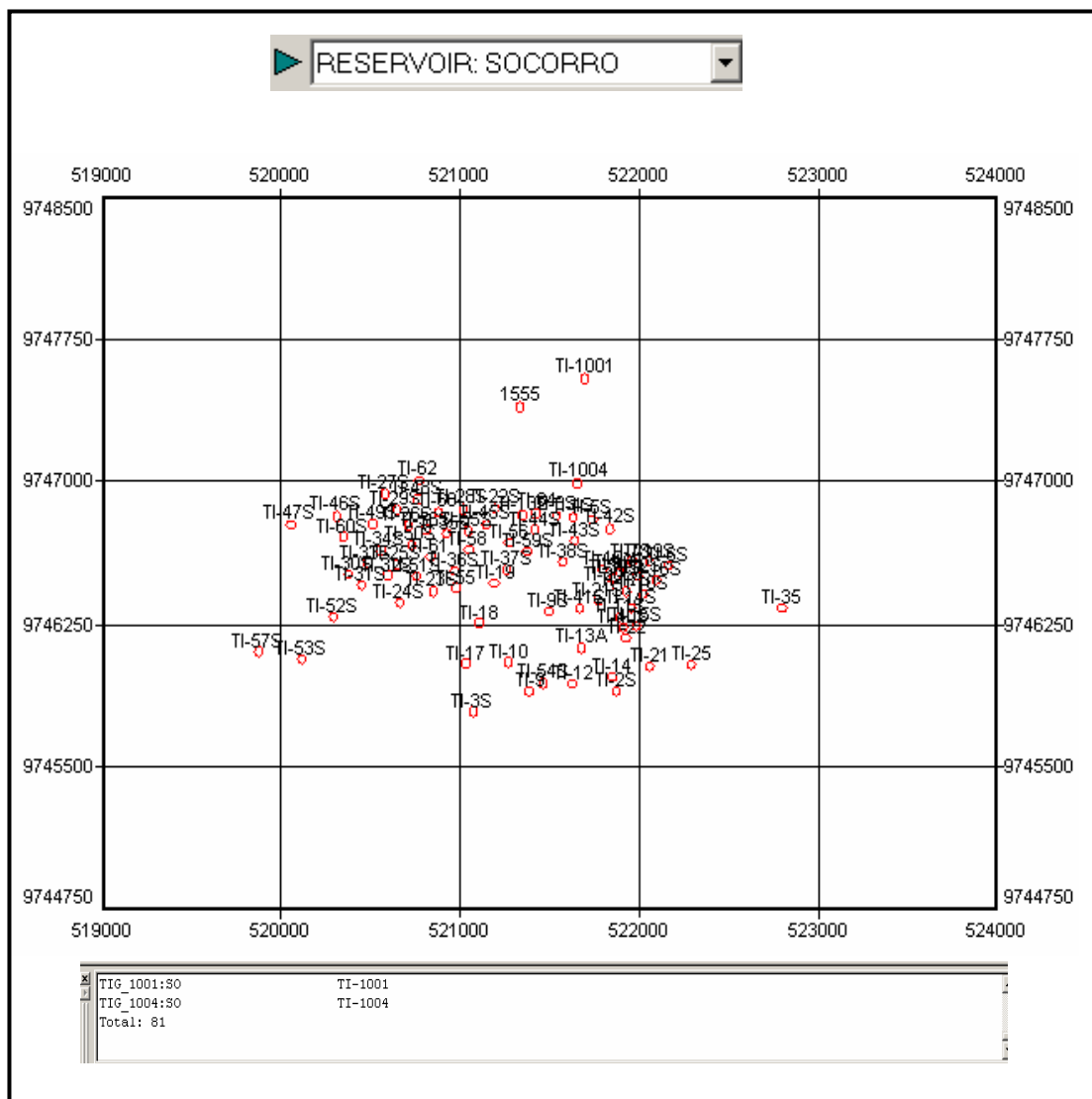


Fig 3.3 Filtrado por Categoría (Reservorio Socorro)

Nota: Podríamos aplicar otros filtros con otro tipo de categoría, como por ejemplo : Tipo de pozos, por áreas, y por nombres de campos , pero, los datos que se esta analizando corresponden a datos de pozos únicamente de petróleo de una sola àrea “Tigre” y de un solo campo

“Gustavo Galindo” por lo que no se pueden hacer estos filtrados , hace falta otra variable.

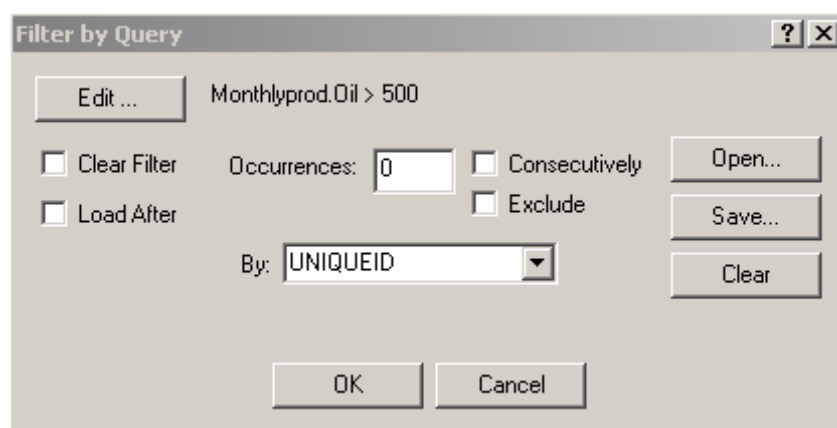
3.5 FILTRADO POR CONSULTA

Una consulta es un llamado a la base de datos del proyecto para que defina un subconjunto de los datos totales. Hasta ahora, hemos visto varias técnicas de filtrado que trabajan con solo datos estáticos (Ej.: varias clases de categoría), pero los mas importantes son los datos de producción que cambian con el tiempo .Ejemplos:

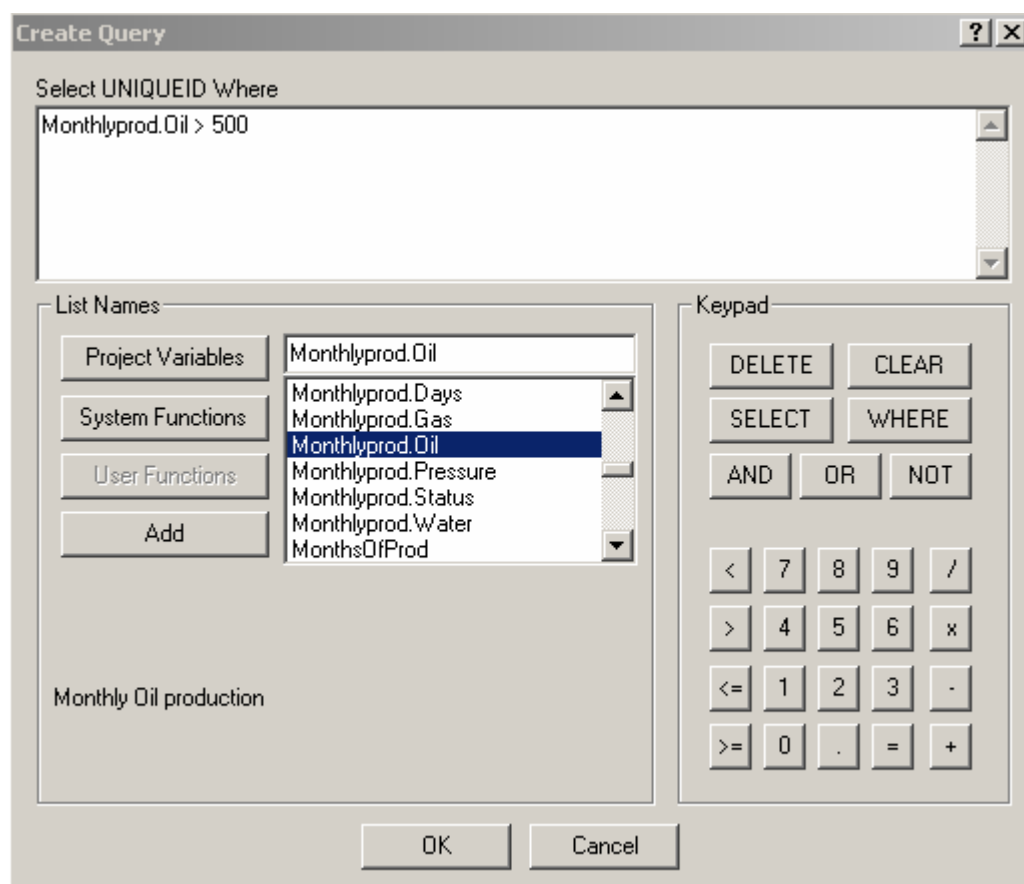
Una consulta para pozos con una taza de producción de petróleo mayor a 100 barriles

Como resultado de esta pregunta, OFM puede mostrar los pozos que producen mas de 100 barriles

1. Seleccionar **Filter > Filter by > Query**.
2. En la ventana Filter by Query, seleccionar en el cuadro de la lista desplegable By **UNIQUEID**
3. Click **Edit**



4. En la ventana de texto Select UNIQUEID where, ingresar la variable calculada "Monthlyprod.Oil > 500"
5. Click **OK**



6. Las demás opciones de la ventana Filter by Query omitirlo por default, click **OK** y se muestran los resultados del Query en el mapa base

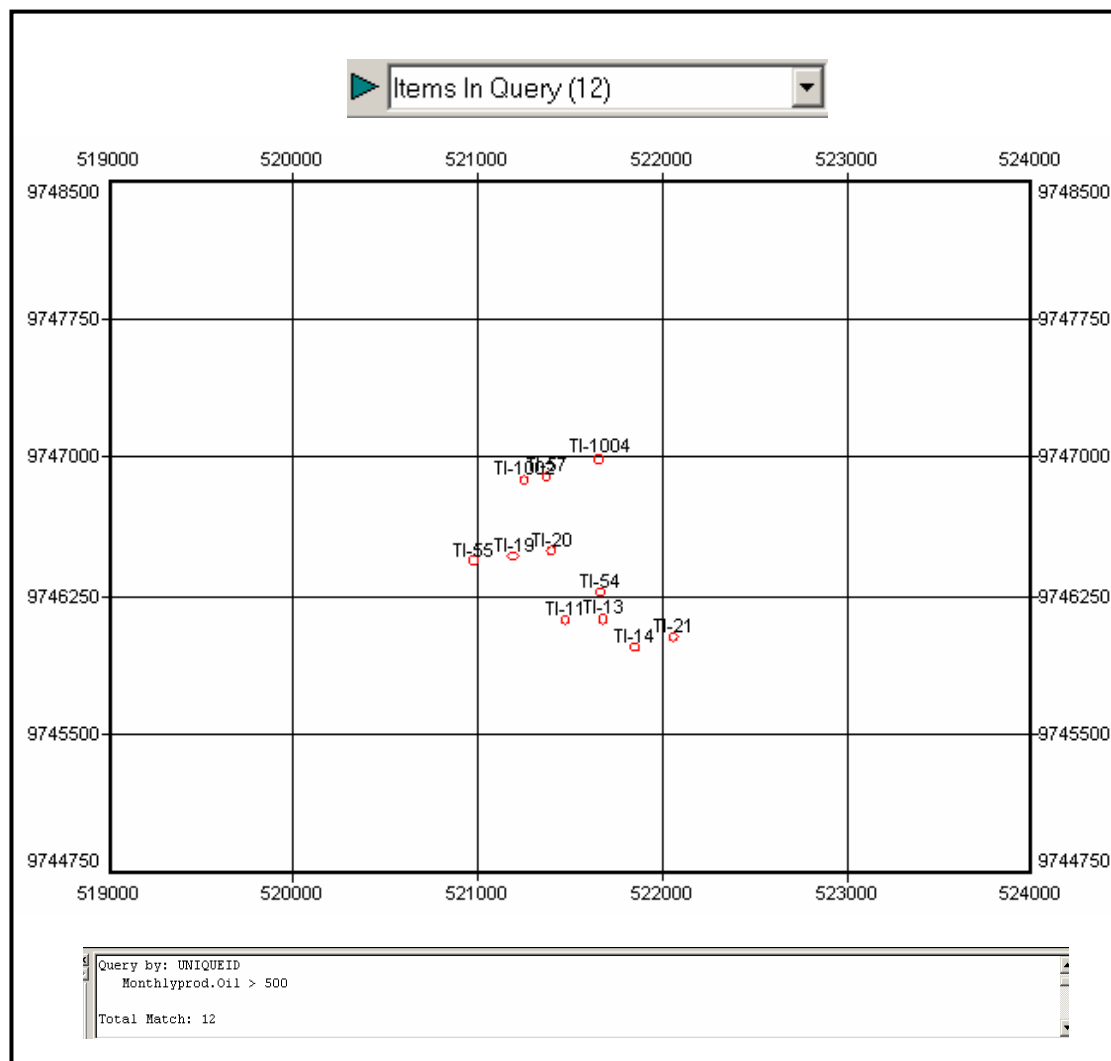
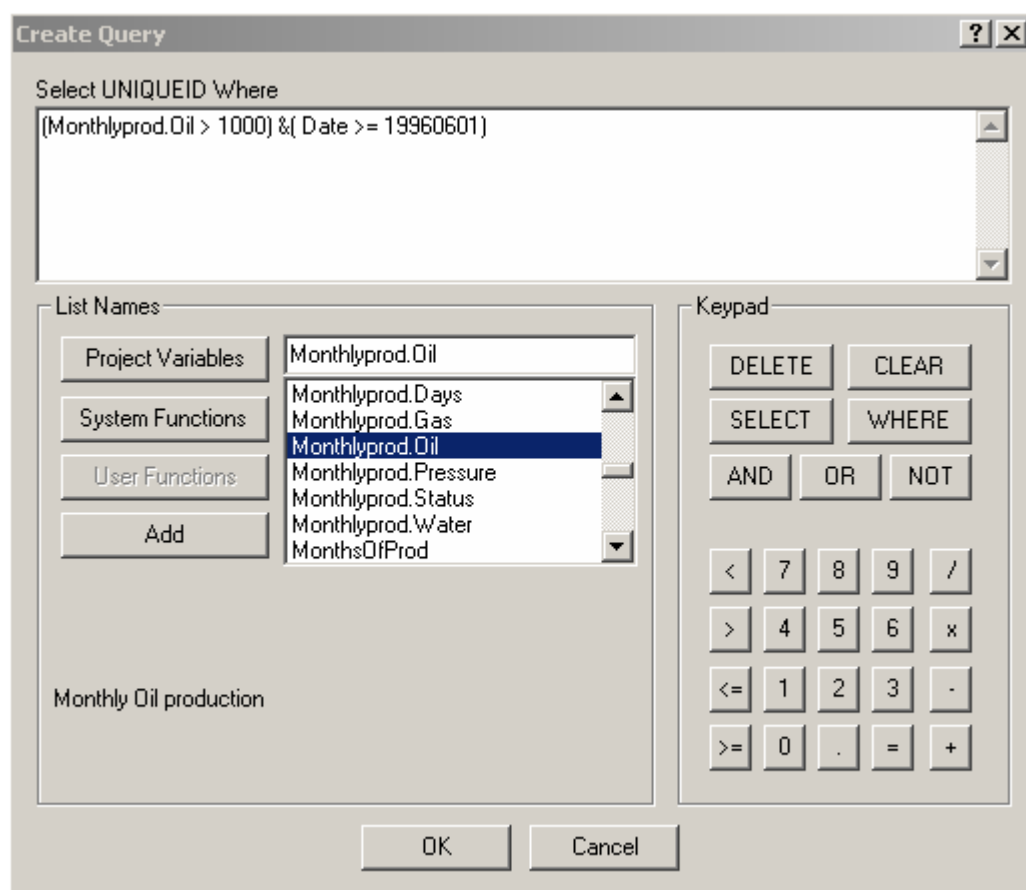


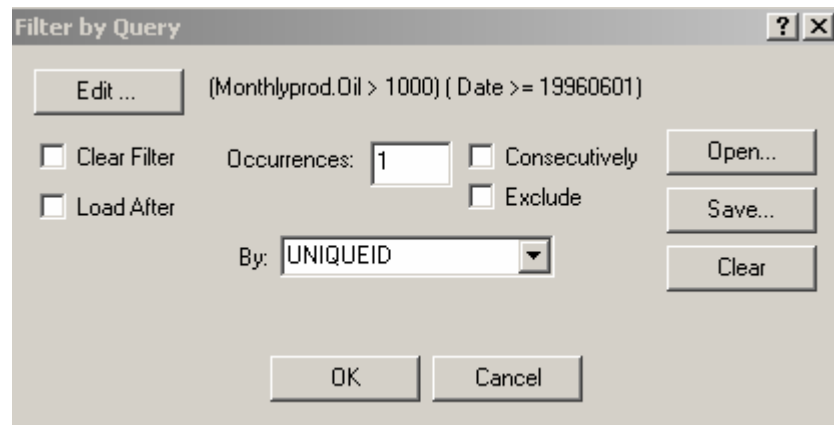
Fig. 3.4 Filtrado por Consulta

Ahora realizar una consulta para los pozos que producen mas de 1000 barriles a partir del uno de junio de 1996

1. Seleccionar **Filter > Filter by > Query > Edit.**
2. Ingresar entre paréntesis , la variable calculada y la fecha
(Monthlyprod.Oil)&(Date >= 19960601)



3. Click **OK** , en la ventana Filter by Query ingresar **1** en el cuadro de ocurrencia , luego **OK**



Los resultado del Query se muestra a continuación en el mapa base , en la ventana del Filter y finalmente en la lista desplegable del menú de barra

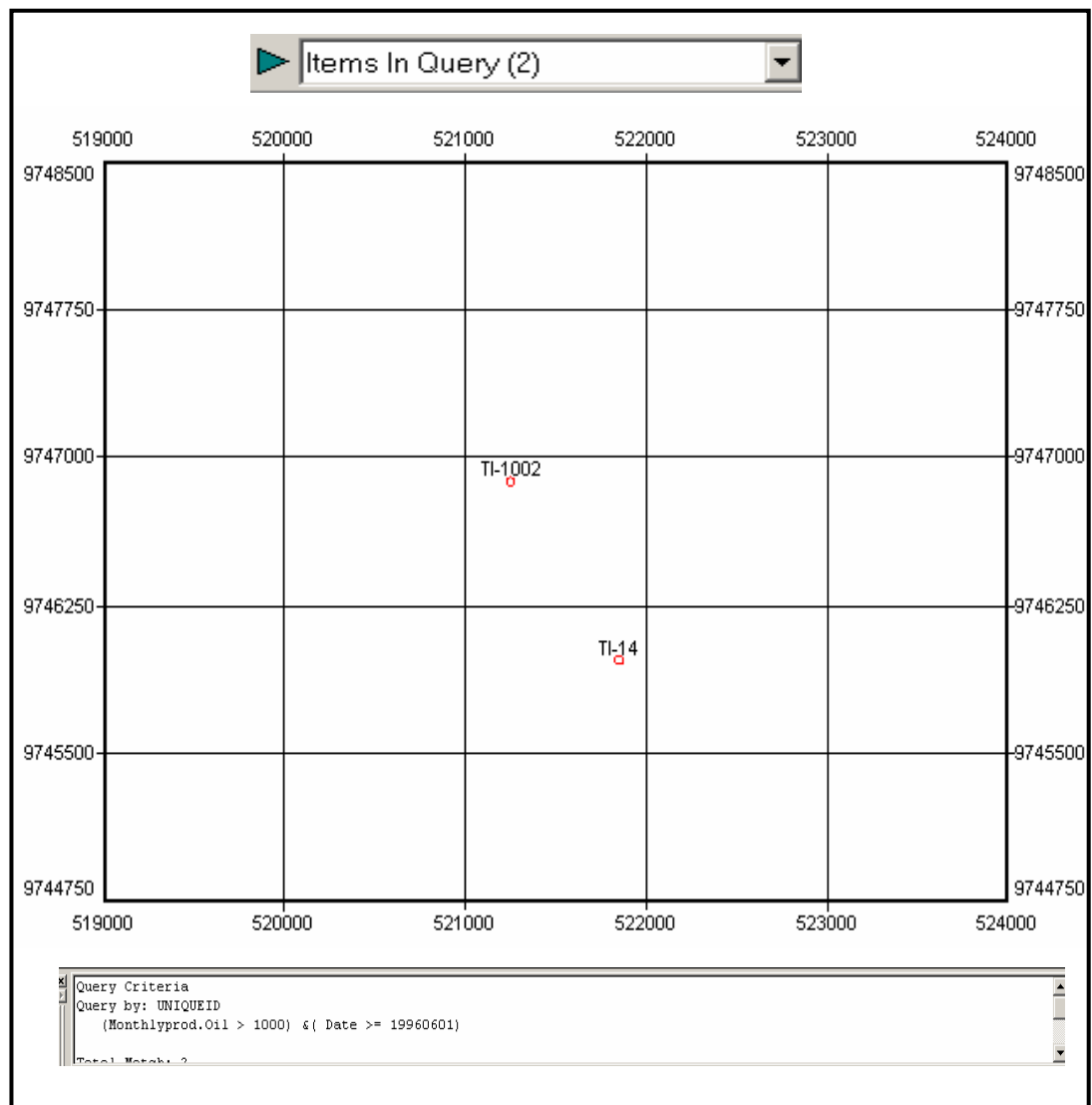
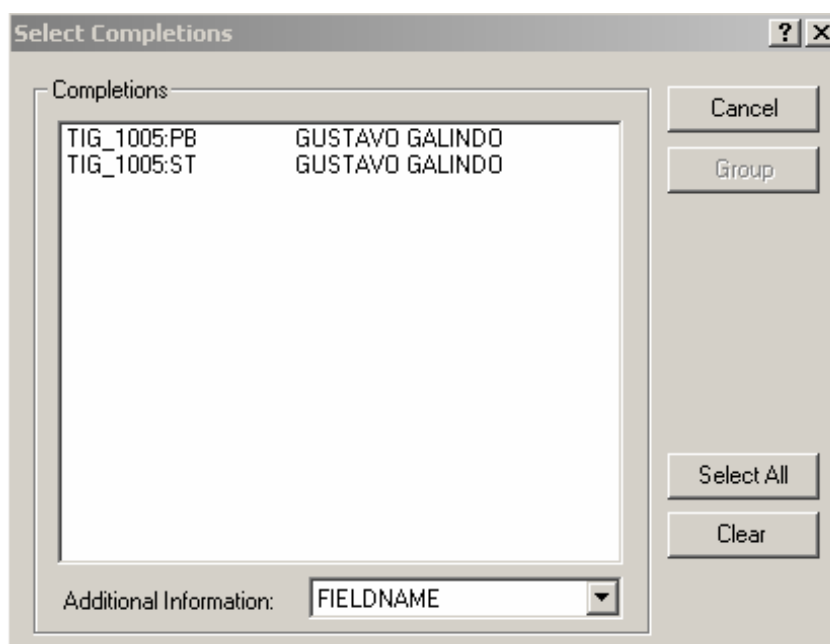


Fig 3.5 Filtrado por Consulta; para Pozos que Producen Mas de 1000 Barriles por Día.

3.6 FILTRADO POR SELECCIÓN DEL MAPA BASE

OFM permite realizar filtrado seleccionando directamente el pozo desde su ubicación en el mapa base y poder realizar varios tipos de filtrado tales como: Filtrado por reservorio, tipo de pozo, por campo y finalmente por área

1. Identifique el pozo sobre el mapa base y señálelo con el cursor
2. Doble click sobre el pozo, y se muestra la ventana Select completions
3. Seleccionar un tipo de filtrado en la lista desplegable Additional Information y obtenemos la información del pozo



Nota: Esta opción se ejecuta solo para pozos que producen de varias arenas productora.

DEFINICIONES

Clear Filter : Esta opción limpia algunos filtros previos que se tiene en el proyecto antes de ejecutar el Query

Load After : Utilizada para agrupar y cargar los datos dentro de la memoria, utilizando. La opción Group chequeada en Tool > Setting

Occurrences : Este cuadro de texto es donde se especifica cuantas veces usted necesita el criterio del Query para ser aplicado a los datos

Consecutively : Esta opción de trabajo conjuntamente con la anterior sirve para especificar que esta ocurrencia tiene ser consecutiva y no aleatoria

By : Se puede aplicar el criterio del Query para algunos niveles de categoría así como los niveles de Completación y el Alias , usando esta lista desplegable.

Save : Usted puede guardar el criterio del Query con esta opción.

Open : Se puede usar la opción Save otra vez con esta opción.

CAPÍTULO 4

GENERACION DE GRAFICOS

Y REPORTES DEL AREA TIGRE.

4.1 INTRODUCCIÓN

Unos de los módulos mas conocidos del programa de análisis de pozos y de yacimiento en el Oilfield Manager es el modulo de Plot y Report que muestra gráficamente y tabuladamente la información numérica

En la sección de graficación se puede definir las diferentes funcionalidades de graficación tales como :

- Numero ilimitado de ventanas de gráficos
- Numero ilimitado de curvas por gráfico
- Varios tipos de gráficos como Acumulado, promedio y porcentaje de contribución
- Visualizar en un solo gráfico las curvas de selecciones y categorías tanto activas como fijas
- Crear gráficos múltiples en una ventana de gráficos.

Los reportes pueden contener variables calculadas , datos de entrada tomados directamente de la base de datos . Una vez creado el reporte, se puede guardar para un análisis posterior . Generalmente, hay dos tipos de reporte que se pueden generar en OFM:

- Reporte basado en la fecha
- Reporte basados en resumen

Los reporte basados en la date , la fecha referencial aparece como una columna de el reporte. En este ejemplo , la taza de Oil y Water son reportadas mensualmente.

Date	Monthly Oil bbl	Monthly Water bbl
19960601	73	19
19960701	76	0
19960801	95	0
19960901	27	66
19961001	132	41
19961101	98	10
19961201	132	29
19970101	128	23
19970201	85	18
19970301	93	36
19970401	45	28
19970501	63	39
19970601	113	33
19970701	214	52
19970801	208	110
19970901	188	99

Fig. 4.1 Tabla de Reportes de Basados en Fechas

En un reporte Summary, los datos son clasificados por entidad. En este ejemplo, la producción acumulada de petróleo y agua es reportada por reservorio.

:

RESERVOIR	Cumulative Oil Production Mbbbl	Cumulative Water Production Mbbbl
PASAJE BEDS	0.0	0.0
PASAJE BEDS	0.0	0.0
PASAJE BEDS	0.0	0.0
PASAJE BEDS	0.0	0.0
PASAJE BEDS	0.0	0.0
PASAJE BEDS	0.0	0.0
PASAJE BEDS	0.6	0.0
PASAJE BEDS	1.6	0.1
PASAJE BEDS	2.4	0.1
PASAJE BEDS	3.5	0.3
PASAJE BEDS	4.4	0.3
PASAJE BEDS	5.3	0.4
PASAJE BEDS	6.5	0.4
PASAJE BEDS	7.5	0.5
PASAJE BEDS	8.4	0.7
PASAJE BEDS	9.5	0.8

Fig. 4.2 Tabla de reportes de producción de reservorio

4.2 CREACIÓN DE GRÁFICOS SOBRE UNO Ó DOS EJES

1. Seleccionar **Filter > Filter by > Completion**
2. Escogemos los pozos para graficar, agregamos OK y aparecen los pozos seleccionados en el mapa base, luego los agrupamos del menú de barra

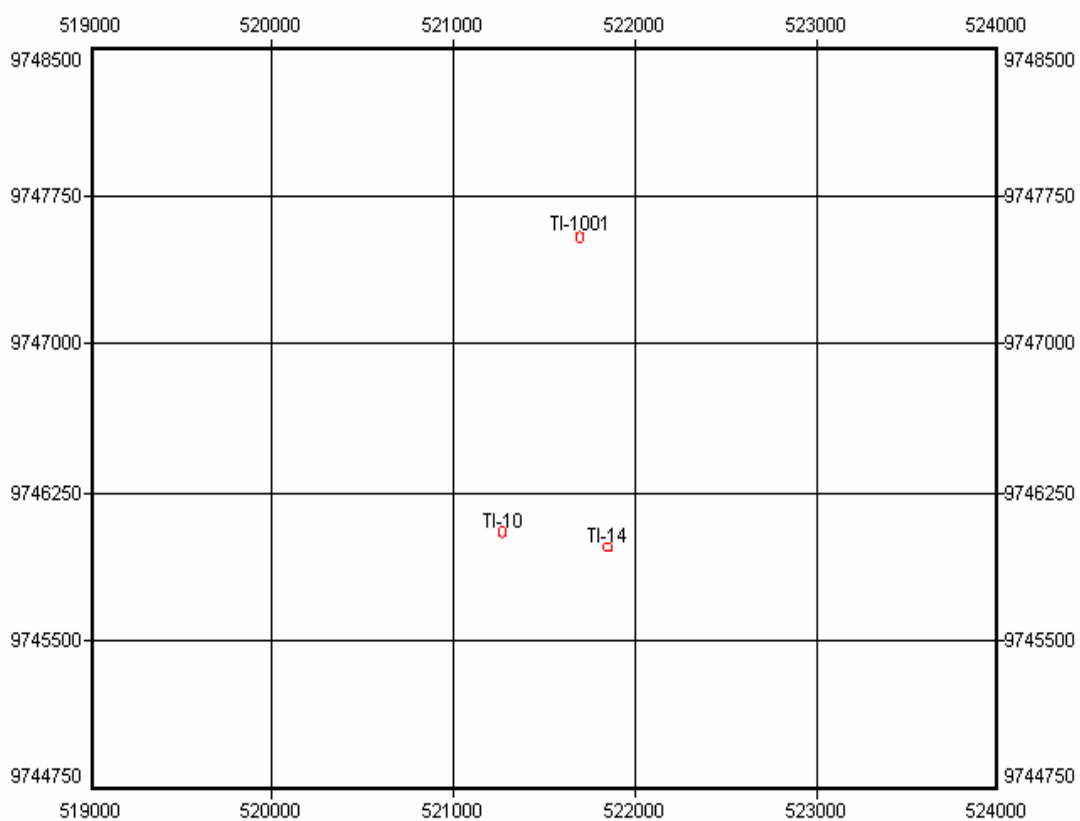


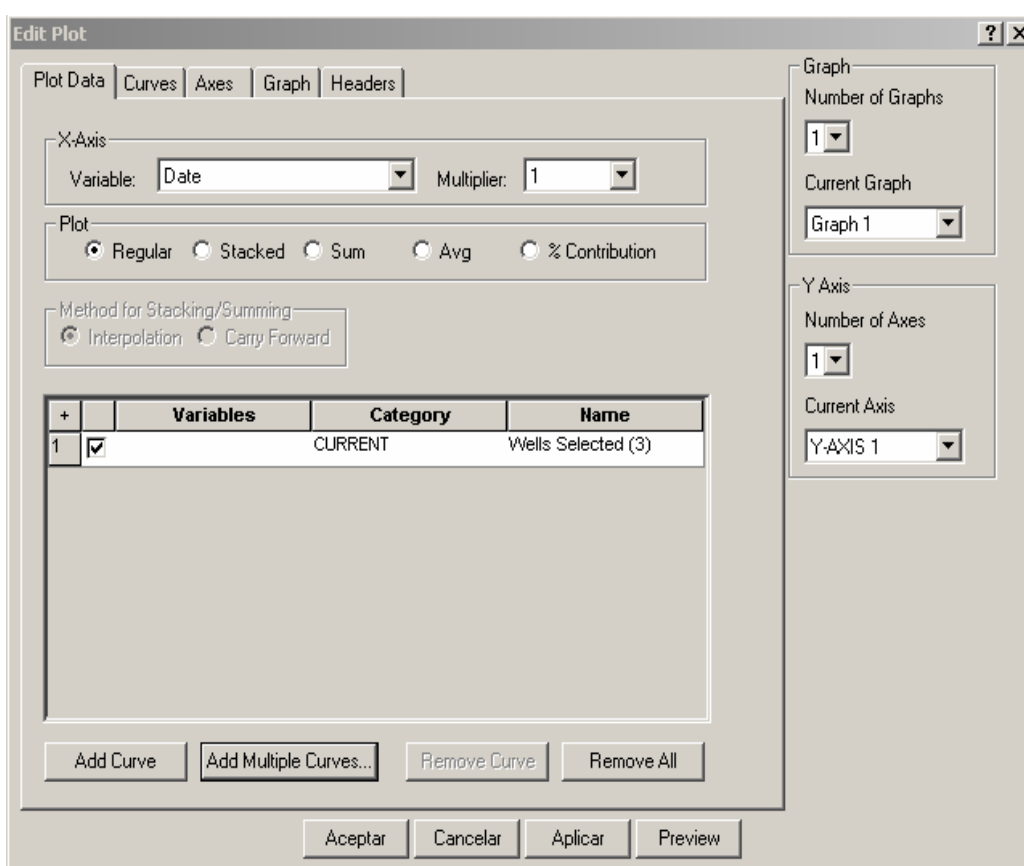
Fig. 4.3 Mapa base producto del filtrado

3. Seleccionamos **Analysis > Plot**
4. **Edit > Plot** (doble click sobre el grafico y seleccionamos Edit > Plot)
5. En la ventana Edit Plot mostramos la pestaña activada Plot data
6. En la selección del campo Graph
 - Numero de grafico = 1
 - Grafico actual = Graph 1
7. En la selección del campo Y Axis:

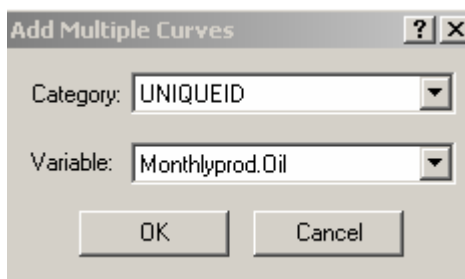
Numero de ejes = 1

Eje actual = Y- Axis 1

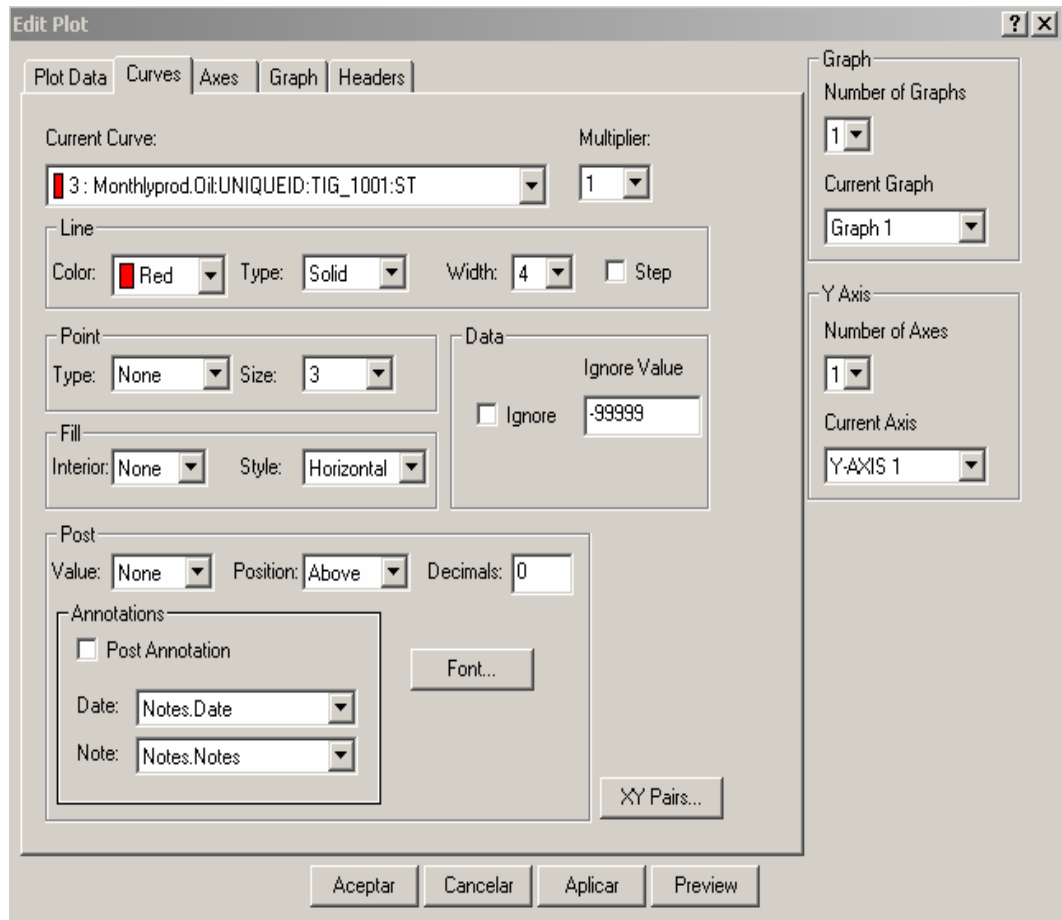
8. En el grupo **X-Axis**, seleccionamos **Date** para la variable y **1** para el múltiplo.
9. Sobre el cuadro de grupo del Plot , activamos **Regular**.



10. Seleccionar la opción **Add Múltiple Curves** y en la ventana agregar la variable " Monthlyprod.Oil" click **OK**



11. Click en la pestaña **Curves**
12. Verificar que la lista de curva mostrada sea la curva correcta ,
seleccionar 1 de la lista multiplier
13. En el cuadro **Line** seleccionar para cada pozo lo siguiente:
 - . Seleccionar **Red** para el color
 - . **Solid** para el tipo
 - . Seleccionar un tamaño de **4**
 - . En el cuadro de **Step** no activar
14. En el cuadro **Point**, no cambiar (**None** para el tipo, tamaño de **3**)
15. En la caja **Fill**, no modificar (**None** para el interior, **Horizontal** para el estilo)
16. En el cuadro **Post**, no cambiar. Entonces sería "**None**", "**Above**", "**0**", y el cuadro **Post Annotation** no activarlo.
17. No hacer click **OK** todavía.



18. Seleccionar la pestaña **Axes**.

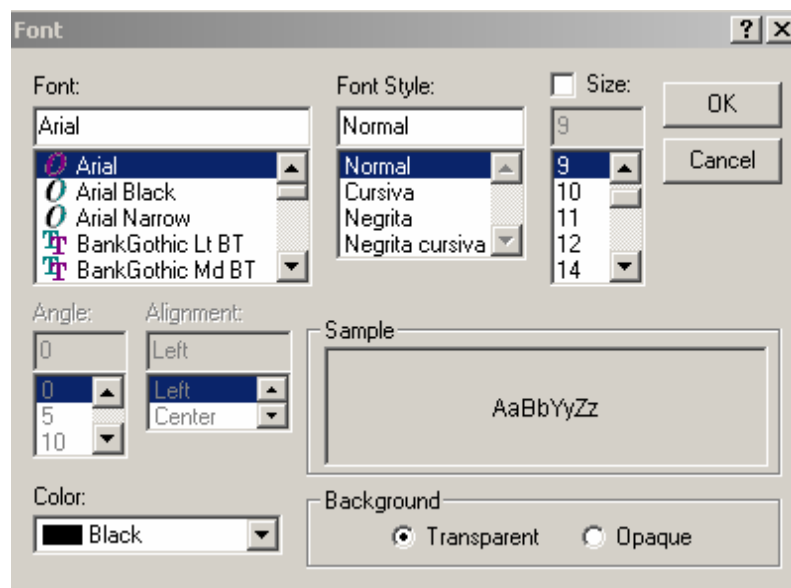
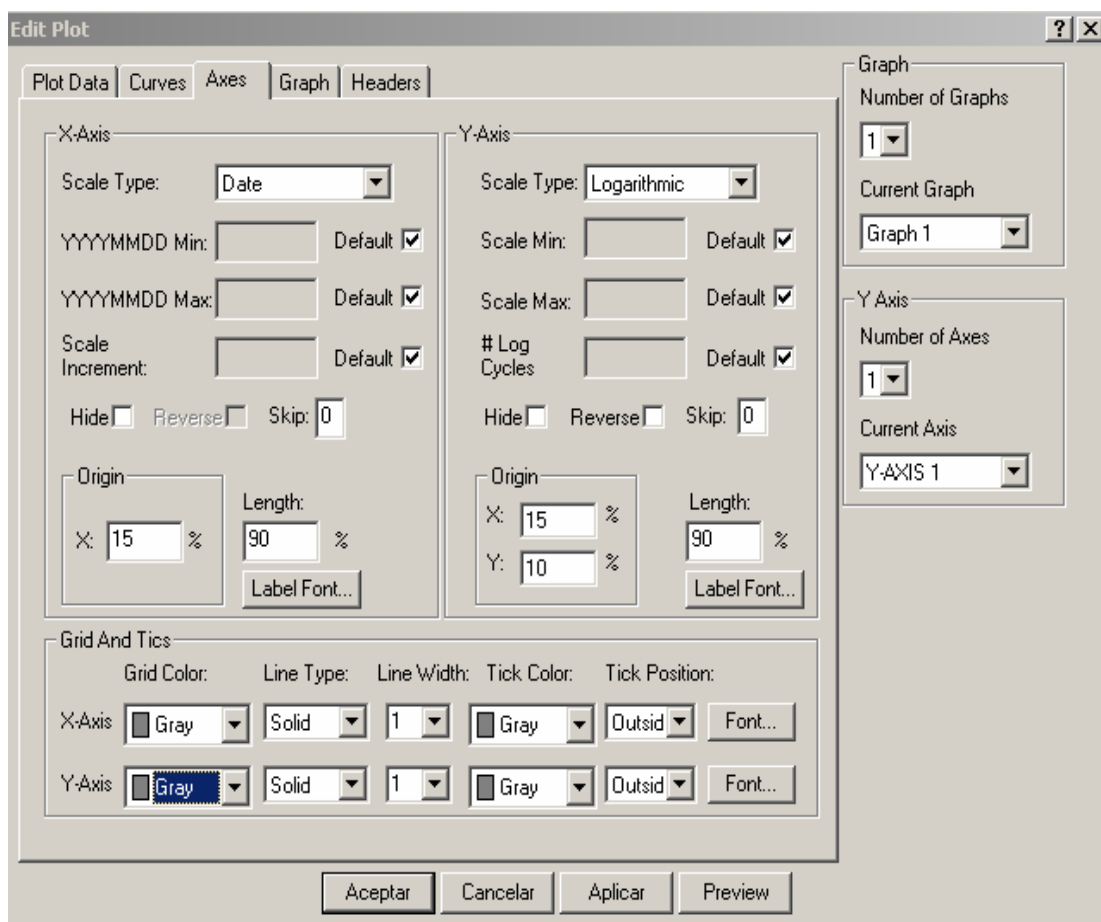
19. Verificar el tipo de escala para la **Date**, en el eje X

20. Verificar que en el eje Y sea **Logarithmic**.

21. Cambiar el color del Grid y el Tick a color **Gray**

22. Click sobre el botón Font del Grid y el Tick, cambiamos el tamaño a 9

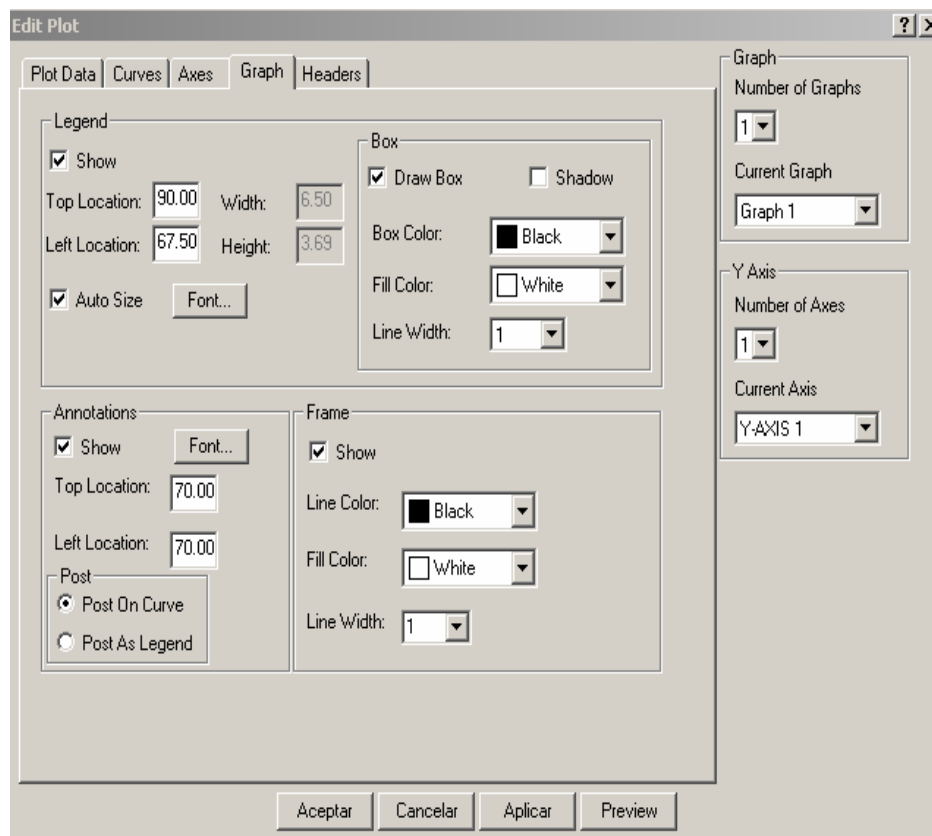
23. No hacer click OK todavía.



24. Click en la pestaña **Graph**.

25. Activar el Show y Box, lo demás no cambiar

26. No hacer click OK todavía



27. Click en la pestaña **Headers**, verificar que el cuadro Show header este activado.

28. Click en **Add**, luego click **Assist** y agregar el primer encabezado

29. En la ventana Create Header, ingresar la función “@name()”

30. Click OK.

31. Click en la **Font** y seleccionar los atributos para el encabezado, luego **OK**.

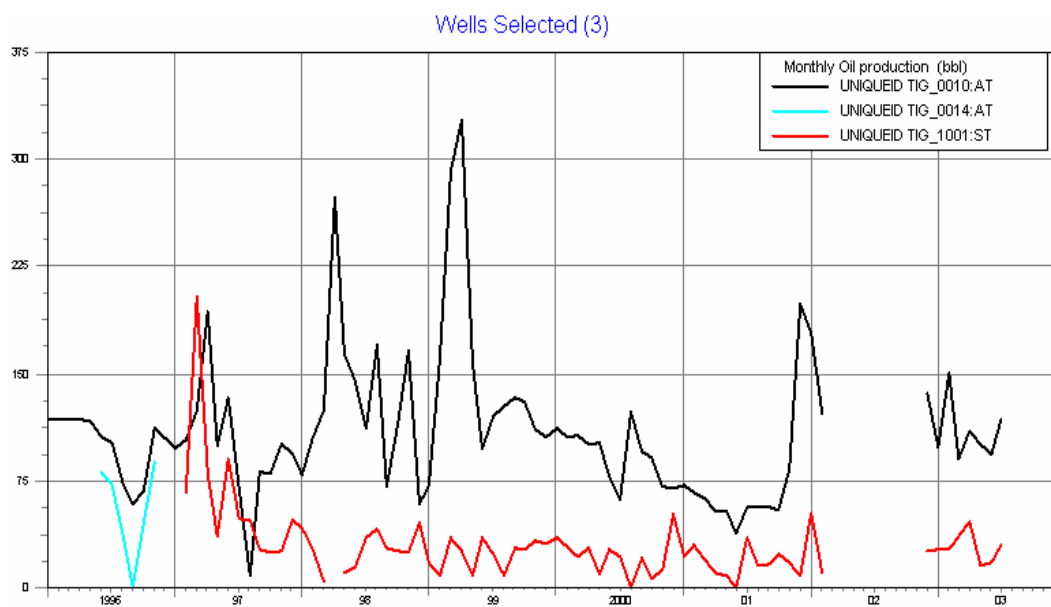
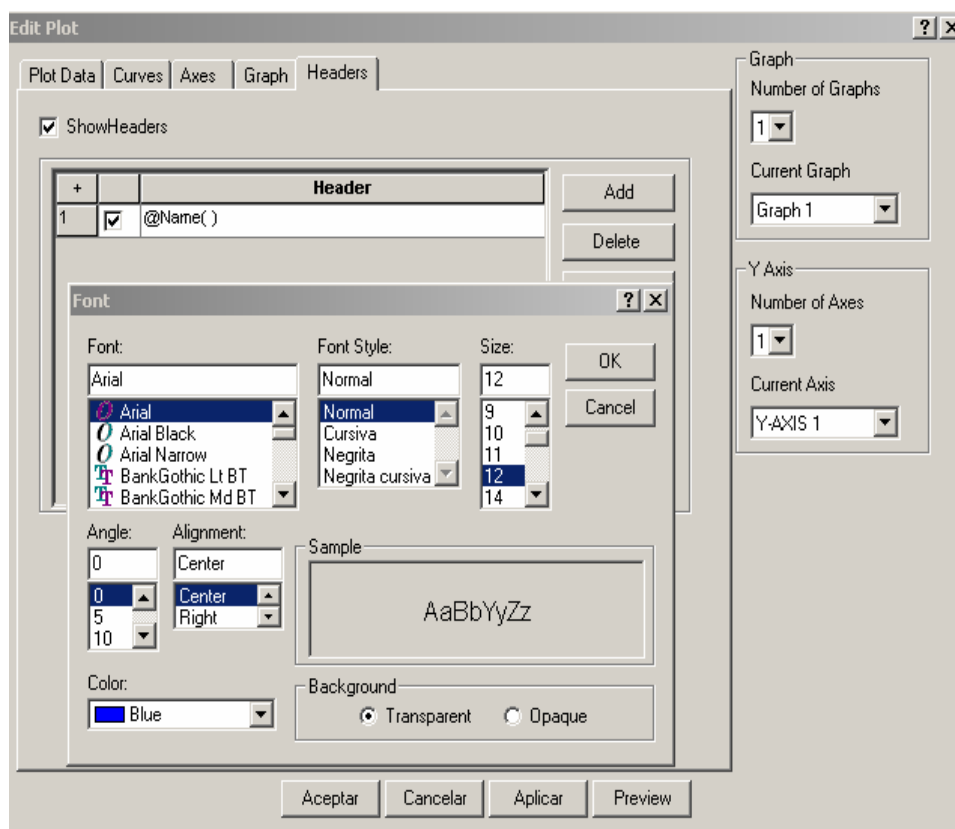
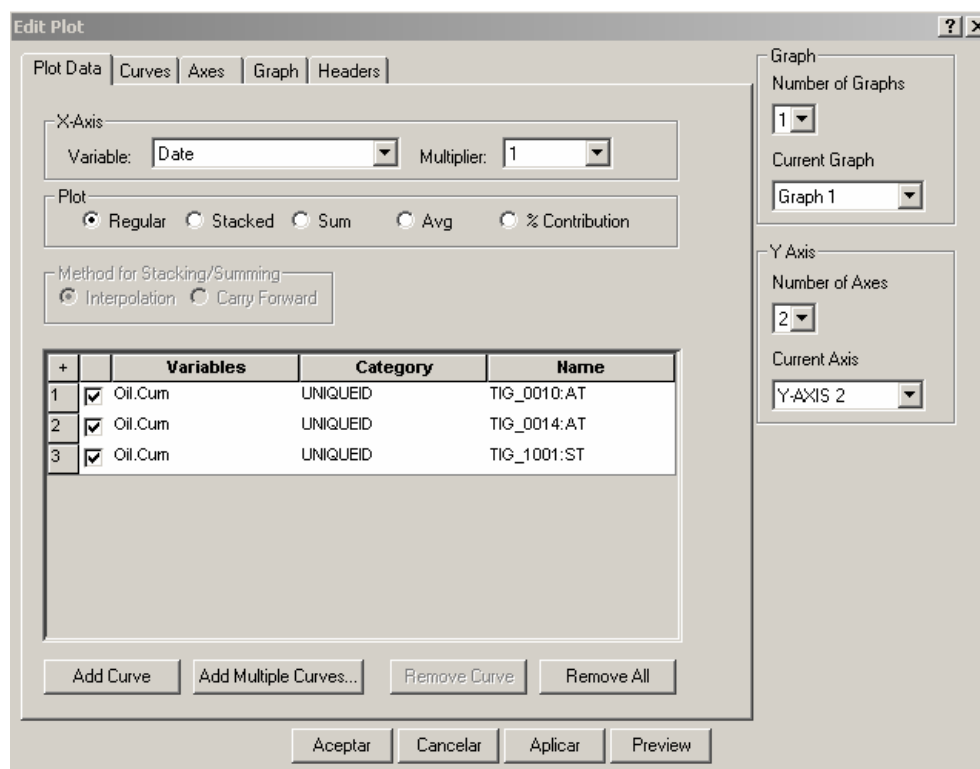


Fig. 4.4 Producción mensual de petróleo

32. Finalmente **OK** para mostrar el grafico.

Ahora mostrar un grafico con dos ejes , agregar la variable acumulado de petróleo para las tres completaciones seleccionadas.

1. Abrimos la ventana Edit Plot , seleccionando **Edit > Plot**.
2. En el lado derecho del cuadro **Y Axis**, seleccionamos **2** para el numero de ejes.
3. Para el cuadro de la derecha Current Axis, ingresamos **Y- AXIS 2**
4. Click en la opción **Add Multiples Curve** y seleccionamos la variable **Oil.Cum** luego **OK**.
5. No seleccionamos **Aceptar** en la ventana principal (se puede hacer click **Apply** si se desea hacerlo).



6. Click en la pestaña **Curves**.
7. Seleccionar los atributos para la curva Oil.Cum

Oil.Cum :TIG_0010: AT

Color = Cyan

Type = Dashed

Width = 4

Multiplier = M

Oil Cum : TIG_0014: AT

Color = Yellow

Type = Dashed

Width = 4

Multiplier = M

Oil. Cum : TIG_1001: ST

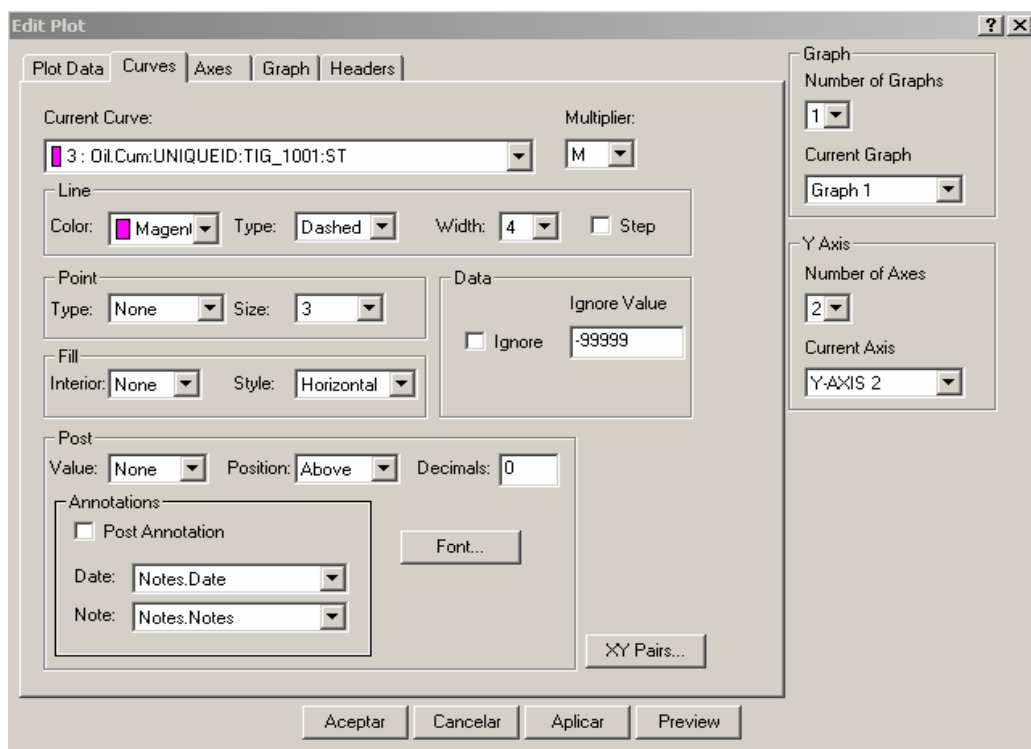
Color = Magenta

Type = Dashed

Width = 4

Multiplier = M

8. No hacer click **OK** todavía



9. En la pestaña **Axes**, verificar la escala en el eje Y = **Linear**.

10. Click **OK** para mostrar el gráfico

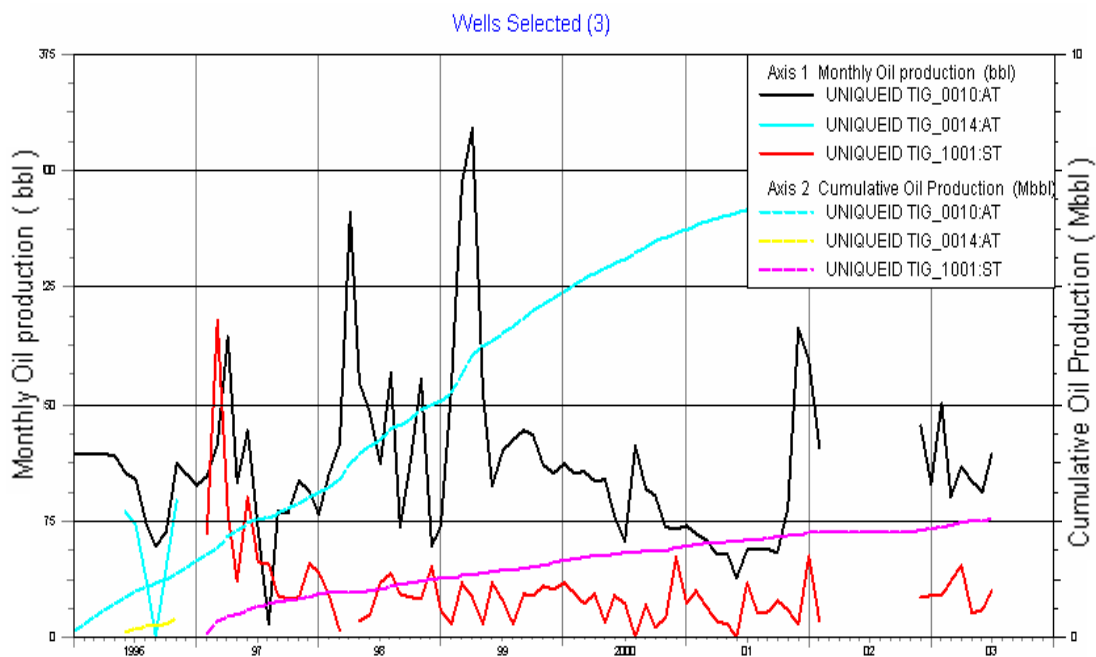
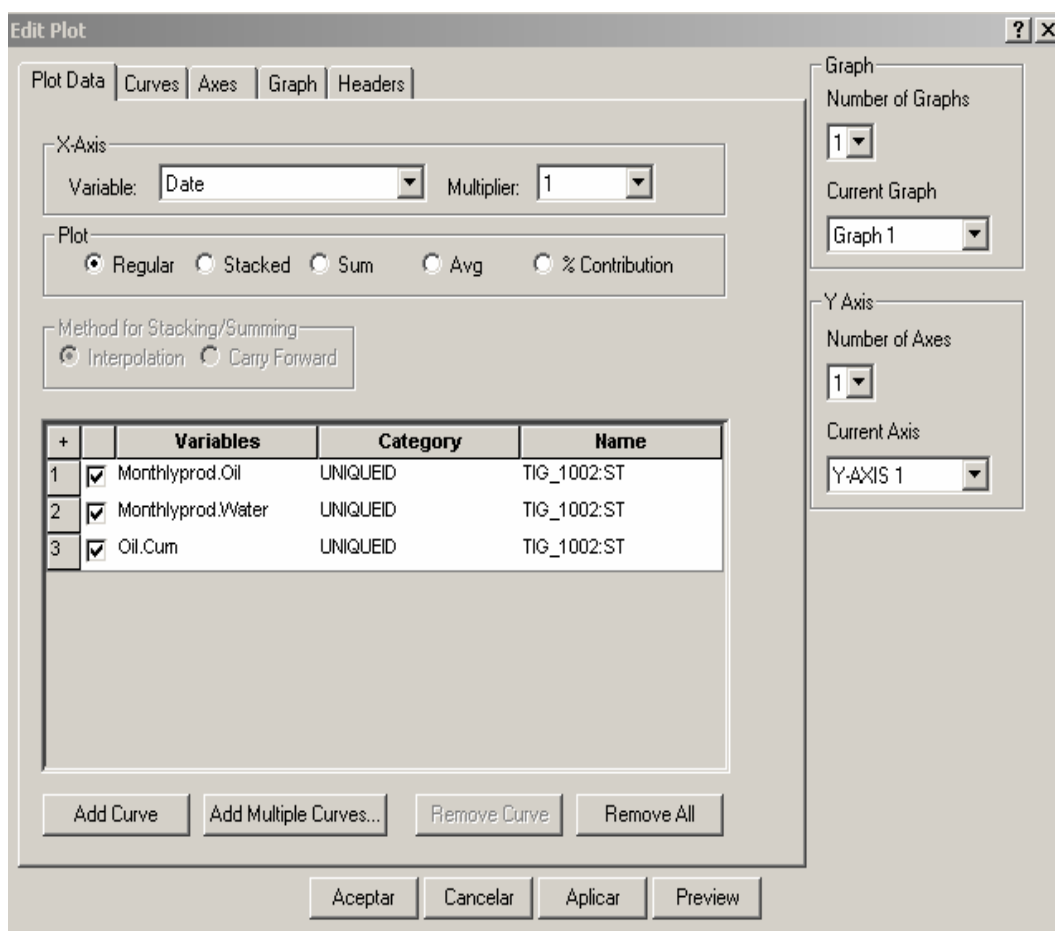


Fig. 4.5 Producción mensual de petróleo sobre dos ejes

4.3 MULTIPLES CURVAS SOBRE UN GRÁFICO

Con el fin de crear un grafico con varias curvas de producción para un único pozo, seleccionar lo siguiente :

1. **Filter > Filter by > Completion**
2. Seleccionamos el pozo **TIG_1002: ST**
3. Click **OK**, el pozo se muestra en el mapa base
4. Seleccionar **Analysis > Plot**
5. En la pantalla del Plot, seleccionamos **Edit > Plot** (también podemos entrar posesionándonos sobre el grafico , doble click ó click derecho y seleccionamos **Edit**)
6. En el cuadro de dialogo Edit Plot.Elegida la solapa Plot data, seleccionamos la variable X-Axis como **Date** y la variable Plot como **regular** .Haga doble click en el botón **Add Curves**
7. Click en el botón Add Múltiple Curve , seleccionamos la variable Monthlyprod.Oil, luego agregamos dos curvas mas y seleccionamos las variables Monthlyprod.Water y finalmente la variable Oil.Cum



8. Click en la pestaña Curves y le damos los atributos a las curvas seleccionadas
9. Seleccionar el tipo de escala en la pestaña Axes , escogemos **Logarithmic**
10. Haciendo Click en OK aparece el grafico semilogaritmico de producción

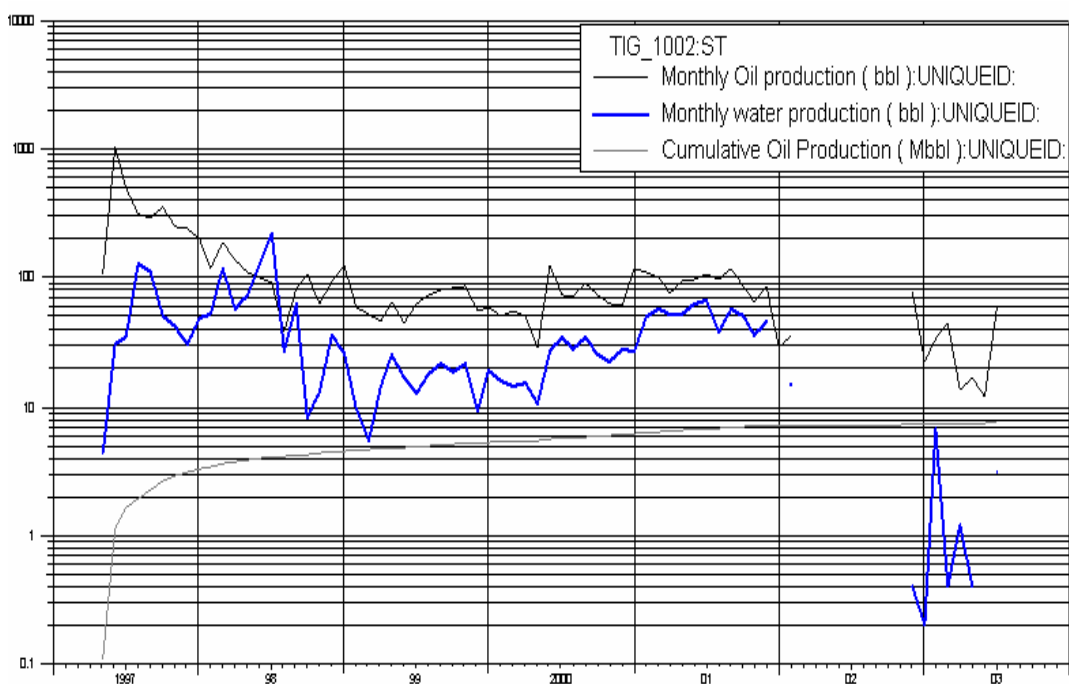


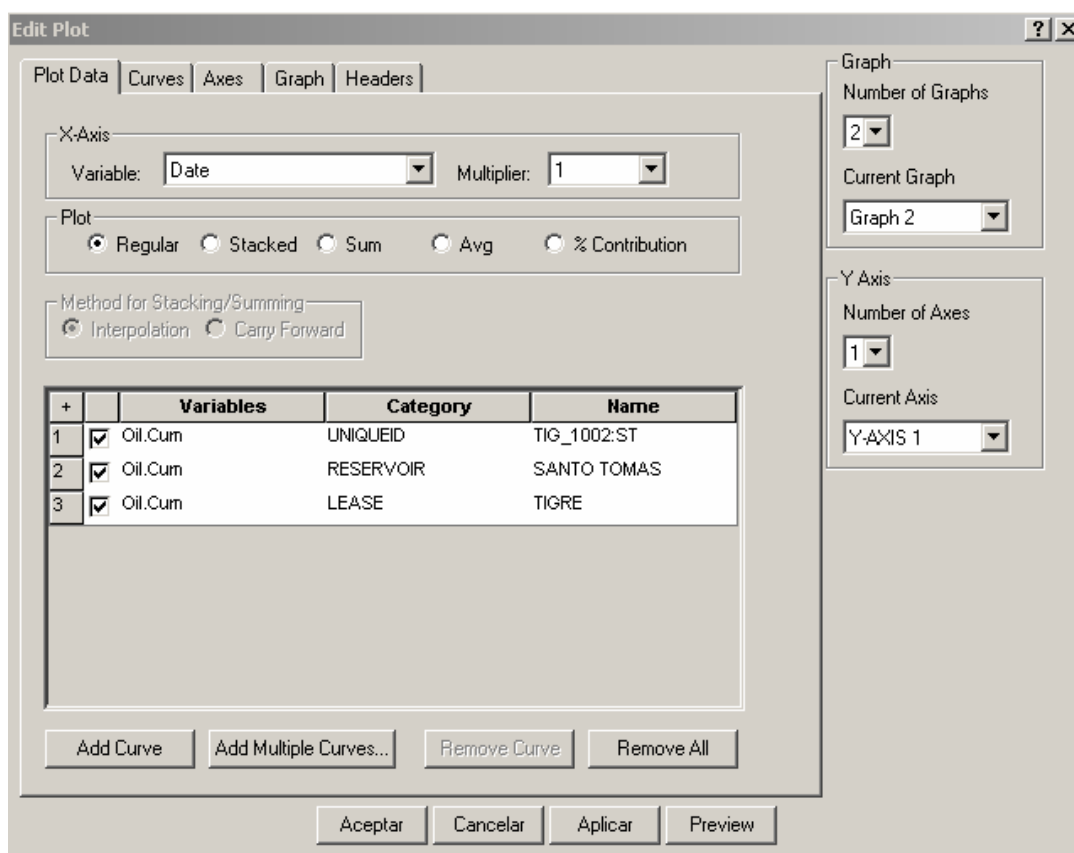
Fig. 4.6 Grafico de múltiples curvas

4.4 MÚLTIPLES GRÁFICOS EN UNA HOJA

En esta sección vamos a mostrar un segundo grafico que ha de adicionarse al grafico de varias curvas de producción del pozo TIG_1002:ST mostrado en la sección anterior y compararlo con la producción acumulada de petróleo del pozo, de su yacimiento , y de su campo.

1. Desde la ventana de gráficos, seleccione **Edit > Plot** en la barra de menú para abrir el cuadro de dialogo Edit Plot

2. En el panel Graph, seleccione **2** en la lista desplegable Number of Graphs y **Graph 2** en la lista desplegable Current Graph
3. Elegida la solapa Plot Data, seleccione la variable X-Axis como DATE, y la variable Plot como Regular
4. Click en el botón Add Curves, luego seleccione los siguiente elementos de la lista desplegable:
 - Variable 1 como Oil.Cum
 - Category 1 como UNIQUEID
 - Name 1 como TIG_1002:ST
5. Click en el botón Add Curves , para la segunda y tercera curva seleccione los siguientes elementos de la lista desplegable
 - Variable 2 como Oil.Cum
 - Category 2 como Reservoir
 - Name 2 como Current
 - Variable 3 como Oil.Cum
 - Category 3 como Field
 - Name 3 como Current



6. Para individualizar las curvas, hacer click en la solapa Curves, seleccione en la lista desplegable Current Curves 1: Oil.Cum:Current:TIG_1002:ST
7. Seleccione BLUE en la lista desplegable Line Color.Haga lo mismo para las curvas 2 y 3 con los colores Green y Red respectivamente
8. Haga click en la solapa Graph, seleccione Graph 2 de la lista desplegable Current Graph y desactive el cuadro Show para la leyenda.
9. Click OK para mostrar el gráfico

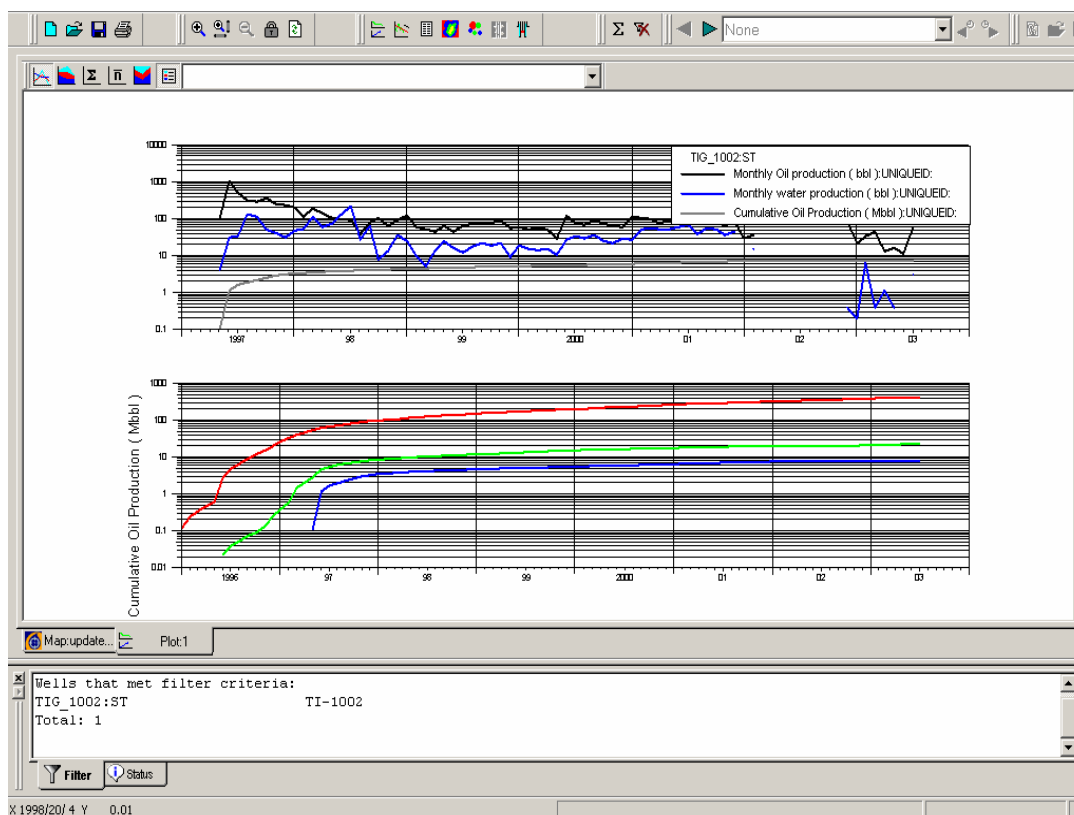


Fig. 4.7 Múltiples gráficos en una hoja

Para poder distinguir la producción acumulada de petróleo para un pozo, su yacimiento y su campo, los encabezamiento del programa OFM serán reemplazado por rótulos para poder distinguir cada una de las curvas.

Seleccione lo siguiente:

1. **Edit > Plot** en la barra de menú ,una vez abierto el cuadro de dialogo Edit Plot haga click en la solapa **Headers**
2. Triple click en el botón **Add** y aparecerán tres líneas bajo Headers

3. En la fila 1, ingrese la función " @loadname()" ahora haciendo click en el botón **Font**, se abrirá el cuadro de dialogo Font, seleccione **BLUE** en la lista desplegable Color y seleccione el fondo como **Opaque**, luego pulse **OK**
4. Para la fila 2, ingrese la función "Sc Reservoir" luego haga click en el botón **Font**, seleccione **Green** en la lista desplegable Color, y seleccione el fondo como **Opaque**, luego **OK**
5. En la fila 3, ingrese la variable "Sc.Fieldname" luego nuevamente click en el botón **Font**, seleccione **Red** en la lista desplegable Color, seleccione el fondo como **Opaque** y haga click en **OK**

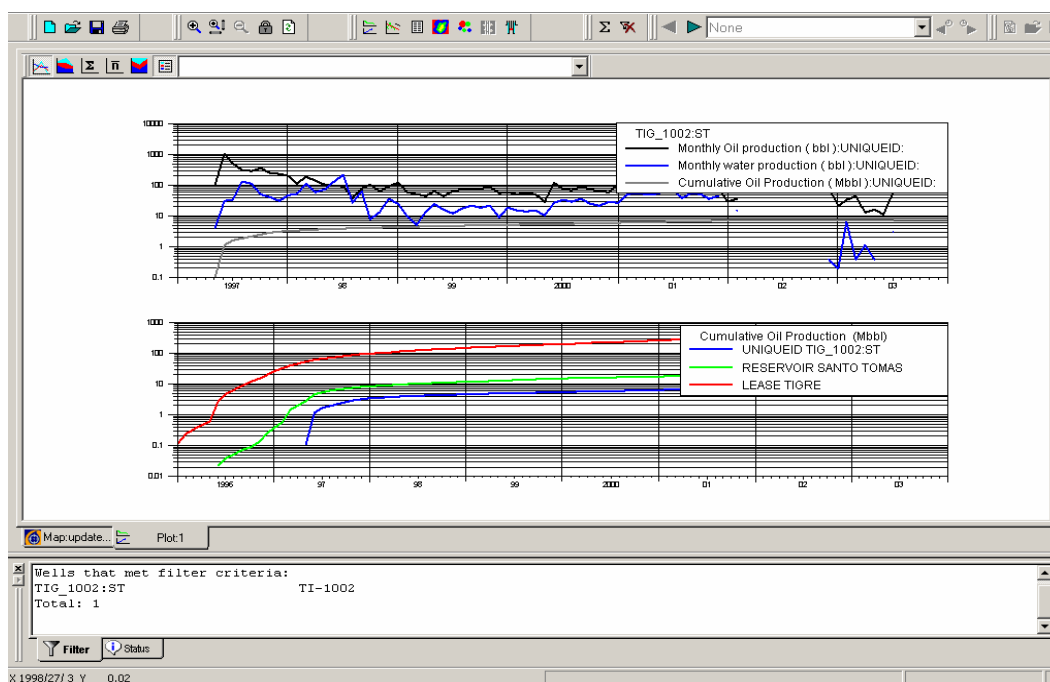
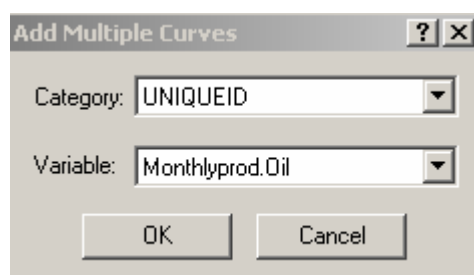


Fig. 4.8 Múltiples gráficos en una hoja con encabezado

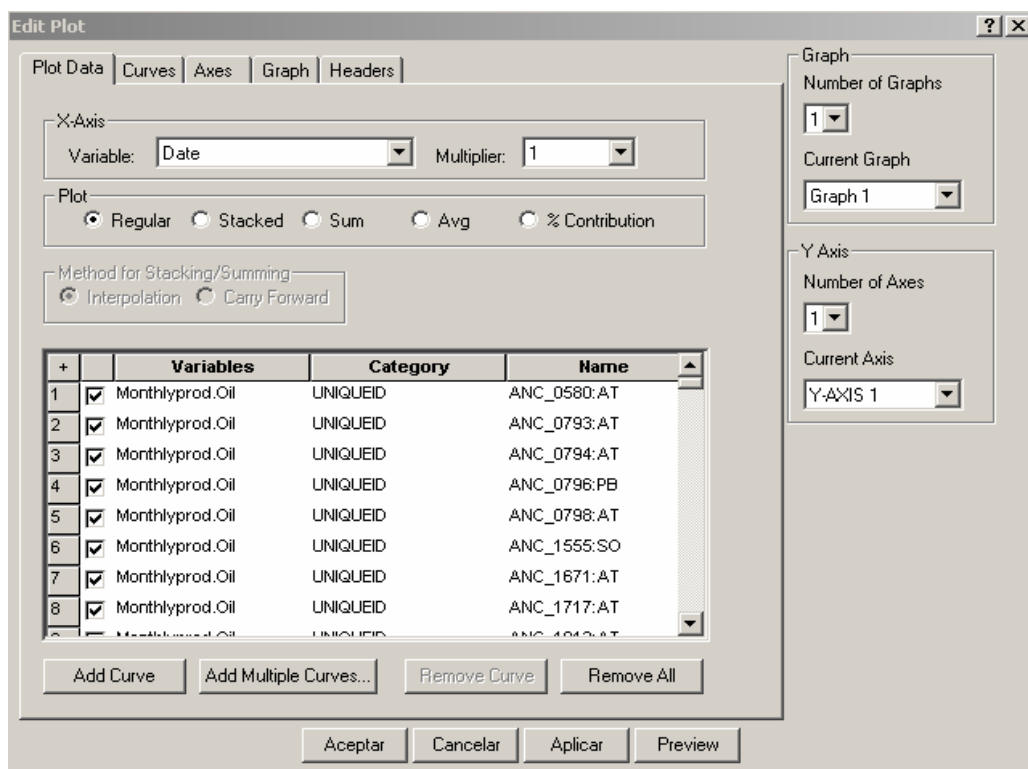
GRÁFICOS DE HISTORIA DE PRODUCCIÓN INDIVIDUAL Y DE GRUPOS DE POZOS

1. Abrir y editar el Plot, crear un grafico simple con un solo eje. Utilizar **Date** como la variable horizontal., **Regular** para el tipo de Plot
2. Remover todas las curvas , seleccionar **Remove All** desde la ventana Y-Variable
3. Click en el botón **Add Múltiple Curves**.
4. En la ventana Add Múltiple Curve, seleccionar UNIQUEID para la categoría y Monthlyprod.Oil para la variable.



5. Click **OK** para retornar a la ventana Edit Plot. OFM agrega un numero de curvas Monthlyprod.Oil a la lista basado en el numero de UNIQUEID disponible en la lista de pozos
6. Cambiar para la solapa **Curves** y comprobar que OFM haya asignado automáticamente los colores para las curvas(basado en el numero de curvas y el numero de colores definido en OFM, la secuencia de colores podría ser repetido)

Usted no necesita cambiar nada en esta sección.



7. Seleccionar **All Curves** desde la lista Current Curves , y entonces asignamos **Solid** para el tipo y **4** para el tamaño.
8. No hacer click todavía
9. Vaya ahora a la pestaña **Axes**. Chequear y verificar que en los dos ejes estén determinadas la variable **Date** para el eje X, y la escala **Linear** para el eje Y
10. Click **OK** para mostrar el gráfico

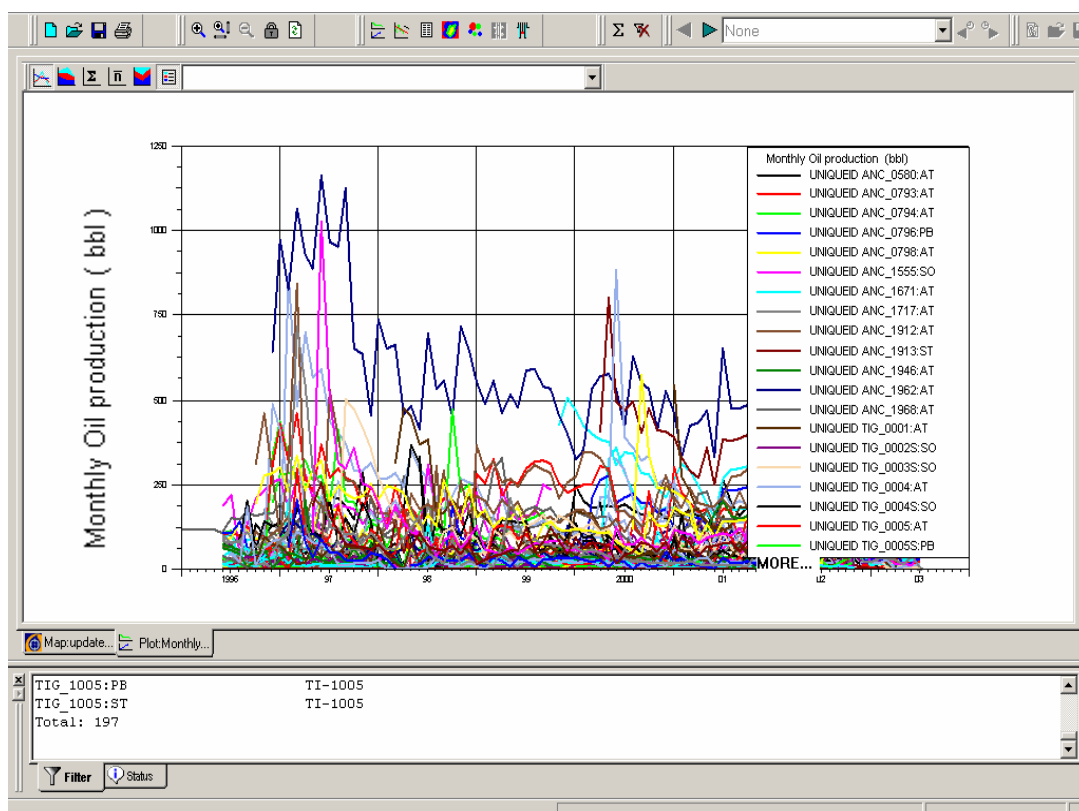
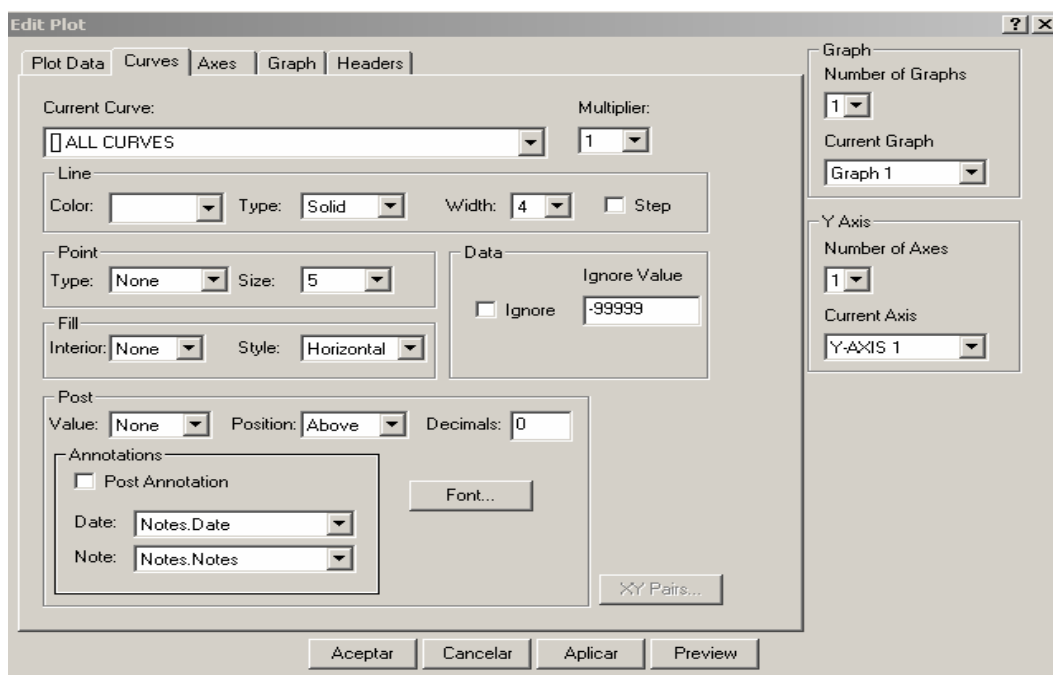


Fig. 4.9 Grafico de historia de producción de pozos individuales

11. Del menú de barra del Plot, seleccionar el icono Sum para mostrar la producción acumulada de todos los pozos del área “Tigre”

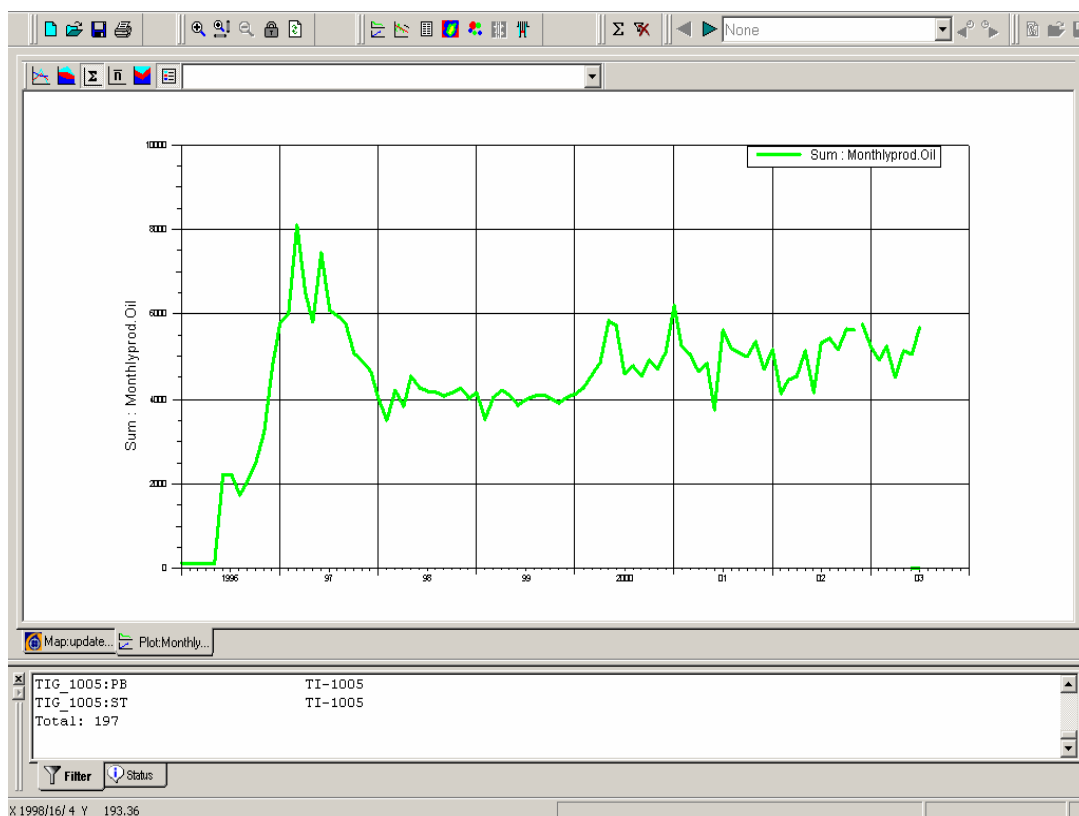


Fig. 4.10 Grafico de la producción acumulada de todos los pozos

12. Otro tipo de Plot que presenta OFM es el gráfico Apilado (STACKED)



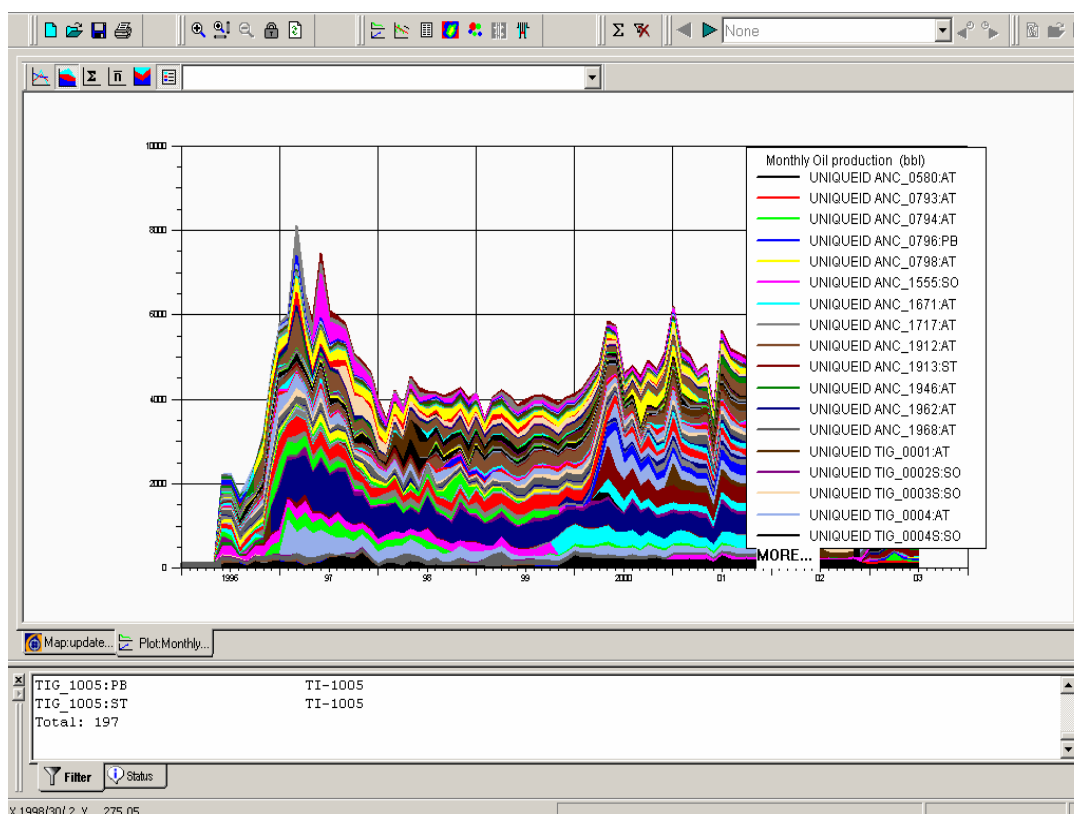


Fig. 4.11 Grafico de historia de producción de pozos individuales (STACKED)

4.5 CREACIÓN DE VARIABLES CALCULADAS

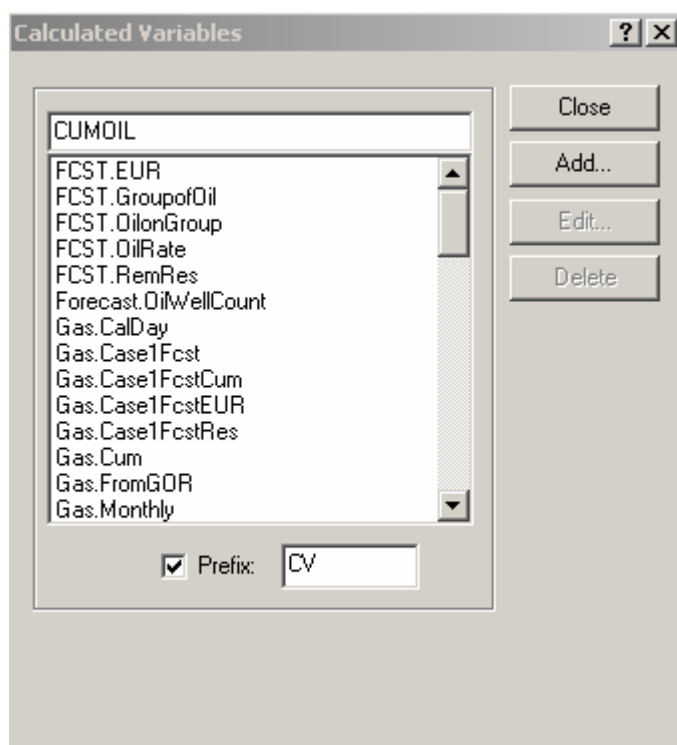
Cuando usted crea una variable calculada en OFM , se necesita considerar las variable Prefix y Name, también las ecuaciones, las unidades, y el múltiplo que va utilizar la variable y la forma en que quisiera que la variable apareciera en el grafico y en el reporte.

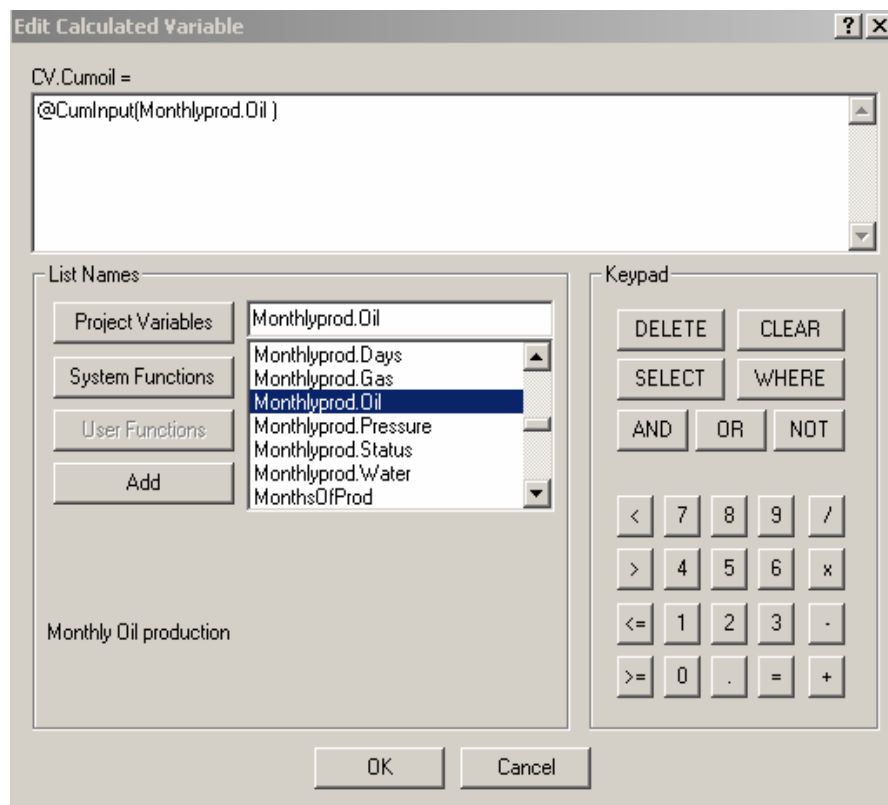
Las variable calculadas permite realizar operaciones usando datos del proyecto.Pueden ser simples expresiones ó pueden involucrar funciones múltiples del sistema y del usuario. Las variables calculadas para un proyecto pueden ser creadas, editadas, y borradas, así mismo, realizan

una operación aritmética después que los datos son agrupado en ofm, producto de la suma.

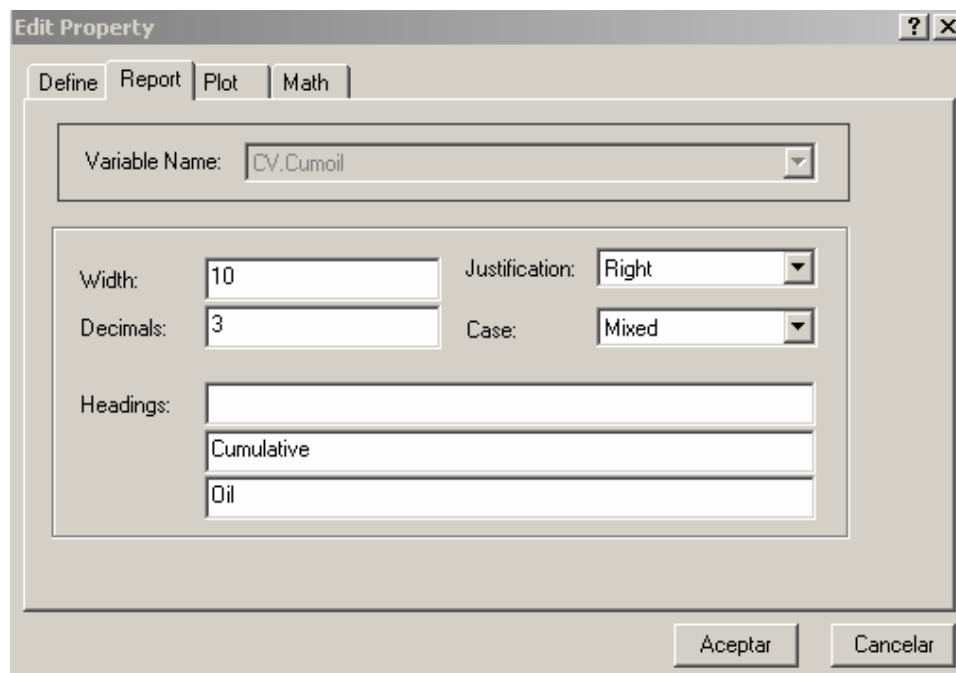
Las variables que vamos a calcular son: Acumulado de petróleo y Agua, tasa máxima de petróleo, GOR, y WOR .

1. Seleccione **Edit > Project > Calculated Variables**.
2. Desde la ventana Calculated Variables editamos la variable” **CUMOIL**” (chequear que el cuadro Prefix este activado)
3. Click **Add**.
4. En la ventana Edit Calculated Variable, ingresar la función”@CumInput (Monthlyprod.Oil)” en el cuadro del texto.

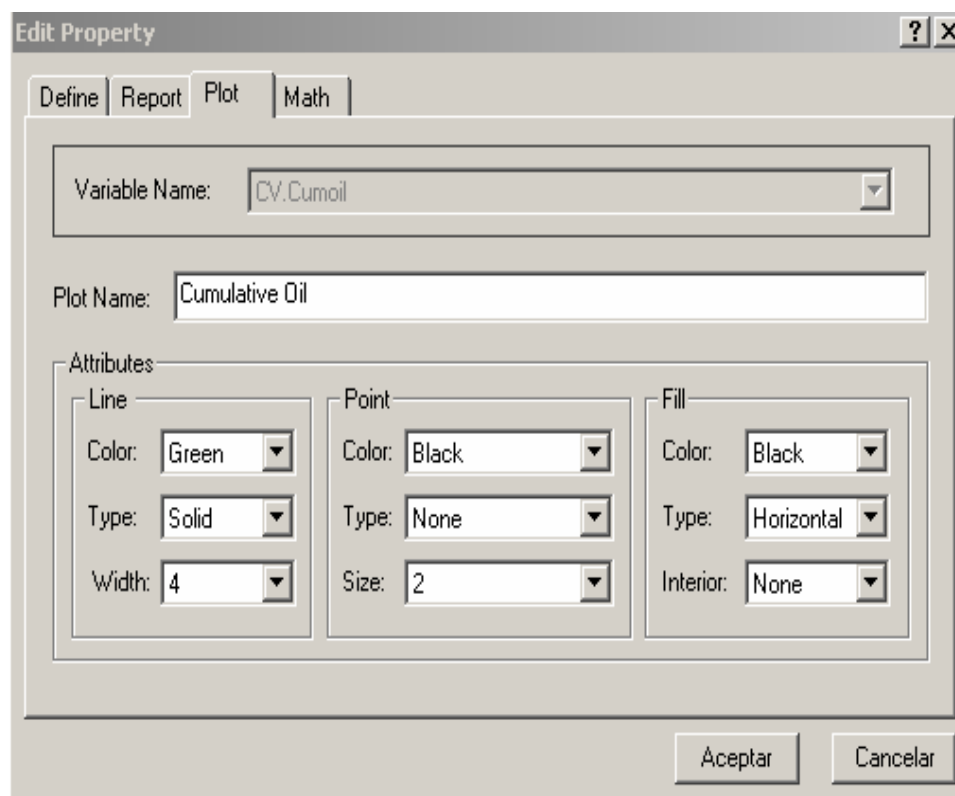




5. Click **OK**.



6. De la solapa Define, de la ventana Edit property, seleccionar bbl para las unidades.
7. En la solapa **Report**, seleccionar **3** para los decimales, y cambiar el encabezamiento para las dos filas, Cumulative, y Oil
8. Sobre la solapa **Plot**, ingresar Cumulative Oil en el cuadro del nombre Plot.
9. Seleccione Green, Solid, y 4 para la Line Attributes.



10. En la solapa **Math**, seleccionar **M** para el múltiplo
11. Click **OK**. La variable CV.CumOil ha sido agregada para el proyecto

Nota: Repetimos los pasos anteriores para calcular la variable producción acumulada de Agua.

Variable Name: CV.Cumoil

Multiplier

Input: 1

Output: M

Grouping Options

Method

Sum Average

Multiply by factor

Data Attributes

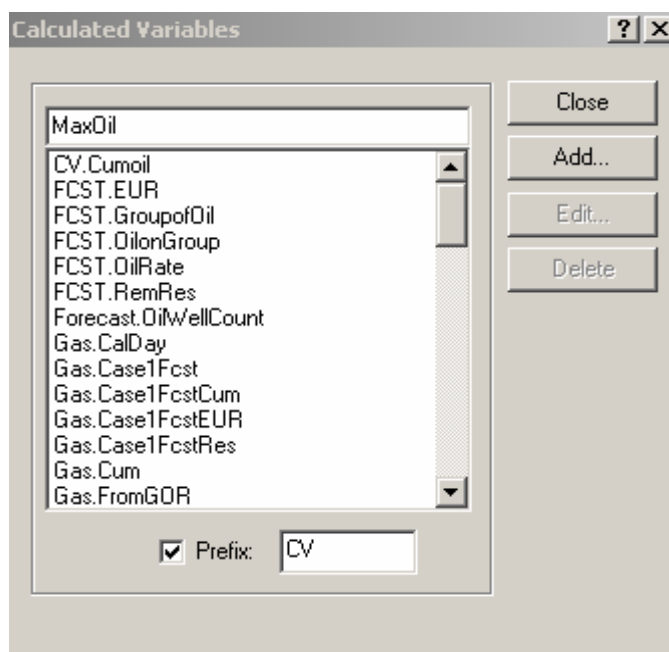
Use Data Attributes for Data Loading Validation

Minimum: 0 Maximum: 0 Default: -99999

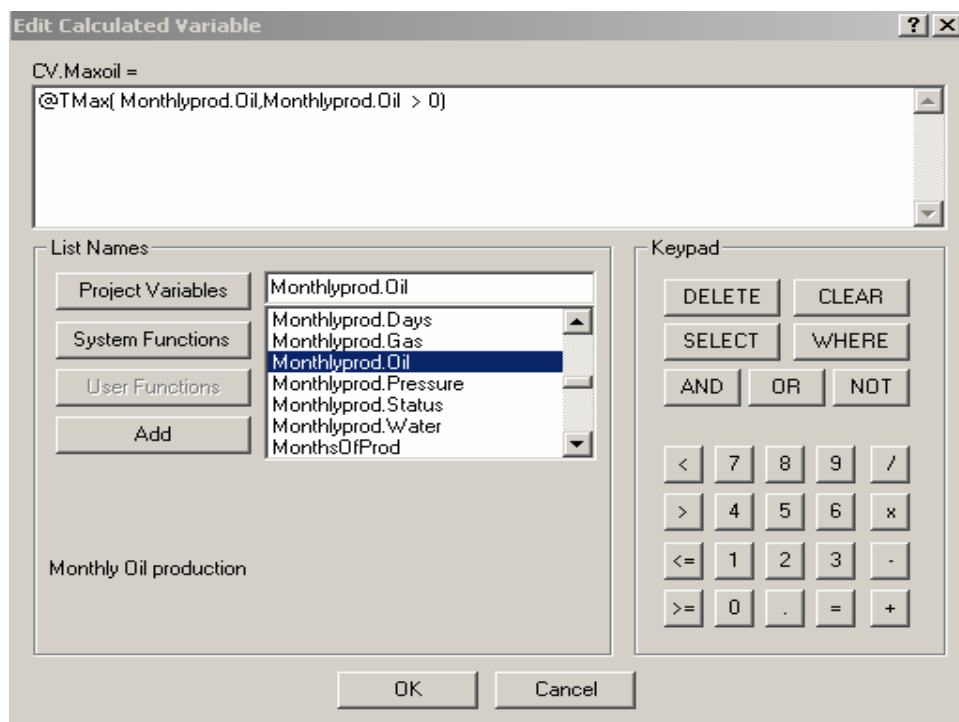
Aceptar Cancelar

Ahora usted puede aprender a crear una variable calculada que retorne la máxima tasa de producción de petróleo para cada pozo. Se puede incluso reportar la fecha donde esa producción fue máxima.

1. En la ventana Calculated Variable, editar la variable **“MaxOil”** luego click **Add**.



2. En el cuadro de texto de la ventana Edit Calculated Variable, ingresar la función “@Tmax (Monthlyprod.Oil, Monthlyprod.Oil > 0)”



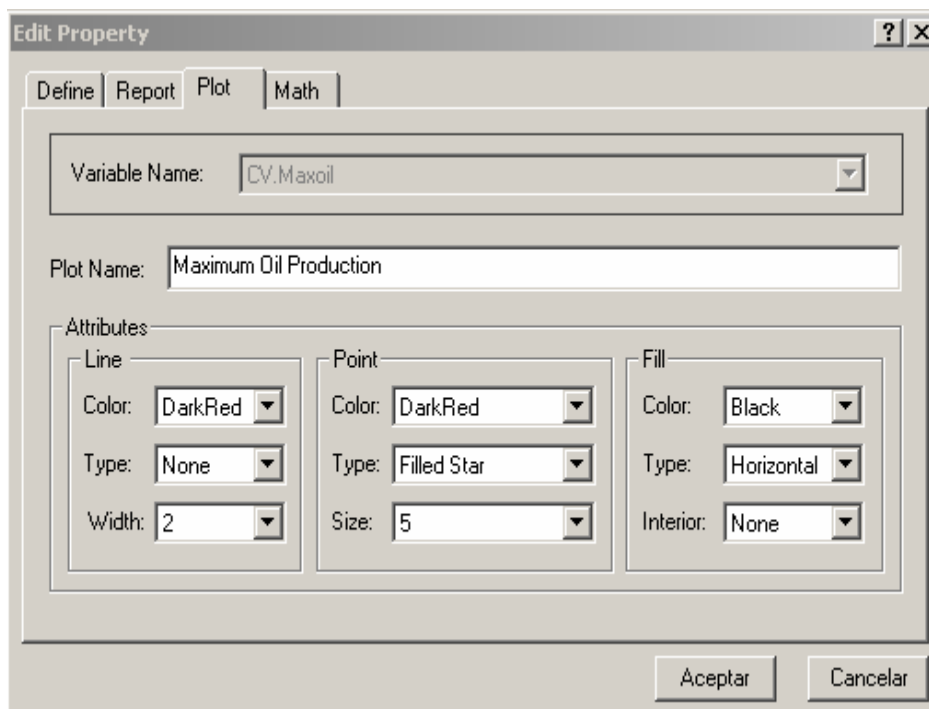
3. Click **OK**.
4. En la solapa Define, seleccione **bbl** para la unidad.

The screenshot shows the 'Edit Property' dialog box with the 'Define' tab selected. The 'Variable Name' is 'CV.Maxoil'. The 'Unit' is set to 'bbl ==> m3'. The 'Display System' is 'Current' (Current = English). The 'Input Units' are 'Current' (Current = English). The 'Equation' is '@TMax(Monthlyprod.Oil,Monthlyprod.Oil > 0)'. There are 'Aceptar' and 'Cancelar' buttons at the bottom.

5. En la solapa **Report**, ingresar Max Oil Production para el encabezado

The screenshot shows the 'Edit Property' dialog box with the 'Report' tab selected. The 'Variable Name' is 'CV.Maxoil'. The 'Width' is '10', 'Justification' is 'Right', 'Decimals' is '3', and 'Case' is 'Mixed'. The 'Headings' list contains 'Maximum Oil Production' and 'CV.Maxoil'. There are 'Aceptar' and 'Cancelar' buttons at the bottom.

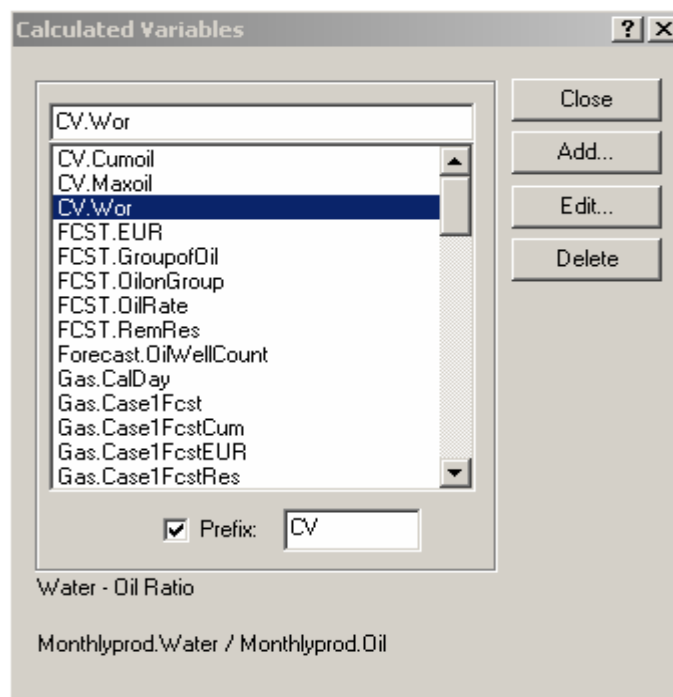
6. En el Plot, ingresar Maximum Oil Production en el cuadro del Name plot



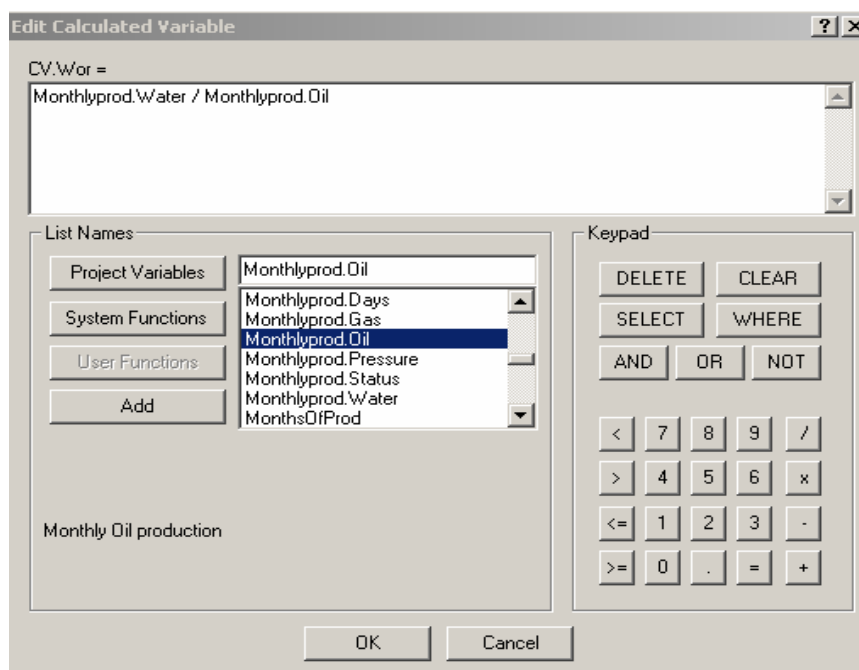
7. Seleccione **None** para Line Type Attributes, **Dark Red**, **Filled Star**, y **5** para los Point Attributes.
8. Finalmente **OK**.

La siguiente variable que se va a calcular es el WOR (Relación Agua-Petróleo).

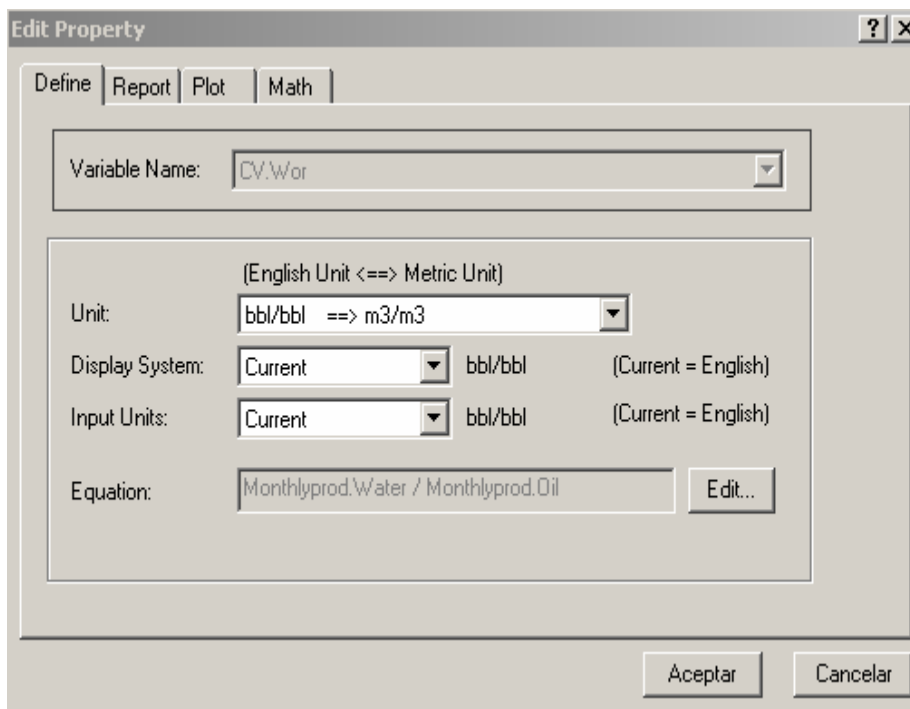
1. En la ventana Calculated Variables , ingresar la variable "WOR", y luego click Add (revisamos que el cuadro Prefix este activado)



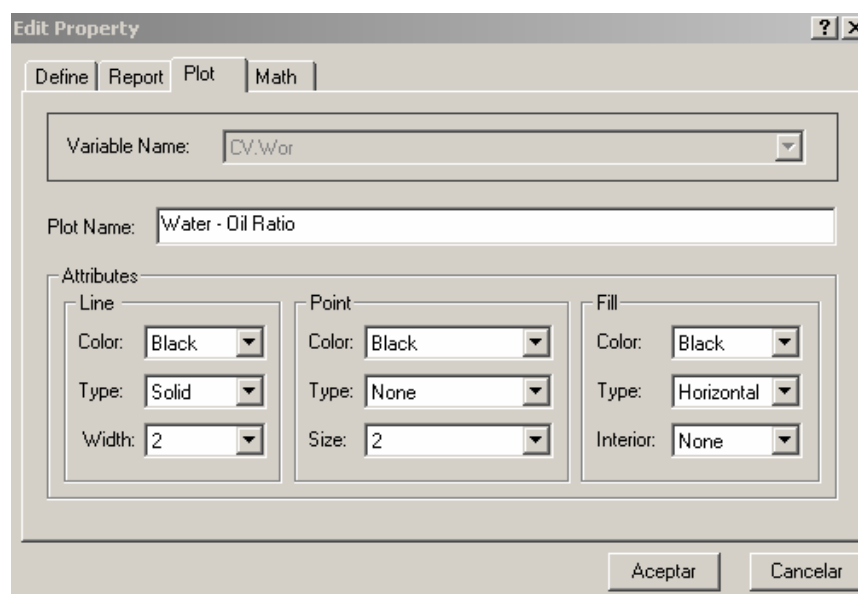
2. En la ventana Edit Calculated Variables, definimos CV.WOR como
 $\text{Monthlyprod. Water} / \text{Monthlyprod.Oil}$.
3. Click OK.



4. Asignar los atributos para la variable bbl / bbl como la unidad, y 1 para el múltiplo.



5. En la solapa Report, ingresar Water-Oil Ratio para el encabezado, trabajar con 3 dígitos decimales.



6. En la sección de plot ingresar el nombre de la variable en el cuadro de texto Name Plot. El resto no se hace ningún cambio.
7. Click en Aceptar, y construir una nueva variable de producción
Para la variable GOR repetir los pasos anteriores del 1 – 7

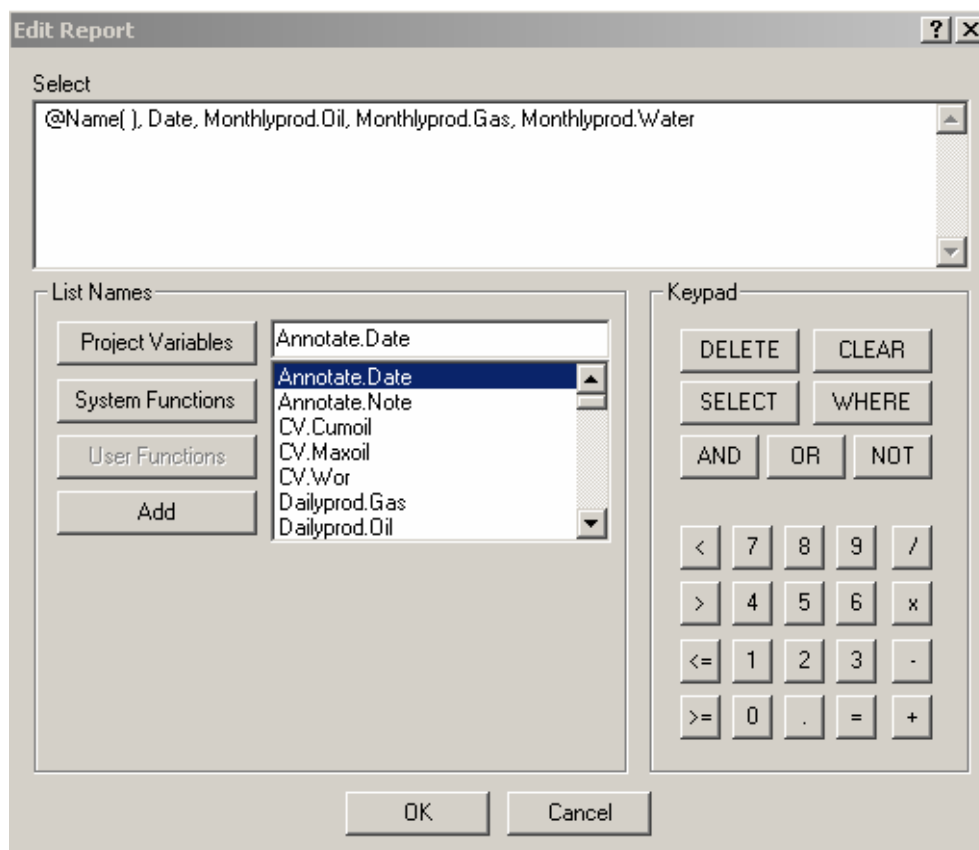
4.6 GENERACION DE REPORTES DE PRODUCCIÓN MENSUAL

Cada una de las variables de OFM pueden ser reportadas. Todas pueden ser tomadas de la lista de variables del proyecto en la ventana Edit Report.

En esta sección se puede presentar reporte de producción mensual de petróleo, gas, y agua, así como también varias alternativas en la presentación de reportes OFM.

1. Agrupar todos los pozos juntos seleccionando **Filter > Group Data**.
2. Seleccionar **Analysis > Report** del menú de barra (ó click en el botón de la barra de herramienta Report)
3. OFM guarda el ultimo reporte que usted corrió en este proyecto, así que usted tiene ya una salida haciendo doble click en cualquier lugar en el reporte ó seleccionando **Edit > Report Parameters** (ó click derecho en cualquier lugar en el reporte y seleccionar Report Parameters) para acceder a la ventana Edit Report.

4. En el cuadro de texto, ingresar @name(),date, monthlyprod.oil, monthlyprod.gas, monthlyprod.water.
5. Click **OK**



6. Como se puede observar, la primera variable @name() es una variable estática por que es constante con respecto al tiempo. Las otras variables son de frecuencia mensual. Click en el botón **Next** y se muestra los datos de producción mensual para cada pozo.
7. Seleccionar **TIG_0010:AT** y se muestra los datos de producción para este pozo

@Name ()	Date	Monthly Oil bbl	Monthly Gas Mcf	Monthly Water bbl
All UNIQUEIDs(19960601	2211	0	516
All UNIQUEIDs(19960701	2210	0	2747
All UNIQUEIDs(19960801	1733	0	796
All UNIQUEIDs(19960901	2045	0	653
All UNIQUEIDs(19961001	2483	0	966
All UNIQUEIDs(19961101	3227	0	643
All UNIQUEIDs(19961201	4801	0	617
All UNIQUEIDs(19970101	5784	0	1051
All UNIQUEIDs(19970201	6018	0	1199
All UNIQUEIDs(19970301	8104	0	1830
All UNIQUEIDs(19970401	6511	0	1485
All UNIQUEIDs(19970501	5915	0	1760
All UNIQUEIDs(19970601	7458	0	1687
All UNIQUEIDs(19970701	6093	0	1648
All UNIQUEIDs(19970801	5959	0	2914
All UNIQUEIDs(19970901	5795	0	2526
All UNIQUEIDs(19971001	5094	0	2124
All UNIQUEIDs(19971101	4879	0	2130
All UNIQUEIDs(19971201	4653	0	1393
All UNIQUEIDs(19980101	4011	0	1941
All UNIQUEIDs(19980201	3501	0	2262
All UNIQUEIDs(19980301	4217	0	2780
All UNIQUEIDs(19980401	3824	0	2467

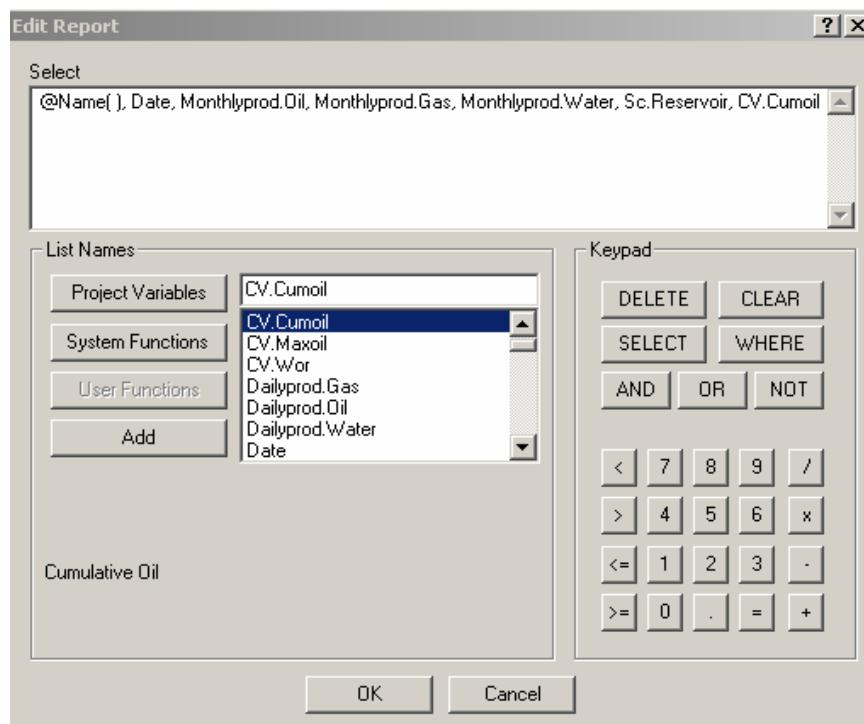
Fig. 4.12 Generación de reportes de producción mensual

- Hacer doble-click en el report y adicione en la ventana Edit Report las variables **sc.reservoir**, y **cum.oil**

@Name ()	Date	Monthly Oil bbl	Monthly Gas Mcf	Monthly Water bbl
TIG_0010:AT	19960601	106	0	18
TIG_0010:AT	19960701	101	0	32
TIG_0010:AT	19960801	73	0	23
TIG_0010:AT	19960901	59	0	24
TIG_0010:AT	19961001	68	0	23
TIG_0010:AT	19961101	112	0	18
TIG_0010:AT	19961201	105	0	25
TIG_0010:AT	19970101	98	0	26
TIG_0010:AT	19970201	104	0	24
TIG_0010:AT	19970301	124	0	35
TIG_0010:AT	19970401	194	0	45
TIG_0010:AT	19970501	100	0	55
TIG_0010:AT	19970601	133	0	32
TIG_0010:AT	19970701	69	0	20
TIG_0010:AT	19970801	9	0	4
TIG_0010:AT	19970901	81	0	33
TIG_0010:AT	19971001	80	0	24
TIG_0010:AT	19971101	100	0	34
TIG_0010:AT	19971201	94	0	26
TIG_0010:AT	19980101	79	0	44
TIG_0010:AT	19980201	106	0	85
TIG_0010:AT	19980301	124	0	100
TIG_0010:AT	19980401	274	0	159

Fig. 4.13 Reportes de producción mensual del pozo TIG_0010:AT

9. Click OK. El reporte muestra las dos variables adicionales.



@Name()	Date	Monthly Oil hbl	Monthly Gas Mcf	Monthly Water hbl	RESERVOIR	Cumulative Oil Mbbl
TIG_0015:AT	19960601	105	0	120	ATLANTA	0.105
TIG_0015:AT	19960701	64	0	74	ATLANTA	0.169
TIG_0015:AT	19960801	17	0	20	ATLANTA	0.186
TIG_0015:AT	19960901	20	0	47	ATLANTA	0.207
TIG_0015:AT	19961001	36	0	98	ATLANTA	0.243
TIG_0015:AT	19961101	47	0	108	ATLANTA	0.289
TIG_0015:AT	19961201	26	0	67	ATLANTA	0.315
TIG_0015:AT	19970101	64	0	242	ATLANTA	0.398
TIG_0015:AT	19970201	119	0	204	ATLANTA	0.518
TIG_0015:AT	19970301	41	0	72	ATLANTA	0.558
TIG_0015:AT	19970401	162	0	220	ATLANTA	0.741
TIG_0015:AT	19970501	0	0	0	ATLANTA	0.741
TIG_0015:AT	19970601	95	0	124	ATLANTA	0.836
TIG_0015:AT	19970701	68	0	110	ATLANTA	0.904
TIG_0015:AT	19970801	67	0	80	ATLANTA	0.971
TIG_0015:AT	19970901	95	0	117	ATLANTA	1.066
TIG_0015:AT	19971001	98	0	129	ATLANTA	1.164
TIG_0015:AT	19971101	71	0	122	ATLANTA	1.235
TIG_0015:AT	19971201	43	0	83	ATLANTA	1.278
TIG_0015:AT	19980101	41	0	90	ATLANTA	1.319
TIG_0015:AT	19980201	48	0	121	ATLANTA	1.367
TIG_0015:AT	19980301	27	0	66	ATLANTA	1.395
TIG_0015:AT	19980401	0	0	0	ATLANTA	1.395

Fig. 4.14 Reportes de producción mensual con las dos variables adicionales

Nota: @name() es un sistema de función, usted puede hacer click en el botón System Functions y seleccionar **Name** de la lista desplegable. El signo @ y los paréntesis son automáticamente agregado para denotar que esto es un sistema de función de OFM.

Click **Add** para agregar esta función a el cuadro de texto Select (usted puede agregar haciendo doble-click en la variable y automáticamente se carga al cuadro de texto Select).

Date, monthlyprod.oil, monthlyprod.gas, y monthlyprod.water todas son variables de entrada. Para acceder a las variables , se puede hacer click en el botón Project Variables y se muestran todas las variables del proyecto en el cuadro de la lista desplegable.

4.7 CREACION DE REPORTES BASADOS EN EL FILTRADO

1. Seleccionar Filter > Filter By > Category > Reservoir > Atlanta
2. Click OK dos veces.
3. En el menú de barra seleccionar Analysis > Report
4. En la ventana Edit Report ingresamos la función @name(),y las variables date, monthlyprod.oil, monthlyprod.gas, monthlyprod.water, cum.oil
5. Click **OK**

6. Click. En el botón Group del menú de barra para agrupar a todos los pozos

@Name ()	Date	Monthly Oil bbl	Monthly Gas Mcf	Monthly Water bbl	Cumulative Oil Mbbbl
ATLANTA	19960601	1466	0	419	2.055
ATLANTA	19960701	1679	0	2596	3.734
ATLANTA	19960801	1306	0	721	5.040
ATLANTA	19960901	1473	0	491	6.513
ATLANTA	19961001	1393	0	558	7.906
ATLANTA	19961101	1528	0	404	9.433
ATLANTA	19961201	2332	0	311	11.766
ATLANTA	19970101	2896	0	623	14.662
ATLANTA	19970201	2501	0	533	17.162
ATLANTA	19970301	3002	0	794	20.164
ATLANTA	19970401	2539	0	645	22.703
ATLANTA	19970501	2174	0	806	24.876
ATLANTA	19970601	2529	0	993	27.405
ATLANTA	19970701	2150	0	894	29.555
ATLANTA	19970801	2314	0	1493	31.869
ATLANTA	19970901	2528	0	1594	34.397

TIG_0064:AT TI-64
TIG_1002:AT TI-1002
Total: 74

Fig. 4.15 Reporte de producción mensual del reservorio Atlanta

7. Repetimos los pasos anteriores, y seleccione el reservorio “Socorro”
El resultado del filtro debe dar 81 pozos.

@Name ()	Date	Monthly Oil bbl	Monthly Gas Mcf	Monthly Water bbl	Cumulative Oil Mbbbl
SOCORRO	19960601	723	0	97	0.723
SOCORRO	19960701	513	0	151	1.236
SOCORRO	19960801	414	0	75	1.650
SOCORRO	19960901	554	0	159	2.203
SOCORRO	19961001	548	0	141	2.751
SOCORRO	19961101	652	0	78	3.403
SOCORRO	19961201	747	0	81	4.151
SOCORRO	19970101	878	0	89	5.028
SOCORRO	19970201	671	0	91	5.699
SOCORRO	19970301	935	0	184	6.634
SOCORRO	19970401	901	0	164	7.535
SOCORRO	19970501	759	0	302	8.293
SOCORRO	19970601	835	0	260	9.128
SOCORRO	19970701	575	0	185	9.703
SOCORRO	19970801	480	0	263	10.183
SOCORRO	19970901	406	0	213	10.588

TIG_1001:SO TI-1001
TIG_1004:SO TI-1004
Total: 81

Fig. 4.16 Reporte de producción mensual del reservorio socorro

Ahora utilice el criterio del filtrado por consulta (Query)

8. Seleccionar **Filter > Filter By > Query**.
9. En la ventana Filter By Query hacer click en el botón **Edit**
10. Ingresamos `monthlyprod.oil > 1000 bbls` y a una fecha `>=19960601`
11. Click **OK** dos veces.
12. EL resultado del filtro muestra dos completaciones. Seleccionar

Analysis > Report

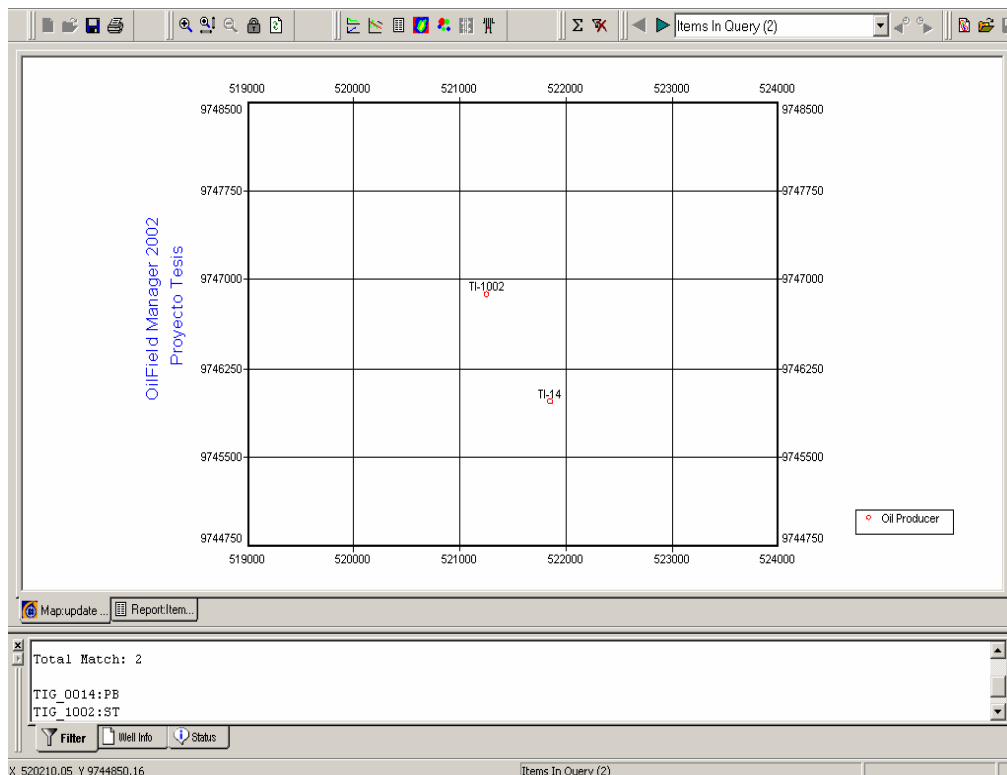


Fig. 4.17 Mapa Base con los dos pozos como resultado del Query

13. En la ventana Edit Report ingresamos las variables seleccionadas anteriormente.
14. Click **OK**, agrupamos los pozos en el botón **Group**, y mostramos el reporte con el criterio del filtro correspondiente

@Name ()	Date	Monthly Oil bbl	Monthly Gas Mcf	Monthly Water bbl	Cumulative Oil Mbbbl
Items In Query	19960601	*	*	*	0.000
Items In Query	19960701	*	*	*	0.000
Items In Query	19960801	*	*	*	0.000
Items In Query	19960901	*	*	*	0.000
Items In Query	19961001	*	*	*	0.000
Items In Query	19961101	*	*	*	0.000
Items In Query	19961201	642	0	34	0.642
Items In Query	19970101	973	0	26	1.615
Items In Query	19970201	825	0	54	2.441
Items In Query	19970301	1065	0	179	3.505
Items In Query	19970401	930	0	57	4.435
Items In Query	19970501	995	0	10	5.431
Items In Query	19970601	2191	0	77	7.622
Items In Query	19970701	1474	0	84	9.097
Items In Query	19970801	1270	0	394	10.366
Items In Query	19970901	1425	0	235	11.792

Total Match: 2
TIG_0014:PB
TIG_1002:ST

Fig. 4.18 Reporte de producción por consulta

4.8 ALTERNATIVAS DE PRESENTACIÓN DE REPORTES DE PRODUCCIÓN

En este procedimiento usted agregara información de encabezados y de pie de pagina

1. Seleccionar **Analysis > Report**

2. Si las variables del proyecto están activada en la ventana Edit Report, click en **Clear** para limpiar el texto, luego ingresamos la función @name, y las variables date, Monthlyprod.oil , monthlyprod.gas , monthlyprod.water , click **OK**.

3. Seleccionar **Edit > Report Display** desde el menú de barra

4. Seleccionar la solapa **Headers**.

Nota: El sistema de función @Loadname()esta ya seleccionado por default

5. Click **Delete**.

6. Click **Add**.

El cuadro de diálogo Headers se muestra

7. Quitamos el sistema de función @Loadname() haciendo click en **Clear**

8. Click **System Functions**

9. Buscar en el cuadro la función **FmtDate**.

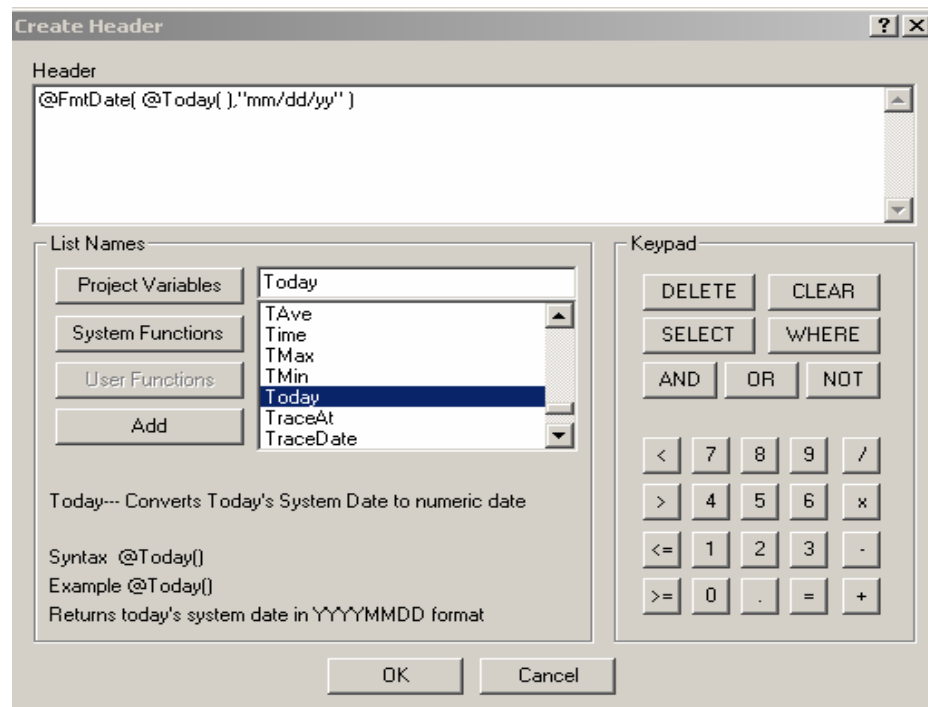
10. Doble click en **FmtDate** para agregarlo al área de datos de entrada.

11. Buscar la función **Today** y agréguela al primer argumento del sistema de función FmtDate..

12. Tipee “mm/dd/yy” como el formato en el espacio para el segundo argumento.

13. Click **OK**.

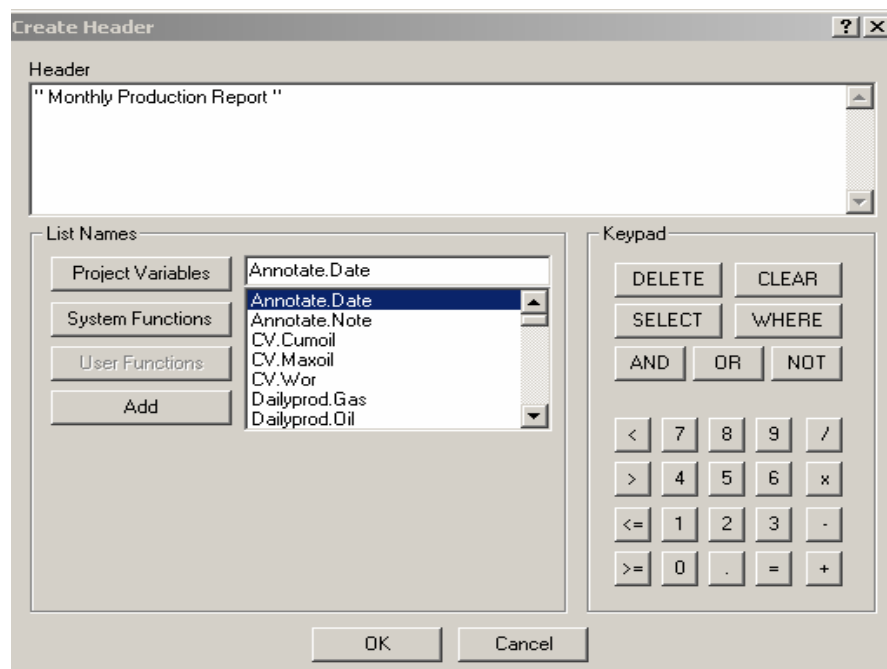
El cuadro de dialogo de la ventana Edit Report Attributes muestra las nuevas variables agregadas para generar el reporte.



14. Click **Add**.

15. Ingrese en el cuadro de texto **"Monthly Production Report "**

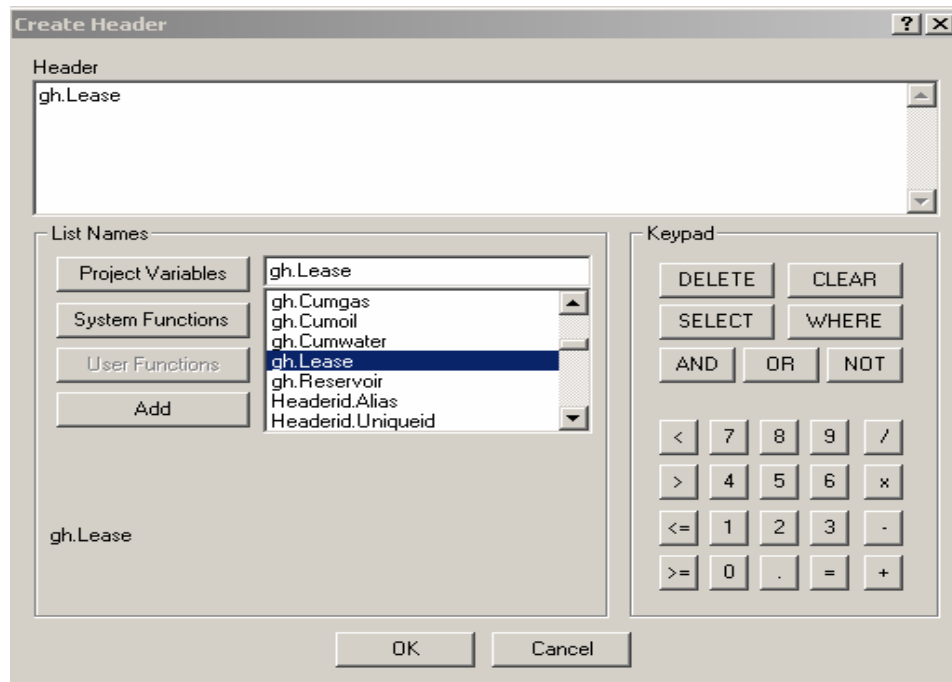
16. Click **OK**.



17. Click Add.

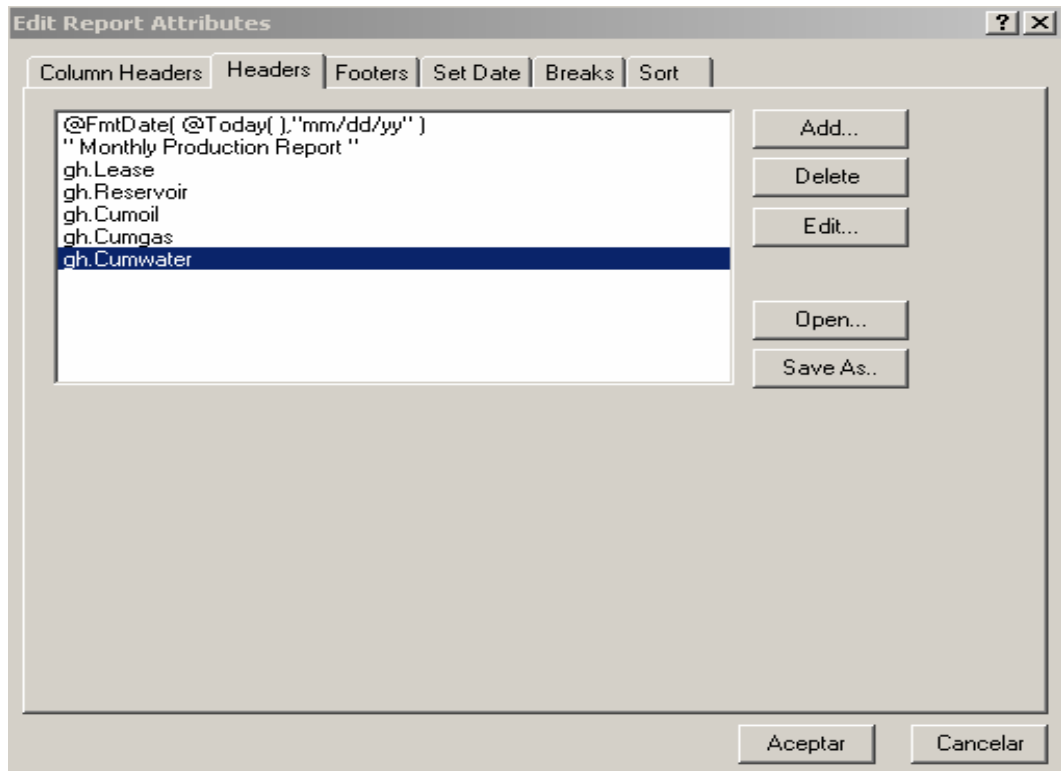
18. Doble click en la variable del proyecto **gh.Lease**.

19. Click OK..



20. Repetimos este procedimiento para la siguientes variable del proyecto:

- gh. Reservoir
- gh. Cumoil
- gh. Cumgas
- gh. Cumwater



21. Click **OK**.

22. Click en el botón **Next** y el reporte se muestra con los Headers seleccionados.

Nota: Usted puede guardar el reporte seleccionando Edit > Report Display > Headers > Save As desde el menú de barra y guardarlo en un archivo con una extensión *.rh para ser utilizado con algún otro reporte.

01/06/04
 Monthly Production Report
 Lease: TIGRE
 Reservoir: SOCORRO
 Cumulative Oil Production : 1.7 Mbbbl
 Cumulative Gas Production : 0.0 MMcf
 Cumulative Water Production : 0.4 Mbbbl

@Name ()	Date	Monthly Oil bbl	Monthly Gas Mcf	Monthly Water bbl
TIG_0004S:SO	19960601	10	0	1
TIG_0004S:SO	19960701	4	0	2
TIG_0004S:SO	19960801	4	0	1
TIG_0004S:SO	19960901	9	0	2
TIG_0004S:SO	19961001	9	0	2
TIG_0004S:SO	19961101	0	0	0
TIG_0004S:SO	19961201	22	0	1
TIG_0004S:SO	19970101	10	0	0
TIG_0004S:SO	19970201	17	0	1
TIG_0004S:SO	19970301	23	0	3
TIG_0004S:SO	19970401	0	0	0

TIG_1005:PB TI-1005
 TIG_1005:ST TI-1005
 Total: 197

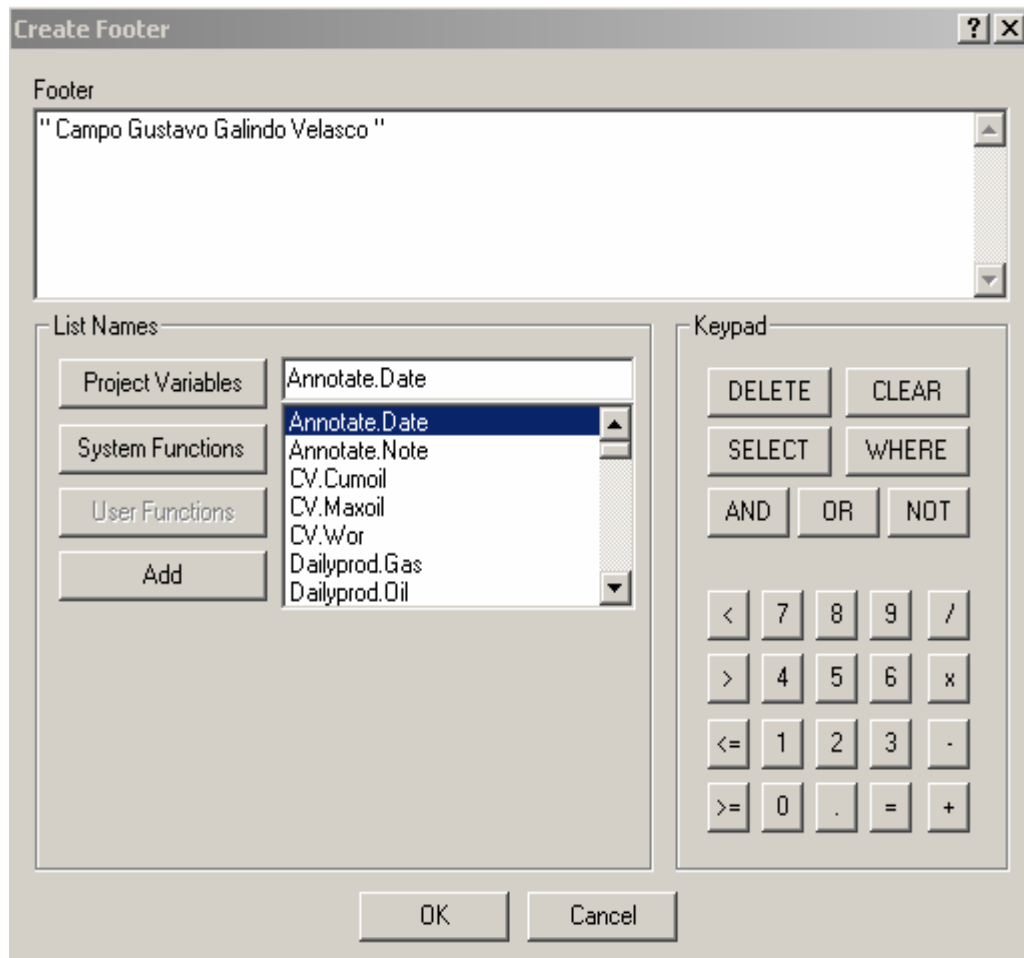
Ready TIG_0004S:SO

Fig. 4.19 Reporte de producción mensual con encabezados

23. Seleccionar Edit > Report Display del menú de barra.

24. Seleccionar la solapa Footers.

25. Click Add.



26. Ingresar en el cuadro de texto " Campo Gustavo Galindo Velasco ".

27. Click OK

El Footer es agregado a la lista.

28. Click en Aceptar.

El Footer es mostrado en la parte de abajo de la pagina del reporte.

TIG_0004S:SO	20011201	9	0	0
TIG_0004S:SO	20020101	17	0	3
TIG_0004S:SO	20020201	0	0	0
TIG_0004S:SO	20020301	0	0	0
TIG_0004S:SO	20020401	0	0	0
TIG_0004S:SO	20020501	23	0	7
TIG_0004S:SO	20020601	10	0	1
TIG_0004S:SO	20020701	11	0	0
TIG_0004S:SO	20020801	0	0	0
TIG_0004S:SO	20020901	10	0	0
TIG_0004S:SO	20021001	30	0	0
TIG_0004S:SO	20021101	30	0	13
TIG_0004S:SO	20021201	6	0	0
TIG_0004S:SO	20030101	49	0	1
TIG_0004S:SO	20030201	71	0	1
TIG_0004S:SO	20030301	45	0	1
TIG_0004S:SO	20030401	33	0	2
TIG_0004S:SO	20030501	24	0	3
TIG_0004S:SO	20030601	25	0	0
TIG_0004S:SO	20030701	28	0	0
Campo Gustavo Galindo Velasco				

TIG_1005:PB	TI-1005
TIG_1005:ST	TI-1005
Total:	197

Fig. 4.20 Reporte de producción mensual con pie de pagina

Utilizar Report Sums y Breaks

29. Seleccionar **Analysis > Report** si las variables anteriores ya están activadas click **OK**, sino ingresamos la función @name, y las variables date, Monthlyprod.oil , monthlyprod.gas , monthlyprod.water , click **OK**

30. **Edit > Report Display** desde el menú de barra

31. Hacer lo siguiente:

Desde la Current Column de la lista desplegable, seleccionar

Monthlyprod.Oil.

Desde el Subtotal de la lista desplegable, seleccionar **Sum.**

32. Asegúrese que los atributos del reporte estén como sigue:

Unit : **bbl**

System: **Current**

Multiplier: **1**

Width: **10**

Decimals: **0**

Justification: **Right**

The image shows a screenshot of the 'Edit Report Attributes' dialog box. The 'Current Column' is set to 'Monthlyprod.Oil'. Under 'Report Attributes', 'Width' is 10, 'Decimals' is 0, 'Justification' is Right, 'Unit' is bbl, 'Display' is Current, and 'Mult' is 1. The 'Subtotal' is set to SUM. The 'Headings' section contains three text boxes with the text 'Monthly' and 'Oil'. There are 'Defaults', 'Aceptar', and 'Cancelar' buttons.

33. Hacer lo siguiente:

Desde la Current Column de la lista desplegable, seleccionar

Monthlyprod.Gas.

Desde el Subtotal de la lista desplegable, seleccionar **Sum**

34. Asegúrese que los atributos restantes del reporte sean como sigue:

Unit: **cf**

System: **Current**

Multiplier: **M**

Width: **10**

Decimals: **0**

Justification: **Right**

35. Hacer lo siguiente:

Desde la Current Column de la lista desplegable, seleccionar

Monthlyprod.Water.

Desde el Subtotal de la lista desplegable, seleccionar **Sum.**

36. Asegúrese que los atributos restantes del reporte sean como sigue:

Unit: **bbf**

System: **Current**

Multiplier: **1**

Width: **10**

Decimals: **0**

Justification: **Right**

37. Después de personalizar todas las columnas , click en **Aceptar**.

Las especificaciones del encabezado son aplicado a el reporte, pero la suma no es mostrada todavía .

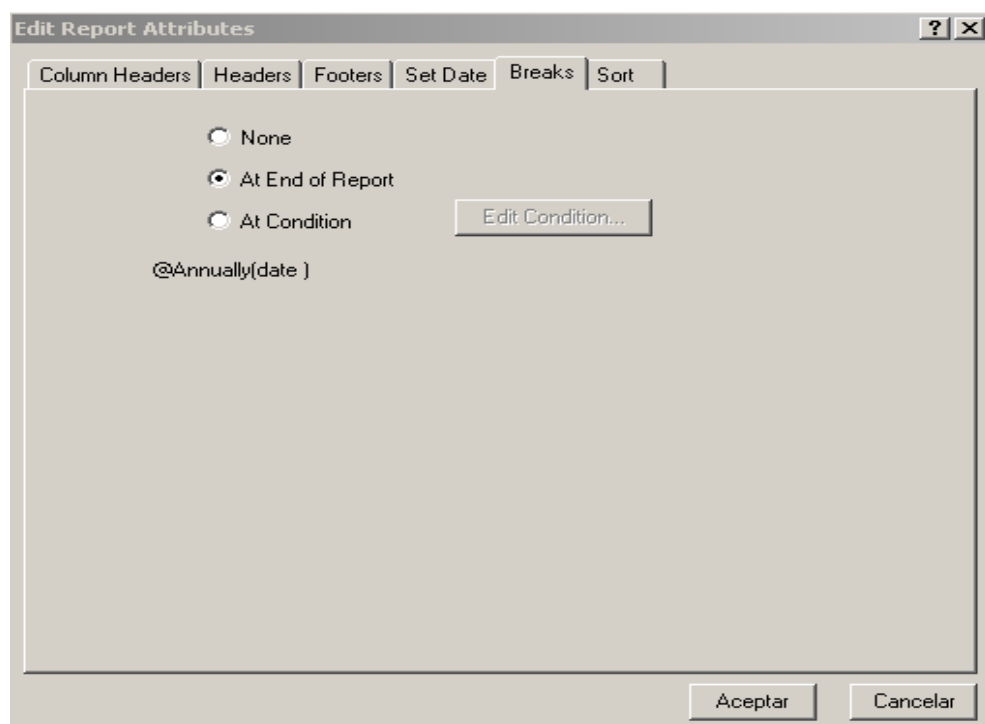
Nota: OFM permite diferentes opciones para la ubicación de la Sum.

Usted necesita elegir la opción que usted desee.

38. Seleccionar **Edit > Report Display** de el menú de barra para agregar Breaks a el reporte.

El cuadro de dialogo Edit Report Attributes se muestra en la pantalla.

39. Seleccionar la solapa **Breaks**.



40. Seleccionar **At End of Report**.

41. Click en **Aceptar**.

El reporte muestra la Sum para cada columna al final del reporte.

ANC_0580:AT	20010801	194	0	68
ANC_0580:AT	20010901	159	0	56
ANC_0580:AT	20011001	183	0	48
ANC_0580:AT	20011101	165	0	54
ANC_0580:AT	20011201	209	0	42
ANC_0580:AT	20020101	181	0	40
ANC_0580:AT	20020201	152	0	50
ANC_0580:AT	20020301	141	0	64
ANC_0580:AT	20020401	72	0	32
ANC_0580:AT	20020501	157	0	52
ANC_0580:AT	20020601	108	0	36
ANC_0580:AT	20020701	169	0	52
ANC_0580:AT	20020801	173	0	73
ANC_0580:AT	20020901	153	0	69
ANC_0580:AT	20021001	144	0	66
ANC_0580:AT	20021101	159	0	83
ANC_0580:AT	20021201	113	0	15
ANC_0580:AT	20030101	72	0	11
ANC_0580:AT	20030201	78	0	6
ANC_0580:AT	20030301	77	0	14
ANC_0580:AT	20030401	94	0	8
ANC_0580:AT	20030501	74	0	7
ANC_0580:AT	20030601	98	0	8
ANC_0580:AT	20030701	80	0	17

		9329	0	2612
				Sum

Campo Gustavo Galindo Velasco

Mapupdate... ReportANC...

TIG_1005:PB TI-1005
TIG_1005:ST TI-1005
Total: 197

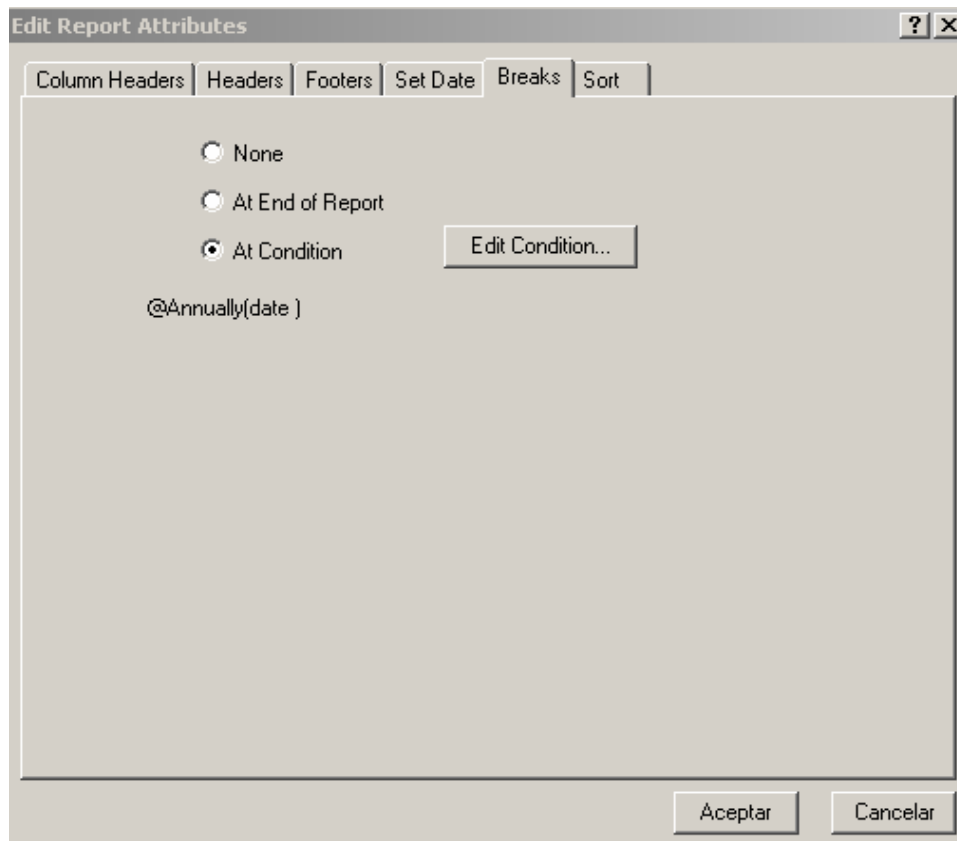
Filter Well Info Status

Ready ANC_0580:AT

Fig. 4.21 Reporte de producción mensual con Breaks y Sum

42. Seleccionar **Edit > Report Display** de el menú de barra.

43. Seleccionar la solapa **Breaks**.



44. Seleccionar **At Condition**.

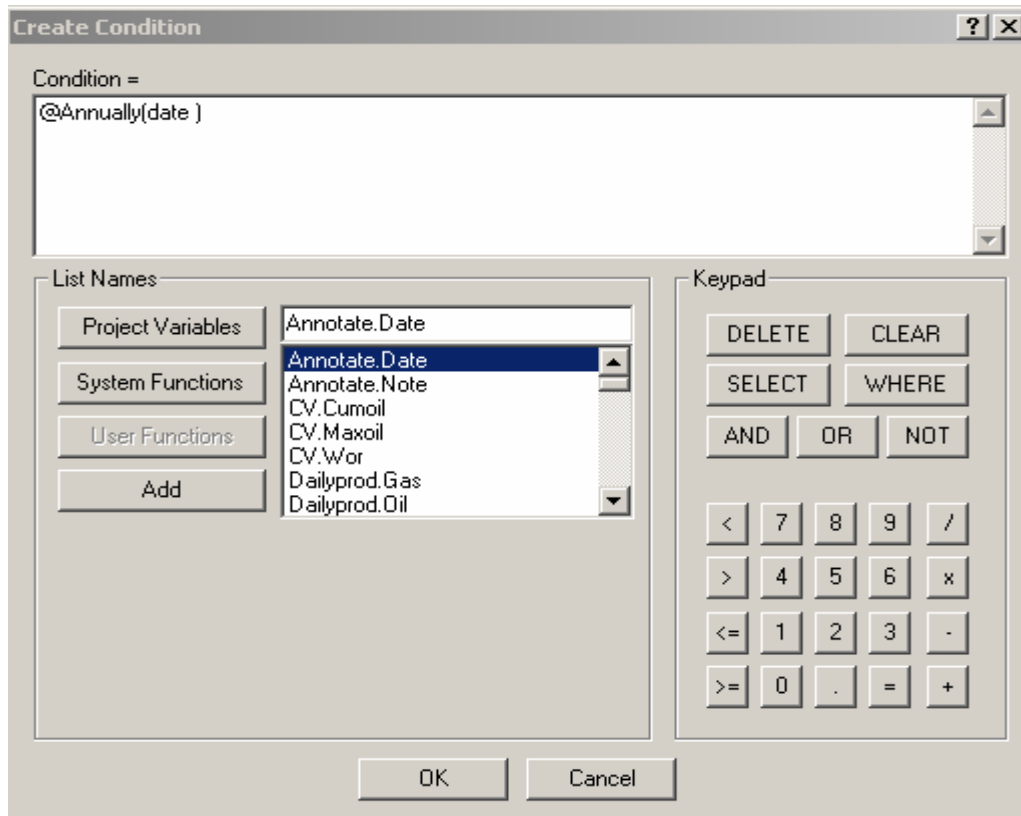
45. Click **Edit Condition**.

El cuadro de dialogo Create Condition se muestra en la pantalla.

46. Click en **System Functions**.

47. Doble click en **Annually** en la lista de funciones

48. Tipee **date** entre los paréntesis.



49. Click **OK**.

El cuadro de dialogo Edit Report Attributes se muestra con la opción del Breaks y la condición de sintaxis activado.

50. Click **Aceptar**.

El reporte presenta un total de producción en diciembre de cada año.

01/08/04
 Monthly Production Report
 Lease: TIGRE
 Reservoir: SOCORRO
 Cumulative Oil Production : 0.6 Mbbl
 Cumulative Gas Production : 0.0 MMcf
 Cumulative Water Production : 0.5 Mbbl

@Name ()	Date	Monthly Oil bbl	Monthly Gas Mcf	Monthly Water bbl	
TIG_0008S:SO	19960601	72	0	0	
TIG_0008S:SO	19960701	48	0	34	
TIG_0008S:SO	19960801	4	0	3	
TIG_0008S:SO	19960901	19	0	11	
TIG_0008S:SO	19961001	34	0	1	
TIG_0008S:SO	19961101	17	0	1	
TIG_0008S:SO	19961201	52	0	1	
		244	0	50	Sum

TIG_1005:PB TI-1005
 TIG_1005:ST TI-1005
 Total: 197

Fig. 4.22 Reporte de producción por año con encabezado

51. Seleccionar **View > Lock Headers** del menú de barra

52. Seleccionar **File > Save Format** desde el menú de barra.

53. Guardar como **Monthly OGW**

54. Click **Save**.

55. Seleccionar **File > Close** del menú de barra para cerrar la ventana del reporte.

CAPITULO 5

ANALISIS DE CURVA DE DECLINACIÓN

5.1 INTRODUCCION

Las curvas de declinación de la producción se usan ampliamente en el área de yacimiento y producción para evaluar cada pozo en forma individual, estudiar el comportamiento actual del campo y predecir la producción futura.

El software OFM, utiliza dos técnica para pronosticar la futura producción:
La técnica Empírica y Analítica.

Entre los métodos Empíricos que utiliza OFM encontramos, el método Exponencial, Armónico e Hiperbólico, además encontramos el método de Fetkovick,y el de Análisis de solución Transciente,que son técnicas analíticas. Cuando las estimaciones se basan en técnicas matemáticas o graficas para el análisis de las curvas de declinación de la producción .Debe recordarse siempre que este análisis se usa solo por facilidad, es

decir, es un método que acepta un tratamiento gráfico o matemático y no se basa en las leyes físicas que gobiernan el flujo de petróleo y gas a través de la formación. Estas curvas se pueden trazar para cada pozo en particular, un grupo de pozos de un yacimiento o todos los pozos del mismo.

Las curvas de declinación son muy importante para los ingenieros de campo, por que permite tener información rápida y confiable sobre las expectativas de la producción para los siguientes meses, e indicando en forma grafica cuales son los pozos o grupos de pozos que producen menos de lo esperado, de manera que se pueda planear los programa de recuperación de la producción

En este capitulo vamos a tratar el método Empírico, mas no la técnica analítica que utiliza ofm para predecir la producción y retomar la información de predicción para futuros estudios.

5.2 DECLINACIÓN EXPONENCIAL

Se supondrá que se esta considerando solo un pozo, pero el análisis se aplica igualmente a un grupo de pozos como si fuera una unidad. Como la forma lógica de graficar la producción es trazarla contra el tiempo, éste fue el primer método utilizado. Después de un periodo durante el cual se

estabilizó la producción, se encontró que hubo un momento en que el pozo no podía sostener su producción y su capacidad fue decayendo regularmente

En la figura (5.1) se muestra una curva típica de producción contra el tiempo en la cual se ha trazado una curva promedio usando líneas punteadas. Evidentemente, si se le puede dar una forma regular(matemática)a la parte curva de la línea punteada, será posible extrapolar en el futuro, y así predecir la producción del pozo, por ejemplo a 1,2,3,4,5 ó 10 años. Si se grafican los datos de la producción contra la producción acumulada de petróleo se observa que la parte de la curva que declina se puede convertir en una línea recta,la cual es por supuesto fácil de extrapolar(figura).Si q es la producción y Q es la producción acumulativa la ecuación de esta línea recta es:

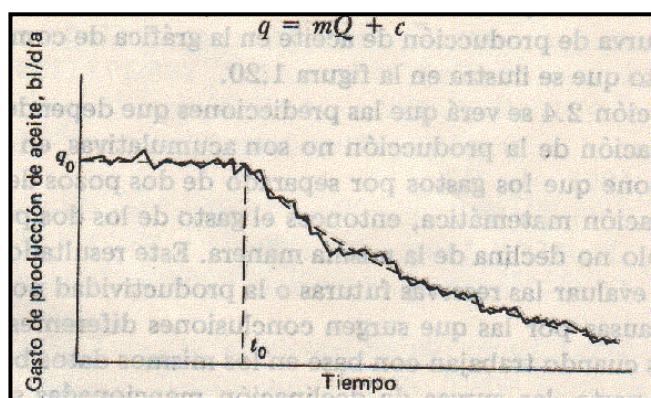


Fig. 5.1 Curva de declinación exponencial

$$q = mQ + c \quad 5-1$$

Donde m y c son constantes. Si la producción q se mantiene durante un corto tiempo dt , la producción acumulativa en este tiempo es $q dt$; por lo tanto, la producción acumulativa es la suma de los productos $q dt$ desde el inicio de la producción al día presente (tiempo t). En términos matemáticos:

$$Q = \int_0^t q dt \quad 5-2$$

$$q = dQ/dt \quad 5-3$$

Si se deriva la ecuación (5-1) con respecto al tiempo t ,

$$dq/dt = m dQ/dt$$

de tal manera que a partir de la ecuación 5-3

$$dq/dt = mq$$

$$1/q dq/dt = m \quad 5-4$$

En la figura 5.2 se observa que la pendiente de la línea obtenida es negativa en el periodo de declinación de la producción y m puede escribirse como $-b$, donde b es positiva.



Fig. 5.2 Producción Acumulada de petróleo vs producción de petróleo

Sustituyendo en la ecuación 5-4 queda:

$$1/q \, dq/dt = -b \quad 5-5$$

La constante positiva b se llama relación de la declinación de la producción continua o nominal.

En la ecuación 5-1

$$q = -bq + c \quad 5-6$$

Si la declinación de la producción comienza cuando la producción acumulada del pozo es Q_0 (figura 5.2) y si la producción estabilizada antes de ese tiempo es q_0 , entonces:

$$q_0 = -bQ_0 + c$$

Sustituyendo en la ecuación (5-6) y ordenando los términos se obtiene:

$$Q - Q_0 = q_0 - q/b \quad 5-7$$

Es decir: la producción acumulativa durante el periodo de declinación es igual a la diferencia entre la producción inicial y la producción actual dividida entre la relación de la declinación continua.

De la ecuación 5-5

$$dq/q = -b dt$$

$$\text{Ln } q = -bt + a \quad 5-8$$

Donde a es la constante de integración.

Si el periodo de declinación comienza en el tiempo t_0 (figura 5.1) y si la producción estabilizada anterior a ese tiempo es q_0 ,

$$\ln q_0 = -bt_0 + a$$

$$a = bt_0 + \ln q_0$$

Sustituyendo en la ecuación 5-8

$$\ln q = \ln q_0 - b(t-t_0) \quad 5-9$$

$$q = q_0 \exp \{-b(t-t_0)\} \quad 5-10$$

La ecuación (5-10) permite encontrar la producción en cualquier momento, cuando se conoce la producción inicial q_0 . Supóngase que , para simplificar la declinación de la producción comienza tan pronto como el pozo entra en producción , de tal manera que t_0 es cero. La ecuación (5-10) se reduce a:

$$q = q_0 (\exp)^{-bt}$$

5.3 DECLINACION ARMÓNICA e HIPERBÓLICA

Se ha encontrado en muchos de los campos de producción más antiguos que una supuesta declinación exponencial de la producción inicial en la vida de un pozo condujo a respuestas conservadoras en cuanto a la vida máxima del pozo y a la recuperación acumulativa . Una forma de superar este problema es considerar que el ritmo de declinación (d o b) es

proporcional a la producción en vez de ser constante, por lo tanto, a menor tasa de producción será menor el ritmo de declinación. En símbolo esta consideración implica reemplazar la ecuación 5-5

$$1/q \, dq/dt = -b$$

por la ecuación

$$1/q \, dq/dt = -c^k q^k \quad 5-11$$

Donde c y k son constantes positivas. Las curvas de declinación basadas en esta ecuación se conocen como Hiperbólicas, y la constante $a = 1/k$ se llama constante hiperbólica integrando la ecuación (5-11) y usando la condición inicial.

$$q = q_0 \text{ cuando } t = 0$$

$$q^{-k} = kC^k t + q_0^{-k}$$

$$q_0^k / q^k = kC^k q_0^k t + 1 \quad 5-12$$

De la ecuación (5-11) el valor inicial del ritmo de declinación es $C^k q_0^k$, que puede escribirse como b_0 . Sustituyendo en la ecuación (5-12) se obtiene :

$$q_0^k / q^k = kb_0 t + 1$$

$$q = q_0 / (1 + kb_0 t)^{1/k} \quad 5-13$$

Introduciendo la constante hiperbólica $a = 1/k$ se tiene la expresión final para la producción en el tiempo t , es decir, la ecuación hiperbólica dada por :

$$q = q_0 / (1 + b_0 t/a)^a \quad 5-14$$

El valor b del ritmo de declinación en el tiempo t se obtiene de las ecuaciones 5-11 y 5-12 :

$$b = b_0 / (1 + b_0 t/a) \quad 5-15$$

En el caso especial de $a = 1$ se conoce como Declinación Armónica, de la ecuación 5-14 y 5-15, los resultados para la declinación armónica son:

$$q = q_0 / 1 + b_0 t \quad 5-16$$

$$b = b_0 / 1 + b_0 t \quad 5-17$$

de lo que se obtiene:

$$q/q_0 = b/b_0$$

Para obtener la producción acumulada cuando a sea diferente de uno, la ecuación 5-14 da:

$$Q = \int_0^T \frac{q_0 dt}{\left(1 + \frac{b_0 t}{a}\right)^a} \quad 5-18$$

$$Q = \frac{a}{a-1} \cdot \frac{1}{b_0} \left[q_0 - q \left(1 + \frac{b_0 t}{a}\right) \right] \quad 5-19$$

Bajo una declinación armónica, la producción acumulativa esta dada por:

$$Q = \int_0^t \frac{q_0 dt}{1 + b_0 t}$$

$$Q = \frac{q_o}{b_o} \ln(1 + b_o t) \quad 5-20$$

de la ecuación 5-16

$$Q = \frac{q_o}{b_o} \ln\left(\frac{q_o}{q}\right) \quad 5-21$$

y de la ecuación 5-17

$$Q = \frac{q_o}{b_o} \ln\left(\frac{b_o}{b}\right) \quad 5-22$$

Finalmente, la ecuación 5-21 puede escribirse en la forma :

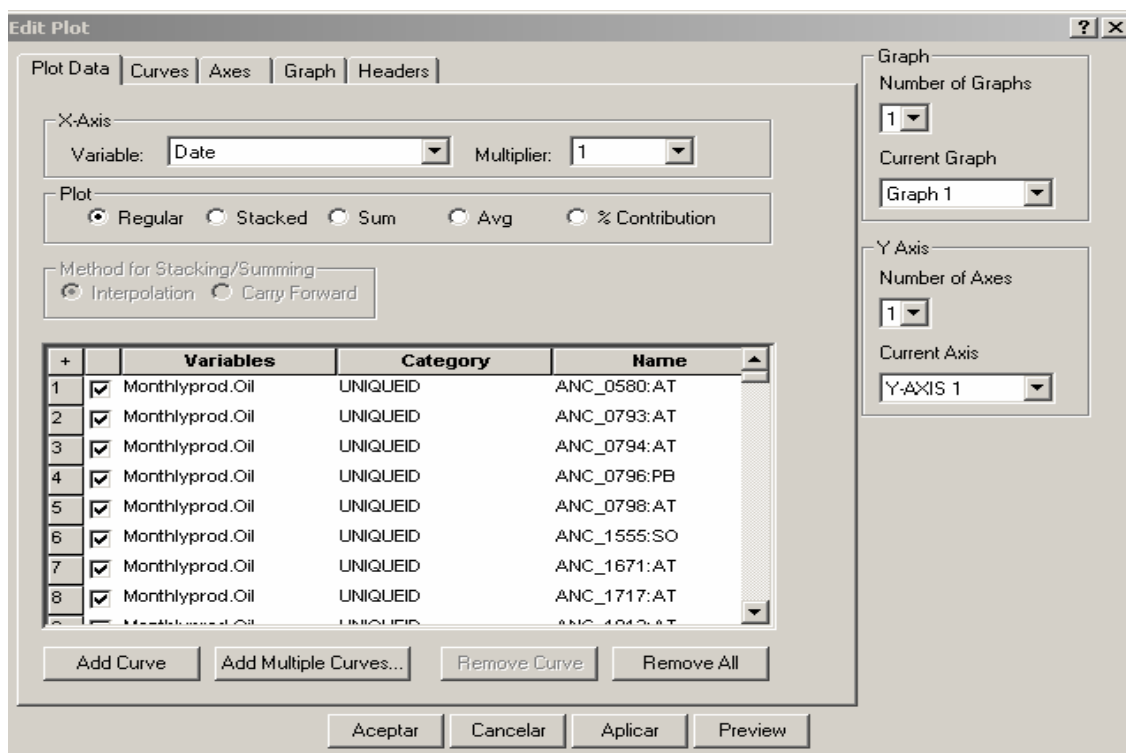
$$\ln q = \ln q_o - \frac{b_o}{q_o} Q \quad 5-23$$

La ecuación 5-23 es la base para obtener una línea recta al graficar la producción de petróleo contra la producción acumulativa en papel semilogaritmo, figura 5.3, que es la grafica que se utiliza frecuentemente en oficinas de campo, además debe recordarse que la declinación armónica es la mas optimista de ellas.

5.4 COMPORTAMIENTO DEL GRAFICO Q_o V_s T PARA TODOS LOS POZOS DEL ÁREA TIGRE

En esta sección se mostrara el grafico de producción mensual de petróleo v_s el tiempo para cada uno de los pozos del área tigre y definir cuales de estos pozos se ajusta al modelo de declinación.

1. En el menú de barra **Analysis > plot**
2. Seleccionar en el menú de barra **Edit > plot**
3. Click **Remove All**
4. Click en el cuadro **Add Múltiple Curves**.
5. En la ventana Add Múltiple Curves seleccionar en el cuadro de la lista Desplegable la variable **Monthlyprod.Oil**
6. Click **OK**.
7. En la pestaña **Axes** seleccionar tipo de escala lineal
8. Seleccionar **Aceptar**



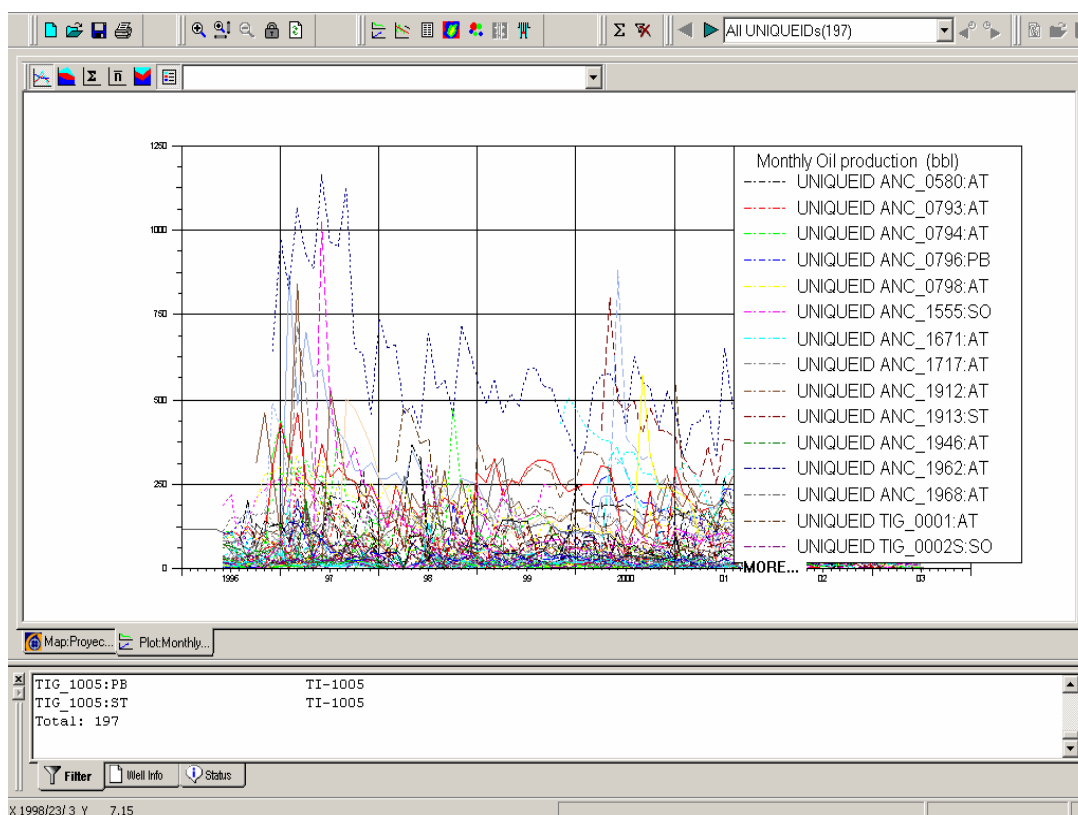


Fig. 5.3 Grafico de historia de producción.

Este tipo de grafico no se puede identificar bien el comportamiento de producción de los pozos del área tigre. Para solucionar este problema se puede hacer un filtro y mostrar el grafico de q_o vs t por grupos de pozos.

9. En el menú de barra seleccionar **Filter > Filter by > Completion**

10. Seleccionar las siguientes completaciones

- ANC_0580:AT
- ANC_0793:AT
- TIG_0001:AT
- TIG_0004S:SO
- TIG_0007:PB
- TIG_0010:AT
- TIG_0014:AT
- TIG_0011:PB

11. Seleccionar **Analysis > plot**

12. En el menú de barra **Edit > Clear All**

13. Seleccionar **Edit > Plot**

14. Click en el cuadro **Remove All**

15. Click en el cuadro **Add Múltiple Curves**

16. En la ventana **Add Múltiple Curves** seleccionar la variable **monthlyprod.Oil**

17. Click **OK**.

18. Click en la pestaña **Curves**, seleccionar el color para cada uno de los pozos

19. En la pestaña **Axes** asegúrese que el tipo de escala sea lineal

20. Seleccionar **Aceptar**

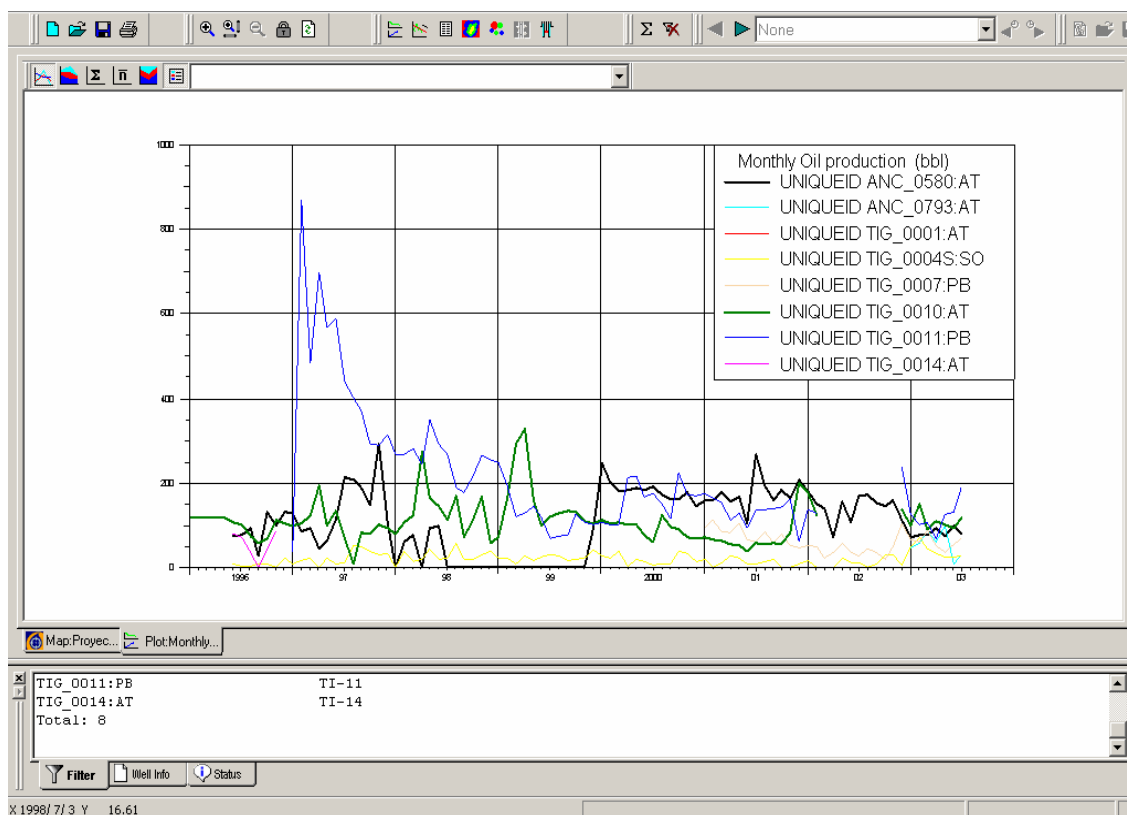


Fig. 5.4 Producción mensual de petróleo para 8 pozos

Obsérvese que los pozos TIG_0010:AT, y TIG_0011:PB tienen un comportamiento de declinación.

Ahora hacer lo mismo para otros grupos de completaciones e ir clasificando los pozos que se ajustan al modelo de declinación

5.5 DETERMINACION DE LOS POZOS QUE MEJOR SE AJUSTA A ESTE ANÁLISIS DE DECLINACIÓN

En el capítulo anterior se analizó el comportamiento del gráfico $q_o v_s t$ para todos los pozos del área tigre, y se observó que la mayoría de los pozos no tienen un comportamiento normal de declinación, es muy irregular su producción, por lo tanto no se podría realizar un análisis de declinación. Los pozos que mejor se ajusta a el criterio de declinación son los siguientes:

- TIG_0007:PB
- TIG_0008S:SO
- TIG_0010:AT
- TIG_0011:PB
- TIG_0013:AT
- TIG_0013S:SO
- TIG_0014:PB
- TIG_0023:PB
- TIG_0028:AT
- TIG_0043S:SO
- TIG_0044S:SO

- TIG_0048S:SO
- TIG_0051:PB
- TIG_0058:AT
- TIG_0060:AT
- TIG_0064:AT
- TIG_1001:ST
- TIG_1002:ST
- TIG_1004:ST

Todos estos pozos servirán de ejemplos para los próximos tópicos a tratar en este capítulo de Análisis de Curva de Declinación(DCA).

5.6 CREACIÓN DEL ANÁLISIS DE PREDICCIÓN

Las curvas que rigen el comportamiento de un yacimiento, tales como las curvas de presión de fondo, producción de petróleo, acumulado de petróleo, relación gas petróleo, relación agua petróleo, números de pozos productores, todas están graficadas en función del tiempo

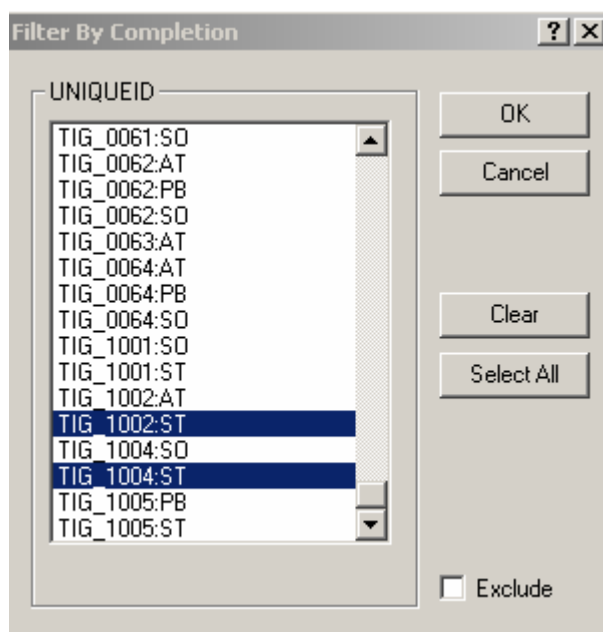
Son de gran ayuda para los ingenieros de producción y además con el análisis de ingeniería de yacimiento, nos permite hacer predicciones del comportamiento a futuro de la producción del campo

Una vez analizado la información del yacimiento y el comportamiento histórico de producción de los pozos del área Tigre tratados en la sección anterior, definimos el tipo de técnica que utiliza OFM para analizar la producción a futuro .El método a utilizar se llama “Método Empírico”

5.7 DETERMINACIÓN DE UN ESCENARIO PARA LA PREDICCIÓN

El método empírico esta basado usualmente sobre la historia de producción de los pozos, no seria lo correcto predecir la producción de un pozo que no ha producido por un largo tiempo

2. Seleccionar **Filter >Filter By>Completion**
3. En la ventana Filter by Completion, seleccionar los pozos a los cuales se le va hacer el análisis , ejm:
 - a. TIG_1004: ST
 - b. TIG_1002: ST
 - c. TIG_0040: AT



4. Click **OK** para retornar al mapa base
5. Seleccionar **Análisis >Forecast** (también se puede entrar a Forecast haciendo click en el botón de la barra de herramienta)
6. Seleccionar **Edit > Scenario** (ó click derecho sobre el Mouse>**Scenario**)
7. En la ventana Case 1-Scenario, seleccionamos **Oil** para la lista de fases
8. Para esta fase(Oil), la variable Time(Date)es **Date**.
9. La variable Oil Rate es **Monthlyprod.Oil**
10. Click **OK** y un grafico se desplaza.

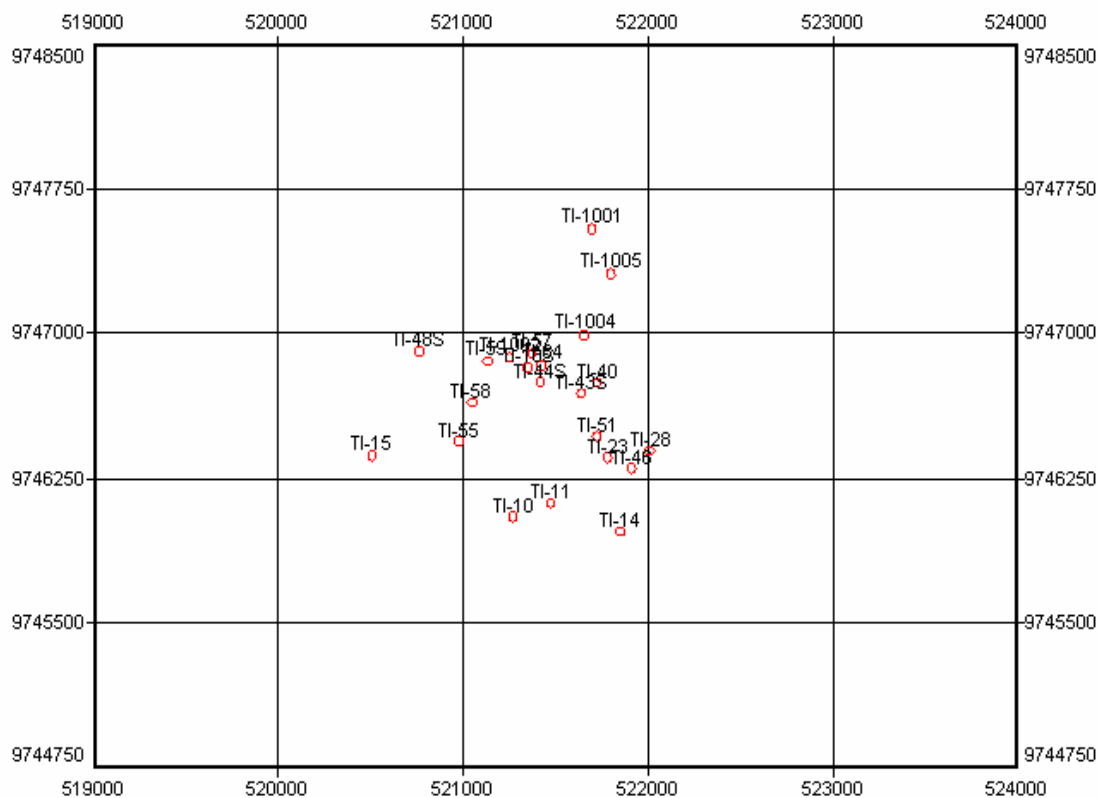


Fig. 5.5 Mapa base con los tres pozos seleccionados

11. Seleccionar **Edit > Default Scenario**.

12. En la ventana Default Scenario, click en el Historical Regression, esto se centrará en la fase petróleo y el uso del método Empírico

13. En la sección Decline Rate, activar **Monthly Eff**.

14. Dejar el límite no especificado

15. Elegir **Best Method** de el cuadro **Method**

Nota: Con esta opción, nosotros les respondemos a OFM para que use el mejor método posible que puede ser aplicado a sus datos. Las otras opciones son: Exponencial, Hiperbólico, y Armónico

The screenshot shows a software window titled "Case1 - Scenario" with three tabs: "Flow Model", "Historical Regression", and "Forecast". The "Flow Model" tab is active and contains the following settings:

- Phase and Variable Association:**
 - Phase (Ratio): Oil (dropdown), X (radio), Y (radio)
 - Time (Date): Date (dropdown), X (radio), Y (radio)
 - Cum. Oil (Mbbbl): Oil.Cum (dropdown), X (radio), Y (radio)
 - Oil Rate (bbl/d): Monthlyprod.Oil (dropdown), X (radio), Y (radio)
 - Instantaneous Rate:
 - Log Scale:
- Model Description:**
 - Solution: Empirical (dropdown)
 - Reservoir Type: Conventional (dropdown)
 - Porosity: Single Porosity (dropdown)
 - Permeability: Isotropic (dropdown)
 - Inner Boundary: Radial Flow (dropdown)
 - Outer Boundary: Finite Circular Drainage Area (dropdown)
 - Pressure Changes: Constant Pressure Steps (dropdown)
 - Late-Time Only:
 - Isotherm Data:
- Pressure:**
 - Initial Pressure: 5000 psi
 - Flowing Pressure: 600 psi
 - Associated Variable:

Buttons for "Gravity Properties", "Isotherm Data", "Aceptar", and "Cancelar" are visible at the bottom of the window.

16.No especificar el **b-value Limits**.

The image shows a software dialog box titled "Default Scenario" with three tabs: "Flow Model", "Historical Regression", and "Forecast". The "Forecast" tab is active. It contains two main sections: "Decline Rate" and "Method".

Decline Rate Section:

- Type: Radio buttons for "Monthly Nom.", "Monthly Eff." (selected), "Annual Eff.", and "Annual Nom."
- Limit: Checkboxes for "Min" and "Max", both with input fields containing "0".

Method Section:

- Radio buttons for "Best Method" (selected), "Exponential", "Hyperbolic", and "Harmonic".
- Under "Hyperbolic": A checkbox for "User's b Value" and an empty input field.
- b Value Limits: Checkboxes for "Min" and "Max", both with empty input fields.

At the bottom of the dialog are three buttons: "Apply to Current Scenario", "Aceptar", and "Cancelar".

17.Click en el cuadro de **Forecast**.

18.Usted omite para el schedule 1

- a. Starting Time - **Months from End**, empieza el mes desde uno(1)
- b. Starting Rate - **From Historical Fit**
- c. Ending Time – **Months From Start** , fijar para 120 meses (10años)

d. Reserve Type – **Proven – Developed**

e. Chequear Economic Limit

f. Verifique Decline Type, fijamos Historical Regression.

19. Click sobre **Apply to Current Scenario**

Default Scenario [?] [X]

Flow Model | Historical Regression | Forecast

Oil Schedules

1

Add Delete

Insert Name

Oil Forecast Schedule # 1

Starting Time Months from End 1 Months

Starting Rate From Historical

Ending Time Months from Start 120 Months

Reserve Type Proven-Developed

Economic Limit [] bbl/d Schedule Reserves [] Mbbl

Adjust Decline Rate to Reserves Total Reserves [] Mbbl

Decline Type for Schedule # 1

Historical Regression

Exponential Decline Rate [] M.e.

Hyperbolic b Value [] Reinitialize

Harmonic

Flat Rate

Oil Advanced Settings for Schedule # 1

Capacity Limit [] bbl/d Days Off [] days

Switch Rate [] M.e. Shut In Effect [] %

Apply to Current Scenario Aceptar Cancelar

20. Seleccionar **Edit > Graph** (ó doble click sobre el gráfico)
21. En la ventana **DCA Graphs**, modifique las opciones si es conveniente
22. Click sobre la opción **Curves**, activar todos los Campos sobre la curva
23. Click en la caja **Legend**. Sobre el grupo **Display List**, chequear todos los parámetros que se desee mostrar en la Legend
24. Si se quiere mostrar un encabezado sobre el gráfico de predicción, click en la opción

Headers

25. Click **Add**
26. Click **Assist** e ingresar “Forecast entity”
27. Click **Ok**. El gráfico se desplaza sobre la pantalla

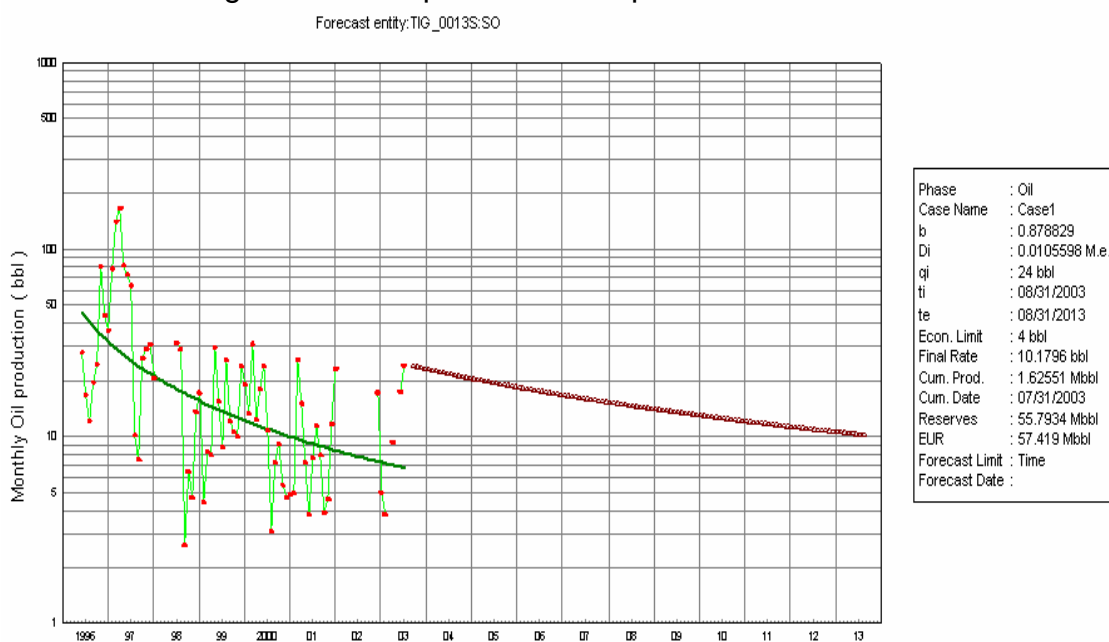


Fig. 5.6 Análisis de predicción para el pozo TIG_0013S:SO

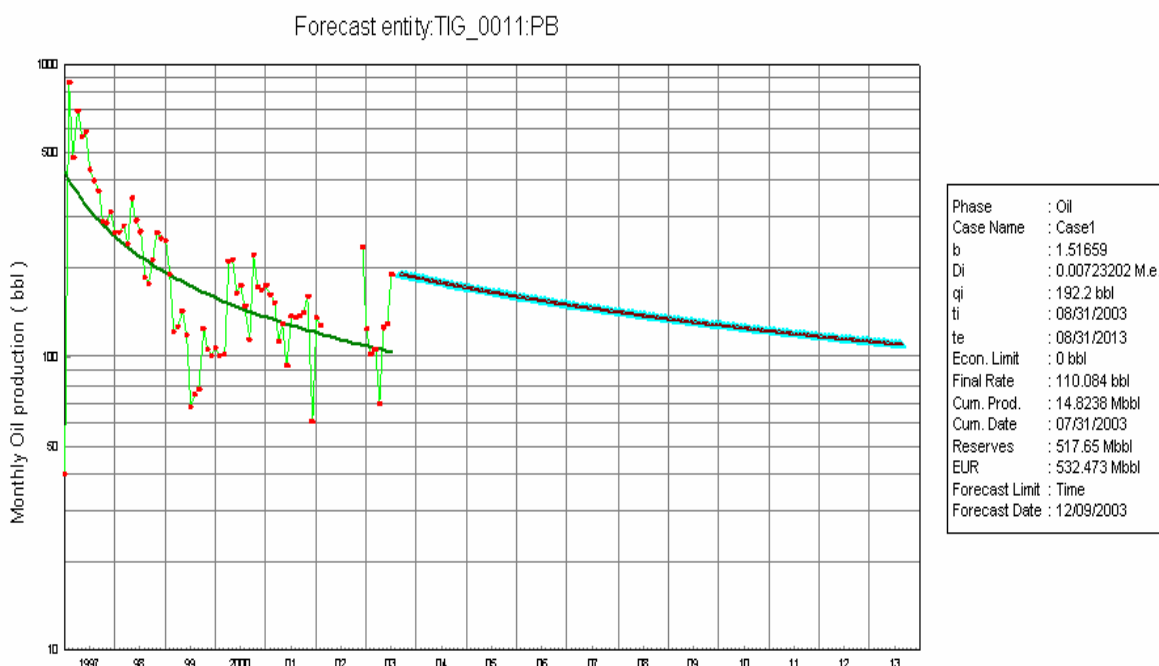
Nota:

- Para mover un encabezado, usar el botón izquierdo del mouse en una operación

“**drag y drop**”
- Se puede agregar / borrar un encabezado haciendo click derecho sobre el encabezado y Seleccionar la opción **desired**
- usted puede salir de la definición de el encabezado haciendo click derecho sobre el mouse y seleccionar **Edit**
- Para mover ó cambiar el tamaño del gráfico, click derecho sobre el gráfico y seleccionar **Graph Move / Resize**.
- Para mover **Legend** , seleccionamos **Legend Move** haciendo click derecho

5.8 USO DE LAS DIFERENTES CARACTERISTICAS DEL ANÁLISIS DE PREDICCIÓN

1. Sobre la barra de herramienta click en el botón **Next**. El pozo **TIG_0011:PB** se desplaza



2. Seleccionar **Edit > Scenario**, click en la pestaña **Forecast** y seleccionar **Last Historical Rate** desde la lista **Starting Rate**.
3. Click **OK**. Guardar la predicción (desde **File > Save** ó usando el botón **Save**)

Y el gráfico se muestra como sigue.

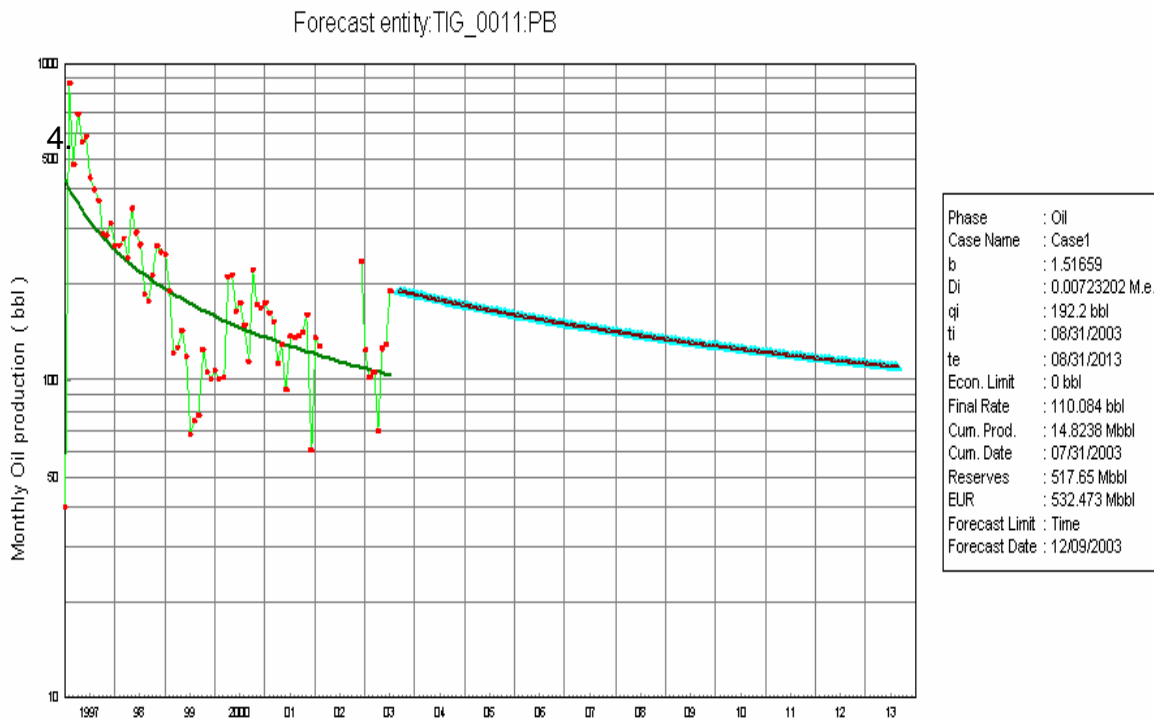


Fig. 5.7 Análisis de predicción para el pozo TIG_0011:PB

5. Click en el botón **Next**. La predicción para el pozo **TIG_0013S: SO** se desplaza
6. Seleccionar **Edit > Scenario**.
7. **Click** sobre la pestaña **Forecast** , y seleccionar **Last Historical Date** de la lista **Starting Time**.
8. Click **OK**. Guardar la predicción , el gráfico se desplaza
9. Click en el botón **Next**. El trabajo de predicción para el pozo **TIG_0064: AT** el gráfico se muestra

10. Seleccionar **Edit > Scenario** .
11. Click sobre la pestaña **Historical Regression**
12. Seleccionar la opción **Hiperbolic** en el cuadro **Method**
13. Ingresar un valor para la constante **b**, sino OFM podría seleccionar el mejor valor para b al usar la regresión Hiperbolic
14. Click sobre la pestaña **Forecast**.
15. Seleccionar desde **From Fit** de la lista **Starting Rate**.
16. Click **OK**. Guardar la predicción y el gráfico se muestra.

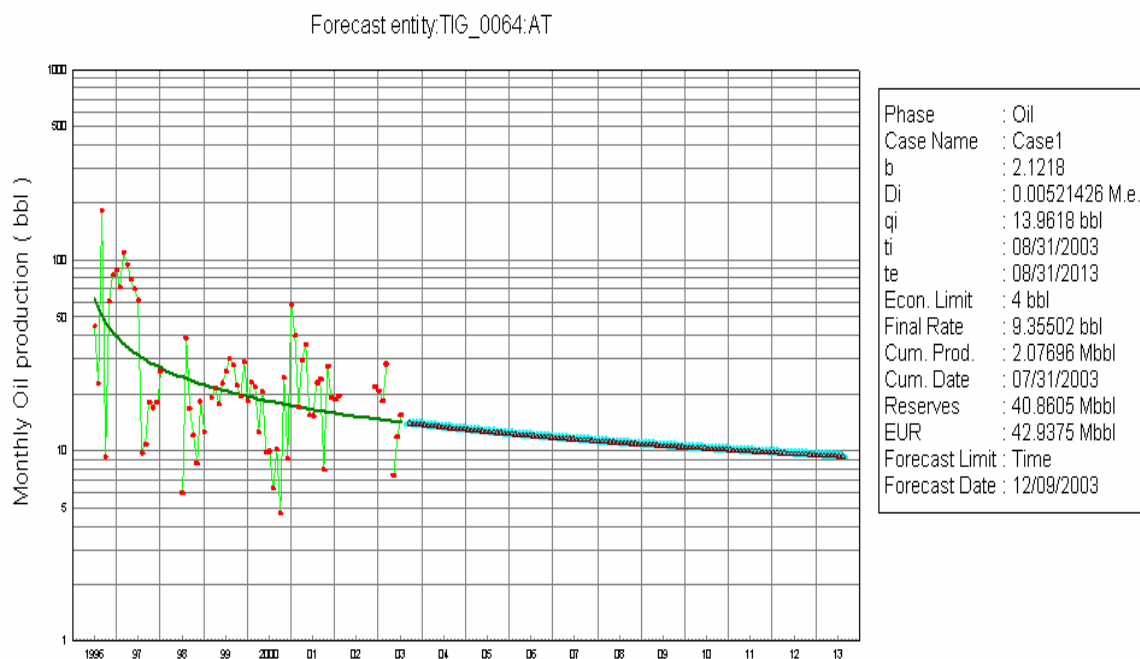


Fig. 5.8 Análisis de predicción para el pozo TIG_0064:AT

17. Click en el botón **Next**. La predicción para el pozo **TIG_1001:ST** el gráfico se muestra
18. Seleccionar **Edit > Scenarrio**
19. Click sobre la pestaña **Forecast**.
20. Seleccionar **Last Historical Date** para el **Starting Time**
21. Seleccionar **From Fit** de la **Starting Rate**.
22. En el cuadro **Decline Type**, seleccionar **Exponential**.
23. Ingresar un valor de 0.01 para la **Decline Rate**.
24. Click **OK** Save la predicción y podría mostrarse como sigue

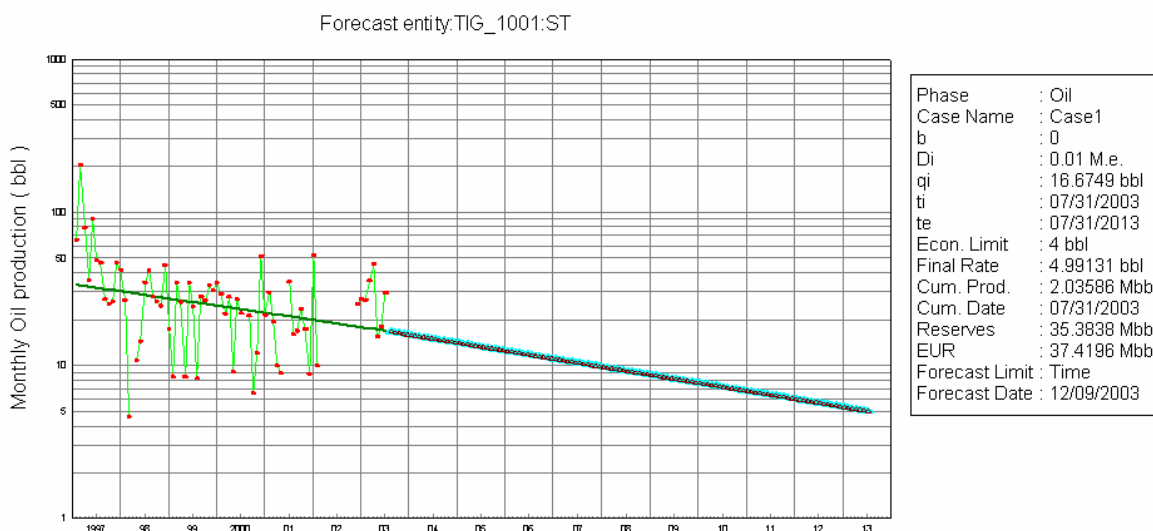


Fig. 5.9 Análisis de predicción para el pozo TIG_1001:ST

5.9 GENERACIÓN DE REPORTES Y GRÁFICOS DE LOS RESULTADOS DE LA PREDICCIÓN

Antes de mostrar los resultados del Análisis de Curva de Declinación(DCA) en gráficos y reportes, se tiene que crear las variables calculadas necesarias para la predicción, estas variables son:

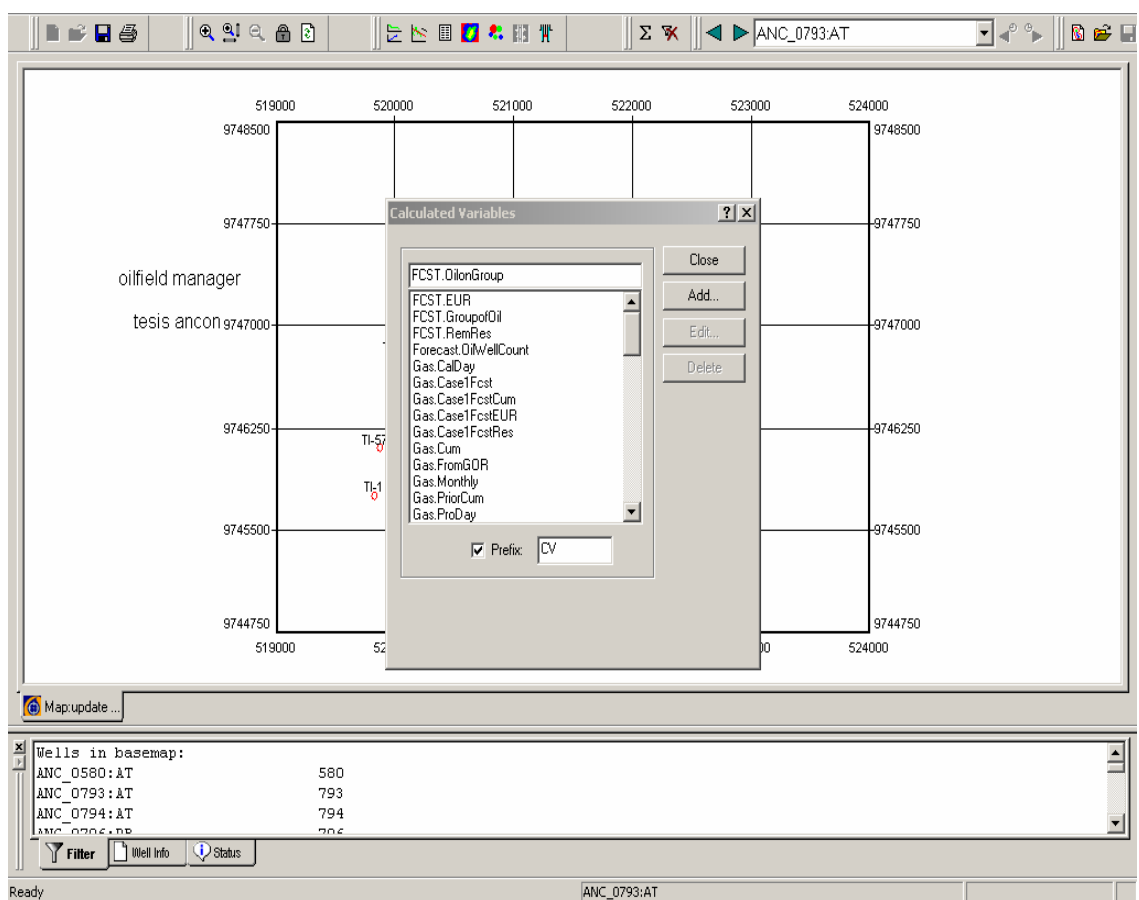
$FCST.OilonGroup = @Forecast (date."oil", " Case1", "Group")$, sirve para almacenar la predicción de la tasa de petróleo sobre un grupo de pozos

$FCST.GroupofOil = @Forecast(date, "oil", "Case1", "Sum")$, esta variable calculada nos permite agregar predicción de producción de petróleo individual, como también para un grupo de pozo

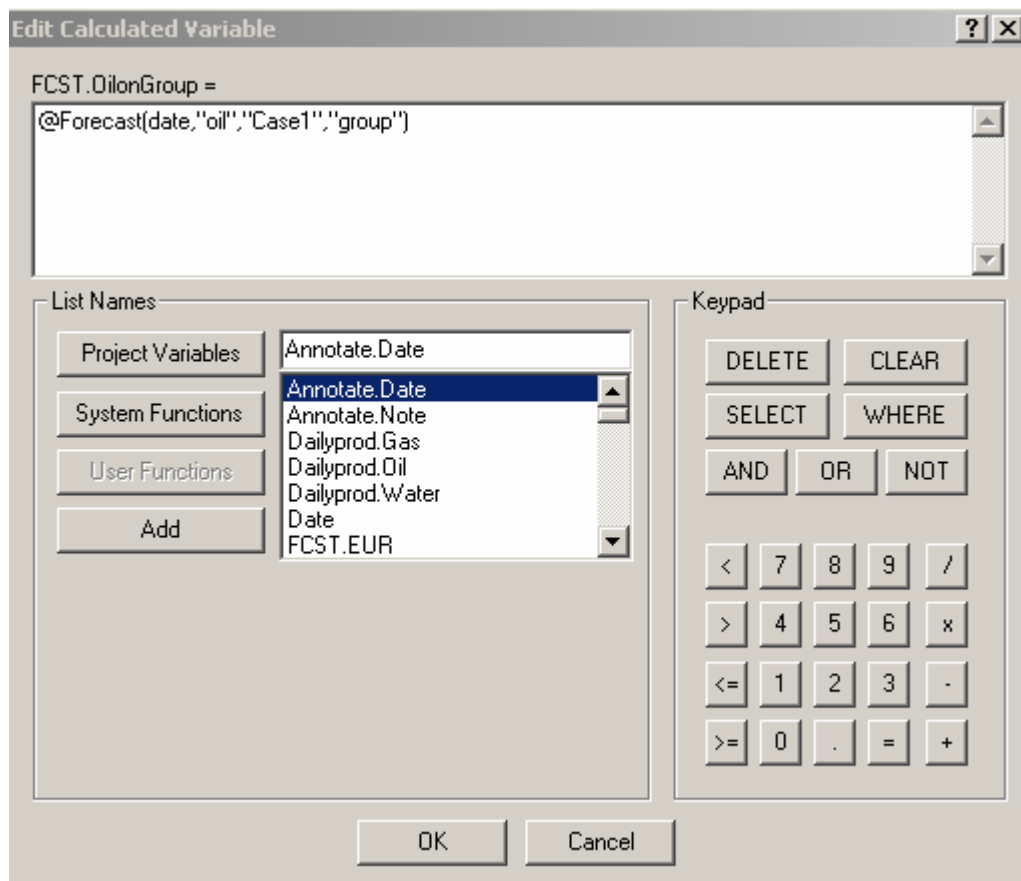
$FCST.RemRes = @DcaResults("oil RES", "Case1", 1)$, calcula las reservas remanentes de petróleo para la selección completa de pozos o grupos de pozos, basado sobre un caso específico

$FCST.EUR = @DcaResults("oilEUR", "Case1", 1)$, muestra los resultado de las ultimas reservas recuperables para un caso específico.

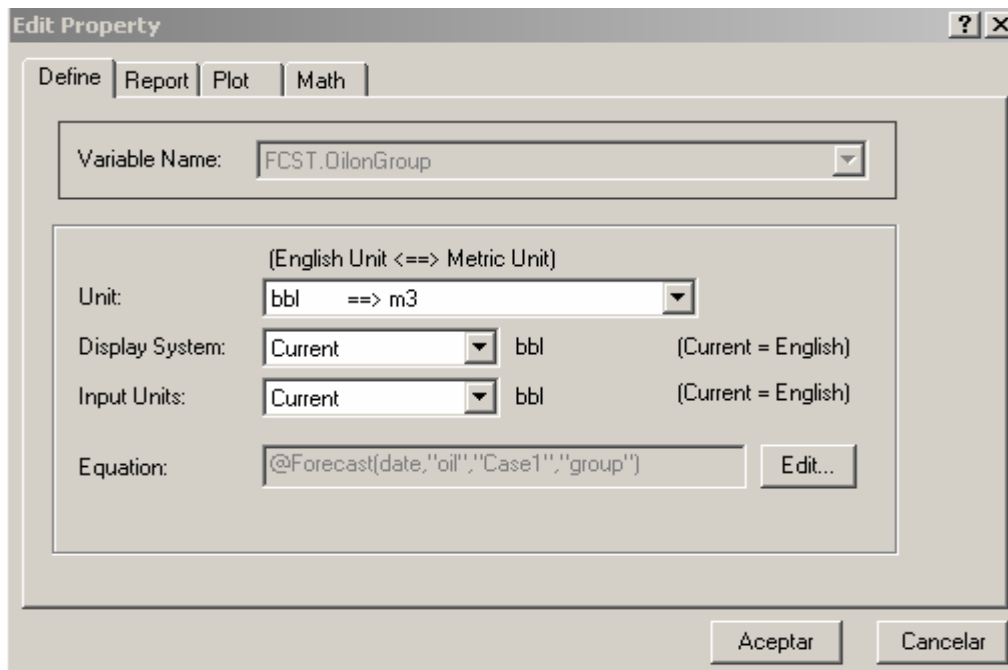
1. Seleccionar **Edit > Project > Calculated Variables**, del menú de barra
2. Asegúrese que el **Prefix** este seleccionado
3. Editar la variable FCST. OilonGroup
4. Click Add.



5. En el cuadro **Edit Calculated Variable**, ingresar el sistema de función
@Forecast(date,"oil"," Case1","group")
6. Click **OK**



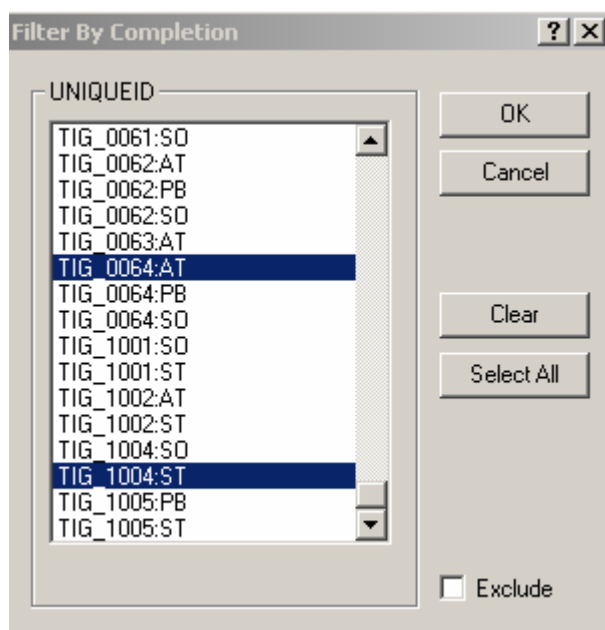
7. Asignar unidades a la variable
8. Aceptar



9. Para generar las variables FCST.GroupofOil, FCST.RemRes, y FCST.EUR repetimos los pasos anteriores del 1 – 8 para cada variable.

Utilizar estas variables calculada para generar reportes y gráficos:

1. Seleccionamos **Filter > Filter By > Completion** , ingresar los pozos a los cuales se le va hacer el Análisis De Declinación
2. Click **OK**



3. Seleccionar **Análisis > Forecast**
4. Seleccionar **Edit > Scenario**
5. En la ventana Case1 – Scenario , Click en la pestaña **Forecast**
6. Asignar lo siguiente:
 - a. Starting Time - **Months from End**, empieza el mes desde uno(1)
 - b. Starting Rate - **From Historical**
 - c. Ending Time – **Months From Start** , fijar para 120 meses (10años)
 - d. Reserve Type – **None**
 - e. Verifique Decline Type, seleccionar la opción Historical Regression.
7. **Aceptar**

Case1 - Scenario

Flow Model | Historical Regression | Forecast

Oil Schedules

<input checked="" type="checkbox"/> # 1	Add	Delete
	Insert	Name

Oil Forecast Schedule # 1

Starting Time: Months from End Months

Starting Rate: From Historical

Ending Time: Months from Start Months

Reserve Type: None

Economic Limit bbl/d Schedule Reserves Mbbl

Adjust Decline Rate to Reserves Total Reserves Mbbl

Decline Type for Schedule # 1

Historical Regression

Exponential Decline Rate M.e.

Hyperbolic b Value Reinitialize

Harmonic

Flat Rate

Oil Advanced Settings for Schedule # 1

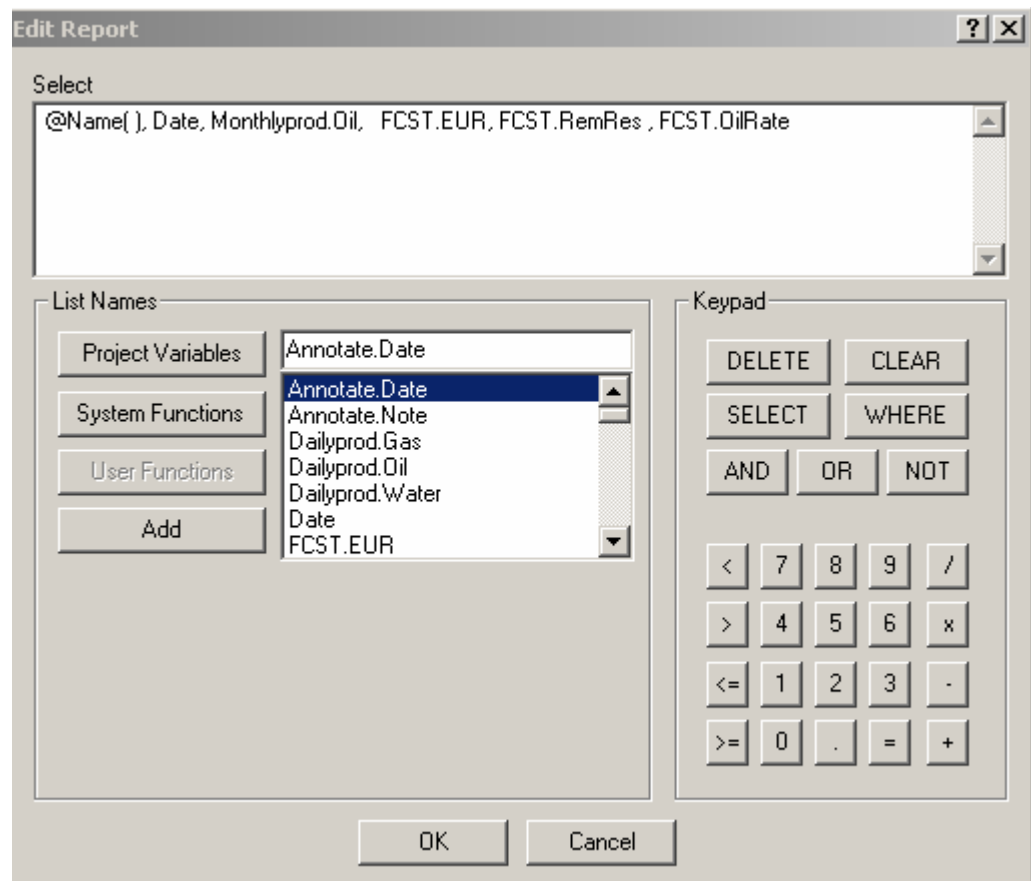
Capacity Limit bbl/d Days Off days

Switch Rate M.e. Shut In Effect %

Aceptar Cancelar

8. Seleccionar **Analysis > Report** para abrir una ventana report

9. Seleccionar **Edit > Report Parameters** e ingresar :
@name(),date,monthlyprod.oil fcst.RemRes ,Fcst.EUR , y fcst.OilRate



10. Click **OK**

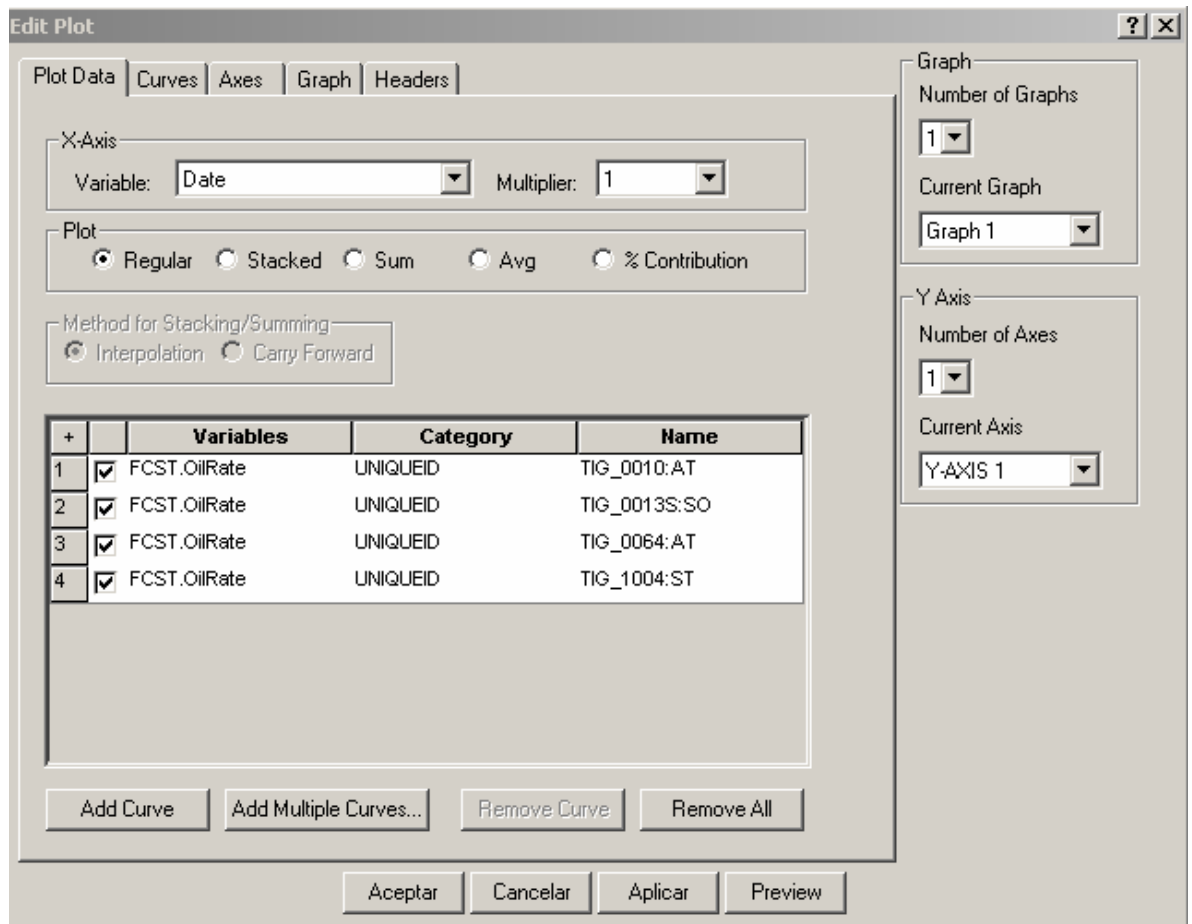
TIG_0010:AT					
@Name ()	Date	Monthly	FCST.EUR	FCST.RemRe	FCST.OilRa
		Oil bbl	Mbbl	Mbbl	bbl
TIG_0010:AT	19960601	106	405	396	0
TIG_0010:AT	19960701	101	405	396	0
TIG_0010:AT	19960801	73	405	396	0
TIG_0010:AT	19960901	59	405	396	0
TIG_0010:AT	19961001	68	405	396	0
TIG_0010:AT	19961101	112	405	396	0
TIG_0010:AT	19961201	105	405	396	0
TIG_0010:AT	19970101	98	405	396	0
TIG_0010:AT	19970201	104	405	396	0
TIG_0010:AT	19970301	124	405	396	0
TIG_0010:AT	19970401	194	405	396	0
TIG_0010:AT	19970501	100	405	396	0
TIG_0010:AT	19970601	133	405	396	0
TIG_0010:AT	19970701	69	405	396	0
TIG_0010:AT	19970801	9	405	396	0
TIG_0010:AT	19970901	81	405	396	0
TIG_0010:AT	19971001	80	405	396	0
TIG_0010:AT	19971101	100	405	396	0
TIG_0010:AT	19971201	94	405	396	0
TIG_0010:AT	19980101	79	405	396	0
TIG_0010:AT	19980201	106	405	396	0
TIG_0010:AT	19980301	124	405	396	0
TIG_0010:AT	19980401	274	405	396	0

Fig. 5.10 Resultados de predicción mostrados en reportes

Ahora los resultados de predicción mostrados en reportes pueden ser generado en forma grafica

11. Seleccionar **Analysis > Plot**

12. **Edit > Plot** , En el eje X seleccionar **Date**, en el eje Y la variable **FCST.OilRate**



13. Click en la pestaña **Curve**, le damos los atributos a cada una de las curvas

14. En la pestaña **Axes**, seleccionar el tipo de escala para el eje X y Y

15. **Aceptar.**

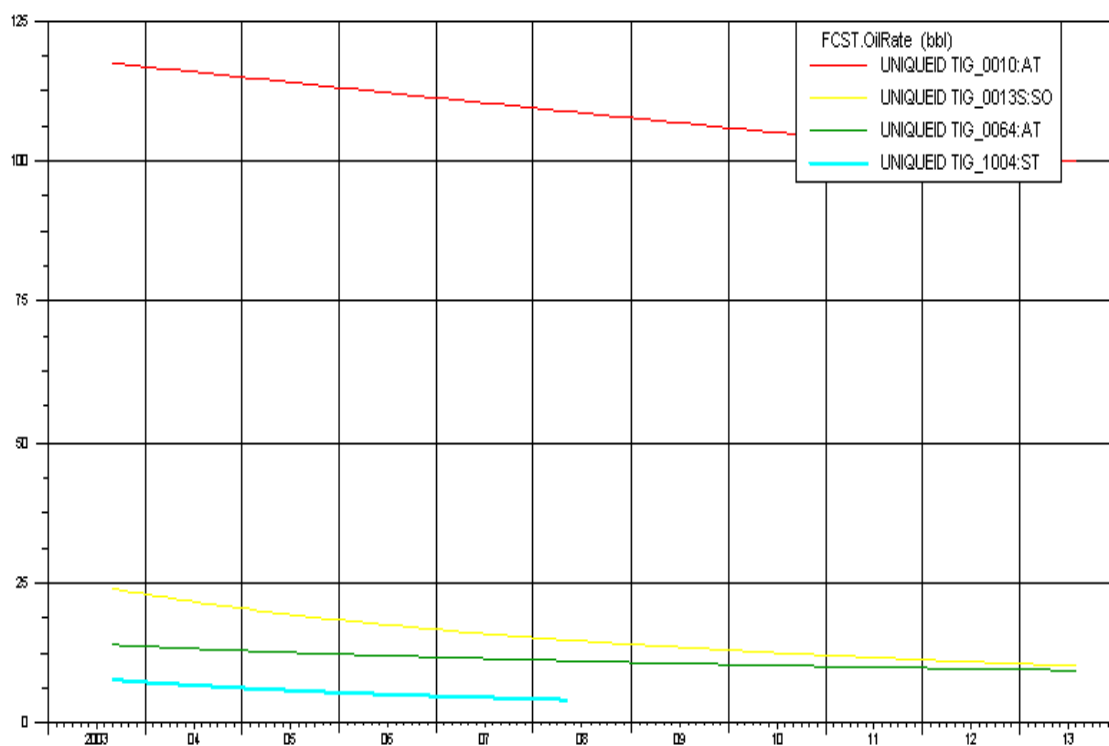


Fig. 5.11 Resultados de predicción mostrados en gráficos

CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

CONCLUSIONES

- Los resultados producidos por el proyecto podrían mejorar y controlar la producción del campo.
- La rata de producción como producto de la predicción se ajustan a la realidad.
- Este proyecto de investigación se puede aplicar a todo el campo Gustavo Galindo Velasco.
- Con la utilización de OFM ayuda a los ingenieros a manejar más pozos de una manera efectiva y en menor tiempo.
- Los valores de producción a futuro producto del análisis de predicción ayudarían a tomar correctivos para retomar los niveles óptimos de producción.

RECOMENDACIONES

- Ampliar la base de datos con información de registros eléctricos, pruebas de presión, reacondicionamiento de pozos y ubicación de fallas. Para obtener información más completa del campo.
- En la utilización de software OFM se debe crear un proyecto que contenga dos carpetas, una para los datos y otra para el proyecto con la finalidad de acceder a los datos y actualizarlos. De tal manera que se pueda en lo posterior manejar, analizar e interpretar los datos.
- Implementar una base de datos para registrar la producción de Gas.

REFERENCIAS

- Manual OFM 2002 de análisis de reservorio y de producción.
Schumberger Information Solutions
December 30, 2002
- Página web <http://www.geoquest.com/pub>
- Fundamento de producción y mantenimiento de pozos petrolíferos
Por T E.W.Nind