



## ANTECEDENTES DE PROYECTOS REALIZADOS

<b>EMPRESA</b>	<b>BRIDAS (actualmente PAN AMERICAN ENERGY LLC)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Alberto Gil Ing. Hugo Elías Ing. Guido Fava
<b>Año</b>	1994
<b>ESTUDIO</b>	Análisis de reinyección de gas - Desarrollo de alternativas
<b>YACIMIENTO</b>	SAN SEBASTIAN. Isla de Tierra del Fuego. Argentina
<b>TAREAS</b>	Análisis Nodal pozos gasíferos Balance de Materiales Análisis de Consistencia estudios PVT Balance composicional de materiales Análisis de la eficiencia de la reinyección - Recuperación de líquidos Desarrollo de alternativas de explotación
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	MIDAS 7.0 BACO 4.5
<b>EMPRESA</b>	<b>BRIDAS (actualmente PAN AMERICAN ENERGY LLC)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Alberto Gil Ing. Hugo Elías Ing. Guido Fava
<b>Año</b>	1994
<b>ESTUDIO</b>	Evaluación de reservas - Pronósticos de producción
<b>YACIMIENTO</b>	RIO NEUQUEN. Neuquen. Argentina
<b>TAREAS</b>	Balance de materiales Análisis de Consistencia estudios PVT Balance composicional de materiales Análisis Nodal Optimización de producción - Desarrollo de alternativas Recompresión
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	MIDAS 7.0 BACO 4.5
<b>EMPRESA</b>	<b>BRIDAS INTERNACIONAL</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Alberto Gil Ing. Hugo Elías



Ing. Guido Fava

<b>Año</b>	1996
<b>ESTUDIO</b>	Pronóstico de producción - Análisis Nodal
<b>YACIMIENTO</b>	Yashlar Block - TURKMENISTAN.
<b>TAREAS</b>	Análisis Nodal Análisis de sensibilidad Balance composicional de materiales Pronóstico de producción Optimización de producción - Desarrollo de alternativas
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	MIDAS 7.0 BACO 4.5 PIPESIM NET

**EMPRESA ENAP (CHILE)**

<b>Referencias</b>	Ing. Victor Domingo Silva Ing. José Farias Ballesteros Ing. Hernán Nocchetti Thomas
--------------------	---

<b>Año</b>	1996
<b>ESTUDIO</b>	Pronósticos de producción - Evaluación de reinyección de gas
<b>YACIMIENTO</b>	Complejo CONDOR-POSESIÓN (CHILE - ARGENTINA)
<b>TAREAS</b>	Balance de materiales Balance composicional de materiales Análisis de consistencia estudios PVT Análisis Nodal - Análisis de sensibilidad Simulación de reinyección de gas a distintos porcentajes Pronósticos de producción para cada alternativa
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	MIDAS 7.0 BACO 4.5 PIPESIM NET

**EMPRESA GLACCO**

<b>Referencias</b>	Dr. Jorge Barbitta Dr. Luis Butteler Oliva
--------------------	---

<b>Año</b>	1996
<b>ESTUDIO</b>	Análisis nodal- Diseño de sistema de producción
<b>YACIMIENTO</b>	LA CARMEN. Santa Cruz. Argentina



**TAREAS** Análisis Nodal  
Diseño sistema de producción  
Diseño Gasoducto troncal

**SOFTWARE UTILIZADO** MIDAS 7.0  
BACO 4.5  
PIPESIM NET

**EMPRESA** **DONG WON**

**Referencias** Dr. Carlos Selva  
Dr. Fernando Ruiz Paz  
Ing. Carlos Gilardone

**Año** 1996

**ESTUDIO** Evaluación de reservas - Pronósticos de producción

**YACIMIENTO** TITA-TECHI (BOLIVIA) llamado a licitación

**TAREAS** Balance de materiales  
Balance composicional de materiales  
Análisis de consistencia estudios PVT  
Análisis Nodal - Análisis de sensibilidad  
Optimización de producción - Desarrollo de alternativas  
Pronóstico de producción

**SOFTWARE UTILIZADO** MIDAS 7.0  
BACO 4.5  
PIPESIM NET

**EMPRESA** **DONG WON**

**Referencias** Dr. Carlos Selva  
Dr. Fernando Ruiz Paz  
Ing. Carlos Gilardone

**Año** 1996

**ESTUDIO** Evaluación de reservas - Pronósticos de producción

**YACIMIENTO** Palmar del Oratorio (BOLIVIA)

**TAREAS** Balance de materiales  
Balance composicional de materiales  
Análisis de consistencia estudios PVT  
Análisis Nodal - Análisis de sensibilidad  
Optimización de producción - Desarrollo de alternativas  
Pronóstico de producción



**SOFTWARE UTILIZADO** MIDAS 7.0  
BACO 4.5  
PIPESIM NET

**EMPRESA** DONG WON

**Referencias** Dr. Carlos Selva  
Dr. Fernando Ruiz Paz  
Ing. Carlos Gilardone

**Año** 1996

**ESTUDIO** Pronósticos de producción - Simulación de reinyección de gas

**YACIMIENTO** Ñacatimbay. Salta. Argentina

**TAREAS** Balance de materiales  
Balance composicional de materiales  
Análisis de consistencia estudios PVT  
Análisis Nodal - Análisis de sensibilidad  
Simulación de reinyección de gas a distintos porcentajes  
Pronósticos de producción para cada alternativa

**SOFTWARE UTILIZADO** MIDAS 7.0  
BACO 4.5

**EMPRESA** GLACCO

**Referencias** Dr. Jorge Barbitta  
Dr. Luis Butteler Oliva

**Año** 1997

**ESTUDIO** Análisis nodal- Diseño de sistema de producción

**YACIMIENTO** OCEANO. Santa Cruz. Argentina

**TAREAS** Análisis Nodal  
Diseño sistema de producción  
Diseño Gasoducto troncal

**SOFTWARE UTILIZADO** MIDAS 7.0  
BACO 4.5  
PIPESIM NET

**EMPRESA** C.G.C.

**Referencias** Dr. Muriel Miller  
Ing. Roberto Wainhaus



Dr. Carlos Di Salvo

<b>Año</b>	1996
<b>ESTUDIO</b>	Evaluación de reservas - Pronósticos de producción
<b>YACIMIENTO</b>	NARANJILLOS (BOLIVIA) llamado a licitación
<b>TAREAS</b>	Balance de materiales Balance composicional de materiales Análisis de consistencia estudios PVT Análisis Nodal - Análisis de sensibilidad Optimización de producción - Desarrollo de alternativas Pronóstico de producción
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	MIDAS 7.0 BACO 4.5

**EMPRESA QUINTANA**

<b>Referencias</b>	Ing. Raúl Dubie Ing. Brock Morris Ing. Carlos Gilardone
--------------------	---

**Año** 1996

**ESTUDIO** Recuperación de líquidos de corrientes gaseosas

**YACIMIENTO** OTOTEL AIKE - CAMPO BOLA. Santa Cruz. Argentina

**TAREAS** Evaluaciones de equilibrio termodinámico  
Evaluación de potencial de recuperación de líquidos  
Ingeniería básica del sistema  
Simulación del proceso  
Simulación de condensación en gasoductos

**SOFTWARE UTILIZADO** PIPESIM NET  
TERM-PACK  
HYSIS

**EMPRESA QUINTANA**

<b>Referencias</b>	Ing. Raúl Dubie Ing. Brock Morris Ing. Carlos Gilardone
--------------------	---

**Año** 1996

**ESTUDIO** Recuperación de líquidos y tratamiento de gas

**YACIMIENTO** LAGUNA DEL ORO. Santa Cruz. Argentina.



**TAREAS** Balance Composicional de Materiales - Pronósticos de producción  
Evaluación de potencial de recuperación de líquidos  
Ingeniería básica del sistema  
Simulación del proceso  
Simulación de condensación en gasoductos

**SOFTWARE UTILIZADO** PIPESIM NET  
TERM-PACK  
HYSIS

**EMPRESA QUINTANA**

**Referencias** Ing. Raúl Dubie  
Ing. Brock Morris  
Ing. Carlos Berlfein

**Año** 1996

**ESTUDIO** Pronósticos de producción yacimientos gasíferos

**YACIMIENTO** Varios Cuenca AUSTRAL. Santa Cruz. Argentina.

**TAREAS** Análisis Nodal  
Balance de Materiales  
Pronósticos de producción yacimientos gasíferos  
Análisis de sensibilidad  
Desarrollos de alternativas de explotación

**SOFTWARE UTILIZADO** PIPESIM NET  
MIDAS 7.0  
BACO 4.5

**EMPRESA GLACCO**

**Referencias** Dr. Jorge Barbita  
Dr. Luis Butteler Oliva

**Año** 1997

**ESTUDIO** Análisis nodal- Diseño de sistema de producción

**YACIMIENTO** FILOMENA. Santa Cruz. Argentina

**TAREAS** Análisis Nodal  
Balance de Materiales - Pronóstico de producción  
Diseño sistema de producción  
Diseño Gasoducto troncal

**SOFTWARE UTILIZADO** MIDAS 7.0  
BACO 4.5  
PIPESIM NET



<b>EMPRESA</b>	<b>ASTRA - REPSOL</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Eduardo Aragón Dr. Jorge Albano Ing. Benjamín Coca
<b>Año</b>	1998
<b>ESTUDIO</b>	Pronósticos de producción yacimientos de gas
<b>YACIMIENTO</b>	EL PORTÓN - BUTA RANQUIL. Neuquen. Argentina
<b>TAREAS</b>	Análisis Nodal pozos gasíferos Balance de Materiales Análisis de Consistencia estudios PVT Pronósticos de producción Simulación sistema de producción y reinyección de gas
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	PIPESIM NET MIDAS 7.0 BACO 4.5

<b>EMPRESA</b>	<b>SANTA FE ENERGY</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Carlos Sanz Ing. Raúl Pedalino Ing. Gary Nilson
<b>Año</b>	1999 - 2003
<b>ESTUDIO</b>	Pronósticos de producción y Análisis Nodal
<b>YACIMIENTO</b>	SIERRA CHATA. Neuquen. Argentina.
<b>TAREAS</b>	Análisis Nodal Balance de Materiales Pronósticos de producción para distintas alternativas de explotación Análisis de estudios PVT Desarrollo de bases de datos Desarrollo de planilla dinámica bajo EXCEL Simulación de la red de distribución
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	PIPESIM NET MIDAS 7.0 BACO 4.5



**EMPRESA** SCHLUMBERGER

**Referencias** Adelfo Torres Montiel

**Año** 2001

**ESTUDIO** Simulacion de la red de compresion y captacion de la cuenca de Burgos

**YACIMIENTO** Cuenca de Burgos (1050 pozos)

**TAREAS** Calculo de potenciales de los pozos productores  
Analisis de la red de Gas Humedo  
Analisis de la red de Gas Seco  
Analisis de los transitorios en la red  
Pronosticos de produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** Midas  
Pipesim Net

**EMPRESA** SIPEC. SIPETROL ECUADOR

**Referencias** Lic. Antonio Gallego  
Ing. Roberto McLeod

**Año** 2003

**ESTUDIO** Estudio de las Completaciones y su impacto en el sistema de extraccion

**YACIMIENTO** MDC y Paraiso

**TAREAS** Evaluacion de las Completaciones Actuales  
Evaluacion de los Pozos a perforar  
Diseno de las Completaciones Inteligentes  
Analisis Nodal de las Terminaciones Inteligentes.  
Capacidad de Extraccion

**SOFTWARE UTILIZADO** SAPHIR  
MIDAS  
BACO  
TOPAZE

**EMPRESA** SIPETROL

**Referencias** Ing. Mario Botti  
Ing. Raul Tejada

**Año** 2002

**ESTUDIO** Simulacion de la red de produccion de gas y petroleo del campo  
Area Magallanes (offshore)





**YACIMIENTO** Area Magallanes. Tierra del Fuego. Argentina.

**TAREAS** Analisis Nodal  
Armado de la red de produccion en Pipesim Net  
Deteccion de los cuellos de botella  
Desarrollo de alternativas de diseno y operacion

**SOFTWARE UTILIZADO** PIPESIM NET

**EMPRESA** YPF SA

**Referencias** Ing.Luis Mondino  
Ing. Marcos Pena  
Ing. Nells Leon

**Año** 2002

**ESTUDIO** Simulacion del Sistema de Transporte de Crudo de la regional Sur

**YACIMIENTO** Sistema Las Heras - Caleta Olivia y sistema El Tordillo - Caleta Cordoba

**TAREAS** Caracterizacion reologica de crudos  
Desarrollo de banco de datos reologico de la cuenca  
Desarrollo de modelos de redes de superficie  
Analisis de sensibilidad. Alternativas de diseno

**SOFTWARE UTILIZADO** PIPESIM NET  
OLEOSYS

**EMPRESA** YPF SA

**Referencias** Ing.Luis Mondino  
Ing. Marcos Pena  
Ing. Nells Leon

**Año** 2002

**ESTUDIO** Cálculo de pérdidas por evaporación y movimiento en el sistema de transporte de oleductos de la regional Sur

**YACIMIENTO** Sistema Las Heras - Caleta Olivia y sistema El Tordillo - Caleta Cordoba

**TAREAS** Muestreo de corrientes de entrada al sistema  
Análisis cromatografico extendido  
Calculo de perdidas por evaporacion y movimiento de acuerdo a la norma API 2518  
Calculo de perdidas en llenado de tanques utilizando el modelo de comportamiento termodinamico

**SOFTWARE UTILIZADO** HYSIS  
PETROPLAN III



<b>EMPRESA</b>	<b>REPSOL - YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Ana Casamayor Ing, Hugo Sivori
<b>Año</b>	2003
<b>ESTUDIO</b>	Pronósticos de producción y Análisis Nodal
<b>YACIMIENTO</b>	EL PORTON. Neuquen / Mendoza. Argentina
<b>TAREAS</b>	Análisis Nodal Balance de Materiales Pronósticos de producción para distintas alternativas de explotación Análisis de estudios PVT Desarrollo de bases de datos Desarrollo de planilla dinámica bajo EXCEL Simulación de la red de distribución
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	PIPESIM NET MIDAS 7.0 BACO 4.5

<b>EMPRESA</b>	<b>REPSOL - YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Ana Casamayor Ing. Hugo Sivori
<b>Año</b>	2003
<b>ESTUDIO</b>	Pronósticos de producción y Análisis Nodal
<b>YACIMIENTO</b>	LOMA LA LATA. Neuquen. Argentina.
<b>TAREAS</b>	Análisis Nodal Balance de Materiales Pronósticos de producción para distintas alternativas de explotación Análisis de estudios PVT Desarrollo de bases de datos Desarrollo de planilla dinámica bajo EXCEL Simulación de la red de distribución
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	PIPESIM NET MIDAS 7.0 BACO 4.5



<b>EMPRESA</b>	<b>ENAP (CHILE)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2003
<b>ESTUDIO</b>	Optimizacion de la Produccion del campo Posesion
<b>YACIMIENTO</b>	Posesion. Chile. 200 pozos
<b>TAREAS</b>	Evaluacion de los Ensayos de Pozos Análisis Nodal pozos gasíferos Balance de Materiales Composicional Análisis de Consistencia estudios PVT Pronósticos de producción Simulación de la red de producción y reinyección de gas
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	SAPHIR PIPESIM NET MIDAS 7.0 BACO 4.5

<b>EMPRESA</b>	<b>ENAP (CHILE)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2003
<b>ESTUDIO</b>	Curso de Capacitacion en Analisis Nodal, Ensayo de Pozos y Balance de Materia Composicional.
<b>TAREAS</b>	Capacitacion en: Ensayo de Pozos Termodinamica de Fluido de Reservorios Analisis Nodal Balance Composicional
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	Midas Pipesim Net Saphir Petroplan BACO

<b>EMPRESA</b>	<b>ENAP (CHILE)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2003



<b>ESTUDIO</b>	Estudio Integrado Yacimiento Daniel.
<b>YACIMIENTO</b>	Daniel. Chile. 140 pozos
<b>TAREAS</b>	Comportamiento Presion - Produccion Calculo de Reservas Remanentes Ensayo de Pozos y Optimizacion de Pozos Productores Proyecto Piloto de Inyeccion de Agua
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	SAPHIR MIDAS BACO

**EMPRESA ENAP (CHILE)**

<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
--------------------	---

<b>Año</b>	2004
------------	------

<b>ESTUDIO</b>	Simulación Numerica del campo Daniel - Cerro Redondo (170 pozos)
----------------	--

<b>YACIMIENTO</b>	Daniel. Chile.
-------------------	----------------

<b>TAREAS</b>	Modelado geologico y petrofisico Carga e Inicializacion del modelo Ajuste historico Simulacion de la red de superficie en Pipesim Net Pronósticos de producción en conjunto con la red de superficie
---------------	--

<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	SAPHIR PIPESIM NET ECLIPSE 100
---------------------------	--------------------------------------

**EMPRESA ENAP (CHILE)**

<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Jose Manuel Valderrama
--------------------	--

<b>Año</b>	2004
------------	------

<b>ESTUDIO</b>	Estudio Petrofisico Yacimiento Condor - Posesion
----------------	--

<b>YACIMIENTO</b>	Condor - Posesion. Argentina / Chile
-------------------	--------------------------------------

<b>TAREAS</b>	Carga, edicion y normalizacion de los perfiles de pozo (400 pozos) Generacion del modelo petrofisico Calculo de Litologia, volumenes de roca y saturaciones
---------------	---

<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	QLA3, HDS, LogMan HDS
---------------------------	--------------------------



LogMan

<b>EMPRESA</b>	<b>ENAP (CHILE)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Jose Manuel Valderrama
<b>Año</b>	2004
<b>ESTUDIO</b>	Estudio Petrofisico para la Caracterizacion Vertical de Reservorios
<b>YACIMIENTO</b>	Daniel. Chile.
<b>TAREAS</b>	Carga, edicion y normalizacion de los perfiles de pozo (170 pozos) Generacion del modelo petrofisico x Redes Neuronales Calculo de Litologia, volumenes de roca y saturaciones Generacion de las curvas de permeabilidad a partir de Redes Neuronales
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	QLA3 HDS LogMan

<b>EMPRESA</b>	<b>ENAP (CHILE)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2004
<b>ESTUDIO</b>	Simulacion de Comportamiento PVT con Ecuaciones de Estado del fluido de reservorio de Lago Mercedes
<b>YACIMIENTO</b>	Lago Mercedes. Tierra del Fuego. Chile
<b>TAREAS</b>	Ajuste del fluido con ecuaciones de estado Caracterizacion de la fraccion pesada Simulacion de la evolucion del GOR con la presion estatica Evolucion del liquido retrogrado
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	BACO

<b>EMPRESA</b>	<b>ENAP (CHILE)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2004
<b>ESTUDIO</b>	Recuperacion adicional de liquido por reinyeccion de gas en el



yacimiento Lago Mercedes

**YACIMIENTO** Lago Mercedes. Tierra del Fuego. Chile

**TAREAS** Balance composicional en modo predictivo  
 Caso base sin reinyeccion  
 Alternativa de reinyeccion  
 Evaluacion del incremento de la recuperacion de gasolina y condensado  
 Calculo de compresion necesaria y numero de pozos

**SOFTWARE UTILIZADO** BACO

**EMPRESA** ENAP (CHILE)

**Referencias** Ing. Manuel Vidal  
 Ing. Guido Kusanovic

**Año** 2005

**ESTUDIO** Optimizacion de la Produccion del campo Calafate

**YACIMIENTO** Calafate. Tierra del Fuego. Chile

**TAREAS** Evaluacion de los Ensayos de Pozos  
 Análisis Nodal pozos gasíferos  
 Balance de Materiales Composicional  
 Análisis de Consistencia estudios PVT  
 Pronósticos de producción  
 Simulación de la red de producción y reinyección de gas

**SOFTWARE UTILIZADO** SAPHIR  
 PIPESIM NET  
 MIDAS 7.0  
 BACO 4.5

**EMPRESA** ENAP (CHILE)

**Referencias** Ing. Sergio Ujevic  
 Ing. Guido Kusanovic

**Año** 2005

**ESTUDIO** Asesoría Técnica en el modelamiento estático en Geoframe

**TAREAS** Asesoría y capacitación en manejo de herramientas de geofísica  
 Capacitación en diversos módulos Geoframe  
 Capacitación en herramientas de visualización

**SOFTWARE UTILIZADO** GEOFRAME



<b>EMPRESA</b>	<b>ENAP (CHILE)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2005
<b>ESTUDIO</b>	Optimizacion de la Produccion del campo Daniel
<b>YACIMIENTO</b>	Daniel. Chile
<b>TAREAS</b>	Evaluacion de los Ensayos de Pozos Análisis Nodal pozos gasíferos Balance de Materiales Composicional Análisis de Consistencia estudios PVT Pronósticos de producción Simulación de la red de producción y reinyección de gas
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	SAPHIR PIPESIM NET MIDAS 7.0 BACO 4.5

<b>EMPRESA</b>	<b>ENAP (CHILE)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Sergio Ujevic Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2005
<b>ESTUDIO</b>	Solucion computacional para el manejo de Reservorios
<b>YACIMIENTO</b>	Magallanes (todos los campos)
<b>TAREAS</b>	Catastro de la informacion de reservorios existente Validacion y normalizacion de la informacion Armado del modelo de datos en SQL server Carga de la informacion. Capacitacion al cliente
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	DATAMAN

<b>EMPRESA</b>	<b>ENAP (CHILE)</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2005
<b>ESTUDIO</b>	Simulación Pseudo Composicional Posesion - Condor 400 pozos E100



**YACIMIENTO** Posesion - Condor. Chile

**TAREAS** Modelado geologico y petrofisico  
Modelado composicional del fluido de reservorio y de reinyeccion  
Carga e Inicializacion del modelo  
Ajuste historico  
Simulacion de la red de superficie en Pipesim Net  
Pronósticos de producción en conjunto con la red de superficie

**SOFTWARE UTILIZADO** SAPHIR  
PIPESIM NET  
PVTi  
ECLIPSE 100

**EMPRESA** PAN AMERICAN ENERGY LLC

**Referencias** Ing. Dante Andreoli  
Lic. Marcos Cohen  
Ing. Jorge Arcuri

**Año** 2005

**ESTUDIO** Estudio de Optimizacion del yacimiento de gas y condensado San Pedrito

**YACIMIENTO** San Pedrito. Salta. Argentina

**TAREAS** Calculo de los potenciales de los pozos productores  
Armado de la red de superficie  
Generacion de los pronosticos de produccion con FPT.  
Estudio de Slugs en lineas de flujo.

**SOFTWARE UTILIZADO** MIDAS 7.0  
BACO 4.5  
PIPESIM NET. OLGA CORRELATION

**EMPRESA** PAN AMERICAN ENERGY LLC

**Referencias** Ing. Pablo Bizzotto, Ing. Luciana di Marzio

**Año** 2006

**ESTUDIO** Estudio Composicional yacimiento Tres Picos Profundo

**YACIMIENTO** Tres Picos, Santa Cruz

**TAREAS** Estudio PVT





**EMPRESA ENAP (CHILE)**

<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2006
<b>ESTUDIO</b>	Analisis Composicional de comportamiento del gasoducto de Lago Mercedes
<b>YACIMIENTO</b>	Lago Mercedes. Tierra del Fuego. Chile
<b>TAREAS</b>	Caracterizacion del fluido con ecuaciones de estado Calculo de perfiles de presion, temperatura y propiedades Determinacion de formacion de SLUGS Analisis de sensibilidad
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	PETROPLAN 3 PIPESIM

**EMPRESA ENAP (CHILE)**

<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2006
<b>ESTUDIO</b>	Optimizacion de la Produccion del campo Tres Lagos
<b>YACIMIENTO</b>	Tres Lagos. Tierra del Fuego. Chile
<b>TAREAS</b>	Evaluacion de los Ensayos de Pozos Análisis Nodal pozos gasíferos Balance de Materiales Composicional Análisis de Consistencia estudios PVT Pronósticos de producción Simulación de la red de producción y reinyección de gas
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	SAPHIR PIPESIM NET MIDAS 7.0 BACO 4.5

**EMPRESA ENAP (CHILE)**

<b>Referencias</b>	Ing. Manuel Vidal Ing. Guido Kusanovic
<b>Año</b>	2006
<b>ESTUDIO</b>	Estudio de la Capacidad de Transporte de los gasoductos de ENAP en en la Isla de Tierra del Fuego



<b>YACIMIENTO</b>	Tres Lagos. Tierra del Fuego. Chile
<b>TAREAS</b>	Armado de la red de superficie en TGNET y Pipesim Net Deteccion de los cuellos de botella. Calculo de la compresion necesaria y reemplazo de ductos
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	TGNET PIPESIM NET

**EMPRESA** **PETROBRAS ARGENTINA**

<b>Referencias</b>	Ing. Jorge Lorenzon Ing. Raúl Pedalino Ing. Gumerzindo Novillo
--------------------	--

<b>Año</b>	2006
------------	------

<b>ESTUDIO</b>	Estudio de Reservorios y Optimizacion de la Produccion
----------------	--

<b>YACIMIENTO</b>	CUERVITO - FRONTERIZO. Cuenca de Burgos. Reynosa. Mexico
-------------------	--

<b>TAREAS</b>	Análisis Nodal Balance de Materiales Simulacion numerica de Reservorios Pronósticos de producción para distintas alternativas de explotación Desarrollo de planilla dinámica bajo EXCEL Simulación de la red de distribución
---------------	---

<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	PIPESIM NET MIDAS 7.0 BACO 4.5 ECLIPSE 100
---------------------------	---

**EMPRESA** **PETROBRAS ARGENTINA**

<b>Referencias</b>	Ing. Jorge Lorenzon Ing. Raúl Pedalino Ing. Gumerzindo Novillo
--------------------	--

<b>Año</b>	2006
------------	------

<b>ESTUDIO</b>	Optimizacion de la Produccion. Calculo de compresion. Pronosticos
----------------	---

<b>YACIMIENTO</b>	SIERRA CHATA. Neuquen. Argentina
-------------------	----------------------------------

<b>TAREAS</b>	Análisis Nodal Balance de Materiales Calculo de Compresion necesaria Simulación de la red de distribución Deteccion de cuellos de botella.
---------------	--



**SOFTWARE UTILIZADO** PIPESIM NET  
MIDAS 7.0  
BACO 4.5  
NOBALPRO

**EMPRESA** PETROBRAS ARGENTINA

**Referencias** Ing. Gerardo Cortes  
Ing. Hector Pardo

**Año** 2006

**ESTUDIO** Revision del Modelo Dinamico del yacimiento Puesto Zuniga

**YACIMIENTO** Puesto Zuniga, Neuquen, Argentina

**TAREAS** Evaluacion de los ensayos de larga duracion.  
Re definicion del modelo de reservorio.  
Calculo y generacion del fluido de reservorio.  
Calculo de reservas y Generacion de pronosticos de produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** Saphir  
BACO

**EMPRESA** PETROBRAS ARGENTINA

**Referencias** Ing. Roberto Betancour. Ing. Gonzalo Wattanabe

**Año** 2006

**ESTUDIO** Curso: Optimización de yacimientos de gas y condensado

**EMPRESA** REPSOL YPF

**Referencias** Ing. Pedro Marin  
Ing. Tomas Garcia Blanco  
Ing. Pablo Ortola Martinez

**Año** 2006

**ESTUDIO** Pronósticos de producción para distintas alternativas de explotación

**YACIMIENTO** EL PORTON. Neuquen / Mendoza. Argentina

**TAREAS** Desarrollo de software de generacion automatica de archivos PROSPER -  
GAP - MBAL. (NOBALPRO)  
Analisis Nodal - Balance de Materia  
Simulación de la red de distribución



Pronósticos de producción para distintas alternativas de explotación

**SOFTWARE UTILIZADO** NOBALPRO  
PROSPER  
GAP  
MBAL

**EMPRESA** REPSOL YPF

**Referencias** Ing. Pedro Marin  
Ing. Tomas Garcia Blanco  
Ing. Pablo Ortola Martinez

**Año** 2006

**ESTUDIO** Pronósticos de producción de GLP de las corrientes gaseosas

**YACIMIENTO** EL PORTON. Neuquen / Mendoza. Argentina

**TAREAS** Analisis de los estudios PVT  
Integracion de los Pronosticos de Produccion de gas  
Analisis de Pruebas de Presion  
Analisis Nodal  
Balance Composicional de Materia  
Pronósticos de producción de GLP de las corrientes gaseosas

**SOFTWARE UTILIZADO** MIDAS  
BACO

**EMPRESA** REPSOLYPF

**Referencias** Ing. Pedro Marin  
Ing. Elizabeth Savoy

**Año** 2006

**ESTUDIO** PVT CHLS-X1002

**YACIMIENTO** Chihuido de la Salina

**TAREAS** Toma de muestra de fluido de reservorio  
Recombinacion de los efluentes.  
Determinacion de la presion de saturacion  
Evolucion a distintas etapas de presion (liberacion diferencial)

**EMPRESA** REPSOL YPF ECUADOR

**Referencias** Ing. Juan Martin Gandolfo



<b>Año</b>	2006
<b>ESTUDIO</b>	Desarrollo del Modelo Integral de Produccion Campo Ginta
<b>YACIMIENTO</b>	Ginta. Ecuador
<b>TAREAS</b>	Asesoría y capacitación en manejo de herramientas de Petex Asesoría y capacitación en Analisis Nodal, Balance de Materia y Ensayos de Pozos.
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	Mbal Prosper GAP NobalPro Saphir Topaze

**EMPRESA REPSOL YPF BOLIVIA**

<b>Referencias</b>	Ing. Tomas Garcia Blanco
<b>Año</b>	2006
<b>ESTUDIO</b>	Revision de las reservas del campo San Alberto
<b>YACIMIENTO</b>	San Alberto
<b>TAREAS</b>	Revision de los volumenes in situ Revision de los potenciales de produccion de los pozos productores Revision de los ensayos de pozos Pronosticos de produccion
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	Mbal Prosper GAP NobalPro Saphir Topaze

**EMPRESA REPSOL YPF**

<b>Referencias</b>	Ing. Tomas Garcia Blanco
<b>Año</b>	2006
<b>ESTUDIO</b>	Revision de las reservas del campo Loma La Lata
<b>YACIMIENTO</b>	Loma La Lata
<b>TAREAS</b>	Revision de los volumenes in situ Revision de los potenciales de produccion de los pozos productores



Generacion del modelo Integrado de Produccion Multicapa 4 reservorios  
Pronosticos de produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** Mbal  
Prosper  
GAP  
NobalPro  
Saphir  
Topaze

**EMPRESA** REPSOL YPF

**Referencias** Ing. Tomas Garcia Blanco

**Año** 2006

**ESTUDIO** Calculo del incremento de produccion en Loma La Lata mediante la implementacion de Compresores de Fondo de Pozo

**YACIMIENTO** Loma La Lata

**TAREAS** Revision de la fisica del problema  
Generacion de la rutina de flujo multifasico en compresores  
Generacion del Outflow con Compresor de Fondo  
Pronosticos de produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** Mbal  
Prosper  
GAP  
NobalPro  
Saphir  
Topaze

**EMPRESA** REPSOL YPF

**Referencias** Ing. Ana Casamayor

**Año** 2006

**ESTUDIO** Estudio comportamiento termodinámico  
Septiembre: Soporte de ingeniería

Septiembre: Estudios termodinámicos  
Septiembre: Actualización pronóstico producción  
Noviembre: Cálculo pronóstico producción desarrollo  
Noviembre: Interpretación ensayo Sierras Blancas  
Noviembre: Interpretación ensayo Punta Rosada

**YACIMIENTO** Loma La Lata



<b>EMPRESA</b>	<b>PETROLIFERA PETROLEUM</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Fabio Girardi
<b>Año</b>	2006
<b>ESTUDIO</b>	Interpretacion de pruebas de presion
<b>YACIMIENTO</b>	Puesto Morales
<b>TAREAS</b>	Interpretación ensayo Sierras Blancas Interpretación ensayo Punta Rosada
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	Saphir

<b>EMPRESA</b>	<b>PETROLIFERA PETROLEUM</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Fabio Girardi
<b>Año</b>	2006
<b>ESTUDIO</b>	Estudio de Analisis Nodal e Interpretacion de pruebas de presion
<b>YACIMIENTO</b>	Puesto Morales
<b>TAREAS</b>	Cálculo gradientes pozo productor Cálculo gradientes pozo inyector Simulación inyección gas PMN 1003 Interpretación ensayo PMN 1012 Interpretación ensayo PMN 1013 Interpretación ensayo PMN 1015
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	Saphir y Midas

<b>EMPRESA</b>	<b>PAN AMERICAN ENERGY LLC</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Pablo Bizzotto
<b>Año</b>	2007
<b>ESTUDIO</b>	Estudio de Optimizacion del yacimiento Tres Picos Profundo
<b>YACIMIENTO</b>	Tres Picos Profundo. Chubut. Argentina
<b>TAREAS</b>	Revision del volumen in situ Balance composicional de materiales Revision de los ensayos de pozo Calculo de los potenciales de los pozos productores Generacion del Modelo Integrado Reservorio - Pozos - Red de superficie



**SOFTWARE UTILIZADO** MIDAS 7.0  
BACO 4.5  
PROSPER - GAP - MBAL

**EMPRESA** ENAP (CHILE)

**Referencias** Ing. Manuel Vidal  
Ing. Guido Kusanovic

**Año** 2007

**ESTUDIO** Estudio PVT en celda del Yacimiento Lago Mercedes

**YACIMIENTO** Lago Mercedes. Tierra del Fuego. Chile

**TAREAS** Analisis Composicional  
Punto de Rocio  
Estudio a masa constante y volumen constante  
Estudio de condiciones optimas de separacion  
Determinacion del liquido retrogrado

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** ENAP (CHILE)

**Referencias** Ing. Alan Murgues

**Año** 2007

**ESTUDIO** Estudio PVT en celda del Yacimiento Lago MercedesPalenque

**YACIMIENTO** Lago Mercedes. Tierra del Fuego. Chile

**TAREAS** Palenque  
Analisis Composicional  
Punto de Rocio  
Estudio a masa constante y volumen constante  
Estudio de condiciones optimas de separacion  
Determinacion del liquido retrogrado

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** PETROANDINA S.A.

**Referencias** Ing. Nicolas Marot

**Año** 2007





<b>ESTUDIO</b>	Simulacion Numerica del campo de Foamy Oil Jaguel Casa de Piedra 60 pozos
<b>YACIMIENTO</b>	Jaguel Casa de Piedra. Neuquen. Argentina.
<b>TAREAS</b>	Simulacion Numerica en Eclipse 100. Modificaciones para poder modelar el comportamiento del Foamy Oil History Match Pronosticos de produccion
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	Eclipse 100 Saphir Topaze

**EMPRESA** **PETROLIFERA PETROLEUM**

<b>Referencias</b>	Ing. Fabio Girardi
<b>Año</b>	2007
<b>ESTUDIO</b>	Análisis del sistema de interconexión Rinconada - Puesto Morales
<b>YACIMIENTO</b>	Puesto Morales
<b>TAREAS</b>	Analisis Nodal y modelado de ductos
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	Ducto 4 PipeSIM

**EMPRESA** **SIPETROL**

<b>Referencias</b>	Lic. Muriel Miller Lic. Daniel Perez Simon
<b>Año</b>	2007
<b>ESTUDIO</b>	Modelo Conceptual Yacimientos Canadon Alfa - Poseidon - Catalina
<b>YACIMIENTO</b>	Tierra del Fuego. Argentina.
<b>TAREAS</b>	Balance de Materia incluyendo campos vecinos Carga e Inicializacion del modelo Ajuste historico Pronósticos de producción de las distintas alternativas de desarrollo
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	ECLIPSE 100

**EMPRESA** **REPSOLYPF**

<b>Referencias</b>	Ing. Victor Lattanzi
--------------------	----------------------



**Año** 2007

**ESTUDIO** Generacion de los pronosticos de produccion en Eclipse para el bloque

**YACIMIENTO** Chihuido de la Salina Norte.

**TAREAS**  
Revision de la fisica del problema  
Generacion de la rutina de flujo multifasico en compresores  
Generacion del Outflow con Compresor de Fondo  
Pronosticos de produccion

**SOFTWARE UTILIZADO**  
Mbal  
Prosper  
GAP  
NobalPro  
Saphir  
Topaze

**EMPRESA** **REPSOLYPF**

**Referencias** Ing. Marco Antonio Vasquez

**Año** 2007

**ESTUDIO** Estudio de reservas y potencial de optimizacion del yacimiento Patamora

**YACIMIENTO** Patamora. Rincon de los Sauces

**TAREAS**  
Calculo de los volumenes in situ  
Analisis Nodal de los pozos productores  
Estudio de alternativas de explotacion  
Pronosticos de produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** Mbal - Prosper - GAP - NobalPro - Saphir - Topaze

**EMPRESA** **REPSOL YPF ARGELIA**

**Referencias** Ing. Pedro Marin  
Ing. Martin Villela

**Año** 2007

**ESTUDIO** Generacion del Plan de Desarrollo del yacimiento Reggane - Argelia

**YACIMIENTO** Reggane

**TAREAS**  
Interpretacion de las pruebas de presion existentes.  
Calculo de productividad por reservorio y por pozo  
Calculo del numero de pozos a perforar  
Calculo de los requerimientos de compresion



Diseno de la red de captacion de superficie  
 Dimensionamiento preliminar de equipos de la planta de tratamiento  
 Calibracion del modelo de simulacion en Eclipse  
 Generacion de los pronosticos de produccion bajo distintos escenarios  
 Estudio de alternativas de explotacion

**SOFTWARE UTILIZADO**  
 BACO  
 Eclipse  
 Mbal  
 Prosper  
 GAP  
 NobalPro  
 Saphir  
 Topaze

**EMPRESA** REPSOL YPF

**Referencias**  
 Ing. Victor Lattanzi  
 Ing. Joaquin Ramirez

**Año** 2007 - 2008

**ESTUDIO** Modelo de Simulacion en Eclipse Chihuido de la Salina Norte

**YACIMIENTO** Chihuido de la Salina Norte.

**TAREAS**  
 Modelado geologico y petrofisico  
 Modelado composicional del fluido de reservorio y de reinyeccion  
 Carga e Inicializacion del modelo  
 Ajuste historico  
 Simulacion de la red de superficie en Pipesim Net  
 Pronósticos de producción en conjunto con la red de superficie

**SOFTWARE UTILIZADO**  
 SAPHIR  
 PIPESIM NET  
 PVTi  
 ECLIPSE 100

**EMPRESA** REPSOL YPF

**Referencias**  
 Ing. Victor Lattanzi  
 Ing. Joaquin Ramirez

**Año** 2007 - 2008

**ESTUDIO** Modelo de Simulacion en Eclipse Chihuido de la Salina Centro Norte

**YACIMIENTO** Chihuido de la Salina Centro Norte.

**TAREAS**  
 Modelado geologico y petrofisico  
 Modelado composicional del fluido de reservorio y de reinyeccion



Carga e Inicializacion del modelo  
Ajuste historico  
Simulacion de la red de superficie en Pipesim Net  
Pronósticos de producción en conjunto con la red de superficie

**SOFTWARE UTILIZADO** SAPHIR  
PIPESIM NET  
PVTi  
ECLIPSE 100

**EMPRESA** PAN AMERICAN ENERGY LLC

**Referencias** Ing. Gayoso

**Año** 2008

**ESTUDIO** Análisis PONA de fluido de producción

**EMPRESA** ARGENTA ENERGÍA S.A.

**Referencias** Ing. Claudio Larrotonda

**Año** 2008

**ESTUDIO** Certificación de reservas

**YACIMIENTO** Bloque Convuco - Bloque El Divisadero

**TAREAS** Revision de la informacion existente geologica y de reservorios

**EMPRESA** PETROANDINA S.A.

**Referencias** Ing. Eric Furlan

**Año** 2008

**ESTUDIO** Interpretacion de las pruebas de presion

**YACIMIENTO** El Corcobo. Neuquen. Argentina

**TAREAS** Interpretacion de la totalidad de las pruebas de presion del campo  
Integracion con la historia de produccion. Caracterizacion

**SOFTWARE UTILIZADO** Saphir  
Topaze



**EMPRESA TOTAL AUSTRAL S.A.**

**Referencias** Ing. Jorge Torres / Ing. Luis Skobiekas

**Año** 2008

**ESTUDIO** Remote Monitoring, Recolección de datos, procesamiento y graficación

**YACIMIENTO** Aries - Carina

**TAREAS** Desarrollo de software

**SOFTWARE UTILIZADO** Midas TR

**EMPRESA REPSOL YPF**

**Referencias** Ing. Ana Casamayor

**Año** 2008

**ESTUDIO** Optimización de pozos Loma la Lata

**YACIMIENTO** Loma La Lata

**TAREAS**

**SOFTWARE UTILIZADO** Prosper

**EMPRESA PAN AMERICAN ENERGY LLC**

**Referencias** Ing. Pablo Bizzotto  
Ing. Leandro Dignani

**Año** 2009

**ESTUDIO** Cálculo de gas Real Time 2º etapa

**YACIMIENTO** San Pedrito

**TAREAS** Desarrollo de software. Balance de masa + Analisis Nodal tiempo real

**SOFTWARE UTILIZADO** Midas TR

**EMPRESA PAN AMERICAN ENERGY LLC**

**Referencias** Ing. Pablo Bizzotto  
Ing. Leandro Dignani



**Año** 2009

**ESTUDIO** Interpretaciones de Welltest de los pozos de San Pedrito

**YACIMIENTO** San Pedrito

**SOFTWARE UTILIZADO** Saphir

**EMPRESA** PAN AMERICAN ENERGY LLC

**Referencias** Ing. Pablo Bizzotto  
Ing. Leandro Dignani

**Año** 2009

**ESTUDIO** Muestreo en boca de pozo y recombinación de fluidos San Pedrito

**YACIMIENTO** San Pedrito y Macueta

**TAREAS** Estudio de Laboratorio y Caracterización Composicional del fluido

**EMPRESA** PAN AMERICAN ENERGY LLC

**Referencias** Ing Esteban Fellner

**Año** 2009

**ESTUDIO** Análisis de Producción del pozo PVM-989  
Interpretación de ensayo de presión del pozo PTT.XP-01

**YACIMIENTO** Tres Picos Profundo

**TAREAS** Interpretación de Welltests

**SOFTWARE UTILIZADO** Saphir

**EMPRESA** PAN AMERICAN ENERGY LLC

**Referencias** Ing Esteban Fellner

**Año** 2009

**ESTUDIO** Interpretación de ensayo de pozo PTP 823  
Interpretación de ensayo de pozo PTP 943

**YACIMIENTO** Tres Picos Profundo

**SOFTWARE UTILIZADO** Saphir



**EMPRESA PAN AMERICAN ENERGY LLC**

**Referencias** Ing. Pablo Bizzotto  
Ing. Leandro Dignani

**Año** 2009

**ESTUDIO** Proyecto caracterización de fluidos SP-MC-1-2009

**YACIMIENTO** San Pedrito y Macueta

**EMPRESA PETROANDINA**

**Referencias** Ing. Hernan Paponi

**Año** 2009

**ESTUDIO** Simulacion Numerica

**YACIMIENTO** El Cocobo 120 pozos. Neuquen. Argentina.

**TAREAS** Simulacion Numerica en Eclipse 100. Modificaciones para poder modelar el comportamiento del Foamy Oil  
History Match  
Pronosticos de produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** Eclipse 100  
Saphir  
Topaze

**EMPRESA YPF S.A.**

**Referencias** Ing. Lelio Da Silva

**Año** 2009

**ESTUDIO** Diciembre: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Noviembre: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Octubre: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Septiembre: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Agosto: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Julio: Consultoría técnica para la gestión integral del agua

**EMPRESA YPF S.A.**

**Referencias** Ing. Pedro Lafourcade



**Año** 2009

**ESTUDIO** Curso de ingeniería reservorios  
Curso ensayo de pozos

**SOFTWARE UTILIZADO** Excel, Saphir, Mbal, Petroplan

**EMPRESA** YPFB ANDINA S.A.

**Referencias** Ing. Guillermo Fernandez. Gte de Desarrollo

**Año** 2009

**ESTUDIO** Trabajos realizados: Mayo; Junio; Julio; Agosto; Septiembre; Octubre;  
Noviembre

Modelos integrados FDC (Boguerón)  
Modelos integrados FDC (Guairuz)  
Modelos integrados FDC (Camiri)  
Modelos integrados FDC (Cobra)  
Modelos integrados FDC (La Peña)  
Modelos integrados FDC (Patujú)  
Modelos integrados FDC (Río Grande)  
Modelos integrados FDC (Sirari)  
Modelos integrados FDC (Yapacari)  
Modelos integrados FDC (Víbora)

**YACIMIENTO** Boqueron, Guairuz, Camiri, Cobra, La Pena, Rio Grande, Sirari, Yapacari

**TAREAS** Generacion de los modelos integrados de produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** Prosper, Mbal, Gap

**EMPRESA** YPF S.A.

**Referencias** Ing. Lelio Alberto Da Silva

**Año** 2010

**ESTUDIO** Enero: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Febrero: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Marzo: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Abril: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Mayo: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Junio: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Julio: Consultoría técnica para la gestión integral del agua  
Agosto: Consultoría técnica para la gestión integral del agua

**EMPRESA** TOTAL AUSTRAL S.A.





**Referencias** Ing. Jorge Torres / Ing. Luis Skobiekas

**Año** 2010

**ESTUDIO** CAMBIO DE PLATAFORMA DE HISTORIZADOR DE SQL SERVER A PI

**YACIMIENTO** Aries - Carina

**TAREAS** Desarrollo de software

**SOFTWARE UTILIZADO** Midas TR

**EMPRESA PAN AMERICAN ENERGY LLC**

**Referencias** Ing. Pablo Bizzotto  
Ing. Leandro Dignani

**Año** 2010

**ESTUDIO** Análisis controles pozo y comparación  
Análisis pozo Huamampampa  
Alocación pozo SP3  
Comparación GOR PVT integral  
Análisis PVT Inlab  
Comparación PVT GOR simulada  
Corrias PVT simuladas  
Corrida Midas TR y comparación PVT

**YACIMIENTO** Macueta y San Pedrito

**SOFTWARE UTILIZADO** Mbal Composicion  
Prosper  
GAP

**EMPRESA PAN AMERICAN ENERGY LLC**

**Referencias** Ing. Pablo Bizzotto  
Ing. Leandro Dignani

**Año** 2010

**ESTUDIO** Análisis de pérdidas de producción pozo SP3  
Confección de reportes de resultado y conclusión

**YACIMIENTO** Macueta y San Pedrito

**SOFTWARE UTILIZADO** Mbal Composicion  
Prosper  
GAP



**EMPRESA** PAN AMERICAN ENERGY LLC

**Referencias** Ing. Pablo Bizzotto  
Ing. Leandro Dignani

**Año** 2010

**ESTUDIO** Curso análisis nodal; trabajo alocación de condensado y gasolina

**YACIMIENTO** Universidad de Salta

**EMPRESA** PETROANDINA

**Referencias** Hernan Paponi, Andres Cremonini

**Año** 2010

**ESTUDIO** Simulacion Numerica

**YACIMIENTO** El Corcovo

**TAREAS** Actualización de la Simulación Numérica de Reservorios El Corcovo

**SOFTWARE UTILIZADO** IMEX - CMG

**EMPRESA** PAN AMERICAN ENERGY LLC

**Referencias** Pablo Bizzotto, Leandro Dignani

**Año** 2010

**ESTUDIO** Análisis del comportamiento del sistema de producción con compresión.

**YACIMIENTO** San Pedrito

**TAREAS** History matching, ajustes y pronosticos de produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL - PROSPER - GAP , PVTP

**EMPRESA** YPFB CHACO

**Referencias** Mario Rojas Galindo

**Año** 2010

**ESTUDIO** Curso de Análisis Nodal



**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL - PROSPER - GAP

**EMPRESA** YPF S.A.

**Referencias** Carlos Glandt, Pedro Lafourcade

**Año** 2010

**ESTUDIO** Curso de Interpretación de Pruebas de Presión

**SOFTWARE UTILIZADO** SAPHIR

**EMPRESA** PETROBRAS BOLIVIA S.A.

**Referencias** Oscar Roman

**Año** 2010

**ESTUDIO** Curso de Optimización de la Producción.

**SOFTWARE UTILIZADO** MDAS, PROSPER, PIPESIM, PETROPLAN

**EMPRESA** REPSOL YPF E&P BOLIVIA S.A.

**Referencias** Mario Rojas Galindo

**Año** 2010

**ESTUDIO** Modelos integrados y optimizados de la producción.

**YACIMIENTO** SEP-1 y SRB-N

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL - PROSPER - GAP

**EMPRESA** PAN AMERICAN ENERGY LLC

**Referencias** Pablo Bizzotto, Leandro Diganani

**Año** 2010

**ESTUDIO** Rendimiento en Gasolina y Condensables del fluido de reservorio

**YACIMIENTO** MACUETA

**SOFTWARE UTILIZADO** PETROPLAN 3, PVTI, PVTP, HYSIS



**EMPRESA** YPF S.A.

**Referencias** Daniela Zurita

**Año** 2010

**ESTUDIO** Proyecto de Optimización de Producción e Inyección.  
Caracterización de Fluido de Reservorio  
Cálculo de Volumen In Situ  
Simulación Numerica (200 Pozos)  
Pronósticos de Producción.

**YACIMIENTO** DEFILADERO BAYO

**SOFTWARE UTILIZADO** ECLIPSE, MBAL ,PROSPER, PVTP,PVTI

**EMPRESA** CEPSA

**Referencias** Pedro Marin, Mikel Rodriguez Gortazar

**Año** 2010

**ESTUDIO** Redesarrollo Yacimiento RKF - Actualizacion modelo integral

**YACIMIENTO** RKF (Argelia)

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL - PROSPER - GAP, PVTI,PVTP, HYSIS

**EMPRESA** CEPSA

**Referencias** Pedro Marin, Ciro Pinto

**Año** 2010

**ESTUDIO** Desarrollo Modelo integral yacimiento Cara Cara

**YACIMIENTO** Cara Cara (Colombia)

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL - PROSPER - GAP, SAPHIR, TOPAZE

**EMPRESA** CEPSA

**Referencias** Pedro Marin, Ciro Pinto

**Año** 2010

**ESTUDIO** Realocacion de produccion



**YACIMIENTO** Cara Cara (Colombia)

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL - PROSPER - GAP, SAPHIR, TOPAZE, RUBIS

**EMPRESA** REPSOL BOLVIA

**Referencias** Mario Rojas Galindo

**Año** 2010

**ESTUDIO** Actualizacion Modelo Integral de Produccion

**YACIMIENTO** Paloma & Surubi

**SOFTWARE UTILIZADO** PROSPER-MBAL-GAP

**TAREAS REALIZADAS** Actualizacion del Modelo Integral  
Desarrollo de pronosticos de Produccion

**EMPRESA** YPF

**Referencias** ANAMARIA CASAMAYOR

**Año** 2010-2011

**ESTUDIO** Modelado del sistema integral de producción de LLL

**YACIMIENTO** Loma la Lata

**TAREAS** Esquematizacion de la Red de superficie.  
Carga de trazas de lineas de conduccion  
Propuesta de condiciones de Borde.  
Desarrollo fisico-matemático del problema  
Analisis Nodal de los pozos  
Vinculación Subsuelo-Red de superficie.  
Modelado del fluido de Reservoirio  
Desarrollo del modelo de tanques  
Vinculacion Reservoirio-Subsuelo-Superficie  
Pronósticos de Produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** NOBALPRO, PROSPER, GAP, MBAL, PVTi, PVTSIM

**EMPRESA** YPF

**Referencias** JOAQUIN RAMIREZ

**Año** 2010

**ESTUDIO** Pronósticos de Producción



<b>YACIMIENTO</b>	Chihuido de la salina CentroSur
<b>TAREAS</b>	Esquematzacion de la Red de superficie. Carga de trazas de lineas de conducci3n Propuesta de condiciones de Borde. Desarrollo fisico-matemático del problema Análisis Nodal de los pozos Vinculaci3n Subsuelo-Red de superficie. Modelado del fluido de Reservorio Desarrollo del modelo de tanques Vinculacion Reservorio-Subsuelo-Superficie Pron3sticos de Produccion
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	NOBALPRO, PROSPER, GAP, MBAL, PVTi

**EMPRESA YPF**

**Referencias** JOAQUIN RAMIREZ

**Año** 2010

**ESTUDIO** Pron3sticos de Producci3n

**YACIMIENTO** El Porton

**TAREAS** Esquematzacion de la Red de superficie.  
Carga de trazas de lineas de conducci3n  
Propuesta de condiciones de Borde.  
Desarrollo fisico-matemático del problema  
Análisis Nodal de los pozos  
Vinculaci3n Subsuelo-Red de superficie.  
Modelado del fluido de Reservorio  
Desarrollo del modelo de tanques  
Vinculacion Reservorio-Subsuelo-Superficie  
Pron3sticos de Produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** NOBALPRO, PROSPER, GAP, MBAL, PVTi

**EMPRESA YPF**

**Referencias** ANAMARIA CASAMAYOR

**Año** 2010

**ESTUDIO** Cálculo de gradientes para pozos con Carga Liquida.

**YACIMIENTO** Loma La Lata

**TAREAS** Recopilaci3n de datos de Gradientes.  
Cálculo de Nivel de liquido en Fondo.



Programacion de Correlaciones eistentes con el nuevo método

**SOFTWARE UTILIZADO** NOBALPRO, Visual Basic, Excel, SpotFire

**EMPRESA** YPF

**Referencias** JOAQUIN RAMIREZ

**Año** 2010

**ESTUDIO** Metodologia de Realocación de Produccion,

**YACIMIENTO** El Porton

**TAREAS** Cálculo de Balance de masa de los bloques involucrados  
Análisis de evolucion de los fluidos en el yacimiento  
Realocacion

**SOFTWARE UTILIZADO** NOBALPRO, MBAL, PVTi, Excel

**EMPRESA** YPF

**Referencias** ANAMARIA CASAMAYOR

**Año** 2010

**ESTUDIO** Cálculo de VLPS para pozos con Carga Liquida.

**YACIMIENTO** Loma La Lata

**TAREAS** Cálculo de Nivel de liquido en Fondo.  
Programacion de Correlaciones existentes con el nuevo método  
Generación de Curva outflow

**SOFTWARE UTILIZADO** NOBALPRO

**EMPRESA** PLUSPETROL BOLIVIA

**Referencias** Ruben Alvarado

**Año** 2011

**ESTUDIO** Simulacion Numerica

**YACIMIENTO** TACOBO

**SOFTWARE UTILIZADO** SAPHIR, TOPAZE, RUBIS,MBAL ,PROSPER, PVTP,PVTI



**EMPRESA** YFP S.A.

**Referencias** Joaquin Ramirez

**Año** 2011

**ESTUDIO** Ampliacion del Proyecto de Recuperacion Secundaria Existente

**YACIMIENTO** Barranca Baya

**TAREAS REALIZADAS** Categorizacion de las Reservas  
Calculo Volumenes in-situ de todas las capas mapeadas  
Estimacion del factor de recuperacion actual y futuro por capa  
Seleccion de las nuevas arenas a inundar  
Calculo de los volumnes a inyectar por capa  
Estimacion del tiempo de Respuesta  
Pronostico del Caso Base y del Proyecto de Ampliacion Vertical

**SOFTWARE UTILIZADO** RUBIS -SAHARA -PROSPER-MBAL-GAP

**EMPRESA** MEDANITO S.A.

**Referencias** Rodrigo Garcia Berro

**Año** 2011

**ESTUDIO** Simulación Numérica.

**YACIMIENTO** Medanito

**TAREAS REALIZADAS** Revisión del modelo Geológico y Petrofísico  
Ajuste de la Historia de Produccion  
Desarrollo de Pronosticos de Produccion

**SOFTWARE UTILIZADO** RUBIS - SAPHIR - TOPAZE

**EMPRESA** CHEVRON ARGENTINA S.R.L.

**Referencias** Ramiro Perez, Danilo Molinero

**Año** 2011

**ESTUDIO** Modelo integral yacimiento LA YESERA

**YACIMIENTO** LA YESERA

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL - PROSPER - GAP, PVTP, PVTI





**EMPRESA** **CEPSA**

<b>Referencias</b>	Pedro Marin
<b>Año</b>	2011
<b>ESTUDIO</b>	Actualizacion Modelo Integral de Produccion-Ingeniera Conceptual
<b>YACIMIENTO</b>	RKF
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	PROSPER-MBAL-GAP
<b>TAREAS REALIZADAS</b>	Actualizacion del Modelo Integral Desarrollo de pronosticos de Produccion Diseno de la Red de Inyeccion Diseno de la Red de Produccion Analisis de las completaciones de los Pozos nuevos

**EMPRESA** **YPF**

<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2011
<b>ESTUDIO</b>	Reología completa EA-711
<b>YACIMIENTO</b>	El Alba
<b>TAREAS</b>	Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte) Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte) Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** **YPF**

<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2011
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT LLLNo.x-1
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Loma la Lata
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$ y $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT



<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2011
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT Nq.Soil.x-1
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Loma Campana
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2011
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT EA-845 a 1023/1026 mbbp
<b>YACIMIENTO</b>	Campo El Alba
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2011
<b>ESTUDIO</b>	Estudio PVT EA-845 805/807 mbbp
<b>YACIMIENTO</b>	Campo El Alba
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el



con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elizabeth Savoy

**Año** 2011

**ESTUDIO** Estudios PVT muestras EA-848 a (Prof: 843 mts)

**YACIMIENTO** Campo El Alba

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos  
fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el  
con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** PAE

**Referencias** Ing. Leandro Ariel Dignani  
Ing. Martín Nieva

**Año** 2011

**ESTUDIO** Caracterización del Fluido SP-4

**YACIMIENTO** Campo San Pedrito

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Análisis comparativo con los fluidos de la formación Huamampampa y Santa Rosa  
Rendimiento en Condensados  
Condiciones de la Planta

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** PAE

**Referencias** Ing. Leandro Ariel Dignani  
Ing. Martín Nieva

**Año** 2011

**ESTUDIO** Caracterización del Fluido SP-3



**YACIMIENTO** Campo San Pedrito

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Análisis comparativo con los fluidos de la formación Huamampampa y Santa Rosa  
Rendimiento en Condensados  
Condiciones de la Planta

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** ENAP

**Referencias** Ing. Guido Kusanovic Glusevic  
Ing. Manuel Vidal

**Año** 2011

**ESTUDIO** Estudios PVT TENO-1

**YACIMIENTO** Campo TENO

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de rocío, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos  
fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el  
con el Estudio a Volumen Constante

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** ENAP

**Referencias** Ing. Guido Kusanovic Glusevic  
Ing. Manuel Vidal

**Año** 2011

**ESTUDIO** Estudios PVT Chañarcillo Sur-1

**YACIMIENTO** Campo Chañarcillo Sur

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de rocío, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos  
fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el  
con el Estudio a Volumen Constante

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT



<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2011
<b>ESTUDIO</b>	Reología completa EA-848 a Prof: 843mts
<b>YACIMIENTO</b>	Campo El Alba
<b>TAREAS</b>	Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte) Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte) Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2011
<b>ESTUDIO</b>	Reología completa EA-849
<b>YACIMIENTO</b>	Campo El Alba
<b>TAREAS</b>	Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte) Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte) Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2011
<b>ESTUDIO</b>	Estudio Reológico Nq.Soil.x-1
<b>YACIMIENTO</b>	Campo El Alba
<b>TAREAS</b>	Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte) Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte) Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2011
<b>ESTUDIO</b>	Estudio Reológico EA-845 a la prof: 1404/1407 mbbp



**YACIMIENTO** Campo El Alba

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elizabeth Savoy

**Año** 2011

**ESTUDIO** Estudio Reológico a la prof: EA-845 805/807 mbbp

**YACIMIENTO** Campo El Alba

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elizabeth Savoy

**Año** 2011

**ESTUDIO** Estudio Reológico EA-845 a la prof: 1023/1026 mts

**YACIMIENTO** Campo El Alba

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** ENAP

**Referencias** Ing. Guido Kusanovic Glusevic  
Ing. Manuel Vidal

**Año** 2012

**ESTUDIO** Reología completa Chañarcillo Sur 1

**YACIMIENTO** Campo Chañarcillo Sur

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido



<b>EMPRESA</b>	<b>PLUSPETROL</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Eugenio Marmo Ing. Pablo Freedman
<b>Año</b>	2012
<b>ESTUDIO</b>	Estudio Reológico de Emulsiones Oleoducto Este
<b>YACIMIENTO</b>	Muestra de Oleoducto Este
<b>TAREAS</b>	Caracterizar el comportamiento de la viscosidad de emulsiones agua-petroleo a distintos porcentajes de agua emulsionada Determinar el punto de inversión de la emulsión Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte) Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte) Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2012
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT LLL-516
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Loma la Lata
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2012
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT LLL-530h
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Loma la Lata
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad



Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elizabeth Savoy

**Año** 2012

**ESTUDIO** Estudios PVT LLL-487

**YACIMIENTO** Campo Loma la Lata

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elizabeth Savoy

**Año** 2012

**ESTUDIO** Estudios PVT LC-792

**YACIMIENTO** Campo La Carolina

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elizabeth Savoy

**Año** 2012

**ESTUDIO** Reología completa EA-848 a Prof: 842.5/846 mts

**YACIMIENTO** Campo El Alba





**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elizabeth Savoy

**Año** 2012

**ESTUDIO** Estudio Reológico de Emulsiones EA-848 a Prof: 843 mts

**YACIMIENTO** Campo El Alba

**TAREAS** Caracterizar el comportamiento de la viscosidad de emulsiones agua-petroleo a distintos porcentajes de agua emulsionada  
Determinar el punto de inversión de la emulsión  
Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** AMERICAS PETROGAS

**Referencias** Ing. Rodrigo García Berro

**Año** 2012

**ESTUDIO** Estudios PVT EJ-7

**YACIMIENTO** Campo El Jabalí

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** AMERICAS PETROGAS

**Referencias** Ing. Rodrigo García Berro

**Año** 2012

**ESTUDIO** Reología completa Oleoducto El Jabalí

**YACIMIENTO** Campo El Jabalí



**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** Quintana

**Referencias** Jose Ronchino

**Año** 2012

**ESTUDIO** Evaluacion del Campo Glencross

**YACIMIENTO** Glencross

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL & BACO

**TAREAS REALIZADAS** Evaluacion Economica del Campo  
Desarrollo de Pronosticos de Produccion Bajo distintos Escenarios de Explotacion

**EMPRESA** Americas Petrogas

**Referencias** Rodrigo Garcia Berro

**Año** 2012

**ESTUDIO** Simuacion Numerica Conceptual

**YACIMIENTO** El Jabali

**SOFTWARE UTILIZADO** RUBIS-TOPAZE-SAPHIR

**TAREAS REALIZADAS** Interpretacion de las pruebas de presion  
Análisis de la historia de Produccion en Topaze  
Construccion del Modelo de Simulacion en Rubis  
Corridas de Sensibilidad al fluido de reservorio , al volumen in-situ ,  
Desarrollo de Pronosticos de Produccion Bajo distintos Escenarios de Produccion

**EMPRESA** PLUSPETROL

**Referencias** Ing. Javier A. Bilotte

**Año** 2012

**ESTUDIO** Modelado Dinámico. Sistema de Transporte de Producción

**YACIMIENTO** CORCOVO



**TAREAS** Esquematzacion de la Red de superficie.  
Carga de trazas de lineas de conduccion  
Propuesta de condiciones de Borde.  
Desarrollo fisico-matemático del problema  
Simulacion de Transitorios  
Interpretacion de Resultados.

**SOFTWARE UTILIZADO** OLGA, GAP, PIPESIM, IMPULSE

**EMPRESA** REPSOL Trinidad & Tobago

**Referencias** ROMAN, NAZAROV , BAGOO DANELLE

**Año** 2012

**ESTUDIO** Estudio de Optimizacion de Produccion

**YACIMIENTO** Yacimientos Off-shore: Plataforma POUI, TEAK & SAAMAAN

**TAREAS**

- Caracterización del Fluido de Reservorio**
  - Análisis de consistencia de PVTs
  - Análisis de los estudios de viscosidad y emulsiones
  - Análisis de los estudio PVT de agua
- Revisión de la Performance histórica de los campos**
  - Análisis de la Historia de Producción y Presiones
- Selección de las correlaciones de flujo multifasico**
  - Realización de una base de datos con los gradientes estáticos y dinámicos
  - Selección de la correlación de flujo multifasico por pozo
- Recomendación a Nivel Pozo**
  - Interpretación de los Ensayos de Presión
  - Determinación de las curvas IPRs
  - Estudio de la Evolución del Daño de Formación a nivel de pozo
- Estudio de sensibilidad mediante el metodo de Analisis Nodal**
  - Ajuste del Punto de Operación
  - Análisis de la Perfomance de sistema de extracción Gas Lift
  - Análisis de Sensibilidades(Punto de Inyección, Caudal de Inyección, etc)
  - Selección de un método de Extracción alternativo
- Identificación de las principales causas de Perdida de produccion**
  - Deposito de Parafinas o Asfaltenos
  - Precipitación de Carbonatos
- Confección de Programas de WO**
  - Selección de arenas a punzar
- Transferencia de Metodología**
  - Curso de Análisis Nodal
  - Curso de Intepretacion de Ensayos de Presión

**SOFTWARE UTILIZADO** Prosper, PVTsim, Saphir , Topaze, MBAL



<b>EMPRESA</b>	<b>PLUSPETROL</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Juan Manuel Rodriguez
<b>Año</b>	2012
<b>ESTUDIO</b>	Modelado Dinámico. Sistema de Inyección de Agua Dulce
<b>YACIMIENTO</b>	CENTENARIO
<b>TAREAS</b>	Esquematización de la Red de superficie. Carga de trazas de líneas de conducción Propuesta de condiciones de Borde. Desarrollo físico-matemático del problema Simulación de Transitorios, Golpes de Ariete. Interpretación de Resultados y Recomendaciones.
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	OLGA, GAP, PIPESIM, IMPULSE

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2012
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT LC-794
<b>YACIMIENTO</b>	Campo La Carolina
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$ y $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2012
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT LC-808
<b>YACIMIENTO</b>	Campo La Carolina
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$ y $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el



con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA PAE**

**Referencias** Ing. Martín Nievas

**Año** 2012

**ESTUDIO** SIMULACION DE COMPORTAMIENTO DEL SISTEMA DE POZOS Y GASODUCTO EN ESTADO ESTACIONARIO Y TRANSITORIO

**YACIMIENTO** MACUETA

**TAREAS** Esquematización de la Red de superficie.  
Caracterización del fluido.  
Modelado de pozos  
Modelado de la red de superficie en estado Estacionario  
Modelado de la red de superficie en estado Transitorio  
Simulaciones en estado Transitorio.

**SOFTWARE UTILIZADO** PIPESIM, OLGA, GAP

**EMPRESA PAE**

**Referencias** Cristian Espina - Lucia Lamberghini

**Año** 2012

**ESTUDIO** Estudio del Comportamiento Dinámico de Pozos No Convencionales- Yacimientos de Shale Oil & Shale Gas

**YACIMIENTO** Lindero Atravesado

**TAREAS** Revisión Historia de producción y Presiones  
Determinación de la Presión Inicial del Fluido de Reservorio  
Caracterización del fluido de Reservorio  
Desarrollo Modelo Analítico Pozo Vertical con WBS& Skin en el Software Topaze  
Desarrollo Modelo Analítico Pozo Vertical fracturado en el Software Topaze  
Desarrollo Modelo Numérico 2D 1 Fase Pozo Vertical Fracturado en el Software Topaze  
Desarrollo Modelo Numérico 3D 3Fases en el Software Rubis

**SOFTWARE UTILIZADO** Topaze & Rubis

**EMPRESA Americas Petrogas**

**Referencias** Rodrigo Garcia Berro - Roberto Rauzi



<b>Año</b>	2012
<b>ESTUDIO</b>	Actualización Modelo de Simulación Numerica Conceptual
<b>YACIMIENTO</b>	El Jabali
<b>TAREAS</b>	Análisis de consistencia y caracterización de la información PVT disponible Revisión de la historia de producción y presiones por pozo Analisis de los transientes de presión disponibles y caracterización de la productividad por pozo. Armado y ajuste histórico del modelo de Simulación 3D 3 fases en Software Rubis. Confección de Pronósticos de Producción- Desarrollo de ocho casos
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	Saphir & Rubis

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elizabeth Savoy
<b>Año</b>	2013
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT Nq.Soil.x-1
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Loma Campana
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$ y $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>AMERICAS PETROGAS</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Rodrigo García Berro
<b>Año</b>	2013
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVTLP.ECE.x-2
<b>YACIMIENTO</b>	Campo El Calden Este
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$ y $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT



<b>EMPRESA</b>	<b>PETROBRAS</b>
<b>Referencias</b>	Pablo Guizada & Gabriel Weiner
<b>Año</b>	2013
<b>ESTUDIO</b>	Análisis de Consistencia Termodinámica & Determinación de factor de Recuperación de Líquidos y Licuables por Reciclado de Gas Seco
<b>YACIMIENTO</b>	Estancia Campos
<b>TAREAS</b>	<p>Análisis de consistencia estudio PVT de Laboratorio</p> <ul style="list-style-type: none"><li>-Análisis de las composiciones obtenidos en separador(metodo de Hoffman)</li><li>-Estudio de consistencia termodinámica del estudio a volumen constante por balance de materia</li><li>-Simulación del estudio pvy con ecuaciones de estado</li><li>-Cálculo de la Relación Gas-Condensado limite con Petróleo Volatil</li><li>-Cálculo de composición y propiedades de petróleo volatil en equilibrio</li></ul> <p>Determinación de factores de Recuperación</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Simulación del proceso de depleción con y sin Inyección de Gas seco considerando distintos porcentajes de gas reinyectado.</li></ul> <p>Modelado básico del desarrollo del yacimiento</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Desarrollo de modelo MBAL composicional del yacimiento</li><li>- Desarrollo de modelo PROSPER composicional del pozo Tipo</li><li>- Cálculo de número de pozos para mantener el Plateau</li><li>- Pronósticos de producción considerando número de pozos fijos</li></ul> <p>Interpretación Pruebas de Presión</p>
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	Saphir , Prosper, MBAL & PVTP

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2013
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT LC-829
<b>YACIMIENTO</b>	Campo La Carolina
<b>TAREAS</b>	<p>Determinación de la composición del fluido de reservorio</p> <p>Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido</p> <p>Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (<math>B_o</math> y <math>B_g</math>) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.</p>
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT



<b>EMPRESA</b>	<b>PAMPA CAPITALS</b>
<b>Referencias</b>	Marcos Boysen
<b>Año</b>	2013
<b>ESTUDIO</b>	Estudio de Reservas, Pronóstico de Producción y alternativas de Desarrollo
<b>YACIMIENTO</b>	Puesto Moreales, Palmar Largo, Valle Morado, Surubi, El Chivil, El Vinalar
<b>TAREAS</b>	Análisis de la Información Disponible Sistematización de la información para la transferencia a modelos de cálculo Balance de materiales: Verificación de volúmenes in situ y factores de Recuperación Definición de comportamiento de pozos Pronósticos de Producción - Alternativa Base Comparación de resultados con análisis declinatorio. Análisis de Desvío Análisis de sensibilidad - Desarrollo de Alternativas Cuantificación de inversiones para cada alternativa Presentación de resultados y conclusiones
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	NoBalPro, MBAL, PVTP

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2013
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT LC-843
<b>YACIMIENTO</b>	Campo La Carolina
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$ y $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ana Casamayor
<b>Año</b>	2013
<b>ESTUDIO</b>	Estudio de Optimización de Producción
<b>YACIMIENTO</b>	EL PORTON-CHIHUIDO DE LA SALINA NORTE , CENTRO NORTE, CENTRO SUR





**TAREAS** Análisis de la Información Disponible  
Sistematización de la información para la transferencia a modelos de cálculo  
Balance de materiales: Verificación de volúmenes in situ y factores de Recuperación  
Definición de comportamiento de pozos  
Pronósticos de Producción - Alternativa Base  
Análisis de Sensibilidad a la Presión de Captación  
Presentación de resultados y conclusiones

**SOFTWARE UTILIZADO** NoBaIPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2013

**ESTUDIO** Estudios PVT PuCo-14

**YACIMIENTO** Campo Puesto Cortadera

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos  
fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el  
con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ana Casamayor

**Año** 2013-2014

**ESTUDIO** Análisis de comportamiento de Pozo de Petróleo No Convencional

**YACIMIENTO** Varios ( Matamora, Bajada de Añelo, Loma Campana)

**TAREAS** Deducción de una metodología para efectuar pronósticos en reservorios de petróleo  
y gas no convencionales  
Análisis de la historia de producción y presiones por pozo  
Deducción de la historia de Presiones Estáticas aplicando la teoría de las curvas  
IPR futuras y el Análisis de Nodal Inverso  
Se realizó la reproducción histórica de la producción mediante el método de balance  
de Materiales  
Se realizó un modelo Prosper, Mbal, Gap composicional por pozo, se reprodujo la  
historia y se efectuó un pronóstico de producción por pozo.

**SOFTWARE UTILIZADO** NoBaIPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP



<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ana Casamayor
<b>Año</b>	2013
<b>ESTUDIO</b>	Optimizacion de Produccion
<b>YACIMIENTO</b>	Loma La Lata-USP 11
<b>TAREAS</b>	Analisis de la histpria de produccion y presiones por pozo Determinación de la presion estatica del pozo al momento del ultimo control Calculo de la Presion dinamica de fono. Analisis de Performance de correlaciones Calculo de la IPR Determinación de potencial absoluto y punto de funcionamiento actual Deteccion de pozos candidatos a optimizar Analisis de alternativas de Optimizacion
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	NoBalPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP

<b>EMPRESA</b>	<b>CEPSA</b>
<b>Referencias</b>	Pedro Marin
<b>Año</b>	2013
<b>ESTUDIO</b>	Actualizacion de Base de Datos y Modelos de Produccion
<b>YACIMIENTO</b>	Caracara Sur, Toro Sentado, Bengala, Jaguar & Unuma
<b>TAREAS</b>	Actualizacion de Base de Datos NobalPro Actualizacion de Base de Datos Diamant (Historia de produccion e informacion de los sensores de las bombas electrosumergibles cargados) Evaluaciones Preliminares de Comportamiento del Campo Analisis de la evolucion del corte de agua vs produccion acumulada global y por formacion Analisis de Fw vs Np global , por formacion y por Pozo. Analisis de N vs Np Alocacion de la produccion en base al Indice de productividad Balance de Materia Global y por formacion Analisis de Sensibilidad a distintas alternativas de Desarrollo Analisis a nivel Pozo Analisis nodal por Pozo Determinacion de potenciales y puntos de funcionamientos actuales Analisis de la Evolucion del Indice de Productividad por Pozo
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	NoBalPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy



<b>Año</b>	2014
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT PBN.x-37
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Paso Barda Norte
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de rocío, densidad, Factor Z, Volumen producido Determinar con la evolución de la presión el factor volumétrico del Gas (Bg), Factor Z, Líquido Remanente, % del Elfuente Producido, Viscosidad del Gas y Riqueza de los Condensados mediante el Ensayo a Volumen Constante.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

**EMPRESA** **YSUR**

<b>Referencias</b>	Guadalupe Borges
<b>Año</b>	2014
<b>ESTUDIO</b>	Optimizacion de Produccion
<b>YACIMIENTO</b>	Estacion Fernandez Oro
<b>TAREAS</b>	Diagnóstico del Sistema Actual de Producción E.F.O Revisión del Fluido de Reservorio Caracterización del Fluido de Reservorio Análisis de Sensibilidad en el Rendimiento de Líquidos y Licuables Análisis de Sensibilidad a la Presión de Separación Revisión del Sistema Pozo- Transporte Productividad de Pozos – Análisis Nodal Sistemas de Captación y Transporte Actual Generación del Modelo de Red de Superficie Desarrollo de la Red de Media Presión Restricciones del Sistema. Cuellos de Botella Desarrollo de Pronósticos de Producción Análisis Económico de los Escenarios de Desarrollo Futuros Cálculos de Compresión Adicional y Caudales Incrementales del Campo E.F.O.

**SOFTWARE UTILIZADO** NoBaIPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP

**EMPRESA** **QUINTANA**

<b>Referencias</b>	Ing. Martín Cevallos
<b>Año</b>	2014
<b>ESTUDIO</b>	Reología completa Punta Bauza.x-1001
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Cañadon Seco



**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** QUINTANA

**Referencias** Ing. Martín Cevallos

**Año** 2014

**ESTUDIO** Reología completa Epax.-1

**YACIMIENTO** Campo Cabaña

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YSUR

**Referencias** Jose Marquez

**Año** 2014

**ESTUDIO** Optimizacion de Produccion

**YACIMIENTO** San Sebastian

**TAREAS** Revision Historia de Produccion y Presiones  
Revisión del Fluido de Reservorio  
Revisión del Sistema Pozo- Transporte  
Productividad de Pozos – Análisis Nodal  
Sistemas de Captación y Transporte Actual  
Generación del Modelo de Red de Superficie

**SOFTWARE UTILIZADO** NoBaIPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP

**EMPRESA** ENAP

**Referencias** Ing. Guido Kusanovic  
Ing. Martín Guzman

**Año** 2014

**ESTUDIO** Estudios PVT Cabaña 2

**YACIMIENTO** Campo Cabaña



**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** AMERICAS PETROGAS

**Referencias** Ing. Rodrigo García Berro

**Año** 2014

**ESTUDIO** Estudios PVT ADA.x-1

**YACIMIENTO** Campo Los Toldos II

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2014

**ESTUDIO** Reología completa Cerro pozo 1

**YACIMIENTO** Cerro pozo 1

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2014



**ESTUDIO** Reología completa Cerro pozo 7

**YACIMIENTO** Cerro pozo 7

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2014

**ESTUDIO** Estudios PVT MdV.x-1

**YACIMIENTO** Campo Mirador del Valle

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos  
fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el  
con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** CEPSA - COLOMBIA

**Referencias** Pedro Marin

**Año** 2014

**ESTUDIO** Actualizacion de Base de Datos y Modelos de Produccion

**YACIMIENTO** Caracara Sur, Toro Sentado, Bengala, Jaguar & Unuma

**TAREAS** Actualizacion de Base de Datos NodalPro  
Actualizacion de Base de Datos Diamant (Historia de produccion e informacion de  
los sensores de las bombas electrosumergibles cargados)  
Evaluaciones Preliminares de Comportamiento del Campo  
Análisis de la evolución del corte de agua vs producción acumulada global y por  
formación  
Análisis de  $F_w$  vs  $N_p$  global, por formación y por Pozo. Análisis de  $N$  vs  $N_p$   
Alocación de la producción en base al Índice de productividad  
Balance de Materia Global y por formación  
Análisis de Sensibilidad a distintas alternativas de Desarrollo  
Análisis a nivel Pozo  
Análisis nodal por Pozo  
Determinación de potenciales y puntos de funcionamientos actuales  
Análisis de la Evolución del Índice de Productividad por Pozo



**SOFTWARE UTILIZADO** NoBaIPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP

**EMPRESA** YPF - ARGENTINA

**Referencias** Anamaria Casamayor

**Año** 2014

**ESTUDIO** Modelo Integral de Producción en campo Tight Gas

**YACIMIENTO** Rincon del Mangrullo

**TAREAS**  
 Actualización de Base de Datos NoBaIPro  
 Evaluaciones Preliminares de Comportamiento del Campo  
 Analisis a nivel Pozo  
 Analisis nodal por Pozo  
 Determinación de potenciales y puntos de funcionamientos actuales  
 Analisis de la Evolucion del Indice de Productividad por Pozo  
 Modelado de Reservorio Tight.  
 Ajuste de transferencia de Fluidos desde Matriz hacia SRV  
 Balance de Materia por Pozo  
 Modelado de Red de Superficie  
 Analisis de Sensibilidad a distintas alternativas de Desarrollo

**SOFTWARE UTILIZADO** NoBaIPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP

**EMPRESA** YSUR

**Referencias** Guadalupe Borges

**Año** 2015

**ESTUDIO** Optimización de Producción

**YACIMIENTO** Estacion Fernandez Oro

**TAREAS**  
 Diagnóstico del Sistema Actual de Producción E.F.O  
 Actualización del Modelo Integral de Producción de EFO  
 Revisión del Sistema y ajuste de pozos  
 Análisis de restricciones del Sistema. Cuellos de Botella  
 Desarrollo de Pronósticos de Producción

**SOFTWARE UTILIZADO** NoBaIPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP

**EMPRESA** ENAP

**Referencias**  
 Ing. Guido Kusanovic  
 Ing. Martín Guzman



<b>Año</b>	2015
<b>ESTUDIO</b>	Simulación numérica campo Daniel
<b>YACIMIENTO</b>	Daniel
<b>TAREAS</b>	<p>Actualización de los balances de masa</p> <p>Pronósticos bajo inyección de agua y explotación actual del casquete por Balance de Materia</p> <p>Cálculo de las saturaciones actuales y derivación de las curvas de K relativas de la historia de producción</p> <p>Cálculo de los potenciales actuales de los pozos de petróleo y gas</p> <p>Actualización de la simulación numérica y cálculo de los volúmenes remanentes</p> <p>Exportación y generación de modelo de malla fina</p> <p>Pronósticos bajo inyección de agua del sector modelado</p> <p>Evaluación económica</p>
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	NoBalPro, MBAL, PROSPER, PVTP, ECLIPSE.

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF - ARGENTINA</b>
<b>Referencias</b>	Flavio Donadio
<b>Año</b>	2015
<b>ESTUDIO</b>	Desarrollo de Campo
<b>YACIMIENTO</b>	Piedras Negras - VAM - Señal Picada - Portesuelo Alto - Cerro Hamaca
<b>TAREAS</b>	<p>Actualización de Base de Datos NobalPro</p> <p>Evaluaciones Preliminares de Comportamiento del Campo</p> <p>Análisis a nivel Pozo</p> <p>Análisis nodal por Pozo</p> <p>Determinación de potenciales y puntos de funcionamientos actuales</p> <p>Análisis de la Evolución del Índice de Productividad por Pozo</p> <p>Balance de Materiales por Bloque</p> <p>Estrategias de Producción.</p>
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	NoBalPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2015
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT RN.MzG.x-1
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Manzano Grande





**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
 Determinación de la presión de rocío, densidad, Factor Z, Volumen producido  
 Determinar con la evolución de la presión el factor volumétrico del Gas (Bg), Factor Z, Líquido Remanente, % del Elfuente Producido, Viscosidad del Gas y Riqueza de los Condensados mediante el Ensayo a Volumen Constante.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2015

**ESTUDIO** Estudios PVT Md.LE.x-1

**YACIMIENTO** Campo La Esperanza

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
 Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido  
 Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Ana Casamayor

**Año** 2015

**ESTUDIO** Comportamiento Reológico del Petróleo y Simulación con Ecuaciones de Estado

**YACIMIENTO** La Marga Chica

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
 Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
 Determinación y ajuste del Modelo de Fluido  
 Partiendo de un PVT, se emplearon las diferentes Ecuaciones de Estado para simular el Comportamiento Reológico.

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2015

**ESTUDIO** Estudios PVT LLL-920



**YACIMIENTO** Campo Loma la Lata

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de rocío, densidad, Factor Z, Volumen producido  
Determinar con la evolución de la presión el factor volumétrico del Gas (Bg), Factor Z, Líquido Remanente, % del Elfuelle Producido, Viscosidad del Gas y Riqueza de los Condensados mediante el Ensayo a Volumen Constante.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2015

**ESTUDIO** Estudios PVT Ribera.x-1

**YACIMIENTO** Campo Ribera

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de rocío, densidad, Factor Z, Volumen producido  
Determinar con la evolución de la presión el factor volumétrico del Gas (Bg), Factor Z, Líquido Remanente, % del Elfuelle Producido, Viscosidad del Gas y Riqueza de los Condensados mediante el Ensayo a Volumen Constante.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2015

**ESTUDIO** Estudios PVT Md.BdT.x-4

**YACIMIENTO** Campo Bajo del Toro

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF



**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2015

**ESTUDIO** Estudios PVT Md.MV.x-1

**YACIMIENTO** Campo Mesa Verde

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos  
fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el  
con el Estudio a de Liberación Diferencial.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YSUR

**Referencias** Ing. Gilberto Venturini

**Año** 2015

**ESTUDIO** Estudios PVT EFO-280

**YACIMIENTO** Campo Estación Fernández Oro

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de rocío, densidad, Factor Z, Volumen producido  
Determinar con la evolución de la presión el factor volumétrico del Gas ( $B_g$ ), Factor  
Z, Líquido Remanente, % del Elfuente Producido, Viscosidad del Gas y Riqueza  
de los Condensados mediante el Ensayo a Volumen Constante.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YSUR

**Referencias** Alberto Prado

**Año** 2015

**ESTUDIO** Optimización de Producción

**YACIMIENTO** San Sebastián

**TAREAS** Revisión de historia de Producción y Presiones (Cap. IV)  
Actualización de productividad de Pozos – Análisis Nodal  
Actualización de red de captación  
Revisión del Sistema Pozo - Transporte  
Evaluación de diversos escenarios de compresión  
Análisis y propuesta de escenarios de compresión más perforación  
Evaluación económica de escenarios de compresión (Rental vs. Compra)



**SOFTWARE UTILIZADO** NoBalPro, MBAL, PROSPER, & GAP PVTP

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2015
<b>ESTUDIO</b>	INFORME SARA Soil X 10H
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Loma Campana
<b>TAREAS</b>	Determinación de el porcentaje en peso de hidrocarburos Saturados, Aromáticos, Resinas y Asfaltenos, mediante la Norma ASTM D-2007, sobre una muestra de petróleo de tanque.

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2015
<b>ESTUDIO</b>	INFORME SARA MV.x-1
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Mesa Verde
<b>TAREAS</b>	Determinación de el porcentaje en peso de hidrocarburos Saturados, Aromáticos, Resinas y Asfaltenos, mediante la Norma ASTM D-2007, sobre una muestra de petróleo de tanque.

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2015
<b>ESTUDIO</b>	INFORME SARA BdT.x-4
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Bajo del Toro
<b>TAREAS</b>	Determinación de el porcentaje en peso de hidrocarburos Saturados, Aromáticos, Resinas y Asfaltenos, mediante la Norma ASTM D-2007, sobre una muestra de petróleo de tanque.

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
----------------	------------



<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2015
<b>ESTUDIO</b>	INFORME SARA Ribera.x-1
<b>YACIMIENTO</b>	Campo La Ribera
<b>TAREAS</b>	Determinación de el porcentaje en peso de hidrocarburos Saturados, Aromáticos, Resinas y Asfaltenos, mediante la Norma ASTM D-2007, sobre una muestra de petróleo de tanque.

**EMPRESA** **YPF**

<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2015
<b>ESTUDIO</b>	INFORME SARA ChuS-60
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur -60
<b>TAREAS</b>	Determinación de el porcentaje en peso de hidrocarburos Saturados, Aromáticos, Resinas y Asfaltenos, mediante la Norma ASTM D-2007, sobre una muestra de petróleo de tanque.

**EMPRESA** **YPF**

<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2015
<b>ESTUDIO</b>	INFORME SARA ChuS-100
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur -100
<b>TAREAS</b>	Determinación de el porcentaje en peso de hidrocarburos Saturados, Aromáticos, Resinas y Asfaltenos, mediante la Norma ASTM D-2007, sobre una muestra de petróleo de tanque.

**EMPRESA** **YPF**

<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2015
<b>ESTUDIO</b>	Reologia_Chus-100
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur -100



**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2015

**ESTUDIO** Reológico BdT.x-4

**YACIMIENTO** Campo Bajo del Toro

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2015

**ESTUDIO** Reologia\_MdLeX1

**YACIMIENTO** Campo La Esperanza

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2015

**ESTUDIO** Reológico Mesa Verde

**YACIMIENTO** Campo Mesa Verde

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido



<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT YPF.Nq.LACh-8h
<b>YACIMIENTO</b>	Campo La Amarga Chica
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT YPF.Nq.LACh-12h
<b>YACIMIENTO</b>	Campo La Amarga Chica
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT YPF.Nq.LACh-13h
<b>YACIMIENTO</b>	Campo La Amarga Chica
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.



**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2016

**ESTUDIO** Estudios Reologicos LACH-8h

**YACIMIENTO** Campo La Amarga Chica

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2016

**ESTUDIO** Estudios Reologicos LACH-12h

**YACIMIENTO** Campo La Amarga Chica

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2016

**ESTUDIO** Estudios Reologicos LACH-13h

**YACIMIENTO** Campo La Amarga Chica

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido





<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Pablo Raffin
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudio de compresión en USPs (Compresión centralizada vs Compresión en boca de pozo)
<b>YACIMIENTO</b>	Loma la Lata
<b>TAREAS</b>	Revisión de historia de Producción y Presiones (Cap. IV) Actualización de productividad de Pozos – Análisis Nodal Actualización de red de captación Revisión del Sistema Pozo - Transporte Estudio estático y dinámico de las líneas de Transporte. Evaluación de diversos escenarios de compresión  Evaluación económica de escenarios de compresión (boca de pozo vs. Centralizada)
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	OLGA, DLQ, MBAL, PROSPER, GAP

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	René Caceres
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Modelo Integral de Producción de EFO - Actualización
<b>YACIMIENTO</b>	EFO
<b>TAREAS</b>	Actualización de productividad de Pozos – Análisis Nodal Actualización de red de captación Revisión del Sistema Pozo - Transporte Actualización del Modelo Integral de Producción Análisis de restricciones del Sistema. Cuellos de Botella Desarrollo de Pronósticos de Producción
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	MBAL, PROSPER, GAP

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	René Caceres
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudio de capacidad de transporte y tratamiento de gas - Conversión MIP a black oil
<b>YACIMIENTO</b>	EFO



**TAREAS** Conversión del Modelo Integral de Producción de composicional a black oil  
 Análisis de capacidad de transporte de las líneas de alta, media y baja presión.  
 Análisis de composición de gas de producción y gas de venta.  
 Estudio conceptual de capacidad de las plantas de tratamiento de gas y evaluación de alternativas futuras  
 Análisis de restricciones del Sistema. Cuellos de Botella

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL, PROSPER, GAP, PIPESIM, HYSYS

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Rodrigo Rosales - Leolei Dietrich

**Año** 2016

**ESTUDIO** Modelo Integral de Producción de Sierra Barrosa

**YACIMIENTO** Sierra Barrosa - Zona Central

**TAREAS** Análisis Nodal - Determinación de productividad de pozos  
 Balance de materia y verificación de volúmenes in situ  
 Revisión del Sistema Pozo - Transporte  
 Desarrollo de modelo integral de producción  
 Análisis de restricciones del Sistema. Cuellos de Botella  
 Desarrollo de Pronósticos de Producción

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL, PROSPER, GAP

**EMPRESA** Medanito

**Referencias** Sebastian Fernandez Diaz

**Año** 2016

**ESTUDIO** Modelo de simulación numérica campo Medianera

**YACIMIENTO** Medianera

**TAREAS** Revisión de la historia de producción y presiones  
 Ajuste PVT  
 Inicialización y ajuste de volúmenes in situ  
 Revisión del modelo geológico original y modificación de propiedades  
 Ajuste de permeabilidades relativas  
 History matching inicial  
 Pronóstico preliminar

**SOFTWARE UTILIZADO** Rubis



<b>EMPRESA</b>	<b>PAE</b>
<b>Referencias</b>	Luciana Masud - Lucía Lamberghini
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Modelo Integral de Producción de Lindero Atravesado
<b>YACIMIENTO</b>	Lindero Atravesado
<b>TAREAS</b>	Análisis Nodal - Determinación de productividad de pozos Balance de materia y verificación de volúmenes in situ Revisión del Sistema Pozo - Transporte Desarrollo de modelo integral de producción Análisis de restricciones del Sistema. Cuellos de Botella Desarrollo de Pronósticos de Producción
<b>SOFTWARE UTILIZADO</b>	MBAL, PROSPER, GAP

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudios Reologicos LACH-13h
<b>YACIMIENTO</b>	Campo La Amarga Chica
<b>TAREAS</b>	Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte) Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte) Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT YPF.MdN.ChuS-263(d)
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$ y $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT



<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	PVT_EFO-226
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Estación Fernández Oro
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de rocío, densidad, Factor Z, Volumen producido Determinar con la evolución de la presión el factor volumétrico del Gas (Bg), Factor Z, Líquido Remanente, % del Elfluente Producido, Viscosidad del Gas y Riqueza de los Condensados mediante el Ensayo a Volumen Constante.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT YPF.MdN.ChuS-78
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudios Cromatográficos YPF.MdN.ChuS-133(d)
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del Líquido de Tanque Determinación de la Densidad del Petróleo



Determinación del Peso Molecular del Líquido de Tanque

**EQUIPO UTILIZADO** Picnómetro

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2016

**ESTUDIO** Estudios Cromatográficos YPF.MdN.ChuS-63

**YACIMIENTO** Campo Chachahuen Sur

**TAREAS** Determinación de la composición del Líquido de Tanque  
Determinación de la Densidad del Petróleo  
Determinación del Peso Molecular del Líquido de Tanque

**EQUIPO UTILIZADO** Picnómetro

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2016

**ESTUDIO** Estudios Reológicos YPF.MdN.ChuS-133(d)

**YACIMIENTO** Campo Chachahuen Sur

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2016

**ESTUDIO** Estudios Reológicos YPF.MdN.ChuS-63

**YACIMIENTO** Campo Chachahuen Sur

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido



<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT YPF.MdN.ChuS.e-434
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$ y $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2016
<b>ESTUDIO</b>	Estudios Reológicos YPF.MdN.ChuS.e-434
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur
<b>TAREAS</b>	Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte) Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte) Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Daniela Ceccon – Javier Costanzo – Mariana Beltrán
<b>Año</b>	2017
<b>ESTUDIO</b>	Modelo Integral de Producción Yacimiento El Orejano
<b>YACIMIENTO</b>	El Orejano
<b>TAREAS</b>	Evaluación de la capacidad del sistema de transporte y venta de gas. Definición de capacidades máximas teniendo en cuenta modificaciones futuras de los sistemas. Análisis Nodal - Determinación de productividad de pozos. Balance de materia y verificación de volúmenes in situ. Revisión del Sistema Pozo - Transporte. Desarrollo de modelo integral de producción.



Análisis de restricciones del Sistema. Cuellos de Botella.  
Análisis de incertidumbre de los pozos tipo.  
Desarrollo de Pronósticos de Producción.

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL, PROSPER, GAP, PIPESIM

**EMPRESA** CEPSA Madrid

**Referencias** Guido Bascialla - Guillermo Garcia Alvarez

**Año** 2017

**ESTUDIO** Estudio Comparativo de Fluidos de Reservorio.

**YACIMIENTO** SARB

**TAREAS** Análisis de reportes PVT de distintas formaciones y profundidades.  
Análisis Estadístico de principales variables.  
Análisis de Consistencia.  
Simulaciones de comportamiento termodinámico.  
Simulación de equilibrio líquido - sólido

**SOFTWARE UTILIZADO** PVT Manager, PVTSIM, PVTI, PVTP, Desarrollos propios FDC.

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2017

**ESTUDIO** Estudios PVT YPF.Nq.LACh-21h

**YACIMIENTO** Campo La Amarga Chica

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos  
fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el  
con el Estudio a de Liberación Diferencial.  
Simulación del Ensayo de Separación con PVTi con el objetivo de realizar una  
sensibilidad de la recuperación de líquido con la presión de Separador primario.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** YPF

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2017



**ESTUDIO** Estudios Reológicos YPF.Nq.LACh-21h

**YACIMIENTO** Campo La Amarga Chica

**TAREAS** Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

**EMPRESA** **TRANSEPARATION**

**Referencias** Rodolfo Gayoso - Juan Manuel Montes

**Año** 2017

**ESTUDIO** Comportamiento Térmico del Sistema de alta Presión

**YACIMIENTO** E.F.O.

**TAREAS** Análisis de distintas alternativas para evitar la formación de hidratos en el sistema de alta Presión.  
Modelo composicional del sistema de alta presión.  
Simulación de alternativas.  
Calentamiento en estación de separación.  
Calentamiento en colector.  
Calentamiento en líneas principales.  
Implementación de orificios en fondo de pozo.  
Análisis de situación actual y situación de máxima de los pronósticos de producción.  
Incidencia en el poder calorífico y punto de rocío del gas de venta.

**SOFTWARE UTILIZADO** PIPESIM, PVTSIM, HYSIS

**EMPRESA** **YPF**

**Referencias** Ing. Elisabet Savoy

**Año** 2017

**ESTUDIO** Estudios PVT YPF.MdN.ChuS.e-313

**YACIMIENTO** Campo Chachahuen Sur

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido  
Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$  y  $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.  
Determinación del análisis S.A.R.A (Saturados - Aromáticos - Resinas - Asfaltenos)

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT





<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2017
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT YPF.MdN.ChuS.e-479
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial. Determinación del análisis S.A.R.A (Saturados - Aromáticos - Resinas - Asfaltenos)
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2017
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT YPF.MdN.ChuS.e-232
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial. Determinación del análisis S.A.R.A (Saturados - Aromáticos - Resinas - Asfaltenos)
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2017
<b>ESTUDIO</b>	Estudios Reológicos YPF.MdN.ChuS.e-479
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur
<b>TAREAS</b>	Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)



Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2017
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT YPF.TDF.XII.MAG.C.x-1
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Carpintero
<b>TAREAS</b>	Determinación de la composición del fluido de reservorio Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos fluidos ( $B_o$ y $B_g$ ) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial. Simulación del Ensayo de Separación con el objetivo de realizar una sensibilidad de la recuperación de líquido con la presión de Separador primario. Determinación del análisis S.A.R.A (Saturados - Aromáticos - Resinas - Asfaltenos)
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2017
<b>ESTUDIO</b>	Estudios Reológicos YPF.TDF.XII.MAG.C.x-1
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Carpintero
<b>TAREAS</b>	Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte) Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte) Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2017
<b>ESTUDIO</b>	Estudios Reologicos YPF.MdN.ChuS.e-313
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Chachahuen Sur
<b>TAREAS</b>	Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)



Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)  
Determinación y ajuste del Modelo de Fluido

<b>EMPRESA</b>	<b>YPF</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Elisabet Savoy
<b>Año</b>	2017
<b>ESTUDIO</b>	Estudios Reológicos YPF.B-586
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Barrancas
<b>TAREAS</b>	<p>Esfuerzo de Corte vs Deformación (Velocidad de Corte)            Viscosidad Aparente vs Deformación (Velocidad de Corte)            Determinación y ajuste del Modelo de Fluido</p> <p>El objetivo de los ensayos Reológicos sobre de muestras de petróleo crudo, mezclas de petróleo con gasoil y muestras de petróleo con adición de productos químicos inhibidores de formación de parafinas y verificar si existe la precipitación de sólidos.</p>

<b>EMPRESA</b>	<b>TECPETROL</b>
<b>Referencias</b>	Ing. Leandro Quintana
<b>Año</b>	2017
<b>ESTUDIO</b>	Estudios PVT LTE.x-2(h)
<b>YACIMIENTO</b>	Campo Los Toldos Este
<b>TAREAS</b>	<p>Determinación de la composición del fluido de reservorio            Determinación de la presión de burbuja, la compresibilidad del fluido            Determinar la evolución con la presión de los factores volumétricos de los fluidos (Bo y Bg) y la evolución de la Relación Gas Disuelto y Viscosidad con el con el Estudio a de Liberación Diferencial.            Simulación del Ensayo de Separación con PVTi con el objetivo de realizar una sensibilidad de la recuperación de líquido con la presión de Separador primario.            Determinación del análisis S.A.R.A (Saturados - Aromáticos - Resinas - Asfaltenos)</p>
<b>EQUIPO UTILIZADO</b>	Celda Robinson PVT

<b>EMPRESA</b>	<b>ENAP</b>
<b>Referencias</b>	Guido Kusanovic, Ruperto Solar, Sergio Barrientos
<b>Año</b>	2017
<b>ESTUDIO</b>	Implementación piloto de sistemas de levantamiento artificial con jet pump y coiled



tubing en pozos de gas con carga de líquido.

**YACIMIENTO** Tierra de Fuego

**TAREAS** Diagnóstico y selección de pozos candidatos.  
Evaluación y diseño del sistema de fondo y superficie de los pozos seleccionados.  
Implementación del sistema en 4 pozos seleccionados.  
Evaluación continua durante un mes del sistema en cada pozo.

**EMPRESA** **TECPETROL**

**Referencias** Ing. Leandro Quintana

**Año** 2018

**ESTUDIO** Estudios PVT FdP-1015

**YACIMIENTO** Campo El Fortín de Piedra

**TAREAS** Determinación de la composición del fluido de reservorio  
Determinación de la presión de rocío, densidad, Factor Z, Volumen producido  
Determinar con la evolución de la presión el factor volumétrico del Gas (Bg), Factor Z, Líquido Remanente, % del Elfuente Producido, Viscosidad del Gas y Riqueza de los Condensados mediante el Ensayo a Volumen Constante.

**EQUIPO UTILIZADO** Celda Robinson PVT

**EMPRESA** **ENAP**

**Referencias** Guido Kusanovic, Carlos Garay, Martin Verdugo

**Año** 2018

**ESTUDIO** Modelo Integral de Producción Arenal Zona Glauconítica

**YACIMIENTO** Arenal ZG

**TAREAS** Sistematización de la información de producción del Campo  
Diagnóstico integral de pads representativos  
Análisis Nodal - Determinación de productividad de pozos  
Balance de materia y estimación de volúmenes in situ  
Revisión del Sistema Pozo - Transporte  
Desarrollo de modelo integral de producción  
Análisis de restricciones del Sistema. Cuellos de Botella  
Desarrollo de Pronósticos de Producción

**SOFTWARE UTILIZADO** MBAL, PROSPER, GAP, PIPESIM, HYSYS